GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10	SWR10
99	INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
APACHE CORPORATION 027200
DCRC-SEC. 3A WELL #: 16 RRCID -> 151277 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 11353 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BXP OPERATING, LLC 042191
TREVINO, E. 412 WELL #: 2 RRCID -> 188216 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11154 - 11774

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
SALINAS "A" WELL #: 1 RRCID -> 161625 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7006 - 7894

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
JARAL WELL #: 1 RRCID -> 222958 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10116 - 10156

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
RESENDEZ WELL #: 2 RRCID -> 222726 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HAHL, C. W. FEE WELL #: 42 RRCID -> 181713 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7658 - 7671

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTIN-VOLZ WELL #: 1 RRCID -> 193713 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK, W. H. WELL #: 28 RRCID -> 205685 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
REV. KEITH WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 277296 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5534 - 5622

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D. O. G. OPERATING, LLC 196844
EAST BLOCK A WELL #: 2 RRCID -> 277043 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 10639 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/03/2017 - W/O TO 04-282924

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 178138 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8482 - 8494

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 2SD RRCID -> 204619 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DOLPHIN PETROLEUM, LP //CONT.// 222226
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOMINION OKLAHOMA TEXAS E&P, INC 222282
HERBST-TOREL WELL #: 13 RRCID -> 244169 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9416 - 9426

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENAVIDES MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 157419 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8788 - 8794

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 706 WELL #: 2 RRCID -> 253042 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 102 RRCID -> 260802 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11080 - 11090

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 507 RRCID -> 262270 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF.14240 - 14332

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 732 RRCID -> 268878 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
KING RANCH STRATTON WELL #: A 24D RRCID -> 282181 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3875 - 6448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIVE-JAB, INC. 271310
HANNA TRAD WELL #: 2 RRCID -> 244998 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7560 - 7590

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, S. K. MRS. WELL #: 94-D RRCID -> 146967 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 1740 - 1744

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 66 RRCID -> 268668 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 58 F RRCID -> 144316 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 5347 - 5353

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES "E" WELL #: 2 RRCID -> 161462 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 13156 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T.B. ESTATE A-535 WELL #: 171C RRCID -> 167595 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6932 - 6947

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 22 RRCID -> 179139 COMPL. DATE 08/19/2000 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 32 RRCID -> 194027 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L. "B" 2 WELL #: B 6 RRCID -> 204953 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 11428 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 34 RRCID -> 226776 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 14381 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROGELIO URIBE "A" WELL #: 3 RRCID -> 249716 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 108 RRCID -> 189846 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14652 - 14683

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 126 RRCID -> 271341 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 15095 PERF.12962 - 12969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM & HURD FEE 1503 WELL #: 1 RRCID -> 213626 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6048 - 6052

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE 1594 WELL #: 1 RRCID -> 248006 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5216 - 5224

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC 479409
EDGERTON WELL #: 1 RRCID -> 226127 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7720 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
MOOS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 204760 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
NEEDMORE WELL #: 20 RRCID -> 277559 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 12935 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
SAN ROMAN "A" WELL #: 3H RRCID -> 260398 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 11068 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 17H RRCID -> 281659 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 518487
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/18/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MPG PETROLEUM, INC. 518631
RITCHIE FARMS WELL #: 2 RRCID -> 252823 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 9344 - 9358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450				N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450				N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450				N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450				N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450				N	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450				N	-0-			36
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450				N	NO RPT			36
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450				N	NO RPT			36
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450				N	NO RPT			36
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450				N	NO RPT			36
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450				N	NO RPT			36
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450				N	NO RPT			36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
HUNT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261205 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163813 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 14243 PERF.13526 - 14110

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 22 RRCID -> 167628 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 14286 PERF.13918 - 14070

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 181834 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 16322 PERF.15110 - 15250

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 28 RRCID -> 189569 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10360 - 10421

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SCHALEBEN WELL #: 4 RRCID -> 201806 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16186 PERF.10785 - 11060

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES "A" WELL #: 12 RRCID -> 241937 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 36 RRCID -> 251196 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 10812 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VELA "B" WELL #: 1 RRCID -> 270476 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 5616 - 5678

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COASTAL FEE WELL #: 2 RRCID -> 275882 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 12845 PERF. 7558 - 7599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26	1	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
NOSER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282021 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8224 - 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
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/28/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. 572550
MHQ WELL #: 1 RRCID -> 168020 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 14011 PERF. 9902 - 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 171582 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021					N	NO RPT					11
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021					N	NO RPT					11
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021					N	NO RPT					11
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021					N	NO RPT					11
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021					N	NO RPT					11
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021					N	NO RPT					11
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021					N	NO RPT					11
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021					N	NO RPT					11
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021					N	NO RPT					11
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021					N	NO RPT					11
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021					N	NO RPT					11
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019					N	NO RPT					8
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019					N	NO RPT					8
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019					N	NO RPT					8
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019					N	NO RPT					8
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019					N	NO RPT					8
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019					N	NO RPT					8
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019					N	NO RPT					8
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019					N	NO RPT					8
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019					N	NO RPT					8
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019					N	NO RPT					8
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019					N	NO RPT					8
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
MUNOZ G. U. WELL #: 5 RRCID -> 253395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8136 - 8292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, ET AL. WELL #: 4 RRCID -> 174559 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7167 - 7305

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
PHOENIX PETROLEUM COMPANY 664159
WYATT, O.S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 123727 COMPL. DATE 02/28/1981 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3749 - 3750

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 277127 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9902 - 9912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 202385 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 11527 PERF.10070 - 11176

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
SM ENERGY COMPANY 788997
GALVAN RANCH WELL #: 5M RRCID -> 254515 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 8709 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE STATE AR C WELL #: 20 RRCID -> 283030 COMPL. DATE 10/30/2017 TOTAL DEPTH 16200 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT AVIATOR WELL #: 2 RRCID -> 275890 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8130 - 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
REILLY HEIRS WELL #: 45 RRCID -> 282753 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4741 - 4752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265548 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8657 PERF.14285 - 14348

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUWELL WELL #: 1 RRCID -> 260823 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11504 - 11720

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 179423 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 11635 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 179424 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 11635 PERF. 9514 - 9520

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
TEXACO GUERRA G WELL #: 3 RRCID -> 186746 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2546 - 2580

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 185279 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16204 - 16440

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 52D RRCID -> 189720 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7141 - 7144

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SWEENEY WELL #: 12 RRCID -> 265106 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 13014 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI-SUMMERS WELL #: 20 RRCID -> 180338 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 L RRCID -> 187457 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11486 - 11519

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
OTAHAL, ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200543 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WILD HOG EXPLORATION LLC 923277
GLD / TEAL HOF WELL #: 1 RRCID -> 278810 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8570 - 8836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2017 - PLUGGED 09/13/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2017 - P/A 05/26/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37	7			-0-
06	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_____ 06/01/2017 - P/A 06/01/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	228	1	1334	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	1327	-0-	-17	-0-	199	1	1128	3	N	-0-					-0-
03	1488	N	1391	-0-	-97	-0-	236	1	1155	3	N	-0-					-0-
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	260	1	1273	3	N	-0-					-0-
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	304	1	1400	3	N	-0-					-0-
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	257	1	1140	3	N	-0-					-0-
07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	292	1	1412	3	N	-0-					-0-
08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	305	1	1416	3	N	-0-					-0-
09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	299	1	1302	3	N	-0-					-0-
10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	296	1	1331	3	N	-0-					-0-
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	284	1	1287	3	N	-0-					-0-
*12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	304	1	1295	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACEVEDO (LOBO 6) //CONT.// 00438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BENAVIDES TR 2 WELL #: 6 RRCID -> 137880 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5842 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	2232	-0-	-62	-0-	402	1	1830	3	N	-0-					93
02	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	392	1	1889	3	N	-0-					93
03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	398	1	1908	3	N	-0-					93
04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	417	1	1924	3	N	-0-					93
05	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	434	1	2110	3	N	2					95
							2	9									
06	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	420	1	2191	3	N	2					97
							2	9									
07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	383	1	1830	3	N	4					101
							4	9									
08	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	418	1	2454	3	N	2					103
							2	9									
09	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	388	1	2175	3	N	1					104
							1	9									
10	3100	N	3244	-0-	144	144	431	1	2812	3	N	1					105
							1	9									
11	3000	N	3175	-0-	175	319	417	1	2755	3	N	3					108
							3	9									
*12	2400	N	2081	-0-	-319	-0-	383	1	1696	3	N	2					110
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 30,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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
01	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	289	1	1694	3	N	11					68
							12	9									
02	1820	N	1273	-0-	-547	-0-	185	1	1049	3	N	35					103
							39	9									
03	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	220	1	1079	3	N	26					129
							29	9									
04	1920	N	1780	-0-	-140	-0-	295	1	1442	3	N	39					168
							43	9									
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	252	1	1159	3	N	3					171
							3	9									
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	240	1	1065	3	N	27					198
							30	9									
07	1829	N	1515	-0-	-314	-0-	258	1	1248	3	N	8					206
							9	9									
08	1426	N	1239	-0-	-187	-0-	219	1	1020	3	N	-0-					206
09	1350	N	1232	-0-	-118	-0-	229	1	995	3	N	7					213
							8	9									
10	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	258	1	1160	3	N	65					278
							72	9									
11	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	325	1	1472	3	N	17	192	1			103
							19	9									
*12	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	399	1	1696	3	N	5					108
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 18,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	231	1	1356	3	N	-0-					1
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	163	1	924	3	N	-0-					1
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	188	1	922	3	N	-0-					1
04	1500	N	1183	-0-	-317	-0-	201	1	982	3	N	-0-					1
05	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	206	1	946	3	N	-0-					1
06	1080	N	743	-0-	-337	-0-	137	1	606	3	N	-0-					1
07	1209	N	677	-0-	-532	-0-	116	1	561	3	N	-0-					1
08	1147	N	790	-0-	-357	-0-	140	1	650	3	N	-0-					1
09	750	N	702	-0-	-48	-0-	131	1	571	3	N	-0-					1
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	143	1	643	3	N	-0-					1
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	146	1	661	3	N	-0-					1
*12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	159	1	677	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	201	1	730	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	798	-0-	-546	-0-	200	1	598	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	980	-0-	-291	-0-	242	1	738	3	N	-0-					-0-
04	900	N	769	-0-	-131	-0-	199	1	570	3	N	-0-					-0-
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	258	1	906	3	N	-0-					-0-
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	244	1	738	3	N	-0-					-0-
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	237	1	801	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1069	-0-	-109	-0-	283	1	786	3	N	-0-					-0-
09	990	N	808	-0-	-182	-0-	167	1	641	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	694	-0-	-329	-0-	144	1	550	3	N	-0-					-0-
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	264	1	783	3	N	-0-					-0-
*12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	220	1	602	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	122	1	444	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	3	N	-0-					34
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	22	1	462	3	N	-0-					34
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	24	1	588	3	N	-0-					34
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	18	1	404	3	N	-0-					34
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	28	1	521	3	N	-0-					34
06	600	N	459	-0-	-141	-0-	24	1	435	3	N	-0-					34
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	24	1	409	3	N	-0-					34
08	558	N	421	-0-	-137	-0-	29	1	392	3	N	-0-					34
09	450	N	350	-0-	-100	-0-	17	1	333	3	N	-0-					34
10	434	N	292	-0-	-142	-0-	19	1	273	3	N	-0-					34
11	420	N	303	-0-	-117	-0-	18	1	284	3	N	1					35
							1	9									
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	332	3	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 4,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ADAMI (WILCOX 7000) 00601 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
DOBIE GU 96 WELL #: 1 RRCID -> 216017 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7016 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	#	302	-0-	-132	-0-	2	1	299	3	Y	1	1	8			15
							1	9									
02	392	#	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					15
03	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					15
04	889	R	889	-0-	-0-	-0-	4	1	885	3	Y	-0-					15
05	527	#	305	-0-	-222	-0-	1	1	303	3	Y	1	1	8			15
							1	9									
06	300	#	4	-0-	-296	-0-	4	3			Y	-0-					15
07	930	#	273	-0-	-657	-0-	2	1	271	3	Y	-0-					15
08	930	#	374	-0-	-556	-0-	2	1	358	3	Y	13	1	8			27
							14	9									
09	900	#	345	-0-	-555	-0-	2	1	343	3	Y	-0-					27
10	467	R	467	-0-	-0-	-0-	3	1	462	3	Y	2					29
							2	9									
11	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					29
12	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 2,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	90	1	1435	2	N	-0-					-0-
							441	3									
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	19	1	287	2	N	-0-					-0-
							89	3									
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	N	-0-					-0-
							58	3									
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	N	-0-					-0-
							40	3									
05	155	N	111	-0-	-44	-0-	6	1	75	2	N	-0-					-0-
							30	3									
*06	150	N	86	-0-	-64	-0-	6	1	60	2	N	-0-					-0-
							20	3									
*07	155	N	81	-0-	-74	-0-	6	1	55	2	N	-0-					-0-
							20	3									
*08	124	N	66	-0-	-58	-0-	5	1	45	2	N	-0-					-0-
							16	3									
*09	90	N	65	-0-	-25	-0-	5	1	44	2	N	-0-					-0-
							16	3									
*10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	N	1					1
							25	3	1	9							
*11	60	N	25	-0-	-35	-0-	2	1	16	2	N	-0-					1
							7	3									
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	N	-0-					1
							15	3									

TOTAL GAS PROD: 3,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

AGARITO (NAVARRO) //CONT.// 00784 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (AUSTIN, MIDDLE EAST)//CONT.// 00832 015 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRISCOLL, CLARA WELL #: 5 D RRCID -> 130321 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6850 - 6860

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4131		4131	-0-	-0-	-0-	211	1	3920	2	N	-0-					-0-
02	3731		3731	-0-	-0-	-0-	162	1	3569	2	N	-0-					-0-
03	3849		3849	-0-	-0-	-0-	160	1	3689	2	N	-0-					-0-
04	3949		3949	-0-	-0-	-0-	208	1	3741	2	N	-0-					-0-
05	4158		4158	-0-	-0-	-0-	196	1	3962	2	N	-0-					-0-
06	3728		3728	-0-	-0-	-0-	200	1	3528	2	N	-0-					-0-
07	4008		4008	-0-	-0-	-0-	213	1	3795	2	N	-0-					-0-
08	2143		2143	-0-	-0-	-0-	252	1	1891	2	N	-0-					-0-
09	2778		2778	-0-	-0-	-0-	255	1	2523	2	N	-0-					-0-
10	3096		3096	-0-	-0-	-0-	316	1	2780	2	N	-0-					-0-
11	4609		4609	-0-	-0-	-0-	444	1	4165	2	N	-0-					-0-
*12	4609		4609	-0-	-0-	-0-	444	1	4165	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (AUSTIN, UPPER) //CONT.// 00832 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
RIVERS, M. L. WELL #: A 4 RRCID -> 066584 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: 3 RRCID -> 068197 COMPL. DATE 09/14/1976 TOTAL DEPTH N/A 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
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	891	-0-	-145	-0-	891	3			N	-0-					-0-
03	961	N	681	-0-	-280	-0-	681	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1111	-0-	-119	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
*12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	806 N	654	-0-	-152	-0-	70	1	584	2	Y	-0-					-0-
02	728 N	574	-0-	-154	-0-	61	1	513	2	Y	-0-					-0-
03	713 N	686	-0-	-27	-0-	63	1	623	2	Y	-0-					-0-
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	72	1	672	2	Y	-0-					-0-
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	80	1	698	2	Y	-0-					-0-
06	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	99	1	913	2	Y	-0-					-0-
07	993 N	993	-0-	-0-	-0-	126	1	867	2	Y	-0-					-0-
08	744 N	721	-0-	-23	-0-	92	1	629	2	Y	-0-					-0-
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	105	1	739	2	Y	-0-					-0-
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	114	1	677	2	Y	-0-					-0-
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	117	1	617	2	Y	-0-					-0-
12	806 N	653	-0-	-153	-0-	114	1	539	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
HARPER HEFTE, INC. 357865
HEFTE, MARY TOM ET AL WELL #: 4 RRCID -> 008934 COMPL. DATE 08/18/1961 TOTAL DEPTH 6675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	308	N	254	-0-	-54	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	300	N	244	-0-	-56	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	300	N	208	-0-	-92	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
11	360	N	202	-0-	-158	-0-	202	2			N	-0-					-0-
12	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	448	-0-	448	448	448	2			Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	304	-0-	304	752	304	2			Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	752					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	752					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	752					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	219	-0-	-33	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	132	-0-	-108	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, LLC 501480
WALTON, IRENE R. WELL #: B 2 RRCID -> 145722 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 4713 - 4721

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
TALBERT, C. P. WELL #: 3 C RRCID -> 008911 COMPL. DATE 02/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-			-0-
02	2520	X	2427	-0-	-93	-0-	2427	2			N	-0-			-0-
03	2511	X	2080	-0-	-431	-0-	2080	2			N	-0-			-0-
04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-			-0-
05	2697	N	1607	-0-	-1090	-0-	1607	2			N	-0-			-0-
06	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-			-0-
07	2883	X	2150	-0-	-733	-0-	2150	2			N	-0-			-0-
08	2883	X	1544	-0-	-1339	-0-	1544	2			N	-0-			-0-
09	2790	X	1218	-0-	-1572	-0-	1218	2			N	-0-			-0-
10	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-			-0-
11	2310	X	1892	-0-	-418	-0-	1892	2			N	-0-			-0-
12	2139	X	1470	-0-	-669	-0-	1470	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALBERT, C. P. WELL #: 3 U RRCID -> 008937 COMPL. DATE 02/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
PURL, OLLIE WELL #: 4 RRCID -> 039087 COMPL. DATE 05/04/1966 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1236	2	164	9	N	149	169	1			20
02	1288	N	1147	-0-	-141	-0-	1037	2	110	9	N	100					120
03	1395	N	1241	-0-	-154	-0-	1136	2	105	9	N	95	171	1			44
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1185	2	55	9	N	50					94
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1222	2	77	9	N	70					164
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1223	2	99	9	N	90	164	1			90
07	1271	N	1176	-0-	-95	-0-	1075	2	101	9	N	92	165	1			17
08	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	1157	2	99	9	N	90					107
09	1320	N	946	-0-	-374	-0-	845	2	101	9	N	92	176	1			23
10	1178	N	661	-0-	-517	-0-	562	2	99	9	N	90					113
11	1230	N	1152	-0-	-78	-0-	1050	2	102	9	N	93	177	1			29
*12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1022	2	105	9	N	95					124

TOTAL GAS PROD: 13,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,106

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
TALBERT, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 046773 COMPL. DATE 08/21/1969 TOTAL DEPTH 6839 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	280	N	230	-0-	-50	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	310	N	180	-0-	-130	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
09	270	N	180	-0-	-90	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1135	2	99	9	N	90					204
02	1820	X	1227	-0-	-593	-0-	1130	2	97	9	N	88	189	1			103
03	2015	X	1184	-0-	-831	-0-	1090	2	94	9	N	85	176	1			12
04	1950	X	202	-0-	-1748	-0-	180	2	22	9	N	20					32
05	1364	N	1069	-0-	-295	-0-	1003	2	66	9	N	60					92
06	1140	N	940	-0-	-200	-0-	830	2	110	9	N	100					192
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1002	2	109	9	N	99	175	1			116
08	1054	N	568	-0-	-486	-0-	480	2	88	9	N	80					196
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	815	2	132	9	N	120	179	1			137
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1050	2	143	9	N	130	170	1			97
*11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	695	2	66	9	N	60					157
*12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1101	2	72	9	N	65	151	1			71

TOTAL GAS PROD: 11,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 997

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 070361 COMPL. DATE 10/16/1941 TOTAL DEPTH 4836 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
PURL, OLLIE B. WELL #: 2 RRCID -> 098911 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 5256 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	960	X	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
02	1092	X	605	-0-	-487	-0-	605	2			N	-0-					-0-
03	1209	X	961	-0-	-248	-0-	961	2			N	-0-					-0-
04	960	X	675	-0-	-285	-0-	675	2			N	-0-					-0-
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	910	-0-	-299	-0-	910	2			N	-0-					-0-
09	960	N	630	-0-	-330	-0-	630	2			N	-0-					-0-
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
*11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
*12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1108	2	15	9	Y	14					208
02	1036	N	939	-0-	-97	-0-	928	2	11	9	Y	10					218
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1107	2	12	9	Y	11					229
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	440	2	11	9	Y	10	160	1			79
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1620	2	22	9	Y	20					99
06	1080	N	872	-0-	-208	-0-	861	2	11	9	Y	10					109
07	465	N	399	-0-	-66	-0-	390	2	9	9	Y	8					117
08	1643	N	1112	-0-	-531	-0-	1101	2	11	9	Y	10					127
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	907	2	11	9	Y	10	110	1			27
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1215	2	33	9	Y	30					57
*11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1072	2	22	9	Y	20					77
12	961	N	887	-0-	-74	-0-	844	2	43	9	Y	39					116

TOTAL GAS PROD: 11,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 174048 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6858 - 6887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					-0-
03	651	X	158	-0-	-493	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
04	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
05	434	X	103	-0-	-331	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
06	420	X	118	-0-	-302	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
08	589	X	92	-0-	-497	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
09	570	X	160	-0-	-410	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
10	124	X	92	-0-	-32	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*12	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1428	X	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFIELD WELL #: 2 RRCID -> 256684 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6508 - 6516

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
REN SERVICES, INC. 701670
GEE, H. W. WELL #: 11 RRCID -> 162681 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 4068 - 4096

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
RIVERS, W. C. WELL #: 6 RRCID -> 109780 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 5468 PERF. 5394 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
02	588	N	300	-0-	-288	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	558	N	330	-0-	-228	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
07	651	N	484	-0-	-167	-0-	484	2			N	-0-					-0-
08	527	N	380	-0-	-147	-0-	380	2			N	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
10	496	N	408	-0-	-88	-0-	408	2			N	-0-					-0-
*11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	333	-0-	-1263	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03	992	N	249	-0-	-743	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
07	527	N	143	-0-	-384	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
11	600	N	145	-0-	-455	-0-	145	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BROWN, MINNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 008837 COMPL. DATE 01/30/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 008846 COMPL. DATE 10/19/1951 TOTAL DEPTH 5914 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 6C RRCID -> 008905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5489 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	97	1	1330	2	N	-0-					-0-
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	71	1	1347	2	N	-0-					-0-
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	79	1	1250	2	N	-0-					-0-
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	179	1	1267	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	948	-0-	-385	-0-	111	1	837	2	N	-0-					-0-
09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	126	1	1247	2	N	-0-					-0-
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	190	1	1674	2	N	-0-					-0-
11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	183	1	1713	2	N	-0-					-0-
*12	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	183	1	1713	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
INGRAM, J. C. WELL #: B 1 RRCID -> 008915 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4806 - 4818

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	2			N	-0-					-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	868	N	369	-0-	-499	-0-	369	2			N	-0-					-0-
04	750	N	107	-0-	-643	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
08	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	330	N	15	-0-	-315	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	310	N	34	-0-	-276	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 1 RRCID -> 008921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4803 - 5245

01	3100	X	2434	-0-	-666	-0-	1217	1	1217	3	N	-0-					-0-
02	2548	X	2182	-0-	-366	-0-	1091	1	1091	3	N	-0-					-0-
03	2697	X	1936	-0-	-761	-0-	968	1	968	3	N	-0-					-0-
04	2370	X	2262	-0-	-108	-0-	1131	1	1131	3	N	-0-					-0-
05	2418	N	2040	-0-	-378	-0-	1020	1	1020	3	N	-0-					-0-
06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	1020	1	1020	3	N	-0-					-0-
07	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	1210	1	1210	3	N	-0-					-0-
08	2046	N	1588	-0-	-458	-0-	794	1	794	3	N	-0-					-0-
09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	996	1	996	3	N	-0-					-0-
10	2418	N	2218	-0-	-200	-0-	1109	1	1109	3	N	-0-					-0-
11	1530	N	1472	-0-	-58	-0-	736	1	736	3	N	-0-					-0-
*12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	736	1	736	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SPONBERG, J. O. WELL #: B 1 C RRCID -> 008926 COMPL. DATE 06/06/1956 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5218 - 5234

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1098	-0-	-552	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1025	-0-	-246	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	959	-0-	-181	-0-	959	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	950	-0-	-197	-0-	950	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	643	-0-	-380	-0-	643	2			N	-0-					-0-
09	960	N	826	-0-	-134	-0-	826	2			N	-0-					-0-
10	961	N	748	-0-	-213	-0-	748	2			N	-0-					-0-
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
*12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
INGRAM, J. C. WELL #: D 2 C RRCID -> 008946 COMPL. DATE 11/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	2			N	-0-			-0-
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-			-0-
03	775	N	690	-0-	-85	-0-	690	2			N	-0-			-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-			-0-
05	744	N	500	-0-	-244	-0-	500	2			N	-0-			-0-
06	660	N	514	-0-	-146	-0-	514	2			N	-0-			-0-
07	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	2			N	-0-			-0-
08	496	N	236	-0-	-260	-0-	236	2			N	-0-			-0-
09	510	N	395	-0-	-115	-0-	395	2			N	-0-			-0-
10	589	N	383	-0-	-206	-0-	383	2			N	-0-			-0-
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-			-0-
*12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	217	1	643	2	N	-0-			-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	187	1	589	2	N	-0-			-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	138	1	637	2	N	-0-			-0-
04	750	N	622	-0-	-128	-0-	22	1	600	2	N	-0-			-0-
05	775	N	571	-0-	-204	-0-	97	1	474	2	N	-0-			-0-
06	750	N	712	-0-	-38	-0-	204	1	508	2	N	-0-			-0-
07	651	N	545	-0-	-106	-0-	7	1	538	2	N	-0-			-0-
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	89	1	671	2	N	-0-			-0-
09	720	N	686	-0-	-34	-0-	63	1	623	2	N	-0-			-0-
10	558	N	341	-0-	-217	-0-	35	1	306	2	N	-0-			-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	2	N	-0-			-0-
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
03	496	N	357	-0-	-139	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	450	N	9	-0-	-441	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	527	N	326	-0-	-201	-0-	326	2			N	-0-					-0-
06	360	N	95	-0-	-265	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
*12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	248	N	126	-0-	-122	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-					-0-
02	560	N	477	-0-	-83	-0-	477	2			N	-0-					-0-
03	775	N	524	-0-	-251	-0-	524	2			N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
08	775	N	396	-0-	-379	-0-	396	2			N	-0-					-0-
09	660	N	258	-0-	-402	-0-	258	2			N	-0-					-0-
10	682	N	597	-0-	-85	-0-	597	2			N	-0-					-0-
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
*12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
KINSEY, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 034641 COMPL. DATE 11/11/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, JOHN J., MRS. WELL #: 15 C RRCID -> 035554 COMPL. DATE 02/03/1965 TOTAL DEPTH 8037 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
02	504	N	470	-0-	-34	-0-	470	2			N	-0-					-0-
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
04	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	2			N	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
06	720	N	578	-0-	-142	-0-	578	2			N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
08	620	N	256	-0-	-364	-0-	256	2			N	-0-					-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
11	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
*12	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
KINSEY, E. A. WELL #: A 1 RRCID -> 036159 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6112 - 6478

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
RIVERS, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 038519 COMPL. DATE 03/17/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 7 RRCID -> 040506 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 8618 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
01	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	217	1	2359	2	N	-0-					-0-
02	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	196	1	2105	2	N	-0-					-0-
03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	188	1	2239	2	N	-0-					-0-
04	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	209	1	2484	2	N	-0-					-0-
05	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	188	1	2280	2	N	-0-					-0-
06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	300	1	1844	2	N	-0-					-0-
07	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	282	1	2321	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1115	-0-	-528	-0-	131	1	984	2	N	-0-					-0-
09	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	200	1	1979	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1642	-0-	-1	-0-	167	1	1475	2	N	-0-					-0-
11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	146	1	1374	2	N	-0-					-0-
*12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	146	1	1374	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
03	806	N	621	-0-	-185	-0-	621	2			N	-0-					-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
05	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	2			N	-0-					-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
07	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	2			N	-0-					-0-
08	744	N	508	-0-	-236	-0-	508	2			N	-0-					-0-
09	660	N	557	-0-	-103	-0-	557	2			N	-0-					-0-
10	806	N	584	-0-	-222	-0-	584	2			N	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
*12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	921	-0-	-71	-0-	921	3			N	-0-					-0-
02	952	N	898	-0-	-54	-0-	898	3			N	-0-					-0-
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
07	992	N	944	-0-	-48	-0-	944	3			N	-0-					-0-
08	961	N	758	-0-	-203	-0-	758	3			N	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	930	N	782	-0-	-148	-0-	782	3			N	-0-					-0-
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
*12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
PYLE, H. C. WELL #: 6 RRCID -> 041338 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 5539 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
02	532	N	390	-0-	-142	-0-	390	2			N	-0-					-0-
03	465	N	317	-0-	-148	-0-	317	2			N	-0-					-0-
04	420	N	10	-0-	-410	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
02	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
03	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
04	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
05	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
06	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
07	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
08	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
09	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
10	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
11	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
*12	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
03	558	N	447	-0-	-111	-0-	447	2			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
08	558	N	290	-0-	-268	-0-	290	2			N	-0-					-0-
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
*12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1276	-0-	-44	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1268	-0-	-82	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1258	-0-	-75	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1010	-0-	-261	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
*12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	992	-0-	-93	-0-	992	2			N	-0-					-0-
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	861	-0-	-224	-0-	861	2			N	-0-					-0-
06	960	N	919	-0-	-41	-0-	919	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	935	-0-	-150	-0-	935	2			N	-0-					-0-
08	868	N	711	-0-	-157	-0-	711	2			N	-0-					-0-
09	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-					-0-
10	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	2			N	-0-					-0-
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
*12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRISCOLL, CLARA WELL #: C 2 RRCID -> 043963 COMPL. DATE 12/10/1967 TOTAL DEPTH 6112 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	899	N	75	-0-	-824	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	217	N	83	-0-	-134	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
INGRAM, J. C. WELL #: B 3 L RRCID -> 044515 COMPL. DATE 07/30/1968 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	2			N	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	2			N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
08	527	N	238	-0-	-289	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09	480	N	388	-0-	-92	-0-	388	2			N	-0-					-0-
10	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	2			N	-0-					-0-
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
*12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
07	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	2			N	-0-					-0-
08	744	N	395	-0-	-349	-0-	395	2			N	-0-					-0-
09	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	2			N	-0-					-0-
10	558	N	423	-0-	-135	-0-	423	2			N	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
*12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
03	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	2			N	-0-					-0-
04	600	N	453	-0-	-147	-0-	453	2			N	-0-					-0-
05	589	N	483	-0-	-106	-0-	483	2			N	-0-					-0-
06	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	2			N	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
08	496	N	305	-0-	-191	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09	510	N	442	-0-	-68	-0-	442	2			N	-0-					-0-
10	527	N	371	-0-	-156	-0-	371	2			N	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
*12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	35	1	311	2	N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	29	1	243	2	N	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	31	1	260	2	N	-0-					-0-
04	330	N	279	-0-	-51	-0-	31	1	248	2	N	-0-					-0-
05	310	N	276	-0-	-34	-0-	31	1	245	2	N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	31	1	246	2	N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	114	-0-	-165	-0-	13	1	101	2	N	-0-					-0-
09	270	N	231	-0-	-39	-0-	21	1	210	2	N	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	28	1	244	2	N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	24	1	226	2	N	-0-					-0-
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	24	1	226	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	60	1	2951	2	N	-0-					-0-
02	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	57	1	2576	2	N	-0-					-0-
03	3007	N	2806	-0-	-201	-0-	56	1	2750	2	N	-0-					-0-
04	2910	N	2655	-0-	-255	-0-	30	1	2625	2	N	-0-					-0-
05	2914	N	2732	-0-	-182	-0-	58	1	2674	2	N	-0-					-0-
06	2730	N	2675	-0-	-55	-0-	73	1	2602	2	N	-0-					-0-
07	2759	N	2529	-0-	-230	-0-	58	1	2471	2	N	-0-					-0-
08	2728	N	1770	-0-	-958	-0-	208	1	1562	2	N	-0-					-0-
09	2670	N	2436	-0-	-234	-0-	224	1	2212	2	N	-0-					-0-
10	2542	N	2307	-0-	-235	-0-	235	1	2072	2	N	-0-					-0-
11	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	212	1	1986	2	N	-0-					-0-
*12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	212	1	1986	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	131	-0-	-303	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	308	N	122	-0-	-186	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	155	N	76	-0-	-79	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 14 RRCID -> 049301 COMPL. DATE 11/06/1970 TOTAL DEPTH 6125 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
01	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	195	1	3285	2	N	-0-					-0-
02	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	196	1	3088	2	N	-0-					-0-
03	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	178	1	3276	2	N	-0-					-0-
04	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	209	1	3295	2	N	-0-					-0-
05	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	217	1	3733	2	N	-0-					-0-
06	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	209	1	3269	2	N	-0-					-0-
07	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	218	1	3152	2	N	-0-					-0-
08	2170	X	1854	-0-	-316	-0-	218	1	1636	2	N	-0-					-0-
09	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	247	1	2439	2	N	-0-					-0-
10	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	317	1	2788	2	N	-0-					-0-
11	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	276	1	2593	2	N	-0-					-0-
*12	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	276	1	2593	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WALTON, W. W. WELL #: 3 RRCID -> 049345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5133 - 5855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1300	-0-	-312	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1530	-0-	-60	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1160	-0-	-731	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
10	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
11	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
*12	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
03	992	N	935	-0-	-57	-0-	935	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	878	-0-	-172	-0-	878	2			N	-0-					-0-
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	401	-0-	-684	-0-	401	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	521	-0-	-499	-0-	521	2			N	-0-					-0-
10	992	N	668	-0-	-324	-0-	668	2			N	-0-					-0-
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
*12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
03	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	2			N	-0-					-0-
04	630	N	582	-0-	-48	-0-	582	2			N	-0-					-0-
05	651	N	543	-0-	-108	-0-	543	2			N	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
07	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	2			N	-0-					-0-
08	558	N	358	-0-	-200	-0-	358	2			N	-0-					-0-
09	570	N	451	-0-	-119	-0-	451	2			N	-0-					-0-
10	589	N	474	-0-	-115	-0-	474	2			N	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
INGRAM, DONALD WELL #: 4 RRCID -> 051076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7504 PERF. 5446 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
03	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	950	-0-	-880	-0-	950	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1661	-0-	-230	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1451	-0-	-440	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
09	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
10	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
11	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
*12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, W. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 051110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5358 - 5470

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
RIVERS, M. L. WELL #: 5 RRCID -> 051239 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 5386 - 5947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2305	-0-	-237	-0-	233	1	2072	2	N	-0-			-0-
02	2184	N	2119	-0-	-65	-0-	224	1	1895	2	N	-0-			-0-
03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	247	1	2111	2	N	-0-			-0-
04	2220	N	2190	-0-	-30	-0-	242	1	1948	2	N	-0-			-0-
05	2356	N	2100	-0-	-256	-0-	234	1	1866	2	N	-0-			-0-
06	2280	N	2015	-0-	-265	-0-	225	1	1790	2	N	-0-			-0-
07	2263	N	2089	-0-	-174	-0-	246	1	1843	2	N	-0-			-0-
08	2108	N	1920	-0-	-188	-0-	226	1	1694	2	N	-0-			-0-
09	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	238	1	2353	2	N	-0-			-0-
10	2077	N	1168	-0-	-909	-0-	119	1	1049	2	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, MABLE WELL #: A 2 RRCID -> 054359 COMPL. DATE 01/24/1973 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1055	-0-	-9	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1077	-0-	-63	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	782	-0-	-303	-0-	782	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1054	-0-	-155	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
*12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	878	-0-	-21	-0-	878	2			N	-0-					-0-
02	812	N	797	-0-	-15	-0-	797	2			N	-0-					-0-
03	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	2			N	-0-					-0-
04	840	N	766	-0-	-74	-0-	766	2			N	-0-					-0-
05	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	2			N	-0-					-0-
06	840	N	819	-0-	-21	-0-	819	2			N	-0-					-0-
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
08	837	N	533	-0-	-304	-0-	533	2			N	-0-					-0-
09	810	N	533	-0-	-277	-0-	533	2			N	-0-					-0-
10	868	N	533	-0-	-335	-0-	533	2			N	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
*12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
INGRAM, J.C. WELL #: D 3 RRCID -> 057459 COMPL. DATE 01/25/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620	N	308	-0-	-312	-0-	308	2		N	-0-			-0-
02	728	N	381	-0-	-347	-0-	381	2		N	-0-			-0-
03	465	N	348	-0-	-117	-0-	348	2		N	-0-			-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-			-0-
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2		N	-0-			-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-			-0-
07	806	N	333	-0-	-473	-0-	333	2		N	-0-			-0-
08	806	N	137	-0-	-669	-0-	137	2		N	-0-			-0-
09	630	N	225	-0-	-405	-0-	225	2		N	-0-			-0-
10	341	N	190	-0-	-151	-0-	190	2		N	-0-			-0-
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			-0-
*12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	930	N	689	-0-	-241	-0-	689	2			N	-0-					-0-
02	784	N	597	-0-	-187	-0-	597	2			N	-0-					-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
05	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
08	651	N	492	-0-	-159	-0-	492	2			N	-0-					-0-
09	660	N	445	-0-	-215	-0-	445	2			N	-0-					-0-
10	713	N	516	-0-	-197	-0-	516	2			N	-0-					-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
*12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
GEE, H.W. WELL #: 4 RRCID -> 068783 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7122 PERF. 4620 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	643	-0-	-132	-0-	643	2			N	-0-					-0-
02	728	N	579	-0-	-149	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	2			N	-0-					-0-
04	630	N	525	-0-	-105	-0-	525	2			N	-0-					-0-
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
06	720	N	490	-0-	-230	-0-	490	2			N	-0-					-0-
07	558	N	500	-0-	-58	-0-	500	2			N	-0-					-0-
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
09	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
10	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
05	651	N	554	-0-	-97	-0-	554	2			N	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
07	682	N	595	-0-	-87	-0-	595	2			N	-0-					-0-
08	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2			N	-0-					-0-
09	660	N	557	-0-	-103	-0-	557	2			N	-0-					-0-
10	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
*12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			N	-0-					-0-
02	588	N	584	-0-	-4	-0-	584	2			N	-0-					-0-
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
04	630	N	607	-0-	-23	-0-	607	2			N	-0-					-0-
05	651	N	567	-0-	-84	-0-	567	2			N	-0-					-0-
06	630	N	552	-0-	-78	-0-	552	2			N	-0-					-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
08	558	N	400	-0-	-158	-0-	400	2			N	-0-					-0-
09	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	2			N	-0-					-0-
10	651	N	536	-0-	-115	-0-	536	2			N	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
*12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SPONBERG, J. O. WELL #: 7 RRCID -> 071425 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 4206 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	268	1	1594	2	N	-0-			-0-
02	1764	N	1500	-0-	-264	-0-	136	1	1364	2	N	-0-			-0-
03	1829	N	1718	-0-	-111	-0-	89	1	1629	2	N	-0-			-0-
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	137	1	1731	2	N	-0-			-0-
05	1674	N	1603	-0-	-71	-0-	133	1	1470	2	N	-0-			-0-
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	269	1	1391	2	N	-0-			-0-
07	1922	N	1809	-0-	-113	-0-	279	1	1530	2	N	-0-			-0-
08	1612	N	1198	-0-	-414	-0-	141	1	1057	2	N	-0-			-0-
09	1650	N	1264	-0-	-386	-0-	116	1	1148	2	N	-0-			-0-
10	1798	N	1297	-0-	-501	-0-	132	1	1165	2	N	-0-			-0-
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	120	1	1127	2	N	-0-			-0-
*12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	120	1	1127	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 4 RRCID -> 072928 COMPL. DATE 09/05/1977 TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY CO. "B" WELL #: 5 T RRCID -> 075285 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6118 - 6160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1092	-0-	1092	1092	1092	2			N	-0-					-0-
05	5988	X	4896	-0-	-1092	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
06	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
07	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	3482	-0-	-1416	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4409	-0-	-331	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4547	-0-	-351	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	1396	-0-	-1394	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	1396	-0-	-1332	-0-	1396	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
KINSEY, E. A. WELL #: B 2 RRCID -> 082306 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5264 - 5568

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
KINSEY, E. A. WELL #: B 3 RRCID -> 087312 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6396 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	217	N	127	-0-	-90	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	967	-0-	-521	-0-	967	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1235	-0-	-205	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1219	-0-	-145	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
*12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
KINSEY, E. A. WELL #: B 1 RRCID -> 093911 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 5044 - 5054

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	1767	N	1582	-0-	-185	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	390	-0-	-1234	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1516	-0-	-220	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1324	-0-	-146	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1011	-0-	-508	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
09	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1690	-0-	-15	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
*11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
*12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WALLACE, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 095743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5265 - 5281

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 15 D RRCID -> 101862 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4990 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	150	N	55	-0-	-95	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	648	-0-	-1088	-0-	648	3			N	-0-					-0-
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1643	-0-	-217	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1819	-0-	-41	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1203	-0-	-502	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1682	-0-	-54	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	863	-0-	-307	-0-	863	3			N	-0-					-0-
*12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
AUSTIN, HELEN P. WELL #: 2 RRCID -> 122924 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 5497 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
03	961	N	929	-0-	-32	-0-	929	3			N	-0-					-0-
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	810	-0-	-306	-0-	810	3			N	-0-					-0-
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
*12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	343	1	343	3	N	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	287	1	287	3	N	-0-					-0-
03	682	N	564	-0-	-118	-0-	282	1	282	3	N	-0-					-0-
04	660	N	636	-0-	-24	-0-	318	1	318	3	N	-0-					-0-
05	651	N	598	-0-	-53	-0-	299	1	299	3	N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	299	1	299	3	N	-0-					-0-
07	651	N	548	-0-	-103	-0-	274	1	274	3	N	-0-					-0-
08	589	N	392	-0-	-197	-0-	196	1	196	3	N	-0-					-0-
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	360	1	360	3	N	-0-					-0-
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	323	1	323	3	N	-0-					-0-
*11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	309	1	309	3	N	-0-					-0-
*12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	309	1	309	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
RIVERS -B- WELL #: 5 RRCID -> 129131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7860 PERF. 5220 - 6499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	616	-0-	-35	-0-	308	1	308	3	N	-0-					-0-
02	588	N	542	-0-	-46	-0-	271	1	271	3	N	-0-					-0-
03	620	N	532	-0-	-88	-0-	266	1	266	3	N	-0-					-0-
04	600	N	462	-0-	-138	-0-	231	1	231	3	N	-0-					-0-
05	589	N	410	-0-	-179	-0-	205	1	205	3	N	-0-					-0-
06	510	N	410	-0-	-100	-0-	205	1	205	3	N	-0-					-0-
07	465	N	444	-0-	-21	-0-	222	1	222	3	N	-0-					-0-
08	403	N	302	-0-	-101	-0-	151	1	151	3	N	-0-					-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	251	1	251	3	N	-0-					-0-
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	231	1	231	3	N	-0-					-0-
*11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	207	1	207	3	N	-0-					-0-
*12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	207	1	207	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, MABEL WELL #: A 10 RRCID -> 130726 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6621 - 6631

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 31 D RRCID -> 131701 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 5658 - 5701

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
INGRAM, DONALD WELL #: 15 RRCID -> 135455 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6508 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-					-0-
03	1922	N	1609	-0-	-313	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
04	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1430	-0-	-130	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1862	-0-	-184	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1149	-0-	-649	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
*12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1022	-0-	-125	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	911	-0-	-298	-0-	911	3			N	-0-					-0-
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
*12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
02	560	N	453	-0-	-107	-0-	453	3			N	-0-					-0-
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
04	840	N	660	-0-	-180	-0-	660	3			N	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
06	810	N	634	-0-	-176	-0-	634	3			N	-0-					-0-
07	682	N	538	-0-	-144	-0-	538	3			N	-0-					-0-
08	620	N	390	-0-	-230	-0-	390	3			N	-0-					-0-
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
*12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
02	560	N	520	-0-	-40	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03	651	N	550	-0-	-101	-0-	550	2			N	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
05	589	N	521	-0-	-68	-0-	521	2			N	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
07	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-					-0-
08	527	N	394	-0-	-133	-0-	394	2			N	-0-					-0-
09	570	N	370	-0-	-200	-0-	370	2			N	-0-					-0-
10	589	N	515	-0-	-74	-0-	515	2			N	-0-					-0-
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
*12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	2170	N	2066	-0-	-104	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1929	-0-	-81	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1765	-0-	-125	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
07	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1569	-0-	-539	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
10	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
11	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
*12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J. S.,ET AL WELL #: 27 D RRCID -> 137699 COMPL. DATE 02/14/1991 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 6374 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	576	-0-	-75	-0-	576	3			N	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
08	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	3			N	-0-					-0-
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
*12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
09	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WOLTER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 140341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5196 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-			-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-			-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-			-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-			-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-			-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-			-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-			-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-			-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-			-0-
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-			-0-
*11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-			-0-
*12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	304	1	304	3	N	-0-			-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	281	1	281	3	N	-0-			-0-
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	275	1	275	3	N	-0-			-0-
04	600	N	504	-0-	-96	-0-	252	1	252	3	N	-0-			-0-
05	620	N	402	-0-	-218	-0-	201	1	201	3	N	-0-			-0-
06	540	N	402	-0-	-138	-0-	201	1	201	3	N	-0-			-0-
07	527	N	526	-0-	-1	-0-	263	1	263	3	N	-0-			-0-
08	403	N	278	-0-	-125	-0-	139	1	139	3	N	-0-			-0-
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	283	1	283	3	N	-0-			-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	271	1	271	3	N	-0-			-0-
*11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	272	1	272	3	N	-0-			-0-
*12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	272	1	272	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-			-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-			-0-
08	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-			-0-
09	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	2			N	-0-			-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
*12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
01	14325	X	7022	-0-	-7303	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
02	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
03	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
04	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
05	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
06	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
07	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
08	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
09	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
10	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
11	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
*12	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	556	-0-	-622	-0-	556	2			N	-0-					-0-
02	980	N	717	-0-	-263	-0-	717	2			N	-0-					-0-
03	961	N	236	-0-	-725	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	540	N	203	-0-	-337	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	806	N	523	-0-	-283	-0-	523	2			N	-0-					-0-
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
08	527	N	2	-0-	-525	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	660	-0-	-660	-0-	660	2			N	-0-					-0-
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
*12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-
08	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	372	N	68	-0-	-304	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	330	N	71	-0-	-259	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
INGRAM, DONALD WELL #: 14 RRCID -> 142513 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5196 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
03	217	N	25	-0-	-192	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	210	N	12	-0-	-198	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	15	N	6	-0-	-9	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 7 RRCID -> 144551 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 3860 - 4140

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	286	-0-	-148	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	392	N	254	-0-	-138	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BROWN, MINNIE WELL #: 4 RRCID -> 148177 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5272 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	38	-0-	38	38	38	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 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
01	3503	X	1812	-0-	-1691	-0-	259	1	1553	2	N	-0-					-0-
02	3164	X	-0-	-0-	-3164	-0-					N	-0-					-0-
03	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
04	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
05	3999	X	47	-0-	-3952	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	2	N	-0-					-0-
09	60	X	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	2	N	-0-					-0-
10	62	X	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	2	N	-0-					-0-
11	56	X	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	N	-0-					-0-
*12	56	X	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	1581	N	1232	-0-	-349	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1191	-0-	-181	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1236	-0-	-24	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1076	-0-	-195	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	792	-0-	-448	-0-	792	3			N	-0-					-0-
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	930	-0-	-155	-0-	930	3			N	-0-					-0-
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
*12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
AUSTIN, HELEN P. WELL #: 6 RRCID -> 152409 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 5038 - 5048

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	735	1	735	3	N	-0-					-0-
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	666	1	666	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1182	-0-	-275	-0-	591	1	591	3	N	-0-					-0-
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	810	1	810	3	N	-0-					-0-
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	828	1	828	3	N	-0-					-0-
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	828	1	828	3	N	-0-					-0-
07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	795	1	795	3	N	-0-					-0-
08	1581	N	1272	-0-	-309	-0-	636	1	636	3	N	-0-					-0-
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	654	1	654	3	N	-0-					-0-
10	1581	N	1536	-0-	-45	-0-	768	1	768	3	N	-0-					-0-
*11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	694	1	694	3	N	-0-					-0-
*12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	694	1	694	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-			-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-			-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-			-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-			-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-			-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-			-0-
07	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-			-0-
08	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	3			N	-0-			-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-			-0-
10	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	3			N	-0-			-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-			-0-
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2557	-0-	-233	-0-	241	1	2316	2	N	-0-			-0-
02	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	359	1	2564	2	N	-0-			-0-
03	2697	X	1418	-0-	-1279	-0-	278	1	1140	2	N	-0-			-0-
04	2610	X	1882	-0-	-728	-0-	129	1	1753	2	N	-0-			-0-
05	2790	X	599	-0-	-2191	-0-	58	1	541	2	N	-0-			-0-
06	2700	X	606	-0-	-2094	-0-	47	1	559	2	N	-0-			-0-
07	2790	X	2110	-0-	-680	-0-	286	1	1824	2	N	-0-			-0-
08	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	292	1	2195	2	N	-0-			-0-
09	1890	X	854	-0-	-1036	-0-	78	1	776	2	N	-0-			-0-
10	2108	X	398	-0-	-1710	-0-	41	1	357	2	N	-0-			-0-
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	105	1	984	2	N	-0-			-0-
*12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	105	1	984	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-			-0-
02	364	N	360	-0-	-4	-0-	360	3			N	-0-			-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-			-0-
04	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	3			N	-0-			-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-			-0-
06	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	3			N	-0-			-0-
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-			-0-
08	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	3			N	-0-			-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-			-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-			-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-			-0-
*12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 49 RRCID -> 153156 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6360 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	726	-0-	-414	-0-	726	3			N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	353	-0-	-757	-0-	353	3			N	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
09	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
10	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
11	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
*12	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
08	930	N	824	-0-	-106	-0-	824	3			N	-0-					-0-
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
*12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 47 RRCID -> 153482 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6949 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	3			N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
04	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	3			N	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
06	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-					-0-
08	496	N	351	-0-	-145	-0-	351	3			N	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
*12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
08	217	N	21	-0-	-196	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WALLACE, W. H. WELL #: 5 RRCID -> 154944 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 4614 - 5105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			N	-0-					-0-
02	504	N	492	-0-	-12	-0-	492	2			N	-0-					-0-
03	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	510	N	446	-0-	-64	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	2			N	-0-					-0-
06	540	N	273	-0-	-267	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	465	N	129	-0-	-336	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	527	N	105	-0-	-422	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	1742	-0-	-955	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	1477	-0-	-903	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1544	-0-	-409	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1372	-0-	-308	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1340	-0-	-160	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1306	-0-	-120	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	991	-0-	-373	-0-	991	3			N	-0-					-0-
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1084	-0-	-218	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
11	960	N	789	-0-	-171	-0-	789	3			N	-0-					-0-
*12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
02	588 N	469	-0-	-119	-0-	469	3			N	-0-					-0-
03	558 N	467	-0-	-91	-0-	467	3			N	-0-					-0-
04	690 N	463	-0-	-227	-0-	463	3			N	-0-					-0-
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
08	465 N	355	-0-	-110	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
*12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY B WELL #: 11 RRCID -> 179110 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6822 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	545	1	545	3	N	-0-			-0-
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	501	1	501	3	N	-0-			-0-
03	1116	N	890	-0-	-226	-0-	445	1	445	3	N	-0-			-0-
04	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	514	1	514	3	N	-0-			-0-
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	562	1	562	3	N	-0-			-0-
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	562	1	562	3	N	-0-			-0-
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	566	1	566	3	N	-0-			-0-
08	1116	N	888	-0-	-228	-0-	444	1	444	3	N	-0-			-0-
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	516	1	516	3	N	-0-			-0-
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	591	1	591	3	N	-0-			-0-
*11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	546	1	546	3	N	-0-			-0-
*12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	546	1	546	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	2930	1	2930	3	N	-0-			-0-
02	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	2594	1	2594	3	N	-0-			-0-
03	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	2547	1	2547	3	N	-0-			-0-
04	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	2832	1	2832	3	N	-0-			-0-
05	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	2798	1	2798	3	N	-0-			-0-
06	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	2798	1	2798	3	N	-0-			-0-
07	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	2718	1	2718	3	N	-0-			-0-
08	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	1529	1	1529	3	N	-0-			-0-
09	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	2983	1	2983	3	N	-0-			-0-
10	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	2918	1	2918	3	N	-0-			-0-
*11	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	2721	1	2721	3	N	-0-			-0-
*12	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	2721	1	2721	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	588	1	588	3	N	-0-			-0-
02	1008	N	962	-0-	-46	-0-	481	1	481	3	N	-0-			-0-
03	1178	N	904	-0-	-274	-0-	452	1	452	3	N	-0-			-0-
04	1140	N	1008	-0-	-132	-0-	504	1	504	3	N	-0-			-0-
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	529	1	529	3	N	-0-			-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	529	1	529	3	N	-0-			-0-
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	531	1	531	3	N	-0-			-0-
08	1054	N	782	-0-	-272	-0-	391	1	391	3	N	-0-			-0-
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	417	1	417	3	N	-0-			-0-
10	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	525	1	525	3	N	-0-			-0-
*11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	494	1	494	3	N	-0-			-0-
*12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	494	1	494	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 300 RRCID -> 181369 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5580 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	3355	1	3355	3	N	-0-					-0-
02	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	2937	1	2937	3	N	-0-					-0-
03	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	2759	1	2759	3	N	-0-					-0-
04	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	3221	1	3221	3	N	-0-					-0-
05	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	3265	1	3265	3	N	-0-					-0-
06	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	3265	1	3265	3	N	-0-					-0-
07	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	3243	1	3243	3	N	-0-					-0-
08	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	2527	1	2527	3	N	-0-					-0-
09	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	3258	1	3258	3	N	-0-					-0-
10	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	3457	1	3457	3	N	-0-					-0-
*11	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	3257	1	3257	3	N	-0-					-0-
*12	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	3257	1	3257	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	3233	1	3233	3	N	-0-					-0-
02	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	2953	1	2953	3	N	-0-					-0-
03	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	2774	1	2774	3	N	-0-					-0-
04	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	3238	1	3238	3	N	-0-					-0-
05	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	3345	1	3345	3	N	-0-					-0-
06	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	3345	1	3345	3	N	-0-					-0-
07	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	3374	1	3374	3	N	-0-					-0-
08	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	2383	1	2383	3	N	-0-					-0-
09	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	3093	1	3093	3	N	-0-					-0-
10	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	3505	1	3505	3	N	-0-					-0-
*11	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	3252	1	3252	3	N	-0-					-0-
*12	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	3252	1	3252	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	2041	-0-	-5	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1890	-0-	-30	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1912	-0-	-68	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1851	-0-	-102	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1495	-0-	-427	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
09	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
11	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
*12	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
RIVERS "C" WELL #: 7 RRCID -> 181800 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 5686 - 5723

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
U.C.L.I. WELL #: 18 RRCID -> 182706 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5176 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	264	1	264	3	N	-0-			-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	237	1	237	3	N	-0-			-0-
03	558	N	446	-0-	-112	-0-	223	1	223	3	N	-0-			-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	281	1	281	3	N	-0-			-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	289	1	289	3	N	-0-			-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	289	1	289	3	N	-0-			-0-
07	558	N	554	-0-	-4	-0-	277	1	277	3	N	-0-			-0-
08	558	N	432	-0-	-126	-0-	216	1	216	3	N	-0-			-0-
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	282	1	282	3	N	-0-			-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	290	1	290	3	N	-0-			-0-
*11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	279	1	279	3	N	-0-			-0-
*12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	279	1	279	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-			-0-
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-			-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-			-0-
04	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	2			N	-0-			-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-			-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-			-0-
07	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	2			N	-0-			-0-
08	682	N	419	-0-	-263	-0-	419	2			N	-0-			-0-
09	660	N	512	-0-	-148	-0-	512	2			N	-0-			-0-
10	682	N	542	-0-	-140	-0-	542	2			N	-0-			-0-
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-			-0-
*12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-			-0-
02	1904	N	1762	-0-	-142	-0-	1762	2			N	-0-			-0-
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-			-0-
04	1830	N	1683	-0-	-147	-0-	1683	2			N	-0-			-0-
05	1953	N	1644	-0-	-309	-0-	1644	2			N	-0-			-0-
06	1740	N	1339	-0-	-401	-0-	1339	2			N	-0-			-0-
07	1736	N	1568	-0-	-168	-0-	1568	2			N	-0-			-0-
08	1643	N	1152	-0-	-491	-0-	1152	2			N	-0-			-0-
09	1350	N	1127	-0-	-223	-0-	1127	2			N	-0-			-0-
10	1581	N	1471	-0-	-110	-0-	1471	2			N	-0-			-0-
11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-			-0-
*12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SPONBERG, J. O. WELL #: 10 C RRCID -> 182839 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5136 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-			-0-
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	207	2			N	-0-			-0-
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-			-0-
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-			-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			-0-
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-			-0-
08	279	N	138	-0-	-141	-0-	138	2			N	-0-			-0-
09	240	N	173	-0-	-67	-0-	173	2			N	-0-			-0-
10	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	2			N	-0-			-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1674	N	1361	-0-	-313	-0-	77	1	1284	2	N	-0-			-0-
02	1596	N	1137	-0-	-459	-0-	50	1	1087	2	N	-0-			-0-
03	1674	N	1072	-0-	-602	-0-	33	1	1039	2	N	-0-			-0-
04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	203	1	1479	2	N	-0-			-0-
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	189	1	1450	2	N	-0-			-0-
06	1050	N	795	-0-	-255	-0-	92	1	703	2	N	-0-			-0-
07	1736	N	928	-0-	-808	-0-	29	1	899	2	N	-0-			-0-
08	1643	N	402	-0-	-1241	-0-	47	1	355	2	N	-0-			-0-
09	810	N	788	-0-	-22	-0-	72	1	716	2	N	-0-			-0-
10	930	N	705	-0-	-225	-0-	72	1	633	2	N	-0-			-0-
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	86	1	803	2	N	-0-			-0-
*12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	86	1	803	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	3121	1	3121	3	N	-0-			-0-
02	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	2834	1	2834	3	N	-0-			-0-
03	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	2662	1	2662	3	N	-0-			-0-
04	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	3078	1	3078	3	N	-0-			-0-
05	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	3085	1	3085	3	N	-0-			-0-
06	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	3085	1	3085	3	N	-0-			-0-
07	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	3199	1	3199	3	N	-0-			-0-
08	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	2471	1	2471	3	N	-0-			-0-
09	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	3014	1	3014	3	N	-0-			-0-
10	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	3383	1	3383	3	N	-0-			-0-
*11	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	3177	1	3177	3	N	-0-			-0-
*12	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	3177	1	3177	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 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
01	961	N	821	-0-	-140	-0-	83	1	738	2	N	-0-					-0-
02	840	N	702	-0-	-138	-0-	74	1	628	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	795	-0-	-259	-0-	83	1	712	2	N	-0-					-0-
04	780	N	722	-0-	-58	-0-	80	1	642	2	N	-0-					-0-
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	126	1	1001	2	N	-0-					-0-
06	780	N	723	-0-	-57	-0-	81	1	642	2	N	-0-					-0-
07	744	N	694	-0-	-50	-0-	82	1	612	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	444	-0-	-672	-0-	52	1	392	2	N	-0-					-0-
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	71	1	624	2	N	-0-					-0-
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	67	1	628	2	N	-0-					-0-
*12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	67	1	628	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	899	N	807	-0-	-92	-0-	807	2			N	-0-					-0-
02	784	N	779	-0-	-5	-0-	779	2			N	-0-					-0-
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
05	868	N	804	-0-	-64	-0-	804	2			N	-0-					-0-
06	810	N	796	-0-	-14	-0-	796	2			N	-0-					-0-
07	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	2			N	-0-					-0-
08	806	N	649	-0-	-157	-0-	649	2			N	-0-					-0-
09	810	N	745	-0-	-65	-0-	745	2			N	-0-					-0-
10	806	N	779	-0-	-27	-0-	779	2			N	-0-					-0-
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
*12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 20 RRCID -> 187638 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5092 - 6718

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
02	504	N	484	-0-	-20	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
06	630	N	533	-0-	-97	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	2			N	-0-					-0-
08	589	N	315	-0-	-274	-0-	315	2			N	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
10	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	2			N	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
*12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 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
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
03	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	2			N	-0-					-0-
04	720	N	712	-0-	-8	-0-	712	2			N	-0-					-0-
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
06	720	N	670	-0-	-50	-0-	670	2			N	-0-					-0-
07	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	2			N	-0-					-0-
08	930	N	399	-0-	-531	-0-	399	2			N	-0-					-0-
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
10	744	N	672	-0-	-72	-0-	672	2			N	-0-					-0-
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
*12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
02	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
03	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	937	-0-	-1133	-0-	937	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	1896	-0-	-274	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1105	-0-	-815	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1325	-0-	-566	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
09	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
*12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4319	-0-	-52	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
02	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4112	-0-	-383	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3905	-0-	-445	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3504	-0-	-991	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3934	-0-	-326	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3836	-0-	-566	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	2012	-0-	-2111	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3226	-0-	-704	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3531	-0-	-530	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3702	-0-	-228	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3702	-0-	-142	-0-	3702	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 65 RRCID -> 204104 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 4984 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	7893	3			N	-0-					-0-
02	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	3			N	-0-					-0-
03	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7231	3			N	-0-					-0-
04	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	6847	3			N	-0-					-0-
05	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	3			N	-0-					-0-
06	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	3			N	-0-					-0-
07	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	9905	3			N	-0-					-0-
08	6324	X	2043	-0-	-4281	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
09	6120	X	2830	-0-	-3290	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
10	6324	X	2732	-0-	-3592	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
11	6120	X	2592	-0-	-3528	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
12	6324	X	2592	-0-	-3732	-0-	2592	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1675	-0-	-92	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1616	-0-	-4	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1631	-0-	-19	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1622	-0-	-52	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1285	-0-	-358	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
*12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 64 RRCID -> 204568 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6334 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	2034	-0-	-12	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	2010	-0-	-5	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1861	-0-	-119	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1848	-0-	-102	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1772	-0-	-150	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1388	-0-	-472	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
09	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
10	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
*12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
02	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
03	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
04	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
05	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
06	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1848	-0-	-43	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
08	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3297	-0-	297	297	3297	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3510	-0-	410	707	3510	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3446	-0-	446	1153	3446	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3446	-0-	346	1499	3446	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
03	558	N	328	-0-	-230	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	540	N	254	-0-	-286	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	496	N	326	-0-	-170	-0-	326	2			N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
08	341	N	228	-0-	-113	-0-	228	2			N	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
*12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 68 RRCID -> 208790 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 4804 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2338	-0-	-49	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	1870	-0-	-258	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2026	-0-	-485	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2213	-0-	-37	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1625	-0-	-325	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2068	-0-	-226	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
10	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
11	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
*12	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	279	N	114	-0-	-165	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
03	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					-0-
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	2			N	-0-					-0-
05	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					-0-
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					-0-
08	465	N	275	-0-	-190	-0-	275	2			N	-0-					-0-
09	450	N	344	-0-	-106	-0-	344	2			N	-0-					-0-
10	465	N	356	-0-	-109	-0-	356	2			N	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
*12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
RIVERS A WELL #: A 27 RRCID -> 221554 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 6754 - 6774

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2377	-0-	-165	-0-	299	1	2078	2	N	-0-					-0-
02	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	288	1	3977	2	N	-0-					-0-
03	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	302	1	2990	2	N	-0-					-0-
04	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	381	1	2944	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	3095	-0-	-1617	-0-	427	1	2668	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	3657	-0-	-903	-0-	410	1	3247	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	4050	-0-	-662	-0-	425	1	3625	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	2390	-0-	-1051	-0-	281	1	2109	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	2949	-0-	-711	-0-	270	1	2679	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3067	-0-	-994	-0-	313	1	2754	2	N	-0-					-0-
11	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	385	1	3613	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	3998	-0-	-63	-0-	385	1	3613	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
08	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-					-0-
10	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
*12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF J.S. WELL #: 54 RRCID -> 226863 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5544 - 5679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	3			N	-0-					-0-
02	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	3			N	-0-					-0-
03	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	3			N	-0-					-0-
04	5070	X	4909	-0-	-161	-0-	4909	3			N	-0-					-0-
05	5239	X	4892	-0-	-347	-0-	4892	3			N	-0-					-0-
06	5070	X	4892	-0-	-178	-0-	4892	3			N	-0-					-0-
07	5239	X	4875	-0-	-364	-0-	4875	3			N	-0-					-0-
08	5239	X	3818	-0-	-1421	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
09	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	3			N	-0-					-0-
10	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	3			N	-0-					-0-
11	4890	X	4753	-0-	-137	-0-	4753	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	4753	-0-	-114	-0-	4753	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2917	-0-	-152	-0-	154	1	2763	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	2560	-0-	-212	-0-	139	1	2421	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2631	-0-	-314	-0-	111	1	2520	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2591	-0-	-229	-0-	131	1	2460	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	2690	-0-	-224	-0-	127	1	2563	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	2313	-0-	-507	-0-	63	1	2250	2	N	-0-					-0-
07	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	161	1	2735	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	1411	-0-	-1286	-0-	166	1	1245	2	N	-0-					-0-
09	2610	X	2281	-0-	-329	-0-	209	1	2072	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	1879	-0-	-1004	-0-	192	1	1687	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	1750	-0-	-1040	-0-	169	1	1581	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	1750	-0-	-1133	-0-	169	1	1581	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 24 RRCID -> 231163 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5120 - 6551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2888	-0-	-336	-0-	90	1	2798	2	N	-0-			-0-
02	2744	X	2649	-0-	-95	-0-	162	1	2487	2	N	-0-			-0-
03	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	144	1	2869	2	N	-0-			-0-
04	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	156	1	2807	2	N	-0-			-0-
05	2945	X	2924	-0-	-21	-0-	151	1	2773	2	N	-0-			-0-
06	2910	X	2479	-0-	-431	-0-	134	1	2345	2	N	-0-			-0-
07	3069	X	3034	-0-	-35	-0-	139	1	2895	2	N	-0-			-0-
08	3069	X	1278	-0-	-1791	-0-	1278	2			N	-0-			-0-
09	2970	X	2965	-0-	-5	-0-	272	1	2693	2	N	-0-			-0-
10	3038	X	1803	-0-	-1235	-0-	1803	2			N	-0-			-0-
11	2940	X	1695	-0-	-1245	-0-	1695	2			N	-0-			-0-
12	3038	X	1695	-0-	-1343	-0-	1695	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2196	-0-	-625	-0-	135	1	2061	2	N	-0-			-0-
02	2632	X	1392	-0-	-1240	-0-	1	1	1391	2	N	-0-			-0-
03	2914	X	1330	-0-	-1584	-0-	1330	2			N	-0-			-0-
04	2820	X	1100	-0-	-1720	-0-	1100	2			N	-0-			-0-
05	1550	N	1189	-0-	-361	-0-	1189	2			N	-0-			-0-
06	1290	N	1036	-0-	-254	-0-	1036	2			N	-0-			-0-
07	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	1083	2			N	-0-			-0-
08	1178	N	627	-0-	-551	-0-	627	2			N	-0-			-0-
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	156	1	1546	2	N	-0-			-0-
10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-			-0-
11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-			-0-
*12	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
02	84	N	32	-0-	-52	-0-	32	2			N	-0-			-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					4
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	2			N	-0-					4
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					4
04	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	2			N	-0-					4
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					4
06	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-					4
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					4
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					4
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					4
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					4
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					4
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
02	980	N	908	-0-	-72	-0-	908	2			N	-0-					-0-
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
05	992	N	948	-0-	-44	-0-	948	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	929	-0-	-91	-0-	929	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	929	-0-	-94	-0-	929	2			N	-0-					-0-
08	961	N	608	-0-	-353	-0-	608	2			N	-0-					-0-
09	930	N	784	-0-	-146	-0-	784	2			N	-0-					-0-
10	930	N	757	-0-	-173	-0-	757	2			N	-0-					-0-
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
*12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3379	X	2754	-0-	-625	-0-	113	1	2641	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2784	-0-	-268	-0-	108	1	2676	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	3201	-0-	-85	-0-	125	1	3076	2	N	-0-					-0-
04	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	116	1	2980	2	N	-0-					-0-
05	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	120	1	3389	2	N	-0-					-0-
06	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	119	1	3146	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	3103	-0-	-90	-0-	119	1	2984	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	1479	-0-	-2024	-0-	174	1	1305	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	2519	-0-	-871	-0-	231	1	2288	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	395	1	3480	2	N	-0-					-0-
11	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	427	1	4003	2	N	-0-					-0-
*12	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	427	1	4003	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	345	1	3077	2	N	-0-					-0-
02	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	324	1	2748	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	377	1	3219	2	N	-0-					-0-
04	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	375	1	3013	2	N	-0-					-0-
05	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	361	1	2874	2	N	-0-					-0-
06	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	368	1	2922	2	N	-0-					-0-
07	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	427	1	3194	2	N	-0-					-0-
08	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	400	1	3004	2	N	-0-					-0-
09	2550	X	1422	-0-	-1128	-0-	130	1	1292	2	N	-0-					-0-
10	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
11	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
12	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	1922	N	1733	-0-	-189	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1648	-0-	-116	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1787	-0-	-11	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1612	-0-	-217	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1660	-0-	-80	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1674	-0-	-124	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1098	-0-	-514	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1189	-0-	-461	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1332	-0-	-342	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
*12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 24 RRCID -> 235475 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 5846 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	901	1	4218	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	3948	-0-	-560	-0-	538	1	3410	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4795	-0-	-196	-0-	898	1	3897	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	3588	-0-	-1362	-0-	484	1	3104	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	2848	-0-	-2267	-0-	318	1	2530	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	3092	-0-	-1858	-0-	346	1	2746	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	3101	-0-	-1704	-0-	366	1	2735	2	N	-0-					-0-
08	4805	X	2403	-0-	-2402	-0-	282	1	2121	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	2965	-0-	-635	-0-	272	1	2693	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	3083	-0-	-110	-0-	314	1	2769	2	N	-0-					-0-
11	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	435	1	4078	2	N	-0-					-0-
*12	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	435	1	4078	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	3			N	-0-					-0-
03	434	N	353	-0-	-81	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	450	N	407	-0-	-43	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	403	N	288	-0-	-115	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	851	-0-	-420	-0-	86	1	765	2	N	-0-					-0-
02	868	N	824	-0-	-44	-0-	87	1	737	2	N	-0-					-0-
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	75	1	636	2	N	-0-					-0-
04	810	N	788	-0-	-22	-0-	87	1	701	2	N	-0-					-0-
05	899	N	896	-0-	-3	-0-	100	1	796	2	N	-0-					-0-
06	690	N	577	-0-	-113	-0-	64	1	513	2	N	-0-					-0-
07	806	N	599	-0-	-207	-0-	71	1	528	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3139	-0-	39	39	369	1	2770	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	4237	-0-	1237	1276	388	1	3849	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	2401	-0-	-699	577	245	1	2156	2	N	-0-					-0-
11	2765	N	2188	-0-	-577	-0-	211	1	1977	2	N	-0-					-0-
*12	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	211	1	1977	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 29 RRCID -> 239711 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5404 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	310	1	1917	2	N	-0-					-0-
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	269	1	1704	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	2101	-0-	-69	-0-	302	1	1799	2	N	-0-					-0-
04	2160	N	2095	-0-	-65	-0-	287	1	1808	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	2136	-0-	-34	-0-	261	1	1875	2	N	-0-					-0-
06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	290	1	1902	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	2103	-0-	-67	-0-	300	1	1803	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	1139	-0-	-1000	-0-	134	1	1005	2	N	-0-					-0-
09	2190	N	1488	-0-	-702	-0-	136	1	1352	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	1504	-0-	-604	-0-	153	1	1351	2	N	-0-					-0-
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	140	1	1316	2	N	-0-					-0-
*12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	140	1	1316	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2271	-0-	-23	-0-	310	1	1961	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	2010	-0-	-6	-0-	280	1	1730	2	N	-0-					-0-
03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	310	1	1890	2	N	-0-					-0-
04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	299	1	1939	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	2198	-0-	-34	-0-	279	1	1919	2	N	-0-					-0-
06	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	296	1	1887	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	2180	-0-	-145	-0-	300	1	1880	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	1203	-0-	-998	-0-	141	1	1062	2	N	-0-					-0-
09	2190	N	1702	-0-	-488	-0-	156	1	1546	2	N	-0-					-0-
10	2170	N	1608	-0-	-562	-0-	164	1	1444	2	N	-0-					-0-
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	151	1	1412	2	N	-0-					-0-
*12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	151	1	1412	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	279	N	165	-0-	-114	-0-	165	2			N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
10	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	2			N	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERS, M. L. WELL #: 9 RRCID -> 248483 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 5412 - 6026

01	3875	X	3683	-0-	-192	-0-	240	1	3443	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	3335	-0-	-221	-0-	194	1	3141	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3443	-0-	-494	-0-	132	1	3311	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3397	-0-	-413	-0-	193	1	3204	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	3455	-0-	-234	-0-	196	1	3259	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	3390	-0-	-180	-0-	273	1	3117	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	3507	-0-	-182	-0-	241	1	3266	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	2346	-0-	-1157	-0-	276	1	2070	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	2987	-0-	-403	-0-	274	1	2713	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	3121	-0-	-382	-0-	318	1	2803	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	3020	-0-	-370	-0-	291	1	2729	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	3020	-0-	-483	-0-	291	1	2729	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
02	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
03	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
04	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
05	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	254	-0-	-2146	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	1193	-0-	-1287	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
08	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
09	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
10	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
11	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
*12	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
KINSEY, E. A. WELL #: B 7 RRCID -> 256488 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6611 - 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
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	155	N	17	-0-	-138	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3685	-0-	-4	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3341	-0-	-47	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3548	-0-	-544	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3267	-0-	-693	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	2743	-0-	-1349	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	2927	-0-	-643	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3165	-0-	-524	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	2223	-0-	-1311	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2823	-0-	-447	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2903	-0-	-259	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2837	-0-	-223	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2837	-0-	-325	-0-	2837	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
03	868	N	786	-0-	-82	-0-	786	2			N	-0-					-0-
04	780	N	774	-0-	-6	-0-	15	1	759	2	N	-0-					-0-
05	806	N	639	-0-	-167	-0-	639	2			N	-0-					-0-
06	750	N	724	-0-	-26	-0-	724	2			N	-0-					-0-
07	806	N	744	-0-	-62	-0-	744	2			N	-0-					-0-
08	651	N	521	-0-	-130	-0-	521	2			N	-0-					-0-
09	720	N	661	-0-	-59	-0-	661	2			N	-0-					-0-
10	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	2			N	-0-					-0-
11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
*12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, MABEL WELL #: A 16 RRCID -> 260486 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 5446 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	254	1	6088	2	N	-0-					-0-
02	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	196	1	5329	2	N	-0-					-0-
03	6975	X	5835	-0-	-1140	-0-	236	1	5599	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	5381	-0-	-1369	-0-	252	1	5129	2	N	-0-					-0-
05	6975	X	3966	-0-	-3009	-0-	273	1	3693	2	N	-0-					-0-
06	6150	X	3994	-0-	-2156	-0-	165	1	3829	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	4611	-0-	-1496	-0-	261	1	4350	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	3378	-0-	-2450	-0-	397	1	2981	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	4167	-0-	-1203	-0-	382	1	3785	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	4334	-0-	-285	-0-	442	1	3892	2	N	-0-					-0-
11	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	462	1	4339	2	N	-0-					-0-
*12	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	462	1	4339	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1003	-0-	-1043	-0-	101	1	902	2	N	-0-					-0-
02	1456	X	752	-0-	-704	-0-	79	1	673	2	N	-0-					-0-
03	1023	X	785	-0-	-238	-0-	82	1	703	2	N	-0-					-0-
04	960	X	755	-0-	-205	-0-	83	1	672	2	N	-0-					-0-
05	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	220	1	1753	2	N	-0-					-0-
06	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	134	1	1062	2	N	-0-					-0-
07	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	143	1	1068	2	N	-0-					-0-
08	1984	X	1109	-0-	-875	-0-	130	1	979	2	N	-0-					-0-
09	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	212	1	2096	2	N	-0-					-0-
10	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	238	1	2099	2	N	-0-					-0-
11	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	204	1	1911	2	N	-0-					-0-
*12	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	204	1	1911	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1829	N	1703	-0-	-126	-0-	172	1	1531	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	177	1	1503	2	N	-0-					-0-
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	183	1	1566	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1621	-0-	-29	-0-	179	1	1442	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1442	-0-	-418	-0-	161	1	1281	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1671	-0-	-9	-0-	187	1	1484	2	N	-0-					-0-
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	214	1	1599	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1162	-0-	-295	-0-	137	1	1025	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1433	-0-	-247	-0-	131	1	1302	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1491	-0-	-307	-0-	152	1	1339	2	N	-0-					-0-
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	118	1	1104	2	N	-0-					-0-
*12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	118	1	1104	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
01	2015	N	1981	-0-	-34	-0-	155	1	1826	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1771	-0-	-21	-0-	140	1	1631	2	N	-0-					-0-
03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	155	1	1784	2	N	-0-					-0-
04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	146	1	1797	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1899	-0-	-54	-0-	131	1	1768	2	N	-0-					-0-
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	145	1	1766	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1979	-0-	-36	-0-	156	1	1823	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1011	-0-	-880	-0-	119	1	892	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1385	-0-	-535	-0-	127	1	1258	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1349	-0-	-635	-0-	138	1	1211	2	N	-0-					-0-
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	124	1	1167	2	N	-0-					-0-
*12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	124	1	1167	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	154	1	1502	2	N	-0-					-0-
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	140	1	1516	2	N	-0-					-0-
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	155	1	1672	2	N	-0-					-0-
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	149	1	1541	2	N	-0-					-0-
05	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	155	1	2246	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1441	-0-	-329	-0-	120	1	1321	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	155	1	1551	2	N	-0-					-0-
08	2387	N	866	-0-	-1521	-0-	110	1	756	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1108	-0-	-332	-0-	110	1	998	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	860	-0-	-845	-0-	110	1	750	2	N	-0-					-0-
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	110	1	803	2	N	-0-					-0-
*12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	110	1	803	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 70 RRCID -> 270657 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 4790 - 6706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINSEY, E. A. WELL #: B 9 RRCID -> 278569 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6386 - 6424

01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	140	N	82	-0-	-58	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	210	N	46	-0-	-164	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
PYLE, H. C. WELL #: 10 RRCID -> 279737 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5837 - 6662

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINSEY, E. A. B WELL #: 5B RRCID -> 281882 COMPL. DATE 11/14/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6253 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	63	-0-	63	1861	63	2			N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	1861					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	1861					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	1861					N	-0-					-0-
05	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			220
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			222
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			222
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			222
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			222
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			224
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			224
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			224
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			224
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			226
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			226
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			226

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 6

AGUA DULCE (GERHARDT) 00832 192 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
TALBERT, C. P. WELL #: 15 F RRCID -> 070350 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 9112 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (GERHARDT) //CONT.// 00832 192 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (LAMB) 00832 235 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
BRITANCO, L.L.C. 093620
HERRMANN-LISKA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280320 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6640 - 6644

01	15841	-0-	-0-	-15841	72899			N	-0-			-0-
02	14308	-0-	-0-	-14308	58591			N	-0-			-0-
03	15841	-0-	-0-	-15841	42750			N	-0-			-0-
04	15330	-0-	-0-	-15330	27420			N	-0-			-0-
05	15841	-0-	-0-	-15841	11579			N	-0-			-0-
06	11579 R	-0-	-0-	-11579	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/11/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
04	930	N	629	-0-	-301	-0-	629	2			N	-0-					-0-
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
08	961	N	117	-0-	-844	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	434	-0-	-646	-0-	434	2			N	-0-					-0-
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
*12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (SPONBERG-GAS) 00832 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WALTON, W. W. WELL #: 1B RRCID -> 140866 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6808 - 6809

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (SPONBERG-GAS) //CONT.// 00832 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SPONBERG, J. O. WELL #: 8-F RRCID -> 150231 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 7472 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYLE, H. C. WELL #: 9 RRCID -> 228460 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6904 - 6966

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (STONE 6800) 00832 388 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 117588 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 6756 - 6764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
C.B. PRODUCTION 119905
MASONIC PURL WELL #: 1 RRCID -> 124109 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8608 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					96
02	448	N	438	-0-	-10	-0-	438	2			N	-0-					96
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					96
04	450	N	377	-0-	-73	-0-	377	2			N	-0-					96
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					96
06	450	N	357	-0-	-93	-0-	357	2			N	-0-					96
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					96
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					96
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					96
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					96
*11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					96
12	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 4,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, LLC 501480
WALTON, IRENE R. WELL #: B 4 D RRCID -> 137292 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8052 - 8057

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, IRENE WELL #: B 5 RRCID -> 139255 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8022 - 8040

01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2017 - P/A 08/03/17

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 180334 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8720 - 8842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 053665 COMPL. DATE 10/15/1972 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
TALBERT, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 061807 COMPL. DATE 05/04/1975 TOTAL DEPTH 8503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	986	-0-	-68	-0-	986	2			N	-0-					-0-
06	810	N	652	-0-	-158	-0-	652	2			N	-0-					-0-
07	868	N	830	-0-	-38	-0-	830	2			N	-0-					-0-
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
10	837	N	680	-0-	-157	-0-	680	2			N	-0-					-0-
*11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
*12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					82
02	448	N	350	-0-	-98	-0-	350	2			Y	-0-					82
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					82
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-	14	1			68
05	403	N	261	-0-	-142	-0-	261	2			Y	-0-					68
06	660	N	190	-0-	-470	-0-	190	2			Y	-0-					68
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	303	2	11	9	Y	10					78
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	310	2	6	9	Y	5					83
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	980	2	7	9	Y	6	40	1			49
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	490	2	6	9	Y	5					54
*11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					54
12	1023	N	361	-0-	-662	-0-	361	2			Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 4,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					69
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					69
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					69
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					69
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					69
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					69
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					69
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					69
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			Y	-0-	12	1			57
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					57
11	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	2			Y	-0-					57
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 2,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
BLUMBERG, JANE W. WELL #: 13 RRCID -> 097550 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7607 - 7688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					47
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					47
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					47
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					47
05	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	2			Y	-0-					47
06	300	N	178	-0-	-122	-0-	178	2			Y	-0-					47
07	248	N	100	-0-	-148	-0-	100	2			Y	-0-					47
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					47
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					47
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 1,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	100	-0-	-210	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
02	280	X	161	-0-	-119	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
03	310	X	206	-0-	-104	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
04	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
05	186	X	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
06	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
07	372	X	90	-0-	-282	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
08	372	X	190	-0-	-182	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
09	360	X	190	-0-	-170	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
10	279	X	196	-0-	-83	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
11	270	X	224	-0-	-46	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
12	186	X	121	-0-	-65	-0-	121	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
MATTHEWS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 256683 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8138 - 8307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
RIVERS / PERRY, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193614 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8684 - 9617

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2017 - PLUGGED 04/18/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
DRISCOLL WELL #: A 6 L RRCID -> 009081 COMPL. DATE 03/15/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7573 - 7599

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
AUSTIN, HELEN P. WELL #: 1 RRCID -> 052625 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7561 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	886	-0-	-106	-0-	886	2			N	-0-					-0-
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	665	-0-	-358	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
05	837	N	776	-0-	-61	-0-	776	2			N	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
07	992	N	796	-0-	-196	-0-	796	2			N	-0-					-0-
08	775	N	441	-0-	-334	-0-	441	2			N	-0-					-0-
09	690	N	462	-0-	-228	-0-	462	2			N	-0-					-0-
10	806	N	416	-0-	-390	-0-	416	2			N	-0-					-0-
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
*12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
08	992	N	364	-0-	-628	-0-	364	2			N	-0-					-0-
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
*12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 5 RRCID -> 092301 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 7554 - 7602

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 13 RRCID -> 138037 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7390 - 7529

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TALBERT, C. P. WELL #: 20 RRCID -> 148191 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7686 - 7694

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGRAM, J.C. WELL #: A 5 D RRCID -> 151033 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 7704 - 7714

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERS "A" WELL #: 23 RRCID -> 174587 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7433 - 7460

01	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	2698 1	2698 3	N	-0-			-0-
02	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	2433 1	2433 3	N	-0-			-0-
03	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	2389 1	2389 3	N	-0-			-0-
04	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	2655 1	2655 3	N	-0-			-0-
05	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	2611 1	2611 3	N	-0-			-0-
06	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	2611 1	2611 3	N	-0-			-0-
07	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	2654 1	2654 3	N	-0-			-0-
08	3038 X	2778	-0-	-260	-0-	1389 1	1389 3	N	-0-			-0-
09	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	2730 1	2730 3	N	-0-			-0-
10	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	2786 1	2786 3	N	-0-			-0-
*11	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	2612 1	2612 3	N	-0-			-0-
*12	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	2612 1	2612 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 28 RRCID -> 239715 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8038 - 8052

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	2			N	-0-					-0-
02	532	N	530	-0-	-2	-0-	530	2			N	-0-					-0-
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
04	570	N	569	-0-	-1	-0-	569	2			N	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
07	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	2			N	-0-					-0-
08	589	N	390	-0-	-199	-0-	390	2			N	-0-					-0-
09	570	N	488	-0-	-82	-0-	488	2			N	-0-					-0-
10	558	N	477	-0-	-81	-0-	477	2			N	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
*12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2468	-0-	-632	6640	196 53	1 9	2219	3	Y	48	60	1			71
02	2800	N	2645	-0-	-155	6485	182 103	1 9	2360	3	Y	94	68	1			97
03	3100	N	2816	-0-	-284	6201	210 70	1 9	2536	3	Y	64	66	1			95
04	3000	N	2674	-0-	-326	5875	228 106	1 9	2340	3	Y	96	138	1			53
05	3100	N	2482	-0-	-618	5257	179 73	1 9	2230	3	Y	66	69	1			50
06	3000	N	2391	-0-	-609	4648	165 48	1 9	2178	3	Y	44	62	1			32
07	3100	N	2551	-0-	-549	4099	167 114	1 9	2270	3	Y	104	109	1			27
08	3100	N	2583	-0-	-517	3582	176 89	1 9	2318	3	Y	81	65	1			43
09	3000	N	2503	-0-	-497	3085	181 63	1 9	2259	3	Y	57	69	1			31
10	3100	N	2626	-0-	-474	2611	187 85	1 9	2354	3	Y	77	72	1			36
11	3000	N	2248	-0-	-752	1859	171 52	1 9	2025	3	Y	47	41	1			42
*12	3100	N	2281	-0-	-819	1040	211 86	1 9	1984	3	Y	78	73	1			47

TOTAL GAS PROD: 30,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 856

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
KAMPFENKEL, ET AL G. U. WELL #: 1 RRCID -> 174485 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9214 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	83	-0-	-103	-0-	7	1	76	3	N	-0-					85
02	168	N	50	-0-	-118	-0-	4	1	46	3	N	-0-					85
03	186	N	134	-0-	-52	-0-	10	1	122	3	N	2					87
							2	9									
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	N	15	75	1			27
							17	9									
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	N	-0-					27
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	7	1	94	3	N	-0-					27
07	93	N	9	-0-	-84	-0-	1	1	8	3	N	-0-					27
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					27
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 529 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRYMAN, ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175748 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8278 - 9414

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
BERRYMAN ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181832 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 11369 PERF. 8284 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	298	-0-	298	298	21	1	277	3	Y	-0-					-0-
03	496	X	198	-0-	-298	-0-	15	1	183	3	Y	-0-					-0-
04	227	X	227	-0-	-0-	-0-	20	1	207	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	86	-0-	-255	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-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-

TOTAL GAS PROD: 809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	150	-0-	150	150	10	1	127	3	Y	12	5	1			7
							13	9									
03	254	X	104	-0-	-150	-0-	7	1	79	3	Y	16	6	1			17
							18	9									
04	23	X	23	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	3	16	1			4
							3	9									
05	155	N	16	-0-	-139	-0-	1	1	8	3	Y	6	4	1			6
							7	9									
06	90	N	16	-0-	-74	-0-	1	1	9	3	Y	5	7	1			4
							6	9									
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	26	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	23	16	1			9
							25	9									
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	3	3	10	9	Y	9	13	1			5
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	19	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1	3	1			2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 416 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
KOCUREK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 183105 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8729 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	21	1	239	3	N	-0-					55
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	3	N	-0-					55
03	217	N	156	-0-	-61	-0-	12	1	144	3	N	-0-					55
04	240	N	132	-0-	-108	-0-	12	1	120	3	N	-0-					55
05	217	N	140	-0-	-77	-0-	10	1	130	3	N	-0-					55
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	9	1	126	3	N	-0-					55
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	8	1	112	3	N	-0-					55
08	155	N	101	-0-	-54	-0-	7	1	94	3	N	-0-					55
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	3	N	-0-					55
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	8	1	105	3	N	-0-					55
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	N	-0-					55
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 1,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 184045 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8786 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	74 35	1 9	837	3	Y	32	43	1			49
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	51 68	1 9	665	3	Y	62	46	1			65
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	65 47	1 9	782	3	Y	43	45	1			63
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	73 72	1 9	749	3	Y	65	92	1			36
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	64 47	1 9	800	3	Y	43	46	1			33
06	810	N	740	-0-	-70	-0-	50 32	1 9	658	3	Y	29	41	1			21
07	837	N	704	-0-	-133	-0-	43 77	1 9	584	3	Y	70	73	1			18
08	837	N	682	-0-	-155	-0-	44 59	1 9	579	3	Y	54	43	1			29
09	750	N	647	-0-	-103	-0-	45 39	1 9	563	3	Y	35	44	1			20
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	62 57	1 9	779	3	Y	52	48	1			24
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	57 34	1 9	672	3	Y	31	27	1			28
*12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	88 56	1 9	830	3	Y	51	48	1			31

TOTAL GAS PROD: 9,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 567

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		34	-0-	34	34	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
03	76	X	42	-0-	-34	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 2R RRCID -> 185572 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8738 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		832	-0-	832	832	60	1	772	3	Y	-0-					-0-
03	1542	X	710	-0-	-832	-0-	54	1	656	3	Y	-0-					-0-
04	538	X	538	-0-	-0-	-0-	48	1	490	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	391	-0-	-539	-0-	29	1	362	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	304	-0-	-386	-0-	21	1	283	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-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-

TOTAL GAS PROD: 2,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	165	1	1865	3	N	7					57
							8	9									
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	141	1	1826	3	N	5					62
							6	9									
03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	178	1	2152	3	N	18					80
							20	9									
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	162	1	1662	3	N	59	109	1			30
							65	9									
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	138	1	1718	3	N	28					58
							31	9									
06	3000	N	3267	-0-	267	267	227	1	3010	3	N	27					85
							30	9									
07	3100	N	4222	-0-	1122	1389	286	1	3888	3	N	44	87	1			42
							48	9									
08	3100	N	3523	-0-	423	1812	246	1	3252	3	N	23					65
							25	9									
09	5058	X	3246	-0-	-1812	-0-	239	1	2990	3	N	15					80
							17	9									
10	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	261	1	3289	3	N	25					105
							28	9									
11	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	236	1	2789	3	N	41	81	1			65
							45	9									
*12	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	279	1	2618	3	N	52					117
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 33,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188123 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9328 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2396	-0-	-84	-0-	191	1	2153	3	Y	47	75	1			80
							52	9									
02	2520	N	2296	-0-	-224	-0-	157	1	2036	3	Y	94	73	1			101
							103	9									
03	2759	N	2470	-0-	-289	-0-	183	1	2215	3	Y	65	69	1			97
							72	9									
04	2310	N	2269	-0-	-41	-0-	192	1	1970	3	Y	97	140	1			54
							107	9									
05	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	183	1	2279	3	Y	65	69	1			50
							72	9									
06	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	172	1	2277	3	Y	44	62	1			32
							48	9									
07	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	174	1	2363	3	Y	104	109	1			27
							114	9									
08	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	175	1	2314	3	Y	81	65	1			43
							89	9									
09	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	189	1	2367	3	Y	57	69	1			31
							63	9									
10	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	198	1	2498	3	Y	74	70	1			35
							81	9									
11	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	185	1	2192	3	Y	47	40	1			42
							52	9									
*12	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	234	1	2204	3	Y	77	72	1			47
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 30,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 852

VISION OIL AND GAS LLC 886198
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 235904 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8866 - 8873

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	1287	N	-0-	-0-	-1287	-0-					N	-0-					14
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	274	4	29	9	N	26					40
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	372	2	62	9	N	56					96
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	963	2	72	9	N	65					161
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	306	2	30	9	N	27					188
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	926	2	24	9	N	22	174	1			36
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	411	2	30	9	N	27					63
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	150	4	32	9	N	29					92
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	200	4	73	9	N	66					158
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					195
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

TOTAL GAS PROD: 3,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WALLIS ENERGY, INC. //CONT.// 893997
BLOSSMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198754 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9249 - 9301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	230	4	3	9	N	3					21
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 233 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174586 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9806 - 9895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176932 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10043 - 10053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
CHARBA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179053 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9276 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2108	-0-	-930	-0-	882	1	964	2	N	238	183	1			115
							262	9									
02	2744	X	2430	-0-	-314	-0-	827	1	1317	2	N	260	194	1			181
							286	9									
03	2821	X	2758	-0-	-63	-0-	914	1	1581	2	N	239	363	1			57
							263	9									
04	2730	X	2125	-0-	-605	-0-	881	1	1002	2	N	220	180	1			97
							242	9									
05	2821	X	1507	-0-	-1314	-0-	972	1	314	2	N	201	186	1			112
							221	9									
06	2670	N	1956	-0-	-714	-0-	954	1	776	2	N	205	168	1			149
							226	9									
07	2201	N	1810	-0-	-391	-0-	969	1	623	2	N	198	185	1			162
							218	9									
08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	928	1	686	2	N	165	177	1			150
							182	9									
09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	936	1	887	2	N	212	168	1			194
							233	9									
10	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	954	1	848	2	N	186	183	1			197
							205	9									
11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	932	1	1053	2	N	198	183	1			212
							218	9									
12	2139	N	2039	-0-	-100	-0-	963	1	878	2	N	180	196	1			196
							198	9									

TOTAL GAS PROD: 24,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,502

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179416 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9098 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	7110	-0-	-1818	-0-	703	1	6277	2	N	118	188	1			97
							130	9									
02	8260	X	7035	-0-	-1225	-0-	602	1	6365	2	N	62					159
							68	9									
03	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	720	1	8798	2	N	171	190	1			140
							188	9									
04	8850	X	7701	-0-	-1149	-0-	684	1	6884	2	N	121	186	1			75
							133	9									
05	8649	X	6973	-0-	-1676	-0-	654	1	6218	2	N	92					167
							101	9									
06	9000	X	7061	-0-	-1939	-0-	671	1	6225	2	N	150	188	1			129
							165	9									
07	9300	X	8079	-0-	-1221	-0-	711	1	7249	2	N	108	177	1			60
							119	9									
08	9300	X	7567	-0-	-1733	-0-	658	1	6800	2	N	99					159
							109	9									
09	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	688	1	7370	2	N	120	180	1			99
							132	9									
10	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	722	1	7505	2	N	138					237
							152	9									
11	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	716	1	7534	2	N	91	184	1			144
							100	9									
12	8463	X	8428	-0-	-35	-0-	750	1	7578	2	N	91	173	1			62
							100	9									

TOTAL GAS PROD: 94,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,361

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
OTAHAL, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 180084 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8980 - 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
01	4092	X	3042	-0-	-1050	-0-	948	1	1975	2	N	108	188	1	1	8	126
							119	9									
02	3668	X	3506	-0-	-162	-0-	986	1	2443	2	N	70					196
							77	9									
03	4061	X	4032	-0-	-29	-0-	1092	1	2816	2	N	113	183	1			126
							124	9									
04	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	1108	1	2748	2	N	79					205
							87	9									
05	3937	X	2960	-0-	-977	-0-	1030	1	1876	2	N	49	190	1			64
							54	9									
06	3900	X	3398	-0-	-502	-0-	987	1	2310	2	N	92					156
							101	9									
07	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	1175	1	2837	2	N	66					222
							73	9									
08	4061	X	3275	-0-	-786	-0-	938	1	2297	2	N	36	182	1			76
							40	9									
09	3930	X	3712	-0-	-218	-0-	1046	1	2616	2	N	45					121
							50	9									
10	4092	X	3388	-0-	-704	-0-	1065	1	2242	2	N	74					195
							81	9									
11	3960	X	2384	-0-	-1576	-0-	889	1	1417	2	N	71	182	1			84
							78	9									
12	4092	X	2327	-0-	-1765	-0-	970	1	1316	2	N	37					121
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 40,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 840

OTHAL, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182466 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9917

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOELSCHER WELL #: 1 RRCID -> 183854 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9174 - 9219

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	674	1	363	2	N	-0-					132
02	1260	N	819	-0-	-441	-0-	544	1	275	2	N	-0-					132
03	1798	N	1120	-0-	-678	-0-	699	1	421	2	N	-0-					132
04	990	N	933	-0-	-57	-0-	701	1	232	2	N	-0-					132
05	899	N	96	-0-	-803	-0-	96	1			N	-0-					132
06	1080	N	133	-0-	-947	-0-	133	1			N	-0-					132
07	961	N	381	-0-	-580	-0-	364	1	17	2	N	-0-					132
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	177	1	4	2	N	-0-					132
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	284	1	16	2	N	-0-					132
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	507	1	61	2	N	-0-					132
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	417	1	42	2	N	-0-					132
12	310	N	188	-0-	-122	-0-	188	1			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 6,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
OTAHAL ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184557 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8985 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3686	-0-	-313	-0-	1155	1	2531	2	N	-0-					79
02	3612	X	3178	-0-	-434	-0-	925	1	2253	2	N	-0-					79
03	3999	X	3562	-0-	-437	-0-	1010	1	2552	2	N	-0-					79
04	3780	X	3164	-0-	-616	-0-	938	1	2226	2	N	-0-					79
05	3689	X	2501	-0-	-1188	-0-	906	1	1595	2	N	-0-					79
06	3570	X	3564	-0-	-6	-0-	1054	1	2510	2	N	-0-					79
07	3565	X	3057	-0-	-508	-0-	934	1	2123	2	N	-0-					79
08	3565	X	2916	-0-	-649	-0-	860	1	2056	2	N	-0-					79
09	3570	X	3447	-0-	-123	-0-	994	1	2453	2	N	-0-					79
10	3689	X	3134	-0-	-555	-0-	1017	1	2117	2	N	-0-					79
11	3570	X	3020	-0-	-550	-0-	1120	1	1900	2	N	-0-					79
12	3565	X	2629	-0-	-936	-0-	1095	1	1534	2	N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 37,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, W. W. LTD WELL #: 2 RRCID -> 184651 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8214 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72	7			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2016 - PLUGGED 01/22/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OTAHAL ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197208 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8253 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197957 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8938 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARBA, ET AL, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208829 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9340 - 9432

01	775	N	298	-0-	-477	-0-	220	1	6	2	N	65					184
							72	9									
02	896	N	246	-0-	-650	-0-	196	1	50	9	N	45					229
03	341	N	292	-0-	-49	-0-	218	1	2	2	N	65	194	1			100
							72	9									
04	300	N	253	-0-	-47	-0-	210	1	43	9	N	39					139
05	279	N	246	-0-	-33	-0-	206	1	40	9	N	36					175
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	211	1	1	2	N	51					226
							56	9									
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	217	1	41	9	N	37	174	1			89
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	205	1	2	2	N	26					115
							29	9									
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	211	1	1	2	N	154	182	1			87
							169	9									
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	217	1	47	9	N	43					130
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	210	1	50	9	N	45					175
12	403	N	329	-0-	-74	-0-	216	1	113	9	N	103	183	1			95

TOTAL GAS PROD: 3,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 709

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218793 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9575 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	521	-0-	-812	-0-	386	1	135	2	N	-0-					232
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	393	1	156	2	N	2					234
							2	9									
03	961	N	467	-0-	-494	-0-	338	1	106	2	N	21	184	1			71
							23	9									
04	510	N	334	-0-	-176	-0-	293	1	39	2	N	2					73
							2	9									
05	620	N	612	-0-	-8	-0-	584	1	8	2	N	18					91
							20	9									
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	553	1	13	2	N	16					107
							18	9									
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	578	1	33	2	N	32					139
							35	9									
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	639	1	54	2	N	18					157
							20	9									
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	592	1	54	2	N	32					189
							35	9									
10	651	N	568	-0-	-83	-0-	492	1	58	2	N	16					205
							18	9									
11	690	N	610	-0-	-80	-0-	541	1	67	2	N	2					207
							2	9									
*12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	744	1	77	2	N	-0-					207

TOTAL GAS PROD: 7,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

AGUA DULCE (YAHUDE RESERVOIR) 00832 455 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
TALBERT, C. P. WELL #: 8 RRCID -> 066082 COMPL. DATE 04/19/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (5600 RIVERS NO. 4) 00832 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
PURL, OLLIE B WELL #: 3 RRCID -> 138637 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 5256 - 5263

01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
10	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
*12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (5790) 00832 658 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SAJSLB A WELL #: 5 F RRCID -> 215742 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 5218 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2339	R	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
02	2296	#	1033	-0-	-1263	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
03	2542	#	799	-0-	-1743	-0-	799	3			N	-0-					-0-
04	2684	R	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
05	2325	#	2291	-0-	-34	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2025	-0-	-517	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	587	-0-	-1707	-0-	587	3			N	-0-					-0-
09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1605	-0-	-410	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
*11	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
*12	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	335	-0-	-316	-0-	83	1	252	2	N	-0-					-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	496	N	171	-0-	-325	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
*11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (6740) 00832 795 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
J&G OIL & GAS 427635
KANSAS CITY LIFE INS. CO. WELL #: 1A RRCID -> 159057 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6743 - 6747

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (7150 SAND) 00832 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 5 L RRCID -> 108561 COMPL. DATE 09/01/1970 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7156 - 7164

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (7400) 00832 880 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LINN OPERATING, LLC 501480
WALTON, IRENE WELL #: B 7 D RRCID -> 149054 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7469 - 7475

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (8200) 00832 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LINN OPERATING, LLC 501480
WALTON, IRENE WELL #: B 5 D RRCID -> 095514 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8105 - 8116

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2017 - P/A 08/03/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (8400) 00832 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
TALBERT, C. P. WELL #: 11 C RRCID -> 071588 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (8400) //CONT.// 00832 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VISION OIL AND GAS LLC 886198
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 174488 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8442 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	153	1	463	2	Y	26	25	1			17
							29	9									
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	337	2	342	9	Y	311	174	1			154
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-	60	1			94
04	630	N	446	-0-	-184	-0-	446	2			Y	-0-					94
05	744	N	437	-0-	-307	-0-	402	2	35	9	Y	32	125	1			1
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	275	2	20	9	Y	18					19
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1013	2	32	9	Y	29					48
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1242	2	29	9	Y	26					74
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1089	2	97	9	Y	88	61	1			101
10	589	N	83	-0-	-506	-0-	70	2	13	9	Y	12	63	1			50
*11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	68	2	47	9	Y	43	78	1			15
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 6,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 585

AGUA DULCE (8570) 00832 939 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
TALBERT, C. P. WELL #: 11 T RRCID -> 071589 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8540 - 8560

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
02	588	N	355	-0-	-233	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03	899	N	620	-0-	-279	-0-	620	2			N	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
06	600	N	388	-0-	-212	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
11	600	N	487	-0-	-113	-0-	487	2			N	-0-					-0-
*12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (8570) //CONT.// 00832 939 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
TALBERT, C. P. WELL #: 13 L RRCID -> 067678 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 9360 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198
SCHULZE, H.K. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 134022 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8560 - 8586

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	242	-0-	-68	-0-	60	1	182	2	Y	-0-					179
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	282	2	8	9	Y	7	182	1			4
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	935	2	79	9	Y	72	75	1			1
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1561	2	99	9	Y	90	90	1			1
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		98	-0-	98	98	98	2			Y	-0-					1
07	T. A.		1056	-0-	1056	1154	961	2	95	9	Y	86	86	1			1
08	T. A.		1818	-0-	1818	2972	1796	2	22	9	Y	20					21
09	2972	X	-0-	-0-	-2972	-0-					Y	-0-					21
10	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					21
*11	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			Y	-0-					21
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 8,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

SCHULZE, HERBERT K., ET AL WELL #: 5 RRCID -> 171692 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8499 - 8574

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	137	-0-	-328	-0-	34	1	103	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	295	-0-	-13	-0-	173	2	122	9	Y	111	56	1			55
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-	35	1			20
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	408	2	29	9	Y	26	45	1			1
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					1
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	104	43	1			62
08	310	N	277	-0-	-33	-0-	200	2	77	9	Y	70					132
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					132
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	423	2	36	9	Y	33	36	1			129
*11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	243	2	1	9	Y	1	105	1			25
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 3,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

AGUA DULCE (8600 DIX) 00832 942 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 10 RRCID -> 095897 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8686 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (8700) 00832 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VISION OIL AND GAS LLC 886198
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 077742 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8716 - 8760

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 182734 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8760 - 8844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	335	-0-	-316	-0-	83	1	252	2	N	-0-					-0-
02	532	N	428	-0-	-104	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE, NORTH (HARPER, EAST) 00834 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
ELLIFF, JOHN J., MRS. WELL #: 15 T RRCID -> 035555 COMPL. DATE 02/03/1965 TOTAL DEPTH 8037 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYLE, H. C. WELL #: 3 RRCID -> 037107 COMPL. DATE 05/13/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYLE, H. C. WELL #: 5 U RRCID -> 039573 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 6910 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE, NORTH (HARPER, EAST)//CONT.// 00834 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE, NORTH (6500 FRIO) 00834 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HARPER HEFTE, INC. 357865
YARBOROUGH WELL #: 3 RRCID -> 277380 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6500 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	196	-0-	-455	-0-	10	1	186	2	N	-0-					125
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	N	15					140
							17	9									
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	50	1	545	2	N	15					155
							17	9									
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	75	1	646	2	N	10					165
							11	9									
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	45	1	242	2	N	5					170
							6	9									
06	600	N	184	-0-	-416	-0-	35	1	139	2	N	9					179
							10	9									
07	651	N	113	-0-	-538	-0-	25	1	84	2	N	4					183
							4	9									
08	279	N	91	-0-	-188	-0-	20	1	70	2	N	1					184
							1	9									
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	60	1	254	2	N	28	181	1			31
							31	9									
10	3100	N	4553	-0-	1453	1453	140	1	4198	2	N	195	181	1			45
							215	9									
*11	3000	N	2917	-0-	-83	1370	120	1	2703	2	N	85					130
							94	9									
*12	3100	N	2089	-0-	-1011	359	110	1	1711	2	N	244	185	1			189
							268	9									

TOTAL GAS PROD: 12,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 611

AGUA DULCE, NORTH (6750) 00834 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HARPER HEFTE, INC. 357865
YARBOROUGH WELL #: 1 RRCID -> 280147 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6717 - 6720

01	12003	R	12003	-0-	-0-	-0-	11484	2	519	9	Y	472	417	1			244
02	10052	#	9815	-0-	-237	-0-	9394	2	421	9	Y	383	394	1			233
03	12094	R	12094	-0-	-0-	-0-	11615	2	479	9	Y	435	391	1			277
04	11610	#	11309	-0-	-301	-0-	10944	2	365	9	Y	332	341	1			268
05	11997	#	11736	-0-	-261	-0-	11355	2	381	9	Y	346	338	1			276
06	11498		11498	-0-	-0-	-0-	11139	2	359	9	Y	326	332	1			270
07	12433	X	12433	-0-	-0-	-0-	12039	2	394	9	Y	358	506	1			122
08	11754	X	11754	-0-	-0-	-0-	11383	2	371	9	Y	337	337	1			122
09	12080	X	12080	-0-	-0-	-0-	11683	2	397	9	Y	361	337	1			146
10	12944	X	12944	-0-	-0-	-0-	12522	2	422	9	Y	384	296	1	37	8	197
*11	12804		11577	-0-	-1227	-0-	11201	2	376	9	Y	342	343	1			196
12	12245		11622	-0-	-623	-0-	11006	2	616	9	Y	560	584	1			172

TOTAL GAS PROD: 140,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,636

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

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/09/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA PRIETA (QUEEN CITY) 00849 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
IBARRA, ANTONIO, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 182245 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8701 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4396	-0-	-192	-0-	375	1	3938	2	Y	75	159	1	1	8	262
							83	9									
02	4144	X	4015	-0-	-129	-0-	334	1	3568	2	Y	103					365
							113	9									
03	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	382	1	4179	2	Y	84	168	1			281
							92	9									
04	4620	X	4285	-0-	-335	-0-	370	1	3673	2	Y	220	128	1			373
							242	9									
05	4774	X	3853	-0-	-921	-0-	355	1	3488	2	Y	9	1	8			381
							10	9									
06	4500	X	4357	-0-	-143	-0-	376	1	3979	2	Y	2					383
							2	9									
07	4650	X	4315	-0-	-335	-0-	379	1	3812	2	Y	113	358	1			138
							124	9									
08	4650	X	4165	-0-	-485	-0-	372	1	3732	2	Y	55					193
							61	9									
09	4350	X	2858	-0-	-1492	-0-	311	1	2507	2	Y	36					229
							40	9									
10	4495	X	1598	-0-	-2897	-0-	165	1	1389	2	Y	40					269
							44	9									
11	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	375	1	4117	2	Y	56	145	1			180
							62	9									
12	4309	X	3898	-0-	-411	-0-	421	1	3380	2	Y	88					268
							97	9									

TOTAL GAS PROD: 46,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 881

LA JOLLA-PARR WELL #: 1ST RRCID -> 184657 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8678 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1110	-0-	-99	-0-	96	1	1006	2	Y	7	1	1	3	8	219
							8	9									
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	83	1	883	2	Y	35					254
							39	9									
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	81	1	885	2	Y	11	2	1			263
							12	9									
04	1080	N	1026	-0-	-54	-0-	91	1	900	2	Y	32	2	1	4	8	289
							35	9									
05	1116	N	721	-0-	-395	-0-	65	1	643	2	Y	12	2	8			299
							13	9									
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	90	1	953	2	Y	-0-					299
07	1054	N	987	-0-	-67	-0-	89	1	897	2	Y	1	197	1			103
							1	9									
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	108	1	1082	2	Y	36					139
							40	9									
09	1050	N	738	-0-	-312	-0-	81	1	655	2	Y	2					141
							2	9									
10	992	N	595	-0-	-397	-0-	63	1	530	2	Y	2					143
							2	9									
11	1200	N	1072	-0-	-128	-0-	89	1	981	2	Y	2	9	1			136
							2	9									
*12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	94	1	754	2	Y	11					147
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 11,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

AGUA PRIETA (3265) 00849 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
GARCIA, ANNIE MARIE WELL #: RRCID -> 190664 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 3220 - 3225

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

CONVERTED TO FRESH WATER.. 05/24/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA ROJA (LOBO) 00851 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
AMDSJ2 LLC 016927
E. G. RANCH, LTD. WELL #: 1R RRCID -> 168394 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3842 - 4187

01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUAS CALIENTES (LOBO 1) //CONT.// 00855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
WRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 127865 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5702 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	68	1	155	3	Y	-0-					11
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-					11
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	109	1	226	3	Y	-0-					11
04	210	N	80	-0-	-130	-0-	25	1	55	3	Y	-0-	10	1			1
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	171	1	387	3	Y	-0-					1
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	273	1	635	3	Y	-0-					1
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	229	1	541	3	Y	2					3
							2	9									
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	181	1	407	3	Y	5					8
							6	9									
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	179	1	394	3	Y	3					11
							3	9									
10	775	N	610	-0-	-165	-0-	192	1	414	3	Y	4					15
							4	9									
11	570	N	557	-0-	-13	-0-	176	1	374	3	Y	6					21
							7	9									
*12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	190	1	421	3	Y	5					26
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 5,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

RICHTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140863 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6107 - 6152

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/20/2017 - PLUGGED 09/20/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147036 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5790 - 5920

01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	298	1	676	3	Y	-0-					14
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	264	1	585	3	Y	-0-					14
03	930	N	919	-0-	-11	-0-	298	1	621	3	Y	-0-					14
04	930	N	913	-0-	-17	-0-	285	1	628	3	Y	-0-	13	1			1
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	297	1	673	3	Y	-0-					1
06	900	N	871	-0-	-29	-0-	262	1	609	3	Y	-0-					1
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	282	1	664	3	Y	-0-					1
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	301	1	676	3	Y	-0-					1
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	294	1	646	3	Y	-0-					1
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	319	1	687	3	Y	-0-					1
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	293	1	623	3	Y	-0-					1
*12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	332	1	736	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUILARES (ZONE 1) 00877 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MCGUFFIN, JOE JR. 549892
WALKER, J.O. WELL #: 1 RRCID -> 076111 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
WALKER, MAY WELL #: 2 C RRCID -> 009136 COMPL. DATE 04/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUILARES (ZONE 2) 00877 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
WALKER, MAY WELL #: 2 T RRCID -> 009140 COMPL. DATE 04/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUILARES (ZONE 4) 00877 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
WALKER, MAY WELL #: 1 RRCID -> 051801 COMPL. DATE 01/21/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUILARES (ZONE 5-A, W) 00877 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
WALKER, J O "C" WELL #: 5 RRCID -> 205355 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6749 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUILARES (ZONE 6) 00877 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RUNNING W. "B" WELL #: 7C RRCID -> 201694 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6872 - 6904

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUILARES (ZONE 7) 00877 901 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RUNNING W. "B" WELL #: 12 RRCID -> 204947 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7085 - 7092

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
01	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	2			Y	-0-					6
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	2	Y	-0-					6
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	Y	1					7
							1	9									
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	2	Y	-0-					7
05	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	2			Y	-0-					7
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	Y	-0-					7
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	16	1	172	2	Y	-0-					7
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					7
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	8	1	79	2	Y	-0-					7
10	186	N	138	-0-	-48	-0-	12	1	124	2	Y	2					9
							2	9									
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	Y	-0-					9
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	8	1	80	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 1,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ALAMO (SANDERS 7220) 01034 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J.J. WELL #: 3 RRCID -> 147280 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7142 - 7157

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2017 - P/A 04/10/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALAMO (8050) 01034 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 176655 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7994 - 8100

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2017 - P/A 05/01/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEENEY, J. J. WELL #: 3 RRCID -> 178591 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8035 - 8084

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2017 - P/A 04/10/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALAMO (9300) 01034 862 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SANTA ANA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 270264 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9310 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	184	1	230	2	N	3			26
							3	9							
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	93	1	85	2	N	1			27
							1	9							
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	193	1	141	2	N	-0-			27
04	390	N	208	-0-	-182	-0-	112	1	96	2	N	-0-			27
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	125	1	121	2	N	2			29
							2	9							
06	330	N	221	-0-	-109	-0-	121	1	99	2	N	1			30
							1	9							
07	217	N	144	-0-	-73	-0-	72	1	71	2	N	1			31
							1	9							
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	154	1	143	2	N	-0-			31
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	112	1	120	2	N	-0-			31
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	65	1	75	2	N	-0-			31
11	300	N	238	-0-	-62	-0-	111	1	127	2	N	-0-			31
12	248	N	190	-0-	-58	-0-	123	1	67	2	N	-0-			31

TOTAL GAS PROD: 2,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WAGNER OIL COMPANY 891175
SWEENEY WELL #: 15 RRCID -> 262650 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9316 - 9326

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALANIZ (WILCOX) 01084 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
THE MEDUSA COMPANY 851528
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 169195 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13589 - 13623

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALAZAN (FRIO CONS.) 01095 474 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 486 RRCID -> 259448 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11783 PERF. 2644 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 610 RRCID -> 270357 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 4694 PERF. 3114 - 3118

01	4867	X	4162	-0-	-705	-0-	376	1	3646	3	Y	-0-					-0-
							140	4									
02	4396	X	3558	-0-	-838	-0-	336	1	2901	3	Y	-0-					-0-
							321	4									
03	4867	X	4041	-0-	-826	-0-	431	1	3473	3	Y	-0-					-0-
							137	4									
04	4530	X	4109	-0-	-421	-0-	505	1	3565	3	Y	-0-					-0-
							39	4									
05	4154	X	3634	-0-	-520	-0-	364	1	3270	3	Y	-0-					-0-
06	4020	X	3589	-0-	-431	-0-	466	1	3123	3	Y	-0-					-0-
07	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	724	1	4056	3	Y	-0-					-0-
08	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	710	1	3717	3	Y	-0-					-0-
09	4110	X	2967	-0-	-1143	-0-	456	1	2511	3	Y	-0-					-0-
10	4774	X	2757	-0-	-2017	-0-	417	1	2340	2	Y	-0-					-0-
11	4620	X	833	-0-	-3787	-0-	138	1	695	2	Y	-0-					-0-
12	4774	X	23	-0-	-4751	-0-	4	1	19	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO) 01097 032 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 363 RRCID -> 094465 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10470 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11904		3936	-0-	-7968 B	55265	350	1	3401	3	Y	50	45	1			21
							130	4	55	9							
02	10752		413	-0-	-10339 B	44926	39	1	334	3	Y	3	22	1			2
							37	4	3	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 44926																	
03	11904		72	-0-	-11832 B	33094	8	1	61	3	Y	1	3	1			-0-
							2	4	1	9							
04	7440		35	-0-	-7405 B	25689	4	1	31	3	Y	-0-					-0-
05	3937		12	-0-	-3925 B	21764	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	3810		14	-0-	-3796 B	17968	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	34	-0-	3 B	17971	5	1	29	3	Y	-0-					-0-
08	11	N	126	-0-	115 B	18086	20	1	104	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 18086																	
09	12	N	21	-0-	9 B	18095	3	1	18	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	31		45	-0-	14 B	18109	7	1	38	2	Y	-0-					-0-
11	120		49	-0-	-71 B	18038	8	1	41	2	Y	-0-					-0-
12	124		109	-0-	-15 B	18023	21	1	88	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

KING RANCH ALAZAN WELL #: 299 RRCID -> 109298 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9636 - 9680

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 417 RRCID -> 119474 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 0 - 10890

01	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO) //CONT.// 01097 032 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 443 RRCID -> 137002 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 16300 PERF.11949 - 12157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 448-T RRCID -> 173147 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 12214 PERF.10822 - 10980

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 357 RRCID -> 092271 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9973 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2966	-0-	-227	-0-	268	1	2596	3	Y	3	3	1			1
							99	4	3	9							
02	2884	X	2702	-0-	-182	-0-	255	1	2201	3	Y	2	2	1			1
							244	4	2	9							
03	3193	X	3109	-0-	-84	-0-	331	1	2670	3	Y	3	3	1			1
							105	4	3	9							
04	3090	X	2824	-0-	-266	-0-	347	1	2448	3	Y	2	2	1			1
							27	4	2	9							
05	3069	X	2616	-0-	-453	-0-	262	1	2352	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	3030	X	2787	-0-	-243	-0-	362	1	2423	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3100	X	3069	-0-	-31	-0-	465	1	2602	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	3100	X	3059	-0-	-41	-0-	490	1	2567	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	457	1	2518	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	3069	X	2721	-0-	-348	-0-	412	1	2309	2	Y	-0-					-0-
11	2970	X	2429	-0-	-541	-0-	403	1	2026	2	Y	-0-					-0-
12	3069	X	866	-0-	-2203	-0-	166	1	700	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

KING RANCH ALAZAN WELL #: 306 RRCID -> 093977 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9212 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	882	-0-	-17	-0-	80	1	772	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
02	784	N	579	-0-	-205	-0-	55	1	472	3	Y	-0-					-0-
							52	4									
03	682	N	449	-0-	-233	-0-	48	1	386	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
04	840	N	334	-0-	-506	-0-	41	1	290	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	72	1	651	3	Y	-0-					-0-
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	188	1	1263	3	Y	-0-					-0-
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	240	1	1342	3	Y	-0-					-0-
08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	193	1	1009	3	Y	-0-					-0-
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	200	1	1104	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	633	-0-	-266	-0-	96	1	537	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	341	-0-	-529	-0-	57	1	284	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	358	-0-	-541	-0-	69	1	289	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 450 D RRCID -> 176913 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8354 - 8808

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 451DF RRCID -> 179726 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6186 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	3070	-0-		-1642		-0-	273	1	2650	3	Y	42	41	1			17
									101	4	46	9							
02	4256	X	2932	-0-		-1324		-0-	274	1	2363	3	Y	30	30	1			17
									262	4	33	9							
03	3689	X	3138	-0-		-551		-0-	330	1	2661	3	Y	38	40	1			15
									105	4	42	9							
04	3570	X	2961	-0-		-609		-0-	360	1	2538	3	Y	32	29	1			18
									28	4	35	9							
05	3255	X	2764	-0-		-491		-0-	274	1	2461	3	Y	26	32	1			12
									29	9									
06	3150	X	2924	-0-		-226		-0-	375	1	2512	3	Y	34	29	1			17
									37	9									
07	3255	X	3205	-0-		-50		-0-	480	1	2689	3	Y	33	33	1			17
									36	9									
08	3131	X	2774	-0-		-357		-0-	440	1	2303	3	Y	28	28	1			17
									31	9									
09	2970	X	2527	-0-		-443		-0-	387	1	2131	3	Y	8	20	1			5
									9	9									
*10	3193	X	2643	-0-		-550		-0-	400	1	2241	2	Y	2	3	1			4
									2	9									
11	3090	X	3034	-0-		-56		-0-	503	1	2530	2	Y	1	4	1			1
									1	9									
*12	3319	X	3319	-0-		-0-		-0-	637	1	2681	2	Y	1	1	1			1
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 35,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

KING RANCH ALAZAN WELL #: 460 RRCID -> 222209 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 4115 - 4142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	1397	-0-		-1424		-0-	124	1	1204	3	Y	21	21	1			9
									46	4	23	9							
02	2828	X	604	-0-		-2224		-0-	56	1	486	3	Y	7	12	1			4
									54	4	8	9							
03	3131	X	400	-0-		-2731		-0-	42	1	339	3	Y	5	7	1			2
									13	4	6	9							
04	3030	X	1439	-0-		-1591		-0-	339	1	1080	3	Y	18	10	1			10
									20	9									
05	1395	X	181	-0-		-1214		-0-	60	1	119	3	Y	2	11	1			1
									2	9									
06	2259	X	2259	-0-		-0-		-0-	542	1	1684	3	Y	30	16	1			15
									33	9									
07	2176	X	2176	-0-		-0-		-0-	472	1	1676	3	Y	25	27	1			13
									28	9									
08	2001	X	2001	-0-		-0-		-0-	380	1	1596	3	Y	23	22	1			14
									25	9									
09	2250	X	1721	-0-		-529		-0-	346	1	1368	3	Y	6	16	1			4
									7	9									
*10	2325	X	816	-0-		-1509		-0-	133	1	683	2	Y	-0-	3	1			1
11	2250	X	308	-0-		-1942		-0-	51	1	257	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2170	X	1480	-0-		-690		-0-	349	1	1131	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 462D RRCID -> 228546 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 5181 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		34	-0-	34	715	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	T. A.		265	-0-	265	980	25	1	216	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
03	T. A.		587	-0-	587	1567	63	1	504	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
04	T. A.		35	-0-	35	1602	8	1	27	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		839	-0-	839	2441	282	1	557	3	Y	-0-					-0-
06	2485	X	44	-0-	-2441	-0-	11	1	33	3	Y	-0-					-0-
07	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	311	1	1104	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	92	1	365	3	Y	-0-					-0-
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	177	1	906	2	Y	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	14	1	72	2	Y	-0-					-0-
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	18	1	58	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 463DF RRCID -> 239661 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11358 PERF.10495 - 10501

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 479DF RRCID -> 241025 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 12227 PERF. 6290 - 6298

01	4568	X	3315	-0-	-1253	-0-	299	1	2905	3	Y	-0-					-0-
							111	4									
02	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	259	1	2235	3	Y	-0-					-0-
							247	4									
03	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	401	1	3233	3	Y	-0-					-0-
							128	4									
04	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	591	1	4166	3	Y	-0-					-0-
							45	4									
05	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	451	1	4057	3	Y	-0-					-0-
06	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	466	1	3120	3	Y	-0-					-0-
07	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	513	1	2876	3	Y	-0-					-0-
08	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	921	1	3868	3	Y	-0-					-0-
09	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	538	1	2129	3	Y	-0-					-0-
10	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	640	1	3278	2	Y	-0-					-0-
11	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	551	1	2770	2	Y	-0-					-0-
*12	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	729	1	2365	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 464DF RRCID -> 241631 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 4016 - 4116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	135	1	1306	3	Y	-0-					-0-
							50	4									
02	1092	N	889	-0-	-203	-0-	84	1	725	3	Y	-0-					-0-
							80	4									
03	1209	N	243	-0-	-966	-0-	26	1	209	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
04	1170	N	792	-0-	-378	-0-	189	1	603	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	166	-0-	-826	-0-	13	1	111	3	Y	38	20	1			18
							42	9									
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	60	1	402	3	Y	178	107	1			89
							196	9									
07	806	N	714	-0-	-92	-0-	78	1	439	3	Y	179	175	1			93
							197	9									
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	73	1	305	3	Y	140	147	1			86
							154	9									
09	660	N	428	-0-	-232	-0-	76	1	301	3	Y	46	104	1			28
							51	9									
*10	713	N	582	-0-	-131	-0-	91	1	468	2	Y	21	20	1			29
							23	9									
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	85	1	427	2	Y	6	31	1			4
							7	9									
12	434	N	427	-0-	-7	-0-	99	1	322	2	Y	5	6	1			3
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 7,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 613

KING RANCH MADERO WELL #: 29 RRCID -> 252949 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8926 - 8962

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 494 RRCID -> 268936 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5978 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	1454	-0-	-8776	-0-	115	1	1121	3	Y	159	136	1			66
							43	4	175	9							
02	8176	X	1213	-0-	-6963	-0-	104	1	896	3	Y	104	111	1			59
							99	4	114	9							
03	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	137	1	1108	3	Y	141	143	1			57
							44	4	155	9							
04	1410	X	1243	-0-	-167	-0-	138	1	975	3	Y	108	103	1			62
							11	4	119	9							
05	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	853	1	7668	3	Y	720	443	1			339
							792	9									
06	1410	X	1008	-0-	-402	-0-	117	1	785	3	Y	96	387	1			48
							106	9									
07	1457	X	461	-0-	-996	-0-	63	1	354	3	Y	40	67	1			21
							44	9									
08	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					Y	-0-	21	1			-0-
09	9000	X	2373	-0-	-6627	-0-	40	1	219	3	Y	1922	756	1			1166
							2114	9									
*10	9300	X	3813	-0-	-5487	-0-	74	1	414	2	Y	3023	2645	1			1544
							3325	9									
11	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	526	1	2641	2	Y	2589	2562	1			1571
							2848	9									
*12	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	524	1	2204	2	Y	2755	2790	1			1536
							3031	9									

TOTAL GAS PROD: 34,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,657

KING RANCH ALAZAN WELL #: 470 RRCID -> 274965 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 6090 - 6094

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH MADERO WELL #: 18 RRCID -> 278573 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 7856 - 7862

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALBERCAS, NORTH 01188 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
OAKWOOD ENERGY, INC. 617356
ZOCH WELL #: 1T RRCID -> 171057 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2272 - 2277

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALBERCAS, WEST (MIRANDO, UPPER) 01193 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
OAKWOOD ENERGY, INC. 617356
ZOCH WELL #: 1C RRCID -> 171004 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2196 - 2202

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEJANDRENAS (WILCOX 9100) 01405 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LOPEZ WELL #: 1 A RRCID -> 093461 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9112 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	268	1	717	2	Y	-0-					30
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	247	1	672	2	Y	-0-					30
03	992	N	938	-0-	-54	-0-	256	1	682	2	Y	-0-					30
04	960	N	899	-0-	-61	-0-	263	1	636	2	Y	-0-					30
05	1023	N	999	-0-	-24	-0-	276	1	723	2	Y	-0-					30
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	261	1	693	2	Y	-0-					30
07	930	N	893	-0-	-37	-0-	237	1	656	2	Y	-0-					30
08	992	N	945	-0-	-47	-0-	265	1	679	2	Y	1					31
							1	9									
09	960	N	906	-0-	-54	-0-	250	1	650	2	Y	5					36
							6	9									
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	267	1	673	2	Y	-0-					36
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	305	1	649	2	Y	-0-					36
*12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	312	1	690	2	Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 11,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ALFRED, WEST (YEGUA 13) 01442 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
POCO LLC 668802
SIOUX-KELLEY WELL #: 1 RRCID -> 178586 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8012 - 8020

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALICE (STILLWELL) 01514 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P. 200521
BOEGNER, PATRICIA ET. AL. GU WELL #: 2 RRCID -> 233332 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 6005 - 6020

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALICE (STILLWELL) //CONT.// 01514 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P.//CONT.// 200521
MOSSER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 256338 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5322 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	#	319	-0-	-22	-0-	5	1	314	2	N	-0-					-0-
02	364	#	295	-0-	-69	-0-	5	1	290	2	N	-0-					-0-
03	496	#	453	-0-	-43	-0-	5	1	448	2	N	-0-					-0-
04	480	#	170	-0-	-310	-0-	3	1	167	2	N	-0-					-0-
05	403	#	200	-0-	-203	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	450	N	156	-0-	-294	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
*10	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
*11	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALICE (2670 HET) 01514 182 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
FREEBORN WELL #: 1 RRCID -> 252520 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 2700 - 2704

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	57	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2016 - PLUGGED 04/11/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MODESETT HET WELL #: 1 RRCID -> 261316 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALICE (4800 FRIO) 01514 676 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
STARTZ WELL #: 1 RRCID -> 247234 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 4828 - 4832

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALICE, N. (STILLWELL SAND) 01517 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
ROSA SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 275944 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5240 - 5244

01	14663	#	14289	-0-	-374	-0-	14172	2	117	9	N	106	159	1		58
02	13244	#	12643	-0-	-601	-0-	12542	2	101	9	N	92				150
03	14663	#	13176	-0-	-1487	-0-	13091	2	85	9	N	77	184	1		43
04	13830	#	12383	-0-	-1447	-0-	12294	2	89	9	N	81				124
05	14291	#	12827	-0-	-1464	-0-	12743	2	84	9	N	76				200
06	13830	#	10204	-0-	-3626	-0-	10156	2	48	9	N	44	178	1		66
07	14012	#	10017	-0-	-3995	-0-	9949	2	68	9	N	62				128
08	13175	#	8505	-0-	-4670	-0-	8446	2	59	9	N	54				182
09	12420	#	9094	-0-	-3326	-0-	9044	2	50	9	N	45	171	1		56
10	12834	#	11321	-0-	-1513	-0-	11263	2	58	9	N	53				109
11	10200	#	10121	-0-	-79	-0-	10067	2	54	9	N	49				158
12	10013	#	9630	-0-	-383	-0-	9585	2	45	9	N	41				199

TOTAL GAS PROD: 134,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 780

ALICE, NORTH (4800) 01517 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
DE PEREZ, GUADALUPE M. WELL #: 1 RRCID -> 261605 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 4847 PERF. 4809 - 4819

01	1643	#	1620	-0-	-23	-0-	1617	2	3	9	N	3				43
02	1484	#	1413	-0-	-71	-0-	1413	2			N	-0-				43
03	1643	#	1034	-0-	-609	-0-	1032	2	2	9	N	2				45
04	1560	#	1203	-0-	-357	-0-	1169	2	34	9	N	31				76
05	1612	#	930	-0-	-682	-0-	930	2			N	-0-				76
06	990	N	952	-0-	-38	-0-	950	2	2	9	N	2				78
07	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	1226	2	2	9	N	2				80
08	930	N	870	-0-	-60	-0-	864	2	6	9	N	5				85
09	960	N	604	-0-	-356	-0-	604	2			N	-0-				85
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-				85
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-				85
12	620	N	615	-0-	-5	-0-	613	2	2	9	N	2				87

TOTAL GAS PROD: 12,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

ALICE, NORTH (4800) //CONT.// 01517 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
STARR OPERATING, LLC 815855
ARRIETA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282012 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4812 - 4834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310		261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	280		22	-0-	-258	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	1658		1658	-0-	-0-	-0-	239	1	1419	2	N	-0-					-0-
04	4124		4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
05	5044		5044	-0-	-0-	-0-	5024	2	20	9	N	18					18
06	5154	R	5154	-0-	-0-	-0-	5141	2	13	9	N	12					30
07	4963	R	4963	-0-	-0-	-0-	4954	2	9	9	N	8					38
08	5053	#	3280	-0-	-1773	-0-	3280	2			N	-0-					38
09	5160	#	3067	-0-	-2093	-0-	3058	2	9	9	N	8					46
10	5332	#	3520	-0-	-1812	-0-	3506	2	14	9	N	13					59
11	5160	#	2740	-0-	-2420	-0-	2723	2	17	9	N	15					74
12	4960	#	2284	-0-	-2676	-0-	2284	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 36,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

ARRIETA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 282013 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4804 - 4812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434		-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	392		14	-0-	-378	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	434		229	-0-	-205	-0-	33	1	196	2	N	-0-					-0-
04	675		675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
05	434		151	-0-	-283	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	32	-0-	-123	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALICE, DEEP, S. W. (8130) 01518 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P. 200521
HOLMES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 190365 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8060 - 8080

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALICE, W. (3550 FRIO) 01523 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
OUTLINE OIL COMPANY LLC 628480
BARRERA WELL #: 1 RRCID -> 112289 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3558 - 3564

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPHA (2200) 01936 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
SAENZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 257938 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 1724 - 1729

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTA MESA (M-14) 02000 688 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LEONCITO WELL #: 19 RRCID -> 180468 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5434 - 5440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTA MESA (1100) 02000 731 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 50 RRCID -> 221672 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTA MESA (6500) 02000 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 47 RRCID -> 178740 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6504 - 7223

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTA MESA, EAST (CORVINA) 02001 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 1047 RRCID -> 178680 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7213 - 7223

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTA MESA, EAST (ENCANTADA 7500) 02001 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
NAVAJO EXPLORATION, INC. 601061
PEREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097998 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7554 - 7578

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTA MESA EAST (LOMA BLANCA) 02001 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
STONEGATE OPERATORS, INC. 823814
MANGEL WELL #: RRCID -> 168182 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8588 - 8596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTA MESA, EAST (SALINAS) 02001 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 31 L RRCID -> 142385 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8101 - 8109

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTA MESA, EAST (6870) 02001 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 20 U RRCID -> 009269 COMPL. DATE 04/30/1963 TOTAL DEPTH 10156 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTA MESA, EAST (7300) 02001 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 20 L RRCID -> 009272 COMPL. DATE 04/30/1963 TOTAL DEPTH 10156 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTA MESA, EAST (7300) //CONT.// 02001 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GARCIA 1 WELL #: 41 RRCID -> 149016 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7221 - 7285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTA MESA, EAST (7600) 02001 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 31 U RRCID -> 144988 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7638 - 7694

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTA MESA, EAST (7760 VICKSBURG) 02001 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 32 RRCID -> 143177 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 7553 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	399	1	5224	2	Y	13	178	1			123
							14	9									
02	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	364	1	4664	2	Y	49					172
							54	9									
03	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	365	1	3177	2	Y	33					205
							36	9									
04	5460	X	3719	-0-	-1741	-0-	338	1	3347	2	Y	31	179	1			57
							34	9									
05	5642	X	1011	-0-	-4631	-0-	132	1	872	2	Y	6					63
							7	9									
06	5460	X	1478	-0-	-3982	-0-	102	1	1370	2	Y	5					68
							6	9									
07	5642	X	207	-0-	-5435	-0-	26	1	181	2	Y	-0-					68
08	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					68
09	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	320	1	3689	2	Y	4					72
							4	9									
10	DLQ G-10		5774	-0-	5774	5774	407	1	5327	2	Y	36					108
							40	9									
11	DLQ G-10		4639	-0-	4639	10413	383	1	4237	2	Y	17					125
							19	9									
*12	13737	X	3324	-0-	-10413	-0-	377	1	2917	2	Y	27					152
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 38,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

ALTA MESA, W. (LOWER VICKSBURG) 02008 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
TARED WELL #: 1 RRCID -> 160426 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8034 - 8209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	#	861	-0-	-7	-0-	252	1	609	2	N	-0-					286
02	784	#	649	-0-	-135	-0-	197	1	444	2	N	7					293
							8	9									
03	837	#	813	-0-	-24	-0-	247	1	566	2	N	-0-					293
04	840	#	763	-0-	-77	-0-	243	1	518	2	N	2					295
							2	9									
05	870	R	870	-0-	-0-	-0-	260	1	607	2	N	3	177	1			121
							3	9									
06	840	#	545	-0-	-295	-0-	98	1	447	2	N	-0-					121
07	806	#	558	-0-	-248	-0-	98	1	460	2	N	-0-					121
08	868	#	434	-0-	-434	-0-	81	1	353	2	N	-0-					121
09	840	#	737	-0-	-103	-0-	137	1	599	2	N	1	91	1			31
							1	9									
10	868	#	678	-0-	-190	-0-	128	1	550	2	N	-0-					31
11	625	R	625	-0-	-0-	-0-	119	1	506	2	N	-0-					31
12	775	#	587	-0-	-188	-0-	117	1	470	2	N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 8,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

ALTE HUNDE (VI) 02059 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 36 RRCID -> 253498 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 6356 - 8375

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTE HUNDE (6700) 02059 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. 789662
BARROCITO, B. M. WELL #: 11 RRCID -> 247268 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6686 - 6744

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTO BONITO (YEGUA CONSOLIDATED) 02088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 36 RRCID -> 212736 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 5130 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 38 RRCID -> 218845 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 5996 - 7116

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 37 RRCID -> 219363 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5835 - 7380

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVARADO (REQUENEZ) 02100 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
ALVARADO, DANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102758 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 3802 - 3850

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVARADO, DANIEL WELL #: 3 RRCID -> 170960 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 4040 - 4611

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVARADO (VICKSBURG) 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 125864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7830 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	199	1	3934	3	N	-0-					113
02	3808	X	3641	-0-	-167	-0-	166	1	3475	3	N	-0-					113
03	4216	X	3861	-0-	-355	-0-	165	1	3696	3	N	-0-					113
04	4020	X	3614	-0-	-406	-0-	156	1	3458	3	N	-0-					113
05	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	178	1	4030	3	N	-0-					113
06	3990	X	3948	-0-	-42	-0-	164	1	3784	3	N	-0-					113
07	4030	X	3987	-0-	-43	-0-	175	1	3812	3	N	-0-					113
08	4216	X	3912	-0-	-304	-0-	173	1	3739	3	N	-0-					113
09	4080	X	3712	-0-	-368	-0-	132	1	3569	3	N	10					123
							11	9									
10	4216	X	3939	-0-	-277	-0-	146	1	3688	3	N	95	189	1			29
							105	9									
11	3960	X	3749	-0-	-211	-0-	145	1	3604	3	N	-0-					29
12	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CELESTINO GARZA GU WELL #: 2 RRCID -> 127446 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8450 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	745	-0-	-154	-0-	79	1	666	3	N	-0-					50
02	812	N	545	-0-	-267	-0-	57	1	488	3	N	-0-					50
03	806	N	326	-0-	-480	-0-	28	1	298	3	N	-0-					50
04	3000	N	5553	-0-	2553	2553	389	1	5158	3	N	5					55
							6	9									
05	3100	N	7820	-0-	4720	7273	500	1	7232	3	N	80					135
							88	9									
06	3000	N	6936	-0-	3936	11209	441	1	6261	3	N	213	301	1			47
							234	9									
07	17295	X	6086	-0-	-11209	-0-	419	1	5511	3	N	142					189
							156	9									
08	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	336	1	4163	3	N	167	169	1			187
							184	9									
09	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	215	1	2528	3	N	120	171	1			136
							132	9									
10	2697	X	839	-0-	-1858	-0-	87	1	752	3	N	-0-					136
11	2610	X	1137	-0-	-1473	-0-	97	1	854	3	N	169	169	1			136
							186	9									
12	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 896

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	9	1	79	3	N	-0-					51
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	43	1	366	3	N	-0-					51
03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	183	1	1914	3	N	-0-					51
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	32	1	430	3	N	-0-					51
05	465	N	396	-0-	-69	-0-	26	1	370	3	N	-0-					51
06	1230	N	272	-0-	-958	-0-	18	1	254	3	N	-0-					51
07	465	N	298	-0-	-167	-0-	21	1	277	3	N	-0-					51
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	41	1	501	3	N	-0-					51
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	19	1	229	3	N	-0-					51
10	310	N	163	-0-	-147	-0-	17	1	146	3	N	-0-					51
11	510	N	139	-0-	-371	-0-	14	1	125	3	N	-0-					51
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FNB MISSION WELL #: 1 RRCID -> 129653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7822 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	47	1	922	3	N	-0-					23
02	868	N	841	-0-	-27	-0-	38	1	803	3	N	-0-					23
03	992	N	869	-0-	-123	-0-	37	1	832	3	N	-0-					23
04	930	N	858	-0-	-72	-0-	37	1	821	3	N	-0-					23
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	40	1	912	3	N	-0-					23
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	36	1	835	3	N	-0-					23
07	899	N	751	-0-	-148	-0-	33	1	718	3	N	-0-					23
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	45	1	978	3	N	-0-					23
09	870	N	635	-0-	-235	-0-	23	1	612	3	N	-0-					23
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	30	1	762	3	N	-0-					23
11	990	N	794	-0-	-196	-0-	31	1	763	3	N	-0-					23
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CELESTINO GARZA GU WELL #: 3 RRCID -> 135903 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7618 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CELESTINO GARZA GU WELL #: 4 RRCID -> 136950 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 7328 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	83	1	1646	3	N	-0-					17
02	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	190	1	3990	3	N	-0-					17
03	3100	N	3966	-0-	866	866	170	1	3796	3	N	-0-					17
04	2102	N	1236	-0-	-866	-0-	53	1	1183	3	N	-0-					17
05	3100	X	337	-0-	-2763	-0-	14	1	323	3	N	-0-					17
06	3000	X	235	-0-	-2765	-0-	10	1	225	3	N	-0-					17
07	3100	X	1026	-0-	-2074	-0-	45	1	981	3	N	-0-					17
08	3100	X	1183	-0-	-1917	-0-	52	1	1131	3	N	-0-					17
09	1230	X	1005	-0-	-225	-0-	36	1	969	3	N	-0-					17
10	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	57	1	1442	3	N	-0-					17
11	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	153	1	3797	3	N	-0-					17
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TEXAS OSAGE GU WELL #: 2 RRCID -> 137204 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 7723 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1304	-0-	-308	-0-	139	1	1165	3	N	-0-					36
02	1148	N	1044	-0-	-104	-0-	110	1	934	3	N	-0-					36
03	1798	N	1025	-0-	-773	-0-	90	1	935	3	N	-0-					36
04	1260	N	1017	-0-	-243	-0-	71	1	946	3	N	-0-					36
05	1147	N	852	-0-	-295	-0-	55	1	797	3	N	-0-					36
06	990	N	907	-0-	-83	-0-	60	1	847	3	N	-0-					36
07	1054	N	972	-0-	-82	-0-	69	1	903	3	N	-0-					36
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	77	1	950	3	N	-0-					36
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	72	1	844	3	N	-0-					36
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	114	1	985	3	N	-0-					36
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	104	1	917	3	N	-0-					36
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVAREZ, O. GU WELL #: 2 RRCID -> 139696 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7814 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	253	-0-	-26	-0-	27	1	226	3	Y	-0-					24
02	252	N	220	-0-	-32	-0-	23	1	197	3	Y	-0-					24
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	21	1	219	3	Y	-0-					24
04	240	N	9	-0-	-231	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					24
05	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	3			Y	-0-					24
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					24
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					24
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					24
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINOJOSA WELL #: 1 RRCID -> 141424 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8736 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
OLIVAREZ, O GU WELL #: 3 RRCID -> 144939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7825 - 8190

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FNB MISSION WELL #: 2 RRCID -> 173584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 8630 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 173880 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 5320 - 5658

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FNB MISSION WELL #: 3 RRCID -> 174489 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8822 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	71	1	1401	3	N	-0-					22
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	57	1	1202	3	N	13	13	8			22
							14	9									
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	58	1	1300	3	N	22	22	8			22
							24	9									
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	61	1	1355	3	N	27	27	8			22
							30	9									
05	1426	N	1224	-0-	-202	-0-	52	1	1172	3	N	-0-					22
06	1350	N	1287	-0-	-63	-0-	53	1	1231	3	N	3	3	8			22
							3	9									
07	1488	N	1293	-0-	-195	-0-	57	1	1236	3	N	-0-					22
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	63	1	1363	3	N	-0-					22
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	48	1	1283	3	N	40					62
							44	9									
10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	56	1	1409	3	N	10	6	8			66
							11	9									
11	1380	N	1252	-0-	-128	-0-	48	1	1195	3	N	8	8	8			66
							9	9									
12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 176656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8916 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3016	-0-	-394	-0-	282	1	2733	3	N	1	1	8			107
							1	9									
02	2968	X	2806	-0-	-162	-0-	294	1	2400	3	N	102	80	8			129
							112	9									
03	3286	X	3006	-0-	-280	-0-	353	1	2589	3	N	58	51	8			136
							64	9									
04	3090	X	2908	-0-	-182	-0-	315	1	2519	3	N	67	67	8			136
							74	9									
05	3162	X	2841	-0-	-321	-0-	297	1	2480	3	N	58	58	8			136
							64	9									
06	3000	X	2896	-0-	-104	-0-	323	1	2386	3	N	170	103	8			203
							187	9									
07	3100	X	2793	-0-	-307	-0-	344	1	2398	3	N	46	46	8			203
							51	9									
08	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	310	1	2629	3	N	85	45	8			243
							94	9									
09	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	297	1	2563	3	N	56	189	1	8	8	102
							62	9									
10	3007	X	2940	-0-	-67	-0-	328	1	2580	3	N	29	29	8			102
							32	9									
11	2940	X	2887	-0-	-53	-0-	347	1	2492	3	N	44	44	8			102
							48	9									
12	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 716

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARCIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 176661 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8602 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1482	-0-	-37	-0-	139	1	1343	3	N	-0-					37
02	1456	N	734	-0-	-722	-0-	77	1	629	3	N	25	25	8			37
							28	9									
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					37
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					37
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CELESTINO GARZA GU WELL #: 7 RRCID -> 176920 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8036 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	375	-0-	-2787	-0-	18	1	357	3	N	-0-					22
02	2800	X	574	-0-	-2226	-0-	26	1	548	3	N	-0-					22
03	2976	X	1327	-0-	-1649	-0-	57	1	1270	3	N	-0-					22
04	1920	X	302	-0-	-1618	-0-	13	1	289	3	N	-0-					22
05	1984	X	1428	-0-	-556	-0-	60	1	1368	3	N	-0-					22
06	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	120	1	2773	3	N	79	61	1			40
							87	9									
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	23	1	510	3	N	-0-					40
08	1426	N	626	-0-	-800	-0-	28	1	598	3	N	-0-					40
09	2970	N	2667	-0-	-303	-0-	95	1	2572	3	N	-0-					40
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	25	1	635	3	N	-0-					40
11	600	N	285	-0-	-315	-0-	11	1	274	3	N	-0-					40
12	2759	N	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

GARCIA "B" WELL #: 3 RRCID -> 176931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9543 PERF. 8849 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5578	-0-	-591	-0-	522	1	5056	3	N	-0-					111
02	5684	X	5181	-0-	-503	-0-	562	1	4586	3	N	30	28	8			113
							33	9									
03	6107	X	5618	-0-	-489	-0-	671	1	4921	3	N	24	24	8			113
							26	9									
04	5760	X	5587	-0-	-173	-0-	618	1	4938	3	N	28	28	8			113
							31	9									
05	5735	X	5612	-0-	-123	-0-	598	1	4991	3	N	21	21	8			113
							23	9									
06	5550	X	5370	-0-	-180	-0-	628	1	4635	3	N	97	159	1	36	8	15
							107	9									
07	5766	X	4847	-0-	-919	-0-	603	1	4202	3	N	38	38	8			15
							42	9									
08	5766	X	5609	-0-	-157	-0-	587	1	4979	3	N	39	39	8			15
							43	9									
09	5580	X	5522	-0-	-58	-0-	573	1	4942	3	N	6	6	8			15
							7	9									
10	5611	X	5592	-0-	-19	-0-	628	1	4942	3	N	20	20	8			15
							22	9									
11	5430	X	5145	-0-	-285	-0-	624	1	4488	3	N	30	30	8			15
							33	9									
12	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-		153	1	1480	3	N	1	1	8			38
								1	9									
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-		121	1	992	3	N	79	79	8			38
								87	9									
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-		153	1	1121	3	N	57	57	8			38
								63	9									
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-		105	1	843	3	N	24	24	8			38
								26	9									
05	806	N	562	-0-	-244	-0-		59	1	493	3	N	9	9	8			38
								10	9									
06	780	N	670	-0-	-110	-0-		78	1	573	3	N	17	17	8			38
								19	9									
07	806	N	731	-0-	-75	-0-		89	1	618	3	N	22	22	8			38
								24	9									
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-		116	1	983	3	N	27	27	8			38
								30	9									
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-		82	1	705	3	N	2	2	8			38
								2	9									
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-		102	1	800	3	N	18	18	8			38
								20	9									
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-		98	1	703	3	N	11	11	8			38
								12	9									
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1611	-0-	-156	-0-		172	1	1439	3	N	-0-					58
02	1708	N	1320	-0-	-388	-0-		139	1	1181	3	N	-0-					58
03	1736	N	1575	-0-	-161	-0-		138	1	1437	3	N	-0-					58
04	1560	N	1416	-0-	-144	-0-		99	1	1317	3	N	-0-					58
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-		97	1	1409	3	N	3					61
								3	9									
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-		100	1	1417	3	N	171	179	1			53
								188	9									
07	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-		111	1	1462	3	N	-0-					53
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-		119	1	1468	3	N	-0-					53
09	1710	N	1459	-0-	-251	-0-		114	1	1345	3	N	-0-					53
10	1581	N	1496	-0-	-85	-0-		154	1	1331	3	N	10					63
								11	9									
11	1530	N	1486	-0-	-44	-0-		152	1	1334	3	N	-0-					63
12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARCIA "B" WELL #: 5 RRCID -> 178994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8436 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2206	-0-	-305	-0-	105	1	2079	3	N	20					52
							22	9									
02	2296	N	1862	-0-	-434	-0-	84	1	1765	3	N	12					64
							13	9									
03	2077	N	1741	-0-	-336	-0-	74	1	1667	3	N	-0-					64
04	2130	N	1993	-0-	-137	-0-	86	1	1907	3	N	-0-					64
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	98	1	2210	3	N	-0-					64
06	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	99	1	2283	3	N	-0-					64
07	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	102	1	2215	3	N	-0-					64
08	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	105	1	2280	3	N	-0-					64
09	2370	N	2160	-0-	-210	-0-	77	1	2083	3	N	-0-					64
10	2325	N	2126	-0-	-199	-0-	78	1	1982	3	N	60					124
							66	9									
11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	86	1	2136	3	N	191	191	1			124
							210	9									
12	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

GARCIA "B" WELL #: 6 RRCID -> 179724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8421 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1496	-0-	-147	-0-	140	1	1354	3	N	2	2	8			91
							2	9									
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	166	1	1354	3	N	74	72	8			93
							81	9									
03	1829	N	1736	-0-	-93	-0-	202	1	1480	3	N	49	49	8			93
							54	9									
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	183	1	1459	3	N	37	37	8			93
							41	9									
05	1767	N	1650	-0-	-117	-0-	176	1	1465	3	N	8	8	8			93
							9	9									
06	1680	N	1621	-0-	-59	-0-	191	1	1412	3	N	16	16	8			93
							18	9									
07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	216	1	1501	3	N	84	84	8			93
							92	9									
08	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	193	1	1636	3	N	124	124	8			93
							136	9									
09	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	185	1	1595	3	N	33	14	8			112
							36	9									
10	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	197	1	1546	3	N	31	28	8			115
							34	9									
11	1890	N	1631	-0-	-259	-0-	197	1	1419	3	N	14	14	8			115
							15	9									
12	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 472

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FNB MISSION WELL #: 4 RRCID -> 180201 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8330 - 9563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	31	1	301	3	N	-0-					50
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	33	1	273	3	N	36	27	8			59
							40	9									
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	104	3	N	20	20	8			59
							22	9									
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	54	1	428	3	N	8	8	8			59
							9	9									
05	372	N	231	-0-	-141	-0-	25	1	206	3	N	-0-					59
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	24	1	176	3	N	-0-					59
07	496	N	153	-0-	-343	-0-	19	1	134	3	N	-0-					59
08	217	N	175	-0-	-42	-0-	18	1	157	3	N	-0-					59
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	35	1	302	3	N	-0-					59
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	61	1	478	3	N	3	3	8			59
							3	9									
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	62	1	444	3	N	-0-					59
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 180445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8307 - 9120

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	65	1	1280	3	N	-0-					45
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	31	1	641	3	N	-0-					45
03	961	N	504	-0-	-457	-0-	22	1	482	3	N	-0-					45
04	930	N	465	-0-	-465	-0-	20	1	445	3	N	-0-					45
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	66	1	1502	3	N	-0-					45
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	81	1	1867	3	N	-0-					45
07	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	98	1	2130	3	N	-0-					45
08	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	118	1	2560	3	N	6					51
							7	9									
09	3000	N	18972	-0-	15972	15972	674	1	18175	3	N	112					163
							123	9									
10	3100	N	15095	-0-	11995	27967	572	1	14449	3	N	67	192	1			38
							74	9									
11	3000	N	12900	-0-	9900	37867	500	1	12400	3	N	-0-					38
*12	37867	X	-0-	-0-	-37867	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARCIA "B" WELL #: 7 RRCID -> 181530 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8435 - 8643

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
01	2201	N	2062	-0-	-139	-0-		193	1	1867	3	N	2	2	8			135
								2	9									
02	1960	N	1938	-0-	-22	-0-		202	1	1650	3	N	78	78	8			135
								86	9									
03	2139	N	2067	-0-	-72	-0-		244	1	1790	3	N	30	25	8			140
								33	9									
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-		228	1	1825	3	N	22	22	8			140
								24	9									
05	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-		241	1	2009	3	N	11	11	8			140
								12	9									
06	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-		256	1	1893	3	N	24	24	8			140
								26	9									
07	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-		275	1	1918	3	N	19	19	8			140
								21	9									
08	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-		249	1	2115	3	N	24	24	8			140
								26	9									
09	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-		242	1	2084	3	N	118	4	8			254
								130	9									
10	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-		256	1	2015	3	N	44	193	1	15	8	90
								48	9									
11	2310	N	2129	-0-	-181	-0-		258	1	1857	3	N	13	13	8			90
								14	9									
12	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

FNB MISSION WELL #: 5 RRCID -> 181695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8188 - 9034

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
01	13547	X	13547	-0-	-0-	-0-		651	1	12874	3	N	20					166
								22	9									
02	11435	X	11435	-0-	-0-	-0-		518	1	10859	3	N	53					219
								58	9									
03	11903	X	11903	-0-	-0-	-0-		506	1	11323	3	N	67	190	1			96
								74	9									
04	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-		488	1	10796	3	N	5					101
								6	9									
05	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-		455	1	10296	3	N	80					181
								88	9									
06	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-		440	1	10152	3	N	24	173	1			32
								26	9									
07	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-		497	1	10837	3	N	-0-					32
08	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-		493	1	10692	3	N	-0-					32
09	13085	X	13085	-0-	-0-	-0-		464	1	12500	3	N	110					142
								121	9									
10	11668	X	11668	-0-	-0-	-0-		443	1	11180	3	N	41					183
								45	9									
11	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-		407	1	10072	3	N	182	182	1			183
								200	9									
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 582

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 182355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8248 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5142	-0-	-1275	-0-	247	1	4895	3	N	-0-					46
02	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	273	1	5725	3	N	-0-					46
03	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	331	1	7415	3	N	-0-					46
04	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	371	1	8210	3	N	-0-					46
05	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	302	1	6829	3	N	-0-					46
06	6300	X	5689	-0-	-611	-0-	236	1	5453	3	N	-0-					46
07	6510	X	5929	-0-	-581	-0-	260	1	5669	3	N	-0-					46
08	6510	X	6258	-0-	-252	-0-	276	1	5982	3	N	-0-					46
09	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	326	1	8785	3	N	201	191	1			56
							221	9									
10	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	432	1	10913	3	N	-0-					56
11	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	407	1	10090	3	N	-0-					56
12	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

CELESTINO GARZA GU WELL #: 8 RRCID -> 182766 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 8336 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	105	1	2076	3	N	-0-					89
02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	93	1	1956	3	N	-0-					89
03	2077	N	1910	-0-	-167	-0-	82	1	1828	3	N	-0-					89
04	2100	N	1975	-0-	-125	-0-	85	1	1879	3	N	10					99
							11	9									
05	2263	N	2051	-0-	-212	-0-	81	1	1842	3	N	116	54	1			161
							128	9									
06	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	72	1	1666	3	N	5					166
							6	9									
07	2046	N	1457	-0-	-589	-0-	64	1	1393	3	N	-0-					166
08	2046	N	1189	-0-	-857	-0-	52	1	1137	3	N	-0-					166
09	1740	N	1229	-0-	-511	-0-	41	1	1116	3	N	65	119	1			112
							72	9									
10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	68	1	1730	3	N	-0-					112
11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	65	1	1621	3	N	-0-					112
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

GUERRA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 182795 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7286 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARCIA "B" WELL #: 8 RRCID -> 184835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8533 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA "B" WELL #: 9 RRCID -> 185593 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8301 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	817	X	817	-0-	-0-	-0-	76	1	741	3	N	-0-					20
02	789	X	789	-0-	-0-	-0-	83	1	678	3	N	25	25	8			20
							28	9									
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	172	1	1260	3	N	26	26	8			20
							29	9									
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	81	1	648	3	N	19	19	8			20
							21	9									
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	94	1	781	3	N	10	10	8			20
							11	9									
06	660	N	359	-0-	-301	-0-	43	1	314	3	N	2	2	8			20
							2	9									
07	682	N	162	-0-	-520	-0-	20	1	142	3	N	-0-					20
08	682	N	213	-0-	-469	-0-	22	1	191	3	N	-0-					20
09	360	N	195	-0-	-165	-0-	20	1	175	3	N	-0-					20
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	29	1	226	3	N	5	5	8			20
							6	9									
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	40	1	290	3	N	-0-					20
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

CELESTINO GARZA GU WELL #: 9 RRCID -> 185594 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8102 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	502	-0-	-118	-0-	24	1	478	3	N	-0-					70
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	28	1	589	3	N	-0-					70
03	744	N	485	-0-	-259	-0-	21	1	464	3	N	-0-					70
04	480	N	420	-0-	-60	-0-	18	1	402	3	N	-0-					70
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	33	1	752	3	N	-0-					70
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	20	1	465	3	N	-0-					70
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	34	1	743	3	N	-0-					70
08	775	N	593	-0-	-182	-0-	26	1	567	3	N	-0-					70
09	480	N	418	-0-	-62	-0-	15	1	403	3	N	-0-					70
10	775	N	569	-0-	-206	-0-	22	1	547	3	N	-0-					70
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	25	1	615	3	N	-0-					70
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HINOJOSA WELL #: 3 RRCID -> 185595 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 7287 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	14	-0-	14	14	1	1	13	3	N	-0-					19
*11	20	X	6	-0-	-14	-0-	6	3			N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 186040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8720 - 10591

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARIAS, N. A. WELL #: 1 RRCID -> 186830 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 8604 - 9562

01	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	184	1	3635	3	N	2					74
							2	9									
02	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	123	1	2584	3	N	53					127
							58	9									
03	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	154	1	3446	3	N	-0-					127
04	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	134	1	2954	3	N	3					130
							3	9									
05	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	121	1	2742	3	N	51	136	1			45
							56	9									
06	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	123	1	2836	3	N	4					49
							4	9									
07	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	149	1	3250	3	N	-0-					49
08	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	145	1	3139	3	N	-0-					49
09	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	94	1	2539	3	N	167					216
							184	9									
10	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	153	1	3853	3	N	31	181	1			66
							34	9									
11	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	145	1	3601	3	N	-0-					66
12	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARCIA "B" WELL #: 10 RRCID -> 186989 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8454 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	594	-0-	-801	-0-	56	1	538	3	N	-0-					36
02	812	N	412	-0-	-400	-0-	43	1	349	3	N	18	18	8			36
							20	9									
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	107	1	787	3	N	-0-					36
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	142	1	1131	3	N	-0-					36
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	51	1	424	3	N	-0-					36
06	870	N	343	-0-	-527	-0-	41	1	302	3	N	-0-					36
07	1302	N	619	-0-	-683	-0-	78	1	541	3	N	-0-					36
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	52	1	437	3	N	-0-					36
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	35	1	298	3	N	-0-					36
10	620	N	540	-0-	-80	-0-	61	1	479	3	N	-0-					36
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	60	1	432	3	N	-0-					36
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

FNB MISSION WELL #: 6 RRCID -> 188017 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7848 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					20
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					20
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					20
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					20
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					20
06	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					20
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					20
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					20
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					20
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					20
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 188237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	103	-0-	-579	-0-	10	1	93	3	N	-0-					74
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	18	1	150	3	N	-0-					74
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					74
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					74
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	152	1	1264	3	N	14					88
							15	9									
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	20	1	149	3	N	111	178	1			21
							122	9									
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					21
08	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					21
09	300	N	66	-0-	-234	-0-	4	1	32	3	N	27	1	8			47
							30	9									
10	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					47
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					47
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 188520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 8685 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	56	1	1105	3	N	-0-					115
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	48	1	1007	3	N	4					119
							4	9									
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	67	1	1510	3	N	3					122
							3	9									
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	52	1	1144	3	N	-0-					122
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	60	1	1348	3	N	-0-					122
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	57	1	1311	3	N	-0-					122
07	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	48	1	1036	3	N	-0-					122
08	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	46	1	995	3	N	-0-					122
09	1080	N	824	-0-	-256	-0-	29	1	782	3	N	12					134
							13	9									
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	51	1	1276	3	N	83	172	1			45
							91	9									
11	1020	N	902	-0-	-118	-0-	35	1	867	3	N	-0-					45
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 189694 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8745

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENTSON-WHITTINGTON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 190481 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9656 - 9720

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 191051 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8580 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					93
02	224	N	20	-0-	-204	-0-	2	1	18	3	N	-0-					93
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					93
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	3	N	-0-					93
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					93
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	N	-0-					93
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					93
08	12	N	7	-0-	-5	-0-	1	1	6	3	N	-0-					93
09	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-					93
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					93
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					93
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLAREAL WELL #: 7 RRCID -> 191379 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 8634 - 8928

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL GARCIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191380 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8442 - 8756

01	1736	N	1512	-0-	-224	-0-	141	1	1371	3	N	-0-					45
02	1708	N	1400	-0-	-308	-0-	149	1	1217	3	N	31	31	8			45
							34	9									
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	184	1	1350	3	N	13	13	8			45
							14	9									
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	173	1	1380	3	N	21	21	8			45
							23	9									
05	1550	N	1456	-0-	-94	-0-	155	1	1289	3	N	11	11	8			45
							12	9									
06	1500	N	1251	-0-	-249	-0-	146	1	1076	3	N	26	26	8			45
							29	9									
07	1643	N	1539	-0-	-104	-0-	191	1	1330	3	N	16	16	8			45
							18	9									
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	174	1	1472	3	N	27	27	8			45
							30	9									
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	173	1	1493	3	N	3	3	8			45
							3	9									
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	191	1	1502	3	N	13	13	8			45
							14	9									
11	1620	N	1588	-0-	-32	-0-	192	1	1383	3	N	12	12	8			45
							13	9									
12	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 192175 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8654 - 8674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					37
02	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					37
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					37
04	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					37
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					37
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					37
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					37
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					37
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					37
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					37
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					37
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVAREZ, O. GU WELL #: 5 RRCID -> 192218 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7872 - 7897

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192668 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8320 - 8344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FERGUSON, D. WELL #: 1 RRCID -> 192873 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	616	-0-	-345	-0-	58	1	558	3	N	-0-					17
02	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	254	1	2074	3	N	30	30	8			17
							33	9									
03	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	225	1	1651	3	N	19	19	8			17
							21	9									
04	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	183	1	1460	3	N	19	19	8			17
							21	9									
05	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	125	1	1044	3	N	7	7	8			17
							8	9									
06	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	434	1	3206	3	N	29	29	8			17
							32	9									
07	3100	N	3162	-0-	62	62	395	1	2749	3	N	16	16	8			17
							18	9									
08	3100	N	4683	-0-	1583	1645	491	1	4164	3	N	25	25	8			17
							28	9									
09	5769	X	4124	-0-	-1645	-0-	421	1	3633	3	N	64	4	8			77
							70	9									
10	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	466	1	3670	3	N	32	10	8			99
							35	9									
11	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	383	1	2758	3	N	10	10	8			99
							11	9									
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

VILLARREAL WELL #: 9 RRCID -> 193695 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 8982 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	17	1	164	3	N	-0-					31
02	308	N	90	-0-	-218	-0-	10	1	80	3	N	-0-					31
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	24	1	175	3	N	-0-					31
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	17	1	135	3	N	-0-					31
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	3	N	-0-					31
06	180	N	94	-0-	-86	-0-	11	1	83	3	N	-0-					31
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	14	1	99	3	N	-0-					31
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	106	3	N	-0-					31
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	95	3	N	-0-					31
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	18	1	139	3	N	-0-	31	0			-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	15	1	108	3	N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 193896 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7972 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FERGUSON, D. WELL #: 2 RRCID -> 194168 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8222 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	461	1	1765	3	N	-0-					39
02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	437	1	1515	3	N	28	28	8			39
							31	9									
03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	497	1	1597	3	N	19	19	8			39
							21	9									
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	435	1	1317	3	N	24	24	8			39
							26	9									
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	379	1	832	3	N	9	9	8			39
							10	9									
06	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	534	1	1946	3	N	15	15	8			39
							17	9									
07	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	537	1	1798	3	N	16	16	8			39
							18	9									
08	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	506	1	1922	3	N	18	18	8			39
							20	9									
09	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	474	1	1760	3	N	15	4	8			50
							17	9									
10	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	521	1	1902	3	N	50	13	8			87
							55	9									
11	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	508	1	1715	3	N	19	19	8			87
							21	9									
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

VILLARREAL WELL #: 11 RRCID -> 194613 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8534 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	31	1	298	3	N	-0-					50
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	17	1	137	3	N	-0-					50
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					50
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					50
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	106	1	884	3	N	-0-					50
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	24	1	176	3	N	-0-					50
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	65	1	455	3	N	-0-					50
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	3	1	27	3	N	-0-					50
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	82	1	710	3	N	-0-					50
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	64	1	507	3	N	-0-					50
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	44	1	314	3	N	4	4	8			50
							4	9									
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

VILLARREAL WELL #: 13 RRCID -> 195928 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8595 - 8844

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA BROS. WELL #: 11 RRCID -> 196265 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7902 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80	80	0			80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 80

VILLAREAL WELL #: 14 RRCID -> 197656 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8811 - 9530

01	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	509	1	4929	3	N	2	2	8			64
							2	9									
02	2744	X	1286	-0-	-1458	-0-	131	1	1072	3	N	75	50	8			89
							83	9									
03	3038	X	887	-0-	-2151	-0-	103	1	753	3	N	28	28	8			89
							31	9									
04	2940	X	336	-0-	-2604	-0-	35	1	279	3	N	20	20	8			89
							22	9									
05	3038	X	445	-0-	-2593	-0-	46	1	387	3	N	11	11	8			89
							12	9									
06	2940	X	367	-0-	-2573	-0-	43	1	315	3	N	8	8	8			89
							9	9									
07	1426	X	541	-0-	-885	-0-	68	1	473	3	N	-0-					89
08	899	X	542	-0-	-357	-0-	57	1	484	3	N	1	1	8			89
							1	9									
09	989	X	989	-0-	-0-	-0-	103	1	884	3	N	2	2	8			89
							2	9									
10	527	N	332	-0-	-195	-0-	37	1	289	3	N	5	5	8			89
							6	9									
11	510	N	216	-0-	-294	-0-	26	1	190	3	N	-0-					89
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

FERGUSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 197725 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8242 - 10032

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VILLARREAL WELL #: 15 RRCID -> 198454 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8902 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1289	-0-	-168	-0-	121	1	1168	3	N	-0-					119
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	128	1	1043	3	N	49	41	8			127
							54	9									
03	1333	N	1171	-0-	-162	-0-	132	1	965	3	N	67	67	8			127
							74	9									
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	123	1	979	3	N	207	188	1	87	8	59
							228	9									
05	1364	N	885	-0-	-479	-0-	90	1	751	3	N	40					99
							44	9									
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	132	1	974	3	N	192	229	1			62
							211	9									
07	1364	N	799	-0-	-565	-0-	100	1	699	3	N	-0-					62
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	107	1	907	3	N	189	189	1	3	8	59
							208	9									
09	1410	N	1266	-0-	-144	-0-	130	1	1125	3	N	10					69
							11	9									
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	116	1	909	3	N	17	17	8			69
							19	9									
11	1170	N	1024	-0-	-146	-0-	121	1	872	3	N	28	21	8			76
							31	9									
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 799

VILLARREAL WELL #: 16 RRCID -> 200034 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11264 PERF. 8738 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	10	1	96	3	N	-0-					39
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	10	1	83	3	N	-0-					39
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	3	N	-0-					39
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	3	N	-0-					39
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	7	1	59	3	N	-0-					39
06	120	N	81	-0-	-39	-0-	10	1	71	3	N	-0-					39
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	17	1	118	3	N	-0-					39
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	N	-0-					39
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	12	1	101	3	N	-0-					39
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	8	1	67	3	N	39	39	0			39
							43	9									
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					39
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

VAN DRESAR WELL #: 1 RRCID -> 200315 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	1407	-0-	-1538	-0-	132	1	1275	3	N	-0-					12
02	2464	N	16	-0-	-2448	-0-	2	1	14	3	N	-0-					12
03	2480	N	7	-0-	-2473	-0-	1	1	6	3	N	-0-					12
04	1350	N	10	-0-	-1340	-0-	1	1	9	3	N	-0-					12
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					12
06	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					12
07	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-					12
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					12
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					12
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					12
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARCIA "B" WELL #: 11 RRCID -> 202504 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8317 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2107	-0-	-63	-0-	101	1	2006	3	N	-0-					81
02	1988	N	1893	-0-	-95	-0-	86	1	1805	3	N	2					83
							2	9									
03	2139	N	2130	-0-	-9	-0-	91	1	2035	3	N	4					87
							4	9									
04	2040	N	2021	-0-	-19	-0-	87	1	1934	3	N	-0-					87
05	2108	N	2051	-0-	-57	-0-	87	1	1964	3	N	-0-					87
06	2070	N	2010	-0-	-60	-0-	84	1	1926	3	N	-0-					87
07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	92	1	1997	3	N	-0-					87
08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	91	1	1982	3	N	-0-					87
09	2010	N	1949	-0-	-61	-0-	70	1	1879	3	N	-0-					87
10	2077	N	1973	-0-	-104	-0-	75	1	1898	3	N	-0-					87
11	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	71	1	1765	3	N	180	180	1			87
							198	9									
12	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

VILLAREAL WELL #: 18 RRCID -> 205427 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 10332 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	16	1	153	3	N	-0-					112
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	N	64	14	8			162
							70	9									
03	186	N	127	-0-	-59	-0-	11	1	82	3	N	31	21	8			172
							34	9									
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	107	3	N	61	22	8			211
							67	9									
05	186	N	109	-0-	-77	-0-	10	1	85	3	N	13	13	8			211
							14	9									
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	109	3	N	19	188	1	15	8	27
							21	9									
07	186	N	151	-0-	-35	-0-	16	1	113	3	N	20	20	8			27
							22	9									
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	15	1	131	3	N	22	22	8			27
							24	9									
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	16	1	141	3	N	24	2	8			49
							26	9									
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	15	1	116	3	N	15	5	8			59
							17	9									
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	15	1	110	3	N	-0-					59
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

WAGNER OIL COMPANY 891175
VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 189314 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8431 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					71
02	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-					71
03	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	3			N	-0-					71
04	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					71
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					71
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					71
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	3	13	9	N	12	24	1			59
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	59	7			-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARCIA "B" WELL #: 9 RRCID -> 195464 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8194 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	153	1	1634	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1737	-0-	1737	1737	161	1	1576	3	Y	-0-					-0-
03	3739	X	2002	-0-	-1737	-0-	196	1	1806	3	Y	-0-					-0-
04	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	159	1	1608	3	Y	-0-					-0-
05	1922	X	704	-0-	-1218	-0-	51	1	651	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1950	X	1253	-0-	-697	-0-	73	1	1169	3	Y	10	8	1			2
							11	9									
07	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	131	1	2388	3	Y	23	17	1			8
							25	9									
08	982	X	982	-0-	-0-	-0-	69	1	901	3	Y	11	14	1			5
							12	9									
09	1770	X	1250	-0-	-520	-0-	104	1	1078	3	Y	12	11	1			6
							55	4	13	9							
10	2542	X	2524	-0-	-18	-0-	235	1	2261	3	Y	25	21	1			10
							28	9									
11	2460	X	1606	-0-	-854	-0-	61	1	1473	3	Y	13	15	1			8
							58	4	14	9							
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 18,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

GARCIA "B" WELL #: 10 RRCID -> 197876 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8176 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	172	1	1837	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2090	-0-	2090	2090	194	1	1896	3	Y	-0-					-0-
03	4438	X	2348	-0-	-2090	-0-	230	1	2118	3	Y	-0-					-0-
04	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	189	1	1914	3	Y	-0-					-0-
05	2325	X	1005	-0-	-1320	-0-	72	1	926	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
06	2280	X	1178	-0-	-1102	-0-	69	1	1097	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
07	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	124	1	2254	3	Y	19	14	1			7
							21	9									
08	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	119	1	1551	3	Y	17	18	1			6
							19	9									
09	2100	X	1401	-0-	-699	-0-	116	1	1204	3	Y	17	15	1			8
							62	4	19	9							
10	2387	X	2210	-0-	-177	-0-	206	1	1975	3	Y	26	23	1			11
							29	9									
11	2310	X	2170	-0-	-140	-0-	82	1	1991	3	Y	17	18	1			10
							78	4	19	9							
12	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 20,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

GARCIA BA WELL #: 13 RRCID -> 224714 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 8190

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARCIA BB WELL #: 12 RRCID -> 225007 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8214 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	327	1	3493	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2682	-0-	2682	2682	249	1	2433	3	Y	-0-					-0-
03	4797	X	2115	-0-	-2682	-0-	207	1	1908	3	Y	-0-					-0-
04	3690	X	1787	-0-	-1903	-0-	161	1	1626	3	Y	-0-					-0-
05	3813	X	580	-0-	-3233	-0-	42	1	537	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3690	X	1088	-0-	-2602	-0-	64	1	1017	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
07	2976	X	1744	-0-	-1232	-0-	90	1	1644	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
08	926	X	926	-0-	-0-	-0-	65	1	851	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
09	1800	X	225	-0-	-1575	-0-	18	1	190	3	Y	6	6	1			3
							10	4	7	9							
10	1736	X	1111	-0-	-625	-0-	104	1	1001	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
11	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	102	1	2485	3	Y	6	6	1			3
							97	4	7	9							
12	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 18,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

GARCIA BB WELL #: 14 RRCID -> 227032 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8228 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	143	1	1532	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1345	-0-	1345	1345	125	1	1220	3	Y	-0-					-0-
03	3029	X	1684	-0-	-1345	-0-	165	1	1519	3	Y	-0-					-0-
04	1620	X	1514	-0-	-106	-0-	136	1	1378	3	Y	-0-					-0-
05	1674	X	477	-0-	-1197	-0-	34	1	437	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
06	1620	X	1012	-0-	-608	-0-	59	1	938	3	Y	14	12	1			3
							15	9									
07	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	90	1	1634	3	Y	25	19	1			9
							28	9									
08	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	95	1	1239	3	Y	17	20	1			6
							19	9									
09	1500	X	1291	-0-	-209	-0-	107	1	1105	3	Y	20	17	1			9
							57	4	22	9							
10	1767	X	1594	-0-	-173	-0-	147	1	1412	3	Y	32	28	1			13
							35	9									
11	1710	X	1683	-0-	-27	-0-	63	1	1532	3	Y	25	25	1			13
							60	4	28	9							
12	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 15,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

GARCIA BB WELL #: 15 RRCID -> 231228 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7985 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARCIA BB WELL #: 16 RRCID -> 231229 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7104 - 7126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVARADO (6780) 02100 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
CELESTINO GARZA GU WELL #: 5 RRCID -> 171675 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6801 - 6809

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALWORTH (FB-A, HINNANT 1ST) 02165 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PENA WELL #: 1 RRCID -> 135181 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9774 - 9834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALWORTH (FB-A, HINNANT 1ST) //CONT.// 02165 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PENA WELL #: 2 RRCID -> 137147 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9756 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7795	X	7795	-0-	-0- B	-0-	591	1	7200	2	N	4					155
							4	9									
02	6891	X	6891	-0-	-0- B	-0-	538	1	6347	2	N	5					160
							6	9									
03	7591	X	7591	-0-	-0- B	-0-	590	1	6992	2	N	8					168
							9	9									
04	6415	X	6415	-0-	-0- B	-0-	482	1	5933	2	N	-0-					168
05	6319	X	6319	-0-	-0- B	-0-	595	1	5720	2	N	4					172
							4	9									
06	1080	X	-0-	-0-	-1080 B	-0-					N	-0-					172
07	1116	X	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-					172
08	1116	X	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-					172
09	1080	X	-0-	-0-	-1080 B	-0-					N	2	159	1			15
10	1629	X	1629	-0-	-0- B	-0-	165	1	1464	2	N	-0-					15
11	6502	X	6502	-0-	-0- B	-0-	666	1	5834	2	N	2					17
							2	9									
*12	7148	X	7148	-0-	-0- B	-0-	677	1	6459	2	N	11					28
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 50,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

ALWORTH (QUEEN CITY) 02165 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
WELCH, ROBERT A. FOUNDATION WELL #: 2292 RRCID -> 078143 COMPL. DATE 05/29/1978 TOTAL DEPTH 11298 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1202	-0-	-317	-0-	108	1	1091	3	N	3					28
							3	9									
02	1176	N	1088	-0-	-88	-0-	101	1	962	3	N	23					51
							25	9									
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	137	1	1190	3	N	2					53
							2	9									
04	1170	N	1128	-0-	-42	-0-	110	1	1018	3	N	-0-					53
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	144	1	1249	3	N	-0-					53
06	1290	N	1121	-0-	-169	-0-	132	1	989	3	N	-0-					53
07	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	142	1	996	3	N	2					55
							2	9									
08	1395	N	1181	-0-	-214	-0-	137	1	1015	3	N	26					81
							29	9									
09	1110	N	1068	-0-	-42	-0-	130	1	938	3	N	-0-					81
10	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	139	1	948	3	N	-0-					81
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	139	1	1000	3	N	-0-					81
12	1116	N	832	-0-	-284	-0-	110	1	721	3	N	1					82
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

ALWORTH (QUEEN CITY) //CONT.// 02165 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
SCHROEDER, ALDA WELL #: 1 A RRCID -> 078905 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 7640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1575	-0-	-533	-0-	52	1	1502	3	N	19					147
							21	9									
02	1596	N	1364	-0-	-232	-0-	56	1	1275	3	N	30					177
							33	9									
03	1798	N	1465	-0-	-333	-0-	60	1	1396	3	N	8					185
							9	9									
04	1530	N	1127	-0-	-403	-0-	43	1	1076	3	N	7	172	1			20
							8	9									
05	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	51	1	1421	3	N	15					35
							17	9									
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	56	1	1628	3	N	15					50
							17	9									
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	58	1	1781	3	N	14					64
							15	9									
08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	60	1	1803	3	N	13					77
							14	9									
09	1710	N	1665	-0-	-45	-0-	58	1	1600	3	N	6					83
							7	9									
10	1860	N	1579	-0-	-281	-0-	56	1	1517	3	N	5					88
							6	9									
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	48	1	1405	3	N	21					109
							23	9									
12	1736	N	1132	-0-	-604	-0-	41	1	1076	3	N	14					123
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 18,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

SCHROEDER, ALDA ET AL WELL #: A 2 RRCID -> 084055 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7423 - 7470

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALWORTH (QUEEN CITY) //CONT.// 02165 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
SCHROEDER, ALDA ET AL WELL #: A 3 RRCID -> 166545 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3758	-0-	-830	-0-	217	1	3502	3	N	35					179
							39	9									
02	4144	X	3602	-0-	-542	-0-	213	1	3356	3	N	30					209
							33	9									
03	4495	X	3734	-0-	-761	-0-	188	1	3531	3	N	14					223
							15	9									
04	4020	X	3400	-0-	-620	-0-	175	1	3191	3	N	31	183	1			71
							34	9									
05	4154	X	3731	-0-	-423	-0-	192	1	3517	3	N	20					91
							22	9									
06	3870	X	3697	-0-	-173	-0-	192	1	3488	3	N	15					106
							17	9									
07	3999	X	3706	-0-	-293	-0-	202	1	3473	3	N	28	1	8			133
							31	9									
08	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	208	1	3574	3	N	43					176
							47	9									
09	3690	X	3470	-0-	-220	-0-	198	1	3251	3	N	19					195
							21	9									
10	3813	X	3247	-0-	-566	-0-	202	1	3036	3	N	8					203
							9	9									
11	3690	X	3116	-0-	-574	-0-	175	1	2913	3	N	25	2	8			226
							28	9									
12	3844	X	3183	-0-	-661	-0-	202	1	2958	3	N	21					247
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 42,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

SCHROEDER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 188015 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 7090 - 7098

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST) 02165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142830 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9919 - 9999

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692						N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692						N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692						N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692						N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692						N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692						N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692						N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692						N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692						N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692						N	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692						N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST) //CONT.// 02165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MONTECRISTO EXPLORATION, INC. 577151
LOPEZ, ALONZO WELL #: 2288 RRCID -> 069473 COMPL. DATE 11/27/1976 TOTAL DEPTH 10337 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
MCCAMPBELL, E.A. WELL #: 1274 RRCID -> 065065 COMPL. DATE 04/07/1975 TOTAL DEPTH 15081 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	30	1	53	3	N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	43	1	58	3	N	-0-					-0-
03	155	N	107	-0-	-48	-0-	49	1	58	3	N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	37	1	36	3	N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	49	1	119	3	N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	50	1	58	3	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	100	-0-	-55	-0-	57	1	43	3	N	-0-					-0-
09	120	N	39	-0-	-81	-0-	39	1			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	48	1	19	3	N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	45	1	3	3	N	-0-					-0-
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	50	1	13	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES, GEORGE H. WELL #: 2273 RRCID -> 066726 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 10364 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	352	-0-	-51	-0-	54	1	298	3	N	-0-					17
02	364	N	282	-0-	-82	-0-	50	1	232	3	N	-0-					17
03	372	N	327	-0-	-45	-0-	62	1	265	3	N	-0-					17
04	330	N	260	-0-	-70	-0-	48	1	212	3	N	-0-					17
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	55	1	238	3	N	-0-					17
06	330	N	212	-0-	-118	-0-	44	1	168	3	N	-0-					17
07	279	N	166	-0-	-113	-0-	51	1	115	3	N	-0-					17
08	279	N	188	-0-	-91	-0-	57	1	131	3	N	-0-					17
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	46	1	307	3	N	-0-					17
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	46	1	302	3	N	-0-					17
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	50	1	344	3	N	-0-					17
*12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	45	1	363	3	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 3,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST) //CONT.// 02165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
VALDEZ, J.G. ET AL WELL #: 1271 RRCID -> 072771 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 10280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCAMPBELL, E. A. WELL #: 2274 RRCID -> 073529 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 10661 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	279	N	94	-0-	-185	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES, GEORGE H. WELL #: 3273 RRCID -> 138784 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9825 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST) //CONT.// 02165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
VALDEZ, J.G. ET AL WELL #: 2271D RRCID -> 145960 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9901 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCAMPBELL, E.A. WELL #: 4274 RRCID -> 159880 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 14990 PERF. 9932 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1002	-0-	-238	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	895	-0-	-141	-0-	895	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	951	-0-	-196	-0-	951	3			N	-0-					-0-
04	960	N	837	-0-	-123	-0-	837	3			N	-0-					-0-
05	992	N	840	-0-	-152	-0-	840	3			N	-0-					-0-
06	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	3			N	-0-					-0-
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	1186	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALWORTH(WILCOX HINNANT 1ST FB C) 02165 757 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SCHROEDER, ALDA WELL #: 1274 RRCID -> 072421 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 10555 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALWORTH (WILCOX, HINNANT 5TH) 02165 761 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MONTECRISTO EXPLORATION, INC. 577151
LOPEZ, ALONZO WELL #: 1288 RRCID -> 058047 COMPL. DATE 05/26/1973 TOTAL DEPTH 14252 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMARGOSA (HOCKLEY H) 02241 162 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ZELAYA OIL AND GAS, LLC 950529
ZWERNEMANN WELL #: R 1 RRCID -> 180789 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 4748 - 4761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-62721					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-62721					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-62721					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-62721					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-62721					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-62721					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-62721					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	2415	-0-	2415 B	-60306	2415	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	1707	-0-	1707 B	-58599	1707	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	2329	-0-	2329 B	-56270	2329	3			N	-0-					-0-
11	0	#	1987	-0-	1987 B	-54283	1987	3			N	-0-					-0-
12	0	#	2205	-0-	2205 B	-52078	2205	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMARGOSA (2700) 02241 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY 160556
EARHART, MARTHA WELL #: A 1 RRCID -> 044307 COMPL. DATE 06/08/1968 TOTAL DEPTH 5103 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 71 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANKS, H.S. WELL #: 1 RRCID -> 065626 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANKS, H.S. WELL #: 2 RRCID -> 071004 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 87 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMARGOSA (2700) //CONT.// 02241 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY //CONT.// 160556
FREEBORN, SIDNEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 071593 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEBORN, SIDNEY ET AL WELL #: 20 RRCID -> 073255 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 3058 PERF. N/A

01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 78 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11-21-2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMARGOSA (2750 FRIO) 02241 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY 160556
FREEBORN WELL #: 1 RRCID -> 133184 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 2795 - 2808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 67 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMORE (GAYLE VKSBG. 5510) 02401 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
STATE OF TEXAS-SLICK #4 WELL #: 1 RRCID -> 194673 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5148 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA RITA HOLDINGS, LLC 748244
STATE OF TEXAS SLICK #5 WELL #: 1 RRCID -> 176489 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 5578 - 5580

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMORE (VICKSBURG 5500) 02401 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 120 RRCID -> 165679 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5480 - 5492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA RITA HOLDINGS, LLC 748244
AL - SW BTLT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 162132 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5553 - 5565

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
08	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGELITA, EAST (6900) 02853 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WELDER, J. F. HEIRS WELL #: 1SB RRCID -> 220134 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7224 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
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	855	1	37	4	Y	570	522	1			183
							627	9									
02	DLQ G-10		1281	-0-	1281	1281	786	1	5	4	Y	445	406	1			222
							490	9									
03	2824	N	1543	-0-	-1281	-0-	993	1	23	4	Y	479	539	1			162
							527	9									
04	1470	N	1377	-0-	-93	-0-	679	1	181	2	Y	464	487	1			139
							7	4	510	9							
05	1426	N	722	-0-	-704	-0-	374	1	29	4	Y	290	355	1			74
							319	9									
06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-	74	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/02/2017

TOTAL GAS PROD: 6,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,248

ANGELITA, E. (6950) 02853 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
ANGELITA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230454 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6922 - 6924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGELITA NEW (FRIO) 02868 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 17F RRCID -> 184917 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6193 - 9249

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER RANCH WELL #: 22 RRCID -> 190279 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 6560 - 6567

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	16	1			27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	36	1			25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	37	1			39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	35	1			28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 125

ANGELITA NEW (FRIO) //CONT.// 02868 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WELDER RANCH WELL #: 23 U RRCID -> 199173 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6592 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1297	-0-	-160	-0-	280	1	920	2	Y	88	88	1			49
							97	9									
02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	413	1	1389	2	Y	54					103
							59	9									
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	326	1	1170	2	Y	49	72	1			80
							54	9									
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	256	1	997	2	Y	41					121
							45	9									
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	465	1	1688	2	Y	63	74	1			110
							69	9									
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	336	1	1219	2	Y	48	69	1			89
							53	9									
07	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	509	1	1923	2	Y	117	179	1			27
							129	9									
08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	331	1	1389	2	Y	83					110
							91	9									
09	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	386	1	1898	2	Y	111					221
							122	9									
10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	322	1	1115	2	Y	81					302
							89	9									
11	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	504	1	1719	2	Y	73	113	1			262
							80	9									
*12	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	504	1	1719	2	Y	73	113	1			262
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 22,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 881

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG) 02971 058 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN, D.J. WELL #: 4 RRCID -> 116943 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 9034 - 9042

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN WELL #: H 3 RRCID -> 281930 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 9745

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG) //CONT.// 02971 058 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN, D.J. WELL #: F 3 RRCID -> 282170 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9476 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		1236	-0-	1236	1236	111	1	1103	2	N	20					20
							22	9									
04	28980	X	26590	-0-	-2390	-0-	1560	1	24833	2	N	179					199
							197	9									
05	42780	X	13305	-0-	-29475	-0-	996	1	12226	2	N	75	189	1			85
							83	9									
06	41400	X	9457	-0-	-31943	-0-	770	1	8622	2	N	59					144
							65	9									
07	42780	X	15265	-0-	-27515	-0-	1069	1	14078	2	N	107					251
							118	9									
08	42780	X	14886	-0-	-27894	-0-	620	1	14202	2	N	58	192	1			117
							64	9									
09	26580	X	9075	-0-	-17505	-0-	463	1	8598	2	N	13					130
							14	9									
10	15252	X	8687	-0-	-6565	-0-	517	1	8127	2	N	39					169
							43	9									
11	14760	X	7774	-0-	-6986	-0-	513	1	7241	2	N	18					187
							20	9									
12	15252	X	6328	-0-	-8924	-0-	658	1	5630	2	N	36	176	1			47
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 112,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 604

SULLIVAN, D.J. WELL #: 10 R RRCID -> 282249 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9252 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
04	0		103	-0-	103	103	1	1	93	2	N	8					8
							9	9									
05	SHUT IN		1263	-0-	1263	1366	9	1	1137	2	N	106					114
							117	9									
06	15750	X	5696	-0-	-10054	-0-	13	1	5133	2	N	500	196	1			418
							550	9									
07	16275	X	7043	-0-	-9232	-0-	20	1	6568	2	N	414	580	1			252
							455	9									
08	16275	X	13576	-0-	-2699	-0-	13374	2	202	9	N	184	378	1			58
09	15750	X	14279	-0-	-1471	-0-	14146	2	133	9	N	121					179
10	17922	X	17922	-0-	-0-	-0-	17791	2	131	9	N	119	189	1			109
11	20997	X	20997	-0-	-0-	-0-	1443	1	19460	2	N	85					194
							94	9									
*12	15434	X	15434	-0-	-0-	-0-	1071	1	14169	2	N	176	195	1			175
							194	9									

TOTAL GAS PROD: 96,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,713

SULLIVAN, D.J. WELL #: C 11 RRCID -> 282474 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9326 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
07	0		2253	-0-	2253	2253	155	1	2045	2	N	48					48
							53	9									
08	43741	X	41488	-0-	-2253	-0-	1709	1	39126	2	N	594	579	1			63
							653	9									
09	47730	X	32321	-0-	-15409	-0-	1638	1	30435	2	N	225	193	1			95
							248	9									
10	49321	X	27791	-0-	-21530	-0-	1649	1	25948	2	N	176					271
							194	9									
11	47730	X	23447	-0-	-24283	-0-	1546	1	21812	2	N	81	197	1			155
							89	9									
12	49321	X	18890	-0-	-30431	-0-	1967	1	16824	2	N	90	175	1			70
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 146,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,214

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG) //CONT.// 02971 058 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN, D.J. WELL #: H 1 RRCID -> 282491 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9264 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		4092	-0-	4092	4092	10	1	3924	2	N	144					144
							158	9									
07	0		3570	-0-	3570	7662	10	1	3447	2	N	103					247
							113	9									
08	9813	X	2151	-0-	-7662	-0-	2068	2	83	9	N	75					322
09	16560	X	2145	-0-	-14415	-0-	2100	2	45	9	N	41	194	1			169
10	17112	X	672	-0-	-16440	-0-	627	2	45	9	N	41					210
11	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	107	1	1448	2	N	26	186	1			50
							29	9									
12	17112	X	2064	-0-	-15048	-0-	143	1	1891	2	N	27					77
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 16,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

SULLIVAN, D.J. WELL #: 6 B RRCID -> 282854 COMPL. DATE 12/11/2017 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8099 - 9312

08	0		17004	-0-	17004	17004	16673	2	331	9	N	301					301
09	52412	X	35408	-0-	-17004	-0-	34854	2	554	9	N	504	575	1			230
10	29051	X	29051	-0-	-0-	-0-	29038	2	13	9	N	12					242
11	21600	X	19823	-0-	-1777	-0-	1368	1	18449	2	N	5					247
							6	9									
*12	31288	X	31288	-0-	-0-	-0-	2146	1	28412	2	N	664	584	1			327
							730	9									

TOTAL GAS PROD: 132,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,486

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
D. J. SULLIVAN "L" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138769 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9776 - 9816

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2017 - P/A 04/11/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 1 RRCID -> 163979 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11424 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	581 606	1 9	5698	2	N	551	574	1			351
02	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	640 578	1 9	5606	2	N	525	572	1			304
03	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	661 604	1 9	6548	2	N	549	577	1			276
04	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	408 586	1 9	6487	2	N	533	555	1			254
05	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	546 524	1 9	6685	2	N	476	379	1			351
06	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	624 552	1 9	6989	2	N	502	571	1			282
07	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	508 553	1 9	6685	2	N	503	576	1			209
08	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	303 612	1 9	6921	2	N	556	576	1			189
09	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	418 626	1 9	7759	2	N	569	578	1			180
10	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	444 686	1 9	6980	2	N	624	575	1			229
11	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	490 608	1 9	6919	2	N	553	577	1			205
*12	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	806 627	1 9	6896	2	N	570	393	1			382

TOTAL GAS PROD: 93,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,511

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 1ST RRCID -> 166993 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11810 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11005	X	7622	-0-	-3383	-0-	178 83	1 9	7361	2	N	75	193	1			92
02	11004	X	6331	-0-	-4673	-0-	146 79	1 9	6106	2	N	72					164
03	9641	X	932	-0-	-8709	-0-	19 6	1 9	907	2	N	5					169
04	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	212 149	1 9	10168	2	N	135	189	1			115
05	8339	X	5461	-0-	-2878	-0-	123 114	1 9	5224	2	N	104	179	1			40
06	7380	X	3278	-0-	-4102	-0-	89 81	1 9	3108	2	N	74					114
07	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					N	-0-					114
08	10881	X	9806	-0-	-1075	-0-	498 193	1 9	9115	2	N	175	195	1			94
09	10530	X	4585	-0-	-5945	-0-	247 66	1 9	4272	2	N	60					154
10	5456	X	2651	-0-	-2805	-0-	127 37	1 9	2487	2	N	34	158	1			30
11	9480	X	4603	-0-	-4877	-0-	331 136	1 9	4136	2	N	124					154
12	9796	X	207	-0-	-9589	-0-	22 7	1 9	178	2	N	6					160

TOTAL GAS PROD: 56,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 864

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 2 RRCID -> 168028 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11660 - 11754

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEREZ-ALANIZ DEEP "A" WELL #: 1 RRCID -> 169656 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11975 - 11996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 3 RRCID -> 170047 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11242 - 11914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	467	X	467	-0-	-0-	-0-	43 4	1 9	420	2	N	4					396
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					396
03	1333	X	694	-0-	-639	-0-	61 28	1 9	605	2	N	25					421
04	1290	X	72	-0-	-1218	-0-	4	1	68	2	N	-0-					421
05	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	101 68	1 9	1244	2	N	62					483
06	660	X	447	-0-	-213	-0-	37	1	410	2	N	-0-					483
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					483
08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	47	193	1			337
09	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					337
10	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-	337	1			-0-
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 1 RRCID -> 170111 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13234 - 13246

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 1 RRCID -> 172911 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11760 - 11996

01	5704	X	4285	-0-	-1419	-0-	98	1	4069	2	N	107	192	1	10	8	129
							118	9									
02	4508	X	4269	-0-	-239	-0-	98	1	4094	2	N	70					199
							77	9									
03	4464	X	4079	-0-	-385	-0-	83	1	3924	2	N	65	191	1			73
							72	9									
04	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	90	1	4329	2	N	96					169
							106	9									
05	4712	X	4375	-0-	-337	-0-	99	1	4196	2	N	73					242
							80	9									
06	4560	X	4048	-0-	-512	-0-	110	1	3843	2	N	86	194	1			134
							95	9									
07	4712	X	2773	-0-	-1939	-0-	128	1	2570	2	N	68					202
							75	9									
08	4681	X	3204	-0-	-1477	-0-	162	1	2970	2	N	65					267
							72	9									
09	4530	X	2924	-0-	-1606	-0-	157	1	2713	2	N	49	182	1			134
							54	9									
10	4371	X	2589	-0-	-1782	-0-	123	1	2394	2	N	65					199
							72	9									
11	4050	X	3480	-0-	-570	-0-	253	1	3152	2	N	68					267
							75	9									
*12	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	394	1	3129	2	N	52	192	1			127
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 44,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 864

PEREZ-ALANIZ DEEP "B" WELL #: 1 RRCID -> 175725 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12022 - 12210

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/23/2017 - W/O TO 04-177958

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: B 1ST RRCID -> 177958 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 12192 PERF.11950 - 12206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		11457	-0-	11457	11457	536	1	10737	2	N	167					174
							184	9									
08	46757	X	35300	-0-	-11457	-0-	1795	1	32827	2	N	616	575	1			215
							678	9									
09	36240	X	31427	-0-	-4813	-0-	1690	1	29246	2	N	446	384	1			277
							491	9									
10	37448	X	25548	-0-	-11900	-0-	1226	1	23960	2	N	329	384	1			222
							362	9									
11	34170	X	23397	-0-	-10773	-0-	1713	1	21377	2	N	279	194	1			307
							307	9									
12	35309	X	19911	-0-	-15398	-0-	2199	1	17449	2	N	239	387	1			159
							263	9									

TOTAL GAS PROD: 147,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,076

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: 2 RRCID -> 179054 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13216 - 13244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	85	1	837	2	N	82	187	1			144
							90	9									
02	896	X	764	-0-	-132	-0-	67	1	589	2	N	98					242
							108	9									
03	1116	X	901	-0-	-215	-0-	75	1	740	2	N	78	193	1			127
							86	9									
04	1080	X	794	-0-	-286	-0-	40	1	631	2	N	112					239
							123	9									
05	1116	X	754	-0-	-362	-0-	50	1	616	2	N	80					319
							88	9									
06	990	X	809	-0-	-181	-0-	56	1	625	2	N	116	190	1			245
							128	9									
07	899	X	619	-0-	-280	-0-	36	1	473	2	N	100	188	1			157
							110	9									
08	899	X	630	-0-	-269	-0-	21	1	475	2	N	122					279
							134	9									
09	810	X	693	-0-	-117	-0-	30	1	564	2	N	90	185	1			184
							99	9									
10	837	X	708	-0-	-129	-0-	36	1	562	2	N	100	182	1			102
							110	9									
11	810	X	717	-0-	-93	-0-	45	1	633	2	N	35					137
							39	9									
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 8,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,013

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 2 RRCID -> 180802 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12088 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	556	-0-	-33	-0-	12	1	511	2	N	30					184
							33	9									
02	616	N	543	-0-	-73	-0-	12	1	508	2	N	21					205
							23	9									
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	11	1	527	2	N	29	194	1			40
							32	9									
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	11	1	520	2	N	23					63
							25	9									
05	589	N	548	-0-	-41	-0-	12	1	506	2	N	27					90
							30	9									
06	540	N	444	-0-	-96	-0-	11	1	401	2	N	29					119
							32	9									
07	589	N	481	-0-	-108	-0-	22	1	442	2	N	15					134
							17	9									
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	36	1	656	2	N	30					164
							33	9									
09	450	N	437	-0-	-13	-0-	22	1	384	2	N	28					192
							31	9									
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	36	1	704	2	N	13					205
							14	9									
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	68	1	853	2	N	33	191	1			47
							36	9									
*12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	80	1	633	2	N	35					82
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 7,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 2ST RRCID -> 181147 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12128 - 12673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16213	X	16213	-0-	-0-	-0-	374	1	15507	2	N	302	369	1			115
							332	9									
02	25441	X	25441	-0-	-0-	-0-	557	1	23325	2	N	1417	1158	1			374
							1559	9									
03	76102	X	76102	-0-	-0-	-0-	1460	1	68790	2	N	5320	5677	1			17
							5852	9									
04	64714	X	64714	-0-	-0-	-0-	1225	1	58857	2	N	4211	4088	1			140
							4632	9									
05	53816	X	53816	-0-	-0-	-0-	1161	1	49266	2	N	3081	3208	1			13
							3389	9									
06	40806	X	40806	-0-	-0-	-0-	1073	1	37438	2	N	2086	1995	1			104
							2295	9									
07	75950	X	40642	-0-	-35308	-0-	1862	1	37298	2	N	1347	1307	1			144
							1482	9									
08	75950	X	28055	-0-	-47895	-0-	1410	1	25783	2	N	784	769	1			159
							862	9									
09	64710	X	21410	-0-	-43300	-0-	1131	1	19564	2	N	650	774	1			35
							715	9									
10	53816	X	21094	-0-	-32722	-0-	965	1	18861	2	N	1153	964	1			224
							1268	9									
11	40800	X	15123	-0-	-25677	-0-	1075	1	13419	2	N	572	746	1			50
							629	9									
12	40641	X	8053	-0-	-32588	-0-	862	1	6842	2	N	317	195	1			172
							349	9									

TOTAL GAS PROD: 411,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,240

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN, DAN WELL #: 8 RRCID -> 182656 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 12501 PERF.10194 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 4 RRCID -> 185945 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12910 PERF.11582 - 12606

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	874	-0-	-676	-0-	70 121	1 9	683	2	Y	110					202
02	1148	N	1135	-0-	-13	-0-	108 84	1 9	943	2	Y	76	83	1			195
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	58 2	1 9	572	2	Y	2	62	1			135
04	1230	X	839	-0-	-391	-0-	44 99	1 9	696	2	Y	90					225
05	1271	X	564	-0-	-707	-0-	42 6	1 9	516	2	Y	5	71	1			159
06	1230	X	15	-0-	-1215	-0-	1 2	1 9	12	2	Y	2	63	1			98
07	1271	X	268	-0-	-1003	-0-	15 52	1 9	201	2	Y	47					145
08	868	X	233	-0-	-635	-0-	10 4	1 9	219	2	Y	4					149
09	840	X	564	-0-	-276	-0-	25 68	1 9	471	2	Y	62	71	1			140
10	279	N	258	-0-	-21	-0-	13 39	1 9	206	2	Y	35	72	1			103
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	24 10	1 9	332	2	Y	9					112
12	589	N	390	-0-	-199	-0-	33 75	1 9	282	2	Y	68					180

TOTAL GAS PROD: 6,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 510

SULLIVAN DEEP "D" WELL #: 1 RRCID -> 186372 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13080 - 13886

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN DEEP "E" WELL #: E 1 RRCID -> 189931 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 13835 PERF.11607 - 11919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	589	N	135	-0-	-454	-0-	2 62	1 9	71	2	Y	56	3	8			105
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	7 29	1 9	308	2	Y	26	51	1			80
03	248	N	88	-0-	-160	-0-	2 2	1 9	84	2	Y	2	35	1			47
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	3 42	1 9	125	2	Y	38	38	1			47
05	372	N	272	-0-	-100	-0-	4 90	1 9	178	2	Y	82	59	1			70
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	15 3	1 9	510	2	Y	3	40	1			33
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	18 99	1 9	359	2	Y	90	59	1			64
08	279	N	125	-0-	-154	-0-	5 37	1 9	83	2	Y	34	53	1			45
09	540	N	222	-0-	-318	-0-	7 92	1 9	123	2	Y	84	76	1			53
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	20 72	1 9	383	2	Y	65	73	1			45
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	27 3	1 9	335	2	Y	3					48
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	27 52	1 9	214	2	Y	47	81	1			14

TOTAL GAS PROD: 3,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 530

SULLIVAN DEEP "E" WELL #: E 2 RRCID -> 195022 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11986 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN DEEP "D" WELL #: 2ST RRCID -> 212161 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 13552 PERF.11879 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	284	-0-	-1204	-0-	26	1	258	2	N	-0-					187
02	1344	X	175	-0-	-1169	-0-	17	1	152	2	N	5					192
							6	9									
03	899	X	300	-0-	-599	-0-	26	1	255	2	N	17					209
							19	9									
04	480	X	110	-0-	-370	-0-	6	1	103	2	N	1					210
							1	9									
05	279	X	162	-0-	-117	-0-	12	1	150	2	N	-0-					210
06	507	X	507	-0-	-0-	-0-	29	1	328	2	N	136	191	1			155
							150	9									
07	310	X	123	-0-	-187	-0-	8	1	102	2	N	12					167
							13	9									
08	310	X	126	-0-	-184	-0-	5	1	115	2	N	5					172
							6	9									
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					172
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					172
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					172
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 1,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

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
01	1581	X	577	-0-	-1004	-0-	127	1	398	2	N	47					189
							52	9									
02	980	X	599	-0-	-381	-0-	135	1	420	2	N	40					229
							44	9									
03	1085	X	356	-0-	-729	-0-	77	1	216	2	N	57					286
							63	9									
04	1050	X	517	-0-	-533	-0-	7	1	479	2	N	28	195	1			119
							31	9									
05	1054	X	552	-0-	-502	-0-	4	1	476	2	N	65					184
							72	9									
06	630	X	255	-0-	-375	-0-	172	2	83	9	N	75					259
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-	192	1			67
08	916	X	916	-0-	-0-	-0-	864	2	52	9	N	47					114
09	705	X	705	-0-	-0-	-0-	672	2	33	9	N	30					144
10	558	X	553	-0-	-5	-0-	390	2	163	9	N	148	192	1			100
11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					100
12	930	X	530	-0-	-400	-0-	33	1	443	2	N	49					149
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 5,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 586

SULLIVAN DEEP "F" WELL #: 1 RRCID -> 221504 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13981 PERF.11870 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	7			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	7			-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN DEEP "C" WELL #: 1 RRCID -> 223393 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 9972 - 10048

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERLAIN DEEP WELL #: 1 RRCID -> 224447 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 15561 PERF.10038 - 10040

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	530	-0-	-152	-0-	80	1	447	2	N	3					334
							3	9									
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	166	1	479	2	N	45					379
							50	9									
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	232	1	403	2	N	56	191	1			244
							62	9									
04	510	N	409	-0-	-101	-0-	387	2	22	9	N	20					264
05	775	N	500	-0-	-275	-0-	448	2	52	9	N	47					311
06	660	N	54	-0-	-606	-0-	32	2	22	9	N	20					331
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	453	2	51	9	N	46	192	1			185
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	744	1	1139	2	N	72					257
							79	9									
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	554	2	43	9	N	39					296
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	24	1	864	2	N	46					342
							51	9									
11	1080	N	879	-0-	-201	-0-	159	1	685	2	N	32					374
							35	9									
*12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	2	1	810	2	N	8	193	1			189
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 8,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN IV WELL #: 4 RRCID -> 224717 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 15045 PERF.11844 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	351	1	3440	2	N	287	194	1			454
							316	9									
02	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	335	1	2937	2	N	246	189	1			511
							271	9									
03	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	371	1	3671	2	N	274	367	1			418
							301	9									
04	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	283	1	4510	2	N	272	386	1			304
							299	9									
05	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	565	1	6936	2	N	308	189	1			423
							339	9									
06	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	524	1	5870	2	N	272	379	1			316
							299	9									
07	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	411	1	5416	2	N	277	191	1			402
							305	9									
08	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	229	1	5237	2	N	285	383	1			304
							314	9									
09	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	278	1	5169	2	N	259	192	1			371
							285	9									
10	5642	X	4347	-0-	-1295	-0-	237	1	3724	2	N	351	453	1			269
							386	9									
11	5460	X	4341	-0-	-1119	-0-	270	1	3810	2	N	237	197	1			309
							261	9									
12	5642	X	3484	-0-	-2158	-0-	323	1	2761	2	N	364	391	1			282
							400	9									

TOTAL GAS PROD: 61,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,432

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: C 3 RRCID -> 225776 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 14047 PERF.11675 - 11978

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	15			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 15

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN DEEP "E" WELL #: E 3 RRCID -> 227501 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 14094 PERF.11848 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	114	2	Y	4	34	1			43
							4	9									
03	372	N	344	-0-	-28	-0-	31	1	310	2	Y	3					46
							3	9									
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	220	2	Y	6	17	1			35
							7	9									
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	2	Y	-0-	35	1			-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		232	-0-	232	232	14	1	218	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		20	-0-	20	252	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
*12	443	X	191	-0-	-252	-0-	20	1	171	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SULLIVAN WELL #: H 3 RRCID -> 241561 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10259 - 10606

01	3596	X	3393	-0-	-203	-0-	822	1	2571	2	N	-0-					306
02	3248	X	2626	-0-	-622	-0-	640	1	1986	2	N	-0-					306
03	3596	X	2828	-0-	-768	-0-	746	1	2082	2	N	-0-					306
04	3270	X	1722	-0-	-1548	-0-	25	1	1617	2	N	73	195	1			184
							80	9									
05	3379	X	2714	-0-	-665	-0-	21	1	2682	2	N	10					194
							11	9									
06	3270	X	1187	-0-	-2083	-0-	3	1	1166	2	N	16					210
							18	9									
07	2914	X	1262	-0-	-1652	-0-	4	1	1225	2	N	30	193	1			47
							33	9									
08	2821	X	1986	-0-	-835	-0-	1969	2	17	9	N	15					62
09	2640	X	1088	-0-	-1552	-0-	1064	2	24	9	N	22					84
10	2728	X	1108	-0-	-1620	-0-	1085	2	23	9	N	21					105
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					105
12	1984	X	190	-0-	-1794	-0-	13	1	177	2	N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 20,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 245716 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14185 PERF.11486 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29667	X	12661	-0-	-17006	-0-	1136	1	11148	2	N	343	384	1			215
							377	9									
02	26796	X	9868	-0-	-16928	-0-	982	1	8596	2	N	264	195	1			284
							290	9									
03	29667	X	9856	-0-	-19811	-0-	881	1	8727	2	N	225	193	1			316
							248	9									
04	15600	X	8666	-0-	-6934	-0-	506	1	8047	2	N	103	362	1			57
							113	9									
05	16089	X	6669	-0-	-9420	-0-	478	1	5870	2	N	292	187	1			162
							321	9									
06	12240	X	6142	-0-	-6098	-0-	487	1	5459	2	N	178	190	1			150
							196	9									
07	15523	X	15523	-0-	-0-	-0-	1067	1	14056	2	N	364	192	1			322
							400	9									
08	13911	X	13911	-0-	-0-	-0-	569	1	13033	2	N	281	381	1			222
							309	9									
09	8670	X	8653	-0-	-17	-0-	434	1	8054	2	N	150	192	1			180
							165	9									
10	15531	X	5801	-0-	-9730	-0-	337	1	5309	2	N	141	194	2			127
							155	9									
11	15030	X	5350	-0-	-9680	-0-	345	1	4862	2	N	130					257
							143	9									
12	15531	X	5403	-0-	-10128	-0-	550	1	4703	2	N	136	176	1			217
							150	9									

TOTAL GAS PROD: 108,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,607

SULLIVAN DEEP A WELL #: 6 RRCID -> 245798 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13156 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	185	1	1820	2	N	108					362
							119	9									
02	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	179	1	1568	2	N	80	193	1			249
							88	9									
03	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	187	1	1856	2	N	95	192	1			152
							105	9									
04	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	116	1	1844	2	N	119					271
							131	9									
05	2139	X	1874	-0-	-265	-0-	132	1	1623	2	N	108	192	1			187
							119	9									
06	2070	X	2014	-0-	-56	-0-	155	1	1738	2	N	110					297
							121	9									
07	2170	X	1707	-0-	-463	-0-	113	1	1487	2	N	97	192	1			202
							107	9									
08	2170	X	1714	-0-	-456	-0-	66	1	1512	2	N	124					326
							136	9									
09	2100	X	1743	-0-	-357	-0-	85	1	1580	2	N	71	193	1			204
							78	9									
10	2077	X	1235	-0-	-842	-0-	66	1	1045	2	N	113					317
							124	9									
11	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	616	1	8691	2	N	273	194	1			396
							300	9									
*12	10994	X	10994	-0-	-0-	-0-	1121	1	9585	2	N	262	503	1			155
							288	9									

TOTAL GAS PROD: 39,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,560

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: A 2ST RRCID -> 259637 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12854 PERF.11880 - 12185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97590	X	97590	-0-	-0-	-0-	2231	1	92442	2	N	2652	2710	1	10	8	817
							2917	9									
02	85047	X	85047	-0-	-0-	-0-	1928	1	80648	2	N	2246	2138	1			925
							2471	9									
03	92307	X	92307	-0-	-0-	-0-	1862	1	87719	2	N	2478	2884	1			519
							2726	9									
04	97156	X	97156	-0-	-0-	-0-	1930	1	92751	2	N	2250	2417	1			352
							2475	9									
05	97588	X	86941	-0-	-10647	-0-	1953	1	82855	2	N	1939	1890	1			401
							2133	9									
06	94440	X	64584	-0-	-29856	-0-	1756	1	61282	2	N	1405	1315	1			491
							1546	9									
07	100409	X	63074	-0-	-37335	-0-	2936	1	58807	2	N	1210	1335	1			366
							1331	9									
08	100409	X	64110	-0-	-36299	-0-	3269	1	59767	2	N	976	913	1			429
							1074	9									
09	97170	X	51035	-0-	-46135	-0-	2743	1	47458	2	N	758	952	1			235
							834	9									
10	86955	X	39957	-0-	-46998	-0-	1907	1	37272	2	N	707	576	1			366
							778	9									
11	64590	X	39760	-0-	-24830	-0-	2895	1	36151	2	N	649	773	1			242
							714	9									
12	64108	X	35878	-0-	-28230	-0-	3939	1	31255	2	N	622	577	1			287
							684	9									

TOTAL GAS PROD: 817,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,892

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260170 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13985 PERF.13740 - 13766

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 262015 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13330 - 13435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	323 515	1 9	3170	2	N	468	574	1			235
02	3472	X	3460	-0-	-12	-0-	312 419	1 9	2729	2	N	381	192	1			424
03	3689	X	3607	-0-	-82	-0-	288 470	1 9	2849	2	N	427	584	1			267
04	3870	X	3487	-0-	-383	-0-	180 449	1 9	2858	2	N	408	386	1			289
05	3999	X	3370	-0-	-629	-0-	220 452	1 9	2698	2	N	411	388	1			312
06	3870	X	3246	-0-	-624	-0-	229 451	1 9	2566	2	N	410	386	1			336
07	3844	X	3242	-0-	-602	-0-	198 435	1 9	2609	2	N	395	380	1			351
08	3596	X	3589	-0-	-7	-0-	130 477	1 9	2982	2	N	434	563	1			222
09	3480	X	3259	-0-	-221	-0-	144 437	1 9	2678	2	N	397	385	1			234
10	3379	X	2771	-0-	-608	-0-	140 430	1 9	2201	2	N	391	391	1			234
11	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	225 454	1 9	3169	2	N	413	385	1			262
*12	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	403 481	1 9	3450	2	N	437	445	1			254

TOTAL GAS PROD: 42,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,972

SULLIVAN DEEP WELL #: F 2 RRCID -> 262504 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 13892 PERF.11634 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	2666	-0-	-4774	-0-	234 132	1 9	2300	2	N	120					304
02	5964	X	3207	-0-	-2757	-0-	318 105	1 9	2784	2	N	95	189	1			210
03	4805	X	3609	-0-	-1196	-0-	321 114	1 9	3174	2	N	104	192	1			122
04	3480	X	2187	-0-	-1293	-0-	126 57	1 9	2004	2	N	52					174
05	3565	X	3492	-0-	-73	-0-	253 131	1 9	3108	2	N	119	191	1			102
06	3480	X	2513	-0-	-967	-0-	199 83	1 9	2231	2	N	75					177
07	3596	X	2333	-0-	-1263	-0-	159 75	1 9	2099	2	N	68	192	1			53
08	3596	X	1876	-0-	-1720	-0-	76 62	1 9	1738	2	N	56					109
09	3390	X	2007	-0-	-1383	-0-	99 77	1 9	1831	2	N	70					179
10	3503	X	1738	-0-	-1765	-0-	99 79	1 9	1560	2	N	72					251
11	2520	X	1893	-0-	-627	-0-	123 40	1 9	1730	2	N	36	195	1			92
12	2325	X	847	-0-	-1478	-0-	83 52	1 9	712	2	N	47					139

TOTAL GAS PROD: 28,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 914

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: E 4 RRCID -> 263124 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 13845 PERF.11601 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3569	-0-	-1081	-0-	326	1	3198	2	Y	41					247
							45	9									
02	3780	X	3123	-0-	-657	-0-	317	1	2772	2	Y	31	124	1			154
							34	9									
03	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	519	1	5139	2	Y	195					349
							215	9									
04	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	330	1	5258	2	Y	159	165	1			343
							175	9									
05	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	345	1	4235	2	Y	36	128	1			251
							40	9									
06	5670	X	4111	-0-	-1559	-0-	325	1	3641	2	Y	132					383
							145	9									
07	5952	X	2938	-0-	-3014	-0-	204	1	2680	2	Y	49	185	1			247
							54	9									
08	5952	X	2840	-0-	-3112	-0-	117	1	2664	2	Y	54					301
							59	9									
09	5760	X	2995	-0-	-2765	-0-	150	1	2795	2	Y	45	170	1			176
							50	9									
10	4619	X	2316	-0-	-2303	-0-	135	1	2119	2	Y	56					232
							62	9									
11	4110	X	2727	-0-	-1383	-0-	176	1	2479	2	Y	65					297
							72	9									
12	3100	X	2276	-0-	-824	-0-	233	1	1990	2	Y	48	188	1			157
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 43,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 911

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 8 RRCID -> 264343 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13494 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2332	-0-	-334	-0-	215	1	2114	2	Y	3					330
							3	9									
02	2408	X	2301	-0-	-107	-0-	232	1	2027	2	Y	38	110	1			258
							42	9									
03	2728	X	2504	-0-	-224	-0-	217	1	2151	2	Y	124	121	1			261
							136	9									
04	2640	X	1932	-0-	-708	-0-	114	1	1815	2	Y	3					264
							3	9									
05	2728	X	2221	-0-	-507	-0-	158	1	1940	2	Y	112	116	1			260
							123	9									
06	2460	X	2239	-0-	-221	-0-	179	1	2002	2	Y	53	123	1			190
							58	9									
07	2542	X	1871	-0-	-671	-0-	128	1	1691	2	Y	47					237
							52	9									
08	2511	X	1994	-0-	-517	-0-	79	1	1812	2	Y	94					331
							103	9									
09	2460	X	2006	-0-	-454	-0-	101	1	1874	2	Y	28	120	1			239
							31	9									
10	2325	X	1604	-0-	-721	-0-	92	1	1447	2	Y	59	123	1			175
							65	9									
11	2250	X	2025	-0-	-225	-0-	124	1	1744	2	Y	143					318
							157	9									
12	2077	X	1364	-0-	-713	-0-	143	1	1219	2	Y	2					320
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 24,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 706

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN DEEP WELL #: 2 RRCID -> 264775 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 13052 PERF.11826 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22816	X	10307	-0-	-12509	-0-	238	1	9884	2	N	168	198	1			189
							185	9									
02	16184	X	7404	-0-	-8780	-0-	170	1	7115	2	N	108					297
							119	9									
03	26674	X	26674	-0-	-0-	-0-	541	1	25502	2	N	574	574	1			297
							631	9									
04	19738	X	19738	-0-	-0-	-0-	396	1	19050	2	N	265	385	1			177
							292	9									
05	14804	X	14804	-0-	-0-	-0-	335	1	14217	2	N	229	196	1			210
							252	9									
06	16950	X	12998	-0-	-3952	-0-	358	1	12485	2	N	141	176	1			175
							155	9									
07	17515	X	12710	-0-	-4805	-0-	599	1	11997	2	N	104					279
							114	9									
08	17515	X	11282	-0-	-6233	-0-	582	1	10648	2	N	47	191	1			135
							52	9									
09	16950	X	9695	-0-	-7255	-0-	519	1	8985	2	N	174	192	1			117
							191	9									
10	14818	X	11313	-0-	-3505	-0-	541	1	10575	2	N	179					296
							197	9									
11	12990	X	10493	-0-	-2497	-0-	765	1	9545	2	N	166	191	1			271
							183	9									
12	12710	X	10434	-0-	-2276	-0-	1146	1	9095	2	N	175	376	1			70
							193	9									

TOTAL GAS PROD: 157,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,330

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 265591 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13370 PERF.13144 - 13224

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 5 RRCID -> 266991 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11912 - 11951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34689	X	28507	-0-	-6182	-0-	664	1	27536	2	Y	279	171	1			211
							307	9									
02	30520	X	21557	-0-	-8963	-0-	499	1	20883	2	Y	159	227	1			143
							175	9									
03	31031	X	23607	-0-	-7424	-0-	485	1	22846	2	Y	251	250	1			144
							276	9									
04	27600	X	21132	-0-	-6468	-0-	427	1	20522	2	Y	166	166	1			144
							183	9									
05	28520	X	19852	-0-	-8668	-0-	451	1	19124	2	Y	252	181	1			215
							277	9									
06	27600	X	17877	-0-	-9723	-0-	494	1	17256	2	Y	115	230	1			100
							127	9									
07	23870	X	15865	-0-	-8005	-0-	748	1	14987	2	Y	118	130	1			88
							130	9									
08	23622	X	15912	-0-	-7710	-0-	818	1	14964	2	Y	118	63	1			143
							130	9									
09	21120	X	15868	-0-	-5252	-0-	862	1	14904	2	Y	93	180	1			56
							102	9									
10	19840	X	14496	-0-	-5344	-0-	700	1	13672	2	Y	113	58	1			111
							124	9									
11	17880	X	13452	-0-	-4428	-0-	994	1	12406	2	Y	47	90	1			68
							52	9									
12	16399	X	14047	-0-	-2352	-0-	1554	1	12328	2	Y	150	124	1			94
							165	9									

TOTAL GAS PROD: 222,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,861

SULLIVAN DEEP 'C' GAS UNIT NO. 1 WELL #: E 7 RRCID -> 268938 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12168 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	X	101	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	Y	3					27
							3	9									
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	4	14	1			17
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	25	1	246	2	Y	4					21
							4	9									
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	3	8	1			16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	7	1			13
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	34	1	381	2	Y	3					16
							3	9									
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	173	2	Y	2	8	1			10
							2	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					13
09	420	N	258	-0-	-162	-0-	13	1	244	2	Y	1	7	1			7
							1	9									
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	3					10
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	24	1	333	2	Y	2					12
							2	9									
12	279	N	33	-0-	-246	-0-	3	1	27	2	Y	3	8	1			7
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 1,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 269018 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 14026 PERF.13126 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	315	-0-	-57	-0-	26	1	253	2	Y	33					287
							36	9									
02	336	N	220	-0-	-116	-0-	18	1	161	2	Y	37					324
							41	9									
03	372	N	254	-0-	-118	-0-	22	1	215	2	Y	15	192	1			147
							17	9									
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	24	1	379	2	Y	60					207
							66	9									
05	248	N	170	-0-	-78	-0-	11	1	134	2	Y	23	215	1			15
							25	9									
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					15
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					15
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	7			-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-

TOTAL GAS PROD: 1,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

CHAMBERLAIN DEEP 'A' GU WELL #: 2 RRCID -> 270145 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12440 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	28	1	1147	2	Y	120	7	8			233
							132	9									
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	25	1	1052	2	Y	139	145	1			227
							153	9									
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	26	1	1233	2	Y	145	158	1			214
							160	9									
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	29	1	1375	2	Y	151	151	1			214
							166	9									
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	32	1	1355	2	Y	61	126	1			149
							67	9									
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	41	1	1418	2	Y	127	152	1			124
							140	9									
07	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	106	1	2131	2	Y	138	127	1			135
							152	9									
08	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	124	1	2260	2	Y	129	142	1			122
							142	9									
09	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	142	1	2451	2	Y	79	118	1			83
							87	9									
10	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	123	1	2400	2	Y	101	114	1			70
							111	9									
11	2430	X	2379	-0-	-51	-0-	163	1	2036	2	Y	164					234
							180	9									
12	2759	X	2343	-0-	-416	-0-	247	1	1963	2	Y	121	304	1			51
							133	9									

TOTAL GAS PROD: 23,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,475

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
RUPP-CHAMBERLAIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270500 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 13448 PERF.10300 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2875	-0-	-225	2552	65	1	2698	2	N	102					326
							112	9									
02	3742	X	1190	-0-	-2552	-0-	26	1	1109	2	N	50	194	1			182
							55	9									
03	1147	X	946	-0-	-201	-0-	19	1	888	2	N	35					217
							39	9									
04	12851	X	12851	-0-	-0-	-0-	247	1	11872	2	N	665	376	1			506
							732	9									
05	18435	X	18435	-0-	-0-	-0-	399	1	16923	2	N	1012	1142	1			376
							1113	9									
06	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	341	1	11917	2	N	585	579	1			382
							644	9									
07	11596	X	11596	-0-	-0-	-0-	528	1	10581	2	N	443	573	1			252
							487	9									
08	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	505	1	9237	2	N	273	193	1			332
							300	9									
09	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	430	1	7435	2	N	217	190	1			359
							239	9									
10	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	275	1	5379	2	N	171	194	1			336
							188	9									
11	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	469	1	5850	2	N	142	197	1			281
							156	9									
*12	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	680	1	5397	2	N	144	186	1			239
							158	9									

TOTAL GAS PROD: 97,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,839

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 3 RRCID -> 272696 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12170 - 12185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21204	X	16383	-0-	-4821	-0-	377	1	15631	2	Y	341	209	1			258
							375	9									
02	20300	X	13526	-0-	-6774	-0-	307	1	12866	2	Y	321	355	1			224
							353	9									
03	21204	X	13704	-0-	-7500	-0-	278	1	13098	2	Y	298	331	1			191
							328	9									
04	17220	X	13188	-0-	-4032	-0-	264	1	12682	2	Y	220	220	1			191
							242	9									
05	17794	X	11974	-0-	-5820	-0-	269	1	11423	2	Y	256	204	1			243
							282	9									
06	15840	X	10751	-0-	-5089	-0-	292	1	10183	2	Y	251	345	1			149
							276	9									
07	14973	X	11229	-0-	-3744	-0-	522	1	10426	2	Y	255	241	1			163
							281	9									
08	13702	X	10702	-0-	-3000	-0-	540	1	9879	2	Y	257	129	1			291
							283	9									
09	13200	X	8865	-0-	-4335	-0-	471	1	8138	2	Y	233	400	1			124
							256	9									
10	11966	X	8629	-0-	-3337	-0-	406	1	7926	2	Y	270	136	1			258
							297	9									
11	10860	X	8668	-0-	-2192	-0-	621	1	7746	2	Y	274	303	1			229
							301	9									
12	11222	X	8723	-0-	-2499	-0-	952	1	7556	2	Y	195	241	1			183
							215	9									

TOTAL GAS PROD: 136,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,171

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
MCGILL, KATY WELL #: 1 RRCID -> 269609 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 13723 PERF.13174 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	X	893	-0-	-37	-0-	77 57	1 9	759	2	N	52					271
02	840	X	654	-0-	-186	-0-	61 55	1 9	538	2	N	50					321
03	930	X	864	-0-	-66	-0-	74 61	1 9	729	2	N	55					376
04	870	X	804	-0-	-66	-0-	45 47	1 9	712	2	N	43					419
05	899	X	814	-0-	-85	-0-	57 52	1 9	705	2	N	47	192	1			274
06	870	X	703	-0-	-167	-0-	54 39	1 9	610	2	N	35	194	1			115
07	868	X	58	-0-	-810	-0-	4 8	1 9	46	2	N	7					122
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					122
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					122
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-	122	1			-0-
11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

ANN MAG (7150) 02971 217 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
RUPP WELL #: 2 RRCID -> 155334 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7146 - 7160

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANN MAG (7200 FRIO) 02971 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
RUPP WELL #: 7 RRCID -> 194495 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7190 - 7194

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANN MAG (7400 FRIO) 02971 265 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN WELL #: H 3 RRCID -> 281960 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7392 - 7422

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANN MAG (7450) 02971 272 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN WELL #: 10 RRCID -> 118800 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7478 - 7486

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANN MAG (7650) 02971 552 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN, D. J. WELL #: H 1 RRCID -> 164131 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 7664 - 7680

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/17/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANN MAG (7700 FRIO) 02971 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GARCIA, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 215817 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7704 - 7716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANN MAG (8350 VICKSBURG) 02971 774 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN, D.J. WELL #: 9 U RRCID -> 116468 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8363 - 8380

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANN MAG (8700) 02971 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLVAN, D. J. WELL #: 9 L RRCID -> 116858 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8727 - 8735

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANN MAG, EAST 02972 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
MAGUIRE-SULLIVAN WELL #: E 1 RRCID -> 107941 COMPL. DATE 09/08/1983 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 9792 - 9808

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANN MAG, SE. (9730 VICKSBURG) 02976 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN DEEP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110511 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 17700 PERF. 9738 - 9788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANN MAG, SW. (10,550) 02977 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN DEEP "CC" WELL #: 1 RRCID -> 172484 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 9990 - 10584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 10/26/2013 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8515 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672		-0-	-0-	-9672	21473					Y	15	15	0	15
02	8736		797	-0-	-7939	13534	40	1	740	2	Y	15	15	0	15
							17	9							
03	9672		481	-0-	-9191	4343	24	1	440	2	Y	15	15	0	15
							17	9							
04	DLQ G-10		547	-0-	547	4890	24	1	503	2	Y	18	17	0	16
							20	9							
05	5550	R	660	-0-	-4890	-0-	23	1	532	2	Y	95	16	0	95
							105	9							
06	840	#	118	-0-	-722	-0-	13	2	105	9	Y	95	95	0	95
07	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			95
08	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			95
09	630	#	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-			95
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95

TOTAL GAS PROD: 2,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

APACHE RANCH (OLMOS) 03243 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MONTERREY PETROLEUM CORP. 577485
BLOCKER RANCH WELL #: RRCID -> 072805 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 5573 PERF. N/A

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2003

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARANSAS PASS, EAST (B-2- 7300) 03350 245 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
OMEGA ENERGY, LLC 622657
BAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161814 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7275 - 7282

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARETO (FRIO 13,300) 03530 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
MARY B WELL #: 1 RRCID -> 202923 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 13256 - 13340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					154
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					159
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			157
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					160
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					162
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					173
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					186
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					200
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					202
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					205
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					207
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					208

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 63

ARETO (FRIO 13,300) //CONT.// 03530 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
KALER ENERGY CORP. 450261
BURNS, M. G. WELL #: 5 RRCID -> 189837 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12448 - 13296

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG (F-53) 03672 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
STROMAN, D. C. WELL #: 10 L RRCID -> 047287 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 5910 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2017 - P/A 11/16/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STROMAN, D. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 165729 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5221 - 5360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG (3200) 03672 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
STROMAN, D.C. WELL #: 10 U RRCID -> 075576 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 5910 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2017 - P/A 11/16/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNOLD-DAVID (L-20) 03776 537 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH CHILTIPIN WELL #: 600 RRCID -> 270163 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11482 - 11528

01	620	#	547	-0-	-73	-0-	49	1	480	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
02	812	#	303	-0-	-509	-0-	29	1	247	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
03	899	#	320	-0-	-579	-0-	34	1	275	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
04	870	#	222	-0-	-648	-0-	27	1	193	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	558	#	275	-0-	-283	-0-	28	1	247	3	Y	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	42	1	280	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	153	-0-	-64	-0-	23	1	130	3	Y	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	85	1	445	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	102	-0-	-228	-0-	16	1	86	3	Y	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	58	1	323	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	308	-0-	-202	-0-	51	1	257	2	Y	-0-					-0-
*12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	47	1	200	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNOLD-DAVID (9400) 03776 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH CHILTIPIN WELL #: 109 RRCID -> 239190 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9763 - 9848

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNOLD--DAVID (10,400) 03776 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 2112 RRCID -> 243672 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10754 - 10800

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNOLD-DAVID, NORTH (LAURELES) 03778 604 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 6044 RRCID -> 198094 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10648 - 10658

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01 DLQ G-10	7671		7671	-0-	7671	18132	7648	3	23	9	Y	21	20	1			7
02 DLQ G-10	8788		8788	-0-	8788	26920	8765	3	23	9	Y	21	23	1			5
03 DLQ G-10	8905		8905	-0-	8905	35825	8879	3	26	9	Y	24	25	1			4
04 DLQ G-10	9468		9468	-0-	9468	45293	9442	3	26	9	Y	24	23	1			5
05	54571	X	9278	-0-	-45293	-0-	9254	3	24	9	Y	22	20	1			7
06	9420	X	6318	-0-	-3102	-0-	6297	3	21	9	Y	19	21	1			5
07	12692	X	12692	-0-	-0-	-0-	12618	3	74	9	Y	67	52	1			20
08	9796	X	9318	-0-	-478	-0-	9306	3	12	9	Y	11	28	1			3
09	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	9913	3	28	9	Y	25	19	1			9
10	12679	X	8777	-0-	-3902	-0-	8756	3	21	9	Y	19	22	1			6
11	12270	X	9643	-0-	-2627	-0-	9614	3	29	9	Y	26	25	1			7
12	12679	X	NO RPT	-0-	-12679	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 100,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

CHAPMAN WELL #: 2045 RRCID -> 210014 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 12014 PERF.11569 - 11858

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-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			NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNOLD-DAVID, NORTH (L. ANDERSON 03778 674 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 3044 RRCID -> 194035 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10502 - 10567

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARROWHEAD RANCH (VKS 12,300) 03903 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUDNALL, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 137741 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12316 - 12406

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1139	N		1139	-0-	-0-	-0-	124	1	1015	3	Y	-0-					-0-
02	1087	N		1087	-0-	-0-	-0-	124	1	963	3	Y	-0-					-0-
03	1619	N		1619	-0-	-0-	-0-	139	1	1480	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10		999	-0-	999	999	111	1	888	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10		778	-0-	778	1777	44	1	734	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10		437	-0-	437	2214	52	1	385	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10		460	-0-	460	2674	41	1	416	3	Y	3	2	1			1
								3	9									
08	3000	N		1056	-0-	-1944	730	88	1	960	3	Y	7					8
								8	9									
09	3000	N		4311	-0-	1311	2041	599	1	3711	3	Y	1	5	1			4
								1	9									
10	2915	N		874	-0-	-2041	-0-	58	1	814	3	Y	2	4	1			2
								2	9									
11	1020	N		310	-0-	-710	-0-	41	1	269	3	Y	-0-					2
12	1891	X		8	-0-	-1883	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

ARROWHEAD RANCH (VKS 12,300) //CONT.// 03903 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	5239	X	5129	-0-	-110	-0-	540	1	4421	3	Y	153	129	1			161
							168	9									
02	4732	X	4050	-0-	-682	-0-	448	1	3483	3	Y	108	126	1			143
							119	9									
03	5239	X	4709	-0-	-530	-0-	390	1	4183	3	Y	124	122	1			145
							136	9									
04	DLQ G-10		5616	-0-	5616	5616	619	1	4974	3	Y	21	81	1			85
							23	9									
05	DLQ G-10		6298	-0-	6298	11914	343	1	5866	3	Y	81	91	1			75
							89	9									
06	DLQ G-10		5736	-0-	5736	17650	676	1	4988	3	Y	65	89	1			51
							72	9									
07	DLQ G-10		6244	-0-	6244	23894	549	1	5564	3	Y	119					170
							131	9									
08	29314	X	5420	-0-	-23894	-0-	446	1	4891	3	Y	75	146	1			99
							83	9									
09	5970	X	4582	-0-	-1388	-0-	631	1	3904	3	Y	43	91	1			51
							47	9									
10	6169	X	5068	-0-	-1101	-0-	330	1	4584	3	Y	140	97	1			94
							154	9									
11	5970	X	5190	-0-	-780	-0-	661	1	4412	3	Y	106	99	1			101
							117	9									
12	6169	X	5048	-0-	-1121	-0-	703	1	4217	3	Y	116	108	1			109
							128	9									

TOTAL GAS PROD: 63,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,151

MUCHER, J. WELL #: 3 RRCID -> 214043 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12137

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARROWHEAD RANCH (VICKS 13,200) 03903 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MUCHER, J. WELL #: 3 RRCID -> 214042 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	4412	-0-	-1943	-0-	473	1	3872	3	Y	61	60	1			74
							67	9									
02	5740	X	3707	-0-	-2033	-0-	415	1	3229	3	Y	57	62	1			69
							63	9									
03	5363	X	4331	-0-	-1032	-0-	361	1	3874	3	Y	87	72	1			84
							96	9									
04	DLQ G-10		2485	-0-	2485	2485	258	1	2072	3	Y	141	110	1			115
							155	9									
05	DLQ G-10		2576	-0-	2576	5061	139	1	2374	3	Y	57	95	1			77
							63	9									
06	DLQ G-10		3396	-0-	3396	8457	396	1	2924	3	Y	69	95	1			51
							76	9									
07	DLQ G-10		2004	-0-	2004	10461	180	1	1820	3	Y	4					55
							4	9									
08	11589	X	1128	-0-	-10461	-0-	93	1	1021	3	Y	13	41	1			27
							14	9									
09	3330	X	2191	-0-	-1139	-0-	286	1	1766	3	Y	126	99	1			54
							139	9									
10	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	321	1	4464	3	Y	136	97	1			93
							150	9									
11	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	659	1	4393	3	Y	90	91	1			92
							99	9									
*12	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	636	1	3809	3	Y	83	87	1			88
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 40,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 924

HUDNALL, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 225049 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 13680 PERF.11302 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2531	-0-	-414	-0-	269	1	2201	3	Y	55	60	1			51
							61	9									
02	2660	X	2535	-0-	-125	-0-	283	1	2198	3	Y	49	54	1			46
							54	9									
03	2883	X	2446	-0-	-437	-0-	205	1	2196	3	Y	41	57	1			30
							45	9									
04	DLQ G-10		3251	-0-	3251	3251	348	1	2797	3	Y	96					126
							106	9									
05	DLQ G-10		3017	-0-	3017	6268	162	1	2771	3	Y	76	145	1			57
							84	9									
06	DLQ G-10		3042	-0-	3042	9310	351	1	2594	3	Y	88	84	1			61
							97	9									
07	DLQ G-10		2287	-0-	2287	11597	203	1	2062	3	Y	20	56	1			25
							22	9									
08	13702	X	2105	-0-	-11597	-0-	168	1	1846	3	Y	83					108
							91	9									
09	2310	X	1917	-0-	-393	-0-	260	1	1610	3	Y	43	82	1			69
							47	9									
10	2387	X	2124	-0-	-263	-0-	140	1	1948	3	Y	33	72	1			30
							36	9									
11	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	304	1	2033	3	Y	21					51
							23	9									
12	2294	X	2156	-0-	-138	-0-	301	1	1803	3	Y	47	51	1			47
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 29,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 652

ARROWHEAD RANCH (VICKS 13,200) //CONT.// 03903 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUDNALL, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 228709 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11758 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	10238	-0-	-333	-0-	1096	1	8991	3	Y	137	136	1			107
							151	9									
02	9856	X	8723	-0-	-1133	-0-	976	1	7596	3	Y	137	138	1			106
							151	9									
03	10912	X	9531	-0-	-1381	-0-	804	1	8622	3	Y	95	138	1			63
							105	9									
04	DLQ G-10		10750	-0-	10750	10750	1173	1	9444	3	Y	121					184
							133	9									
05	DLQ G-10		10314	-0-	10314	21064	562	1	9607	3	Y	132	231	1			85
							145	9									
06	DLQ G-10		10603	-0-	10603	31667	1254	1	9243	3	Y	96	107	1			74
							106	9									
07	DLQ G-10		9393	-0-	9393	41060	832	1	8438	3	Y	112	134	1			52
							123	9									
08	49803	X	8743	-0-	-41060	-0-	725	1	7948	3	Y	64					116
							70	9									
09	9090	X	7799	-0-	-1291	-0-	1074	1	6646	3	Y	72	105	1			83
							79	9									
10	9393	X	8664	-0-	-729	-0-	576	1	8015	3	Y	66	111	1			38
							73	9									
11	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	1185	1	7900	3	Y	121					159
							133	9									
12	9393	X	9219	-0-	-174	-0-	1304	1	7810	3	Y	95	139	1			115
							105	9									

TOTAL GAS PROD: 113,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,248

ARROYO COLORADO (F-9) 03922 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
ARMENDAIZ WELL #: 1 RRCID -> 177652 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3771 - 3773

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY) 03943 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
STARR OPERATING, LLC 815855
3 M WELL #: 1 T RRCID -> 186626 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3998 - 4010

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	1032	-0-	-22	-0-	1010	2	22	9	N	20	184	1			63
02	952	X	903	-0-	-49	-0-	891	2	12	9	N	11					74
03	1054	X	1016	-0-	-38	-0-	1012	2	4	9	N	4					78
04	1020	X	953	-0-	-67	-0-	953	2			N	-0-					78
05	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1189	2	10	9	N	9					87
06	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1153	2	7	9	N	6					93
07	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1191	2	7	9	N	6					99
08	1209	X	1128	-0-	-81	-0-	1124	2	4	9	N	4					103
09	1170	X	1001	-0-	-169	-0-	998	2	3	9	N	3					106
10	1209	X	945	-0-	-264	-0-	942	2	3	9	N	3					109
11	1170	X	918	-0-	-252	-0-	911	2	7	9	N	6					115
12	1209	X	946	-0-	-263	-0-	942	2	4	9	N	4					119

TOTAL GAS PROD: 12,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

ZAMORA WELL #: 1 RRCID -> 208480 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4063 - 4071

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	1045	-0-	-9	-0-	1045	2			N	-0-					175
02	952	X	944	-0-	-8	-0-	944	2			N	-0-					175
03	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1045	2	23	9	N	21	180	1			16
04	1020	X	1011	-0-	-9	-0-	1011	2			N	-0-					16
05	1054	X	1045	-0-	-9	-0-	1045	2			N	-0-					16
06	1020	X	1011	-0-	-9	-0-	1011	2			N	-0-					16
07	1054	X	1045	-0-	-9	-0-	1045	2			N	-0-					16
08	1054	X	967	-0-	-87	-0-	967	2			N	-0-					16
09	1020	X	936	-0-	-84	-0-	936	2			N	-0-					16
10	1054	X	848	-0-	-206	-0-	848	2			N	-0-					16
11	1020	X	821	-0-	-199	-0-	821	2			N	-0-					16
12	1054	X	812	-0-	-242	-0-	812	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 11,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY) //CONT.// 03943 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
STARR OPERATING, LLC //CONT.// 815855
MARGO R.E. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 221286 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3996 - 4000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	1195	-0-	-45	-0-	1195	2			N	-0-					189
02	1120	X	1047	-0-	-73	-0-	1047	2			N	-0-	165	1			24
03	1209	X	1159	-0-	-50	-0-	1159	2			N	-0-					24
04	1170	X	1122	-0-	-48	-0-	1122	2			N	-0-					24
05	1209	X	1122	-0-	-87	-0-	1122	2			N	-0-					24
06	1170	X	1049	-0-	-121	-0-	1049	2			N	-0-					24
07	1147	X	1004	-0-	-143	-0-	1004	2			N	-0-					24
08	1147	X	890	-0-	-257	-0-	890	2			N	-0-					24
09	1110	X	821	-0-	-289	-0-	821	2			N	-0-					24
10	1116	X	848	-0-	-268	-0-	848	2			N	-0-					24
11	1050	X	821	-0-	-229	-0-	821	2			N	-0-					24
12	992	X	833	-0-	-159	-0-	833	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 11,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARGO, R.E. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224235 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4908 - 4916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	822	-0-	-15	-0-	820	2	2	9	N	2					81
02	756	N	747	-0-	-9	-0-	740	2	7	9	N	6					87
03	837	N	823	-0-	-14	-0-	820	2	3	9	N	3					90
04	810	N	796	-0-	-14	-0-	793	2	3	9	N	3					93
05	837	N	820	-0-	-17	-0-	820	2			N	-0-					93
06	810	N	795	-0-	-15	-0-	793	2	2	9	N	2					95
07	837	N	820	-0-	-17	-0-	820	2			N	-0-					95
08	806	N	717	-0-	-89	-0-	710	2	7	9	N	6					101
09	810	N	689	-0-	-121	-0-	687	2	2	9	N	2					103
10	806	N	648	-0-	-158	-0-	648	2			N	-0-					103
11	690	N	630	-0-	-60	-0-	627	2	3	9	N	3					106
12	713	N	649	-0-	-64	-0-	648	2	1	9	N	1					107

TOTAL GAS PROD: 8,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

ZERTUCHE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277342 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 4528 PERF. 4175 - 4181

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	554	-0-	-841	-0-	544	2	10	9	N	9					26
02	1176	N	1112	-0-	-64	-0-	1094	2	18	9	N	16					42
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1359	2	17	9	N	15					57
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1254	2	17	9	N	15					72
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1296	2	19	9	N	17					89
06	1320	N	1275	-0-	-45	-0-	1254	2	21	9	N	19					108
07	1302	N	1186	-0-	-116	-0-	1172	2	14	9	N	13					121
08	1302	N	1053	-0-	-249	-0-	1038	2	15	9	N	14					135
09	1290	N	852	-0-	-438	-0-	841	2	11	9	N	10					145
10	1178	N	921	-0-	-257	-0-	914	2	7	9	N	6					151
11	1020	N	810	-0-	-210	-0-	803	2	7	9	N	6					157
12	868	N	865	-0-	-3	-0-	854	2	11	9	N	10					167

TOTAL GAS PROD: 12,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.) 03944 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
STARR OPERATING, LLC 815855
MARGO "A" WELL #: 2A RRCID -> 186800 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 2882 - 2892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5418	-0-	-162	-0-	5398	2	20	9	N	18					144
02	5040	X	4799	-0-	-241	-0-	4781	2	18	9	N	16					160
03	5580	X	5206	-0-	-374	-0-	5187	2	19	9	N	17					177
04	5340	X	4987	-0-	-353	-0-	4967	2	20	9	N	18					195
05	5425	X	4985	-0-	-440	-0-	4966	2	19	9	N	17					212
06	5250	X	4552	-0-	-698	-0-	4531	2	21	9	N	19					231
07	5301	X	4647	-0-	-654	-0-	4628	2	19	9	N	17					248
08	5208	X	4508	-0-	-700	-0-	4466	2	42	9	N	38	169	1			117
09	4980	X	3969	-0-	-1011	-0-	3939	2	30	9	N	27					144
10	4991	X	4000	-0-	-991	-0-	3961	2	39	9	N	35					179
11	4560	X	3814	-0-	-746	-0-	3784	2	30	9	N	27					206
12	4650	X	3824	-0-	-826	-0-	3793	2	31	9	N	28					234

TOTAL GAS PROD: 54,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

MARGO "A" WELL #: 4A RRCID -> 189893 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2840 - 2847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					74
02	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					74
03	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					74
04	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					74
05	589	X	539	-0-	-50	-0-	539	2			N	-0-					74
06	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					74
07	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					74
08	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					74
09	780	X	648	-0-	-132	-0-	648	2			N	-0-					74
10	899	X	657	-0-	-242	-0-	657	2			N	-0-					74
11	870	X	636	-0-	-234	-0-	636	2			N	-0-					74
12	899	X	657	-0-	-242	-0-	657	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 7,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARGO "A" WELL #: 6AT RRCID -> 198716 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2836 - 2848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.) //CONT.// 03944 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
STARR OPERATING, LLC //CONT.// 815855
MARGO "A" WELL #: 5AT RRCID -> 199599 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2854 - 2914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

3 M WELL #: 1 C RRCID -> 207280 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2900 - 2964

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198
HASTINGS-LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 252584 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 4978 PERF. 2880 - 2892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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
01	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	211	1	3202	2	N	37					229
							41	9									
02	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	307	1	3875	2	N	145	172	1			202
							160	9									
03	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	229	1	2832	2	N	58					260
							64	9									
04	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	241	1	3181	2	N	196	180	1			276
							216	9									
05	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	212	1	2470	2	N	73	175	1			174
							80	9									
06	1050	X	972	-0-	-78	-0-	62	1	893	2	N	15					189
							17	9									
07	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	376	1	4596	2	N	150	161	1			178
							165	9									
08	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	283	1	3205	2	N	133	162	1			149
							146	9									
09	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	233	1	2290	2	N	107	159	1			97
							118	9									
10	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	269	1	3627	2	N	123					220
							135	9									
11	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	179	1	1741	2	N	49					269
							54	9									
12	1085	X	661	-0-	-424	-0-	72	1	564	2	N	23					292
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 36,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,109

MARGO/PENA WELL #: 3 RRCID -> 179853 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5230 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	1790	-0-	-473	-0-	252	1	1476	2	N	56	168	1			35
							62	9									
02	2044	X	1845	-0-	-199	-0-	234	1	1596	2	N	14					49
							15	9									
03	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	279	1	2161	2	N	17					66
							19	9									
04	2190	X	1993	-0-	-197	-0-	234	1	1728	2	N	28					94
							31	9									
05	2201	X	1711	-0-	-490	-0-	207	1	1498	2	N	5					99
							6	9									
06	2370	X	1692	-0-	-678	-0-	207	1	1479	2	N	5					104
							6	9									
07	2449	X	2393	-0-	-56	-0-	279	1	2104	2	N	9					113
							10	9									
08	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	279	1	2153	2	N	15					128
							17	9									
09	1980	X	1642	-0-	-338	-0-	225	1	1408	2	N	8					136
							9	9									
10	2387	X	2218	-0-	-169	-0-	279	1	1927	2	N	11					147
							12	9									
11	2370	X	2119	-0-	-251	-0-	270	1	1846	2	N	3					150
							3	9									
12	2449	X	1946	-0-	-503	-0-	279	1	1655	2	N	11					161
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 24,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

ARROYO LOS OLMOS (MIDDLE YEGUA) 03945 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
WOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 202354 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4164 - 5496

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
MARGO/PENA WELL #: 1 RRCID -> 121118 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5198 - 5362

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	10567	2	75	9	N	68	168	1			68
02	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	8183	2	37	9	N	34					102
03	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	7250	2	96	9	N	87					189
04	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5221	2	64	9	N	58	175	1			72
05	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5527	2	33	9	N	30					102
06	5160	X	4331	-0-	-829	-0-	4299	2	32	9	N	29					131
07	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5323	2	77	9	N	70					201
08	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6202	2	51	9	N	46	175	1			72
09	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6062	2	37	9	N	34					106
10	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	7971	2	59	9	N	54					160
11	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	7612	2	80	9	N	73	175	1			58
*12	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	7791	2	40	9	N	36					94

TOTAL GAS PROD: 82,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 619

RINGGOLD FARMS 1 WELL #: 1 RRCID -> 123139 COMPL. DATE 12/25/1986 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5413 - 5595

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2793	-0-	-462	-0-	224	1	2567	2	N	2					67
							2	9									
02	2940	X	2915	-0-	-25	-0-	200	1	2714	2	N	1					68
							1	9									
03	3255	X	2912	-0-	-343	-0-	248	1	2663	2	N	1					69
							1	9									
04	2790	X	2424	-0-	-366	-0-	208	1	2215	2	N	1					70
							1	9									
05	3224	X	2372	-0-	-852	-0-	184	1	2188	2	N	-0-					70
06	3120	X	1827	-0-	-1293	-0-	176	1	1651	2	N	-0-					70
07	3224	X	2582	-0-	-642	-0-	248	1	2333	2	N	1					71
							1	9									
08	2914	X	2879	-0-	-35	-0-	248	1	2623	2	N	7					78
							8	9									
09	2430	X	2094	-0-	-336	-0-	200	1	1877	2	N	15					93
							17	9									
10	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	248	1	2796	2	N	6					99
							7	9									
11	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	240	1	2576	2	N	5					104
							6	9									
12	2883	X	2735	-0-	-148	-0-	248	1	2485	2	N	2					106
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 31,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
BLOCK-GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 124670 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5247 - 5459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2977	-0-	-216	-0-	184	1	2793	2	N	-0-					153
02	3024	X	2710	-0-	-314	-0-	199	1	2511	2	N	-0-					153
03	3348	X	3099	-0-	-249	-0-	232	1	2867	2	N	-0-					153
04	3240	X	2143	-0-	-1097	-0-	151	1	1992	2	N	-0-					153
05	3007	X	1900	-0-	-1107	-0-	150	1	1750	2	N	-0-					153
06	3000	X	2264	-0-	-736	-0-	147	1	2117	2	N	-0-					153
07	3100	X	2671	-0-	-429	-0-	202	1	2469	2	N	-0-					153
08	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	267	1	3020	2	N	-0-					153
09	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	251	1	2459	2	N	-0-					153
10	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	233	1	3141	2	N	-0-					153
11	3180	X	2476	-0-	-704	-0-	231	1	2245	2	N	-0-					153
12	3286	X	2115	-0-	-1171	-0-	240	1	1875	2	N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 31,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 125748 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5296 - 5318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2043	-0-	-158	-0-	126	1	1917	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1568	-0-	-224	-0-	115	1	1453	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1597	-0-	-418	-0-	120	1	1477	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1650	-0-	-330	-0-	116	1	1534	2	N	-0-					-0-
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	141	1	1644	2	N	-0-					-0-
06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	116	1	1661	2	N	-0-					-0-
07	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	140	1	1711	2	N	-0-					-0-
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	147	1	1662	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1387	-0-	-383	-0-	128	1	1259	2	N	-0-					-0-
10	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	154	1	2083	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1659	-0-	-81	-0-	155	1	1504	2	N	-0-					-0-
*12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	208	1	1620	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD/GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 129867 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5303 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	758	-0-	-885	-0-	47	1	711	2	N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	42	1	526	2	N	-0-					-0-
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	84	1	1034	2	N	-0-					-0-
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	79	1	1043	2	N	-0-					-0-
05	620	N	224	-0-	-396	-0-	18	1	206	2	N	-0-					-0-
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	79	1	1137	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	90	-0-	-1057	-0-	7	1	83	2	N	-0-					-0-
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	81	1	919	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	158	-0-	-1072	-0-	15	1	143	2	N	-0-					-0-
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	68	1	919	2	N	-0-					-0-
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	130	1	1264	2	N	-0-					-0-
*12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	56	1	437	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 151443 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5129 - 5418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	70	1	1057	2	N	4					181
							4	9									
02	1960	X	663	-0-	-1297	-0-	48	1	613	2	N	2					183
							2	9									
03	2170	X	1602	-0-	-568	-0-	120	1	1482	2	N	-0-					183
04	2100	X	1786	-0-	-314	-0-	126	1	1659	2	N	1					184
							1	9									
05	1953	X	510	-0-	-1443	-0-	39	1	457	2	N	13	174	1			23
							14	9									
06	1560	X	474	-0-	-1086	-0-	31	1	443	2	N	-0-					23
07	1860	X	799	-0-	-1061	-0-	60	1	739	2	N	-0-					23
08	1860	X	752	-0-	-1108	-0-	61	1	691	2	N	-0-					23
09	1800	X	527	-0-	-1273	-0-	49	1	478	2	N	-0-					23
10	806	X	619	-0-	-187	-0-	43	1	576	2	N	-0-					23
11	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	102	1	989	2	N	-0-					23
*12	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	217	1	1693	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 11,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

WALKER, BILLY L. WELL #: 2 RRCID -> 153063 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5284 - 5369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	5290	-0-	-1685	-0-	5262	2	28	9	N	25					127
02	6608	X	5828	-0-	-780	-0-	5798	2	30	9	N	27					154
03	7316	X	6161	-0-	-1155	-0-	6159	2	2	9	N	2					156
04	7080	X	6337	-0-	-743	-0-	6311	2	26	9	N	24					180
05	6820	X	3731	-0-	-3089	-0-	3717	2	14	9	N	13					193
06	6240	X	3562	-0-	-2678	-0-	3548	2	14	9	N	13	173	1			33
07	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6912	2	53	9	N	48					81
08	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	7506	2	50	9	N	45					126
09	6330	X	5907	-0-	-423	-0-	5866	2	41	9	N	37					163
10	6975	X	5555	-0-	-1420	-0-	5527	2	28	9	N	25	168	1			20
11	7260	X	6809	-0-	-451	-0-	6790	2	19	9	N	17					37
12	7502	X	7065	-0-	-437	-0-	7040	2	25	9	N	23					60

TOTAL GAS PROD: 70,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

SALINAS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168189 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5186 - 5284

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2017 - P/A 09/08/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
RICABY WELL #: 1 RRCID -> 172075 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5266 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	1196	-0-	-416	-0-	168	1	1002	2	N	24					91
							26	9									
02	1904	X	1128	-0-	-776	-0-	167	1	932	2	N	26					117
							29	9									
03	2108	X	1076	-0-	-1032	-0-	177	1	862	2	N	34					151
							37	9									
04	2040	X	1034	-0-	-1006	-0-	175	1	853	2	N	5					156
							6	9									
05	1767	X	893	-0-	-874	-0-	135	1	748	2	N	9					165
							10	9									
06	1200	X	1147	-0-	-53	-0-	205	1	920	2	N	20					185
							22	9									
07	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	241	1	1349	2	N	14					199
							15	9									
08	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	234	1	1119	2	N	27					226
							30	9									
09	1140	X	1002	-0-	-138	-0-	167	1	820	2	N	14	173	1			67
							15	9									
10	1612	X	1375	-0-	-237	-0-	316	1	1034	2	N	23					90
							25	9									
11	1560	X	1120	-0-	-440	-0-	273	1	828	2	N	17					107
							19	9									
12	1612	X	1135	-0-	-477	-0-	200	1	915	2	N	18					125
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 14,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

WALKER, BILLY L. WELL #: 4 RRCID -> 185319 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5526 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	828	1	4932	2	N	3					204
							3	9									
02	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	794	1	4421	2	N	8	173	1			39
							9	9									
03	6758	X	5355	-0-	-1403	-0-	910	1	4436	2	N	8					47
							9	9									
04	6540	X	4628	-0-	-1912	-0-	781	1	3815	2	N	29					76
							32	9									
05	6758	X	4428	-0-	-2330	-0-	677	1	3741	2	N	9					85
							10	9									
06	5610	X	3129	-0-	-2481	-0-	568	1	2553	2	N	7					92
							8	9									
07	5797	X	5707	-0-	-90	-0-	858	1	4804	2	N	41					133
							45	9									
08	5363	X	4484	-0-	-879	-0-	770	1	3679	2	N	32					165
							35	9									
09	4620	X	4321	-0-	-299	-0-	726	1	3554	2	N	37	160	1			42
							41	9									
10	5704	X	3606	-0-	-2098	-0-	843	1	2757	2	N	5					47
							6	9									
11	5520	X	3350	-0-	-2170	-0-	830	1	2513	2	N	6					53
							7	9									
12	5704	X	5043	-0-	-661	-0-	893	1	4095	2	N	50					103
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 55,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 215507 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5274 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	342	1	5188	2	N	31					83
							34	9									
02	4424	X	2727	-0-	-1697	-0-	199	1	2520	2	N	7					90
							8	9									
03	3534	X	3073	-0-	-461	-0-	230	1	2840	2	N	3					93
							3	9									
04	5370	X	2815	-0-	-2555	-0-	198	1	2615	2	N	2					95
							2	9									
05	5549	X	2650	-0-	-2899	-0-	209	1	2433	2	N	7					102
							8	9									
06	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	370	1	5315	2	N	20					122
							22	9									
07	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	265	1	3247	2	N	20					142
							22	9									
08	3069	X	3050	-0-	-19	-0-	247	1	2794	2	N	8					150
							9	9									
09	5700	X	2166	-0-	-3534	-0-	200	1	1958	2	N	7					157
							8	9									
10	5890	X	4621	-0-	-1269	-0-	318	1	4286	2	N	15					172
							17	9									
11	5700	X	2736	-0-	-2964	-0-	255	1	2481	2	N	-0-					172
12	3534	X	2566	-0-	-968	-0-	292	1	2274	2	N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 41,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

GUERRA WELL #: 4 RRCID -> 225218 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5298 - 5562

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, BILLY L WELL #: 5 RRCID -> 274294 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5695 - 6006

01	12493	X	8310	-0-	-4183	-0-	8182	2	128	9	N	116	181	1			232
02	11284	X	8089	-0-	-3195	-0-	7916	2	173	9	N	157	176	1			213
03	12493	X	8981	-0-	-3512	-0-	8770	2	211	9	N	192	179	1			226
04	10050	X	7526	-0-	-2524	-0-	7361	2	165	9	N	150	177	1			199
05	9455	X	5290	-0-	-4165	-0-	5202	2	88	9	N	80	178	1			101
06	8700	X	6564	-0-	-2136	-0-	6470	2	94	9	N	85					186
07	8990	X	8905	-0-	-85	-0-	8710	2	195	9	N	177	172	1			191
08	8990	X	8911	-0-	-79	-0-	8737	2	174	9	N	158	165	1			184
09	7530	X	7039	-0-	-491	-0-	6915	2	124	9	N	113	175	1			122
10	8897	X	8454	-0-	-443	-0-	8275	2	179	9	N	163	175	1			110
11	8610	X	7694	-0-	-916	-0-	7521	2	173	9	N	157	174	1			93
12	8897	X	7620	-0-	-1277	-0-	7462	2	158	9	N	144	177	1			60

TOTAL GAS PROD: 93,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,692

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
BLOCK-GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 127383 COMPL. DATE 05/02/1988 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5240 - 5414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	436	1	1168	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1288	-0-	-112	-0-	525	1	763	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1284	-0-	-204	-0-	457	1	827	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1236	-0-	-324	-0-	470	1	766	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1289	-0-	-137	-0-	461	1	828	2	N	-0-					-0-
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	421	1	878	2	N	20	20	1			-0-
							22	9									
07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	263	1	1141	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	978	-0-	-324	-0-	352	1	626	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	728	-0-	-592	-0-	238	1	490	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	923	-0-	-472	-0-	310	1	602	2	N	10	10	1			-0-
							11	9									
11	960	N	906	-0-	-54	-0-	298	1	597	2	N	10	10	1			-0-
							11	9									
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

GROOS NATIONAL BANK WELL #: A 1 RRCID -> 128801 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5184 - 5310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4029	-0-	-373	-0-	1652	1	2377	2	N	-0-					36
02	3976	X	3852	-0-	-124	-0-	1570	1	2282	2	N	-0-					36
03	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	1615	1	2926	2	N	-0-					36
04	4170	X	3764	-0-	-406	-0-	1430	1	2334	2	N	-0-					36
05	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	1564	1	2808	2	N	-0-					36
06	4380	X	4376	-0-	-4	-0-	1390	1	2899	2	N	79	79	1			36
							87	9									
07	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	851	1	3691	2	N	-0-					36
08	4526	X	4053	-0-	-473	-0-	1458	1	2595	2	N	-0-					36
09	4380	X	3318	-0-	-1062	-0-	1087	1	2231	2	N	-0-					36
10	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	1579	1	3064	2	N	38	38	1			36
							42	9									
11	4410	X	3978	-0-	-432	-0-	1312	1	2621	2	N	41	41	1			36
							45	9									
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 45,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
BLOCK/GUERRA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148549 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5242 - 5378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	4	-0-	-1205	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
02	1092	X	14	-0-	-1078	-0-	6	1	8	2	N	-0-					-0-
03	1209	X	3	-0-	-1206	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
04	1170	X	261	-0-	-909	-0-	99	1	162	2	N	-0-					-0-
05	992	X	992	-0-	-0-	-0-	355	1	637	2	N	-0-					-0-
06	983	X	983	-0-	-0-	-0-	311	1	648	2	N	22	22	1			-0-
							24	9									
07	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	271	1	1175	2	N	-0-					-0-
08	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	483	1	859	2	N	-0-					-0-
09	990	X	984	-0-	-6	-0-	322	1	662	2	N	-0-					-0-
10	1457	X	1383	-0-	-74	-0-	466	1	905	2	N	11	11	1			-0-
							12	9									
11	1410	X	1220	-0-	-190	-0-	403	1	805	2	N	11	11	1			-0-
							12	9									
12	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 157769 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 16129 PERF. 5396 - 5456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	1569	1	3978	2	N	184	184	1			248
							202	9									
02	5684	X	5070	-0-	-614	-0-	1507	1	3563	2	N	-0-					248
03	6293	X	5893	-0-	-400	-0-	1697	1	4196	2	N	-0-					248
04	6090	X	4966	-0-	-1124	-0-	1582	1	3384	2	N	-0-					248
05	6262	X	4685	-0-	-1577	-0-	1425	1	3260	2	N	-0-					248
06	5700	X	4921	-0-	-779	-0-	1595	1	3326	2	N	-0-					248
07	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	1107	1	4796	2	N	-0-					248
08	5890	X	5771	-0-	-119	-0-	2076	1	3695	2	N	-0-					248
09	4980	X	4711	-0-	-269	-0-	1543	1	3168	2	N	-0-					248
10	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	2007	1	3896	2	N	-0-					248
11	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	1913	1	3824	2	N	-0-					248
12	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					248

TOTAL GAS PROD: 59,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

WOOD "A" WELL #: 2 RRCID -> 157779 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5392 - 5501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	457	1	1159	2	N	-0-					147
02	1736	X	1593	-0-	-143	-0-	473	1	1120	2	N	-0-					147
03	1953	X	1818	-0-	-135	-0-	524	1	1294	2	N	-0-					147
04	1890	X	1518	-0-	-372	-0-	483	1	1035	2	N	-0-					147
05	1953	X	1332	-0-	-621	-0-	405	1	927	2	N	-0-					147
06	1770	X	1339	-0-	-431	-0-	434	1	905	2	N	-0-					147
07	1829	X	1689	-0-	-140	-0-	317	1	1372	2	N	-0-					147
08	1829	X	1678	-0-	-151	-0-	604	1	1074	2	N	-0-					147
09	1530	X	1318	-0-	-212	-0-	432	1	886	2	N	-0-					147
10	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	576	1	1119	2	N	-0-					147
11	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	559	1	1117	2	N	-0-					147
12	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					147

TOTAL GAS PROD: 17,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
WOOD "B" WELL #: 2 RRCID -> 157796 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5286 - 5510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	290	1	736	2	N	-0-					57
02	893	X	893	-0-	-0-	-0-	265	1	628	2	N	-0-					57
03	984	X	984	-0-	-0-	-0-	283	1	701	2	N	-0-					57
04	990	X	830	-0-	-160	-0-	264	1	566	2	N	-0-					57
05	1023	X	774	-0-	-249	-0-	235	1	539	2	N	-0-					57
06	990	X	833	-0-	-157	-0-	270	1	563	2	N	-0-					57
07	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	193	1	835	2	N	-0-					57
08	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	369	1	658	2	N	-0-					57
09	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	334	1	684	2	N	-0-					57
10	1023	X	659	-0-	-364	-0-	224	1	435	2	N	-0-					57
11	990	X	11	-0-	-979	-0-	4	1	7	2	N	-0-					57
12	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 9,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 157799 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5306 - 5430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	154	1	392	2	N	-0-					-0-
02	644	N	476	-0-	-168	-0-	141	1	335	2	N	-0-					-0-
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	212	1	525	2	N	-0-					-0-
04	540	N	318	-0-	-222	-0-	101	1	217	2	N	-0-					-0-
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	232	1	531	2	N	-0-					-0-
06	720	N	403	-0-	-317	-0-	131	1	272	2	N	-0-					-0-
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	133	1	579	2	N	-0-					-0-
08	775	N	664	-0-	-111	-0-	239	1	425	2	N	-0-					-0-
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	175	1	359	2	N	-0-					-0-
10	713	N	699	-0-	-14	-0-	238	1	461	2	N	-0-					-0-
11	630	N	629	-0-	-1	-0-	210	1	419	2	N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 158086 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5412 - 5496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
WOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 159195 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5373 - 5430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					77
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					77
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					77
04	136	X	136	-0-	-0-	-0-	43	1	93	2	N	-0-					77
05	56	X	56	-0-	-0-	-0-	17	1	39	2	N	-0-					77
06	25	X	25	-0-	-0-	-0-	8	1	17	2	N	-0-					77
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					77
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					77
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					77
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					77
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					77
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD "B" WELL #: 4 RRCID -> 159201 COMPL. DATE 04/13/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5296 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	343	1	869	2	N	-0-					70
02	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	316	1	747	2	N	-0-					70
03	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	331	1	819	2	N	-0-					70
04	1170	X	958	-0-	-212	-0-	305	1	653	2	N	-0-					70
05	1209	X	962	-0-	-247	-0-	293	1	669	2	N	-0-					70
06	1170	X	1122	-0-	-48	-0-	364	1	758	2	N	-0-					70
07	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	228	1	988	2	N	-0-					70
08	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	417	1	742	2	N	-0-					70
09	1110	X	950	-0-	-160	-0-	311	1	639	2	N	-0-					70
10	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	482	1	935	2	N	-0-					70
11	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	437	1	873	2	N	-0-					70
12	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 12,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
02	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
03	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
04	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
05	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
06	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
07	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
08	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
09	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
10	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
11	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
12	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2006

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVIATORS 04504 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HERSCHAP BROS. 381350
AVIATOR "B" WELL #: 1 RRCID -> 178390 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1414 - 1676

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVIATORS, N. (4TH HINNANT) 04506 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 9 RRCID -> 215867 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10948 - 11138

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVIATORS, N. (12000) 04506 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BMT - HALL, ALICE B. WELL #: 5301 RRCID -> 091999 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 16020 PERF.11989 - 12055

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	9	-0-	9	9	3	1 6 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVIATORS, N. (12000) //CONT.// 04506 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT - HALL, ALICE B. GU WELL #: 3801 RRCID -> 094499 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11882 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	460	X	460	-0-	-0-	-0-	138	1	322	2	N	-0-					176
02	534	X	534	-0-	-0-	-0-	168	1	366	2	N	-0-					176
03	547	X	547	-0-	-0-	-0-	170	1	377	2	N	-0-					176
04	537	X	537	-0-	-0-	-0-	193	1	344	2	N	-0-					176
05	589	X	447	-0-	-142	-0-	139	1	308	2	N	-0-					176
06	614	X	614	-0-	-0-	-0-	191	1	423	2	N	-0-					176
07	589	X	568	-0-	-21	-0-	212	1	356	2	N	-0-					176
08	558	X	445	-0-	-113	-0-	199	1	226	2	N	18	176	7			18
							20	9									
09	739	X	739	-0-	-0-	-0-	194	1	534	2	N	10					28
							11	9									
10	869	X	869	-0-	-0-	-0-	284	1	578	2	N	6					34
							7	9									
11	600	X	496	-0-	-104	-0-	223	1	273	2	N	-0-					34
*12	782	X	782	-0-	-0-	-0-	239	1	537	2	N	5					39
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 7,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BMT - HALL, ALICE B. WELL #: 6801 RRCID -> 099711 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11740 - 11812

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		21	-0-	21	21	7	1	14	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
*12	67	X	46	-0-	-21	-0-	14	1	32	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9400) 04509 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
B.M.T. ALCE B. HALL WELL #: 682 F RRCID -> 125999 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9422 - 9452

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUIG "A" WELL #: 2 RRCID -> 257036 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9446 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUIG 'A' WELL #: 1 RRCID -> 276490 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8827 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	692	-0-	-204	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	646	-0-	-377	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/11/2007

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
B.M.T. ALICE B. HALL WELL #: 682 D RRCID -> 126000 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9914 - 9936

01	3193	X	3027	-0-	-166	-0-	903 19	1 9	2105	2	Y	17					95
02	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	789	1	1725	2	Y	-0-					95
03	3007	X	2959	-0-	-48	-0-	921	1	2038	2	Y	-0-					95
04	2940	X	2379	-0-	-561	-0-	853	1	1526	2	Y	-0-					95
05	3038	X	2827	-0-	-211	-0-	879	1	1948	2	Y	-0-					95
06	2940	X	2668	-0-	-272	-0-	806 79	1 9	1783	2	Y	72					167
07	2945	X	2202	-0-	-743	-0-	822	1	1380	2	Y	-0-					167
08	2945	X	1563	-0-	-1382	-0-	731	1	832	2	Y	-0-	167	7			-0-
09	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	736	1	2023	2	Y	-0-					-0-
10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	639 190	1 9	1298	2	Y	173					173
11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	707	1	865	2	Y	-0-					173
12	2728	N	2354	-0-	-374	-0-	674 169	1 9	1511	2	Y	154	159	1			168

TOTAL GAS PROD: 28,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: RRCID -> 253008 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9925 - 9952

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVIATORS SOUTH (WILCOX 10600) 04509 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT HEIRS WELL #: 2010 RRCID -> 148898 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10230 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1725	-0-	-290	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
02	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
03	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
04	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
05	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
06	1950	X	158	-0-	-1792	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	2015	X	894	-0-	-1121	-0-	894	2			N	-0-					-0-
08	2015	X	936	-0-	-1079	-0-	936	2			N	-0-					-0-
09	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
10	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	8839	2			N	-0-					-0-
11	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVIATORS, S. (5590) 04509 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 6 RRCID -> 121257 COMPL. DATE 05/14/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 5592 - 5598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	7			-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVIATORS S. (9450) 04509 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 16 RRCID -> 218679 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9556 - 9707

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVIATORS S. (9450) //CONT.// 04509 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 20 RRCID -> 266397 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9372 - 9549

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18972	X	14565	-0-	-4407	-0-	14535	2	30	9	Y	27					90
02	16128	X	10676	-0-	-5452	-0-	10654	2	22	9	Y	20					110
03	14384	X	4318	-0-	-10066	-0-	4304	2	14	9	Y	13					123
04	14100	X	4240	-0-	-9860	-0-	4238	2	2	9	Y	2	61	1			64
05	14570	X	13479	-0-	-1091	-0-	13479	2			Y	-0-					64
06	14673	X	14673	-0-	-0-	-0-	14615	2	58	9	Y	53					117
07	11811	X	800	-0-	-11011	-0-	760	2	40	9	Y	36	111	1			42
08	13485	X	13024	-0-	-461	-0-	1523	1	11501	2	Y	-0-	42	7			-0-
09	14860	X	14860	-0-	-0-	-0-	1769	1	13091	2	Y	-0-					-0-
10	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	1209	1	7197	2	Y	-0-					-0-
11	14670	X	12233	-0-	-2437	-0-	1389	1	10844	2	Y	-0-					-0-
12	15345	X	13584	-0-	-1761	-0-	1437	1	12147	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	#	840	-0-	-121	-0-	840	2			N	-0-					-0-
02	812	#	684	-0-	-128	-0-	684	2			N	-0-					-0-
03	899	#	333	-0-	-566	-0-	333	2			N	-0-					-0-
04	810	#	778	-0-	-32	-0-	778	2			N	-0-					-0-
05	837	#	567	-0-	-270	-0-	567	2			N	-0-					-0-
06	810	#	31	-0-	-779	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	806	#	241	-0-	-565	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	806	#	146	-0-	-660	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	780	#	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	931	R	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
11	431	R	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
12	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVIATORS, SOUTH (11800) 04509 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 13 RRCID -> 249051 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12093 PERF. 8825 - 8839

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BF LUCK (6TH HINNANT) 04699 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
D.C.R.C. WELL #: RRCID -> 176735 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8816 - 8862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2005

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
JARAL WELL #: 1 RRCID -> 174343 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10116 - 10957

01	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-			-0-
02	3892 X	171	-0-	-3721	-0-	31	1	140	2	Y	-0-			-0-
03	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	448	1	1982	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	2889	-0-	2889	2889	588	1	2301	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	991	-0-	991	3880	240	1	751	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	3880					Y	-0-			-0-
07	4736 X	856	-0-	-3880	-0-	112	1	744	2	Y	-0-			-0-
08	2976 X	1474	-0-	-1502	-0-	354	1	1120	2	Y	-0-			-0-
09	2880 X	2658	-0-	-222	-0-	664	1	1994	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	2948	-0-	2948	2948	787	1	2161	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	2211	-0-	2211	5159	731	1	1480	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	2812	-0-	2812	7971	709	1	2103	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARAL WELL #: 5 RRCID -> 208783 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10722 - 11574

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	227	1	1022	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	5053	-0-	1953	1953	931	1	4122	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	4009	-0-	4009	5962	816	1	3193	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	1262	-0-	1262	7224	306	1	956	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	7224					Y	-0-			-0-
07	9649 X	2425	-0-	-7224	-0-	318	1	2107	2	Y	-0-			-0-
08	4619 X	3895	-0-	-724	-0-	936	1	2959	2	Y	-0-			-0-
09	4020 X	2955	-0-	-1065	-0-	738	1	2217	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	2678	-0-	2678	2678	715	1	1963	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	2158	-0-	2158	4836	713	1	1445	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	2695	-0-	2695	7531	679	1	2016	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
01	1612	N	1305	-0-	-307	-0-	1305	3			Y	-0-					-0-
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			Y	-0-					-0-
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			Y	-0-					-0-
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			Y	-0-					-0-
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			Y	-0-					-0-
06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			Y	-0-					-0-
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1736	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	1767	N	1710	-0-	-57	-0-	1707	3	3	9	Y	3	2	1			1
09	1710	N	1703	-0-	-7	-0-	1697	3	6	9	Y	5	4	1			2
10	1736	N	1699	-0-	-37	-0-	1692	3	7	9	Y	6	5	1			3
11	1650	N	1640	-0-	-10	-0-	1634	3	6	9	Y	5	3	1			5
12	1767	N	1662	-0-	-105	-0-	1656	3	6	9	Y	5	7	1			3

TOTAL GAS PROD: 19,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	239	-0-	-181	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	169	-0-	-172	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	126	-0-	-122	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	90	-0-	-90	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			Y	-0-					-0-
02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			Y	-0-					-0-
03	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			Y	-0-					-0-
04	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			Y	-0-					-0-
05	2356	N	2346	-0-	-10	-0-	2346	3			Y	-0-					-0-
06	2400	N	2301	-0-	-99	-0-	2301	3			Y	-0-					-0-
07	2542	N	2338	-0-	-204	-0-	2331	3	7	9	Y	6	4	1			2
08	2356	N	2227	-0-	-129	-0-	2223	3	4	9	Y	4	4	1			2
09	2310	N	2071	-0-	-239	-0-	2064	3	7	9	Y	6	6	1			2
10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2327	3	10	9	Y	9	7	1			4
11	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2253	3	7	9	Y	6	3	1			7
*12	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2258	3	8	9	Y	7	9	1			5

TOTAL GAS PROD: 27,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 088561 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9227 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	69	1	1649	3	N	1	1	1			18
							1	9									
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	60	1	1436	3	N	1	1	1			18
							1	9									
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	63	1	1508	3	N	-0-					18
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	58	1	1380	3	N	-0-					18
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	67	1	1545	3	N	4					22
							4	9									
06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	60	1	1363	3	N	-0-	1	1			21
07	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	60	1	1359	3	N	-0-	1	1			20
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	64	1	1383	3	N	-0-					20
09	1380	N	1371	-0-	-9	-0-	61	1	1310	3	N	-0-					20
10	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	62	1	1342	3	N	1					21
							1	9									
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	61	1	1343	3	N	3	1	1			23
							3	9									
12	1426	N	1268	-0-	-158	-0-	55	1	1209	3	N	4					27
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 17,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SALDIVAR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 088786 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11086 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	1738	-0-	-866	-0-	67	1	1667	3	Y	4	4	1			8
							4	9									
02	2296	X	1598	-0-	-698	-0-	65	1	1533	3	Y	-0-					8
03	2263	X	1641	-0-	-622	-0-	70	1	1571	3	Y	-0-					8
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	63	1	1481	3	Y	2					10
							2	9									
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	67	1	1589	3	Y	-0-					10
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	63	1	1444	3	Y	3					13
							3	9									
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	69	1	1503	3	Y	3	4	1			12
							3	9									
08	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	66	1	1471	3	Y	-0-					12
09	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	71	1	1545	3	Y	1					13
							1	9									
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	72	1	1571	3	Y	-0-					13
11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	70	1	1464	3	Y	-0-					13
*12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	69	1	1452	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 19,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 093607 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10363 - 10447

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1184	-0-	-87	-0-	46	1	1136	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
02	1232	N	1126	-0-	-106	-0-	46	1	1080	3	Y	-0-					3
03	1271	N	1055	-0-	-216	-0-	45	1	1010	3	Y	-0-					3
04	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	44	1	1025	3	Y	1					4
							1	9									
05	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	44	1	1047	3	Y	-0-					4
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	49	1	1122	3	Y	-0-					4
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	60	1	1312	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	59	1	1322	3	Y	-0-					4
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	56	1	1220	3	Y	-0-					4
10	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	55	1	1209	3	Y	-0-					4
11	1260	N	1164	-0-	-96	-0-	53	1	1111	3	Y	-0-					4
12	1302	N	1204	-0-	-98	-0-	54	1	1150	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 14,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SALDIVAR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 098652 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9628 - 9800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	48	1	1198	3	Y	2	5	1			5
							2	9									
02	784	N	723	-0-	-61	-0-	29	1	694	3	Y	-0-					5
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	37	1	843	3	Y	-0-					5
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	48	1	1133	3	Y	1					6
							1	9									
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	74	1	1751	3	Y	-0-					6
06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	64	1	1477	3	Y	-0-					6
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	65	1	1417	3	Y	3	4	1			5
							3	9									
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	49	1	1105	3	Y	-0-					5
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	38	1	823	3	Y	-0-					5
10	1829	X	1286	-0-	-543	-0-	56	1	1230	3	Y	-0-					5
11	1530	X	1306	-0-	-224	-0-	60	1	1246	3	Y	-0-					5
12	1488	X	868	-0-	-620	-0-	39	1	829	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 14,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 099565 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11367 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	92	1	2307	3	Y	4	5	1			8
							4	9									
02	2352	N	2035	-0-	-317	-0-	83	1	1952	3	Y	-0-					8
03	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	105	1	2366	3	Y	-0-					8
04	2340	N	2130	-0-	-210	-0-	87	1	2041	3	Y	2					10
							2	9									
05	2263	N	2143	-0-	-120	-0-	86	1	2056	3	Y	1					11
							1	9									
06	2400	N	2026	-0-	-374	-0-	84	1	1942	3	Y	-0-					11
07	2201	N	1810	-0-	-391	-0-	79	1	1727	3	Y	4	5	1			10
							4	9									
08	2139	N	2101	-0-	-38	-0-	90	1	2011	3	Y	-0-					10
09	2040	N	1804	-0-	-236	-0-	80	1	1724	3	Y	-0-					10
10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	71	1	1556	3	Y	-0-					10
11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	66	1	1382	3	Y	-0-					10
12	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	64	1	1353	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 23,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SALDIVAR ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 099566 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 11645 PERF. 9794 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	220	-0-	-1237	-0-	9	1	210	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
02	1232	N	220	-0-	-1012	-0-	9	1	211	3	Y	-0-					3
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	62	1	1391	3	Y	-0-					3
04	T. A.		1313	-0-	1313	1313	54	1	1258	3	Y	1					4
							1	9									
05	T. A.		1254	-0-	1254	2567	51	1	1203	3	Y	-0-					4
06	T. A.		1171	-0-	1171	3738	49	1	1122	3	Y	-0-					4
07	5312	X	1574	-0-	-3738	-0-	69	1	1502	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	65	1	1469	3	Y	-0-					4
09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	66	1	1421	3	Y	1					5
							1	9									
10	T. A.		1494	-0-	1494	1494	65	1	1429	3	Y	-0-					5
11	T. A.		1360	-0-	1360	2854	62	1	1298	3	Y	-0-					5
*12	4216	X	1362	-0-	-2854	-0-	61	1	1301	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 14,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

B.M.T. WELL #: 11 RRCID -> 100062 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 11574 PERF. 9590 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	266	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	217	N	7	-0-	-210	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	120	-0-	-150	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	486	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	310	N	136	-0-	-174	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	102	-0-	-198	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	24	-0-	-317	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	28	-0-	-92	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	6479	X	6056	-0-	-423	-0-	6050	3	6	9	Y	5	4	1			5
02	5768	X	3552	-0-	-2216	-0-	3511	3	41	9	Y	37	21	1			21
03	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	7351	3	87	9	Y	79	44	1			56
04	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6516	3	67	9	Y	61	104	1			13
05	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6685	3	58	9	Y	53	58	1			8
06	6330	X	6322	-0-	-8	-0-	6255	3	67	9	Y	61	59	1			10
07	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	6544	3	196	9	Y	178	169	1			19
08	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6543	3	20	9	Y	18	22	1			15
09	6330	X	6104	-0-	-226	-0-	6076	3	28	9	Y	25	34	1			6
10	6758	X	5552	-0-	-1206	-0-	5538	3	14	9	Y	13	13	1			6
11	6510	X	6022	-0-	-488	-0-	6009	3	13	9	Y	12	13	1			5
12	6727	X	5405	-0-	-1322	-0-	5395	3	10	9	Y	9	12	1			2

TOTAL GAS PROD: 73,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 551

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 1 RRCID -> 105413 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10665 - 10869

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 15 RRCID -> 107453 COMPL. DATE 08/14/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10598 - 10614

01	1643	N	1102	-0-	-541	-0-	1101	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1241	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	1302	N	930	-0-	-372	-0-	929	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1153	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	1321	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1415	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1249	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	1333	N	1079	-0-	-254	-0-	1076	3	3	9	Y	3	2	1			1
09	1410	N	1225	-0-	-185	-0-	1219	3	6	9	Y	5	5	1			1
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1496	3	3	9	Y	3	3	1			1
11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1594	3	3	9	Y	3	3	1			1
*12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1419	3	2	9	Y	2	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 16 RRCID -> 107858 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9967 - 10338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	433	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	455	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	362	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	434	N	275	-0-	-159	-0-	274	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	450	N	179	-0-	-271	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	322	-0-	-50	-0-	321	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

B.M.T. WELL #: 17 RRCID -> 111701 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9472 - 9700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2224	3	2	9	Y	2	1	1			3
02	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2632	3	3	9	Y	3	2	1			4
03	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2826	3	3	9	Y	3	2	1			5
04	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2918	3	3	9	Y	3	5	1			3
05	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2849	3	2	9	Y	2	3	1			2
06	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2528	3	3	9	Y	3	2	1			3
07	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2740	3	8	9	Y	7	7	1			3
08	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2632	3	8	9	Y	7	5	1			5
09	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2342	3	10	9	Y	9	11	1			3
10	2759	N	2486	-0-	-273	-0-	2479	3	7	9	Y	6	5	1			4
11	2550	N	2516	-0-	-34	-0-	2510	3	6	9	Y	5	5	1			4
12	2418	N	2401	-0-	-17	-0-	2397	3	4	9	Y	4	5	1			3

TOTAL GAS PROD: 31,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

FROST NATIONAL BANK WELL #: 18 RRCID -> 113875 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7842 - 10168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 18 RRCID -> 115552 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9710 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	169	-0-	-141	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	196	-0-	-114	-0-	195	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	270	N	98	-0-	-172	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 117032 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9357 - 9366

01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	35	1	840	3	N	21	20	1			34
							23	9									
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	29	1	699	3	N	47	44	1			37
							52	9									
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	32	1	755	3	N	4	4	1			37
							4	9									
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	31	1	738	3	N	3					40
							3	9									
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	31	1	706	3	N	18					58
							20	9									
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	29	1	652	3	N	3	9	1			52
							3	9									
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	30	1	675	3	N	18	14	1			56
							20	9									
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	34	1	750	3	N	14	9	1			61
							15	9									
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	31	1	672	3	N	7	21	1			47
							8	9									
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	33	1	710	3	N	1					48
							1	9									
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	32	1	704	3	N	119	68	1			99
							131	9									
*12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	28	1	625	3	N	2	51	1			50
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 21 RRCID -> 117085 COMPL. DATE 06/23/1985 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10138 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	104	1	2497	3	N	1					26
							1	9									
02	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	93	1	2248	3	N	8					34
							9	9									
03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	105	1	2493	3	N	3					37
							3	9									
04	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	97	1	2298	3	N	3					40
							3	9									
05	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	120	1	2745	3	N	9					49
							10	9									
06	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	108	1	2454	3	N	1					50
							1	9									
07	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	123	1	2764	3	N	-0-					50
08	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	122	1	2650	3	N	1					51
							1	9									
09	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	120	1	2574	3	N	4	48	1			7
							4	9									
10	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	102	1	2187	3	N	-0-					7
11	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	94	1	2087	3	N	-0-					7
*12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	84	1	1870	3	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 30,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

FROST NATIONAL BANK WELL #: 22 RRCID -> 119114 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10110 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	613	-0-	-38	-0-	25	1	588	3	N	-0-					21
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	21	1	502	3	N	-0-					21
03	558	N	536	-0-	-22	-0-	22	1	513	3	N	1					22
							1	9									
04	600	N	580	-0-	-20	-0-	23	1	553	3	N	4					26
							4	9									
05	589	N	577	-0-	-12	-0-	24	1	547	3	N	5					31
							6	9									
06	510	N	484	-0-	-26	-0-	20	1	463	3	N	1					32
							1	9									
07	589	N	518	-0-	-71	-0-	22	1	496	3	N	-0-					32
08	589	N	493	-0-	-96	-0-	22	1	471	3	N	-0-					32
09	480	N	479	-0-	-1	-0-	21	1	458	3	N	-0-					32
10	527	N	361	-0-	-166	-0-	16	1	345	3	N	-0-					32
11	480	N	458	-0-	-22	-0-	20	1	438	3	N	-0-					32
12	496	N	446	-0-	-50	-0-	19	1	427	3	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 6,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

FROST NATIONAL BANK WELL #: 23 RRCID -> 120325 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10150 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	27	1	636	3	N	-0-					-0-
02	588	N	444	-0-	-144	-0-	18	1	426	3	N	-0-					-0-
03	651	N	508	-0-	-143	-0-	21	1	487	3	N	-0-					-0-
04	630	N	601	-0-	-29	-0-	24	1	577	3	N	-0-					-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	29	1	659	3	N	-0-					-0-
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	20	1	458	3	N	-0-					-0-
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	28	1	622	3	N	-0-					-0-
08	651	N	436	-0-	-215	-0-	19	1	417	3	N	-0-					-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	22	1	465	3	N	-0-					-0-
10	651	N	499	-0-	-152	-0-	22	1	477	3	N	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	24	1	537	3	N	-0-					-0-
12	496	N	447	-0-	-49	-0-	19	1	428	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 20 RRCID -> 121135 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9632 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	22	-0-	-98	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1254	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1712	3	3	9	Y	3	2	1			1
09	3000	N	16310	-0-	13310	13310	16262	3	48	9	Y	44	36	1			9
10	3100	N	15931	-0-	12831	26141	15867	3	64	9	Y	58	46	1			21
11	3000	N	10408	-0-	7408	33549	10376	3	32	9	Y	29	19	1			31
*12	42043	X	8494	-0-	-33549	-0-	8464	3	30	9	Y	27	43	1			15

TOTAL GAS PROD: 54,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

FROST NATIONAL BANK WELL #: 24 RRCID -> 121861 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	171	1	4100	3	N	1	2	1			1
							1	9									
02	3780	X	3773	-0-	-7	-0-	150	1	3619	3	N	4	4	1			1
							4	9									
03	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	167	1	3965	3	N	156	147	1			10
							172	9									
04	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	163	1	3859	3	N	1					11
							1	9									
05	4030	X	4026	-0-	-4	-0-	169	1	3857	3	N	-0-	7	1			4
06	3900	X	3871	-0-	-29	-0-	163	1	3708	3	N	-0-	2	1			2
07	4030	X	3760	-0-	-270	-0-	160	1	3599	3	N	1	2	1			1
							1	9									
08	4030	X	3742	-0-	-288	-0-	165	1	3576	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	3900	X	3623	-0-	-277	-0-	162	1	3460	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
10	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	174	1	3742	3	N	118	13	1			105
							130	9									
11	3870	X	3761	-0-	-109	-0-	161	1	3579	3	N	19	71	1			53
							21	9									
12	3751	X	3598	-0-	-153	-0-	155	1	3441	3	N	2	23	1			32
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 46,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT WELL #: 23 RRCID -> 125692 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9694 - 10760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	503	3	45	9	Y	41	41	1			12
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-	12	1			-0-
03	403	N	247	-0-	-156	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	345	-0-	-195	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	551	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	465	N	399	-0-	-66	-0-	398	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

FROST NATIONAL BANK WELL #: 31 T RRCID -> 128196 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7958 - 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
01	2418	N	2291	-0-	-127	-0-	91	1	2192	3	N	7					51
							8	9									
02	2044	N	1908	-0-	-136	-0-	76	1	1824	3	N	7					58
							8	9									
03	2294	N	1616	-0-	-678	-0-	65	1	1551	3	N	-0-					58
04	2220	N	956	-0-	-1264	-0-	39	1	917	3	N	-0-					58
05	2108	N	1318	-0-	-790	-0-	55	1	1260	3	N	3					61
							3	9									
06	1560	N	963	-0-	-597	-0-	40	1	923	3	N	-0-					61
07	992	N	731	-0-	-261	-0-	31	1	700	3	N	-0-					61
08	1333	N	868	-0-	-465	-0-	38	1	830	3	N	-0-					61
09	960	N	721	-0-	-239	-0-	32	1	689	3	N	-0-					61
10	744	N	522	-0-	-222	-0-	23	1	499	3	N	-0-					61
11	840	N	758	-0-	-82	-0-	33	1	725	3	N	-0-					61
12	744	N	621	-0-	-123	-0-	27	1	594	3	N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 13,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

B.M.T. WELL #: 26 RRCID -> 130502 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 11141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2654	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2389	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	2697	N	2602	-0-	-95	-0-	2599	3	3	9	Y	3	2	1			1
04	2580	N	2565	-0-	-15	-0-	2563	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	3057	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2945	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2974	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
08	3038	N	3016	-0-	-22	-0-	3007	3	9	9	Y	8	5	1			3
09	2940	N	2848	-0-	-92	-0-	2836	3	12	9	Y	11	13	1			1
10	3069	X	2918	-0-	-151	-0-	2910	3	8	9	Y	7	6	1			2
11	2940	X	2800	-0-	-140	-0-	2793	3	7	9	Y	6	6	1			2
12	3007	X	2863	-0-	-144	-0-	2857	3	6	9	Y	5	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 33,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 34 RRCID -> 130782 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9957 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-			5
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-			5
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	-0-			5
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-			5
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-			5
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	N	-0-			5
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-			5
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-			5
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-			5
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-			5
11	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-			5
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 35 RRCID -> 131641 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10516

01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	N	-0-			-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	3	N	-0-			-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	N	-0-			-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	3	N	-0-			-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	N	-0-			-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	3	N	-0-			-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	N	-0-			-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-			-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-			-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	N	-0-			-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	3	N	-0-			-0-
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT WELL #: 27 RRCID -> 131962 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10104 - 10901

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 2 RRCID -> 133789 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9840 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	70	-0-	-240	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					1
02	224	N	176	-0-	-48	-0-	7	1	169	3	Y	-0-					1
03	248	N	7	-0-	-241	-0-	7	3			Y	-0-					1
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					1
05	186	N	148	-0-	-38	-0-	6	1	142	3	Y	-0-					1
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	Y	-0-					1
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	42	1	903	3	Y	-0-					1
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	25	1	566	3	Y	-0-					1
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	25	1	547	3	Y	1					2
							1	9									
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	23	1	513	3	Y	-0-					2
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	20	1	424	3	Y	-0-					2
*12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	27	1	566	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SALDIVAR, R.T. WELL #: 10 RRCID -> 135381 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9846 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3790	-0-	-240	-0-	146	1	3644	3	Y	-0-					7
02	3640	X	3293	-0-	-347	-0-	134	1	3159	3	Y	-0-					7
03	4030	X	3833	-0-	-197	-0-	163	1	3670	3	Y	-0-					7
04	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	152	1	3569	3	Y	-0-					7
05	3844	X	3797	-0-	-47	-0-	153	1	3644	3	Y	-0-					7
06	3720	X	3666	-0-	-54	-0-	153	1	3513	3	Y	-0-					7
07	3844	X	3774	-0-	-70	-0-	166	1	3608	3	Y	-0-					7
08	3844	X	3745	-0-	-99	-0-	160	1	3585	3	Y	-0-					7
09	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	167	1	3626	3	Y	13					20
							14	9									
10	3782	X	3781	-0-	-1	-0-	165	1	3616	3	Y	-0-					20
11	3660	X	3565	-0-	-95	-0-	163	1	3402	3	Y	-0-					20
12	3937	X	3579	-0-	-358	-0-	161	1	3418	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 44,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SALDIVAR ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 135978 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 11769 PERF. 9410 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3589	-0-	-317	-0-	138	1	3443	3	Y	7	7	1			13
							8	9									
02	3332	X	3193	-0-	-139	-0-	130	1	3063	3	Y	-0-					13
03	3565	X	3523	-0-	-42	-0-	149	1	3374	3	Y	-0-					13
04	3420	X	3339	-0-	-81	-0-	136	1	3199	3	Y	4					17
							4	9									
05	3534	X	3435	-0-	-99	-0-	139	1	3295	3	Y	1					18
							1	9									
06	3420	X	2886	-0-	-534	-0-	120	1	2766	3	Y	-0-					18
07	3534	X	3438	-0-	-96	-0-	151	1	3280	3	Y	6	9	1			15
							7	9									
08	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	152	1	3407	3	Y	-0-					15
09	3330	X	3321	-0-	-9	-0-	147	1	3174	3	Y	-0-					15
10	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	150	1	3298	3	Y	-0-					15
11	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	152	1	3164	3	Y	-0-					15
*12	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	150	1	3187	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 40,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 136490 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10512 - 10590

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 136492 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9822 - 9916

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 23 RRCID -> 137189 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9416 - 9466

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	151	1	320	2	Y	-0-					29
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	167	1	283	2	Y	-0-					29
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	198	1	268	2	Y	1					30
							1	9									
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	169	1	295	2	Y	-0-					30
05	465	N	199	-0-	-266	-0-	68	1	131	2	Y	-0-					30
06	450	N	413	-0-	-37	-0-	155	1	258	2	Y	-0-					30
07	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	647	1	1806	2	Y	-0-					30
08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	707	1	1297	2	Y	-0-					30
09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	927	1	914	2	Y	-0-					30
10	1984	N	1720	-0-	-264	-0-	1007	1	713	2	Y	-0-					30
11	1920	N	180	-0-	-1740	-0-	180	2			Y	-0-					30
12	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 10,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	346	-0-	-57	-0-	345	3	1	9	Y	1					1
08	403	N	335	-0-	-68	-0-	334	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	360	N	319	-0-	-41	-0-	318	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	323	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	206	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	337	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 27 RRCID -> 138311 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9815 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	3	-0-	-7	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					30
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	8	1	14	2	Y	-0-					30
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	13	1	18	2	Y	2					32
							2	9									
04	33	X	33	-0-	-0-	-0-	12	1	21	2	Y	-0-					32
05	28	X	27	-0-	-1	-0-	9	1	18	2	Y	-0-					32
06	32	X	32	-0-	-0-	-0-	12	1	20	2	Y	-0-					32
07	28	X	28	-0-	-0-	-0-	7	1	21	2	Y	-0-					32
08	58	X	58	-0-	-0-	-0-	20	1	37	2	Y	1					33
							1	9									
09	17	X	16	-0-	-1	-0-	8	1	8	2	Y	-0-					33
10	T. A.		5	-0-	5	5	3	1	2	2	Y	-0-					33
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					33
*12	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 257 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	148	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	193	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	3534	X	3234	-0-	-300	-0-	124	1	3102	3	Y	7	11	1			12
							8	9									
02	3276	X	3264	-0-	-12	-0-	133	1	3131	3	Y	-0-					12
03	3627	X	3298	-0-	-329	-0-	140	1	3158	3	Y	-0-					12
04	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	126	1	2961	3	Y	4					16
							4	9									
05	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	125	1	2966	3	Y	1					17
							1	9									
06	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	123	1	2832	3	Y	-0-					17
07	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	135	1	2933	3	Y	6	9	1			14
							7	9									
08	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	130	1	2909	3	Y	-0-					14
09	2850	X	2766	-0-	-84	-0-	122	1	2644	3	Y	-0-					14
10	2883	X	2646	-0-	-237	-0-	115	1	2531	3	Y	-0-					14
11	2790	X	2159	-0-	-631	-0-	99	1	2060	3	Y	-0-					14
12	2883	X	2573	-0-	-310	-0-	116	1	2457	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 35,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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
01	2449	X	1094	-0-	-1355	-0-	1094	3			Y	-0-					-0-
02	2212	X	957	-0-	-1255	-0-	957	3			Y	-0-					-0-
03	2418	X	1076	-0-	-1342	-0-	1076	3			Y	-0-					-0-
04	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	1042	3			Y	-0-					-0-
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			Y	-0-					-0-
06	1050	N	997	-0-	-53	-0-	997	3			Y	-0-					-0-
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1085	3	3	9	Y	3	2	1			1
08	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	1093	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1036	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1078	3	4	9	Y	4	3	1			2
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1014	3	3	9	Y	3	2	1			3
*12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	996	3	3	9	Y	3	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 12,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	22	1	539	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	27	1	623	3	Y	-0-					2
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	30	1	686	3	Y	-0-					2
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	32	1	746	3	Y	1					3
							1	9									
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	33	1	784	3	Y	-0-					3
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	35	1	798	3	Y	-0-					3
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	36	1	773	3	Y	-0-					3
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	41	1	926	3	Y	-0-					3
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	40	1	869	3	Y	-0-					3
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	35	1	773	3	Y	-0-					3
11	810	N	731	-0-	-79	-0-	34	1	697	3	Y	-0-					3
12	837	N	496	-0-	-341	-0-	23	1	473	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 9,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	310	N	228	-0-	-82	-0-	41	1	187	2	N	-0-					-0-
02	252	N	196	-0-	-56	-0-	32	1	164	2	N	-0-					-0-
03	310	N	188	-0-	-122	-0-	32	1	156	2	N	-0-					-0-
04	210	N	94	-0-	-116	-0-	16	1	78	2	N	-0-					-0-
05	217	N	12	-0-	-205	-0-	3	1	9	2	N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	20	1	297	2	N	-0-					-0-
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	111	1	719	2	N	-0-					-0-
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	113	1	625	2	N	-0-					-0-
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	107	1	504	2	N	-0-					-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	105	1	444	2	N	-0-					-0-
*12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	24	1	471	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 33 RRCID -> 141850 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9964 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			Y	-0-					-0-
02	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			Y	-0-					-0-
03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			Y	-0-					-0-
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			Y	-0-					-0-
05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			Y	-0-					-0-
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			Y	-0-					-0-
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1088	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1301	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	458	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	1085	N	451	-0-	-634	-0-	449	3	2	9	Y	2	1	1			1
11	1260	N	229	-0-	-1031	-0-	228	3	1	9	Y	1					2
*12	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2316	3	8	9	Y	7	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 18,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4241	3	146	9	Y	133	133	1				36
02	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	3			Y	-0-	36	1				-0-
03	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	3			Y	-0-						-0-
04	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			Y	-0-						-0-
05	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	3			Y	-0-						-0-
06	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3			Y	-0-						-0-
07	3224	X	2495	-0-	-729	-0-	2487	3	8	9	Y	7	6	1				1
08	3224	X	2474	-0-	-750	-0-	2470	3	4	9	Y	4	4	1				1
09	3120	X	1668	-0-	-1452	-0-	1664	3	4	9	Y	4	5	1				-0-
10	3255	X	46	-0-	-3209	-0-	46	3			Y	-0-						-0-
11	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3157	3	10	9	Y	9	3	1				6
*12	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3212	3	11	9	Y	10	12	1				4

TOTAL GAS PROD: 36,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		5092	-0-	5092	19365	5086	3	6	9	Y	5	3	1				6
02	23959	X	4594	-0-	-19365	-0-	4588	3	6	9	Y	5	4	1				7
03	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4896	3	6	9	Y	5	4	1				8
04	4920	X	4292	-0-	-628	-0-	4288	3	4	9	Y	4	9	1				3
05	5084	X	4590	-0-	-494	-0-	4586	3	4	9	Y	4	4	1				3
06	4920	X	4637	-0-	-283	-0-	4631	3	6	9	Y	5	4	1				4
07	5084	X	4978	-0-	-106	-0-	4964	3	14	9	Y	13	13	1				4
08	4898	X	4592	-0-	-306	-0-	4578	3	14	9	Y	13	8	1				9
09	4650	X	4610	-0-	-40	-0-	4589	3	21	9	Y	19	21	1				7
10	4991	X	4829	-0-	-162	-0-	4817	3	12	9	Y	11	10	1				8
11	4830	X	3916	-0-	-914	-0-	3907	3	9	9	Y	8	9	1				7
12	4991	X	4918	-0-	-73	-0-	4908	3	10	9	Y	9	10	1				6

TOTAL GAS PROD: 55,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 50 RRCID -> 147400 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10428

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	16	1	382	3	N	-0-					-0-
02	196	N	90	-0-	-106	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
03	217	N	80	-0-	-137	-0-	3	1	77	3	N	-0-					-0-
04	210	N	76	-0-	-134	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	3	1	77	3	N	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	18	1	388	3	N	-0-					-0-
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	26	1	581	3	N	-0-					-0-
*12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	19	1	422	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 38 RRCID -> 147801 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9890 - 10596

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		2346	-0-	2346	9726	2344	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	11571	X	1845	-0-	-9726	-0-	1843	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	2511	X	2281	-0-	-230	-0-	2279	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	2430	X	2168	-0-	-262	-0-	2166	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	2449	X	2181	-0-	-268	-0-	2179	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	2280	X	2264	-0-	-16	-0-	2262	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2421	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
08	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2384	3	8	9	Y	7	4	1			3
09	2250	X	2228	-0-	-22	-0-	2218	3	10	9	Y	9	10	1			2
10	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2234	3	6	9	Y	5	5	1			2
11	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2310	3	6	9	Y	5	5	1			2
*12	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2169	3	4	9	Y	4	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 26,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

B.M.T. WELL #: 37 RRCID -> 148003 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9614 - 11278

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	608	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	616	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	283	-0-	-151	-0-	282	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	434	N	257	-0-	-177	-0-	256	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	415	3	2	9	Y	2	1	1			1
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	402	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	449	3	1	9	Y	1	1	1			1
*12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	560	3	1	9	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 39 RRCID -> 148005 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9624 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1390	-0-	-346	-0-	1390	3			Y	-0-					-0-
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			Y	-0-					-0-
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			Y	-0-					-0-
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			Y	-0-					-0-
05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			Y	-0-					-0-
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			Y	-0-					-0-
07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1594	3	3	9	Y	3	2	1			1
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1573	3	3	9	Y	3	2	1			2
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1561	3	4	9	Y	4	4	1			2
10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1574	3	7	9	Y	6	5	1			3
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1488	3	4	9	Y	4	3	1			4
*12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1458	3	6	9	Y	5	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 18,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

B.M.T. WELL #: 40 RRCID -> 148345 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9900 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	537	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	651	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	606	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	496	N	349	-0-	-147	-0-	348	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	679	3	2	9	Y	2	1	1			1
09	480	N	239	-0-	-241	-0-	238	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	764	3	2	9	Y	2	1	1			1
11	660	N	586	-0-	-74	-0-	585	3	1	9	Y	1	1	1			1
*12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	596	3	1	9	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

FROST NATIONAL BANK WELL #: 51 RRCID -> 149230 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9512 - 10478

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 38 RRCID -> 150058 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9185 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	87	1	394	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	73	1	376	2	Y	-0-					-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	84	1	407	2	Y	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	85	1	413	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	367	-0-	-129	-0-	96	1	271	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	45	1	673	2	Y	-0-					-0-
08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	179	1	1153	2	Y	-0-					-0-
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	127	1	705	2	Y	-0-					-0-
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	156	1	732	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	657	-0-	-633	-0-	126	1	531	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	601	-0-	-267	-0-	29	1	572	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 43 RRCID -> 150541 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10421 - 11295

01	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2355	3	24	9	Y	22	18	1			15
02	2156	N	847	-0-	-1309	-0-	846	3	1	9	Y	1	9	1			7
03	2294	N	995	-0-	-1299	-0-	994	3	1	9	Y	1	4	1			4
04	2310	N	687	-0-	-1623	-0-	686	3	1	9	Y	1	5	1			-0-
05	930	N	620	-0-	-310	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1141	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	3100	N	3335	-0-	235	235	3325	3	10	9	Y	9	8	1			1
08	3030	N	2795	-0-	-235	-0-	2786	3	9	9	Y	8	5	1			4
09	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2636	3	12	9	Y	11	12	1			3
10	3348	X	2613	-0-	-735	-0-	2606	3	7	9	Y	6	5	1			4
11	3240	X	2263	-0-	-977	-0-	2257	3	6	9	Y	5	5	1			4
12	3348	X	2050	-0-	-1298	-0-	2046	3	4	9	Y	4	5	1			3

TOTAL GAS PROD: 22,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

B.M.T. WELL #: 44 RRCID -> 150544 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11240 PERF. 9766 - 10572

01	5394	X	5380	-0-	-14	-0-	5374	3	6	9	Y	5	4	1			2
02	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5010	3	6	9	Y	5	5	1			2
03	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5666	3	7	9	Y	6	4	1			4
04	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5641	3	6	9	Y	5	9	1			-0-
05	5580	X	5553	-0-	-27	-0-	5549	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	5400	X	5331	-0-	-69	-0-	5325	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	5580	X	5355	-0-	-225	-0-	5340	3	15	9	Y	14	13	1			1
08	5580	X	5524	-0-	-56	-0-	5507	3	17	9	Y	15	10	1			6
09	5400	X	5386	-0-	-14	-0-	5362	3	24	9	Y	22	24	1			4
10	4681	X	4423	-0-	-258	-0-	4412	3	11	9	Y	10	10	1			4
11	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5114	3	12	9	Y	11	10	1			5
*12	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5415	3	10	9	Y	9	12	1			2

TOTAL GAS PROD: 63,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 41 RRCID -> 150559 COMPL. DATE 04/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9578 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1383	-0-	-136	-0-	1383	3			Y	-0-					-0-
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	1263	3			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1262	-0-	-88	-0-	1262	3			Y	-0-					-0-
05	1395	N	1304	-0-	-91	-0-	1304	3			Y	-0-					-0-
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			Y	-0-					-0-
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1401	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1340	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	1500	N	1236	-0-	-264	-0-	1233	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1026	3	4	9	Y	4	3	1			1
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1144	3	3	9	Y	3	2	1			2
*12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1191	3	4	9	Y	4	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 15,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

B.M.T. WELL #: 42 RRCID -> 150728 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9824 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2618	3	2	9	Y	2	2	1			2
02	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2232	3	2	9	Y	2	2	1			2
03	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2418	3	3	9	Y	3	2	1			3
04	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2081	3	2	9	Y	2	4	1			1
05	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3291	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2619	3	3	9	Y	3	2	1			2
07	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2654	3	8	9	Y	7	7	1			2
08	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2614	3	8	9	Y	7	5	1			4
09	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3969	3	17	9	Y	15	16	1			3
10	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	8223	3	21	9	Y	19	15	1			7
11	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6788	3	15	9	Y	14	14	1			7
*12	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6621	3	12	9	Y	11	15	1			3

TOTAL GAS PROD: 46,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

SALDIVAR ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 151195 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9886 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1096	-0-	-547	-0-	42	1	1051	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
02	1428	N	1107	-0-	-321	-0-	45	1	1062	3	Y	-0-					5
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	54	1	1217	3	Y	-0-					5
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	47	1	1115	3	Y	2					7
							2	9									
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	51	1	1219	3	Y	-0-					7
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	51	1	1172	3	Y	-0-					7
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	55	1	1196	3	Y	3	4	1			6
							3	9									
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	53	1	1184	3	Y	-0-					6
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	62	1	1352	3	Y	1					7
							1	9									
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	58	1	1274	3	Y	-0-					7
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	66	1	1370	3	Y	-0-					7
12	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	63	1	1339	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 15,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 28 RRCID -> 151681 COMPL. DATE 05/07/1995 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9864 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1623	-0-	-20	-0-	1623	3			Y	-0-					-0-
02	2044	N	1414	-0-	-630	-0-	1414	3			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1711	-0-	-118	-0-	1623	3	88	9	Y	80	50	1			30
04	1560	N	1545	-0-	-15	-0-	1542	3	3	9	Y	3					33
05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			Y	-0-					33
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			Y	-0-					33
07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			Y	-0-					33
08	1736	N	1723	-0-	-13	-0-	1721	3	2	9	Y	2					35
09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1763	3	9	9	Y	8					43
10	T. A.		1808	-0-	1808	1808	1808	3			Y	-0-					43
11	T. A.		1614	-0-	1614	3422	1610	3	4	9	Y	4					47
*12	5289	X	1867	-0-	-3422	-0-	1865	3	2	9	Y	2					49

TOTAL GAS PROD: 20,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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
01	3255	X	2777	-0-	-478	-0-	2775	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	2940	X	2779	-0-	-161	-0-	2776	3	3	9	Y	3	2	1			2
03	3069	X	2963	-0-	-106	-0-	2960	3	3	9	Y	3	2	1			3
04	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2531	3	2	9	Y	2	5	1			-0-
05	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2091	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2535	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	3076	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
08	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2886	3	9	9	Y	8	5	1			3
09	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2180	3	10	9	Y	9	11	1			1
10	2759	N	1850	-0-	-909	-0-	1846	3	4	9	Y	4	4	1			1
11	2670	N	1040	-0-	-1630	-0-	1038	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
*12	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2731	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 9 RRCID -> 154302 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 10044

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 47 RRCID -> 154438 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9418 - 9437

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 49 RRCID -> 156835 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10264 - 11596

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: 52 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 48 RRCID -> 156992 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 11832 PERF. 9866 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			Y	-0-					-0-
04	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	5684	-0-	2584	2584	5684	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	5822	-0-	2822	5406	5822	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	6022	-0-	2922	8328	6021	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	14299	X	5971	-0-	-8328	-0-	5960	3	11	9	Y	10	8	1			2
09	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5662	3	17	9	Y	15	15	1			2
10	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5591	3	23	9	Y	21	16	1			7
11	5340	X	3780	-0-	-1560	-0-	3769	3	11	9	Y	10	7	1			10
12	5518	X	4215	-0-	-1303	-0-	4201	3	14	9	Y	13	19	1			4

TOTAL GAS PROD: 47,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

B.M.T. WELL #: 52 RRCID -> 160002 COMPL. DATE 09/07/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10052 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	4140	-0-	-14	-0-	4136	3	4	9	Y	4	3	1			4
02	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4494	3	6	9	Y	5	4	1			5
03	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4650	3	6	9	Y	5	4	1			6
04	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4759	3	6	9	Y	5	9	1			2
05	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4515	3	3	9	Y	3	4	1			1
06	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5241	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4689	3	14	9	Y	13	12	1			2
08	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4610	3	14	9	Y	13	8	1			7
09	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4502	3	20	9	Y	18	21	1			4
10	4805	X	4381	-0-	-424	-0-	4370	3	11	9	Y	10	9	1			5
11	4650	X	4332	-0-	-318	-0-	4322	3	10	9	Y	9	9	1			5
*12	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5509	3	11	9	Y	10	11	1			4

TOTAL GAS PROD: 55,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

B.M.T. WELL #: 53 RRCID -> 161653 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9602 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2293	-0-	-94	-0-	2278	3	15	9	Y	14	14	1			3
02	2800	N	3222	-0-	422	422	3222	3			Y	-0-	3	1			-0-
03	2418	N	1844	-0-	-574	-0-	1844	3			Y	-0-					-0-
04	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			Y	-0-					-0-
05	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3			Y	-0-					-0-
06	2610	X	1931	-0-	-679	-0-	1931	3			Y	-0-					-0-
07	2697	X	1881	-0-	-816	-0-	1871	3	10	9	Y	9	8	1			1
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					-0-
10	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 54 RRCID -> 161692 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9682 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3892	-0-	-45	-0-	3889	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	3556	X	3409	-0-	-147	-0-	3405	3	4	9	Y	4	3	1			2
03	3937	X	3795	-0-	-142	-0-	3791	3	4	9	Y	4	3	1			3
04	3750	X	3631	-0-	-119	-0-	3628	3	3	9	Y	3	6	1			-0-
05	3875	X	3816	-0-	-59	-0-	3813	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	3750	X	3540	-0-	-210	-0-	3537	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	3782	X	3749	-0-	-33	-0-	3738	3	11	9	Y	10	9	1			1
08	3813	X	3777	-0-	-36	-0-	3766	3	11	9	Y	10	7	1			4
09	3690	X	3583	-0-	-107	-0-	3568	3	15	9	Y	14	16	1			2
10	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3727	3	9	9	Y	8	8	1			2
11	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3523	3	8	9	Y	7	8	1			1
*12	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3584	3	7	9	Y	6	7	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

B.M.T. WELL #: 50 RRCID -> 162611 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 11472 PERF. 9690 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	3			Y	-0-					-0-
02	5096	X	5004	-0-	-92	-0-	5004	3			Y	-0-					-0-
03	5642	X	5547	-0-	-95	-0-	5547	3			Y	-0-					-0-
04	5460	X	5394	-0-	-66	-0-	5394	3			Y	-0-					-0-
05	5642	X	5575	-0-	-67	-0-	5575	3			Y	-0-					-0-
06	5460	X	5221	-0-	-239	-0-	5221	3			Y	-0-					-0-
07	5580	X	2886	-0-	-2694	-0-	2880	3	6	9	Y	5	4	1			1
08	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					Y	-0-					-0-
10	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					-0-
11	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					Y	-0-					-0-
12	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

B.M.T. WELL #: 55 RRCID -> 163039 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 11446 PERF. 9596 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	1365	3			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1224	-0-	-8	-0-	1224	3			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1270	-0-	-94	-0-	1270	3			Y	-0-					-0-
04	1320	N	1201	-0-	-119	-0-	1201	3			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1286	-0-	-78	-0-	1286	3			Y	-0-					-0-
06	1230	N	1163	-0-	-67	-0-	1163	3			Y	-0-					-0-
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1241	3	4	9	Y	4	2	1			2
08	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	1244	3	2	9	Y	2	2	1			2
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1183	3	3	9	Y	3	3	1			2
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1206	3	4	9	Y	4	3	1			3
11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1174	3	3	9	Y	3	2	1			4
*12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1171	3	4	9	Y	4	5	1			3

TOTAL GAS PROD: 14,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B. M. T. WELL #: 28 RRCID -> 164079 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9127 - 9140

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 29 RRCID -> 164513 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 9528

01	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			Y	-0-					-0-
02	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			Y	-0-					-0-
03	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			Y	-0-					-0-
04	1140 N	1073	-0-	-67	-0-	1073	3			Y	-0-					-0-
05	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			Y	-0-					-0-
06	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			Y	-0-					-0-
07	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1329	3	3	9	Y	3	2	1			1
08	1271 N	1254	-0-	-17	-0-	1252	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	1320 N	1109	-0-	-211	-0-	1106	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1307	3	6	9	Y	5	4	1			2
11	1200 N	1196	-0-	-4	-0-	1193	3	3	9	Y	3	2	1			3
12	1147 N	1031	-0-	-116	-0-	1028	3	3	9	Y	3	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 14,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

B.M.T. WELL #: 56 RRCID -> 165184 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 9637 - 10860

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 54 RRCID -> 165694 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9278 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	89	1	2140	3	N	5					22
							6	9									
02	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	99	1	2377	3	N	12					34
							13	9									
03	2077	N	1860	-0-	-217	-0-	75	1	1782	3	N	3					37
							3	9									
04	2010	N	1512	-0-	-498	-0-	61	1	1451	3	N	-0-					37
05	2077	N	1514	-0-	-563	-0-	63	1	1440	3	N	10					47
							11	9									
06	1800	N	1479	-0-	-321	-0-	62	1	1415	3	N	2					49
							2	9									
07	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	111	1	2490	3	N	13	45	1			17
							14	9									
08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	69	1	1504	3	N	-0-					17
09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	85	1	1808	3	N	-0-					17
10	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	101	1	2178	3	N	8					25
							9	9									
11	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	122	1	2709	3	N	2					27
							2	9									
*12	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	111	1	2454	3	N	5					32
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 24,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

B.M.T. WELL #: 21 RRCID -> 166681 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9065 - 9132

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. M. T. WELL #: 57 RRCID -> 166761 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9282 - 10824

01	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	9216	3			Y	-0-					-0-
02	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8428	3			Y	-0-					-0-
03	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	8940	3			Y	-0-					-0-
04	8910	X	8425	-0-	-485	-0-	8425	3			Y	-0-					-0-
05	9331	X	9261	-0-	-70	-0-	9261	3			Y	-0-					-0-
06	9030	X	8299	-0-	-731	-0-	8299	3			Y	-0-					-0-
07	9331	X	7339	-0-	-1992	-0-	7316	3	23	9	Y	21	18	1			3
08	9269	X	6941	-0-	-2328	-0-	6928	3	13	9	Y	12	12	1			3
09	8970	X	6396	-0-	-2574	-0-	6377	3	19	9	Y	17	18	1			2
10	8308	X	6431	-0-	-1877	-0-	6405	3	26	9	Y	24	19	1			7
11	8040	X	6382	-0-	-1658	-0-	6362	3	20	9	Y	18	10	1			15
12	7347	X	6265	-0-	-1082	-0-	6243	3	22	9	Y	20	27	1			8

TOTAL GAS PROD: 92,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 58 RRCID -> 166762 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10145 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2738	-0-	-83	-0-	2738	3			Y	-0-					-0-
02	2604	X	2080	-0-	-524	-0-	2080	3			Y	-0-					-0-
03	2883	X	2367	-0-	-516	-0-	2367	3			Y	-0-					-0-
04	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			Y	-0-					-0-
05	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			Y	-0-					-0-
06	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			Y	-0-					-0-
07	2759	N	2645	-0-	-114	-0-	2637	3	8	9	Y	7	6	1			1
08	2697	N	2676	-0-	-21	-0-	2670	3	6	9	Y	5	4	1			2
09	2580	N	2544	-0-	-36	-0-	2536	3	8	9	Y	7	7	1			2
10	2480	N	2457	-0-	-23	-0-	2447	3	10	9	Y	9	7	1			4
11	2400	N	2233	-0-	-167	-0-	2226	3	7	9	Y	6	3	1			7
*12	3100	N	3466	-0-	366	366	3454	3	12	9	Y	11	13	1			5

TOTAL GAS PROD: 31,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

FROST NATIONAL BANK WELL #: 55 RRCID -> 167337 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11693 PERF.11510 - 11528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	430	-0-	-97	-0-	17	1	413	3	N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	18	1	430	3	N	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	21	1	496	3	N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	20	1	475	3	N	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	24	1	546	3	N	-0-					-0-
06	510	N	467	-0-	-43	-0-	20	1	447	3	N	-0-					-0-
07	527	N	462	-0-	-65	-0-	20	1	442	3	N	-0-					-0-
08	527	N	435	-0-	-92	-0-	19	1	416	3	N	-0-					-0-
09	480	N	456	-0-	-24	-0-	20	1	436	3	N	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	21	1	451	3	N	-0-					-0-
11	420	N	348	-0-	-72	-0-	15	1	333	3	N	-0-					-0-
*12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	21	1	468	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 59 RRCID -> 167393 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9628 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1876	-0-	-232	-0-	1852	3	24	9	Y	22	23	1			3
02	1848	N	1636	-0-	-212	-0-	1636	3			Y	-0-	3	1			-0-
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1819	-0-	-11	-0-	1819	3			Y	-0-					-0-
05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			Y	-0-					-0-
06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			Y	-0-					-0-
07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1896	3	7	9	Y	6	4	1			2
08	1891	N	1881	-0-	-10	-0-	1878	3	3	9	Y	3	4	1			1
09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1883	3	6	9	Y	5	5	1			1
10	1736	N	1628	-0-	-108	-0-	1621	3	7	9	Y	6	5	1			2
11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1760	3	6	9	Y	5	3	1			4
12	1736	N	1685	-0-	-51	-0-	1679	3	6	9	Y	5	8	1			1

TOTAL GAS PROD: 21,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 60 RRCID -> 167800 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9542 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			Y	-0-					-0-
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			Y	-0-					-0-
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			Y	-0-					-0-
04	2070	N	1799	-0-	-271	-0-	1799	3			Y	-0-					-0-
05	1922	N	1870	-0-	-52	-0-	1870	3			Y	-0-					-0-
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			Y	-0-					-0-
07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1907	3	7	9	Y	6	4	1			2
08	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1961	3	3	9	Y	3	4	1			1
09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1986	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2012	3	8	9	Y	7	6	1			1
11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1875	3	6	9	Y	5	3	1			3
12	1891	N	1846	-0-	-45	-0-	1839	3	7	9	Y	6	8	1			1

TOTAL GAS PROD: 22,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

FROST NATIONAL BANK WELL #: 56 RRCID -> 167907 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9152 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	7905	-0-	-1271	-0-	311	1	7473	3	N	110	208	1			90
							121	9									
02	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	344	1	8297	3	N	65	68	1			87
							72	9									
03	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	368	1	8759	3	N	24	32	1			79
							26	9									
04	8850	X	8721	-0-	-129	-0-	354	1	8366	3	N	1					80
							1	9									
05	9145	X	8411	-0-	-734	-0-	351	1	8049	3	N	10	77	1			13
							11	9									
06	8850	X	8599	-0-	-251	-0-	360	1	8238	3	N	1	1	1			13
							1	9									
07	9145	X	8524	-0-	-621	-0-	362	1	8160	3	N	2	1	1			14
							2	9									
08	9145	X	8574	-0-	-571	-0-	377	1	8184	3	N	12	1	1			25
							13	9									
09	8730	X	7928	-0-	-802	-0-	354	1	7568	3	N	5					30
							6	9									
10	8897	X	8620	-0-	-277	-0-	381	1	8236	3	N	3					33
							3	9									
11	8610	X	8451	-0-	-159	-0-	363	1	8086	3	N	2	3	1			32
							2	9									
12	8587	X	7927	-0-	-660	-0-	342	1	7581	3	N	4	3	1			33
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 101,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

B.M.T. WELL #: 61 RRCID -> 168106 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9345 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3319	-0-	-215	-0-	3319	3			Y	-0-					-0-
02	3192	X	3001	-0-	-191	-0-	3001	3			Y	-0-					-0-
03	3534	X	3102	-0-	-432	-0-	3102	3			Y	-0-					-0-
04	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3			Y	-0-					-0-
05	3317	X	3286	-0-	-31	-0-	3286	3			Y	-0-					-0-
06	3210	X	2387	-0-	-823	-0-	2387	3			Y	-0-					-0-
07	3348	X	3272	-0-	-76	-0-	3262	3	10	9	Y	9	8	1			1
08	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3344	3	7	9	Y	6	6	1			1
09	3240	X	3116	-0-	-124	-0-	3107	3	9	9	Y	8	9	1			-0-
10	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3170	3	13	9	Y	12	9	1			3
11	3060	X	2041	-0-	-1019	-0-	2038	3	3	9	Y	3	3	1			3
12	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 62 RRCID -> 168414 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10228 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			Y	-0-					-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			Y	-0-					-0-
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
05	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	3			Y	-0-					-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	781	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	682	N	620	-0-	-62	-0-	619	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	660	N	634	-0-	-26	-0-	632	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	775	N	631	-0-	-144	-0-	629	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	618	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	651	N	564	-0-	-87	-0-	562	3	2	9	Y	2	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

B.M.T. WELL #: 65 RRCID -> 168415 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10134 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3356	3	58	9	Y	53	53	1			13
02	3052	X	2914	-0-	-138	-0-	2914	3			Y	-0-	13	1			-0-
03	3379	X	3228	-0-	-151	-0-	3228	3			Y	-0-					-0-
04	3180	X	3110	-0-	-70	-0-	3110	3			Y	-0-					-0-
05	3286	X	3236	-0-	-50	-0-	3236	3			Y	-0-					-0-
06	3180	X	2878	-0-	-302	-0-	2878	3			Y	-0-					-0-
07	3224	X	3177	-0-	-47	-0-	3169	3	8	9	Y	7	6	1			1
08	3224	X	3174	-0-	-50	-0-	3168	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	3120	X	2945	-0-	-175	-0-	2936	3	9	9	Y	8	8	1			1
10	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3253	3	13	9	Y	12	9	1			4
11	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3190	3	10	9	Y	9	5	1			8
*12	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3327	3	12	9	Y	11	15	1			4

TOTAL GAS PROD: 37,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

B.M.T. WELL #: 66 RRCID -> 168542 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10234 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		219	-0-	219	994	219	3			Y	-0-					-0-
02	1391	X	397	-0-	-994	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			Y	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	317	-0-	-117	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	279	-0-	-531	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	286	-0-	-117	-0-	283	3	3	9	Y	3	2	1			1
08	310	N	220	-0-	-90	-0-	220	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	270	N	189	-0-	-81	-0-	188	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	279	N	190	-0-	-89	-0-	189	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	210	N	124	-0-	-86	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
*12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	208	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 63 RRCID -> 168543 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9519 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3002	-0-	-563	-0-	3002	3			Y	-0-					-0-
02	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3397	3	61	9	Y	55	33	1			22
03	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3836	3	13	9	Y	12	25	1			9
04	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3619	3	44	9	Y	40	40	1			9
05	3782	X	3563	-0-	-219	-0-	3471	3	92	9	Y	84	71	1			22
06	3660	X	3564	-0-	-96	-0-	3497	3	67	9	Y	61	65	1			18
07	3782	X	3604	-0-	-178	-0-	3594	3	10	9	Y	9	22	1			5
08	3782	X	3231	-0-	-551	-0-	3224	3	7	9	Y	6	8	1			3
09	3660	X	1361	-0-	-2299	-0-	1354	3	7	9	Y	6	7	1			2
10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

B.M.T. WELL #: 64 RRCID -> 168838 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 11560 PERF. 9709 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3261	-0-	-118	-0-	3261	3			Y	-0-					-0-
02	2968	X	2886	-0-	-82	-0-	2886	3			Y	-0-					-0-
03	3193	X	3139	-0-	-54	-0-	3139	3			Y	-0-					-0-
04	3090	X	2972	-0-	-118	-0-	2972	3			Y	-0-					-0-
05	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	3			Y	-0-					-0-
06	3090	X	3003	-0-	-87	-0-	3003	3			Y	-0-					-0-
07	3193	X	3139	-0-	-54	-0-	3131	3	8	9	Y	7	6	1			1
08	3193	X	3073	-0-	-120	-0-	3067	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	3090	X	3039	-0-	-51	-0-	3030	3	9	9	Y	8	8	1			1
10	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3161	3	13	9	Y	12	9	1			4
11	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3065	3	10	9	Y	9	5	1			8
*12	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3047	3	11	9	Y	10	13	1			5

TOTAL GAS PROD: 37,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

FROST NATIONAL BANK WELL #: 57 RRCID -> 168903 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	96	1	2302	3	N	-0-					-0-
02	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	85	1	2048	3	N	-0-					-0-
03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	95	1	2270	3	N	-0-					-0-
04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	83	1	1973	3	N	-0-					-0-
05	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	96	1	2191	3	N	-0-					-0-
06	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	88	1	2013	3	N	-0-					-0-
07	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	90	1	2039	3	N	-0-					-0-
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	86	1	1869	3	N	-0-					-0-
09	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	102	1	2175	3	N	-0-					-0-
10	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	99	1	2134	3	N	-0-					-0-
11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	88	1	1944	3	N	-0-					-0-
*12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	86	1	1911	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	1767	N	1526	-0-	-241	-0-	1506	3	20	9	Y	18	18	1			7
02	1568	N	800	-0-	-768	-0-	778	3	22	9	Y	20	14	1			13
03	1736	N	695	-0-	-1041	-0-	688	3	7	9	Y	6	11	1			8
04	1470	N	1013	-0-	-457	-0-	996	3	17	9	Y	15	17	1			6
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1195	3	30	9	Y	27	23	1			10
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1095	3	23	9	Y	21	23	1			8
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1497	3	4	9	Y	4	8	1			4
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1558	3	3	9	Y	3	4	1			3
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1444	3	4	9	Y	4	4	1			3
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	559	3	2	9	Y	2	2	1			3
11	510	N	226	-0-	-284	-0-	225	3	1	9	Y	1					4
12	527	N	55	-0-	-472	-0-	55	3			Y	-0-	1	1			3

TOTAL GAS PROD: 11,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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
01	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	92	1	2212	3	N	-0-					-0-
02	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	80	1	1932	3	N	-0-					-0-
03	2232	N	2190	-0-	-42	-0-	88	1	2102	3	N	-0-					-0-
04	2190	N	2133	-0-	-57	-0-	87	1	2046	3	N	-0-					-0-
05	2232	N	2101	-0-	-131	-0-	88	1	2013	3	N	-0-					-0-
06	2130	N	2001	-0-	-129	-0-	84	1	1917	3	N	-0-					-0-
07	2201	N	1990	-0-	-211	-0-	85	1	1905	3	N	-0-					-0-
08	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
09	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
10	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 77 RRCID -> 169395 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8869 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	3			Y	-0-					-0-
02	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2885	3	2	9	Y	2	1	1			1
03	2821	X	2410	-0-	-411	-0-	2409	3	1	9	Y	1					2
04	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2957	3	2	9	Y	2	1	1			3
05	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3185	3	3	9	Y	3	2	1			4
06	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2822	3	2	9	Y	2	2	1			4
07	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2580	3	7	9	Y	6	6	1			4
08	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2569	3	4	9	Y	4	4	1			4
09	2460	X	641	-0-	-1819	-0-	639	3	2	9	Y	2	3	1			3
10	3193	X	359	-0-	-2834	-0-	358	3	1	9	Y	1	1	1			3
11	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3036	3	9	9	Y	8	3	1			8
12	2573	X	2312	-0-	-261	-0-	2304	3	8	9	Y	7	9	1			6

TOTAL GAS PROD: 29,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 69 RRCID -> 169403 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 11038 PERF. 9682 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1437	-0-	-113	-0-	1437	3			Y	-0-					-0-
02	1596	N	909	-0-	-687	-0-	909	3			Y	-0-					-0-
03	1674	N	1518	-0-	-156	-0-	1518	3			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1281	-0-	-99	-0-	1281	3			Y	-0-					-0-
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			Y	-0-					-0-
06	1470	N	910	-0-	-560	-0-	910	3			Y	-0-					-0-
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1533	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1523	3	3	9	Y	3	2	1			1
09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1462	3	4	9	Y	4	4	1			1
10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1661	3	7	9	Y	6	5	1			2
11	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1998	3	7	9	Y	6	3	1			5
*12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2050	3	8	9	Y	7	8	1			4

TOTAL GAS PROD: 17,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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
01	1736	N	1649	-0-	-87	-0-	1649	3			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1409	-0-	-159	-0-	1409	3			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1597	-0-	-201	-0-	1597	3			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1539	-0-	-51	-0-	1539	3			Y	-0-					-0-
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1487	-0-	-73	-0-	1487	3			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1524	-0-	-57	-0-	1520	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	1535	3	3	9	Y	3	2	1			1
09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1525	3	4	9	Y	4	4	1			1
10	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	1465	3	6	9	Y	5	4	1			2
11	1500	N	1431	-0-	-69	-0-	1427	3	4	9	Y	4	3	1			3
12	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	1505	3	6	9	Y	5	7	1			1

TOTAL GAS PROD: 18,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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
01	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	3			Y	-0-					-0-
02	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	3			Y	-0-					-0-
03	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	3			Y	-0-					-0-
04	4710	X	4075	-0-	-635	-0-	4075	3			Y	-0-					-0-
05	4805	X	4662	-0-	-143	-0-	4662	3			Y	-0-					-0-
06	4650	X	4578	-0-	-72	-0-	4578	3			Y	-0-					-0-
07	4495	X	4300	-0-	-195	-0-	4288	3	12	9	Y	11	9	1			2
08	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	4998	3	10	9	Y	9	8	1			3
09	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4789	3	14	9	Y	13	13	1			3
10	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4762	3	20	9	Y	18	15	1			6
11	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4574	3	14	9	Y	13	8	1			11
*12	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4644	3	17	9	Y	15	20	1			6

TOTAL GAS PROD: 54,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3148	3	55	9	Y	50	52	1			13
02	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	2911	3	97	9	Y	88	58	1			43
03	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3171	3	29	9	Y	26	48	1			21
04	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3022	3	77	9	Y	70	74	1			17
05	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3143	3	134	9	Y	122	106	1			33
06	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	2937	3	107	9	Y	97	102	1			28
07	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3027	3	8	9	Y	7	28	1			7
08	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2978	3	6	9	Y	5	8	1			4
09	2820	X	2693	-0-	-127	-0-	2685	3	8	9	Y	7	9	1			2
10	2945	X	2944	-0-	-1	-0-	2932	3	12	9	Y	11	9	1			4
11	2850	X	2558	-0-	-292	-0-	2550	3	8	9	Y	7	4	1			7
12	2945	X	2543	-0-	-402	-0-	2534	3	9	9	Y	8	11	1			4

TOTAL GAS PROD: 35,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 498

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
01	3410	X	3211	-0-	-199	-0-	3211	3			Y	-0-					-0-
02	3080	X	2825	-0-	-255	-0-	2749	3	76	9	Y	69	40	1			29
03	3410	X	3003	-0-	-407	-0-	2985	3	18	9	Y	16	32	1			13
04	3210	X	2974	-0-	-236	-0-	2918	3	56	9	Y	51	53	1			11
05	3224	X	2888	-0-	-336	-0-	2777	3	111	9	Y	101	86	1			26
06	3120	X	3102	-0-	-18	-0-	3018	3	84	9	Y	76	81	1			21
07	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3239	3	10	9	Y	9	25	1			5
08	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3415	3	7	9	Y	6	9	1			2
09	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3260	3	10	9	Y	9	10	1			1
10	3255	X	3109	-0-	-146	-0-	3097	3	12	9	Y	11	9	1			3
11	3300	X	2747	-0-	-553	-0-	2738	3	9	9	Y	8	5	1			6
12	3410	X	2831	-0-	-579	-0-	2821	3	10	9	Y	9	12	1			3

TOTAL GAS PROD: 36,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

B.M.T. WELL #: 67 RRCID -> 169836 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9389 - 9849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		108	-0-	108	108	108	3			Y	-0-					-0-
07	116	X	8	-0-	-108	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 78 RRCID -> 169838 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9674 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	720	-0-	-148	-0-	720	3			Y	-0-					-0-
02	812	N	611	-0-	-201	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
03	899	N	645	-0-	-254	-0-	645	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	593	-0-	-97	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
05	682	N	612	-0-	-70	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3407	-0-	307	307	3405	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	2514	N	2207	-0-	-307	-0-	2203	3	4	9	Y	4	3	1			1
09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2073	3	7	9	Y	6	6	1			1
10	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1477	3	6	9	Y	5	5	1			1
11	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1161	3	3	9	Y	3	2	1			2
*12	953	X	953	-0-	-0-	-0-	950	3	3	9	Y	3	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

B.M.T. WELL #: 72 RRCID -> 170040 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	1928	3	138	9	Y	125	126	1			30
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			Y	-0-	30	1			-0-
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			Y	-0-					-0-
04	2010	N	1646	-0-	-364	-0-	1646	3			Y	-0-					-0-
05	1798	N	1719	-0-	-79	-0-	1719	3			Y	-0-					-0-
06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			Y	-0-					-0-
07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1832	3	6	9	Y	5	4	1			1
08	1705	N	1618	-0-	-87	-0-	1615	3	3	9	Y	3	2	1			2
09	1800	N	1728	-0-	-72	-0-	1722	3	6	9	Y	5	4	1			3
10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1789	3	8	9	Y	7	6	1			4
11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1682	3	6	9	Y	5	3	1			6
*12	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1668	3	6	9	Y	5	7	1			4

TOTAL GAS PROD: 20,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

B.M.T. WELL #: 97 RRCID -> 170196 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9611 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-					-0-
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			Y	-0-					-0-
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	950	-0-	-10	-0-	950	3			Y	-0-					-0-
05	992	N	969	-0-	-23	-0-	969	3			Y	-0-					-0-
06	930	N	615	-0-	-315	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
07	992	N	648	-0-	-344	-0-	642	3	6	9	Y	5	4	1			1
08	961	N	502	-0-	-459	-0-	501	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	630	N	351	-0-	-279	-0-	350	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	651	N	530	-0-	-121	-0-	528	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	629	3	2	9	Y	2	1	1			1
*12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1161	3	4	9	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 9,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 73 RRCID -> 170217 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10332 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2668	-0-	-122	-0-	2668	3			Y	-0-					-0-
02	2520	N	2302	-0-	-218	-0-	2302	3			Y	-0-					-0-
03	2790	N	2516	-0-	-274	-0-	2516	3			Y	-0-					-0-
04	2580	N	2482	-0-	-98	-0-	2482	3			Y	-0-					-0-
05	2542	N	2401	-0-	-141	-0-	2401	3			Y	-0-					-0-
06	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			Y	-0-					-0-
07	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2668	3	7	9	Y	6	5	1			1
08	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2753	3	6	9	Y	5	4	1			2
09	2670	N	2572	-0-	-98	-0-	2564	3	8	9	Y	7	7	1			2
10	2666	N	2439	-0-	-227	-0-	2429	3	10	9	Y	9	7	1			4
11	2670	N	2428	-0-	-242	-0-	2420	3	8	9	Y	7	4	1			7
12	2666	N	2382	-0-	-284	-0-	2373	3	9	9	Y	8	11	1			4

TOTAL GAS PROD: 30,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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
01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			Y	-0-					-0-
02	1876	N	1805	-0-	-71	-0-	1805	3			Y	-0-					-0-
03	2077	N	1978	-0-	-99	-0-	1978	3			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1869	-0-	-111	-0-	1869	3			Y	-0-					-0-
05	1984	N	1881	-0-	-103	-0-	1881	3			Y	-0-					-0-
06	1920	N	1841	-0-	-79	-0-	1841	3			Y	-0-					-0-
07	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1984	3	6	9	Y	5	4	1			1
08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1958	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1888	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1923	3	8	9	Y	7	6	1			1
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1807	3	6	9	Y	5	3	1			3
*12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1823	3	7	9	Y	6	8	1			1

TOTAL GAS PROD: 22,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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
01	10633	X	10182	-0-	-451	-0-	10182	3			Y	-0-					-0-
02	9436	X	9421	-0-	-15	-0-	9279	3	142	9	Y	129	73	1			56
03	10447	X	9880	-0-	-567	-0-	9830	3	50	9	Y	45	68	1			33
04	9870	X	9425	-0-	-445	-0-	9308	3	117	9	Y	106	110	1			29
05	10199	X	9460	-0-	-739	-0-	9271	3	189	9	Y	172	151	1			50
06	9870	X	9264	-0-	-606	-0-	9110	3	154	9	Y	140	147	1			43
07	10199	X	9356	-0-	-843	-0-	9331	3	25	9	Y	23	52	1			14
08	9889	X	9090	-0-	-799	-0-	9072	3	18	9	Y	16	21	1			9
09	9420	X	9077	-0-	-343	-0-	9051	3	26	9	Y	24	26	1			7
10	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	9435	3	39	9	Y	35	28	1			14
11	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	8880	3	28	9	Y	25	15	1			24
*12	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	9072	3	32	9	Y	29	39	1			14

TOTAL GAS PROD: 112,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 744

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	47	-0-	-103	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 91 RRCID -> 170466 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9428 - 10634

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 71 RRCID -> 170548 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10108 - 10253

01	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			Y	-0-					-0-
02	2604	N	2590	-0-	-14	-0-	2544	3	46	9	Y	42	24	1			18
03	2821	N	2762	-0-	-59	-0-	2750	3	12	9	Y	11	20	1			9
04	2700	N	2651	-0-	-49	-0-	2616	3	35	9	Y	32	32	1			9
05	2883	N	2806	-0-	-77	-0-	2741	3	65	9	Y	59	50	1			18
06	2670	N	2561	-0-	-109	-0-	2510	3	51	9	Y	46	49	1			15
07	2728	N	2678	-0-	-50	-0-	2670	3	8	9	Y	7	16	1			6
08	2821	N	2656	-0-	-165	-0-	2650	3	6	9	Y	5	6	1			5
09	2550	N	2505	-0-	-45	-0-	2497	3	8	9	Y	7	7	1			5
10	2666	N	2606	-0-	-60	-0-	2595	3	11	9	Y	10	8	1			7
11	2580	N	2419	-0-	-161	-0-	2411	3	8	9	Y	7	4	1			10
12	2604	N	2478	-0-	-126	-0-	2469	3	9	9	Y	8	11	1			7

TOTAL GAS PROD: 31,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 85 RRCID -> 170764 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9184 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3376	-0-	-65	-0-	3268	3	108	9	Y	98	99	1			25
02	3108	X	2824	-0-	-284	-0-	2824	3			Y	-0-	25	1			-0-
03	3441	X	2713	-0-	-728	-0-	2713	3			Y	-0-					-0-
04	3240	X	2375	-0-	-865	-0-	2375	3			Y	-0-					-0-
05	3348	X	3121	-0-	-227	-0-	3121	3			Y	-0-					-0-
06	3240	X	2936	-0-	-304	-0-	2936	3			Y	-0-					-0-
07	3131	X	2901	-0-	-230	-0-	2892	3	9	9	Y	8	6	1			2
08	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4095	3	8	9	Y	7	6	1			3
09	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4367	3	13	9	Y	12	12	1			3
10	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3327	3	13	9	Y	12	10	1			5
11	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3737	3	11	9	Y	10	6	1			9
*12	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3887	3	13	9	Y	12	16	1			5

TOTAL GAS PROD: 39,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

B.M.T. WELL #: 95 RRCID -> 170795 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9531 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	533	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	522	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	486	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	527	N	511	-0-	-16	-0-	509	3	2	9	Y	2	1	1			1
11	510	N	490	-0-	-20	-0-	489	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	496	N	481	-0-	-15	-0-	479	3	2	9	Y	2	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

B.M.T. WELL #: 92 RRCID -> 170799 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4010	3	116	9	Y	105	107	1			26
02	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3560	3	61	9	Y	55	47	1			34
03	4061	X	3845	-0-	-216	-0-	3816	3	29	9	Y	26	42	1			18
04	3990	X	3226	-0-	-764	-0-	3172	3	54	9	Y	49	54	1			13
05	4123	X	1187	-0-	-2936	-0-	1109	3	78	9	Y	71	64	1			20
06	3990	X	3128	-0-	-862	-0-	3062	3	66	9	Y	60	63	1			17
07	3999	X	3549	-0-	-450	-0-	3539	3	10	9	Y	9	22	1			4
08	3844	X	3564	-0-	-280	-0-	3557	3	7	9	Y	6	8	1			2
09	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3401	3	10	9	Y	9	10	1			1
10	3534	X	3353	-0-	-181	-0-	3340	3	13	9	Y	12	10	1			3
11	3450	X	3204	-0-	-246	-0-	3194	3	10	9	Y	9	6	1			6
12	3565	X	3303	-0-	-262	-0-	3292	3	11	9	Y	10	15	1			1

TOTAL GAS PROD: 39,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 67 RRCID -> 170871 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10148 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	434	N	375	-0-	-59	-0-	11	1	364	3	N	-0-					31
*02	336	N	323	-0-	-13	-0-	10	1	313	3	N	-0-					31
*03	403	N	349	-0-	-54	-0-	12	1	337	3	N	-0-					31
*04	360	N	314	-0-	-46	-0-	9	1	305	3	N	-0-					31
*05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	16	1	446	3	N	-0-					31
*06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	12	1	320	3	N	-0-					31
*07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	18	1	463	3	N	-0-					31
*08	465	N	356	-0-	-109	-0-	13	1	343	3	N	-0-					31
*09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	13	1	324	3	N	-0-					31
*10	496	N	313	-0-	-183	-0-	12	1	301	3	N	-0-					31
*11	330	N	280	-0-	-50	-0-	11	1	269	3	N	-0-					31
*12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	17	1	446	3	N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 4,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 98 RRCID -> 170959 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9529 - 10106

01	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	416	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	427	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

B.M.T. WELL #: 82 RRCID -> 171541 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 9622 - 9640

01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1261	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	987	3	29	9	Y	26	15	1			11
03	1116	N	963	-0-	-153	-0-	953	3	10	9	Y	9	13	1			7
04	1230	N	952	-0-	-278	-0-	929	3	23	9	Y	21	22	1			6
05	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	994	3	39	9	Y	35	30	1			11
06	930	N	335	-0-	-595	-0-	304	3	31	9	Y	28	29	1			10
07	992	N	131	-0-	-861	-0-	128	3	3	9	Y	3	10	1			3
08	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	999	3	2	9	Y	2	3	1			2
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	749	3	2	9	Y	2	3	1			1
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	643	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	646	3	2	9	Y	2	1	1			2
*12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	691	3	2	9	Y	2	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 9,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 84 RRCID -> 171547 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9046 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3193	3	9	9	Y	8	8	1			3
02	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3			Y	-0-	3	1			-0-
03	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			Y	-0-					-0-
04	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			Y	-0-					-0-
05	2883	X	2879	-0-	-4	-0-	2879	3			Y	-0-					-0-
06	2790	X	2758	-0-	-32	-0-	2758	3			Y	-0-					-0-
07	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2876	3	8	9	Y	7	6	1			1
08	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2897	3	6	9	Y	5	4	1			2
09	2790	X	2666	-0-	-124	-0-	2658	3	8	9	Y	7	7	1			2
10	2883	X	2150	-0-	-733	-0-	2141	3	9	9	Y	8	6	1			4
11	2820	X	2616	-0-	-204	-0-	2608	3	8	9	Y	7	4	1			7
12	2914	X	2785	-0-	-129	-0-	2775	3	10	9	Y	9	12	1			4

TOTAL GAS PROD: 33,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

B.M.T. WELL #: 87 RRCID -> 171549 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9502 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	871	-0-	-183	-0-	836	3	35	9	Y	32	32	1			11
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-	11	1			-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			Y	-0-					-0-
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-					-0-
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1225	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1108	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1037	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	857	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1079	3	3	9	Y	3	2	1			1
*12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	959	3	3	9	Y	3	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

B.M.T. WELL #: 90 RRCID -> 171551 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9488 - 9498

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 94 RRCID -> 171552 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9343 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1232	3	98	9	Y	89	92	1			18
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			Y	-0-	18	1			-0-
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			Y	-0-					-0-
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			Y	-0-					-0-
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1287	-0-	-33	-0-	1287	3			Y	-0-					-0-
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1411	3	3	9	Y	3	2	1			1
08	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	1287	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	1290	N	718	-0-	-572	-0-	716	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	1426	N	495	-0-	-931	-0-	493	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	1260	N	443	-0-	-817	-0-	442	3	1	9	Y	1	1	1			1
*12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1505	3	6	9	Y	5	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 13,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

FROST NATIONAL BANK WELL #: 62 RRCID -> 171553 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9378 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	36	1	864	3	N	1					13
							1	9									
02	812	N	608	-0-	-204	-0-	24	1	584	3	N	-0-					13
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	36	1	856	3	N	-0-					13
04	870	N	793	-0-	-77	-0-	32	1	757	3	N	4					17
							4	9									
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	37	1	839	3	N	6					23
							7	9									
06	870	N	805	-0-	-65	-0-	34	1	771	3	N	-0-					23
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	36	1	801	3	N	-0-					23
08	868	N	683	-0-	-185	-0-	30	1	653	3	N	-0-					23
09	810	N	772	-0-	-38	-0-	35	1	737	3	N	-0-					23
10	837	N	757	-0-	-80	-0-	34	1	723	3	N	-0-					23
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	33	1	735	3	N	-0-					23
12	806	N	746	-0-	-60	-0-	32	1	714	3	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 9,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

B.M.T. WELL #: 101 RRCID -> 171554 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9201 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2762	-0-	-59	-0-	2744	3	18	9	Y	16	17	1			3
02	2548	X	2426	-0-	-122	-0-	2426	3			Y	-0-	3	1			-0-
03	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			Y	-0-					-0-
04	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			Y	-0-					-0-
05	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			Y	-0-					-0-
06	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			Y	-0-					-0-
07	2449	N	2144	-0-	-305	-0-	2137	3	7	9	Y	6	4	1			2
08	2449	N	1758	-0-	-691	-0-	1755	3	3	9	Y	3	3	1			2
09	2370	N	1806	-0-	-564	-0-	1800	3	6	9	Y	5	5	1			2
10	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2270	3	9	9	Y	8	6	1			4
11	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2264	3	7	9	Y	6	3	1			7
*12	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2441	3	9	9	Y	8	11	1			4

TOTAL GAS PROD: 28,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 103 RRCID -> 171556 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9352 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1715	3	57	9	Y	52	54	1			13
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			Y	-0-	13	1			-0-
03	1829	N	1722	-0-	-107	-0-	1722	3			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1480	-0-	-50	-0-	1480	3			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1413	-0-	-168	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1472	-0-	-47	-0-	1468	3	4	9	Y	4	2	1			2
08	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	1420	3	2	9	Y	2	2	1			2
09	1530	N	1271	-0-	-259	-0-	1268	3	3	9	Y	3	3	1			2
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1358	3	6	9	Y	5	4	1			3
11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1395	3	4	9	Y	4	2	1			5
*12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1413	3	6	9	Y	5	6	1			4

TOTAL GAS PROD: 17,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

B.M.T. WELL #: 110 RRCID -> 171558 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9062 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	4842	-0-	-3249	-0-	4842	3			Y	-0-					-0-
02	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	7975	3			Y	-0-					-0-
03	8308	X	7745	-0-	-563	-0-	7745	3			Y	-0-					-0-
04	7860	X	7449	-0-	-411	-0-	7449	3			Y	-0-					-0-
05	8122	X	7747	-0-	-375	-0-	7747	3			Y	-0-					-0-
06	7860	X	7323	-0-	-537	-0-	7323	3			Y	-0-					-0-
07	8122	X	7557	-0-	-565	-0-	7537	3	20	9	Y	18	14	1			4
08	7750	X	7471	-0-	-279	-0-	7457	3	14	9	Y	13	12	1			5
09	7500	X	7225	-0-	-275	-0-	7204	3	21	9	Y	19	19	1			5
10	7750	X	7438	-0-	-312	-0-	7408	3	30	9	Y	27	22	1			10
11	7320	X	6925	-0-	-395	-0-	6904	3	21	9	Y	19	12	1			17
12	7564	X	6673	-0-	-891	-0-	6650	3	23	9	Y	21	29	1			9

TOTAL GAS PROD: 86,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B. M. T. WELL #: 86 RRCID -> 171786 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9118 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3274	-0-	-601	-0-	3195	3	79	9	Y	72	74	1			19
02	3500	X	3341	-0-	-159	-0-	3206	3	135	9	Y	123	81	1			61
03	3875	X	3489	-0-	-386	-0-	3434	3	55	9	Y	50	76	1			35
04	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3814	3	117	9	Y	106	113	1			28
05	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	3989	3	177	9	Y	161	143	1			46
06	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	3900	3	147	9	Y	134	140	1			40
07	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3978	3	9	9	Y	8	38	1			10
08	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4197	3	8	9	Y	7	12	1			5
09	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3903	3	12	9	Y	11	12	1			4
10	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4030	3	17	9	Y	15	12	1			7
11	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3966	3	12	9	Y	11	6	1			12
*12	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3945	3	14	9	Y	13	17	1			8

TOTAL GAS PROD: 46,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 711

FROST NATIONAL BANK WELL #: 60 RRCID -> 172089 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9296 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	128	1	3070	3	N	-0-					55
02	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	115	1	2780	3	N	-0-					55
03	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	127	1	3016	3	N	2					57
							2	9									
04	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	120	1	2839	3	N	-0-					57
05	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	128	1	2939	3	N	7	48	1			16
							8	9									
06	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	111	1	2530	3	N	-0-					16
07	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	108	1	2439	3	N	-0-					16
08	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	107	1	2318	3	N	-0-					16
09	2250	X	2247	-0-	-3	-0-	100	1	2147	3	N	-0-					16
10	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	155	1	3339	3	N	-0-					16
11	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	119	1	2639	3	N	-0-					16
*12	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	132	1	2937	3	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 34,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

B.M.T. WELL #: 109 RRCID -> 172203 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9736 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5942	-0-	-351	-0-	5942	3			Y	-0-					-0-
02	5628	X	5099	-0-	-529	-0-	5099	3			Y	-0-					-0-
03	6200	X	5390	-0-	-810	-0-	5390	3			Y	-0-					-0-
04	4560	X	2725	-0-	-1835	-0-	2725	3			Y	-0-					-0-
05	4712	X	3946	-0-	-766	-0-	3946	3			Y	-0-					-0-
06	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	3			Y	-0-					-0-
07	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	4997	3	12	9	Y	11	8	1			3
08	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4743	3	9	9	Y	8	8	1			3
09	4560	X	1164	-0-	-3396	-0-	1163	3	1	9	Y	1	3	1			1
10	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					Y	-0-					-0-
12	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 61 RRCID -> 172209 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9329 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	69	1	1646	3	N	1					13
							1	9									
02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	68	1	1636	3	N	14					27
							15	9									
03	1736	N	1646	-0-	-90	-0-	66	1	1566	3	N	13					40
							14	9									
04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	79	1	1877	3	N	23					63
							25	9									
05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	76	1	1734	3	N	177	150	1			90
							195	9									
06	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	94	1	2153	3	N	5	72	1			23
							6	9									
07	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	101	1	2281	3	N	17					40
							19	9									
08	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	81	1	1750	3	N	-0-					40
09	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	82	1	1752	3	N	1	1	1			40
							1	9									
10	1736	N	1651	-0-	-85	-0-	73	1	1577	3	N	1	1	1			40
							1	9									
11	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	89	1	1977	3	N	-0-					40
*12	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	87	1	1924	3	N	1					41
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 23,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

B.M.T. WELL #: 111 RRCID -> 172215 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9108 - 9242

01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 100 RRCID -> 172301 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10174 - 10206

01	3968	X	3909	-0-	-59	-0-	3897	3	12	9	Y	11	11	1			2
02	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3625	3	14	9	Y	13	9	1			6
03	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4075	3	7	9	Y	6	9	1			3
04	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3969	3	12	9	Y	11	13	1			1
05	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4118	3	18	9	Y	16	15	1			2
06	3960	X	3634	-0-	-326	-0-	3619	3	15	9	Y	14	14	1			2
07	4123	X	472	-0-	-3651	-0-	463	3	9	9	Y	8	10	1			-0-
08	4123	X	18	-0-	-4105	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
09	3990	X	41	-0-	-3949	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
10	4123	X	35	-0-	-4088	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
11	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-					-0-
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	97	1	2432	3	Y	5	5	1			8
							6	9									
02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	86	1	2038	3	Y	-0-					8
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	91	1	2044	3	Y	-0-					8
04	2460	N	2325	-0-	-135	-0-	95	1	2227	3	Y	3					11
							3	9									
05	2356	N	2277	-0-	-79	-0-	92	1	2184	3	Y	1					12
							1	9									
06	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	96	1	2213	3	Y	-0-					12
07	2418	N	1947	-0-	-471	-0-	86	1	1857	3	Y	4	6	1			10
							4	9									
08	2263	N	2229	-0-	-34	-0-	95	1	2134	3	Y	-0-					10
09	2310	N	2139	-0-	-171	-0-	94	1	2045	3	Y	-0-					10
10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	96	1	2115	3	Y	-0-					10
11	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	98	1	2039	3	Y	-0-					10
*12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	98	1	2078	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 26,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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
01	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					-0-
02	4172	X	1411	-0-	-2761	-0-	1410	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1767	X	488	-0-	-1279	-0-	487	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
*11	20	X	18	-0-	-2	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		17	-0-	17	17	17	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

B.M.T. WELL #: 104 RRCID -> 172482 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 11643 PERF. 9559 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3968	-0-	-310	-0-	3968	3			Y	-0-					-0-
02	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	3			Y	-0-					-0-
03	4247	X	3980	-0-	-267	-0-	3980	3			Y	-0-					-0-
04	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	3			Y	-0-					-0-
05	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	3			Y	-0-					-0-
06	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	3			Y	-0-					-0-
07	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3718	3	7	9	Y	6	4	1			2
08	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3539	3	7	9	Y	6	6	1			2
09	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3531	3	11	9	Y	10	9	1			3
10	4495	X	4074	-0-	-421	-0-	4057	3	17	9	Y	15	12	1			6
11	4350	X	3393	-0-	-957	-0-	3383	3	10	9	Y	9	6	1			9
12	3720	X	3278	-0-	-442	-0-	3267	3	11	9	Y	10	15	1			4

TOTAL GAS PROD: 46,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 108 RRCID -> 172512 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10192 - 10215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			Y	-0-					-0-
03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			Y	-0-					-0-
04	1890	N	1711	-0-	-179	-0-	1711	3			Y	-0-					-0-
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			Y	-0-					-0-
06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			Y	-0-					-0-
07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1808	3	6	9	Y	5	4	1			1
08	1891	N	1819	-0-	-72	-0-	1816	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	1830	N	1740	-0-	-90	-0-	1734	3	6	9	Y	5	5	1			1
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1811	3	8	9	Y	7	6	1			2
11	1710	N	1694	-0-	-16	-0-	1688	3	6	9	Y	5	3	1			4
12	1767	N	1747	-0-	-20	-0-	1740	3	7	9	Y	6	8	1			2

TOTAL GAS PROD: 21,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

B.M.T. WELL #: 107 RRCID -> 172534 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9179 - 10408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3732	-0-	-174	-0-	3680	3	52	9	Y	47	48	1			14
02	3528	X	3242	-0-	-286	-0-	3242	3			Y	-0-	14	1			-0-
03	3906	X	3303	-0-	-603	-0-	3303	3			Y	-0-					-0-
04	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	3			Y	-0-					-0-
05	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	3			Y	-0-					-0-
06	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	3			Y	-0-					-0-
07	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3790	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
08	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3110	3	6	9	Y	5	4	1			1
09	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4181	3	12	9	Y	11	10	1			2
10	4836	X	3331	-0-	-1505	-0-	3318	3	13	9	Y	12	10	1			4
11	4680	X	3022	-0-	-1658	-0-	3013	3	9	9	Y	8	5	1			7
12	4340	X	3210	-0-	-1130	-0-	3199	3	11	9	Y	10	13	1			4

TOTAL GAS PROD: 46,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

SALDIVAR ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 172600 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10973 - 11145

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4298	-0-	-11	-0-	165	1	4124	3	Y	8	8	1			14
							9	9									
02	3864	X	3452	-0-	-412	-0-	140	1	3312	3	Y	-0-					14
03	4278	X	3416	-0-	-862	-0-	145	1	3271	3	Y	-0-					14
04	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	132	1	3090	3	Y	4					18
							4	9									
05	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	135	1	3215	3	Y	1					19
							1	9									
06	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	132	1	3037	3	Y	-0-					19
07	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	144	1	3134	3	Y	5	8	1			16
							6	9									
08	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	137	1	3071	3	Y	-0-					16
09	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	130	1	2823	3	Y	-0-					16
10	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	132	1	2908	3	Y	-0-					16
11	2850	X	2130	-0-	-720	-0-	98	1	2032	3	Y	-0-					16
12	2945	X	2442	-0-	-503	-0-	110	1	2332	3	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 37,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 59 RRCID -> 173323 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9156 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	213	1	5117	3	N	-0-			18
02	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	187	1	4487	3	N	-0-			18
03	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	204	1	4864	3	N	-0-			18
04	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	198	1	4674	3	N	2			20
							2	9							
05	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	182	1	4168	3	N	2			22
							2	9							
06	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	119	1	2714	3	N	-0-			22
07	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	96	1	2167	3	N	-0-			22
08	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	84	1	1827	3	N	-0-			22
09	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	61	1	1302	3	N	-0-			22
10	1364	X	783	-0-	-581	-0-	35	1	748	3	N	-0-			22
11	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	192	1	4256	3	N	-0-			22
*12	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	206	1	4573	3	N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 42,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 1 RRCID -> 173632 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9037 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
02	84	N	5	-0-	-79	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	Y	-0-			-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	3	Y	-0-			-0-
05	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	3	Y	-0-			-0-
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	3	Y	-0-			-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	Y	-0-			-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-			-0-
11	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
12	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 567 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	5642	X	2075	-0-	-3567	-0-	114	1	1961	3	N	-0-			-0-
02	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	501	1	8855	3	N	-0-			-0-
03	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	465	1	8641	3	N	-0-			-0-
04	10260	X	9710	-0-	-550	-0-	493	1	9217	3	N	-0-			-0-
05	10478	X	9750	-0-	-728	-0-	491	1	9259	3	N	-0-			-0-
06	10020	X	9339	-0-	-681	-0-	464	1	8875	3	N	-0-			-0-
07	10354	X	10102	-0-	-252	-0-	504	1	9598	3	N	-0-			-0-
08	10044	X	9985	-0-	-59	-0-	496	1	9489	3	N	-0-			-0-
09	9720	X	8448	-0-	-1272	-0-	423	1	8025	3	N	-0-			-0-
10	10106	X	8494	-0-	-1612	-0-	468	1	8026	3	N	-0-			-0-
11	9780	X	9154	-0-	-626	-0-	493	1	8661	3	N	-0-			-0-
12	10106	X	9371	-0-	-735	-0-	503	1	8868	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 74 RRCID -> 174539 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9898 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	1151	3			Y	-0-					-0-
02	1120	N	925	-0-	-195	-0-	925	3			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			Y	-0-					-0-
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1250	-0-	-310	-0-	1250	3			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1276	-0-	-119	-0-	1272	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	1278	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	1260	N	1234	-0-	-26	-0-	1231	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	1085	N	337	-0-	-748	-0-	336	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1050	N	431	-0-	-619	-0-	430	3	1	9	Y	1					1
*12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1441	3	6	9	Y	5	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 13,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

FROST NATIONAL BANK WELL #: 63 RRCID -> 175085 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9730 - 10732

01	558	N	557	-0-	-1	-0-	22	1	535	3	N	-0-					13
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	21	1	511	3	N	-0-					13
03	496	N	471	-0-	-25	-0-	19	1	452	3	N	-0-					13
04	540	N	471	-0-	-69	-0-	19	1	452	3	N	-0-					13
05	558	N	491	-0-	-67	-0-	21	1	470	3	N	-0-					13
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	22	1	498	3	N	-0-					13
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	22	1	489	3	N	-0-					13
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	22	1	477	3	N	-0-					13
09	510	N	469	-0-	-41	-0-	21	1	448	3	N	-0-					13
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	22	1	474	3	N	-0-					13
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	25	1	554	3	N	-0-					13
*12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	25	1	542	3	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 6,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 113 RRCID -> 175581 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9362 - 10038

01	5487	X	1947	-0-	-3540	-0-	1947	3			Y	-0-					-0-
02	4032	X	1707	-0-	-2325	-0-	1707	3			Y	-0-					-0-
03	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	3			Y	-0-					-0-
04	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	8186	3			Y	-0-					-0-
05	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	3			Y	-0-					-0-
06	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	3			Y	-0-					-0-
07	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	8044	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6497	3	12	9	Y	11	8	1			3
09	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	8052	3	24	9	Y	22	21	1			4
10	8029	X	7897	-0-	-132	-0-	7865	3	32	9	Y	29	24	1			9
11	7770	X	6720	-0-	-1050	-0-	6699	3	21	9	Y	19	12	1			16
12	8029	X	7474	-0-	-555	-0-	7448	3	26	9	Y	24	32	1			8

TOTAL GAS PROD: 69,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 114 RRCID -> 175727 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9772 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	992	-0-	-31	-0-	992	3			Y	-0-					-0-
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			Y	-0-					-0-
03	992	N	915	-0-	-77	-0-	915	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	879	-0-	-81	-0-	879	3			Y	-0-					-0-
05	961	N	918	-0-	-43	-0-	918	3			Y	-0-					-0-
06	900	N	857	-0-	-43	-0-	857	3			Y	-0-					-0-
07	899	N	889	-0-	-10	-0-	886	3	3	9	Y	3	2	1			1
08	930	N	898	-0-	-32	-0-	896	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	870	N	828	-0-	-42	-0-	826	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
10	899	N	840	-0-	-59	-0-	837	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	870	N	478	-0-	-392	-0-	477	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	900	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

FROST NATIONAL BANK WELL #: 68 RRCID -> 176021 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9184 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	304	1	7307	3	N	12					57
							13	9									
02	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	273	1	6556	3	N	21	61	1			17
							23	9									
03	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	302	1	7182	3	N	6					23
							7	9									
04	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	302	1	7141	3	N	4					27
							4	9									
05	7223	X	6959	-0-	-264	-0-	291	1	6661	3	N	6					33
							7	9									
06	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	295	1	6726	3	N	38	15	1			56
							42	9									
07	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	307	1	6925	3	N	139	75	1			120
							153	9									
08	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	321	1	6984	3	N	2	87	1			35
							2	9									
09	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	314	1	6710	3	N	5					40
							6	9									
10	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	321	1	6922	3	N	10					50
							11	9									
11	6990	X	6810	-0-	-180	-0-	293	1	6511	3	N	5					55
							6	9									
12	7223	X	6437	-0-	-786	-0-	278	1	6156	3	N	3					58
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 85,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

B. M. T. WELL #: 112 RRCID -> 176438 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9447 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	5036	-0-	-17	-0-	4924	3	112	9	Y	102	105	1			26
02	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4679	3	61	9	Y	55	47	1			34
03	5053	X	4338	-0-	-715	-0-	4308	3	30	9	Y	27	43	1			18
04	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5764	3	55	9	Y	50	56	1			12
05	5301	X	5197	-0-	-104	-0-	5120	3	77	9	Y	70	63	1			19
06	5070	X	4486	-0-	-584	-0-	4420	3	66	9	Y	60	63	1			16
07	5301	X	4268	-0-	-1033	-0-	4255	3	13	9	Y	12	24	1			4
08	5301	X	3684	-0-	-1617	-0-	3677	3	7	9	Y	6	9	1			1
09	5130	X	3939	-0-	-1191	-0-	3927	3	12	9	Y	11	12	1			-0-
10	4991	X	4306	-0-	-685	-0-	4288	3	18	9	Y	16	13	1			3
11	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5134	3	15	9	Y	14	8	1			9
*12	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5022	3	18	9	Y	16	21	1			4

TOTAL GAS PROD: 56,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 439

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 126 RRCID -> 176654 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9818 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2099	-0-	-133	-0-	2099	3			Y	-0-					-0-
02	1932	N	1918	-0-	-14	-0-	1918	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3990	-0-	890	890	3990	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3103	-0-	103	993	3103	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3015	-0-	-85	908	3015	3			Y	-0-					-0-
06	3643	X	2735	-0-	-908	-0-	2735	3			Y	-0-					-0-
07	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2956	3	6	9	Y	5	4	1			1
08	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2684	3	6	9	Y	5	4	1			2
09	2310	X	2279	-0-	-31	-0-	2272	3	7	9	Y	6	6	1			2
10	2883	X	2536	-0-	-347	-0-	2526	3	10	9	Y	9	7	1			4
11	2790	X	2253	-0-	-537	-0-	2246	3	7	9	Y	6	4	1			6
*12	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3083	3	11	9	Y	10	12	1			4

TOTAL GAS PROD: 32,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

B. M. T. WELL #: 121 RRCID -> 176916 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9490 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			Y	-0-					-0-
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			Y	-0-					-0-
03	1860	N	1562	-0-	-298	-0-	1562	3			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1230	-0-	-600	-0-	1230	3			Y	-0-					-0-
05	1705	N	998	-0-	-707	-0-	998	3			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1045	-0-	-455	-0-	1045	3			Y	-0-					-0-
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1276	3	6	9	Y	5	4	1			1
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1311	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1254	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	1263	3	6	9	Y	5	4	1			2
11	1260	N	498	-0-	-762	-0-	497	3	1	9	Y	1	1	1			2
*12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1725	3	7	9	Y	6	5	1			3

TOTAL GAS PROD: 15,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

B. M. T. WELL #: 120 RRCID -> 176923 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 12014 PERF.10546 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	3080	3	3	9	Y	3	2	1			2
02	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2778	3	3	9	Y	3	3	1			2
03	3087	N	3087	-0-	-0-	-0-	3084	3	3	9	Y	3	2	1			3
04	2970	X	2935	-0-	-35	-0-	2932	3	3	9	Y	3	6	1			-0-
05	3069	X	3055	-0-	-14	-0-	3053	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	3000	X	2937	-0-	-63	-0-	2934	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	3100	X	3002	-0-	-98	-0-	2993	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
08	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3102	3	10	9	Y	9	6	1			3
09	2970	X	2824	-0-	-146	-0-	2812	3	12	9	Y	11	13	1			1
10	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	3071	3	8	9	Y	7	6	1			2
11	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2754	3	7	9	Y	6	6	1			2
*12	3100	N	3160	-0-	60	60	3154	3	6	9	Y	5	7	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 70 RRCID -> 176924 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10184 - 10204

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, GLORIA B.M.T. A WELL #: 3 RRCID -> 177055 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9532 - 9775

01	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6856	3	42	9	Y	38					220
02	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6707	3	10	9	Y	9	56	1			173
03	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	7234	3	11	9	Y	10	47	1			136
04	6570	X	5878	-0-	-692	-0-	5877	3	1	9	Y	1					137
05	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7645	3	42	9	Y	38	146	1			29
06	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	7021	3	63	9	Y	57	12	1			74
07	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7110	3	17	9	Y	15	17	1			72
08	6789	X	6675	-0-	-114	-0-	6662	3	13	9	Y	12					84
09	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6907	3	9	9	Y	8					92
10	6479	X	6017	-0-	-462	-0-	6014	3	3	9	Y	3					95
11	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	7105	3	102	9	Y	93	89	1			99
*12	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6803	3	13	9	Y	12	98	1			13

TOTAL GAS PROD: 82,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

B.M.T. B WELL #: 1 RRCID -> 177252 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9553 - 9632

01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	47	1	811	3	N	1					13
							1	9										
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	41	1	715	3	N	-0-					13
03	713	N	668	-0-	-45	-0-	34	1	630	3	N	4					17
							4	9										
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	40	1	750	3	N	-0-					17
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	42	1	787	3	N	2					19
							2	9										
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	35	1	664	3	N	5					24
							6	9										
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	38	1	715	3	N	-0-					24
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	40	1	755	3	N	-0-					24
09	690	N	689	-0-	-1	-0-	35	1	653	3	N	1					25
							1	9										
10	713	N	688	-0-	-25	-0-	38	1	648	3	N	2					27
							2	9										
11	690	N	481	-0-	-209	-0-	26	1	455	3	N	-0-					27
*12	3100	N	4399	-0-	1299	1299	236	1	4157	3	N	5					32
							6	9										

TOTAL GAS PROD: 12,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B. M. T. WELL #: 136 RRCID -> 177258 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9770 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2465	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2128	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2261	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2272	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	2201	N	2195	-0-	-6	-0-	2193	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2254	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2414	3	8	9	Y	7	6	1			1
08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2227	3	7	9	Y	6	4	1			3
09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2226	3	10	9	Y	9	10	1			2
10	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2346	3	6	9	Y	5	5	1			2
11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2154	3	6	9	Y	5	5	1			2
*12	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2131	3	4	9	Y	4	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 27,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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
01	5084	X	4917	-0-	-167	-0-	4913	3	4	9	Y	4	3	1			2
02	4592	X	4505	-0-	-87	-0-	4499	3	6	9	Y	5	4	1			3
03	5084	X	4886	-0-	-198	-0-	4880	3	6	9	Y	5	4	1			4
04	4920	X	4695	-0-	-225	-0-	4691	3	4	9	Y	4	8	1			-0-
05	5053	X	4740	-0-	-313	-0-	4736	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	4830	X	4579	-0-	-251	-0-	4575	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	4991	X	4711	-0-	-280	-0-	4697	3	14	9	Y	13	12	1			1
08	4898	X	4742	-0-	-156	-0-	4728	3	14	9	Y	13	9	1			5
09	4710	X	4113	-0-	-597	-0-	4094	3	19	9	Y	17	20	1			2
10	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5390	3	13	9	Y	12	11	1			3
11	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4793	3	11	9	Y	10	10	1			3
*12	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5031	3	10	9	Y	9	11	1			1

TOTAL GAS PROD: 57,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

B. M. T. WELL #: 130 RRCID -> 177671 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9772 - 11455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	229	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	354	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	205	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	248	N	98	-0-	-150	-0-	98	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 128 RRCID -> 178054 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9216 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3			Y	-0-					-0-
02	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	3			Y	-0-					-0-
03	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	3			Y	-0-					-0-
04	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	3			Y	-0-					-0-
05	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	3			Y	-0-					-0-
06	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	3			Y	-0-					-0-
07	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4750	3	9	9	Y	8	6	1			2
08	3410	X	2134	-0-	-1276	-0-	2132	3	2	9	Y	2	3	1			1
09	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-					-0-
11	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-					-0-
12	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

FROST NATIONAL BANK WELL #: 71 RRCID -> 178059 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	133	1	3188	3	N	-0-					-0-
02	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	119	1	2863	3	N	-0-					-0-
03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	132	1	3145	3	N	-0-					-0-
04	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	130	1	3082	3	N	-0-					-0-
05	3255	X	3034	-0-	-221	-0-	127	1	2907	3	N	-0-					-0-
06	3150	X	3136	-0-	-14	-0-	132	1	3004	3	N	-0-					-0-
07	3255	X	3185	-0-	-70	-0-	135	1	3050	3	N	-0-					-0-
08	3255	X	3195	-0-	-60	-0-	141	1	3054	3	N	-0-					-0-
09	3150	X	3071	-0-	-79	-0-	137	1	2934	3	N	-0-					-0-
10	3255	X	3180	-0-	-75	-0-	141	1	3039	3	N	-0-					-0-
11	3150	X	3063	-0-	-87	-0-	132	1	2931	3	N	-0-					-0-
12	3193	X	2958	-0-	-235	-0-	128	1	2830	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 131 RRCID -> 178063 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9760 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	6413	3			Y	-0-					-0-
02	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5706	3	45	9	Y	41	23	1			18
03	6324	X	6310	-0-	-14	-0-	6286	3	24	9	Y	22	27	1			13
04	6240	X	6087	-0-	-153	-0-	6046	3	41	9	Y	37	40	1			10
05	6417	X	6394	-0-	-23	-0-	6338	3	56	9	Y	51	47	1			14
06	6210	X	6080	-0-	-130	-0-	6032	3	48	9	Y	44	46	1			12
07	6355	X	6225	-0-	-130	-0-	6208	3	17	9	Y	15	22	1			5
08	6386	X	6267	-0-	-119	-0-	6255	3	12	9	Y	11	12	1			4
09	6180	X	6004	-0-	-176	-0-	5986	3	18	9	Y	16	16	1			4
10	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6112	3	24	9	Y	22	18	1			8
11	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5836	3	18	9	Y	16	9	1			15
12	6014	X	5974	-0-	-40	-0-	5953	3	21	9	Y	19	25	1			9

TOTAL GAS PROD: 73,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 125 RRCID -> 178247 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	428	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	379	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	386	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	342	3	1	9	Y	1					1
*12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	297	3	1	9	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

B.M.T. WELL #: 138 RRCID -> 178255 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9704 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			Y	-0-					-0-
02	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1622	3	18	9	Y	16	9	1			7
03	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1804	3	10	9	Y	9	11	1			5
04	1980	X	1864	-0-	-116	-0-	1847	3	17	9	Y	15	16	1			4
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1857	3	23	9	Y	21	19	1			6
06	1770	N	1597	-0-	-173	-0-	1577	3	20	9	Y	18	18	1			6
07	1922	N	1876	-0-	-46	-0-	1870	3	6	9	Y	5	8	1			3
08	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2480	3	4	9	Y	4	4	1			3
09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1980	3	6	9	Y	5	6	1			2
10	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	1965	3	8	9	Y	7	6	1			3
11	2400	X	1700	-0-	-700	-0-	1694	3	6	9	Y	5	3	1			5
12	2480	X	1570	-0-	-910	-0-	1564	3	6	9	Y	5	7	1			3

TOTAL GAS PROD: 22,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

B. M. T. A WELL #: 3 RRCID -> 178489 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9388 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	10718	-0-	-318	-0-	10606	3	112	9	Y	102					127
02	9968	X	9490	-0-	-478	-0-	9489	3	1	9	Y	1	69	1			59
03	11036	X	10420	-0-	-616	-0-	10419	3	1	9	Y	1	25	1			35
04	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	9880	3	177	9	Y	161	36	1			160
05	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	10148	3	1	9	Y	1	84	1			77
06	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	9738	3	150	9	Y	136	47	1			166
07	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	10024	3	1	9	Y	1	30	1			137
08	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	11202	3	40	9	Y	36	149	1			24
09	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	8917	3	517	9	Y	470	424	1			70
10	10230	X	9571	-0-	-659	-0-	9058	3	513	9	Y	466	354	1			182
11	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	10380	3	3	9	Y	3	143	1			42
12	10540	X	10155	-0-	-385	-0-	9902	3	253	9	Y	230	200	1			72

TOTAL GAS PROD: 121,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,608

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 69 RRCID -> 178578 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10488 PERF.10184 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	72	1	1719	3	N	-0-					5
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	72	1	1743	3	N	-0-					5
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	76	1	1809	3	N	-0-					5
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	69	1	1627	3	N	-0-					5
05	744	N	546	-0-	-198	-0-	23	1	523	3	N	-0-					5
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	53	1	1216	3	N	-0-					5
07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	75	1	1690	3	N	-0-					5
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	75	1	1630	3	N	-0-					5
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	60	1	1280	3	N	-0-					5
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	59	1	1265	3	N	-0-					5
11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	59	1	1308	3	N	-0-					5
*12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	56	1	1247	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 17,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 178785 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9886 - 11433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19960	X	19960	-0-	-0-	-0-	768	1	19145	3	Y	43	54	1			46
							47	9									
02	16695	X	16695	-0-	-0-	-0-	678	1	16017	3	Y	-0-					46
03	15727	X	15727	-0-	-0-	-0-	667	1	15060	3	Y	-0-					46
04	19320	X	14738	-0-	-4582	-0-	599	1	14120	3	Y	17					63
							19	9									
05	19964	X	14149	-0-	-5815	-0-	571	1	13574	3	Y	4					67
							4	9									
06	19320	X	13129	-0-	-6191	-0-	547	1	12581	3	Y	1					68
							1	9									
07	18476	X	10853	-0-	-7623	-0-	477	1	10355	3	Y	19	40	1			47
							21	9									
08	15717	X	12097	-0-	-3620	-0-	515	1	11582	3	Y	-0-					47
*09	14730	X	11335	-0-	-3395	-0-	500	1	10835	3	Y	-0-					47
*10	13423	X	8912	-0-	-4511	-0-	388	1	8524	3	Y	-0-					47
*11	12990	X	6205	-0-	-6785	-0-	284	1	5921	3	Y	-0-					47
12	12090	X	6546	-0-	-5544	-0-	295	1	6251	3	Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 150,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

B.M.T. WELL #: 124 RRCID -> 178904 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11672 PERF.10058 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	887	-0-	-198	-0-	887	3			Y	-0-					-0-
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			Y	-0-					-0-
07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
09	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2103	3	7	9	Y	6	4	1			2
10	1829	N	1344	-0-	-485	-0-	1338	3	6	9	Y	5	4	1			3
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1418	3	4	9	Y	4	3	1			4
12	1860	N	860	-0-	-1000	-0-	857	3	3	9	Y	3	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 13,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 2 RRCID -> 178905 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9512 - 9720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2964	-0-	-291	-0-	2963	3	1	9	Y	1					4
02	2912	X	2691	-0-	-221	-0-	2688	3	3	9	Y	3	2	1			5
03	3224	X	2843	-0-	-381	-0-	2839	3	4	9	Y	4	3	1			6
04	3090	X	2741	-0-	-349	-0-	2740	3	1	9	Y	1	1	1			6
05	2976	X	2788	-0-	-188	-0-	2773	3	15	9	Y	14	16	1			4
06	2880	X	2636	-0-	-244	-0-	2613	3	23	9	Y	21	5	1			20
07	2976	X	2584	-0-	-392	-0-	2577	3	7	9	Y	6	6	1			20
08	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3140	3	7	9	Y	6					26
09	2730	X	2673	-0-	-57	-0-	2670	3	3	9	Y	3					29
10	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2674	3	1	9	Y	1					30
11	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2531	3	36	9	Y	33	30	1			33
*12	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2410	3	4	9	Y	4	33	1			4

TOTAL GAS PROD: 32,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

B.M.T. WELL #: 122 RRCID -> 179510 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9708 - 9796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3			Y	-0-					-0-
02	2744	X	2671	-0-	-73	-0-	2671	3			Y	-0-					-0-
03	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3			Y	-0-					-0-
04	3180	X	3162	-0-	-18	-0-	3162	3			Y	-0-					-0-
05	3162	X	2978	-0-	-184	-0-	2978	3			Y	-0-					-0-
06	3420	X	3074	-0-	-346	-0-	3074	3			Y	-0-					-0-
07	3534	X	3369	-0-	-165	-0-	3360	3	9	9	Y	8	6	1			2
08	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4192	3	8	9	Y	7	6	1			3
09	3150	X	3138	-0-	-12	-0-	3129	3	9	9	Y	8	9	1			2
10	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3250	3	13	9	Y	12	10	1			4
11	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3097	3	10	9	Y	9	5	1			8
*12	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2615	3	9	9	Y	8	12	1			4

TOTAL GAS PROD: 38,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

B.M.T. WELL #: 141 RRCID -> 179836 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9512 - 11250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	5076	-0-	-39	-0-	5070	3	6	9	Y	5	3	1			6
02	4620	X	4479	-0-	-141	-0-	4473	3	6	9	Y	5	4	1			7
03	5053	X	4877	-0-	-176	-0-	4871	3	6	9	Y	5	4	1			8
04	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4746	3	4	9	Y	4	9	1			3
05	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4757	3	4	9	Y	4	5	1			2
06	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4941	3	6	9	Y	5	5	1			2
07	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4914	3	14	9	Y	13	12	1			3
08	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4862	3	15	9	Y	14	9	1			8
09	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4737	3	21	9	Y	19	22	1			5
10	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4832	3	12	9	Y	11	10	1			6
11	4440	X	4070	-0-	-370	-0-	4061	3	9	9	Y	8	9	1			5
12	4588	X	4363	-0-	-225	-0-	4354	3	9	9	Y	8	10	1			3

TOTAL GAS PROD: 56,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT WELL #: 135 RRCID -> 180056 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9562 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	2276	-0-	-7086	-0-	2276	3			Y	-0-					-0-
02	8456	X	2135	-0-	-6321	-0-	2135	3			Y	-0-					-0-
03	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	10966	3			Y	-0-					-0-
04	11652	X	11652	-0-	-0-	-0-	11652	3			Y	-0-					-0-
05	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	8392	3			Y	-0-					-0-
06	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			Y	-0-					-0-
07	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6424	3	7	9	Y	6	4	1			2
08	12845	X	12845	-0-	-0-	-0-	12821	3	24	9	Y	22	17	1			7
09	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	8478	3	25	9	Y	23	24	1			6
10	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7114	3	29	9	Y	26	22	1			10
11	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	9613	3	30	9	Y	27	15	1			22
*12	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	9131	3	32	9	Y	29	39	1			12

TOTAL GAS PROD: 92,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

BMT WELL #: 88 RRCID -> 180071 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9378 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	3			Y	-0-					-0-
02	4060	X	3961	-0-	-99	-0-	3961	3			Y	-0-					-0-
03	4495	X	3519	-0-	-976	-0-	3519	3			Y	-0-					-0-
04	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	3			Y	-0-					-0-
05	22173	X	22173	-0-	-0-	-0-	22173	3			Y	-0-					-0-
06	17640	X	17640	-0-	-0-	-0-	17640	3			Y	-0-					-0-
07	16160	X	16160	-0-	-0-	-0-	16095	3	65	9	Y	59	48	1			11
08	22165	X	14495	-0-	-7670	-0-	14467	3	28	9	Y	25	27	1			9
09	21450	X	10247	-0-	-11203	-0-	10216	3	31	9	Y	28	31	1			6
10	16306	X	9316	-0-	-6990	-0-	9279	3	37	9	Y	34	28	1			12
11	15780	X	10121	-0-	-5659	-0-	10090	3	31	9	Y	28	16	1			24
12	16151	X	9190	-0-	-6961	-0-	9158	3	32	9	Y	29	41	1			12

TOTAL GAS PROD: 126,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

FROST NATIONAL BANK WELL #: 73 RRCID -> 180192 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10049 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	426	-0-	-1279	-0-	17	1	409	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	323	-0-	-1021	-0-	13	1	310	3	N	-0-					-0-
03	558	N	366	-0-	-192	-0-	15	1	351	3	N	-0-					-0-
04	420	N	382	-0-	-38	-0-	16	1	366	3	N	-0-					-0-
05	372	N	336	-0-	-36	-0-	14	1	322	3	N	-0-					-0-
06	360	N	288	-0-	-72	-0-	12	1	276	3	N	-0-					-0-
07	403	N	285	-0-	-118	-0-	12	1	273	3	N	-0-					-0-
08	341	N	287	-0-	-54	-0-	13	1	274	3	N	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	331	3	N	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	3	N	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	17	1	376	3	N	-0-					-0-
12	372	N	307	-0-	-65	-0-	13	1	294	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. A WELL #: 5 RRCID -> 180307 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9368 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	6033	-0-	-477	-0-	6029	3	4	9	Y	4					21
02	5852	X	5396	-0-	-456	-0-	5396	3			Y	-0-	3	1			18
03	6479	X	5902	-0-	-577	-0-	5901	3	1	9	Y	1	1	1			18
04	6270	X	5814	-0-	-456	-0-	5708	3	106	9	Y	96	18	1			96
05	6479	X	5958	-0-	-521	-0-	5957	3	1	9	Y	1	43	1			54
06	5850	X	5762	-0-	-88	-0-	5672	3	90	9	Y	82	25	1			111
07	6014	X	5824	-0-	-190	-0-	5823	3	1	9	Y	1	16	1			96
08	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6099	3	22	9	Y	20	99	1			17
09	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	5830	3	321	9	Y	292	263	1			46
10	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	5852	3	315	9	Y	286	217	1			115
11	5910	X	5801	-0-	-109	-0-	5800	3	1	9	Y	1	87	1			29
12	6355	X	5895	-0-	-460	-0-	5755	3	140	9	Y	127	111	1			45

TOTAL GAS PROD: 70,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 911

B.M.T. WELL #: 129 RRCID -> 180447 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9396 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3511	-0-	-23	-0-	3505	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	3192	X	3081	-0-	-111	-0-	3081	3			Y	-0-					-0-
03	3534	X	3490	-0-	-44	-0-	3490	3			Y	-0-					-0-
04	3510	X	3419	-0-	-91	-0-	3419	3			Y	-0-					-0-
05	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	3			Y	-0-					-0-
06	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	3			Y	-0-					-0-
07	3534	X	1839	-0-	-1695	-0-	1839	3			Y	-0-					-0-
08	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					-0-
09	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-					-0-
10	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					-0-
11	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	-0-					-0-
12	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BMT WELL #: 134 RRCID -> 180831 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9906 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2826	-0-	-212	-0-	2826	3			Y	-0-					-0-
02	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2975	-0-	-32	-0-	2975	3			Y	-0-					-0-
04	2910	X	2825	-0-	-85	-0-	2825	3			Y	-0-					-0-
05	3038	X	2881	-0-	-157	-0-	2881	3			Y	-0-					-0-
06	2940	X	2741	-0-	-199	-0-	2741	3			Y	-0-					-0-
07	3038	X	2761	-0-	-277	-0-	2753	3	8	9	Y	7	6	1			1
08	2976	X	2756	-0-	-220	-0-	2750	3	6	9	Y	5	4	1			2
09	2820	X	2668	-0-	-152	-0-	2660	3	8	9	Y	7	7	1			2
10	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2745	3	11	9	Y	10	8	1			4
11	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2590	3	8	9	Y	7	4	1			7
*12	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2630	3	9	9	Y	8	12	1			3

TOTAL GAS PROD: 33,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 181144 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9974 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	255	1	6362	3	Y	14	25	1			27
							15	9									
02	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	250	1	5916	3	Y	-0-					27
03	6789	X	6511	-0-	-278	-0-	276	1	6235	3	Y	-0-					27
04	6570	X	6478	-0-	-92	-0-	264	1	6206	3	Y	7					34
							8	9									
05	6789	X	6703	-0-	-86	-0-	270	1	6431	3	Y	2					36
							2	9									
06	6570	X	6500	-0-	-70	-0-	271	1	6228	3	Y	1					37
							1	9									
07	6789	X	6728	-0-	-61	-0-	296	1	6420	3	Y	11	20	1			28
							12	9									
08	6696	X	6540	-0-	-156	-0-	279	1	6261	3	Y	-0-					28
*09	6510	X	6365	-0-	-145	-0-	281	1	6084	3	Y	-0-					28
*10	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	278	1	6103	3	Y	-0-					28
*11	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	278	1	5799	3	Y	-0-					28
*12	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	273	1	5785	3	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 77,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 5 RRCID -> 181295 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10399 PERF. 9902 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5868	3	10	9	Y	9					22
02	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5414	3	1	9	Y	1	5	1			18
03	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5835	3	44	9	Y	40	5	1			53
04	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5662	3	2	9	Y	2					55
05	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5820	3	14	9	Y	13					68
06	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5461	3	57	9	Y	52	18	1			102
07	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5199	3	1	9	Y	1	11	1			92
08	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	5566	3	583	9	Y	530	302	1			320
09	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5732	3	90	9	Y	82	308	1			94
10	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5773	3	4	9	Y	4					98
11	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5131	3	1	9	Y	1	1	1			98
*12	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5298	3	24	9	Y	22					120

TOTAL GAS PROD: 67,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 757

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 72 RRCID -> 181312 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9372 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	106	1	2547	3	N	6					35
							7	9									
02	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	96	1	2308	3	N	4					39
							4	9									
03	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	105	1	2510	3	N	6					45
							7	9									
04	2460	N	2405	-0-	-55	-0-	97	1	2302	3	N	5					50
							6	9									
05	2542	N	2394	-0-	-148	-0-	100	1	2294	3	N	-0-					50
06	2460	N	2229	-0-	-231	-0-	93	1	2121	3	N	14	49	1			15
							15	9									
07	2480	N	2368	-0-	-112	-0-	101	1	2267	3	N	-0-					15
08	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	105	1	2285	3	N	-0-					15
09	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	106	1	2258	3	N	-0-					15
10	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	108	1	2336	3	N	3					18
							3	9									
11	2310	N	2303	-0-	-7	-0-	99	1	2193	3	N	10					28
							11	9									
*12	3100	N	5546	-0-	2446	2446	237	1	5257	3	N	47					75
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 32,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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
01	3503	X	3274	-0-	-229	-0-	126	1	3144	3	Y	4	13	1			14
							4	9									
02	3164	X	2836	-0-	-328	-0-	115	1	2721	3	Y	-0-					14
03	3503	X	2929	-0-	-574	-0-	124	1	2805	3	Y	-0-					14
04	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	131	1	3071	3	Y	4					18
							4	9									
05	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	122	1	2914	3	Y	1					19
							1	9									
06	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	125	1	2887	3	Y	-0-					19
07	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	132	1	2858	3	Y	5	10	1			14
							6	9									
08	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	162	1	3634	3	Y	-0-					14
09	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	172	1	3714	3	Y	-0-					14
10	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	177	1	3888	3	Y	-0-					14
11	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	140	1	2925	3	Y	-0-					14
*12	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	142	1	2998	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 39,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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
01	2108	N	1983	-0-	-125	-0-	1981	3	2	9	Y	2	1	1			3
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1806	3	2	9	Y	2	2	1			3
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1983	3	2	9	Y	2	2	1			3
04	1920	N	1875	-0-	-45	-0-	1873	3	2	9	Y	2	4	1			1
05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2049	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2009	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1964	3	6	9	Y	5	5	1			1
08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2086	3	7	9	Y	6	4	1			3
09	1920	N	1877	-0-	-43	-0-	1868	3	9	9	Y	8	9	1			2
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1963	3	6	9	Y	5	4	1			3
11	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1846	3	4	9	Y	4	4	1			3
12	1736	N	1727	-0-	-9	-0-	1724	3	3	9	Y	3	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 23,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 93 RRCID -> 181931 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9492 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	3			Y	-0-					-0-
02	5348	X	4833	-0-	-515	-0-	4833	3			Y	-0-					-0-
03	5921	X	5479	-0-	-442	-0-	5479	3			Y	-0-					-0-
04	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	3			Y	-0-					-0-
05	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	3			Y	-0-					-0-
06	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	3			Y	-0-					-0-
07	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6019	3	14	9	Y	13	10	1			3
08	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5697	3	11	9	Y	10	9	1			4
09	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5642	3	17	9	Y	15	15	1			4
10	6045	X	5828	-0-	-217	-0-	5805	3	23	9	Y	21	18	1			7
11	5850	X	5324	-0-	-526	-0-	5307	3	17	9	Y	15	9	1			13
12	6045	X	5451	-0-	-594	-0-	5432	3	19	9	Y	17	24	1			6

TOTAL GAS PROD: 67,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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
01	5301	X	4679	-0-	-622	-0-	4679	3			Y	-0-					-0-
02	4788	X	3853	-0-	-935	-0-	3853	3			Y	-0-					-0-
03	5270	X	4927	-0-	-343	-0-	4927	3			Y	-0-					-0-
04	4650	X	4463	-0-	-187	-0-	4463	3			Y	-0-					-0-
05	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	3			Y	-0-					-0-
06	4650	X	4278	-0-	-372	-0-	4278	3			Y	-0-					-0-
07	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4806	3	12	9	Y	11	8	1			3
08	4805	X	4688	-0-	-117	-0-	4679	3	9	9	Y	8	8	1			3
09	4650	X	4341	-0-	-309	-0-	4328	3	13	9	Y	12	12	1			3
10	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5249	3	21	9	Y	19	15	1			7
11	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4817	3	14	9	Y	13	8	1			12
*12	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5116	3	18	9	Y	16	21	1			7

TOTAL GAS PROD: 57,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

TEX-MEX R.R. CO #599 WELL #: 2 RRCID -> 182181 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9158 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	252	1	4341	3	Y	17	44	1			41
							19	9									
02	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	243	1	4305	3	Y	19					60
							21	9									
03	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	231	1	4292	3	Y	29					89
							32	9									
04	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	256	1	4796	3	Y	6	88	1			7
							7	9									
05	5053	X	4674	-0-	-379	-0-	234	1	4423	3	Y	15					22
							17	9									
06	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	258	1	4936	3	Y	13					35
							14	9									
07	5239	X	5229	-0-	-10	-0-	260	1	4949	3	Y	18					53
							20	9									
08	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	259	1	4974	3	Y	17	45	1			25
							19	9									
09	5220	X	4748	-0-	-472	-0-	237	1	4498	3	Y	12					37
							13	9									
10	5146	X	4714	-0-	-432	-0-	259	1	4434	3	Y	19					56
							21	9									
11	4980	X	4874	-0-	-106	-0-	261	1	4587	3	Y	24	42	1			38
							26	9									
12	5146	X	5083	-0-	-63	-0-	272	1	4794	3	Y	15					53
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 58,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT WELL #: 133 RRCID -> 182661 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9778 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3515	-0-	-391	-0-	3515	3			Y	-0-					-0-
02	3444	X	3147	-0-	-297	-0-	3147	3			Y	-0-					-0-
03	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	3			Y	-0-					-0-
04	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	3			Y	-0-					-0-
05	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	3			Y	-0-					-0-
06	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	3			Y	-0-					-0-
07	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3648	3	8	9	Y	7	6	1			1
08	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3599	3	7	9	Y	6	6	1			1
09	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3084	3	9	9	Y	8	9	1			-0-
10	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3578	3	14	9	Y	13	10	1			3
11	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3244	3	10	9	Y	9	6	1			6
*12	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3383	3	12	9	Y	11	15	1			2

TOTAL GAS PROD: 42,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

FROST NATIONAL BANK WELL #: 77 RRCID -> 182731 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9428 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	58	1	1379	3	N	-0-					7
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	51	1	1217	3	N	-0-					7
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	59	1	1407	3	N	-0-					7
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	55	1	1303	3	N	-0-					7
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	60	1	1368	3	N	-0-					7
06	1350	N	1096	-0-	-254	-0-	46	1	1050	3	N	-0-					7
07	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	58	1	1305	3	N	-0-					7
08	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	61	1	1332	3	N	-0-					7
09	1110	N	1032	-0-	-78	-0-	46	1	986	3	N	-0-					7
10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	67	1	1443	3	N	-0-					7
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	61	1	1354	3	N	-0-					7
*12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	58	1	1277	3	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 16,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 182798 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10421 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	604	3	17	9	N	15					15
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					15
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					15
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					15
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					15
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					15
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					15
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					15
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					15
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					15
*12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 7,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TEX-MEX RR CO. 599 #4 WELL #: 4 RRCID -> 182962 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9232 - 9256

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 183166 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 11761 PERF.10830 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	283	-0-	-151	-0-	11	1	272	3	Y	-0-					2
02	336	N	246	-0-	-90	-0-	10	1	236	3	Y	-0-					2
03	310	N	244	-0-	-66	-0-	10	1	234	3	Y	-0-					2
04	270	N	223	-0-	-47	-0-	9	1	214	3	Y	-0-					2
05	279	N	224	-0-	-55	-0-	9	1	215	3	Y	-0-					2
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	14	1	323	3	Y	-0-					2
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	19	1	417	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	350	3	Y	-0-					2
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	14	1	285	3	Y	-0-					2
10	341	N	186	-0-	-155	-0-	8	1	178	3	Y	-0-					2
11	330	N	140	-0-	-190	-0-	7	1	133	3	Y	-0-					2
12	310	N	190	-0-	-120	-0-	9	1	181	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BMT WELL #: 132 RRCID -> 183271 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9491 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	3			Y	-0-					-0-
02	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	3			Y	-0-					-0-
03	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	3			Y	-0-					-0-
04	5340	X	4969	-0-	-371	-0-	4969	3			Y	-0-					-0-
05	5487	X	4769	-0-	-718	-0-	4769	3			Y	-0-					-0-
06	5310	X	4809	-0-	-501	-0-	4809	3			Y	-0-					-0-
07	5146	X	4927	-0-	-219	-0-	4914	3	13	9	Y	12	10	1			2
08	5146	X	4369	-0-	-777	-0-	4360	3	9	9	Y	8	8	1			2
09	4980	X	2323	-0-	-2657	-0-	2316	3	7	9	Y	6	7	1			1
10	4960	X	3833	-0-	-1127	-0-	3818	3	15	9	Y	14	11	1			4
11	4800	X	3380	-0-	-1420	-0-	3370	3	10	9	Y	9	6	1			7
12	4929	X	3545	-0-	-1384	-0-	3533	3	12	9	Y	11	15	1			3

TOTAL GAS PROD: 51,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 183456 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9922 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	186	1	4650	3	Y	10	18	1			19
							11	9									
02	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	183	1	4312	3	Y	-0-					19
03	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	205	1	4632	3	Y	-0-					19
04	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	192	1	4519	3	Y	6					25
							7	9									
05	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	197	1	4678	3	Y	1					26
							1	9									
06	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	196	1	4501	3	Y	-0-					26
07	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	214	1	4638	3	Y	8	15	1			19
							9	9									
08	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	204	1	4580	3	Y	-0-					19
09	4590	X	4513	-0-	-77	-0-	199	1	4314	3	Y	-0-					19
10	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	199	1	4361	3	Y	-0-					19
11	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	200	1	4175	3	Y	-0-					19
*12	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	201	1	4258	3	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 56,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

FROST NATIONAL BANK WELL #: 78 RRCID -> 183846 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9502 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	921	-0-	-257	-0-	37	1	884	3	N	-0-					7
02	1064	N	750	-0-	-314	-0-	30	1	720	3	N	-0-					7
03	1054	N	991	-0-	-63	-0-	40	1	950	3	N	1					8
							1	9									
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	44	1	1037	3	N	-0-					8
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	36	1	830	3	N	-0-					8
06	960	N	887	-0-	-73	-0-	37	1	850	3	N	-0-					8
07	1116	N	494	-0-	-622	-0-	21	1	473	3	N	-0-					8
08	868	N	587	-0-	-281	-0-	26	1	561	3	N	-0-					8
09	900	N	802	-0-	-98	-0-	36	1	766	3	N	-0-					8
10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	49	1	1048	3	N	-0-					8
11	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	76	1	1696	3	N	-0-					8
*12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	56	1	1233	3	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 11,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

B.M.T. WELL #: 137 RRCID -> 183933 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11671 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	5792	-0-	-687	-0-	5786	3	6	9	Y	5	4	1			4
02	5684	X	4645	-0-	-1039	-0-	4639	3	6	9	Y	5	5	1			4
03	6231	X	5388	-0-	-843	-0-	5381	3	7	9	Y	6	4	1			6
04	5850	X	5124	-0-	-726	-0-	5118	3	6	9	Y	5	10	1			1
05	5952	X	5456	-0-	-496	-0-	5452	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
06	5610	X	5189	-0-	-421	-0-	5183	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	5394	X	5319	-0-	-75	-0-	5304	3	15	9	Y	14	13	1			1
08	5456	X	5341	-0-	-115	-0-	5324	3	17	9	Y	15	10	1			6
09	5280	X	5140	-0-	-140	-0-	5117	3	23	9	Y	21	23	1			4
10	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5048	3	12	9	Y	11	11	1			4
11	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5036	3	11	9	Y	10	11	1			3
*12	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5055	3	10	9	Y	9	11	1			1

TOTAL GAS PROD: 62,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 3 RRCID -> 183960 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9578 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	655					Y	-0-					-0-
02	655	X	-0-	-0-	-655	-0-					Y	-0-					-0-
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 4 RRCID -> 183999 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9870 - 9968

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2069	-0-	-225	-0-	2066	3	3	9	Y	3					7
02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			Y	-0-	2	1			5
03	2232	N	2137	-0-	-95	-0-	2120	3	17	9	Y	15	1	1			19
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2007	3	1	9	Y	1					20
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2278	3	6	9	Y	5					25
06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1920	3	21	9	Y	19	6	1			38
07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			Y	-0-	4	1			34
08	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2421	3	260	9	Y	236	131	1			139
09	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2005	3	32	9	Y	29	134	1			34
10	1953	N	1851	-0-	-102	-0-	1850	3	1	9	Y	1					35
11	2310	N	2156	-0-	-154	-0-	2155	3	1	9	Y	1	1	1			35
*12	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2193	3	11	9	Y	10					45

TOTAL GAS PROD: 25,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

B.M.T. D WELL #: 1 RRCID -> 184100 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9796 - 11149

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1447	3	1	9	N	1	2	1			2
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1249	3	1	9	N	1					3
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-	3	1			-0-
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1319	3	1	9	N	1	1	1			-0-
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1263	3	1	9	N	1	1	1			-0-
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
*12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 139 RRCID -> 184350 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9752 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5836	-0-	-54	-0-	5836	3			Y	-0-					-0-
02	5320	X	4509	-0-	-811	-0-	4509	3			Y	-0-					-0-
03	5890	X	5121	-0-	-769	-0-	5121	3			Y	-0-					-0-
04	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	3			Y	-0-					-0-
05	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	3			Y	-0-					-0-
06	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	3			Y	-0-					-0-
07	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5171	3	12	9	Y	11	9	1			2
08	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5004	3	10	9	Y	9	8	1			3
09	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4854	3	14	9	Y	13	13	1			3
10	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6138	3	25	9	Y	23	18	1			8
11	4740	X	3984	-0-	-756	-0-	3972	3	12	9	Y	11	8	1			11
*12	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5630	3	20	9	Y	18	23	1			6

TOTAL GAS PROD: 61,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 3 RRCID -> 184400 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	364	1	6269	3	Y	25	57	1			55
							28	9									
02	5600	X	5488	-0-	-112	-0-	292	1	5170	3	Y	24					79
							26	9									
03	6200	X	5705	-0-	-495	-0-	289	1	5376	3	Y	36					115
							40	9									
04	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	303	1	5667	3	Y	7	111	1			11
							8	9									
05	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	312	1	5882	3	Y	21					32
							23	9									
06	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	295	1	5639	3	Y	15					47
							17	9									
07	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	307	1	5858	3	Y	22					69
							24	9									
08	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	305	1	5839	3	Y	20	55	1			34
							22	9									
09	5910	X	5567	-0-	-343	-0-	278	1	5272	3	Y	15					49
							17	9									
10	6138	X	5599	-0-	-539	-0-	307	1	5267	3	Y	23					72
							25	9									
11	5940	X	5818	-0-	-122	-0-	311	1	5474	3	Y	30	51	1			51
							33	9									
12	6138	X	5959	-0-	-179	-0-	319	1	5619	3	Y	19					70
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 71,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

B.M.T. WELL #: 156 RRCID -> 184536 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10014 - 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 140 RRCID -> 184883 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10750 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3248	-0-	-286	-0-	3194	3	54	9	Y	49	39	1			39
02	3164	X	2871	-0-	-293	-0-	2868	3	3	9	Y	3	21	1			21
03	3503	X	3165	-0-	-338	-0-	3162	3	3	9	Y	3	10	1			14
04	3330	X	3045	-0-	-285	-0-	3042	3	3	9	Y	3	15	1			2
05	3410	X	3178	-0-	-232	-0-	3176	3	2	9	Y	2	4	1			-0-
06	3150	X	3029	-0-	-121	-0-	3026	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	3193	X	3164	-0-	-29	-0-	3155	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
08	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3309	3	10	9	Y	9	6	1			3
09	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3160	3	14	9	Y	13	15	1			1
10	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3189	3	8	9	Y	7	7	1			1
11	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2985	3	7	9	Y	6	6	1			1
*12	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3048	3	6	9	Y	5	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 185168 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10444 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					55
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1594	3	6	9	N	5					60
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					60
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1386	3	13	9	N	12					72
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					72
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					72
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					72
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					72
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					72
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1374	3	9	9	N	8					80
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					80
*12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 17,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

FROST NATIONAL BANK WELL #: 79 RRCID -> 185250 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9544 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	198	-0-	-2437	-0-	8	1	190	3	N	-0-					30
02	2380	X	130	-0-	-2250	-0-	5	1	125	3	N	-0-					30
03	1581	X	331	-0-	-1250	-0-	14	1	317	3	N	-0-					30
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	15	1	341	3	N	-0-					30
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	18	1	418	3	N	-0-					30
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	17	1	398	3	N	3					33
							3	9									
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	16	1	366	3	N	2					35
							2	9									
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	3	N	-0-					35
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	19	1	403	3	N	-0-					35
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	18	1	398	3	N	-0-					35
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	19	1	413	3	N	-0-					35
*12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	16	1	364	3	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 4,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 146 RRCID -> 185870 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10095 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2849	-0-	-499	-0-	2846	3	3	9	Y	3	2	1			2
02	3024	X	2485	-0-	-539	-0-	2482	3	3	9	Y	3	2	1			3
03	3131	X	2864	-0-	-267	-0-	2861	3	3	9	Y	3	2	1			4
04	3030	X	2644	-0-	-386	-0-	2641	3	3	9	Y	3	5	1			2
05	3131	X	2706	-0-	-425	-0-	2704	3	2	9	Y	2	3	1			1
06	2760	X	2691	-0-	-69	-0-	2688	3	3	9	Y	3	2	1			2
07	2852	X	2704	-0-	-148	-0-	2696	3	8	9	Y	7	7	1			2
08	2852	X	2618	-0-	-234	-0-	2610	3	8	9	Y	7	5	1			4
09	2700	X	2600	-0-	-100	-0-	2588	3	12	9	Y	11	12	1			3
10	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2663	3	7	9	Y	6	5	1			4
11	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2472	3	6	9	Y	5	5	1			4
*12	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2578	3	4	9	Y	4	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 31,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

B.M.T. A WELL #: 1 RRCID -> 186223 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9685 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	261	3	Y	-0-					56
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	208	3	Y	1					57
							1	9									
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	3	Y	-0-					57
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	42	1	780	3	Y	-0-	56	1			1
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	28	1	528	3	Y	1					2
							1	9									
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	25	1	469	3	Y	1					3
							1	9									
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	23	1	446	3	Y	-0-					3
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	21	1	411	3	Y	1					4
							1	9									
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	20	1	374	3	Y	1					5
							1	9									
10	465	N	394	-0-	-71	-0-	22	1	371	3	Y	1					6
							1	9									
11	420	N	335	-0-	-85	-0-	18	1	317	3	Y	-0-					6
*12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	25	1	438	3	Y	1					7
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

B.M.T. WELL #: 160 RRCID -> 186292 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9636 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1742	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			Y	-0-					-0-
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1635	-0-	-45	-0-	1635	3			Y	-0-					-0-
05	1798	N	1651	-0-	-147	-0-	1651	3			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1598	-0-	-52	-0-	1598	3			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1654	-0-	-51	-0-	1650	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	1643	N	1610	-0-	-33	-0-	1607	3	3	9	Y	3	2	1			1
09	1590	N	1516	-0-	-74	-0-	1512	3	4	9	Y	4	4	1			1
10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1566	3	7	9	Y	6	5	1			2
11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1453	3	4	9	Y	4	3	1			3
*12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1497	3	6	9	Y	5	7	1			1

TOTAL GAS PROD: 19,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 80 RRCID -> 186309 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9164 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2212	-0-	-361	-0-	89	1	2123	3	N	-0-					54
02	2128	X	2064	-0-	-64	-0-	82	1	1975	3	N	6					60
							7	9									
03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	89	1	2120	3	N	5					65
							6	9									
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	87	1	2050	3	N	-0-					65
05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	93	1	2132	3	N	94					159
							103	9									
06	2130	N	2068	-0-	-62	-0-	87	1	1981	3	N	-0-	35	1			124
07	2201	N	2097	-0-	-104	-0-	89	1	2006	3	N	2	52	1			74
							2	9									
08	2325	N	2075	-0-	-250	-0-	91	1	1973	3	N	10	67	1			17
							11	9									
09	2070	N	1954	-0-	-116	-0-	87	1	1866	3	N	1	1	1			17
							1	9									
10	2108	N	1975	-0-	-133	-0-	88	1	1886	3	N	1	1	1			17
							1	9									
11	2010	N	1920	-0-	-90	-0-	83	1	1836	3	N	1					18
							1	9									
12	2015	N	1790	-0-	-225	-0-	77	1	1711	3	N	2					20
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 24,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

TEX-MEX R.R. CO. NO. 599 WELL #: 5 RRCID -> 186357 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	342	1	5897	3	Y	23	53	1			48
							25	9									
02	5404	X	5060	-0-	-344	-0-	270	1	4766	3	Y	22					70
							24	9									
03	5983	X	5204	-0-	-779	-0-	264	1	4904	3	Y	33					103
							36	9									
04	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	285	1	5341	3	Y	7	103	1			7
							8	9									
05	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	293	1	5525	3	Y	19					26
							21	9									
06	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	273	1	5219	3	Y	14					40
							15	9									
07	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	284	1	5419	3	Y	21					61
							23	9									
08	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	286	1	5484	3	Y	18	51	1			28
							20	9									
09	5370	X	5116	-0-	-254	-0-	255	1	4846	3	Y	14					42
							15	9									
10	5487	X	5181	-0-	-306	-0-	284	1	4873	3	Y	22					64
							24	9									
11	5310	X	5302	-0-	-8	-0-	284	1	4988	3	Y	27	48	1			43
							30	9									
*12	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	296	1	5213	3	Y	17					60
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 66,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 142 RRCID -> 186803 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9440 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	304	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	312	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	297	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	310	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	289	3	1	9	Y	1					1
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	289	3	1	9	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

B.M.T. WELL #: 116 RRCID -> 186827 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10255 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3296	3	19	9	Y	17	12	1			13
02	2660	X	2650	-0-	-10	-0-	2647	3	3	9	Y	3	7	1			9
03	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3095	3	3	9	Y	3	5	1			7
04	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2852	3	3	9	Y	3	8	1			2
05	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3169	3	2	9	Y	2	3	1			1
06	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2701	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2738	3	8	9	Y	7	7	1			1
08	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2951	3	9	9	Y	8	5	1			4
09	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2788	3	12	9	Y	11	13	1			2
10	3162	X	3087	-0-	-75	-0-	3079	3	8	9	Y	7	6	1			3
11	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2881	3	7	9	Y	6	6	1			3
*12	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3025	3	6	9	Y	5	7	1			1

TOTAL GAS PROD: 35,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

BMT WELL #: 157 RRCID -> 186829 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9805 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	3			Y	-0-					-0-
02	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	3			Y	-0-					-0-
03	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	3			Y	-0-					-0-
04	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3			Y	-0-					-0-
05	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	3			Y	-0-					-0-
06	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	3			Y	-0-					-0-
07	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4089	3	10	9	Y	9	8	1			1
08	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4147	3	8	9	Y	7	6	1			2
09	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3974	3	12	9	Y	11	10	1			3
10	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4075	3	17	9	Y	15	12	1			6
11	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3886	3	12	9	Y	11	6	1			11
*12	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	3999	3	14	9	Y	13	17	1			7

TOTAL GAS PROD: 48,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 187050 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10418 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3029	-0-	-381	-0-	3029	3			N	-0-					130
02	2968	X	2608	-0-	-360	-0-	2600	3	8	9	N	7					137
03	3286	X	3055	-0-	-231	-0-	3055	3			N	-0-					137
04	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2874	3	11	9	N	10					147
05	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	3			N	-0-					147
06	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			N	-0-					147
07	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					147
08	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3			N	-0-					147
09	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2863	3	13	9	N	12					159
10	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3			N	-0-					159
11	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-					159
*12	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 34,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

B.M.T. C WELL #: 1 RRCID -> 187625 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9141

01	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	206	1	3551	3	N	10					29
							11	9									
02	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	179	1	3175	3	N	4					33
							4	9									
03	3317	X	3283	-0-	-34	-0-	167	1	3114	3	N	2					35
							2	9									
04	3690	X	3497	-0-	-193	-0-	177	1	3314	3	N	5					40
							6	9									
05	3782	X	3582	-0-	-200	-0-	180	1	3399	3	N	3					43
							3	9									
06	3660	X	3402	-0-	-258	-0-	169	1	3230	3	N	3					46
							3	9									
07	3720	X	3464	-0-	-256	-0-	173	1	3288	3	N	3					49
							3	9									
08	3627	X	3138	-0-	-489	-0-	156	1	2979	3	N	3					52
							3	9									
09	3510	X	3056	-0-	-454	-0-	153	1	2900	3	N	3					55
							3	9									
10	3596	X	3174	-0-	-422	-0-	175	1	2998	3	N	1					56
							1	9									
11	3390	X	3309	-0-	-81	-0-	178	1	3124	3	N	6					62
							7	9									
12	3472	X	3431	-0-	-41	-0-	184	1	3243	3	N	4					66
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 40,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

BMT WELL #: 161 RRCID -> 188021 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9590 - 10730

01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			Y	-0-					-0-
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			Y	-0-					-0-
03	1178	N	951	-0-	-227	-0-	951	3			Y	-0-					-0-
04	1020	N	693	-0-	-327	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
05	1085	N	690	-0-	-395	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			Y	-0-					-0-
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1252	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1101	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1069	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1094	3	4	9	Y	4	3	1			1
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1056	3	3	9	Y	3	2	1			2
*12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1092	3	3	9	Y	3	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 188366 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10266 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	5246	-0-	-1326	-0-	202	1	5032	3	N	11	10	1			21
							12	9									
02	5516	X	4771	-0-	-745	-0-	194	1	4577	3	N	-0-					21
03	5673	X	5035	-0-	-638	-0-	214	1	4821	3	N	-0-					21
04	5100	X	4897	-0-	-203	-0-	200	1	4690	3	N	6					27
							7	9									
05	5270	X	3505	-0-	-1765	-0-	141	1	3363	3	N	1					28
							1	9									
06	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	226	1	5208	3	N	1					29
							1	9									
07	5270	X	4986	-0-	-284	-0-	219	1	4757	3	N	9	12	1			26
							10	9									
08	5053	X	4642	-0-	-411	-0-	198	1	4444	3	N	-0-					26
*09	5100	X	4596	-0-	-504	-0-	203	1	4392	3	N	1					27
							1	9									
*10	5270	X	4575	-0-	-695	-0-	199	1	4376	3	N	-0-					27
*11	5100	X	4318	-0-	-782	-0-	198	1	4120	3	N	-0-					27
12	4991	X	4304	-0-	-687	-0-	194	1	4110	3	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 56,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

FROST NATIONAL BANK WELL #: 81 RRCID -> 188494 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	143	1	3433	3	N	11	77	1			16
							12	9									
02	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	123	1	2971	3	N	4					20
							4	9									
03	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	134	1	3197	3	N	3					23
							3	9									
04	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	129	1	3042	3	N	9					32
							10	9									
05	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	134	1	3059	3	N	10					42
							11	9									
06	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	129	1	2933	3	N	3					45
							3	9									
07	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	131	1	2953	3	N	2					47
							2	9									
08	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	140	1	3048	3	N	5					52
							6	9									
09	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	137	1	2921	3	N	2					54
							2	9									
10	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	142	1	3054	3	N	5					59
							6	9									
11	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	131	1	2916	3	N	6					65
							7	9									
*12	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	131	1	2902	3	N	9					74
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 38,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 188504 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12115 PERF.10146 - 11800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2527	-0-	-108	-0-	97	1	2426	3	Y	4	5	1			5
							4	9									
02	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	86	1	2043	3	Y	-0-					5
03	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	93	1	2111	3	Y	-0-					5
04	3000	N	3080	-0-	80	80	126	1	2950	3	Y	4					9
							4	9									
05	3100	N	3800	-0-	700	780	153	1	3646	3	Y	1					10
							1	9									
06	3000	N	3472	-0-	472	1252	145	1	3327	3	Y	-0-					10
07	4621	X	3369	-0-	-1252	-0-	148	1	3213	3	Y	7	8	1			9
							8	9									
08	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	141	1	3165	3	Y	-0-					9
09	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	134	1	2897	3	Y	-0-					9
10	3038	X	2963	-0-	-75	-0-	129	1	2834	3	Y	-0-					9
11	2940	X	2798	-0-	-142	-0-	128	1	2670	3	Y	-0-					9
12	3038	X	2730	-0-	-308	-0-	123	1	2607	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 35,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BMT WELL #: 118 RRCID -> 188676 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9709 - 9799

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5466	3	28	9	Y	25	25	1			4
02	4788	X	4560	-0-	-228	-0-	4521	3	39	9	Y	35	24	1			15
03	5301	X	4945	-0-	-356	-0-	4925	3	20	9	Y	18	25	1			8
04	5040	X	4640	-0-	-400	-0-	4605	3	35	9	Y	32	34	1			6
05	5208	X	5167	-0-	-41	-0-	5119	3	48	9	Y	44	40	1			10
06	5040	X	4723	-0-	-317	-0-	4681	3	42	9	Y	38	39	1			9
07	5053	X	4882	-0-	-171	-0-	4869	3	13	9	Y	12	18	1			3
08	5177	X	4877	-0-	-300	-0-	4868	3	9	9	Y	8	10	1			1
09	5010	X	4671	-0-	-339	-0-	4657	3	14	9	Y	13	13	1			1
10	5084	X	4046	-0-	-1038	-0-	4029	3	17	9	Y	15	12	1			4
11	4710	X	4338	-0-	-372	-0-	4325	3	13	9	Y	12	7	1			9
12	4867	X	4500	-0-	-367	-0-	4485	3	15	9	Y	14	19	1			4

TOTAL GAS PROD: 56,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

B. M. T. WELL #: 127 RRCID -> 188681 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9490 - 9725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			Y	-0-					-0-
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					-0-
03	1023	N	684	-0-	-339	-0-	684	3			Y	-0-					-0-
04	1170	N	501	-0-	-669	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
05	1085	N	457	-0-	-628	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	370	-0-	-290	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	394	-0-	-133	-0-	391	3	3	9	Y	3	2	1			1
08	465	N	395	-0-	-70	-0-	394	3	1	9	Y	1					2
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	360	3	1	9	Y	1	1	1			2
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	354	3	1	9	Y	1	1	1			2
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	390	3	1	9	Y	1					3
*12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	444	3	1	9	Y	1	1	1			3

TOTAL GAS PROD: 6,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT WELL #: 159 RRCID -> 188686 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9466 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-					-0-
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			Y	-0-					-0-
03	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	3			Y	-0-					-0-
04	930	N	775	-0-	-155	-0-	775	3			Y	-0-					-0-
05	930	N	789	-0-	-141	-0-	789	3			Y	-0-					-0-
06	870	N	754	-0-	-116	-0-	754	3			Y	-0-					-0-
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	816	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	778	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	750	N	744	-0-	-6	-0-	742	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	806	X	747	-0-	-59	-0-	744	3	3	9	Y	3	2	1			1
11	780	X	728	-0-	-52	-0-	726	3	2	9	Y	2	1	1			2
12	806	X	714	-0-	-92	-0-	712	3	2	9	Y	2	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 9,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

FROST NATIONAL BANK WELL #: 82 RRCID -> 189147 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9246 - 9268

01	279	N	141	-0-	-138	-0-	6	1	135	3	N	-0-					15
02	168	N	52	-0-	-116	-0-	2	1	50	3	N	-0-					15
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	27	1	639	3	N	2					17
							2	9									
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	N	-0-					17
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	N	-0-					17
06	660	N	159	-0-	-501	-0-	7	1	152	3	N	-0-					17
07	186	N	93	-0-	-93	-0-	4	1	89	3	N	-0-					17
08	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	119	1	2579	3	N	28					45
							31	9									
09	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	117	1	2491	3	N	5					50
							6	9									
10	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	127	1	2745	3	N	3					53
							3	9									
11	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	104	1	2299	3	N	2					55
							2	9									
*12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	90	1	1987	3	N	3	1	1			57
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 14,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 189317 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10493 - 10577

01	1426	N	1015	-0-	-411	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1221	-0-	-95	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1296	-0-	-84	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	993	-0-	-371	-0-	993	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	676	-0-	-614	-0-	676	3			N	-0-					-0-
10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
*12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	232	1 8 9	3997	3	Y	7					15
02	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	199	1 1 9	3523	3	Y	1	15	1			1
03	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	230	1 1 9	4277	3	Y	1					2
04	4110	X	3851	-0-	-259	-0-	196	1 1 9	3654	3	Y	1					3
05	4247	X	3986	-0-	-261	-0-	200	1 1 9	3785	3	Y	1					4
06	4350	X	3811	-0-	-539	-0-	189	1 1 9	3621	3	Y	1	5	1			-0-
07	4495	X	3866	-0-	-629	-0-	193	1 1 9	3672	3	Y	1					1
08	4495	X	3961	-0-	-534	-0-	197	1 1 9	3763	3	Y	1					2
09	3870	X	3543	-0-	-327	-0-	177	1 4 9	3362	3	Y	4					6
10	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	237	1 3 9	4068	3	Y	3					9
11	3660	X	3657	-0-	-3	-0-	197	1 1 9	3459	3	Y	1					10
*12	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	205	1 3 9	3613	3	Y	3	11	1			2

TOTAL GAS PROD: 47,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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
01	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	84	1 4 9	2097	3	Y	4	4	1			6
02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	82	1	1933	3	Y	-0-					6
03	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	88	1	1991	3	Y	-0-					6
04	2100	N	2083	-0-	-17	-0-	85	1 2 9	1996	3	Y	2					8
05	2232	N	2067	-0-	-165	-0-	83	1 1 9	1983	3	Y	1					9
06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	89	1	2043	3	Y	-0-					9
07	2139	N	2094	-0-	-45	-0-	92	1 4 9	1998	3	Y	4	5	1			8
08	2077	N	1973	-0-	-104	-0-	84	1	1889	3	Y	-0-					8
09	2130	N	1792	-0-	-338	-0-	79	1	1713	3	Y	-0-					8
10	1984	N	1837	-0-	-147	-0-	80	1	1757	3	Y	-0-					8
11	1920	N	1553	-0-	-367	-0-	71	1	1482	3	Y	-0-					8
12	1860	N	1590	-0-	-270	-0-	72	1	1518	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 23,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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
01	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			Y	-0-					-0-
02	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			Y	-0-					-0-
03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			Y	-0-					-0-
04	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			Y	-0-					-0-
05	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			Y	-0-					-0-
06	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			Y	-0-					-0-
07	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2534	3	1	9	Y	1					1
08	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2490	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2091	3	7	9	Y	6	6	1			1
10	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2522	3	10	9	Y	9	7	1			3
11	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2171	3	7	9	Y	6	3	1			6
*12	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2427	3	9	9	Y	8	11	1			3

TOTAL GAS PROD: 28,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 115 RRCID -> 189854 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9935 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			Y	-0-					-0-
02	2268	N	1571	-0-	-697	-0-	1571	3			Y	-0-					-0-
03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			Y	-0-					-0-
04	2280	N	535	-0-	-1745	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
05	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3			Y	-0-					-0-
06	2400	X	1428	-0-	-972	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-
07	2480	X	1651	-0-	-829	-0-	1596	3	55	9	Y	50	40	1			10
08	3379	X	1224	-0-	-2155	-0-	1222	3	2	9	Y	2	8	1			4
09	3270	X	813	-0-	-2457	-0-	811	3	2	9	Y	2	4	1			2
10	992	X	725	-0-	-267	-0-	722	3	3	9	Y	3	3	1			2
11	960	X	602	-0-	-358	-0-	600	3	2	9	Y	2	1	1			3
12	992	X	340	-0-	-652	-0-	339	3	1	9	Y	1	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 17,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

B.M.T. WELL #: 169 RRCID -> 189968 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9376 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1823	-0-	-409	-0-	1815	3	8	9	Y	7	8	1			4
02	2016	N	1785	-0-	-231	-0-	1785	3			Y	-0-	4	1			-0-
03	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			Y	-0-					-0-
04	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			Y	-0-					-0-
05	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			Y	-0-					-0-
06	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			Y	-0-					-0-
07	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2298	3	7	9	Y	6	4	1			2
08	2387	N	2179	-0-	-208	-0-	2175	3	4	9	Y	4	4	1			2
09	2430	N	1595	-0-	-835	-0-	1591	3	4	9	Y	4	4	1			2
10	2294	N	1796	-0-	-498	-0-	1788	3	8	9	Y	7	6	1			3
11	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2411	3	8	9	Y	7	3	1			7
*12	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2392	3	9	9	Y	8	9	1			6

TOTAL GAS PROD: 25,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

B.M.T. WELL #: 170 RRCID -> 190229 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9958 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1606	-0-	-6	-0-	1606	3			Y	-0-					-0-
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			Y	-0-					-0-
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			Y	-0-					-0-
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			Y	-0-					-0-
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			Y	-0-					-0-
06	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	9485	3			Y	-0-					-0-
07	64784	X	64784	-0-	-0-	-0-	64572	3	212	9	Y	193	154	1			39
08	36164	X	36164	-0-	-0-	-0-	36096	3	68	9	Y	62	72	1			29
09	28937	X	28937	-0-	-0-	-0-	28851	3	86	9	Y	78	85	1			22
10	64790	X	22073	-0-	-42717	-0-	21984	3	89	9	Y	81	70	1			33
11	62700	X	17440	-0-	-45260	-0-	17387	3	53	9	Y	48	31	1			50
12	64790	X	16515	-0-	-48275	-0-	16458	3	57	9	Y	52	76	1			26

TOTAL GAS PROD: 203,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 514

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 171 RRCID -> 190232 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9153 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	1717	-0-	-980	-0-	94	1	1620	3	Y	3					8
							3	9									
02	2436	X	629	-0-	-1807	-0-	34	1	595	3	Y	-0-	8	1			-0-
03	2697	X	688	-0-	-2009	-0-	35	1	653	3	Y	-0-					-0-
04	1380	X	208	-0-	-1172	-0-	11	1	197	3	Y	-0-					-0-
05	1426	X	236	-0-	-1190	-0-	13	1	223	3	Y	-0-					-0-
06	1380	X	115	-0-	-1265	-0-	7	1	108	3	Y	-0-					-0-
07	682	X	59	-0-	-623	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	53	1	1010	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3005	-0-	5	5	150	1	2852	3	Y	3					3
							3	9									
10	4464	X	4459	-0-	-5	-0-	246	1	4209	3	Y	4					7
							4	9									
11	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	241	1	4235	3	Y	2					9
							2	9									
*12	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	235	1	4155	3	Y	3	9	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 21,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

B. M. T. WELL #: 165 RRCID -> 190242 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2371	-0-	-78	-0-	2371	3			Y	-0-					-0-
02	2184	N	2109	-0-	-75	-0-	2109	3			Y	-0-					-0-
03	2418	N	2284	-0-	-134	-0-	2284	3			Y	-0-					-0-
04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			Y	-0-					-0-
05	2294	N	2275	-0-	-19	-0-	2275	3			Y	-0-					-0-
06	2220	N	2194	-0-	-26	-0-	2194	3			Y	-0-					-0-
07	2294	N	2281	-0-	-13	-0-	2275	3	6	9	Y	5	4	1			1
08	2263	N	2224	-0-	-39	-0-	2220	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2285	3	7	9	Y	6	6	1			1
10	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2337	3	10	9	Y	9	7	1			3
11	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2192	3	7	9	Y	6	3	1			6
*12	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2273	3	8	9	Y	7	9	1			4

TOTAL GAS PROD: 27,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

B.M.T. WELL #: 172 RRCID -> 190413 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9842 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	1642	3	30	9	Y	27	28	1			12
02	1484	N	1384	-0-	-100	-0-	1384	3			Y	-0-	12	1			-0-
03	1643	N	1579	-0-	-64	-0-	1579	3			Y	-0-					-0-
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			Y	-0-					-0-
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			Y	-0-					-0-
06	1380	N	692	-0-	-688	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
07	1426	N	85	-0-	-1341	-0-	82	3	3	9	Y	3	2	1			1
08	1426	N	38	-0-	-1388	-0-	38	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	690	N	15	-0-	-675	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 163 RRCID -> 190447 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10594 - 10675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	3043	3	33	9	Y	30	22	1			21
02	2016	N	1999	-0-	-17	-0-	1997	3	2	9	Y	2	12	1			11
03	2480	N	2414	-0-	-66	-0-	2411	3	3	9	Y	3	6	1			8
04	2970	X	2336	-0-	-634	-0-	2334	3	2	9	Y	2	9	1			1
05	3069	X	2344	-0-	-725	-0-	2342	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	2970	X	2155	-0-	-815	-0-	2153	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	2418	X	2204	-0-	-214	-0-	2197	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
08	2418	X	1897	-0-	-521	-0-	1891	3	6	9	Y	5	3	1			2
09	2340	X	1932	-0-	-408	-0-	1923	3	9	9	Y	8	9	1			1
10	1891	N	1779	-0-	-112	-0-	1775	3	4	9	Y	4	4	1			1
11	1830	N	1776	-0-	-54	-0-	1772	3	4	9	Y	4	4	1			1
12	1891	N	1630	-0-	-261	-0-	1627	3	3	9	Y	3	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

FROST NATIONAL BANK WELL #: 84 RRCID -> 191667 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9186 - 9196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	201	1	4825	3	N	-0-					35
							2	9									
02	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	181	1	4347	3	N	2					37
							2	9									
03	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	193	1	4594	3	N	2					39
							2	9									
04	4830	X	3640	-0-	-1190	-0-	144	1	3407	3	N	81					120
							89	9									
05	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	218	1	4987	3	N	1	81	1			40
							1	9									
06	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	204	1	4660	3	N	2					42
							2	9									
07	4991	X	4972	-0-	-19	-0-	211	1	4753	3	N	7					49
							8	9									
08	4991	X	4745	-0-	-246	-0-	204	1	4434	3	N	97	28	1			118
							107	9									
09	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	208	1	4453	3	N	161	121	1			158
							177	9									
10	4991	X	4763	-0-	-228	-0-	211	1	4545	3	N	6	109	1			55
							7	9									
11	4830	X	4087	-0-	-743	-0-	176	1	3907	3	N	4					59
							4	9									
12	4991	X	3617	-0-	-1374	-0-	148	1	3283	3	N	169	70	1			158
							186	9									

TOTAL GAS PROD: 55,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 532

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. C WELL #: 2 RRCID -> 192069 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 9045 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6597	-0-	-564	-0-	362	1	6225	3	N	9					20
							10	9									
02	5712	X	4959	-0-	-753	-0-	265	1	4681	3	N	12					32
							13	9									
03	7316	X	4772	-0-	-2544	-0-	243	1	4525	3	N	4					36
							4	9									
04	6060	X	4458	-0-	-1602	-0-	226	1	4221	3	N	10					46
							11	9									
05	6262	X	5382	-0-	-880	-0-	269	1	5084	3	N	26					72
							29	9									
06	6060	X	5553	-0-	-507	-0-	276	1	5277	3	N	-0-					72
07	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	281	1	5355	3	N	-0-					72
08	5394	X	4884	-0-	-510	-0-	243	1	4639	3	N	2					74
							2	9									
09	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	356	1	6750	3	N	7					81
							8	9									
10	5735	X	5543	-0-	-192	-0-	305	1	5231	3	N	6					87
							7	9									
11	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	409	1	7195	3	N	14					101
							15	9									
12	6262	X	6097	-0-	-165	-0-	327	1	5759	3	N	10					111
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 68,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 192100 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 10659 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1576	-0-	-67	-0-	1576	3			N	-0-					179
02	1484	N	1424	-0-	-60	-0-	1410	3	14	9	N	13	178	1			14
03	1612	N	1571	-0-	-41	-0-	1571	3			N	-0-					14
04	1530	N	1496	-0-	-34	-0-	1496	3			N	-0-					14
05	1581	N	1567	-0-	-14	-0-	1567	3			N	-0-					14
06	1530	N	1484	-0-	-46	-0-	1484	3			N	-0-					14
07	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	1548	3			N	-0-					14
08	1581	N	1567	-0-	-14	-0-	1567	3			N	-0-					14
09	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					14
10	1550	N	1521	-0-	-29	-0-	1521	3			N	-0-					14
11	1530	N	1472	-0-	-58	-0-	1472	3			N	-0-					14
12	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	1490	3			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 18,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 85 RRCID -> 192421 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	35	1	851	3	N	-0-					20
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	33	1	792	3	N	-0-					20
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	38	1	900	3	N	5					25
							6	9									
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	37	1	870	3	N	3					28
							3	9									
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	44	1	1005	3	N	4					32
							4	9									
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	50	1	1149	3	N	-0-					32
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	59	1	1328	3	N	2					34
							2	9									
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	61	1	1325	3	N	5					39
							6	9									
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	49	1	1040	3	N	1					40
							1	9									
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	40	1	854	3	N	9					49
							10	9									
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	38	1	833	3	N	1					50
							1	9									
*12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	34	1	745	3	N	2					52
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 12,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 6 RRCID -> 192468 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10885 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	3			N	-0-					38
02	476	N	380	-0-	-96	-0-	380	3			N	-0-					38
03	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	3			N	-0-					38
04	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	3			N	-0-					38
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					38
06	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	3			N	-0-					38
07	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					38
08	465	N	387	-0-	-78	-0-	387	3			N	-0-					38
09	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	3			N	-0-					38
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					38
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					38
*12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 4,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT WELL #: 173 RRCID -> 192595 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9480 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2697	-0-	-62	-0-	2650	3	47	9	Y	43	45	1			14
02	2492	X	2428	-0-	-64	-0-	2428	3			Y	-0-	14	1			-0-
03	2759	X	2679	-0-	-80	-0-	2679	3			Y	-0-					-0-
04	2730	X	2331	-0-	-399	-0-	2331	3			Y	-0-					-0-
05	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			Y	-0-					-0-
06	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			Y	-0-					-0-
07	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2605	3	8	9	Y	7	6	1			1
08	2759	N	2516	-0-	-243	-0-	2512	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2634	3	8	9	Y	7	7	1			1
10	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2631	3	11	9	Y	10	8	1			3
11	2430	N	1624	-0-	-806	-0-	1620	3	4	9	Y	4	3	1			4
*12	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2889	3	10	9	Y	9	11	1			2

TOTAL GAS PROD: 30,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 182 RRCID -> 192596 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9727 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2848	-0-	-686	-0-	2848	3			Y	-0-					-0-
02	3024	X	2498	-0-	-526	-0-	2498	3			Y	-0-					-0-
03	3162	X	2709	-0-	-453	-0-	2709	3			Y	-0-					-0-
04	2850	X	2572	-0-	-278	-0-	2572	3			Y	-0-					-0-
05	2945	X	2690	-0-	-255	-0-	2690	3			Y	-0-					-0-
06	2760	X	2575	-0-	-185	-0-	2575	3			Y	-0-					-0-
07	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2697	3	8	9	Y	7	6	1			1
08	2697	N	2649	-0-	-48	-0-	2643	3	6	9	Y	5	4	1			2
09	2580	N	2488	-0-	-92	-0-	2480	3	8	9	Y	7	7	1			2
10	2697	N	2560	-0-	-137	-0-	2550	3	10	9	Y	9	8	1			3
11	2550	N	2419	-0-	-131	-0-	2411	3	8	9	Y	7	4	1			6
12	2573	N	2489	-0-	-84	-0-	2480	3	9	9	Y	8	11	1			3

TOTAL GAS PROD: 31,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

B.M.T. WELL #: 174 RRCID -> 192881 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9157 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	118	1	2030	3	Y	4					10
							4	9									
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	98	1	1729	3	Y	1	7	1			4
							1	9									
03	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	116	1	2165	3	Y	1					5
							1	9									
04	1830	N	821	-0-	-1009	-0-	42	1	779	3	Y	-0-					5
05	1891	N	1615	-0-	-276	-0-	81	1	1533	3	Y	1					6
							1	9									
06	1830	N	1630	-0-	-200	-0-	81	1	1548	3	Y	1	2	1			5
							1	9									
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	89	1	1691	3	Y	1					6
							1	9									
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	92	1	1768	3	Y	-0-					6
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	82	1	1553	3	Y	2					8
							2	9									
10	1705	N	1359	-0-	-346	-0-	75	1	1283	3	Y	1					9
							1	9									
11	1650	N	1448	-0-	-202	-0-	78	1	1370	3	Y	-0-					9
12	1705	N	1368	-0-	-337	-0-	73	1	1294	3	Y	1	4	1			6
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 19,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193123 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10532 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4936	-0-	-24	-0-	190	1	4734	3	Y	11	10	1			17
							12	9									
02	4480	X	4348	-0-	-132	-0-	177	1	4171	3	Y	-0-					17
03	4960	X	3926	-0-	-1034	-0-	167	1	3759	3	Y	-0-					17
04	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	192	1	4519	3	Y	6					23
							7	9									
05	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	188	1	4480	3	Y	2					25
							2	9									
06	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	182	1	4179	3	Y	-0-					25
07	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	199	1	4318	3	Y	8	12	1			21
							9	9									
08	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	191	1	4284	3	Y	-0-					21
09	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	203	1	4406	3	Y	1					22
							1	9									
10	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	201	1	4416	3	Y	-0-					22
11	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	203	1	4233	3	Y	-0-					22
*12	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	196	1	4160	3	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 53,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

B.M.T. WELL #: 179 RRCID -> 193130 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9090 - 9180

01	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	233	1	4012	3	Y	7					15
							8	9									
02	3752	X	3411	-0-	-341	-0-	180	1	3183	3	Y	44	54	1			5
							48	9									
03	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	221	1	4121	3	Y	48					53
							53	9									
04	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	187	1	3505	3	Y	33					86
							36	9									
05	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	190	1	3594	3	Y	42					128
							46	9									
06	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	183	1	3505	3	Y	52	145	1			35
							57	9									
07	3751	X	3363	-0-	-388	-0-	166	1	3160	3	Y	34					69
							37	9									
08	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	201	1	3849	3	Y	26					95
							29	9									
09	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	196	1	3719	3	Y	4					99
							4	9									
10	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	215	1	3690	3	Y	3					102
							3	9									
11	3720	X	3210	-0-	-510	-0-	173	1	3036	3	Y	1					103
							1	9									
*12	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	212	1	3734	3	Y	3	85	1			21
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 45,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 183 RRCID -> 193301 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9688 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1398	-0-	-214	-0-	1398	3			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1318	-0-	-82	-0-	1318	3			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	1312	3			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1241	-0-	-109	-0-	1241	3			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1226	-0-	-231	-0-	1226	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	6195	-0-	3195	3195	6195	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	95					Y	-0-					-0-
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
09	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					-0-
10	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	-0-					-0-
11	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. M. T. WELL #: 158 RRCID -> 193711 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9804 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	320	-0-	-16	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	364	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	325	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	341	N	297	-0-	-44	-0-	296	3	1	9	Y	1					1
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	402	3	1	9	Y	1					2
12	341	N	221	-0-	-120	-0-	220	3	1	9	Y	1	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DERBY WELL #: 2 RRCID -> 193733 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10624 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	4397	-0-	-1617	-0-	128	1	4269	3	N	-0-					-0-
02	4760	X	2596	-0-	-2164	-0-	80	1	2516	3	N	-0-					-0-
03	5115	X	3725	-0-	-1390	-0-	127	1	3598	3	N	-0-					-0-
04	3990	X	3362	-0-	-628	-0-	104	1	3258	3	N	-0-					-0-
05	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	203	1	5657	3	N	-0-					-0-
06	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	201	1	5242	3	N	-0-					-0-
07	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	214	1	5444	3	N	-0-					-0-
08	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	208	1	5172	3	N	-0-					-0-
09	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	306	1	7446	3	N	-0-					-0-
10	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	288	1	6955	3	N	-0-					-0-
11	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	264	1	6547	3	N	-0-					-0-
*12	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	257	1	6855	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	465	N	82	-0-	-383	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					3
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	5	1	124	3	Y	-0-					3
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	44	1	977	3	Y	-0-					3
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	38	1	913	3	Y	-0-					3
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	39	1	935	3	Y	-0-					3
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	29	1	664	3	Y	-0-					3
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	12	1	272	3	Y	-0-					3
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	Y	-0-					3
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	334	3	Y	-0-					3
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	19	1	418	3	Y	-0-					3
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	393	3	Y	-0-					3
*12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	22	1	468	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 6,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. B WELL #: 5 RRCID -> 194073 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10060 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	4149	-0-	-3787	-0-	4104	3	45	9	Y	41	158	1			9
02	7168	X	2373	-0-	-4795	-0-	2373	3			Y	-0-					9
03	7812	X	7316	-0-	-496	-0-	7316	3			Y	-0-					9
04	7020	X	6600	-0-	-420	-0-	6599	3	1	9	Y	1					10
05	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7270	3	1	9	Y	1	1	1			10
06	7020	X	6748	-0-	-272	-0-	6747	3	1	9	Y	1	1	1			10
07	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7298	3			Y	-0-					10
08	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	7855	3	1	9	Y	1	8	1			3
09	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7460	3	19	9	Y	17					20
10	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7549	3	19	9	Y	17					37
11	7590	X	6803	-0-	-787	-0-	6786	3	17	9	Y	15					52
12	7843	X	7231	-0-	-612	-0-	7221	3	10	9	Y	9					61

TOTAL GAS PROD: 78,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

B.M.T. WELL #: 185 RRCID -> 194510 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9584 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	546	-0-	-114	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	497	-0-	-92	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	388	-0-	-242	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	451	-0-	-107	-0-	449	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	520	3	1	9	Y	1					1
09	390	N	189	-0-	-201	-0-	188	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	465	N	236	-0-	-229	-0-	235	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	510	N	334	-0-	-176	-0-	333	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	688	3	2	9	Y	2	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. B WELL #: 4 RRCID -> 194516 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 11242 PERF.10011 - 10550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1097	-0-	-887	-0-	1093	3	4	9	Y	4	15	1			1
02	1792	N	593	-0-	-1199	-0-	560	3	33	9	Y	30					31
03	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2014	3	25	9	Y	23					54
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1921	3	73	9	Y	66					120
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1922	3	100	9	Y	91	48	1			163
06	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1958	3	64	9	Y	58	42	1			179
07	3100	N	3486	-0-	386	386	3453	3	33	9	Y	30	59	1			150
08	3100	N	3028	-0-	-72	314	2954	3	74	9	Y	67	173	1			44
09	2701	N	2387	-0-	-314	-0-	2381	3	6	9	Y	5					49
10	3379	X	2500	-0-	-879	-0-	2494	3	6	9	Y	5					54
11	3270	X	2270	-0-	-1000	-0-	2264	3	6	9	Y	5					59
12	3379	X	1823	-0-	-1556	-0-	1820	3	3	9	Y	3					62

TOTAL GAS PROD: 25,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

B.M.T. WELL #: 164 RRCID -> 194658 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8374 - 9142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	450	1	7754	3	Y	14					26
							15	9									
02	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	366	1	6477	3	Y	2	28	1			-0-
							2	9									
03	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	453	1	8419	3	Y	3					3
							3	9									
04	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	371	1	6937	3	Y	1					4
							1	9									
05	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	389	1	7344	3	Y	2					6
							2	9									
06	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	374	1	7141	3	Y	3	9	1			-0-
							3	9									
07	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	387	1	7376	3	Y	2					2
							2	9									
08	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	380	1	7272	3	Y	1					3
							1	9									
09	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	393	1	7465	3	Y	8					11
							9	9									
10	7409	X	6806	-0-	-603	-0-	375	1	6424	3	Y	6					17
							7	9									
11	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	388	1	6835	3	Y	2					19
							2	9									
12	7409	X	7246	-0-	-163	-0-	388	1	6852	3	Y	5	22	1			2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 91,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

B.M.T. WELL #: 176 RRCID -> 195147 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 9946 - 10018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			Y	-0-					-0-
02	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			Y	-0-					-0-
03	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	3			Y	-0-					-0-
04	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	3			Y	-0-					-0-
05	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			Y	-0-					-0-
06	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			Y	-0-					-0-
07	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2831	3	6	9	Y	5	4	1			1
08	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2922	3	6	9	Y	5	4	1			2
09	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3120	3	9	9	Y	8	8	1			2
10	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4033	3	17	9	Y	15	12	1			5
11	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3635	3	11	9	Y	10	6	1			9
*12	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3128	3	11	9	Y	10	15	1			4

TOTAL GAS PROD: 38,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B. M. T. A WELL #: 7 RRCID -> 195288 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9878 - 10276

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. M. T. WELL #: 175 RRCID -> 196034 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9638 - 10088

01	1302 N	1035	-0-	-267	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
02	1148 N	249	-0-	-899	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
03	1240 N	950	-0-	-290	-0-	950	3			Y	-0-					-0-
04	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-
05	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			Y	-0-					-0-
06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-
07	1178 N	1104	-0-	-74	-0-	1101	3	3	9	Y	3	2	1			1
08	1178 N	1121	-0-	-57	-0-	1119	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	1080 N	1064	-0-	-16	-0-	1061	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	1116 N	1077	-0-	-39	-0-	1073	3	4	9	Y	4	3	1			2
11	1080 N	1070	-0-	-10	-0-	1067	3	3	9	Y	3	2	1			3
12	1085 N	1074	-0-	-11	-0-	1071	3	3	9	Y	3	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 12,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

B. M. T. A WELL #: 9 RRCID -> 196765 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10218 - 10230

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B. M. T. WELL #: 178 RRCID -> 196910 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 9722 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1584	-0-	-59	-0-	1576	3	8	9	Y	7	7	1			2
02	1456	N	1382	-0-	-74	-0-	1382	3			Y	-0-	2	1			-0-
03	1612	N	1563	-0-	-49	-0-	1563	3			Y	-0-					-0-
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			Y	-0-					-0-
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1458	-0-	-12	-0-	1458	3			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1280	-0-	-239	-0-	1277	3	3	9	Y	3	2	1			1
08	1519	N	1456	-0-	-63	-0-	1453	3	3	9	Y	3	2	1			2
09	1470	N	1370	-0-	-100	-0-	1366	3	4	9	Y	4	3	1			3
10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1541	3	7	9	Y	6	4	1			5
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1432	3	4	9	Y	4	3	1			6
*12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1473	3	6	9	Y	5	7	1			4

TOTAL GAS PROD: 17,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

B.M.T. A WELL #: 11 RRCID -> 197061 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9894 - 10285

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. A WELL #: 14 RRCID -> 198146 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8236 - 10280

01	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	373	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	368	-0-	-4	-0-	366	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	360	N	196	-0-	-164	-0-	189	3	7	9	Y	6	5	1			1
*12	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2286	3	21	9	Y	19	17	1			3

TOTAL GAS PROD: 6,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B. M. T. WELL #: 166 RRCID -> 198269 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9166 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2359	-0-	-59	-0-	130	1 4 9	2225	3	Y	4					6
02	2128	X	1354	-0-	-774	-0-	72	1 1 9	1281	3	Y	1	7	1			-0-
03	2294	X	1693	-0-	-601	-0-	86	1 1 9	1606	3	Y	1					1
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	71	1 1 9	1319	3	Y	1					2
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	75	1 1 9	1415	3	Y	1					3
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	69	1 1 9	1313	3	Y	1	3	1			1
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	71	1 1 9	1348	3	Y	1					2
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	69	1	1318	3	Y	-0-					2
09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	104	1 2 9	1971	3	Y	2					4
10	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	118	1 2 9	2026	3	Y	2					6
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	101	1 1 9	1770	3	Y	1					7
*12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	104	1 2 9	1834	3	Y	2	6	1			3

TOTAL GAS PROD: 20,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

B.M.T. A WELL #: 20 RRCID -> 198284 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9764 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	64	1 2 9	1107	3	Y	2					79
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	51	1 2 9	906	3	Y	2					81
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	47	1 2 9	883	3	Y	2					83
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	48	1	906	3	Y	-0-	83	1			-0-
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	51	1 1 9	957	3	Y	1					1
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	48	1 1 9	921	3	Y	1					2
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	49	1 1 9	929	3	Y	1					3
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	49	1 2 9	930	3	Y	2					5
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	42	1 1 9	802	3	Y	1					6
10	868	N	853	-0-	-15	-0-	47	1 4 9	802	3	Y	4					10
11	840	N	605	-0-	-235	-0-	33	1	572	3	Y	-0-					10
*12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	54	1 3 9	953	3	Y	3					13

TOTAL GAS PROD: 11,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B. M. T. WELL #: 168 RRCID -> 198398 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9194 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2624	N	2624	-0-		-0-	-0-	144	1 6 9	2474	3	Y	5					8
02	2038	N	2038	-0-		-0-	-0-	109	1 1 9	1928	3	Y	1	9	1			-0-
03	2524	N	2524	-0-		-0-	-0-	129	1 1 9	2394	3	Y	1					1
04	2401	N	2401	-0-		-0-	-0-	122	1 1 9	2278	3	Y	1					2
05	2201	N	1830	-0-		-371	-0-	92	1 1 9	1737	3	Y	1					3
06	2197	N	2197	-0-		-0-	-0-	109	1 1 9	2087	3	Y	1	3	1			1
07	2257	N	2257	-0-		-0-	-0-	113	1 1 9	2143	3	Y	1					2
08	1863	N	1863	-0-		-0-	-0-	93	1 1 9	1770	3	Y	-0-					2
09	2130	N	1606	-0-		-524	-0-	81	1 2 9	1523	3	Y	2					4
10	2263	N	1438	-0-		-825	-0-	79	1 1 9	1358	3	Y	1					5
11	1800	N	1045	-0-		-755	-0-	56	1	989	3	Y	-0-					5
12	1674	N	1189	-0-		-485	-0-	64	1 1 9	1124	3	Y	1	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 23,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

B.M.T. B WELL #: 7 RRCID -> 198418 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9922 - 10379

01	465	N	323	-0-		-142	-0-	320	3	3	9	Y	3	11	1			-0-
02	392	N	323	-0-		-69	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-		-0-	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	810	-0-		-0-	-0-	810	3			Y	-0-					-0-
05	828	N	828	-0-		-0-	-0-	828	3			Y	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-		-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	315	-0-		-57	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-		-0-	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	297	-0-		-63	-0-	296	3	1	9	Y	1					1
10	328	N	328	-0-		-0-	-0-	327	3	1	9	Y	1					2
11	450	N	157	-0-		-293	-0-	157	3			Y	-0-					2
*12	769	N	769	-0-		-0-	-0-	768	3	1	9	Y	1					3

TOTAL GAS PROD: 5,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

B.M.T. B WELL #: 6 RRCID -> 198849 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10030 - 10188

01	3100	N	7420	-0-		4320	4320	7420	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	9101	-0-		6301	10621	9101	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1001	-0-		-2099	8522	1001	3			Y	-0-					-0-
04	9439	X	917	-0-		-8522	-0-	917	3			Y	-0-					-0-
05	1080	X	1080	-0-		-0-	-0-	1080	3			Y	-0-					-0-
06	960	X	952	-0-		-8	-0-	952	3			Y	-0-					-0-
07	1007	X	1007	-0-		-0-	-0-	1007	3			Y	-0-					-0-
08	1000	X	1000	-0-		-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-
09	960	X	849	-0-		-111	-0-	847	3	2	9	Y	2					2
10	1085	X	913	-0-		-172	-0-	911	3	2	9	Y	2					4
11	960	N	750	-0-		-210	-0-	748	3	2	9	Y	2					6
*12	928	N	928	-0-		-0-	-0-	927	3	1	9	Y	1					7

TOTAL GAS PROD: 25,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 198886 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9978 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	89	1	2221	3	Y	4	4	1			6
							4	9									
02	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	105	1	2492	3	Y	-0-					6
03	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	107	1	2425	3	Y	-0-					6
04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	98	1	2306	3	Y	3					9
							3	9									
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	97	1	2311	3	Y	1					10
							1	9									
06	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	95	1	2195	3	Y	-0-					10
07	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	104	1	2265	3	Y	4	6	1			8
							4	9									
08	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	102	1	2287	3	Y	-0-					8
09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	91	1	1966	3	Y	-0-					8
10	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	91	1	2009	3	Y	-0-					8
11	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	92	1	1925	3	Y	-0-					8
*12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	93	1	1970	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 27,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

RUNNING W. "A" WELL #: 2T RRCID -> 199033 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF. 9760 - 9800

01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1621	2	8	9	Y	7					11
02	1708	N	1613	-0-	-95	-0-	136	1	1473	2	Y	4					15
							4	9									
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	132	1	1486	2	Y	4	15	1			4
							4	9									
04	1590	N	1517	-0-	-73	-0-	111	1	1402	2	Y	4					8
							4	9									
05	1798	N	1279	-0-	-519	-0-	1271	2	8	9	Y	7	11	1			4
06	1560	N	1366	-0-	-194	-0-	113	1	1249	2	Y	4					8
							4	9									
07	1581	N	1456	-0-	-125	-0-	121	1	1333	2	Y	2					10
							2	9									
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	104	1	1349	2	Y	1					11
							1	9									
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	128	1	1284	2	Y	6					17
							7	9									
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	137	1	1405	2	Y	1					18
							1	9									
11	1410	N	1291	-0-	-119	-0-	117	1	1170	2	Y	4					22
							4	9									
12	1457	N	1342	-0-	-115	-0-	121	1	1218	2	Y	3					25
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 17,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

B.M.T. A WELL #: 22 RRCID -> 199116 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 200066 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 11236 PERF.10816 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					2
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					2
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					2
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					2
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					2
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					2
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					2
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					2
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					2
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					2
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					2
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 145 RRCID -> 201652 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9930 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3338	-0-	-41	-0-	3338	3			Y	-0-					-0-
02	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	3			Y	-0-					-0-
03	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3			Y	-0-					-0-
04	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3			Y	-0-					-0-
05	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			Y	-0-					-0-
06	3150	X	3096	-0-	-54	-0-	3096	3			Y	-0-					-0-
07	3255	X	3154	-0-	-101	-0-	3146	3	8	9	Y	7	6	1			1
08	3255	X	3174	-0-	-81	-0-	3168	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	3150	X	3076	-0-	-74	-0-	3067	3	9	9	Y	8	9	1			-0-
10	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3056	3	12	9	Y	11	9	1			2
11	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3079	3	10	9	Y	9	5	1			6
*12	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2818	3	10	9	Y	9	12	1			3

TOTAL GAS PROD: 37,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RUNNING W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201862 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9798 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	7	1	71	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 144 RRCID -> 202117 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8724 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	8497	-0-	-648	-0-	8497	3			Y	-0-					-0-
02	8260	X	8214	-0-	-46	-0-	8214	3			Y	-0-					-0-
03	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	9438	3			Y	-0-					-0-
04	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	9423	3			Y	-0-					-0-
05	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	9308	3			Y	-0-					-0-
06	9120	X	8646	-0-	-474	-0-	8646	3			Y	-0-					-0-
07	9734	X	9155	-0-	-579	-0-	9131	3	24	9	Y	22	18	1			4
08	9734	X	9008	-0-	-726	-0-	8991	3	17	9	Y	15	14	1			5
09	9420	X	8392	-0-	-1028	-0-	8367	3	25	9	Y	23	22	1			6
10	9114	X	8745	-0-	-369	-0-	8710	3	35	9	Y	32	26	1			12
11	8820	X	8314	-0-	-506	-0-	8289	3	25	9	Y	23	14	1			21
12	9114	X	8442	-0-	-672	-0-	8412	3	30	9	Y	27	36	1			12

TOTAL GAS PROD: 105,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 202735 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11594 PERF.10254 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					5
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	3			N	-0-					5
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					5
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					5
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					5
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					5
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					5
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					5
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					5
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					5
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					5
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MATA-THOMAS GU WELL #: 1 RRCID -> 203227 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9045 - 9120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	2968	-0-	-1062	-0-	168	1	2787	3	N	12					52
							13	9									
02	3640	X	2813	-0-	-827	-0-	161	1	2652	3	N	-0-	10	1			42
03	3968	X	2345	-0-	-1623	-0-	138	1	2203	3	N	4					46
							4	9									
04	3600	X	1861	-0-	-1739	-0-	111	1	1750	3	N	-0-					46
05	3720	X	1306	-0-	-2414	-0-	83	1	1197	3	N	24					70
							26	9									
06	3000	X	2046	-0-	-954	-0-	135	1	1901	3	N	9					79
							10	9									
07	3100	X	1954	-0-	-1146	-0-	124	1	1828	3	N	2	33	1			48
							2	9									
08	2356	X	2110	-0-	-246	-0-	149	1	1960	3	N	1					49
							1	9									
09	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	232	1	2939	3	N	5	2	1			52
							6	9									
10	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	203	1	2975	3	N	8					60
							9	9									
11	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	193	1	3005	3	N	10					70
							11	9									
12	3286	X	2938	-0-	-348	-0-	194	1	2741	3	N	3					73
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 29,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

B.M.T. WELL #: 186 RRCID -> 204075 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9300 - 9314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	210	1	3611	3	Y	7					12
							8	9									
02	3052	X	2833	-0-	-219	-0-	152	1	2680	3	Y	1	12	1			1
							1	9									
03	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	197	1	3657	3	Y	1					2
							1	9									
04	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	161	1	3012	3	Y	1					3
							1	9									
05	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	165	1	3123	3	Y	1					4
							1	9									
06	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	157	1	3000	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
07	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	161	1	3063	3	Y	1					1
							1	9									
08	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	162	1	3096	3	Y	1					2
							1	9									
09	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	163	1	3096	3	Y	4					6
							4	9									
10	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	192	1	3288	3	Y	3					9
							3	9									
11	3150	X	3011	-0-	-139	-0-	162	1	2848	3	Y	1					10
							1	9									
12	3255	X	3097	-0-	-158	-0-	166	1	2929	3	Y	2	9	1			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 39,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 147 RRCID -> 204635 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9916 - 10050

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENA-CUEVA GU WELL #: 1 RRCID -> 207972 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8806 - 9149

01	4185	X	3710	-0-	-475	-0-	210	1	3487	3	N	12					90
							13	9									
02	3780	X	3288	-0-	-492	-0-	189	1	3098	3	N	1	10	1			81
							1	9									
03	3999	X	3569	-0-	-430	-0-	210	1	3357	3	N	2					83
							2	9									
04	3630	X	3490	-0-	-140	-0-	207	1	3264	3	N	17					100
							19	9									
05	3751	X	3525	-0-	-226	-0-	227	1	3296	3	N	2					102
							2	9									
06	3600	X	3513	-0-	-87	-0-	232	1	3274	3	N	6					108
							7	9									
07	3627	X	3549	-0-	-78	-0-	225	1	3323	3	N	1	21	1			88
							1	9									
08	3596	X	3560	-0-	-36	-0-	252	1	3307	3	N	1					89
							1	9									
09	3510	X	3322	-0-	-188	-0-	242	1	3076	3	N	4	91	1			2
							4	9									
10	3627	X	3373	-0-	-254	-0-	215	1	3151	3	N	6					8
							7	9									
11	3510	X	3493	-0-	-17	-0-	211	1	3273	3	N	8					16
							9	9									
12	3565	X	3355	-0-	-210	-0-	222	1	3129	3	N	4					20
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 41,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

B.M.T. WELL #: 150 RRCID -> 209134 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9268 - 10701

01	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			Y	-0-					-0-
02	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2520	-0-	-549	-0-	2520	3			Y	-0-					-0-
04	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			Y	-0-					-0-
05	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3			Y	-0-					-0-
06	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			Y	-0-					-0-
07	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2720	3	7	9	Y	6	4	1			2
08	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2977	3	6	9	Y	5	4	1			3
09	3000	X	2570	-0-	-430	-0-	2562	3	8	9	Y	7	7	1			3
10	3069	X	2917	-0-	-152	-0-	2905	3	12	9	Y	11	9	1			5
11	2880	X	2676	-0-	-204	-0-	2668	3	8	9	Y	7	5	1			7
12	2976	X	2032	-0-	-944	-0-	2025	3	7	9	Y	6	11	1			2

TOTAL GAS PROD: 33,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERGARA, L. B. STATE 740 WELL #: 3 RRCID -> 209645 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9262 - 9282

01	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	157	1	2699	3	Y	11					95
							12	9									
02	2352	X	2305	-0-	-47	-0-	122	1	2166	3	Y	15					110
							17	9									
03	2604	X	2291	-0-	-313	-0-	116	1	2146	3	Y	26					136
							29	9									
04	2670	N	2530	-0-	-140	-0-	128	1	2400	3	Y	2					138
							2	9									
05	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	137	1	2579	3	Y	16					154
							18	9									
06	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	133	1	2544	3	Y	19					173
							21	9									
07	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	139	1	2642	3	Y	19					192
							21	9									
08	2728	N	2660	-0-	-68	-0-	132	1	2514	3	Y	13					205
							14	9									
09	2670	N	2416	-0-	-254	-0-	120	1	2279	3	Y	15					220
							17	9									
10	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	144	1	2456	3	Y	9					229
							10	9									
11	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	141	1	2480	3	Y	7					236
							8	9									
*12	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	134	1	2361	3	Y	12	116	1			132
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 31,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	106	1	1833	3	N	5					17
							6	9									
02	1596	N	1491	-0-	-105	-0-	79	1	1403	3	N	8					25
							9	9									
03	1643	N	1438	-0-	-205	-0-	73	1	1362	3	N	3					28
							3	9									
04	1830	N	1661	-0-	-169	-0-	84	1	1570	3	N	6	5	1			29
							7	9									
05	1643	N	1525	-0-	-118	-0-	77	1	1444	3	N	4					33
							4	9									
06	1380	N	1366	-0-	-14	-0-	67	1	1290	3	N	8					41
							9	9									
07	1705	N	1656	-0-	-49	-0-	82	1	1568	3	N	5					46
							6	9									
08	1519	N	1250	-0-	-269	-0-	62	1	1182	3	N	5					51
							6	9									
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	73	1	1392	3	N	3					54
							3	9									
10	1643	N	1633	-0-	-10	-0-	90	1	1539	3	N	4					58
							4	9									
11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	86	1	1518	3	N	9					67
							10	9									
*12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	87	1	1542	3	N	6					73
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 18,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

B.M.T. WELL #: 188 RRCID -> 212391 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9532 - 10583

01	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	3			Y	-0-					-0-
02	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	3			Y	-0-					-0-
03	3906	X	3711	-0-	-195	-0-	3711	3			Y	-0-					-0-
04	9390	X	5474	-0-	-3916	-0-	5474	3			Y	-0-					-0-
05	9083	X	7217	-0-	-1866	-0-	7217	3			Y	-0-					-0-
06	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	8618	3			Y	-0-					-0-
07	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	7010	3	24	9	Y	22	18	1			4
08	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	8258	3	15	9	Y	14	14	1			4
09	8610	X	6833	-0-	-1777	-0-	6813	3	20	9	Y	18	19	1			3
10	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6919	3	28	9	Y	25	21	1			7
11	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6157	3	19	9	Y	17	10	1			14
12	4960	X	4455	-0-	-505	-0-	4440	3	15	9	Y	14	23	1			5

TOTAL GAS PROD: 75,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	5177	X	4815	-0-	-362	-0-	272	1	4511	3	Y	29					29
							32	9									
02	4620	X	4610	-0-	-10	-0-	265	1	4345	3	Y	-0-	29	1			-0-
03	5115	X	4720	-0-	-395	-0-	278	1	4442	3	Y	-0-					-0-
04	4830	X	4569	-0-	-261	-0-	272	1	4297	3	Y	-0-					-0-
05	4991	X	4876	-0-	-115	-0-	315	1	4561	3	Y	-0-					-0-
06	4830	X	3894	-0-	-936	-0-	256	1	3623	3	Y	14					14
							15	9									
07	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	397	1	5842	3	Y	160	14	1			160
							176	9									
08	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	374	1	4909	3	Y	-0-	143	1			17
09	4710	X	4284	-0-	-426	-0-	313	1	3961	3	Y	9	3	1			23
							10	9									
10	5456	X	4124	-0-	-1332	-0-	263	1	3851	3	Y	9					32
							10	9									
11	5280	X	5085	-0-	-195	-0-	307	1	4771	3	Y	6					38
							7	9									
12	5456	X	4226	-0-	-1230	-0-	279	1	3932	3	Y	14					52
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 56,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

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
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	245	3	17	9	Y	15	12	1			11
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-	6	1			5
03	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	3			Y	-0-	3	1			2
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-	2	1			-0-
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1672	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	686	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	232	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	224	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	427	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			Y	-0-					-0-
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			Y	-0-					-0-
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	934	-0-	-26	-0-	934	3			Y	-0-					-0-
05	992	N	861	-0-	-131	-0-	861	3			Y	-0-					-0-
06	960	N	911	-0-	-49	-0-	911	3			Y	-0-					-0-
07	961	N	888	-0-	-73	-0-	886	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1063	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1021	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1046	3	4	9	Y	4	3	1			1
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	989	3	3	9	Y	3	2	1			2
*12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1140	3	4	9	Y	4	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 11,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. C WELL #: 8 RRCID -> 218668 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9276 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	3	N	-0-					45
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-					45
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					45
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					45
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	3	N	-0-					45
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					45
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-					45
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					45
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					45
10	93	N	36	-0-	-57	-0-	2	1	34	3	N	-0-					45
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	3	N	-0-					45
*12	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	3	N	-0-	1	6			44

TOTAL GAS PROD: 731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERGARA, L.B. STATE 740 WELL #: 4 RRCID -> 220245 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9285 - 9292

01	1674	N	1610	-0-	-64	-0-	88	1	1515	3	Y	6					70
							7	9									
02	1428	N	1288	-0-	-140	-0-	69	1	1210	3	Y	8					78
							9	9									
03	1550	N	1298	-0-	-252	-0-	65	1	1218	3	Y	14					92
							15	9									
04	1380	N	1357	-0-	-23	-0-	69	1	1287	3	Y	1					93
							1	9									
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	72	1	1360	3	Y	8					101
							9	9									
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	69	1	1312	3	Y	9					110
							10	9									
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	70	1	1333	3	Y	10					120
							11	9									
08	1426	N	1358	-0-	-68	-0-	67	1	1284	3	Y	6					126
							7	9									
09	1380	N	1186	-0-	-194	-0-	59	1	1118	3	Y	8					134
							9	9									
10	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	70	1	1204	3	Y	5					139
							6	9									
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	72	1	1259	3	Y	3					142
							3	9									
*12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	68	1	1199	3	Y	6	71	1			77
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 16,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WARREN, W. K. WELL #: 1 RRCID -> 221156 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9033 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	149	1	2480	3	Y	-0-					-0-
02	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	154	1	2536	3	Y	2					2
							2	9									
03	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	174	1	2780	3	Y	2					4
							2	9									
04	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	170	1	2688	3	Y	2					6
							2	9									
05	2976	N	2869	-0-	-107	-0-	185	1	2682	3	Y	2					8
							2	9									
06	2850	N	2817	-0-	-33	-0-	186	1	2630	3	Y	1					9
							1	9									
07	2945	N	2944	-0-	-1	-0-	187	1	2756	3	Y	1					10
							1	9									
08	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	208	1	2727	3	Y	7	16	1			1
							8	9									
09	2820	N	2665	-0-	-155	-0-	195	1	2470	3	Y	-0-					1
10	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	173	1	2543	3	Y	1					2
							1	9									
11	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	172	1	2670	3	Y	2					4
							2	9									
*12	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	179	1	2523	3	Y	2					6
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 33,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

B.M.T. WELL #: 152 RRCID -> 222753 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 10748 - 10778

01	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2911	3	20	9	Y	18	18	1			5
02	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			Y	-0-	5	1			-0-
03	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			Y	-0-					-0-
04	2850	N	2512	-0-	-338	-0-	2512	3			Y	-0-					-0-
05	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			Y	-0-					-0-
06	2580	N	2477	-0-	-103	-0-	2477	3			Y	-0-					-0-
07	2604	N	2307	-0-	-297	-0-	2299	3	8	9	Y	7	6	1			1
08	2635	N	2541	-0-	-94	-0-	2537	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	2490	N	2485	-0-	-5	-0-	2477	3	8	9	Y	7	7	1			1
10	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2613	3	11	9	Y	10	8	1			3
11	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2498	3	8	9	Y	7	4	1			6
*12	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2472	3	9	9	Y	8	11	1			3

TOTAL GAS PROD: 30,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TAUBMAN WELL #: 6 RRCID -> 223361 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9174 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	821	-0-	-109	-0-	45	1	744	3	Y	29					29
							32	9									
02	784	N	756	-0-	-28	-0-	43	1	713	3	Y	-0-	29	1			-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	50	1	790	3	Y	-0-					-0-
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	49	1	779	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	835	-0-	-2	-0-	54	1	781	3	Y	-0-					-0-
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	55	1	772	3	Y	13					13
							14	9									
07	868	N	856	-0-	-12	-0-	52	1	773	3	Y	28	13	1			28
							31	9									
08	837	N	556	-0-	-281	-0-	39	1	517	3	Y	-0-	25	1			3
09	840	N	210	-0-	-630	-0-	15	1	195	3	Y	-0-					3
10	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	129	1	1894	3	Y	4					7
							4	9									
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	88	1	1358	3	Y	6					13
							7	9									
*12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	82	1	1156	3	Y	4					17
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 11,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 45 RRCID -> 224027 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8472 - 9922

01	1519	N	1232	-0-	-287	-0-	394	1	838	2	N	-0-					69
02	1120	N	938	-0-	-182	-0-	348	1	590	2	N	-0-					69
03	1271	N	794	-0-	-477	-0-	337	1	455	2	N	2					71
							2	9									
04	1200	N	846	-0-	-354	-0-	308	1	538	2	N	-0-					71
05	1054	N	965	-0-	-89	-0-	331	1	634	2	N	-0-					71
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	339	1	563	2	N	-0-					71
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	295	1	824	2	N	-0-					71
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	415	1	762	2	N	-0-					71
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	615	1	607	2	N	-0-					71
10	1116	N	922	-0-	-194	-0-	540	1	382	2	N	-0-					71
11	1140	N	91	-0-	-1049	-0-	91	2			N	-0-					71
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 10,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 47 RRCID -> 224744 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8904 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	654	-0-	-214	-0-	118	1	535	2	N	1	13	1			16
							1	9									
02	728	N	563	-0-	-165	-0-	92	1	470	2	N	1					17
							1	9									
03	775	N	619	-0-	-156	-0-	106	1	511	2	N	2					19
							2	9									
04	630	N	473	-0-	-157	-0-	81	1	392	2	N	-0-					19
05	620	N	605	-0-	-15	-0-	149	1	421	2	N	32					51
							35	9									
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					51
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	70	1	1040	2	N	-0-					51
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	109	1	702	2	N	-0-					51
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	98	1	543	2	N	12	1	6			62
							13	9									
10	1085	N	697	-0-	-388	-0-	122	1	575	2	N	-0-					62
11	780	N	699	-0-	-81	-0-	134	1	565	2	N	-0-					62
12	682	N	639	-0-	-43	-0-	31	1	608	2	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 7,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

WARREN, W. K. WELL #: 2 RRCID -> 225799 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9060 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	292	1	4863	3	Y	7					43
							8	9									
02	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	273	1	4481	3	Y	4					47
							4	9									
03	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	309	1	4922	3	Y	4					51
							4	9									
04	5100	X	5053	-0-	-47	-0-	301	1	4749	3	Y	3					54
							3	9									
05	5270	X	5086	-0-	-184	-0-	327	1	4753	3	Y	5					59
							6	9									
06	5100	X	4957	-0-	-143	-0-	327	1	4627	3	Y	3					62
							3	9									
07	5270	X	5124	-0-	-146	-0-	325	1	4796	3	Y	3					65
							3	9									
08	5239	X	5010	-0-	-229	-0-	354	1	4642	3	Y	13	65	1			13
							14	9									
09	5040	X	4661	-0-	-379	-0-	340	1	4320	3	Y	1					14
							1	9									
10	4929	X	4774	-0-	-155	-0-	304	1	4469	3	Y	1					15
							1	9									
11	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	300	1	4660	3	Y	4					19
							4	9									
12	4929	X	4761	-0-	-168	-0-	314	1	4444	3	Y	3					22
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 59,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 48 RRCID -> 226027 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8939 - 10356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-					40
02	56	N	25	-0-	-31	-0-	4	1	21	2	N	-0-					40
03	93	N	14	-0-	-79	-0-	2	1	12	2	N	-0-					40
04	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					40
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					40
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					40
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	8	1	50	2	N	-0-					40
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					40
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-					40
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					40
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 46 RRCID -> 226195 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9168 - 10108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	694	1	1476	2	N	-0-					39
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	597	1	1013	2	N	-0-					39
03	2201	N	1629	-0-	-572	-0-	692	1	935	2	N	2					41
							2	9									
04	2100	N	1954	-0-	-146	-0-	711	1	1243	2	N	-0-					41
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	712	1	1366	2	N	-0-					41
06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	744	1	1236	2	N	14					55
							15	9									
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	601	1	1680	2	N	12					67
							13	9									
08	2077	N	1156	-0-	-921	-0-	408	1	747	2	N	1					68
							1	9									
09	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					68
10	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					68
11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 14,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

STATE RUNNING "W" 598 WELL #: 3 RRCID -> 226647 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9282 - 9312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	874	-0-	-273	-0-	870	2	4	9	N	4					6
02	896	N	869	-0-	-27	-0-	73	1	794	2	N	2					8
							2	9									
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	74	1	842	2	N	3	8	1			3
							3	9									
04	840	N	719	-0-	-121	-0-	53	1	664	2	N	2					5
							2	9									
05	961	N	669	-0-	-292	-0-	667	2	2	9	N	2	4	1			3
06	900	N	887	-0-	-13	-0-	73	1	811	2	N	3					6
							3	9									
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	87	1	952	2	N	2					8
							2	9									
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	54	1	700	2	N	1					9
							1	9									
09	900	N	755	-0-	-145	-0-	68	1	684	2	N	3					12
							3	9									
10	1054	N	788	-0-	-266	-0-	70	1	717	2	N	1					13
							1	9									
11	720	N	586	-0-	-134	-0-	53	1	531	2	N	2					15
							2	9									
12	775	N	291	-0-	-484	-0-	26	1	264	2	N	1					16
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	818	3	42	9	Y	38	39	1			9
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-	9	1			-0-
03	744	N	686	-0-	-58	-0-	686	3			Y	-0-					-0-
04	840	N	744	-0-	-96	-0-	744	3			Y	-0-					-0-
05	744	N	628	-0-	-116	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
07	775	N	610	-0-	-165	-0-	608	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	620	N	283	-0-	-337	-0-	241	3	42	9	Y	38	27	1			11
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

BMT 471 WELL #: 2 RRCID -> 227964 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9202 - 9298

01	465	N	427	-0-	-38	-0-	24	1	391	3	N	11					41
							12	9									
02	420	N	403	-0-	-17	-0-	21	1	349	3	N	30	25	1			46
							33	9									
03	434	N	419	-0-	-15	-0-	25	1	392	3	N	2					48
							2	9									
04	420	N	414	-0-	-6	-0-	25	1	389	3	N	-0-					48
05	434	N	412	-0-	-22	-0-	26	1	377	3	N	8					56
							9	9									
06	420	N	408	-0-	-12	-0-	27	1	375	3	N	5					61
							6	9									
07	434	N	421	-0-	-13	-0-	27	1	393	3	N	1	28	1			34
							1	9									
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	30	1	377	3	N	16					50
							18	9									
09	420	N	380	-0-	-40	-0-	28	1	351	3	N	1	9	1			42
							1	9									
10	434	N	357	-0-	-77	-0-	23	1	333	3	N	1					43
							1	9									
11	420	N	395	-0-	-25	-0-	24	1	369	3	N	2					45
							2	9									
12	403	N	368	-0-	-35	-0-	24	1	344	3	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 4,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT WELL #: 190 RRCID -> 227965 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8992 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	243	1 9	4190	3	Y	8					15
02	3724	X	3532	-0-	-192	-0-	189	1 9	3342	3	Y	1	15	1			1
03	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	224	1 9	4177	3	Y	2					3
04	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	189	1 9	3530	3	Y	1					4
05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	193	1 9	3635	3	Y	1					5
06	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	185	1 9	3544	3	Y	2	6	1			1
07	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	193	1 9	3676	3	Y	1					2
08	3813	X	3785	-0-	-28	-0-	188	1 9	3596	3	Y	1					3
09	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	198	1 9	3761	3	Y	4					7
10	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	230	1 9	3941	3	Y	3					10
11	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	203	1 9	3569	3	Y	1					11
12	3875	X	3314	-0-	-561	-0-	178	1 9	3133	3	Y	3	11	1			3

TOTAL GAS PROD: 46,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

WARREN, W. K. WELL #: 4 RRCID -> 230024 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9024 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2965	-0-	-228	-0-	168	1	2797	3	Y	-0-					-0-
02	2828	X	2773	-0-	-55	-0-	159	1 9	2612	3	Y	2					2
03	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	186	1 9	2959	3	Y	3					5
04	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	180	1 9	2843	3	Y	2					7
05	3069	X	3067	-0-	-2	-0-	198	1 9	2866	3	Y	3					10
06	3060	X	2956	-0-	-104	-0-	195	1 9	2759	3	Y	2					12
07	3162	X	3159	-0-	-3	-0-	200	1 9	2957	3	Y	2					14
08	3162	X	3023	-0-	-139	-0-	213	1 9	2801	3	Y	8	17	1			5
09	3030	X	2810	-0-	-220	-0-	205	1	2605	3	Y	-0-					5
10	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	195	1	2869	3	Y	-0-					5
11	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	186	1	2882	3	Y	2					7
*12	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	200	2 9 1	2818	3	Y	2					9

TOTAL GAS PROD: 36,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MATA-THOMAS GU WELL #: 2 RRCID -> 231876 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8842 - 9104

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
01	5735	X	5232	-0-	-503	-0-		296	1	4922	3	N	13					108
								14	9									
02	4984	X	4540	-0-	-444	-0-		261	1	4278	3	N	1	70	1			39
								1	9									
03	5332	X	4968	-0-	-364	-0-		293	1	4673	3	N	2					41
								2	9									
04	5100	X	4733	-0-	-367	-0-		282	1	4447	3	N	4					45
								4	9									
05	5270	X	4865	-0-	-405	-0-		314	1	4550	3	N	1					46
								1	9									
06	5070	X	4773	-0-	-297	-0-		315	1	4452	3	N	5					51
								6	9									
07	5022	X	4873	-0-	-149	-0-		309	1	4562	3	N	2	5	1			48
								2	9									
08	4960	X	4802	-0-	-158	-0-		339	1	4445	3	N	16					64
								18	9									
09	4770	X	4301	-0-	-469	-0-		314	1	3983	3	N	4	11	1			57
								4	9									
10	4929	X	4685	-0-	-244	-0-		299	1	4378	3	N	7					64
								8	9									
11	4770	X	4763	-0-	-7	-0-		287	1	4466	3	N	9					73
								10	9									
12	4867	X	4536	-0-	-331	-0-		300	1	4230	3	N	5					78
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 57,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

BMT WELL #: 154 RRCID -> 235818 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 10108 - 10222

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
01	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-		2567	3			Y	-0-					-0-
02	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-		2410	3			Y	-0-					-0-
03	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-		2515	3			Y	-0-					-0-
04	2490	N	2153	-0-	-337	-0-		2153	3			Y	-0-					-0-
05	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-		2698	3			Y	-0-					-0-
06	2430	N	2129	-0-	-301	-0-		2129	3			Y	-0-					-0-
07	2232	N	2193	-0-	-39	-0-		2186	3	7	9	Y	6	4	1			2
08	2666	N	2591	-0-	-75	-0-		2587	3	4	9	Y	4	4	1			2
09	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-		2401	3	7	9	Y	6	6	1			2
10	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-		2445	3	10	9	Y	9	7	1			4
11	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-		2313	3	7	9	Y	6	4	1			6
12	2325	N	2321	-0-	-4	-0-		2313	3	8	9	Y	7	10	1			3

TOTAL GAS PROD: 28,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

WARREN, W. K. WELL #: 5 RRCID -> 236542 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9358 - 9378

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 6 RRCID -> 236543 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 9187 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	275	1	4732	3	Y	19	43	1			39
							21	9									
02	4144	X	3889	-0-	-255	-0-	207	1	3663	3	Y	17					56
							19	9									
03	4805	X	4165	-0-	-640	-0-	211	1	3925	3	Y	26					82
							29	9									
04	4440	X	4340	-0-	-100	-0-	220	1	4114	3	Y	5	81	1			6
							6	9									
05	4588	X	4534	-0-	-54	-0-	227	1	4290	3	Y	15					21
							17	9									
06	4440	X	4304	-0-	-136	-0-	213	1	4079	3	Y	11					32
							12	9									
07	4495	X	4472	-0-	-23	-0-	222	1	4232	3	Y	16					48
							18	9									
08	4526	X	4359	-0-	-167	-0-	216	1	4128	3	Y	14	40	1			22
							15	9									
09	4380	X	3806	-0-	-574	-0-	190	1	3605	3	Y	10					32
							11	9									
10	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	234	1	4016	3	Y	19					51
							21	9									
11	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	228	1	4012	3	Y	22	38	1			35
							24	9									
*12	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	225	1	3976	3	Y	14					49
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 51,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

WARREN, W. K. WELL #: 3 RRCID -> 236544 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8998 - 9082

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 187 RRCID -> 237155 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9448 - 9476

01	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	3			Y	-0-					-0-
02	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3152	3	33	9	Y	30	17	1			13
03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3468	3	19	9	Y	17	20	1			10
04	3450	X	3360	-0-	-90	-0-	3330	3	30	9	Y	27	30	1			7
05	3565	X	3485	-0-	-80	-0-	3443	3	42	9	Y	38	34	1			11
06	3450	X	3307	-0-	-143	-0-	3271	3	36	9	Y	33	34	1			10
07	3534	X	3384	-0-	-150	-0-	3375	3	9	9	Y	8	14	1			4
08	3472	X	3330	-0-	-142	-0-	3323	3	7	9	Y	6	6	1			4
09	3360	X	3248	-0-	-112	-0-	3238	3	10	9	Y	9	9	1			4
10	3410	X	3345	-0-	-65	-0-	3332	3	13	9	Y	12	10	1			6
11	3300	X	3094	-0-	-206	-0-	3084	3	10	9	Y	9	5	1			10
12	3379	X	3053	-0-	-326	-0-	3042	3	11	9	Y	10	13	1			7

TOTAL GAS PROD: 39,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STATE RUNNING "W" 598 WELL #: 1 RRCID -> 239331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9546 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARREN, W. K. WELL #: 6 RRCID -> 242326 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9132 - 9178

01	1705	N	1658	-0-	-47	-0-	94	1	1558	3	Y	5					17
							6	9									
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	87	1	1427	3	Y	1					18
							1	9									
03	1705	N	1699	-0-	-6	-0-	100	1	1598	3	Y	1					19
							1	9									
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	101	1	1604	3	Y	1					20
							1	9									
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	117	1	1689	3	Y	1					21
							1	9									
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	114	1	1598	3	Y	1					22
							1	9									
07	1705	N	1581	-0-	-124	-0-	101	1	1479	3	Y	1					23
							1	9									
08	1705	N	1579	-0-	-126	-0-	111	1	1464	3	Y	4	24	1			3
							4	9									
09	1650	N	1418	-0-	-232	-0-	104	1	1314	3	Y	-0-					3
10	1581	N	1489	-0-	-92	-0-	96	1	1393	3	Y	-0-					3
11	1530	N	1481	-0-	-49	-0-	89	1	1390	3	Y	2					5
							2	9									
12	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	95	1	1337	3	Y	1					6
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 19,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT 471 WELL #: 1 RRCID -> 243242 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9156 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5097	-0-	-576	-0-	289	1	4796	3	N	11					50
							12	9									
02	5040	X	4316	-0-	-724	-0-	248	1	4068	3	N	-0-	9	1			41
03	5394	X	4874	-0-	-520	-0-	287	1	4584	3	N	3					44
							3	9									
04	4950	X	4761	-0-	-189	-0-	283	1	4477	3	N	1					45
							1	9									
05	5115	X	4889	-0-	-226	-0-	316	1	4572	3	N	1					46
							1	9									
06	4920	X	4626	-0-	-294	-0-	305	1	4313	3	N	7					53
							8	9									
07	4929	X	3261	-0-	-1668	-0-	207	1	3053	3	N	1	5	1			49
							1	9									
08	4929	X	2635	-0-	-2294	-0-	186	1	2446	3	N	3					52
							3	9									
09	4770	X	2389	-0-	-2381	-0-	174	1	2211	3	N	4	4	1			52
							4	9									
10	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	383	1	5615	3	N	8					60
							9	9									
11	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	320	1	4974	3	N	9					69
							10	9									
*12	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	308	1	4338	3	N	5					74
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 52,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

B.M.T. WELL #: 191 RRCID -> 245744 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	552	1	9511	3	Y	16					34
							18	9									
02	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	420	1	7433	3	Y	3	31	1			6
							3	9									
03	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	495	1	9203	3	Y	3					9
							3	9									
04	8490	X	8396	-0-	-94	-0-	425	1	7969	3	Y	2					11
							2	9									
05	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	448	1	8461	3	Y	3					14
							3	9									
06	8490	X	8471	-0-	-19	-0-	421	1	8047	3	Y	3	12	1			5
							3	9									
07	8773	X	8522	-0-	-251	-0-	424	1	8096	3	Y	2					7
							2	9									
08	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	437	1	8359	3	Y	2					9
							2	9									
09	8490	X	8337	-0-	-153	-0-	417	1	7910	3	Y	9					18
							10	9									
10	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	490	1	8387	3	Y	7					25
							8	9									
11	7800	X	7788	-0-	-12	-0-	418	1	7368	3	Y	2					27
							2	9									
12	8060	X	7906	-0-	-154	-0-	423	1	7476	3	Y	6	25	1			8
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 103,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	310	N	256	-0-	-54	-0-	7	1	12	2	N	6					63
							230	3	7	9							
02	252	N	230	-0-	-22	-0-	6	1	9	2	N	1					64
							214	3	1	9							
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	11	1	12	2	N	5					69
							290	3	6	9							
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	9	1	15	2	N	2					71
							291	3	2	9							
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	10	1	12	2	N	4					75
							249	3	4	9							
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	11	1	12	2	N	3					78
							267	3	3	9							
07	310	N	267	-0-	-43	-0-	10	1	9	2	N	3					81
							245	3	3	9							
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	10	1	9	2	N	-0-	71	1			10
							248	3									
09	300	N	222	-0-	-78	-0-	10	1	7	2	N	-0-					10
							205	3									
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	23	1	561	3	N	-0-					10
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	33	1	22	2	N	-0-					10
							797	3									
*12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	43	1	1142	3	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 5,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

B.M.T. WELL #: 196 RRCID -> 247383 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9580 - 9880

01	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			Y	-0-					-0-
02	3052	X	2771	-0-	-281	-0-	2771	3			Y	-0-					-0-
03	3379	X	3083	-0-	-296	-0-	3083	3			Y	-0-					-0-
04	3240	X	3126	-0-	-114	-0-	3126	3			Y	-0-					-0-
05	3348	X	3007	-0-	-341	-0-	3007	3			Y	-0-					-0-
06	2240	X	2068	-0-	-172	-0-	2068	3			Y	-0-					-0-
07	2108	X	2032	-0-	-76	-0-	2026	3	6	9	Y	5	4	1			1
08	2108	X	2042	-0-	-66	-0-	2041	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	2040	X	1959	-0-	-81	-0-	1959	3			Y	-0-					-0-
10	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2012	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			Y	-0-					-0-
*12	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1981	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 193 RRCID -> 248706 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8880 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1524	-0-	-150	-0-	84	1	1437	3	Y	3					4
							3	9									
02	1428	N	1088	-0-	-340	-0-	58	1	1029	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
03	1581	N	1111	-0-	-470	-0-	57	1	1053	3	Y	1					1
							1	9									
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	64	1	1192	3	Y	-0-					1
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	63	1	1196	3	Y	1					2
							1	9									
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	60	1	1149	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	70	1	1338	3	Y	1					2
							1	9									
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	66	1	1260	3	Y	-0-					2
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	60	1	1140	3	Y	2					4
							2	9									
10	1333	N	1094	-0-	-239	-0-	60	1	1033	3	Y	1					5
							1	9									
11	1290	N	1224	-0-	-66	-0-	66	1	1158	3	Y	-0-					5
*12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	67	1	1179	3	Y	1	5	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

B.M.T. C WELL #: 9 RRCID -> 250369 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9146 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	3	N	-0-					60
02	224	N	126	-0-	-98	-0-	7	1	119	3	N	-0-					60
03	248	N	184	-0-	-64	-0-	10	1	174	3	N	-0-					60
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	12	1	212	3	N	-0-	44	1			16
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	N	-0-					16
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	198	3	N	-0-					16
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	3	N	-0-					16
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	3	N	-0-					16
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	9	1	167	3	N	9					25
							10	9									
10	248	N	122	-0-	-126	-0-	7	1	115	3	N	-0-					25
11	210	N	160	-0-	-50	-0-	9	1	151	3	N	-0-					25
12	186	N	101	-0-	-85	-0-	5	1	96	3	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 2,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

B.M.T. A WELL #: 30 RRCID -> 252112 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 10394 PERF. 10052 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	4096	-0-	-2104	-0-	4073	3	23	9	Y	21	22	1			9
02	5600	X	3683	-0-	-1917	-0-	3683	3			Y	-0-					9
03	4712	X	4109	-0-	-603	-0-	4105	3	4	9	Y	4	2	1			11
04	4080	X	4037	-0-	-43	-0-	4033	3	4	9	Y	4	11	1			4
05	4185	X	3977	-0-	-208	-0-	3977	3			Y	-0-					4
06	3990	X	3789	-0-	-201	-0-	3785	3	4	9	Y	4	1	1			7
07	4185	X	3660	-0-	-525	-0-	3650	3	10	9	Y	9	5	1			11
08	4185	X	3551	-0-	-634	-0-	3549	3	2	9	Y	2	9	1			4
09	4050	X	3479	-0-	-571	-0-	3479	3			Y	-0-					4
10	3968	X	3674	-0-	-294	-0-	3656	3	18	9	Y	16	17	1			3
11	3780	X	3634	-0-	-146	-0-	3525	3	109	9	Y	99	87	1			15
*12	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3721	3	31	9	Y	28	39	1			4

TOTAL GAS PROD: 45,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PENA-CUEVA GU WELL #: 2 RRCID -> 253088 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8796 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	304	1	5056	3	N	14					31
							15	9									
02	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	264	1	4330	3	N	12	10	1			33
							13	9									
03	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	308	1	4914	3	N	47					80
							52	9									
04	4950	X	4746	-0-	-204	-0-	281	1	4440	3	N	23					103
							25	9									
05	5115	X	4885	-0-	-230	-0-	315	1	4567	3	N	3					106
							3	9									
06	4950	X	4850	-0-	-100	-0-	320	1	4513	3	N	15					121
							17	9									
07	5115	X	4628	-0-	-487	-0-	292	1	4305	3	N	28	71	1	1	6	77
							31	9									
08	5115	X	4643	-0-	-472	-0-	328	1	4306	3	N	8					85
							9	9									
09	4860	X	4513	-0-	-347	-0-	329	1	4180	3	N	4	70	1			19
							4	9									
10	5022	X	4728	-0-	-294	-0-	301	1	4417	3	N	9					28
							10	9									
11	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	293	1	4561	3	N	12					40
							13	9									
*12	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	312	1	4396	3	N	5					45
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 57,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

B.M.T. WELL #: 194 RRCID -> 253810 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9716 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3615	-0-	-43	-0-	3615	3			Y	-0-					-0-
02	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3419	3	25	9	Y	23	13	1			10
03	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3693	3	14	9	Y	13	16	1			7
04	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3655	3	24	9	Y	22	23	1			6
05	3782	X	3561	-0-	-221	-0-	3529	3	32	9	Y	29	27	1			8
06	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3646	3	28	9	Y	25	26	1			7
07	3782	X	3512	-0-	-270	-0-	3502	3	10	9	Y	9	13	1			3
08	3782	X	3362	-0-	-420	-0-	3355	3	7	9	Y	6	6	1			3
09	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3676	3	11	9	Y	10	10	1			3
10	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4046	3	17	9	Y	15	12	1			6
11	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4255	3	13	9	Y	12	7	1			11
*12	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4153	3	14	9	Y	13	17	1			7

TOTAL GAS PROD: 44,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

B.M.T. WELL #: 195 RRCID -> 254389 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10543 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3773	-0-	-40	-0-	3751	3	22	9	Y	20	15	1			14
02	3444	X	3398	-0-	-46	-0-	3394	3	4	9	Y	4	9	1			9
03	3720	X	3542	-0-	-178	-0-	3538	3	4	9	Y	4	6	1			7
04	3660	X	3031	-0-	-629	-0-	3028	3	3	9	Y	3	9	1			1
05	3782	X	3707	-0-	-75	-0-	3704	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
06	3660	X	3352	-0-	-308	-0-	3349	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	3751	X	2713	-0-	-1038	-0-	2704	3	9	9	Y	8	7	1			1
08	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-					-0-
10	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-
11	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					-0-
12	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. A WELL #: 34 RRCID -> 255372 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4123	-0-	-403	-0-	4120	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	4060	X	3546	-0-	-514	-0-	3546	3			Y	-0-					1
03	4495	X	3772	-0-	-723	-0-	3768	3	4	9	Y	4	2	1			3
04	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3626	3	4	9	Y	4	5	1			2
05	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3			Y	-0-					2
06	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3682	3	4	9	Y	4	1	1			5
07	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3620	3	10	9	Y	9	4	1			10
08	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2873	3	2	9	Y	2	8	1			4
09	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3			Y	-0-					4
10	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4059	3	21	9	Y	19	18	1			5
11	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3641	3	119	9	Y	108	96	1			17
12	3627	X	3569	-0-	-58	-0-	3538	3	31	9	Y	28	39	1			6

TOTAL GAS PROD: 43,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

BMT WELL #: 198 RRCID -> 255820 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11169 PERF. 9652 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1940	3	21	9	Y	19	20	1			4
02	1736	X	1514	-0-	-222	-0-	1514	3			Y	-0-	4	1			-0-
03	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			Y	-0-					-0-
04	2280	X	1419	-0-	-861	-0-	1419	3			Y	-0-					-0-
05	2356	X	692	-0-	-1664	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
06	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			Y	-0-					-0-
07	2356	X	2037	-0-	-319	-0-	2031	3	6	9	Y	5	4	1			1
08	2356	X	1787	-0-	-569	-0-	1784	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	2280	N	2264	-0-	-16	-0-	2257	3	7	9	Y	6	6	1			1
10	1395	N	550	-0-	-845	-0-	548	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1709	3	6	9	Y	5	3	1			2
*12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1401	3	4	9	Y	4	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

B.M.T. WELL #: 200 RRCID -> 257550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9882 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			Y	-0-					-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
03	775	N	707	-0-	-68	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	680	-0-	-100	-0-	680	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	717	-0-	-89	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
06	690	N	686	-0-	-4	-0-	686	3			Y	-0-					-0-
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	723	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	713	N	682	-0-	-31	-0-	681	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	690	N	651	-0-	-39	-0-	649	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	713	N	673	-0-	-40	-0-	671	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	660	N	655	-0-	-5	-0-	653	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	682	N	615	-0-	-67	-0-	613	3	2	9	Y	2	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 199 RRCID -> 259895 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10068 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			Y	-0-					-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			Y	-0-					-0-
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			Y	-0-					-0-
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-					-0-
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1032	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	474	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	897	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	1023	N	805	-0-	-218	-0-	802	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	842	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	930	N	617	-0-	-313	-0-	615	3	2	9	Y	2	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

B.M.T. WELL #: 203 RRCID -> 262096 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9838 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	3927	-0-	-1250	-0-	3927	3			Y	-0-					-0-
02	4676	X	3519	-0-	-1157	-0-	3519	3			Y	-0-					-0-
03	4867	X	3583	-0-	-1284	-0-	3583	3			Y	-0-					-0-
04	4650	X	3551	-0-	-1099	-0-	3551	3			Y	-0-					-0-
05	4278	X	3583	-0-	-695	-0-	3583	3			Y	-0-					-0-
06	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	3			Y	-0-					-0-
07	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4647	3	12	9	Y	11	9	1			2
08	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4594	3	9	9	Y	8	8	1			2
09	3960	X	3368	-0-	-592	-0-	3358	3	10	9	Y	9	9	1			2
10	4340	X	3322	-0-	-1018	-0-	3309	3	13	9	Y	12	10	1			4
11	4200	X	3301	-0-	-899	-0-	3291	3	10	9	Y	9	6	1			7
12	4340	X	4044	-0-	-296	-0-	4030	3	14	9	Y	13	16	1			4

TOTAL GAS PROD: 45,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE 942 WELL #: 2 RRCID -> 109716 COMPL. DATE 01/21/1984 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9780 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			Y	-0-					-0-
04	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
05	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
06	1590	X	1020	-0-	-570	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
07	1643	X	920	-0-	-723	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
08	1643	X	35	-0-	-1608	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
09	1170	X	971	-0-	-199	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-
11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	955	-0-	-37	-0-	955	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "1620" WELL #: 2 RRCID -> 109769 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10114 - 10128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K & H FEE "1620" WELL #: 4 RRCID -> 112590 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10146 - 10166

01	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1888	2	31	9	Y	28	19	1			19
02	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2483	2	34	9	Y	31	23	1			27
03	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2214	2	31	9	Y	28	36	1			19
04	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	2205	2	34	9	Y	31	36	1			14
05	2790 X	1703	-0-	-1087	-0-	1684	2	19	9	Y	17	10	1			21
06	2700 X	1863	-0-	-837	-0-	1843	2	20	9	Y	18	21	1			18
07	2790 X	1519	-0-	-1271	-0-	1494	2	25	9	Y	23	19	1			22
08	2325 X	1653	-0-	-672	-0-	1636	2	17	9	Y	15	20	1			17
09	2250 X	1083	-0-	-1167	-0-	1072	2	11	9	Y	10	15	1			12
10	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2246	2	24	9	Y	22	17	1			17
11	3000 N	3017	-0-	17	17	2986	2	31	9	Y	28	20	1			25
*12	2275 N	2258	-0-	-17	-0-	2230	2	28	9	Y	25	30	1			20

TOTAL GAS PROD: 24,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

K & H FEE "1620" WELL #: 5 T RRCID -> 113158 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9730 - 10180

01	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1359	2	34	9	Y	31	23	1			23
02	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1356	2	29	9	Y	26	23	1			26
03	1550 N	1345	-0-	-205	-0-	1315	2	30	9	Y	27	35	1			18
04	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1471	2	34	9	Y	31	35	1			14
05	1519 N	1472	-0-	-47	-0-	1447	2	25	9	Y	23	12	1			25
06	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	1991	2	32	9	Y	29	29	1			25
07	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	1989	2	51	9	Y	46	33	1			38
08	1457 N	785	-0-	-672	-0-	773	2	12	9	Y	11	27	1			22
09	1830 N	1343	-0-	-487	-0-	1322	2	21	9	Y	19	23	1			18
10	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1461	2	13	9	Y	12	15	1			15
11	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1631	2	15	9	Y	14	13	1			16
*12	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1501	2	17	9	Y	15	19	1			12

TOTAL GAS PROD: 17,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1923	2	33	9	Y	30	22	1			22
02	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2100	2	30	9	Y	27	23	1			26
03	2666	X	1676	-0-	-990	-0-	1652	2	24	9	Y	22	32	1			16
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1824	2	29	9	Y	26	30	1			12
05	2356	N	1697	-0-	-659	-0-	1678	2	19	9	Y	17	10	1			19
06	1620	N	1580	-0-	-40	-0-	1563	2	17	9	Y	15	18	1			16
07	1922	N	1057	-0-	-865	-0-	1039	2	18	9	Y	16	15	1			17
08	1705	N	1008	-0-	-697	-0-	998	2	10	9	Y	9	14	1			12
09	1590	N	1546	-0-	-44	-0-	1529	2	17	9	Y	15	15	1			12
10	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2258	2	29	9	Y	26	19	1			19
11	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2102	2	25	9	Y	23	19	1			23
12	1612	N	1389	-0-	-223	-0-	1369	2	20	9	Y	18	25	1			16

TOTAL GAS PROD: 20,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

BRUNI MINERAL "B" WELL #: 9 RRCID -> 124011 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9126 - 9200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL "B" WELL #: 10 RRCID -> 130132 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9594 - 9650

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL "C" WELL #: 4 RRCID -> 130133 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9945 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	330	-0-	-104	-0-	14	1	316	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	379	-0-	-153	-0-	19	1	360	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	332	-0-	-102	-0-	21	1	311	2	Y	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	255	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	425	-0-	-9	-0-	41	1	384	2	Y	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	29	1	383	2	Y	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	30	1	391	2	Y	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	35	1	481	2	Y	-0-					-0-
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	43	1	644	2	Y	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	30	1	376	2	Y	-0-					-0-
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	50	1	651	2	Y	-0-					-0-
*12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	48	1	689	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130566 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9651 - 9760

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 9 RRCID -> 130744 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9796 - 9926

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1441	-0-	-388	-0-		61	1	1367	2	Y	12	8	1			9
								13	9									
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-		82	1	1571	2	Y	11	12	1			8
								12	9									
03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-		117	1	1710	2	Y	14	14	1			8
								15	9									
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-		136	1	1558	2	Y	8	12	1			4
								9	9									
05	1767	N	1523	-0-	-244	-0-		146	1	1370	2	Y	6	4	1			6
								7	9									
06	1710	N	1484	-0-	-226	-0-		103	1	1374	2	Y	6	9	1			3
								7	9									
07	1767	N	1524	-0-	-243	-0-		109	1	1409	2	Y	5	7	1			1
								6	9									
08	1519	N	1205	-0-	-314	-0-		81	1	1118	2	Y	5	3	1			3
								6	9									
09	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-		99	1	1475	2	Y	6	6	1			3
								7	9									
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-		111	1	1407	2	Y	15	8	1			10
								17	9									
11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-		117	1	1529	2	Y	14	10	1			14
								15	9									
12	1643	N	1614	-0-	-29	-0-		104	1	1493	2	Y	15	19	1			10
								17	9									

TOTAL GAS PROD: 18,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 3 RRCID -> 131878 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9570 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1690	-0-	-46	-0-		72	1	1603	2	Y	14	9	1			11
								15	9									
02	1848	N	1676	-0-	-172	-0-		83	1	1581	2	Y	11	14	1			8
								12	9									
03	1953	N	1752	-0-	-201	-0-		111	1	1627	2	Y	13	13	1			8
								14	9									
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-		130	1	1483	2	Y	19	20	1			7
								21	9									
05	1860	N	1391	-0-	-469	-0-		132	1	1242	2	Y	15	8	1			14
								17	9									
06	1710	N	1439	-0-	-271	-0-		99	1	1321	2	Y	17	24	1			7
								19	9									
07	1674	N	1318	-0-	-356	-0-		93	1	1211	2	Y	13	17	1			3
								14	9									
08	1395	N	884	-0-	-511	-0-		59	1	812	2	Y	12	7	1			8
								13	9									
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-		94	1	1394	2	Y	17	18	1			7
								19	9									
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-		84	1	1064	2	Y	8	7	1			8
								9	9									
11	870	N	771	-0-	-99	-0-		54	1	711	2	Y	5	5	1			8
								6	9									
12	1550	N	1130	-0-	-420	-0-		73	1	1048	2	Y	8	11	1			5
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 16,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132352 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10070 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		61	-0-	61	61	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		51	-0-	51	112	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	112					Y	-0-					-0-
04	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL "B" WELL #: 11 RRCID -> 132629 COMPL. DATE 11/05/1989 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9798 - 9838

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 5 RRCID -> 133188 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10002 - 10032

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL "A" NCT WELL #: 10 RRCID -> 133786 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 11133 PERF. 9817 - 9890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4029	-0-	-993	-0-	170	1	3787	2	Y	65	40	1			49
							72	9									
02	3836	X	3737	-0-	-99	-0-	183	1	3501	2	Y	48	61	1			36
							53	9									
03	4247	X	4110	-0-	-137	-0-	259	1	3786	2	Y	59	60	1			35
							65	9									
04	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	299	1	3418	2	Y	39	56	1			18
							43	9									
05	4123	X	3912	-0-	-211	-0-	372	1	3497	2	Y	39	20	1			37
							43	9									
06	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	284	1	3776	2	Y	43	63	1			17
							47	9									
07	4123	X	4058	-0-	-65	-0-	288	1	3730	2	Y	36	44	1			9
							40	9									
08	4123	X	2995	-0-	-1128	-0-	199	1	2760	2	Y	33	20	1			22
							36	9									
09	4050	X	3946	-0-	-104	-0-	246	1	3659	2	Y	37	42	1			17
							41	9									
10	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	269	1	3419	2	Y	28	20	1			25
							31	9									
11	4110	X	3535	-0-	-575	-0-	249	1	3262	2	Y	22	19	1			28
							24	9									
12	4092	X	2983	-0-	-1109	-0-	193	1	2766	2	Y	22	32	1			18
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 44,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 11 RRCID -> 133790 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9721 - 9744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	50	1	1105	2	Y	-0-					-0-
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	44	1	834	2	Y	-0-					-0-
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	59	1	860	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	63	1	717	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	877	-0-	-84	-0-	84	1	793	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	877	-0-	-23	-0-	61	1	816	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	769	-0-	-37	-0-	55	1	714	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	606	-0-	-262	-0-	41	1	565	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	519	-0-	-351	-0-	33	1	486	2	Y	-0-					-0-
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	48	1	604	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	523	-0-	-77	-0-	37	1	486	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	429	-0-	-98	-0-	28	1	401	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSCH ESTATE J. WELL #: C 2 RRCID -> 133793 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10073 - 10098

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL B WELL #: 12 RRCID -> 137891 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9960 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2422	-0-	-306	-0-	103	1	2299	2	Y	18	11	1			14
							20	9									
02	2464	N	2392	-0-	-72	-0-	118	1	2257	2	Y	15	18	1			11
							17	9									
03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	151	1	2209	2	Y	16	17	1			10
							18	9									
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	147	1	1687	2	Y	16	20	1			6
							18	9									
05	2573	N	1553	-0-	-1020	-0-	148	1	1392	2	Y	12	6	1			12
							13	9									
06	2310	N	1418	-0-	-892	-0-	98	1	1307	2	Y	12	19	1			5
							13	9									
07	1922	N	1219	-0-	-703	-0-	87	1	1122	2	Y	9	12	1			2
							10	9									
08	1550	N	983	-0-	-567	-0-	65	1	909	2	Y	8	5	1			5
							9	9									
09	1410	N	677	-0-	-733	-0-	42	1	628	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	18	1	226	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
11	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	184	1	2415	2	Y	22	10	1			15
							24	9									
*12	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	157	1	2245	2	Y	24	26	1			13
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 20,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

BRUNI MINERAL C WELL #: 8 RRCID -> 138041 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10442 - 10474

01	713	N	608	-0-	-105	-0-	26	1	582	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	568	-0-	-160	-0-	28	1	540	2	Y	-0-					-0-
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	49	1	720	2	Y	-0-					-0-
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	64	1	734	2	Y	-0-					-0-
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	79	1	743	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	596	-0-	-154	-0-	42	1	554	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	654	-0-	-183	-0-	47	1	607	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	537	-0-	-300	-0-	36	1	501	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	582	-0-	-18	-0-	37	1	545	2	Y	-0-					-0-
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	35	1	439	2	Y	-0-					-0-
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	45	1	587	2	Y	-0-					-0-
*12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	61	1	874	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 10 RRCID -> 138352 COMPL. DATE 03/31/1991 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9957 - 9990

01	1116	N	826	-0-	-290	-0-	35	1	791	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	689	-0-	-11	-0-	34	1	655	2	Y	-0-					-0-
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	61	1	886	2	Y	-0-					-0-
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	84	1	965	2	Y	-0-					-0-
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	96	1	906	2	Y	-0-					-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	64	1	857	2	Y	-0-					-0-
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	80	1	1038	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	877	-0-	-53	-0-	59	1	818	2	Y	-0-					-0-
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	67	1	1002	2	Y	-0-					-0-
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	55	1	696	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	830	-0-	-10	-0-	59	1	771	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	882	-0-	-234	-0-	58	1	824	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL B WELL #: 13 RRCID -> 139122 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10487 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL A WELL #: 14 RRCID -> 141845 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9246 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	3226	-0-	-2168	-0-	137 43	1 9	3046	2	Y	39	27	1			32
02	4872	X	2450	-0-	-2422	-0-	120 28	1 9	2302	2	Y	25	36	1			21
03	4123	X	3177	-0-	-946	-0-	201 37	1 9	2939	2	Y	34	35	1			20
04	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	192 33	1 9	2195	2	Y	30	38	1			12
05	3596	X	2295	-0-	-1301	-0-	218 30	1 9	2047	2	Y	27	14	1			25
06	3120	X	1885	-0-	-1235	-0-	130 25	1 9	1730	2	Y	23	38	1			10
07	3162	X	2469	-0-	-693	-0-	175 29	1 9	2265	2	Y	26	30	1			6
08	3162	X	1624	-0-	-1538	-0-	108 23	1 9	1493	2	Y	21	13	1			14
09	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	156 31	1 9	2318	2	Y	28	30	1			12
10	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	109 11	1 9	1389	2	Y	10	10	1			12
11	2400	X	1977	-0-	-423	-0-	139 12	1 9	1826	2	Y	11	9	1			14
12	2511	N	1731	-0-	-780	-0-	112 12	1 9	1607	2	Y	11	17	1			8

TOTAL GAS PROD: 27,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL A NCT WELL #: 15 RRCID -> 141883 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10658 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSCH ESTATE J WELL #: B2 RRCID -> 142875 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9811 - 9851

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	836	-0-	-1	-0-	36	1	800	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	64	-0-	-692	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	715	-0-	-122	-0-	46	1	669	2	Y	-0-					-0-
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	78	1	888	2	Y	-0-					-0-
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	79	1	747	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	57	1	753	2	Y	-0-					-0-
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	73	1	949	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	611	-0-	-226	-0-	41	1	570	2	Y	-0-					-0-
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	76	1	1134	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	41	1	517	2	Y	-0-					-0-
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	63	1	831	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	602	-0-	-421	-0-	39	1	563	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL A NCT WELL #: 16 RRCID -> 142943 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10006 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL C WELL #: 12 RRCID -> 144514 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9488 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3612	-0-	-108	-0-	153	1	3419	2	Y	36	22	1			27
							40	9									
02	3612	X	3187	-0-	-425	-0-	157	1	3002	2	Y	25	32	1			20
							28	9									
03	3999	X	3044	-0-	-955	-0-	193	1	2822	2	Y	26	29	1			17
							29	9									
04	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	220	1	2517	2	Y	16	25	1			8
							18	9									
05	3627	X	2423	-0-	-1204	-0-	232	1	2178	2	Y	12	7	1			13
							13	9									
06	3510	X	2521	-0-	-989	-0-	175	1	2331	2	Y	14	21	1			6
							15	9									
07	3534	X	2284	-0-	-1250	-0-	163	1	2110	2	Y	10	13	1			3
							11	9									
08	3038	X	1898	-0-	-1140	-0-	127	1	1758	2	Y	12	7	1			8
							13	9									
09	2760	X	2560	-0-	-200	-0-	160	1	2387	2	Y	12	14	1			6
							13	9									
10	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	167	1	2129	2	Y	13	8	1			11
							14	9									
11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	159	1	2086	2	Y	11	9	1			13
							12	9									
12	2635	N	2122	-0-	-513	-0-	138	1	1971	2	Y	12	17	1			8
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 30,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

BRUNI MINERAL C WELL #: 13 RRCID -> 147007 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9320 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	4208	-0-	-3635	-0-	179	1	3984	2	Y	41	27	1			33
							45	9									
02	7084	X	3740	-0-	-3344	-0-	184	1	3524	2	Y	29	39	1			23
							32	9									
03	6355	X	3682	-0-	-2673	-0-	233	1	3413	2	Y	33	36	1			20
							36	9									
04	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	272	1	3119	2	Y	31	38	1			13
							34	9									
05	4588	X	3522	-0-	-1066	-0-	335	1	3154	2	Y	30	15	1			28
							33	9									
06	4080	X	2824	-0-	-1256	-0-	196	1	2602	2	Y	24	41	1			11
							26	9									
07	4154	X	2838	-0-	-1316	-0-	201	1	2613	2	Y	22	27	1			6
							24	9									
08	3689	X	1598	-0-	-2091	-0-	106	1	1475	2	Y	15	10	1			11
							17	9									
09	3420	X	2859	-0-	-561	-0-	178	1	2655	2	Y	24	25	1			10
							26	9									
10	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	189	1	2407	2	Y	24	15	1			19
							26	9									
11	2820	X	2557	-0-	-263	-0-	180	1	2355	2	Y	20	16	1			23
							22	9									
12	2945	X	2524	-0-	-421	-0-	163	1	2335	2	Y	24	31	1			16
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 36,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "2042" WELL #: 3 T RRCID -> 149255 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9950 - 9969

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	933	-0-	-121	-0-	912	2	21	9	Y	19	14	1			15
02	1288	N	908	-0-	-380	-0-	891	2	17	9	Y	15	14	1			16
03	1023	N	966	-0-	-57	-0-	947	2	19	9	Y	17	22	1			11
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	764	2	10	9	Y	9	14	1			6
05	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2863	2	25	9	Y	23	10	1			19
06	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2422	2	21	9	Y	19	20	1			18
07	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2464	2	33	9	Y	30	22	1			26
08	1395	N	227	-0-	-1168	-0-	225	2	2	9	Y	2	15	1			13
09	1350	N	1061	-0-	-289	-0-	1052	2	9	9	Y	8	12	1			9
10	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1117	2	12	9	Y	11	10	1			10
11	2430	X	1136	-0-	-1294	-0-	1124	2	12	9	Y	11	10	1			11
12	2511	X	1043	-0-	-1468	-0-	1030	2	13	9	Y	12	14	1			9

TOTAL GAS PROD: 16,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

K & H FEE "2042" WELL #: 4 RRCID -> 149905 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10134 - 10164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	6129	-0-	-226	-0-	360	1	5612	2	Y	143	104	1			101
							157	9									
02	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	360	1	6359	2	Y	137	111	1			127
							151	9									
03	6820	X	6356	-0-	-464	-0-	360	1	5855	2	Y	128	169	1			86
							141	9									
04	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	360	1	6063	2	Y	162	178	1			70
							178	9									
05	7595	X	6174	-0-	-1421	-0-	360	1	5693	2	Y	110	59	1			121
							121	9									
06	7350	X	5474	-0-	-1876	-0-	360	1	5014	2	Y	91	113	1			99
							100	9									
07	7595	X	5312	-0-	-2283	-0-	360	1	4800	2	Y	138	111	1			126
							152	9									
08	6820	X	6579	-0-	-241	-0-	360	1	6103	2	Y	105	126	1			105
							116	9									
09	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	360	1	7587	2	Y	138	139	1			104
							152	9									
10	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	360	1	8805	2	Y	170	139	1			135
							187	9									
11	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	360	1	8430	2	Y	159	134	1			160
							175	9									
12	7502	X	7158	-0-	-344	-0-	360	1	6631	2	Y	152	186	1			126
							167	9									

TOTAL GAS PROD: 83,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,633

K & H FEE "2042" WELL #: 5 RRCID -> 162095 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9384 - 9418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE "1690" WELL #: 2 RRCID -> 162636 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9454 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2131	-0-	-442	-0-	2094	2	37	9	Y	34	26	1			27
02	2548	N	1949	-0-	-599	-0-	1920	2	29	9	Y	26	25	1			28
03	2604	N	1806	-0-	-798	-0-	1778	2	28	9	Y	25	35	1			18
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	309	2	6	9	Y	5	16	1			7
05	2170	N	2094	-0-	-76	-0-	2070	2	24	9	Y	22	10	1			19
06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1983	2	22	9	Y	20	21	1			18
07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1848	2	33	9	Y	30	22	1			26
08	2108	N	215	-0-	-1893	-0-	213	2	2	9	Y	2	15	1			13
09	2010	N	1838	-0-	-172	-0-	1818	2	20	9	Y	18	18	1			13
10	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2691	2	51	9	Y	46	30	1			29
11	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2438	2	45	9	Y	41	32	1			38
12	1891	N	1716	-0-	-175	-0-	1679	2	37	9	Y	34	43	1			29

TOTAL GAS PROD: 21,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

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
01	868	N	568	-0-	-300	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	548	-0-	-196	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	370	-0-	-350	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	194	-0-	-346	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	25	-0-	-347	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM & HURD "1612" WELL #: 1 RRCID -> 164366 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9837 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3477	-0-	-491	-0-	3467	2	10	9	Y	9					24
02	3976	X	3016	-0-	-960	-0-	3014	2	2	9	Y	2					26
03	4402	X	3512	-0-	-890	-0-	3486	2	26	9	Y	24	28	1			22
04	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2522	2	14	9	Y	13					35
05	4061	X	959	-0-	-3102	-0-	955	2	4	9	Y	4	22	1			17
06	3390	X	1625	-0-	-1765	-0-	1618	2	7	9	Y	6					23
07	3503	X	2259	-0-	-1244	-0-	2253	2	6	9	Y	5	18	1			10
08	3503	X	2895	-0-	-608	-0-	2892	2	3	9	Y	3					13
09	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2768	2	4	9	Y	4					17
10	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3205	2	20	9	Y	18					35
11	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5145	2	20	9	Y	18					53
*12	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3505	2	8	9	Y	7					60

TOTAL GAS PROD: 34,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "2042" WELL #: 7 RRCID -> 166438 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10682 - 10704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-		2780	2	31	9	Y	28	17	1			17
02	2156	X	1342	-0-	-814	-0-		1330	2	12	9	Y	11	13	1			15
03	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-		1780	2	17	9	Y	15	20	1			10
04	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-		1198	2	17	9	Y	15	18	1			7
05	2821	X	1578	-0-	-1243	-0-		1563	2	15	9	Y	14	7	1			14
06	2730	X	1493	-0-	-1237	-0-		1479	2	14	9	Y	13	14	1			13
07	1798	X	1561	-0-	-237	-0-		1538	2	23	9	Y	21	16	1			18
08	1798	X	1011	-0-	-787	-0-		1002	2	9	9	Y	8	14	1			12
09	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-		2350	2	22	9	Y	20	18	1			14
10	3100	N	4722	-0-	1622	1622		4666	2	56	9	Y	51	33	1			32
11	3000	N	5808	-0-	2808	4430		5741	2	67	9	Y	61	42	1			51
*12	3100	N	4183	-0-	1083	5513		4124	2	59	9	Y	54	63	1			42

TOTAL GAS PROD: 29,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

KILLAM & HURD FEE "1614" WELL #: 2 RRCID -> 168195 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9023 - 9756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-		360	1	3138	2	Y	64	46	1			46
								70	9									
02	3192	X	3004	-0-	-188	-0-		360	1	2594	2	Y	45	42	1			49
								50	9									
03	3658	X	3341	-0-	-317	-0-		360	1	2925	2	Y	51	66	1			34
								56	9									
04	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-		360	1	2920	2	Y	66	72	1			28
								73	9									
05	3658	X	3139	-0-	-519	-0-		360	1	2729	2	Y	45	24	1			49
								50	9									
06	3450	X	2972	-0-	-478	-0-		360	1	2568	2	Y	40	48	1			41
								44	9									
07	3472	X	2877	-0-	-595	-0-		360	1	2451	2	Y	60	47	1			54
								66	9									
08	3472	X	2587	-0-	-885	-0-		360	1	2192	2	Y	32	47	1			39
								35	9									
09	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-		360	1	3114	2	Y	48	50	1			37
								53	9									
10	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-		360	1	3112	2	Y	39	40	1			36
								43	9									
11	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-		360	1	3314	2	Y	41	35	1			42
								45	9									
12	3658	X	2983	-0-	-675	-0-		360	1	2580	2	Y	39	48	1			33
								43	9									

TOTAL GAS PROD: 38,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 570

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1371	-0-	-334	-0-		1334	2	37	9	Y	34					124
02	1176	N	1104	-0-	-72	-0-		1090	2	14	9	Y	13					137
03	1457	N	1180	-0-	-277	-0-		1158	2	22	9	Y	20					157
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-		1189	2	4	9	Y	4					161
05	1209	N	1111	-0-	-98	-0-		1111	2			Y	-0-					161
06	1140	N	1106	-0-	-34	-0-		1106	2			Y	-0-					161
07	1240	N	987	-0-	-253	-0-		987	2			Y	-0-					161
08	1116	N	571	-0-	-545	-0-		571	2			Y	-0-					161
09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-		1585	2			Y	-0-					161
10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-		1513	2			Y	-0-					161
11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-		1284	2			Y	-0-					161
12	1612	N	1155	-0-	-457	-0-		1144	2	11	9	Y	10	166	1			5

TOTAL GAS PROD: 14,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERALS TRUST "A" WELL #: 17 RRCID -> 171620 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9682 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 14 RRCID -> 172813 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10942 PERF. 9817 - 9832

01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	18	1	391	2	Y	-0-					-0-
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	41	1	793	2	Y	-0-					-0-
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	105	1	1532	2	Y	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	66	1	751	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	512	-0-	-418	-0-	49	1	463	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	543	-0-	-447	-0-	38	1	505	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	310	-0-	-527	-0-	22	1	288	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-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-

TOTAL GAS PROD: 5,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 18 RRCID -> 173766 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9864 - 9886

01	2316	N	2285	-0-	-31	-0-	97	1	2168	2	Y	18	13	1			15
							20	9									
02	2268	N	2025	-0-	-243	-0-	100	1	1911	2	Y	13	17	1			11
							14	9									
03	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	189	1	2759	2	Y	21	20	1			12
							23	9									
04	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	222	1	2537	2	Y	28	30	1			10
							31	9									
05	3131	X	1808	-0-	-1323	-0-	172	1	1617	2	Y	17	10	1			17
							19	9									
06	2880	X	1163	-0-	-1717	-0-	80	1	1071	2	Y	11	22	1			6
							12	9									
07	2976	X	1326	-0-	-1650	-0-	94	1	1221	2	Y	10	13	1			3
							11	9									
08	2976	X	2483	-0-	-493	-0-	165	1	2289	2	Y	26	14	1			15
							29	9									
09	2790	X	1566	-0-	-1224	-0-	98	1	1453	2	Y	14	21	1			8
							15	9									
10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	145	1	1847	2	Y	20	12	1			16
							22	9									
11	1590	N	1279	-0-	-311	-0-	90	1	1177	2	Y	11	11	1			16
							12	9									
*12	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	193	1	2765	2	Y	29	30	1			15
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 24,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	249	1	5552	2	Y	30	18	1			22
							33	9									
02	3556	X	3488	-0-	-68	-0-	172	1	3299	2	Y	15	23	1			14
							17	9									
03	3937	X	3086	-0-	-851	-0-	196	1	2875	2	Y	14	18	1			10
							15	9									
04	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	404	1	4627	2	Y	29	28	1			11
							32	9									
05	5828	X	3284	-0-	-2544	-0-	314	1	2950	2	Y	18	10	1			19
							20	9									
06	5640	X	4607	-0-	-1033	-0-	320	1	4258	2	Y	26	35	1			10
							29	9									
07	5239	X	3130	-0-	-2109	-0-	223	1	2889	2	Y	16	21	1			5
							18	9									
08	5239	X	3075	-0-	-2164	-0-	205	1	2850	2	Y	18	11	1			12
							20	9									
09	5070	X	4683	-0-	-387	-0-	293	1	4362	2	Y	25	27	1			10
							28	9									
10	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	265	1	3369	2	Y	25	15	1			20
							28	9									
11	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	329	1	4320	2	Y	27	19	1			28
							30	9									
12	4805	X	4080	-0-	-725	-0-	265	1	3785	2	Y	27	36	1			19
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 48,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

BRUNI MINERALS "A" WELL #: 20 RRCID -> 175361 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9745 - 9768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERALS "B" WELL #: 16 RRCID -> 175976 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 9945 - 9970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	2	Y	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	15	1	177	2	Y	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	19	1	181	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	2	Y	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	15	1	192	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	124	-0-	-62	-0-	8	1	116	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	120	-0-	-60	-0-	8	1	112	2	Y	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	8	1	102	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	42	-0-	-82	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERALS "A" WELL #: 22 RRCID -> 175986 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9717 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1736	-0-	-155	-0-	74	1	1643	2	Y	17	11	1			13
							19	9									
02	1904	N	1342	-0-	-562	-0-	66	1	1265	2	Y	10	14	1			9
							11	9									
03	1705	N	1577	-0-	-128	-0-	100	1	1463	2	Y	13	14	1			8
							14	9									
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	108	1	1231	2	Y	9	13	1			4
							10	9									
05	1488	N	1314	-0-	-174	-0-	125	1	1179	2	Y	9	5	1			8
							10	9									
06	1530	N	1154	-0-	-376	-0-	80	1	1064	2	Y	9	13	1			4
							10	9									
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	110	1	1430	2	Y	9	11	1			2
							10	9									
08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	96	1	1333	2	Y	12	7	1			7
							13	9									
09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	110	1	1641	2	Y	12	14	1			5
							13	9									
10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	109	1	1392	2	Y	18	10	1			13
							20	9									
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	104	1	1365	2	Y	16	12	1			17
							18	9									
*12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	103	1	1472	2	Y	19	24	1			12
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 17,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

BRUNI MINERALS TRUST "D" WELL #: 4 RRCID -> 176492 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 9832 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	62	1	1177	2	Y	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	48	1	644	2	Y	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	22	1	283	2	Y	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	188	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	196	-0-	-494	-0-	12	1	184	2	Y	-0-					-0-
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	37	1	472	2	Y	-0-					-0-
11	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	180	1	2358	2	Y	-0-					-0-
*12	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	193	1	2760	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERALS C/A-NCT G.U. WELL #: 15 RRCID -> 176962 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9344 - 9355

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERALS "B" WELL #: 17 RRCID -> 177280 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9943 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	918	-0-	-260	-0-	38	1	880	2	Y	-0-			-0-
02	1008	N	643	-0-	-365	-0-	33	1	610	2	Y	-0-			-0-
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	57	1	870	2	Y	-0-			-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	59	1	714	2	Y	-0-			-0-
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	95	1	888	2	Y	-0-			-0-
06	900	N	702	-0-	-198	-0-	50	1	652	2	Y	-0-			-0-
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	89	1	1161	2	Y	-0-			-0-
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	94	1	1320	2	Y	-0-			-0-
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	106	1	1576	2	Y	-0-			-0-
10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	117	1	1500	2	Y	-0-			-0-
11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	113	1	1495	2	Y	-0-			-0-
*12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	117	1	1666	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT-CALVILLO WELL #: 2A RRCID -> 177298 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11057 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	663	-0-	-732	-0-	663	2			N	-0-			57
02	2492	N	1647	-0-	-845	-0-	1647	2			N	-0-			57
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-			57
04	630	N	155	-0-	-475	-0-	155	2			N	-0-			57
05	1829	N	95	-0-	-1734	-0-	95	2			N	-0-			57
06	2010	N	1026	-0-	-984	-0-	1026	2			N	-0-			57
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-			57
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-			57
09	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-			57
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-			57
11	870	N	602	-0-	-268	-0-	602	2			N	-0-			57
12	2232	N	274	-0-	-1958	-0-	274	2			N	-0-			57

TOTAL GAS PROD: 11,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSCH EST. 2188-"B" WELL #: 3 RRCID -> 178058 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9247 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	26	1	572	2	Y	-0-			-0-
02	448	N	22	-0-	-426	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	44	1	650	2	Y	-0-			-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	40	1	454	2	Y	-0-			-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	43	1	406	2	Y	-0-			-0-
06	660	N	344	-0-	-316	-0-	24	1	320	2	Y	-0-			-0-
07	496	N	374	-0-	-122	-0-	27	1	347	2	Y	-0-			-0-
08	434	N	331	-0-	-103	-0-	22	1	309	2	Y	-0-			-0-
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	62	1	921	2	Y	-0-			-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	29	1	367	2	Y	-0-			-0-
11	330	N	281	-0-	-49	-0-	20	1	261	2	Y	-0-			-0-
12	403	N	239	-0-	-164	-0-	16	1	223	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL "A" WELL #: 1 RRCID -> 179523 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8714 - 8780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUMMERS, BRUNI WELL #: 12 T RRCID -> 180470 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9858 - 9880

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI, A. M. EST. "1571 WELL #: 4 RRCID -> 181136 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8084 - 8102

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE 'B' 1569 WELL #: 2 RRCID -> 190923 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8748 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	X	-0-	-0-		-837	-0-						N	-0-					30
02	756	X	-0-	-0-		-756	-0-						N	-0-					30
03	620	X	-0-	-0-		-620	-0-						N	-0-					30
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					30
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					30
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					30
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					30
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					30
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					30
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					30
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					30
12	T. A.		365	-0-		365	365		365	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 197456 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9825 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	316	-0-		-211	-0-		14	1	302	2	N	-0-					-0-
02	420	N	415	-0-		-5	-0-		21	1	394	2	N	-0-					-0-
03	462	N	462	-0-		-0-	-0-		30	1	432	2	N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-		-0-	-0-		30	1	344	2	N	-0-					-0-
05	465	N	438	-0-		-27	-0-		42	1	396	2	N	-0-					-0-
06	450	N	396	-0-		-54	-0-		28	1	368	2	N	-0-					-0-
07	372	N	321	-0-		-51	-0-		23	1	298	2	N	-0-					-0-
08	493	N	493	-0-		-0-	-0-		33	1	460	2	N	-0-					-0-
09	390	N	215	-0-		-175	-0-		14	1	201	2	N	-0-					-0-
10	310	N	74	-0-		-236	-0-		5	1	69	2	N	-0-					-0-
11	480	N	54	-0-		-426	-0-		4	1	50	2	N	-0-					-0-
12	217	N	123	-0-		-94	-0-		8	1	115	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 3 RRCID -> 199698 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9208 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2409	N	2409	-0-		-0-	-0-		2353	2	56	9	Y	51	36	1			37
02	2156	N	2156	-0-		-0-	-0-		2114	2	42	9	Y	38	35	1			40
03	2128	N	2128	-0-		-0-	-0-		2085	2	43	9	Y	39	52	1			27
04	2304	N	2304	-0-		-0-	-0-		2257	2	47	9	Y	43	50	1			20
05	2387	N	2210	-0-		-177	-0-		2177	2	33	9	Y	30	16	1			34
06	2106	N	2106	-0-		-0-	-0-		2076	2	30	9	Y	27	33	1			28
07	2387	N	2007	-0-		-380	-0-		1963	2	44	9	Y	40	32	1			36
08	2201	N	1023	-0-		-1178	-0-		1010	2	13	9	Y	12	26	1			22
09	2100	N	1666	-0-		-434	-0-		1643	2	23	9	Y	21	25	1			18
10	1679	N	1679	-0-		-0-	-0-		1657	2	22	9	Y	20	19	1			19
11	1648	N	1648	-0-		-0-	-0-		1627	2	21	9	Y	19	17	1			21
12	1736	N	1533	-0-		-203	-0-		1510	2	23	9	Y	21	25	1			17

TOTAL GAS PROD: 22,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE 1689 WELL #: 3 RRCID -> 212226 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9160 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1029	-0-	-304	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
08	1116	N	861	-0-	-255	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
09	1140	N	1060	-0-	-80	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL "D" WELL #: 1 RRCID -> 226832 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8750 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2377	-0-	-971	-0-	101	1	2244	2	Y	29	18	1			21
							32	9									
02	2576	X	2067	-0-	-509	-0-	102	1	1943	2	Y	20	26	1			15
							22	9									
03	2852	X	1769	-0-	-1083	-0-	112	1	1636	2	Y	19	22	1			12
							21	9									
04	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	117	1	1343	2	Y	11	17	1			6
							12	9									
05	2387	X	836	-0-	-1551	-0-	80	1	749	2	Y	6	4	1			8
							7	9									
06	2310	X	1196	-0-	-1114	-0-	83	1	1104	2	Y	8	13	1			3
							9	9									
07	2294	X	1891	-0-	-403	-0-	134	1	1744	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
08	1767	X	1074	-0-	-693	-0-	72	1	993	2	Y	8	5	1			6
							9	9									
09	1470	X	918	-0-	-552	-0-	57	1	854	2	Y	6	9	1			3
							7	9									
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	137	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

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
01	1798	N	1658	-0-	-140	-0-	1577	2	81	9	Y	74	65	1			88
02	1568	N	1328	-0-	-240	-0-	1303	2	25	9	Y	23	62	1			49
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1627	2	34	9	Y	31	66	1			14
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1849	2	19	9	Y	17					31
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1821	2	17	9	Y	15					46
06	1620	N	1578	-0-	-42	-0-	1544	2	34	9	Y	31	52	1			25
07	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2006	2	13	9	Y	12					37
08	1829	N	1582	-0-	-247	-0-	1564	2	18	9	Y	16					53
09	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1962	2	13	9	Y	12					65
10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2158	2	22	9	Y	20	60	1			25
11	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2047	2	10	9	Y	9					34
12	2046	N	1862	-0-	-184	-0-	1856	2	6	9	Y	5					39

TOTAL GAS PROD: 21,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE 1859 WELL #: 5 RRCID -> 235420 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8211 - 8224

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM & HURD FEE 1690 WELL #: 4 RRCID -> 236643 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9603 - 9619

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1588	2	29	9	Y	26	17	1			17
02	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1439	2	22	9	Y	20	17	1			20
03	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1306	2	20	9	Y	18	25	1			13
04	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1808	2	46	9	Y	42	39	1			16
05	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1721	2	32	9	Y	29	15	1			30
06	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1412	2	24	9	Y	22	28	1			24
07	1922 N	1623	-0-	-299	-0-	1580	2	43	9	Y	39	29	1			34
08	1767 N	1288	-0-	-479	-0-	1267	2	21	9	Y	19	29	1			24
09	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1808	2	31	9	Y	28	30	1			22
10	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	1977	2	37	9	Y	34	28	1			28
11	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1889	2	35	9	Y	32	27	1			33
12	1891 N	1339	-0-	-552	-0-	1309	2	30	9	Y	27	36	1			24

TOTAL GAS PROD: 19,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

K&H FEE 942 WELL #: 6 RRCID -> 241713 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9814 - 9830

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1540	2	100	9	Y	91	79	1			107
02	1484 N	1065	-0-	-419	-0-	1039	2	26	9	Y	24	73	1			58
03	1643 N	1034	-0-	-609	-0-	1006	2	28	9	Y	25	68	1			15
04	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1234	2	13	9	Y	12					27
05	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1287	2	11	9	Y	10					37
06	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1214	2	26	9	Y	24	41	1			20
07	1302 N	1073	-0-	-229	-0-	1066	2	7	9	Y	6					26
08	1302 N	1070	-0-	-232	-0-	1059	2	11	9	Y	10					36
09	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1230	2	8	9	Y	7					43
10	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1374	2	20	9	Y	18	43	1			18
11	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1175	2	8	9	Y	7					25
12	1271 N	1217	-0-	-54	-0-	1211	2	6	9	Y	5					30

TOTAL GAS PROD: 14,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 4 RRCID -> 242314 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9674 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	889	2	25	9	Y	23	17	1			18
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1423	2	34	9	Y	31	23	1			26
03	930	N	844	-0-	-86	-0-	823	2	21	9	Y	19	30	1			15
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	906	2	10	9	Y	9	17	1			7
05	1457	N	969	-0-	-488	-0-	962	2	7	9	Y	6	4	1			9
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	811	2	6	9	Y	5	7	1			7
07	961	N	673	-0-	-288	-0-	665	2	8	9	Y	7	7	1			7
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1170	2	8	9	Y	7	8	1			6
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1142	2	9	9	Y	8	8	1			6
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1609	2	15	9	Y	14	10	1			10
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1373	2	12	9	Y	11	10	1			11
12	1147	N	716	-0-	-431	-0-	708	2	8	9	Y	7	11	1			7

TOTAL GAS PROD: 12,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

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
01	2325	N	2178	-0-	-147	-0-	360	1	1781	2	Y	34	26	1			27
							37	9									
02	2184	N	1922	-0-	-262	-0-	360	1	1534	2	Y	25	23	1			29
							28	9									
03	2418	N	1995	-0-	-423	-0-	360	1	1606	2	Y	26	38	1			17
							29	9									
04	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	360	1	1782	2	Y	27	33	1			11
							30	9									
05	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	360	1	2171	2	Y	24	11	1			24
							26	9									
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	360	1	1849	2	Y	19	23	1			20
							21	9									
07	2232	N	2126	-0-	-106	-0-	360	1	1736	2	Y	27	22	1			25
							30	9									
08	2542	N	1681	-0-	-861	-0-	360	1	1307	2	Y	13	22	1			16
							14	9									
09	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	360	1	1987	2	Y	21	21	1			16
							23	9									
10	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	360	1	1848	2	Y	19	18	1			17
							21	9									
11	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	360	1	1988	2	Y	20	17	1			20
							22	9									
*12	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	360	1	1971	2	Y	25	26	1			19
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 26,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

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
01	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-	38	1			52
02	1344	N	1218	-0-	-126	-0-	1189	2	29	9	Y	26	43	1			35
03	1612	N	1201	-0-	-411	-0-	1170	2	31	9	Y	28	52	1			11
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1246	2	14	9	Y	13					24
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1352	2	14	9	Y	13					37
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1236	2	32	9	Y	29	45	1			21
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1370	2	10	9	Y	9					30
08	1364	N	1126	-0-	-238	-0-	1112	2	14	9	Y	13					43
09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1567	2	11	9	Y	10					53
10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1549	2	22	9	Y	20	52	1			21
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1461	2	9	9	Y	8					29
12	1643	N	1446	-0-	-197	-0-	1440	2	6	9	Y	5					34

TOTAL GAS PROD: 14,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
01	11904	X	10042	-0-	-1862	-0-	9901	2	141	9	Y	128	217	1			36
02	10752	X	10519	-0-	-233	-0-	10390	2	129	9	Y	117	71	1			82
03	11904	X	11460	-0-	-444	-0-	11354	2	106	9	Y	96	147	1			31
04	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	10739	2	150	9	Y	136	85	1			82
05	11656	X	10810	-0-	-846	-0-	10641	2	169	9	Y	154	91	1			145
06	11280	X	10385	-0-	-895	-0-	10199	2	186	9	Y	169	270	1			44
07	11656	X	10694	-0-	-962	-0-	10552	2	142	9	Y	129	96	1			77
08	11470	X	7908	-0-	-3562	-0-	7781	2	127	9	Y	115	95	1			97
09	10890	X	9459	-0-	-1431	-0-	9329	2	130	9	Y	118	92	1			123
10	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	10786	2	205	9	Y	186	196	1			113
11	10380	X	10214	-0-	-166	-0-	10034	2	180	9	Y	164	99	1			178
*12	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	10793	2	227	9	Y	206	214	1			170

TOTAL GAS PROD: 124,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,718

K&H FEE 'B' 1569 WELL #: 3 RRCID -> 277546 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8117 - 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
01	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	8392	2	141	9	Y	128	210	1			35
02	8512	X	7601	-0-	-911	-0-	7491	2	110	9	Y	100	63	1			72
03	9424	X	7565	-0-	-1859	-0-	7484	2	81	9	Y	74	119	1			27
04	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	7916	2	89	9	Y	81	55	1			53
05	8711	X	8511	-0-	-200	-0-	8402	2	109	9	Y	99	59	1			93
06	8250	X	8003	-0-	-247	-0-	7886	2	117	9	Y	106	171	1			28
07	8401	X	7980	-0-	-421	-0-	7893	2	87	9	Y	79	60	1			47
08	8525	X	6521	-0-	-2004	-0-	6435	2	86	9	Y	78	62	1			63
09	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	9762	2	111	9	Y	101	69	1			95
10	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	9090	2	89	9	Y	81	112	1			64
11	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	8211	2	76	9	Y	69	48	1			85
12	8711	X	8348	-0-	-363	-0-	8259	2	89	9	Y	81	94	1			72

TOTAL GAS PROD: 98,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,077

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
S.J. MARTIN GU WELL #: A 6 RRCID -> 163677 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9041 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2107	-0-	-435	-0-	342	1	1765	2	N	-0-					46
02	2324	N	1909	-0-	-415	-0-	301	1	1608	2	N	-0-					46
03	2511	N	1505	-0-	-1006	-0-	212	1	1293	2	N	-0-					46
04	2040	N	1875	-0-	-165	-0-	330	1	1528	2	N	15					61
							17	9									
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	214	1	1378	2	N	-0-					61
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	305	1	1430	2	N	-0-					61
07	1953	N	495	-0-	-1458	-0-	88	1	407	2	N	-0-					61
08	1581	N	1327	-0-	-254	-0-	191	1	1136	2	N	-0-					61
09	1740	N	1080	-0-	-660	-0-	113	1	966	2	N	1					62
							1	9									
10	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	402	1	2431	2	N	1					63
							1	9									
11	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	298	1	1708	2	N	-0-					63
*12	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	245	1	1601	2	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 20,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
B.M.T. WELL #: 7 RRCID -> 161652 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7742 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2069	3	26	9	Y	24	24	1			5
02	2268	X	1997	-0-	-271	-0-	1997	3			Y	-0-	5	1			-0-
03	2511	X	1942	-0-	-569	-0-	1942	3			Y	-0-					-0-
04	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			Y	-0-					-0-
05	1302	X	615	-0-	-687	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
06	1260	X	80	-0-	-1180	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
07	1302	X	122	-0-	-1180	-0-	119	3	3	9	Y	3	2	1			1
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1460	3	3	9	Y	3	2	1			2
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1168	3	3	9	Y	3	3	1			2
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	884	3	3	9	Y	3	3	1			2
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	783	3	2	9	Y	2	1	1			3
*12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	812	3	3	9	Y	3	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 13,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

B.M.T. A WELL #: 8 RRCID -> 202363 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7614 - 7769

01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	98	3	2	9	N	2	1	1			1
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-	1	1			-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	3	1	9	N	1					1
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					1
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-	1	1			-0-
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	29	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	62	N	27	-0-	-35	-0-	26	3	1	9	N	1					1
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-	1	1			-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 615 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

B.M.T. WELL #: 102 RRCID -> 202739 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7906 - 7916

01	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2490	3	3	9	Y	3	3	1			2
02	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			Y	-0-	2	1			-0-
03	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			Y	-0-					-0-
04	2190	N	2179	-0-	-11	-0-	2179	3			Y	-0-					-0-
05	2263	N	2113	-0-	-150	-0-	2113	3			Y	-0-					-0-
06	2190	N	1908	-0-	-282	-0-	1908	3			Y	-0-					-0-
07	2263	N	2044	-0-	-219	-0-	2038	3	6	9	Y	5	4	1			1
08	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2254	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2363	3	7	9	Y	6	6	1			1
10	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2565	3	10	9	Y	9	7	1			3
11	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2459	3	8	9	Y	7	4	1			6
*12	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2301	3	8	9	Y	7	11	1			2

TOTAL GAS PROD: 27,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. A WELL #: 10 RRCID -> 208226 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8134 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	8200	-0-	-1224	-0-	8200	3			Y	-0-					16
02	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	8545	3	155	9	Y	141	111	1			46
03	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	10045	3			Y	-0-					46
04	8130	X	7336	-0-	-794	-0-	7336	3			Y	-0-					46
05	8401	X	8366	-0-	-35	-0-	8366	3			Y	-0-					46
06	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8575	3			Y	-0-					46
07	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	9991	3			Y	-0-					46
08	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	10353	3			Y	-0-					46
09	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	10777	3	32	9	Y	29					75
10	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	10017	3			Y	-0-					75
11	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	9043	3	17	9	Y	15					90
*12	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	8991	3			Y	-0-	8	6			82

TOTAL GAS PROD: 110,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

B.M.T. WELL #: 189 RRCID -> 210428 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8422 - 8487

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. A WELL #: 12 RRCID -> 212862 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8006 - 8228

01	2449	N	2432	-0-	-17	-0-	2432	3			Y	-0-					47
02	2492	N	2061	-0-	-431	-0-	2013	3	48	9	Y	44	65	1			26
03	2697	N	2160	-0-	-537	-0-	2160	3			Y	-0-					26
04	2340	N	1997	-0-	-343	-0-	1997	3			Y	-0-					26
05	2294	N	1961	-0-	-333	-0-	1961	3			Y	-0-					26
06	2100	N	1946	-0-	-154	-0-	1946	3			Y	-0-					26
07	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			Y	-0-					26
08	1953	N	1897	-0-	-56	-0-	1897	3			Y	-0-					26
09	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2347	3	10	9	Y	9					35
10	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			Y	-0-					35
11	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2357	3	6	9	Y	5					40
*12	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			Y	-0-	4	6			36

TOTAL GAS PROD: 26,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. A WELL #: 13 RRCID -> 212884 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7991 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2563	-0-	-506	-0-	2516	3	47	9	Y	43	44	1			15
02	2632	X	2101	-0-	-531	-0-	2090	3	11	9	Y	10	6	1			19
03	2883	X	2278	-0-	-605	-0-	2156	3	122	9	Y	111	50	1			80
04	2490	N	2112	-0-	-378	-0-	1998	3	114	9	Y	104	150	1			34
05	2325	N	2208	-0-	-117	-0-	2196	3	12	9	Y	11	6	1			39
06	2190	N	2174	-0-	-16	-0-	2069	3	105	9	Y	95	14	1			120
07	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2172	3	285	9	Y	259	127	1			252
08	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2743	3	63	9	Y	57	250	1			59
09	3000	N	3291	-0-	291	291	3291	3			Y	-0-					59
10	3100	N	3253	-0-	153	444	3236	3	17	9	Y	15	65	1			9
11	3000	N	2981	-0-	-19	425	2887	3	94	9	Y	85	75	1			19
*12	3517	X	3092	-0-	-425	-0-	3066	3	26	9	Y	24	40	1			3

TOTAL GAS PROD: 31,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 814

B.M.T. A WELL #: 22 RRCID -> 214973 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	663	3	10	9	Y	9	9	1			4
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					4
03	713	N	570	-0-	-143	-0-	569	3	1	9	Y	1	1	1			4
04	660	N	488	-0-	-172	-0-	487	3	1	9	Y	1	3	1			2
05	651	N	425	-0-	-226	-0-	425	3			Y	-0-					2
06	540	N	357	-0-	-183	-0-	357	3			Y	-0-					2
07	496	N	242	-0-	-254	-0-	241	3	1	9	Y	1	1	1			2
08	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	3			Y	-0-	1	1			1
09	360	N	321	-0-	-39	-0-	321	3			Y	-0-					1
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	396	3	3	9	Y	3	3	1			1
11	360	N	114	-0-	-246	-0-	108	3	6	9	Y	5	4	1			2
*12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	388	3	6	9	Y	5	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

B.M.T. WELL #: 106 RRCID -> 217775 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 7566

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 7 RRCID -> 219548 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8103 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3074	N	2635	-0-	-439	-0-	2634	3	1	9	Y	1					3
02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2340	3	3	9	Y	3	2	1			4
03	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2738	3	4	9	Y	4	2	1			6
04	2580	X	2541	-0-	-39	-0-	2541	3			Y	-0-					6
05	2666	X	2627	-0-	-39	-0-	2613	3	14	9	Y	13	15	1			4
06	2580	X	2462	-0-	-118	-0-	2440	3	22	9	Y	20	4	1			20
07	2666	X	2373	-0-	-293	-0-	2367	3	6	9	Y	5	6	1			19
08	2666	X	2335	-0-	-331	-0-	2331	3	4	9	Y	4					23
09	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2580	3	3	9	Y	3					26
10	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2719	3	2	9	Y	2					28
11	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2402	3	35	9	Y	32	27	1			33
*12	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	3015	3	7	9	Y	6	32	1			7

TOTAL GAS PROD: 30,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

B.M.T. A WELL #: 17 RRCID -> 221159 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8224 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3496	-0-	-472	-0-	3494	3	2	9	Y	2	2	1			4
02	3584	X	2920	-0-	-664	-0-	2920	3			Y	-0-					4
03	3782	X	2694	-0-	-1088	-0-	2691	3	3	9	Y	3	1	1			6
04	3630	X	3002	-0-	-628	-0-	2999	3	3	9	Y	3	5	1			4
05	3689	X	3233	-0-	-456	-0-	3233	3			Y	-0-					4
06	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3393	3	3	9	Y	3	1	1			6
07	3224	X	2989	-0-	-235	-0-	2981	3	8	9	Y	7	3	1			10
08	3224	X	2621	-0-	-603	-0-	2620	3	1	9	Y	1	7	1			4
09	3390	X	2165	-0-	-1225	-0-	2165	3			Y	-0-					4
10	3410	X	3077	-0-	-333	-0-	3062	3	15	9	Y	14	14	1			4
11	3300	X	3078	-0-	-222	-0-	2983	3	95	9	Y	86	76	1			14
*12	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3048	3	26	9	Y	24	32	1			6

TOTAL GAS PROD: 35,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

BMT WELL #: 92 RRCID -> 221810 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 7494

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. A WELL #: 19 RRCID -> 226749 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 8092 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. A WELL #: 18 RRCID -> 228093 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8163 - 8563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	709	3	18	9	Y	16	16	1			6
02	616	N	426	-0-	-190	-0-	426	3			Y	-0-					6
03	713	N	343	-0-	-370	-0-	343	3			Y	-0-					6
04	690	N	342	-0-	-348	-0-	342	3			Y	-0-	5	1			1
05	465	N	341	-0-	-124	-0-	341	3			Y	-0-					1
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					1
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	758	3	2	9	Y	2					3
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			Y	-0-	3	1			-0-
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
10	775	N	535	-0-	-240	-0-	532	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	930	N	489	-0-	-441	-0-	472	3	17	9	Y	15	14	1			1
12	744	N	378	-0-	-366	-0-	375	3	3	9	Y	3	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

B.M.T. A WELL #: 21 RRCID -> 229272 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8338 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	739	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	720	N	534	-0-	-186	-0-	533	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	651	N	522	-0-	-129	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	490	-0-	-230	-0-	489	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	558	N	344	-0-	-214	-0-	343	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	527	N	203	-0-	-324	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	185	-0-	-295	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	292	3	2	9	Y	2	1	1			1
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	282	3	10	9	Y	9	8	1			2
*12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	369	3	3	9	Y	3	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 192 RRCID -> 230685 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7473 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1096	3			Y	-0-					149
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			Y	-0-					149
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1119	3	721	9	Y	655	482	1			322
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1625	3	160	9	Y	145	407	1			60
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			Y	-0-					60
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			Y	-0-					60
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			Y	-0-					60
08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			Y	-0-					60
09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			Y	-0-					60
10	1457	N	1178	-0-	-279	-0-	1178	3			Y	-0-					60
11	1350	N	1272	-0-	-78	-0-	1253	3	19	9	Y	17					77
*12	1550	N	1364	-0-	-186	-0-	1364	3			Y	-0-	17	6			60

TOTAL GAS PROD: 16,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 817

B.M.T. A WELL #: 23 RRCID -> 231885 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8209 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					15
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	608	3	12	9	Y	11	19	1			7
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					7
04	360	N	273	-0-	-87	-0-	273	3			Y	-0-					7
05	372	N	181	-0-	-191	-0-	181	3			Y	-0-					7
06	360	N	215	-0-	-145	-0-	215	3			Y	-0-					7
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			Y	-0-					7
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					7
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	232	3	1	9	Y	1					8
10	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	3			Y	-0-					8
11	240	N	181	-0-	-59	-0-	181	3			Y	-0-					8
*12	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	3			Y	-0-	1	6			7

TOTAL GAS PROD: 3,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

B.M.T. WELL #: 180 RRCID -> 233187 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7968 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2458	-0-	-394	-0-	2443	3	15	9	Y	14	15	1			4
02	2464	N	1978	-0-	-486	-0-	1978	3			Y	-0-	4	1			-0-
03	2542	N	2042	-0-	-500	-0-	2042	3			Y	-0-					-0-
04	2370	N	1816	-0-	-554	-0-	1816	3			Y	-0-					-0-
05	2201	N	1813	-0-	-388	-0-	1813	3			Y	-0-					-0-
06	1980	N	1563	-0-	-417	-0-	1563	3			Y	-0-					-0-
07	1891	N	1441	-0-	-450	-0-	1434	3	7	9	Y	6	4	1			2
08	1798	N	1248	-0-	-550	-0-	1246	3	2	9	Y	2	2	1			2
09	1560	N	1502	-0-	-58	-0-	1498	3	4	9	Y	4	4	1			2
10	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1941	3	8	9	Y	7	6	1			3
11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1732	3	6	9	Y	5	3	1			5
12	1550	N	1253	-0-	-297	-0-	1249	3	4	9	Y	4	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 20,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 197 RRCID -> 236541 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7916 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			Y	-0-					-0-
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			Y	-0-					-0-
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			Y	-0-					-0-
04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			Y	-0-					-0-
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			Y	-0-					-0-
06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			Y	-0-					-0-
07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1899	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1933	3	3	9	Y	3	2	1			1
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1836	3	6	9	Y	5	5	1			1
10	1829	N	1754	-0-	-75	-0-	1747	3	7	9	Y	6	5	1			2
11	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1883	3	6	9	Y	5	3	1			4
12	1829	N	1817	-0-	-12	-0-	1810	3	7	9	Y	6	8	1			2

TOTAL GAS PROD: 22,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 6 RRCID -> 238406 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7861 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1635	-0-	-39	-0-	1633	3	2	9	Y	2					12
02	1512	N	1432	-0-	-80	-0-	1430	3	2	9	Y	2	5	1			9
03	1705	N	1701	-0-	-4	-0-	1698	3	3	9	Y	3	3	1			9
04	1590	N	1436	-0-	-154	-0-	1436	3			Y	-0-					9
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1740	3	9	9	Y	8	17	1			-0-
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1751	3	15	9	Y	14	3	1			11
07	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1847	3	4	9	Y	4	4	1			11
08	1736	N	1597	-0-	-139	-0-	1594	3	3	9	Y	3					14
09	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1752	3	2	9	Y	2					16
10	1705	N	1367	-0-	-338	-0-	1366	3	1	9	Y	1					17
11	1560	N	1475	-0-	-85	-0-	1454	3	21	9	Y	19	18	1			18
*12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1863	3	4	9	Y	4	21	1			1

TOTAL GAS PROD: 19,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

B.M.T. WELL #: 191 RRCID -> 246616 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 8315

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. A WELL #: 29 RRCID -> 247800 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8040 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2619	-0-	-47	-0-	2617	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	2408	N	2243	-0-	-165	-0-	2235	3	8	9	Y	7	4	1			3
03	2666	N	2652	-0-	-14	-0-	2558	3	94	9	Y	85	38	1			50
04	2520	N	2378	-0-	-142	-0-	2293	3	85	9	Y	77	105	1			22
05	2480	N	2418	-0-	-62	-0-	2409	3	9	9	Y	8	4	1			26
06	2580	N	2307	-0-	-273	-0-	2234	3	73	9	Y	66	10	1			82
07	2449	N	2382	-0-	-67	-0-	2195	3	187	9	Y	170	84	1			168
08	2418	N	2222	-0-	-196	-0-	2189	3	33	9	Y	30	162	1			36
09	2310	N	2148	-0-	-162	-0-	2148	3			Y	-0-					36
10	2387	N	2334	-0-	-53	-0-	2322	3	12	9	Y	11	42	1			5
11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2092	3	68	9	Y	62	54	1			13
12	2232	N	2231	-0-	-1	-0-	2211	3	20	9	Y	18	29	1			2

TOTAL GAS PROD: 28,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 536

BMT WELL #: 105 RRCID -> 249443 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 7561 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2201	3	31	9	Y	28	23	1			22
02	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1905	3	80	9	Y	73	48	1			47
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2056	3	87	9	Y	79	55	1			71
04	2160	N	2033	-0-	-127	-0-	1961	3	72	9	Y	65	120	1			16
05	2201	N	2071	-0-	-130	-0-	2009	3	62	9	Y	56	63	1			9
06	2070	N	2007	-0-	-63	-0-	1933	3	74	9	Y	67	65	1			11
07	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	1950	3	207	9	Y	188	180	1			19
08	2077	N	1969	-0-	-108	-0-	1963	3	6	9	Y	5	16	1			8
09	2010	N	1901	-0-	-109	-0-	1892	3	9	9	Y	8	16	1			-0-
10	1953	N	1936	-0-	-17	-0-	1932	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	1890	N	1845	-0-	-45	-0-	1841	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	1953	N	1877	-0-	-76	-0-	1874	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 580

B.M.T. A WELL #: 11 RRCID -> 254242 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 8414 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2328	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			Y	-0-					-0-
03	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2420	3	3	9	Y	3	1	1			2
04	2670	X	2181	-0-	-489	-0-	2179	3	2	9	Y	2	4	1			-0-
05	2511	X	2433	-0-	-78	-0-	2433	3			Y	-0-					-0-
06	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2339	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	2418	X	2297	-0-	-121	-0-	2290	3	7	9	Y	6	3	1			4
08	2418	X	2204	-0-	-214	-0-	2203	3	1	9	Y	1	5	1			-0-
09	2340	X	1998	-0-	-342	-0-	1998	3			Y	-0-					-0-
10	2294	N	1947	-0-	-347	-0-	1937	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
11	2130	N	1779	-0-	-351	-0-	1724	3	55	9	Y	50	44	1			6
12	2077	N	1996	-0-	-81	-0-	1979	3	17	9	Y	15	21	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. A WELL #: 7 RRCID -> 254244 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8340 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1122	3	59	9	Y	54	56	1			25
02	1232	N	1095	-0-	-137	-0-	1093	3	2	9	Y	2	6	1			21
03	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	1117	3	1	9	Y	1	1	1			21
04	1140	N	998	-0-	-142	-0-	997	3	1	9	Y	1	16	1			6
05	1209	N	921	-0-	-288	-0-	920	3	1	9	Y	1	1	1			6
06	1080	N	995	-0-	-85	-0-	994	3	1	9	Y	1	1	1			6
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1031	3	2	9	Y	2	1	1			7
08	930	N	743	-0-	-187	-0-	743	3			Y	-0-	5	1			2
09	990	N	708	-0-	-282	-0-	707	3	1	9	Y	1					3
10	837	N	383	-0-	-454	-0-	381	3	2	9	Y	2	4	1			1
11	720	N	700	-0-	-20	-0-	678	3	22	9	Y	20	17	1			4
*12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	859	3	8	9	Y	7	9	1			2

TOTAL GAS PROD: 10,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

BMT WELL #: 56 RRCID -> 254387 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 7202 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	138	-0-	-172	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03	341	N	143	-0-	-198	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	310	N	155	-0-	-155	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	150	N	3	-0-	-147	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	375	3	1	9	N	1					1
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-	1	1			-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	229	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	372	N	297	-0-	-75	-0-	296	3	1	9	N	1					1
11	270	N	92	-0-	-178	-0-	92	3			N	-0-	1	1			-0-
*12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	299	3	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BMT WELL #: 91 RRCID -> 254400 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7934 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			Y	-0-					-0-
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			Y	-0-					-0-
03	1209	N	985	-0-	-224	-0-	985	3			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1130	-0-	-70	-0-	1130	3			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	1227	3			Y	-0-					-0-
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1245	3	3	9	Y	3	2	1			1
08	1240	N	1092	-0-	-148	-0-	1090	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	1200	N	1101	-0-	-99	-0-	1098	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	1240	N	1077	-0-	-163	-0-	1073	3	4	9	Y	4	3	1			2
11	1050	N	969	-0-	-81	-0-	966	3	3	9	Y	3	2	1			3
12	1147	N	973	-0-	-174	-0-	970	3	3	9	Y	3	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 13,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. A WELL #: 9 RRCID -> 254404 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 8421 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	391	-0-	-229	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	450	-0-	-82	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	495	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	449	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	496	N	331	-0-	-165	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	226	-0-	-254	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	305	-0-	-160	-0-	304	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	402	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	363	3	13	9	Y	12	11	1			1
*12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	323	3	3	9	Y	3	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

B.M.T. A WELL #: 34 RRCID -> 256323 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 7910

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAFFIN BAY (FRIO) 04951 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 196135 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13005 - 13959

01	10481	X	10481	-0-	-0-	-0-	621	1	9804	3	Y	51	42	1			11
							56	9									
02	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	388	1	8317	3	Y	35	37	1			9
							39	9									
03	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	1313	1	9142	3	Y	35	34	1			10
							39	9									
04	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	1094	1	7647	3	Y	30	32	1			8
							33	9									
05	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	885	1	8882	3	Y	33	32	1			9
							36	9									
06	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	912	1	7926	3	Y	19	23	1			5
							21	9									
07	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	649	1	8362	3	Y	24	23	1			6
							26	9									
08	8525	X	6034	-0-	-2491	-0-	498	1	5513	3	Y	21	19	1			8
							23	9									
09	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	862	1	8006	3	Y	38	35	1			11
							42	9									
10	9796	X	8142	-0-	-1654	-0-	837	1	7222	3	Y	31	33	1			9
							49	4	34	9							
11	8850	X	8491	-0-	-359	-0-	911	1	7418	3	Y	30	34	1			5
							129	4	33	9							
12	9207	X	5774	-0-	-3433	-0-	1048	1	4705	3	Y	14	15	1			4
							6	4	15	9							

TOTAL GAS PROD: 103,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

BAFFIN BAY (FRIO) //CONT.// 04951 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 196136 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 15740 PERF.14570 - 15586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*12	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	11310	3	7	9	Y	6	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 11,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 198151 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 18800 PERF.15322 - 16274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	7750	X	4741	-0-	-3009	-0-	280	1	4419	3	Y	38	33	1			8
							42	9									
02	7000	X	6476	-0-	-524	-0-	287	1	6142	3	Y	43	41	1			10
							47	9									
03	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	1016	1	7068	3	Y	46	43	1			13
							51	9									
04	7290	X	6979	-0-	-311	-0-	868	1	6066	3	Y	41	42	1			12
							45	9									
05	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	677	1	6781	3	Y	42	42	1			12
							46	9									
06	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	733	1	6360	3	Y	26	31	1			7
							29	9									
07	8122	X	8084	-0-	-38	-0-	580	1	7473	3	Y	28	26	1			9
							31	9									
08	8122	X	5619	-0-	-2503	-0-	463	1	5135	3	Y	19	19	1			9
							21	9									
09	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	780	1	7250	3	Y	34	32	1			11
							37	9									
10	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	816	1	7046	3	Y	30	32	1			9
							48	4	33	9							
11	7830	X	7585	-0-	-245	-0-	813	1	6626	3	Y	27	31	1			5
							116	4	30	9							
12	8339	X	4634	-0-	-3705	-0-	842	1	3776	3	Y	11	12	1			4
							4	4	12	9							

TOTAL GAS PROD: 82,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2017 - PLUGGED 10/13/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDWIN (2100) 05210 184 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 188707 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2040 - 2044

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDWIN (2400) 05210 207 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GALLAGHER, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 116465 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 1817 - 1832

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDWIN, J. C. WELL #: 34 RRCID -> 180075 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 2390 - 2392

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDWIN WELL #: 24 RRCID -> 181275 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2379 - 2381

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDWIN (2400) //CONT.// 05210 207 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 2 RRCID -> 182643 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2367 - 2382

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUNTISS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 183440 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2380 - 2398

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUNTISS, SAM WELL #: 7 RRCID -> 189658 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2378 - 2386

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDWIN (2400) //CONT.// 05210 207 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
CODY WELL #: 7 RRCID -> 205921 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 2405 - 2413

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDWIN (2500) 05210 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 4 RRCID -> 185239 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2530 - 2534

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDWIN (2830 LAGARTO) 05210 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BALDWIN, J. C. WELL #: 9R RRCID -> 175729 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2853 - 2857

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDWIN (2830 LAGARTO) //CONT.// 05210 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 6 RRCID -> 184508 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2866 - 2871

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDWIN (2900) 05210 254 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GALLAGHER, J.W."B" WELL #: B 2 RRCID -> 133946 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 4612 PERF. 2964 - 2975

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUNTISS, SAM WELL #: 12 RRCID -> 188595 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2922 - 2924

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDWIN (3070 LAGARTO) 05210 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 8 RRCID -> 220725 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2386 - 2391

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDWIN (3150 LAGARTO) 05210 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 11 RRCID -> 186798 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3172 - 3176

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDWIN (7000) 05210 529 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BALDWIN, J. C. WELL #: 30 RRCID -> 126439 COMPL. DATE 05/31/1989 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6910 - 6913

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDWIN (7100) 05210 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
WENDEL GAS UNIT WELL #: 1 F RRCID -> 135937 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7146 - 7151

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2017 - PLUGGED 08/21/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDWIN (7400) 05210 782 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
B GALLAGHER 1GU WELL #: 3 RRCID -> 201653 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 7414 - 7420

01	1209	#	479	-0-	-730	-0-	8	1	310	2	Y	146	297	1			92
							161	9									
02	700	#	324	-0-	-376	-0-	9	1	250	2	Y	59					151
							65	9									
03	775	#	527	-0-	-248	-0-	59	1	409	2	Y	54	148	1			57
							59	9									
04	720	#	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					57
05	DLQ G-10		216	-0-	216	216	8	1	189	2	Y	17					74
							19	9									
06	DLQ G-10		568	-0-	568	784	568	2			Y	-0-					74
07	DLQ G-10		568	-0-	568	1352	568	2			Y	-0-					74
08	DLQ G-10		10	-0-	10	1362	6	1	4	2	Y	-0-					74
09	DLQ G-10		112	-0-	112	1474	31	1	81	2	Y	-0-					74
10	1705	R	231	-0-	-1474	-0-	30	1	201	2	Y	-0-					74
11	570	#	184	-0-	-386	-0-	13	1	171	2	Y	-0-					74
12	558	#	47	-0-	-511	-0-	12	1	35	2	Y	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 3,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 2 RRCID -> 280703 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7450 - 7453

01	8618		3908	-0-	-4710	15525	92	1	3650	2	N	151	183	1			25
							166	9									
02	7784		3604	-0-	-4180	11345	125	1	3479	2	N	-0-					25
03	8618		2055	-0-	-6563	4782	259	1	1796	2	N	-0-					25
04	6660	#	1171	-0-	-5489	-0-	51	1	1120	2	N	-0-					25
05	6882	#	975	-0-	-5907	-0-	38	1	937	2	N	-0-					25
06	3870	#	2495	-0-	-1375	-0-	1	1	2494	2	N	-0-					25
07	3999	#	2495	-0-	-1504	-0-	2495	2			N	-0-					25
08	2046	#	1570	-0-	-476	-0-	957	1	613	2	N	-0-					25
09	1170	#	613	-0-	-557	-0-	169	1	444	2	N	-0-					25
10	2480	#	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					25
11	2490	#	805	-0-	-1685	-0-	55	1	750	2	N	-0-					25
12	2480	#	208	-0-	-2272	-0-	55	1	153	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 19,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

BALDWIN (8480) 05210 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
CODY-GALLAGHER WELL #: 1F RRCID -> 277550 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8567 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	#	1772	-0-	-1545	-0-	42	1	1656	2	N	67					141
							74	9									
02	4032	#	351	-0-	-3681	-0-	9	1	263	2	N	72					213
							79	9									
03	4464	#	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					213
04	4320	#	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					213
05	1767	#	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					213
06	1710	#	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					213
07	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					213
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
09	3	R	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					213
10	686	R	686	-0-	-0-	-0-	67	1	451	2	N	153	153	1			213
							168	9									
*11	5394	R	5394	-0-	-0-	-0-	368	1	5026	2	N	-0-					213
*12	1392	R	1392	-0-	-0-	-0-	367	1	1025	2	N	-0-					213

TOTAL GAS PROD: 9,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

BALDWIN (9070) 05210 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BEVLY WELL #: 7 RRCID -> 193454 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9068 - 9072

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDWIN (9290) 05210 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BEVLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132626 COMPL. DATE 10/25/1989 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9300 - 9307

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDWIN (9290) //CONT.// 05210 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COUNTISS SAM WELL #: 3 F RRCID -> 194242 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9266 - 9389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUNTISS, SAM WELL #: 1F RRCID -> 254182 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9274

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDWIN (9300) //CONT.// 05210 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 1F RRCID -> 187848 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102	150	1			5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					36
03	114	X	114	-0-	-0-	-0-	13	1	94	2	N	6					42
							7	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					42
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					42
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	374	1	239	2	N	-0-					42
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	188	1	493	2	N	-0-					42
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	37	1	252	2	N	335	335	1			42
							369	9									
*11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	62	1	847	2	N	-0-					42
*12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	62	1	173	2	N	149	149	1			42
							164	9									

TOTAL GAS PROD: 3,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 623

B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 1 RRCID -> 195033 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9406 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	265	-0-	-293	-0-	5	1	220	2	N	36	75	1			17
							40	9									
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	8	1	204	2	N	14					31
							15	9									
03	341	N	197	-0-	-144	-0-	23	1	160	2	N	13	36	1			8
							14	9									
04	270	N	41	-0-	-229	-0-	2	1	39	2	N	-0-					8
05	248	N	71	-0-	-177	-0-	3	1	64	2	N	4					12
							4	9									
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	218	2	191	9	N	174	174	1			12
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					12
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	513	1	329	2	N	-0-					12
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	132	1	347	2	N	-0-					12
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	69	1	459	2	N	167	167	1			12
							184	9									
11	810	N	363	-0-	-447	-0-	25	1	338	2	N	-0-					12
12	496	N	94	-0-	-402	-0-	25	1	69	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 3,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 5 RRCID -> 204178 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9390 - 9456

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALL RANCH (FRIO AB-4) 05276 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
BALL WELL #: 3 RRCID -> 200318 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 4005 - 4284

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
CLARK-SAIN WELL #: 8 RRCID -> 197374 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 16333 PERF. 13119 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2147	-0-	-209	-0-	124 1 9		2022	3	Y	1	1	1			12
02	1932	N	1900	-0-	-32	-0-	112 1 3 9		1785	3	Y	3	1	1	2	8	12
03	2139	N	2122	-0-	-17	-0-	124 1		1998	3	Y	-0-					12
04	2070	N	1758	-0-	-312	-0-	120 1 11 9		1627	3	Y	10	9	8			13
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	124 1 4 9		2012	3	Y	4	4	8			13
06	2040	N	1954	-0-	-86	-0-	120 1 1 9		1833	3	Y	1	1	8			13
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	124 1 1 9		1905	3	Y	1	1	1	1	8	12
08	2139	N	1845	-0-	-294	-0-	124 1		1721	3	Y	-0-					12
09	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	120 1 1 9		1837	3	Y	1	1	8			12
10	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	124 1		2002	3	Y	-0-					12
*11	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	120 1		1865	3	Y	-0-					12
12	2015	N	1924	-0-	-91	-0-	124 1		1800	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 23,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN WELL #: 9 RRCID -> 199531 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13084 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3476	-0-	-678	-0-	124	1	3321	3	Y	28	28	1			7
							31	9									
02	3752	X	3436	-0-	-316	-0-	112	1	3291	3	Y	30	14	1	3	8	20
							33	9									
03	4092	X	3710	-0-	-382	-0-	124	1	3560	3	Y	24	44	1			-0-
							26	9									
04	3510	X	3400	-0-	-110	-0-	120	1	3246	3	Y	31	11	8			20
							34	9									
05	3627	X	3226	-0-	-401	-0-	124	1	3070	3	Y	29	32	1	5	8	12
							32	9									
06	3510	X	3377	-0-	-133	-0-	120	1	3224	3	Y	30	15	1	2	8	25
							33	9									
07	3627	X	3244	-0-	-383	-0-	124	1	3092	3	Y	25	28	1	1	8	21
							28	9									
08	3627	X	3302	-0-	-325	-0-	124	1	3150	3	Y	25	28	1			18
							28	9									
09	3390	X	3175	-0-	-215	-0-	120	1	3020	3	Y	32	40	1	1	8	9
							35	9									
10	3503	X	1886	-0-	-1617	-0-	124	1	1751	3	Y	10	5	1			14
							11	9									
11	3390	X	1026	-0-	-2364	-0-	60	1	960	3	Y	5	5	1			14
							6	9									
12	3317	X	1395	-0-	-1922	-0-	124	1	1271	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 34,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

BALL WELL #: 5 RRCID -> 204922 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15430 PERF.12885 - 14172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	124	1	7150	3	Y	21					60
							23	9									
02	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	112	1	5190	3	Y	13	67	1	2	8	4
							14	9									
03	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	124	1	6920	3	Y	21					25
							23	9									
04	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	120	1	6112	3	Y	23	8	8			40
							25	9									
05	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	124	1	6292	3	Y	21	5	8			56
							23	9									
06	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	120	1	5987	3	Y	18	28	1	1	8	45
							20	9									
07	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	124	1	6185	3	Y	20	1	8			64
							22	9									
08	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	124	1	5916	3	Y	20					84
							22	9									
09	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	120	1	5690	3	Y	14	60	1	1	8	37
							15	9									
10	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	124	1	6124	3	Y	30					67
							33	9									
*11	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	120	1	5752	3	Y	16					83
							18	9									
*12	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	124	1	5980	3	Y	18					101
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 75,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
BALL WELL #: 1 RRCID -> 206775 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11790 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	172	-0-	172	172	62 4	1 9	106	3	Y	4					12
11	14B2	EXT	365	-0-	365	537	60	1	305	3	Y	-0-					12
12	14B2	EXT	390	-0-	390	927	62	1	328	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 927 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BALL WELL #: 2 RRCID -> 206781 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 16380 PERF.12729 - 13214

01	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	124 1	1 9	1716	3	Y	1					50
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	112 4	1 9	1600	3	Y	4	18	1	1	8	35
03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	124	1	1805	3	Y	-0-					35
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	120 8	1 9	1681	3	Y	7	5	8			37
05	1891	N	1833	-0-	-58	-0-	124 7	1 9	1702	3	Y	6	3	8			40
06	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	120 3	1 9	1709	3	Y	3	3	1	1	8	39
07	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	124 3	1 9	1666	3	Y	3	1	8			41
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	124 1	1 9	1781	3	Y	1					42
09	1830	N	1702	-0-	-128	-0-	120 6	1 9	1576	3	Y	5	23	1			24
10	1798	N	1738	-0-	-60	-0-	124 2	1 9	1612	3	Y	2					26
11	1830	N	1543	-0-	-287	-0-	120	1	1423	3	Y	-0-					26
12	1767	N	1533	-0-	-234	-0-	124 1	1 9	1408	3	Y	1					27

TOTAL GAS PROD: 21,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
BALL WELL #: 6 RRCID -> 206903 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 15162 PERF.12954 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	124	1 4 9	1460	3	Y	4					49
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	112	1 3 9	1257	3	Y	3	32	1	1	8	19
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	124	1 7 9	1319	3	Y	6					25
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	120	1 7 9	1198	3	Y	6	4	8			27
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	124	1 9 9	1366	3	Y	8	3	8			32
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	120	1 4 9	1220	3	Y	4	6	1			30
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	124	1 4 9	1218	3	Y	4					34
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	124	1 8 9	1075	3	Y	7					41
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	120	1 7 9	1235	3	Y	6	32	1			15
10	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	124	1 2 9	1018	3	Y	2					17
*11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	120	1 4 9	1135	3	Y	4					21
*12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	124	1 6 9	1267	3	Y	5					26

TOTAL GAS PROD: 16,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

CLARK-SAIN WELL #: 10 RRCID -> 207190 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15410 PERF.13162 - 14602

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2 EXT	553	-0-	553	553	62 54	1 9	437	3	Y	49	24	1			50
11	14B2 EXT	1537	-0-	1537	2090	120 15	1 9	1402	3	Y	14	14	1	1	8	49
12	14B2 EXT	1699	-0-	1699	3789	124 30	1 9	1545	3	Y	27	42	1			34

TOTAL GAS PROD: 3,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN WELL #: 12 RRCID -> 213126 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12880 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3823	-0-	-114	-0-	124	1	3669	3	Y	27					54
							30	9									
02	3556	X	3329	-0-	-227	-0-	112	1	3189	3	Y	25	5	8			74
							28	9									
03	3937	X	3681	-0-	-256	-0-	124	1	3522	3	Y	32	93	1			13
							35	9									
04	3810	X	3422	-0-	-388	-0-	120	1	3243	3	Y	54	21	8			46
							59	9									
05	3813	X	3614	-0-	-199	-0-	124	1	3446	3	Y	40	10	8			76
							44	9									
06	3690	X	3515	-0-	-175	-0-	120	1	3364	3	Y	28	79	1	2	8	23
							31	9									
07	3689	X	3367	-0-	-322	-0-	124	1	3211	3	Y	29	2	8			50
							32	9									
08	3689	X	3557	-0-	-132	-0-	124	1	3401	3	Y	29					79
							32	9									
09	3510	X	3414	-0-	-96	-0-	120	1	3266	3	Y	25	1	8			103
							28	9									
10	3627	X	3589	-0-	-38	-0-	124	1	3424	3	Y	37	113	1	1	8	26
							41	9									
11	3510	X	3265	-0-	-245	-0-	120	1	3100	3	Y	41					67
							45	9									
12	3565	X	3129	-0-	-436	-0-	124	1	2963	3	Y	38					105
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 41,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

FRENCH-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214079 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14460 PERF.13026 - 13177

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH-STATE #136 WELL #: 1 RRCID -> 215897 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 16508 PERF.11959 - 16183

01	3534	X	162	-0-	-3372	-0-	31	1	131	3	Y	-0-					26
02	1540	X	10	-0-	-1530	-0-	10	3			Y	-0-					26
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					26
05	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					26
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	T. A.		135	-0-	135	135	31	1	104	2	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN & FRENCH-STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 219640 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13982 - 14556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1584	-0-	-524	-0-	124	1	1460	3	N	-0-					-0-
								7 9									
02	1428	X	1405	-0-	-23	-0-	112	1	1286	3	N	6	6	8			-0-
								29 9									
03	1705	X	1523	-0-	-182	-0-	124	1	1399	3	N	-0-					-0-
04	1650	X	1568	-0-	-82	-0-	120	1	1419	3	N	26	26	8			-0-
								13 9									
05	1705	X	1635	-0-	-70	-0-	124	1	1498	3	N	12	12	8			-0-
								3 9									
06	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	120	1	1427	3	N	3	3	8			-0-
								3 9									
07	1612	X	1583	-0-	-29	-0-	124	1	1456	3	N	3	3	8			-0-
								3 9									
08	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	124	1	1718	3	N	-0-					-0-
09	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	120	1	2147	3	N	1	1	8			-0-
								1 9									
10	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	124	1	1920	3	N	1	1	8			-0-
								1 9									
*11	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	120	1	1776	3	N	1	1	8			-0-
								1 9									
12	2356	X	1470	-0-	-886	-0-	124	1	1346	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2910	-0-	-531	-0-	124	1	2736	3	N	45					102
								50 9									
02	3108	X	2518	-0-	-590	-0-	112	1	2360	3	N	42	113	1	4	8	27
								46 9									
03	3441	X	2497	-0-	-944	-0-	124	1	2329	3	N	40					67
								44 9									
04	3090	X	2334	-0-	-756	-0-	120	1	2161	3	N	48	16	8			99
								53 9									
05	3193	X	2772	-0-	-421	-0-	124	1	2587	3	N	55	10	8			144
								61 9									
06	2820	X	2601	-0-	-219	-0-	120	1	2442	3	N	35	124	1	2	8	53
								39 9									
07	2790	X	2493	-0-	-297	-0-	124	1	2327	3	N	38	2	8			89
								42 9									
08	2759	X	2473	-0-	-286	-0-	124	1	2310	3	N	35					124
								39 9									
09	2670	X	2065	-0-	-605	-0-	120	1	1913	3	N	29	1	8			152
								32 9									
10	2759	X	2461	-0-	-298	-0-	124	1	2300	3	N	34	1	8			185
								37 9									
11	2610	X	2445	-0-	-165	-0-	120	1	2286	3	N	35					220
								39 9									
12	2480	X	2061	-0-	-419	-0-	124	1	1905	3	N	29	191	1			58
								32 9									

TOTAL GAS PROD: 29,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 465

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
BALL WELL #: 8 RRCID -> 223312 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.12886 - 16455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1577	-0-	-4	-0-		124	1 23 9	1430	3	Y	21					60
02	1512	N	1486	-0-	-26	-0-		112	1 19 9	1355	3	Y	17	71	1	2	8	4
03	1612	N	1580	-0-	-32	-0-		124	1 25 9	1431	3	Y	23					27
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-		120	1 25 9	1394	3	Y	23	7	8			43
05	1643	N	1623	-0-	-20	-0-		124	1 28 9	1471	3	Y	25	4	8			64
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-		120	1 20 9	1526	3	Y	18	28	1	1	8	53
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-		124	1 20 9	1506	3	Y	18	1	8			70
08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-		124	1 15 9	1559	3	Y	14					84
09	1680	N	1510	-0-	-170	-0-		120	1 18 9	1372	3	Y	16	73	1	1	8	26
10	1643	N	1517	-0-	-126	-0-		124	1 26 9	1367	3	Y	24					50
11	1650	N	1429	-0-	-221	-0-		120	1 14 9	1295	3	Y	13					63
12	1550	N	1395	-0-	-155	-0-		124	1 14 9	1257	3	Y	13					76

TOTAL GAS PROD: 18,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

CLARK-SAIN WELL #: 17 RRCID -> 223415 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12002 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2223	-0-	-71	-0-		124	1 17 9	2082	3	Y	15					30
02	2212	N	1975	-0-	-237	-0-		112	1 22 9	1841	3	Y	20	2	8			48
03	2263	N	1553	-0-	-710	-0-		124	1 4 9	1425	3	Y	4	12	1			40
04	2130	N	1433	-0-	-697	-0-		120	1 9 9	1304	3	Y	8	4	8			44
05	2201	N	1383	-0-	-818	-0-		124	1 2 9	1257	3	Y	2	2	8			44
06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-		120	1 9 9	1601	3	Y	8	22	1	1	8	29
07	1488	N	1485	-0-	-3	-0-		124	1 4 9	1357	3	Y	4	1	8			32
08	1395	N	1030	-0-	-365	-0-		62	1 3 9	965	3	Y	3					35
09	1740	N	1552	-0-	-188	-0-		120	1 8 9	1424	3	Y	7					42
10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-		124	1 3 9	1606	3	Y	3	9	1			36
*11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-		120	1 1 9	1311	3	Y	1					37
12	1550	N	1545	-0-	-5	-0-		124	1 2 9	1419	3	Y	2					39

TOTAL GAS PROD: 19,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN WELL #: 18 RRCID -> 225145 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 14920 PERF.12184 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2018	-0-	-90	-0-		124	1	1862	3	Y	29	28	1			12
								32	9									
02	1932	N	1854	-0-	-78	-0-		112	1	1711	3	Y	28	13	1	3	8	24
								31	9									
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-		124	1	1876	3	Y	28	52	1			-0-
								31	9									
04	1950	N	1926	-0-	-24	-0-		120	1	1759	3	Y	43	16	8			27
								47	9									
05	2015	N	1963	-0-	-52	-0-		124	1	1802	3	Y	34	35	1	7	8	19
								37	9									
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-		120	1	1886	3	Y	24	12	1	2	8	29
								26	9									
07	1984	N	1881	-0-	-103	-0-		124	1	1723	3	Y	31	34	1	2	8	24
								34	9									
08	1953	N	1662	-0-	-291	-0-		124	1	1517	3	Y	19	22	1			21
								21	9									
09	1950	N	1624	-0-	-326	-0-		120	1	1491	3	Y	12	14	1	1	8	18
								13	9									
10	1643	N	1546	-0-	-97	-0-		124	1	1412	3	Y	9	4	1	1	8	22
								10	9									
11	1590	N	1485	-0-	-105	-0-		120	1	1350	3	Y	14	15	1			21
								15	9									
12	1643	N	1382	-0-	-261	-0-		124	1	1239	3	Y	17	27	1			11
								19	9									

TOTAL GAS PROD: 21,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

CLARK-SAIN WELL #: 19 RRCID -> 225821 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11979 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3121	-0-	-568	-0-		124	1	2963	3	Y	31	31	1			12
								34	9									
02	3136	X	2661	-0-	-475	-0-		112	1	2513	3	Y	33	14	1	5	8	26
								36	9									
03	3317	X	2802	-0-	-515	-0-		124	1	2646	3	Y	29	54	1			1
								32	9									
04	3210	X	2688	-0-	-522	-0-		120	1	2511	3	Y	52	21	8			32
								57	9									
05	3317	X	2720	-0-	-597	-0-		124	1	2552	3	Y	40	39	1	10	8	23
								44	9									
06	3030	X	2767	-0-	-263	-0-		120	1	2612	3	Y	32	16	1	3	8	36
								35	9									
07	2945	X	2637	-0-	-308	-0-		124	1	2483	3	Y	27	29	1	2	8	32
								30	9									
08	2790	X	2656	-0-	-134	-0-		124	1	2503	3	Y	26	30	1			28
								29	9									
09	2760	X	2663	-0-	-97	-0-		120	1	2512	3	Y	28	34	1	1	8	21
								31	9									
10	2852	X	2625	-0-	-227	-0-		124	1	2477	3	Y	22	10	1	1	8	32
								24	9									
11	2760	X	2668	-0-	-92	-0-		120	1	2509	3	Y	35	37	1			30
								39	9									
*12	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-		124	1	2826	3	Y	24	38	1			16
								26	9									

TOTAL GAS PROD: 32,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
KING RANCH-STATE # 136 WELL #: 2 RRCID -> 227538 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 15685 PERF.11958 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1684	-0-	-176	-0-	124	1	1549	3	Y	10					39
							11	9									
02	1708	N	1478	-0-	-230	-0-	112	1	1344	3	Y	20	8	8			51
							22	9									
03	1705	N	1509	-0-	-196	-0-	124	1	1382	3	Y	3					54
							3	9									
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	120	1	1404	3	Y	36	31	8			59
							40	9									
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	124	1	1405	3	Y	25	13	8			71
							28	9									
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	120	1	1428	3	Y	13	3	8			81
							14	9									
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	124	1	1375	3	Y	13	3	8			91
							14	9									
08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	124	1	1438	3	Y	8					99
							9	9									
09	1380	N	1366	-0-	-14	-0-	120	1	1238	3	Y	7	2	8			104
							8	9									
10	1519	N	1352	-0-	-167	-0-	124	1	1219	3	Y	8	1	8			111
							9	9									
11	1530	N	1229	-0-	-301	-0-	120	1	1105	3	Y	4	1	8			114
							4	9									
12	1426	N	1272	-0-	-154	-0-	124	1	1138	3	Y	9					123
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 17,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

CLARK-SAIN WELL #: 20 RRCID -> 232200 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12038 - 14547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	124	1	3548	3	Y	94	92	1			9
							103	9									
02	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	112	1	3150	3	Y	75	33	1	11	8	40
							83	9									
03	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	124	1	3281	3	Y	60	96	1			4
							66	9									
04	4200	X	3538	-0-	-662	-0-	120	1	3299	3	Y	108	41	8			71
							119	9									
05	3968	X	3479	-0-	-489	-0-	124	1	3264	3	Y	83	82	1	21	8	51
							91	9									
06	3660	X	3491	-0-	-169	-0-	120	1	3281	3	Y	82	42	1	6	8	85
							90	9									
07	3689	X	3586	-0-	-103	-0-	124	1	3367	3	Y	86	94	1	5	8	72
							95	9									
08	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	124	1	3594	3	Y	83	94	1			61
							91	9									
09	3540	X	3524	-0-	-16	-0-	120	1	3320	3	Y	76	93	1	3	8	41
							84	9									
10	3596	X	3476	-0-	-120	-0-	124	1	3298	3	Y	49	23	1	2	8	65
							54	9									
11	3690	X	3297	-0-	-393	-0-	120	1	3060	3	Y	106	111	1	1	8	59
							117	9									
12	3813	X	2959	-0-	-854	-0-	124	1	2779	3	Y	51	81	1			29
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 41,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 953

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
FRENCH-STATE WELL #: 2 RRCID -> 232498 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13110 - 13182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRENCH-STATE WELL #: 3 RRCID -> 234908 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13025 - 13085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7092	X	1975	-0-	-5117	-0-	124	1	1851	3	Y	-0-					14
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	112	1	1565	3	Y	4	4	8			14
							4	9									
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	124	1	1440	3	Y	-0-					14
04	1110	N	62	-0-	-1048	-0-	62	3			Y	-0-					14
05	1147	N	702	-0-	-445	-0-	62	1	637	3	Y	3	3	8			14
							3	9									
06	1110	N	546	-0-	-564	-0-	60	1	485	3	Y	1	1	8			14
							1	9									
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	31	1	87	3	Y	-0-					14
08	713	N	48	-0-	-665	-0-	31	1	17	3	Y	-0-					14
09	540	N	53	-0-	-487	-0-	30	1	23	3	Y	-0-					14
10	T. A.		843	-0-	843	843	64	1	778	3	Y	1	1	8			14
							1	9									
11	T. A.		666	-0-	666	1509	60	1	573	3	Y	30					44
							33	9									
12	T. A.		743	-0-	743	2252	62	1	648	3	Y	30					74
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 9,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

FRENCH-STATE WELL #: 4 RRCID -> 241979 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12773 - 12817

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN WELL #: 21 RRCID -> 242556 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12024 - 14521

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	640	-0-	-11	-0-	62	1	571	3	Y	6	6	1			28
							7	9									
02	616	N	558	-0-	-58	-0-	56	1	500	3	Y	2	1	1	1	8	28
							2	9									
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	62	1	544	3	Y	6	26	1			8
							7	9									
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	60	1	533	3	Y	3	2	8			9
							3	9									
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	62	1	565	3	Y	2	2	8			9
							2	9									
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	60	1	604	3	Y	5	2	1	1	8	11
							6	9									
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	62	1	559	3	Y	4	3	1	1	8	11
							4	9									
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	62	1	561	3	Y	11	13	1			9
							12	9									
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	60	1	675	3	Y	5	6	1			8
							6	9									
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	62	1	569	3	Y	2	1	1			9
							2	9									
11	600	N	592	-0-	-8	-0-	60	1	525	3	Y	6	6	1			9
							7	9									
12	775	N	593	-0-	-182	-0-	62	1	529	3	Y	2	3	1			8
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

SANTA FE 135 WELL #: 1 RRCID -> 243892 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11901 - 11967

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	7813	-0-	-340	-0-	124	1	7636	3	N	48	183	1			65
							53	9									
02	7364	X	6715	-0-	-649	-0-	112	1	6546	3	N	52	8	8			109
							57	9									
03	8091	X	7319	-0-	-772	-0-	124	1	7145	3	N	45					154
							50	9									
04	7710	X	7156	-0-	-554	-0-	120	1	6945	3	N	83	38	8			199
							91	9									
05	7967	X	7166	-0-	-801	-0-	124	1	6983	3	N	54	187	1	16	8	50
							59	9									
06	7560	X	6798	-0-	-762	-0-	120	1	6627	3	N	46	4	8			92
							51	9									
07	7440	X	6994	-0-	-446	-0-	124	1	6816	3	N	49	4	8			137
							54	9									
08	7409	X	6697	-0-	-712	-0-	124	1	6529	3	N	40					177
							44	9									
09	7170	X	6271	-0-	-899	-0-	120	1	6106	3	N	41	3	8			215
							45	9									
10	7161	X	6415	-0-	-746	-0-	124	1	6241	3	N	45	189	1	1	8	70
							50	9									
11	6810	X	6154	-0-	-656	-0-	120	1	5992	3	N	38	1	8			107
							42	9									
12	7006	X	5994	-0-	-1012	-0-	124	1	5826	3	N	40					147
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 81,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 581

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 1 RRCID -> 247404 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13388 PERF.11856 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2822	-0-	-743	-0-	124	1	2665	3	Y	30	54	1			20
							33	9									
02	3220	X	2516	-0-	-704	-0-	112	1	2370	3	Y	31	5	8			46
							34	9									
03	3162	X	2658	-0-	-504	-0-	124	1	2501	3	Y	30	58	1			18
							33	9									
04	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	120	1	2625	3	Y	56	23	8			51
							62	9									
05	2883	X	2839	-0-	-44	-0-	124	1	2670	3	Y	41	57	1	10	8	25
							45	9									
06	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	120	1	2592	3	Y	32	35	1	3	8	19
							35	9									
07	2914	N	2619	-0-	-295	-0-	124	1	2459	3	Y	33	3	8			49
							36	9									
08	2852	N	2731	-0-	-121	-0-	124	1	2578	3	Y	26	51	1			24
							29	9									
09	2760	N	2677	-0-	-83	-0-	120	1	2525	3	Y	29	1	8			52
							32	9									
10	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	124	1	2600	3	Y	35	1	8			86
							39	9									
11	2640	N	2593	-0-	-47	-0-	120	1	2441	3	Y	29	52	1			63
							32	9									
12	2759	N	2600	-0-	-159	-0-	124	1	2441	3	Y	32	78	1			17
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 32,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 2 RRCID -> 250360 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11894 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4147	-0-	-813	-0-	124	1	3995	3	Y	25	46	1			22
							28	9									
02	4480	X	3801	-0-	-679	-0-	112	1	3661	3	Y	25	2	8			45
							28	9									
03	4743	X	4052	-0-	-691	-0-	124	1	3897	3	Y	28	54	1			19
							31	9									
04	4200	X	3749	-0-	-451	-0-	120	1	3588	3	Y	37	11	8			45
							41	9									
05	4340	X	3743	-0-	-597	-0-	124	1	3584	3	Y	32	49	1	5	8	23
							35	9									
06	4080	X	3625	-0-	-455	-0-	120	1	3477	3	Y	25	45	1	1	8	2
							28	9									
07	4216	X	3740	-0-	-476	-0-	124	1	3586	3	Y	27	1	8			28
							30	9									
08	4061	X	3653	-0-	-408	-0-	124	1	3501	3	Y	25	51	1			2
							28	9									
09	3750	X	3548	-0-	-202	-0-	120	1	3407	3	Y	19	1	8			20
							21	9									
10	3751	X	3690	-0-	-61	-0-	124	1	3546	3	Y	18					38
							20	9									
11	3630	X	3460	-0-	-170	-0-	120	1	3320	3	Y	18	33	1			23
							20	9									
12	3751	X	3554	-0-	-197	-0-	124	1	3405	3	Y	23	42	1			4
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 44,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 3 RRCID -> 253911 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11859 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-		124	1	3067	3	Y	-0-					42
02	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-		112	1	3031	3	Y	4	4	8			42
								4	9									
03	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-		124	1	3310	3	Y	-0-					42
04	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-		120	1	2976	3	Y	21	21	8			42
								23	9									
05	3131	X	2895	-0-	-236	-0-		124	1	2762	3	Y	8	8	8			42
								9	9									
06	3030	X	2985	-0-	-45	-0-		120	1	2863	3	Y	2	2	8			42
								2	9									
07	3131	X	2963	-0-	-168	-0-		124	1	2837	3	Y	2	2	8			42
								2	9									
08	3131	X	2764	-0-	-367	-0-		124	1	2640	3	Y	-0-					42
09	3030	X	2895	-0-	-135	-0-		120	1	2774	3	Y	1	1	8			42
								1	9									
10	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-		124	1	2709	3	Y	1	1	8			42
								1	9									
*11	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-		120	1	2610	3	Y	-0-					42
*12	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-		124	1	2562	3	Y	1					43
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 35,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 4 RRCID -> 256036 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11927 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-		124	1	3338	3	Y	47	86	1			50
								52	9									
02	3136	X	3108	-0-	-28	-0-		112	1	2931	3	Y	59	3	8			106
								65	9									
03	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-		124	1	3307	3	Y	38	74	1			70
								42	9									
04	3390	X	3230	-0-	-160	-0-		120	1	3047	3	Y	57	12	8			115
								63	9									
05	3503	X	3204	-0-	-299	-0-		124	1	3028	3	Y	47	77	1	5	8	80
								52	9									
06	3390	X	3070	-0-	-320	-0-		120	1	2897	3	Y	48	107	1	2	8	19
								53	9									
07	3472	X	3003	-0-	-469	-0-		124	1	2835	3	Y	40	1	8			58
								44	9									
08	3472	X	3094	-0-	-378	-0-		124	1	2924	3	Y	42	85	1			15
								46	9									
09	3240	X	2872	-0-	-368	-0-		120	1	2723	3	Y	26	1	8			40
								29	9									
10	3193	X	2871	-0-	-322	-0-		124	1	2705	3	Y	38					78
								42	9									
11	3060	X	2962	-0-	-98	-0-		120	1	2780	3	Y	56	103	1			31
								62	9									
12	3100	X	2787	-0-	-313	-0-		124	1	2608	3	Y	50	70	1			11
								55	9									

TOTAL GAS PROD: 37,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 548

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 101 RRCID -> 247535 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11877 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	152	1	1536	2	Y	-0-					-0-
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	143	1	1475	2	Y	-0-					-0-
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	153	1	1482	2	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1604	-0-	-16	-0-	154	1	1450	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1343	-0-	-393	-0-	136	1	1207	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1414	-0-	-176	-0-	129	1	1285	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1456	-0-	-187	-0-	146	1	1310	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	130	1	1161	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1399	-0-	-11	-0-	149	1	1250	2	Y	-0-					-0-
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	156	1	1359	2	Y	-0-					-0-
11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	150	1	1254	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1195	-0-	-262	-0-	124	1	1071	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 100 RRCID -> 247537 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11904 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4229	-0-	-700	-0-	373	1	3780	2	Y	69	63	1			82
							76	9									
02	4452	X	3841	-0-	-611	-0-	335	1	3444	2	Y	56	59	1			79
							62	9									
03	4929	X	4262	-0-	-667	-0-	393	1	3799	2	Y	64	60	1			83
							70	9									
04	4500	X	4294	-0-	-206	-0-	405	1	3821	2	Y	62	62	1			83
							68	9									
05	4526	X	3957	-0-	-569	-0-	393	1	3502	2	Y	56	59	1			80
							62	9									
06	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	423	1	4198	2	Y	57	62	1			75
							63	9									
07	4433	X	4035	-0-	-398	-0-	398	1	3570	2	Y	61					136
							67	9									
08	4433	X	4285	-0-	-148	-0-	425	1	3794	2	Y	60	62	1			134
							66	9									
09	4650	X	3714	-0-	-936	-0-	389	1	3266	2	Y	54	62	1			126
							59	9									
10	4805	X	4044	-0-	-761	-0-	410	1	3567	2	Y	61	60	1			127
							67	9									
11	4650	X	3776	-0-	-874	-0-	397	1	3317	2	Y	56	62	1			121
							62	9									
12	4278	X	3949	-0-	-329	-0-	402	1	3479	2	Y	62	64	1			119
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 49,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 718

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 103 RRCID -> 248524 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11925 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	2981	-0-	-1421	-0-	256	1	2590	2	Y	123	110	1			146
							135	9									
02	3976	X	2842	-0-	-1134	-0-	242	1	2490	2	Y	100	104	1			142
							110	9									
03	3317	X	3181	-0-	-136	-0-	286	1	2772	2	Y	112	105	1			149
							123	9									
04	3090	X	2850	-0-	-240	-0-	262	1	2470	2	Y	107	108	1			148
							118	9									
05	3193	X	3106	-0-	-87	-0-	303	1	2695	2	Y	98	103	1			143
							108	9									
06	3090	X	2929	-0-	-161	-0-	258	1	2562	2	Y	99	108	1			134
							109	9									
07	3193	X	2835	-0-	-358	-0-	272	1	2446	2	Y	106					240
							117	9									
08	3193	X	2811	-0-	-382	-0-	272	1	2425	2	Y	104	108	1			236
							114	9									
09	3000	X	2722	-0-	-278	-0-	279	1	2338	2	Y	95	108	1			223
							105	9									
10	3100	X	2897	-0-	-203	-0-	286	1	2493	2	Y	107	104	1			226
							118	9									
11	2940	X	2790	-0-	-150	-0-	287	1	2394	2	Y	99	109	1			216
							109	9									
*12	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	294	1	2544	2	Y	104	110	1			210
							114	9									

TOTAL GAS PROD: 34,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,254

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 109 RRCID -> 250614 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12023 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	257	1	2602	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	176	1	1817	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	226	1	2184	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	242	1	2281	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2139	N	2099	-0-	-40	-0-	212	1	1886	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2070	N	1808	-0-	-262	-0-	165	1	1642	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	286	1	2568	2	Y	1					2
							1	9									
08	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	259	1	2308	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	228	1	1911	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	231	1	2008	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	2070	N	1579	-0-	-491	-0-	169	1	1409	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	2139	N	1881	-0-	-258	-0-	195	1	1686	2	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 26,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 108 RRCID -> 252510 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11922 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	439	1	4446	2	Y	20	18	1			22
							22	9									
02	4312	X	4297	-0-	-15	-0-	379	1	3900	2	Y	16	17	1			21
							18	9									
03	4774	X	4742	-0-	-32	-0-	442	1	4280	2	Y	18	17	1			22
							20	9									
04	4770	X	4580	-0-	-190	-0-	437	1	4124	2	Y	17	17	1			22
							19	9									
05	4898	X	4633	-0-	-265	-0-	466	1	4149	2	Y	16	16	1			22
							18	9									
06	4740	X	4310	-0-	-430	-0-	393	1	3900	2	Y	15	17	1			20
							17	9									
07	4743	X	4493	-0-	-250	-0-	448	1	4026	2	Y	17					37
							19	9									
08	4743	X	4424	-0-	-319	-0-	444	1	3962	2	Y	16	17	1			36
							18	9									
09	4590	X	4307	-0-	-283	-0-	457	1	3833	2	Y	15	17	1			34
							17	9									
10	4619	X	4411	-0-	-208	-0-	453	1	3939	2	Y	17	16	1			35
							19	9									
11	4350	X	4214	-0-	-136	-0-	449	1	3747	2	Y	16	17	1			34
							18	9									
12	4495	X	4235	-0-	-260	-0-	437	1	3779	2	Y	17	17	1			34
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 53,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

BARBACOAS (5300) 05566 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 1 RRCID -> 221166 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5650 - 5658

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 2 RRCID -> 225318 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5576 - 5585

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRERA (LOBO) 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
BARRERA-LEYENDECKER G.U. NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236427 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7989 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	365	X	365	-0-	-0-	-0-	63	1	293	2	N	8					21
							9	9									
02	313	X	313	-0-	-0-	-0-	61	1	245	2	N	6					27
							7	9									
03	312	X	312	-0-	-0-	-0-	65	1	243	2	N	4					31
							4	9									
04	309	X	309	-0-	-0-	-0-	42	1	266	2	N	1					32
							1	9									
05	372	X	299	-0-	-73	-0-	98	1	198	2	N	3					35
							3	9									
06	360	X	273	-0-	-87	-0-	64	1	201	2	N	7					42
							8	9									
07	341	X	229	-0-	-112	-0-	73	1	150	2	N	5	42	1			5
							6	9									
08	310	X	86	-0-	-224	-0-	25	1	57	2	N	4					9
							4	9									
09	339	X	339	-0-	-0-	-0-	20	1	316	2	N	3					12
							3	9									
10	310	X	206	-0-	-104	-0-	19	1	179	2	N	7					19
							8	9									
*11	284	X	284	-0-	-0-	-0-	21	1	259	2	N	4					23
							4	9									
12	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 3,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

BARRERA-LEYENDECKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 248162 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7675 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4167	-0-	-545	-0-	737	1	3413	2	N	15					36
							17	9									
02	4200	X	3706	-0-	-494	-0-	738	1	2958	2	N	9					45
							10	9									
03	4402	X	4198	-0-	-204	-0-	881	1	3311	2	N	5					50
							6	9									
04	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	568	1	3624	2	N	2					52
							2	9									
05	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	1458	1	2950	2	N	3					55
							3	9									
06	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	1031	1	3215	2	N	-0-					55
07	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	1524	1	3137	2	N	3	2	8			56
							3	9									
08	4340	X	4076	-0-	-264	-0-	1222	1	2852	2	N	2					58
							2	9									
09	4260	X	2062	-0-	-2198	-0-	123	1	1937	2	N	2					60
							2	9									
10	4402	X	4063	-0-	-339	-0-	382	1	3675	2	N	5					65
							6	9									
11	4500	X	3186	-0-	-1314	-0-	237	1	2928	2	N	19	79	1			5
							21	9									
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 42,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

BARRERA (LOBO) //CONT.// 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150657 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7779 - 7881

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
01	2759	X	1812	-0-	-947	-0-		57	1	1753	2	N	2	3	1			56
								2	9									
02	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-		72	1	2513	2	N	2	3	1			55
								2	9									
03	2821	X	2017	-0-	-804	-0-		39	1	1976	2	N	2					57
								2	9									
04	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-		88	1	3062	2	N	1	4	1			54
								1	9									
05	2821	X	2794	-0-	-27	-0-		26	1	2768	2	N	-0-					54
06	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-		77	1	3089	2	N	4	1	1			57
								4	9									
07	3255	X	2858	-0-	-397	-0-		77	1	2778	2	N	3	4	1			56
								3	9									
08	3255	X	2063	-0-	-1192	-0-		76	1	1983	2	N	4					60
								4	9									
09	3180	X	3093	-0-	-87	-0-		56	1	3034	2	N	3	6	1			57
								3	9									
10	3286	X	2928	-0-	-358	-0-		58	1	2861	2	N	8	6	1			59
								9	9									
11	3180	X	2923	-0-	-257	-0-		75	1	2845	2	N	3	6	1			56
								3	9									
12	3193	X	2611	-0-	-582	-0-		33	1	2575	2	N	3					59
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 32,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 178423 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 7699

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 183997 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8634 - 8673

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
01	961	N	800	-0-	-161	-0-		105	1	695	2	Y	-0-					90
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-		121	1	767	2	Y	-0-					90
03	837	N	638	-0-	-199	-0-		76	1	562	2	Y	-0-					90
04	780	N	749	-0-	-31	-0-		104	1	645	2	Y	-0-					90
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-		134	1	875	2	Y	-0-					90
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-		142	1	816	2	Y	-0-					90
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-		171	1	674	2	Y	-0-					90
08	899	N	663	-0-	-236	-0-		60	1	603	2	Y	-0-					90
09	960	N	713	-0-	-247	-0-		58	1	655	2	Y	-0-					90
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-		67	1	836	2	Y	-0-					90
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-		75	1	811	2	Y	-0-					90
*12	899	N	899	-0-	-0-	-0-		76	1	823	2	Y	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 9,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRERA (LOBO) //CONT.// 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 207832 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 8644

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRERA (LOBO 6) 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
C.H. RAMIREZ MINERALS LTD. WELL #: 2 RRCID -> 247329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8132 - 8162

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 248394 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8030 - 8080

01	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	1345	1	6223	2	N	16					32
							18	9									
02	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	1152	1	4618	2	N	11					43
							12	9									
03	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	1151	1	4326	2	N	7					50
							8	9									
04	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	741	1	4735	2	N	2					52
							2	9									
05	4340	X	3653	-0-	-687	-0-	1208	1	2445	2	N	-0-					52
06	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	1383	1	4314	2	N	-0-					52
07	4340	X	3947	-0-	-393	-0-	1290	1	2657	2	N	-0-					52
08	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	1504	1	3510	2	N	4					56
							4	9									
09	4200	X	3064	-0-	-1136	-0-	183	1	2873	2	N	7					63
							8	9									
10	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	807	1	7758	2	N	10					73
							11	9									
*11	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	570	1	7057	2	N	6					79
							7	9									
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 61,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

BARRERA (LOBO 6) //CONT.// 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
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
01	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	409	1	860	2	N	-0-					25
02	955	X	955	-0-	-0-	-0-	281	1	674	2	N	-0-					25
03	744	X	744	-0-	-0-	-0-	281	1	463	2	N	-0-					25
04	1380	X	744	-0-	-636	-0-	355	1	389	2	N	-0-					25
05	1426	X	478	-0-	-948	-0-	36	1	442	2	N	-0-					25
06	1230	X	396	-0-	-834	-0-	59	1	337	2	N	-0-					25
07	1054	X	435	-0-	-619	-0-	169	1	266	2	N	-0-					25
08	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	904	1	287	2	N	-0-					25
09	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1069	1	295	2	N	-0-					25
10	465	X	398	-0-	-67	-0-	98	1	300	2	N	-0-					25
11	420	X	299	-0-	-121	-0-	3	1	296	2	N	-0-					25
12	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 8,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146885 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8206 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 154126 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7625 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	X	182	-0-	-624	-0-	6	1	176	2	N	-0-					-0-
02	728	X	361	-0-	-367	-0-	10	1	351	2	N	-0-					-0-
03	806	X	151	-0-	-655	-0-	3	1	148	2	N	-0-					-0-
04	540	X	217	-0-	-323	-0-	6	1	211	2	N	-0-					-0-
05	248	X	184	-0-	-64	-0-	2	1	182	2	N	-0-					-0-
06	612	X	612	-0-	-0-	-0-	15	1	597	2	N	-0-					-0-
07	645	X	645	-0-	-0-	-0-	17	1	628	2	N	-0-					-0-
08	539	X	539	-0-	-0-	-0-	20	1	519	2	N	-0-					-0-
09	600	X	370	-0-	-230	-0-	7	1	363	2	N	-0-					-0-
10	664	X	664	-0-	-0-	-0-	13	1	651	2	N	-0-					-0-
11	630	X	563	-0-	-67	-0-	15	1	548	2	N	-0-					-0-
12	651	X	512	-0-	-139	-0-	7	1	505	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRERA (LOBO 6) //CONT.// 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164806 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8200 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	X	123	-0-	-32	-0-	4	1	117	2	N	2	3	1			100
							2	9									
02	140	X	116	-0-	-24	-0-	3	1	111	2	N	2	3	1			99
							2	9									
03	167	X	167	-0-	-0-	-0-	3	1	161	2	N	3					102
							3	9									
04	136	X	136	-0-	-0-	-0-	4	1	123	2	N	8	4	1			106
							9	9									
05	136	X	136	-0-	-0-	-0-	1	1	135	2	N	-0-					106
06	160	X	160	-0-	-0-	-0-	4	1	153	2	N	3	1	1			108
							3	9									
07	155	X	136	-0-	-19	-0-	4	1	128	2	N	4	4	1			108
							4	9									
08	155	X	102	-0-	-53	-0-	4	1	95	2	N	3					111
							3	9									
09	150	X	108	-0-	-42	-0-	2	1	102	2	N	4	6	1			109
							4	9									
10	155	X	131	-0-	-24	-0-	2	1	121	2	N	7	6	1			110
							8	9									
11	150	X	122	-0-	-28	-0-	3	1	119	2	N	-0-	4	1			106
*12	126	X	126	-0-	-0-	-0-	2	1	124	2	N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 1,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 172437 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8298 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1388	-0-	-472	-0-	44	1	1342	2	N	2	3	1			30
							2	9									
02	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	48	1	1679	2	N	3	3	1			30
							3	9									
03	1798	X	1260	-0-	-538	-0-	25	1	1233	2	N	2					32
							2	9									
04	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	52	1	1820	2	N	-0-	4	1			28
05	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	17	1	1772	2	N	-0-					28
06	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	46	1	1871	2	N	4	1	1			31
							4	9									
07	1922	X	1748	-0-	-174	-0-	47	1	1698	2	N	3	4	1			30
							3	9									
08	1922	X	1318	-0-	-604	-0-	49	1	1266	2	N	3					33
							3	9									
09	1920	X	1811	-0-	-109	-0-	33	1	1774	2	N	4	6	1			31
							4	9									
10	1984	X	1920	-0-	-64	-0-	38	1	1874	2	N	7	6	1			32
							8	9									
11	1920	X	1773	-0-	-147	-0-	46	1	1723	2	N	4	6	1			30
							4	9									
12	1860	X	1761	-0-	-99	-0-	23	1	1735	2	N	3					33
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 20,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	6282	-0-	-2243	-0-	261	1	5756	2	Y	241	232	1			84
							265	9									
02	6300	X	5519	-0-	-781	-0-	243	1	5041	2	Y	214	235	1			63
							235	9									
03	6975	X	6206	-0-	-769	-0-	258	1	5699	2	Y	226	199	1			90
							249	9									
04	6750	X	5417	-0-	-1333	-0-	250	1	4918	2	Y	226	246	1			70
							249	9									
05	6510	X	5701	-0-	-809	-0-	272	1	5176	2	Y	230	270	1			30
							253	9									
06	6090	X	4651	-0-	-1439	-0-	253	1	4207	2	Y	174	177	1			27
							191	9									
07	6200	X	5876	-0-	-324	-0-	268	1	5446	2	Y	147	137	1			37
							162	9									
08	5673	X	4336	-0-	-1337	-0-	201	1	4015	2	Y	109	122	1			24
							120	9									
09	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					Y	-0-					24
10	5673	X	2500	-0-	-3173	-0-	217	1	2176	2	Y	97	89	1			32
							107	9									
11	5490	X	2536	-0-	-2954	-0-	276	1	2124	2	Y	124	137	1			19
							136	9									
12	5673	X	2903	-0-	-2770	-0-	251	1	2479	2	Y	157	146	1			30
							173	9									

TOTAL GAS PROD: 51,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,945

LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 95 WELL #: 1 RRCID -> 050340 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7945 - 8554

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTELL PASS (FRIO M) //CONT.// 05919 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
STATE TRACT 118 WELL #: 1 RRCID -> 110518 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10204 - 10714

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD 05993 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 214167 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8100 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	484	-0-	-74	-0-	29	1	455	3	N	-0-					1
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	36	1	433	3	N	-0-					1
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	38	1	515	3	N	-0-	1	1			-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	34	1	499	3	N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	32	1	510	3	N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	39	1	503	3	N	-0-					-0-
07	558	N	537	-0-	-21	-0-	37	1	500	3	N	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	38	1	552	3	N	-0-					-0-
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	38	1	548	3	N	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	35	1	502	3	N	-0-					-0-
11	570	N	521	-0-	-49	-0-	34	1	487	3	N	-0-					-0-
12	620	N	547	-0-	-73	-0-	36	1	511	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 47 RRCID -> 246610 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7785 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	979	-0-	-137	-0-	49	1	930	3	N	-0-					-0-
02	924	N	851	-0-	-73	-0-	39	1	812	3	N	-0-					-0-
03	961	N	921	-0-	-40	-0-	38	1	883	3	N	-0-					-0-
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	49	1	930	3	N	-0-					-0-
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	50	1	917	3	N	-0-					-0-
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	45	1	919	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	981	-0-	-42	-0-	44	1	937	3	N	-0-					-0-
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	65	1	924	3	N	-0-					-0-
09	960	N	953	-0-	-7	-0-	51	1	902	3	N	-0-					-0-
10	992	N	944	-0-	-48	-0-	49	1	895	3	N	-0-					-0-
11	960	N	935	-0-	-25	-0-	49	1	886	3	N	-0-					-0-
12	992	N	933	-0-	-59	-0-	49	1	884	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD //CONT.// 05993 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD -T- WELL #: 18 RRCID -> 119349 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7796 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					1
02	1092	N	1041	-0-	-51	-0-	1041	2			N	-0-					1
03	1271	N	1050	-0-	-221	-0-	1050	2			N	-0-					1
04	1080	N	1017	-0-	-63	-0-	1017	2			N	-0-					1
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1340	2	2	9	N	2					3
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					3
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					3
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					3
09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					3
10	1116	N	986	-0-	-130	-0-	986	2			N	-0-					3
*11	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	1092	2			N	-0-					3
12	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	1137	2	3	9	N	3					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BASHARA-HEREFORD (NAVARRO) 05993 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HOPCO E&P, LLC 399593
HACHAR WELL #: 1H RRCID -> 268923 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8150 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	#	2199	-0-	-157	-0-	2168	2	31	9	N	28					179
02	2165	R	2165	-0-	-0-	-0-	2143	2	22	9	N	20	168	1			31
03	2312	R	2312	-0-	-0-	-0-	2292	2	20	9	N	18					49
04	2241	R	2241	-0-	-0-	-0-	2223	2	18	9	N	16					65
05	2387	#	2110	-0-	-277	-0-	2068	2	42	9	N	38					103
06	2588	R	2588	-0-	-0-	-0-	2552	2	36	9	N	33					136
07	2387	#	2350	-0-	-37	-0-	2332	2	18	9	N	16					152
08	2844	R	2844	-0-	-0-	-0-	2810	2	34	9	N	31					183
09	2580	#	2479	-0-	-101	-0-	2464	2	15	9	N	14	174	1			23
10	2875	R	2875	-0-	-0-	-0-	2847	2	28	9	N	25					48
11	2760	#	2359	-0-	-401	-0-	2330	2	29	9	N	26					74
12	2852	#	2766	-0-	-86	-0-	2735	2	31	9	N	28					102

TOTAL GAS PROD: 29,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD -T- WELL #: 23 T RRCID -> 128165 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8243 - 8250

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (WILCOX 5900) 05993 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUE STAR ENVIRON SERVICES, LLC 076766
AKIN-MCKENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 131800 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7058 - 7064

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (6900) 05993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD, L.M. WELL #: 29 RRCID -> 125962 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6960 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	#	3896	-0-	-630	-0-	3889	2	7	9	N	6					199
02	3920	#	3801	-0-	-119	-0-	3801	2			N	-0-					199
03	4340	#	3502	-0-	-838	-0-	3502	2			N	-0-	25	0			174
04	3990	#	3227	-0-	-763	-0-	3227	2			N	-0-					174
05	4216	#	3098	-0-	-1118	-0-	3098	2			N	-0-	4	7			170
06	4080	#	3309	-0-	-771	-0-	3309	2			N	-0-					170
*07	4216	#	3321	-0-	-895	-0-	3321	2			N	-0-					170
*08	3510	R	3510	-0-	-0-	-0-	3327	2	183	9	N	166	167	7			169
09	3364	R	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					169
10	3410	#	3370	-0-	-40	-0-	3370	2			N	-0-					169
*11	3300	#	2973	-0-	-327	-0-	2973	2			N	-0-					169
12	3472	#	3273	-0-	-199	-0-	3273	2			N	-0-					169

TOTAL GAS PROD: 40,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

BASHARA-HEREFORD (7300) 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 11 RRCID -> 130007 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6939 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3434	-0-	-162	-0-	156	1	3278	2	N	-0-					96
02	3248	X	2847	-0-	-401	-0-	173	1	2674	2	N	-0-					96
03	3410	X	2600	-0-	-810	-0-	169	1	2431	2	N	-0-					96
04	3090	X	770	-0-	-2320	-0-	45	1	725	2	N	-0-					96
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					96
06	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	293	1	3679	2	N	-0-					96
07	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	461	1	4017	2	N	-0-					96
08	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	416	1	3516	2	N	-0-					96
09	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	339	1	3521	2	N	-0-	88	1			8
10	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	249	1	3624	3	N	-0-					8
11	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	283	1	3167	3	N	-0-					8
*12	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	281	1	3293	3	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 36,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ, D. WELL #: 5 RRCID -> 130327 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7147 - 7517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 130731 COMPL. DATE 04/17/1989 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6753 - 7467

01	7843	X	5720	-0-	-2123	-0-	258	1	5444	3	N	16					81
							18	9									
02	7084	X	5079	-0-	-2005	-0-	230	1	4816	3	N	30					111
							33	9									
03	6851	X	6303	-0-	-548	-0-	269	1	5977	3	N	52	45	1			118
							57	9									
04	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	244	1	6199	3	N	27					145
							30	9									
05	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	260	1	7330	3	N	30	126	1			49
							33	9									
06	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	282	1	7253	3	N	37					86
							41	9									
07	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	280	1	7116	3	N	30					116
							33	9									
08	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	264	1	6421	3	N	15					131
							17	9									
09	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	263	1	7350	3	N	49	98	1	2	8	80
							54	9									
10	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	286	1	8403	3	N	32					112
							35	9									
11	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	286	1	8057	3	N	53	139	1			26
							58	9									
*12	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	295	1	8140	3	N	61					87
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 86,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 12 RRCID -> 131667 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6950 - 7308

01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	56	1	1179	2	N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	2	N	-0-					-0-
03	651	N	98	-0-	-553	-0-	6	1	92	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	126	1	1307	3	N	-0-					-0-
10	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	146	1	2124	3	N	-0-					-0-
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	148	1	1652	3	N	-0-					-0-
*12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	127	1	1485	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ, D. WELL #: 7 RRCID -> 138643 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7530 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					27
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					27
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					27
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					27
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					27
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, D. WELL #: 8 RRCID -> 139656 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7706 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	2265	-0-	-2819	-0-	2265	3			N	-0-					46
02	4592	X	2444	-0-	-2148	-0-	2444	3			N	-0-					46
03	4371	X	2685	-0-	-1686	-0-	2685	3			N	-0-					46
04	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3041	3	8	9	N	7					53
05	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	3			N	-0-					53
06	11537	X	11537	-0-	-0-	-0-	11502	3	35	9	N	32					85
07	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	11211	3	33	9	N	30					115
08	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	10679	3	23	9	N	21					136
09	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	9830	3	20	9	N	18	88	1			66
10	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	9475	3	23	9	N	21					87
11	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	7970	3	22	9	N	20					107
*12	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7736	3	20	9	N	18	1	8			124

TOTAL GAS PROD: 82,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

MARTINEZ-BARRERA GAS INIT WELL #: 2 RRCID -> 139901 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7453 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	4290	-0-	-3026	-0-	4278	3	12	9	N	11					24
02	6608	X	5355	-0-	-1253	-0-	5349	3	6	9	N	5					29
03	7068	X	6247	-0-	-821	-0-	6233	3	14	9	N	13					42
04	3990	X	2857	-0-	-1133	-0-	2857	3			N	-0-					42
05	4123	X	3567	-0-	-556	-0-	3567	3			N	-0-					42
06	3990	X	3325	-0-	-665	-0-	3289	3	36	9	N	33					75
07	4123	X	3463	-0-	-660	-0-	3460	3	3	9	N	3					78
08	4123	X	3364	-0-	-759	-0-	3354	3	10	9	N	9					87
09	3450	X	3025	-0-	-425	-0-	3025	3			N	-0-					87
10	3565	X	3298	-0-	-267	-0-	3295	3	3	9	N	3					90
11	3360	X	3200	-0-	-160	-0-	3194	3	6	9	N	5					95
12	3472	X	2782	-0-	-690	-0-	2780	3	2	9	N	2					97

TOTAL GAS PROD: 44,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ, D. WELL #: 10 RRCID -> 139918 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7715 - 8328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	478	2	1	9	N	1					41
02	560	N	320	-0-	-240	-0-	318	2	2	9	N	2					43
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					43
04	450	N	415	-0-	-35	-0-	413	2	2	9	N	2					45
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	473	2	1	9	N	1					46
06	540	N	74	-0-	-466	-0-	74	2			N	-0-					46
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					46
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					46
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	46	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MARTINEZ, D. WELL #: 9 RRCID -> 140559 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8200 - 8392

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142702 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7656 - 8146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143693 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7626 - 7890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, D. WELL #: 12 RRCID -> 145007 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7916 - 8037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 15 RRCID -> 146980 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7446 - 7522

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK WELL #: 17 RRCID -> 153795 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7492 - 7567

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO BLANCO WELL #: 1 RRCID -> 155279 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6714 - 7102

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	39	1	1012	3	N	-0-					50
02	868	N	825	-0-	-43	-0-	35	1	790	3	N	-0-					50
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	38	1	887	3	N	-0-					50
04	1020	N	841	-0-	-179	-0-	37	1	804	3	N	-0-					50
05	899	N	872	-0-	-27	-0-	37	1	835	3	N	-0-					50
06	900	N	656	-0-	-244	-0-	28	1	628	3	N	-0-					50
07	868	N	623	-0-	-245	-0-	27	1	596	3	N	-0-					50
08	868	N	700	-0-	-168	-0-	31	1	669	3	N	-0-					50
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	35	1	699	3	N	-0-					50
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	33	1	694	3	N	-0-					50
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	32	1	666	3	N	-0-					50
*12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	35	1	634	3	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 9,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, N. H. WELL #: 11 RRCID -> 155863 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7088

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	50	1	1096	3	N	-0-					58
02	1036	N	942	-0-	-94	-0-	42	1	900	3	N	-0-					58
03	930	N	764	-0-	-166	-0-	38	1	726	3	N	-0-					58
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	64	1	1254	3	N	-0-					58
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	58	1	1298	3	N	-0-					58
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	49	1	1096	3	N	-0-					58
07	1333	N	1116	-0-	-217	-0-	54	1	1062	3	N	-0-					58
08	1333	N	1132	-0-	-201	-0-	52	1	1080	3	N	-0-					58
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	57	1	1189	3	N	-0-					58
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	55	1	1136	3	N	-0-					58
11	1110	N	1013	-0-	-97	-0-	46	1	967	3	N	-0-					58
*12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	26	1	555	3	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 12,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	68	1	1753	3	N	-0-			1
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	63	1	1445	3	N	-0-			1
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	85	1	1969	3	N	-0-			1
04	1770	N	1739	-0-	-31	-0-	77	1	1662	3	N	-0-			1
05	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	111	1	2473	3	N	-0-			1
06	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	112	1	2539	3	N	-0-			1
07	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	82	1	1813	3	N	-0-			1
08	2573	N	2214	-0-	-359	-0-	98	1	2116	3	N	-0-			1
09	2520	N	2004	-0-	-516	-0-	95	1	1909	3	N	-0-			1
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	90	1	1907	3	N	-0-			1
11	2130	N	1849	-0-	-281	-0-	84	1	1765	3	N	-0-			1
*12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	88	1	1596	3	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 24,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO BLANCO CORP WELL #: 27 RRCID -> 157719 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7160 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-			111
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			111
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			111
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			111
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-			111
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			111
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111

TOTAL GAS PROD: 116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PREVOST WELL #: 4 RRCID -> 158034 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7396 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	30	1	668	3	N	-0-			23
02	504	N	465	-0-	-39	-0-	21	1	444	3	N	-0-			23
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	28	1	539	3	N	-0-			23
04	600	N	511	-0-	-89	-0-	25	1	486	3	N	-0-			23
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			23
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			23
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			23
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-			23
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-			23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	53	1	1097	3	N	-0-			23
*12	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	91	1	1918	3	N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 5,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 26 RRCID -> 161241 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7503 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, N. H. WELL #: 12 RRCID -> 161243 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7014 - 7058

01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	N	-0-					-0-
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	9	1	196	3	N	-0-					-0-
03	186	N	119	-0-	-67	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-
04	240	N	128	-0-	-112	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	3	N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	N	-0-					-0-
09	240	N	149	-0-	-91	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
10	248	N	92	-0-	-156	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	N	-0-					-0-
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO BLANCO WELL #: 8 RRCID -> 161393 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7007 - 7012

01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	21	1	535	3	N	-0-					-0-
02	616	N	581	-0-	-35	-0-	24	1	557	3	N	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	26	1	598	3	N	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	30	1	645	3	N	-0-					-0-
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	32	1	716	3	N	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	27	1	604	3	N	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	31	1	687	3	N	-0-					-0-
08	744	N	723	-0-	-21	-0-	32	1	691	3	N	-0-					-0-
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	34	1	682	3	N	-0-					-0-
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	33	1	692	3	N	-0-					-0-
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	39	1	809	3	N	5					5
							6	9									
*12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	41	1	743	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 8,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ, D.S. WELL #: 4 RRCID -> 162129 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7164 - 7419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	78	1	1712	3	N	-0-					60
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	49	1	1061	3	N	3					63
							3	9									
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	81	1	1528	3	N	-0-					63
04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	100	1	1966	3	N	-0-					63
05	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	90	1	2017	3	N	-0-					63
06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	80	1	1781	3	N	-0-					63
07	1984	N	1914	-0-	-70	-0-	92	1	1822	3	N	-0-					63
08	1984	N	1913	-0-	-71	-0-	88	1	1825	3	N	-0-					63
09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	85	1	1785	3	N	-0-					63
10	1922	N	1208	-0-	-714	-0-	56	1	1152	3	N	-0-					63
11	1860	N	1032	-0-	-828	-0-	47	1	985	3	N	-0-					63
*12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	38	1	796	3	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 19,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BLOCK, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 162572 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7008 - 7710

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PREVOST WELL #: 5 RRCID -> 163524 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7265 - 7660

01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	N	-0-					15
02	196	N	163	-0-	-33	-0-	7	1	156	3	N	-0-					15
03	186	N	141	-0-	-45	-0-	7	1	134	3	N	-0-					15
04	180	N	144	-0-	-36	-0-	7	1	137	3	N	-0-					15
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	7	1	150	3	N	-0-					15
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	5	1	117	3	N	-0-					15
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	6	1	126	3	N	-0-					15
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	6	1	135	3	N	-0-					15
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	N	-0-					15
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-					15
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	N	-0-					15
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 1,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 163712 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7542 - 7570

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 164657 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8390 - 8484

01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	49	1	780	3	Y	-0-					3
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	52	1	819	3	Y	-0-					3
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	53	1	877	3	Y	-0-	1	1			2
04	810	N	770	-0-	-40	-0-	36	1	734	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	961	N	847	-0-	-114	-0-	37	1	810	3	Y	-0-					-0-
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	47	1	1014	3	Y	3					3
							3	9									
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	53	1	1143	3	Y	3					6
							3	9									
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	47	1	1062	3	Y	2					8
							2	9									
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	44	1	1039	3	Y	2	3	1			7
							2	9									
10	1209	N	969	-0-	-240	-0-	41	1	924	3	Y	4	4	1			7
							4	9									
11	1080	N	948	-0-	-132	-0-	39	1	906	3	Y	3					10
							3	9									
*12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	37	1	813	3	Y	2					12
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 165577 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8157 - 8638

01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	57	1	891	3	Y	-0-					4
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	52	1	807	3	Y	-0-					4
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	50	1	833	3	Y	-0-	2	1			2
04	900	N	847	-0-	-53	-0-	39	1	808	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	930	N	765	-0-	-165	-0-	33	1	732	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	785	-0-	-55	-0-	35	1	750	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	831	-0-	-37	-0-	37	1	794	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	762	-0-	-13	-0-	32	1	730	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	774	-0-	-6	-0-	32	1	742	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	787	-0-	-19	-0-	33	1	754	3	Y	-0-					-0-
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	31	1	722	3	Y	-0-					-0-
*12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	32	1	714	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 165680 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8206 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4259	-0-	-143	-0-	254	1	4005	3	Y	-0-					4
02	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	222	1	3468	3	Y	-0-					4
03	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	197	1	3263	3	Y	-0-	2	1			2
04	4080	X	2374	-0-	-1706	-0-	110	1	2264	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	4216	X	1315	-0-	-2901	-0-	57	1	1258	3	Y	-0-					-0-
06	4080	X	1083	-0-	-2997	-0-	48	1	1035	3	Y	-0-					-0-
07	4092	X	872	-0-	-3220	-0-	39	1	833	3	Y	-0-					-0-
08	3472	X	679	-0-	-2793	-0-	29	1	650	3	Y	-0-					-0-
09	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	135	1	3174	3	Y	-0-					-0-
10	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	123	1	2773	3	Y	-0-					-0-
11	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	101	1	2340	3	Y	-0-					-0-
*12	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	124	1	2731	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 165681 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 8336 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	141	1	2227	3	Y	14					30
							15	9									
02	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	143	1	2240	3	Y	13					43
							14	9									
03	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	158	1	2616	3	Y	16	18	1			41
							18	9									
04	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	124	1	2555	3	Y	13	40	1			14
							14	9									
05	2666	N	2261	-0-	-405	-0-	97	1	2151	3	Y	12					26
							13	9									
06	2640	N	2454	-0-	-186	-0-	110	1	2344	3	Y	-0-					26
07	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	134	1	2869	3	Y	-0-					26
08	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	117	1	2634	3	Y	-0-					26
09	2460	N	1880	-0-	-580	-0-	77	1	1802	3	Y	1	11	1			16
							1	9									
10	2945	N	2162	-0-	-783	-0-	92	1	2070	3	Y	-0-	9	1			7
11	2670	N	2040	-0-	-630	-0-	85	1	1955	3	Y	-0-					7
*12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	85	1	1875	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 28,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK, N. H. WELL #: 13 RRCID -> 165697 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6926 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	68	1	1503	3	N	-0-					35
02	1540	N	1465	-0-	-75	-0-	65	1	1400	3	N	-0-					35
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	89	1	1695	3	N	-0-					35
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	93	1	1826	3	N	-0-					35
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	88	1	1959	3	N	-0-					35
06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	91	1	2019	3	N	-0-					35
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	79	1	1551	3	N	-0-					35
08	1612	N	1504	-0-	-108	-0-	69	1	1435	3	N	-0-					35
09	1560	N	1416	-0-	-144	-0-	65	1	1351	3	N	-0-					35
10	1612	N	1486	-0-	-126	-0-	69	1	1417	3	N	-0-					35
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	73	1	1530	3	N	-0-					35
*12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	66	1	1388	3	N	67					102
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 20,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 19 RRCID -> 165974 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8226 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	427	-0-	-534	-0-	25	1	402	3	Y	-0-					3
02	756	X	89	-0-	-667	-0-	5	1	84	3	Y	-0-					3
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	1	1			2
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	72	1	1478	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	55	1	1210	3	Y	-0-					-0-
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	69	1	1466	3	Y	-0-					-0-
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	62	1	1320	3	Y	-0-					-0-
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	58	1	1320	3	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	67	1	1583	3	Y	-0-					-0-
10	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	74	1	1679	3	Y	-0-					-0-
11	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	88	1	2041	3	Y	-0-					-0-
*12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	77	1	1695	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 12 RRCID -> 165976 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6700 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	51	1	1084	3	N	-0-					54
02	1064	N	811	-0-	-253	-0-	38	1	773	3	N	-0-					54
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	72	1	1295	3	N	-0-					54
04	1080	N	1030	-0-	-50	-0-	52	1	978	3	N	-0-					54
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	56	1	1209	3	N	19					73
							21	9									
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	54	1	1146	3	N	1	53	1			21
							1	9									
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	59	1	1112	3	N	8					29
							9	9									
08	1116	N	830	-0-	-286	-0-	40	1	790	3	N	-0-					29
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	57	1	1136	3	N	-0-					29
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	56	1	1091	3	N	-0-					29
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	46	1	920	3	N	-0-					29
*12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	60	1	1198	3	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 13,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 166000 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8018 - 8029

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 166204 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8224 - 8756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 17 RRCID -> 166543 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 8530

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 22 RRCID -> 167535 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9566 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	63	1	998	3	Y	20					71
							22	9									
02	896	N	890	-0-	-6	-0-	53	1	822	3	Y	14					85
							15	9									
03	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	60	1	998	3	Y	26	36	1			75
							29	9									
04	1050	N	990	-0-	-60	-0-	45	1	920	3	Y	23	75	1			23
							25	9									
05	992	N	970	-0-	-22	-0-	41	1	908	3	Y	19					42
							21	9									
06	1050	N	796	-0-	-254	-0-	35	1	757	3	Y	4					46
							4	9									
07	1023	N	443	-0-	-580	-0-	20	1	421	3	Y	2					48
							2	9									
08	961	N	459	-0-	-502	-0-	19	1	437	3	Y	3					51
							3	9									
09	810	N	378	-0-	-432	-0-	15	1	360	3	Y	3	21	1			33
							3	9									
10	434	N	380	-0-	-54	-0-	16	1	361	3	Y	3	18	1			18
							3	9									
11	450	N	411	-0-	-39	-0-	17	1	391	3	Y	3					21
							3	9									
*12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	23	1	499	3	Y	1					22
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

WM. HUBBERD A2 WELL #: 26 RRCID -> 167805 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7768 - 7845

01	2449	X	2136	-0-	-313	-0-	2134	3	2	9	N	2					100
02	2100	X	1791	-0-	-309	-0-	1790	3	1	9	N	1					101
03	2263	X	1920	-0-	-343	-0-	1919	3	1	9	N	1					102
04	2070	N	1673	-0-	-397	-0-	1673	3			N	-0-					102
05	1984	N	1563	-0-	-421	-0-	1563	3			N	-0-					102
06	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	1766	3			N	-0-					102
07	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					102
08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					102
09	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					102
10	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					102
11	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	1791	3			N	-0-					102
*12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 21,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	46	1	1014	3	N	6					48
							7	9									
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	36	1	775	3	N	4					52
							4	9									
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	40	1	763	3	N	-0-					52
04	1020	N	954	-0-	-66	-0-	46	1	908	3	N	-0-					52
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	53	1	1182	3	N	10					62
							11	9									
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	43	1	948	3	N	-0-					62
07	992	N	906	-0-	-86	-0-	44	1	862	3	N	-0-					62
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	48	1	1006	3	N	-0-					62
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	53	1	1112	3	N	-0-					62
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	55	1	1122	3	N	-0-					62
11	1020	N	961	-0-	-59	-0-	44	1	917	3	N	-0-					62
*12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	47	1	990	3	N	2					64
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 12,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 23 RRCID -> 169404 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8142 - 8461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	117	1	1850	3	Y	22					45
							24	9									
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	90	1	1405	3	Y	21					66
							23	9									
03	1674	N	1535	-0-	-139	-0-	86	1	1420	3	Y	26	28	1			64
							29	9									
04	1920	N	1510	-0-	-410	-0-	69	1	1416	3	Y	23	64	1			23
							25	9									
05	1674	N	1413	-0-	-261	-0-	60	1	1332	3	Y	19					42
							21	9									
06	1500	N	1348	-0-	-152	-0-	60	1	1288	3	Y	-0-					42
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	80	1	1718	3	Y	-0-					42
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	70	1	1582	3	Y	-0-					42
09	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	72	1	1689	3	Y	-0-	17	1			25
10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	82	1	1855	3	Y	-0-	14	1			11
11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	82	1	1882	3	Y	-0-					11
*12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	75	1	1657	3	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 20,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 21 RRCID -> 169465 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8866 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 27 RRCID -> 169871 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8540 - 8610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, D. WELL #: 13 RRCID -> 170537 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8272 - 8405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 24 RRCID -> 170619 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8306 - 8400

01	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	282	1	4443	3	Y	33					66
						36	9									
02	4228 X	3060	-0-	-1168	-0-	182	1	2845	3	Y	30					96
						33	9									
03	4681 X	4166	-0-	-515	-0-	235	1	3889	3	Y	38	41	1			93
						42	9									
04	3450 X	2421	-0-	-1029	-0-	110	1	2274	3	Y	34	93	1			34
						37	9									
05	3565 X	2798	-0-	-767	-0-	120	1	2646	3	Y	29					63
						32	9									
06	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	210	1	4494	3	Y	18					81
						20	9									
07	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	193	1	4139	3	Y	13					94
						14	9									
08	3565 X	3525	-0-	-40	-0-	149	1	3363	3	Y	12					106
						13	9									
09	3450 X	3410	-0-	-40	-0-	138	1	3260	3	Y	11	43	1			74
						12	9									
10	4743 X	3600	-0-	-1143	-0-	152	1	3430	3	Y	16	42	1			48
						18	9									
11	4590 X	3124	-0-	-1466	-0-	129	1	2980	3	Y	14					62
						15	9									
12	4340 X	3369	-0-	-971	-0-	145	1	3209	3	Y	14					76
						15	9									

TOTAL GAS PROD: 43,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
S. D. MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 171660 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6964 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					20
02	1960	N	1945	-0-	-15	-0-	1945	3			N	-0-					20
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					20
04	2130	N	2037	-0-	-93	-0-	2037	3			N	-0-					20
05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					20
06	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					20
07	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					20
08	2356	N	2126	-0-	-230	-0-	2126	3			N	-0-					20
09	2190	N	2087	-0-	-103	-0-	2087	3			N	-0-					20
10	2201	N	2118	-0-	-83	-0-	2118	3			N	-0-					20
11	2070	N	1974	-0-	-96	-0-	1974	3			N	-0-					20
*12	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 25,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 28 RRCID -> 172069 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8872 - 8902

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 15 RRCID -> 178993 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6751 - 6877

01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	84	1	1853	3	N	-0-					-0-
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	80	1	1723	3	N	-0-					-0-
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	87	1	1653	3	N	-0-					-0-
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	95	1	1872	3	N	-0-					-0-
05	1984	N	1862	-0-	-122	-0-	80	1	1782	3	N	-0-					-0-
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	73	1	1617	3	N	-0-					-0-
07	2046	N	1662	-0-	-384	-0-	80	1	1582	3	N	-0-					-0-
08	1860	N	1753	-0-	-107	-0-	80	1	1673	3	N	-0-					-0-
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	83	1	1738	3	N	-0-					-0-
10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	80	1	1637	3	N	-0-					-0-
11	1710	N	1628	-0-	-82	-0-	75	1	1553	3	N	-0-					-0-
*12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	77	1	1610	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 14 RRCID -> 179151 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9271 - 9281

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 38 RRCID -> 192830 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7222 - 8758

01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	117	1	1846	3	Y	5					14
							6	9									
02	1652	N	1384	-0-	-268	-0-	83	1	1295	3	Y	5					19
							6	9									
03	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-	8	1			11
04	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	78	1	1719	3	Y	2					2
							2	9									
06	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	115	1	2465	3	Y	4					6
							4	9									
07	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	96	1	2055	3	Y	2					8
							2	9									
08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	81	1	1830	3	Y	3					11
							3	9									
09	2070	N	1716	-0-	-354	-0-	70	1	1644	3	Y	2	4	1			9
							2	9									
10	2139	N	1808	-0-	-331	-0-	77	1	1728	3	Y	3	5	1			7
							3	9									
11	1860	N	1540	-0-	-320	-0-	64	1	1473	3	Y	3					10
							3	9									
*12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	59	1	1302	3	Y	3					13
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 18,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 39 RRCID -> 192863 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8432 - 8796

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 41 RRCID -> 194072 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8444 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3700	-0-		-113		-0-	220	1 7 9	3473	3	Y	6					25
02	3416	X	3201	-0-		-215		-0-	192	1 6 9	3003	3	Y	5					30
03	3317	X	3130	-0-		-187		-0-	178	1 8 9	2944	3	Y	7	13	1			24
04	3450	X	3257	-0-		-193		-0-	150	1 7 9	3100	3	Y	6	24	1			6
05	3565	X	3388	-0-		-177		-0-	146	1 4 9	3238	3	Y	4					10
06	3450	X	2726	-0-		-724		-0-	122	1 3 9	2601	3	Y	3					13
07	4169	X	4169	-0-		-0-		-0-	186	1 2 9	3981	3	Y	2					15
08	3515	X	3515	-0-		-0-		-0-	149	1 2 9	3364	3	Y	2					17
09	3424	X	3424	-0-		-0-		-0-	139	1 2 9	3283	3	Y	2	7	1			12
10	4154	X	3250	-0-		-904		-0-	138	1 3 9	3109	3	Y	3	7	1			8
11	4020	X	3650	-0-		-370		-0-	152	1 2 9	3496	3	Y	2					10
12	4154	X	3646	-0-		-508		-0-	158	1 2 9	3486	3	Y	2					12

TOTAL GAS PROD: 41,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 42 RRCID -> 194387 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8504 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3854	X	3854	-0-		-0-		-0-	230	1	3624	3	Y	-0-					3
02	3455	X	3455	-0-		-0-		-0-	208	1	3247	3	Y	-0-					3
03	3689	X	3453	-0-		-236		-0-	197	1	3256	3	Y	-0-	1	1			2
04	3720	X	2904	-0-		-816		-0-	134	1	2770	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	3844	X	2770	-0-		-1074		-0-	120	1	2650	3	Y	-0-					-0-
06	3720	X	3226	-0-		-494		-0-	144	1 4 9	3078	3	Y	4					4
07	4383	X	4383	-0-		-0-		-0-	195	1 7 9	4181	3	Y	6					10
08	3524	X	3524	-0-		-0-		-0-	149	1 4 9	3371	3	Y	4					14
09	3826	X	3826	-0-		-0-		-0-	156	1 6 9	3664	3	Y	5	6	1			13
10	4371	X	2888	-0-		-1483		-0-	122	1 6 9	2760	3	Y	5	7	1			11
11	4230	X	3708	-0-		-522		-0-	154	1 7 9	3547	3	Y	6					17
12	4371	X	3668	-0-		-703		-0-	159	1 6 9	3503	3	Y	5					22

TOTAL GAS PROD: 41,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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
01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	118	1	1866	3	Y	-0-					3
02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	107	1	1668	3	Y	-0-					3
03	1891	N	1774	-0-	-117	-0-	101	1	1673	3	Y	-0-	1	1			2
04	1920	N	1702	-0-	-218	-0-	79	1	1623	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	1953	N	1055	-0-	-898	-0-	46	1	1009	3	Y	-0-					-0-
06	1710	N	497	-0-	-1213	-0-	22	1	475	3	Y	-0-					-0-
07	1767	N	895	-0-	-872	-0-	40	1	855	3	Y	-0-					-0-
08	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	91	1	2065	3	Y	-0-					-0-
09	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	92	1	2158	3	Y	-0-					-0-
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	79	1	1773	3	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	80	1	1840	3	Y	-0-					-0-
*12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	79	1	1745	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, CHARLES C WELL #: 32 RRCID -> 196413 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7246 - 7394

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 51 RRCID -> 196929 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7116 - 8318

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 54 RRCID -> 206612 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8370 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	470	1	7405	3	Y	-0-					4
02	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	422	1	6601	3	Y	-0-					4
03	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	429	1	7103	3	Y	-0-	2	1			2
04	7620	X	6973	-0-	-647	-0-	323	1	6650	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	7874	X	5374	-0-	-2500	-0-	232	1	5142	3	Y	-0-					-0-
06	7620	X	6674	-0-	-946	-0-	297	1	6346	3	Y	28					28
							31	9									
07	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	350	1	7502	3	Y	22					50
							24	9									
08	7533	X	7365	-0-	-168	-0-	311	1	7032	3	Y	20					70
							22	9									
09	6960	X	6087	-0-	-873	-0-	247	1	5819	3	Y	19	28	1			61
							21	9									
10	7874	X	6534	-0-	-1340	-0-	276	1	6229	3	Y	26	34	1			53
							29	9									
11	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	318	1	7333	3	Y	24					77
							26	9									
12	7874	X	6732	-0-	-1142	-0-	291	1	6417	3	Y	22					99
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 83,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 55 RRCID -> 212653 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7065 - 8172

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	64	1	1001	3	Y	-0-					3
02	1036	N	1019	-0-	-17	-0-	61	1	958	3	Y	-0-					3
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	66	1	1094	3	Y	-0-	1	1			2
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	54	1	1121	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	1116	N	949	-0-	-167	-0-	41	1	908	3	Y	-0-					-0-
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	54	1	1149	3	Y	3					3
							3	9									
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	51	1	1092	3	Y	3					6
							3	9									
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	53	1	1191	3	Y	2					8
							2	9									
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	47	1	1110	3	Y	2	3	1			7
							2	9									
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	50	1	1117	3	Y	3	4	1			6
							3	9									
11	1080	N	1041	-0-	-39	-0-	43	1	995	3	Y	3					9
							3	9									
*12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	26	1	582	3	Y	2					11
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 12,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 4 RRCID -> 147284 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7270 - 7280

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
01	6541	X	6399	-0-	-142	-0-	318	1	6029	3	Y	47	46	1			26
							52	9									
02	5908	X	5756	-0-	-152	-0-	264	1	5459	3	Y	30	34	1			22
							33	9									
03	6603	X	5438	-0-	-1165	-0-	222	1	5181	3	Y	32	37	1			17
							35	9									
04	6390	X	4915	-0-	-1475	-0-	241	1	4627	3	Y	43	47	1			13
							47	9									
05	6603	X	4979	-0-	-1624	-0-	254	1	4702	3	Y	21	14	1			20
							23	9									
06	6180	X	5882	-0-	-298	-0-	275	1	5577	3	Y	27	24	1			23
							30	9									
07	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	318	1	6802	3	Y	23	23	1			23
							25	9									
08	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	465	1	6580	3	Y	24	15	1			32
							26	9									
09	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	341	1	6011	3	Y	26	39	1			19
							29	9									
10	7130	X	6525	-0-	-605	-0-	339	1	6145	3	Y	37	41	1			15
							41	9									
11	6900	X	6374	-0-	-526	-0-	330	1	6026	3	Y	16	26	1			5
							18	9									
12	7130	X	6516	-0-	-614	-0-	339	1	6114	3	Y	57	41	1			21
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 73,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

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
01	4805	X	4412	-0-	-393	-0-	639	1	3753	3	Y	18					128
							20	9									
02	4340	X	3920	-0-	-420	-0-	567	1	3353	3	Y	-0-	86	1			42
03	4805	X	4414	-0-	-391	-0-	614	1	3800	3	Y	-0-					42
04	4560	X	4208	-0-	-352	-0-	608	1	3577	3	Y	21					63
							23	9									
05	4402	X	4365	-0-	-37	-0-	640	1	3719	3	Y	5					68
							6	9									
06	4260	X	4079	-0-	-181	-0-	533	1	3529	3	Y	15					83
							17	9									
07	4402	X	4348	-0-	-54	-0-	596	1	3741	3	Y	10					93
							11	9									
08	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	717	1	4066	3	Y	12					105
							13	9									
09	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	665	1	3862	3	Y	5					110
							6	9									
10	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	614	1	3799	3	Y	17	91	1			36
							19	9									
11	4350	X	4214	-0-	-136	-0-	526	1	3673	3	Y	14					50
							15	9									
12	4495	X	3938	-0-	-557	-0-	233	1	3703	3	Y	2					52
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 51,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	48	X	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
06	70	X	70	-0-	-0-	-0-	9	1	61	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		114	-0-	114	114	16	1	98	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		10	-0-	10	124	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
09	125	X	1	-0-	-124	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
*11	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C- BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 28 RRCID -> 141443 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7633 - 7966

01	4061	X	4013	-0-	-48	-0-	198	1	3763	3	Y	47	47	1			30
							52	9									
02	3668	X	3368	-0-	-300	-0-	154	1	3181	3	Y	30	35	1			25
							33	9									
03	4185	X	3848	-0-	-337	-0-	157	1	3657	3	Y	31	37	1			19
							34	9									
04	4440	X	3795	-0-	-645	-0-	186	1	3561	3	Y	44	47	1			16
							48	9									
05	4588	X	4273	-0-	-315	-0-	218	1	4032	3	Y	21	15	1			22
							23	9									
06	3870	X	3713	-0-	-157	-0-	173	1	3510	3	Y	27	24	1			25
							30	9									
07	3937	X	3917	-0-	-20	-0-	174	1	3718	3	Y	23	23	1			25
							25	9									
08	4278	X	4015	-0-	-263	-0-	263	1	3726	3	Y	24	16	1			33
							26	9									
09	4140	X	4097	-0-	-43	-0-	219	1	3849	3	Y	26	39	1			20
							29	9									
10	4278	X	3864	-0-	-414	-0-	200	1	3623	3	Y	37	41	1			16
							41	9									
11	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	209	1	3808	3	Y	17	26	1			7
							19	9									
12	4247	X	3977	-0-	-270	-0-	206	1	3709	3	Y	56	40	1			23
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 46,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 141843 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7530 - 8096

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 142451 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8105 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	27	1	160	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	23	1	140	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	24	1	153	3	Y	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	26	1	157	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	22	1	133	3	Y	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	22	1	149	3	Y	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	25	1	154	3	Y	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	19	1	110	3	Y	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	24	1	141	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	25	1	154	3	Y	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	20	1	138	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	86	-0-	-100	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143029 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 7876 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 143478 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7258 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	702	-0-	-11	-0-	35	1	667	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	626	-0-	-18	-0-	29	1	597	3	Y	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	29	1	663	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	685	-0-	-5	-0-	34	1	651	3	Y	-0-					-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	36	1	673	3	Y	-0-					-0-
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	34	1	677	3	Y	-0-					-0-
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	33	1	697	3	Y	-0-					-0-
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	49	1	685	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	703	-0-	-17	-0-	38	1	665	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	716	-0-	-28	-0-	37	1	679	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	667	-0-	-53	-0-	35	1	632	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	654	-0-	-59	-0-	34	1	620	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, E.T. WELL #: 4 RRCID -> 143481 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7876 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30878	X	8902	-0-	-21976	-0-	528	1	8367	3	Y	6					11
							7	9									
02	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	623	1	7326	3	Y	-0-					11
03	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	599	1	8126	3	Y	-0-	11	1			-0-
04	9390	X	7965	-0-	-1425	-0-	511	1	7454	3	Y	-0-					-0-
05	9703	X	8354	-0-	-1349	-0-	494	1	7860	3	Y	-0-					-0-
06	8610	X	7879	-0-	-731	-0-	557	1	7322	3	Y	-0-					-0-
07	8804	X	8043	-0-	-761	-0-	560	1	7483	3	Y	-0-					-0-
08	8711	X	7947	-0-	-764	-0-	525	1	7379	3	Y	39					39
							43	9									
09	8070	X	7358	-0-	-712	-0-	491	1	6867	3	Y	-0-	32	1			7
10	7936	X	7603	-0-	-333	-0-	495	1	7108	3	Y	-0-					7
11	7680	X	7188	-0-	-492	-0-	474	1	6686	3	Y	25					32
							28	9									
12	7936	X	7393	-0-	-543	-0-	486	1	6872	3	Y	32					64
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 95,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

VELA, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 144944 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8333 - 8349

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	5797	X	4268	-0-	-1529	-0-	264	1	4004	3	Y	-0-					2
02	5600	X	5096	-0-	-504	-0-	425	1	4671	3	Y	-0-					2
03	6200	X	5344	-0-	-856	-0-	415	1	4929	3	Y	-0-					2
04	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	460	1	4417	3	Y	-0-					2
05	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	470	1	4928	3	Y	-0-					2
06	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	456	1	4791	3	Y	-0-					2
07	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	459	1	4680	3	Y	-0-					2
08	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	465	1	4647	3	Y	-0-					2
09	4680	X	4579	-0-	-101	-0-	445	1	4134	3	Y	-0-					2
10	5425	X	4979	-0-	-446	-0-	474	1	4505	3	Y	-0-					2
11	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	527	1	4804	3	Y	2					4
							2	9									
12	5146	X	4927	-0-	-219	-0-	488	1	4439	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 60,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 145832 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7967 - 8307

01	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	170	1	2568	3	Y	-0-					-0-
02	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	201	1	2202	3	Y	8					8
							9	9									
03	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	235	1	2797	3	Y	5					13
							6	9									
04	2820	X	1743	-0-	-1077	-0-	165	1	1574	3	Y	4					17
							4	9									
05	2728	X	1703	-0-	-1025	-0-	148	1	1552	3	Y	3	13	1			7
							3	9									
06	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	265	1	2781	3	Y	3					10
							3	9									
07	3038	X	2902	-0-	-136	-0-	258	1	2643	3	Y	1					11
							1	9									
08	3038	X	2846	-0-	-192	-0-	258	1	2588	3	Y	-0-					11
09	3060	X	2728	-0-	-332	-0-	265	1	2463	3	Y	-0-					11
10	3162	X	2718	-0-	-444	-0-	259	1	2459	3	Y	-0-					11
11	3060	X	2556	-0-	-504	-0-	253	1	2303	3	Y	-0-					11
12	2914	X	2712	-0-	-202	-0-	269	1	2443	3	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 31,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 146275 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7435 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1824	-0-	-129	-0-	91	1	1723	3	Y	9	22	1			15
							10	9									
02	1764	N	1618	-0-	-146	-0-	74	1	1544	3	Y	-0-	15	1			-0-
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	76	1	1771	3	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1704	-0-	-66	-0-	85	1	1619	3	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1752	-0-	-46	-0-	90	1	1662	3	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1719	-0-	-81	-0-	81	1	1638	3	Y	-0-					-0-
07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	80	1	1707	3	Y	-0-					-0-
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	124	1	1759	3	Y	-0-					-0-
09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	98	1	1727	3	Y	-0-					-0-
10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	97	1	1760	3	Y	-0-					-0-
11	1830	N	1765	-0-	-65	-0-	92	1	1673	3	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1778	-0-	-113	-0-	94	1	1684	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 146355 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7570 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	15	1	166	3	Y	7					7
							8	9									
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	16	1	188	3	Y	5					12
							6	9									
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	16	1	159	3	Y	4					16
							4	9									
05	217	N	187	-0-	-30	-0-	16	1	168	3	Y	3	13	1			6
							3	9									
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	15	1	161	3	Y	2					8
							2	9									
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	17	1	166	3	Y	2					10
							2	9									
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	17	1	171	3	Y	-0-					10
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	19	1	169	3	Y	-0-					10
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	3	Y	-0-					10
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	19	1	169	3	Y	-0-					10
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	25	1	231	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

ISIDRO MORENO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 146717 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7600 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4655	-0-	-460	-0-	677	1	3978	3	Y	-0-					-0-
02	4256	X	4006	-0-	-250	-0-	580	1	3426	3	Y	-0-					-0-
03	4712	X	4475	-0-	-237	-0-	622	1	3853	3	Y	-0-					-0-
04	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	651	1	3838	3	Y	-0-					-0-
05	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	687	1	4000	3	Y	-0-					-0-
06	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	606	1	4010	3	Y	-0-					-0-
07	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	623	1	3915	3	Y	-0-					-0-
08	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	658	1	3724	3	Y	-0-					-0-
09	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	661	1	3840	3	Y	-0-					-0-
10	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	756	1	4676	3	Y	-0-					-0-
11	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	614	1	4292	3	Y	-0-					-0-
*12	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	287	1	4570	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	26	X	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 146981 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7284 - 7627

01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	161	1	1804	3	Y	-0-					2
02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	118	1	1414	3	Y	-0-					2
03	1612	N	1484	-0-	-128	-0-	114	1	1370	3	Y	-0-					2
04	2160	X	1532	-0-	-628	-0-	173	1	1359	3	Y	-0-					2
05	1953	X	1533	-0-	-420	-0-	229	1	1304	3	Y	-0-					2
06	1890	X	1372	-0-	-518	-0-	155	1	1217	3	Y	-0-					2
07	1705	X	1492	-0-	-213	-0-	169	1	1304	3	Y	17					19
							19	9									
08	1581	X	1420	-0-	-161	-0-	197	1	1223	3	Y	-0-					19
09	1530	X	1355	-0-	-175	-0-	181	1	1174	3	Y	-0-					19
10	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	113	1	1646	3	Y	-0-					19
11	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	114	1	2439	3	Y	-0-					19
*12	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	100	1	2255	3	Y	5					24
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 20,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147223 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8192 - 8816

01	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2291	2	706	3	Y	-0-					12
02	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	1815	2	562	3	Y	-0-					12
03	3100	N	3277	-0-	177	177	2493	2	784	3	Y	-0-					12
04	3379	X	3202	-0-	-177	-0-	2416	2	786	3	Y	-0-					12
05	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	2352	2	905	3	Y	74					86
							81	9									
*06	3180	X	2948	-0-	-232	-0-	2170	2	774	3	Y	4					90
							4	9									
*07	3317	X	3038	-0-	-279	-0-	2219	2	819	3	Y	-0-	84	1			6
*08	3348	X	2970	-0-	-378	-0-	2163	2	807	3	Y	-0-					6
*09	3240	X	2769	-0-	-471	-0-	2033	2	736	3	Y	-0-					6
*10	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2072	2	761	3	Y	-0-					6
*11	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	1989	2	704	3	Y	-0-					6
12	2666	X	2634	-0-	-32	-0-	1936	2	698	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 35,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, J.M. WELL #: 9 RRCID -> 149006 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7982 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	1016	-0-	-3293	-0-	776	2	240	3	Y	-0-					-0-
02	3668	X	744	-0-	-2924	-0-	568	2	176	3	Y	-0-					-0-
03	3906	X	891	-0-	-3015	-0-	678	2	213	3	Y	-0-					-0-
04	978	X	978	-0-	-0-	-0-	738	2	240	3	Y	-0-					-0-
05	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	755	2	290	3	Y	-0-					-0-
*06	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	792	2	283	3	Y	-0-					-0-
*07	938	X	938	-0-	-0-	-0-	685	2	253	3	Y	-0-					-0-
*08	917	X	917	-0-	-0-	-0-	668	2	249	3	Y	-0-					-0-
*09	840	N	802	-0-	-38	-0-	589	2	213	3	Y	-0-					-0-
*10	930	N	841	-0-	-89	-0-	616	2	225	3	Y	-0-					-0-
*11	900	N	747	-0-	-153	-0-	552	2	195	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	736	-0-	-101	-0-	541	2	195	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA, J. M. WELL #: 10 RRCID -> 149168 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7773 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	128	2	39	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	102	2	31	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	157	-0-	-60	-0-	119	2	38	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	94	2	30	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	108	2	42	3	Y	-0-					-0-
*06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	116	2	41	3	Y	-0-					-0-
*07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	107	2	39	3	Y	-0-					-0-
*08	155	N	136	-0-	-19	-0-	99	2	37	3	Y	-0-					-0-
*09	150	N	144	-0-	-6	-0-	105	2	39	3	Y	-0-					-0-
*10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	123	2	46	3	Y	-0-					-0-
*11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	129	2	46	3	Y	-0-					-0-
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	138	2	50	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	107	1	2025	3	Y	-0-					-0-
02	1792	N	1769	-0-	-23	-0-	81	1	1688	3	Y	-0-					-0-
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	75	1	1757	3	Y	-0-					-0-
04	2070	N	1855	-0-	-215	-0-	92	1	1763	3	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1824	-0-	-129	-0-	93	1	1731	3	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1570	-0-	-200	-0-	74	1	1496	3	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1563	-0-	-359	-0-	70	1	1493	3	Y	-0-					-0-
08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	138	1	1945	3	Y	-0-					-0-
09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	95	1	1669	3	Y	-0-					-0-
10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	99	1	1800	3	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1837	-0-	-143	-0-	95	1	1742	3	Y	-0-					-0-
*12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	97	1	1737	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	50	1	444	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	378	-0-	-42	-0-	20	1	358	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	418	-0-	-109	-0-	21	1	397	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	438	-0-	-42	-0-	34	1	404	3	Y	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	47	1	403	3	Y	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	46	1	398	3	Y	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	52	1	417	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	445	-0-	-20	-0-	54	1	391	3	Y	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	45	1	410	3	Y	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	55	1	418	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	408	-0-	-12	-0-	50	1	358	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	439	-0-	-26	-0-	45	1	394	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	218	1	4134	3	Y	46	46	1			22
							51	9									
02	4004	X	3833	-0-	-171	-0-	175	1	3625	3	Y	30	34	1			18
							33	9									
03	4929	X	3987	-0-	-942	-0-	163	1	3789	3	Y	32	37	1			13
							35	9									
04	4620	X	4204	-0-	-416	-0-	206	1	3950	3	Y	44	47	1			10
							48	9									
05	4774	X	4436	-0-	-338	-0-	226	1	4187	3	Y	21	14	1			17
							23	9									
06	4260	X	4155	-0-	-105	-0-	194	1	3931	3	Y	27	24	1			20
							30	9									
07	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	214	1	4577	3	Y	23	23	1			20
							25	9									
08	4433	X	4321	-0-	-112	-0-	284	1	4011	3	Y	24	16	1			28
							26	9									
09	4290	X	4286	-0-	-4	-0-	229	1	4028	3	Y	26	39	1			15
							29	9									
10	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	237	1	4302	3	Y	37	41	1			11
							41	9									
11	4350	X	4224	-0-	-126	-0-	218	1	3987	3	Y	17	26	1			2
							19	9									
*12	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	243	1	4375	3	Y	57	40	1			19
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 51,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	Y	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	3	Y	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	3	Y	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	3	Y	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	15	1	108	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	13	1	107	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 9 RRCID -> 153608 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7644 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	801	-0-	-5	-0-	40	1	761	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	695	-0-	-33	-0-	32	1	663	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	747	-0-	-28	-0-	31	1	716	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	751	-0-	-29	-0-	37	1	714	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	758	-0-	-17	-0-	39	1	719	3	Y	-0-					-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	34	1	693	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	731	-0-	-44	-0-	33	1	698	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	708	-0-	-36	-0-	47	1	661	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	696	-0-	-24	-0-	37	1	659	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	735	-0-	-9	-0-	38	1	697	3	Y	-0-					-0-
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	37	1	678	3	Y	-0-					-0-
*12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	39	1	696	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	40	-0-	-50	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154846 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8031 - 8548

01	4371	X	4343	-0-	-28	-0-	3320	2	1023	3	N	-0-					-0-
02	3948	X	3917	-0-	-31	-0-	2990	2	927	3	N	-0-					-0-
03	4371	X	4243	-0-	-128	-0-	3228	2	1015	3	N	-0-					-0-
04	4230	X	4123	-0-	-107	-0-	3112	2	1011	3	N	-0-					-0-
05	4371	X	4276	-0-	-95	-0-	3088	2	1188	3	N	-0-					-0-
*06	4200	X	4091	-0-	-109	-0-	3014	2	1077	3	N	-0-					-0-
*07	4340	X	4285	-0-	-55	-0-	3129	2	1156	3	N	-0-					-0-
*08	4278	X	4252	-0-	-26	-0-	3098	2	1154	3	N	-0-					-0-
*09	4140	X	4043	-0-	-97	-0-	2968	2	1075	3	N	-0-					-0-
*10	4278	X	4193	-0-	-85	-0-	3067	2	1126	3	N	-0-					-0-
*11	4140	X	3963	-0-	-177	-0-	2926	2	1037	3	N	-0-					-0-
12	4278	X	4086	-0-	-192	-0-	3004	2	1082	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA, J.M. WELL #: 12 RRCID -> 154947 COMPL. DATE 06/26/1995 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8227 - 8346

01	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	3224	2	995	3	Y	8					47
							9	9										
02	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	2596	2	805	3	Y	2	39	1			10
							2	9										
03	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	3670	2	1155	3	Y	1					11
							1	9										
04	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	3379	2	1099	3	Y	1					12
							1	9										
05	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	3206	2	1234	3	Y	3					15
							3	9										
*06	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	3192	2	1139	3	Y	1	15	1			1
							1	9										
*07	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	3278	2	1211	3	Y	1					2
							1	9										
*08	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	3146	2	1173	3	Y	1					3
							1	9										
*09	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	2970	2	1075	3	Y	-0-					3
*10	4495	X	4325	-0-	-170	-0-	3162	2	1161	3	Y	2					5
							2	9										
*11	4350	X	4176	-0-	-174	-0-	3083	2	1092	3	Y	1	6	1			-0-
							1	9										
12	4495	X	4367	-0-	-128	-0-	3209	2	1155	3	Y	3					3
							3	9										

TOTAL GAS PROD: 51,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 40 R RRCID -> 155604 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 7500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	27	1	512	3	Y	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	21	1	436	3	Y	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	21	1	493	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	480	-0-	-30	-0-	24	1	456	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	439	-0-	-57	-0-	23	1	416	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	404	-0-	-106	-0-	19	1	385	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	394	-0-	-102	-0-	18	1	376	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	352	-0-	-82	-0-	23	1	329	3	Y	-0-					-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	22	1	382	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	347	-0-	-25	-0-	18	1	329	3	Y	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	318	3	Y	-0-					-0-
*12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	22	1	391	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 39 RRCID -> 156509 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7340 - 7417

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	Y	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	Y	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	145	-0-	-35	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	38	-0-	-117	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	Y	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	119	-0-	-91	-0-	6	1	113	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	6	1	102	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT-C-MORENO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157788 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6888 - 7536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	9579	-0-	-1302	-0-	478	1	9060	3	Y	37	25	1			12
							41	9									
02	9800	X	8374	-0-	-1426	-0-	384	1	7957	3	Y	30	27	1			15
							33	9									
03	10602	X	8704	-0-	-1898	-0-	357	1	8312	3	Y	32	34	1			13
							35	9									
04	9810	X	8082	-0-	-1728	-0-	398	1	7637	3	Y	43	46	1			10
							47	9									
05	9796	X	8089	-0-	-1707	-0-	413	1	7653	3	Y	21	14	1			17
							23	9									
06	9270	X	7617	-0-	-1653	-0-	357	1	7229	3	Y	28	24	1			21
							31	9									
07	9269	X	7314	-0-	-1955	-0-	325	1	6965	3	Y	22	23	1			20
							24	9									
08	8711	X	6769	-0-	-1942	-0-	445	1	6298	3	Y	24	15	1			29
							26	9									
09	8070	X	3638	-0-	-4432	-0-	194	1	3416	3	Y	25	38	1			16
							28	9									
10	7130	X	6927	-0-	-203	-0-	360	1	6527	3	Y	36	40	1			12
							40	9									
11	6900	X	6669	-0-	-231	-0-	345	1	6306	3	Y	16	26	1			2
							18	9									
12	7130	X	6709	-0-	-421	-0-	350	1	6297	3	Y	56	41	1			17
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 88,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 157816 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7792 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, E. T. WELL #: 6 RRCID -> 157859 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8060 - 8160

01	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	144	1	2287	3	Y	-0-						1
02	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	174	1	2059	3	Y	-0-						1
03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	145	1	1970	3	Y	-0-	1	1				-0-
04	2340	N	1769	-0-	-571	-0-	114	1	1655	3	Y	-0-						-0-
05	2480	N	2183	-0-	-297	-0-	129	1	2054	3	Y	-0-						-0-
06	2040	N	1918	-0-	-122	-0-	136	1	1782	3	Y	-0-						-0-
07	1829	N	1798	-0-	-31	-0-	125	1	1673	3	Y	-0-						-0-
08	2170	N	1881	-0-	-289	-0-	125	1	1756	3	Y	-0-						-0-
09	1920	N	1892	-0-	-28	-0-	126	1	1766	3	Y	-0-						-0-
10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	124	1	1788	3	Y	-0-						-0-
11	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	124	1	1760	3	Y	-0-						-0-
*12	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	142	1	2023	3	Y	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 24,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 36 RRCID -> 158097 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7188 - 7609

01	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	159	1	3006	3	Y	24	16	1				8
							26	9										
02	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	136	1	2828	3	Y	30	24	1				14
							33	9										
03	3348	X	3201	-0-	-147	-0-	130	1	3036	3	Y	32	32	1				14
							35	9										
04	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	170	1	3267	3	Y	44	46	1				12
							48	9										
05	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	175	1	3238	3	Y	21	14	1				19
							23	9										
06	3210	X	3069	-0-	-141	-0-	143	1	2896	3	Y	27	23	1				23
							30	9										
07	3596	X	3305	-0-	-291	-0-	147	1	3133	3	Y	23	22	1				24
							25	9										
08	3596	X	3406	-0-	-190	-0-	223	1	3157	3	Y	24	15	1				33
							26	9										
09	3480	X	3394	-0-	-86	-0-	181	1	3184	3	Y	26	38	1				21
							29	9										
10	3441	X	3380	-0-	-61	-0-	174	1	3165	3	Y	37	41	1				17
							41	9										
11	3300	X	3227	-0-	-73	-0-	167	1	3041	3	Y	17	26	1				8
							19	9										
12	3503	X	3149	-0-	-354	-0-	162	1	2924	3	Y	57	40	1				25
							63	9										

TOTAL GAS PROD: 39,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 42 RRCID -> 158139 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6931 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	746	X	746	-0-	-0-	-0-	37	1	709	3	Y	-0-					-0-
02	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	143	1	2973	3	Y	-0-					-0-
03	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	124	1	2891	3	Y	-0-					-0-
04	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	149	1	2854	3	Y	-0-					-0-
05	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	153	1	2835	3	Y	-0-					-0-
06	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	76	1	1548	3	Y	-0-					-0-
07	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	101	1	2147	3	Y	-0-					-0-
08	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	170	1	2409	3	Y	-0-					-0-
09	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	149	1	2629	3	Y	-0-					-0-
10	2976	X	2054	-0-	-922	-0-	107	1	1947	3	Y	-0-					-0-
11	2490	X	2468	-0-	-22	-0-	128	1	2340	3	Y	-0-					-0-
12	2883	X	2302	-0-	-581	-0-	121	1	2181	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	651	N	649	-0-	-2	-0-	53	1	596	3	Y	-0-					3
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	46	1	552	3	Y	-0-					3
03	713	N	651	-0-	-62	-0-	49	1	602	3	Y	-0-					3
04	630	N	597	-0-	-33	-0-	67	1	530	3	Y	-0-					3
05	651	N	610	-0-	-41	-0-	91	1	519	3	Y	-0-					3
06	630	N	617	-0-	-13	-0-	70	1	547	3	Y	-0-					3
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	78	1	609	3	Y	16					19
							18	9									
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	96	1	595	3	Y	-0-					19
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	91	1	590	3	Y	-0-					19
10	713	N	638	-0-	-75	-0-	41	1	597	3	Y	-0-					19
11	660	N	564	-0-	-96	-0-	25	1	539	3	Y	-0-					19
12	713	N	625	-0-	-88	-0-	26	1	593	3	Y	5					24
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 7,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	43	1	815	3	Y	-0-					-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	35	1	722	3	Y	-0-					-0-
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	35	1	822	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	765	-0-	-75	-0-	38	1	727	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	829	-0-	-8	-0-	42	1	787	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	711	-0-	-129	-0-	33	1	678	3	Y	-0-					-0-
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	40	1	848	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	833	-0-	-4	-0-	55	1	778	3	Y	-0-					-0-
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	43	1	750	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	766	-0-	-133	-0-	40	1	726	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	777	-0-	-33	-0-	40	1	737	3	Y	-0-					-0-
*12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	42	1	765	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164017 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7701 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
10	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*11	16	X	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	101	1	1917	3	Y	-0-					-0-
02	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	86	1	1789	3	Y	-0-					-0-
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	81	1	1896	3	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1854	-0-	-96	-0-	92	1	1762	3	Y	-0-					-0-
05	2077	N	1992	-0-	-85	-0-	102	1	1890	3	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1915	-0-	-5	-0-	90	1	1825	3	Y	-0-					-0-
07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	86	1	1840	3	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1914	-0-	-70	-0-	126	1	1788	3	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1807	-0-	-113	-0-	97	1	1710	3	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1833	-0-	-89	-0-	96	1	1737	3	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	94	1	1711	3	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	93	1	1680	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, C. WELL #: 9 RRCID -> 169458 COMPL. DATE 07/26/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8639 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	102	2	N	-0-					-0-
							32	3									
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	106	2	N	-0-					-0-
							33	3									
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	6	1	57	2	N	-0-					-0-
							18	3									
04	150	N	102	-0-	-48	-0-	7	1	71	2	N	-0-					-0-
							24	3									
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	16	1	157	2	N	-0-					-0-
							61	3									
*06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	N	-0-					-0-
							31	3									
*07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	N	-0-					-0-
							27	3									
*08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	25	1	246	2	N	-0-					-0-
							91	3									
*09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	195	2	N	-0-					-0-
							70	3									
*10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	125	2	N	-0-					-0-
							46	3									
*11	270	N	80	-0-	-190	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-
							20	3									
*12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	26	1	338	2	N	-0-					-0-
							121	3									

TOTAL GAS PROD: 2,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DIEGO GUTIERREZ, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183938 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8384 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2792	-0-	-246	-0-	159	1	2621	3	N	11					56
							12	9									
02	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	145	1	2834	3	N	18	44	1			30
							20	9									
03	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	140	1	3088	3	N	26					56
							29	9									
04	2940	X	2462	-0-	-478	-0-	139	1	2323	3	N	-0-					56
05	3038	X	2784	-0-	-254	-0-	154	1	2608	3	N	20	68	1			8
							22	9									
06	2940	X	2394	-0-	-546	-0-	122	1	2272	3	N	-0-					8
07	3038	X	2936	-0-	-102	-0-	163	1	2752	3	N	19					27
							21	9									
08	3038	X	2849	-0-	-189	-0-	163	1	2665	3	N	19					46
							21	9									
09	2700	X	2592	-0-	-108	-0-	150	1	2441	3	N	1	27	1			20
							1	9									
10	2945	X	2784	-0-	-161	-0-	160	1	2624	3	N	-0-					20
11	2850	X	2650	-0-	-200	-0-	120	1	2500	3	N	27					47
							30	9									
12	2666	N	2563	-0-	-103	-0-	136	1	2417	3	N	9	29	1			27
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 33,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

MARTINEZ, E. T. WELL #: 7 RRCID -> 190377 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7875 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	4879	-0-	-1569	-0-	288	1	4552	3	N	35					38
							39	9									
02	5824	X	3060	-0-	-2764	-0-	239	1	2821	3	N	-0-					38
03	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	439	1	5955	3	N	25	51	1			12
							28	9									
04	6180	X	5591	-0-	-589	-0-	359	1	5232	3	N	-0-					12
05	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	354	1	5645	3	N	37					49
							41	9									
06	6210	X	5808	-0-	-402	-0-	408	1	5352	3	N	44					93
							48	9									
07	6417	X	6220	-0-	-197	-0-	430	1	5751	3	N	35	83	1			45
							39	9									
08	6417	X	6409	-0-	-8	-0-	426	1	5983	3	N	-0-					45
09	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	410	1	5741	3	N	-0-	38	1			7
10	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	407	1	5840	3	N	-0-					7
11	6240	X	6137	-0-	-103	-0-	406	1	5725	3	N	5					12
							6	9									
12	6448	X	6190	-0-	-258	-0-	408	1	5774	3	N	7					19
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 69,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

MARTINEZ-VELA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 193846 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8207 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2523	-0-	-50	-0-	150	1	2373	3	N	-0-					-0-
02	2576	N	2100	-0-	-476	-0-	165	1	1935	3	N	-0-					-0-
03	2759	N	2519	-0-	-240	-0-	173	1	2346	3	N	-0-					-0-
04	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	157	1	2288	3	N	-0-					-0-
05	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	138	1	2207	3	N	-0-					-0-
06	2430	N	2161	-0-	-269	-0-	152	1	2009	3	N	-0-					-0-
07	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	180	1	2400	3	N	-0-					-0-
08	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	178	1	2498	3	N	-0-					-0-
09	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	169	1	2371	3	N	-0-					-0-
10	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	192	1	2755	3	N	-0-					-0-
11	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	175	1	2473	3	N	-0-					-0-
*12	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	182	1	2584	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ANTONIO MARTINEZ ET AL "A" GU WELL #: 4 RRCID -> 194973 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8702 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3635	-0-	-860	-0-	224	1	3394	3	N	15	13	1			9
							17	9									
02	4060	X	3386	-0-	-674	-0-	277	1	3047	3	N	56	24	1			41
							62	9									
03	4495	X	3835	-0-	-660	-0-	291	1	3457	3	N	79	105	1			15
							87	9									
04	4140	X	2447	-0-	-1693	-0-	223	1	2144	3	N	73					88
							80	9									
05	4154	X	3615	-0-	-539	-0-	308	1	3231	3	N	69	94	1			63
							76	9									
06	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	340	1	3565	3	N	68	94	1			37
							75	9									
07	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	337	1	3444	3	N	65					102
							72	9									
08	3844	X	3661	-0-	-183	-0-	331	1	3313	3	N	15	85	1			32
							17	9									
09	3990	X	3392	-0-	-598	-0-	329	1	3052	3	N	10	36	1			6
							11	9									
10	4123	X	3590	-0-	-533	-0-	341	1	3234	3	N	14					20
							15	9									
11	3990	X	3466	-0-	-524	-0-	342	1	3110	3	N	13	19	1			14
							14	9									
12	3844	X	3379	-0-	-465	-0-	334	1	3031	3	N	13	23	1			4
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 42,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 490

BRUNI-ALEXANDER-MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 196558 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7686 - 7870

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2468	-0-	-260	-0-	153	1	2315	3	Y	-0-					1
02	2520	X	2019	-0-	-501	-0-	169	1	1850	3	Y	-0-					1
03	3007	X	2266	-0-	-741	-0-	176	1	2090	3	Y	-0-					1
04	2400	N	1772	-0-	-628	-0-	167	1	1605	3	Y	-0-					1
05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	197	1	2079	3	Y	-0-					1
06	2190	N	1986	-0-	-204	-0-	173	1	1813	3	Y	-0-					1
07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	176	1	1802	3	Y	-0-					1
08	2263	N	2126	-0-	-137	-0-	193	1	1933	3	Y	-0-					1
09	1980	N	1844	-0-	-136	-0-	180	1	1664	3	Y	-0-					1
10	1984	N	1721	-0-	-263	-0-	164	1	1557	3	Y	-0-					1
11	2070	N	1781	-0-	-289	-0-	176	1	1605	3	Y	-0-					1
*12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	197	1	1786	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 24,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, E.T. WELL #: 9 RRCID -> 197113 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8176 - 8200

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1596	-0-	-78	-0-	95	1	1501	3	N	-0-					-0-
02	1540	N	1411	-0-	-129	-0-	110	1	1301	3	N	-0-					-0-
03	1674	N	1525	-0-	-149	-0-	104	1	1421	3	N	-0-					-0-
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	99	1	1446	3	N	-0-					-0-
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	95	1	1513	3	N	-0-					-0-
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	120	1	1584	3	N	-0-					-0-
07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	128	1	1718	3	N	-0-					-0-
08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	119	1	1661	3	N	-0-					-0-
09	1710	N	1695	-0-	-15	-0-	113	1	1582	3	N	-0-					-0-
10	1860	N	1698	-0-	-162	-0-	111	1	1587	3	N	-0-					-0-
11	1710	N	1633	-0-	-77	-0-	108	1	1525	3	N	-0-					-0-
12	1767	N	1649	-0-	-118	-0-	109	1	1540	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, J.M. WELL #: 14 RRCID -> 201079 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8479 - 9073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	7810	-0-	-157	-0-	5964	2	1839	3	Y	6					17
							7	9									
02	7140	X	7018	-0-	-122	-0-	5350	2	1658	3	Y	9	18	1			8
							10	9									
03	7812	X	7496	-0-	-316	-0-	5696	2	1792	3	Y	7					15
							8	9									
04	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	5431	2	1765	3	Y	6					21
							7	9									
05	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	5323	2	2048	3	Y	13					34
							14	9									
*06	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	5170	2	1845	3	Y	5	28	1			11
							6	9									
*07	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	5296	2	1955	3	Y	4					15
							4	9									
*08	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	5323	2	1984	3	Y	3					18
							3	9									
*09	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	5193	2	1881	3	Y	2					20
							2	9									
*10	7254	X	7249	-0-	-5	-0-	5291	2	1944	3	Y	13					33
							14	9									
*11	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	5198	2	1841	3	Y	5	27	1			11
							6	9									
12	7254	X	7232	-0-	-22	-0-	5307	2	1911	3	Y	13					24
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 87,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 46 RRCID -> 212850 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7383 - 7575

01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	3	N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	-0-					-0-
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	12	1	265	3	N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	3	N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	269	3	N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	19	1	261	3	N	-0-					-0-
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	14	1	255	3	N	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	3	N	-0-					-0-
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	14	1	249	3	N	-0-					-0-
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	15	1	261	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 45 RRCID -> 214166 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7962 - 7972

01	2232	N	2229	-0-	-3	-0-	112	1	2117	3	N	-0-					-0-
02	2016	N	1995	-0-	-21	-0-	92	1	1903	3	N	-0-					-0-
03	2139	N	2104	-0-	-35	-0-	87	1	2017	3	N	-0-					-0-
04	2160	N	2017	-0-	-143	-0-	100	1	1917	3	N	-0-					-0-
05	2201	N	2031	-0-	-170	-0-	104	1	1927	3	N	-0-					-0-
06	2040	N	1994	-0-	-46	-0-	94	1	1900	3	N	-0-					-0-
07	2077	N	1994	-0-	-83	-0-	89	1	1905	3	N	-0-					-0-
08	2046	N	1938	-0-	-108	-0-	128	1	1810	3	N	-0-					-0-
09	1980	N	1799	-0-	-181	-0-	97	1	1702	3	N	-0-					-0-
10	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	117	1	2121	3	N	-0-					-0-
11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	98	1	1796	3	N	-0-					-0-
*12	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	116	1	2096	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, J. M. WELL #: 16 RRCID -> 223210 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8081 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14756	X	14331	-0-	-425	-0-	10938	2	3372	3	N	19					29
							21	9									
02	13328	X	12613	-0-	-715	-0-	9613	2	2980	3	N	18	33	1			14
							20	9									
03	14756	X	13876	-0-	-880	-0-	10546	2	3316	3	N	13					27
							14	9									
04	13980	X	13338	-0-	-642	-0-	10057	2	3269	3	N	11					38
							12	9									
05	14446	X	13701	-0-	-745	-0-	9874	2	3799	3	N	25					63
							28	9									
*06	13860	X	13031	-0-	-829	-0-	9595	2	3425	3	N	10	55	1			18
							11	9									
*07	13950	X	13442	-0-	-508	-0-	9810	2	3623	3	N	8					26
							9	9									
*08	13888	X	13448	-0-	-440	-0-	9791	2	3649	3	N	7					33
							8	9									
*09	13350	X	12671	-0-	-679	-0-	9300	2	3367	3	N	4					37
							4	9									
*10	13702	X	12955	-0-	-747	-0-	9455	2	3472	3	N	25					62
							28	9									
*11	13020	X	12407	-0-	-613	-0-	9154	2	3242	3	N	10	54	1			18
							11	9									
12	13454	X	13021	-0-	-433	-0-	9553	2	3439	3	N	26					44
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 158,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

VELA, J. M. WELL #: 17 RRCID -> 240232 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8520 - 8917

01	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	1727	2	533	3	N	-0-					-0-
02	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	1846	2	573	3	N	-0-					-0-
03	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	1908	2	600	3	N	-0-					-0-
04	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2072	2	674	3	N	-0-					-0-
05	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	1987	2	764	3	N	-0-					-0-
*06	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2046	2	731	3	N	-0-					-0-
*07	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2048	2	757	3	N	-0-					-0-
*08	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2022	2	754	3	N	-0-					-0-
*09	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	1793	2	649	3	N	-0-					-0-
*10	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	1969	2	722	3	N	-0-					-0-
*11	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	1937	2	686	3	N	-0-					-0-
*12	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	1926	2	693	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 42 RRCID -> 247385 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8146 - 8156

01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	3	N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	234	3	N	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	21	1	318	3	N	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	25	1	362	3	N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	3	N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	60	-0-					N	-0-					-0-
*12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	16	1	166	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 44 RRCID -> 248708 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8124 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1877	-0-	-665	-0-	110	1	1752	3	N	14	12	1			8
							15	9									
02	2296	X	1618	-0-	-678	-0-	99	1	1512	3	N	6	13	1			1
							7	9									
03	2232	X	1715	-0-	-517	-0-	107	1	1588	3	N	18	14	1			5
							20	9									
04	2010	X	1690	-0-	-320	-0-	106	1	1570	3	N	13	14	1			4
							14	9									
05	1953	X	1776	-0-	-177	-0-	112	1	1650	3	N	13	14	1			3
							14	9									
06	1830	X	1659	-0-	-171	-0-	106	1	1544	3	N	8					11
							9	9									
07	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	130	1	1713	3	N	13	14	1			10
							14	9									
08	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	129	1	1655	3	N	9	14	1			5
							10	9									
09	1710	X	1651	-0-	-59	-0-	113	1	1532	3	N	5					10
							6	9									
10	1860	X	1611	-0-	-249	-0-	112	1	1482	3	N	15	14	1			11
							17	9									
11	1800	X	1282	-0-	-518	-0-	83	1	1189	3	N	9	15	1			5
							10	9									
12	1860	X	1423	-0-	-437	-0-	121	1	1288	3	N	13	15	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 19,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	1584	-0-	-152	-0-	129	1	1455	3	Y	-0-					3
02	1568	X	1068	-0-	-500	-0-	82	1	986	3	Y	-0-					3
03	1798	X	1050	-0-	-748	-0-	80	1	970	3	Y	-0-					3
04	1530	N	1101	-0-	-429	-0-	124	1	977	3	Y	-0-					3
05	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	169	1	958	3	Y	-0-					3
06	1020	N	970	-0-	-50	-0-	109	1	861	3	Y	-0-					3
07	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	123	1	950	3	Y	17					20
							19	9									
08	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	153	1	951	3	Y	-0-					20
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	131	1	847	3	Y	-0-					20
10	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	101	1	1467	3	Y	-0-					20
11	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	117	1	2502	3	Y	-0-					20
*12	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	105	1	2375	3	Y	5					25
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 16,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	2821	N	2499	-0-	-322	-0-	124	1	2349	3	Y	24	32	1			17
							26	9									
02	2464	N	2409	-0-	-55	-0-	111	1	2298	3	Y	-0-	17	1			-0-
03	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	104	1	2429	3	Y	-0-					-0-
04	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	120	1	2307	3	Y	-0-					-0-
05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	122	1	2267	3	Y	-0-					-0-
06	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	116	1	2345	3	Y	-0-					-0-
07	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	106	1	2272	3	Y	-0-					-0-
08	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	163	1	2308	3	Y	-0-					-0-
09	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	123	1	2169	3	Y	-0-					-0-
10	2387	N	2348	-0-	-39	-0-	123	1	2225	3	Y	-0-					-0-
11	2400	N	2247	-0-	-153	-0-	117	1	2130	3	Y	-0-					-0-
12	2356	N	2200	-0-	-156	-0-	116	1	2084	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD, L.M. -B- WELL #: 17 RRCID -> 123254 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7424 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	X	1252	-0-	-205	-0-	1252	2			N	-0-					2
02	1316	X	1242	-0-	-74	-0-	1242	2			N	-0-					2
03	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					2
04	1320	X	1296	-0-	-24	-0-	1296	2			N	-0-					2
*05	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1481	2	1	9	N	1					3
06	1440	X	994	-0-	-446	-0-	994	2			N	-0-					3
07	1488	X	1197	-0-	-291	-0-	1197	2			N	-0-					3
08	1488	X	1402	-0-	-86	-0-	1402	2			N	-0-					3
09	1440	X	1268	-0-	-172	-0-	1268	2			N	-0-					3
10	1488	X	486	-0-	-1002	-0-	486	2			N	-0-					3
*11	1350	X	346	-0-	-1004	-0-	346	2			N	-0-					3
12	1395	X	242	-0-	-1153	-0-	239	2	3	9	N	3					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HEREFORD, L.M. WELL #: 18 RRCID -> 123380 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6883 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					3
02	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					3
03	2449	X	2392	-0-	-57	-0-	2392	2			N	-0-					3
04	2610	X	2314	-0-	-296	-0-	2314	2			N	-0-					3
*05	2697	X	2168	-0-	-529	-0-	2168	2			N	-0-					3
06	2610	X	2321	-0-	-289	-0-	2321	2			N	-0-					3
07	2511	X	2474	-0-	-37	-0-	2474	2			N	-0-					3
08	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					3
09	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					3
10	2480	X	2159	-0-	-321	-0-	2159	2			N	-0-					3
*11	2400	X	2116	-0-	-284	-0-	2116	2			N	-0-					3
*12	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2496	2	3	9	N	3					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L. M. WELL #: 20 RRCID -> 124326 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6942 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	X	172	-0-	-262	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
04	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
*05	314	X	314	-0-	-0-	-0-	312	2	2	9	N	2					2
06	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					2
07	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	2			N	-0-					2
08	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-					2
09	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					2
10	6696	X	4035	-0-	-2661	-0-	4035	2			N	-0-					2
*11	6480	X	2972	-0-	-3508	-0-	2972	2			N	-0-					2
12	6696	X	2926	-0-	-3770	-0-	2924	2	2	9	N	2					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HEREFORD, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 124836 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6982 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					1
02	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					1
03	899	X	818	-0-	-81	-0-	818	2			N	-0-					1
04	870	X	813	-0-	-57	-0-	813	2			N	-0-					1
05	940	X	940	-0-	-0-	-0-	939	2	1	9	N	1					2
06	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					2
07	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					2
08	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					2
09	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					2
10	1023	X	1019	-0-	-4	-0-	1019	2			N	-0-					2
*11	990	X	893	-0-	-97	-0-	893	2			N	-0-					2
12	1054	X	884	-0-	-170	-0-	882	2	2	9	N	2					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HEREFORD, L.M. WELL #: 25 RRCID -> 125035 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6406 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	4414	-0-	-2406	-0-	4414	2			N	-0-					4
02	6160	X	3834	-0-	-2326	-0-	3834	2			N	-0-					4
03	4805	X	3667	-0-	-1138	-0-	3667	2			N	-0-					4
04	4560	X	3292	-0-	-1268	-0-	3292	2			N	-0-					4
*05	4712	X	1835	-0-	-2877	-0-	1835	2			N	-0-					4
06	4260	X	1745	-0-	-2515	-0-	1745	2			N	-0-					4
07	4247	X	1980	-0-	-2267	-0-	1980	2			N	-0-					4
08	3658	X	1672	-0-	-1986	-0-	1672	2			N	-0-					4
09	3300	X	1586	-0-	-1714	-0-	1586	2			N	-0-					4
10	1984	X	1240	-0-	-744	-0-	1240	2			N	-0-					4
*11	1920	X	643	-0-	-1277	-0-	643	2			N	-0-					4
12	1984	X	1008	-0-	-976	-0-	1004	2	4	9	N	4					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L.M. WELL #: 26 RRCID -> 125274 COMPL. DATE 08/30/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7016 - 7689

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	560	-0-	-29	-0-	560	2			N	-0-					1
02	588	X	507	-0-	-81	-0-	507	2			N	-0-					1
03	651	X	602	-0-	-49	-0-	602	2			N	-0-					1
04	630	X	530	-0-	-100	-0-	530	2			N	-0-					1
05	598	X	598	-0-	-0-	-0-	597	2	1	9	N	1					2
06	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					2
07	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					2
08	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					2
09	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					2
10	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					2
*11	660	X	527	-0-	-133	-0-	527	2			N	-0-					2
12	775	X	413	-0-	-362	-0-	411	2	2	9	N	2					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HEREFORD, L. M. WELL #: 28 RRCID -> 125429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7332 - 7375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
02	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
03	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
04	810	X	752	-0-	-58	-0-	752	2			N	-0-					-0-
*05	837	X	661	-0-	-176	-0-	659	2	2	9	N	2					2
06	810	X	578	-0-	-232	-0-	578	2			N	-0-					2
07	775	X	642	-0-	-133	-0-	642	2			N	-0-					2
08	775	X	670	-0-	-105	-0-	670	2			N	-0-					2
09	750	X	683	-0-	-67	-0-	683	2			N	-0-					2
10	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					2
*11	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					2
*12	926	X	926	-0-	-0-	-0-	924	2	2	9	N	2					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HEREFORD, L.M. WELL #: 31 RRCID -> 125746 COMPL. DATE 11/15/1987 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7090 - 7210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	498	-0-	-277	-0-	498	2			N	-0-					1
02	672	X	601	-0-	-71	-0-	601	2			N	-0-					1
03	744	X	516	-0-	-228	-0-	516	2			N	-0-					1
04	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					1
05	787	X	787	-0-	-0-	-0-	786	2	1	9	N	1					2
06	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					2
07	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					2
08	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					2
09	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					2
10	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					2
*11	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					2
12	1116	X	907	-0-	-209	-0-	905	2	2	9	N	2					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD -T- WELL #: 20 RRCID -> 126168 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6853 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					1
02	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					1
03	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					1
04	630	X	592	-0-	-38	-0-	592	2			N	-0-					1
05	713	X	707	-0-	-6	-0-	706	2	1	9	N	1					2
06	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					2
07	744	X	651	-0-	-93	-0-	651	2			N	-0-					2
08	744	X	606	-0-	-138	-0-	606	2			N	-0-					2
09	720	X	700	-0-	-20	-0-	700	2			N	-0-					2
10	744	X	620	-0-	-124	-0-	620	2			N	-0-					2
*11	720	X	619	-0-	-101	-0-	619	2			N	-0-					2
12	713	X	639	-0-	-74	-0-	637	2	2	9	N	2					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HEREFORD -T- WELL #: 19 RRCID -> 127607 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 7257 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	132	2	2	9	N	2					2
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					2
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					2
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					2
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					2
10	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-					2
*11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					2
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	171	2	2	9	N	2					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HEREFORD -T- WELL #: 23 RRCID -> 128162 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6686 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	910	-0-	-82	-0-	910	2			N	-0-					1
02	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					1
03	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					1
04	930	X	838	-0-	-92	-0-	838	2			N	-0-					1
05	975	X	975	-0-	-0-	-0-	974	2	1	9	N	1					2
06	1020	X	931	-0-	-89	-0-	931	2			N	-0-					2
07	1054	X	948	-0-	-106	-0-	948	2			N	-0-					2
08	1054	X	943	-0-	-111	-0-	943	2			N	-0-					2
09	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					2
10	992	X	943	-0-	-49	-0-	943	2			N	-0-					2
*11	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					2
12	1054	X	885	-0-	-169	-0-	883	2	2	9	N	2					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD -T- WELL #: 22 RRCID -> 128646 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6868 - 7613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					5
02	3640	X	3528	-0-	-112	-0-	3528	2			N	-0-					5
03	4030	X	4023	-0-	-7	-0-	4023	2			N	-0-					5
04	3900	X	3744	-0-	-156	-0-	3744	2			N	-0-					5
*05	3906	X	3711	-0-	-195	-0-	3711	2			N	-0-					5
06	3900	X	3510	-0-	-390	-0-	3510	2			N	-0-					5
07	4030	X	3691	-0-	-339	-0-	3691	2			N	-0-					5
08	4030	X	3669	-0-	-361	-0-	3669	2			N	-0-					5
09	3750	X	3639	-0-	-111	-0-	3639	2			N	-0-					5
10	3720	X	3342	-0-	-378	-0-	3342	2			N	-0-					5
*11	3570	X	3266	-0-	-304	-0-	3266	2			N	-0-					5
12	3751	X	3326	-0-	-425	-0-	3320	2	6	9	N	5					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HEREFORD -T- WELL #: 28 RRCID -> 129142 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7332 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					1
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					1
03	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	2			Y	-0-					1
04	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	2			Y	-0-					1
05	651	N	520	-0-	-131	-0-	519	2	1	9	Y	1					2
06	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	2			Y	-0-					2
07	651	N	487	-0-	-164	-0-	487	2			Y	-0-					2
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					2
09	570	N	459	-0-	-111	-0-	459	2			Y	-0-					2
10	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	2			Y	-0-					2
*11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					2
*12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	603	2	2	9	Y	2					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HEREFORD -T- WELL #: 25 RRCID -> 129191 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7656 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1504	-0-	-728	-0-	1504	2			N	-0-					2
02	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-					2
03	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					2
04	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					2
*05	5239	X	3506	-0-	-1733	-0-	3502	2	4	9	N	4					6
06	5070	X	3430	-0-	-1640	-0-	3430	2			N	-0-					6
07	5239	X	3541	-0-	-1698	-0-	3541	2			N	-0-					6
08	4247	X	3636	-0-	-611	-0-	3636	2			N	-0-					6
09	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					6
10	3534	X	3328	-0-	-206	-0-	3328	2			N	-0-					6
*11	3510	X	3346	-0-	-164	-0-	3346	2			N	-0-					6
*12	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3669	2	7	9	N	6					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD -T- WELL #: 24 RRCID -> 129192 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7370 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	935	-0-	-429	-0-	935	2			N	-0-					1
02	952	X	804	-0-	-148	-0-	804	2			N	-0-					1
03	930	X	790	-0-	-140	-0-	790	2			N	-0-					1
04	900	X	816	-0-	-84	-0-	816	2			N	-0-					1
05	930	X	724	-0-	-206	-0-	723	2	1	9	N	1					2
06	900	X	698	-0-	-202	-0-	698	2			N	-0-					2
07	899	X	715	-0-	-184	-0-	715	2			N	-0-					2
08	837	X	727	-0-	-110	-0-	727	2			N	-0-					2
09	810	X	676	-0-	-134	-0-	676	2			N	-0-					2
10	975	X	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					2
*11	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					2
*12	779	X	779	-0-	-0-	-0-	777	2	2	9	N	2					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HEREFORD -T- WELL #: 32 RRCID -> 129652 COMPL. DATE 01/08/1989 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6841 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	1566	-0-	-108	-0-	1566	2			N	-0-					2
02	1512	X	1145	-0-	-367	-0-	1145	2			N	-0-					2
03	1674	X	1585	-0-	-89	-0-	1585	2			N	-0-					2
04	1530	X	1513	-0-	-17	-0-	1513	2			N	-0-					2
*05	1581	X	1477	-0-	-104	-0-	1476	2	1	9	N	1					3
06	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					3
07	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					3
08	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					3
09	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					3
10	1674	X	1600	-0-	-74	-0-	1600	2			N	-0-					3
*11	1620	X	1499	-0-	-121	-0-	1499	2			N	-0-					3
12	1736	X	1497	-0-	-239	-0-	1494	2	3	9	N	3					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HEREFORD -T- WELL #: 26 RRCID -> 130142 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7286 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	230	-0-	-297	-0-	230	2			N	-0-					1
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					1
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					1
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					1
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1794	2	2	9	N	2					3
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					3
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					3
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					3
09	1530	N	1459	-0-	-71	-0-	1459	2			N	-0-					3
10	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	1252	2			N	-0-					3
*11	1530	N	1200	-0-	-330	-0-	1200	2			N	-0-					3
*12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1553	2	3	9	N	3					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD -T- WELL #: 27 RRCID -> 130315 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 6945 - 7141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	85	2	2	9	N	2					2
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					2
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					2
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					2
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					2
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					2
*11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					2
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	50	2	2	9	N	2					-0-

TOTAL GAS PROD: 814 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HEREFORD -T- WELL #: 31 RRCID -> 130728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6723 - 7033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HEREFORD, L.M. WELL #: 34 RRCID -> 130730 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7294 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2901	-0-	-385	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2800	-0-	-168	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3124	-0-	-162	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	3083	-0-	-37	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
*05	3100	X	2997	-0-	-103	-0-	2993	2	4	9	N	4					4
06	3030	X	2960	-0-	-70	-0-	2960	2			N	-0-					4
07	3193	X	2828	-0-	-365	-0-	2828	2			N	-0-					4
08	3193	X	3017	-0-	-176	-0-	3017	2			N	-0-					4
09	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					4
10	3069	X	3044	-0-	-25	-0-	3044	2			N	-0-					4
*11	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					4
*12	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3297	2	4	9	N	4					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L.M. WELL #: 35 RRCID -> 131214 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6708 - 6833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					1
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					1
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					1
04	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	1018	2			Y	-0-					1
05	1054	N	953	-0-	-101	-0-	952	2	1	9	Y	1					2
06	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	1003	2			Y	-0-					2
07	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1053	2			Y	-0-					2
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					2
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					2
10	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	1034	2			Y	-0-					2
*11	1020	N	940	-0-	-80	-0-	940	2			Y	-0-					2
12	1085	N	971	-0-	-114	-0-	969	2	2	9	Y	2					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HEREFORD, L.M. WELL #: 36 RRCID -> 131694 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7148 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
*05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	348	2	2	9	Y	2					2
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					2
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					2
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					2
09	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	2			Y	-0-					2
10	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			Y	-0-					2
*11	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	2			Y	-0-					2
12	310	N	280	-0-	-30	-0-	278	2	2	9	Y	2					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HEREFORD, L.M. WELL #: 37 RRCID -> 132083 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7167 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L.M. WELL #: 38 RRCID -> 132285 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5894 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					1
02	588	N	503	-0-	-85	-0-	503	2			N	-0-					1
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					1
04	660	N	519	-0-	-141	-0-	519	2			N	-0-					1
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	709	2	1	9	N	1					2
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					2
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					2
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					2
09	780	N	777	-0-	-3	-0-	777	2			N	-0-					2
10	775	N	643	-0-	-132	-0-	643	2			N	-0-					2
*11	750	N	440	-0-	-310	-0-	440	2			N	-0-					2
12	806	N	621	-0-	-185	-0-	619	2	2	9	N	2					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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
01	5394	X	4572	-0-	-822	-0-	4572	2			N	-0-					6
02	4872	X	4147	-0-	-725	-0-	4147	2			N	-0-					6
03	5177	X	4140	-0-	-1037	-0-	4140	2			N	-0-					6
04	4980	X	3630	-0-	-1350	-0-	3630	2			N	-0-					6
*05	5146	X	3881	-0-	-1265	-0-	3881	2			N	-0-	1	7			5
06	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-					5
07	4588	X	3041	-0-	-1547	-0-	3041	2			N	-0-					5
08	4154	X	2529	-0-	-1625	-0-	2529	2			N	-0-					5
09	4890	X	1833	-0-	-3057	-0-	1833	2			N	-0-					5
10	5053	X	231	-0-	-4822	-0-	231	2			N	-0-					5
*11	4890	X	72	-0-	-4818	-0-	72	2			N	-0-					5
12	3038	X	593	-0-	-2445	-0-	587	2	6	9	N	5					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HEREFORD, L.M. WELL #: 41 RRCID -> 136489 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7336 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 42 RRCID -> 137904 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7205 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*05	124	X	116	-0-	-8	-0-	114	2	2	9	N	2					2
06	120	X	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					2
07	124	X	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					2
08	124	X	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					2
09	120	X	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					2
10	124	X	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					2
*11	120	X	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					2
12	124	X	65	-0-	-59	-0-	63	2	2	9	N	2					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HEREFORD -T- WELL #: 35 RRCID -> 137995 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7392 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HEREFORD -T- WELL #: 36 RRCID -> 137999 COMPL. DATE 03/24/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7302 - 7589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
*05	341	N	271	-0-	-70	-0-	269	2	2	9	N	2					2
06	330	N	261	-0-	-69	-0-	261	2			N	-0-					2
07	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	2			N	-0-					2
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					2
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					2
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					2
*11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					2
12	310	N	280	-0-	-30	-0-	278	2	2	9	N	2					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L. M. WELL #: 43 RRCID -> 139253 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7546 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	528	-0-	-92	-0-	528	2			N	-0-					1
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					1
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					1
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					1
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	624	2	1	9	N	1					2
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					2
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					2
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					2
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					2
10	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	2			N	-0-					2
*11	630	N	584	-0-	-46	-0-	584	2			N	-0-					2
12	651	N	609	-0-	-42	-0-	607	2	2	9	N	2					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HEREFORD, L.M. WELL #: 40 RRCID -> 142632 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7716 - 7752

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HEREFORD -T- WELL #: 40 RRCID -> 150205 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 7614

01	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	1360	2			N	-0-					3
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					3
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					3
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					3
*05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					3
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					3
07	1643	N	1467	-0-	-176	-0-	1467	2			N	-0-					3
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					3
09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					3
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					3
*11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					3
12	1550	N	1395	-0-	-155	-0-	1392	2	3	9	N	3					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 44 RRCID -> 151290 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7978 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	850	-0-	-142	-0-	850	2			N	-0-					1
02	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					1
03	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					1
04	960	X	900	-0-	-60	-0-	900	2			N	-0-					1
05	1116	X	500	-0-	-616	-0-	499	2	1	9	N	1					2
06	1080	X	432	-0-	-648	-0-	432	2			N	-0-					2
07	1116	X	459	-0-	-657	-0-	459	2			N	-0-					2
08	1023	X	458	-0-	-565	-0-	458	2			N	-0-					2
09	900	X	456	-0-	-444	-0-	456	2			N	-0-					2
10	496	X	428	-0-	-68	-0-	428	2			N	-0-					2
*11	450	X	413	-0-	-37	-0-	413	2			N	-0-					2
*12	523	X	523	-0-	-0-	-0-	521	2	2	9	N	2					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SOB MIN FEE WELL #: 2 RRCID -> 155458 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7440 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	143	-0-	-167	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	280	X	231	-0-	-49	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*05	248	X	84	-0-	-164	-0-	82	2	2	9	N	2					2
06	330	X	126	-0-	-204	-0-	126	2			N	-0-					2
07	341	X	161	-0-	-180	-0-	161	2			N	-0-					2
08	341	X	150	-0-	-191	-0-	150	2			N	-0-					2
09	240	X	147	-0-	-93	-0-	147	2			N	-0-					2
10	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					2
*11	150	X	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					2
*12	166	X	166	-0-	-0-	-0-	164	2	2	9	N	2					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HEREFORD, L. M. "B" WELL #: 47 RRCID -> 155901 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	224	N	107	-0-	-117	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*05	124	N	117	-0-	-7	-0-	115	2	2	9	N	2					2
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					2
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					2
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					2
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					2
10	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					2
*11	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					2
12	155	N	92	-0-	-63	-0-	90	2	2	9	N	2					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD -T- WELL #: 48 RRCID -> 168181 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6889 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			N	-0-					6
02	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	2			N	-0-					6
03	5890	X	5590	-0-	-300	-0-	5590	2			N	-0-					6
04	5730	X	5028	-0-	-702	-0-	5028	2			N	-0-					6
*05	6200	X	5355	-0-	-845	-0-	5354	2	1	9	N	1					7
06	6000	X	5751	-0-	-249	-0-	5751	2			N	-0-					7
07	6200	X	4298	-0-	-1902	-0-	4298	2			N	-0-					7
08	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2			N	-0-					7
09	5760	X	5139	-0-	-621	-0-	5139	2			N	-0-					7
10	5952	X	4882	-0-	-1070	-0-	4882	2			N	-0-					7
*11	5760	X	4580	-0-	-1180	-0-	4580	2			N	-0-					7
12	5828	X	5253	-0-	-575	-0-	5245	2	8	9	N	7					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HEREFORD -T- WELL #: 46 RRCID -> 169352 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7707 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					1
02	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					1
03	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					1
04	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					1
05	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3905	2	3	9	N	3					4
06	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					4
07	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-					4
08	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-					4
09	4050	X	3924	-0-	-126	-0-	3924	2			N	-0-					4
10	4185	X	4009	-0-	-176	-0-	4009	2			N	-0-					4
*11	4050	X	3702	-0-	-348	-0-	3702	2			N	-0-					4
12	4185	X	4126	-0-	-59	-0-	4122	2	4	9	N	4					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HEREFORD -T- WELL #: 45 RRCID -> 170303 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6934 - 7807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	2014	-0-	-125	-0-	2014	2			N	-0-					1
02	1932	X	1841	-0-	-91	-0-	1841	2			N	-0-					1
03	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					1
04	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					1
05	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2621	2	3	9	N	3					4
06	2610	X	2377	-0-	-233	-0-	2377	2			N	-0-					4
07	2759	X	2702	-0-	-57	-0-	2702	2			N	-0-					4
08	2759	X	2684	-0-	-75	-0-	2684	2			N	-0-					4
09	2670	X	2625	-0-	-45	-0-	2625	2			N	-0-					4
10	2697	X	2655	-0-	-42	-0-	2655	2			N	-0-					4
*11	2610	X	2491	-0-	-119	-0-	2491	2			N	-0-					4
12	2728	X	2491	-0-	-237	-0-	2487	2	4	9	N	4					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 53 RRCID -> 233205 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7434 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-					151
02	4200	X	4067	-0-	-133	-0-	4067	2			N	-0-					151
03	4743	X	3996	-0-	-747	-0-	3996	2			N	-0-					151
04	5220	X	4304	-0-	-916	-0-	4292	2	12	9	N	11					162
*05	5394	X	4764	-0-	-630	-0-	4752	2	12	9	N	11	159	7			14
06	5220	X	3942	-0-	-1278	-0-	3942	2			N	-0-					14
07	4495	X	4223	-0-	-272	-0-	4223	2			N	-0-					14
08	4433	X	3877	-0-	-556	-0-	3877	2			N	-0-					14
09	4620	X	3155	-0-	-1465	-0-	3155	2			N	-0-					14
10	4774	X	3444	-0-	-1330	-0-	3444	2			N	-0-					14
*11	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2			N	-0-					14
*12	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5441	2	6	9	N	5					9

TOTAL GAS PROD: 52,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HEREFORD, L. M. -T- WELL #: 52 RRCID -> 242086 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L.M.-B- WELL #: 54 RRCID -> 251314 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7570 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 192413 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7793 - 7868

01	1581	X	1124	-0-	-457	-0-	38	1	1086	2	N	-0-					29
02	1428	X	910	-0-	-518	-0-	23	1	887	2	N	-0-					29
03	1581	X	1139	-0-	-442	-0-	1139	2			N	-0-					29
04	1080	X	1015	-0-	-65	-0-	1015	2			N	-0-					29
05	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					29
06	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	45	1	1267	2	N	-0-					29
07	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	49	1	1351	2	N	-0-					29
08	1271	X	605	-0-	-666	-0-	32	1	573	2	N	-0-					29
09	1320	X	464	-0-	-856	-0-	16	1	448	2	N	-0-					29
10	1395	X	1085	-0-	-310	-0-	42	1	1043	2	N	-0-					29
11	1350	X	624	-0-	-726	-0-	18	1	606	2	N	-0-					29
12	1395	X	996	-0-	-399	-0-	14	1	982	2	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 11,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAURLINE (VICKSBURG L) 06546 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
BEAURLINE, A.W. WELL #: 4 RRCID -> 082569 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 11879 - 11902

01	14B2	EXT	47	-0-	47	238	7	1	40	2	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	281	-0-	281	519	48	1	233	2	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	557	-0-	557	1076	117	1	440	2	Y	-0-					-0-
04	1415	N	339	-0-	-1076	-0-	85	1	254	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	224	-0-	-86	-0-	41	1	183	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	376	-0-	-134	-0-	97	1	279	2	Y	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	57	1	326	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	89	1	252	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	143	-0-	-247	-0-	19	1	124	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		289	-0-	289	289	42	1	247	2	Y	-0-					-0-
11	461	N	172	-0-	-289	-0-	27	1	145	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAURLINE (VICKSBURG R) 06546 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
BEAURLINE, A. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 073341 COMPL. DATE 09/04/1977 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12060 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		248	-0-	248	248		41	1	207	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		158	-0-	158	406		33	1	125	2	N	-0-					-0-
04	549	N	143	-0-	-406	-0-		36	1	107	2	N	-0-					-0-
05	279	N	104	-0-	-175	-0-		19	1	85	2	N	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-		37	1	105	2	N	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-		20	1	117	2	N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-		31	1	90	2	N	-0-					-0-
09	150	N	48	-0-	-102	-0-		7	1	41	2	N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-		16	1	96	2	N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-		12	1	66	2	N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 2 RRCID -> 087662 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 14025 PERF.12189 - 12247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		135	-0-	135	2630		20	1	115	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		59	-0-	59	2689		10	1	49	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		696	-0-	696	3385		141	1	532	2	Y	21					21
								23	9									
04	3000	N	520	-0-	-2480	905		127	1	381	2	Y	11	14	1			18
								12	9									
05	1334	N	429	-0-	-905	-0-		78	1	351	2	Y	-0-					18
06	660	N	508	-0-	-152	-0-		131	1	377	2	Y	-0-					18
07	527	N	391	-0-	-136	-0-		59	1	332	2	Y	-0-					18
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-		114	1	324	2	Y	-0-					18
09	510	N	295	-0-	-215	-0-		40	1	255	2	Y	-0-					18
10	DLQ G-10		478	-0-	478	478		69	1	409	2	Y	-0-					18
11	928	N	450	-0-	-478	-0-		72	1	378	2	Y	-0-					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 4,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BEAURLINE (VICKSBURG 12100) 06546 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
BEAURLINE, A. W. WELL #: 3 RRCID -> 106082 COMPL. DATE 04/06/1983 TOTAL DEPTH 13987 PERF.12105 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		56	-0-	56	988	8	1	48	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		46	-0-	46	1034	8	1	38	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		366	-0-	366	1400	77	1	289	2	Y	-0-					-0-
04	1675	N	275	-0-	-1400	-0-	68	1	204	2	Y	3					3
							3	9									
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	36	1	161	2	Y	-0-					3
06	360	N	289	-0-	-71	-0-	75	1	214	2	Y	-0-					3
07	279	N	240	-0-	-39	-0-	36	1	204	2	Y	-0-					3
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	84	1	238	2	Y	-0-					3
09	300	N	247	-0-	-53	-0-	33	1	214	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		351	-0-	351	351	51	1	300	2	Y	-0-					3
11	751	N	400	-0-	-351	-0-	64	1	336	2	Y	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 2,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BEAURLINE (7100) 06546 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
BEAURLINE, A. W. WELL #: 6 RRCID -> 157735 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6255 - 6265

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 60 RRCID -> 141490 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7321 - 7345

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 143969 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7390 - 7404

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 197065 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 127869 COMPL. DATE 03/19/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7443 - 7587

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 25 RRCID -> 134023 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4610 - 4855

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 24 RRCID -> 134024 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10200 - 10278

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 26 RRCID -> 134062 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6842 - 6916

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 138684 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7300 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	22	1	522	2	N	-0-					1
02	100	N	514	-0-	414	414	20	1	494	2	N	-0-					1
03	T. A.		411	-0-	411	825	16	1	395	2	N	-0-					1
04	T. A.		291	-0-	291	1116	12	1	278	2	N	1					2
							1	9									
05	1416	X	300	-0-	-1116	-0-	12	1	288	2	N	-0-	1	1			1
06	516	X	516	-0-	-0-	-0-	22	1	494	2	N	-0-					1
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	14	1	307	2	N	-0-					1
08	310	N	258	-0-	-52	-0-	12	1	245	2	N	1					2
							1	9									
09	480	N	191	-0-	-289	-0-	8	1	183	2	N	-0-					2
10	310	N	104	-0-	-206	-0-	4	1	99	2	N	1					3
							1	9									
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	10	1	233	2	N	-0-	3	1			-0-
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	238	2	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 43 RRCID -> 139701 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7524 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	607	-0-	-106	-0-	24	1	583	2	Y	-0-					1
02	560	N	559	-0-	-1	-0-	22	1	537	2	Y	-0-					1
03	620	N	619	-0-	-1	-0-	24	1	595	2	Y	-0-					1
04	600	N	575	-0-	-25	-0-	24	1	551	2	Y	-0-					1
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	24	1	550	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	600	N	516	-0-	-84	-0-	22	1	494	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	493	-0-	-96	-0-	21	1	472	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	508	-0-	-81	-0-	24	1	484	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	260	-0-	-250	-0-	11	1	249	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	480	-0-	-16	-0-	21	1	459	2	Y	-0-					-0-
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	20	1	480	2	Y	-0-					-0-
*12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	21	1	482	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 30 RRCID -> 141506 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7483 - 7632

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 141892 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6726 - 6987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	246	1	2847	2	N	11	12	1			20
							12	9									
02	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	218	1	2482	2	N	12	13	1			19
							13	9									
03	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	266	1	2786	2	N	13	27	1			5
							14	9									
04	2700	X	2472	-0-	-228	-0-	222	1	2235	2	N	14	12	1			7
							15	9									
05	2790	X	1963	-0-	-827	-0-	178	1	1775	2	N	9					16
							10	9									
06	2700	X	1575	-0-	-1125	-0-	146	1	1422	2	N	6	12	1			10
							7	9									
07	2542	N	1824	-0-	-718	-0-	173	1	1641	2	N	9	8	1			11
							10	9									
08	1953	N	1390	-0-	-563	-0-	109	1	1274	2	N	6	9	1			8
							7	9									
09	1590	N	1518	-0-	-72	-0-	95	1	1404	2	N	17					25
							19	9									
10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	138	1	1755	2	N	27	33	1			19
							30	9									
11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	133	1	1665	2	N	10					29
							11	9									
*12	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	151	1	1868	2	N	13	19	1			23
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 25,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 141896 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6786 - 6934

01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	26	1	300	2	N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	19	1	215	2	N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	23	1	237	2	N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	24	1	245	2	N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	23	1	233	2	N	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	21	1	204	2	N	-0-					-0-
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	22	1	208	2	N	-0-					-0-
08	248	N	163	-0-	-85	-0-	13	1	150	2	N	-0-					-0-
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	14	1	205	2	N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	19	1	240	2	N	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	216	2	N	-0-					-0-
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	14	1	177	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	884	-0-	-511	-0-	70	1	805	2	N	8	6	1			13
							9	9									
02	1260	N	254	-0-	-1006	-0-	20	1	232	2	N	2	8	1			7
							2	9									
03	1643	N	643	-0-	-1000	-0-	56	1	586	2	N	1	8	1			-0-
							1	9									
04	870	N	736	-0-	-134	-0-	66	1	668	2	N	2	1	1			1
							2	9									
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	36	1	360	2	N	-0-					1
06	630	N	326	-0-	-304	-0-	30	1	295	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	775	N	237	-0-	-538	-0-	23	1	213	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	1	1			-0-
09	330	N	119	-0-	-211	-0-	8	1	111	2	N	-0-					-0-
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	41	1	516	2	N	-0-					-0-
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	83	1	1042	2	N	2					2
							2	9									
*12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	132	1	1636	2	N	2	1	1			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2125	-0-	-293	-0-	169	1	1955	2	N	1	1	1			2
							1	9									
02	1680	N	1653	-0-	-27	-0-	133	1	1519	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1984	N	1781	-0-	-203	-0-	155	1	1624	2	N	2	3	1			1
							2	9									
04	2010	N	1705	-0-	-305	-0-	154	1	1550	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	152	1	1521	2	N	1					2
							1	9									
06	1710	N	1702	-0-	-8	-0-	159	1	1543	2	N	-0-	1	1			1
07	1767	N	1654	-0-	-113	-0-	158	1	1494	2	N	2	1	1			2
							2	9									
08	1674	N	1127	-0-	-547	-0-	89	1	1036	2	N	2	2	1			2
							2	9									
09	1710	N	1400	-0-	-310	-0-	89	1	1308	2	N	3					5
							3	9									
10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	123	1	1569	2	N	6	7	1			4
							7	9									
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	127	1	1588	2	N	2					6
							2	9									
*12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	128	1	1585	2	N	3	4	1			5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 19,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 24 RRCID -> 142539 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6640 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	154	1	1781	2	N	1	1	1			2
							1	9									
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	134	1	1523	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	178	1	1869	2	N	2	3	1			1
							2	9									
04	1860	N	1037	-0-	-823	-0-	93	1	938	2	N	5	3	1			3
							6	9									
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	162	1	1621	2	N	1					4
							1	9									
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	194	1	1886	2	N	5	3	1			6
							6	9									
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	157	1	1488	2	N	9	5	1			10
							10	9									
08	1798	N	1098	-0-	-700	-0-	87	1	1009	2	N	2	8	1			4
							2	9									
09	2010	N	1619	-0-	-391	-0-	103	1	1512	2	N	4					8
							4	9									
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	132	1	1681	2	N	5	9	1			4
							6	9									
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	129	1	1619	2	N	2					6
							2	9									
*12	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	126	1	1554	2	N	3	4	1			5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 20,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 81 RRCID -> 142843 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7351 - 7954

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 143216 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	298	-0-	-415	-0-	24	1	274	2	N	-0-	1	1			1
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	33	1	370	2	N	2	1	1			2
							2	9									
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	38	1	395	2	N	1	2	1			1
							1	9									
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	36	1	365	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	N	-0-					1
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	34	1	328	2	N	-0-	1	1			-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	62	1	583	2	N	1					1
							1	9									
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	23	1	266	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	39	1	575	2	N	4					5
							4	9									
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	56	1	707	2	N	4	6	1			3
							4	9									
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	74	1	932	2	N	2					5
							2	9									
*12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	74	1	918	2	N	2	3	1			4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 93 RRCID -> 143688 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7524

01	4650	X	3718	-0-	-932	-0-	295	1	3411	2	N	11	13	1			20
							12	9									
02	3510	X	3069	-0-	-441	-0-	247	1	2809	2	N	12	13	1			19
							13	9									
03	4030	X	2907	-0-	-1123	-0-	252	1	2642	2	N	12	26	1			5
							13	9									
04	3600	X	3208	-0-	-392	-0-	289	1	2910	2	N	8	9	1			4
							9	9									
05	3720	X	3041	-0-	-679	-0-	276	1	2761	2	N	4					8
							4	9									
06	3600	X	3340	-0-	-260	-0-	310	1	3013	2	N	15	6	1			17
							17	9									
07	3410	X	3388	-0-	-22	-0-	321	1	3046	2	N	19	14	1			22
							21	9									
08	3317	X	2044	-0-	-1273	-0-	161	1	1875	2	N	7	18	1			11
							8	9									
09	3330	X	3166	-0-	-164	-0-	200	1	2956	2	N	9					20
							10	9									
10	3441	X	3349	-0-	-92	-0-	242	1	3081	2	N	24	27	1			17
							26	9									
11	3330	X	3099	-0-	-231	-0-	228	1	2860	2	N	10					27
							11	9									
12	3379	X	2979	-0-	-400	-0-	222	1	2743	2	N	13	18	1			22
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 37,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 85 RRCID -> 143897 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7994 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	117	-0-	-38	-0-	5	1	110	2	N	2	1	1			1
							2	9									
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	205	2	N	3	2	1			2
							3	9									
03	124	N	87	-0-	-37	-0-	3	1	84	2	N	-0-	2	1			-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	187	2	N	5	3	1			2
							6	9									
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	N	2	3	1			1
							2	9									
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	216	2	N	3	3	1			1
							3	9									
07	217	N	102	-0-	-115	-0-	4	1	95	2	N	3	2	1			2
							3	9									
08	124	N	60	-0-	-64	-0-	3	1	56	2	N	1	2	1			1
							1	9									
09	240	N	104	-0-	-136	-0-	4	1	98	2	N	2	2	1			1
							2	9									
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	N	2	2	1			1
							2	9									
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	2	1	41	2	N	5	3	1			3
							6	9									
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 143898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7707 - 7980

01	2945	X	2875	-0-	-70	-0-	114	1	2744	2	N	15	12	1			14
							17	9									
02	2565	X	2497	-0-	-68	-0-	98	1	2375	2	N	22	24	1			12
							24	9									
03	3162	X	2453	-0-	-709	-0-	95	1	2332	2	N	24	18	1			18
							26	9									
04	3060	X	2397	-0-	-663	-0-	97	1	2248	2	N	47	40	1			25
							52	9									
05	3007	X	1391	-0-	-1616	-0-	56	1	1316	2	N	17	33	1			9
							19	9									
06	2790	X	2176	-0-	-614	-0-	93	1	2049	2	N	31	30	1			10
							34	9									
07	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	138	1	3045	2	N	24	18	1			16
							26	9									
08	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	138	1	2740	2	N	14	20	1			10
							15	9									
09	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	117	1	2757	2	N	29	23	1			16
							32	9									
10	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	201	1	4441	2	N	24	28	1			12
							26	9									
11	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	179	1	4308	2	N	27	21	1			18
							30	9									
*12	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	188	1	4274	2	N	16	19	1			15
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 36,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 98 RRCID -> 143953 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8018 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	198	-0-	-19	-0-	8	1 2 9	188	2	N	2	1	1			1
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1 2 9	214	2	N	2	2	1			1
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	8	1 1 9	204	2	N	1	1	1			1
04	180	N	125	-0-	-55	-0-	5	1 2 9	118	2	N	2	2	1			1
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1 2 9	131	2	N	2	2	1			1
06	210	N	150	-0-	-60	-0-	6	1 3 9	141	2	N	3	3	1			1
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1 3 9	151	2	N	3	2	1			2
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	4	1	80	2	N	-0-	2	1			-0-
09	150	N	95	-0-	-55	-0-	4	1 2 9	89	2	N	2	1	1			1
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1 3 9	255	2	N	3	2	1			2
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1 1 9	104	2	N	1	2	1			1
12	93	N	20	-0-	-73	-0-	1	1 1 9	18	2	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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
01	713	N	617	-0-	-96	-0-	25	1 2 9	590	2	N	2	1	1			2
02	616	N	572	-0-	-44	-0-	22	1 4 9	546	2	N	4	4	1			2
03	651	N	627	-0-	-24	-0-	24	1 3 9	600	2	N	3	3	1			2
04	600	N	578	-0-	-22	-0-	24	1 4 9	550	2	N	4	4	1			2
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	24	1 4 9	563	2	N	4	4	1			2
06	600	N	590	-0-	-10	-0-	25	1 8 9	557	2	N	7	7	1			2
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	26	1 6 9	568	2	N	5	4	1			3
08	589	N	470	-0-	-119	-0-	22	1 3 9	445	2	N	3	4	1			2
09	600	N	430	-0-	-170	-0-	17	1 3 9	410	2	N	3	3	1			2
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	29	1 4 9	635	2	N	4	4	1			2
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	24	1 7 9	572	2	N	6	4	1			4
*12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	26	1 3 9	600	2	N	3	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 6,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 73 RRCID -> 144024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7502 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	61	1	1467	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	5581	-0-	2481	2481	217	1	5343	2	N	19	5	1			14
							21	9									
04	3000	N	2966	-0-	-34	2447	121	1	2795	2	N	45	35	1			24
							50	9									
05	3100	N	1821	-0-	-1279	1168	74	1	1728	2	N	17	32	1			9
							19	9									
06	2831	X	1663	-0-	-1168	-0-	70	1	1585	2	N	7	14	1			2
							8	9									
07	1488	X	1253	-0-	-235	-0-	54	1	1193	2	N	5	4	1			3
							6	9									
08	1488	X	979	-0-	-509	-0-	48	1	929	2	N	2	3	1			2
							2	9									
09	1440	X	793	-0-	-647	-0-	32	1	758	2	N	3	3	1			2
							3	9									
10	1488	X	1433	-0-	-55	-0-	62	1	1367	2	N	4	4	1			2
							4	9									
11	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	60	1	1443	2	N	6	4	1			4
							7	9									
*12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	71	1	1612	2	N	3	4	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 21,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 144026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7418 - 8418

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 102 RRCID -> 144569 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7461 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1106	-0-	-537	-0-	44	1	1054	2	N	7	6	1			7
							8	9									
02	728	N	613	-0-	-115	-0-	24	1	583	2	N	5	9	1			3
							6	9									
03	1488	N	959	-0-	-529	-0-	37	1	908	2	N	13	6	1			10
							14	9									
04	1080	N	442	-0-	-638	-0-	18	1	417	2	N	6	13	1			3
							7	9									
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	19	1	435	2	N	4	5	1			2
							4	9									
06	930	N	869	-0-	-61	-0-	37	1	826	2	N	5	5	1			2
							6	9									
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	25	1	547	2	N	3	3	1			2
							3	9									
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	29	1	577	2	N	8	4	1			6
							9	9									
09	870	N	392	-0-	-478	-0-	16	1	374	2	N	2	7	1			1
							2	9									
10	589	N	292	-0-	-297	-0-	12	1	276	2	N	4	3	1			2
							4	9									
11	600	N	180	-0-	-420	-0-	7	1	170	2	N	3	3	1			2
							3	9									
*12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	25	1	558	2	N	1	2	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 144570 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7611 - 7801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	176	1	4236	2	N	26	13	1			25
							29	9									
02	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	163	1	3954	2	N	43	44	1			24
							47	9									
03	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	174	1	4290	2	N	29	31	1			22
							32	9									
04	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	176	1	4080	2	N	46	43	1			25
							51	9									
05	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	162	1	3788	2	N	36	41	1			20
							40	9									
06	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	179	1	4032	2	N	65	64	1			21
							72	9									
07	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	187	1	4114	2	N	33	32	1			22
							36	9									
08	3720	X	3296	-0-	-424	-0-	157	1	3116	2	N	21	28	1			15
							23	9									
09	3600	X	1892	-0-	-1708	-0-	76	1	1785	2	N	28	28	1			15
							31	9									
10	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	183	1	4054	2	N	46	38	1			23
							51	9									
11	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	158	1	3788	2	N	55	42	1			36
							61	9									
*12	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	170	1	3867	2	N	23	38	1			21
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 47,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 451

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 108 RRCID -> 144571 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7219 - 7235

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES EST. WELL #: 1 RRCID -> 145781 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6770 - 7322

01	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	13	1	4227	2	Y	-0-					-0-
02	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	10	1	1304	2	Y	-0-					-0-
03	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	10	1	3695	2	Y	-0-					-0-
04	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	13	1	1198	2	Y	-0-					-0-
05	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	9	1	2130	2	Y	-0-					-0-
06	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	7	1	2788	2	Y	-0-					-0-
07	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	7	1	1958	2	Y	-0-					-0-
08	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	6	1	1370	2	Y	-0-					-0-
09	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	9	1	3394	2	Y	-0-					-0-
10	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	6	1	3587	2	Y	-0-					-0-
11	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	4	1	1841	2	Y	-0-					-0-
*12	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	8	1	3383	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES EST. WELL #: 2-C RRCID -> 145784 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6788 - 6816

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BARNES EST. WELL #: 2-T RRCID -> 145785 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7294 - 7270

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01		775	N	518	-0-	-257	-0-	21 2	1 9	495	2	N	2	1	1			2
02		672	N	664	-0-	-8	-0-	26 4	1 9	634	2	N	4	4	1			2
03		641	N	641	-0-	-0-	-0-	25 3	1 9	613	2	N	3	3	1			2
04		510	N	457	-0-	-53	-0-	19 4	1 9	434	2	N	4	4	1			2
05		475	N	475	-0-	-0-	-0-	19 4	1 9	452	2	N	4	4	1			2
06		630	N	534	-0-	-96	-0-	22 8	1 9	504	2	N	7	7	1			2
07		465	N	438	-0-	-27	-0-	19 6	1 9	413	2	N	5	4	1			3
08		465	N	349	-0-	-116	-0-	17 2	1 9	330	2	N	2	4	1			1
09		540	N	317	-0-	-223	-0-	13 4	1 9	300	2	N	4	3	1			2
10		568	N	568	-0-	-0-	-0-	24 4	1 9	540	2	N	4	4	1			2
11		417	N	417	-0-	-0-	-0-	16 6	1 9	395	2	N	5	4	1			3
*12		429	N	429	-0-	-0-	-0-	18 3	1 9	408	2	N	3	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 5,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	33	1	778	2	N	2	1	1			2
							2	9									
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	30	1	726	2	N	4	4	1			2
							4	9									
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	33	1	815	2	N	3	3	1			2
							3	9									
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	57	1	1311	2	N	4	4	1			2
							4	9									
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	36	1	835	2	N	28	15	1			15
							31	9									
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	35	1	778	2	N	19	28	1			6
							21	9									
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	38	1	829	2	N	5	8	1			3
							6	9									
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	30	1	595	2	N	3	4	1			2
							3	9									
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	12	1	290	2	N	3	3	1			2
							3	9									
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	22	1	489	2	N	4	4	1			2
							4	9									
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	20	1	484	2	N	6	4	1			4
							7	9									
*12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	23	1	515	2	N	3	4	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	184	1	1076	2	Y	11	12	1			20
							12	9									
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	180	1	952	2	Y	13	13	1			20
							14	9									
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	203	1	1115	2	Y	12	27	1			5
							13	9									
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	210	1	1032	2	Y	8	9	1			4
							9	9									
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	158	1	703	2	Y	2					6
							2	9									
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	43	1	1072	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
07	837	N	573	-0-	-264	-0-	572	2	1	9	Y	1	2	1			2
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	81	1	859	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	810	N	737	-0-	-73	-0-	53	1	681	2	Y	3					5
							3	9									
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	97	1	1151	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	99	1	1264	2	Y	2					6
							2	9									
*12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	93	1	1079	2	Y	3	4	1			5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 13,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 113 RRCID -> 146868 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 7288 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	22	1	524	2	N	2	1	1			2
							2	9									
02	476	N	301	-0-	-175	-0-	12	1	285	2	N	4	4	1			2
							4	9									
03	651	N	354	-0-	-297	-0-	14	1	339	2	N	1	2	1			1
							1	9									
04	540	N	158	-0-	-382	-0-	6	1	146	2	N	5	3	1			3
							6	9									
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	N	3	4	1			2
							3	9									
06	330	N	125	-0-	-205	-0-	5	1	118	2	N	2	3	1			1
							2	9									
07	155	N	45	-0-	-110	-0-	2	1	42	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	2	N	-0-	1	1			-0-
09	120	N	40	-0-	-80	-0-	2	1	37	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	35	1	773	2	N	2	1	1			1
							2	9									
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	62	1	1495	2	N	5	3	1			3
							6	9									
*12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	15	1	342	2	N	2	4	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

G.B.G.L. & C. WELL #: 6 RRCID -> 146876 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6979 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	195	1	1139	2	Y	16	5	1			23
							18	9									
02	1064	N	892	-0-	-172	-0-	141	1	743	2	Y	7	6	1			24
							8	9									
03	1302	N	1009	-0-	-293	-0-	154	1	848	2	Y	6	13	1			17
							7	9									
04	1320	N	892	-0-	-428	-0-	146	1	717	2	Y	26	29	1			14
							29	9									
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	146	1	649	2	Y	1					15
							1	9									
06	990	N	853	-0-	-137	-0-	33	1	820	2	Y	-0-	3	1			12
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1153	2	2	9	Y	2	2	1			12
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	100	1	1059	2	Y	5	2	1			15
							6	9									
09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	111	1	1433	2	Y	5					20
							6	9									
10	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	158	1	1875	2	Y	5	6	1			19
							6	9									
11	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	166	1	2117	2	Y	2					21
							2	9									
*12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	148	1	1707	2	Y	3	4	1			20
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 15,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
G.B.G.L. & C. CO., LTD. WELL #: 8 RRCID -> 148545 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6940 - 7216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	52	1	305	2	Y	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	58	1	308	2	Y	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	63	1	344	2	Y	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	67	1	331	2	Y	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	67	1	300	2	Y	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	12	1	308	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	270	-0-	-40	-0-	23	1	247	2	Y	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	22	1	282	2	Y	-0-					-0-
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	29	1	340	2	Y	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	30	1	378	2	Y	-0-					-0-
*12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	29	1	330	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 121 RRCID -> 150026 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7692 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1499	-0-	-1043	-0-	59	1	1423	2	N	15	10	1			14
							17	9									
02	1917	X	909	-0-	-1008	-0-	35	1	854	2	N	18	22	1			10
							20	9									
03	2201	X	802	-0-	-1399	-0-	31	1	767	2	N	4	11	1			3
							4	9									
04	2130	X	206	-0-	-1924	-0-	9	1	195	2	N	2	4	1			1
							2	9									
05	1953	X	628	-0-	-1325	-0-	26	1	600	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1440	X	579	-0-	-861	-0-	24	1	548	2	N	6	5	1			2
							7	9									
07	992	X	432	-0-	-560	-0-	19	1	410	2	N	3	3	1			2
							3	9									
08	620	N	430	-0-	-190	-0-	20	1	407	2	N	3	3	1			2
							3	9									
09	570	N	189	-0-	-381	-0-	8	1	179	2	N	2	3	1			1
							2	9									
10	434	N	412	-0-	-22	-0-	18	1	390	2	N	4	3	1			2
							4	9									
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	21	1	503	2	N	6	4	1			4
							7	9									
*12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	17	1	390	2	N	2	4	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 124 RRCID -> 150165 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8036 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3311	-0-	-595	-0-	132	1	3171	2	N	7					17
							8	9									
02	3402	X	2978	-0-	-424	-0-	118	1	2859	2	N	1					18
							1	9									
03	3906	X	3498	-0-	-408	-0-	136	1	3360	2	N	2					20
							2	9									
04	3690	X	2738	-0-	-952	-0-	113	1	2622	2	N	3					23
							3	9									
05	3317	X	2463	-0-	-854	-0-	101	1	2352	2	N	9	21	1			11
							10	9									
06	3390	X	3082	-0-	-308	-0-	131	1	2949	2	N	2					13
							2	9									
07	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	158	1	3485	2	N	7					20
							8	9									
08	3503	X	2717	-0-	-786	-0-	130	1	2585	2	N	2					22
							2	9									
09	3090	X	1405	-0-	-1685	-0-	57	1	1335	2	N	12					34
							13	9									
10	3658	X	3645	-0-	-13	-0-	157	1	3481	2	N	6					40
							7	9									
11	3540	X	3403	-0-	-137	-0-	135	1	3243	2	N	23	44	1			19
							25	9									
*12	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	158	1	3597	2	N	13					32
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 36,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 33 RRCID -> 150679 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7603 - 7852

01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	27	1	638	2	N	-0-					3
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	23	1	568	2	N	1					4
							1	9									
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	27	1	655	2	N	-0-					4
04	630	N	532	-0-	-98	-0-	22	1	510	2	N	-0-					4
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	28	1	644	2	N	1	4	1			1
							1	9									
06	660	N	444	-0-	-216	-0-	19	1	425	2	N	-0-					1
07	558	N	508	-0-	-50	-0-	22	1	485	2	N	1					2
							1	9									
08	682	N	295	-0-	-387	-0-	14	1	281	2	N	-0-					2
09	450	N	409	-0-	-41	-0-	17	1	392	2	N	-0-					2
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	29	1	631	2	N	1					3
							1	9									
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	16	1	381	2	N	-0-	3	1			-0-
12	434	N	390	-0-	-44	-0-	16	1	374	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 131 RRCID -> 150817 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7718 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	634	-0-	-172	-0-	25	1 2 9	607	2	N	2	1	1			2
02	644	N	550	-0-	-94	-0-	22	1 4 9	524	2	N	4	4	1			2
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	25	1 3 9	625	2	N	3	3	1			2
04	600	N	545	-0-	-55	-0-	22	1 4 9	519	2	N	4	4	1			2
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	13	1 3 9	305	2	N	3	4	1			1
06	630	N	363	-0-	-267	-0-	15	1 7 9	341	2	N	6	5	1			2
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	27	1 4 9	583	2	N	4	3	1			3
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	28	1 2 9	548	2	N	2	3	1			2
09	360	N	250	-0-	-110	-0-	10	1 2 9	238	2	N	2	3	1			1
10	620	N	586	-0-	-34	-0-	25	1 6 9	555	2	N	5	4	1			2
11	570	N	524	-0-	-46	-0-	21	1 6 9	497	2	N	5	4	1			3
*12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	23	1 3 9	521	2	N	3	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 6,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 129 RRCID -> 151393 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7482 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	1676	-0-	-215	-0-	67	1 4 9	1605	2	N	4					9
02	1708	X	1568	-0-	-140	-0-	62	1	1506	2	N	-0-					9
03	1891	X	1684	-0-	-207	-0-	66	1	1618	2	N	-0-					9
04	1740	X	1447	-0-	-293	-0-	60	1 1 9	1386	2	N	1					10
05	1767	X	1704	-0-	-63	-0-	70	1 1 9	1633	2	N	1	9	1			2
06	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	74	1	1672	2	N	-0-					2
07	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	76	1 1 9	1678	2	N	1					3
08	1705	X	1314	-0-	-391	-0-	63	1	1251	2	N	-0-					3
09	1740	X	1114	-0-	-626	-0-	45	1 1 9	1068	2	N	1					4
10	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	78	1 1 9	1720	2	N	1					5
11	1740	X	1707	-0-	-33	-0-	68	1 1 9	1638	2	N	1	5	1			1
12	1767	X	1716	-0-	-51	-0-	72	1	1644	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 19,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 144 RRCID -> 162556 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 7900 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	1165	-0-	-323	-0-	46	1	1106	2	N	12	6	1			12
							13	9									
02	1344	X	796	-0-	-548	-0-	31	1	755	2	N	9	16	1			5
							10	9									
03	1457	X	1023	-0-	-434	-0-	39	1	973	2	N	10	8	1			7
							11	9									
04	1410	X	273	-0-	-1137	-0-	11	1	255	2	N	6	10	1			3
							7	9									
05	1178	X	483	-0-	-695	-0-	20	1	461	2	N	2	4	1			1
							2	9									
06	1140	X	669	-0-	-471	-0-	28	1	634	2	N	6	5	1			2
							7	9									
07	1023	X	980	-0-	-43	-0-	42	1	934	2	N	4	3	1			3
							4	9									
08	1023	X	889	-0-	-134	-0-	43	1	843	2	N	3	4	1			2
							3	9									
09	767	X	767	-0-	-0-	-0-	31	1	733	2	N	3	3	1			2
							3	9									
10	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	48	1	1073	2	N	4	4	1			2
							4	9									
11	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	48	1	1143	2	N	5	4	1			3
							6	9									
12	992	X	892	-0-	-100	-0-	37	1	851	2	N	4	4	1			3
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 10,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 146 RRCID -> 162843 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7800 - 7912

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 149 RRCID -> 163526 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8851 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	71	1	1710	2	N	3					8
							3	9									
02	1120	N	390	-0-	-730	-0-	15	1	374	2	N	1					9
							1	9									
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	57	1	1378	2	N	-0-					9
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	80	1	1847	2	N	2					11
							2	9									
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	56	1	1302	2	N	1	10	1			2
							1	9									
06	1380	N	921	-0-	-459	-0-	39	1	882	2	N	-0-					2
07	1457	N	1024	-0-	-433	-0-	44	1	979	2	N	1					3
							1	9									
08	1364	N	810	-0-	-554	-0-	39	1	770	2	N	1					4
							1	9									
09	930	N	236	-0-	-694	-0-	9	1	221	2	N	5					9
							6	9									
10	1023	N	484	-0-	-539	-0-	21	1	462	2	N	1					10
							1	9									
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	41	1	988	2	N	-0-	10	1			-0-
*12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	63	1	1435	2	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 143 RRCID -> 163983 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7290 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	303	-0-	-193	-0-	12	1	289	2	N	2	1	1			2
							2	9									
02	448	X	216	-0-	-232	-0-	8	1	205	2	N	3	4	1			1
							3	9									
03	496	X	482	-0-	-14	-0-	19	1	460	2	N	3	2	1			2
							3	9									
04	420	X	391	-0-	-29	-0-	16	1	371	2	N	4	4	1			2
							4	9									
05	403	X	402	-0-	-1	-0-	16	1	382	2	N	4	4	1			2
							4	9									
06	480	X	331	-0-	-149	-0-	14	1	310	2	N	6	6	1			2
							7	9									
07	496	X	197	-0-	-299	-0-	8	1	185	2	N	4	3	1			3
							4	9									
08	496	X	203	-0-	-293	-0-	10	1	190	2	N	3	4	1			2
							3	9									
09	390	X	239	-0-	-151	-0-	10	1	226	2	N	3	3	1			2
							3	9									
10	403	X	170	-0-	-233	-0-	7	1	159	2	N	4	4	1			2
							4	9									
11	330	X	155	-0-	-175	-0-	6	1	142	2	N	6	4	1			4
							7	9									
12	248	X	147	-0-	-101	-0-	6	1	138	2	N	3	4	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 155 RRCID -> 164263 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7522 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	741	-0-	-34	-0-	30	1 2 9	709	2	N	2	1	1			2
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	25	1 4 9	618	2	N	4	4	1			2
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	27	1 3 9	661	2	N	3	3	1			2
04	720	N	646	-0-	-74	-0-	27	1 4 9	615	2	N	4	4	1			2
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	28	1 4 9	644	2	N	4	4	1			2
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	28	1 8 9	635	2	N	7	7	1			2
07	682	N	679	-0-	-3	-0-	29	1 6 9	644	2	N	5	4	1			3
08	682	N	532	-0-	-150	-0-	25	1 3 9	504	2	N	3	4	1			2
09	660	N	428	-0-	-232	-0-	17	1 3 9	408	2	N	3	3	1			2
10	682	N	665	-0-	-17	-0-	29	1 4 9	632	2	N	4	4	1			2
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	27	1 7 9	641	2	N	6	4	1			4
*12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	29	1 3 9	665	2	N	3	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 7,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 153 RRCID -> 164335 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7975 - 7992

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 152 RRCID -> 164336 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7508 - 7522

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 143 RRCID -> 165626 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7856 - 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 152 RRCID -> 165731 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7508 - 7522

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 153 RRCID -> 165735 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7520 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	53	1	1280	2	N	-0-					5
02	1484	N	880	-0-	-604	-0-	35	1	845	2	N	-0-					5
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	51	1	1258	2	N	1					6
							1	9									
04	1290	N	729	-0-	-561	-0-	30	1	699	2	N	-0-					6
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	48	1	1115	2	N	-0-	5	1			1
06	1260	N	945	-0-	-315	-0-	40	1	905	2	N	-0-					1
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	48	1	1038	2	N	-0-					1
08	1178	N	890	-0-	-288	-0-	43	1	847	2	N	-0-					1
09	960	N	559	-0-	-401	-0-	23	1	536	2	N	-0-					1
10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	56	1	1251	2	N	-0-					1
11	870	N	617	-0-	-253	-0-	25	1	592	2	N	-0-	1	1			-0-
*12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	36	1	824	2	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 165991 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7444 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	1286	-0-	-1659	-0-	51	1	1215	2	N	18	9	1			17
							20	9									
02	2565	X	1652	-0-	-913	-0-	64	1	1565	2	N	21	26	1			12
							23	9									
03	3193	X	2373	-0-	-820	-0-	94	1	2265	2	N	13	15	1			10
							14	9									
04	3090	X	1522	-0-	-1568	-0-	62	1	1431	2	N	26	22	1			14
							29	9									
05	3193	X	3016	-0-	-177	-0-	123	1	2875	2	N	16	21	1			9
							18	9									
06	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	118	1	2661	2	N	53	45	1			17
							58	9									
07	2387	X	1969	-0-	-418	-0-	85	1	1861	2	N	21	24	1			14
							23	9									
08	3007	X	2071	-0-	-936	-0-	99	1	1959	2	N	12	17	1			9
							13	9									
09	2910	X	1388	-0-	-1522	-0-	56	1	1317	2	N	14	15	1			8
							15	9									
10	3007	X	2903	-0-	-104	-0-	124	1	2755	2	N	22	19	1			11
							24	9									
11	2850	X	1909	-0-	-941	-0-	75	1	1805	2	N	26	20	1			17
							29	9									
12	2077	X	1123	-0-	-954	-0-	47	1	1069	2	N	6	17	1			6
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 24,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 167784 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7444 - 7456

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 167785 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7889 - 7905

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 164 RRCID -> 168018 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90	X	90	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	N	1					1
							1	9									
02	84	X	73	-0-	-11	-0-	3	1	68	2	N	2	2	1			1
							2	9									
03	94	X	94	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	N	2	2	1			1
							2	9									
04	108	X	108	-0-	-0-	-0-	4	1	100	2	N	4	3	1			2
							4	9									
05	120	X	120	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	N	3	3	1			2
							3	9									
06	121	X	121	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	N	5	5	1			2
							6	9									
07	124	X	123	-0-	-1	-0-	5	1	114	2	N	4	3	1			3
							4	9									
08	124	X	78	-0-	-46	-0-	4	1	73	2	N	1	3	1			1
							1	9									
09	120	X	48	-0-	-72	-0-	2	1	44	2	N	2	2	1			1
							2	9									
10	159	X	159	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	N	4	3	1			2
							4	9									
11	161	X	161	-0-	-0-	-0-	6	1	148	2	N	6	4	1			4
							7	9									
*12	141	X	141	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	N	3	4	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 1,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

BARNES EST. WELL #: 4 RRCID -> 173921 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7354 - 7372

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 175 RRCID -> 176034 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 8318

01	400	X	400	-0-	-0-	-0-	16	1	384	2	N	-0-					-0-
02	196	X	173	-0-	-23	-0-	7	1	166	2	N	-0-					-0-
03	217	X	130	-0-	-87	-0-	5	1	125	2	N	-0-					-0-
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	403	X	48	-0-	-355	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	186	X	128	-0-	-58	-0-	6	1	122	2	N	-0-					-0-
08	210	X	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	N	-0-					-0-
09	145	X	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	2	N	-0-					-0-
10	432	X	432	-0-	-0-	-0-	19	1	413	2	N	-0-					-0-
11	210	X	176	-0-	-34	-0-	7	1	169	2	N	-0-					-0-
12	217	X	84	-0-	-133	-0-	4	1	80	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 183 RRCID -> 193271 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7716 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	508	-0-	-1290	-0-	20	1	480	2	N	7	5	1			7
							8	9									
02	1624	X	822	-0-	-802	-0-	32	1	787	2	N	3	8	1			2
							3	9									
03	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	58	1	1420	2	N	8	4	1			6
							9	9									
04	1140	X	581	-0-	-559	-0-	24	1	550	2	N	6	9	1			3
							7	9									
05	713	X	544	-0-	-169	-0-	22	1	520	2	N	2	4	1			1
							2	9									
06	1440	X	499	-0-	-941	-0-	21	1	474	2	N	4	4	1			1
							4	9									
07	1488	X	416	-0-	-1072	-0-	18	1	395	2	N	3	2	1			2
							3	9									
08	1488	X	238	-0-	-1250	-0-	11	1	226	2	N	1	2	1			1
							1	9									
09	570	X	219	-0-	-351	-0-	9	1	208	2	N	2	2	1			1
							2	9									
10	558	X	220	-0-	-338	-0-	9	1	209	2	N	2	2	1			1
							2	9									
11	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	68	1	1593	2	N	5	3	1			3
							6	9									
12	403	X	336	-0-	-67	-0-	14	1	320	2	N	2	3	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 185 RRCID -> 194068 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7860 - 7909

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 181 RRCID -> 194082 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8220 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	X	842	-0-	-88	-0-		34	1 2 9	806	2	N	2	1	1			2
02	840	X	645	-0-	-195	-0-		25	1 4 9	616	2	N	4	4	1			2
03	930	X	659	-0-	-271	-0-		26	1 3 9	630	2	N	3	3	1			2
04	900	X	557	-0-	-343	-0-		23	1 4 9	530	2	N	4	4	1			2
05	930	X	825	-0-	-105	-0-		34	1 4 9	787	2	N	4	4	1			2
06	810	X	592	-0-	-218	-0-		25	1 7 9	560	2	N	6	6	1			2
07	863	X	863	-0-	-0-	-0-		37	1 4 9	822	2	N	4	3	1			3
08	837	X	539	-0-	-298	-0-		26	1 2 9	511	2	N	2	3	1			2
09	810	X	656	-0-	-154	-0-		27	1 2 9	627	2	N	2	3	1			1
10	868	X	755	-0-	-113	-0-		32	1 4 9	719	2	N	4	3	1			2
11	840	X	823	-0-	-17	-0-		33	1 6 9	784	2	N	5	4	1			3
12	868	X	782	-0-	-86	-0-		33	1 4 9	745	2	N	4	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 8,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	565	-0-	-551	-0-		22	1 6 9	537	2	N	5	4	1			5
02	1064	X	556	-0-	-508	-0-		22	1 3 9	531	2	N	3	6	1			2
03	1178	X	653	-0-	-525	-0-		25	1 2 9	626	2	N	2	2	1			2
04	1140	X	534	-0-	-606	-0-		22	1 3 9	509	2	N	3	3	1			2
05	899	X	508	-0-	-391	-0-		21	1 3 9	484	2	N	3	3	1			2
06	630	X	386	-0-	-244	-0-		16	1 6 9	364	2	N	5	5	1			2
07	651	X	446	-0-	-205	-0-		20	1 3 9	423	2	N	3	3	1			2
08	651	X	455	-0-	-196	-0-		22	1 3 9	430	2	N	3	3	1			2
09	540	X	216	-0-	-324	-0-		9	1 2 9	205	2	N	2	3	1			1
10	548	X	548	-0-	-0-	-0-		24	1 6 9	518	2	N	5	4	1			2
11	500	X	500	-0-	-0-	-0-		20	1 7 9	473	2	N	6	4	1			4
12	465	X	329	-0-	-136	-0-		14	1 2 9	313	2	N	2	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 5,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
01	434	X	362	-0-	-72	-0-	14	1 2 9	346	2	N	2	1	1			2
02	460	X	460	-0-	-0-	-0-	18	1 4 9	438	2	N	4	4	1			2
03	517	X	517	-0-	-0-	-0-	20	1 3 9	494	2	N	3	3	1			2
04	360	X	290	-0-	-70	-0-	12	1 4 9	274	2	N	4	4	1			2
05	544	X	544	-0-	-0-	-0-	23	1 4 9	517	2	N	4	4	1			2
06	510	X	305	-0-	-205	-0-	13	1 7 9	285	2	N	6	6	1			2
07	527	X	351	-0-	-176	-0-	15	1 6 9	330	2	N	5	4	1			3
08	558	X	455	-0-	-103	-0-	22	1 3 9	430	2	N	3	4	1			2
09	540	X	490	-0-	-50	-0-	20	1 3 9	467	2	N	3	3	1			2
10	761	X	761	-0-	-0-	-0-	33	1 4 9	724	2	N	4	4	1			2
11	645	X	645	-0-	-0-	-0-	26	1 4 9	615	2	N	4	3	1			3
12	496	X	323	-0-	-173	-0-	14	1 1 9	308	2	N	1	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 192 RRCID -> 195174 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8246 - 8610

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 195 RRCID -> 195192 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8246 - 8353

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
STANFORD, P. H. WELL #: 5 RRCID -> 196171 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8404 - 8431

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 200 RRCID -> 196172 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8035 - 8117

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 146 RRCID -> 196297 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7575 - 7580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	X	120	-0-	-4	-0-	5 2	1 9	113	2	N	2	1	1			1
02	112	X	92	-0-	-20	-0-	4 2	1 9	86	2	N	2	2	1			1
03	124	X	85	-0-	-39	-0-	3 1	1 9	81	2	N	1	1	1			1
04	120	X	98	-0-	-22	-0-	4 2	1 9	92	2	N	2	2	1			1
05	124	X	102	-0-	-22	-0-	4 2	1 9	96	2	N	2	2	1			1
06	120	X	34	-0-	-86	-0-	1 1	1 9	32	2	N	1	2	1			-0-
07	102	X	102	-0-	-0-	-0-	4 3	1 9	95	2	N	3	1	1			2
08	93	X	39	-0-	-54	-0-	2	1	37	2	N	-0-	2	1			-0-
09	90	X	76	-0-	-14	-0-	3 2	1 9	71	2	N	2	1	1			1
10	93	X	65	-0-	-28	-0-	3 2	1 9	60	2	N	2	2	1			1
11	90	X	69	-0-	-21	-0-	3 3	1 9	63	2	N	3	2	1			2
12	93	X	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	N	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 967 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
STANFORD, P. H. WELL #: 5 RRCID -> 196433 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8275 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	65	1	420	2	Y	4	16	1			8
							4	9									
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	65	1	386	2	Y	-0-					8
03	558	N	493	-0-	-65	-0-	71	1	422	2	Y	-0-					8
04	480	N	453	-0-	-27	-0-	107	1	346	2	Y	-0-	6	1			2
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	112	1	284	2	Y	3					5
							3	9									
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	100	1	382	2	Y	2					7
							2	9									
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	119	1	411	2	Y	-0-					7
08	403	N	373	-0-	-30	-0-	92	1	281	2	Y	-0-					7
09	480	N	456	-0-	-24	-0-	87	1	369	2	Y	-0-					7
10	527	N	446	-0-	-81	-0-	91	1	355	2	Y	-0-					7
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	87	1	312	2	Y	-0-					7
12	465	N	445	-0-	-20	-0-	101	1	344	2	Y	-0-	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 5,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 205 RRCID -> 196675 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8952 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	202	-0-	-46	-0-	8	1	194	2	N	-0-					1
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	7	1	168	2	N	-0-					1
03	279	N	232	-0-	-47	-0-	9	1	223	2	N	-0-					1
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	2	N	-0-					1
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	192	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	210	N	166	-0-	-44	-0-	7	1	159	2	N	-0-					1
07	279	N	178	-0-	-101	-0-	8	1	170	2	N	-0-					1
08	186	N	151	-0-	-35	-0-	7	1	144	2	N	-0-					1
09	180	N	102	-0-	-78	-0-	4	1	97	2	N	1					2
							1	9									
10	186	N	145	-0-	-41	-0-	6	1	139	2	N	-0-					2
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	10	1	234	2	N	-0-	2	1			-0-
*12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	166	2	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 209 RRCID -> 196873 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7498 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	341	-0-	-372	-0-	14	1 9	326	2	N	1	1	1			1
02	644	X	477	-0-	-167	-0-	18	1 9	450	2	N	8	5	1			4
03	713	X	495	-0-	-218	-0-	19	1 3 9	473	2	N	3	5	1			2
04	455	X	455	-0-	-0-	-0-	19	1 2 9	434	2	N	2	3	1			1
05	434	X	329	-0-	-105	-0-	14	1 2 9	313	2	N	2	2	1			1
06	510	X	348	-0-	-162	-0-	15	1 2 9	331	2	N	2	2	1			1
07	527	X	406	-0-	-121	-0-	18	1 1 9	387	2	N	1	1	1			1
08	496	X	269	-0-	-227	-0-	13	1 1 9	255	2	N	1	1	1			1
09	450	X	270	-0-	-180	-0-	11	1 1 9	258	2	N	1	1	1			1
10	496	X	496	-0-	-0-	-0-	22	1 2 9	472	2	N	2	2	1			1
11	390	X	301	-0-	-89	-0-	12	1 2 9	287	2	N	2	2	1			1
*12	408	X	408	-0-	-0-	-0-	17	1 3 9	388	2	N	3	1	1			3

TOTAL GAS PROD: 4,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 218 RRCID -> 198147 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8301 - 8532

01	1643	X	1636	-0-	-7	-0-	65	1 2 9	1569	2	N	2					9
02	1484	X	1434	-0-	-50	-0-	57	1	1377	2	N	-0-					9
03	1643	X	1441	-0-	-202	-0-	56	1 1 9	1384	2	N	1					10
04	1590	X	1589	-0-	-1	-0-	66	1 1 9	1522	2	N	1					11
05	1643	X	1466	-0-	-177	-0-	60	1 1 9	1405	2	N	1	10	1			2
06	1590	X	1572	-0-	-18	-0-	67	1 1 9	1504	2	N	1					3
07	1643	X	1501	-0-	-142	-0-	65	1 1 9	1435	2	N	1					4
08	1643	X	1173	-0-	-470	-0-	56	1	1117	2	N	-0-					4
09	1590	X	1115	-0-	-475	-0-	45	1	1070	2	N	-0-					4
10	1612	X	1509	-0-	-103	-0-	65	1	1444	2	N	-0-					4
11	1560	X	1513	-0-	-47	-0-	60	1 1 9	1452	2	N	1	4	1			1
12	1488	X	1359	-0-	-129	-0-	57	1	1302	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 17,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 226 RRCID -> 200540 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8561 - 8600

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 192 RRCID -> 212814 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7985 - 8012

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	1085	-0-	-155	-0-	43	1	1041	2	N	1					6
							1	9									
02	1456	X	995	-0-	-461	-0-	39	1	956	2	N	-0-					6
03	1612	X	992	-0-	-620	-0-	39	1	953	2	N	-0-					6
04	1560	X	818	-0-	-742	-0-	34	1	783	2	N	1					7
							1	9									
05	1364	X	1298	-0-	-66	-0-	54	1	1244	2	N	-0-	6	1			1
06	1080	X	866	-0-	-214	-0-	37	1	828	2	N	1					2
							1	9									
07	1116	X	764	-0-	-352	-0-	33	1	731	2	N	-0-					2
08	1302	X	691	-0-	-611	-0-	33	1	658	2	N	-0-					2
09	1260	X	605	-0-	-655	-0-	25	1	579	2	N	1					3
							1	9									
10	1302	X	279	-0-	-1023	-0-	12	1	266	2	N	1					4
							1	9									
11	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	49	1	1150	2	N	-0-	4	1			-0-
*12	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	47	1	1073	2	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 58R RRCID -> 213591 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8919 - 9030

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 235 RRCID -> 221165 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8540 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2613	-0-	-1107	-0-	104	1	2505	2	N	4					9
							4	9									
02	4872	X	2462	-0-	-2410	-0-	97	1	2365	2	N	-0-					9
03	5394	X	2617	-0-	-2777	-0-	102	1	2514	2	N	1					10
							1	9									
04	5220	X	2330	-0-	-2890	-0-	96	1	2232	2	N	2					12
							2	9									
05	2759	X	2270	-0-	-489	-0-	93	1	2177	2	N	-0-	11	1			1
06	2640	X	2244	-0-	-396	-0-	95	1	2148	2	N	1					2
							1	9									
07	2728	X	2258	-0-	-470	-0-	98	1	2160	2	N	-0-					2
08	2604	X	1751	-0-	-853	-0-	84	1	1667	2	N	-0-					2
09	2340	X	1180	-0-	-1160	-0-	48	1	1130	2	N	2					4
							2	9									
10	2325	X	1703	-0-	-622	-0-	74	1	1628	2	N	1					5
							1	9									
11	2250	X	1578	-0-	-672	-0-	63	1	1515	2	N	-0-	5	1			-0-
12	2263	X	1711	-0-	-552	-0-	72	1	1639	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

EL CORAZON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 221637 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7018 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	2018	-0-	-245	-0-	290	1	1694	2	Y	31	13	1			58
							34	9									
02	1876	N	1734	-0-	-142	-0-	274	1	1446	2	Y	13	13	1			58
							14	9									
03	2077	N	1922	-0-	-155	-0-	294	1	1615	2	Y	12	27	1			43
							13	9									
04	1950	N	1765	-0-	-185	-0-	289	1	1419	2	Y	52	68	1			27
							57	9									
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	298	1	1328	2	Y	5					32
							6	9									
06	1860	N	1414	-0-	-446	-0-	54	1	1353	2	Y	6	9	1			29
							7	9									
07	1829	N	1332	-0-	-497	-0-	1323	2	9	9	Y	8	7	1			30
08	1643	N	1131	-0-	-512	-0-	95	1	1007	2	Y	26	9	1			47
							29	9									
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	108	1	1394	2	Y	11					58
							12	9									
10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	128	1	1519	2	Y	24	23	1			59
							26	9									
11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	117	1	1494	2	Y	3					62
							3	9									
*12	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	163	1	1878	2	Y	2	13	1			51
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 19,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 238 RRCID -> 222820 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7835 - 8095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	221	1	5298	2	N	8					18
							9	9									
02	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	203	1	4924	2	N	-0-					18
03	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	217	1	5342	2	N	1					19
							1	9									
04	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	222	1	5143	2	N	2					21
							2	9									
05	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	231	1	5400	2	N	5	19	1			7
							6	9									
06	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	231	1	5211	2	N	1					8
							1	9									
07	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	243	1	5357	2	N	3					11
							3	9									
08	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	205	1	4071	2	N	1					12
							1	9									
09	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	137	1	3240	2	N	-0-					12
10	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	233	1	5161	2	N	1					13
							1	9									
11	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	208	1	5003	2	N	3	13	1			3
							3	9									
*12	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	224	1	5076	2	N	3					6
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 61,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 232 RRCID -> 222932 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7845 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	28	X	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	48	1	1102	2	N	-0-					-0-
05	567	X	567	-0-	-0-	-0-	23	1	542	2	N	2	1	1			1
							2	9									
06	376	X	376	-0-	-0-	-0-	16	1	357	2	N	3	3	1			1
							3	9									
07	1178	X	381	-0-	-797	-0-	17	1	363	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	1178	X	257	-0-	-921	-0-	12	1	244	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1140	X	217	-0-	-923	-0-	9	1	207	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	558	X	23	-0-	-535	-0-	1	1	22	2	N	-0-	1	1			-0-
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 236 RRCID -> 222998 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7830 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3883	-0-	-860	-0-	155	1	3711	2	N	15	12	1			14
							17	9									
02	4284	X	3247	-0-	-1037	-0-	127	1	3096	2	N	22	24	1			12
							24	9									
03	4743	X	3184	-0-	-1559	-0-	124	1	3043	2	N	15	16	1			11
							17	9									
04	3750	X	3682	-0-	-68	-0-	150	1	3482	2	N	45	32	1			24
							50	9									
05	3875	X	3693	-0-	-182	-0-	151	1	3520	2	N	20	33	1			11
							22	9									
06	3750	X	3517	-0-	-233	-0-	149	1	3358	2	N	9	17	1			3
							10	9									
07	3813	X	3519	-0-	-294	-0-	153	1	3362	2	N	4	4	1			3
							4	9									
08	3813	X	2774	-0-	-1039	-0-	133	1	2638	2	N	3	4	1			2
							3	9									
09	3690	X	2041	-0-	-1649	-0-	82	1	1944	2	N	14	8	1			8
							15	9									
10	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	159	1	3514	2	N	22	19	1			11
							24	9									
11	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	140	1	3350	2	N	53	30	1			34
							58	9									
*12	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	156	1	3551	2	N	33	37	1			30
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 40,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

EL CORAZON RANCH WELL #: 11 RRCID -> 223244 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7026 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	150	1	878	2	Y	15	6	1			28
							17	9									
02	868	N	810	-0-	-58	-0-	128	1	675	2	Y	6	6	1			28
							7	9									
03	1178	N	1007	-0-	-171	-0-	154	1	845	2	Y	7	14	1			21
							8	9									
04	1020	N	777	-0-	-243	-0-	127	1	625	2	Y	23	32	1			12
							25	9									
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	157	1	698	2	Y	5					17
							6	9									
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	61	1	1528	2	Y	5	6	1			16
							6	9									
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1251	2	9	9	Y	8	5	1			19
08	868	N	819	-0-	-49	-0-	68	1	723	2	Y	25	8	1			36
							28	9									
09	1590	N	1221	-0-	-369	-0-	87	1	1121	2	Y	12					48
							13	9									
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	105	1	1245	2	Y	25	24	1			49
							28	9									
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	98	1	1256	2	Y	10					59
							11	9									
12	1271	N	851	-0-	-420	-0-	68	1	783	2	Y	-0-	18	1			41

TOTAL GAS PROD: 12,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 240 RRCID -> 223365 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7780 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	157	-0-	-246	-0-	6	1	150	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	254	X	254	-0-	-0-	-0-	10	1	242	2	N	2	2	1			1
							2	9									
03	243	X	243	-0-	-0-	-0-	9	1	231	2	N	3	2	1			2
							3	9									
04	231	X	231	-0-	-0-	-0-	9	1	219	2	N	3	3	1			2
							3	9									
05	335	X	335	-0-	-0-	-0-	14	1	317	2	N	4	4	1			2
							4	9									
06	270	X	202	-0-	-68	-0-	9	1	189	2	N	4	5	1			1
							4	9									
07	279	X	276	-0-	-3	-0-	12	1	261	2	N	3	2	1			2
							3	9									
08	341	X	219	-0-	-122	-0-	10	1	207	2	N	2	3	1			1
							2	9									
09	330	X	122	-0-	-208	-0-	5	1	115	2	N	2	2	1			1
							2	9									
10	341	X	255	-0-	-86	-0-	11	1	240	2	N	4	3	1			2
							4	9									
11	270	X	209	-0-	-61	-0-	8	1	198	2	N	3	3	1			2
							3	9									
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

EL CORAZON RANCH WELL #: 7 RRCID -> 223387 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7442 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	115	1	670	2	Y	12	3	1			19
							13	9									
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	97	1	512	2	Y	6	4	1			21
							7	9									
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	94	1	516	2	Y	6	12	1			15
							7	9									
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	125	1	614	2	Y	9	19	1			5
							10	9									
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	195	1	867	2	Y	4					9
							4	9									
06	510	N	401	-0-	-109	-0-	15	1	382	2	Y	4	4	1			9
							4	9									
07	527	N	293	-0-	-234	-0-	291	2	2	9	Y	2	5	1			6
08	527	N	221	-0-	-306	-0-	19	1	202	2	Y	-0-	2	1			4
09	390	N	227	-0-	-163	-0-	16	1	211	2	Y	-0-					4
10	279	N	145	-0-	-134	-0-	11	1	134	2	Y	-0-					4
11	210	N	75	-0-	-135	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					4
12	248	N	131	-0-	-117	-0-	10	1	121	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 5,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
EL CORAZON RANCH WELL #: 6 RRCID -> 223388 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7017 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	85	1	497	2	Y	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	77	1	407	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	532	-0-	-26	-0-	82	1	450	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	530	-0-	-40	-0-	90	1	440	2	Y	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	88	1	393	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	397	-0-	-113	-0-	15	1	382	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	406	-0-	-152	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	288	-0-	-208	-0-	25	1	263	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	185	-0-	-205	-0-	13	1	172	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	287	-0-	-116	-0-	22	1	265	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	173	-0-	-97	-0-	13	1	160	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	103	-0-	-83	-0-	8	1	95	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 242 RRCID -> 223396 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7676 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
02	1568	X	-0-	-0-	-1568	-0-					N	-0-					-0-
03	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 243 RRCID -> 223433 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7715 - 7793

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT WELL #: 247 RRCID -> 224612 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7664 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	X	265	-0-	-169	-0-	11	1 2 9	252	2	N	2	1	1			2
02	392	X	347	-0-	-45	-0-	14	1 4 9	329	2	N	4	4	1			2
03	434	X	182	-0-	-252	-0-	7	1 1 9	174	2	N	1	2	1			1
04	330	X	246	-0-	-84	-0-	10	1 3 9	233	2	N	3	3	1			1
05	294	X	294	-0-	-0-	-0-	12	1 4 9	278	2	N	4	3	1			2
06	360	X	233	-0-	-127	-0-	10	1 4 9	219	2	N	4	5	1			1
07	372	X	229	-0-	-143	-0-	10	1 6 9	213	2	N	5	3	1			3
08	279	X	215	-0-	-64	-0-	10	1 1 9	204	2	N	1	3	1			1
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	1	1			-0-
10	502	X	502	-0-	-0-	-0-	22	1 4 9	476	2	N	4	2	1			2
11	461	X	461	-0-	-0-	-0-	18	1 7 9	436	2	N	6	4	1			4
*12	484	X	484	-0-	-0-	-0-	20	1 3 9	461	2	N	3	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 3,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 252 RRCID -> 224686 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 7718 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	1095	-0-	-269	-0-	87	1 6 9	1002	2	N	5	4	1			8
02	1232	X	925	-0-	-307	-0-	75	1 1 9	849	2	N	1	5	1			4
03	1364	X	881	-0-	-483	-0-	76	1 6 9	799	2	N	5	7	1			2
04	1050	X	1015	-0-	-35	-0-	91	1 6 9	918	2	N	5	4	1			3
05	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	105	1 1 9	1044	2	N	1					4
06	1050	X	985	-0-	-65	-0-	92	1 1 9	892	2	N	1	3	1			2
07	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	102	1 2 9	966	2	N	2	2	1			2
08	1147	X	476	-0-	-671	-0-	38	1	438	2	N	-0-	1	1			1
09	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	73	1 3 9	1071	2	N	3					4
10	1147	X	936	-0-	-211	-0-	68	1 4 9	864	2	N	4	5	1			3
11	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	80	1	1001	2	N	-0-					3
12	1178	X	1013	-0-	-165	-0-	76	1 2 9	935	2	N	2	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 11,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 246 RRCID -> 225093 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7536 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	X	92	-0-	-32	-0-	7	1	85	2	N	-0-					-0-
02	220	X	220	-0-	-0-	-0-	18	1	202	2	N	-0-					-0-
03	211	X	211	-0-	-0-	-0-	18	1	193	2	N	-0-					-0-
04	181	X	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	2	N	-0-					-0-
05	212	X	212	-0-	-0-	-0-	19	1	193	2	N	-0-					-0-
06	240	X	164	-0-	-76	-0-	15	1	149	2	N	-0-					-0-
07	248	X	147	-0-	-101	-0-	14	1	133	2	N	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	210	X	176	-0-	-34	-0-	11	1	165	2	N	-0-					-0-
10	217	X	170	-0-	-47	-0-	12	1	158	2	N	-0-					-0-
11	150	X	38	-0-	-112	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-
*12	189	X	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 225094 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7329 - 7440

01	2170	X	2115	-0-	-55	-0-	167	1	1936	2	N	11	11	1			18
							12	9									
02	1960	X	1755	-0-	-205	-0-	141	1	1601	2	N	12	12	1			18
							13	9									
03	2170	X	1656	-0-	-514	-0-	143	1	1500	2	N	12	25	1			5
							13	9									
04	2040	X	1620	-0-	-420	-0-	145	1	1460	2	N	14	12	1			7
							15	9									
05	2108	X	1559	-0-	-549	-0-	141	1	1412	2	N	5					12
							6	9									
06	2040	X	1612	-0-	-428	-0-	150	1	1455	2	N	6	9	1			9
							7	9									
07	1953	X	1626	-0-	-327	-0-	154	1	1463	2	N	8	7	1			10
							9	9									
08	1674	X	1306	-0-	-368	-0-	103	1	1195	2	N	7	9	1			8
							8	9									
09	1620	X	1395	-0-	-225	-0-	88	1	1304	2	N	3					11
							3	9									
10	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	128	1	1632	2	N	6	13	1			4
							7	9									
11	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	125	1	1563	2	N	2					6
							2	9									
*12	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	127	1	1575	2	N	3	4	1			5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 19,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 254 RRCID -> 225685 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8323 - 8897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	1090	-0-	-212	-0-	44	1	1038	2	N	7	5	1			6
							8	9									
02	1176	X	1045	-0-	-131	-0-	42	1	1000	2	N	3	7	1			2
							3	9									
03	1302	X	1029	-0-	-273	-0-	41	1	986	2	N	2	2	1			2
							2	9									
04	1110	X	1011	-0-	-99	-0-	42	1	966	2	N	3	3	1			2
							3	9									
05	1085	X	1026	-0-	-59	-0-	42	1	981	2	N	3	3	1			2
							3	9									
06	1110	X	817	-0-	-293	-0-	35	1	779	2	N	3	4	1			1
							3	9									
07	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	55	1	1215	2	N	12	5	1			8
							13	9									
08	1054	X	798	-0-	-256	-0-	38	1	749	2	N	10	11	1			7
							11	9									
09	1020	X	704	-0-	-316	-0-	28	1	670	2	N	5	9	1			3
							6	9									
10	1271	X	877	-0-	-394	-0-	38	1	835	2	N	4	5	1			2
							4	9									
11	1230	X	1213	-0-	-17	-0-	48	1	1161	2	N	4	3	1			3
							4	9									
12	1271	X	1004	-0-	-267	-0-	42	1	954	2	N	7	3	1			7
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 11,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 226138 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6126 - 6134

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
G.B.G.L. & C. CO. LTD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 226490 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7779 - 7999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	1649	-0-	-149	-0-	241	1	1408	2	N	-0-	7	1			153
02	100	N	1445	-0-	1345	1345	230	1	1215	2	N	-0-					153
03	T. A.		1571	-0-	1571	2916	242	1	1328	2	N	1	3	1			151
							1	9									
04	T. A.		1352	-0-	1352	4268	227	1	1112	2	N	12	1	1			162
							13	9									
05	T. A.		1215	-0-	1215	5483	223	1	991	2	N	1					163
							1	9									
06	6515	X	1032	-0-	-5483	-0-	40	1	982	2	N	9	1	1			171
							10	9									
07	1302	N	975	-0-	-327	-0-	974	2	1	9	N	1	1	1			171
08	1209	N	764	-0-	-445	-0-	66	1	696	2	N	2	2	1			171
							2	9									
09	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	72	1	933	2	N	3					174
							3	9									
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	92	1	1092	2	N	5	6	1			173
							6	9									
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	71	1	910	2	N	2					175
							2	9									
12	1054	N	858	-0-	-196	-0-	68	1	787	2	N	3	4	1			174
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 14,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 226758 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7897 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2874	-0-	-660	-0-	114	1	2731	2	N	26	13	1			25
							29	9									
02	3192	X	2668	-0-	-524	-0-	104	1	2531	2	N	30	38	1			17
							33	9									
03	3534	X	2766	-0-	-768	-0-	107	1	2633	2	N	24	23	1			18
							26	9									
04	3030	X	1974	-0-	-1056	-0-	80	1	1859	2	N	32	33	1			17
							35	9									
05	3131	X	3013	-0-	-118	-0-	122	1	2846	2	N	41	36	1			22
							45	9									
06	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	129	1	2909	2	N	40	49	1			13
							44	9									
07	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	131	1	2890	2	N	24	21	1			16
							26	9									
08	3007	X	1457	-0-	-1550	-0-	69	1	1375	2	N	12	19	1			9
							13	9									
09	3090	X	436	-0-	-2654	-0-	17	1	413	2	N	5	11	1			3
							6	9									
10	3193	X	456	-0-	-2737	-0-	20	1	433	2	N	3	4	1			2
							3	9									
11	3090	X	369	-0-	-2721	-0-	15	1	350	2	N	4	3	1			3
							4	9									
12	3038	X	936	-0-	-2102	-0-	39	1	895	2	N	2	3	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 23,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 227515 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7410 - 7430

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT WELL #: 256 RRCID -> 228084 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 6992 - 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
01	155	X		131	-0-	-24	-0-	5 2	1 9	124	2	N	2	1	1		2
02	1190	X		1190	-0-	-0-	-0-	47 4	1 9	1139	2	N	4	4	1		2
03	256	X		256	-0-	-0-	-0-	10 8	1 9	238	2	N	7	4	1		5
04	1052	X		1052	-0-	-0-	-0-	43 7	1 9	1002	2	N	6	8	1		3
05	763	X		763	-0-	-0-	-0-	31 4	1 9	728	2	N	4	5	1		2
06	1290	X		168	-0-	-1122	-0-	7 3	1 9	158	2	N	3	4	1		1
07	1333	X		158	-0-	-1175	-0-	7 3	1 9	148	2	N	3	2	1		2
08	1085	X		105	-0-	-980	-0-	5 2	1 9	98	2	N	2	3	1		1
09	1050	X		103	-0-	-947	-0-	4 3	1 9	96	2	N	3	2	1		2
10	775	X		199	-0-	-576	-0-	9 4	1 9	186	2	N	4	4	1		2
11	180	X		169	-0-	-11	-0-	7 6	1 9	156	2	N	5	4	1		3
12	155	X		142	-0-	-13	-0-	6 4	1 9	132	2	N	4	4	1		3

TOTAL GAS PROD: 4,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 265 RRCID -> 228568 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 6980 - 7004

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	245	N		245	-0-	-0-	-0-	19	1	226	2	N	-0-				-0-
02	140	N		122	-0-	-18	-0-	10	1	112	2	N	-0-				-0-
03	217	N		145	-0-	-72	-0-	13	1	132	2	N	-0-				-0-
04	240	N		175	-0-	-65	-0-	16	1	159	2	N	-0-				-0-
05	157	N		157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	2	N	-0-				-0-
06	150	N		147	-0-	-3	-0-	14	1	133	2	N	-0-				-0-
07	186	N		170	-0-	-16	-0-	16	1	154	2	N	-0-				-0-
08	155	N		109	-0-	-46	-0-	9	1	100	2	N	-0-				-0-
09	150	N		139	-0-	-11	-0-	9	1	130	2	N	-0-				-0-
10	175	N		175	-0-	-0-	-0-	13	1	162	2	N	-0-				-0-
11	174	N		174	-0-	-0-	-0-	13	1	161	2	N	-0-				-0-
12	155	N		153	-0-	-2	-0-	11	1	142	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 228756 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8699 - 8914

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 226 RRCID -> 229004 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7312 - 8600

01	3968	X	3322	-0-	-646	-0-	132	1	3162	2	N	25	10	1				24
							28	9										
02	3332	X	3237	-0-	-95	-0-	126	1	3063	2	N	44	44	1				24
							48	9										
03	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	153	1	3765	2	N	29	31	1				22
							32	9										
04	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	146	1	3397	2	N	46	43	1				25
							51	9										
05	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	139	1	3261	2	N	40	43	1				22
							44	9										
06	3810	X	3017	-0-	-793	-0-	125	1	2822	2	N	64	65	1				21
							70	9										
07	3937	X	3117	-0-	-820	-0-	134	1	2960	2	N	21	28	1				14
							23	9										
08	3937	X	1906	-0-	-2031	-0-	91	1	1808	2	N	6	15	1				5
							7	9										
09	3600	X	1686	-0-	-1914	-0-	68	1	1601	2	N	15	12	1				8
							17	9										
10	3441	X	3096	-0-	-345	-0-	133	1	2938	2	N	23	20	1				11
							25	9										
11	3030	X	2866	-0-	-164	-0-	113	1	2703	2	N	45	27	1				29
							50	9										
*12	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	138	1	3142	2	N	23	31	1				21
							25	9										

TOTAL GAS PROD: 36,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 229009 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7922 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2007	-0-	-1682	-0-	63	1	1934	2	N	9	19	1			2
							10	9									
02	3220	X	2938	-0-	-282	-0-	100	1	2823	2	N	14	10	1			6
							15	9									
03	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	126	1	3568	2	N	128	44	1			90
							141	9									
04	3450	X	3082	-0-	-368	-0-	112	1	2923	2	N	43	76	1			57
							47	9									
05	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	107	1	3065	2	N	23	57	1			23
							25	9									
06	3570	X	3205	-0-	-365	-0-	113	1	3077	2	N	14	22	1			15
							15	9									
07	3689	X	3546	-0-	-143	-0-	129	1	3394	2	N	21	16	1			20
							23	9									
08	3689	X	2661	-0-	-1028	-0-	111	1	2525	2	N	23	39	1			4
							25	9									
09	3210	X	1244	-0-	-1966	-0-	49	1	1173	2	N	20	19	1			5
							22	9									
10	3534	X	2631	-0-	-903	-0-	107	1	2500	2	N	22	15	1			12
							24	9									
11	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	127	1	3371	2	N	22	28	1			6
							24	9									
12	3534	X	3308	-0-	-226	-0-	127	1	3148	2	N	30	32	1			4
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 35,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 270 RRCID -> 230569 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6890 - 7262

01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 267 RRCID -> 230620 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8665 - 8799

01	1457	X	1217	-0-	-240	-0-	49	1	1168	2	N	-0-					-0-
02	1316	X	1102	-0-	-214	-0-	44	1	1058	2	N	-0-					-0-
03	1457	X	1200	-0-	-257	-0-	47	1	1153	2	N	-0-					-0-
04	1230	X	1157	-0-	-73	-0-	48	1	1109	2	N	-0-					-0-
05	1271	X	1200	-0-	-71	-0-	49	1	1151	2	N	-0-					-0-
06	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	51	1	1155	2	N	-0-					-0-
07	1209	X	1171	-0-	-38	-0-	51	1	1120	2	N	-0-					-0-
08	1209	X	921	-0-	-288	-0-	44	1	877	2	N	-0-					-0-
09	1200	X	665	-0-	-535	-0-	27	1	638	2	N	-0-					-0-
10	1240	X	1156	-0-	-84	-0-	50	1	1106	2	N	-0-					-0-
11	1200	X	1184	-0-	-16	-0-	47	1	1137	2	N	-0-					-0-
*12	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	50	1	1131	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 264 RRCID -> 230758 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8946 - 9027

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 264 RRCID -> 230929 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 7830 - 8029

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	X	692	-0-	-238	-0-	28 2	1 9	662	2	N	2	1	1			2
02	840	X	485	-0-	-355	-0-	19 3	1 9	463	2	N	3	3	1			2
03	930	X	847	-0-	-83	-0-	33 2	1 9	812	2	N	2	2	1			2
04	780	X	551	-0-	-229	-0-	23 4	1 9	524	2	N	4	4	1			2
05	806	X	773	-0-	-33	-0-	32 4	1 9	737	2	N	4	4	1			2
06	810	X	519	-0-	-291	-0-	22 7	1 9	490	2	N	6	6	1			2
07	837	X	633	-0-	-204	-0-	28 3	1 9	602	2	N	3	3	1			2
08	837	X	383	-0-	-454	-0-	19 2	1 9	362	2	N	2	3	1			1
09	750	X	163	-0-	-587	-0-	7 2	1 9	154	2	N	2	2	1			1
10	775	X	572	-0-	-203	-0-	25 4	1 9	543	2	N	4	3	1			2
11	621	X	621	-0-	-0-	-0-	25 7	1 9	589	2	N	6	4	1			4
*12	630	X	630	-0-	-0-	-0-	26 3	1 9	601	2	N	3	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 6,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 275 RRCID -> 231996 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8279 - 8289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	171	1	4111	2	N	26	11	1			25
							29	9									
02	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	182	1	4425	2	N	43	44	1			24
							47	9									
03	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	189	1	4667	2	N	29	31	1			22
							32	9									
04	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	188	1	4351	2	N	46	43	1			25
							51	9									
05	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	190	1	4439	2	N	40	43	1			22
							44	9									
06	4980	X	4471	-0-	-509	-0-	187	1	4210	2	N	67	67	1			22
							74	9									
07	5146	X	4306	-0-	-840	-0-	185	1	4067	2	N	49	38	1			33
							54	9									
08	4898	X	3276	-0-	-1622	-0-	156	1	3091	2	N	26	40	1			19
							29	9									
09	4590	X	1465	-0-	-3125	-0-	59	1	1386	2	N	18	27	1			10
							20	9									
10	4681	X	4272	-0-	-409	-0-	184	1	4064	2	N	22	21	1			11
							24	9									
11	4470	X	4184	-0-	-286	-0-	166	1	3987	2	N	28	21	1			18
							31	9									
12	4309	X	3720	-0-	-589	-0-	156	1	3541	2	N	21	20	1			19
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 48,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2166	-0-	-593	-0-	172	1	1987	2	N	6	6	1			10
							7	9									
02	2492	X	1689	-0-	-803	-0-	136	1	1546	2	N	6	6	1			10
							7	9									
03	2759	X	1879	-0-	-880	-0-	163	1	1709	2	N	6	13	1			3
							7	9									
04	2100	X	1811	-0-	-289	-0-	163	1	1640	2	N	7	6	1			4
							8	9									
05	2170	X	1603	-0-	-567	-0-	146	1	1453	2	N	4					8
							4	9									
06	2100	X	1421	-0-	-679	-0-	132	1	1283	2	N	5	6	1			7
							6	9									
07	1891	X	1758	-0-	-133	-0-	167	1	1581	2	N	9	6	1			10
							10	9									
08	1891	X	1159	-0-	-732	-0-	91	1	1060	2	N	7	9	1			8
							8	9									
09	1800	X	1374	-0-	-426	-0-	87	1	1284	2	N	3					11
							3	9									
10	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	134	1	1710	2	N	6	13	1			4
							7	9									
11	1710	X	1600	-0-	-110	-0-	118	1	1480	2	N	2					6
							2	9									
12	1767	X	1619	-0-	-148	-0-	121	1	1495	2	N	3	4	1			5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 19,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 274 RRCID -> 232629 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7662 - 7698

01	744	X	537	-0-	-207	-0-	22	1	513	2	N	2	1	1					2
							2	9											
02	672	X	286	-0-	-386	-0-	11	1	272	2	N	3	3	1					2
							3	9											
03	527	X	326	-0-	-201	-0-	13	1	311	2	N	2	2	1					2
							2	9											
04	510	X	280	-0-	-230	-0-	12	1	264	2	N	4	4	1					2
							4	9											
05	527	X	257	-0-	-270	-0-	10	1	243	2	N	4	4	1					2
							4	9											
06	510	X	336	-0-	-174	-0-	14	1	316	2	N	5	5	1					2
							6	9											
07	341	X	288	-0-	-53	-0-	12	1	273	2	N	3	3	1					2
							3	9											
08	341	X	210	-0-	-131	-0-	10	1	198	2	N	2	3	1					1
							2	9											
09	760	X	760	-0-	-0-	-0-	31	1	727	2	N	2	2	1					1
							2	9											
10	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	43	1	953	2	N	4	3	1					2
							4	9											
11	330	X	327	-0-	-3	-0-	13	1	308	2	N	5	4	1					3
							6	9											
12	775	X	115	-0-	-660	-0-	5	1	108	2	N	2	3	1					2
							2	9											

TOTAL GAS PROD: 4,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 232759 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6812 - 6871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2472	-0-	-39	-0-	355	1	2073	2	N	40	23	1			75
							44	9									
02	2268	X	2039	-0-	-229	-0-	324	1	1708	2	N	6	20	1			61
							7	9									
03	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	386	1	2118	2	N	12	24	1			49
							13	9									
04	2400	X	1849	-0-	-551	-0-	307	1	1507	2	N	32	64	1			17
							35	9									
05	2480	X	1789	-0-	-691	-0-	328	1	1460	2	N	1					18
							1	9									
06	2430	X	1528	-0-	-902	-0-	59	1	1468	2	N	1	4	1			15
							1	9									
07	2511	X	1210	-0-	-1301	-0-	1209	2	1	9	N	1	2	1			14
08	2511	X	873	-0-	-1638	-0-	75	1	792	2	N	5	2	1			17
							6	9									
09	1860	X	1305	-0-	-555	-0-	93	1	1206	2	N	5					22
							6	9									
10	1798	X	1464	-0-	-334	-0-	112	1	1328	2	N	22	11	1			33
							24	9									
11	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	127	1	1625	2	N	3					36
							3	9									
12	1364	X	1269	-0-	-95	-0-	101	1	1166	2	N	2	12	1			26
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 20,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 278 RRCID -> 232940 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8236 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	X	327	-0-	-107	-0-	26	1	301	2	N	-0-	1	1			1
02	410	X	410	-0-	-0-	-0-	33	1	375	2	N	2	1	1			2
							2	9									
03	465	X	265	-0-	-200	-0-	23	1	242	2	N	-0-	2	1			-0-
04	450	X	125	-0-	-325	-0-	11	1	113	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	465	X	345	-0-	-120	-0-	31	1	314	2	N	-0-					-0-
06	450	X	100	-0-	-350	-0-	9	1	91	2	N	-0-					-0-
07	465	X	87	-0-	-378	-0-	8	1	79	2	N	-0-					-0-
08	341	X	74	-0-	-267	-0-	6	1	68	2	N	-0-					-0-
09	330	X	177	-0-	-153	-0-	11	1	166	2	N	-0-					-0-
10	341	X	202	-0-	-139	-0-	15	1	187	2	N	-0-					-0-
11	90	X	10	-0-	-80	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 276 RRCID -> 233060 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6808 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	241	-0-	-38	-0-	19	1	222	2	N	-0-					-0-
02	224	N	193	-0-	-31	-0-	16	1	177	2	N	-0-					-0-
03	248	N	225	-0-	-23	-0-	20	1	205	2	N	-0-					-0-
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	20	1	197	2	N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	20	1	202	2	N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	197	2	N	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	20	1	192	2	N	-0-					-0-
08	217	N	122	-0-	-95	-0-	10	1	112	2	N	-0-					-0-
09	210	N	135	-0-	-75	-0-	9	1	126	2	N	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	17	1	215	2	N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	196	2	N	-0-					-0-
*12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 273 RRCID -> 233183 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 6823 - 6943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	1179	-0-	-309	-0-	94	1	1084	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1344	X	913	-0-	-431	-0-	74	1	837	2	N	2	1	1			2
							2	9									
03	1488	X	985	-0-	-503	-0-	86	1	898	2	N	1	2	1			1
							1	9									
04	1140	X	1042	-0-	-98	-0-	94	1	947	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1178	X	1130	-0-	-48	-0-	103	1	1026	2	N	1					2
							1	9									
06	1140	X	935	-0-	-205	-0-	87	1	848	2	N	-0-	1	1			1
07	1085	X	870	-0-	-215	-0-	83	1	785	2	N	2	1	1			2
							2	9									
08	1116	X	628	-0-	-488	-0-	49	1	577	2	N	2	2	1			2
							2	9									
09	1080	X	713	-0-	-367	-0-	45	1	665	2	N	3					5
							3	9									
10	1116	X	1026	-0-	-90	-0-	74	1	945	2	N	6	7	1			4
							7	9									
11	930	X	858	-0-	-72	-0-	63	1	793	2	N	2					6
							2	9									
*12	953	X	953	-0-	-0-	-0-	71	1	879	2	N	3	4	1			5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BARNES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 233642 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 6707 - 6715

01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	68	1	1	2	N	3	1	1			55
							3	9									
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	55	1	46	2	N	1	1	1			55
							1	9									
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	67	1	2	9	N	2	3	1			54
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	69	1	73	2	N	1	1	1			54
							1	9									
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	67	1	14	2	N	-0-					54
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	67	1	7	2	N	1	1	1			54
							1	9									
07	155	N	85	-0-	-70	-0-	70	1	15	2	N	-0-	1	1			53
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	43	1	17	2	N	-0-					53
09	90	N	47	-0-	-43	-0-	46	1	1	2	N	-0-					53
10	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	1			N	-0-					53
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	54	1	11	2	N	-0-					53
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 909 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 280 RRCID -> 233987 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7504 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1554	-0-	-585	-0-	62	1	1488	2	N	4					6
							4	9									
02	1932	X	1453	-0-	-479	-0-	57	1	1395	2	N	1					7
							1	9									
03	2139	X	1633	-0-	-506	-0-	64	1	1569	2	N	-0-					7
04	1710	X	1575	-0-	-135	-0-	65	1	1509	2	N	1					8
							1	9									
05	1643	X	1629	-0-	-14	-0-	67	1	1561	2	N	1	7	1			2
							1	9									
06	1590	X	1581	-0-	-9	-0-	67	1	1514	2	N	-0-					2
07	1643	X	1556	-0-	-87	-0-	68	1	1487	2	N	1					3
							1	9									
08	1643	X	1192	-0-	-451	-0-	57	1	1135	2	N	-0-					3
09	1590	X	810	-0-	-780	-0-	33	1	777	2	N	-0-					3
10	1643	X	1370	-0-	-273	-0-	59	1	1310	2	N	1					4
							1	9									
11	1590	X	1399	-0-	-191	-0-	56	1	1342	2	N	1	4	1			1
							1	9									
12	1550	X	1422	-0-	-128	-0-	60	1	1360	2	N	2					3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 17,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 283 RRCID -> 235056 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7499 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	167	-0-	-143	-0-	13	1	154	2	N	-0-	1	1			1
02	224	N	177	-0-	-47	-0-	14	1	162	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	310	N	89	-0-	-221	-0-	8	1	81	2	N	-0-	1	1			-0-
04	150	N	104	-0-	-46	-0-	9	1	95	2	N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	25	1	247	2	N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	164	2	N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	156	2	N	-0-					-0-
08	279	N	73	-0-	-206	-0-	6	1	67	2	N	-0-					-0-
09	180	N	130	-0-	-50	-0-	8	1	122	2	N	-0-					-0-
10	186	N	78	-0-	-108	-0-	6	1	70	2	N	2	1	1			1
							2	9									
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-					1
12	124	N	90	-0-	-34	-0-	7	1	83	2	N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 287 RRCID -> 235232 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6472 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 281 RRCID -> 235894 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8384 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 279 RRCID -> 236370 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6724 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	9	X	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
11	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
12	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 294R RRCID -> 236447 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7442 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
01	1643	X	1348	-0-	-295	-0-	54	1	1292	2	N	2					9
							2	9									
02	1484	X	1273	-0-	-211	-0-	50	1	1223	2	N	-0-					9
03	1643	X	1510	-0-	-133	-0-	59	1	1451	2	N	-0-					9
04	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	63	1	1457	2	N	-0-					9
05	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	65	1	1513	2	N	6	9	1			6
							7	9									
06	1470	X	1399	-0-	-71	-0-	59	1	1340	2	N	-0-					6
07	1581	X	1359	-0-	-222	-0-	60	1	1299	2	N	-0-					6
08	1581	X	1323	-0-	-258	-0-	64	1	1259	2	N	-0-					6
09	1530	X	469	-0-	-1061	-0-	19	1	449	2	N	1					7
							1	9									
10	1581	X	1492	-0-	-89	-0-	64	1	1427	2	N	1					8
							1	9									
11	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	58	1	1388	2	N	1	8	1			1
							1	9									
12	1364	X	1088	-0-	-276	-0-	46	1	1042	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 15,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 293 RRCID -> 236460 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 7540 - 8010

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
01	3100	X	2045	-0-	-1055	-0-	81	1	1951	2	N	12	6	1			12
							13	9									
02	2660	X	1979	-0-	-681	-0-	77	1	1878	2	N	22	22	1			12
							24	9									
03	2945	X	1849	-0-	-1096	-0-	72	1	1773	2	N	4	13	1			3
							4	9									
04	2400	X	1597	-0-	-803	-0-	66	1	1525	2	N	5	6	1			2
							6	9									
05	2418	X	2052	-0-	-366	-0-	83	1	1947	2	N	20	11	1			11
							22	9									
06	2130	X	1912	-0-	-218	-0-	81	1	1822	2	N	8	16	1			3
							9	9									
07	2201	X	1847	-0-	-354	-0-	80	1	1763	2	N	4	4	1			3
							4	9									
08	2046	X	1240	-0-	-806	-0-	59	1	1178	2	N	3	4	1			2
							3	9									
09	1980	X	794	-0-	-1186	-0-	32	1	747	2	N	14	8	1			8
							15	9									
10	2046	X	1806	-0-	-240	-0-	77	1	1705	2	N	22	19	1			11
							24	9									
11	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	77	1	1842	2	N	28	21	1			18
							31	9									
*12	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	79	1	1783	2	N	16	19	1			15
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 20,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

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
01	1984	X	1208	-0-	-776	-0-	96	1	1109	2	N	3	6	1			7
							3	9									
02	1792	X	1010	-0-	-782	-0-	81	1	925	2	N	4	4	1			7
							4	9									
03	1829	X	1221	-0-	-608	-0-	106	1	1112	2	N	3	9	1			1
							3	9									
04	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	119	1	1193	2	N	6	4	1			3
							7	9									
05	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	115	1	1145	2	N	4					7
							4	9									
06	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	124	1	1205	2	N	5	5	1			7
							6	9									
07	1364	X	1338	-0-	-26	-0-	127	1	1201	2	N	9	6	1			10
							10	9									
08	1364	X	903	-0-	-461	-0-	71	1	824	2	N	7	9	1			8
							8	9									
09	1350	X	762	-0-	-588	-0-	48	1	711	2	N	3					11
							3	9									
10	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	105	1	1336	2	N	6	13	1			4
							7	9									
11	1350	X	1338	-0-	-12	-0-	99	1	1237	2	N	2					6
							2	9									
12	1333	X	1221	-0-	-112	-0-	91	1	1127	2	N	3	4	1			5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 14,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 284 RRCID -> 237354 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7192 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	663	-0-		-856		-0-	26	1	625	2	N	11	5	1			10
									12	9									
02	1176	N	152	-0-		-1024		-0-	6	1	142	2	N	4	12	1			2
									4	9									
03	589	N	306	-0-		-283		-0-	12	1	292	2	N	2	3	1			1
									2	9									
04	630	N	374	-0-		-256		-0-	15	1	355	2	N	4	3	1			2
									4	9									
05	545	N	545	-0-		-0-		-0-	22	1	519	2	N	4	4	1			2
									4	9									
06	542	N	542	-0-		-0-		-0-	23	1	511	2	N	7	7	1			2
									8	9									
07	518	N	518	-0-		-0-		-0-	22	1	490	2	N	5	4	1			3
									6	9									
08	558	N	427	-0-		-131		-0-	20	1	404	2	N	3	4	1			2
									3	9									
09	540	N	288	-0-		-252		-0-	12	1	273	2	N	3	3	1			2
									3	9									
10	538	N	538	-0-		-0-		-0-	23	1	511	2	N	4	4	1			2
									4	9									
11	544	N	544	-0-		-0-		-0-	21	1	516	2	N	6	4	1			4
									7	9									
*12	538	N	538	-0-		-0-		-0-	23	1	512	2	N	3	4	1			3
									3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2910	-0-		-283		-0-	115	1	2773	2	N	20	6	1			19
									22	9									
02	2884	X	2187	-0-		-697		-0-	85	1	2074	2	N	25	30	1			14
									28	9									
03	3193	X	2578	-0-		-615		-0-	100	1	2466	2	N	11	17	1			8
									12	9									
04	2820	X	2321	-0-		-499		-0-	95	1	2202	2	N	22	18	1			12
									24	9									
05	2914	X	2238	-0-		-676		-0-	91	1	2132	2	N	14	18	1			8
									15	9									
06	2820	X	2301	-0-		-519		-0-	96	1	2172	2	N	30	28	1			10
									33	9									
07	2573	X	2297	-0-		-276		-0-	99	1	2188	2	N	9	13	1			6
									10	9									
08	2573	X	1856	-0-		-717		-0-	89	1	1765	2	N	2	6	1			2
									2	9									
09	2310	X	1500	-0-		-810		-0-	60	1	1427	2	N	12	7	1			7
									13	9									
10	2389	X	2389	-0-		-0-		-0-	102	1	2266	2	N	19	16	1			10
									21	9									
11	2310	X	1930	-0-		-380		-0-	77	1	1843	2	N	9	13	1			6
									10	9									
*12	2660	X	2660	-0-		-0-		-0-	112	1	2545	2	N	3	7	1			2
									3	9									

TOTAL GAS PROD: 27,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	761	X	761	-0-	-0-	-0-		30	1 2 9	729	2	N	2	1	1			2
02	638	X	638	-0-	-0-	-0-		25	1 4 9	609	2	N	4	4	1			2
03	682	X	343	-0-	-339	-0-		13	1 2 9	328	2	N	2	3	1			1
04	750	X	383	-0-	-367	-0-		16	1 4 9	363	2	N	4	3	1			2
05	775	X	218	-0-	-557	-0-		9	1 2 9	207	2	N	2	3	1			1
06	750	X	525	-0-	-225	-0-		22	1 7 9	496	2	N	6	5	1			2
07	713	X	404	-0-	-309	-0-		17	1 4 9	383	2	N	4	3	1			3
08	403	X	236	-0-	-167	-0-		11	1 1 9	224	2	N	1	3	1			1
09	540	X	228	-0-	-312	-0-		9	1 2 9	217	2	N	2	2	1			1
10	558	X	398	-0-	-160	-0-		17	1 2 9	379	2	N	2	2	1			1
11	540	X	463	-0-	-77	-0-		18	1 4 9	441	2	N	4	3	1			2
*12	712	X	712	-0-	-0-	-0-		30	1 4 9	678	2	N	4	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 5,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	887	-0-	-260	-0-		35	1 2 9	850	2	N	2	1	1			2
02	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-		42	1 14 9	1019	2	N	13	8	1			7
03	682	X	613	-0-	-69	-0-		24	1 8 9	581	2	N	7	9	1			5
04	870	X	482	-0-	-388	-0-		20	1 4 9	458	2	N	4	7	1			2
05	899	X	355	-0-	-544	-0-		14	1 4 9	337	2	N	4	4	1			2
06	1140	X	342	-0-	-798	-0-		14	1 7 9	321	2	N	6	6	1			2
07	1178	X	293	-0-	-885	-0-		12	1 6 9	275	2	N	5	4	1			3
08	620	X	223	-0-	-397	-0-		11	1 2 9	210	2	N	2	4	1			1
09	480	X	342	-0-	-138	-0-		14	1 4 9	324	2	N	4	3	1			2
10	341	X	337	-0-	-4	-0-		14	1 4 9	319	2	N	4	4	1			2
11	330	X	252	-0-	-78	-0-		10	1 7 9	235	2	N	6	4	1			4
12	341	X	29	-0-	-312	-0-		1	1	28	2	N	-0-	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 305 RRCID -> 240274 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6342 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	91	-0-	-95	-0-	4	1	87	2	N	-0-					-0-
02	168	X	115	-0-	-53	-0-	5	1	110	2	N	-0-					-0-
03	217	X	144	-0-	-73	-0-	6	1	138	2	N	-0-					-0-
04	210	X	94	-0-	-116	-0-	4	1	90	2	N	-0-					-0-
05	217	X	161	-0-	-56	-0-	7	1	154	2	N	-0-					-0-
06	150	X	147	-0-	-3	-0-	6	1	141	2	N	-0-					-0-
07	156	X	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	N	-0-					-0-
08	155	X	130	-0-	-25	-0-	6	1	124	2	N	-0-					-0-
09	150	X	31	-0-	-119	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
10	155	X	114	-0-	-41	-0-	5	1	109	2	N	-0-					-0-
11	150	X	87	-0-	-63	-0-	3	1	84	2	N	-0-					-0-
12	155	X	58	-0-	-97	-0-	2	1	56	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 302 RRCID -> 240278 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7174 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	1161	-0-	-637	-0-	46 7	1 9	1108	2	N	6	8	1			6
02	1624	X	1196	-0-	-428	-0-	48 4	1 9	1144	2	N	4	8	1			2
03	1643	X	1543	-0-	-100	-0-	60 10	1 9	1473	2	N	9	4	1			7
04	1590	X	949	-0-	-641	-0-	39 10	1 9	900	2	N	9	11	1			5
05	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	70 4	1 9	1608	2	N	4	7	1			2
06	1500	X	1386	-0-	-114	-0-	58 26	1 9	1302	2	N	24	18	1			8
07	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	81 26	1 9	1778	2	N	24	16	1			16
08	1674	X	903	-0-	-771	-0-	43 14	1 9	846	2	N	13	20	1			9
09	1620	X	1054	-0-	-566	-0-	43 6	1 9	1005	2	N	5	11	1			3
10	1891	X	1238	-0-	-653	-0-	53 4	1 9	1181	2	N	4	5	1			2
11	1830	X	1261	-0-	-569	-0-	50 20	1 9	1191	2	N	18	8	1			12
12	1891	X	1876	-0-	-15	-0-	78 18	1 9	1780	2	N	16	13	1			15

TOTAL GAS PROD: 16,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 307 RRCID -> 241004 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7400 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	882	-0-	-234	-0-	35	1	838	2	N	8	3	1			8
							9	9									
02	1008	X	726	-0-	-282	-0-	28	1	686	2	N	11	13	1			6
							12	9									
03	1116	X	896	-0-	-220	-0-	35	1	858	2	N	3	7	1			2
							3	9									
04	960	X	844	-0-	-116	-0-	35	1	805	2	N	4	4	1			2
							4	9									
05	961	X	889	-0-	-72	-0-	36	1	849	2	N	4	4	1			2
							4	9									
06	870	X	812	-0-	-58	-0-	34	1	771	2	N	6	6	1			2
							7	9									
07	899	X	750	-0-	-149	-0-	32	1	712	2	N	5	4	1			3
							6	9									
08	899	X	483	-0-	-416	-0-	23	1	457	2	N	3	4	1			2
							3	9									
09	870	X	489	-0-	-381	-0-	20	1	466	2	N	3	3	1			2
							3	9									
10	899	X	472	-0-	-427	-0-	20	1	450	2	N	2	3	1			1
							2	9									
11	810	X	508	-0-	-302	-0-	20	1	481	2	N	6	3	1			4
							7	9									
12	744	X	433	-0-	-311	-0-	18	1	412	2	N	3	4	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 308 RRCID -> 241701 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7375 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	717	-0-	-585	-0-	57	1	659	2	N	1	3	1			3
							1	9									
02	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	164	1	1870	2	N	1	2	1			2
							1	9									
03	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	238	1	2491	2	N	5	5	1			2
							6	9									
04	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	125	1	1259	2	N	3	3	1			2
							3	9									
05	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	158	1	1576	2	N	-0-					2
06	2640	X	2550	-0-	-90	-0-	238	1	2310	2	N	2	2	1			2
							2	9									
07	2728	X	2461	-0-	-267	-0-	234	1	2215	2	N	11	1	1			12
							12	9									
08	2728	X	626	-0-	-2102	-0-	49	1	570	2	N	6	10	1			8
							7	9									
09	2550	X	1616	-0-	-934	-0-	102	1	1507	2	N	6					14
							7	9									
10	2635	X	960	-0-	-1675	-0-	69	1	884	2	N	6	16	1			4
							7	9									
11	2550	X	579	-0-	-1971	-0-	43	1	535	2	N	1					5
							1	9									
12	2449	X	743	-0-	-1706	-0-	55	1	685	2	N	3	4	1			4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 18,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATS WELL #: 1 RRCID -> 241941 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 6198 - 6336

01	1395	X	1242	-0-	-153	-0-	98	1	1143	2	N	1	1	1			93
							1	9									
02	1260	X	1066	-0-	-194	-0-	79	1	958	2	N	26	1	1			118
							29	9									
03	1302	X	1130	-0-	-172	-0-	93	1	1035	2	N	2	3	1			117
							2	9									
04	1260	X	1088	-0-	-172	-0-	91	1	989	2	N	7	1	1			123
							8	9									
05	1302	X	1029	-0-	-273	-0-	88	1	940	2	N	1					124
							1	9									
06	1200	X	971	-0-	-229	-0-	86	1	883	2	N	2	67	1			59
							2	9									
07	1178	X	986	-0-	-192	-0-	88	1	896	2	N	2	1	1			60
							2	9									
08	1116	X	695	-0-	-421	-0-	51	1	642	2	N	2	2	1			60
							2	9									
09	1080	X	862	-0-	-218	-0-	52	1	807	2	N	3					63
							3	9									
10	1023	X	1022	-0-	-1	-0-	70	1	945	2	N	6	7	1			62
							7	9									
11	960	X	938	-0-	-22	-0-	66	1	870	2	N	2					64
							2	9									
12	992	X	890	-0-	-102	-0-	62	1	826	2	N	2	4	1			62
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

COATS WELL #: 2 RRCID -> 241942 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6543 - 6561

01	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 309 RRCID -> 241986 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7150 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	21	-0-	-72	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
02	84	X	65	-0-	-19	-0-	5	1	60	2	N	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	35	-0-	-25	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
05	62	X	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
06	60	X	20	-0-	-40	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
07	62	X	41	-0-	-21	-0-	4	1	37	2	N	-0-					-0-
08	31	X	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
09	30	X	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
10	40	X	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	43	X	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATS WELL #: 4 RRCID -> 242211 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6388 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATS WELL #: 3 RRCID -> 242224 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6296 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	2043	-0-	-251	-0-	161 1	1 9	1881	2	N	1	1	1			8
02	2072	X	1726	-0-	-346	-0-	129 29	1 9	1568	2	N	26	1	1			33
03	2170	X	1848	-0-	-322	-0-	152 2	1 9	1694	2	N	2	3	1			32
04	2100	X	1781	-0-	-319	-0-	149 8	1 9	1624	2	N	7	1	1			38
05	2170	X	1590	-0-	-580	-0-	136 1	1 9	1453	2	N	1					39
06	1980	X	1404	-0-	-576	-0-	125 2	1 9	1277	2	N	2	21	1			20
07	1922	X	1518	-0-	-404	-0-	135 2	1 9	1381	2	N	2	1	1			21
08	1860	X	988	-0-	-872	-0-	73 1	1 9	914	2	N	1	2	1			20
09	1770	X	748	-0-	-1022	-0-	45 4	1 9	699	2	N	4					24
10	1581	X	1322	-0-	-259	-0-	91 4	1 9	1227	2	N	4	6	1			22
11	1470	X	1149	-0-	-321	-0-	81 2	1 9	1066	2	N	2					24
12	1519	X	1180	-0-	-339	-0-	82 3	1 9	1095	2	N	3	4	1			23

TOTAL GAS PROD: 17,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 303 RRCID -> 243245 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8148 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3212	-0-	-570	-0-	127	1	3056	2	N	26	11	1			25
							29	9									
02	5208	X	3338	-0-	-1870	-0-	130	1	3161	2	N	43	44	1			24
							47	9									
03	5766	X	3442	-0-	-2324	-0-	133	1	3277	2	N	29	31	1			22
							32	9									
04	5580	X	3375	-0-	-2205	-0-	137	1	3187	2	N	46	43	1			25
							51	9									
05	3224	X	3219	-0-	-5	-0-	130	1	3045	2	N	40	43	1			22
							44	9									
06	3570	X	2903	-0-	-667	-0-	120	1	2715	2	N	62	64	1			20
							68	9									
07	3689	X	3100	-0-	-589	-0-	132	1	2913	2	N	50	37	1			33
							55	9									
08	3503	X	2434	-0-	-1069	-0-	115	1	2290	2	N	26	40	1			19
							29	9									
09	3390	X	2011	-0-	-1379	-0-	80	1	1897	2	N	31	33	1			17
							34	9									
10	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	141	1	3121	2	N	30	32	1			15
							33	9									
11	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	119	1	2867	2	N	28	25	1			18
							31	9									
12	3100	X	3031	-0-	-69	-0-	127	1	2886	2	N	16	19	1			15
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 36,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

COATS WELL #: 5 RRCID -> 243246 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 6495 - 6840

01	378	X	378	-0-	-0-	-0-	30	1	348	2	N	-0-					85
02	336	X	320	-0-	-16	-0-	24	1	296	2	N	-0-					85
03	372	X	359	-0-	-13	-0-	30	1	329	2	N	-0-					85
04	362	X	362	-0-	-0-	-0-	30	1	332	2	N	-0-					85
05	372	X	342	-0-	-30	-0-	29	1	313	2	N	-0-					85
06	360	X	334	-0-	-26	-0-	30	1	304	2	N	-0-	46	1			39
07	372	X	330	-0-	-42	-0-	29	1	301	2	N	-0-					39
08	372	X	237	-0-	-135	-0-	17	1	220	2	N	-0-					39
09	360	X	306	-0-	-54	-0-	19	1	287	2	N	-0-					39
10	341	X	307	-0-	-34	-0-	21	1	286	2	N	-0-					39
11	330	X	309	-0-	-21	-0-	22	1	287	2	N	-0-					39
12	341	X	338	-0-	-3	-0-	24	1	314	2	N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 3,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 322 RRCID -> 243917 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8328 - 8342

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 323 RRCID -> 244719 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7944 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2410	-0-	-504	-0-	96	1	2308	2	N	5					10
							6	9									
02	2632	X	2144	-0-	-488	-0-	85	1	2059	2	N	-0-					10
03	2914	X	2387	-0-	-527	-0-	93	1	2293	2	N	1					11
							1	9									
04	2430	X	2082	-0-	-348	-0-	86	1	1996	2	N	-0-					11
05	2511	X	2172	-0-	-339	-0-	89	1	2082	2	N	1	10	1			2
							1	9									
06	2340	X	1997	-0-	-343	-0-	85	1	1912	2	N	-0-					2
07	2387	X	1865	-0-	-522	-0-	81	1	1783	2	N	1					3
							1	9									
08	2387	X	1250	-0-	-1137	-0-	60	1	1188	2	N	2					5
							2	9									
09	2100	X	976	-0-	-1124	-0-	40	1	934	2	N	2					7
							2	9									
10	2170	X	1642	-0-	-528	-0-	71	1	1570	2	N	1					8
							1	9									
11	2010	X	1602	-0-	-408	-0-	64	1	1537	2	N	1	8	1			1
							1	9									
12	1860	X	1645	-0-	-215	-0-	69	1	1576	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 22,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 319 RRCID -> 246188 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 6572 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	9	-0-	-84	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
02	28	X	26	-0-	-2	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
03	31	X	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	30	X	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
05	31	X	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
06	30	X	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
07	86	X	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	2	N	-0-					-0-
08	9	X	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	136	X	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	N	-0-					-0-
10	93	X	19	-0-	-74	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
11	90	X	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 310 RRCID -> 246195 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7279 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	1294	-0-	-194	-0-	52	1	1240	2	N	2	1	1			2
							2	9									
02	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	60	1	1457	2	N	4	4	1			2
							4	9									
03	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	74	1	1813	2	N	3	3	1			2
							3	9									
04	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	70	1	1624	2	N	4	4	1			2
							4	9									
05	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	65	1	1530	2	N	4	4	1			2
							4	9									
06	1830	X	1510	-0-	-320	-0-	64	1	1438	2	N	7	7	1			2
							8	9									
07	1891	X	1624	-0-	-267	-0-	70	1	1548	2	N	5	4	1			3
							6	9									
08	1891	X	1268	-0-	-623	-0-	61	1	1204	2	N	3	4	1			2
							3	9									
09	41213	X	41213	-0-	-0-	-0-	1675	1	39524	2	N	13	8	1			7
							14	9									
10	1612	X	1313	-0-	-299	-0-	56	1	1246	2	N	10	12	1			5
							11	9									
11	1560	X	1281	-0-	-279	-0-	51	1	1223	2	N	6	7	1			4
							7	9									
12	7750	X	1600	-0-	-6150	-0-	67	1	1530	2	N	3	4	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 57,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 298 RRCID -> 247143 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8676 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	1935	-0-	-328	-0-	60	1	1846	2	N	26	38	1			6
							29	9									
02	2044	X	1805	-0-	-239	-0-	61	1	1742	2	N	2	7	1			1
							2	9									
03	2263	X	1976	-0-	-287	-0-	67	1	1906	2	N	3	2	1			2
							3	9									
04	1980	X	1938	-0-	-42	-0-	72	1	1864	2	N	2	2	1			2
							2	9									
05	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	94	1	2701	2	N	3	2	1			3
							3	9									
06	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	95	1	2570	2	N	-0-	3	1			-0-
07	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	97	1	2557	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	2126	-0-	-664	-0-	89	1	2033	2	N	4	3	1			1
							4	9									
09	2700	X	1415	-0-	-1285	-0-	55	1	1314	2	N	42	32	1			11
							46	9									
10	2790	X	2544	-0-	-246	-0-	102	1	2387	2	N	50	33	1			28
							55	9									
11	2670	X	2499	-0-	-171	-0-	89	1	2362	2	N	44	59	1			13
							48	9									
12	2666	X	2411	-0-	-255	-0-	93	1	2303	2	N	14	25	1			2
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 26,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 326 RRCID -> 247386 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7115 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 325 RRCID -> 247408 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 7316 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3836	-0-	-814	-0-	153 3	1 9	3680	2	N	3	11	1			3
02	4368	X	3456	-0-	-912	-0-	136 22	1 9	3298	2	N	20	12	1			11
03	4836	X	4043	-0-	-793	-0-	157 6	1 9	3880	2	N	5	12	1			4
04	4680	X	3842	-0-	-838	-0-	157 46	1 9	3639	2	N	42	23	1			23
05	4650	X	3355	-0-	-1295	-0-	137 22	1 9	3196	2	N	20	32	1			11
06	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	192 10	1 9	4327	2	N	9	17	1			3
07	4030	X	4009	-0-	-21	-0-	173 26	1 9	3810	2	N	24	11	1			16
08	4030	X	2709	-0-	-1321	-0-	129 26	1 9	2554	2	N	24	22	1			18
09	4530	X	1950	-0-	-2580	-0-	79 17	1 9	1854	2	N	15	25	1			8
10	4681	X	3397	-0-	-1284	-0-	146 7	1 9	3244	2	N	6	11	1			3
11	4530	X	3063	-0-	-1467	-0-	120 55	1 9	2888	2	N	50	20	1			33
12	3999	X	3175	-0-	-824	-0-	134 8	1 9	3033	2	N	7	33	1			7

TOTAL GAS PROD: 41,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 327 RRCID -> 247789 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7903 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	270	1	6492	2	N	8					13
							9	9									
02	4200	X	4036	-0-	-164	-0-	159	1	3877	2	N	-0-					13
03	4650	X	3890	-0-	-760	-0-	152	1	3738	2	N	-0-					13
04	4500	X	3657	-0-	-843	-0-	151	1	3506	2	N	-0-					13
05	4650	X	3277	-0-	-1373	-0-	134	1	3143	2	N	-0-	12	1			1
06	4500	X	3550	-0-	-950	-0-	151	1	3399	2	N	-0-					1
07	4464	X	3618	-0-	-846	-0-	157	1	3460	2	N	1					2
							1	9									
08	3875	X	1735	-0-	-2140	-0-	83	1	1652	2	N	-0-					2
09	3660	X	979	-0-	-2681	-0-	40	1	937	2	N	2					4
							2	9									
10	3658	X	1573	-0-	-2085	-0-	68	1	1505	2	N	-0-					4
11	3540	X	1393	-0-	-2147	-0-	56	1	1337	2	N	-0-	4	1			-0-
12	3627	X	1783	-0-	-1844	-0-	75	1	1705	2	N	3					3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 36,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 320 RRCID -> 247793 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7552 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	X	512	-0-	-294	-0-	41	1	470	2	N	1	1	1			2
							1	9									
02	244	X	244	-0-	-0-	-0-	20	1	223	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	496	X	188	-0-	-308	-0-	16	1	169	2	N	3	4	1			1
							3	9									
04	510	X	167	-0-	-343	-0-	15	1	152	2	N	-0-	1	1			-0-
05	527	X	78	-0-	-449	-0-	7	1	71	2	N	-0-					-0-
06	510	X	178	-0-	-332	-0-	17	1	161	2	N	-0-					-0-
07	279	X	113	-0-	-166	-0-	11	1	101	2	N	1					1
							1	9									
08	566	X	566	-0-	-0-	-0-	45	1	521	2	N	-0-	1	1			-0-
09	238	X	238	-0-	-0-	-0-	15	1	216	2	N	6					6
							7	9									
10	186	X	95	-0-	-91	-0-	6	1	81	2	N	7	8	1			5
							8	9									
11	540	X	274	-0-	-266	-0-	20	1	252	2	N	2					7
							2	9									
12	558	X	99	-0-	-459	-0-	7	1	91	2	N	1	5	1			3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 315 RRCID -> 247838 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7194 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	968	-0-	-272	-0-	76	1	885	2	N	6	4	1			8
							7	9									
02	1120	X	853	-0-	-267	-0-	68	1	778	2	N	6	5	1			9
							7	9									
03	1240	X	825	-0-	-415	-0-	71	1	746	2	N	7	13	1			3
							8	9									
04	1080	X	871	-0-	-209	-0-	78	1	785	2	N	7	6	1			4
							8	9									
05	1116	X	791	-0-	-325	-0-	72	1	715	2	N	4					8
							4	9									
06	930	X	817	-0-	-113	-0-	76	1	735	2	N	5	6	1			7
							6	9									
07	930	X	862	-0-	-68	-0-	81	1	771	2	N	9	6	1			10
							10	9									
08	899	X	575	-0-	-324	-0-	45	1	522	2	N	7	9	1			8
							8	9									
09	870	X	640	-0-	-230	-0-	40	1	596	2	N	4					12
							4	9									
10	868	X	643	-0-	-225	-0-	47	1	592	2	N	4	13	1			3
							4	9									
11	840	X	140	-0-	-700	-0-	10	1	129	2	N	1					4
							1	9									
12	868	X	76	-0-	-792	-0-	6	1	69	2	N	1	3	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

BARNES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 247840 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6602 - 7232

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
STANFORD, P. H. WELL #: 6 RRCID -> 248331 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8525 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	2173	-0-	-2322	-0-	285	1	1856	2	N	29	91	1			55
							32	9									
02	4060	X	2443	-0-	-1617	-0-	353	1	2079	2	N	10					65
							11	9									
03	4495	X	2521	-0-	-1974	-0-	357	1	2113	2	N	46					111
							51	9									
04	3990	X	1795	-0-	-2195	-0-	419	1	1355	2	N	19	83	1			47
							21	9									
05	2170	X	1869	-0-	-301	-0-	522	1	1330	2	N	15					62
							17	9									
06	2610	X	2149	-0-	-461	-0-	442	1	1684	2	N	21					83
							23	9									
07	2697	X	1661	-0-	-1036	-0-	372	1	1285	2	N	4					87
							4	9									
08	2511	X	2349	-0-	-162	-0-	577	1	1763	2	N	8					95
							9	9									
09	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	569	1	2405	2	N	21					116
							23	9									
10	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	478	1	1854	2	N	28					144
							31	9									
11	2280	X	2243	-0-	-37	-0-	486	1	1743	2	N	13					157
							14	9									
12	3100	X	2441	-0-	-659	-0-	549	1	1861	2	N	28	96	1			89
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 27,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 282 RRCID -> 248452 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7858 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	94	1	2869	2	N	4	9	1			1
							4	9									
02	2380	X	2190	-0-	-190	-0-	75	1	2115	2	N	-0-	1	1			-0-
03	2759	X	2615	-0-	-144	-0-	89	1	2526	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2194	-0-	-686	-0-	81	1	2103	2	N	9					9
							10	9									
05	2976	X	2506	-0-	-470	-0-	84	1	2418	2	N	4	9	1			4
							4	9									
06	2880	X	2061	-0-	-819	-0-	73	1	1988	2	N	-0-	4	1			-0-
07	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	101	1	2652	2	N	5	1	1			4
							6	9									
08	2604	X	1920	-0-	-684	-0-	81	1	1835	2	N	4	7	1			1
							4	9									
09	2430	X	1814	-0-	-616	-0-	71	1	1697	2	N	42	32	1			11
							46	9									
10	2759	X	2306	-0-	-453	-0-	93	1	2158	2	N	50	33	1			28
							55	9									
11	2670	X	2601	-0-	-69	-0-	93	1	2460	2	N	44	59	1			13
							48	9									
12	2759	X	2320	-0-	-439	-0-	87	1	2168	2	N	59	64	1			8
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 28,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 338 RRCID -> 251348 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 6664 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	179	-0-	-38	-0-		10	1	169	2	N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-		13	1	188	2	N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-		11	1	177	2	N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-		12	1	190	2	N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-		9	1	127	2	N	-0-					-0-
06	180	N	90	-0-	-90	-0-		6	1	84	2	N	-0-					-0-
07	217	N	199	-0-	-18	-0-		12	1	187	2	N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-		10	1	124	2	N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-		10	1	173	2	N	-0-					-0-
10	186	N	97	-0-	-89	-0-		6	1	91	2	N	-0-					-0-
11	120	N	59	-0-	-61	-0-		4	1	55	2	N	-0-					-0-
12	186	N	30	-0-	-156	-0-		2	1	28	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1827	-0-	-622	-0-		106	1	1721	2	N	-0-					-0-
02	2212	X	1346	-0-	-866	-0-		85	1	1261	2	N	-0-					-0-
03	2449	X	1273	-0-	-1176	-0-		77	1	1196	2	N	-0-					-0-
04	1770	X	1209	-0-	-561	-0-		75	1	1134	2	N	-0-					-0-
05	1829	X	1565	-0-	-264	-0-		103	1	1462	2	N	-0-					-0-
06	1770	X	1380	-0-	-390	-0-		87	1	1293	2	N	-0-					-0-
07	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-		94	1	1405	2	N	2					2
								2	9									
08	1550	X	1252	-0-	-298	-0-		89	1	1162	2	N	1	1	1			2
								1	9									
09	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-		86	1	1516	2	N	-0-					2
10	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-		95	1	1530	2	N	-0-	2	1			-0-
11	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-		105	1	1457	2	N	-0-					-0-
12	1643	X	1474	-0-	-169	-0-		89	1	1385	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-		126	1	3856	2	N	44	47	1			10
								48	9									
02	3612	X	3223	-0-	-389	-0-		108	1	3071	2	N	40	32	1			18
								44	9									
03	3999	X	3575	-0-	-424	-0-		121	1	3413	2	N	37	29	1			26
								41	9									
04	3900	X	3299	-0-	-601	-0-		122	1	3163	2	N	13	22	1			17
								14	9									
05	4030	X	3729	-0-	-301	-0-		125	1	3585	2	N	17	17	1			17
								19	9									
06	3900	X	3497	-0-	-403	-0-		124	1	3358	2	N	14	16	1			15
								15	9									
07	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-		130	1	3419	2	N	21	16	1			20
								23	9									
08	3720	X	2680	-0-	-1040	-0-		112	1	2543	2	N	23	39	1			4
								25	9									
09	3600	X	1545	-0-	-2055	-0-		61	1	1460	2	N	22	20	1			6
								24	9									
10	3720	X	2976	-0-	-744	-0-		121	1	2827	2	N	25	17	1			14
								28	9									
11	3510	X	3228	-0-	-282	-0-		117	1	3087	2	N	22	30	1			6
								24	9									
12	3565	X	3290	-0-	-275	-0-		126	1	3131	2	N	30	32	1			4
								33	9									

TOTAL GAS PROD: 38,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
01	71	X	71	-0-	-0-	-0-	67	1	1	2	N	3	1	1			44
							3	9									
02	104	X	104	-0-	-0-	-0-	55	1	47	2	N	2	1	1			45
							2	9									
03	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-	2	1			43
04	125	X	125	-0-	-0-	-0-	60	1	63	2	N	2	1	1			44
							2	9									
05	69	X	69	-0-	-0-	-0-	57	1	12	2	N	-0-					44
06	120	X	74	-0-	-46	-0-	67	1	7	2	N	-0-	1	1			43
07	124	X	76	-0-	-48	-0-	61	1	13	2	N	2					45
							2	9									
08	124	X	47	-0-	-77	-0-	33	1	13	2	N	1	1	1			45
							1	9									
09	120	X	33	-0-	-87	-0-	32	1	1	2	N	-0-					45
10	62	X	43	-0-	-19	-0-	43	1			N	-0-	1	1			44
11	60	X	53	-0-	-7	-0-	44	1	9	2	N	-0-					44
12	62	X	43	-0-	-19	-0-	43	1			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 803 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 339 RRCID -> 253512 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7516 - 7981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2631	-0-	-531	-0-	105	1	2526	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2550	-0-	-306	-0-	101	1	2449	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	2708	-0-	-454	-0-	106	1	2602	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2487	-0-	-303	-0-	103	1	2384	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	2602	-0-	-281	-0-	107	1	2495	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	2568	-0-	-162	-0-	109	1	2459	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2548	-0-	-273	-0-	111	1	2437	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	1973	-0-	-724	-0-	95	1	1878	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	1268	-0-	-1312	-0-	52	1	1216	2	N	-0-					-0-
10	2666	X	2449	-0-	-217	-0-	106	1	2343	2	N	-0-					-0-
11	2580	X	2366	-0-	-214	-0-	95	1	2271	2	N	-0-					-0-
12	2542	X	2457	-0-	-85	-0-	104	1	2353	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 337 RRCID -> 253923 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7444 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3960	-0-	-380	-0-	158	1	3784	2	N	16	5	1			15
							18	9									
02	3920	X	3496	-0-	-424	-0-	137	1	3326	2	N	30	28	1			17
							33	9									
03	4340	X	3718	-0-	-622	-0-	144	1	3559	2	N	14	20	1			11
							15	9									
04	3990	X	3543	-0-	-447	-0-	145	1	3355	2	N	39	29	1			21
							43	9									
05	4123	X	3216	-0-	-907	-0-	130	1	3044	2	N	38	38	1			21
							42	9									
06	3840	X	2051	-0-	-1789	-0-	84	1	1902	2	N	59	61	1			19
							65	9									
07	3875	X	3541	-0-	-334	-0-	153	1	3365	2	N	21	26	1			14
							23	9									
08	3720	X	2786	-0-	-934	-0-	130	1	2572	2	N	76	34	1			56
							84	9									
09	3540	X	2232	-0-	-1308	-0-	89	1	2097	2	N	42	75	1			23
							46	9									
10	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	154	1	3414	2	N	23	35	1			11
							25	9									
11	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	140	1	3357	2	N	28	21	1			18
							31	9									
12	3534	X	3513	-0-	-21	-0-	147	1	3348	2	N	16	19	1			15
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 39,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

COATS WELL #: 7 RRCID -> 254110 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6548 - 6768

01	802	X	802	-0-	-0-	-0-	63	1	739	2	N	-0-					86
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-	1	1			85
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					85
04	780	X	55	-0-	-725	-0-	5	1	50	2	N	-0-					85
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					85
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-	46	1			39
07	62	X	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					39
08	62	X	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					39
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					39
10	64	X	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					39
11	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					39
12	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 351 RRCID -> 254237 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7748 - 8528

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 348 RRCID -> 254620 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8792 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1937	-0-	-605	-0-	77	1	1854	2	N	5					12
							6	9									
02	2296	X	1753	-0-	-543	-0-	69	1	1684	2	N	-0-					12
03	2542	X	1933	-0-	-609	-0-	77	1	1855	2	N	1					13
							1	9									
04	2010	X	1815	-0-	-195	-0-	75	1	1737	2	N	3					16
							3	9									
05	1984	X	1929	-0-	-55	-0-	79	1	1849	2	N	1	15	1			2
							1	9									
06	1890	X	1691	-0-	-199	-0-	72	1	1619	2	N	-0-					2
07	1953	X	1835	-0-	-118	-0-	80	1	1754	2	N	1					3
							1	9									
08	1922	X	1443	-0-	-479	-0-	69	1	1372	2	N	2					5
							2	9									
09	1860	X	1039	-0-	-821	-0-	42	1	989	2	N	7					12
							8	9									
10	1922	X	1700	-0-	-222	-0-	73	1	1623	2	N	4					16
							4	9									
11	1770	X	1718	-0-	-52	-0-	69	1	1645	2	N	4	17	1			3
							4	9									
12	1829	X	1645	-0-	-184	-0-	69	1	1573	2	N	3					6
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 20,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 343 RRCID -> 256405 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7306 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	183	1	1068	2	N	3	1	1			6
							3	9									
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	171	1	901	2	N	1	1	1			6
							1	9									
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	190	1	1042	2	N	1	3	1			4
							1	9									
04	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	201	1	988	2	N	6	7	1			3
							7	9									
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	201	1	895	2	N	1					4
							1	9									
06	1200	N	1102	-0-	-98	-0-	43	1	1059	2	N	-0-	1	1			3
07	1240	N	1009	-0-	-231	-0-	1007	2	2	9	N	2	1	1			4
08	1085	N	954	-0-	-131	-0-	82	1	866	2	N	5	2	1			7
							6	9									
09	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	78	1	1001	2	N	20					27
							22	9									
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	108	1	1286	2	N	12	19	1			20
							13	9									
11	930	N	881	-0-	-49	-0-	64	1	815	2	N	2					22
							2	9									
12	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	82	1	950	2	N	3	7	1			18
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 13,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
FINLEY, JOE WELL #: 3 RRCID -> 261121 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6826 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1578	-0-	-654	-0-	91	1	1486	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	100	1	1498	2	N	2	1	1			2
							2	9									
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	115	1	1784	2	N	1	2	1			1
							1	9									
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	96	1	1463	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	103	1	1451	2	N	1					2
							1	9									
06	1830	N	1509	-0-	-321	-0-	95	1	1414	2	N	-0-	1	1			1
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	101	1	1510	2	N	2	1	1			2
							2	9									
08	1550	N	1097	-0-	-453	-0-	78	1	1017	2	N	2	2	1			2
							2	9									
09	1500	N	1442	-0-	-58	-0-	77	1	1365	2	N	-0-					2
10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	95	1	1525	2	N	-0-	2	1			-0-
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	97	1	1350	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1481	-0-	-7	-0-	89	1	1392	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 22 RRCID -> 270826 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8422 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14541	X	14541	-0-	-0-	-0-	648	1	13748	2	N	132	135	1			141
							145	9									
02	11637	X	11637	-0-	-0-	-0-	579	1	10977	2	N	74	114	1			101
							81	9									
03	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	541	1	10142	2	N	99	83	1			117
							109	9									
04	10857	X	10857	-0-	-0-	-0-	609	1	10147	2	N	92	92	1			117
							101	9									
05	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	607	1	8709	2	N	109	136	1			90
							120	9									
06	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	590	1	8460	2	N	52					142
							57	9									
07	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	606	1	8255	2	N	43					185
							47	9									
08	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	610	1	8218	2	N	30	110	1			105
							33	9									
09	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	583	1	8205	2	N	118	104	1			119
							130	9									
10	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	596	1	7418	2	N	75					194
							83	9									
11	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	589	1	7305	2	N	50					244
							55	9									
*12	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	618	1	7325	2	N	71	155	1			160
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 117,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 945

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 21 RRCID -> 270889 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8231 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2903	-0-	-538	-0-	126	1	2683	2	N	85	55	1			88
							94	9									
02	3108	X	2540	-0-	-568	-0-	121	1	2301	2	N	107	71	1			124
							118	9									
03	3441	X	2569	-0-	-872	-0-	125	1	2349	2	N	86	101	1			109
							95	9									
04	3330	X	2522	-0-	-808	-0-	141	1	2359	2	N	20	86	1			43
							22	9									
05	2914	X	2535	-0-	-379	-0-	162	1	2317	2	N	51	52	1			42
							56	9									
06	2820	X	2517	-0-	-303	-0-	160	1	2303	2	N	49					91
							54	9									
07	2821	X	2495	-0-	-326	-0-	167	1	2281	2	N	43					134
							47	9									
08	2604	X	2425	-0-	-179	-0-	165	1	2227	2	N	30	79	1			85
							33	9									
09	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	167	1	2357	2	N	-0-	84	1			1
10	2604	X	2338	-0-	-266	-0-	174	1	2164	2	N	-0-					1
11	2520	X	2103	-0-	-417	-0-	154	1	1904	2	N	41					42
							45	9									
12	2604	X	2054	-0-	-550	-0-	156	1	1855	2	N	39	27	1			54
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 29,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 551

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 20 RRCID -> 271343 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7860 - 8199

01	558	X	451	-0-	-107	-0-	20	1	431	2	N	-0-					-0-
02	476	X	435	-0-	-41	-0-	19	1	416	2	N	-0-					-0-
03	527	X	483	-0-	-44	-0-	21	1	462	2	N	-0-					-0-
04	534	X	534	-0-	-0-	-0-	25	1	509	2	N	-0-					-0-
05	527	X	502	-0-	-25	-0-	24	1	478	2	N	-0-					-0-
06	480	X	441	-0-	-39	-0-	21	1	420	2	N	-0-					-0-
07	558	X	378	-0-	-180	-0-	20	1	358	2	N	-0-					-0-
08	558	X	302	-0-	-256	-0-	17	1	285	2	N	-0-					-0-
09	540	X	217	-0-	-323	-0-	11	1	206	2	N	-0-					-0-
10	496	X	356	-0-	-140	-0-	32	1	324	2	N	-0-					-0-
11	450	X	362	-0-	-88	-0-	35	1	327	2	N	-0-					-0-
*12	443	X	443	-0-	-0-	-0-	44	1	399	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 274915 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 6654 - 7338

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	61	X	61	-0-	-0-	-0-	55	1	6	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: 61 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECCERO CREEK (MIDDLE WILCOX) 06585 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 293 RRCID -> 242073 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6912 - 6951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 249874 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5986 - 6060

01	217	X	190	-0-	-27	-0-	184	1	3	2	N	3	1	1			55
							3	9									
02	266	X	266	-0-	-0-	-0-	144	1	121	2	N	1	1	1			55
							1	9									
03	186	X	177	-0-	-9	-0-	175	1	2	9	N	2	3	1			54
04	367	X	367	-0-	-0-	-0-	178	1	188	2	N	1	1	1			54
							1	9									
05	191	X	191	-0-	-0-	-0-	157	1	33	2	N	1					55
							1	9									
06	300	X	182	-0-	-118	-0-	162	1	17	2	N	3	1	1			57
							3	9									
07	372	X	225	-0-	-147	-0-	184	1	39	2	N	2	1	1			58
							2	9									
08	372	X	148	-0-	-224	-0-	101	1	41	2	N	5	2	1			61
							6	9									
09	360	X	134	-0-	-226	-0-	128	1	3	2	N	3					64
							3	9									
10	217	X	150	-0-	-67	-0-	143	1	7	9	N	6	7	1			63
11	210	X	168	-0-	-42	-0-	138	1	28	2	N	2					65
							2	9									
12	217	X	141	-0-	-76	-0-	137	1	1	2	N	3	4	1			64
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BECCERO CREEK (7000 WILCOX) 06585 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 129655 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 4970 - 4990

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELLE FERGUSON (BOND) 06927 078 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148701 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8620 - 8714

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176145 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8624 - 8766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) 06927 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF.10232 - 10434

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 137163 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9446 - 9894

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF.10394 - 10570

01	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	153	1	5438	2	Y	395	346	1				128
						435	9										
02	5236 X	5091	-0-	-145	-0-	127	1	4858	2	Y	96	195	1				29
						106	9										
03	5797 X	5620	-0-	-177	-0-	131	1	5380	2	Y	99	91	1				37
						109	9										
04	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	135	1	5090	2	Y	93	93	1				37
						102	9										
05	7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	187	1	6898	2	Y	77	84	1	7	7		23
						85	9										
06	5160 X	3001	-0-	-2159	-0-	82	1	2828	2	Y	83	84	1				22
						91	9										
07	5332 X	4663	-0-	-669	-0-	133	1	4454	2	Y	69	73	1				18
						76	9										
08	5332 X	4466	-0-	-866	-0-	136	1	4279	2	Y	46	46	1				18
						51	9										
09	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	141	1	5603	2	Y	76	69	1				25
						84	9										
10	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	168	1	6445	2	Y	98	92	1				31
						108	9										
11	6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	184	1	6232	2	Y	82	85	1				28
						90	9										
*12	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	175	1	6400	2	Y	74	85	1				17
						81	9										

TOTAL GAS PROD: 67,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,288

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) //CONT.// 06927 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BALES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171559 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 12296 PERF.11422 - 11432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173534 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9620 - 9674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 5 RRCID -> 174688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9554 - 9777

01	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	105	1	3717	2	Y	46	43	1			15
						51	9									
02	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	83	1	3183	2	Y	-0-	15	1			-0-
03	3720 X	3124	-0-	-596	-0-	74	1	3050	2	Y	-0-					-0-
04	3630 X	2647	-0-	-983	-0-	69	1	2578	2	Y	-0-					-0-
05	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	124	1	4580	2	Y	-0-					-0-
06	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	108	1	3716	2	Y	-0-					-0-
07	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	110	1	3701	2	Y	-0-					-0-
08	3131 X	2318	-0-	-813	-0-	72	1	2246	2	Y	-0-					-0-
09	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	100	1	3970	2	Y	-0-					-0-
10	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	102	1	3917	2	Y	-0-					-0-
11	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	115	1	3907	2	Y	-0-					-0-
*12	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	108	1	3961	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) //CONT.// 06927 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALES GAS UNIT WELL #: 7ST RRCID -> 251874 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10890 - 10926

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	129 17	1 9	4559	2	Y	15	13	1			5
02	4088	X	3997	-0-	-91	-0-	102 3	1 9	3892	2	Y	3	7	1			1
03	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	108	1	4450	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	4560	X	4122	-0-	-438	-0-	107	1	4015	2	Y	-0-					-0-
05	4712	X	4467	-0-	-245	-0-	118	1	4349	2	Y	-0-					-0-
06	4560	X	4415	-0-	-145	-0-	126	1	4289	2	Y	-0-					-0-
07	4557	X	3532	-0-	-1025	-0-	102	1	3430	2	Y	-0-					-0-
08	4557	X	2833	-0-	-1724	-0-	87	1	2746	2	Y	-0-					-0-
09	4410	X	3963	-0-	-447	-0-	97	1	3866	2	Y	-0-					-0-
10	4557	X	2904	-0-	-1653	-0-	74	1	2830	2	Y	-0-					-0-
11	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	165	1	5606	2	Y	-0-					-0-
*12	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	199	1	7272	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BELLE JEFFERS (7550) 06928 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DESPAIN WELL #: 8 RRCID -> 261626 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7314 - 7332

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELLE JEFFERS (7850) 06928 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RUSSELL-WINCH WELL #: 10 RRCID -> 143764 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7790 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	242	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	6	1	194	2	Y	2	2	1			27
							2	9									
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					27
04	240	N	86	-0-	-154	-0-	78	2	8	9	Y	7	2	1	5	8	27
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					27
06	270	N	135	-0-	-135	-0-	1	1	133	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	Y	2	2	1			27
							2	9									
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	Y	1					28
							1	9									
09	150	N	111	-0-	-39	-0-	9	1	102	2	Y	-0-	1	1			27
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	143	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	126	2	Y	2	1	1			28
							2	9									
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	2	Y	-0-	1	1			27

TOTAL GAS PROD: 1,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

RUSSELL - WINCH WELL #: 13 RRCID -> 172477 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 7928 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	#	2708	-0-	-764	-0-	167	1	2533	2	Y	7	15	1			69
							8	9									
02	2403	#	1878	-0-	-525	-0-	58	1	1786	2	Y	31	31	1			69
							34	9									
03	2790	#	2046	-0-	-744	-0-	2046	2			Y	-0-					69
04	2700	#	2106	-0-	-594	-0-	2069	2	37	9	Y	34	34	1			69
05	2790	#	1797	-0-	-993	-0-	1797	2			Y	-0-					69
06	2610	#	1812	-0-	-798	-0-	20	1	1774	2	Y	16	16	1			69
							18	9									
07	2170	#	1585	-0-	-585	-0-	117	1	1433	2	Y	32	29	1			72
							35	9									
08	2170	#	1349	-0-	-821	-0-	135	1	1212	2	Y	2					74
							2	9									
09	2218	R	2218	-0-	-0-	-0-	175	1	2035	2	Y	7	14	1			67
							8	9									
10	1860	#	1646	-0-	-214	-0-	120	1	1506	2	Y	18	15	1			70
							20	9									
11	1800	#	1410	-0-	-390	-0-	113	1	1273	2	Y	22	15	1			77
							24	9									
*12	3145	R	3145	-0-	-0-	-0-	196	1	2945	2	Y	4	14	1			67
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 23,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

BELLE PEPPER (LOBO 1) 06930 095 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 210390 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7029 - 7036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 214101 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7057 - 7079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULPEPPER WELL #: 4 RRCID -> 216982 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7076 - 7083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELLE PEPPER (LOBO 6) //CONT.// 06930 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULPEPPER WELL #: 8 RRCID -> 142401 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8034 - 8168

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEN BOLT (ALICE) 07001 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HOFFMAN, R. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 248509 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5210 - 5964

01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	8	1	6	2	N	-0-					-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	11	1	6	2	N	-0-					-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	11	1	6	2	N	-0-					-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	11	1	6	2	N	-0-					-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	11	1	6	2	N	-0-					-0-
*12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	11	1	6	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEN BOLT (HOCKLEY) 07001 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, LLC 501480
HOFFMAN, R. "C" WELL #: 10 RRCID -> 213110 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5976 - 5992

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
ROGER HOFFMAN ET AL G U WELL #: 1 RRCID -> 206711 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5926 - 5941

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	1028	-0-	-646	-0-	393 44	1 9	591	2	N	40	196	1			55
02	1512	X	1183	-0-	-329	-0-	391 43	1 9	749	2	N	39					94
03	1674	X	1098	-0-	-576	-0-	699 41	1 9	358	2	N	37					131
04	1620	X	1385	-0-	-235	-0-	859 25	1 9	501	2	N	23					154
05	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	801 39	1 9	467	2	N	35					189
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	848 29	1 9	396	2	N	26					215
07	1426	N	1271	-0-	-155	-0-	937 13	1 9	321	2	N	12	183	1			44
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	847 85	1 9	465	2	N	77					121
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	820 13	1 9	465	2	N	12					133
10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	847 14	1 9	465	2	N	13					146
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	847 36	1 9	465	2	N	33					179
*12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	847 36	1 9	465	2	N	33					179

TOTAL GAS PROD: 15,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

ROGER HOFFMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 207801 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 5930 - 5955

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEN BOLT (HOCKLEY) //CONT.// 07001 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ROGER HOFFMAN GU WELL #: 11 RRCID -> 211175 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5904 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	X	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	-0-					-0-
02	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	7	X	3	-0-	-4	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
04	7	X	3	-0-	-4	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
05	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOFFMAN, R. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 211552 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5946 - 5964

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. HOFFMAN GU WELL #: 9 RRCID -> 213073 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEN BOLT (HOCKLEY) //CONT.// 07001 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
HOFFMAN, R GU WELL #: 8 RRCID -> 213075 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5934 - 5962

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 214076 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 5906 - 5918

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157	X	157	-0-	-0-	-0-	49	1	108	2	N	-0-					16
02	446	X	446	-0-	-0-	-0-	123	1	323	2	N	-0-					16
03	8	X	3	-0-	-5	-0-	2	1	1	2	N	-0-					16
04	150	X	9	-0-	-141	-0-	5	1	4	2	N	-0-					16
05	496	X	7	-0-	-489	-0-	4	1	3	2	N	-0-					16
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	5	1	3	2	N	-0-					16
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	8	1	2	2	N	-0-					16
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	5	1	3	2	N	-0-					16
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	5	1	3	2	N	-0-					16
10	10	N	8	-0-	-2	-0-	5	1	3	2	N	-0-					16
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	5	1	3	2	N	-0-					16
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	5	1	3	2	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEN BOLT (4600, W.) 07001 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
RIGGS GU WELL #: 3 RRCID -> 163282 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4611 - 4633

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEN BOLT (5100 FRIO) 07001 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HOFFMAN GU WELL #: 14 RRCID -> 197686 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5116 - 5128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	94	1	208	2	N	-0-			-0-
02	392	N	298	-0-	-94	-0-	81	1	217	2	N	-0-			-0-
03	248	N	131	-0-	-117	-0-	81	1	50	2	N	-0-			-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	214	1	146	2	N	-0-			-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	252	1	174	2	N	-0-			-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	223	1	121	2	N	-0-			-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	293	1	115	2	N	-0-			-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	315	1	173	2	N	-0-			-0-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	305	1	173	2	N	-0-			-0-
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	315	1	173	2	N	-0-			-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	315	1	173	2	N	-0-			-0-
*12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	315	1	173	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOFFMAN, R. "D" WELL #: 5 RRCID -> 251345 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 5035 - 5043

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEN BOLT N. (LOWER YEGUA) 07003 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P. 200521
MOSSER GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 157742 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8571 - 8592

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEN BOLT N. (LOWER YEGUA) //CONT.// 07003 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, LLC 501480
BAPTIST FOUN.GU WELL #: 1 RRCID -> 131355 COMPL. DATE 07/03/1989 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8488 - 8495

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2017 - P/A 06/19/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSSER GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 133180 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8554 - 8568

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2017 - P/A 08/11/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSSER WELL #: 2 RRCID -> 159243 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8611 - 8624

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 157740 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8510 - 8524

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEN BOLT, W. (YEGUA, LO.) 07008 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, LLC 501480
HOFFMAN, R. "C" WELL #: 3 RRCID -> 128409 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8477 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOFFMAN G U WELL #: 17 RRCID -> 205380 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8614 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HOFFMAN, R. "D" WELL #: 13 RRCID -> 159058 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8515 - 8520

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEN BOLT, W. (YEGUA, LO.) //CONT.// 07008 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOFFMAN G. U. WELL #: 16 RRCID -> 204780 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8768 - 8782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE) 07008 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LEAL, A. GU WELL #: 1 RRCID -> 128562 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7622 - 7694

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE) //CONT.// 07008 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ANTONIO LEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279261 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7586 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	12	1	26	2	N	3					45
							3	9									
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	7	1	20	2	N	-0-					45
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	30	1	19	2	N	4					49
							4	9									
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	21	1	15	2	N	-0-					49
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	22	1	15	2	N	1					50
							1	9									
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	24	1	13	2	N	-0-					50
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	27	1	10	2	N	2					52
							2	9									
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	27	1	15	2	N	-0-					52
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	26	1	15	2	N	-0-					52
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	27	1	15	2	N	-0-					52
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	27	1	15	2	N	-0-					52
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	27	1	15	2	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 480 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HOFFMAN G U WELL #: 17 RRCID -> 282238 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 7657 - 7706

01	0		3	-0-	3	85939	1	1	2	2	N	-0-					44
02	0		2	-0-	2	85941	1	1	1	2	N	-0-					44
03	85944	X	3	-0-	-85941	-0-	2	1	1	2	N	-0-					44
04	12660	X	5	-0-	-12655	-0-	3	1	2	2	N	-0-					44
05	13082	X	3	-0-	-13079	-0-	2	1	1	2	N	-0-					44
06	12660	X	3	-0-	-12657	-0-	2	1	1	2	N	-0-					44
07	13082	X	3	-0-	-13079	-0-	2	1	1	2	N	-0-					44
08	3	X	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					44
09	3	X	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					44
10	3	X	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					44
11	3	X	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					44
12	3	X	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEN BOLT, W. (4240) 07008 170 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
RIGGS GU WELL #: 3 RRCID -> 163721 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 2820 - 3350

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEN BOLT, W.(4900) 07008 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HOFFMAN FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 172251 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4994 - 5458

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES 07078 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CCGM EXPLORATION & PROD.,L.C. 120038
BENAVIDES FIELD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169385 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5418 - 5429

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (COLE, LOWER) 07078 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
BLUNK, V. M. WELL #: 7 RRCID -> 174856 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4494 - 4510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (JACKSON) 07078 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
MILLER WELL #: T 2 RRCID -> 278522 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6454 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300		6260	-0-	-3040	-0-	6089	2	171	9	N	155	191	1			135
02	8036	#	5277	-0-	-2759	-0-	5138	2	139	9	N	126	189	1			72
03	7998	#	5575	-0-	-2423	-0-	5439	2	136	9	N	124	176	1			20
04	6900		5134	-0-	-1766	-0-	4990	2	144	9	N	131	150	1			1
05	6851	#	5019	-0-	-1832	-0-	4872	2	147	9	N	134					135
06	6060	#	5209	-0-	-851	-0-	5064	2	145	9	N	132	188	1			79
07	5828	#	5618	-0-	-210	-0-	5439	2	179	9	N	163	227	1			15
08	6232	R	6232	-0-	-0-	-0-	6030	2	202	9	N	184	180	1			19
09	5220	#	4955	-0-	-265	-0-	4811	2	144	9	N	131					150
10	5913	R	5913	-0-	-0-	-0-	5737	2	176	9	N	160	190	1			120
11	6030	#	4977	-0-	-1053	-0-	4813	2	164	9	N	149	195	1			74
12	6231	#	4995	-0-	-1236	-0-	4812	2	183	9	N	166					240

TOTAL GAS PROD: 65,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,755

BENAVIDES (LOBO CONS.) 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 1 RRCID -> 127679 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8587 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	32	1	133	3	Y	1					51
							1	9									
02	420	N	280	-0-	-140	-0-	26	1	229	3	Y	23					74
							25	9									
03	434	N	378	-0-	-56	-0-	36	1	314	3	Y	25	65	1			34
							28	9									
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	35	1	293	3	Y	14					48
							15	9									
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	65	1	739	3	Y	45					93
							50	9									
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	63	1	636	3	Y	-0-					93
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	44	1	427	3	Y	-0-					93
08	558	N	482	-0-	-76	-0-	48	1	427	3	Y	6					99
							7	9									
09	540	N	435	-0-	-105	-0-	52	1	369	3	Y	13	63	1			49
							14	9									
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	51	1	458	3	Y	38	64	1			23
							42	9									
11	480	N	460	-0-	-20	-0-	44	1	391	3	Y	23					46
							25	9									
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	41	1	256	3	Y	18					64
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 5,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

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
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	80	1	330	3	Y	1					48
							1	9									
02	672	N	645	-0-	-27	-0-	63	1	558	3	Y	22					70
							24	9									
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	74	1	640	3	Y	26	62	1			34
							29	9									
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	76	1	637	3	Y	14					48
							15	9									
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	55	1	629	3	Y	45					93
							50	9									
06	720	N	642	-0-	-78	-0-	58	1	584	3	Y	-0-					93
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	73	1	705	3	Y	-0-					93
08	744	N	659	-0-	-85	-0-	66	1	587	3	Y	5					98
							6	9									
09	630	N	462	-0-	-168	-0-	55	1	392	3	Y	14	63	1			49
							15	9									
10	775	N	561	-0-	-214	-0-	52	1	467	3	Y	38	64	1			23
							42	9									
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	63	1	558	3	Y	23					46
							25	9									
*12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	76	1	474	3	Y	18					64
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 7,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 5 RRCID -> 130479 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8647 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	69	1	285	3	Y	2					44
							2	9									
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	59	1	519	3	Y	22					66
							24	9									
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	70	1	603	3	Y	25	58	1			33
							28	9									
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	62	1	516	3	Y	14					47
							15	9									
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	55	1	624	3	Y	45					92
							50	9									
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	59	1	594	3	Y	-0-					92
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	64	1	611	3	Y	-0-					92
08	744	N	658	-0-	-86	-0-	66	1	585	3	Y	6					98
							7	9									
09	660	N	603	-0-	-57	-0-	73	1	516	3	Y	13	62	1			49
							14	9									
10	682	N	600	-0-	-82	-0-	56	1	502	3	Y	38	64	1			23
							42	9									
11	630	N	552	-0-	-78	-0-	53	1	474	3	Y	23					46
							25	9									
*12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	38	1	239	3	Y	17					63
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 7,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

BENAVIDES, ROSA V. 861 WELL #: 2 RRCID -> 141846 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8693 - 8726

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. 1927 WELL #: 5 RRCID -> 145723 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 7858 - 8132

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LECHENGER WELL #: 2 RRCID -> 087975 COMPL. DATE 03/29/1980 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8482 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	29	1	1213	3	N	-0-					60
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	13	1	1032	3	N	3					63
							3	9									
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	14	1	1213	3	N	2					65
							2	9									
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	55	1	1192	3	N	-0-					65
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	36	1	1063	3	N	-0-					65
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	37	1	1112	3	N	-0-					65
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	34	1	959	3	N	-0-					65
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	37	1	1022	3	N	-0-					65
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	41	1	1101	3	N	7					72
							8	9									
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	36	1	1035	3	N	-0-					72
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	28	1	981	3	N	7					79
							8	9									
*12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	33	1	983	3	N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 13,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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
01	651	N	643	-0-	-8	-0-	15	1	628	3	N	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	8	1	630	3	N	-0-					-0-
03	651	N	580	-0-	-71	-0-	7	1	573	3	N	-0-					-0-
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	30	1	653	3	N	-0-					-0-
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	22	1	662	3	N	-0-					-0-
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	23	1	680	3	N	-0-					-0-
07	682	N	639	-0-	-43	-0-	22	1	617	3	N	-0-					-0-
08	682	N	612	-0-	-70	-0-	21	1	591	3	N	-0-					-0-
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	26	1	693	3	N	-0-					-0-
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	22	1	634	3	N	-0-					-0-
11	600	N	531	-0-	-69	-0-	15	1	516	3	N	-0-					-0-
12	682	N	457	-0-	-225	-0-	15	1	442	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 2 RRCID -> 092309 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8569 - 8719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2856	3	39	9	Y	35	37	1			5
02	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2594	3	30	9	Y	27	29	1			3
03	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2912	3	33	9	Y	30	29	1			4
04	3000	N	3015	-0-	15	15	2984	3	31	9	Y	28	26	1			6
05	3100	N	3127	-0-	27	42	3099	3	28	9	Y	25	29	1			2
06	3000	N	3092	-0-	92	134	3062	3	30	9	Y	27	26	1			3
07	3517	X	3383	-0-	-134	-0-	3353	3	30	9	Y	27	22	1			8
08	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3247	3	23	9	Y	21	22	1			7
09	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3200	3	25	9	Y	23	26	1			4
10	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3384	3	29	9	Y	26	25	1			5
11	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2801	3	15	9	Y	14	16	1			3
*12	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2907	3	29	9	Y	26	22	1			7

TOTAL GAS PROD: 36,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 9 RRCID -> 097542 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8018 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1003	-0-	-299	-0-	979	3	24	9	Y	22	23	1			3
02	896	N	855	-0-	-41	-0-	836	3	19	9	Y	17	18	1			2
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1221	3	21	9	Y	19	19	1			2
04	960	N	374	-0-	-586	-0-	361	3	13	9	Y	12	12	1			2
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1413	3	11	9	Y	10	12	1			-0-
06	1200	N	508	-0-	-692	-0-	496	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1399	3	12	9	Y	11	9	1			2
08	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	1003	3	10	9	Y	9	9	1			2
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1006	3	11	9	Y	10	11	1			1
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1105	3	12	9	Y	11	11	1			1
11	990	N	418	-0-	-572	-0-	414	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
12	1023	N	49	-0-	-974	-0-	40	3	9	9	Y	8	7	1			1

TOTAL GAS PROD: 10,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

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
01	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	34	1	1424	3	N	-0-					22
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	16	1	1268	3	N	-0-					22
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	17	1	1475	3	N	-0-					22
04	1410	N	1380	-0-	-30	-0-	60	1	1320	3	N	-0-					22
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	53	1	1564	3	N	-0-					22
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	51	1	1509	3	N	-0-					22
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	58	1	1643	3	N	-0-					22
08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	61	1	1716	3	N	-0-					22
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	57	1	1531	3	N	-0-					22
10	1705	N	1684	-0-	-21	-0-	57	1	1627	3	N	-0-					22
11	1710	N	1648	-0-	-62	-0-	45	1	1603	3	N	-0-					22
12	1643	N	1544	-0-	-99	-0-	50	1	1494	3	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 18,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			Y	-0-					-0-
02	1092	N	804	-0-	-288	-0-	804	3			Y	-0-					-0-
03	1116	N	971	-0-	-145	-0-	971	3			Y	-0-					-0-
04	1350	N	888	-0-	-462	-0-	888	3			Y	-0-					-0-
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			Y	-0-					-0-
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			Y	-0-					-0-
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			Y	-0-					-0-
08	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			Y	-0-					-0-
09	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			Y	-0-					-0-
10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			Y	-0-					-0-
11	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			Y	-0-					-0-
*12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 16 RRCID -> 102283 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7960 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-
02	1120	N	735	-0-	-385	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
03	1209	N	259	-0-	-950	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
04	1110	N	327	-0-	-783	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	280	-0-	-526	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			Y	-0-					-0-
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			Y	-0-					-0-
*12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LECHENGER WELL #: 6 RRCID -> 102679 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8930 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	7	1	294	3	N	-0-					75
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	5	1	381	3	N	-0-					75
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	3	1	260	3	N	-0-					75
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	14	1	307	3	N	-0-					75
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	171	3	N	-0-					75
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	10	1	310	3	N	-0-					75
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	12	1	338	3	N	-0-					75
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	13	1	358	3	N	-0-					75
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	15	1	396	3	N	-0-	66	1			9
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	16	1	466	3	N	3					12
							3	9									
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	6	1	203	3	N	10					22
							11	9									
*12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	7	1	208	3	N	5					27
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 3,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 19 RRCID -> 103357 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8191 - 8256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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
01	2201	N	2033	-0-	-168	-0-	1996	3	37	9	Y	34	35	1			6
02	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2706	3	29	9	Y	26	28	1			4
03	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2562	3	32	9	Y	29	28	1			5
04	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2599	3	18	9	Y	16	16	1			5
05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2320	3	15	9	Y	14	17	1			2
06	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2456	3	17	9	Y	15	15	1			2
07	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2788	3	17	9	Y	15	12	1			5
08	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2193	3	13	9	Y	12	13	1			4
09	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2268	3	14	9	Y	13	14	1			3
10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2186	3	15	9	Y	14	14	1			3
11	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2329	3	21	9	Y	19	18	1			4
*12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2154	3	40	9	Y	36	30	1			10

TOTAL GAS PROD: 28,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 22 RRCID -> 108569 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8434 - 8553

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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
01	1364	N	1218	-0-	-146	-0-	1196	3	22	9	Y	20	21	1			5
02	1372	N	1171	-0-	-201	-0-	1154	3	17	9	Y	15	17	1			3
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1254	3	20	9	Y	18	17	1			4
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1278	3	12	9	Y	11	11	1			4
05	1302	N	1015	-0-	-287	-0-	1004	3	11	9	Y	10	11	1			3
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1326	3	11	9	Y	10	10	1			3
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1281	3	11	9	Y	10	9	1			4
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1414	3	9	9	Y	8	9	1			3
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1246	3	10	9	Y	9	10	1			2
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1308	3	11	9	Y	10	10	1			2
11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1569	3	8	9	Y	7	7	1			2
*12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1211	3	13	9	Y	12	10	1			4

TOTAL GAS PROD: 15,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 24 RRCID -> 109778 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 8482 - 8642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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
01	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5410	3	67	9	Y	61	64	1			8
02	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4881	3	52	9	Y	47	50	1			5
03	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5525	3	58	9	Y	53	51	1			7
04	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5297	3	59	9	Y	54	49	1			12
05	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5451	3	52	9	Y	47	55	1			4
06	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5415	3	56	9	Y	51	49	1			6
07	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5907	3	55	9	Y	50	42	1			14
08	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5595	3	44	9	Y	40	42	1			12
09	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5369	3	47	9	Y	43	49	1			6
10	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5508	3	54	9	Y	49	48	1			7
11	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4561	3	29	9	Y	26	30	1			3
12	4588	X	4355	-0-	-233	-0-	4302	3	53	9	Y	48	41	1			10

TOTAL GAS PROD: 63,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 569

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V.-B WELL #: 29 RRCID -> 117491 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8037 - 8233

01	4712	X	3819	-0-	-893	-0-	3819	3			Y	-0-					-0-
02	4256	X	3415	-0-	-841	-0-	3415	3			Y	-0-					-0-
03	4061	X	3676	-0-	-385	-0-	3676	3			Y	-0-					-0-
04	3930	X	1743	-0-	-2187	-0-	1743	3			Y	-0-					-0-
05	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	3			Y	-0-					-0-
06	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	3			Y	-0-					-0-
07	3782	X	3535	-0-	-247	-0-	3535	3			Y	-0-					-0-
08	4650	X	3791	-0-	-859	-0-	3791	3			Y	-0-					-0-
09	4500	X	3541	-0-	-959	-0-	3541	3			Y	-0-					-0-
10	4650	X	3635	-0-	-1015	-0-	3635	3			Y	-0-					-0-
11	3720	X	3409	-0-	-311	-0-	3409	3			Y	-0-					-0-
12	3782	X	3324	-0-	-458	-0-	3324	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 30 RRCID -> 117530 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8126 - 8226

01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	910	3	21	9	Y	19	20	1			3
02	980	N	540	-0-	-440	-0-	525	3	15	9	Y	14	16	1			1
03	930	N	319	-0-	-611	-0-	301	3	18	9	Y	16	16	1			1
04	900	N	362	-0-	-538	-0-	356	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
05	589	N	576	-0-	-13	-0-	572	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1124	3	6	9	Y	5	4	1			1
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	857	3	4	9	Y	4	4	1			1
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1153	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	850	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1092	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	869	3	13	9	Y	12	10	1			2
*12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	777	3	23	9	Y	21	18	1			5

TOTAL GAS PROD: 9,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MEITZEN, WALTER JR. WELL #: 1 RRCID -> 118540 COMPL. DATE 09/16/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9080 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	236	-0-	-105	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
02	308	X	207	-0-	-101	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
03	341	X	223	-0-	-118	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
04	330	X	201	-0-	-129	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
05	248	X	168	-0-	-80	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
06	240	X	143	-0-	-97	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
*12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 3 RRCID -> 119592 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8160 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1492	3	15	9	Y	14	15	1			2
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1398	3	12	9	Y	11	12	1			1
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1584	3	13	9	Y	12	12	1			1
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1446	3	13	9	Y	12	11	1			2
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1497	3	12	9	Y	11	13	1			-0-
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1465	3	13	9	Y	12	11	1			1
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1461	3	13	9	Y	12	10	1			3
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1314	3	10	9	Y	9	10	1			2
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1201	3	11	9	Y	10	11	1			1
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1109	3	12	9	Y	11	11	1			1
11	1020	N	847	-0-	-173	-0-	843	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
*12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1133	3	7	9	Y	6	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 16,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

BENAVIDES,ROSA V. A1 WELL #: 11 RRCID -> 121788 COMPL. DATE 07/03/1986 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7968 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3740	3	55	9	Y	50	53	1			6
02	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3509	3	42	9	Y	38	42	1			2
03	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3838	3	48	9	Y	44	42	1			4
04	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3793	3	42	9	Y	38	35	1			7
05	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3853	3	36	9	Y	33	39	1			1
06	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3824	3	40	9	Y	36	34	1			3
07	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4145	3	39	9	Y	35	29	1			9
08	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3964	3	31	9	Y	28	30	1			7
09	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3598	3	34	9	Y	31	34	1			4
10	3224	X	2828	-0-	-396	-0-	2791	3	37	9	Y	34	34	1			4
11	3120	X	2407	-0-	-713	-0-	2389	3	18	9	Y	16	19	1			1
12	3224	X	2923	-0-	-301	-0-	2891	3	32	9	Y	29	25	1			5

TOTAL GAS PROD: 42,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. -A- WELL #: 1 RRCID -> 128982 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8038 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1313	-0-	-59	-0-	1313	3	Y	-0-					-0-
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1327	-0-	-143	-0-	1327	3	Y	-0-					-0-
05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3	Y	-0-					-0-
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3	Y	-0-					-0-
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1559	-0-	-456	-0-	1559	3	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1438	-0-	-152	-0-	1438	3	Y	-0-					-0-
10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3	Y	-0-					-0-
11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	1487	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 4 RRCID -> 130058 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8405 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3054	N	3026	-0-	-28	-0-	3005	3	21	9	Y	19	20	1			4
02	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2327	3	15	9	Y	14	16	1			2
03	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1980	3	18	9	Y	16	16	1			2
04	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1506	3	10	9	Y	9	9	1			2
05	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	2017	3	9	9	Y	8	9	1			1
06	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2281	3	9	9	Y	8	8	1			1
07	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1496	3	9	9	Y	8	7	1			2
08	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1573	3	8	9	Y	7	7	1			2
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1449	3	8	9	Y	7	8	1			1
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1329	3	9	9	Y	8	8	1			1
11	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2367	3	10	9	Y	9	8	1			2
*12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1512	3	20	9	Y	18	15	1			5

TOTAL GAS PROD: 22,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

CARR, EDITH WELL #: 3 RRCID -> 132357 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8036 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1234	-0-	-99	-0-	1234	3	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1153	-0-	-79	-0-	1153	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	1216	3	Y	-0-					-0-
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	1259	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1147	-0-	-23	-0-	1147	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1110	-0-	-316	-0-	1110	3	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1087	-0-	-184	-0-	1087	3	Y	-0-					-0-
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3	Y	-0-					-0-
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3	Y	-0-					-0-
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1221	-0-	-143	-0-	1221	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 5 RRCID -> 132631 COMPL. DATE 11/23/1989 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8380 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1451	3	21	9	Y	19	20	1			3
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1521	3	17	9	Y	15	16	1			2
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1558	3	19	9	Y	17	16	1			3
04	1320	N	543	-0-	-777	-0-	524	3	19	9	Y	17	15	1			5
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1501	3	17	9	Y	15	17	1			3
06	1320	N	1167	-0-	-153	-0-	1149	3	18	9	Y	16	15	1			4
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1165	3	18	9	Y	16	13	1			7
08	1426	N	828	-0-	-598	-0-	815	3	13	9	Y	12	13	1			6
09	1170	N	797	-0-	-373	-0-	783	3	14	9	Y	13	15	1			4
10	1178	N	630	-0-	-548	-0-	613	3	17	9	Y	15	15	1			4
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	917	3	7	9	Y	6	8	1			2
12	837	N	545	-0-	-292	-0-	534	3	11	9	Y	10	9	1			3

TOTAL GAS PROD: 12,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

BENAVIDES, ROSA V. "B" WELL #: 35 RRCID -> 132633 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7890 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1867	3	24	9	Y	22	23	1			4
02	1820	N	1704	-0-	-116	-0-	1685	3	19	9	Y	17	18	1			3
03	1953	N	1895	-0-	-58	-0-	1874	3	21	9	Y	19	18	1			4
04	1830	N	1254	-0-	-576	-0-	1236	3	18	9	Y	16	15	1			5
05	1891	N	1318	-0-	-573	-0-	1303	3	15	9	Y	14	16	1			3
06	1830	N	1270	-0-	-560	-0-	1253	3	17	9	Y	15	14	1			4
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1385	3	17	9	Y	15	12	1			7
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1356	3	13	9	Y	12	12	1			7
09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1296	3	14	9	Y	13	14	1			6
10	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	1233	3	15	9	Y	14	14	1			6
11	1290	N	1201	-0-	-89	-0-	1195	3	6	9	Y	5	6	1			5
12	1333	N	1314	-0-	-19	-0-	1304	3	10	9	Y	9	7	1			7

TOTAL GAS PROD: 17,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

BENAVIDES, ROSA V. B1 WELL #: 37 RRCID -> 135377 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8288 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 12 RRCID -> 137240 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8093 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1862	-0-	-91	-0-	43	1	1819	3	N	-0-					23
02	1792	N	1716	-0-	-76	-0-	21	1	1695	3	N	-0-					23
03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	23	1	1897	3	N	-0-					23
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	83	1	1811	3	N	-0-					23
05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	74	1	2204	3	N	-0-					23
06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	69	1	2048	3	N	-0-					23
07	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	71	1	2026	3	N	-0-					23
08	2263	N	2188	-0-	-75	-0-	75	1	2113	3	N	-0-					23
09	2130	N	1995	-0-	-135	-0-	72	1	1923	3	N	-0-					23
10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	77	1	2187	3	N	-0-					23
11	2130	N	2065	-0-	-65	-0-	57	1	2008	3	N	-0-					23
12	2077	N	1798	-0-	-279	-0-	59	1	1739	3	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 24,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LECHENGER WELL #: 13 RRCID -> 138011 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	715	-0-	-215	-0-	17	1	698	3	N	-0-					67
02	812	N	670	-0-	-142	-0-	8	1	662	3	N	-0-					67
03	744	N	736	-0-	-8	-0-	9	1	727	3	N	-0-					67
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	36	1	794	3	N	4					71
							4	9									
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	27	1	789	3	N	20	79	1			12
							22	9									
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	28	1	828	3	N	-0-					12
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	31	1	894	3	N	-0-					12
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	33	1	922	3	N	-0-					12
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	33	1	872	3	N	-0-					12
10	930	N	757	-0-	-173	-0-	26	1	731	3	N	-0-					12
11	900	N	859	-0-	-41	-0-	24	1	835	3	N	-0-					12
12	930	N	692	-0-	-238	-0-	23	1	669	3	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 9,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 38 RRCID -> 138059 COMPL. DATE 01/05/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8496 - 8674

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 39 RRCID -> 138479 COMPL. DATE 04/11/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8556 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1496	3	18	9	Y	16	17	1			1
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1296	3	13	9	Y	12	13	1			-0-
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1526	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1374	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1218	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1163	3	12	9	Y	11	10	1			1
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1077	3	12	9	Y	11	9	1			3
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	959	3	9	9	Y	8	9	1			2
09	930	N	873	-0-	-57	-0-	863	3	10	9	Y	9	10	1			1
10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1411	3	11	9	Y	10	10	1			1
11	930	N	866	-0-	-64	-0-	860	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
*12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1397	3	10	9	Y	9	8	1			1

TOTAL GAS PROD: 14,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 41 RRCID -> 139208 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8366 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6303	3	86	9	Y	78	82	1			13
02	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5545	3	65	9	Y	59	64	1			8
03	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6078	3	75	9	Y	68	65	1			11
04	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5923	3	63	9	Y	57	53	1			15
05	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	5992	3	55	9	Y	50	58	1			7
06	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5769	3	59	9	Y	54	52	1			9
07	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6247	3	58	9	Y	53	44	1			18
08	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6422	3	47	9	Y	43	45	1			16
09	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6322	3	51	9	Y	46	52	1			10
10	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5671	3	57	9	Y	52	51	1			11
11	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4814	3	24	9	Y	22	27	1			6
12	4867	X	4800	-0-	-67	-0-	4756	3	44	9	Y	40	34	1			12

TOTAL GAS PROD: 70,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 622

BENAVIDES, ROSA V. - E WELL #: 40 RRCID -> 139567 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8680 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	4950	-0-	-506	-0-	4867	3	83	9	Y	75	78	1			13
02	4928	X	4537	-0-	-391	-0-	4474	3	63	9	Y	57	62	1			8
03	5456	X	4654	-0-	-802	-0-	4582	3	72	9	Y	65	62	1			11
04	5280	X	4579	-0-	-701	-0-	4507	3	72	9	Y	65	59	1			17
05	5084	X	4257	-0-	-827	-0-	4194	3	63	9	Y	57	66	1			8
06	4860	X	3958	-0-	-902	-0-	3890	3	68	9	Y	62	59	1			11
07	5022	X	3938	-0-	-1084	-0-	3871	3	67	9	Y	61	50	1			22
08	4743	X	4176	-0-	-567	-0-	4123	3	53	9	Y	48	51	1			19
09	4590	X	3869	-0-	-721	-0-	3812	3	57	9	Y	52	59	1			12
10	4247	X	3986	-0-	-261	-0-	3921	3	65	9	Y	59	58	1			13
11	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4085	3	36	9	Y	33	37	1			9
12	4185	X	4085	-0-	-100	-0-	4017	3	68	9	Y	62	52	1			19

TOTAL GAS PROD: 51,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 696

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 14 RRCID -> 140271 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8624 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	419	-0-	-15	-0-	10	1	409	3	N	-0-					41
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	5	1	386	3	N	3					44
							3	9									
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	5	1	442	3	N	-0-					44
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	20	1	449	3	N	-0-					44
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	17	1	489	3	N	-0-					44
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	16	1	462	3	N	-0-					44
07	496	N	485	-0-	-11	-0-	17	1	468	3	N	-0-					44
08	496	N	487	-0-	-9	-0-	17	1	470	3	N	-0-					44
09	480	N	463	-0-	-17	-0-	17	1	446	3	N	-0-					44
10	496	N	470	-0-	-26	-0-	16	1	454	3	N	-0-					44
11	480	N	447	-0-	-33	-0-	12	1	435	3	N	-0-					44
12	465	N	205	-0-	-260	-0-	7	1	198	3	N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 5,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JORDAN, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 140593 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8162 - 8182

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1318	-0-	-201	-0-	1318	3			Y	-0-					-0-
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			Y	-0-					-0-
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			Y	-0-					-0-
04	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			Y	-0-					-0-
05	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			Y	-0-					-0-
06	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			Y	-0-					-0-
07	2883	N	2421	-0-	-462	-0-	2421	3			Y	-0-					-0-
08	2790	N	2428	-0-	-362	-0-	2428	3			Y	-0-					-0-
09	2580	N	2330	-0-	-250	-0-	2330	3			Y	-0-					-0-
10	2418	N	2100	-0-	-318	-0-	2100	3			Y	-0-					-0-
11	2340	N	1636	-0-	-704	-0-	1636	3			Y	-0-					-0-
12	2418	N	2332	-0-	-86	-0-	2332	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, A.N./C.Y. F WELL #: 44 RRCID -> 141083 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7416 - 7484

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1995	3	25	9	Y	23	24	1			3
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2055	3	20	9	Y	18	19	1			2
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2203	3	22	9	Y	20	19	1			3
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2158	3	21	9	Y	19	18	1			4
05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2304	3	19	9	Y	17	20	1			1
06	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2379	3	20	9	Y	18	18	1			1
07	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2609	3	20	9	Y	18	15	1			4
08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2095	3	15	9	Y	14	15	1			3
09	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2028	3	18	9	Y	16	17	1			2
10	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2190	3	19	9	Y	17	17	1			2
11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1923	3	13	9	Y	12	12	1			2
*12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2085	3	23	9	Y	21	18	1			5

TOTAL GAS PROD: 26,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 45 RRCID -> 141750 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8166 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	190	-0-	-27	-0-	186	3	4	9	Y	4	4	1			2
02	196	N	166	-0-	-30	-0-	163	3	3	9	Y	3	3	1			2
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	172	3	3	9	Y	3	3	1			2
04	180	N	133	-0-	-47	-0-	131	3	2	9	Y	2	2	1			2
05	186	N	128	-0-	-58	-0-	126	3	2	9	Y	2	3	1			1
06	180	N	119	-0-	-61	-0-	117	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	133	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	135	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	125	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	138	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	195	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
*12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	213	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	5402	-0-	-1387	-0-	5402	3	Y	-0-			-0-
02	6132	X	4893	-0-	-1239	-0-	4893	3	Y	-0-			-0-
03	5890	X	5235	-0-	-655	-0-	5235	3	Y	-0-			-0-
04	5700	X	5066	-0-	-634	-0-	5066	3	Y	-0-			-0-
05	5456	X	4832	-0-	-624	-0-	4832	3	Y	-0-			-0-
06	5250	X	4444	-0-	-806	-0-	4444	3	Y	-0-			-0-
07	5425	X	4375	-0-	-1050	-0-	4375	3	Y	-0-			-0-
08	5239	X	4679	-0-	-560	-0-	4679	3	Y	-0-			-0-
09	5070	X	4315	-0-	-755	-0-	4315	3	Y	-0-			-0-
10	4836	X	4470	-0-	-366	-0-	4470	3	Y	-0-			-0-
11	4530	X	4423	-0-	-107	-0-	4423	3	Y	-0-			-0-
12	4681	X	4364	-0-	-317	-0-	4364	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LECHENGER WELL #: 15 RRCID -> 141881 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7913 - 8571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	14	1	575	3	N	-0-					29
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	6	1	472	3	N	2					31
							2	9									
03	527	N	284	-0-	-243	-0-	3	1	281	3	N	-0-					31
04	510	N	483	-0-	-27	-0-	21	1	462	3	N	-0-					31
05	527	N	391	-0-	-136	-0-	12	1	366	3	N	12					43
							13	9									
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	24	1	711	3	N	19					62
							21	9									
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	19	1	536	3	N	-0-					62
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	23	1	648	3	N	-0-					62
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	27	1	708	3	N	-0-					62
10	527	N	449	-0-	-78	-0-	15	1	434	3	N	-0-					62
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	29	1	1008	3	N	-0-					62
*12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	26	1	769	3	N	1					63
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 48 RRCID -> 142510 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8466 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	4950	3	1038	9	Y	944	976	1			143
02	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	4603	3	810	9	Y	736	772	1			107
03	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	5181	3	1106	9	Y	1005	775	1			337
04	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	4607	3	516	9	Y	469	578	1			228
05	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5059	3	653	9	Y	594	570	1			252
06	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5135	3	648	9	Y	589	755	1			86
07	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5387	3	410	9	Y	373	388	1			71
08	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5075	3	531	9	Y	483	387	1			167
09	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5241	3	470	9	Y	427	378	1			216
10	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	5691	3	512	9	Y	465	574	1			107
11	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5226	3	399	9	Y	363	186	1			284
*12	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5316	3	582	9	Y	529	579	1			234

TOTAL GAS PROD: 69,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,977

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
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			Y	-0-					-0-
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			Y	-0-					-0-
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			Y	-0-					-0-
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	657	-0-	-242	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
06	870	N	479	-0-	-391	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			Y	-0-					-0-
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
10	1054	N	826	-0-	-228	-0-	826	3			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1034	-0-	-226	-0-	1034	3			Y	-0-					-0-
12	961	N	766	-0-	-195	-0-	766	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	10719	X	10719	-0-	-0-	-0-	10578	3	141	9	Y	128	133	1			23
02	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	9518	3	107	9	Y	97	105	1			15
03	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	10327	3	122	9	Y	111	106	1			20
04	8670	X	6691	-0-	-1979	-0-	6586	3	105	9	Y	95	88	1			27
05	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	8898	3	91	9	Y	83	97	1			13
06	8670	X	4533	-0-	-4137	-0-	4434	3	99	9	Y	90	86	1			17
07	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					Y	88	74	1			31
08	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					Y	71	74	1			28
09	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					Y	76	86	1			18
10	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					Y	86	84	1			20
11	18878	X	18878	-0-	-0-	-0-	18794	3	84	9	Y	76	77	1			19
*12	17611	X	17611	-0-	-0-	-0-	17455	3	156	9	Y	142	119	1			42

TOTAL GAS PROD: 87,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,143

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	T. A.		8001	-0-	8001	12207	8001	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		6231	-0-	6231	18438	6231	3			Y	-0-					-0-
03	24669	X	6231	-0-	-18438	-0-	6231	3			Y	-0-					-0-
04	7680	X	5616	-0-	-2064	-0-	5478	3	138	9	Y	125	98	1			27
05	7936	X	5607	-0-	-2329	-0-	5487	3	120	9	Y	109	123	1			13
06	7680	X	5773	-0-	-1907	-0-	5642	3	131	9	Y	119	113	1			19
07	6913	X	4891	-0-	-2022	-0-	4762	3	129	9	Y	117	97	1			39
08	6231	X	5207	-0-	-1024	-0-	5105	3	102	9	Y	93	98	1			34
09	5760	X	4711	-0-	-1049	-0-	4600	3	111	9	Y	101	113	1			22
10	5952	X	4098	-0-	-1854	-0-	3974	3	124	9	Y	113	111	1			24
11	5760	X	3341	-0-	-2419	-0-	3307	3	34	9	Y	31	44	1			11
12	5208	X	2891	-0-	-2317	-0-	2828	3	63	9	Y	57	50	1			18

TOTAL GAS PROD: 62,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 865

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 7 RRCID -> 145800 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7518 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	1290	3	22	9	Y	20	21	1			2
02	1232	N	1188	-0-	-44	-0-	1171	3	17	9	Y	15	16	1			1
03	1395	N	1264	-0-	-131	-0-	1245	3	19	9	Y	17	16	1			2
04	1260	N	1236	-0-	-24	-0-	1218	3	18	9	Y	16	14	1			4
05	1302	N	1181	-0-	-121	-0-	1166	3	15	9	Y	14	16	1			2
06	1230	N	1098	-0-	-132	-0-	1081	3	17	9	Y	15	14	1			3
07	1271	N	1093	-0-	-178	-0-	1076	3	17	9	Y	15	12	1			6
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1182	3	13	9	Y	12	12	1			6
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1119	3	14	9	Y	13	14	1			5
10	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1928	3	15	9	Y	14	14	1			5
11	3000	N	3091	-0-	91	91	3079	3	12	9	Y	11	11	1			5
*12	2367	N	2276	-0-	-91	-0-	2254	3	22	9	Y	20	17	1			8

TOTAL GAS PROD: 18,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 50 RRCID -> 146268 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8436 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	300	-0-	-41	-0-	292	3	8	9	Y	7	7	1			1
02	308	N	281	-0-	-27	-0-	275	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	314	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
04	300	N	196	-0-	-104	-0-	193	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	310	N	205	-0-	-105	-0-	202	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	300	N	202	-0-	-98	-0-	199	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	220	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	212	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	215	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	252	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	275	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	299	3	4	9	Y	4	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 51 RRCID -> 146534 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8634 - 8666

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 52 RRCID -> 148499 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7660 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4159	-0-	-801	-0-	4159	3			Y	-0-					-0-
02	4480	X	3793	-0-	-687	-0-	3793	3			Y	-0-					-0-
03	4526	X	4256	-0-	-270	-0-	4256	3			Y	-0-					-0-
04	4380	X	4236	-0-	-144	-0-	4236	3			Y	-0-					-0-
05	4278	X	3986	-0-	-292	-0-	3986	3			Y	-0-					-0-
06	4110	X	3679	-0-	-431	-0-	3679	3			Y	-0-					-0-
07	4371	X	3727	-0-	-644	-0-	3727	3			Y	-0-					-0-
08	4371	X	3931	-0-	-440	-0-	3931	3			Y	-0-					-0-
09	4230	X	3628	-0-	-602	-0-	3628	3			Y	-0-					-0-
10	3999	X	3766	-0-	-233	-0-	3766	3			Y	-0-					-0-
11	3810	X	3484	-0-	-326	-0-	3484	3			Y	-0-					-0-
12	3937	X	3437	-0-	-500	-0-	3437	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDUARDO WELL #: 1 RRCID -> 150639 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8375 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	29	1	1216	3	N	-0-					1
02	1064	N	1038	-0-	-26	-0-	13	1	1025	3	N	-0-					1
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	10	1	853	3	N	-0-					1
04	1200	N	811	-0-	-389	-0-	35	1	776	3	N	-0-					1
05	1147	N	638	-0-	-509	-0-	21	1	617	3	N	-0-					1
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	41	1	1230	3	N	-0-					1
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	56	1	1581	3	N	-0-					1
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	57	1	1587	3	N	-0-					1
09	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	61	1	1640	3	N	-0-					1
10	1643	N	1527	-0-	-116	-0-	52	1	1469	3	N	5					6
							6	9									
11	1590	N	1136	-0-	-454	-0-	31	1	1103	3	N	2					8
							2	9									
12	1767	N	1560	-0-	-207	-0-	50	1	1499	3	N	10					18
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 15,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 54 RRCID -> 152518 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7854 - 7956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	253	-0-	-27	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	113	-0-	-157	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	124	-0-	-146	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
*12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LECHENGER WELL #: 20 RRCID -> 152940 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8677 - 8698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	234	-0-	-76	-0-	5	1	229	3	N	-0-					27
02	336	N	250	-0-	-86	-0-	3	1	247	3	N	-0-					27
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	4	1	300	3	N	-0-					27
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	N	1					28
							1	9									
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	10	1	303	3	N	-0-					28
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	10	1	285	3	N	-0-					28
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	14	1	408	3	N	-0-					28
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	11	1	322	3	N	-0-					28
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	12	1	332	3	N	-0-					28
10	434	N	297	-0-	-137	-0-	10	1	287	3	N	-0-					28
11	330	N	283	-0-	-47	-0-	8	1	275	3	N	-0-					28
12	341	N	273	-0-	-68	-0-	9	1	264	3	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 3,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BENAVIDES, ROSA V. D1 WELL #: 55 RRCID -> 154309 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8442 - 8742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	7900	3	99	9	Y	90	94	1			14
02	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7615	3	75	9	Y	68	74	1			8
03	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	7892	3	86	9	Y	78	75	1			11
04	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7175	3	84	9	Y	76	70	1			17
05	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6779	3	74	9	Y	67	77	1			7
06	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	7845	3	79	9	Y	72	69	1			10
07	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	8371	3	78	9	Y	71	59	1			22
08	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	8147	3	63	9	Y	57	60	1			19
09	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	7612	3	67	9	Y	61	69	1			11
10	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	8169	3	76	9	Y	69	68	1			12
11	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7259	3	44	9	Y	40	45	1			7
*12	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7155	3	81	9	Y	74	62	1			19

TOTAL GAS PROD: 92,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 823

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 129 RRCID -> 154313 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9267 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	435	3	26	9	Y	24	27	1	7
02	448	N	349	-0-	-99	-0-	327	3	22	9	Y	20	20	1	7
03	341	N	198	-0-	-143	-0-	2	1	183	3	Y	12	13	1	6
							13	9							
04	450	N	289	-0-	-161	-0-	277	3	12	9	Y	11	13	1	4
05	372	N	342	-0-	-30	-0-	322	3	20	9	Y	18	15	1	7
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	82	1	348	3	Y	17	19	1	5
							19	9							
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	370	3	22	9	Y	20	22	1	3
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	377	3	26	9	Y	24	20	1	7
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	108	1	359	3	Y	13	17	1	3
							14	9							
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	110	1	380	3	Y	31	22	1	12
							34	9							
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	116	1	379	3	Y	1	11	1	2
							1	9							
12	310	N	274	-0-	-36	-0-	63	1	211	3	Y	-0-	2	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

LECHENGER WELL #: 21 RRCID -> 155017 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8350 - 8435

01	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	59	1	2482	3	N	3			121
							3	9							
02	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	26	1	2135	3	N	2			123
							2	9							
03	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	29	1	2440	3	N	-0-			123
04	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	132	1	2901	3	N	-0-			123
05	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	111	1	3288	3	N	9	54	1	78
							10	9							
06	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	116	1	3441	3	N	5			83
							6	9							
07	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	107	1	3044	3	N	20			103
							22	9							
08	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	108	1	3016	3	N	9			112
							10	9							
09	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	107	1	2844	3	N	-0-			112
10	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	102	1	2898	3	N	1			113
							1	9							
11	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	78	1	2763	3	N	25			138
							28	9							
*12	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	97	1	2875	3	N	13			151
							14	9							

TOTAL GAS PROD: 35,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 133 RRCID -> 155352 COMPL. DATE 08/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9034 - 9310

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 58 RRCID -> 155840 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8763 - 8924

01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	716	3	9	9	Y	8	8	1			4
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	555	3	7	9	Y	6	6	1			4
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	635	3	8	9	Y	7	6	1			5
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	698	3	4	9	Y	4	4	1			5
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	786	3	4	9	Y	4	5	1			4
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	847	3	4	9	Y	4	4	1			4
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	984	3	4	9	Y	4	3	1			5
08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1782	3	3	9	Y	3	3	1			5
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	936	3	4	9	Y	4	4	1			5
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	805	3	4	9	Y	4	4	1			5
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	551	3	3	9	Y	3	3	1			5
*12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	693	3	7	9	Y	6	5	1			6

TOTAL GAS PROD: 10,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 135 RRCID -> 155893 COMPL. DATE 09/24/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9476 - 9626

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. E4 WELL #: 57 RRCID -> 156451 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8106 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	7636	3	92	9	Y	84	87	1			14
02	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	6999	3	70	9	Y	64	69	1			9
03	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7646	3	80	9	Y	73	69	1			13
04	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	7221	3	119	9	Y	108	94	1			27
05	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7128	3	105	9	Y	95	109	1			13
06	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6605	3	113	9	Y	103	99	1			17
07	7812	X	6445	-0-	-1367	-0-	6334	3	111	9	Y	101	84	1			34
08	7719	X	7078	-0-	-641	-0-	6989	3	89	9	Y	81	85	1			30
09	7350	X	6542	-0-	-808	-0-	6445	3	97	9	Y	88	98	1			20
10	7223	X	6390	-0-	-833	-0-	6282	3	108	9	Y	98	96	1			22
11	6840	X	6459	-0-	-381	-0-	6402	3	57	9	Y	52	59	1			15
12	7068	X	6551	-0-	-517	-0-	6446	3	105	9	Y	95	81	1			29

TOTAL GAS PROD: 83,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,042

MARSHALL, S.G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 157127 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	1798	-0-	-1271	-0-	41	1	1751	3	N	5					14
							6	9									
02	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	41	1	3309	3	N	25					39
							28	9									
03	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	39	1	3287	3	N	13					52
							14	9									
04	2970	X	2853	-0-	-117	-0-	125	1	2728	3	N	-0-					52
05	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	100	1	2970	3	N	-0-					52
06	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	116	1	3471	3	N	-0-					52
07	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	119	1	3390	3	N	3					55
							3	9									
08	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	116	1	3261	3	N	-0-					55
09	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	114	1	3057	3	N	-0-					55
10	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	112	1	3200	3	N	-0-					55
11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	86	1	3056	3	N	12					67
							13	9									
*12	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	108	1	3228	3	N	31	91	1			7
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 37,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 23 RRCID -> 157501 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8188 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	50	1	2092	3	N	-0-					-0-
02	2128	N	1990	-0-	-138	-0-	24	1	1966	3	N	-0-					-0-
03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	29	1	2443	3	N	-0-					-0-
04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	94	1	2051	3	N	-0-					-0-
05	2201	N	1308	-0-	-893	-0-	43	1	1265	3	N	-0-					-0-
06	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	88	1	2627	3	N	67					67
							74	9									
07	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	87	1	2465	3	N	14	70	1			11
							15	9									
08	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	69	1	1923	3	N	-0-					11
09	2280	N	963	-0-	-1317	-0-	35	1	928	3	N	-0-					11
10	2356	N	1554	-0-	-802	-0-	52	1	1493	3	N	8					19
							9	9									
11	1920	N	1388	-0-	-532	-0-	38	1	1339	3	N	10					29
							11	9									
*12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	51	1	1501	3	N	1					30
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 22,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 136 RRCID -> 157622 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9275 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2718	3	162	9	Y	147	135	1			33
02	756	N	583	-0-	-173	-0-	547	3	36	9	Y	33	49	1			17
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	14	1	1370	3	Y	91	71	1			37
							100	9									
04	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2727	3	114	9	Y	104	103	1			38
05	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2646	3	151	9	Y	137	120	1			55
06	3000	N	3864	-0-	864	864	713	1	3001	3	Y	136	155	1			36
							150	9									
07	3100	N	2742	-0-	-358	506	2598	3	144	9	Y	131	149	1			18
08	2727	N	2221	-0-	-506	-0-	2081	3	140	9	Y	127	106	1			39
09	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	342	1	1141	3	Y	39	65	1			13
							43	9									
10	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	412	1	1423	3	Y	120	83	1			50
							132	9									
11	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	359	1	1168	3	Y	172	168	1			54
							189	9									
*12	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	308	1	1039	3	Y	172	189	1			37
							189	9									

TOTAL GAS PROD: 26,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,409

BENAVIDES, ROSA V. D1 WELL #: 60 RRCID -> 157724 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7927 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	56	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	62	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	33	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	35	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	35	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	38	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	35	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	35	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
*12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	241	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 719 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 137 RRCID -> 158325 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 9336 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	778	3	47	9	Y	43	51	1			17
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	628	3	43	9	Y	39	37	1			19
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	7	1	696	3	Y	47	40	1			26
							52	9									
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1154	3	52	9	Y	47	50	1			23
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	649	3	40	9	Y	36	38	1			21
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	157	1	662	3	Y	32	40	1			13
							35	9									
07	806	N	539	-0-	-267	-0-	508	3	31	9	Y	28	33	1			8
08	682	N	583	-0-	-99	-0-	543	3	40	9	Y	36	29	1			15
09	780	N	562	-0-	-218	-0-	125	1	420	3	Y	15	22	1			8
							17	9									
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	131	1	453	3	Y	35	25	1			18
							39	9									
11	570	N	558	-0-	-12	-0-	131	1	426	3	Y	1	12	1			7
							1	9									
*12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	192	1	650	3	Y	1	5	1			3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

LECHENGER WELL #: 24 RRCID -> 158479 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7540 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	64	1	2701	3	N	73	66	1			72
							80	9									
02	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	31	1	2546	3	N	20	75	1			17
							22	9									
03	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	35	1	2951	3	N	2					19
							2	9									
04	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	139	1	3038	3	N	-0-					19
05	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	115	1	3412	3	N	4					23
							4	9									
06	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	111	1	3314	3	N	3					26
							3	9									
07	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	119	1	3374	3	N	59	57	1			28
							65	9									
08	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	120	1	3369	3	N	-0-					28
09	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	123	1	3271	3	N	-0-					28
10	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	116	1	3309	3	N	14					42
							15	9									
11	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	90	1	3191	3	N	28					70
							31	9									
*12	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	110	1	3265	3	N	5					75
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 39,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 139 RRCID -> 159178 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8524 - 9304

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH L WELL #: 138 RRCID -> 159238 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8674 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	239	3	13	9	Y	12	15	1			4
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	212	3	13	9	Y	12	11	1			5
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	2	1	190	3	Y	12	10	1			7
							13	9									
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	211	3	9	9	Y	8	10	1			5
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	301	3	18	9	Y	16	13	1			8
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	59	1	247	3	Y	11	14	1			5
							12	9									
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	246	3	13	9	Y	12	14	1			3
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	310	3	21	9	Y	19	15	1			7
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	86	1	288	3	Y	10	13	1			4
							11	9									
10	248	N	221	-0-	-27	-0-	45	1	159	3	Y	15	11	1			8
							17	9									
11	330	N	173	-0-	-157	-0-	41	1	132	3	Y	-0-	5	1			3
12	403	N	233	-0-	-170	-0-	54	1	179	3	Y	-0-	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

MARTIN-VOLZ WELL #: 1 RRCID -> 159241 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8180 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	260	1	259	2	Y	-0-					65
							5303	3									
02	5908	X	4687	-0-	-1221	-0-	156	1	182	2	Y	-0-					65
							4349	3									
03	6541	X	5517	-0-	-1024	-0-	164	1	210	2	Y	-0-					65
							5143	3									
04	6330	X	4935	-0-	-1395	-0-	208	1	241	2	Y	-0-					65
							4486	3									
05	5859	X	3720	-0-	-2139	-0-	142	1	166	2	Y	-0-	65	1			-0-
							3412	3									
06	5670	X	4034	-0-	-1636	-0-	176	1	153	2	Y	-0-					-0-
							3705	3									
07	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-					-0-
08	5518	X	3009	-0-	-2509	-0-	141	1	97	2	Y	-0-					-0-
							2771	3									
09	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	1732	1	9308	2	Y	-0-					-0-
10	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	3			Y	-0-					-0-
11	4020	X	3850	-0-	-170	-0-	100	2	3750	3	Y	-0-					-0-
*12	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	14	1	3844	3	Y	46	19	1			27
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 54,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN-VOLZ WELL #: 2 RRCID -> 159343 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8370 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11904	X	7302	-0-	-4602	-0-	326	1	6976	3	Y	-0-					21
02	10780	X	8286	-0-	-2494	-0-	275	1	8011	3	Y	-0-					21
03	11935	X	9382	-0-	-2553	-0-	279	1	9103	3	Y	-0-					21
04	11550	X	7468	-0-	-4082	-0-	315	1	7153	3	Y	-0-					21
05	9176	X	6026	-0-	-3150	-0-	225	1	5661	3	Y	127	43	1			105
							140	9									
06	9090	X	5937	-0-	-3153	-0-	259	1	5678	3	Y	-0-					105
07	8184	X	5872	-0-	-2312	-0-	207	1	5665	3	Y	-0-					105
08	8184	X	5305	-0-	-2879	-0-	249	1	170	2	Y	-0-					105
							4886	3									
09	7470	X	4757	-0-	-2713	-0-	185	1	4572	3	Y	-0-					105
10	6138	X	6046	-0-	-92	-0-	6046	3			Y	-0-					105
11	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	158	2	5876	3	Y	22					127
							24	9									
*12	5859	X	5628	-0-	-231	-0-	20	1	5557	3	Y	46	70	1			103
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 78,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 43 RRCID -> 159351 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8096 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2754	-0-	-563	-0-	2754	3			Y	-0-					-0-
02	2996	X	2417	-0-	-579	-0-	2417	3			Y	-0-					-0-
03	2976	X	2520	-0-	-456	-0-	2520	3			Y	-0-					-0-
04	2790	X	2735	-0-	-55	-0-	2735	3			Y	-0-					-0-
05	2759	X	2712	-0-	-47	-0-	2712	3			Y	-0-					-0-
06	2670	X	2576	-0-	-94	-0-	2576	3			Y	-0-					-0-
07	2821	X	2517	-0-	-304	-0-	2517	3			Y	-0-					-0-
08	2821	X	2682	-0-	-139	-0-	2682	3			Y	-0-					-0-
09	2730	X	2470	-0-	-260	-0-	2470	3			Y	-0-					-0-
10	2697	X	2602	-0-	-95	-0-	2602	3			Y	-0-					-0-
11	2610	X	2349	-0-	-261	-0-	2349	3			Y	-0-					-0-
12	2697	X	2414	-0-	-283	-0-	2414	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 159581 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8503 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1604	-0-	-70	-0-	95	1	1509	2	Y	-0-					12
02	1484	N	1460	-0-	-24	-0-	77	1	1382	2	Y	1					13
							1	9									
03	1643	N	1510	-0-	-133	-0-	82	1	1394	2	Y	31	28	1			16
							34	9									
04	1560	N	1477	-0-	-83	-0-	83	1	1371	2	Y	21	20	1			17
							23	9									
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	102	1	1542	2	Y	-0-					17
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	88	1	1472	2	Y	47	33	1			31
							52	9									
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	101	1	1431	2	Y	17	20	1			28
							19	9									
08	1643	N	1153	-0-	-490	-0-	73	1	1080	2	Y	-0-					28
09	1620	N	1514	-0-	-106	-0-	47	1	1467	2	Y	-0-					28
10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	105	1	1559	2	Y	43	48	1			23
							47	9									
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	104	1	1496	2	Y	5	22	1			6
							6	9									
12	1550	N	1422	-0-	-128	-0-	102	1	1298	2	Y	20	19	1			7
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 18,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 22 RRCID -> 159654 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8317 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	810	-0-	-58	-0-	19	1	791	3	N	-0-					38
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	9	1	719	3	N	-0-					38
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	11	1	909	3	N	-0-					38
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	36	1	778	3	N	-0-					38
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	36	1	1063	3	N	-0-					38
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	43	1	1277	3	N	-0-					38
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	46	1	1312	3	N	-0-					38
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	44	1	1223	3	N	-0-					38
09	1320	N	742	-0-	-578	-0-	27	1	715	3	N	-0-					38
10	1364	N	715	-0-	-649	-0-	24	1	691	3	N	-0-					38
11	1230	N	661	-0-	-569	-0-	18	1	643	3	N	-0-					38
12	775	N	689	-0-	-86	-0-	22	1	667	3	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 11,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. A-2 WELL #: 59 RRCID -> 159762 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8661 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	924	-0-	-223	-0-	905	3	19	9	Y	17	18	1			4
02	1036	N	795	-0-	-241	-0-	781	3	14	9	Y	13	14	1			3
03	930	N	898	-0-	-32	-0-	881	3	17	9	Y	15	14	1			4
04	900	N	765	-0-	-135	-0-	755	3	10	9	Y	9	9	1			4
05	868	N	731	-0-	-137	-0-	722	3	9	9	Y	8	10	1			2
06	870	N	582	-0-	-288	-0-	572	3	10	9	Y	9	8	1			3
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	826	3	10	9	Y	9	7	1			5
08	744	N	700	-0-	-44	-0-	692	3	8	9	Y	7	7	1			5
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	892	3	8	9	Y	7	8	1			4
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	899	3	9	9	Y	8	8	1			4
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	781	3	7	9	Y	6	7	1			3
12	775	N	671	-0-	-104	-0-	658	3	13	9	Y	12	10	1			5

TOTAL GAS PROD: 9,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

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
01	589	N	346	-0-	-243	-0-	8	1	338	3	N	-0-					27
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	5	1	394	3	N	-0-					27
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	6	1	490	3	N	-0-					27
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	3	N	-0-					27
05	434	N	411	-0-	-23	-0-	14	1	397	3	N	-0-					27
06	480	N	441	-0-	-39	-0-	14	1	427	3	N	-0-					27
07	465	N	292	-0-	-173	-0-	10	1	282	3	N	-0-					27
08	403	N	284	-0-	-119	-0-	10	1	274	3	N	-0-					27
09	450	N	291	-0-	-159	-0-	10	1	281	3	N	-0-					27
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	11	1	312	3	N	-0-					27
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	8	1	272	3	N	-0-					27
12	310	N	272	-0-	-38	-0-	9	1	263	3	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 4,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	5	C	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					21
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	12	X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					21
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1			-0-
06	4	X	8	-0-	4	4	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
07	2	X	2	-0-	-0-	4	2	3			Y	-0-					-0-
08	6	X	6	-0-	-0-	4	6	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
12	T. A.		65	-0-	65	69	1	2	12	3	Y	47	18	1			29
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 98 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 62 RRCID -> 160297 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8505 - 8690

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1727	3	18	9	Y	16	17	1			1
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1554	3	13	9	Y	12	13	1			-0-
03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1875	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
04	1230	N	1093	-0-	-137	-0-	1084	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
05	1271	N	1088	-0-	-183	-0-	1080	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
06	1230	N	1066	-0-	-164	-0-	1058	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1146	3	8	9	Y	7	6	1			1
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1094	3	7	9	Y	6	6	1			1
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1160	3	7	9	Y	6	7	1			-0-
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1188	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1208	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
*12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1236	3	11	9	Y	10	8	1			2

TOTAL GAS PROD: 15,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

BENAVIDES, ROSA V. D2 WELL #: 61 RRCID -> 160299 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8634 - 8656

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	102	3	9	9	Y	8	8	1			3
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	238	3	7	9	Y	6	6	1			3
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	280	3	8	9	Y	7	6	1			4
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	199	3	2	9	Y	2	3	1			3
05	279	N	208	-0-	-71	-0-	206	3	2	9	Y	2	3	1			2
06	270	N	183	-0-	-87	-0-	181	3	2	9	Y	2	2	1			2
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	198	3	2	9	Y	2	2	1			2
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	192	3	2	9	Y	2	2	1			2
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	206	3	2	9	Y	2	2	1			2
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	238	3	2	9	Y	2	2	1			2
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	266	3	2	9	Y	2	2	1			2
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	290	3	3	9	Y	3	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 2,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

LECHENGER WELL #: 26 RRCID -> 161186 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8878 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	9	1	396	3	N	-0-					13
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	5	1	424	3	N	-0-					13
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	5	1	435	3	N	-0-					13
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	22	1	484	3	N	-0-					13
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	16	1	475	3	N	-0-					13
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	16	1	480	3	N	1					14
							1	9									
07	527	N	500	-0-	-27	-0-	17	1	480	3	N	3					17
							3	9									
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	30	1	832	3	N	-0-					17
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	36	1	952	3	N	4					21
							4	9									
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	35	1	1003	3	N	17					38
							19	9									
11	840	N	767	-0-	-73	-0-	21	1	746	3	N	-0-					38
12	1023	N	266	-0-	-757	-0-	9	1	257	3	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 7,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 1 RRCID -> 161460 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	273	-0-	-68	-0-	16	1	257	2	Y	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	14	1	254	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	10	1	169	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	200	-0-	-70	-0-	11	1	189	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	250	-0-	-60	-0-	15	1	235	2	Y	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	9	1	132	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	104	-0-	-51	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	6	1	177	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	10	1	142	2	Y	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	112	-0-	-43	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 2 RRCID -> 161479 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9249 - 9259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4405	-0-	-276	-0-	260	1	4145	2	Y	-0-					-0-
02	4956	X	4041	-0-	-915	-0-	212	1	3829	2	Y	-0-					-0-
03	5487	X	4073	-0-	-1414	-0-	226	1	3847	2	Y	-0-					-0-
04	5310	X	3902	-0-	-1408	-0-	222	1	3680	2	Y	-0-					-0-
05	5177	X	3670	-0-	-1507	-0-	228	1	3442	2	Y	-0-					-0-
06	4320	X	4002	-0-	-318	-0-	224	1	3778	2	Y	-0-					-0-
07	4464	X	2471	-0-	-1993	-0-	163	1	2308	2	Y	-0-					-0-
08	4061	X	2004	-0-	-2057	-0-	128	1	1876	2	Y	-0-					-0-
09	3990	X	3152	-0-	-838	-0-	99	1	3053	2	Y	-0-					-0-
10	4123	X	3116	-0-	-1007	-0-	197	1	2919	2	Y	-0-					-0-
11	3990	X	3841	-0-	-149	-0-	250	1	3591	2	Y	-0-					-0-
*12	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	265	1	3391	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. C WELL #: 64 RRCID -> 161510 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 8222 - 8440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5421	-0-	-407	-0-	5330	3	91	9	Y	83	87	1			12
02	5264	X	4994	-0-	-270	-0-	4925	3	69	9	Y	63	69	1			6
03	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	6801	3	79	9	Y	72	69	1			9
04	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5735	3	86	9	Y	78	71	1			16
05	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6276	3	76	9	Y	69	79	1			6
06	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6357	3	81	9	Y	74	71	1			9
07	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	7409	3	80	9	Y	73	61	1			21
08	6665	X	6099	-0-	-566	-0-	6035	3	64	9	Y	58	61	1			18
09	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6480	3	69	9	Y	63	71	1			10
10	6665	X	6096	-0-	-569	-0-	6018	3	78	9	Y	71	69	1			12
11	6450	X	5846	-0-	-604	-0-	5800	3	46	9	Y	42	46	1			8
12	6665	X	5249	-0-	-1416	-0-	5165	3	84	9	Y	76	65	1			19

TOTAL GAS PROD: 73,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 822

CARR, EDITH J. WELL #: 5 RRCID -> 161788 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8874 - 8900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1495	-0-	-213	-0-	1495	3			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1468	-0-	-299	-0-	1468	3			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1452	-0-	-288	-0-	1452	3			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1289	-0-	-354	-0-	1289	3			Y	-0-					-0-
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	1487	3			Y	-0-					-0-
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			Y	-0-					-0-
09	1500	N	1454	-0-	-46	-0-	1454	3			Y	-0-					-0-
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			Y	-0-					-0-
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			Y	-0-					-0-
*12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL-LEYENDECKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162121 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8571 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1182	-0-	-244	-0-	70	1	1112	2	N	-0-					-0-
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	92	1	1656	2	N	-0-					-0-
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	95	1	1608	2	N	-0-					-0-
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	100	1	1663	2	N	-0-					-0-
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	98	1	1490	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1	-0-	-1379	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
08	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	7	1	211	2	N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3286	X	3064	-0-	-222	-0-	181	1	2883	2	Y	-0-					-0-
02	2968	X	2411	-0-	-557	-0-	127	1	2284	2	Y	-0-					-0-
03	3286	X	2118	-0-	-1168	-0-	118	1	2000	2	Y	-0-					-0-
04	3120	X	2822	-0-	-298	-0-	161	1	2661	2	Y	-0-					-0-
05	3224	X	2739	-0-	-485	-0-	170	1	2569	2	Y	-0-					-0-
06	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	177	1	2978	2	Y	-0-					-0-
07	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	196	1	2791	2	Y	-0-					-0-
08	2914	X	2464	-0-	-450	-0-	157	1	2307	2	Y	-0-					-0-
09	3150	X	650	-0-	-2500	-0-	20	1	630	2	Y	-0-					-0-
10	3255	X	3231	-0-	-24	-0-	204	1	3027	2	Y	-0-					-0-
11	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	249	1	3584	2	Y	-0-					-0-
*12	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	268	1	3421	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 65 RRCID -> 162234 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7930 - 8714

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 162379 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8371 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	318	-0-	-54	-0-	19	1	299	2	N	-0-			1
02	308	N	299	-0-	-9	-0-	16	1	283	2	N	-0-			1
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	18	1	302	2	N	-0-			1
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	19	1	309	2	N	-0-			1
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	22	1	336	2	N	-0-			1
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	300	2	N	-0-			1
07	341	N	255	-0-	-86	-0-	17	1	238	2	N	-0-			1
08	372	N	219	-0-	-153	-0-	14	1	205	2	N	-0-			1
09	330	N	261	-0-	-69	-0-	8	1	253	2	N	-0-			1
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	20	1	300	2	N	-0-			1
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	248	2	N	-0-			1
*12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	20	1	258	2	N	18			19
							20	9							

TOTAL GAS PROD: 3,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

WALTER MEITZEN JR. WELL #: 2 RRCID -> 162503 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8935 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1151	-0-	-1019	-0-	1151	3			Y	-0-			-0-
02	1960	X	1258	-0-	-702	-0-	1258	3			Y	-0-			-0-
03	1581	X	1136	-0-	-445	-0-	1136	3			Y	-0-			-0-
04	1380	X	1145	-0-	-235	-0-	1145	3			Y	-0-			-0-
05	1395	X	1139	-0-	-256	-0-	1139	3			Y	-0-			-0-
06	1350	X	1063	-0-	-287	-0-	1063	3			Y	-0-			-0-
07	1178	N	928	-0-	-250	-0-	928	3			Y	-0-			-0-
08	1147	N	1007	-0-	-140	-0-	1007	3			Y	-0-			-0-
09	1050	N	934	-0-	-116	-0-	934	3			Y	-0-			-0-
10	930	N	844	-0-	-86	-0-	844	3			Y	-0-			-0-
11	960	N	781	-0-	-179	-0-	781	3			Y	-0-			-0-
12	961	N	689	-0-	-272	-0-	689	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON - CARR, EDITH WELL #: 4 RRCID -> 162815 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9503 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1632	-0-	-569	-0-	96	1	1536	2	Y	-0-			-0-
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	119	1	2147	2	Y	-0-			-0-
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	105	1	1792	2	Y	-0-			-0-
04	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	134	1	2226	2	Y	-0-			-0-
05	2511	N	2323	-0-	-188	-0-	144	1	2179	2	Y	-0-			-0-
06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	127	1	2144	2	Y	-0-			-0-
07	2449	N	2272	-0-	-177	-0-	149	1	2123	2	Y	-0-			-0-
08	2325	N	1714	-0-	-611	-0-	109	1	1605	2	Y	-0-			-0-
09	2280	N	1841	-0-	-439	-0-	58	1	1783	2	Y	-0-			-0-
10	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	149	1	2205	2	Y	-0-			-0-
11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	140	1	2010	2	Y	-0-			-0-
*12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	138	1	1761	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR, EDITH J. WELL #: 6 RRCID -> 163171 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8052 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			Y	-0-					-0-
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			Y	-0-					-0-
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			Y	-0-					-0-
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			Y	-0-					-0-
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			Y	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					-0-
07	1457	N	563	-0-	-894	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
08	930	N	783	-0-	-147	-0-	783	3			Y	-0-					-0-
09	720	N	578	-0-	-142	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			Y	-0-					-0-
*12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 5 RRCID -> 163173 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19160	X	19160	-0-	-0-	-0-	1131	1	18029	2	Y	-0-					-0-
02	15892	X	15892	-0-	-0-	-0-	835	1	15057	2	Y	-0-					-0-
03	17505	X	17505	-0-	-0-	-0-	974	1	16531	2	Y	-0-					-0-
04	15262	X	15262	-0-	-0-	-0-	869	1	14393	2	Y	-0-					-0-
05	12772	X	11704	-0-	-1068	-0-	726	1	10978	2	Y	-0-					-0-
06	17771	X	17771	-0-	-0-	-0-	996	1	16775	2	Y	-0-					-0-
07	16802	X	15342	-0-	-1460	-0-	1010	1	14332	2	Y	-0-					-0-
08	16802	X	10816	-0-	-5986	-0-	689	1	10127	2	Y	-0-					-0-
09	16260	X	15300	-0-	-960	-0-	478	1	14822	2	Y	-0-					-0-
10	16802	X	15061	-0-	-1741	-0-	952	1	14109	2	Y	-0-					-0-
11	16260	X	13969	-0-	-2291	-0-	905	1	13030	2	Y	31	17	1			14
							34	9									
12	15810	X	8254	-0-	-7556	-0-	598	1	7647	2	Y	8					22
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 176,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 66 RRCID -> 163554 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7908 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1578	-0-	-3	-0-	1578	3			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1432	-0-	-52	-0-	1432	3			Y	-0-					-0-
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1528	-0-	-2	-0-	1528	3			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1442	-0-	-139	-0-	1442	3			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1323	-0-	-147	-0-	1323	3			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1348	-0-	-233	-0-	1348	3			Y	-0-					-0-
08	1457	N	1415	-0-	-42	-0-	1415	3			Y	-0-					-0-
09	1320	N	1286	-0-	-34	-0-	1286	3			Y	-0-					-0-
10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1343	-0-	-37	-0-	1343	3			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	1310	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 53 RRCID -> 164142 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8279 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-					-0-
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			Y	-0-					-0-
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-					-0-
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
07	837	N	675	-0-	-162	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
08	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
09	690	N	595	-0-	-95	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	607	-0-	-75	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
11	690	N	611	-0-	-79	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
12	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 164167 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8342 - 8347

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	68	1	1082	2	Y	-0-					12
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	61	1	1093	2	Y	-0-					12
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	67	1	1141	2	Y	30	29	1			13
							33	9									
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	69	1	1141	2	Y	20	20	1			13
							22	9									
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	77	1	1162	2	Y	1					14
							1	9									
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	68	1	1145	2	Y	47	33	1			28
							52	9									
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	83	1	1177	2	Y	17	21	1			24
							19	9									
08	1240	N	945	-0-	-295	-0-	60	1	885	2	Y	-0-					24
09	1260	N	961	-0-	-299	-0-	30	1	931	2	Y	-0-					24
10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	82	1	1224	2	Y	43	49	1			18
							47	9									
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	79	1	1143	2	Y	5	22	1			1
							6	9									
*12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	79	1	1011	2	Y	19	18	1			2
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 14,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 17 RRCID -> 164270 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7738 - 7965

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4325	-0-	-821	-0-	4242	3	83	9	Y	75	78	1			15
02	4648	X	3870	-0-	-778	-0-	3807	3	63	9	Y	57	61	1			11
03	4433	X	4138	-0-	-295	-0-	4066	3	72	9	Y	65	62	1			14
04	4200	X	4016	-0-	-184	-0-	3946	3	70	9	Y	64	58	1			20
05	4340	X	3879	-0-	-461	-0-	3817	3	62	9	Y	56	65	1			11
06	4200	X	3576	-0-	-624	-0-	3509	3	67	9	Y	61	58	1			14
07	4278	X	3316	-0-	-962	-0-	3250	3	66	9	Y	60	50	1			24
08	4154	X	3600	-0-	-554	-0-	3547	3	53	9	Y	48	50	1			22
09	4020	X	3272	-0-	-748	-0-	3215	3	57	9	Y	52	58	1			16
10	3875	X	3359	-0-	-516	-0-	3295	3	64	9	Y	58	57	1			17
11	3570	X	3550	-0-	-20	-0-	3516	3	34	9	Y	31	35	1			13
12	3596	X	3516	-0-	-80	-0-	3453	3	63	9	Y	57	48	1			22

TOTAL GAS PROD: 44,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 684

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 70 RRCID -> 165239 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1719	-0-	-1381	14859	80	2	1639	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2322	-0-	-478	14381	2322	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2178	-0-	-922	13459	2178	3			Y	-0-					-0-
04	15882	X	2423	-0-	-13459	-0-	2423	3			Y	-0-					-0-
05	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			Y	-0-					-0-
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			Y	-0-					-0-
07	2573	X	1422	-0-	-1151	-0-	1422	3			Y	-0-					-0-
08	2511	X	1792	-0-	-719	-0-	1792	3			Y	-0-					-0-
09	2430	X	1449	-0-	-981	-0-	1449	3			Y	-0-					-0-
10	2449	X	1399	-0-	-1050	-0-	1399	3			Y	-0-					-0-
11	1800	X	1792	-0-	-8	-0-	1792	3			Y	-0-					-0-
*12	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165444 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 8487 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	690	-0-	-178	-0-	41	1	649	2	Y	-0-					8
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	36	1	647	2	Y	1					9
							1	9									
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	35	1	596	2	Y	31	27	1			13
							34	9									
04	660	N	613	-0-	-47	-0-	34	1	557	2	Y	20	20	1			13
							22	9									
05	744	N	375	-0-	-369	-0-	23	1	351	2	Y	1					14
							1	9									
06	630	N	470	-0-	-160	-0-	23	1	394	2	Y	48	32	1			30
							53	9									
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	40	1	567	2	Y	17	20	1			27
							19	9									
08	372	N	229	-0-	-143	-0-	15	1	214	2	Y	-0-					27
09	480	N	114	-0-	-366	-0-	4	1	110	2	Y	-0-					27
10	620	N	206	-0-	-414	-0-	10	1	149	2	Y	43	48	1			22
							47	9									
11	210	N	172	-0-	-38	-0-	11	1	157	2	Y	4	22	1			4
							4	9									
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	20	19	1			5

TOTAL GAS PROD: 4,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEYENDECKER ET AL WELL #: 4 RRCID -> 166760 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8516 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	94	1	1497	2	Y	-0-					13
02	1400	N	1338	-0-	-62	-0-	70	1	1267	2	Y	1					14
							1	9									
03	1550	N	1523	-0-	-27	-0-	83	1	1406	2	Y	31	29	1			16
							34	9									
04	1500	N	1495	-0-	-5	-0-	84	1	1389	2	Y	20	20	1			16
							22	9									
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	95	1	1430	2	Y	1					17
							1	9									
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	87	1	1456	2	Y	48	33	1			32
							53	9									
07	1550	N	1482	-0-	-68	-0-	96	1	1367	2	Y	17	20	1			29
							19	9									
08	1519	N	1238	-0-	-281	-0-	79	1	1159	2	Y	-0-					29
09	1530	N	1468	-0-	-62	-0-	46	1	1422	2	Y	-0-					29
10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	100	1	1480	2	Y	43	48	1			24
							47	9									
11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	98	1	1416	2	Y	5	22	1			7
							6	9									
12	1519	N	1354	-0-	-165	-0-	97	1	1235	2	Y	20	19	1			8
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 17,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

LECHENGER WELL #: 36 RRCID -> 167437 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8606 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	110	1	4665	3	N	33					50
							36	9									
02	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	54	1	4401	3	N	83	81	1			52
							91	9									
03	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	57	1	4837	3	N	1					53
							1	9									
04	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	209	1	4596	3	N	111	132	1			32
							122	9									
05	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	194	1	5742	3	N	10					42
							11	9									
06	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	182	1	5447	3	N	94	118	1			18
							103	9									
07	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	175	1	4984	3	N	24					42
							26	9									
08	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	186	1	5222	3	N	87	95	1			34
							96	9									
09	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	172	1	4587	3	N	140	118	1			56
							154	9									
10	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	183	1	5216	3	N	70	113	1			13
							77	9									
11	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	138	1	4894	3	N	19					32
							21	9									
*12	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	122	1	3635	3	N	96	84	1			44
							106	9									

TOTAL GAS PROD: 60,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 768

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 34 RRCID -> 167959 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8026 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					70
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					70
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LECHENGER WELL #: 37 RRCID -> 168015 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8660 - 8680

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	52	1	2182	3	N	12					24
							13	9									
02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	23	1	1896	3	N	45					69
							50	9									
03	2263	N	1981	-0-	-282	-0-	23	1	1958	3	N	-0-					69
04	2160	N	2141	-0-	-19	-0-	92	1	2019	3	N	27	59	1			37
							30	9									
05	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	73	1	2169	3	N	8					45
							9	9									
06	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	73	1	2178	3	N	31	54	1			22
							34	9									
07	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	75	1	2132	3	N	-0-					22
08	2263	N	2227	-0-	-36	-0-	77	1	2150	3	N	-0-					22
09	2280	N	2052	-0-	-228	-0-	74	1	1978	3	N	-0-					22
10	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	78	1	2209	3	N	-0-					22
11	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	61	1	2158	3	N	47					69
							52	9									
*12	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	75	1	2236	3	N	62					131
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 26,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

LECHENGER WELL #: 40 RRCID -> 168833 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8956 - 8972

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	9	1	364	3	N	-0-					67
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	5	1	408	3	N	-0-					67
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	5	1	400	3	N	-0-					67
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	23	1	500	3	N	-0-					67
05	465	N	411	-0-	-54	-0-	13	1	398	3	N	-0-					67
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	12	1	355	3	N	-0-					67
07	527	N	331	-0-	-196	-0-	11	1	320	3	N	-0-					67
08	403	N	323	-0-	-80	-0-	11	1	312	3	N	-0-					67
09	360	N	299	-0-	-61	-0-	11	1	288	3	N	-0-					67
10	341	N	196	-0-	-145	-0-	7	1	189	3	N	-0-					67
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	10	1	343	3	N	-0-					67
*12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	14	1	403	3	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 4,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 29ST RRCID -> 169054 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	28	-0-	-158	-0-	1	1	27	3	N	-0-					61
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	3			N	-0-					61
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					61
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					61
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					61
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	N	-0-					61
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	N	-0-					61
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	N	-0-					61
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	1	1	13	3	N	23	76	1			8
							25	9									
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-					8
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					8
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 331 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

LECHENGER WELL #: 45 RRCID -> 169459 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8692 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	604	-0-	-16	-0-	14	1	590	3	N	-0-					58
02	616	N	544	-0-	-72	-0-	7	1	537	3	N	-0-					58
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	8	1	670	3	N	-0-					58
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	30	1	657	3	N	-0-					58
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	25	1	748	3	N	-0-					58
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	23	1	689	3	N	-0-					58
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	27	1	777	3	N	-0-					58
08	775	N	718	-0-	-57	-0-	25	1	693	3	N	-0-					58
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	26	1	705	3	N	-0-					58
10	806	N	711	-0-	-95	-0-	24	1	687	3	N	-0-					58
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	20	1	706	3	N	7					65
							8	9									
12	744	N	719	-0-	-25	-0-	23	1	696	3	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 8,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LECHENGER WELL #: 54 RRCID -> 169509 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8872 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 56 RRCID -> 169795 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9040 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	3	1	107	3	N	-0-					30
02	168	N	116	-0-	-52	-0-	1	1	112	3	N	3					33
							3	9									
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	2	1	156	3	N	-0-					33
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	N	-0-					33
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	8	1	237	3	N	-0-					33
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	168	3	N	-0-					33
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	6	1	155	3	N	-0-					33
08	248	N	177	-0-	-71	-0-	6	1	171	3	N	-0-					33
09	180	N	117	-0-	-63	-0-	4	1	113	3	N	-0-					33
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	5	1	139	3	N	-0-					33
11	180	N	110	-0-	-70	-0-	3	1	107	3	N	-0-					33
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	4	1	109	3	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 1,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	6	1	236	3	N	-0-					3
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	1	1	72	3	N	-0-					3
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	2	1	138	3	N	-0-					3
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	N	-0-					3
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	3	N	-0-					3
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	7	1	201	3	N	-0-					3
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	7	1	193	3	N	-0-					3
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	122	3	N	-0-					3
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	N	-0-					3
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	N	-0-					3
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	4	1	141	3	N	-0-					3
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LECHENGER WELL #: 46 RRCID -> 169839 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9272 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2349	-0-	-224	-0-	54	1	2271	3	N	22	117	1			22
							24	9									
02	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	31	1	2536	3	N	6					28
							7	9									
03	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	34	1	2890	3	N	2					30
							2	9									
04	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	133	1	2923	3	N	-0-					30
05	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	102	1	3010	3	N	-0-					30
06	3000	N	3350	-0-	350	350	108	1	3210	3	N	29					59
							32	9									
07	3572	X	3222	-0-	-350	-0-	110	1	3112	3	N	-0-					59
08	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	109	1	3042	3	N	1					60
							1	9									
09	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	106	1	2844	3	N	-0-					60
10	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	104	1	2952	3	N	62	82	1			40
							68	9									
11	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	83	1	2938	3	N	-0-					40
12	2573	X	1967	-0-	-606	-0-	64	1	1897	3	N	5					45
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 34,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 57 RRCID -> 170338 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9327 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	3	N	-0-					13
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	1	1	50	3	N	2					15
							2	9									
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	1	1	88	3	N	-0-					15
04	90	N	44	-0-	-46	-0-	2	1	42	3	N	-0-					15
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	3	N	-0-					15
06	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	3			N	-0-					15
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					15
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					15
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	N	-0-					15
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					15
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	N	-0-					15
12	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	3	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 506 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LECHENGER WELL #: 39 RRCID -> 170471 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8198 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1548	-0-	-95	-0-	35	1	1493	3	N	18	39	1			64
							20	9									
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	17	1	1389	3	N	281	186	1			159
							309	9									
03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	19	1	1605	3	N	242	290	1			111
							266	9									
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	74	1	1614	3	N	-0-	82	1			29
05	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	57	1	1695	3	N	229	189	1			69
							252	9									
06	1590	N	1443	-0-	-147	-0-	47	1	1396	3	N	-0-	28	1			41
07	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	55	1	1573	3	N	184	143	1			82
							202	9									
08	1643	N	1452	-0-	-191	-0-	50	1	1391	3	N	10	38	1			54
							11	9									
09	1440	N	1433	-0-	-7	-0-	52	1	1381	3	N	-0-					54
10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	48	1	1372	3	N	390	309	1			135
							429	9									
11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	37	1	1295	3	N	244	224	1			155
							268	9									
12	1488	N	915	-0-	-573	-0-	30	1	885	3	N	-0-	62	1			93

TOTAL GAS PROD: 19,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,598

LECHENGER WELL #: 66 RRCID -> 171661 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9440 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	397	-0-	-37	-0-	9	1	388	3	N	-0-					100
02	448	N	388	-0-	-60	-0-	5	1	383	3	N	-0-					100
03	403	N	339	-0-	-64	-0-	4	1	335	3	N	-0-					100
04	390	N	357	-0-	-33	-0-	16	1	341	3	N	-0-					100
05	434	N	360	-0-	-74	-0-	12	1	348	3	N	-0-					100
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	18	1	546	3	N	-0-					100
07	372	N	312	-0-	-60	-0-	11	1	301	3	N	-0-					100
08	372	N	357	-0-	-15	-0-	12	1	345	3	N	-0-					100
09	570	N	341	-0-	-229	-0-	12	1	329	3	N	-0-					100
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	12	1	336	3	N	-0-					100
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	10	1	365	3	N	-0-					100
*12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	22	1	640	3	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 4,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 74 RRCID -> 171664 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8325 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	912	3	12	9	Y	11	11	1			2
02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1835	3	9	9	Y	8	9	1			1
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1520	3	10	9	Y	9	9	1			1
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1217	3	22	9	Y	20	17	1			4
05	744	N	682	-0-	-62	-0-	662	3	20	9	Y	18	20	1			2
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1193	3	21	9	Y	19	18	1			3
07	1271	N	1149	-0-	-122	-0-	1128	3	21	9	Y	19	16	1			6
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1172	3	17	9	Y	15	16	1			5
09	1200	N	1075	-0-	-125	-0-	1057	3	18	9	Y	16	18	1			3
10	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	1015	3	20	9	Y	18	18	1			3
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1372	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
*12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1138	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

LECHENGER WELL #: 65 RRCID -> 171698 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9186 - 9271

01	1519	N	1296	-0-	-223	-0-	30	1	1266	3	N	-0-					15
02	1512	N	1394	-0-	-118	-0-	17	1	1355	3	N	20					35
							22	9									
03	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	16	1	1328	3	N	-0-					35
04	1260	N	1176	-0-	-84	-0-	51	1	1125	3	N	-0-					35
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	54	1	1593	3	N	-0-					35
06	1290	N	221	-0-	-1069	-0-	7	1	214	3	N	-0-					35
07	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	63	1	1790	3	N	103	118	1			20
							113	9									
08	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	56	1	1556	3	N	-0-					20
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	49	1	1305	3	N	3					23
							3	9									
10	1953	N	1368	-0-	-585	-0-	46	1	1322	3	N	-0-					23
11	1560	N	1335	-0-	-225	-0-	36	1	1269	3	N	27					50
							30	9									
12	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	45	1	1339	3	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 16,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

LECHENGER WELL #: 70 RRCID -> 172207 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8250 - 8854

01	930	N	810	-0-	-120	-0-	19	1	791	3	N	-0-					27
02	840	N	753	-0-	-87	-0-	9	1	744	3	N	-0-					27
03	899	N	868	-0-	-31	-0-	10	1	858	3	N	-0-					27
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	40	1	879	3	N	-0-					27
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	33	1	967	3	N	-0-					27
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	31	1	909	3	N	-0-					27
07	961	N	938	-0-	-23	-0-	32	1	906	3	N	-0-					27
08	992	N	944	-0-	-48	-0-	33	1	911	3	N	-0-					27
09	930	N	915	-0-	-15	-0-	33	1	882	3	N	-0-					27
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	32	1	911	3	N	-0-					27
11	900	N	899	-0-	-1	-0-	25	1	874	3	N	-0-					27
12	961	N	931	-0-	-30	-0-	30	1	901	3	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 10,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROTTERSMAN WELL #: 2 RRCID -> 172373 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9648 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	65	1	2733	3	N	30	79	1			59
							33	9									
02	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	28	1	2323	3	N	18					77
							20	9									
03	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	30	1	2528	3	N	-0-					77
04	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	118	1	2580	3	N	-0-					77
05	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	103	1	3055	3	N	23					100
							25	9									
06	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	97	1	2880	3	N	32	74	1			58
							35	9									
07	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	116	1	3303	3	N	-0-					58
08	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	117	1	3296	3	N	9					67
							10	9									
09	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	114	1	3052	3	N	-0-					67
10	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	115	1	3279	3	N	53	82	1			38
							58	9									
11	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	89	1	3153	3	N	-0-					38
*12	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	107	1	3174	3	N	29					67
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 36,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

CHEVRON - CARR, EDITH WELL #: 6 RRCID -> 172470 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8844 - 8857

01	T. A.		104	-0-	104	104	2	1	30	2	Y	65					167
							72	9									
02	T. A.		12	-0-	12	116	10	2	2	9	Y	2	85	1			84
03	T. A.		73	-0-	73	189	1	1	17	2	Y	50	47	1			87
							55	9									
04	270	X	81	-0-	-189	-0-	1	1	10	2	Y	64	69	1			82
							70	9									
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	39	43	1			78
							43	9									
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	1	2	32	9	Y	29	39	1			68
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	54	69	1			53
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	8					61
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	8					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	56	1			41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					42

TOTAL GAS PROD: 372 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 49 RRCID -> 172491 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8776 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	48	1	2038	3	N	1					88
							1	9									
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	24	1	1939	3	N	10					98
							11	9									
03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	26	1	2188	3	N	2	86	1			14
							2	9									
04	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	105	1	2301	3	N	-0-					14
05	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	87	1	2583	3	N	-0-					14
06	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	82	1	2448	3	N	14					28
							15	9									
07	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	89	1	2539	3	N	-0-					28
08	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	93	1	2607	3	N	2					30
							2	9									
09	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	86	1	2286	3	N	-0-					30
10	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	85	1	2409	3	N	5					35
							6	9									
11	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	66	1	2347	3	N	-0-					35
*12	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	79	1	2342	3	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 28,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

LECHENGER WELL #: 41 RRCID -> 172500 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8720 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	15	1	639	3	N	89	127	1			35
							98	9									
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	7	1	596	3	N	2					37
							2	9									
03	806	N	678	-0-	-128	-0-	8	1	670	3	N	-0-					37
04	720	N	636	-0-	-84	-0-	28	1	608	3	N	-0-					37
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	25	1	747	3	N	1					38
							1	9									
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	23	1	688	3	N	-0-					38
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	23	1	658	3	N	-0-					38
08	775	N	692	-0-	-83	-0-	24	1	668	3	N	-0-					38
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	27	1	717	3	N	-0-					38
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	25	1	726	3	N	-0-					38
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	19	1	677	3	N	-0-					38
12	775	N	766	-0-	-9	-0-	25	1	741	3	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 8,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

LECHENGER WELL #: 55 RRCID -> 172503 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9010 - 9023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	521	-0-	-192	-0-	12	1	509	3	N	-0-					3
02	616	N	530	-0-	-86	-0-	6	1	524	3	N	-0-					3
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	9	1	747	3	N	-0-					3
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	31	1	672	3	N	-0-					3
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	24	1	707	3	N	-0-					3
06	720	N	717	-0-	-3	-0-	23	1	694	3	N	-0-					3
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	28	1	783	3	N	-0-					3
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	28	1	778	3	N	-0-					3
09	720	N	695	-0-	-25	-0-	25	1	670	3	N	-0-					3
10	806	N	612	-0-	-194	-0-	21	1	591	3	N	-0-					3
11	780	N	617	-0-	-163	-0-	17	1	600	3	N	-0-					3
12	713	N	656	-0-	-57	-0-	21	1	635	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 8,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 172716 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	70	1	2974	3	N	-0-					76
02	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	40	1	3236	3	N	24					100
							26	9									
03	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	41	1	3448	3	N	25	92	1			33
							28	9									
04	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	127	1	2778	3	N	-0-					33
05	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	142	1	4204	3	N	7					40
							8	9									
06	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	147	1	4370	3	N	30					70
							33	9									
07	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	148	1	4206	3	N	4					74
							4	9									
08	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	154	1	4313	3	N	5					79
							6	9									
09	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	136	1	3632	3	N	-0-					79
10	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	139	1	3966	3	N	45	113	1			11
							50	9									
11	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	98	1	3465	3	N	-0-					11
*12	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	117	1	3499	3	N	19					30
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 45,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

LECHENGER WELL #: 67 RRCID -> 172844 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9374 - 9400

01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					31
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	5	1	396	3	N	14					45
							15	9									
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	4	1	316	3	N	-0-					45
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	N	-0-					45
05	465	N	55	-0-	-410	-0-	2	1	53	3	N	-0-					45
06	300	N	48	-0-	-252	-0-	2	1	46	3	N	-0-					45
07	248	N	34	-0-	-214	-0-	1	1	33	3	N	-0-					45
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	1	1	38	3	N	-0-					45
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	1	1	28	3	N	-0-					45
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-					45
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	N	-0-					45
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 1,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 64 RRCID -> 172849 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9404 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	42	1	1766	3	N	509	549	1			176
							560	9									
02	2128	X	2105	-0-	-23	-0-	22	1	1775	3	N	280	305	1			151
							308	9									
03	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	27	1	2257	3	N	234	216	1			169
							257	9									
04	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	83	1	1828	3	N	482	496	1			155
							530	9									
05	2356	X	2227	-0-	-129	-0-	65	1	1928	3	N	213	255	1			113
							234	9									
06	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	68	1	2024	3	N	380	300	1			193
							418	9									
07	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	79	1	2259	3	N	196	315	1			74
							216	9									
08	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	86	1	2412	3	N	412	345	1			141
							453	9									
09	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	78	1	2089	3	N	449	506	1			84
							494	9									
10	2356	N	1862	-0-	-494	-0-	62	1	1779	3	N	19	75	1			28
							21	9									
11	3000	N	4375	-0-	1375	1375	113	1	4017	3	N	223	162	1			89
							245	9									
*12	3100	N	4308	-0-	1208	2583	128	1	3805	3	N	341	322	1			108
							375	9									

TOTAL GAS PROD: 32,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,738

ROTTERSMAN A WELL #: 5 RRCID -> 172917 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9238 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	150	-0-	-67	-0-	3	1	147	3	N	-0-					27
02	196	N	142	-0-	-54	-0-	2	1	140	3	N	-0-					27
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	2	1	187	3	N	-0-					27
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-					27
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	7	1	207	3	N	-0-					27
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	7	1	199	3	N	-0-					27
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	7	1	210	3	N	-0-					27
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	7	1	208	3	N	-0-					27
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	7	1	190	3	N	-0-					27
10	217	N	190	-0-	-27	-0-	6	1	184	3	N	-0-					27
11	210	N	114	-0-	-96	-0-	3	1	111	3	N	-0-					27
12	217	N	117	-0-	-100	-0-	4	1	113	3	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 2,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 75 RRCID -> 172918 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8557 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
*12	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 67 RRCID -> 172979 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 15475 PERF. 8356 - 8506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2606	N	2606	-0-	-0-		-0-		2573	3	33	9	Y	30	31	1			4
02	2145	N	2145	-0-	-0-		-0-		2120	3	25	9	Y	23	24	1			3
03	2490	N	2490	-0-	-0-		-0-		2461	3	29	9	Y	26	25	1			4
04	2552	N	2552	-0-	-0-		-0-		2529	3	23	9	Y	21	20	1			5
05	2655	N	2655	-0-	-0-		-0-		2635	3	20	9	Y	18	21	1			2
06	2594	N	2594	-0-	-0-		-0-		2572	3	22	9	Y	20	19	1			3
07	2948	N	2948	-0-	-0-		-0-		2927	3	21	9	Y	19	16	1			6
08	2628	N	2628	-0-	-0-		-0-		2611	3	17	9	Y	15	16	1			5
09	2458	N	2458	-0-	-0-		-0-		2439	3	19	9	Y	17	19	1			3
10	2839	N	2839	-0-	-0-		-0-		2818	3	21	9	Y	19	18	1			4
11	2387	N	2387	-0-	-0-		-0-		2375	3	12	9	Y	11	12	1			3
*12	2335	N	2335	-0-	-0-		-0-		2312	3	23	9	Y	21	18	1			6

TOTAL GAS PROD: 30,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

ROTTERSMAN WELL #: 4 RRCID -> 173211 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9436 - 9532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1860	-0-	-124		-0-		43	1	1811	3	N	5					45
									6	9									
02	2268	N	1696	-0-	-572		-0-		20	1	1648	3	N	25					70
									28	9									
03	2449	N	2088	-0-	-361		-0-		24	1	2054	3	N	9					79
									10	9									
04	2044	N	2044	-0-	-0-		-0-		89	1	1952	3	N	3					82
									3	9									
05	2341	N	2341	-0-	-0-		-0-		76	1	2263	3	N	2					84
									2	9									
06	2214	N	2214	-0-	-0-		-0-		71	1	2122	3	N	19					103
									21	9									
07	2126	N	2126	-0-	-0-		-0-		72	1	2054	3	N	-0-	64	1			39
08	2356	N	2191	-0-	-165		-0-		75	1	2113	3	N	3					42
									3	9									
09	2220	N	1901	-0-	-319		-0-		69	1	1831	3	N	1					43
									1	9									
10	2139	N	1894	-0-	-245		-0-		64	1	1830	3	N	-0-					43
11	2130	N	1246	-0-	-884		-0-		34	1	1199	3	N	12					55
									13	9									
12	1953	N	781	-0-	-1172		-0-		25	1	756	3	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 22,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 76 RRCID -> 174476 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7971 - 7996

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 27 RRCID -> 174858 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8930 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	36	1	1523	3	N	-0-					17
02	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	15	1	1190	3	N	-0-					17
03	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	15	1	1230	3	N	-0-					17
04	1050	X	746	-0-	-304	-0-	33	1	713	3	N	-0-					17
05	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	65	1	1924	3	N	-0-					17
06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	61	1	1823	3	N	-0-					17
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	54	1	1546	3	N	-0-					17
08	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	66	1	1857	3	N	36					53
							40	9									
09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	59	1	1575	3	N	-0-					53
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	48	1	1369	3	N	-0-					53
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	35	1	1229	3	N	-0-					53
*12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	54	1	1618	3	N	9					62
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 18,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

ROTTERSMAN WELL #: 3 RRCID -> 175391 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9535 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	1	1	34	3	N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	3	N	-0-					-0-
10	93	N	34	-0-	-59	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
12	124	N	21	-0-	-103	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. A3 WELL #: 77 RRCID -> 175686 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8056 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	836	3	11	9	Y	10	10	1			2
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	794	3	9	9	Y	8	8	1			2
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1743	3	10	9	Y	9	8	1			3
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1213	3	26	9	Y	24	20	1			7
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1150	3	23	9	Y	21	24	1			4
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1053	3	24	9	Y	22	22	1			4
07	1271	N	954	-0-	-317	-0-	930	3	24	9	Y	22	18	1			8
08	1178	N	781	-0-	-397	-0-	761	3	20	9	Y	18	19	1			7
09	1080	N	929	-0-	-151	-0-	908	3	21	9	Y	19	21	1			5
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	969	3	23	9	Y	21	21	1			5
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	826	3	7	9	Y	6	9	1			2
*12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1022	3	9	9	Y	8	7	1			3

TOTAL GAS PROD: 12,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 71 RRCID -> 175694 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8791 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1497	-0-	-332	-0-	35	1	1462	3	N	-0-					100
02	1708	N	1441	-0-	-267	-0-	17	1	1424	3	N	-0-					100
03	1767	N	1459	-0-	-308	-0-	17	1	1442	3	N	-0-					100
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	81	1	1784	3	N	-0-					100
05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	68	1	2007	3	N	-0-					100
06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	72	1	2134	3	N	-0-					100
07	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	81	1	2309	3	N	-0-					100
08	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	81	1	2270	3	N	-0-					100
09	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	80	1	2143	3	N	-0-					100
10	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	73	1	2086	3	N	-0-					100
11	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	58	1	2048	3	N	-0-					100
*12	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	70	1	2068	3	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 23,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LECHENGER WELL #: 72 RRCID -> 176019 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8802 - 8813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	39	1	1635	3	N	-0-					9
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	20	1	1671	3	N	39					48
							43	9									
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	23	1	1963	3	N	-0-					48
04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	89	1	1950	3	N	-0-					48
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	68	1	2026	3	N	2					50
							2	9									
06	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	64	1	1893	3	N	12					62
							13	9									
07	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	76	1	2157	3	N	-0-					62
08	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	74	1	2080	3	N	-0-					62
09	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	75	1	2016	3	N	-0-					62
10	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	75	1	2127	3	N	-0-					62
11	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	60	1	2115	3	N	-0-					62
*12	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	71	1	2103	3	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 24,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

LECHENGER WELL #: 73 RRCID -> 176022 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8329 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	40	1	1672	3	N	3					85
							3	9									
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	22	1	1825	3	N	14					99
							15	9									
03	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	28	1	2372	3	N	5	94	1			10
							6	9									
04	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	103	1	2266	3	N	10					20
							11	9									
05	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	88	1	2614	3	N	-0-					20
06	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	71	1	2116	3	N	-0-					20
07	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	77	1	2176	3	N	-0-					20
08	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	84	1	2343	3	N	-0-					20
09	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	85	1	2258	3	N	-0-					20
10	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	82	1	2326	3	N	-0-					20
11	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	59	1	2085	3	N	-0-					20
*12	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	83	1	2468	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 27,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 74 RRCID -> 176862 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8944 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	12	1	488	3	N	-0-					55
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	6	1	479	3	N	-0-					55
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	7	1	547	3	N	-0-					55
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	29	1	628	3	N	-0-					55
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	18	1	524	3	N	-0-					55
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	17	1	505	3	N	-0-					55
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	25	1	696	3	N	-0-					55
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	21	1	596	3	N	-0-					55
09	420	N	346	-0-	-74	-0-	12	1	334	3	N	-0-					55
10	434	N	204	-0-	-230	-0-	7	1	197	3	N	-0-					55
11	420	N	320	-0-	-100	-0-	9	1	311	3	N	-0-					55
12	372	N	271	-0-	-101	-0-	9	1	262	3	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 5,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LECHENGER WELL #: 75 RRCID -> 178006 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8926 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	252	-0-	-399	-0-	6	1	246	3	N	-0-					45
02	420	N	137	-0-	-283	-0-	2	1	135	3	N	-0-					45
03	372	N	147	-0-	-225	-0-	2	1	145	3	N	-0-					45
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	324	3	N	-0-					45
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	8	1	234	3	N	-0-					45
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	7	1	194	3	N	-0-					45
07	341	N	153	-0-	-188	-0-	5	1	148	3	N	-0-					45
08	248	N	161	-0-	-87	-0-	6	1	155	3	N	-0-					45
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	8	1	218	3	N	-0-					45
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	153	3	N	-0-					45
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	6	1	219	3	N	-0-					45
12	248	N	124	-0-	-124	-0-	4	1	120	3	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 2,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LECHENGER WELL #: 50 RRCID -> 178258 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8219 - 9375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	N	-0-					104
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	3	N	-0-					104
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	3	N	-0-					104
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-					104
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-					104
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	N	-0-					104
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	N	-0-					104
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	3	N	-0-					104
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	N	-0-					104
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					104
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	3	N	-0-					104
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. A3 WELL #: 79 RRCID -> 180073 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8837 - 9038

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, R. V. A3 WELL #: 80 RRCID -> 180795 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8122 - 8219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	40	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	109	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	116	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	62	N	15	-0-	-47	-0-	14	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	39	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	87	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	77	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	8	-0-	-85	-0-	7	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 804 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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
01	7130	X	6362	-0-	-768	-0-	6362	3			Y	-0-					-0-
02	6440	X	5747	-0-	-693	-0-	5747	3			Y	-0-					-0-
03	6727	X	6335	-0-	-392	-0-	6335	3			Y	-0-					-0-
04	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	3			Y	-0-					-0-
05	6355	X	6314	-0-	-41	-0-	6314	3			Y	-0-					-0-
06	6150	X	5789	-0-	-361	-0-	5789	3			Y	-0-					-0-
07	7006	X	5670	-0-	-1336	-0-	5670	3			Y	-0-					-0-
08	7006	X	6024	-0-	-982	-0-	6024	3			Y	-0-					-0-
09	6780	X	5747	-0-	-1033	-0-	5747	3			Y	-0-					-0-
10	6324	X	5207	-0-	-1117	-0-	5207	3			Y	-0-					-0-
11	5820	X	4959	-0-	-861	-0-	4959	3			Y	-0-					-0-
12	6014	X	4487	-0-	-1527	-0-	4487	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1944	3	28	9	Y	25	26	1			4
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1737	3	21	9	Y	19	21	1			2
03	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2032	3	24	9	Y	22	21	1			3
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1989	3	23	9	Y	21	19	1			5
05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1931	3	20	9	Y	18	22	1			1
06	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1982	3	22	9	Y	20	19	1			2
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2101	3	22	9	Y	20	16	1			6
08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2134	3	18	9	Y	16	17	1			5
09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1973	3	19	9	Y	17	19	1			3
10	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2103	3	21	9	Y	19	19	1			3
11	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1788	3	11	9	Y	10	11	1			2
*12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1916	3	20	9	Y	18	16	1			4

TOTAL GAS PROD: 23,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

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
01	15390	X	15390	-0-	-0-	-0-	15202	3	188	9	Y	171	178	1			29
02	13890	X	13890	-0-	-0-	-0-	13747	3	143	9	Y	130	141	1			18
03	15592	X	15592	-0-	-0-	-0-	15429	3	163	9	Y	148	142	1			24
04	15728	X	15728	-0-	-0-	-0-	15573	3	155	9	Y	141	129	1			36
05	15766	X	15766	-0-	-0-	-0-	15631	3	135	9	Y	123	143	1			16
06	16297	X	16297	-0-	-0-	-0-	16150	3	147	9	Y	134	128	1			22
07	17701	X	17701	-0-	-0-	-0-	17556	3	145	9	Y	132	110	1			44
08	16916	X	16916	-0-	-0-	-0-	16800	3	116	9	Y	105	110	1			39
09	16579	X	16579	-0-	-0-	-0-	16454	3	125	9	Y	114	127	1			26
10	17613	X	17613	-0-	-0-	-0-	17473	3	140	9	Y	127	125	1			28
11	14797	X	14797	-0-	-0-	-0-	14711	3	86	9	Y	78	85	1			21
*12	15406	X	15406	-0-	-0-	-0-	15248	3	158	9	Y	144	121	1			44

TOTAL GAS PROD: 191,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,547

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
01	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	10546	3	120	9	Y	109	114	1			17
02	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	9104	3	91	9	Y	83	90	1			10
03	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	10064	3	103	9	Y	94	90	1			14
04	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	10303	3	100	9	Y	91	83	1			22
05	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	10571	3	87	9	Y	79	92	1			9
06	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	10718	3	95	9	Y	86	82	1			13
07	11560	X	11560	-0-	-0-	-0-	11466	3	94	9	Y	85	71	1			27
08	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	10357	3	75	9	Y	68	71	1			24
09	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	10097	3	80	9	Y	73	82	1			15
10	11007	X	11007	-0-	-0-	-0-	10917	3	90	9	Y	82	80	1			17
11	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	8953	3	53	9	Y	48	54	1			11
*12	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	9067	3	98	9	Y	89	75	1			25

TOTAL GAS PROD: 123,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 987

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-					-0-
02	840	N	806	-0-	-34	-0-	806	3			Y	-0-					-0-
03	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	3			Y	-0-					-0-
04	840	N	812	-0-	-28	-0-	812	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	769	-0-	-130	-0-	769	3			Y	-0-					-0-
06	840	N	693	-0-	-147	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
07	837	N	657	-0-	-180	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
08	775	N	712	-0-	-63	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
09	690	N	659	-0-	-31	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
10	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-					-0-
*12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. C WELL #: 86 RRCID -> 200024 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8090 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2130	3	23	9	Y	21	22	1			3
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1973	3	18	9	Y	16	17	1			2
03	3097	N	3097	-0-	-0-	-0-	3077	3	20	9	Y	18	17	1			3
04	3000	N	3419	-0-	419	419	3371	3	48	9	Y	44	37	1			10
05	3100	N	2768	-0-	-332	87	2726	3	42	9	Y	38	44	1			4
06	2524	N	2437	-0-	-87	-0-	2391	3	46	9	Y	42	40	1			6
07	3534	X	2074	-0-	-1460	-0-	2029	3	45	9	Y	41	34	1			13
08	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4905	3	36	9	Y	33	34	1			12
09	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4221	3	39	9	Y	35	39	1			8
10	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4099	3	44	9	Y	40	39	1			9
11	3600	X	3455	-0-	-145	-0-	3433	3	22	9	Y	20	23	1			6
12	3720	X	3402	-0-	-318	-0-	3362	3	40	9	Y	36	31	1			11

TOTAL GAS PROD: 38,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 90 RRCID -> 201866 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7846 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	7719	3	99	9	Y	90	95	1			15
02	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6893	3	76	9	Y	69	75	1			9
03	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7675	3	86	9	Y	78	75	1			12
04	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7649	3	81	9	Y	74	68	1			18
05	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	7925	3	72	9	Y	65	75	1			8
06	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7760	3	77	9	Y	70	67	1			11
07	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	8385	3	76	9	Y	69	58	1			22
08	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7761	3	61	9	Y	55	58	1			19
09	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	7600	3	66	9	Y	60	67	1			12
10	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	8548	3	74	9	Y	67	66	1			13
11	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	6771	3	41	9	Y	37	42	1			8
*12	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	7094	3	76	9	Y	69	58	1			19

TOTAL GAS PROD: 92,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 803

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 94 RRCID -> 204188 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7674 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2674	-0-	-767	-0-	2674	3			Y	-0-					-0-
02	3108	X	2427	-0-	-681	-0-	2427	3			Y	-0-					-0-
03	2790	X	2551	-0-	-239	-0-	2551	3			Y	-0-					-0-
04	2700	X	2586	-0-	-114	-0-	2586	3			Y	-0-					-0-
05	2728	X	2428	-0-	-300	-0-	2428	3			Y	-0-					-0-
06	2610	X	2239	-0-	-371	-0-	2239	3			Y	-0-					-0-
07	2418	N	2201	-0-	-217	-0-	2201	3			Y	-0-					-0-
08	2418	N	2361	-0-	-57	-0-	2361	3			Y	-0-					-0-
09	2250	N	2175	-0-	-75	-0-	2175	3			Y	-0-					-0-
10	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			Y	-0-					-0-
11	2280	N	2202	-0-	-78	-0-	2202	3			Y	-0-					-0-
12	2263	N	2185	-0-	-78	-0-	2185	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 93 RRCID -> 207355 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 7876 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5864	3	58	9	Y	53	55	1			7
02	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5292	3	44	9	Y	40	44	1			3
03	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4624	3	51	9	Y	46	44	1			5
04	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3853	3	47	9	Y	43	39	1			9
05	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6581	3	41	9	Y	37	43	1			3
06	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5951	3	44	9	Y	40	39	1			4
07	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6538	3	44	9	Y	40	33	1			11
08	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6486	3	35	9	Y	32	33	1			10
09	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5192	3	37	9	Y	34	38	1			6
10	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4717	3	43	9	Y	39	38	1			7
11	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4661	3	28	9	Y	25	27	1			5
*12	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5628	3	51	9	Y	46	39	1			12

TOTAL GAS PROD: 65,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 475

BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 95 RRCID -> 209479 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7640 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	4581	-0-	-1650	-0-	4581	3			Y	-0-					-0-
02	5628	X	3698	-0-	-1930	-0-	3698	3			Y	-0-					-0-
03	5704	X	5052	-0-	-652	-0-	5052	3			Y	-0-					-0-
04	5520	X	3684	-0-	-1836	-0-	3684	3			Y	-0-					-0-
05	5208	X	3313	-0-	-1895	-0-	3313	3			Y	-0-					-0-
06	4890	X	2938	-0-	-1952	-0-	2938	3			Y	-0-					-0-
07	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			Y	-0-					-0-
08	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			Y	-0-					-0-
09	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	3			Y	-0-					-0-
10	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	3			Y	-0-					-0-
11	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	3			Y	-0-					-0-
*12	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. D2 WELL #: 96 RRCID -> 212881 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8556 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	297	-0-	-106	-0-	225	3	72	9	Y	65	67	1			12
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	394	3	54	9	Y	49	53	1			8
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	246	3	62	9	Y	56	54	1			10
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	271	3	32	9	Y	29	30	1			9
05	496	N	333	-0-	-163	-0-	305	3	28	9	Y	25	30	1			4
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	495	3	31	9	Y	28	27	1			5
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	306	3	30	9	Y	27	23	1			9
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	345	3	24	9	Y	22	23	1			8
09	540	N	35	-0-	-505	-0-	10	3	25	9	Y	23	26	1			5
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	26	26	1			5
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	403	3	26	9	Y	24	24	1			5
*12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	450	3	53	9	Y	48	39	1			14

TOTAL GAS PROD: 3,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

CARR, EDITH WELL #: 7 RRCID -> 214115 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8812 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1681	-0-	-272	-0-	99	1	1582	2	N	-0-					-0-
02	1764	X	1442	-0-	-322	-0-	76	1	1366	2	N	-0-					-0-
03	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	89	1	1509	2	N	-0-					-0-
04	1620	X	1291	-0-	-329	-0-	74	1	1217	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1567	-0-	-45	-0-	97	1	1470	2	N	-0-					-0-
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	96	1	1615	2	N	-0-					-0-
07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	112	1	1584	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	99	1	1462	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1386	-0-	-324	-0-	43	1	1343	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1565	-0-	-140	-0-	99	1	1466	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1463	-0-	-37	-0-	95	1	1368	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1273	-0-	-153	-0-	92	1	1181	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEITZEN WELL #: 1 RRCID -> 215042 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8430 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	284	1	4534	2	N	-0-					68
02	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	231	1	4174	2	N	-0-	54	1			14
03	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	271	1	4596	2	N	-0-					14
04	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	254	1	4209	2	N	-0-					14
05	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	289	1	4376	2	N	-0-					14
06	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	208	1	3493	2	N	-0-					14
07	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	186	1	2639	2	N	-0-					14
08	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	212	1	3124	2	N	-0-					14
09	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	107	1	3324	2	N	-0-					14
10	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	297	1	4405	2	N	-0-					14
11	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	276	1	3967	2	N	-0-					14
*12	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	338	1	4327	2	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 50,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 91 RRCID -> 218299 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8116 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4441	3	68	9	Y	62	65	1			10
02	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3898	3	52	9	Y	47	51	1			6
03	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4243	3	59	9	Y	54	52	1			8
04	4110	X	4078	-0-	-32	-0-	4033	3	45	9	Y	41	39	1			10
05	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4944	3	40	9	Y	36	43	1			3
06	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4855	3	43	9	Y	39	38	1			4
07	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4711	3	43	9	Y	39	32	1			11
08	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4825	3	34	9	Y	31	33	1			9
09	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4699	3	36	9	Y	33	38	1			4
10	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4524	3	42	9	Y	38	37	1			5
11	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4430	3	23	9	Y	21	23	1			3
*12	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4520	3	42	9	Y	38	32	1			9

TOTAL GAS PROD: 54,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 479

BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 100 RRCID -> 218395 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 7736 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3321	-0-	-213	-0-	3321	3			Y	-0-					-0-
02	3192	X	2621	-0-	-571	-0-	2621	3			Y	-0-					-0-
03	3162	X	2816	-0-	-346	-0-	2816	3			Y	-0-					-0-
04	3210	X	2782	-0-	-428	-0-	2782	3			Y	-0-					-0-
05	3317	X	2558	-0-	-759	-0-	2558	3			Y	-0-					-0-
06	3210	X	2249	-0-	-961	-0-	2249	3			Y	-0-					-0-
07	2728	X	2553	-0-	-175	-0-	2553	3			Y	-0-					-0-
08	2728	X	2286	-0-	-442	-0-	2286	3			Y	-0-					-0-
09	2640	X	2243	-0-	-397	-0-	2243	3			Y	-0-					-0-
10	2542	N	1785	-0-	-757	-0-	1785	3			Y	-0-					-0-
11	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			Y	-0-					-0-
*12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 102 RRCID -> 223042 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8730 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3267	3	48	9	Y	44	46	1			7
02	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3066	3	36	9	Y	33	36	1			4
03	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3167	3	42	9	Y	38	37	1			5
04	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3362	3	63	9	Y	57	50	1			12
05	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3419	3	55	9	Y	50	57	1			5
06	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2930	3	59	9	Y	54	52	1			7
07	3534	X	3164	-0-	-370	-0-	3106	3	58	9	Y	53	44	1			16
08	3534	X	2995	-0-	-539	-0-	2948	3	47	9	Y	43	45	1			14
09	3420	X	2343	-0-	-1077	-0-	2292	3	51	9	Y	46	52	1			8
10	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3415	3	57	9	Y	52	51	1			9
11	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3247	3	33	9	Y	30	34	1			5
12	3162	X	2689	-0-	-473	-0-	2627	3	62	9	Y	56	47	1			14

TOTAL GAS PROD: 37,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 556

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 103 RRCID -> 223092 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9179 PERF. 7596 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1662	-0-	-198	-0-	1662	3			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1483	-0-	-197	-0-	1483	3			Y	-0-					-0-
03	1922	N	1616	-0-	-306	-0-	1616	3			Y	-0-					-0-
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			Y	-0-					-0-
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1419	-0-	-141	-0-	1419	3			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1397	-0-	-339	-0-	1397	3			Y	-0-					-0-
08	1643	N	1502	-0-	-141	-0-	1502	3			Y	-0-					-0-
09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			Y	-0-					-0-
11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			Y	-0-					-0-
*12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 104 RRCID -> 225608 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7630 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	3			Y	-0-					-0-
02	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			Y	-0-					-0-
03	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	3			Y	-0-					-0-
04	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	3			Y	-0-					-0-
05	3658	X	3610	-0-	-48	-0-	3610	3			Y	-0-					-0-
06	3540	X	3374	-0-	-166	-0-	3374	3			Y	-0-					-0-
07	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	3			Y	-0-					-0-
08	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			Y	-0-					-0-
09	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			Y	-0-					-0-
10	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			Y	-0-					-0-
11	3090	X	3063	-0-	-27	-0-	3063	3			Y	-0-					-0-
*12	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 99 RRCID -> 225611 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7820 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3046	N	2888	-0-	-158	-0-	2856	3	32	9	Y	29	30	1			3
02	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2469	3	24	9	Y	22	24	1			1
03	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3163	3	28	9	Y	25	24	1			2
04	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3369	3	40	9	Y	36	32	1			6
05	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2889	3	35	9	Y	32	37	1			1
06	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2824	3	39	9	Y	35	33	1			3
07	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3089	3	37	9	Y	34	28	1			9
08	3100	X	2960	-0-	-140	-0-	2930	3	30	9	Y	27	29	1			7
09	3000	X	2753	-0-	-247	-0-	2721	3	32	9	Y	29	33	1			3
10	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3263	3	36	9	Y	33	32	1			4
11	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3547	3	18	9	Y	16	19	1			1
*12	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4655	3	32	9	Y	29	25	1			5

TOTAL GAS PROD: 38,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR, EDITH WELL #: 8 RRCID -> 227847 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8876 - 9331

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2748	-0-	-11	-0-	160	1	2542	2	N	42					108
							46	9									
02	2492	X	2232	-0-	-260	-0-	117	1	2114	2	N	1	55	1			54
							1	9									
03	2759	X	2431	-0-	-328	-0-	133	1	2263	2	N	32	30	1			56
							35	9									
04	2670	X	2138	-0-	-532	-0-	119	1	1974	2	N	41	44	1			53
							45	9									
05	2759	X	2262	-0-	-497	-0-	139	1	2095	2	N	25	28	1			50
							28	9									
06	2670	X	1965	-0-	-705	-0-	109	1	1836	2	N	18	25	1			43
							20	9									
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	143	1	2031	2	N	35	44	1			34
							39	9									
08	2263	N	1689	-0-	-574	-0-	107	1	1576	2	N	5					39
							6	9									
09	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	62	1	1929	2	N	6					45
							7	9									
10	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	145	1	2156	2	N	15					60
							17	9									
11	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	143	1	2064	2	N	3	36	1			27
							3	9									
12	2077	N	1941	-0-	-136	-0-	141	1	1799	2	N	1					28
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 26,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 101 RRCID -> 227963 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8538 - 8690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1379	-0-	-171	-0-	1379	3			Y	-0-					-0-
02	1372	N	1281	-0-	-91	-0-	1281	3			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1283	-0-	-81	-0-	1283	3			Y	-0-					-0-
04	1320	N	1161	-0-	-159	-0-	1161	3			Y	-0-					-0-
05	1426	N	1013	-0-	-413	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-
06	1230	N	984	-0-	-246	-0-	984	3			Y	-0-					-0-
07	1209	N	962	-0-	-247	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			Y	-0-					-0-
09	990	N	979	-0-	-11	-0-	979	3			Y	-0-					-0-
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			Y	-0-					-0-
11	1020	N	937	-0-	-83	-0-	937	3			Y	-0-					-0-
12	1023	N	853	-0-	-170	-0-	853	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 110 RRCID -> 231325 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7784 - 7804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2665	-0-	-652	-0-	2613	3	52	9	Y	47	49	1			8
02	2996	X	2405	-0-	-591	-0-	2366	3	39	9	Y	35	38	1			5
03	2945	X	2510	-0-	-435	-0-	2466	3	44	9	Y	40	39	1			6
04	2850	X	2364	-0-	-486	-0-	2319	3	45	9	Y	41	37	1			10
05	2728	X	2196	-0-	-532	-0-	2156	3	40	9	Y	36	41	1			5
06	2580	X	2395	-0-	-185	-0-	2352	3	43	9	Y	39	37	1			7
07	2666	X	2132	-0-	-534	-0-	2090	3	42	9	Y	38	32	1			13
08	2511	X	2235	-0-	-276	-0-	2202	3	33	9	Y	30	32	1			11
09	2400	X	2014	-0-	-386	-0-	1978	3	36	9	Y	33	37	1			7
10	2480	X	2186	-0-	-294	-0-	2145	3	41	9	Y	37	36	1			8
11	2400	X	2217	-0-	-183	-0-	2204	3	13	9	Y	12	16	1			4
12	2232	X	2126	-0-	-106	-0-	2101	3	25	9	Y	23	20	1			7

TOTAL GAS PROD: 27,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
AN/CY BENAVIDES F WELL #: 105 RRCID -> 235981 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8880 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			Y	-0-					-0-
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			Y	-0-					-0-
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			Y	-0-					-0-
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			Y	-0-					-0-
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			Y	-0-					-0-
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			Y	-0-					-0-
07	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			Y	-0-					-0-
08	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			Y	-0-					-0-
09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			Y	-0-					-0-
10	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			Y	-0-					-0-
11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			Y	-0-					-0-
*12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 111 RRCID -> 238404 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 9169 PERF. 8512 - 8576

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSA V BENAVIDES A2 WELL #: 112 RRCID -> 243733 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8594 - 8680

01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1311	3	17	9	Y	15	16	1			2
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1199	3	13	9	Y	12	13	1			1
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1338	3	14	9	Y	13	13	1			1
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1291	3	15	9	Y	14	13	1			2
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1317	3	13	9	Y	12	14	1			-0-
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1195	3	15	9	Y	14	13	1			1
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1456	3	14	9	Y	13	11	1			3
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1314	3	12	9	Y	11	11	1			3
09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1300	3	12	9	Y	11	13	1			1
10	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	1177	3	14	9	Y	13	13	1			1
11	1170	N	1153	-0-	-17	-0-	1146	3	7	9	Y	6	7	1			-0-
*12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1284	3	10	9	Y	9	8	1			1

TOTAL GAS PROD: 15,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 118 RRCID -> 252113 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8516 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4879	3	37	9	Y	34	36	1			5
02	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4378	3	29	9	Y	26	28	1			3
03	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4853	3	33	9	Y	30	28	1			5
04	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4153	3	42	9	Y	38	34	1			9
05	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4846	3	37	9	Y	34	39	1			4
06	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	3977	3	41	9	Y	37	35	1			6
07	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4876	3	40	9	Y	36	30	1			12
08	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4678	3	32	9	Y	29	30	1			11
09	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4799	3	34	9	Y	31	35	1			7
10	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4937	3	39	9	Y	35	34	1			8
11	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4122	3	26	9	Y	24	25	1			7
*12	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4386	3	48	9	Y	44	37	1			14

TOTAL GAS PROD: 55,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 113 RRCID -> 253924 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 8764 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	424	3	7	9	Y	6	6	1			1
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	382	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	439	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	390	N	329	-0-	-61	-0-	323	3	6	9	Y	5	4	1			1
05	403	N	219	-0-	-184	-0-	215	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
06	390	N	66	-0-	-324	-0-	60	3	6	9	Y	5	4	1			1
07	341	N	218	-0-	-123	-0-	214	3	4	9	Y	4	4	1			1
08	217	N	5	-0-	-212	-0-	1	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	160	3	4	9	Y	4	4	1			1
10	217	N	63	-0-	-154	-0-	59	3	4	9	Y	4	4	1			1
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	420	3	4	9	Y	4	4	1			1
*12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	287	3	10	9	Y	9	7	1			3

TOTAL GAS PROD: 3,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

CAVAZOS WELL #: 1 RRCID -> 255206 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 8518 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	164	-0-	-363	-0-	5	1	159	3	N	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	18	1	567	3	N	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	12	1	320	3	N	192	192	1			-0-
							211	9									
04	150	N	115	-0-	-35	-0-	4	1	111	3	N	-0-					-0-
05	651	N	201	-0-	-450	-0-	7	1	194	3	N	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	28	1	722	3	N	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	20	1	515	3	N	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	19	1	465	3	N	-0-					-0-
09	750	N	67	-0-	-683	-0-	2	1	65	3	N	-0-					-0-
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	23	1	564	3	N	-0-					-0-
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	33	1	801	3	N	-0-					-0-
*12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	29	1	763	3	N	331	190	1			141
							364	9									

TOTAL GAS PROD: 6,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 523

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 260745 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7626 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	19	1	309	2	N	-0-					1
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	17	1	308	2	N	-0-					1
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	300	2	N	-0-					1
04	330	N	279	-0-	-51	-0-	16	1	263	2	N	-0-					1
05	372	N	369	-0-	-3	-0-	23	1	346	2	N	-0-					1
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	17	1	291	2	N	-0-					1
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	284	2	N	-0-					1
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	51	1	748	2	N	-0-					1
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	10	1	304	2	N	-0-					1
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	290	2	N	-0-					1
11	780	N	355	-0-	-425	-0-	23	1	332	2	N	-0-					1
*12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	24	1	308	2	N	18					19
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 4,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM, R. "1860" WELL #: 3 RRCID -> 158585 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7674 - 7736

01	28748	X	28748	-0-	-0-	-0-	27971	2	777	9	Y	706	739	1			222
02	25796	X	25796	-0-	-0-	-0-	25248	2	548	9	Y	498	568	1			152
03	26784	X	23190	-0-	-3594	-0-	22718	2	472	9	Y	429	481	1			100
04	25920	X	18359	-0-	-7561	-0-	18017	2	342	9	Y	311	323	1			88
05	26784	X	15796	-0-	-10988	-0-	15493	2	303	9	Y	275	154	1			209
06	25920	X	15217	-0-	-10703	-0-	14956	2	261	9	Y	237	388	1			58
07	19220	X	13658	-0-	-5562	-0-	13399	2	259	9	Y	235	248	1			45
08	19220	X	10493	-0-	-8727	-0-	10237	2	256	9	Y	233	223	1			55
09	18360	X	13859	-0-	-4501	-0-	13520	2	339	9	Y	308	127	1			236
10	15810	X	12304	-0-	-3506	-0-	11973	2	331	9	Y	301	379	1			158
11	15210	X	10285	-0-	-4925	-0-	9984	2	301	9	Y	274	252	1			180
12	14322	X	9987	-0-	-4335	-0-	9731	2	256	9	Y	233	237	1			176

TOTAL GAS PROD: 197,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,040

KILLAM, R. "1860" WELL #: 2 RRCID -> 158633 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8030 - 8066

01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	8	1			2
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		180	-0-	180	180	180	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM, R. "1860" WELL #: 1 RRCID -> 158659 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8119 - 8154

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K & H FEE "1575" WELL #: 1 RRCID -> 159082 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8489 - 8532

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	994	-0-	-401	-0-	988	2	6	9	Y	5	8	1			2
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1264	2	7	9	Y	6	4	1			4
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1137	2	4	9	Y	4	7	1			1
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1234	2	6	9	Y	5	3	1			3
05	1395	N	1160	-0-	-235	-0-	1154	2	6	9	Y	5	3	1			5
06	1110	N	876	-0-	-234	-0-	872	2	4	9	Y	4	8	1			1
07	1271	N	776	-0-	-495	-0-	773	2	3	9	Y	3	2	1			2
08	1147	N	447	-0-	-700	-0-	445	2	2	9	Y	2	2	1			2
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1126	2	4	9	Y	4	3	1			3
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1173	2	7	9	Y	6	6	1			3
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1173	2	7	9	Y	6	3	1			6
*12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1192	2	8	9	Y	7	7	1			6

TOTAL GAS PROD: 12,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

KILLAM, R. "1860" WELL #: 5 RRCID -> 159170 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8032 - 8068

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "1575" WELL #: 8 RRCID -> 159620 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8722 - 8750

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM, R. "1860" WELL #: 4 RRCID -> 159779 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7710 - 7738

01	25858	X	23660	-0-	-2198	-0-	22567	2	1093	9	Y	994	768	1			232
02	21734	X	21734	-0-	-0-	-0-	20941	2	793	9	Y	721	753	1			200
03	18223	X	18223	-0-	-0-	-0-	17586	2	637	9	Y	579	644	1			135
04	22890	X	13933	-0-	-8957	-0-	13485	2	448	9	Y	407	425	1			117
05	24056	X	12582	-0-	-11474	-0-	12166	2	416	9	Y	378	210	1			285
06	23280	X	12735	-0-	-10545	-0-	12360	2	375	9	Y	341	545	1			81
07	17081	X	9346	-0-	-7735	-0-	9041	2	305	9	Y	277	303	1			55
08	17081	X	7206	-0-	-9875	-0-	7074	2	132	9	Y	120	140	1			35
09	13920	X	8126	-0-	-5794	-0-	7976	2	150	9	Y	136	60	1			111
10	13175	X	7853	-0-	-5322	-0-	7693	2	160	9	Y	145	180	1			76
11	12750	X	6233	-0-	-6517	-0-	6094	2	139	9	Y	126	118	1			84
12	9331	X	6424	-0-	-2907	-0-	6244	2	180	9	Y	164	142	1			106

TOTAL GAS PROD: 148,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,388

K & H FEE "1575" WELL #: 2 RRCID -> 159787 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8360 - 8390

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-TEXACO GU WELL #: 1 RRCID -> 159855 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8501 - 8533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K & H FEE "1575" WELL #: 3 RRCID -> 160234 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8410 - 8432

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K&H FEE "1575" WELL #: 6 RRCID -> 160815 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8758 - 8802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34	1			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	133	1			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 129445 COMPL. DATE 04/09/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8134 - 8453

01	487 X	487	-0-	-0-	-0-	15	1	466	2	N	5	6	1			1
						6	9									
02	476 X	376	-0-	-100	-0-	13	1	359	2	N	4	3	1			2
						4	9									
03	527 X	367	-0-	-160	-0-	12	1	351	2	N	4	3	1			3
						4	9									
04	510 X	322	-0-	-188	-0-	12	1	309	2	N	1	2	1			2
						1	9									
05	496 X	334	-0-	-162	-0-	11	1	320	2	N	3	2	1			3
						3	9									
06	480 X	336	-0-	-144	-0-	12	1	321	2	N	3	3	1			3
						3	9									
07	403 X	343	-0-	-60	-0-	12	1	327	2	N	4	3	1			4
						4	9									
08	372 X	342	-0-	-30	-0-	14	1	322	2	N	5	8	1			1
						6	9									
09	330 X	264	-0-	-66	-0-	10	1	250	2	N	4	4	1			1
						4	9									
10	437 X	437	-0-	-0-	-0-	18	1	413	2	N	5	3	1			3
						6	9									
11	380 X	380	-0-	-0-	-0-	14	1	362	2	N	4	6	1			1
						4	9									
*12	387 X	387	-0-	-0-	-0-	15	1	365	2	N	6	6	1			1
						7	9									

TOTAL GAS PROD: 4,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ROTTERSMAN WELL #: 10 RRCID -> 141874 COMPL. DATE 05/29/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8642 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	176	1	2004	2	Y	2					4
							2	9									
02	1400	N	284	-0-	-1116	-0-	22	1	261	2	Y	1					5
							1	9									
03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	158	1	2019	2	Y	16					21
							18	9									
04	2100	N	1638	-0-	-462	-0-	140	1	1488	2	Y	9	19	1			11
							10	9									
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	89	1	1048	2	Y	1					12
							1	9									
06	1800	N	1588	-0-	-212	-0-	117	1	1471	2	Y	-0-					12
07	1705	N	929	-0-	-776	-0-	72	1	857	2	Y	-0-	8	1			4
08	1147	N	875	-0-	-272	-0-	70	1	805	2	Y	-0-					4
09	1590	N	1518	-0-	-72	-0-	129	1	1389	2	Y	-0-	3	1			1
10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	137	1	1528	2	Y	8					9
							9	9									
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	115	1	1189	2	Y	5	7	1			7
							6	9									
12	1581	N	1550	-0-	-31	-0-	108	1	1435	2	Y	6					13
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 16,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 143357 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7782 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	896	-0-	-65	-0-	28	1	865	2	N	3	4	1			1
							3	9									
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	36	1	1020	2	N	14	9	1			6
							15	9									
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	30	1	836	2	N	8	9	1			5
							9	9									
04	870	N	787	-0-	-83	-0-	29	1	757	2	N	1	4	1			2
							1	9									
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	31	1	893	2	N	3	2	1			3
							3	9									
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	35	1	946	2	N	3	3	1			3
							3	9									
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	32	1	852	2	N	3	3	1			3
							3	9									
08	930	N	709	-0-	-221	-0-	30	1	675	2	N	4	6	1			1
							4	9									
09	990	N	280	-0-	-710	-0-	11	1	266	2	N	3	3	1			1
							3	9									
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	39	1	906	2	N	4	3	1			2
							4	9									
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	36	1	955	2	N	4	5	1			1
							4	9									
*12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	31	1	760	2	N	17	16	1			2
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 10,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 19 RRCID -> 143917 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7931 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	126	1	3870	2	N	45	59	1			10
							50	9									
02	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	120	1	3410	2	N	43	34	1			19
							47	9									
03	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	136	1	3850	2	N	21	25	1			15
							23	9									
04	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	141	1	3669	2	N	19	13	1			21
							21	9									
05	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	143	1	4116	2	N	18	22	1			17
							20	9									
06	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	143	1	3886	2	N	14	16	1			15
							15	9									
07	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	154	1	4055	2	N	41	17	1			39
							45	9									
08	3317	X	3136	-0-	-181	-0-	131	1	2976	2	N	26	60	1			5
							29	9									
09	3210	X	2272	-0-	-938	-0-	91	1	2181	2	N	-0-	5	1			-0-
10	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	137	1	3193	2	N	25	11	1			14
							28	9									
11	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	132	1	3487	2	N	41	43	1			12
							45	9									
*12	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	157	1	3902	2	N	59	63	1			8
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 44,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 101 RRCID -> 144934 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7914 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	574	-0-	-15	-0-	18	1	555	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	504	N	486	-0-	-18	-0-	17	1	469	2	N	-0-					-0-
03	713	N	529	-0-	-184	-0-	18	1	511	2	N	-0-					-0-
04	570	N	498	-0-	-72	-0-	18	1	478	2	N	2					2
							2	9									
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	19	1	551	2	N	3	2	1			3
							3	9									
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	20	1	535	2	N	-0-	3	1			-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	21	1	541	2	N	-0-					-0-
08	558	N	413	-0-	-145	-0-	17	1	396	2	N	-0-					-0-
09	570	N	260	-0-	-310	-0-	10	1	250	2	N	-0-					-0-
10	558	N	471	-0-	-87	-0-	19	1	452	2	N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	18	1	463	2	N	-0-					-0-
*12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	18	1	459	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 109 RRCID -> 144946 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7982 - 8892

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ROTTERSMAN WELL #: 17 RRCID -> 146476 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8900 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	100	1	1139	2	Y	-0-			-0-
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	84	1	988	2	Y	-0-			-0-
03	1395	N	1197	-0-	-198	-0-	87	1	1110	2	Y	-0-			-0-
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	106	1	1121	2	Y	-0-			-0-
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	100	1	1183	2	Y	-0-			-0-
06	1170	N	1029	-0-	-141	-0-	76	1	953	2	Y	-0-			-0-
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	103	1	1213	2	Y	-0-			-0-
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	107	1	1223	2	Y	-0-			-0-
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	104	1	1121	2	Y	-0-			-0-
10	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	103	1	1141	2	Y	-0-			-0-
11	1260	N	1126	-0-	-134	-0-	99	1	1027	2	Y	-0-			-0-
12	1271	N	999	-0-	-272	-0-	70	1	929	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 130 RRCID -> 151328 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7876 - 8750

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 159 RRCID -> 165244 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7758 - 7774

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 168057 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8828 - 8942

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 167 RRCID -> 170939 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7802 - 7846

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	752	-0-	-333	-0-	24	1	728	2	N	-0-					-0-
02	952	N	689	-0-	-263	-0-	23	1	666	2	N	-0-					-0-
03	992	N	838	-0-	-154	-0-	29	1	809	2	N	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	28	1	723	2	N	-0-					-0-
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	28	1	799	2	N	-0-					-0-
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	31	1	828	2	N	-0-					-0-
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	38	1	1009	2	N	-0-					-0-
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	36	1	815	2	N	-0-					-0-
09	870	N	391	-0-	-479	-0-	16	1	375	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	633	-0-	-421	-0-	26	1	607	2	N	-0-					-0-
11	810	N	735	-0-	-75	-0-	27	1	708	2	N	-0-					-0-
*12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	28	1	705	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI NORA WELL #: 1 RRCID -> 171700 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9568 - 9590

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	118 44	1 9	1683	2	N	40	183	1			63
02	2184	N	1465	-0-	-719	-0-	100 34	1 9	1331	2	N	31					94
03	2325	N	1807	-0-	-518	-0-	128 53	1 9	1626	2	N	48					142
04	1800	N	1517	-0-	-283	-0-	113 40	1 9	1364	2	N	36					178
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	105 19	1 9	1033	2	N	17	167	1			28
06	1740	N	1110	-0-	-630	-0-	100 30	1 9	980	2	N	27					55
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	144 39	1 9	1478	2	N	35					90
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	116 36	1 9	1339	2	N	33					123
09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	127 41	1 9	1537	2	N	37					160
10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	137 28	1 9	1568	2	N	25					185
11	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	141 45	1 9	1767	2	N	41	161	1			65
12	1767	N	1359	-0-	-408	-0-	125 11	1 9	1223	2	N	10					75

TOTAL GAS PROD: 18,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ROTTERSMAN WELL #: 24 RRCID -> 172435 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	365	-0-	-162	-0-	30	1	335	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	323	-0-	-125	-0-	25	1	298	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	344	-0-	-59	-0-	25	1	319	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	286	-0-	-74	-0-	25	1	261	2	Y	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	21	1	251	2	Y	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	20	1	253	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	192	-0-	-87	-0-	15	1	177	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	22	1	247	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	21	1	230	2	Y	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	17	1	194	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	23	1	236	2	Y	-0-					-0-
*12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	23	1	310	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTTERSMAN WELL #: 27 RRCID -> 172899 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8472 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23	X	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		31	-0-	31	31	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
03	49	X	18	-0-	-31	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		18	-0-	18	18	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
05	36	X	18	-0-	-18	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
06	25	X	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (PERDIDO) 07078 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BENAVIDES, B. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 138972 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8690 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	2133	-0-	-192	-0-	600	1	1533	3	N	-0-					40
02	2100	X	1858	-0-	-242	-0-	600	1	1211	3	N	43					83
							47	9									
03	2139	X	1857	-0-	-282	-0-	600	1	1257	3	N	-0-					83
04	2070	X	1771	-0-	-299	-0-	600	1	1164	3	N	6					89
							7	9									
05	2139	X	1346	-0-	-793	-0-	600	1	746	3	N	-0-					89
06	2070	X	1486	-0-	-584	-0-	600	1	886	3	N	-0-	89	1			-0-
07	2046	X	1468	-0-	-578	-0-	600	1	868	3	N	-0-					-0-
08	1860	X	950	-0-	-910	-0-	600	1	350	3	N	-0-					-0-
09	1800	X	1446	-0-	-354	-0-	600	1	846	3	N	-0-					-0-
10	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	600	1	1026	3	N	-0-					-0-
11	1500	X	1462	-0-	-38	-0-	600	1	856	3	N	5					5
							6	9									
12	1488	X	1128	-0-	-360	-0-	600	1	528	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 18,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

BENAVIDES (PERDIDO) //CONT.// 07078 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
URIBE WELL #: 1 RRCID -> 143028 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF. 9110 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	54	-0-	-628	-0-	3	1	38	2	N	-0-					30
							13	3									
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	15	1	170	2	N	-0-					30
							54	3									
03	341	N	225	-0-	-116	-0-	14	1	160	2	N	-0-					30
							51	3									
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-					30
							17	3									
05	279	N	64	-0-	-215	-0-	4	1	43	2	N	-0-					30
							17	3									
*06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	169	2	N	-0-	22	1			8
							61	3									
*07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	31	1	296	2	N	-0-					8
							109	3									
*08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	22	1	210	2	N	-0-					8
							77	3									
*09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	19	1	186	2	N	-0-					8
							68	3									
*10	434	N	132	-0-	-302	-0-	9	1	89	2	N	-0-					8
							34	3									
*11	300	N	39	-0-	-261	-0-	2	1	27	2	N	-0-					8
							10	3									
12	279	N	226	-0-	-53	-0-	15	1	155	2	N	-0-					8
							56	3									

TOTAL GAS PROD: 2,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (TARANCAHUA 3700) 07078 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
CARILLO, JUAN WELL #: 6 RRCID -> 009397 COMPL. DATE 11/04/1949 TOTAL DEPTH 4763 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (WALSTEAD 3900) 07078 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
BLEVINS, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 089344 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3916 - 3921

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZACO OPERATING, LLC 296672
MILLER-RUTLEDGE WELL #: 2A RRCID -> 055640 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 5420 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (4530) 07078 992 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
MILLER-RUTLEDGE WELL #: 1A RRCID -> 093915 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4497 - 4503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					6
02	280	#	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					6
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENTONVILLE (KING 2) 07232 426 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JIM WELLS
NYE EXPLORATION & PROD, L.L.C. 616967
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 283031 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5477 - 5481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		7696	-0-	7696 B	7696	7662	3	34	9	N	31					31
12	0	NO RPT		-0-	-0- B	7696					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 7,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BENTONVILLE, S. (HILL SD.) 07236 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JIM WELLS
NYE EXPLORATION & PROD, L.L.C. 616967
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 282451 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5775 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		2369	-0-	2369	2369	2362	3	7	9	N	6					6
05	7974		7974	-0-	-0-	2369	7946	3	28	9	N	25					31
06	21642940		7032	-0-	-1635908	-0-	7006	3	26	9	N	24					55
07	15254		6030	-0-	-9224	-0-	6021	3	9	9	N	8					63
08	0		1923	-0-	1923 B	1923	1921	3	2	9	N	2					65
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1923																	
09	0		2868	-0-	2868 B	4791	2867	3	1	9	N	1					66
10	0		2501	-0-	2501 B	7292	2499	3	2	9	N	2					68
11	0		416	-0-	416 B	7708	416	3			N	-0-					68
12	0	W NO RPT		-0-	-0- B	7708					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 31,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY R. COX (WILCOX L-1) 07387 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
FULBRIGHT, J. E. "G" WELL #: 502ST RRCID -> 230756 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11842 - 11921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 11 RRCID -> 234921 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11854 - 11908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY R. COX (WILCOX L-1) //CONT.// 07387 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
FULBRIGHT, J.E. "G" WELL #: 6 RRCID -> 241575 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11739 - 11880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULBRIGHT, J. E. UNIT "G" WELL #: 7ST RRCID -> 252738 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11944 - 11962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY R. COX (WX. 3RD HINNANT) 07387 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG RANCH 'A' WELL #: 1 RRCID -> 236536 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 15222 PERF.10293 - 10394

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY R. COX (WX. 5TH HINNANT) 07387 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG, FRANK WELL #: 1 D RRCID -> 125753 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 5697 - 5835

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY R. COX (WX. 5TH HINNANT) //CONT.// 07387 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 10 RRCID -> 214739 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 13439 PERF.11728 - 11754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 2 RRCID -> 137532 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 16005 PERF.11952 - 11967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541 X	5015	-0-	-1526	-0-	756	1	4259	2	N	-0-					-0-
02	5600 X	3891	-0-	-1709	-0-	601	1	3290	2	N	-0-					-0-
03	6200 X	4192	-0-	-2008	-0-	612	1	3580	2	N	-0-					-0-
04	5700 X	3589	-0-	-2111	-0-	520	1	3069	2	N	-0-					-0-
05	5456 X	2907	-0-	-2549	-0-	469	1	2438	2	N	-0-					-0-
06	4860 X	2289	-0-	-2571	-0-	349	1	1940	2	N	-0-					-0-
07	4309 X	2048	-0-	-2261	-0-	383	1	1665	2	N	-0-					-0-
08	4185 X	529	-0-	-3656	-0-	121	1	408	2	N	-0-					-0-
09	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
10	2914 X	154	-0-	-2760	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	2220 X	358	-0-	-1862	-0-	40	1	318	2	N	-0-					-0-
12	2046 X	907	-0-	-1139	-0-	78	1	829	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY R. COX (WX. 6TH HINNANT) //CONT.// 07387 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 7 RRCID -> 168161 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11585 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, RUFINO & JOSEFA WELL #: 1 RRCID -> 181510 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12793 - 12821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	84	1	939	2	N	-0-			-0-
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	79	1	830	2	N	-0-			-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	30	1	397	2	N	-0-			-0-
04	990	N	436	-0-	-554	-0-	38	1	398	2	N	-0-			-0-
05	992	N	640	-0-	-352	-0-	57	1	583	2	N	-0-			-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	46	1	613	2	N	-0-			-0-
07	465	N	269	-0-	-196	-0-	20	1	249	2	N	-0-			-0-
08	651	N	258	-0-	-393	-0-	24	1	234	2	N	-0-			-0-
09	660	N	58	-0-	-602	-0-	6	1	52	2	N	-0-			-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	70	1	529	2	N	-0-			-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	43	1	437	2	N	-0-			-0-
*12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	48	1	493	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, RUFINO AND JOSEFA WELL #: 2 RRCID -> 265849 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12838 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-			-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-			-0-
03	837	N	43	-0-	-794	-0-	43	2			N	-0-			-0-
04	630	N	326	-0-	-304	-0-	326	2			N	-0-			-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-			-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	270	N	5	-0-	-265	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY R. COX (WX. 6TH HINNANT) //CONT.// 07387 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
J. E. FULBRIGHT 'G' WELL #: 1 RRCID -> 282215 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11484 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		48	-0-	48	1884	48	2			N	-0-					-0-
02	0		19	-0-	19	1903	19	2			N	-0-					-0-
03	0		41	-0-	41	1944	41	2			N	-0-					-0-
04	2156	X	22	-0-	-2134	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	16709	X	21	-0-	-16688	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	16170	X	10	-0-	-16160	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	16709	X	9	-0-	-16700	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	16709	X	19	-0-	-16690	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	30	X	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	31	X	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	30	X	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) 07387 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG 258 WELL #: 2 RRCID -> 130478 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13162 - 13223

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG 258 WELL #: 3 RRCID -> 139961 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 14379 PERF.13012 - 13072

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG 258 WELL #: 1 RRCID -> 154413 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 14795 PERF.13198 - 13250

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 5A RRCID -> 136247 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12349 - 12449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) //CONT.// 07387 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 6 RRCID -> 139441 COMPL. DATE 07/11/1991 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12372 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 4 RRCID -> 160206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14600 PERF.12706 - 13072

01	1860	N	1630	-0-	-230	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1359	-0-	-349	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1434	-0-	-364	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1044	-0-	-546	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1360	-0-	-159	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1362	-0-	-18	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	869	-0-	-495	-0-	869	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
10	1395	N	678	-0-	-717	-0-	678	2			N	-0-					-0-
11	810	N	287	-0-	-523	-0-	287	2			N	-0-					-0-
*12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY R. COX (WX.10TH HINNANT) 07387 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 3 RRCID -> 132670 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13530 - 13590

01	7130		2348	-0-	-4782	-0-	354	1	1994	2	N	-0-					-0-
02	6440		2100	-0-	-4340	-0-	324	1	1776	2	N	-0-					-0-
03	6386	#	3158	-0-	-3228	-0-	461	1	2697	2	N	-0-					-0-
04	4590	#	3045	-0-	-1545	-0-	442	1	2603	2	N	-0-					-0-
05	4743	#	3285	-0-	-1458	-0-	530	1	2755	2	N	-0-					-0-
06	3297	R	3297	-0-	-0-	-0-	502	1	2795	2	N	-0-					-0-
07	3162	#	2897	-0-	-265	-0-	542	1	2355	2	N	-0-					-0-
08	3286	#	762	-0-	-2524	-0-	175	1	587	2	N	-0-					-0-
09	3180	#	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
10	3286	#	31	-0-	-3255	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	3180	#	1312	-0-	-1868	-0-	145	1	1167	2	N	-0-					-0-
*12	6864	R	6864	-0-	-0-	-0-	588	1	6276	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	961	#	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					66
02	812	#	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					66
03	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					66
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66	1			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2017 - P/A 04/22/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG COWBOY (LOBO) 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SCHWARZ-STATE B WELL #: 3 RRCID -> 168455 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 7077 - 7604

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON, STANLEY H. WELL #: 5 RRCID -> 168554 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6858 - 7726

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABE LINCOLN GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 170991 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7280 - 7324

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS 1629 WELL #: 1 RRCID -> 117131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8321 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	Y	-0-	4	1			-0-
02	336	N	261	-0-	-75	-0-	12	1	249	3	Y	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	11	1	227	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	222	-0-	-26	-0-	10	1	212	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	198	-0-	-42	-0-	10	1	188	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	11	1	221	3	Y	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	Y	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	48	-0-	-169	-0-	9	1	39	3	Y	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	353	3	Y	-0-					-0-
*12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	25	1	540	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS 1629 WELL #: 2 RRCID -> 119593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9263 PERF. 8351 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	51	1	1107	3	Y	-0-	12	1			1
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	44	1	895	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	44	1	887	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	693	-0-	-327	-0-	31	1	662	3	Y	-0-					-0-
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	51	1	1023	3	Y	-0-					-0-
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	69	1	1271	3	Y	-0-					-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	40	1	818	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	795	-0-	-259	-0-	36	1	759	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	572	-0-	-448	-0-	28	1	544	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	275	-0-	-593	-0-	52	1	223	3	Y	-0-					-0-
11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	46	1	994	3	Y	-0-					-0-
*12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	50	1	1063	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS 67 WELL #: 1 RRCID -> 121711 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7518 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	78 40	1 9	1673	3	Y	36	39	1			40
02	1596	N	1547	-0-	-49	-0-	71 51	1 9	1425	3	Y	46	47	1			39
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	80 43	1 9	1604	3	Y	39	49	1			29
04	1590	N	1583	-0-	-7	-0-	68 42	1 9	1473	3	Y	38	3	8			64
05	1705	N	1160	-0-	-545	-0-	53 34	1 9	1073	3	Y	31	44	1			51
06	1680	N	1201	-0-	-479	-0-	60 29	1 9	1112	3	Y	26	42	1			35
07	1643	N	1297	-0-	-346	-0-	59 39	1 9	1199	3	Y	35	44	1			26
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	56 26	1 9	1173	3	Y	24					50
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	72 25	1 9	1411	3	Y	23					73
10	1302	N	420	-0-	-882	-0-	70 51	1 9	299	3	Y	46	48	1	3	8	68
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	65 48	1 9	1401	3	Y	44	49	1	3	8	60
*12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	66 43	1 9	1407	3	Y	39	48	1	2	8	49

TOTAL GAS PROD: 16,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH 67 WELL #: 5 RRCID -> 174095 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8075 - 8085

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH 67 WELL #: 6 RRCID -> 177034 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9034 - 9038

01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	1	1	1		1
							1	9								
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	Y	1	1	1		1
							1	9								
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-	1	1		-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-				-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	1				1
							1	9								
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	1	1	1		1
							1	9								
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	3	Y	-0-	1	1		-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-				-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	1				1
							1	9								
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	Y	-0-				1
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	47	3	Y	1	1	1		1
							1	9								
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-	1	1		-0-

TOTAL GAS PROD: 659 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

VAQUILLAS RANCH "3" WELL #: 3 RRCID -> 226091 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8082 - 8154

01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	Y	-0-	5	1		-0-
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	8	1	160	3	Y	-0-				-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	-0-				-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	Y	-0-				-0-
05	186	N	136	-0-	-50	-0-	6	1	130	3	Y	-0-				-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	Y	-0-				-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	Y	-0-				-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	3	Y	-0-				-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	Y	-0-				-0-
10	217	N	38	-0-	-179	-0-	7	1	31	3	Y	-0-				-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	Y	-0-				-0-
*12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
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
01	1054	N	810	-0-	-244	-0-	205	1	605	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	753	-0-	-143	-0-	142	1	611	2	Y	-0-					-0-
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	291	1	864	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	239	-0-	-541	-0-	56	1	183	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	416	-0-	-421	-0-	84	1	332	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	131	-0-	-979	-0-	42	1	89	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	106	-0-	-142	-0-	49	1	57	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	225	-0-	-178	-0-	70	1	155	2	Y	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	84	1	218	2	Y	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	70	1	132	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	N	218	-0-	-92	-0-	56	1	162	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 172532 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7980 - 8202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	402	-0-	-1055	-0-	102	1	300	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1090	-0-	-2	-0-	206	1	884	2	Y	-0-					-0-
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	412	1	1224	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	231	-0-	-159	-0-	54	1	177	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	401	-0-	-808	-0-	81	1	320	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	127	-0-	-1463	-0-	41	1	86	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	102	-0-	-146	-0-	47	1	55	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	217	-0-	-186	-0-	67	1	150	2	Y	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	81	1	211	2	Y	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	68	1	127	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	N	210	-0-	-100	-0-	54	1	156	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HIRSCH ESTATE 858 WELL #: 1 RRCID -> 084056 COMPL. DATE 07/11/1979 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7620 - 7714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	69	1	1111	3	N	-0-					113
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	57	1	790	3	N	2					115
							2	9									
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	51	1	757	3	N	2					117
							2	9									
04	630	N	525	-0-	-105	-0-	37	1	488	3	N	-0-					117
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	58	1	614	3	N	-0-					117
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	70	1	1063	3	N	-0-					117
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	63	1	934	3	N	-0-					117
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	54	1	828	3	N	-0-	97	1			20
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	63	1	905	3	N	-0-					20
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	54	1	858	3	N	3					23
							3	9									
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	51	1	840	3	N	-0-					23
*12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	45	1	712	3	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 10,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 1 RRCID -> 091289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7440 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	6	1	79	3	Y	-0-					3
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					3
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					3
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					3
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					3
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	Y	-0-					3
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	Y	-0-					3
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	Y	-0-	3	1			-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	81	-0-	-43	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 1 RRCID -> 098497 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7563 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	1990	-0-	-397	-0-	113	1	1821	3	Y	51	65	1			6
							56	9									
02	2072	N	917	-0-	-1155	-0-	62	1	855	3	Y	-0-					6
03	1488	N	1242	-0-	-246	-0-	78	1	1164	3	Y	-0-					6
04	2220	X	1388	-0-	-832	-0-	99	1	1289	3	Y	-0-					6
05	1984	X	1362	-0-	-622	-0-	118	1	1244	3	Y	-0-					6
06	1920	X	1210	-0-	-710	-0-	75	1	1135	3	Y	-0-					6
07	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	91	1	1355	3	Y	-0-					6
08	1426	X	1311	-0-	-115	-0-	77	1	1194	3	Y	36	37	1			5
							40	9									
09	1380	X	1164	-0-	-216	-0-	76	1	1088	3	Y	-0-					5
10	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	67	1	1066	3	Y	-0-					5
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	73	1	1211	3	Y	2					7
							2	9									
12	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	70	1	1103	3	Y	2					9
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 15,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	947	-0-	-293	-0-	54	1	872	3	Y	19	5	1			30
							21	9									
02	1036	N	1027	-0-	-9	-0-	69	1	958	3	Y	-0-					30
03	1085	N	752	-0-	-333	-0-	47	1	704	3	Y	1					31
							1	9									
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	57	1	741	3	Y	-0-					31
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	73	1	766	3	Y	-0-					31
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	74	1	1125	3	Y	21	42	1			10
							23	9									
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	68	1	1002	3	Y	2					12
							2	9									
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	75	1	1149	3	Y	-0-					12
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	64	1	919	3	Y	-0-					12
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	62	1	990	3	Y	-0-					12
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	57	1	942	3	Y	-0-					12
*12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	62	1	976	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 11,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 2 RRCID -> 110945 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7994 - 8477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	835	-0-	-126	-0-	60	1	775	3	Y	-0-					15
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	65	1	838	3	Y	-0-					15
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	89	1	1126	3	Y	-0-					15
04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	154	1	1845	3	Y	-0-					15
05	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	179	1	2285	3	Y	-0-	13	1			2
06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	136	1	1883	3	Y	-0-					2
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	106	1	1416	3	Y	-0-					2
08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	122	1	1601	3	Y	-0-					2
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	87	1	1110	3	Y	4					6
							4	9									
10	1519	N	1123	-0-	-396	-0-	78	1	1042	3	Y	3					9
							3	9									
11	1650	N	1242	-0-	-408	-0-	83	1	1153	3	Y	5					14
							6	9									
12	1240	N	937	-0-	-303	-0-	64	1	866	3	Y	6					20
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 17,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HIRSCH ESTATE 2096 WELL #: 3 RRCID -> 113244 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7847 - 8484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4863	-0-	-407	-0-	349	1	4500	3	Y	13					77
							14	9									
02	4760	X	4101	-0-	-659	-0-	293	1	3780	3	Y	25					102
							28	9									
03	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	399	1	5067	3	Y	29					131
							32	9									
04	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	418	1	4987	3	Y	25					156
							28	9									
05	4867	X	4353	-0-	-514	-0-	314	1	4019	3	Y	18	147	1			27
							20	9									
06	5130	X	4426	-0-	-704	-0-	298	1	4110	3	Y	16					43
							18	9									
07	5301	X	4737	-0-	-564	-0-	328	1	4397	3	Y	11					54
							12	9									
08	5301	X	4649	-0-	-652	-0-	328	1	4304	3	Y	15					69
							17	9									
09	5130	X	4530	-0-	-600	-0-	328	1	4185	3	Y	15					84
							17	9									
10	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	340	1	4576	3	Y	15					99
							17	9									
11	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	282	1	3909	3	Y	17					116
							19	9									
*12	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	328	1	4413	3	Y	27					143
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 56,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 2 RRCID -> 114141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7612 - 8373

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
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	140	3	Y	3	12	1			2
							3	9									
02	588	N	109	-0-	-479	-0-	7	1	102	3	Y	-0-					2
03	1023	N	210	-0-	-813	-0-	13	1	197	3	Y	-0-					2
04	150	N	98	-0-	-52	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					2
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	8	1	81	3	Y	-0-					2
06	210	N	152	-0-	-58	-0-	9	1	143	3	Y	-0-					2
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	159	3	Y	-0-					2
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
09	150	N	117	-0-	-33	-0-	8	1	109	3	Y	-0-					2
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	8	1	132	3	Y	-0-					2
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	8	1	126	3	Y	-0-					2
*12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 2 RRCID -> 115796 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7331 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					1
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	2					3
							2	9									
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	3	18	9	Y	16					19
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	3	4	9	Y	4					23
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	8					31
							9	9									
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	70					101
							77	9									
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					101
08	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	3	Y	-0-	91	1			10
09	90	N	19	-0-	-71	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					10
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					10
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					10
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 309 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 2 RRCID -> 116945 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 6812 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	183	1	2364	3	Y	-0-					5
02	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	171	1	2193	3	Y	-0-					5
03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	183	1	2329	3	Y	-0-					5
04	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	193	1	2304	3	Y	-0-					5
05	2604	N	2595	-0-	-9	-0-	188	1	2407	3	Y	-0-					5
06	2430	N	2385	-0-	-45	-0-	161	1	2224	3	Y	-0-					5
07	2573	N	2491	-0-	-82	-0-	174	1	2317	3	Y	-0-					5
08	2604	N	2542	-0-	-62	-0-	180	1	2362	3	Y	-0-					5
09	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	178	1	2275	3	Y	21					26
							23	9									
10	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	181	1	2439	3	Y	-0-					26
11	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	160	1	2209	3	Y	17					43
							19	9									
*12	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	170	1	2289	3	Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 29,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

HIRSH ESTATE 2096 WELL #: 4 RRCID -> 119273 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7716 - 7729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	27	1	349	3	Y	-0-					6
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	25	1	315	3	Y	-0-					6
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	30	1	374	3	Y	-0-					6
04	360	N	342	-0-	-18	-0-	27	1	315	3	Y	-0-					6
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	27	1	338	3	Y	-0-	5	1			1
06	390	N	343	-0-	-47	-0-	23	1	320	3	Y	-0-					1
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	25	1	332	3	Y	-0-					1
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	26	1	336	3	Y	-0-					1
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	64	1	817	3	Y	3					4
							3	9									
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	34	1	462	3	Y	2					6
							2	9									
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	31	1	422	3	Y	2					8
							2	9									
*12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	27	1	358	3	Y	2					10
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 3 RRCID -> 119301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6938 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	122	1	1575	3	Y	-0-					7
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	113	1	1453	3	Y	-0-					7
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	117	1	1481	3	Y	-0-					7
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	128	1	1528	3	Y	-0-					7
05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	130	1	1657	3	Y	-0-					7
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	107	1	1475	3	Y	-0-					7
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	110	1	1473	3	Y	-0-					7
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	105	1	1372	3	Y	-0-					7
09	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	116	1	1479	3	Y	14					21
							15	9									
10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	125	1	1672	3	Y	-0-					21
11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	111	1	1531	3	Y	12					33
							13	9									
*12	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	119	1	1607	3	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 19,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

HIRSCH ESTATE 1765 WELL #: 1 RRCID -> 121589 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7656 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	24	1	394	3	Y	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	26	1	359	3	Y	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	3	Y	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	26	1	343	3	Y	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	31	1	325	3	Y	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	320	3	Y	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	22	1	324	3	Y	-0-					-0-
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	28	1	427	3	Y	-0-					-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	27	1	383	3	Y	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	31	1	501	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	383	-0-	-67	-0-	22	1	361	3	Y	-0-					-0-
*12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	30	1	478	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSCH ESTATE 2096 WELL #: 5 RRCID -> 121889 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8619 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	33	1	421	3	Y	-0-					11
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	20	1	251	3	Y	-0-					11
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	20	1	253	3	Y	-0-					11
04	450	N	301	-0-	-149	-0-	23	1	278	3	Y	-0-					11
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	22	1	285	3	Y	-0-	9	1			2
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	20	1	279	3	Y	-0-					2
07	310	N	181	-0-	-129	-0-	13	1	168	3	Y	-0-					2
08	310	N	281	-0-	-29	-0-	20	1	261	3	Y	-0-					2
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	21	1	262	3	Y	1					3
							1	9									
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	19	1	248	3	Y	1					4
							1	9									
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	17	1	228	3	Y	1					5
							1	9									
*12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	18	1	244	3	Y	2					7
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 5 RRCID -> 123370 COMPL. DATE 02/09/1987 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 8496 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	46	1	600	3	Y	4					11
							4	9									
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	45	1	575	3	Y	5					16
							6	9									
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	22	1	283	3	Y	3					19
							3	9									
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	35	1	421	3	Y	3					22
							3	9									
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	27	1	344	3	Y	2	19	1			5
							2	9									
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	31	1	424	3	Y	2					7
							2	9									
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	34	1	455	3	Y	2					9
							2	9									
08	372	N	285	-0-	-87	-0-	20	1	263	3	Y	2					11
							2	9									
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	31	1	395	3	Y	2					13
							2	9									
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	32	1	423	3	Y	1					14
							1	9									
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	26	1	355	3	Y	1					15
							1	9									
*12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	27	1	367	3	Y	2					17
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 7 RRCID -> 125432 COMPL. DATE 07/04/1992 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7768 - 8060

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH-A3 WELL #: 61 RRCID -> 126441 COMPL. DATE 01/25/1988 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8590 - 8610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	2153	-0-	-203	-0-	292	1	1861	2	Y	-0-					-0-
02	2128	X	1780	-0-	-348	-0-	243	1	1537	2	Y	-0-					-0-
03	2356	X	2124	-0-	-232	-0-	242	1	1882	2	Y	-0-					-0-
04	2070	N	1690	-0-	-380	-0-	177	1	1513	2	Y	-0-					-0-
05	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	295	1	2338	2	Y	-0-					-0-
06	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	300	1	1951	2	Y	-0-					-0-
07	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	377	1	1914	2	Y	-0-					-0-
08	2635	N	1685	-0-	-950	-0-	242	1	1443	2	Y	-0-					-0-
09	2250	N	1981	-0-	-269	-0-	374	1	1607	2	Y	-0-					-0-
10	2232	N	1816	-0-	-416	-0-	355	1	1461	2	Y	-0-					-0-
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	261	1	1438	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1706	-0-	-340	-0-	231	1	1460	2	Y	14	11	1			3
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 23,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

VAQUILLAS RANCH A-3 WELL #: 67 L RRCID -> 131212 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604

MO	T. A.		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSCH ESTATE "2095" WELL #: 1 RRCID -> 131670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7390 - 8117

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	28	1	366	3	N	49	78	1			29
							54	9									
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	26	1	340	3	N	44	38	1			35
							48	9									
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	30	1	374	3	N	44	38	1			41
							48	9									
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	30	1	360	3	N	59	39	1			61
							65	9									
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	30	1	383	3	N	36	38	1			59
							40	9									
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	32	1	443	3	N	-0-	42	1			17
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	24	1	316	3	N	60	41	1			36
							66	9									
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	28	1	365	3	N	36	30	1			42
							40	9									
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	283	3	N	33	33	1			42
							36	9									
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	22	1	294	3	N	48	36	1			54
							53	9									
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	24	1	335	3	N	65	77	1			42
							72	9									
*12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	25	1	335	3	N	-0-	25	1			17

TOTAL GAS PROD: 5,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 474

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE "2093" WELL #: 2 RRCID -> 132025 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7799 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	Y	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	70	-0-	-50	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	42	-0-	-113	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 2 RRCID -> 132672 COMPL. DATE 07/03/1992 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7447 - 8082

01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	88	1	1137	3	Y	8					39
							9	9									
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	59	1	759	3	Y	-0-					39
03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	101	1	1289	3	Y	3					42
							3	9									
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	38	1	451	3	Y	-0-					42
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	53	1	675	3	Y	1					43
							1	9									
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	49	1	680	3	Y	1					44
							1	9									
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	78	1	1042	3	Y	1					45
							1	9									
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	59	1	774	3	Y	-0-					45
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	59	1	757	3	Y	-0-					45
10	1116	N	784	-0-	-332	-0-	54	1	730	3	Y	-0-					45
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	74	1	1023	3	Y	-0-					45
12	837	N	800	-0-	-37	-0-	55	1	745	3	Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 10,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	2263	N	1516	-0-	-747	-0-	109	1	1407	3	Y	-0-					5
02	1820	N	1502	-0-	-318	-0-	109	1	1393	3	Y	-0-					5
03	1736	N	1217	-0-	-519	-0-	89	1	1128	3	Y	-0-					5
04	1470	N	1113	-0-	-357	-0-	86	1	1027	3	Y	-0-					5
05	1643	N	1268	-0-	-375	-0-	92	1	1176	3	Y	-0-					5
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	88	1	1217	3	Y	-0-					5
07	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	196	1	2621	3	Y	-0-					5
08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	121	1	1594	3	Y	-0-					5
09	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	137	1	1742	3	Y	16					21
							18	9									
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	96	1	1286	3	Y	-0-					21
11	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	180	1	2498	3	Y	20					41
							22	9									
*12	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	179	1	2410	3	Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 21,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	76	1	981	3	Y	-0-					30
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	68	1	878	3	Y	-0-					30
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	79	1	1007	3	Y	-0-					30
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	94	1	1125	3	Y	-0-					30
05	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	76	1	973	3	Y	-0-					30
06	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	70	1	961	3	Y	-0-					30
07	1116	N	968	-0-	-148	-0-	67	1	895	3	Y	5					35
							6	9									
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	85	1	1115	3	Y	-0-					35
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	80	1	1020	3	Y	-0-					35
10	961	N	826	-0-	-135	-0-	58	1	768	3	Y	-0-					35
11	1170	N	600	-0-	-570	-0-	40	1	560	3	Y	-0-					35
*12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-	8	6			27

TOTAL GAS PROD: 11,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HIRSCH ESTATE 538 WELL #: 2 RRCID -> 133823 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8093 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	29	1	455	3	Y	22	21	1			1
							24	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	46	1	689	3	Y	19					20
							21	9									
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	137	3	Y	7	22	1			5
							8	9									
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	22	1	237	3	Y	4					9
							4	9									
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	19	1	296	3	Y	7					16
							8	9									
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	22	1	316	3	Y	20	28	1			8
							22	9									
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	34	1	529	3	Y	15	20	1			3
							17	9									
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	28	1	401	3	Y	7					10
							8	9									
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	34	1	542	3	Y	11					21
							12	9									
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	28	1	458	3	Y	31	40	1			12
							34	9									
*12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	42	1	657	3	Y	10					22
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 5,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 3 RRCID -> 134336 COMPL. DATE 05/08/1992 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7442 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	30	1	388	3	Y	3					10
							3	9									
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	65	1	832	3	Y	-0-					10
03	217	N	145	-0-	-72	-0-	11	1	134	3	Y	-0-					10
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	89	1	1066	3	Y	1					11
							1	9									
05	992	N	864	-0-	-128	-0-	63	1	800	3	Y	1					12
							1	9									
06	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	170	1	2353	3	Y	3					15
							3	9									
07	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	166	1	2220	3	Y	5					20
							6	9									
08	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	175	1	2308	3	Y	-0-					20
09	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	189	1	2416	3	Y	-0-					20
10	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	169	1	2264	3	Y	-0-					20
11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	115	1	1598	3	Y	-0-					20
12	1426	N	693	-0-	-733	-0-	48	1	645	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 18,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HIRSCH ESTATE 1765 B WELL #: 2 RRCID -> 134820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7382 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	51	1	828	3	Y	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	26	1	369	3	Y	-0-					-0-
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	33	1	487	3	Y	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	31	1	410	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	225	-0-	-54	-0-	20	1	205	3	Y	-0-					-0-
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	46	1	702	3	Y	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	27	1	406	3	Y	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	33	1	507	3	Y	-0-					-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	23	1	336	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	369	-0-	-65	-0-	22	1	347	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	324	-0-	-186	-0-	18	1	306	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	330	-0-	-42	-0-	20	1	310	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137370 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8093 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	3	Y	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	171	3	Y	1					1
							1	9									
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	8	1	94	3	Y	1					2
							1	9									
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	18	1	229	3	Y	1					3
							1	9									
06	150	N	97	-0-	-53	-0-	7	1	89	3	Y	1					4
							1	9									
07	93	N	54	-0-	-39	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					4
08	155	N	121	-0-	-34	-0-	9	1	112	3	Y	-0-					4
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	3	Y	-0-					4
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					4
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	6	1	88	3	Y	1					5
							1	9									
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	154	3	Y	1					6
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HIRSCH ESTATE 1765 B WELL #: 3 RRCID -> 138351 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7876 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	18	1	287	3	N	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	11	1	147	3	N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	3	N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	18	1	229	3	N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	20	1	207	3	N	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	10	1	155	3	N	-0-					-0-
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	10	1	147	3	N	-0-					-0-
08	186	N	67	-0-	-119	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
09	180	N	21	-0-	-159	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
10	155	N	14	-0-	-141	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
11	60	N	10	-0-	-50	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSH ESTATE 538 WELL #: 4 RRCID -> 138354 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8081 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	16	X	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		243	-0-	243	243	16	1	227	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		16	-0-	16	259	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		4	-0-	4	263	4	3			Y	-0-					-0-
09	281	X	18	-0-	-263	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
10	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 2093 WELL #: 3 RRCID -> 138457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7437 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	87	1	1118	3	Y	-0-					110
02	1008	N	944	-0-	-64	-0-	68	1	876	3	Y	-0-					110
03	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	78	1	986	3	Y	-0-					110
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	80	1	951	3	Y	93					203
							102	9									
05	961	N	883	-0-	-78	-0-	64	1	819	3	Y	-0-	188	1			15
06	930	N	821	-0-	-109	-0-	55	1	766	3	Y	-0-					15
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	96	1	1286	3	Y	-0-					15
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	64	1	836	3	Y	-0-					15
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	68	1	863	3	Y	-0-					15
10	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	109	1	1465	3	Y	-0-					15
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	95	1	1316	3	Y	-0-					15
*12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	54	1	726	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 13,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

HIRSCH ESTATE 517 WELL #: 4 RRCID -> 138518 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7560

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSH-STATE 2072 WELL #: 2 RRCID -> 138695 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7714 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-					3
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					3
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					3
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					3
05	124	N	57	-0-	-67	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					3
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					3
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					3
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					3
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					3
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					3
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					3
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 1770 B WELL #: 1 RRCID -> 138764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7337 - 8016

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7410 - 8156

01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	108	1 6 9	1398	3	Y	5				12
02	1260	N	1197	-0-	-63	-0-	86	1 6 9	1105	3	Y	5				17
03	1395	N	884	-0-	-511	-0-	64	1 7 9	813	3	Y	6				23
04	1470	N	857	-0-	-613	-0-	66	1 6 9	785	3	Y	5				28
05	1333	N	842	-0-	-491	-0-	61	1 6 9	775	3	Y	5				33
06	870	N	847	-0-	-23	-0-	57	1 4 9	786	3	Y	4				37
07	899	N	749	-0-	-150	-0-	52	1 3 9	694	3	Y	3				40
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	61	1 2 9	811	3	Y	2				42
09	840	N	717	-0-	-123	-0-	52	1	665	3	Y	-0-				42
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	69	1 1 9	927	3	Y	1				43
11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	70	1 8 9	962	3	Y	7				50
*12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	93	1 6 9	1259	3	Y	5				55

TOTAL GAS PROD: 11,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 2 RRCID -> 139409 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7949 - 8078

01	775	N	543	-0-	-232	-0-	32	1	511	3	Y	-0-				-0-
02	1036	N	427	-0-	-609	-0-	28	1	399	3	Y	-0-				-0-
03	837	N	619	-0-	-218	-0-	39	1	580	3	Y	-0-				-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	46	1	601	3	Y	-0-				-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	54	1	572	3	Y	-0-				-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	49	1	740	3	Y	-0-				-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	40	1	583	3	Y	-0-				-0-
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	45	1	691	3	Y	-0-				-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	32	1	459	3	Y	-0-				-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	31	1	488	3	Y	-0-				-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	30	1	492	3	Y	-0-				-0-
*12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	40	1	633	3	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 7,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROSCHER-HIRSCH GAS UNT WELL #: 3 RRCID -> 139451 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7465 - 8178

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSH ESTATE 1772 WELL #: 4 RRCID -> 139465 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7520 - 7532

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 4 RRCID -> 140147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7456 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2866	-0-	-451	-0-	168	1	2698	3	Y	-0-					-0-
02	2996	X	1767	-0-	-1229	-0-	118	1	1649	3	Y	-0-					-0-
03	3317	X	2042	-0-	-1275	-0-	128	1	1914	3	Y	-0-					-0-
04	2790	X	1624	-0-	-1166	-0-	116	1	1508	3	Y	-0-					-0-
05	2883	X	1231	-0-	-1652	-0-	107	1	1124	3	Y	-0-					-0-
06	2760	X	1248	-0-	-1512	-0-	77	1	1171	3	Y	-0-					-0-
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	115	1	1701	3	Y	-0-					-0-
08	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	137	1	2124	3	Y	-0-					-0-
09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	106	1	1524	3	Y	-0-					-0-
10	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	122	1	1944	3	Y	-0-					-0-
11	2190	N	1538	-0-	-652	-0-	87	1	1451	3	Y	-0-					-0-
*12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	120	1	1898	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROSCHER-HIRSCH G. U. WELL #: 5 RRCID -> 140270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7661 - 8108

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141119 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7372 - 8325

01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	109	1	1401	3	Y	-0-					35
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	112	1	1430	3	Y	-0-					35
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	106	1	1342	3	Y	-0-					35
04	1320	N	822	-0-	-498	-0-	64	1	758	3	Y	-0-					35
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	131	1	1671	3	Y	127	144	1			18
							140	9									
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	132	1	1819	3	Y	-0-					18
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	113	1	1513	3	Y	-0-					18
08	1364	N	538	-0-	-826	-0-	38	1	500	3	Y	-0-					18
09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	123	1	1570	3	Y	-0-					18
10	1612	N	1512	-0-	-100	-0-	105	1	1407	3	Y	-0-					18
11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	113	1	1555	3	Y	-0-					18
12	1736	N	827	-0-	-909	-0-	57	1	770	3	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 17,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141300 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7428 - 7688

01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	53	1	691	3	Y	-0-					13
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	57	1	735	3	Y	-0-					13
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	62	1	794	3	Y	-0-					13
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	38	1	457	3	Y	-0-					13
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	66	1	844	3	Y	3	14	1			2
							3	9									
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	62	1	863	3	Y	-0-					2
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	53	1	709	3	Y	-0-					2
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	47	1	607	3	Y	-0-					2
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	48	1	616	3	Y	-0-					2
10	775	N	698	-0-	-77	-0-	48	1	650	3	Y	-0-					2
11	630	N	583	-0-	-47	-0-	39	1	544	3	Y	-0-					2
*12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	66	1	891	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 9,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LESSOR-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141483 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7254 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	73	1	948	3	N	-0-					28
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	50	1	645	3	N	-0-					28
03	651	N	454	-0-	-197	-0-	33	1	421	3	N	-0-					28
04	720	N	201	-0-	-519	-0-	16	1	185	3	N	-0-					28
05	744	N	237	-0-	-507	-0-	17	1	220	3	N	-0-					28
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	38	1	527	3	N	-0-					28
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	53	1	712	3	N	-0-					28
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	46	1	602	3	N	-0-					28
09	570	N	335	-0-	-235	-0-	24	1	311	3	N	-0-					28
10	744	N	560	-0-	-184	-0-	39	1	521	3	N	-0-					28
11	630	N	554	-0-	-76	-0-	37	1	517	3	N	-0-					28
12	341	N	84	-0-	-257	-0-	6	1	78	3	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 6,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 6 RRCID -> 141795 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7552 - 8480

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIX RANCH - STATE A WELL #: 1 RRCID -> 141871 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7761 - 8669

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	188	-0-	188	188	12	1	176	3		Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	287	-0-	287	475	23	1	264	3		Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	475						Y	-0-					-0-
06	475	X	-0-	-0-	-475	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-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-

TOTAL GAS PROD: 475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 5 RRCID -> 141912 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7930 - 8054

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORFLEET-LESSOR G. U. WELL #: 1 RRCID -> 142457 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7196 - 7480

01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	18	1	238	3	N	-0-					35
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	3	N	-0-					35
03	217 N	194	-0-	-23	-0-	14	1	180	3	N	-0-					35
04	210 N	144	-0-	-66	-0-	11	1	133	3	N	-0-					35
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	29	1	363	3	N	-0-					35
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	3	N	-0-					35
07	155 N	110	-0-	-45	-0-	7	1	97	3	N	5					40
						6	9									
08	217 N	84	-0-	-133	-0-	6	1	78	3	N	-0-					40
09	180 N	29	-0-	-151	-0-	2	1	27	3	N	-0-					40
10	124 N	47	-0-	-77	-0-	3	1	41	3	N	3					43
						3	9									
11	90 N	55	-0-	-35	-0-	3	1	37	3	N	14					57
						15	9									
*12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 1,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HIRSCH ESTATE A WELL #: 4 RRCID -> 142703 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7313 - 7406

01	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	196	1	2521	3	Y	-0-					34
02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	72	1	921	3	Y	-0-					34
03	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	91	1	1149	3	Y	-0-					34
04	1620 N	445	-0-	-1175	-0-	34	1	411	3	Y	-0-					34
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					34
06	1200 N	83	-0-	-1117	-0-	4	1	62	3	Y	15					49
						17	9									
07	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	92	1	1227	3	Y	-0-					49
08	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	108	1	1422	3	Y	17					66
						19	9									
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	22	1	288	3	Y	-0-					66
10	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					66
11	1500 X	997	-0-	-503	-0-	67	1	930	3	Y	-0-					66
12	1550 X	846	-0-	-704	-0-	59	1	787	3	Y	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 10,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					21
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
*11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

DIX RANCH-STATE A WELL #: 2 RRCID -> 144465 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7454 - 8530

01	682	N	529	-0-	-153	-0-	38	1	491	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	553	-0-	-91	-0-	41	1	512	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	650	-0-	-125	-0-	42	1	608	3	Y	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	51	1	591	3	Y	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	52	1	577	3	Y	-0-					-0-
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	50	1	921	3	Y	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	42	1	705	3	Y	-0-					-0-
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	38	1	652	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	532	-0-	-308	-0-	33	1	499	3	Y	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	29	1	425	3	Y	-0-					-0-
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	31	1	443	3	Y	-0-					-0-
*12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	32	1	430	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON, S.H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 145665 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7061 - 7099

01	T. A.		982	-0-	982	4115	71	1	911	3	Y	-0-					-0-
02	5175	X	1060	-0-	-4115	-0-	76	1	978	3	Y	5					5
							6	9									
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	105	1	1336	3	Y	-0-					5
04	960	N	944	-0-	-16	-0-	73	1	871	3	Y	-0-					5
05	1178	N	1047	-0-	-131	-0-	76	1	971	3	Y	-0-					5
06	1380	N	536	-0-	-844	-0-	36	1	500	3	Y	-0-					5
07	961	N	567	-0-	-394	-0-	40	1	527	3	Y	-0-					5
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	79	1	1029	3	Y	-0-					5
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	74	1	945	3	Y	-0-					5
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	53	1	717	3	Y	-0-					5
11	1080	N	790	-0-	-290	-0-	53	1	737	3	Y	-0-					5
*12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	105	1	1424	3	Y	30					35
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 11,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 1770 WELL #: 1 RRCID -> 147312 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 1450 - 1595

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 4 RRCID -> 158123 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7378 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	133	1	1719	3	Y	-0-					74
02	1316	X	1210	-0-	-106	-0-	87	1	1123	3	Y	-0-					74
03	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	140	1	1773	3	Y	4					78
							4	9									
04	1410	X	1238	-0-	-172	-0-	96	1	1142	3	Y	-0-					78
05	1333	N	1099	-0-	-234	-0-	80	1	1019	3	Y	-0-					78
06	1410	N	776	-0-	-634	-0-	52	1	724	3	Y	-0-					78
07	1271	N	719	-0-	-552	-0-	50	1	669	3	Y	-0-					78
08	1085	N	532	-0-	-553	-0-	38	1	494	3	Y	-0-	72	1			6
09	780	N	504	-0-	-276	-0-	37	1	467	3	Y	-0-					6
10	713	N	455	-0-	-258	-0-	31	1	424	3	Y	-0-					6
11	510	N	483	-0-	-27	-0-	33	1	450	3	Y	-0-					6
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	6					12

TOTAL GAS PROD: 10,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HIRSCH ESTATE 2104 B WELL #: 2 RRCID -> 160492 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	132	-0-	-1170	-0-	10	1	122	3	N	-0-					21
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					21
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					21
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 8 RRCID -> 160504 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7754 - 7770

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSCH ESTATE 858 WELL #: 5 RRCID -> 161957 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7576 - 8730

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766 WELL #: 5 RRCID -> 162230 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8405

01	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	156	1	2006	3	Y	-0-		37
02	2128 N	1598	-0-	-530	-0-	115	1	1476	3	Y	6		43
						7	9						
03	2170 N	1425	-0-	-745	-0-	105	1	1320	3	Y	-0-		43
04	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	146	1	1739	3	Y	-0-		43
05	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	141	1	1795	3	Y	-0-		43
06	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	100	1	1384	3	Y	-0-		43
07	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	127	1	1698	3	Y	2		45
						2	9						
08	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	146	1	1914	3	Y	3		48
						3	9						
09	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	157	1	1993	3	Y	-0-		48
10	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	143	1	1918	3	Y	-0-		48
11	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	130	1	1796	3	Y	-0-		48
*12	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	138	1	1871	3	Y	-0-		48

TOTAL GAS PROD: 22,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 1771 WELL #: 5 RRCID -> 164144 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7543 - 8379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	252	1	4054	3	Y	91	20	1			113
							100	9									
02	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	194	1	2721	3	Y	-0-					113
03	3162	X	2942	-0-	-220	-0-	186	1	2756	3	Y	-0-					113
04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	231	1	3008	3	Y	-0-					113
05	3193	X	2587	-0-	-606	-0-	224	1	2363	3	Y	-0-					113
06	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	220	1	3351	3	Y	63	150	1			26
							69	9									
07	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	222	1	3283	3	Y	7					33
							8	9									
08	3193	X	3090	-0-	-103	-0-	188	1	2902	3	Y	-0-					33
09	3090	X	2678	-0-	-412	-0-	175	1	2503	3	Y	-0-					33
10	3751	X	3144	-0-	-607	-0-	186	1	2958	3	Y	-0-					33
11	3630	X	3310	-0-	-320	-0-	189	1	3121	3	Y	-0-					33
12	3503	X	3294	-0-	-209	-0-	197	1	3097	3	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 38,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

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
01	1612	X	917	-0-	-695	-0-	66	1	851	3	Y	-0-					96
02	1064	X	790	-0-	-274	-0-	57	1	733	3	Y	-0-					96
03	1240	X	994	-0-	-246	-0-	73	1	921	3	Y	-0-					96
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	75	1	902	3	Y	-0-					96
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	86	1	1105	3	Y	-0-					96
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	102	1	1409	3	Y	-0-					96
07	1023	N	731	-0-	-292	-0-	51	1	680	3	Y	-0-					96
*08	1178	N	835	-0-	-343	-0-	59	1	768	3	Y	7					103
							8	9									
*09	1500	N	681	-0-	-819	-0-	50	1	631	3	Y	-0-					103
*10	744	N	736	-0-	-8	-0-	51	1	685	3	Y	-0-					103
*11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	63	1	866	3	Y	-0-					103
*12	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	176	1	2378	3	Y	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 12,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 5 RRCID -> 166978 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8104 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1634	-0-	-133	-0-	117	1	1505	3	Y	11					73
							12	9									
02	1540	N	1076	-0-	-464	-0-	78	1	997	3	Y	1					74
							1	9									
03	1643	N	852	-0-	-791	-0-	62	1	789	3	Y	1					75
							1	9									
04	1590	N	788	-0-	-802	-0-	61	1	727	3	Y	-0-					75
05	1178	N	678	-0-	-500	-0-	49	1	629	3	Y	-0-					75
06	840	N	404	-0-	-436	-0-	28	1	376	3	Y	-0-					75
07	806	N	552	-0-	-254	-0-	38	1	514	3	Y	-0-					75
08	682	N	319	-0-	-363	-0-	23	1	296	3	Y	-0-					75
09	420	N	279	-0-	-141	-0-	21	1	258	3	Y	-0-					75
10	434	N	339	-0-	-95	-0-	24	1	315	3	Y	-0-					75
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	28	1	382	3	Y	-0-					75
12	279	N	264	-0-	-15	-0-	18	1	246	3	Y	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 7,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH STATE 2072 WELL #: 5 RRCID -> 167545 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7820 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	Y	-0-					32
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					32
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					32
04	120	N	36	-0-	-84	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					32
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	Y	-0-					32
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	-0-					32
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					32
08	124	N	49	-0-	-75	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					32
09	90	N	42	-0-	-48	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					32
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					32
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					32
*12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	Y	-0-	3	6			29

TOTAL GAS PROD: 817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSCH ESTATE 54 WELL #: 1 RRCID -> 168010 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8046 - 8280

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 4 RRCID -> 168108 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7774 - 8648

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 5 RRCID -> 170511 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7760 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	88	1	1413	3	Y	65	99	1			11
							72	9									
02	1036	N	952	-0-	-84	-0-	61	1	856	3	Y	32					43
							35	9									
03	1612	N	1064	-0-	-548	-0-	65	1	969	3	Y	27					70
							30	9									
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	88	1	1143	3	Y	56	100	1			26
							62	9									
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	103	1	1087	3	Y	17					43
							19	9									
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	91	1	1387	3	Y	28					71
							31	9									
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	80	1	1175	3	Y	53	95	1			29
							58	9									
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	67	1	1028	3	Y	29	49	1			9
							32	9									
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	74	1	1068	3	Y	14					23
							15	9									
10	1302	N	1141	-0-	-161	-0-	66	1	1053	3	Y	20					43
							22	9									
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	70	1	1154	3	Y	58	77	1			24
							64	9									
*12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	74	1	1165	3	Y	17					41
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 14,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

HIRSCH STATE 2072 WELL #: 6 RRCID -> 181664 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7668 - 7697

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSCH ESTATE 517 WELL #: 6 RRCID -> 183728 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7732 - 7762

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE NO. 1954 WELL #: 1 RRCID -> 184855 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8157 - 8509

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
01	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-		413	1	6634	3	Y	214	199	1			67
								235	9									
02	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-		422	1	5892	3	Y	-0-					67
03	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-		300	1	4473	3	Y	48					115
								53	9									
04	5970	X	4383	-0-	-1587	-0-		305	1	3977	3	Y	92	194	1			13
								101	9									
05	6169	X	2103	-0-	-4066	-0-		182	1	1921	3	Y	-0-					13
06	5970	X	2485	-0-	-3485	-0-		151	1	2302	3	Y	29					42
								32	9									
07	6169	X	2607	-0-	-3562	-0-		163	1	2411	3	Y	30					72
								33	9									
08	4836	X	2533	-0-	-2303	-0-		151	1	2317	3	Y	59	82	1			49
								65	9									
09	4380	X	2837	-0-	-1543	-0-		184	1	2641	3	Y	11					60
								12	9									
10	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-		269	1	4281	3	Y	10					70
								11	9									
11	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-		264	1	4374	3	Y	12					82
								13	9									
*12	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-		233	1	3668	3	Y	98					180
								108	9									

TOTAL GAS PROD: 48,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 603

HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 6 RRCID -> 188199 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8514 - 8744

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
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-		39	1	626	3	Y	29	46	1			6
								32	9									
02	476	N	218	-0-	-258	-0-		14	1	196	3	Y	7					13
								8	9									
03	527	N	518	-0-	-9	-0-		32	1	472	3	Y	13					26
								14	9									
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-		36	1	470	3	Y	23	38	1			11
								25	9									
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-		47	1	495	3	Y	8					19
								9	9									
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-		42	1	629	3	Y	13					32
								14	9									
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-		37	1	546	3	Y	24	42	1			14
								26	9									
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-		35	1	533	3	Y	15	24	1			5
								17	9									
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-		46	1	661	3	Y	9					14
								10	9									
10	620	N	589	-0-	-31	-0-		34	1	544	3	Y	10					24
								11	9									
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-		45	1	744	3	Y	37	46	1			15
								41	9									
12	744	N	703	-0-	-41	-0-		42	1	651	3	Y	9					24
								10	9									

TOTAL GAS PROD: 7,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
A.B. CULPEPPER 2064 WELL #: 1 RRCID -> 189017 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7484 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	1738	-0-	-804	-0-	121	1	1564	3	N	48	78	1			7
							53	9									
02	2240	N	1673	-0-	-567	-0-	117	1	1508	3	N	44	39	1			12
							48	9									
03	2139	N	2032	-0-	-107	-0-	145	1	1839	3	N	44	38	1			18
							48	9									
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	159	1	1896	3	N	59	38	1			39
							65	9									
05	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	172	1	2205	3	N	36	38	1			37
							40	9									
06	3000	N	3292	-0-	292	292	222	1	3070	3	N	-0-	37	1			-0-
07	2281	N	1989	-0-	-292	-0-	134	1	1789	3	N	60	41	1			19
							66	9									
08	2418	N	1984	-0-	-434	-0-	138	1	1807	3	N	35	30	1			24
							39	9									
09	2730	X	1845	-0-	-885	-0-	131	1	1677	3	N	34	34	1			24
							37	9									
10	2821	X	1692	-0-	-1129	-0-	114	1	1526	3	N	47	36	1			35
							52	9									
11	2730	X	1885	-0-	-845	-0-	122	1	1691	3	N	65	77	1			23
							72	9									
12	1984	X	1517	-0-	-467	-0-	105	1	1412	3	N	-0-	23	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 472

NORFLEET A.V. WELL #: 5 RRCID -> 189037 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7253 - 8354

01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	36	1	460	3	Y	-0-					32
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	36	1	458	3	Y	1					33
							1	9									
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	36	1	462	3	Y	-0-					33
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	37	1	443	3	Y	-0-					33
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	29	1	369	3	Y	20	46	1			7
							22	9									
06	360	N	304	-0-	-56	-0-	21	1	283	3	Y	-0-					7
07	372	N	310	-0-	-62	-0-	22	1	288	3	Y	-0-					7
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	41	1	540	3	Y	-0-					7
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	37	1	477	3	Y	-0-					7
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	49	1	656	3	Y	-0-					7
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	37	1	518	3	Y	-0-					7
*12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	41	1	547	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 5,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CULPEPPER, A.B.2068 WELL #: 1 RRCID -> 189139 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7696 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	614	-0-	-68	-0-	40	1	520	3	N	49	78	1			36
							54	9									
02	616	N	458	-0-	-158	-0-	30	1	380	3	N	44	38	1			42
							48	9									
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	44	1	560	3	N	44	38	1			48
							48	9									
04	600	N	544	-0-	-56	-0-	37	1	442	3	N	59	39	1			68
							65	9									
05	496	N	123	-0-	-373	-0-	6	1	77	3	N	36	38	1			66
							40	9									
06	630	N	575	-0-	-55	-0-	25	1	344	3	N	187	74	1			179
							206	9									
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	54	1	720	3	N	60	154	1			85
							66	9									
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	62	1	808	3	N	35	57	1			63
							39	9									
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	61	1	773	3	N	35	46	1			52
							39	9									
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	58	1	781	3	N	48	40	1			60
							53	9									
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	40	1	550	3	N	77	80	1			57
							85	9									
*12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	57	1	765	3	N	175	81	1			151
							193	9									

TOTAL GAS PROD: 8,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 849

ROSCHER-HIRSCH G.U. WELL #: 7 RRCID -> 189156 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7230 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	248	-0-	-2666	-0-	18	1	229	3	Y	1					6
							1	9									
02	2632	X	1003	-0-	-1629	-0-	72	1	927	3	Y	4					10
							4	9									
03	2790	X	1237	-0-	-1553	-0-	90	1	1138	3	Y	8					18
							9	9									
04	991	X	991	-0-	-0-	-0-	76	1	909	3	Y	5					23
							6	9									
05	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	75	1	960	3	Y	6					29
							7	9									
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	84	1	1172	3	Y	7					36
							8	9									
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	66	1	887	3	Y	5					41
							6	9									
08	372	N	195	-0-	-177	-0-	14	1	181	3	Y	-0-					41
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	43	1	556	3	Y	-0-					41
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	69	1	926	3	Y	2					43
							2	9									
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	80	1	1110	3	Y	9					52
							10	9									
*12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	69	1	934	3	Y	4					56
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 10,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CULPEPPER, A. B. 2068 WELL #: 2 RRCID -> 190331 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7224 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	161	-0-	-25	-0-	8	1	99	3	N	49	78	1			147
							54	9									
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	28	1	354	3	N	57	38	1			166
							63	9									
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	38	1	482	3	N	59	39	1			186
							65	9									
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	33	1	397	3	N	80	39	1			227
							88	9									
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	29	1	373	3	N	36	38	1			225
							40	9									
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	41	1	562	3	N	31	27	1			229
							34	9									
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	23	1	308	3	N	60	82	1			207
							66	9									
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	27	1	356	3	N	36	39	1			204
							40	9									
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	31	1	390	3	N	33	38	1			199
							36	9									
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	28	1	378	3	N	54	37	1			216
							59	9									
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	33	1	464	3	N	70	78	1			208
							77	9									
*12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	86	1	1159	3	N	-0-	183	1			25

TOTAL GAS PROD: 6,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 565

A. V. NORFLEET WELL #: 6 RRCID -> 190361 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7749 - 8334

01	1488	N	1283	-0-	-205	-0-	92	1	1191	3	Y	-0-					31
02	1316	N	1176	-0-	-140	-0-	85	1	1090	3	Y	1					32
							1	9									
03	1457	N	1338	-0-	-119	-0-	98	1	1240	3	Y	-0-					32
04	1230	N	1207	-0-	-23	-0-	93	1	1114	3	Y	-0-					32
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	112	1	1432	3	Y	76	97	1			11
							84	9									
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	104	1	1440	3	Y	-0-					11
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	95	1	1274	3	Y	-0-					11
08	1457	N	1243	-0-	-214	-0-	88	1	1155	3	Y	-0-					11
09	1410	N	1138	-0-	-272	-0-	83	1	1055	3	Y	-0-					11
10	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	90	1	1206	3	Y	-0-					11
11	1200	N	1110	-0-	-90	-0-	75	1	1035	3	Y	-0-					11
*12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	84	1	1137	3	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 15,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 10 RRCID -> 191619 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8100 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	155	1	2494	3	Y	71	91	1			9
							78	9									
02	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	166	1	2319	3	Y	2					11
							2	9									
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	117	1	1736	3	Y	-0-					11
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	117	1	1530	3	Y	-0-					11
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	153	1	1613	3	Y	-0-					11
06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	111	1	1698	3	Y	-0-					11
07	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	127	1	1869	3	Y	-0-					11
08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	129	1	1980	3	Y	54	55	1			10
							59	9									
09	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	128	1	1844	3	Y	-0-					10
10	1984	N	1954	-0-	-30	-0-	115	1	1839	3	Y	-0-					10
11	2100	N	2075	-0-	-25	-0-	118	1	1953	3	Y	4					14
							4	9									
12	2046	N	1914	-0-	-132	-0-	114	1	1798	3	Y	2					16
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 24,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

CULPEPPER, A.B. 2064 WELL #: 2 RRCID -> 192598 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7464 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	78	1	1009	3	N	58	77	1			64
							64	9									
02	1120	N	1085	-0-	-35	-0-	74	1	956	3	N	50	38	1			76
							55	9									
03	1240	N	1128	-0-	-112	-0-	78	1	991	3	N	54	39	1			91
							59	9									
04	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	77	1	924	3	N	67	38	1			120
							74	9									
05	1209	N	1069	-0-	-140	-0-	74	1	947	3	N	44	38	1			126
							48	9									
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	78	1	1079	3	N	14	13	1			127
							15	9									
07	1116	N	896	-0-	-220	-0-	58	1	772	3	N	60	61	1			126
							66	9									
08	1054	N	976	-0-	-78	-0-	66	1	867	3	N	39	34	1			131
							43	9									
09	1170	N	944	-0-	-226	-0-	66	1	836	3	N	38	36	1			133
							42	9									
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	85	1	1142	3	N	54	37	1			150
							59	9									
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	95	1	1313	3	N	76	77	1			149
							84	9									
*12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	84	1	1136	3	N	4	27	1			126
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 13,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 558

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 11 RRCID -> 195937 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 7993 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	201	1	2593	3	N	-0-					151
02	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	188	1	2411	3	N	23					174
							25	9									
03	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	242	1	3073	3	N	19	173	1			20
							21	9									
04	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	224	1	2676	3	N	-0-					20
05	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	216	1	2770	3	N	17					37
							19	9									
06	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	210	1	2906	3	N	8					45
							9	9									
07	2790	X	2393	-0-	-397	-0-	165	1	2217	3	N	10					55
							11	9									
08	2790	X	2753	-0-	-37	-0-	195	1	2556	3	N	2					57
							2	9									
09	2700	X	1909	-0-	-791	-0-	138	1	1762	3	N	8					65
							9	9									
10	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	196	1	2631	3	N	4					69
							4	9									
11	2700	X	2656	-0-	-44	-0-	178	1	2461	3	N	15					84
							17	9									
*12	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	194	1	2624	3	N	11					95
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 33,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

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
01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	150	1	1939	3	N	-0-					44
02	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	190	1	2444	3	N	-0-					44
03	3100	N	3204	-0-	104	104	234	1	2967	3	N	3					47
							3	9									
04	3000	N	3268	-0-	268	372	251	1	2997	3	N	18					65
							20	9									
05	3100	N	3308	-0-	208	580	238	1	3049	3	N	19					84
							21	9									
06	3914	X	3334	-0-	-580	-0-	224	1	3098	3	N	11					95
							12	9									
07	2697	X	2359	-0-	-338	-0-	163	1	2181	3	N	14					109
							15	9									
08	2697	X	2584	-0-	-113	-0-	182	1	2394	3	N	7					116
							8	9									
09	2610	X	2106	-0-	-504	-0-	151	1	1938	3	N	15					131
							17	9									
10	2697	X	2265	-0-	-432	-0-	156	1	2091	3	N	16					147
							18	9									
11	2610	X	2498	-0-	-112	-0-	167	1	2312	3	N	17					164
							19	9									
12	2573	X	2337	-0-	-236	-0-	160	1	2160	3	N	15					179
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 31,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 11 RRCID -> 201692 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7682 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		1423	-0-	1423	1423	104	1	1319	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		62	-0-	62	1485	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		215	-0-	215	1700	19	1	196	3	Y	-0-					-0-
06	1806	X	106	-0-	-1700	-0-	7	1	99	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	232	3	Y	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		64	-0-	64	64	4	1	60	3	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
*12	64	X	-0-	-0-	-64	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL GATO WELL #: 26 RRCID -> 202171 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7874 - 8198

01	558	N	455	-0-	-103	-0-	9	1	313	3	Y	121	272	1			126
							133	9									
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	12	1	272	3	Y	156	129	1			153
							172	9									
03	465	N	441	-0-	-24	-0-	13	1	279	3	Y	135	148	1			140
							149	9									
04	450	N	367	-0-	-83	-0-	10	1	233	3	Y	113	128	1			125
							124	9									
05	496	N	242	-0-	-254	-0-	7	1	212	3	Y	21	117	1			29
							23	9									
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	6	1	166	3	Y	227					256
							250	9									
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	17	1	416	3	Y	79	301	1			34
							87	9									
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	7	1	228	3	Y	103					137
							113	9									
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	14	1	304	3	Y	103					240
							113	9									
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	Y	196	295	1			141
							216	9									
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	11	1	215	3	Y	213	139	1			215
							234	9									
*12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	14	1	314	3	Y	137	182	1			170
							151	9									

TOTAL GAS PROD: 5,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,604

EL GATO WELL #: 27ST RRCID -> 203603 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8068 - 8814

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BILLINGS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 204074 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8516 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2638	-0-	-245	-0-	75	1	2532	3	N	28					77
							31	9									
02	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	95	1	2138	3	N	63					140
							69	9									
03	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	130	1	2650	3	N	-0-					140
04	2550	X	2186	-0-	-364	-0-	86	1	2100	3	N	-0-					140
05	2542	N	815	-0-	-1727	-0-	27	1	788	3	N	-0-					140
06	2700	N	924	-0-	-1776	-0-	27	1	897	3	N	-0-					140
07	2263	N	1207	-0-	-1056	-0-	48	1	1159	3	N	-0-					140
08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	51	1	1478	3	N	-0-					140
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	76	1	1559	3	N	-0-					140
10	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	89	1	2010	3	N	80	195	1			25
							88	9									
*11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	68	1	1485	3	N	1					26
							1	9									
*12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	74	1	1692	3	N	15					41
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 21,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

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
01	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	74	1	2459	3	Y	-0-					-0-
02	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	108	1	2414	3	Y	-0-					-0-
03	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	119	1	2420	3	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2403	-0-	-387	-0-	95	1	2308	3	Y	-0-					-0-
05	2790	N	1894	-0-	-896	-0-	63	1	1831	3	Y	-0-					-0-
06	2460	N	2258	-0-	-202	-0-	67	1	2191	3	Y	-0-					-0-
07	2480	N	2141	-0-	-339	-0-	84	1	2057	3	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1548	-0-	-343	-0-	51	1	1497	3	Y	-0-					-0-
09	2250	N	1688	-0-	-562	-0-	78	1	1610	3	Y	-0-					-0-
10	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	94	1	2113	3	Y	-0-					-0-
11	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	91	1	1980	3	Y	-0-					-0-
*12	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	78	1	1772	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH STATE 1194 WELL #: 4 RRCID -> 206727 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8092 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1739	-0-	-121	-0-	50	1	1676	3	N	12					54
							13	9									
02	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	112	1	2502	3	N	13					67
							14	9									
03	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	116	1	2377	3	N	-0-					67
04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	89	1	2162	3	N	-0-					67
05	1984	N	1801	-0-	-183	-0-	61	1	1740	3	N	-0-					67
06	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	73	1	2377	3	N	-0-					67
07	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	84	1	2049	3	N	-0-					67
08	1798	N	1365	-0-	-433	-0-	45	1	1320	3	N	-0-					67
09	1920	N	1855	-0-	-65	-0-	80	1	1667	3	N	98					165
							108	9									
10	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	107	1	2390	3	N	7					172
							8	9									
11	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	93	1	2034	3	N	17	1	6			188
							19	9									
*12	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	90	1	2033	3	N	10	166	1			32
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 25,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

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
01	186	N	58	-0-	-128	-0-	2	1	56	3	N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	N	-0-					-0-
05	186	N	59	-0-	-127	-0-	2	1	57	3	N	-0-					-0-
06	180	N	37	-0-	-143	-0-	1	1	36	3	N	-0-					-0-
07	186	N	81	-0-	-105	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	266	3	N	-0-					-0-
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL GATO WELL #: 31 RRCID -> 224952 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8112 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 857 WELL #: 4 RRCID -> 231951 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8062 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	29	1	469	3	Y	22	30	1			4
							24	9									
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	24	1	339	3	Y	12					16
							13	9									
03	496	N	390	-0-	-106	-0-	24	1	355	3	Y	10					26
							11	9									
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	24	1	307	3	Y	14	32	1			8
							15	9									
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	23	1	248	3	Y	4					12
							4	9									
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	21	1	324	3	Y	6					18
							7	9									
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	27	1	401	3	Y	18	29	1			7
							20	9									
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	27	1	413	3	Y	12	18	1			1
							13	9									
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	27	1	385	3	Y	5					6
							6	9									
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	28	1	444	3	Y	9					15
							10	9									
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	31	1	518	3	Y	26	32	1			9
							29	9									
*12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	25	1	391	3	Y	6					15
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 5,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 76 RRCID -> 142543 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7391 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	83	1	2006	2	N	8					15
							9	9									
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	71	1	1724	2	N	-0-					15
03	3100	N	3204	-0-	104	104	125	1	3077	2	N	2					17
							2	9									
04	3000	N	2970	-0-	-30	74	123	1	2844	2	N	3					20
							3	9									
05	3017	N	2943	-0-	-74	-0-	120	1	2816	2	N	6	19	1			7
							7	9									
06	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	108	1	2437	2	N	1					8
							1	9									
07	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	126	1	2766	2	N	3					11
							3	9									
08	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	100	1	1984	2	N	1					12
							1	9									
09	1710	X	1608	-0-	-102	-0-	65	1	1543	2	N	-0-					12
10	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	117	1	2601	2	N	1					13
							1	9									
11	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	82	1	1974	2	N	2	13	1			2
							2	9									
*12	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	120	1	2736	2	N	3					5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 29,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 120 T RRCID -> 149176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7910 - 8960

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 117ST RRCID -> 150083 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8347 - 9180

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 132 RRCID -> 151532 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8202 - 9112

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	38 1 3 9	910	2	N	3					8
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	33 1 1 9	803	2	N	1					9
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	31 1	763	2	N	-0-					9
04	930	N	816	-0-	-114	-0-	34 1 1 9	781	2	N	1					10
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	44 1 4 9	1027	2	N	4	9	1			5
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	35 1 1 9	797	2	N	1					6
07	837	N	764	-0-	-73	-0-	33 1 2 9	729	2	N	2					8
08	1023	N	468	-0-	-555	-0-	22 1 1 9	445	2	N	1					9
09	840	N	520	-0-	-320	-0-	21 1 7 9	492	2	N	6					15
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	35 1 1 9	766	2	N	1					16
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	26 1 2 9	617	2	N	2	16	1			2
*12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	29 1 1 9	661	2	N	1					3

TOTAL GAS PROD: 9,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 17 RRCID -> 270117 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7842 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	4645	-0-		-1338		-0-	200	1	4415	2	N	27					84
									30	9									
02	5022	X	3898	-0-		-1124		-0-	170	1	3695	2	N	30					114
									33	9									
03	5611	X	4559	-0-		-1052		-0-	201	1	4340	2	N	16	118	1			12
									18	9									
04	5430	X	4028	-0-		-1402		-0-	188	1	3808	2	N	29					41
									32	9									
05	5518	X	2925	-0-		-2593		-0-	136	1	2759	2	N	27					68
									30	9									
06	4500	X	3329	-0-		-1171		-0-	159	1	3155	2	N	14	36	1			46
									15	9									
07	4557	X	3849	-0-		-708		-0-	206	1	3619	2	N	22					68
									24	9									
08	4557	X	2829	-0-		-1728		-0-	157	1	2663	2	N	8					76
									9	9									
09	4020	X	1907	-0-		-2113		-0-	96	1	1743	2	N	62	97	1			41
									68	9									
10	3844	X	3200	-0-		-644		-0-	289	1	2892	2	N	17					58
									19	9									
11	4068	X	4068	-0-		-0-		-0-	389	1	3660	2	N	17					75
									19	9									
*12	4344	X	4344	-0-		-0-		-0-	431	1	3892	2	N	19					94
									21	9									

TOTAL GAS PROD: 43,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 19 RRCID -> 270140 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8344 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	6356	-0-		-1580		-0-	273	1	6028	2	N	50					104
									55	9									
02	6912	X	5992	-0-		-920		-0-	261	1	5694	2	N	34					138
									37	9									
03	7254	X	6290	-0-		-964		-0-	273	1	5889	2	N	116	164	1			90
									128	9									
04	7020	X	5448	-0-		-1572		-0-	253	1	5125	2	N	64					154
									70	9									
05	7254	X	4549	-0-		-2705		-0-	213	1	4304	2	N	29					183
									32	9									
06	6420	X	4670	-0-		-1750		-0-	223	1	4418	2	N	26	95	1			114
									29	9									
07	6634	X	4867	-0-		-1767		-0-	261	1	4582	2	N	22					136
									24	9									
08	6293	X	4024	-0-		-2269		-0-	221	1	3760	2	N	39					175
									43	9									
09	5460	X	2736	-0-		-2724		-0-	139	1	2529	2	N	62	196	1			41
									68	9									
10	4867	X	4516	-0-		-351		-0-	407	1	4072	2	N	34					75
									37	9									
11	4863	X	4863	-0-		-0-		-0-	466	1	4377	2	N	18					93
									20	9									
12	4867	X	4860	-0-		-7		-0-	482	1	4356	2	N	20					113
									22	9									

TOTAL GAS PROD: 59,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 514

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 18 RRCID -> 270546 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8118 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	156	1	3442	2	N	47					47
							52	9									
02	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	107	1	2321	2	N	33					80
							36	9									
03	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	104	1	2235	2	N	64	95	1			49
							70	9									
04	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	104	1	2110	2	N	32					81
							35	9									
05	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	115	1	2316	2	N	27					108
							30	9									
06	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	101	1	2012	2	N	13	56	1			65
							14	9									
07	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	100	1	1766	2	N	1					66
							1	9									
08	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	85	1	1452	2	N	-0-					66
09	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	59	1	1065	2	N	6	68	1			4
							7	9									
10	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	170	1	1698	2	N	-0-					4
11	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	186	1	1749	2	N	-0-					4
*12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	187	1	1692	2	N	14					18
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 25,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

BIG COWBOY (LOBO 1) 07800 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
STANFORD, P. H. WELL #: 3 RRCID -> 137931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8290 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3590	-0-	-99	-0-	470	1	3057	2	Y	57	85	1			81
							63	9									
02	3213	X	1895	-0-	-1318	-0-	274	1	1615	2	Y	5					86
							6	9									
03	4836	X	4498	-0-	-338	-0-	643	1	3804	2	Y	46					132
							51	9									
04	4680	X	2802	-0-	-1878	-0-	656	1	2123	2	Y	21	99	1			54
							23	9									
05	4836	X	1912	-0-	-2924	-0-	534	1	1361	2	Y	15					69
							17	9									
06	4350	X	2891	-0-	-1459	-0-	596	1	2272	2	Y	21					90
							23	9									
07	4495	X	3343	-0-	-1152	-0-	749	1	2590	2	Y	4					94
							4	9									
08	4026	X	2326	-0-	-1700	-0-	571	1	1746	2	Y	8					102
							9	9									
09	2880	X	2516	-0-	-364	-0-	479	1	2026	2	Y	10					112
							11	9									
10	3348	X	2940	-0-	-408	-0-	599	1	2326	2	Y	14					126
							15	9									
11	3240	X	2535	-0-	-705	-0-	550	1	1972	2	Y	12					138
							13	9									
12	3348	X	2232	-0-	-1116	-0-	504	1	1710	2	Y	16	85	1			69
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 33,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

BIG COWBOY (LOBO 1) //CONT.// 07800 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 53 RRCID -> 141060 COMPL. DATE 03/07/1992 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7996 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3153	-0-	-288	-0-	420	1	2733	2	Y	-0-					20
02	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	428	1	2523	2	Y	-0-					20
03	2945	X	1132	-0-	-1813	-0-	164	1	968	2	Y	-0-					20
04	3060	X	51	-0-	-3009	-0-	12	1	39	2	Y	-0-					20
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					20
06	3150	X	296	-0-	-2854	-0-	62	1	234	2	Y	-0-					20
07	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					20
08	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					20
09	339	X	339	-0-	-0-	-0-	65	1	274	2	Y	-0-					20
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	61	1	219	2	Y	-0-					20
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 8,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 112 RRCID -> 145288 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7909 - 8075

01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	2	N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	N	-0-					-0-
03	186	N	104	-0-	-82	-0-	4	1	100	2	N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	228	2	N	3	2	1			1
							3	9									
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	90	N	34	-0-	-56	-0-	1	1	31	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	248	N	106	-0-	-142	-0-	5	1	101	2	N	-0-	1	1			-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 849 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG COWBOY (WILCOX 6000) 07800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 235278 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5012 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	126	-0-	-29	-0-	7	1	119	2	N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	N	-0-					-0-
04	120	N	38	-0-	-82	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
06	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	N	-0-					-0-
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
10	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG COWBOY (WILCOX 6200) 07800 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EL GATO WELL #: 23 RRCID -> 214186 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG MAC (6470) 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
SAN FERNANDO WELL #: 1 RRCID -> 224742 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6558 - 6570

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAMIREZ ET AL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 169505 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7136 - 7144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	137	1	709	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		701	-0-	701	701	701	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		704	-0-	704	1405	704	2			Y	-0-					-0-
06	2150	X	745	-0-	-1405	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
07	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
08	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
09	750	X	732	-0-	-18	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	773	-0-	-64	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	705	-0-	-15	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
*12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	87	1	448	2	N	8					33
							9	9									
02	448	N	430	-0-	-18	-0-	430	2			N	-0-					33
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					33
04	540	N	473	-0-	-67	-0-	473	2			N	-0-					33
05	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-					33
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					33
07	496	N	411	-0-	-85	-0-	411	2			N	-0-					33
08	434	N	311	-0-	-123	-0-	311	2			N	-0-					33
09	510	N	271	-0-	-239	-0-	271	2			N	-0-					33
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					33
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	461	2	4	9	N	4					37
*12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 5,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 173794 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 6250

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMON WELL #: 4 RRCID -> 219546 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEREZ A WELL #: 2 RRCID -> 222798 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223038 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7322 - 9205

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223524 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 6522

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 247748 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 7594

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG MAC (8260) 07948 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SANCHEZ-SAN FERNANDO MIN. GU WELL #: 1 RRCID -> 144473 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8091 - 9142

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG MAC (8260) //CONT.// 07948 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GONZALES, HORACIO WELL #: 1 RRCID -> 204474 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7983 - 8983

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4223	-0-	-241	-0-	4222	2	1	9	N	1					110
02	4032	X	3457	-0-	-575	-0-	3457	2			N	-0-	99	1			11
03	4402	X	3006	-0-	-1396	-0-	3006	2			N	-0-					11
04	4200	X	2781	-0-	-1419	-0-	2781	2			N	-0-					11
05	4278	X	3725	-0-	-553	-0-	3725	2			N	-0-					11
06	4080	X	3685	-0-	-395	-0-	3685	2			N	-0-					11
07	3813	X	3605	-0-	-208	-0-	3605	2			N	-0-					11
08	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					11
09	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-					11
10	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4125	2	1	9	N	1					12
11	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					12
12	4092	X	3989	-0-	-103	-0-	3989	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 44,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

VIELMANN-RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 204733 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8306 - 8421

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	X	1320	-0-	-137	-0-	141	1	1178	2	N	1					16
							1	9									
02	1316	X	1189	-0-	-127	-0-	146	1	1041	2	N	2					18
							2	9									
03	1457	X	1325	-0-	-132	-0-	149	1	1176	2	N	-0-					18
04	1380	X	1309	-0-	-71	-0-	159	1	1150	2	N	-0-					18
05	1333	X	1327	-0-	-6	-0-	151	1	1176	2	N	-0-					18
06	1290	X	1136	-0-	-154	-0-	130	1	1006	2	N	-0-					18
07	1364	X	1087	-0-	-277	-0-	123	1	964	2	N	-0-					18
08	1364	X	1233	-0-	-131	-0-	154	1	1079	2	N	-0-					18
09	1320	X	1121	-0-	-199	-0-	133	1	988	2	N	-0-					18
10	1333	X	1109	-0-	-224	-0-	144	1	965	2	N	-0-					18
11	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	160	1	1141	2	N	-0-					18
*12	1240	X	1219	-0-	-21	-0-	154	1	1065	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 14,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SANTA MARIA WELL #: 2 RRCID -> 164170 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8274 - 8316

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	350	1	5547	2	N	-0-					-0-
02	6552	X	5228	-0-	-1324	-0-	347	1	4881	2	N	-0-					-0-
03	7254	X	5005	-0-	-2249	-0-	354	1	4651	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	5201	-0-	-1819	-0-	349	1	4852	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	4270	-0-	-2395	-0-	297	1	3969	2	N	4					4
							4	9									
06	5700	X	3042	-0-	-2658	-0-	223	1	2819	2	N	-0-					4
07	5797	X	5440	-0-	-357	-0-	346	1	5094	2	N	-0-					4
08	5363	X	5054	-0-	-309	-0-	355	1	4699	2	N	-0-					4
09	5190	X	4544	-0-	-646	-0-	323	1	4221	2	N	-0-					4
10	5425	X	4778	-0-	-647	-0-	344	1	4434	2	N	-0-					4
11	5250	X	4542	-0-	-708	-0-	328	1	4214	2	N	-0-					4
12	5425	X	4680	-0-	-745	-0-	337	1	4339	2	N	4					-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 57,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BIG REEF (EDWARDS) 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BOOTH, W. V. JR. WELL #: 1A RRCID -> 141545 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9664 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2017 - P/A 07/21/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, W. V. JR. WELL #: 2A RRCID -> 141547 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9606 - 9691

01	3348	X	2695	-0-	-653	-0-	26	1	2669	2	N	-0-			-0-
02	2940	X	2252	-0-	-688	-0-	2252	2			N	-0-			-0-
03	3100	X	1099	-0-	-2001	-0-	1099	2			N	-0-			-0-
04	2880	X	1947	-0-	-933	-0-	1947	2			N	-0-			-0-
05	2790	X	1625	-0-	-1165	-0-	1625	2			N	-0-			-0-
06	2610	X	1026	-0-	-1584	-0-	1026	2			N	-0-			-0-
07	2480	X	1304	-0-	-1176	-0-	1304	2			N	-0-			-0-
08	2015	X	1598	-0-	-417	-0-	1598	2			N	-0-			-0-
09	1950	X	994	-0-	-956	-0-	994	2			N	-0-			-0-
10	1612	X	102	-0-	-1510	-0-	26	1	76	2	N	-0-			-0-
11	1560	X	1309	-0-	-251	-0-	1309	2			N	-0-			-0-
12	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, UNOCAL H WELL #: 3B RRCID -> 184096 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9605 - 9670

01	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	37	1	3785	2	N	-0-			-0-
02	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-			-0-
03	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-			-0-
04	2880	X	2807	-0-	-73	-0-	2807	2			N	-0-			-0-
05	2976	X	1974	-0-	-1002	-0-	1974	2			N	-0-			-0-
06	2880	X	1212	-0-	-1668	-0-	1212	2			N	-0-			-0-
07	2976	X	1898	-0-	-1078	-0-	1	1	1897	2	N	-0-			-0-
08	2976	X	2894	-0-	-82	-0-	2894	2			N	-0-			-0-
09	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-			-0-
10	1984	X	95	-0-	-1889	-0-	24	1	71	2	N	-0-			-0-
11	2790	X	2532	-0-	-258	-0-	2532	2			N	-0-			-0-
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, W. V. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 188192 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9450 - 9512

01		0	X -0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0	X -0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0	X -0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 319 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "A" WELL #: 4 RRCID -> 198435 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9553 - 12088

01	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	95	1	9651	2	N	-0-					-0-
02	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	9875	2			N	-0-					-0-
03	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	9376	2			N	-0-					-0-
04	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
05	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	9717	2			N	-0-					-0-
06	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
07	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	3	1	9763	2	N	-0-					-0-
08	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	10543	2			N	-0-					-0-
09	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	10457	2			N	-0-					-0-
10	537	X	537	-0-	-0-	-0-	136	1	401	2	N	-0-					-0-
11	14020	X	14020	-0-	-0-	-0-	14020	2			N	-0-					-0-
12	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, UNOCAL H WELL #: 4B RRCID -> 198436 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9895 - 12349

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JOHNSON 2292 "L" WELL #: 1T RRCID -> 198437 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9472 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	81	-0-	-1119	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	5	1	15	2	N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULLER 2292 "H" WELL #: 3 RRCID -> 200059 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9517 - 12414

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 1U RRCID -> 200322 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9593 - 12834

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	1	1	120	2	N	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 121 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2077	X	1989	-0-	-88	-0-	19	1	1970	2	N	-0-					-0-
02	1876	X	1373	-0-	-503	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
03	2077	X	1725	-0-	-352	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
04	1920	X	1267	-0-	-653	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
05	1984	X	793	-0-	-1191	-0-	793	2			N	-0-					-0-
06	1920	X	1283	-0-	-637	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
07	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	1	1	2666	2	N	-0-					-0-
08	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
09	1290	X	549	-0-	-741	-0-	549	2			N	-0-					-0-
10	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
11	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 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
01	7347	X	6539	-0-	-808	-0-	64	1	6475	2	N	-0-					-0-
02	6636	X	6322	-0-	-314	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	1114	-0-	-6233	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	2912	-0-	-6748	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	4896	-0-	-5024	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	6672	-0-	-108	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	5451	-0-	-1555	-0-	2	1	5449	2	N	-0-					-0-
08	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	5178	-0-	-1482	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
11	6660	X	5566	-0-	-1094	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	744	N	627	-0-	-117	-0-	6	1	621	2	N	-0-					-0-
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	915	-0-	-135	-0-	915	2			N	-0-					-0-
07	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	2			N	-0-					-0-
08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	10	1	29	2	N	-0-					-0-
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 3 RRCID -> 204587 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9340 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	578	-0-	-259	-0-	6	1	572	2	N	-0-					-0-
02	700	N	93	-0-	-607	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	837	N	4	-0-	-833	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W.V. ET AL "H" WELL #: 10A RRCID -> 204631 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8121 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3167	-0-	-491	-0-	31	1	3136	2	N	-0-					-0-
02	3164	X	2728	-0-	-436	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
04	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
05	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
06	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
07	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	2	1	6361	2	N	-0-					-0-
08	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	3556	-0-	-1994	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	3283	-0-	-2452	-0-	831	1	2452	2	N	-0-					-0-
11	5550	X	64	-0-	-5486	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX STATE A H WELL #: 3 RRCID -> 206937 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9587 - 11541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX STATE A H WELL #: 4 RRCID -> 207576 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8106 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	25	1	2575	2	N	-0-					-0-
02	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
03	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
04	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
05	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
06	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
07	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	1	1	4119	2	N	-0-					-0-
08	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	8571	2			N	-0-					-0-
09	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	8570	2			N	-0-					-0-
10	1023	X	310	-0-	-713	-0-	78	1	232	2	N	-0-					-0-
11	990	X	525	-0-	-465	-0-	525	2			N	-0-					-0-
12	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH UNOCAL H WELL #: 5U RRCID -> 207862 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9512 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651	N	231	-0-	-420	-0-	2	1	229	2	N	-0-			-0-
02	280	N	150	-0-	-130	-0-	150	2			N	-0-			-0-
03	434	N	123	-0-	-311	-0-	123	2			N	-0-			-0-
04	210	N	64	-0-	-146	-0-	64	2			N	-0-			-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
06	120	N	48	-0-	-72	-0-	48	2			N	-0-			-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-			-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-			-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	12	1	36	2	N	-0-			-0-
11	420	N	212	-0-	-208	-0-	212	2			N	-0-			-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 5 B RRCID -> 212157 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9612 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4842	-0-	-521	-0-	47	1	4795	2	N	-0-			-0-
02	4844	X	3971	-0-	-873	-0-	3971	2			N	-0-			-0-
03	4929	X	4016	-0-	-913	-0-	4016	2			N	-0-			-0-
04	4680	X	3682	-0-	-998	-0-	3682	2			N	-0-			-0-
05	4836	X	3845	-0-	-991	-0-	3845	2			N	-0-			-0-
06	4680	X	4101	-0-	-579	-0-	4101	2			N	-0-			-0-
07	4402	X	4210	-0-	-192	-0-	1	1	4209	2	N	-0-			-0-
08	4030	X	3753	-0-	-277	-0-	3753	2			N	-0-			-0-
09	4110	X	3887	-0-	-223	-0-	3887	2			N	-0-			-0-
10	4247	X	208	-0-	-4039	-0-	53	1	155	2	N	-0-			-0-
11	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-			-0-
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	1550	N	1121	-0-	-429	-0-	11	1	1110	2	N	-0-			-0-
02	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-			-0-
03	1550	X	1354	-0-	-196	-0-	1354	2			N	-0-			-0-
04	1500	X	888	-0-	-612	-0-	888	2			N	-0-			-0-
05	1550	X	1353	-0-	-197	-0-	1353	2			N	-0-			-0-
06	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-			-0-
07	1550	X	1455	-0-	-95	-0-	1455	2			N	-0-			-0-
08	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-			-0-
09	1500	N	991	-0-	-509	-0-	991	2			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-			-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, W.V., JR. 2292 H WELL #: 8A RRCID -> 222782 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9540 - 12000

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH 2292 H WELL #: 11A RRCID -> 226082 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9506 - 12220

01	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	29	1	2969	2	N	-0-			-0-
02	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-			-0-
03	2852	X	1463	-0-	-1389	-0-	1463	2			N	-0-			-0-
04	2910	X	201	-0-	-2709	-0-	201	2			N	-0-			-0-
05	3007	X	873	-0-	-2134	-0-	873	2			N	-0-			-0-
06	3690	X	707	-0-	-2983	-0-	707	2			N	-0-			-0-
07	3813	X	488	-0-	-3325	-0-	488	2			N	-0-			-0-
08	1457	X	763	-0-	-694	-0-	763	2			N	-0-			-0-
09	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-			-0-
10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
11	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-			-0-
12	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, W.V.JR. 2292 H WELL #: 14A RRCID -> 231327 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9735 - 12609

01	558	N	516	-0-	-42	-0-	5	1	511	2	N	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
03	744	N	342	-0-	-402	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	510	N	233	-0-	-277	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	330	N	118	-0-	-212	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	248	N	161	-0-	-87	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	6	1	17	2	N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 5A RRCID -> 239583 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8600 - 10070

01	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	45	1	4536	2	N	-0-					-0-
02	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
03	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
04	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
06	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
07	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	1	1	2923	2	N	-0-					-0-
08	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
09	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
10	899	X	267	-0-	-632	-0-	68	1	199	2	N	-0-					-0-
11	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
12	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH UNOCAL H WELL #: 15U RRCID -> 247374 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 9500 - 11949

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS 38 "H" WELL #: 8 RRCID -> 247970 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12685 PERF. 9500 - 12685

01	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	52	1	5319	2	N	-0-					-0-
02	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4767	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4232	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
05	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
06	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
07	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	2	1	5103	2	N	-0-					-0-
08	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
09	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
10	775	X	335	-0-	-440	-0-	85	1	250	2	N	-0-					-0-
11	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
12	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAUNDERS STATE 106 H WELL #: 12 RRCID -> 248271 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9459 - 11675

01	2666	X	1745	-0-	-921	-0-	17	1	1728	2	N	-0-					-0-
02	2408	X	2008	-0-	-400	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2015	-0-	-651	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	850	-0-	-1670	-0-	850	2			N	-0-					-0-
05	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	1426	-0-	-734	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
07	2232	X	332	-0-	-1900	-0-	332	2			N	-0-					-0-
08	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
09	2430	X	1850	-0-	-580	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
10	2511	X	100	-0-	-2411	-0-	25	1	75	2	N	-0-					-0-
11	2280	X	2017	-0-	-263	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS STATE 108 H UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248408 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9337 - 12409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14942	X	12797	-0-	-2145	-0-	125	1	12672	2	N	-0-					-0-
02	13384	X	11185	-0-	-2199	-0-	11185	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	13162	-0-	-1470	-0-	13162	2			N	-0-					-0-
04	13350	X	12231	-0-	-1119	-0-	12231	2			N	-0-					-0-
05	13609	X	12674	-0-	-935	-0-	12674	2			N	-0-					-0-
06	12750	X	12277	-0-	-473	-0-	12277	2			N	-0-					-0-
07	13175	X	12376	-0-	-799	-0-	4	1	12372	2	N	-0-					-0-
08	13175	X	11898	-0-	-1277	-0-	11898	2			N	-0-					-0-
09	12758	X	12758	-0-	-0-	-0-	12758	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	581	-0-	-12098	-0-	147	1	434	2	N	-0-					-0-
11	16165	X	16165	-0-	-0-	-0-	16165	2			N	-0-					-0-
12	13175	X	NO RPT	-0-	-13175	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS STATE 108 H WELL #: 9 RRCID -> 248410 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9374 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	128	1	379	2	N	-0-					-0-
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX 39 H WELL #: 7 RRCID -> 249442 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9467 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14715	X	14715	-0-	-0-	-0-	143	1	14518	2	N	49	1	8			81
							54	9									
02	13468	X	13468	-0-	-0-	-0-	13467	2	1	9	N	1	1	8			81
03	13476	X	13476	-0-	-0-	-0-	13475	2	1	9	N	1	49	1	1	8	32
04	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	12715	2			N	-0-					32
05	13413	X	13413	-0-	-0-	-0-	13401	2	12	9	N	11	43	1			-0-
06	11776	X	11776	-0-	-0-	-0-	11776	2			N	-0-					-0-
07	13190	X	13190	-0-	-0-	-0-	4	1	13160	2	N	24					24
							26	9									
08	12878	X	12878	-0-	-0-	-0-	12869	2	9	9	N	8					32
09	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	12336	2	9	9	N	8					40
10	1736	X	513	-0-	-1223	-0-	130	1	383	2	N	-0-					40
11	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	9775	2			N	-0-					40
12	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 128,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 9A RRCID -> 251666 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9345 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	4124	-0-	-2231	-0-	40	1	4084	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	3199	-0-	-2401	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	953	-0-	-5247	-0-	953	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	321	-0-	-4899	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	214	-0-	-5180	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	264	-0-	-3726	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	173	-0-	-3361	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	961	X	72	-0-	-889	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	330	X	158	-0-	-172	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	270	X	68	-0-	-202	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS STATE 108 H WELL #: 10 RRCID -> 251867 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 9220 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	30	1	3061	2	N	-0-					-0-
02	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
03	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
04	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
05	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
06	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
07	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	1	1	4013	2	N	-0-					-0-
08	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
09	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
10	1829	X	144	-0-	-1685	-0-	36	1	108	2	N	-0-					-0-
11	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
12	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG TIME (FRIO 5250) 08061 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
STRATA OPERATING, INC. 825445
BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 268817 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5161 - 5164

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BISHOP, EAST (7200) 08396 358 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
DORSOGNA WELL #: 1 RRCID -> 126696 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 7237 - 7245

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2017 - P/A 06/27/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	2294	#	1267	-0-	-1027	-0-	1169	1	98	9	N	89	181	1			130
02	1652	#	1318	-0-	-334	-0-	1243	1	75	9	N	68					198
03	1736	#	1316	-0-	-420	-0-	1229	1	87	9	N	79	177	1			100
04	1650	#	1349	-0-	-301	-0-	1266	1	83	9	N	75					175
05	1674	#	1213	-0-	-461	-0-	1127	1	86	9	N	78	171	1			82
06	1260	N	738	-0-	-522	-0-	723	1	15	9	N	14					96
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					96
08	1209	N	730	-0-	-479	-0-	668	1	62	9	N	56					152
09	750	N	650	-0-	-100	-0-	534	1	116	9	N	105	170	1			87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 8,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 564

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

01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120	1			-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13525 12/02/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXRON OPERATING, LLC 850872
PETROQUEST JV-DORSOGNA WELL #: 1 RRCID -> 248314 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7698 - 7702

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	105	N		105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					145
07	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
08	208	N		208	-0-	-0-	-0-	208	1			N	-0-					145
09	156	N		156	-0-	-0-	-0-	156	1			N	-0-					145
10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
12	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BISHOP, WEST (VICKSBURG) 08403 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
ECKERMAN, W.R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134856 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					172
02	1792	N	113	-0-	-1679	-0-	113	2			N	-0-					172
03	1457	N	10	-0-	-1447	-0-	10	2			N	-0-					172
04	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					172
05	3100	N	4243	-0-	1143	1143	4241	2	2	9	N	2					174
06	3000	N	2361	-0-	-639	504	2361	2			N	-0-	134	1			40
07	3100	N	3405	-0-	305	809	3371	2	34	9	N	31	1	1			70
08	2325		1211	-0-	-1114	-0-	1182	2	29	9	N	26					96
09	2250		1811	-0-	-439	-0-	1777	2	34	9	N	31					127
10	2325		1804	-0-	-521	-0-	1762	2	42	9	N	38					165
11	2250		1747	-0-	-503	-0-	1701	2	46	9	N	42	168	1			39
12	2325		1823	-0-	-502	-0-	1782	2	41	9	N	37					76

TOTAL GAS PROD: 20,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

BISHOP, WEST (6830) 08403 615 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BROWNING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275621 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6812 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	#	5489	-0-	-618	-0-	5489	2			N	-0-					231
02	5404	#	4484	-0-	-920	-0-	4484	2			N	-0-					231
03	5549	#	5012	-0-	-537	-0-	5012	2			N	-0-					231
04	5310	#	4246	-0-	-1064	-0-	4246	2			N	-0-					231
05	5487	#	4593	-0-	-894	-0-	4590	2	3	9	N	3					234
06	5310	#	3535	-0-	-1775	-0-	3467	2	68	9	N	62	181	1			115
07	5022	#	2126	-0-	-2896	-0-	2105	2	21	9	N	19					134
08	5022	#	3078	-0-	-1944	-0-	3056	2	22	9	N	20					154
09	4440	#	2623	-0-	-1817	-0-	2611	2	12	9	N	11					165
10	4588	#	3490	-0-	-1098	-0-	3470	2	20	9	N	18					183
11	3540	#	3183	-0-	-357	-0-	3155	2	28	9	N	25					208
*12	3237	R	3237	-0-	-0-	-0-	3212	2	25	9	N	23					231

TOTAL GAS PROD: 45,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

BLACK CREEK (LOBO) 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DESPAIN WELL #: 3 RRCID -> 144477 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8838 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	112	1			2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
DESPAIN WELL #: 6 RRCID -> 144490 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8874 - 9036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BRISCOE "D" WELL #: 1 RRCID -> 144466 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 8998

01	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	212	1	860	2	Y	-0-					-0-
02	952 N	936	-0-	-16	-0-	85	1	851	2	Y	-0-					-0-
03	1178 N	1069	-0-	-109	-0-	79	1	990	2	Y	-0-					-0-
04	1050 N	1026	-0-	-24	-0-	230	1	796	2	Y	-0-					-0-
05	1023 N	994	-0-	-29	-0-	117	1	877	2	Y	-0-					-0-
06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	143	1	919	2	Y	-0-					-0-
07	1054 N	794	-0-	-260	-0-	120	1	674	2	Y	-0-					-0-
08	992 N	905	-0-	-87	-0-	147	1	758	2	Y	-0-					-0-
09	911 N	911	-0-	-0-	-0-	137	1	774	2	Y	-0-					-0-
10	946 N	946	-0-	-0-	-0-	40	1	906	2	Y	-0-					-0-
*11	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	80	1	955	2	Y	-0-					-0-
*12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	170	1	674	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "D" WELL #: 2 RRCID -> 144469 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7832 - 9005

01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	65	1	266	2	Y	-0-					-0-
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	29	1	289	2	Y	-0-					-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	26	1	326	2	Y	-0-					-0-
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	91	1	314	2	Y	-0-					-0-
05	341 N	265	-0-	-76	-0-	31	1	234	2	Y	-0-					-0-
06	330 N	271	-0-	-59	-0-	37	1	234	2	Y	-0-					-0-
07	341 N	255	-0-	-86	-0-	38	1	217	2	Y	-0-					-0-
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	50	1	258	2	Y	-0-					-0-
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	46	1	257	2	Y	-0-					-0-
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	14	1	315	2	Y	-0-					-0-
*11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	30	1	354	2	Y	-0-					-0-
*12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	70	1	279	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BRISCOE "D" WELL #: 4 RRCID -> 144471 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8741 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	406	1	1649	2	Y	-0-					1
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	126	1	1258	2	Y	-0-					1
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	63	1	794	2	Y	-0-					1
04	1980	N	1526	-0-	-454	-0-	342	1	1184	2	Y	-0-					1
05	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	174	1	1302	2	Y	-0-					1
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	166	1	1060	2	Y	-0-					1
07	1581	N	1526	-0-	-55	-0-	230	1	1296	2	Y	-0-					1
08	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	225	1	1160	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	236	1	1327	2	Y	-0-					-0-
10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	67	1	1529	2	Y	1					1
							1	9									
*11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	107	1	1274	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	317	1	1254	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BRISCOE D WELL #: 3 RRCID -> 144482 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8760 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2113	-0-	-367	-0-	417	1	1694	2	Y	2					2
							2	9									
02	2240	N	2012	-0-	-228	-0-	183	1	1827	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	2480	N	1632	-0-	-848	-0-	120	1	1503	2	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
04	2880	X	2169	-0-	-711	-0-	486	1	1679	2	Y	4					4
							4	9									
05	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	460	1	3436	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
06	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	435	1	2782	2	Y	3					6
							3	9									
07	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	484	1	2719	2	Y	1					7
							1	9									
08	3472	X	3066	-0-	-406	-0-	495	1	2554	2	Y	15	22	1			-0-
							17	9									
09	3360	X	3173	-0-	-187	-0-	478	1	2692	2	Y	3					3
							3	9									
10	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	132	1	3020	2	Y	13					16
							14	9									
*11	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	226	1	2678	2	Y	16	20	1			12
							18	9									
12	3193	X	2787	-0-	-406	-0-	556	1	2202	2	Y	26	19	1			19
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 33,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

BRISCOE D WELL #: 6 RRCID -> 144491 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8141 - 9060

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	328	1	1335	2	Y	-0-					-0-
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	147	1	1469	2	Y	-0-					-0-
03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	154	1	1939	2	Y	-0-					-0-
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	368	1	1271	2	Y	7					7
							8	9									
05	1643	N	1560	-0-	-83	-0-	183	1	1368	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
06	1590	N	1483	-0-	-107	-0-	200	1	1277	2	Y	5					11
							6	9									
07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	255	1	1434	2	Y	6					17
							7	9									
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	268	1	1386	2	Y	1	2	1			16
							1	9									
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	209	1	1174	2	Y	-0-					16
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	64	1	1469	2	Y	1					17
							1	9									
*11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	131	1	1554	2	Y	-0-	1	1			16
*12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	319	1	1264	2	Y	2	1	1			17
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 19,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BRISCOE D WELL #: 7 RRCID -> 149018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5794 - 5990

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BRISCOE "D" WELL #: 8 RRCID -> 150164 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8732 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	4719	-0-	-1481	-0-	915	1	3721	2	Y	75					249
							83	9									
02	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	543	1	5421	2	Y	115	144	1			220
							127	9									
03	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	497	1	6245	2	Y	71	216	1			75
							78	9									
04	5160	X	122	-0-	-5038	-0-	8	1	28	2	Y	78					153
							86	9									
05	5332	X	116	-0-	-5216	-0-	2	1	16	2	Y	89	105	1			137
							98	9									
06	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	58					195
07	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-					195
08	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-	123	1			72
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					72
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 17,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 486

BRISCOE "D" WELL #: 9 RRCID -> 151280 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8738 - 8922

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1573	-0-	-132	-0-	310	1	1262	2	Y	1					3
							1	9									
02	1540	N	1033	-0-	-507	-0-	94	1	938	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	1705	N	939	-0-	-766	-0-	69	1	869	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	1470	N	1112	-0-	-358	-0-	249	1	862	2	Y	1					3
							1	9									
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	170	1	1268	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	176	1	1125	2	Y	-0-					3
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	227	1	1278	2	Y	-0-					3
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	237	1	1224	2	Y	8	11	1			-0-
							9	9									
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	247	1	1389	2	Y	1					1
							1	9									
10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	72	1	1648	2	Y	7					8
							8	9									
*11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	124	1	1467	2	Y	8	10	1			6
							9	9									
*12	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	380	1	1506	2	Y	13	10	1			9
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 17,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BRISCOE "D" WELL #: 10 RRCID -> 152403 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8904 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1579	-0-	-746	-0-	311	1	1266	2	Y	2					2
							2	9									
02	2100	X	1463	-0-	-637	-0-	133	1	1328	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	2325	X	2095	-0-	-230	-0-	154	1	1932	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
04	3210	X	1716	-0-	-1494	-0-	384	1	1328	2	Y	4					5
							4	9									
05	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	426	1	3185	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
06	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	391	1	2501	2	Y	3					7
							3	9									
07	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	432	1	2430	2	Y	1					8
							1	9									
08	3627	X	3103	-0-	-524	-0-	501	1	2585	2	Y	15	23	1			-0-
							17	9									
09	3510	X	2650	-0-	-860	-0-	399	1	2248	2	Y	3					3
							3	9									
10	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	92	1	2094	2	Y	13					16
							14	9									
*11	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	192	1	2277	2	Y	15	19	1			12
							17	9									
12	3100	X	1390	-0-	-1710	-0-	274	1	1087	2	Y	26	19	1			19
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 28,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

BRISCOE D WELL #: 13 RRCID -> 157585 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8004 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1253	-0-	-917	-0-	247	1	1004	2	Y	2					2
							2	9									
02	1960	X	1129	-0-	-831	-0-	102	1	1024	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	2170	X	1149	-0-	-1021	-0-	84	1	1050	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
04	3210	X	1039	-0-	-2171	-0-	232	1	803	2	Y	4					4
							4	9									
05	3038	X	1150	-0-	-1888	-0-	135	1	1011	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
06	1200	X	1004	-0-	-196	-0-	135	1	866	2	Y	3					6
							3	9									
07	1240	X	1035	-0-	-205	-0-	156	1	878	2	Y	1					7
							1	9									
08	1147	X	986	-0-	-161	-0-	157	1	812	2	Y	15	22	1			-0-
							17	9									
09	1110	X	1070	-0-	-40	-0-	161	1	906	2	Y	3					3
							3	9									
10	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	213	1	4866	2	Y	13					16
							14	9									
*11	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	506	1	6002	2	Y	15	19	1			12
							17	9									
*12	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	939	1	3720	2	Y	26	19	1			19
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 26,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BRISCOE D WELL #: 12 RRCID -> 157621 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8998 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	161	1	656	2	Y	1					2
							1	9									
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	87	1	874	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	70	1	878	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	244	1	842	2	Y	1					1
							1	9									
05	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	301	1	2246	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	299	1	1912	2	Y	1					1
							1	9									
07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	264	1	1482	2	Y	2					3
							2	9									
08	2542	N	1325	-0-	-1217	-0-	214	1	1103	2	Y	7	10	1			-0-
							8	9									
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	167	1	939	2	Y	1					1
							1	9									
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	17	1	388	2	Y	7					8
							8	9									
*11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	33	1	389	2	Y	8	10	1			6
							9	9									
*12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	121	1	481	2	Y	13	10	1			9
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 14,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

BRISCOE "D" WELL #: 15 RRCID -> 158102 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8091 - 8956

01	589	N	560	-0-	-29	-0-	111	1	449	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	56	1	560	2	Y	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	53	1	667	2	Y	-0-					-0-
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	178	1	615	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	553	-0-	-129	-0-	65	1	488	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	555	-0-	-135	-0-	75	1	480	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	575	-0-	-231	-0-	87	1	488	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	550	-0-	-8	-0-	89	1	461	2	Y	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	75	1	421	2	Y	-0-					-0-
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	23	1	531	2	Y	-0-					-0-
*11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	44	1	522	2	Y	-0-					-0-
*12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	103	1	407	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BRISCOE "D" WELL #: 16 RRCID -> 158138 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8113 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	677	-0-	-408	-0-	132	1	539	2	Y	5					5
							6	9									
02	616	N	583	-0-	-33	-0-	52	1	522	2	Y	8	10	1			3
							9	9									
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	52	1	648	2	Y	32	35	1			-0-
							35	9									
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	155	1	534	2	Y	9					9
							10	9									
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	78	1	584	2	Y	10	12	1			7
							11	9									
06	720	N	536	-0-	-184	-0-	71	1	457	2	Y	7					14
							8	9									
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	107	1	602	2	Y	4					18
							4	9									
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	112	1	576	2	Y	36	54	1			-0-
							40	9									
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	87	1	492	2	Y	7					7
							8	9									
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	11	1	246	2	Y	33					40
							36	9									
*11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	42	1	503	2	Y	40	49	1			31
							44	9									
*12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	85	1	337	2	Y	64	48	1			47
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 7,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

BRISCOE "D" WELL #: 17 RRCID -> 158231 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8954 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1786	-0-	-229	-0-	352	1	1430	2	Y	4					4
							4	9									
02	1820	N	1478	-0-	-342	-0-	134	1	1336	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
03	2015	N	1718	-0-	-297	-0-	124	1	1564	2	Y	27	30	1			-0-
							30	9									
04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	416	1	1439	2	Y	7					7
							8	9									
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	243	1	1816	2	Y	8	10	1			5
							9	9									
06	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	247	1	1585	2	Y	5					10
							6	9									
07	1922	N	1883	-0-	-39	-0-	284	1	1595	2	Y	4					14
							4	9									
08	2077	N	1992	-0-	-85	-0-	318	1	1642	2	Y	29	43	1			-0-
							32	9									
09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	279	1	1573	2	Y	6					6
							7	9									
10	1800	N	1821	-0-	21	21	75	1	1717	2	Y	26					32
							29	9									
*11	2005	N	1984	-0-	-21	-0-	151	1	1798	2	Y	32	39	1			25
							35	9									
*12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	357	1	1416	2	Y	50	38	1			37
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 22,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

BLACK CREEK, N. (WILCOX) 08522 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
BRISCOE "E" WELL #: 2A RRCID -> 163314 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5349 - 5354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK DIAMOND, EAST (PETTUS) 08524 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
A. K. EAST FEE WELL #: 32 RRCID -> 215425 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4756 - 4964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST, A. K. FEE WELL #: 33 RRCID -> 218835 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4632 - 4641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK DIAMOND (GOUT. WELLS, UP.) 08546 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
EAST, A. K. FEE WELL #: 18 RRCID -> 158048 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3982 - 3985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 184542 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4051 - 4055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANCAS CREEK (LOBO 6) 08742 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BRIONES, J.E. -A- WELL #: 1 RRCID -> 129374 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8926 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	948	-0-	948	B -37159	52	1	896	3	N	-0-					-0-
02	1036	N	1060	-0-	24	B -37135	59	1	1001	3	N	-0-					-0-
03	806	N	1331	-0-	525	B -36610	74	1	1257	3	N	-0-					-0-
04	930	N	1381	-0-	451	B -36159	78	1	1303	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1403	-0-	225	B -35934	79	1	1324	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	1317	-0-	27	B -35907	75	1	1242	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	1725	-0-	299	B -35608	97	1	1628	3	N	-0-					-0-
08	1395	N	1616	-0-	221	B -35387	92	1	1524	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	1409	-0-	89	B -35298	82	1	1327	3	N	-0-					-0-
10	1612	N	1346	-0-	-266	B -35298	79	1	1267	3	N	-0-					-0-
11	1560	N	1283	-0-	-277	B -35298	76	1	1207	3	N	-0-					-0-
12	0	N	1615	-0-	1615	B -33683	89	1	1526	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANCAS CREEK (LOBO 6) //CONT.// 08742 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ, D. S. WELL #: 7 RRCID -> 186229 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	406	-0-	406 B	-13838	18	1	388	3	N	-0-					-0-
02	308	N	302	-0-	-6 B	-13838	13	1	289	3	N	-0-					-0-
03	341	N	227	-0-	-114 B	-13838	11	1	216	3	N	-0-					-0-
04	390	N	304	-0-	-86 B	-13838	15	1	289	3	N	-0-					-0-
05	341	N	261	-0-	-80 B	-13838	11	1	250	3	N	-0-					-0-
06	210	N	181	-0-	-29 B	-13838	8	1	173	3	N	-0-					-0-
07	310	N	142	-0-	-168 B	-13838	7	1	135	3	N	-0-					-0-
08	248	N	145	-0-	-103 B	-13838	7	1	138	3	N	-0-					-0-
09	180	N	235	-0-	55 B	-13783	11	1	224	3	N	-0-					-0-
10	155	N	344	-0-	189 B	-13594	16	1	328	3	N	-0-					-0-
11	150	N	285	-0-	135 B	-13459	13	1	272	3	N	-0-					-0-
12	0	N	180	-0-	180 B	-13279	8	1	172	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANCAS CREEK (10850) 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LUNDELL "B" WELL #: 1 RRCID -> 103039 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 9908 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 35 RRCID -> 160279 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 11080 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	151 516	1 3	1674	2	Y	-0-					-0-
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	121 406	1 3	1307	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3532	-0-	432	432	225 792	1 3	2514 1	2 9	Y	1	1	1			-0-
04	3000	N	2686	-0-	-314	118	164 619	1 3	1903	2	Y	-0-					-0-
05	2788	N	2670	-0-	-118	-0-	175 692	1 3	1803	2	Y	-0-					-0-
*06	2460	X	2445	-0-	-15	-0-	155 603	1 3	1687	2	Y	-0-					-0-
*07	2542	X	2339	-0-	-203	-0-	166 587	1 3	1586	2	Y	-0-					-0-
*08	2542	X	2105	-0-	-437	-0-	142 533	1 3	1430	2	Y	-0-					-0-
*09	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	182 658	1 3	1817	2	Y	-0-					-0-
*10	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	168 570	1 3	1551	2	Y	-0-					-0-
*11	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	158 558	1 3	1576	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	933	-0-	-524	-0-	65 229	1 3	639	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 36 RRCID -> 162126 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11286 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	2679	-0-	-1444	-0-	172	1	1916	2	Y	-0-					-0-
							591	3									
02	2940	X	2690	-0-	-250	-0-	177	1	1917	2	Y	-0-					-0-
							596	3									
03	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	187	1	2084	2	Y	1	1	1			-0-
							655	3	1	9							
04	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	157	1	1830	2	Y	-0-					-0-
							595	3									
05	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	169	1	1749	2	Y	-0-					-0-
							672	3									
*06	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	161	1	1757	2	Y	-0-					-0-
							627	3									
*07	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	192	1	1827	2	Y	-0-					-0-
							674	3									
*08	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	179	1	1806	2	Y	-0-					-0-
							673	3									
*09	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	163	1	1631	2	Y	-0-					-0-
							591	3									
*10	2449	N	2429	-0-	-20	-0-	178	1	1647	2	Y	-0-					-0-
							604	3									
*11	2370	N	2319	-0-	-51	-0-	159	1	1595	2	Y	-0-					-0-
							565	3									
12	2449	N	2237	-0-	-212	-0-	156	1	1530	2	Y	-0-					-0-
							551	3									

TOTAL GAS PROD: 30,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRUNI RANCH WELL #: 90 RRCID -> 182968 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 75 RRCID -> 186639 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9518 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	150	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	17	1	193	2	Y	-0-					-0-
							60	3									
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	177	2	Y	-0-					-0-
							58	3									
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	176	2	Y	-0-					-0-
							69	3									
*06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	224	2	Y	-0-					-0-
							80	3									
*07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	27	1	257	2	Y	-0-					-0-
							95	3									
*08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	24	1	240	2	Y	-0-					-0-
							89	3									
*09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	21	1	208	2	Y	-0-					-0-
							75	3									
*10	372	N	319	-0-	-53	-0-	23	1	216	2	Y	-0-					-0-
							80	3									
*11	330	N	298	-0-	-32	-0-	21	1	205	2	Y	-0-					-0-
							72	3									
12	310	N	255	-0-	-55	-0-	18	1	174	2	Y	-0-					-0-
							63	3									

TOTAL GAS PROD: 3,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT MARTIN B WELL #: 14 RRCID -> 203852 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9146 - 9162

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	375	-0-	375	375	18	1	258	2	Y	-0-					-0-
							99	3									
*06	14B2	EXT	323	-0-	323	698	17	1	228	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
*07	14B2	EXT	354	-0-	354	1052	19	1	247	2	Y	-0-					-0-
							88	3									
*08	1378	X	326	-0-	-1052	-0-	17	1	225	2	Y	-0-					-0-
							84	3									
*09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	22	1	309	2	Y	-0-					-0-
							112	3									
*10	14B2	EXT	628	-0-	628	628	33	1	436	2	Y	-0-					-0-
							159	3									
*11	14B2	EXT	332	-0-	332	960	18	1	232	2	Y	-0-					-0-
							82	3									
12	14B2	EXT	316	-0-	316	1276	17	1	222	2	Y	-0-					-0-
							77	3									

TOTAL GAS PROD: 3,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL TR5 WELL #: 34 RRCID -> 221904 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 58 RRCID -> 226168 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 9636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT MARTIN B WELL #: 9 RRCID -> 226625 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 7806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 107 RRCID -> 230935 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11691 PERF. 7245 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	27 93	1 3	299	2	Y	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	35 116	1 3	376	2	Y	-0-					-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	39 139	1 3	441	2	Y	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	32 120	1 3	370	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	505	-0-	-84	-0-	32 132	1 3	341	2	Y	-0-					-0-
*06	600	N	550	-0-	-50	-0-	34 136	1 3	380	2	Y	-0-					-0-
*07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	38 138	1 3	372	2	Y	-0-					-0-
*08	496	N	494	-0-	-2	-0-	33 125	1 3	336	2	Y	-0-					-0-
*09	540	N	396	-0-	-144	-0-	27 98	1 3	271	2	Y	-0-					-0-
*10	558	N	395	-0-	-163	-0-	28 99	1 3	268	2	Y	-0-					-0-
*11	480	N	337	-0-	-143	-0-	23 83	1 3	231	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	343	-0-	-60	-0-	24 84	1 3	235	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 108 RRCID -> 238176 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 9754

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 99 RRCID -> 254570 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 11519 PERF. 9206 - 9358

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL TR1 WELL #: 29 RRCID -> 255568 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9440 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	588	-0-	-94	-0-	38 130	1 3	420	2	N	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	43 143	1 3	462	2	N	-0-					-0-
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	47 164	1 3	520	2	N	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	38 145	1 3	444	2	N	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	46 185	1 3	479	2	N	-0-					-0-
*06	660	N	622	-0-	-38	-0-	40 153	1 3	429	2	N	-0-					-0-
*07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	52 183	1 3	494	2	N	-0-					-0-
*08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	47 176	1 3	471	2	N	-0-					-0-
*09	630	N	607	-0-	-23	-0-	42 150	1 3	415	2	N	-0-					-0-
*10	682	N	357	-0-	-325	-0-	26 89	1 3	242	2	N	-0-					-0-
*11	660	N	454	-0-	-206	-0-	31 111	1 3	312	2	N	-0-					-0-
*12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	54 190	1 3	528	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANCHARD (QUEEN CITY) 08763 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CANALES WELL #: 1 RRCID -> 203077 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 8940 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3155	-0-	-100	-0-	256 4	1 9	2895	2	N	4	1	1	4	8	89
02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	247 34	1 9	2698	2	N	31					120
03	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	255 19	1 9	2617	2	N	17	2	8			135
04	3060	X	2540	-0-	-520	-0-	232 9	1 9	2299	2	N	8	8	8			135
05	3286	X	2942	-0-	-344	-0-	259 2	1 9	2681	2	N	2	2	8			135
06	3180	X	2779	-0-	-401	-0-	262 2	1 9	2515	2	N	2	2	8			135
07	3286	X	2351	-0-	-935	-0-	222 2	1 9	2127	2	N	2					137
08	3100	X	2712	-0-	-388	-0-	248	1	2464	2	N	-0-	1	1			136
09	2850	X	2674	-0-	-176	-0-	251 22	1 9	2401	2	N	20					156
10	2945	X	2471	-0-	-474	-0-	257 30	1 9	2184	2	N	27					183
11	2790	X	2336	-0-	-454	-0-	256	1	2080	2	N	-0-	1	1			182
12	2759	X	1861	-0-	-898	-0-	241 24	1 9	1596	2	N	22					204

TOTAL GAS PROD: 31,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

BLANCHARD (QUEEN CITY) //CONT.// 08763 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ALTA-HUIZAR WELL #: 1 RRCID -> 205260 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8996 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	1733	-0-	-530	-0-	134	1	1511	2	N	80	171	1	4	8	328
							88	9									
02	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	173	1	1893	2	N	88					416
							97	9									
03	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	210	1	2149	2	N	111	1	8			526
							122	9									
04	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	218	1	2162	2	N	121	187	1	2	8	458
							133	9									
05	2387	X	2220	-0-	-167	-0-	191	1	1972	2	N	52	2	8			508
							57	9									
06	2400	X	1997	-0-	-403	-0-	188	1	1800	2	N	8	1	8			515
							9	9									
07	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	243	1	2336	2	N	63	167	1			411
							69	9									
08	2604	X	2394	-0-	-210	-0-	217	1	2155	2	N	20	168	1			263
							22	9									
09	2520	X	2178	-0-	-342	-0-	199	1	1899	2	N	73					336
							80	9									
10	2635	X	2026	-0-	-609	-0-	208	1	1775	2	N	39					375
							43	9									
11	2550	X	1840	-0-	-710	-0-	194	1	1583	2	N	57	188	1			244
							63	9									
12	2635	X	1773	-0-	-862	-0-	224	1	1488	2	N	55					299
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 25,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 767

BLIND PASS (MARGINULINA-FRIO) 08888 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
BESCO OPERATING, L.P. 068208
STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 009423 COMPL. DATE 08/27/1952 TOTAL DEPTH 12316 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355		5787	-0-	-568	-0-	948	1	4786	2	N	48	184	1			272
							53	9									
02	5768	#	5011	-0-	-757	-0-	864	1	4075	2	N	65					337
							72	9									
03	6169	#	5738	-0-	-431	-0-	1040	1	4624	2	N	67					404
							74	9									
04	5970	#	5466	-0-	-504	-0-	1037	1	4394	2	N	32	187	1			249
							35	9									
05	5828	#	5596	-0-	-232	-0-	1114	1	4412	2	N	64					313
							70	9									
06	5610	#	5383	-0-	-227	-0-	1134	1	4183	2	N	60					373
							66	9									
07	6091	R	6091	-0-	-0-	-0-	1294	1	4723	2	N	67	182	1			258
							74	9									
08	5735	#	4355	-0-	-1380	-0-	930	1	3402	2	N	21					279
							23	9									
09	5460	#	869	-0-	-4591	-0-	835	1	34	9	N	31					310
10	6076	#	1038	-0-	-5038	-0-	848	1	179	2	N	10					320
							11	9									
11	5880	#	1278	-0-	-4602	-0-	848	1	415	2	N	14					334
							15	9									
12	6076	#	1218	-0-	-4858	-0-	769	1	431	2	N	16					350
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 47,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 495

BLIND PASS (MARGINULINA-FRIO) //CONT.// 08888 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208
STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 009424 COMPL. DATE 07/21/1952 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 009425 COMPL. DATE 11/27/1952 TOTAL DEPTH 8604 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 009426 COMPL. DATE 11/08/1952 TOTAL DEPTH 10922 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 901 (7750) 09575 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 772 (FRIO, MIDDLE C) 09578 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC 846692
STATE LEASE 74581 WELL #: 1 RRCID -> 096886 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12730 - 13152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE LEASE 81980 WELL #: 1 RRCID -> 119168 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 14729 PERF.12942 - 13029

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 885-S (5A SAND) 09588 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 885-S WELL #: 1 RRCID -> 183356 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10749 - 10812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 203205 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2700 - 3100

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOOMBERG (FRIO 4600) 09646 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MURCH, B. L. WELL #: 26 RRCID -> 201178 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 3828 - 3846

01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOOMBERG (FRIO 5100) 09646 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GARCIA, J. A. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 176556 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5040 - 5044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2017 - P/A 03/27/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOOMBERG (SULLIVAN 4000) 09646 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 22 RRCID -> 257160 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 5030 - 5080

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GARCIA, J. A. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 222264 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5709 - 5766

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) //CONT.// 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MURCH, B.L. WELL #: 6 RRCID -> 148273 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 2860 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	47	1	1015	2	Y	72	66	1			38
							79	9									
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	41	1	884	2	Y	64	66	1			36
							70	9									
03	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	39	1	906	2	Y	65	60	1			41
							72	9									
04	1110	N	926	-0-	-184	-0-	34	1	838	2	Y	49	57	1			33
							54	9									
05	1116	N	890	-0-	-226	-0-	34	1	798	2	Y	53	54	1			32
							58	9									
06	990	N	829	-0-	-161	-0-	34	1	743	2	Y	47	41	1			38
							52	9									
07	961	N	893	-0-	-68	-0-	33	1	806	2	Y	49	54	1			33
							54	9									
08	899	N	742	-0-	-157	-0-	32	1	636	2	Y	67	69	1			31
							74	9									
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	32	1	797	2	Y	45	53	1			23
							50	9									
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	34	1	830	2	Y	58	52	1			29
							64	9									
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	57	1	731	2	Y	62	61	1			30
							68	9									
12	899	N	810	-0-	-89	-0-	46	1	692	2	Y	65	53	1			42
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 10,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 696

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MORSE WELL #: 1 RRCID -> 115364 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5965 - 5988

01	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1648	-0-	-181	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1512	-0-	-108	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1411	-0-	-170	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1271	-0-	-372	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	906	-0-	-594	-0-	906	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1151	-0-	-275	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1051	-0-	-179	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
*12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 39 RRCID -> 208685 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6264 - 6294

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) //CONT.// 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 38 RRCID -> 208686 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6164 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	95	1	686	3	Y	-0-					3
02	756	N	500	-0-	-256	-0-	60	1	440	3	Y	-0-					3
03	775	N	608	-0-	-167	-0-	73	1	535	3	Y	-0-					3
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	95	1	676	3	Y	-0-					3
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	98	1	708	3	Y	-0-					3
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	104	1	745	3	Y	-0-					3
07	806	N	772	-0-	-34	-0-	83	1	689	3	Y	-0-					3
08	806	N	563	-0-	-243	-0-	75	1	488	3	Y	-0-					3
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	73	1	628	3	Y	9	7	1			5
							10	9									
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	101	1	835	3	Y	8	13	1			-0-
							9	9									
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	89	1	655	3	Y	-0-					-0-
*12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	89	1	655	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BLOOMBERG WELL #: 11 RRCID -> 263015 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 5731 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	904	1	6499	3	Y	32	39	1			18
							35	9									
02	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	871	1	6427	3	Y	30	39	1			9
							33	9									
03	7905	X	3573	-0-	-4332	-0-	430	1	3143	3	Y	-0-					9
04	7650	X	259	-0-	-7391	-0-	32	1	227	3	Y	-0-					9
05	8122	X	1090	-0-	-7032	-0-	129	1	936	3	Y	23	26	1			6
							25	9									
06	7860	X	1777	-0-	-6083	-0-	215	1	1540	3	Y	20	26	1			-0-
							22	9									
07	8122	X	2302	-0-	-5820	-0-	247	1	2047	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	278	1	1797	3	Y	3					3
							3	9									
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	2	4	1			1
10	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	4					5
11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	32	26	1			11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	26	1			11

TOTAL GAS PROD: 25,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) //CONT.// 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 74 RRCID -> 274280 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5501 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	585	X	585	-0-	-0-	-0-	71	1	514	3	N	-0-					202
02	616	N	600	-0-	-16	-0-	72	1	528	3	N	-0-					202
03	1674	N	857	-0-	-817	-0-	80	1	588	3	N	172	331	1			43
							189	9									
04	570	N	322	-0-	-248	-0-	33	1	234	3	N	50					93
							55	9									
05	651	N	622	-0-	-29	-0-	75	1	547	3	N	-0-					93
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	194	1	1387	3	N	-0-					93
07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	204	1	1688	3	N	255	332	1			16
							281	9									
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	197	1	1278	3	N	168	162	1			22
							185	9									
09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	152	1	1314	3	N	230	167	1			85
							253	9									
10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	160	1	1316	3	N	244	328	1			1
							268	9									
11	1620	N	1421	-0-	-199	-0-	147	1	1086	3	N	171					172
							188	9									
*12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	147	1	1086	3	N	171					172
							188	9									

TOTAL GAS PROD: 14,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,461

BLOOMBERG, WEST (4200) 09651 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 8 RRCID -> 273665 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4248 - 4278

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-1-4) 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 3 RRCID -> 164018 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8982 - 9120

01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	60	1	87	2	N	-0-					-0-
02	140	N	88	-0-	-52	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	150	N	92	-0-	-58	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	2 3	1 3	107	2	N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	3 7	1 3	153	2	N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	3 7	1 3	169	2	N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	3 7	1 3	182	2	N	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	3 7	1 3	160	2	N	-0-					-0-
06	180	N	116	-0-	-64	-0-	2 4	1 3	110	2	N	-0-					-0-
07	186	N	94	-0-	-92	-0-	2 4	1 3	88	2	N	-0-					-0-
08	155	N	109	-0-	-46	-0-	2 5	1 3	102	2	N	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	2 4	1 3	98	2	N	-0-					-0-
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	1 2	1 3	57	2	N	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	2 3	1 3	101	2	N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 175061 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 10423

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 176475 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 8451 - 8530

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 2013 RRCID -> 178109 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 8232 - 11242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	300	1	3180	2	N	-0-					2
							97	3									
02	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	264	1	2808	2	N	-0-					2
							120	3									
03	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	280	1	3102	2	N	-0-	2	1			-0-
							130	3									
04	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	272	1	2996	2	N	-0-					-0-
							117	3									
05	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	275	1	2859	2	N	-0-					-0-
							129	3									
06	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	266	1	2764	2	N	-0-					-0-
							90	3									
07	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	285	1	2972	2	N	-0-					-0-
							140	3									
08	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	303	1	2956	2	N	1					1
							137	3	1	9							
09	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	296	1	2897	2	N	-0-					1
							122	3									
10	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	303	1	3044	2	N	-0-					1
							101	3									
11	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	320	1	2913	2	N	-0-					1
							97	3									
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178981 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 12539 PERF. 9548 - 9670

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 306 RRCID -> 189702 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8332 - 8342

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191250 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9158 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192767 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 8640 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ARRIAGA GU "F" WELL #: 2 RRCID -> 216172 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9758 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	123	-0-	-32	-0-	2	1	117	2	N	-0-					-0-
							4	3									
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	2	1	118	2	N	-0-					-0-
							5	3									
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	2	1	137	2	N	-0-					-0-
							6	3									
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	2	1	140	2	N	-0-					-0-
							5	3									
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	2	1	117	2	N	-0-					-0-
							5	3									
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	2	1	119	2	N	-0-					-0-
							4	3									
07	155	N	108	-0-	-47	-0-	2	1	101	2	N	-0-					-0-
							5	3									
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	3	1	143	2	N	-0-					-0-
							7	3									
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	2	1	116	2	N	-0-					-0-
							5	3									
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	2	1	126	2	N	-0-					-0-
							4	3									
11	150	N	115	-0-	-35	-0-	2	1	109	2	N	-0-					-0-
							4	3									
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-USA GU "C" WELL #: 10 RRCID -> 241568 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15098 PERF.10100 - 10880

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 253790 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.10161 - 10998

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 275531 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 3010 RRCID -> 276296 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13081 PERF. 9532 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11408	X	9266	-0-	-2142	-0-	776 251	1 3	8225 14	2 9	N	13					80
02	9828	X	8635	-0-	-1193	-0-	714 324	1 3	7590 7	2 9	N	6					86
03	10478	X	9191	-0-	-1287	-0-	733 339	1 3	8117 2	2 9	N	2					88
04	9840	X	8426	-0-	-1414	-0-	678 291	1 3	7457	2	N	-0-					88
05	10075	X	8601	-0-	-1474	-0-	724 339	1 3	7538	2	N	-0-					88
06	9240	X	7976	-0-	-1264	-0-	680 229	1 3	7067	2	N	-0-					88
07	9548	X	7735	-0-	-1813	-0-	649 319	1 3	6767	2	N	-0-					88
08	9176	X	7458	-0-	-1718	-0-	665 301	1 3	6492	2	N	-0-					88
09	8430	X	7207	-0-	-1223	-0-	642 264	1 3	6294 7	2 9	N	6					94
10	8587	X	5866	-0-	-2721	-0-	515 172	1 3	5172 7	2 9	N	6	75	1	2	8	23
11	7980	X	2339	-0-	-5641	-0-	225 68	1 3	2046	2	N	-0-					23
12	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA 1 WELL #: 6 RRCID -> 276985 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 11784 PERF. 9614 - 9780

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
01	2821	X	2537	-0-	-284	-0-		213	1	2255	2	N	-0-					2
								69	3									
02	2548	X	2342	-0-	-206	-0-		194	1	2060	2	N	-0-					2
								88	3									
03	2666	N	2458	-0-	-208	-0-		196	1	2171	2	N	-0-	2	1			-0-
								91	3									
04	2460	N	2241	-0-	-219	-0-		180	1	1984	2	N	-0-					-0-
								77	3									
05	2604	N	2337	-0-	-267	-0-		197	1	2048	2	N	-0-					-0-
								92	3									
06	2370	N	2206	-0-	-164	-0-		188	1	1955	2	N	-0-					-0-
								63	3									
07	2325	N	2184	-0-	-141	-0-		183	1	1911	2	N	-0-					-0-
								90	3									
08	2325	N	2198	-0-	-127	-0-		196	1	1913	2	N	-0-					-0-
								89	3									
09	2220	N	1827	-0-	-393	-0-		163	1	1597	2	N	-0-					-0-
								67	3									
10	2170	N	1902	-0-	-268	-0-		167	1	1678	2	N	1					1
								56	3	1	9							
11	2130	N	1229	-0-	-901	-0-		118	1	1075	2	N	-0-					1
								36	3									
12	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

USA 3 WELL #: 8 RRCID -> 278203 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 8108 - 8120

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
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-		62	1	657	2	N	-0-					-0-
								20	3									
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-		56	1	596	2	N	-0-					-0-
								25	3									
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-		56	1	620	2	N	-0-					-0-
								26	3									
04	720	N	606	-0-	-114	-0-		49	1	536	2	N	-0-					-0-
								21	3									
05	744	N	629	-0-	-115	-0-		53	1	551	2	N	-0-					-0-
								25	3									
06	690	N	562	-0-	-128	-0-		48	1	498	2	N	-0-					-0-
								16	3									
07	620	N	595	-0-	-25	-0-		50	1	520	2	N	-0-					-0-
								25	3									
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-		56	1	544	2	N	-0-					-0-
								25	3									
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-		55	1	542	2	N	-0-					-0-
								23	3									
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-		60	1	603	2	N	-0-					-0-
								20	3									
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-		63	1	578	2	N	-0-					-0-
								19	3									
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RAMIREZ GU 'E' WELL #: 5 RRCID -> 278482 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 13034 PERF. 9126 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	4 8	1 3	251	2	N	-0-			-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	4 10	1 3	231	2	N	-0-			-0-
03	279	N	224	-0-	-55	-0-	4 9	1 3	211	2	N	-0-			-0-
04	240	N	216	-0-	-24	-0-	3 8	1 3	205	2	N	-0-			-0-
05	279	N	226	-0-	-53	-0-	4 10	1 3	212	2	N	-0-			-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	4 7	1 3	215	2	N	-0-			-0-
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	3 8	1 3	171	2	N	-0-			-0-
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	4 9	1 3	192	2	N	-0-			-0-
09	240	N	185	-0-	-55	-0-	3 7	1 3	175	2	N	-0-			-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	3 6	1 3	188	2	N	-0-			-0-
11	210	N	148	-0-	-62	-0-	3 5	1 3	140	2	N	-0-			-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-3) 10041 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
YZAGUIRRE, J. WELL #: 1 RRCID -> 157338 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8230 - 8245

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-3) //CONT.// 10041 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
YZAGUIRRE, J. WELL #: 6 RRCID -> 168331 COMPL. DATE 09/20/1996 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 247349 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8580 - 8585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 9 RRCID -> 276162 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8535 - 8555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-5-10) 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2017 - P/A 05/30/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
YZAGUIRRE, RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 195025 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 8614 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	140	N	46	-0-	-94	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 150567 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 12539 PERF. 8400 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154501 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	483	-0-	-13	-0-	8	1	461	2	N	-0-					-0-
							14	3									
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	8	1	425	2	N	-0-					-0-
							18	3									
03	465	N	422	-0-	-43	-0-	7	1	398	2	N	-0-					-0-
							17	3									
04	480	N	421	-0-	-59	-0-	7	1	398	2	N	-0-					-0-
							16	3									
05	496	N	447	-0-	-49	-0-	7	1	421	2	N	-0-					-0-
							19	3									
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	7	1	400	2	N	-0-					-0-
							13	3									
07	434	N	345	-0-	-89	-0-	6	1	324	2	N	-0-					-0-
							15	3									
08	434	N	421	-0-	-13	-0-	7	1	396	2	N	-0-					-0-
							18	3									
09	420	N	408	-0-	-12	-0-	7	1	385	2	N	-0-					-0-
							16	3									
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	7	1	395	2	N	-0-					-0-
							13	3									
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	8	1	433	2	N	-0-					-0-
							14	3									
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 160895 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8678 - 10594

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	744	N	667	-0-	-77	-0-	11	1	637	2	N	-0-					-0-
							19	3									
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	11	1	621	2	N	-0-					-0-
							27	3									
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	12	1	688	2	N	-0-					-0-
							29	3									
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	11	1	667	2	N	-0-					-0-
							26	3									
05	744	N	732	-0-	-12	-0-	12	1	689	2	N	-0-					-0-
							31	3									
06	720	N	693	-0-	-27	-0-	11	1	661	2	N	-0-					-0-
							21	3									
07	713	N	693	-0-	-20	-0-	12	1	650	2	N	-0-					-0-
							31	3									
08	744	N	680	-0-	-64	-0-	12	1	638	2	N	-0-					-0-
							30	3									
09	690	N	588	-0-	-102	-0-	10	1	555	2	N	-0-					-0-
							23	3									
10	682	N	559	-0-	-123	-0-	10	1	531	2	N	-0-					-0-
							18	3									
11	660	N	501	-0-	-159	-0-	9	1	476	2	N	-0-					-0-
							16	3									
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 108 RRCID -> 164902 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9466 - 10366

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SANDIA "C" WELL #: 2 RRCID -> 165822 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9658 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2129	-0-	-41	-0-	179 58	1 3	1892	2	N	-0-					1
02	2044	N	1934	-0-	-110	-0-	160 73	1 3	1701	2	N	-0-					1
03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	168 78	1 3	1858	2	N	-0-	1	1			-0-
04	2070	N	1994	-0-	-76	-0-	160 69	1 3	1765	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	1992	-0-	-147	-0-	168 79	1 3	1745	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	1902	-0-	-138	-0-	162 55	1 3	1685	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	1976	-0-	-70	-0-	166 82	1 3	1728	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1960	-0-	-24	-0-	175 79	1 3	1706	2	N	-0-					-0-
09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	169 69	1 3	1653	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1912	-0-	-72	-0-	168 56	1 3	1688	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1854	-0-	-36	-0-	178 54	1 3	1622	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 167423 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 12417 PERF. 8777 - 10492

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 21 RRCID -> 167600 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8537 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	228	X	228	-0-	-0-	-0-	4	1	215	2	N	-0-					-0-
							9	3									
03	288	X	288	-0-	-0-	-0-	5	1	272	2	N	-0-					-0-
							11	3									
04	259	X	259	-0-	-0-	-0-	4	1	245	2	N	-0-					-0-
							10	3									
05	248	X	224	-0-	-24	-0-	4	1	211	2	N	-0-					-0-
							9	3									
06	270	X	209	-0-	-61	-0-	3	1	200	2	N	-0-					-0-
							6	3									
07	279	X	195	-0-	-84	-0-	3	1	183	2	N	-0-					-0-
							9	3									
08	279	X	188	-0-	-91	-0-	3	1	177	2	N	-0-					-0-
							8	3									
09	270	X	168	-0-	-102	-0-	3	1	158	2	N	-0-					-0-
							7	3									
10	217	X	177	-0-	-40	-0-	3	1	168	2	N	-0-					-0-
							6	3									
11	210	X	208	-0-	-2	-0-	4	1	197	2	N	-0-					-0-
							7	3									
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 175063 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10968 - 11984

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 308 RRCID -> 175373 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9059 - 9888

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175721 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 15150 PERF.11157 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 176542 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 9143 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178097 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9700 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 2013 RRCID -> 178117 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 8492 - 8564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 3011 RRCID -> 183163 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9090 - 9178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 1012 RRCID -> 187314 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 11100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 306 RRCID -> 189703 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8782 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191249 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9158 - 11104

01	1302	N	1215	-0-	-87	-0-	102	1	1080	2	N	-0-					1
							33	3									
02	1176	N	1119	-0-	-57	-0-	93	1	984	2	N	-0-					1
							42	3									
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	99	1	1094	2	N	-0-	1	1			-0-
							46	3									
04	1170	N	1115	-0-	-55	-0-	90	1	987	2	N	-0-					-0-
							38	3									
05	1240	N	1161	-0-	-79	-0-	98	1	1017	2	N	-0-					-0-
							46	3									
06	1200	N	998	-0-	-202	-0-	85	1	884	2	N	-0-					-0-
							29	3									
07	1147	N	985	-0-	-162	-0-	83	1	861	2	N	-0-					-0-
							41	3									
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	104	1	1017	2	N	-0-					-0-
							47	3									
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	159	1	1557	2	N	-0-					-0-
							65	3									
10	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	171	1	1718	2	N	24	24	8			-0-
							57	3	26	9							
11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	152	1	1383	2	N	-0-					-0-
							46	3									
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192768 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9226 - 9968

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 307 RRCID -> 221890 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 11360 PERF. 8532 - 9284

01	5797	X	4173	-0-	-1624	-0-	350	1	3710	2	N	-0-					3
							113	3									
02	4732	X	4117	-0-	-615	-0-	341	1	3621	2	N	-0-					3
							155	3									
03	5177	X	4789	-0-	-388	-0-	382	1	4230	2	N	-0-	3	1			-0-
							177	3									
04	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	409	1	4499	2	N	-0-					-0-
							175	3									
05	4557	X	4548	-0-	-9	-0-	383	1	3986	2	N	-0-					-0-
							179	3									
06	4620	X	4062	-0-	-558	-0-	346	1	3599	2	N	-0-					-0-
							117	3									
07	5239	X	4279	-0-	-960	-0-	359	1	3743	2	N	-0-					-0-
							177	3									
08	5239	X	4255	-0-	-984	-0-	379	1	3703	2	N	1					1
							172	3	1	9							
09	5070	X	3910	-0-	-1160	-0-	349	1	3418	2	N	-0-					1
							143	3									
10	4557	X	4057	-0-	-500	-0-	357	1	3581	2	N	-0-					1
							119	3									
11	4140	X	3824	-0-	-316	-0-	367	1	3346	2	N	-0-					1
							111	3									
12	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

USA WELL #: 102 RRCID -> 222993 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 10528

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 3014 RRCID -> 245535 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9002 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3468	-0-	-252	-0-	291	1	3083	2	N	-0-					2
							94	3									
02	3472	X	3174	-0-	-298	-0-	263	1	2792	2	N	-0-					2
							119	3									
03	3689	X	3492	-0-	-197	-0-	279	1	3084	2	N	-0-	2	1			-0-
							129	3									
04	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	294	1	3234	2	N	-0-					-0-
							126	3									
05	3503	X	3444	-0-	-59	-0-	290	1	3018	2	N	-0-					-0-
							136	3									
06	3390	X	3317	-0-	-73	-0-	283	1	2939	2	N	-0-					-0-
							95	3									
07	3782	X	3437	-0-	-345	-0-	288	1	3007	2	N	-0-					-0-
							142	3									
08	3782	X	3401	-0-	-381	-0-	303	1	2960	2	N	1					1
							137	3	1	9							
09	3660	X	3199	-0-	-461	-0-	285	1	2797	2	N	-0-					1
							117	3									
10	3441	X	3307	-0-	-134	-0-	289	1	2906	2	N	14	14	8			1
							97	3	15	9							
11	3330	X	3197	-0-	-133	-0-	307	1	2797	2	N	-0-					1
							93	3									
12	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 253789 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.11604 - 12646

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 18 RRCID -> 257354 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 16640 PERF.12700 - 12712

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RAMIREZ GU 'E' WELL #: 5 RRCID -> 278501 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 13034 PERF. 9590 - 10380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-7) 10041 146 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 5ST RRCID -> 169426 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11348 - 11408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE, J WELL #: 11U RRCID -> 167131 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF. 8566 - 9218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-7) //CONT.// 10041 146 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 275551 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-12, 13, 14) 10041 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166626 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11626 - 11935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157555 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 12511 PERF. 9534 - 11070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046 N	1562	-0-	-484	-0-	633	1	929	2	N	-0-					-0-
02	2212 N	1196	-0-	-1016	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
03	1984 N	1299	-0-	-685	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
04	1500 N	1442	-0-	-58	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
05	1333 N	1309	-0-	-24	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
06	1260 N	1248	-0-	-12	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
07	1488 N	1351	-0-	-137	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
08	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
09	1260 N	1104	-0-	-156	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
10	1364 N	1254	-0-	-110	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
11	1290 N	1152	-0-	-138	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
*12	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160891 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 14230 PERF.10052 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2017 - PLUGGED 06/02/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 2011 RRCID -> 161164 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10061 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	12	X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
03	12	X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2017 - P/A 05/10/17

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 309 RRCID -> 164870 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 12547 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2017 - P/A 05/30/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
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
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
YZAGUIRRE, J. WELL #: 12 RRCID -> 151022 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9930 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAQUIRRE, J. WELL #: 9ST RRCID -> 151239 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9439 - 10058

01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	140	N	47	-0-	-93	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: R 1ST RRCID -> 151740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 10342

01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
RAMIREZ/YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 158032 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9488 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	336	N	198	-0-	-138	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 160383 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9573 - 10042

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 7 RRCID -> 166635 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9654 - 9840

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
YZAGUIRRE, J WELL #: 11M RRCID -> 167133 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 12425 PERF. 8596 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	30	2		N	-0-			-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
*11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE, J WELL #: 13 RRCID -> 167135 COMPL. DATE 06/11/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9818 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
*11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAQUIRRE, J. WELL #: 2 RRCID -> 144321 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 12389 PERF.10082 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DOLPHIN PETROLEUM, LP //CONT.// 222226
RAMIREZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 152506 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3502 - 3552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 141811 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9176 - 9602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 141913 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9637 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	514	-0-	-13	-0-	9 15	1 3	490	2	N	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	8 18	1 3	430	2	N	-0-					-0-
03	527	N	457	-0-	-70	-0-	8 18	1 3	431	2	N	-0-					-0-
04	510	N	437	-0-	-73	-0-	7 16	1 3	414	2	N	-0-					-0-
05	496	N	434	-0-	-62	-0-	7 18	1 3	409	2	N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	8 15	1 3	467	2	N	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	8 22	1 3	463	2	N	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	8 22	1 3	464	2	N	-0-					-0-
09	480	N	459	-0-	-21	-0-	8 18	1 3	433	2	N	-0-					-0-
10	496	N	457	-0-	-39	-0-	8 14	1 3	435	2	N	-0-					-0-
11	480	N	443	-0-	-37	-0-	8 14	1 3	421	2	N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	930	N	890	-0-	-40	-0-	75	1	791	2	N	-0-					-0-
							24	3									
02	840	N	832	-0-	-8	-0-	69	1	732	2	N	-0-					-0-
							31	3									
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	74	1	814	2	N	-0-					-0-
							34	3									
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	72	1	795	2	N	-0-					-0-
							31	3									
05	930	N	923	-0-	-7	-0-	78	1	809	2	N	-0-					-0-
							36	3									
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	77	1	798	2	N	-0-					-0-
							26	3									
07	930	N	928	-0-	-2	-0-	78	1	812	2	N	-0-					-0-
							38	3									
08	930	N	923	-0-	-7	-0-	82	1	804	2	N	-0-					-0-
							37	3									
09	900	N	871	-0-	-29	-0-	78	1	761	2	N	-0-					-0-
							32	3									
10	930	N	876	-0-	-54	-0-	77	1	773	2	N	-0-					-0-
							26	3									
11	900	N	369	-0-	-531	-0-	35	1	323	2	N	-0-					-0-
							11	3									
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 147730 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3154 - 3174

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA GAS UNIT "A' WELL #: 11 RRCID -> 147844 COMPL. DATE 12/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9578 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	4	1	232	2	N	-0-					-0-
							7	3									
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	4	1	210	2	N	-0-					-0-
							9	3									
03	248	N	180	-0-	-68	-0-	3	1	170	2	N	-0-					-0-
							7	3									
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	4	1	265	2	N	-0-					-0-
							10	3									
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	4	1	247	2	N	-0-					-0-
							11	3									
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	4	1	217	2	N	-0-					-0-
							7	3									
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	4	1	238	2	N	-0-					-0-
							11	3									
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	4	1	219	2	N	-0-					-0-
							10	3									
09	240	N	183	-0-	-57	-0-	3	1	173	2	N	-0-					-0-
							7	3									
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	4	1	212	2	N	-0-					-0-
							7	3									
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	4	1	211	2	N	-0-					-0-
							7	3									
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA GAS UNIT "A' WELL #: 7 RRCID -> 148624 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9356 - 9864

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 149037 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9110 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	71	1	4055	2	N	1					3
							124	3	1	9							
02	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	66	1	3675	2	N	-0-					3
							157	3									
03	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	71	1	4030	2	N	-0-	3	1			-0-
							168	3									
04	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	69	1	4163	2	N	-0-					-0-
							162	3									
05	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	62	1	3577	2	N	-0-					-0-
							161	3									
06	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	65	1	3840	2	N	1					1
							125	3	1	9							
07	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	72	1	4054	2	N	-0-					1
							191	3									
08	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	75	1	4074	2	N	-0-					1
							189	3									
09	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	80	1	4420	2	N	-0-					1
							185	3									
10	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	74	1	4102	2	N	-0-					1
							136	3									
11	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	68	1	3611	2	N	-0-					1
							120	3									
12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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
01	2108	N	2016	-0-	-92	-0-	169	1	1792	2	N	-0-					1
							55	3									
02	1960	N	1848	-0-	-112	-0-	153	1	1626	2	N	-0-					1
							69	3									
03	2077	N	2045	-0-	-32	-0-	163	1	1807	2	N	-0-	1	1			-0-
							75	3									
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	161	1	1773	2	N	-0-					-0-
							69	3									
05	2046	N	2014	-0-	-32	-0-	170	1	1765	2	N	-0-					-0-
							79	3									
06	1980	N	1880	-0-	-100	-0-	160	1	1666	2	N	-0-					-0-
							54	3									
07	2077	N	1979	-0-	-98	-0-	166	1	1731	2	N	-0-					-0-
							82	3									
08	2015	N	1971	-0-	-44	-0-	176	1	1715	2	N	-0-					-0-
							80	3									
09	1890	N	1850	-0-	-40	-0-	165	1	1617	2	N	-0-					-0-
							68	3									
10	1984	N	1918	-0-	-66	-0-	169	1	1693	2	N	-0-					-0-
							56	3									
11	1920	N	1862	-0-	-58	-0-	179	1	1629	2	N	-0-					-0-
							54	3									
12	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 151336 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9820 - 10506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	9	1	500	2	N	-0-					-0-
							15	3									
02	476	N	452	-0-	24	-0-	8	1	426	2	N	-0-					-0-
							18	3									
03	527	N	481	-0-	46	-0-	8	1	454	2	N	-0-					-0-
							19	3									
04	510	N	459	-0-	51	-0-	7	1	435	2	N	-0-					-0-
							17	3									
05	496	N	489	-0-	7	-0-	8	1	460	2	N	-0-					-0-
							21	3									
06	480	N	452	-0-	28	-0-	7	1	431	2	N	-0-					-0-
							14	3									
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	8	1	451	2	N	-0-					-0-
							21	3									
08	496	N	494	-0-	2	-0-	8	1	464	2	N	-0-					-0-
							22	3									
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	8	1	463	2	N	-0-					-0-
							19	3									
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	9	1	484	2	N	-0-					-0-
							16	3									
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	9	1	486	2	N	-0-					-0-
							16	3									
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 303 RRCID -> 152439 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 13696 PERF. 9370 - 10082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	130	2	N	-0-					-0-
							4	3									
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	106	2	N	-0-					-0-
							5	3									
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	127	2	N	-0-					-0-
							5	3									
04	150	N	139	-0-	11	-0-	11	1	123	2	N	-0-					-0-
							5	3									
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	15	1	154	2	N	-0-					-0-
							7	3									
06	150	N	110	-0-	40	-0-	9	1	98	2	N	-0-					-0-
							3	3									
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	16	1	164	2	N	-0-					-0-
							8	3									
08	186	N	119	-0-	67	-0-	11	1	103	2	N	-0-					-0-
							5	3									
09	120	N	108	-0-	12	-0-	10	1	94	2	N	-0-					-0-
							4	3									
10	186	N	107	-0-	79	-0-	9	1	95	2	N	-0-					-0-
							3	3									
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	132	2	N	-0-					-0-
							4	3									
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE PARK WELL #: 4 RRCID -> 154543 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10135 - 10875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	4	1	223	2	N	-0-					-0-
							7	3									
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	3	1	181	2	N	-0-					-0-
							8	3									
03	248	N	175	-0-	-73	-0-	3	1	165	2	N	-0-					-0-
							7	3									
04	240	N	151	-0-	-89	-0-	2	1	143	2	N	-0-					-0-
							6	3									
05	217	N	132	-0-	-85	-0-	2	1	124	2	N	-0-					-0-
							6	3									
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	3	1	206	2	N	-0-					-0-
							7	3									
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	4	1	205	2	N	-0-					-0-
							10	3									
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	3	1	143	2	N	-0-					-0-
							7	3									
09	210	N	177	-0-	-33	-0-	3	1	167	2	N	-0-					-0-
							7	3									
10	217	N	129	-0-	-88	-0-	2	1	123	2	N	-0-					-0-
							4	3									
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	3	1	186	2	N	-0-					-0-
							6	3									
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 156039 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 9900 - 10272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 156802 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9572 - 9930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 304 RRCID -> 156969 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 12090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 109 RRCID -> 157341 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 158380 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 12417 PERF. 8777 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	252	-0-	-27	-0-	4 7	1 3	241	2	N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	4 9	1 3	213	2	N	-0-					-0-
03	248	N	206	-0-	-42	-0-	3 8	1 3	195	2	N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	4 9	1 3	234	2	N	-0-					-0-
05	248	N	196	-0-	-52	-0-	3 8	1 3	185	2	N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	4 7	1 3	219	2	N	-0-					-0-
07	248	N	224	-0-	-24	-0-	4 10	1 3	210	2	N	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	5 13	1 3	274	2	N	-0-					-0-
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	4 9	1 3	217	2	N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	4 8	1 3	241	2	N	-0-					-0-
11	270	N	249	-0-	-21	-0-	4 8	1 3	237	2	N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	190	1	2014	2	N	-0-					1
							62	3									
02	2072	N	2058	-0-	-14	-0-	170	1	1811	2	N	-0-					1
							77	3									
03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	178	1	1975	2	N	-0-	1	1			-0-
							82	3									
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	177	1	1946	2	N	-0-					-0-
							76	3									
05	2294	N	2246	-0-	-48	-0-	189	1	1968	2	N	-0-					-0-
							89	3									
06	2160	N	2120	-0-	-40	-0-	181	1	1878	2	N	-0-					-0-
							61	3									
07	2263	N	2217	-0-	-46	-0-	186	1	1940	2	N	-0-					-0-
							91	3									
08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	200	1	1949	2	N	-0-					-0-
							90	3									
09	2130	N	2067	-0-	-63	-0-	184	1	1807	2	N	-0-					-0-
							76	3									
10	2232	N	2201	-0-	-31	-0-	193	1	1943	2	N	-0-					-0-
							65	3									
11	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	213	1	1940	2	N	-0-					-0-
							64	3									
12	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 305 RRCID -> 159557 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10489 - 11558

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 24 RRCID -> 160485 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10432 - 10798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	153	-0-		-33	-0-	3	1	146	2	N	-0-					-0-
								4	3									
02	151	N	151	-0-		-0-	-0-	3	1	142	2	N	-0-					-0-
								6	3									
03	178	N	178	-0-		-0-	-0-	3	1	168	2	N	-0-					-0-
								7	3									
04	549	N	549	-0-		-0-	-0-	9	1	520	2	N	-0-					-0-
								20	3									
05	229	N	229	-0-		-0-	-0-	4	1	215	2	N	-0-					-0-
								10	3									
06	311	N	311	-0-		-0-	-0-	5	1	296	2	N	-0-					-0-
								10	3									
07	558	N	441	-0-		-117	-0-	7	1	414	2	N	-0-					-0-
								20	3									
08	217	N	105	-0-		-112	-0-	2	1	98	2	N	-0-					-0-
								5	3									
09	300	N	184	-0-		-116	-0-	3	1	174	2	N	-0-					-0-
								7	3									
10	510	N	510	-0-		-0-	-0-	9	1	485	2	N	-0-					-0-
								16	3									
11	275	N	275	-0-		-0-	-0-	5	1	261	2	N	-0-					-0-
								9	3									
12	186	N	-0-	-0-		-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IZAGUIRRE SWD WELL #: 1 RRCID -> 160827 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3470 - 3610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARRIAGA GU "F" WELL #: 2 RRCID -> 160872 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11576 - 11669

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	14580					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	14580					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	14580					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	14580					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	14580					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	14580					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	14580					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	14580					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	14580					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	14580					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	14580					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	14580					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160889 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 160894 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10362 - 11443

01	1023	N	897	-0-	-126	-0-	15	1	856	2	N	-0-					1
							26	3									
02	924	N	779	-0-	-145	-0-	13	1	735	2	N	-0-					1
							31	3									
03	1023	N	821	-0-	-202	-0-	14	1	775	2	N	-0-	1	1			-0-
							32	3									
04	870	N	701	-0-	-169	-0-	11	1	664	2	N	-0-					-0-
							26	3									
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	18	1	1043	2	N	-0-					-0-
							47	3									
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	18	1	1090	2	N	-0-					-0-
							35	3									
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	20	1	1126	2	N	-0-					-0-
							53	3									
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	20	1	1076	2	N	-0-					-0-
							50	3									
09	1140	N	1103	-0-	-37	-0-	19	1	1040	2	N	-0-					-0-
							44	3									
10	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	20	1	1107	2	N	-0-					-0-
							37	3									
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	20	1	1086	2	N	-0-					-0-
							36	3									
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 161074 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF. N/A

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 161297 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 308 RRCID -> 164468 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9053 - 9888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 108 RRCID -> 164903 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9824 - 10517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167580 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 15216 PERF.10418 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168759 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10103 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170794 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10015 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173244 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	956	-0-	-36	-0-	16	1	912	2	N	-0-					-0-
							28	3									
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	15	1	854	2	N	-0-					-0-
							36	3									
03	1023	N	985	-0-	-38	-0-	16	1	930	2	N	-0-					-0-
							39	3									
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	16	1	944	2	N	-0-					-0-
							37	3									
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	16	1	946	2	N	-0-					-0-
							43	3									
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	16	1	944	2	N	-0-					-0-
							31	3									
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	17	1	971	2	N	-0-					-0-
							46	3									
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	18	1	965	2	N	-0-					-0-
							45	3									
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	17	1	960	2	N	-0-					-0-
							40	3									
10	1023	N	990	-0-	-33	-0-	17	1	942	2	N	-0-					-0-
							31	3									
11	990	N	946	-0-	-44	-0-	17	1	899	2	N	-0-					-0-
							30	3									
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174059 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.10262 - 10423

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178100 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9919 - 10412

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 2013 RRCID -> 178118 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 9032 - 9400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182936 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10329 - 10410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 101 RRCID -> 182952 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 12987 PERF. 9904 - 10430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 N	528	-0-	-30	-0-	44 1 14 3	470 2	N	-0-			-0-
02	532 N	418	-0-	-114	-0-	35 1 16 3	367 2	N	-0-			-0-
03	558 N	454	-0-	-104	-0-	36 1 17 3	401 2	N	-0-			-0-
04	510 N	412	-0-	-98	-0-	33 1 14 3	365 2	N	-0-			-0-
05	465 N	451	-0-	-14	-0-	38 1 18 3	395 2	N	-0-			-0-
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	44 1 15 3	462 2	N	-0-			-0-
07	434 N	431	-0-	-3	-0-	36 1 18 3	377 2	N	-0-			-0-
08	465 N	441	-0-	-24	-0-	39 1 18 3	384 2	N	-0-			-0-
09	510 N	506	-0-	-4	-0-	45 1 19 3	442 2	N	-0-			-0-
10	434 N	352	-0-	-82	-0-	31 1 10 3	311 2	N	-0-			-0-
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	46 1 14 3	420 2	N	-0-			-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 3011 RRCID -> 183162 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9252 - 10064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186581 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10115 - 10456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 1012 RRCID -> 187313 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11263 - 11589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191251 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11080 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 192155 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192766 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10446 - 11534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194707 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.10424 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 196179 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11385 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 204084 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 11430 PERF. 9177 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3293	-0-	-24	-0-	55	1	3142	2	N	-0-					2
							96	3									
02	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	48	1	2680	2	N	-0-					2
							114	3									
03	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	51	1	2896	2	N	-0-	2	1			-0-
							121	3									
04	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	47	1	2836	2	N	-0-					-0-
							111	3									
05	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	51	1	2905	2	N	-0-					-0-
							131	3									
06	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	47	1	2769	2	N	-0-					-0-
							90	3									
07	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	50	1	2806	2	N	-0-					-0-
							132	3									
08	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	52	1	2828	2	N	1					1
							131	3	1	9							
09	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	63	1	3483	2	N	-0-					1
							146	3									
10	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	70	1	3909	2	N	-0-					1
							130	3									
11	3000	N	3911	-0-	911	911	70	1	3718	2	N	-0-					1
							123	3									
*12	911	X	-0-	-0-	-911	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 205567 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2169	-0-	-125	-0-	36 63	1 3	2070	2	N	-0-					1
02	2100	N	1676	-0-	-424	-0-	28 67	1 3	1581	2	N	-0-					1
03	2232	N	2198	-0-	-34	-0-	37 87	1 3	2074	2	N	-0-	1	1			-0-
04	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	34 81	1 3	2074	2	N	-0-					-0-
05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	36 92	1 3	2053	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	2029	-0-	-101	-0-	32 63	1 3	1934	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2185	-0-	-78	-0-	36 97	1 3	2052	2	N	-0-					-0-
08	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	38 97	1 3	2085	2	N	-0-					-0-
09	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	36 83	1 3	1973	2	N	-0-					-0-
10	2170	N	2157	-0-	-13	-0-	37 68	1 3	2052	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	2057	-0-	-103	-0-	37 65	1 3	1955	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 209796 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9514 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	42 74	1 3	2433	2	N	-0-					1
02	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	41 97	1 3	2263	2	N	-0-					1
03	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	46 108	1 3	2586	2	N	-0-	1	1			-0-
04	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	42 98	1 3	2507	2	N	-0-					-0-
05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	42 110	1 3	2438	2	N	-0-					-0-
06	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	42 81	1 3	2507	2	N	-0-					-0-
07	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	45 120	1 3	2539	2	N	-0-					-0-
08	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	47 119	1 3	2559	2	N	-0-					-0-
09	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	41 96	1 3	2280 1	2 9	N	1					1
10	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	46 85	1 3	2553	2	N	-0-					1
11	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	45 80	1 3	2409	2	N	-0-					1
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210363 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 9564 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	38 67	1 3	2194	2	N	-0-					1
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	36 85	1 3	1993	2	N	-0-					1
03	2480	N	2257	-0-	-223	-0-	38 89	1 3	2130	2	N	-0-	1	1			-0-
04	2220	N	2138	-0-	-82	-0-	34 79	1 3	2025	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	2236	-0-	-120	-0-	37 95	1 3	2104	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	2187	-0-	-3	-0-	35 68	1 3	2084	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	2092	-0-	-109	-0-	35 93	1 3	1964	2	N	-0-					-0-
08	2232	N	2196	-0-	-36	-0-	38 96	1 3	2062	2	N	-0-					-0-
09	2190	N	1934	-0-	-256	-0-	33 77	1 3	1824	2	N	-0-					-0-
10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	38 70	1 3	2113	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	1975	-0-	-155	-0-	35 62	1 3	1878	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 210469 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10844 - 10860

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-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 102 RRCID -> 216302 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10258 - 10525

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 202 RRCID -> 221782 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9256 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1406	-0-	-113	-0-	118 38	1 3	1250	2	N	-0-					1
02	1344	N	1271	-0-	-73	-0-	105 48	1 3	1118	2	N	-0-					1
03	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	112 52	1 3	1235	2	N	-0-	1	1			-0-
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	109 47	1 3	1202	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1243	-0-	-152	-0-	105 49	1 3	1089	2	N	-0-					-0-
06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	191 65	1 3	1991	2	N	-0-					-0-
07	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	191 94	1 3	1990	2	N	-0-					-0-
08	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	203 92	1 3	1980	2	N	-0-					-0-
09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	193 79	1 3	1888	2	N	-0-					-0-
10	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	197 66	1 3	1981	2	N	-0-					-0-
11	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	210 63	1 3	1910	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 227023 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9415 - 9799

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238426 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 15 RRCID -> 243495 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8812 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245532 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13244 - 15696

01	2728	X	2484	-0-	-244	-0-	41	1	2371	2	N	-0-					1
							72	3									
02	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	43	1	2393	2	N	-0-					1
							102	3									
03	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	44	1	2468	2	N	-0-	1	1			-0-
							103	3									
04	2460	X	2440	-0-	-20	-0-	38	1	2312	2	N	-0-					-0-
							90	3									
05	2821	X	2371	-0-	-450	-0-	39	1	2232	2	N	-0-					-0-
							100	3									
06	2730	X	2040	-0-	-690	-0-	33	1	1944	2	N	-0-					-0-
							63	3									
07	2821	X	2286	-0-	-535	-0-	38	1	2147	2	N	-0-					-0-
							101	3									
08	2604	X	2284	-0-	-320	-0-	39	1	2145	2	N	-0-					-0-
							100	3									
09	2430	X	2153	-0-	-277	-0-	37	1	2031	2	N	-0-					-0-
							85	3									
10	2356	X	2301	-0-	-55	-0-	39	1	2188	2	N	1					1
							73	3	1	9							
11	2220	X	2211	-0-	-9	-0-	39	1	2102	2	N	-0-					1
							70	3									
12	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

USA WELL #: 3014 RRCID -> 245538 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 10180

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 248122 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13492 - 14630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 18 RRCID -> 248407 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 16640 PERF.12700 - 13800

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 2016 RRCID -> 254724 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9314 - 10422

01	558 N	532	-0-	-26	-0-	45 14	1 3	473	2	N	-0-			-0-
02	504 N	476	-0-	-28	-0-	39 18	1 3	419	2	N	-0-			-0-
03	558 N	525	-0-	-33	-0-	42 19	1 3	464	2	N	-0-			-0-
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	41 18	1 3	453	2	N	-0-			-0-
05	527 N	513	-0-	-14	-0-	43 20	1 3	450	2	N	-0-			-0-
06	510 N	492	-0-	-18	-0-	42 14	1 3	436	2	N	-0-			-0-
07	527 N	503	-0-	-24	-0-	42 21	1 3	440	2	N	-0-			-0-
08	527 N	502	-0-	-25	-0-	45 20	1 3	437	2	N	-0-			-0-
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	45 18	1 3	436	2	N	-0-			-0-
10	496 N	492	-0-	-4	-0-	43 14	1 3	435	2	N	-0-			-0-
11	480 N	472	-0-	-8	-0-	45 14	1 3	413	2	N	-0-			-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-USA GAS UNIT C. WELL #: 13 RRCID -> 274929 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13287 PERF. 9832 - 9878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3317	-0-	-713	-0-	55	1	3165	2	N	-0-					2
							97	3									
02	3136	X	3032	-0-	-104	-0-	51	1	2859	2	N	-0-					2
							122	3									
03	3441	X	3015	-0-	-426	-0-	50	1	2846	2	N	-0-	2	1			-0-
							119	3									
04	3330	X	2718	-0-	-612	-0-	43	1	2575	2	N	-0-					-0-
							100	3									
05	3441	X	2739	-0-	-702	-0-	45	1	2578	2	N	-0-					-0-
							116	3									
06	3240	X	2757	-0-	-483	-0-	44	1	2628	2	N	-0-					-0-
							85	3									
07	3348	X	2604	-0-	-744	-0-	43	1	2446	2	N	-0-					-0-
							115	3									
08	3007	X	2523	-0-	-484	-0-	43	1	2369	2	N	1					1
							110	3	1	9							
09	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	56	1	3071	2	N	-0-					1
							129	3									
10	2852	X	2554	-0-	-298	-0-	44	1	2429	2	N	-0-					1
							81	3									
11	2760	X	2357	-0-	-403	-0-	42	1	2241	2	N	-0-					1
							74	3									
12	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 275455 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1666	-0-	-101	-0-	28	1	1589	2	N	-0-					1
							49	3									
02	1512	N	1429	-0-	-83	-0-	24	1	1347	2	N	-0-					1
							58	3									
03	1643	N	1512	-0-	-131	-0-	25	1	1427	2	N	-0-	1	1			-0-
							60	3									
04	1620	N	1455	-0-	-165	-0-	23	1	1378	2	N	-0-					-0-
							54	3									
05	1581	N	1400	-0-	-181	-0-	23	1	1318	2	N	-0-					-0-
							59	3									
06	1470	N	1299	-0-	-171	-0-	21	1	1238	2	N	-0-					-0-
							40	3									
07	1519	N	1404	-0-	-115	-0-	23	1	1319	2	N	-0-					-0-
							62	3									
08	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	24	1	1299	2	N	-0-					-0-
							60	3									
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	22	1	1227	2	N	-0-					-0-
							51	3									
10	1395	N	1323	-0-	-72	-0-	23	1	1258	2	N	-0-					-0-
							42	3									
11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	24	1	1283	2	N	-0-					-0-
							43	3									
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-15) 10041 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
USA WELL #: 201 RRCID -> 151284 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 11511 PERF. 9544 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2017 - P/A 05/22/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149151 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10579 - 11284

01	465	N	407	-0-	-58	-0-	165	1	242	2	N	-0-					-0-
02	448	N	284	-0-	-164	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03	465	N	232	-0-	-233	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	390	N	195	-0-	-195	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	310	N	172	-0-	-138	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	210	N	122	-0-	-88	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 156675 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 13634 PERF.10814 - 12246

01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	115	1	169	2	N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	270	N	189	-0-	-81	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	372	N	190	-0-	-182	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	240	N	129	-0-	-111	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157180 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 13798 PERF.11260 - 11818

01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	25	1	37	2	N	-0-					-0-
02	84	N	37	-0-	-47	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160892 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11100 - 11338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2017 - PLUGGED 06/02/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 309 RRCID -> 164868 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 12547 PERF.10008 - 12000

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	12	X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2017 - P/A 05/30/17

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
YZAGUIRRE, J. WELL #: 3 RRCID -> 145122 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12800 PERF.10443 - 11554

01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			-0-
02	308	N	118	-0-	-190	-0-	118	2			N	-0-			-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-			-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
*11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 5 RRCID -> 146219 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10406 - 11884

01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			-0-
02	504	N	203	-0-	-301	-0-	203	2			N	-0-			-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-			-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-			-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
*11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
YZAGUIRRE, J. WELL #: 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
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	308	N	111	-0-	-197	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	364	N	160	-0-	-204	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
YZAGUIRRE, J. WELL #: 11L RRCID -> 151471 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10546 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
02	308	N	198	-0-	-110	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
01	496	N	309	-0-	-187	-0-	5 9	1 3	295	2	N	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	21	2	1	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141853 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10716 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2786	-0-	-4	-0-	46 81	1 3	2659	2	N	-0-					2
02	2492	X	2479	-0-	-13	-0-	42 100	1 3	2337	2	N	-0-					2
03	2759	X	2395	-0-	-364	-0-	40 94	1 3	2261	2	N	-0-	2	1			-0-
04	2700	X	2356	-0-	-344	-0-	37 87	1 3	2232	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2342	-0-	-448	-0-	38 99	1 3	2205	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	2582	-0-	-118	-0-	41 80	1 3	2461	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	1824	-0-	-935	-0-	30 81	1 3	1713	2	N	-0-					-0-
08	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	51 130	1 3	2799 1	2 9	N	1					1
09	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	50 115	1 3	2731	2	N	-0-					1
10	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	67 124	1 3	3727	2	N	-0-					1
11	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	66 117	1 3	3523	2	N	-0-					1
12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	930	N	878	-0-	-52	-0-		15 1 26 3	837	2	N	-0-			-0-
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-		14 1 33 3	782	2	N	-0-			-0-
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-		15 1 36 3	871	2	N	-0-			-0-
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-		14 1 34 3	862	2	N	-0-			-0-
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-		16 1 40 3	890	2	N	-0-			-0-
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-		15 1 29 3	882	2	N	-0-			-0-
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-		16 1 43 3	912	2	N	-0-			-0-
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-		17 1 42 3	911	2	N	-0-			-0-
09	930	N	904	-0-	-26	-0-		16 1 36 3	852	2	N	-0-			-0-
10	961	N	906	-0-	-55	-0-		16 1 29 3	861	2	N	-0-			-0-
11	930	N	860	-0-	-70	-0-		15 1 27 3	818	2	N	-0-			-0-
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 146317 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10175 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	119	-0-	-36	-0-		2 1 3 3	114	2	N	-0-			-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-		2 1 6 3	135	2	N	-0-			-0-
03	155	N	129	-0-	-26	-0-		2 1 5 3	122	2	N	-0-			-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-		2 1 5 3	130	2	N	-0-			-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-		3 1 7 3	154	2	N	-0-			-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-		2 1 4 3	126	2	N	-0-			-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-		2 1 7 3	138	2	N	-0-			-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-		3 1 7 3	142	2	N	-0-			-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-		2 1 6 3	135	2	N	-0-			-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-		2 1 5 3	139	2	N	-0-			-0-
11	150	N	131	-0-	-19	-0-		2 1 4 3	125	2	N	-0-			-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 202 RRCID -> 146320 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10225 - 11070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA GAS UNIT"A" WELL #: B 1 RRCID -> 146903 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 13415 PERF.10225 - 11090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 102 RRCID -> 146926 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 10531

01	5797 X	5043	-0-	-754	-0-	423	1	4483	2	N	-0-				3
						137	3								
02	T. A.	4410	-0-	4410	4410	365	1	3879	2	N	-0-				3
						166	3								
03	T. A.	4386	-0-	4386	8796	350	1	3874	2	N	-0-	3	1		-0-
						162	3								
04	T. A.	5618	-0-	5618	14414	452	1	4972	2	N	-0-				-0-
						194	3								
05	20493 X	6079	-0-	-14414	-0-	512	1	5327	2	N	-0-				-0-
						240	3								
06	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	512	1	5321	2	N	1				1
						173	3	1	9						
07	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	488	1	5090	2	N	-0-				1
						240	3								
08	6045 X	5963	-0-	-82	-0-	531	1	5191	2	N	-0-				1
						241	3								
09	5850 X	5653	-0-	-197	-0-	504	1	4942	2	N	-0-				1
						207	3								
10	6045 X	5583	-0-	-462	-0-	491	1	4928	2	N	-0-				1
						164	3								
11	5850 X	5627	-0-	-223	-0-	540	1	4924	2	N	-0-				1
						163	3								
12	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 60,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 147062 COMPL. DATE 09/04/1993 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10307 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147598 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10896 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147761 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11334 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	45 79	1 3	2589	2	N	-0-					1
02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	40 95	1 3	2223	2	N	-0-					1
03	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	44 105	1 3	2503	2	N	-0-	1	1			-0-
04	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	40 94	1 3	2403	2	N	-0-					-0-
05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	39 102	1 3	2261	2	N	-0-					-0-
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	33 65	1 3	1988	2	N	-0-					-0-
07	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	35 94	1 3	1983	2	N	-0-					-0-
08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	38 96	1 3	2080	2	N	-0-					-0-
09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	29 67	1 3	1597	2	N	-0-					-0-
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	28 51	1 3	1530	2	N	-0-					-0-
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	23 40	1 3	1213	2	N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 204 RRCID -> 148252 COMPL. DATE 02/05/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9898 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	68	1	720	2	N	-0-					-0-
							22	3									
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	39	1	418	2	N	-0-					-0-
							18	3									
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	63	1	696	2	N	-0-					-0-
							29	3									
04	780	N	712	-0-	-68	-0-	57	1	630	2	N	-0-					-0-
							25	3									
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	50	1	517	2	N	-0-					-0-
							23	3									
06	750	N	313	-0-	-437	-0-	27	1	277	2	N	-0-					-0-
							9	3									
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	73	1	758	2	N	-0-					-0-
							36	3									
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	59	1	573	2	N	-0-					-0-
							27	3									
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	53	1	524	2	N	-0-					-0-
							22	3									
10	868	N	444	-0-	-424	-0-	39	1	392	2	N	-0-					-0-
							13	3									
11	630	N	284	-0-	-346	-0-	27	1	249	2	N	-0-					-0-
							8	3									
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 148278 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10211 - 11000

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 205 RRCID -> 148493 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9952 - 19656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 150895 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 10064

01	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	39	1	2238	2	N	-0-					2
							68	3									
02	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	38	1	2131	2	N	-0-					2
							91	3									
03	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	42	1	2397	2	N	-0-	2	1			-0-
							100	3									
04	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	40	1	2388	2	N	-0-					-0-
							93	3									
05	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	41	1	2363	2	N	-0-					-0-
							106	3									
06	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	40	1	2367	2	N	-0-					-0-
							77	3									
07	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	44	1	2492	2	N	-0-					-0-
							118	3									
08	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	45	1	2474	2	N	1					1
							115	3	1	9							
09	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	44	1	2400	2	N	-0-					1
							101	3									
10	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	43	1	2398	2	N	-0-					1
							80	3									
11	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	42	1	2227	2	N	-0-					1
							74	3									
12	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151149 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 11402

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 151327 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764						N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764						N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764						N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764						N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764						N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764						N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764						N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764						N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764						N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764						N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764						N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 107 RRCID -> 151749 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10995 - 11888

01	10021	X	10021	-0-	-0-	-0-	840	1	8908	2	N	1						5
							272	3	1	9								
02	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	782	1	8303	2	N	-0-						5
							355	3										
03	9641	X	9496	-0-	-145	-0-	758	1	8388	2	N	-0-	5	1				-0-
							350	3										
04	9690	X	9654	-0-	-36	-0-	776	1	8545	2	N	-0-						-0-
							333	3										
05	10261	X	10049	-0-	-212	-0-	846	1	8807	2	N	-0-						-0-
							396	3										
06	9930	X	8734	-0-	-1196	-0-	744	1	7738	2	N	1						1
							251	3	1	9								
07	10261	X	9581	-0-	-680	-0-	804	1	8382	2	N	-0-						1
							395	3										
08	10044	X	8845	-0-	-1199	-0-	788	1	7699	2	N	1						2
							357	3	1	9								
09	9720	X	8479	-0-	-1241	-0-	756	1	7412	2	N	-0-						2
							311	3										
10	10044	X	10005	-0-	-39	-0-	878	1	8819	2	N	14	14	8				2
							293	3	15	9								
11	9270	X	8462	-0-	-808	-0-	812	1	7404	2	N	-0-						2
							246	3										
12	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 102,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 152728 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	4	1	222	2	N	-0-					-0-
							7	3									
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	4	1	207	2	N	-0-					-0-
							9	3									
03	279	N	207	-0-	-72	-0-	3	1	196	2	N	-0-					-0-
							8	3									
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	4	1	231	2	N	-0-					-0-
							9	3									
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	6	1	343	2	N	-0-					-0-
							15	3									
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	5	1	311	2	N	-0-					-0-
							10	3									
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	6	1	335	2	N	-0-					-0-
							16	3									
08	372	N	241	-0-	-131	-0-	4	1	226	2	N	-0-					-0-
							11	3									
09	330	N	183	-0-	-147	-0-	3	1	173	2	N	-0-					-0-
							7	3									
10	372	N	272	-0-	-100	-0-	5	1	258	2	N	-0-					-0-
							9	3									
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	4	1	226	2	N	-0-					-0-
							8	3									
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 3 RRCID -> 153276 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10000 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	128	X	128	-0-	-0-	-0-	2	1	121	2	N	-0-					-0-
							5	3									
03	82	X	82	-0-	-0-	-0-	1	1	78	2	N	-0-					-0-
							3	3									
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	1	1	75	2	N	-0-					-0-
							3	3									
05	155	N	109	-0-	-46	-0-	2	1	102	2	N	-0-					-0-
							5	3									
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	1	1	54	2	N	-0-					-0-
							2	3									
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	2	1	107	2	N	-0-					-0-
							5	3									
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	2	1	122	2	N	-0-					-0-
							6	3									
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	79	2	N	-0-					-0-
							3	3									
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	3	1	141	2	N	-0-					-0-
							5	3									
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	2	1	113	2	N	-0-					-0-
							4	3									
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE PARK WELL #: 4 RRCID -> 155287 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 304 RRCID -> 156048 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 9192 - 10822

01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	23	1	247	2	N	-0-					-0-
							8	3									
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	16	1	166	2	N	-0-					-0-
							7	3									
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	14	1	152	2	N	-0-					-0-
							6	3									
04	270	N	147	-0-	-123	-0-	12	1	130	2	N	-0-					-0-
							5	3									
05	217	N	150	-0-	-67	-0-	13	1	131	2	N	-0-					-0-
							6	3									
06	180	N	143	-0-	-37	-0-	12	1	127	2	N	-0-					-0-
							4	3									
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	19	1	199	2	N	-0-					-0-
							9	3									
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	11	1	111	2	N	-0-					-0-
							5	3									
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	20	1	192	2	N	-0-					-0-
							8	3									
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	19	1	189	2	N	-0-					-0-
							6	3									
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	148	2	N	-0-					-0-
							5	3									
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156458 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.10770 - 11307

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 156522 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10298 - 11102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 109 RRCID -> 157188 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. 9697 - 11251

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	803 260	1 3	8516 1	2 9	N	1					3
02	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	854 387	1 3	9068	2	N	-0-					3
03	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	845 391	1 3	9352	2	N	-0-	3	1			-0-
04	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	911 391	1 3	10023	2	N	-0-					-0-
05	11408	X	10805	-0-	-603	-0-	909 426	1 3	9470	2	N	-0-					-0-
06	11040	X	10023	-0-	-1017	-0-	854 288	1 3	8880 1	2 9	N	1					1
07	11439	X	10268	-0-	-1171	-0-	861 424	1 3	8983	2	N	-0-					1
08	11439	X	10632	-0-	-807	-0-	948 429	1 3	9254 1	2 9	N	1					2
09	11070	X	10123	-0-	-947	-0-	903 371	1 3	8849	2	N	-0-					2
10	10819	X	10220	-0-	-599	-0-	897 300	1 3	9013 10	2 9	N	9	9	8			2
11	10290	X	9588	-0-	-702	-0-	921 278	1 3	8389	2	N	-0-					2
12	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14047 PERF.11192 - 11472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 158363 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10618 - 10899

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 305 RRCID -> 159483 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10489 - 11558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	661	-0-	-300	-0-	55 18	1 3	588	2	N	-0-					-0-
02	896	N	576	-0-	-320	-0-	48 22	1 3	506	2	N	-0-					-0-
03	682	N	631	-0-	-51	-0-	50 23	1 3	558	2	N	-0-					-0-
04	630	N	619	-0-	-11	-0-	50 21	1 3	548	2	N	-0-					-0-
05	651	N	628	-0-	-23	-0-	53 25	1 3	550	2	N	-0-					-0-
06	600	N	594	-0-	-6	-0-	51 17	1 3	526	2	N	-0-					-0-
07	651	N	587	-0-	-64	-0-	49 24	1 3	514	2	N	-0-					-0-
08	620	N	610	-0-	-10	-0-	54 25	1 3	531	2	N	-0-					-0-
09	600	N	539	-0-	-61	-0-	48 20	1 3	471	2	N	-0-					-0-
10	589	N	390	-0-	-199	-0-	34 11	1 3	345	2	N	-0-					-0-
11	600	N	146	-0-	-454	-0-	14 4	1 3	128	2	N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160888 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 161075 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10558 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	4	1	226	2	N	-0-					-0-
							7	3									
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	5	1	281	2	N	-0-					-0-
							12	3									
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	4	1	236	2	N	-0-					-0-
							10	3									
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	5	1	288	2	N	-0-					-0-
							11	3									
05	341	N	299	-0-	-42	-0-	5	1	281	2	N	-0-					-0-
							13	3									
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	5	1	305	2	N	-0-					-0-
							10	3									
07	310	N	248	-0-	-62	-0-	4	1	233	2	N	-0-					-0-
							11	3									
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	5	1	285	2	N	-0-					-0-
							13	3									
09	330	N	276	-0-	-54	-0-	5	1	260	2	N	-0-					-0-
							11	3									
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	4	1	219	2	N	-0-					-0-
							7	3									
11	300	N	211	-0-	-89	-0-	4	1	200	2	N	-0-					-0-
							7	3									
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161774 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 105 RRCID -> 161980 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12210 - 12408

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
01	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-		187	1	1987	2	N	1					1
								61	3	1	9							
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-		56	1	600	2	N	-0-					1
								26	3									
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-		54	1	601	2	N	-0-	1	1			-0-
								25	3									
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-		59	1	647	2	N	-0-					-0-
								25	3									
05	682	N	643	-0-	-39	-0-		54	1	564	2	N	-0-					-0-
								25	3									
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-		66	1	687	2	N	-0-					-0-
								22	3									
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-		62	1	642	2	N	-0-					-0-
								30	3									
08	651	N	204	-0-	-447	-0-		18	1	178	2	N	-0-					-0-
								8	3									
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-						N	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-						N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-						N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

USA WELL #: 301 RRCID -> 163795 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9408 - 11184

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
01	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-		159	1	1687	2	N	-0-					1
								52	3									
02	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-		141	1	1502	2	N	-0-					1
								64	3									
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-		152	1	1678	2	N	-0-	1	1			-0-
								70	3									
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-		150	1	1651	2	N	-0-					-0-
								64	3									
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-		161	1	1679	2	N	-0-					-0-
								76	3									
06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-		158	1	1646	2	N	-0-					-0-
								53	3									
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-		159	1	1656	2	N	-0-					-0-
								78	3									
08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-		172	1	1679	2	N	-0-					-0-
								78	3									
09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-		163	1	1597	2	N	-0-					-0-
								67	3									
10	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-		165	1	1655	2	N	-0-					-0-
								55	3									
11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-		176	1	1608	2	N	-0-					-0-
								53	3									
12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 164039 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10418 - 11638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2258	N	2258	-0-	-0-		-0-		38 1 66 3	2154	2	N	-0-					1
02	2161	N	2161	-0-	-0-		-0-		37 1 87 3	2037	2	N	-0-					1
03	2209	N	2209	-0-	-0-		-0-		37 1 87 3	2085	2	N	-0-	1	1			-0-
04	2167	N	2167	-0-	-0-		-0-		34 1 80 3	2053	2	N	-0-					-0-
05	2199	N	2199	-0-	-0-		-0-		36 1 93 3	2070	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	2130	-0-	-0-		-0-		34 1 66 3	2030	2	N	-0-					-0-
07	2200	N	2200	-0-	-0-		-0-		37 1 97 3	2066	2	N	-0-					-0-
08	2021	N	2021	-0-	-0-		-0-		35 1 88 3	1898	2	N	-0-					-0-
09	2115	N	2115	-0-	-0-		-0-		36 1 84 3	1995	2	N	-0-					-0-
10	2110	N	2110	-0-	-0-		-0-		36 1 67 3	2007	2	N	-0-					-0-
11	1617	N	1617	-0-	-0-		-0-		29 1 51 3	1537	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	-0-	-0-	-1581		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 164045 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11904 - 13148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	652	N	652	-0-	-0-		-0-		11 1 19 3	622	2	N	-0-					-0-
02	582	N	582	-0-	-0-		-0-		10 1 23 3	549	2	N	-0-					-0-
03	651	N	636	-0-	-15		-0-		11 1 25 3	600	2	N	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-		-0-		10 1 24 3	605	2	N	-0-					-0-
05	651	N	616	-0-	-35		-0-		10 1 26 3	580	2	N	-0-					-0-
06	630	N	612	-0-	-18		-0-		10 1 19 3	583	2	N	-0-					-0-
07	651	N	628	-0-	-23		-0-		10 1 28 3	590	2	N	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0-		-0-		11 1 27 3	585	2	N	-0-					-0-
09	618	N	618	-0-	-0-		-0-		11 1 24 3	583	2	N	-0-					-0-
10	647	N	647	-0-	-0-		-0-		11 1 20 3	616	2	N	-0-					-0-
11	600	N	599	-0-	-1		-0-		11 1 19 3	569	2	N	-0-					-0-
12	651	N	-0-	-0-	-651		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164363 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13040 - 13130

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164378 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.11714 - 11758

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 108 RRCID -> 164900 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9466 - 11210

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	54	1	572	2	N	-0-					-0-
							17	3									
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	48	1	506	2	N	-0-					-0-
							22	3									
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	50	1	551	2	N	-0-					-0-
							23	3									
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	48	1	528	2	N	-0-					-0-
							21	3									
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	54	1	559	2	N	-0-					-0-
							25	3									
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	52	1	542	2	N	-0-					-0-
							18	3									
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	53	1	551	2	N	-0-					-0-
							26	3									
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	55	1	541	2	N	-0-					-0-
							25	3									
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	52	1	513	2	N	-0-					-0-
							22	3									
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	53	1	529	2	N	-0-					-0-
							18	3									
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	39	1	352	2	N	-0-					-0-
							12	3									
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 13 RRCID -> 167830 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 13287 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168760 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10459 - 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170743 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.10282 - 10334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171530 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12026 - 12186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172360 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.11725 - 11742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 173642 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12643 - 13053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 1010 RRCID -> 175963 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11686 - 12479

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	6748	-0-	-847	-0-	566 183	1 3	5999	2	N	-0-					3
02	6860	X	6029	-0-	-831	-0-	499 226	1 3	5304	2	N	-0-					3
03	7223	X	5220	-0-	-2003	-0-	417 193	1 3	4610	2	N	-0-	3	1			-0-
04	6990	X	5446	-0-	-1544	-0-	438 188	1 3	4820	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	6988	-0-	-49	-0-	588 276	1 3	6124	2	N	-0-					-0-
06	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	578 195	1 3	6010 1	2 9	N	1					1
07	6665	X	6630	-0-	-35	-0-	556 274	1 3	5800	2	N	-0-					1
08	6975	X	5453	-0-	-1522	-0-	486 220	1 3	4747	2	N	-0-					1
09	6780	X	5337	-0-	-1443	-0-	476 196	1 3	4665	2	N	-0-					1
10	7006	X	6228	-0-	-778	-0-	547 183	1 3	5497 1	2 9	N	1	1	8			1
11	6780	X	6555	-0-	-225	-0-	629 190	1 3	5736	2	N	-0-					1
12	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 176089 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11466 - 11870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176822 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.12550 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178098 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF.10436 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178110 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 9760 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178480 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.11259 - 11836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182937 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10602 - 10877

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 3011 RRCID -> 183160 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9093 - 10742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	278 90	1 3	2943	2	N	-0-					2
02	3220	X	2958	-0-	-262	-0-	245 111	1 3	2602	2	N	-0-					2
03	3565	X	3243	-0-	-322	-0-	259 120	1 3	2864	2	N	-0-	2	1			-0-
04	3450	X	3054	-0-	-396	-0-	246 105	1 3	2703	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	3252	-0-	-65	-0-	274 128	1 3	2850	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	3130	-0-	-80	-0-	267 90	1 3	2773	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	2949	-0-	-337	-0-	247 122	1 3	2580	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	3151	-0-	-104	-0-	281 127	1 3	2742 1	2 9	N	1					1
09	3150	X	2896	-0-	-254	-0-	258 106	1 3	2532	2	N	-0-					1
10	3255	X	3082	-0-	-173	-0-	271 90	1 3	2718 3	2 9	N	3	3	8			1
11	3120	X	2887	-0-	-233	-0-	277 84	1 3	2526	2	N	-0-					1
12	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 3013 RRCID -> 186580 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11122 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 207 RRCID -> 223301 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13873 PERF.10390 - 11346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14632	X	14500	-0-	-132	-0-	1216	1	12890	2	N	-0-					7
							394	3									
02	13496	X	13140	-0-	-356	-0-	1088	1	11558	2	N	-0-					7
							494	3									
03	14942	X	14443	-0-	-499	-0-	1153	1	12756	2	N	1	7	1			1
							533	3	1	9							
04	14460	X	14080	-0-	-380	-0-	1132	1	12462	2	N	-0-					1
							486	3									
05	14539	X	14374	-0-	-165	-0-	1210	1	12597	2	N	-0-					1
							567	3									
06	14070	X	13881	-0-	-189	-0-	1183	1	12299	2	N	-0-					1
							399	3									
07	14539	X	14249	-0-	-290	-0-	1195	1	12466	2	N	-0-					1
							588	3									
08	14539	X	14273	-0-	-266	-0-	1272	1	12424	2	N	1					2
							576	3	1	9							
09	14070	X	13559	-0-	-511	-0-	1209	1	11852	2	N	1					3
							497	3	1	9							
10	14384	X	14125	-0-	-259	-0-	1239	1	12443	2	N	26	26	8			3
							414	3	29	9							
11	13890	X	13756	-0-	-134	-0-	1321	1	12036	2	N	-0-					3
							399	3									
12	14260	X	-0-	-0-	-14260	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

USA WELL #: 2015 RRCID -> 228708 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9710 - 10570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 1013 RRCID -> 228960 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12568 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 230249 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10340 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238425 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 238442 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 13338 PERF.10438 - 13088

01	310	N	259	-0-	-51	-0-	4 8	1 3	247	2	N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	3 8	1 3	188	2	N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	4 9	1 3	210	2	N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	4 9	1 3	234	2	N	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	3 9	1 3	201	2	N	-0-					-0-
06	210	N	171	-0-	-39	-0-	3 5	1 3	163	2	N	-0-					-0-
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	4 10	1 3	222	2	N	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	4 9	1 3	202	2	N	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	3 8	1 3	187	2	N	-0-					-0-
10	248	N	183	-0-	-65	-0-	3 6	1 3	174	2	N	-0-					-0-
11	210	N	171	-0-	-39	-0-	3 5	1 3	163	2	N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 4 RRCID -> 241689 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11430 - 11440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	111	-0-	-199	-0-	2	1	106	2	N	-0-					-0-
							3	3									
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	2	1	106	2	N	-0-					-0-
							5	3									
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	90	2	N	-0-					-0-
							4	3									
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	2	1	96	2	N	-0-					-0-
							4	3									
05	124	N	83	-0-	-41	-0-	1	1	78	2	N	-0-					-0-
							4	3									
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	1	1	79	2	N	-0-					-0-
							3	3									
07	93	N	38	-0-	-55	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
							2	3									
08	93	N	37	-0-	-56	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
							2	3									
09	90	N	45	-0-	-45	-0-	1	1	42	2	N	-0-					-0-
							2	3									
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	56	2	N	-0-					-0-
							2	3									
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	73	2	N	-0-					-0-
							2	3									
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 15 RRCID -> 243489 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8812 - 10530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	8868	-0-	-773	-0-	744	1	7883	2	N	-0-					5
							241	3									
02	8568	X	7913	-0-	-655	-0-	655	1	6961	2	N	-0-					5
							297	3									
03	9486	X	8442	-0-	-1044	-0-	674	1	7457	2	N	-0-	5	1			-0-
							311	3									
04	8580	X	8172	-0-	-408	-0-	657	1	7233	2	N	-0-					-0-
							282	3									
05	8866	X	8202	-0-	-664	-0-	690	1	7189	2	N	-0-					-0-
							323	3									
06	8580	X	8060	-0-	-520	-0-	687	1	7140	2	N	1					1
							232	3	1	9							
07	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	797	1	8309	2	N	-0-					1
							392	3									
08	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	827	1	8073	2	N	1					2
							375	3	1	9							
09	8160	X	8157	-0-	-3	-0-	727	1	7131	2	N	-0-					2
							299	3									
10	9486	X	8267	-0-	-1219	-0-	725	1	7283	2	N	15	15	8			2
							242	3	17	9							
11	9180	X	8869	-0-	-311	-0-	852	1	7760	2	N	-0-					2
							257	3									
12	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 244199 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.12920 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17589	X	17589	-0-	-0-	-0-	293	1	16782	2	N	1					10
							513	3	1	9							
02	16408	X	15161	-0-	-1247	-0-	257	1	14294	2	N	-0-					10
							610	3									
03	22257	X	22257	-0-	-0-	-0-	371	1	21008	2	N	1	10	1			1
							877	3	1	9							
04	17580	X	17261	-0-	-319	-0-	271	1	16353	2	N	-0-					1
							637	3									
05	17577	X	11493	-0-	-6084	-0-	188	1	10818	2	N	-0-					1
							487	3									
06	20010	X	13705	-0-	-6305	-0-	219	1	13061	2	N	1					2
							424	3	1	9							
07	20677	X	10529	-0-	-10148	-0-	175	1	9888	2	N	-0-					2
							466	3									
08	20677	X	13162	-0-	-7515	-0-	226	1	12361	2	N	1					3
							574	3	1	9							
09	17250	X	11942	-0-	-5308	-0-	205	1	11264	2	N	-0-					3
							473	3									
10	14972	X	14972	-0-	-0-	-0-	257	1	14241	2	N	-0-					3
							474	3									
11	16745	X	16745	-0-	-0-	-0-	298	1	15919	2	N	-0-					3
							528	3									
12	13175	X	-0-	-0-	-13175	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245534 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14266 - 14480

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 246007 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10356 - 10788

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 14ST RRCID -> 251203 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10714 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
							1	3									
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	N	-0-					-0-
							2	3									
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	28	2	1	3	N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
							1	3									
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	1	1	43	2	N	-0-					-0-
							1	3									
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
							2	3									
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
							2	3									
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	21	2	1	3	N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	N	-0-					-0-
							2	3									
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	N	-0-					-0-
							1	3									
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 151021 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12402 - 12426

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	Y	-0-					-0-
02	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANTERA OPERATING, LLC 129692
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160890 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 14230 PERF. 9779 - 13128

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2017 - PLUGGED 06/02/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 154706 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11947 - 13006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 139825 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 17290 PERF.11990 - 13094

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE PARK WELL #: 1 RRCID -> 143937 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11282 - 12550

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145774 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10015 - 12149

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	99	2	N	-0-					-0-
							3	3									
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	87	2	N	-0-					-0-
							4	3									
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	47	2	N	-0-					-0-
							2	3									
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	2	1	112	2	N	-0-					-0-
							4	3									
05	93	N	46	-0-	-47	-0-	1	1	43	2	N	-0-					-0-
							2	3									
06	60	N	18	-0-	-42	-0-	17	2	1	3	N	-0-					-0-
07	124	N	16	-0-	-108	-0-	15	2	1	3	N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	26	2	1	3	N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	21	2	1	3	N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
							1	3									
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 147406 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.10681 - 10840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	10065	-0-	-475	-0-	168	1	9603	2	N	-0-					5
							294	3									
02	9268	X	9094	-0-	-174	-0-	154	1	8574	2	N	-0-					5
							366	3									
03	10385	X	9798	-0-	-587	-0-	164	1	9248	2	N	-0-	5	1			-0-
							386	3									
04	10050	X	8927	-0-	-1123	-0-	140	1	8457	2	N	-0-					-0-
							330	3									
05	10385	X	9983	-0-	-402	-0-	164	1	9396	2	N	-0-					-0-
							423	3									
06	9750	X	8940	-0-	-810	-0-	143	1	8519	2	N	1					1
							277	3	1	9							
07	10075	X	9279	-0-	-796	-0-	154	1	8714	2	N	-0-					1
							411	3									
08	9982	X	9141	-0-	-841	-0-	157	1	8585	2	N	1					2
							398	3	1	9							
09	9660	X	8263	-0-	-1397	-0-	142	1	7794	2	N	-0-					2
							327	3									
10	9982	X	9835	-0-	-147	-0-	169	1	9355	2	N	-0-					2
							311	3									
11	8970	X	8586	-0-	-384	-0-	153	1	8162	2	N	-0-					2
							271	3									
12	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-		1 1 2 3	66	2	N	-0-			-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-		1 1 3 3	73	2	N	-0-			-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-		2 1 4 3	100	2	N	-0-			-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-		1 1 3 3	76	2	N	-0-			-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-		1 1 3 3	65	2	N	-0-			-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-		2 1 3 3	98	2	N	-0-			-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-		2 1 5 3	113	2	N	-0-			-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-		3 1 7 3	150	2	N	-0-			-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-		1 1 3 3	77	2	N	-0-			-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-		3 1 5 3	142	2	N	-0-			-0-
11	150	N	107	-0-	-43	-0-		2 1 3 3	102	2	N	-0-			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 149379 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12763 PERF.10188 - 12272

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE PARK WELL #: 2 RRCID -> 150386 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10190 - 11967

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1190	-0-	-360	-0-	20	1	1135	2	N	-0-					1
							35	3									
02	1176	N	1107	-0-	-69	-0-	19	1	1043	2	N	-0-					1
							45	3									
03	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	21	1	1169	2	N	-0-	1	1			-0-
							49	3									
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	20	1	1192	2	N	-0-					-0-
							46	3									
05	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	19	1	1092	2	N	-0-					-0-
							49	3									
06	1200	N	1125	-0-	-75	-0-	18	1	1072	2	N	-0-					-0-
							35	3									
07	1302	N	966	-0-	-336	-0-	16	1	907	2	N	-0-					-0-
							43	3									
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	21	1	1130	2	N	-0-					-0-
							52	3									
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	20	1	1081	2	N	-0-					-0-
							45	3									
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	17	1	965	2	N	-0-					-0-
							32	3									
11	1170	N	988	-0-	-182	-0-	18	1	939	2	N	-0-					-0-
							31	3									
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 150587 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10150 - 12148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	64	1	3648	2	N	-0-					2
							111	3									
02	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	60	1	3364	2	N	-0-					2
							144	3									
03	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	67	1	3798	2	N	-0-	2	1			-0-
							159	3									
04	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	60	1	3610	2	N	-0-					-0-
							141	3									
05	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	65	1	3727	2	N	-0-					-0-
							168	3									
06	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	59	1	3506	2	N	-0-					-0-
							114	3									
07	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	64	1	3626	2	N	-0-					-0-
							171	3									
08	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	69	1	3764	2	N	1					1
							175	3	1	9							
09	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	65	1	3559	2	N	-0-					1
							149	3									
10	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	62	1	3435	2	N	-0-					1
							114	3									
11	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	62	1	3287	2	N	-0-					1
							109	3									
12	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151735 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11898 - 12184

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
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-		14 1 24 3	799	2	N	-0-			-0-
02	1036	N	712	-0-	-324	-0-		12 1 29 3	671	2	N	-0-			-0-
03	930	N	758	-0-	-172	-0-		13 1 30 3	715	2	N	-0-			-0-
04	810	N	661	-0-	-149	-0-		10 1 24 3	627	2	N	-0-			-0-
05	775	N	675	-0-	-100	-0-		11 1 29 3	635	2	N	-0-			-0-
06	720	N	682	-0-	-38	-0-		11 1 21 3	650	2	N	-0-			-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-		12 1 31 3	663	2	N	-0-			-0-
08	682	N	635	-0-	-47	-0-		11 1 28 3	596	2	N	-0-			-0-
09	690	N	415	-0-	-275	-0-		7 1 16 3	392	2	N	-0-			-0-
10	713	N	557	-0-	-156	-0-		10 1 18 3	529	2	N	-0-			-0-
11	600	N	216	-0-	-384	-0-		4 1 7 3	205	2	N	-0-			-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 153599 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 13338 PERF.11235 - 12430

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 153741 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11686 - 12314

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 153909 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10298 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	6585	-0-	-700	-0-	110	1	6283	2	N	-0-					4
							192	3									
02	6272	X	5676	-0-	-596	-0-	96	1	5352	2	N	-0-					4
							228	3									
03	6634	X	5808	-0-	-826	-0-	97	1	5482	2	N	-0-	4	1			-0-
							229	3									
04	6360	X	5904	-0-	-456	-0-	93	1	5593	2	N	-0-					-0-
							218	3									
05	6572	X	5773	-0-	-799	-0-	95	1	5434	2	N	-0-					-0-
							244	3									
06	6360	X	6058	-0-	-302	-0-	97	1	5773	2	N	1					1
							187	3	1	9							
07	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	105	1	5922	2	N	-0-					1
							279	3									
08	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	107	1	5870	2	N	-0-					1
							272	3									
09	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	105	1	5749	2	N	-0-					1
							241	3									
10	6293	X	6249	-0-	-44	-0-	107	1	5943	2	N	1					2
							198	3	1	9							
11	6090	X	5937	-0-	-153	-0-	106	1	5644	2	N	-0-					2
							187	3									
12	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

USA WELL #: 103 RRCID -> 154133 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12076 - 12116

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 154916 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 13253 PERF.11997 - 12294

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 155297 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.11880 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156459 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.11656 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 156581 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12594

01	1302	N	1070	-0-	-232	-0-	18	1	1021	2	N	-0-								1
							31	3												
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	20	1	1105	2	N	-0-								1
							47	3												
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	20	1	1131	2	N	-0-	1	1						-0-
							47	3												
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	18	1	1076	2	N	-0-								-0-
							42	3												
05	1302	N	1181	-0-	-121	-0-	19	1	1112	2	N	-0-								-0-
							50	3												
06	1170	N	860	-0-	-310	-0-	14	1	819	2	N	-0-								-0-
							27	3												
07	1178	N	924	-0-	-254	-0-	15	1	868	2	N	-0-								-0-
							41	3												
08	1178	N	1088	-0-	-90	-0-	19	1	1022	2	N	-0-								-0-
							47	3												
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	15	1	844	2	N	-0-								-0-
							35	3												
10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	17	1	940	2	N	-0-								-0-
							31	3												
11	1050	N	907	-0-	-143	-0-	16	1	862	2	N	-0-								-0-
							29	3												
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-								-0-

TOTAL GAS PROD: 11,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156967 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12346 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE PARK WELL #: 7 RRCID -> 156989 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 13861 PERF. 9355 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	64 112	1 3	3673	2	N	-0-					2
02	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	57 135	1 3	3172	2	N	-0-					2
03	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	64 151	1 3	3621	2	N	-0-	2	1			-0-
04	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	60 140	1 3	3597	2	N	-0-					-0-
05	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	61 158	1 3	3510	2	N	-0-					-0-
06	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	53 103	1 3	3173	2	N	-0-					-0-
07	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	61 163	1 3	3466	2	N	-0-					-0-
08	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	63 158	1 3	3416 1	2 9	N	1					1
09	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	61 140	1 3	3331	2	N	-0-					1
10	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	63 117	1 3	3521	2	N	-0-					1
11	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	73 129	1 3	3880	2	N	-0-					1
12	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

USA WELL #: 109 RRCID -> 157345 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14047 PERF.11998 - 12454

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 158352 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10618 - 11920

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	49 1 86 3	2823 2 1 9	N	1			2
02	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	47 1 112 3	2635 2	N	-0-			2
03	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	49 1 115 3	2751 2	N	-0-	2 1		-0-
04	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	47 1 109 3	2808 2	N	-0-			-0-
05	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	45 1 116 3	2589 2	N	-0-			-0-
06	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	43 1 84 3	2574 2	N	-0-			-0-
07	2982 N	2982	-0-	-0-	-0-	50 1 132 3	2800 2	N	-0-			-0-
08	3100 N	3102	-0-	2	2	53 1 135 3	2913 2 1 9	N	1			1
09	3000 N	4445	-0-	1445	1447	76 1 176 3	4193 2	N	-0-			1
10	3100 N	3781	-0-	681	2128	65 1 120 3	3596 2	N	-0-			1
11	3000 N	2914	-0-	-86	2042	52 1 92 3	2770 2	N	-0-			1
*12	2042 X	-0-	-0-	-2042	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 164043 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 13960 PERF.13110 - 13148

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A.GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164364 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13454 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164380 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.12024 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167809 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 15216 PERF.11857 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 13 RRCID -> 167829 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 13287 PERF.11476 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168761 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11334 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170742 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.11294 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171514 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12652 - 12794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 172267 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12130 - 12294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172361 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.12038 - 12228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173043 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14447 PERF.11860 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176823 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13128 - 13135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178096 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9700 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	10136	-0-	-497	-0-	850	1	9011	2	N	-0-					5
							275	3									
02	9604	X	9206	-0-	-398	-0-	762	1	8098	2	N	-0-					5
							346	3									
03	10633	X	10004	-0-	-629	-0-	798	1	8837	2	N	-0-	5	1			-0-
							369	3									
04	10110	X	9726	-0-	-384	-0-	782	1	8609	2	N	-0-					-0-
							335	3									
05	10199	X	10083	-0-	-116	-0-	849	1	8836	2	N	-0-					-0-
							398	3									
06	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	842	1	8753	2	N	1					1
							284	3	1	9							
07	10199	X	10179	-0-	-20	-0-	854	1	8905	2	N	-0-					1
							420	3									
08	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	915	1	8932	2	N	1					2
							414	3	1	9							
09	9870	X	9532	-0-	-338	-0-	850	1	8332	2	N	-0-					2
							350	3									
10	10199	X	10117	-0-	-82	-0-	889	1	8930	2	N	1	1	8			2
							297	3	1	9							
11	9930	X	9768	-0-	-162	-0-	938	1	8546	2	N	-0-					2
							284	3									
12	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182935 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11084 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 2014 RRCID -> 186013 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186568 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10115 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15376	X	14503	-0-	-873	-0-	1216 394	1 3	12893	2	N	-0-					7
02	13720	X	13096	-0-	-624	-0-	1084 492	1 3	11520	2	N	-0-					7
03	15190	X	14965	-0-	-225	-0-	1194 552	1 3	13218 1	2 9	N	1	7	1			1
04	14310	X	14081	-0-	-229	-0-	1132 486	1 3	12463	2	N	-0-					1
05	14663	X	11894	-0-	-2769	-0-	1001 469	1 3	10424	2	N	-0-					1
06	14490	X	9533	-0-	-4957	-0-	812 274	1 3	8447	2	N	-0-					1
07	14973	X	10568	-0-	-4405	-0-	886 436	1 3	9246	2	N	-0-					1
08	14973	X	10489	-0-	-4484	-0-	935 424	1 3	9129 1	2 9	N	1					2
09	14070	X	11961	-0-	-2109	-0-	1066 439	1 3	10456	2	N	-0-					2
10	11904	X	8826	-0-	-3078	-0-	774 259	1 3	7772 21	2 9	N	19	19	8			2
11	10230	X	5967	-0-	-4263	-0-	573 173	1 3	5221	2	N	-0-					2
12	12369	X	-0-	-0-	-12369	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 190818 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11530 - 11920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194710 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11922 - 12128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 196180 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11986 - 11996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 223218 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 14402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	53	1	3062	2	N	-0-					2
							94	3									
02	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	47	1	2603	2	N	-0-					2
							111	3									
03	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	53	1	3002	2	N	-0-	2	1			-0-
							125	3									
04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	51	1	3068	2	N	-0-					-0-
							120	3									
05	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	55	1	3173	2	N	-0-					-0-
							143	3									
06	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	51	1	3047	2	N	-0-					-0-
							99	3									
07	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	55	1	3103	2	N	-0-					-0-
							146	3									
08	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	59	1	3229	2	N	1					1
							150	3	1	9							
09	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	55	1	3047	2	N	-0-					1
							128	3									
10	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	56	1	3081	2	N	-0-					1
							103	3									
11	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	60	1	3198	2	N	-0-					1
							106	3									
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

USA WELL #: 2015 RRCID -> 228707 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9710 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	100	1	1064	2	N	1					1
							33	3	1	9							
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	110	1	1164	2	N	-0-					1
							50	3									
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	100	1	1110	2	N	-0-	1	1			-0-
							46	3									
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	47	1	518	2	N	-0-					-0-
							20	3									
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	48	1	504	2	N	-0-					-0-
							23	3									
06	450	N	444	-0-	-6	-0-	38	1	393	2	N	-0-					-0-
							13	3									
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	55	1	576	2	N	-0-					-0-
							27	3									
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	43	1	422	2	N	-0-					-0-
							20	3									
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	50	1	491	2	N	-0-					-0-
							21	3									
10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	107	1	1070	2	N	-0-					-0-
							36	3									
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	148	1	1345	2	N	-0-					-0-
							45	3									
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 1013 RRCID -> 228951 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12568 PERF.10000 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	5116	-0-	-123	-0-	429 139	1 3	4548	2	N	-0-					3
02	4844	X	4830	-0-	-14	-0-	400 181	1 3	4249	2	N	-0-					3
03	5363	X	5210	-0-	-153	-0-	416 192	1 3	4602	2	N	-0-	3	1			-0-
04	5190	X	5101	-0-	-89	-0-	410 176	1 3	4515	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	5232	-0-	-131	-0-	440 206	1 3	4586	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	5004	-0-	-186	-0-	426 144	1 3	4433 1	2 9	N	1					1
07	5363	X	4812	-0-	-551	-0-	404 199	1 3	4209	2	N	-0-					1
08	5270	X	5243	-0-	-27	-0-	467 212	1 3	4564	2	N	-0-					1
09	5100	X	5021	-0-	-79	-0-	448 184	1 3	4389	2	N	-0-					1
10	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	464 155	1 3	4657	2	N	-0-					1
11	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	490 148	1 3	4466	2	N	-0-					1
12	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 230252 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11240 - 11812

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238423 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 243514 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13536 - 13572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 246008 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11214 - 11728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 251333 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.11634 - 13076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	128 1 225 3	7356 2	N	-0-			4
02	4844 X	4828	-0-	-16	-0-	82 1 194 3	4552 2	N	-0-			4
03	5363 X	4022	-0-	-1341	-0-	67 1 159 3	3796 2	N	-0-	4 1		-0-
04	5190 X	4005	-0-	-1185	-0-	63 1 148 3	3794 2	N	-0-			-0-
05	5363 X	2197	-0-	-3166	-0-	36 1 93 3	2068 2	N	-0-			-0-
06	5190 X	1876	-0-	-3314	-0-	30 1 58 3	1788 2	N	-0-			-0-
07	5332 X	1966	-0-	-3366	-0-	33 1 87 3	1846 2	N	-0-			-0-
08	4154 X	2478	-0-	-1676	-0-	43 1 108 3	2326 2 1 9	N	1			1
09	4020 X	2567	-0-	-1453	-0-	44 1 102 3	2421 2	N	-0-			1
10	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	41 1 76 3	2285 2	N	-0-			1
11	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	43 1 76 3	2294 2	N	-0-			1
12	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 2016 RRCID -> 254716 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11428 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 167399 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 15850 PERF.11822 - 12660

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, ET AL. WELL #: 3 RRCID -> 225802 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11326 - 12195

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160893 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 14230 PERF.12836 - 13128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2017 - PLUGGED 06/02/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 155369 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11947 - 13006

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
USA WELL #: 104 RRCID -> 149914 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 13067 PERF.10924 - 12612

01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1 1 3	21 2	N	-0-			-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4 1 2 3	44 2	N	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1 1 3	28 2	N	-0-			-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4 1 2 3	39 2	N	-0-			-0-
05	62 N	10	-0-	-52	-0-	1 1	9 2	N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154635 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.12577 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 155299 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12654 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156457 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.10770 - 12946

01	744	N	672	-0-	-72	-0-	11	1	641	2	N	-0-					-0-
							20	3									
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	12	1	685	2	N	-0-					-0-
							29	3									
03	713	N	666	-0-	-47	-0-	11	1	629	2	N	-0-					-0-
							26	3									
04	660	N	530	-0-	-130	-0-	8	1	502	2	N	-0-					-0-
							20	3									
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	16	1	896	2	N	-0-					-0-
							40	3									
06	630	N	560	-0-	-70	-0-	9	1	534	2	N	-0-					-0-
							17	3									
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	12	1	665	2	N	-0-					-0-
							31	3									
08	744	N	652	-0-	-92	-0-	11	1	613	2	N	-0-					-0-
							28	3									
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	11	1	623	2	N	-0-					-0-
							26	3									
10	713	N	670	-0-	-43	-0-	11	1	638	2	N	-0-					-0-
							21	3									
11	630	N	571	-0-	-59	-0-	10	1	543	2	N	-0-					-0-
							18	3									
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156968 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12924 - 13097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157364 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 14047 PERF.11192 - 13318

01	744	N	723	-0-	-21	-0-	12	1	690	2	N	-0-					-0-
							21	3									
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	12	1	686	2	N	-0-					-0-
							29	3									
03	744	N	720	-0-	-24	-0-	12	1	680	2	N	-0-					-0-
							28	3									
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	11	1	679	2	N	-0-					-0-
							26	3									
05	806	N	776	-0-	-30	-0-	13	1	730	2	N	-0-					-0-
							33	3									
06	690	N	670	-0-	-20	-0-	11	1	638	2	N	-0-					-0-
							21	3									
07	744	N	655	-0-	-89	-0-	11	1	615	2	N	-0-					-0-
							29	3									
08	775	N	630	-0-	-145	-0-	11	1	592	2	N	-0-					-0-
							27	3									
09	660	N	629	-0-	-31	-0-	11	1	593	2	N	-0-					-0-
							25	3									
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	12	1	652	2	N	-0-					-0-
							22	3									
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	11	1	593	2	N	-0-					-0-
							20	3									
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160886 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164365 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13680 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166628 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12939 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167810 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 15216 PERF.12502 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168762 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12200 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170741 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.12165 - 12491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 170840 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.12720 - 12738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171517 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13110 - 13138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 172098 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13083 - 13104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173042 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14447 PERF.12434 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 173645 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.13784 - 13817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176824 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13387 - 13407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178481 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.12447 - 12679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182934 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10329 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	345 112	1 3	3662	2	N	-0-					6
02	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	275 125	1 3	2925	2	N	-0-					6
03	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	286 132	1 3	3162	2	N	-0-	6	1			-0-
04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	254 109	1 3	2794	2	N	-0-					-0-
05	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	302 141	1 3	3140	2	N	-0-					-0-
06	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	312 105	1 3	3246 1	2 9	N	1					1
07	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	326 160	1 3	3397	2	N	-0-					1
08	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	288 130	1 3	2809	2	N	-0-					1
09	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	237 97	1 3	2322	2	N	-0-					1
10	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	273 91	1 3	2740 32	2 9	N	29	29	8			1
11	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	279 84	1 3	2543	2	N	-0-					1
12	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

USA WELL #: 2014 RRCID -> 185550 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11384 - 12433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	341 110	1 3	3611	2	N	-0-					2
02	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	318 144	1 3	3381	2	N	-0-					2
03	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	339 156	1 3	3747	2	N	-0-	2	1			-0-
04	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	339 145	1 3	3727	2	N	-0-					-0-
05	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	338 158	1 3	3519	2	N	-0-					-0-
06	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	308 104	1 3	3199	2	N	-0-					-0-
07	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	320 158	1 3	3341	2	N	-0-					-0-
08	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	354 160	1 3	3454 1	2 9	N	1					1
09	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	345 142	1 3	3378	2	N	-0-					1
10	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	330 110	1 3	3312	2	N	-0-					1
11	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	365 110	1 3	3324	2	N	-0-					1
12	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 1012 RRCID -> 186868 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	350 113	1 3	3713	2	N	-0-					2
02	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	308 140	1 3	3275	2	N	-0-					2
03	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	315 145	1 3	3484	2	N	-0-	2	1			-0-
04	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	349 149	1 3	3836	2	N	-0-					-0-
05	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	328 154	1 3	3416	2	N	-0-					-0-
06	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	167 56	1 3	1738	2	N	-0-					-0-
07	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	251 124	1 3	2623	2	N	-0-					-0-
08	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	206 93	1 3	2007	2	N	-0-					-0-
09	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	390 160	1 3	3820 1	2 9	N	1					1
10	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	300 100	1 3	3016 1	2 9	N	1	1	8			1
11	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	248 75	1 3	2259	2	N	-0-					1
12	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 192868 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 14575 PERF.12584 - 12608

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-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194711 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12518 - 12690

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-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 223217 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14402 PERF.12790 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 229916 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12288 - 13138

01	1953	N	1945	-0-	-8	-0-	163	1	1729	2	N	-0-							1
							53	3											
02	1792	N	1759	-0-	-33	-0-	146	1	1547	2	N	-0-							1
							66	3											
03	2108	N	1936	-0-	-172	-0-	155	1	1710	2	N	-0-	1	1					-0-
							71	3											
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	154	1	1697	2	N	-0-							-0-
							66	3											
05	1953	N	1949	-0-	-4	-0-	164	1	1708	2	N	-0-							-0-
							77	3											
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	162	1	1685	2	N	-0-							-0-
							55	3											
07	1984	N	1966	-0-	-18	-0-	165	1	1720	2	N	-0-							-0-
							81	3											
08	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	175	1	1710	2	N	-0-							-0-
							79	3											
09	1890	N	1873	-0-	-17	-0-	167	1	1637	2	N	-0-							-0-
							69	3											
10	1953	N	1949	-0-	-4	-0-	171	1	1721	2	N	-0-							-0-
							57	3											
11	1890	N	1875	-0-	-15	-0-	180	1	1641	2	N	-0-							-0-
							54	3											
12	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-							-0-

TOTAL GAS PROD: 21,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238420 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10100 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1647	-0-	-89	-0-	138	1	1464	2	N	-0-					1
							45	3									
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	127	1	1346	2	N	-0-					1
							57	3									
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	139	1	1535	2	N	-0-	1	1			-0-
							64	3									
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	141	1	1547	2	N	-0-					-0-
							60	3									
05	3100	N	4809	-0-	1709	1709	405	1	4214	2	N	-0-					-0-
							190	3									
06	3000	N	5906	-0-	2906	4615	503	1	5233	2	N	-0-					-0-
							170	3									
07	3100	N	6048	-0-	2948	7563	507	1	5291	2	N	-0-					-0-
							250	3									
08	13433	X	5870	-0-	-7563	-0-	523	1	5109	2	N	1					1
							237	3	1	9							
09	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	473	1	4642	2	N	-0-					1
							195	3									
10	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	494	1	4963	2	N	1	1	8			1
							165	3	1	9							
11	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	417	1	3800	2	N	-0-					1
							126	3									
12	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 239323 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10356 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13505	X	13505	-0-	-0-	-0-	225	1	12886	2	N	-0-					7
							394	3									
02	12339	X	12339	-0-	-0-	-0-	209	1	11633	2	N	-0-					7
							497	3									
03	13393	X	13393	-0-	-0-	-0-	224	1	12640	2	N	1	7	1			1
							528	3	1	9							
04	12864	X	12864	-0-	-0-	-0-	202	1	12187	2	N	-0-					1
							475	3									
05	13238	X	13238	-0-	-0-	-0-	217	1	12460	2	N	-0-					1
							561	3									
06	12662	X	12662	-0-	-0-	-0-	203	1	12067	2	N	-0-					1
							392	3									
07	13151	X	13151	-0-	-0-	-0-	219	1	12349	2	N	-0-					1
							583	3									
08	13219	X	13219	-0-	-0-	-0-	227	1	12415	2	N	1					2
							576	3	1	9							
09	12435	X	12435	-0-	-0-	-0-	213	1	11729	2	N	1					3
							492	3	1	9							
10	13073	X	13073	-0-	-0-	-0-	224	1	12435	2	N	-0-					3
							414	3									
11	12685	X	12685	-0-	-0-	-0-	226	1	12059	2	N	-0-					3
							400	3									
12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MORNINGSTAR GAS, INC. //CONT.// 586679
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
01	589	N	323	-0-	-266	-0-	5 9	1 3	309	2	N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	5 11	1 3	265	2	N	-0-					-0-
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	5 12	1 3	279	2	N	-0-					-0-
04	300	N	239	-0-	-61	-0-	4 9	1 3	226	2	N	-0-					-0-
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	5 13	1 3	281	2	N	-0-					-0-
06	300	N	126	-0-	-174	-0-	2 4	1 3	120	2	N	-0-					-0-
07	248	N	103	-0-	-145	-0-	2 5	1 3	96	2	N	-0-					-0-
08	310	N	83	-0-	-227	-0-	1 4	1 3	78	2	N	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	3 6	1 3	138	2	N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	3 5	1 3	147	2	N	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	3 5	1 3	138	2	N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 155300 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13170 - 13785

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156398 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11739 - 13787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	154	1	8809	2	N	1					6
							269	3	1	9							
02	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	133	1	7405	2	N	-0-					6
							316	3									
03	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	159	1	8998	2	N	-0-	6	1			-0-
							376	3									
04	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	147	1	8854	2	N	-0-					-0-
							345	3									
05	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	160	1	9200	2	N	-0-					-0-
							414	3									
06	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	138	1	8222	2	N	1					1
							267	3	1	9							
07	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	151	1	8516	2	N	-0-					1
							402	3									
08	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	161	1	8803	2	N	1					2
							408	3	1	9							
09	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	151	1	8317	2	N	-0-					2
							349	3									
10	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	153	1	8493	2	N	-0-					2
							283	3									
11	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	148	1	7884	2	N	-0-					2
							262	3									
12	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 160864 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10619 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	9719	-0-	-170	-0-	162	1	9274	2	N	-0-					5
							283	3									
02	8932	X	8738	-0-	-194	-0-	148	1	8238	2	N	-0-					5
							352	3									
03	10168	X	9076	-0-	-1092	-0-	151	1	8567	2	N	-0-	5	1			-0-
							358	3									
04	9840	X	9109	-0-	-731	-0-	143	1	8630	2	N	-0-					-0-
							336	3									
05	10168	X	8828	-0-	-1340	-0-	145	1	8309	2	N	-0-					-0-
							374	3									
06	9420	X	8227	-0-	-1193	-0-	132	1	7839	2	N	1					1
							255	3	1	9							
07	9672	X	9055	-0-	-617	-0-	151	1	8503	2	N	-0-					1
							401	3									
08	9424	X	9133	-0-	-291	-0-	157	1	8577	2	N	1					2
							398	3	1	9							
09	9120	X	8706	-0-	-414	-0-	149	1	8212	2	N	-0-					2
							345	3									
10	9052	X	8989	-0-	-63	-0-	154	1	8551	2	N	-0-					2
							284	3									
11	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	173	1	9227	2	N	-0-					2
							306	3									
12	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160884 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF.11502 - 14432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	85	1	4886	2	N	-0-					3
							149	3									
02	4676	X	4393	-0-	-283	-0-	74	1	4142	2	N	-0-					3
							177	3									
03	5177	X	4867	-0-	-310	-0-	81	1	4594	2	N	-0-	3	1			-0-
							192	3									
04	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	102	1	6178	2	N	-0-					-0-
							241	3									
05	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	108	1	6183	2	N	-0-					-0-
							278	3									
06	4950	X	3723	-0-	-1227	-0-	60	1	3548	2	N	-0-					-0-
							115	3									
07	5177	X	3048	-0-	-2129	-0-	51	1	2862	2	N	-0-					-0-
							135	3									
08	5177	X	3218	-0-	-1959	-0-	55	1	3022	2	N	1					1
							140	3	1	9							
09	5010	X	3077	-0-	-1933	-0-	53	1	2902	2	N	-0-					1
							122	3									
10	5177	X	2351	-0-	-2826	-0-	40	1	2237	2	N	-0-					1
							74	3									
11	3720	X	2337	-0-	-1383	-0-	42	1	2221	2	N	-0-					1
							74	3									
12	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164383 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15068 PERF.11394 - 14855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	105	1	6042	2	N	-0-					2
							185	3									
02	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	99	1	5485	2	N	-0-					2
							234	3									
03	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	97	1	5497	2	N	-0-	2	1			-0-
							230	3									
04	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	87	1	5270	2	N	-0-					-0-
							205	3									
05	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	96	1	5523	2	N	-0-					-0-
							249	3									
06	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	92	1	5495	2	N	1					1
							178	3	1	9							
07	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	94	1	5283	2	N	-0-					1
							249	3									
08	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	93	1	5101	2	N	-0-					1
							237	3									
09	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	81	1	4458	2	N	-0-					1
							187	3									
10	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	77	1	4266	2	N	-0-					1
							142	3									
11	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	97	1	5175	2	N	-0-					1
							172	3									
12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 164834 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13493 - 13501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	12	1	694	2	N	-0-			-0-
							21	3							
02	980	N	865	-0-	-115	-0-	15	1	815	2	N	-0-			-0-
							35	3							
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	11	1	646	2	N	-0-			-0-
							27	3							
04	690	N	665	-0-	-25	-0-	10	1	630	2	N	-0-			-0-
							25	3							
05	961	N	659	-0-	-302	-0-	11	1	620	2	N	-0-			-0-
							28	3							
06	660	N	503	-0-	-157	-0-	8	1	479	2	N	-0-			-0-
							16	3							
07	682	N	488	-0-	-194	-0-	8	1	458	2	N	-0-			-0-
							22	3							
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	15	1	821	2	N	-0-			-0-
							38	3							
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	21	1	1137	2	N	-0-			-0-
							48	3							
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	10	1	582	2	N	-0-			-0-
							19	3							
11	840	N	484	-0-	-356	-0-	9	1	460	2	N	-0-			-0-
							15	3							
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	13	1	719	2	N	1					1
							22	3	1	9							
02	532	N	358	-0-	-174	-0-	6	1	338	2	N	-0-					1
							14	3									
03	837	N	230	-0-	-607	-0-	4	1	217	2	N	-0-	1	1			-0-
							9	3									
04	720	N	263	-0-	-457	-0-	4	1	249	2	N	-0-					-0-
							10	3									
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	21	1	1227	2	N	-0-					-0-
							55	3									
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	16	1	952	2	N	-0-					-0-
							31	3									
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	14	1	765	2	N	-0-					-0-
							36	3									
08	1302	N	738	-0-	-564	-0-	13	1	693	2	N	-0-					-0-
							32	3									
09	990	N	628	-0-	-362	-0-	11	1	592	2	N	-0-					-0-
							25	3									
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	15	1	827	2	N	-0-					-0-
							27	3									
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	17	1	887	2	N	-0-					-0-
							29	3									
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
01	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	18	1	1041	2	N	-0-					1
							32	3									
02	1036	N	1021	-0-	-15	-0-	17	1	963	2	N	-0-					1
							41	3									
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	19	1	1088	2	N	-0-	1	1			-0-
							45	3									
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	17	1	1031	2	N	-0-					-0-
							40	3									
05	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	18	1	1047	2	N	-0-					-0-
							47	3									
06	1110	N	1104	-0-	-6	-0-	18	1	1052	2	N	-0-					-0-
							34	3									
07	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	18	1	1031	2	N	-0-					-0-
							49	3									
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	20	1	1079	2	N	-0-					-0-
							50	3									
09	1110	N	1018	-0-	-92	-0-	17	1	961	2	N	-0-					-0-
							40	3									
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	19	1	1056	2	N	-0-					-0-
							35	3									
11	1110	N	1058	-0-	-52	-0-	19	1	1006	2	N	-0-					-0-
							33	3									
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 170839 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.13047 - 13706

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171513 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13636 - 14010

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 172097 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13517 - 13648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 172268 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13299 - 13702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172363 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.13236 - 13620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173041 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14447 PERF.13059 - 13637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 173644 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.14152 - 14176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 192865 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 14575 PERF.13016 - 13486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194713 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13122 - 13750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 243539 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.14216 - 14244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 243752 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12932 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 257482 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13040 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-34-47) 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 152904 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12528 - 15766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	394	-0-	-9	-0-	7 11	1 3	376	2	N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	6 15	1 3	353	2	N	-0-					-0-
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	6 15	1 3	363	2	N	-0-					-0-
04	390	N	382	-0-	-8	-0-	6 14	1 3	362	2	N	-0-					-0-
05	403	N	384	-0-	-19	-0-	6 16	1 3	362	2	N	-0-					-0-
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	6 11	1 3	342	2	N	-0-					-0-
07	403	N	342	-0-	-61	-0-	6 15	1 3	321	2	N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	6 16	1 3	355	2	N	-0-					-0-
09	360	N	329	-0-	-31	-0-	6 13	1 3	310	2	N	-0-					-0-
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	7 13	1 3	377	2	N	-0-					-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	8 14	1 3	427	2	N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	119	1	6806	2	N	-0-					3
							208	3									
02	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	122	1	6782	2	N	-0-					3
							290	3									
03	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	119	1	6715	2	N	-0-	3	1			-0-
							280	3									
04	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	76	1	4579	2	N	-0-					-0-
							178	3									
05	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	70	1	4023	2	N	-0-					-0-
							181	3									
06	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	66	1	3939	2	N	1					1
							128	3	1	9							
07	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	110	1	6215	2	N	-0-					1
							293	3									
08	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	123	1	6723	2	N	-0-					1
							312	3									
09	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	105	1	5790	2	N	-0-					1
							243	3									
10	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	113	1	6291	2	N	-0-					1
							209	3									
11	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	128	1	6842	2	N	-0-					1
							227	3									
12	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 158900 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 15216 PERF.12536 - 12674

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160882 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF.14398 - 14432

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164252 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13040 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	40	1	2297	2	N	-0-					1
							70	3									
02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	34	1	1889	2	N	-0-					1
							81	3									
03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	37	1	2073	2	N	-0-	1	1			-0-
							87	3									
04	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	38	1	2292	2	N	-0-					-0-
							89	3									
05	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	38	1	2208	2	N	-0-					-0-
							99	3									
06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	35	1	2111	2	N	-0-					-0-
							69	3									
07	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	36	1	2025	2	N	-0-					-0-
							95	3									
08	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	40	1	2206	2	N	-0-					-0-
							102	3									
09	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	38	1	2095	2	N	-0-					-0-
							88	3									
10	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	37	1	2074	2	N	1					1
							69	3	1	9							
11	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	36	1	1934	2	N	-0-					1
							64	3									
12	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164375 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.13794 - 14855

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166629 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13849 - 14036

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 170841 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.12720 - 15167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	45	1	2565	2	N	-0-					1
							78	3									
02	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	46	1	2562	2	N	-0-					1
							109	3									
03	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	48	1	2717	2	N	-0-	1	1			-0-
							113	3									
04	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	42	1	2541	2	N	-0-					-0-
							99	3									
05	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	44	1	2520	2	N	-0-					-0-
							113	3									
06	3000	N	3024	-0-	24	24	48	1	2882	2	N	-0-					-0-
							94	3									
07	2991	N	2967	-0-	-24	-0-	49	1	2787	2	N	-0-					-0-
							131	3									
08	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	44	1	2426	2	N	1					1
							113	3	1	9							
09	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	46	1	2535	2	N	-0-					1
							106	3									
10	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	46	1	2535	2	N	-0-					1
							84	3									
11	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	44	1	2326	2	N	-0-					1
							77	3									
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 171210 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10844 - 14878

01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	73	2	N	-0-					-0-
							2	3									
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-					-0-
							2	3									
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
							1	3									
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	26	2	1	3	N	-0-					-0-
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	15	2	1	3	N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	2	1	3	N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	2	1	3	N	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171510 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 15150 PERF.11157 - 14882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19556	X	19556	-0-	-0-	-0-	326	1	18659	2	N	1					11
							570	3	1	9							
02	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	129	1	7202	2	N	-0-					11
							308	3									
03	15297	X	15297	-0-	-0-	-0-	255	1	14438	2	N	1	11	1			1
							603	3	1	9							
04	18343	X	18343	-0-	-0-	-0-	288	1	17378	2	N	-0-					1
							677	3									
05	17488	X	17488	-0-	-0-	-0-	287	1	16460	2	N	-0-					1
							741	3									
06	16789	X	16789	-0-	-0-	-0-	269	1	16000	2	N	1					2
							519	3	1	9							
07	12825	X	12825	-0-	-0-	-0-	213	1	12044	2	N	-0-					2
							568	3									
08	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	125	1	6827	2	N	-0-					2
							317	3									
09	11724	X	11724	-0-	-0-	-0-	201	1	11058	2	N	1					3
							464	3	1	9							
10	19338	X	19338	-0-	-0-	-0-	331	1	18395	2	N	-0-					3
							612	3									
11	17005	X	17005	-0-	-0-	-0-	303	1	16166	2	N	-0-					3
							536	3									
12	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 172096 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13083 - 15040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	29	1	1636	2	N	-0-					1
							50	3									
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	27	1	1496	2	N	-0-					1
							64	3									
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	29	1	1630	2	N	-0-	1	1			-0-
							68	3									
04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	28	1	1707	2	N	-0-					-0-
							67	3									
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	29	1	1651	2	N	-0-					-0-
							74	3									
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	23	1	1398	2	N	-0-					-0-
							45	3									
07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	25	1	1414	2	N	-0-					-0-
							67	3									
08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	25	1	1368	2	N	-0-					-0-
							63	3									
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	23	1	1285	2	N	-0-					-0-
							54	3									
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	21	1	1156	2	N	-0-					-0-
							38	3									
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	25	1	1315	2	N	-0-					-0-
							44	3									
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172345 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15098 PERF.10100 - 14796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-		4	1	229	2	N	-0-			-0-
								7	3							
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-		3	1	142	2	N	-0-			-0-
								6	3							
03	279	N	160	-0-	-119	-0-		3	1	151	2	N	-0-			-0-
								6	3							
04	240	N	109	-0-	-131	-0-		2	1	103	2	N	-0-			-0-
								4	3							
05	155	N	28	-0-	-127	-0-		27	2	1	3	N	-0-			-0-
06	150	N	30	-0-	-120	-0-		29	2	1	3	N	-0-			-0-
07	124	N	31	-0-	-93	-0-		1	1	29	2	N	-0-			-0-
								1	3							
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-		1	1	37	2	N	-0-			-0-
								2	3							
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-		1	1	39	2	N	-0-			-0-
								2	3							
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-		2	1	85	2	N	-0-			-0-
								3	3							
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-		1	1	78	2	N	-0-			-0-
								3	3							
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172811 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 14785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	806	N	801	-0-	-5	-0-		13	1	765	2	N	-0-			-0-
								23	3							
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-		13	1	731	2	N	-0-			-0-
								31	3							
03	930	N	715	-0-	-215	-0-		12	1	675	2	N	-0-			-0-
								28	3							
04	780	N	683	-0-	-97	-0-		11	1	647	2	N	-0-			-0-
								25	3							
05	868	N	666	-0-	-202	-0-		11	1	627	2	N	-0-			-0-
								28	3							
06	690	N	665	-0-	-25	-0-		11	1	633	2	N	-0-			-0-
								21	3							
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-		12	1	695	2	N	-0-			-0-
								33	3							
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-		12	1	638	2	N	-0-			-0-
								30	3							
09	660	N	614	-0-	-46	-0-		11	1	579	2	N	-0-			-0-
								24	3							
10	744	N	563	-0-	-181	-0-		10	1	535	2	N	-0-			-0-
								18	3							
11	660	N	490	-0-	-170	-0-		9	1	466	2	N	-0-			-0-
								15	3							
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173039 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 14447 PERF.11860 - 14014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	14	2	1	3	N	-0-					-0-
05	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1612	N	1519	-0-	-93	-0-	25 44	1 3	1450	2	N	-0-					1
02	1428	N	1318	-0-	-110	-0-	22 53	1 3	1243	2	N	-0-					1
03	1581	N	1506	-0-	-75	-0-	25 59	1 3	1422	2	N	-0-	1	1			-0-
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	23 54	1 3	1393	2	N	-0-					-0-
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	25 64	1 3	1414	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1397	-0-	-73	-0-	22 43	1 3	1332	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	25 65	1 3	1387	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1196	-0-	-292	-0-	21 52	1 3	1123	2	N	-0-					-0-
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	25 58	1 3	1382	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	24 44	1 3	1318	2	N	-0-					-0-
11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	24 43	1 3	1289	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	5797	X	5770	-0-	-27	-0-	96	1	5506	2	N	-0-					3
							168	3									
02	5236	X	5199	-0-	-37	-0-	88	1	4902	2	N	-0-					3
							209	3									
03	5859	X	5733	-0-	-126	-0-	96	1	5411	2	N	-0-	3	1			-0-
							226	3									
04	5670	X	5501	-0-	-169	-0-	86	1	5212	2	N	-0-					-0-
							203	3									
05	5859	X	4818	-0-	-1041	-0-	79	1	4535	2	N	-0-					-0-
							204	3									
06	5580	X	4839	-0-	-741	-0-	77	1	4611	2	N	1					1
							150	3	1	9							
07	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	96	1	5425	2	N	-0-					1
							256	3									
08	5735	X	5714	-0-	-21	-0-	98	1	5367	2	N	-0-					1
							249	3									
09	5490	X	5314	-0-	-176	-0-	91	1	5013	2	N	-0-					1
							210	3									
10	5766	X	5418	-0-	-348	-0-	93	1	5154	2	N	-0-					1
							171	3									
11	5580	X	4936	-0-	-644	-0-	88	1	4692	2	N	-0-					1
							156	3									
12	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
01	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	168	1	9610	2	N	-0-					4
							294	3									
02	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	115	1	6390	2	N	-0-					4
							273	3									
03	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	97	1	5478	2	N	-0-	4	1			-0-
							229	3									
04	12289	X	12289	-0-	-0-	-0-	193	1	11642	2	N	-0-					-0-
							454	3									
05	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	103	1	5931	2	N	-0-					-0-
							267	3									
06	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	170	1	10101	2	N	1					1
							328	3	1	9							
07	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	177	1	10018	2	N	-0-					1
							473	3									
08	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	191	1	10441	2	N	1					2
							484	3	1	9							
09	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	151	1	8311	2	N	-0-					2
							349	3									
10	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	147	1	8142	2	N	-0-					2
							271	3									
11	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	153	1	8149	2	N	-0-					2
							270	3									
12	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 241704 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13836 - 14746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245533 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15541 - 15696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-					-0-
							2	3									
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	26	2	1	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	N	-0-					-0-
							2	3									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (ROLETA) 10041 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192763 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	100	1	1064	2	N	-0-					1
							33	3									
02	1120	N	1094	-0-	-26	-0-	91	1	962	2	N	-0-					1
							41	3									
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	95	1	1054	2	N	-0-	1	1			-0-
							44	3									
04	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	92	1	1017	2	N	-0-					-0-
							40	3									
05	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	98	1	1019	2	N	-0-					-0-
							46	3									
06	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	94	1	982	2	N	-0-					-0-
							32	3									
07	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	96	1	997	2	N	-0-					-0-
							47	3									
08	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	102	1	1001	2	N	-0-					-0-
							46	3									
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	100	1	982	2	N	-0-					-0-
							41	3									
10	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	100	1	1008	2	N	-0-					-0-
							34	3									
11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	108	1	981	2	N	-0-					-0-
							33	3									
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 229918 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12288 - 12384

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (2700) 10041 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 150554 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 2704 - 2714

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST, NORTH (LZ-5) 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
U.S.A. GAS UNIT 2 WELL #: 1ST RRCID -> 180337 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 7140 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 189851 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 14094 PERF. 7492 - 8900

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1062	-0-	-209	-0-	430	1	632	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	580	-0-	-540	-0-	580	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	628	-0-	-581	-0-	628	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	760	-0-	-260	-0-	760	2			N	-0-					-0-
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
07	775	N	725	-0-	-50	-0-	725	2			N	-0-					-0-
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
09	750	N	634	-0-	-116	-0-	634	2			N	-0-					-0-
10	713	N	669	-0-	-44	-0-	669	2			N	-0-					-0-
*11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
12	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 5ST RRCID -> 191415 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 10418 - 10438

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	385	1	565	2	Y	-0-					60
02	756	N	516	-0-	-240	-0-	516	2			Y	-0-					60
03	837	N	397	-0-	-440	-0-	397	2			Y	-0-					60
04	810	N	618	-0-	-192	-0-	618	2			Y	-0-					60
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					60
06	DLQ G-10		589	-0-	589	589	589	2			Y	-0-					60
07	DLQ G-10		610	-0-	610	1199	610	2			Y	-0-					60
08	DLQ G-10		575	-0-	575	1774	575	2			Y	-0-					60
09	DLQ G-10		525	-0-	525	2299	525	2			Y	-0-					60
10	2829	N	530	-0-	-2299	-0-	530	2			Y	-0-					60
11	570	N	505	-0-	-65	-0-	505	2			Y	-0-					60
12	558	N	494	-0-	-64	-0-	494	2			Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 6,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST, NORTH (LZ-5) //CONT.// 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
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
01	868	N	705	-0-	-163	-0-	286	1	419	2	N	-0-			-0-
02	812	N	441	-0-	-371	-0-	441	2			N	-0-			-0-
03	806	N	435	-0-	-371	-0-	435	2			N	-0-			-0-
04	690	N	513	-0-	-177	-0-	513	2			N	-0-			-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-			-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-			-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-			-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-			-0-
09	570	N	471	-0-	-99	-0-	471	2			N	-0-			-0-
10	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	2			N	-0-			-0-
11	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	2			N	-0-			-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	321	1	472	2	Y	-0-			60
02	700	N	426	-0-	-274	-0-	426	2			Y	-0-			60
03	775	N	328	-0-	-447	-0-	328	2			Y	-0-			60
04	750	N	533	-0-	-217	-0-	533	2			Y	-0-			60
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-			60
06	DLQ G-10		533	-0-	533	533	533	2			Y	-0-			60
07	DLQ G-10		606	-0-	606	1139	606	2			Y	-0-			60
08	DLQ G-10		478	-0-	478	1617	478	2			Y	-0-			60
09	DLQ G-10		427	-0-	427	2044	427	2			Y	-0-			60
10	2489	N	445	-0-	-2044	-0-	445	2			Y	-0-			60
11	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	2			Y	-0-			60
*12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-			60

TOTAL GAS PROD: 5,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
*12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST, NORTH (LZ-5) //CONT.// 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
ESPERANZA WELL #: 4 RRCID -> 197587 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 6992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 197606 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 1 RRCID -> 166579 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7616 - 8395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 176056 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7885 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156453 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 7908 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	26	1	37	2	N	-0-					8
02	84	N	52	-0-	-32	-0-	52	2			N	-0-					8
03	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					8
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					8
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					8
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					8
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					8
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					8
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					8
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					8
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					8
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEREZ, F. R. WELL #: 3 RRCID -> 156510 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 14970 PERF. 7970 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	91	1	134	2	N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	465	N	118	-0-	-347	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09	300	N	210	-0-	-90	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	372	N	186	-0-	-186	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	217	N	99	-0-	-118	-0-	99	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
PALMYRA WELL #: 2 RRCID -> 156991 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 13886 PERF. 7908 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	1351	1	1984	2	N	-0-			-0-
02	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-			-0-
03	2635	X	1866	-0-	-769	-0-	1866	2			N	-0-			-0-
04	2550	X	2246	-0-	-304	-0-	2246	2			N	-0-			-0-
05	2635	X	2205	-0-	-430	-0-	2205	2			N	-0-			-0-
06	2550	X	2216	-0-	-334	-0-	2216	2			N	-0-			-0-
07	2635	X	2095	-0-	-540	-0-	2095	2			N	-0-			-0-
08	2325	X	1901	-0-	-424	-0-	1901	2			N	-0-			-0-
09	2250	X	1820	-0-	-430	-0-	1820	2			N	-0-			-0-
10	2294	X	1973	-0-	-321	-0-	1973	2			N	-0-			-0-
*11	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-			-0-
12	1891	N	1643	-0-	-248	-0-	1643	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEREZ, F.R. WELL #: 2 RRCID -> 157376 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14238 PERF. 7922 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	93	1	136	2	N	-0-			-0-
02	196	N	136	-0-	-60	-0-	136	2			N	-0-			-0-
03	217	N	73	-0-	-144	-0-	73	2			N	-0-			-0-
04	210	N	123	-0-	-87	-0-	123	2			N	-0-			-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			-0-
09	180	N	94	-0-	-86	-0-	94	2			N	-0-			-0-
10	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-			-0-
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-			-0-
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALINAS "A" WELL #: 2 RRCID -> 157439 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8120 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	156	-0-	-30	-0-	63	1	93	2	N	-0-			-0-
02	168	N	86	-0-	-82	-0-	86	2			N	-0-			-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-			-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-			-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-			-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
*11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
MARTINEZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 157452 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 2666 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 157832 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8052 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALINAS "A" WELL #: 4 RRCID -> 157860 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8470 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	533	-0-	-118	-0-	216	1	317	2	N	-0-					-0-
02	448	N	436	-0-	-12	-0-	436	2			N	-0-					-0-
03	651	N	594	-0-	-57	-0-	594	2			N	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
06	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	2			N	-0-					-0-
07	682	N	439	-0-	-243	-0-	439	2			N	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
09	540	N	371	-0-	-169	-0-	371	2			N	-0-					-0-
10	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	2			N	-0-					-0-
11	510	N	274	-0-	-236	-0-	274	2			N	-0-					-0-
*12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157861 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7860 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 160342 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 13402 PERF. 8532 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	204	-0-	-13	-0-	83	1	121	2	N	-0-					-0-
02	196	N	171	-0-	-25	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3367	-0-	267	267	3367	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3993	-0-	993	1260	3993	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3655	-0-	555	1815	3655	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3649	-0-	549	2364	3649	2			N	-0-					-0-
09	5063	X	2699	-0-	-2364	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
10	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
*11	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
*12	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMYRA WELL #: 4 RRCID -> 160347 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8076 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	614	-0-	-6	-0-	249	1	365	2	N	-0-					-0-
02	560	N	355	-0-	-205	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03	620	N	358	-0-	-262	-0-	358	2			N	-0-					-0-
04	600	N	442	-0-	-158	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
07	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			N	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
09	420	N	361	-0-	-59	-0-	361	2			N	-0-					-0-
10	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	2			N	-0-					-0-
11	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-					-0-
12	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
PEREZ, F.R. WELL #: 6 RRCID -> 160512 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8216 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		287	-0-	287	287	287	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		209	-0-	209	496	209	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		192	-0-	192	688	192	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		188	-0-	188	876	188	2			N	-0-					-0-
10	1073	X	197	-0-	-876	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALINAS "A" WELL #: 1 RRCID -> 160626 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7242 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	886	1	1301	2	N	-0-					19
02	2268	N	1506	-0-	-762	-0-	1506	2			N	-0-					19
03	2170	N	1710	-0-	-460	-0-	1710	2			N	-0-					19
04	2130	N	1879	-0-	-251	-0-	1879	2			N	-0-					19
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					19
06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					19
07	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					19
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					19
09	2100	N	1586	-0-	-514	-0-	1586	2			N	-0-					19
10	2077	N	1056	-0-	-1021	-0-	1056	2			N	-0-					19
*11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					19
*12	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 21,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMYRA "B" WELL #: 1 RRCID -> 160881 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8256 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	962	1	1411	2	N	-0-					-0-
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
*11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
*12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
PALMYRA WELL #: 5 RRCID -> 161329 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8570 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4072	-0-	-361	-0-	1650	1	2422	2	N	-0-			-0-
02	3920	X	2138	-0-	-1782	-0-	2138	2			N	-0-			-0-
03	4340	X	2130	-0-	-2210	-0-	2130	2			N	-0-			-0-
04	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-			-0-
05	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-			-0-
06	3930	X	1767	-0-	-2163	-0-	1767	2			N	-0-			-0-
07	2356	X	1913	-0-	-443	-0-	1913	2			N	-0-			-0-
08	2139	X	1851	-0-	-288	-0-	1851	2			N	-0-			-0-
09	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-			-0-
10	1922	X	1727	-0-	-195	-0-	1727	2			N	-0-			-0-
11	1860	X	1475	-0-	-385	-0-	1475	2			N	-0-			-0-
12	1922	X	1579	-0-	-343	-0-	1579	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMYRA WELL #: 6ST RRCID -> 161391 COMPL. DATE 08/11/1996 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9201 - 9970

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		56	-0-	56	56	56	2			N	-0-			-0-
07	265	X	209	-0-	-56	-0-	209	2			N	-0-			-0-
08	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			-0-
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-			-0-
*11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161582 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9452 - 9695

01	124	N	75	-0-	-49	-0-	30	1	45	2	N	-0-			-0-
02	112	N	45	-0-	-67	-0-	45	2			N	-0-			-0-
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-			-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
10	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-			-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-			-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
ESPERANZA WELL #: 2 RRCID -> 161709 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	4770	-0-	-1058	-0-	354	1	4416	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	4920	-0-	-344	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	4608	-0-	-1220	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
04	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
05	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4654	-0-	-626	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4918	-0-	-538	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
08	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
09	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4549	-0-	-380	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4566	-0-	-204	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	3599	-0-	-1392	-0-	3599	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALCON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162251 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12701 PERF.10681 - 12382

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		32	-0-	32	32	32	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		36	-0-	36	68	36	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		40	-0-	40	108	40	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		36	-0-	36	144	36	2			N	-0-					-0-
06	108	X	24	-0-	-84	60	24	2			N	-0-					-0-
07	85	X	25	-0-	-60	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALINAS "A" WELL #: 3 RRCID -> 164047 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7242 - 8226

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
PALMYRA WELL #: 9 RRCID -> 164127 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 8904 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	10	1	15	2	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-			-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-			-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-			-0-
06	2040	N	15	-0-	-2025	-0-	15	2			N	-0-			-0-
07	341	N	7	-0-	-334	-0-	7	2			N	-0-			-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			-0-
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-			-0-
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-			-0-
11	240	N	186	-0-	-54	-0-	186	2			N	-0-			-0-
12	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMYRA WELL #: 7 RRCID -> 164858 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.10063 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	1289	1	1892	2	N	-0-			14
02	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-			14
03	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-			14
04	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-			14
05	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-			14
06	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-			14
07	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-			14
08	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-			14
09	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-			14
10	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-			14
*11	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-			14
*12	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-			14

TOTAL GAS PROD: 32,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMYRA WELL #: 8 RRCID -> 164860 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7300 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	59	-0-	-96	-0-	24	1	35	2	N	-0-			-0-
02	112	N	34	-0-	-78	-0-	34	2			N	-0-			-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-			-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-			-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-			-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-			-0-
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-			-0-
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
PALMYRA WELL #: 10 RRCID -> 164861 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10398 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3803	-0-	703	1806	1541	1	2262	2	N	-0-			-0-
02	4022	X	2216	-0-	-1806	-0-	2216	2			N	-0-			-0-
03	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-			-0-
04	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-			-0-
05	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-			-0-
06	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-			-0-
07	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-			-0-
08	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-			-0-
09	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-			-0-
10	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-			-0-
*11	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-			-0-
*12	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1674	N	1663	-0-	-11	-0-	674	1	989	2	N	-0-			-0-
02	1372	N	852	-0-	-520	-0-	852	2			N	-0-			-0-
03	1612	N	925	-0-	-687	-0-	925	2			N	-0-			-0-
04	1620	N	1210	-0-	-410	-0-	1210	2			N	-0-			-0-
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-			-0-
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-			-0-
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-			-0-
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-			-0-
09	1620	N	1159	-0-	-461	-0-	1159	2			N	-0-			-0-
10	1395	N	1153	-0-	-242	-0-	1153	2			N	-0-			-0-
11	1230	N	772	-0-	-458	-0-	772	2			N	-0-			-0-
12	1209	N	499	-0-	-710	-0-	499	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
PALMYRA WELL #: 15 RRCID -> 191409 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12001 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1669	-0-	-160	-0-	676	1	993	2	N	-0-			14
02	1568	N	938	-0-	-630	-0-	938	2			N	-0-			14
03	1674	N	899	-0-	-775	-0-	899	2			N	-0-			14
04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-			14
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-			14
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-			14
07	1984	N	1463	-0-	-521	-0-	1463	2			N	-0-			14
08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-			14
09	1560	N	1100	-0-	-460	-0-	1100	2			N	-0-			14
10	1457	N	1425	-0-	-32	-0-	1425	2			N	-0-			14
11	1290	N	1262	-0-	-28	-0-	1262	2			N	-0-			14
12	1147	N	1009	-0-	-138	-0-	1009	2			N	-0-			14

TOTAL GAS PROD: 15,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMYRA WELL #: A 2 RRCID -> 191414 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	906	1	1331	2	N	-0-			-0-
02	2016	X	1727	-0-	-289	-0-	1727	2			N	-0-			-0-
03	2232	X	1698	-0-	-534	-0-	1698	2			N	-0-			-0-
04	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-			-0-
05	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-			-0-
06	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-			-0-
07	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-			-0-
08	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-			-0-
09	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-			-0-
10	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-			-0-
*11	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-			-0-
*12	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMRYA WELL #: 16T RRCID -> 192427 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8764 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620	N	569	-0-	-51	-0-	231	1	338	2	N	-0-			-0-
02	532	N	335	-0-	-197	-0-	335	2			N	-0-			-0-
03	589	N	345	-0-	-244	-0-	345	2			N	-0-			-0-
04	540	N	365	-0-	-175	-0-	365	2			N	-0-			-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-			-0-
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-			-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-			-0-
09	630	N	533	-0-	-97	-0-	533	2			N	-0-			-0-
10	620	N	546	-0-	-74	-0-	546	2			N	-0-			-0-
11	600	N	494	-0-	-106	-0-	494	2			N	-0-			-0-
12	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAMIREZ, L. O. A WELL #: 4 RRCID -> 161952 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8539 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4695	-0-	-48	-0-	377	1	4318	2	Y	-0-					-0-
02	4508	X	4277	-0-	-231	-0-	242	1	4035	2	Y	-0-					-0-
03	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	287	1	4855	2	Y	-0-					-0-
04	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	344	1	4619	2	Y	-0-					-0-
05	4898	X	4249	-0-	-649	-0-	258	1	3991	2	Y	-0-					-0-
06	4980	X	3470	-0-	-1510	-0-	214	1	3256	2	Y	-0-					-0-
07	5146	X	3198	-0-	-1948	-0-	202	1	2996	2	Y	-0-					-0-
08	5146	X	3923	-0-	-1223	-0-	243	1	3680	2	Y	-0-					-0-
09	4950	X	4659	-0-	-291	-0-	258	1	4401	2	Y	-0-					-0-
10	3937	X	3333	-0-	-604	-0-	198	1	3135	2	Y	-0-					-0-
11	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	311	1	3879	2	Y	-0-					-0-
*12	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	265	1	4143	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 7 RRCID -> 164991 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8464 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	301	1	3442	2	Y	-0-					-0-
02	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	257	1	4285	2	Y	-0-					-0-
03	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	324	1	5486	2	Y	-0-					-0-
04	4140	X	3559	-0-	-581	-0-	247	1	3312	2	Y	-0-					-0-
05	4681	X	3809	-0-	-872	-0-	232	1	3577	2	Y	-0-					-0-
06	4530	X	3612	-0-	-918	-0-	223	1	3389	2	Y	-0-					-0-
07	4681	X	4265	-0-	-416	-0-	269	1	3996	2	Y	-0-					-0-
08	4681	X	4336	-0-	-345	-0-	269	1	4067	2	Y	-0-					-0-
09	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	240	1	4094	2	Y	-0-					-0-
10	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	217	1	3439	2	Y	-0-					-0-
11	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	275	1	3429	2	Y	-0-					-0-
*12	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	270	1	4225	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
RAMIREZ, J. EST WELL #: E 4 RRCID -> 166763 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7636 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	194	-0-	-116	-0-	51	1	143	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	161	-0-	-203	-0-	45	1	116	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	113	-0-	-321	-0-	27	1	86	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	118	-0-	-62	-0-	36	1	82	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	110	-0-	-76	-0-	36	1	74	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	85	-0-	-35	-0-	29	1	56	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	86	-0-	-38	-0-	27	1	58	3	Y	1					1
							1	9									
08	124	N	89	-0-	-35	-0-	32	1	57	3	Y	-0-					1
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	127	1	252	3	Y	-0-					1
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	31	1	67	3	Y	-0-					1
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	106	1	481	3	Y	-0-					1
12	403	N	350	-0-	-53	-0-	41	1	309	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FELICIDAD WELL #: 1 RRCID -> 167767 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6917 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	957	-0-	-159	-0-	249	1	702	3	N	5	5	8			62
							6	9									
02	1120	N	873	-0-	-247	-0-	242	1	625	3	N	5	5	8			62
							6	9									
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	261	1	836	3	N	-0-					62
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	371	1	839	3	N	-0-					62
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	403	1	824	3	N	-0-					62
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	384	1	748	3	N	-0-					62
07	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	374	1	816	3	N	-0-					62
08	1240	N	1066	-0-	-174	-0-	379	1	687	3	N	-0-					62
09	1140	N	923	-0-	-217	-0-	309	1	613	3	N	1	1	8			62
							1	9									
10	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	360	1	790	3	N	11	11	8			62
							12	9									
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	218	1	984	3	N	-0-					62
*12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	157	1	1182	3	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 13,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

RAMIREZ, J. EST. WELL #: E 3 RRCID -> 169060 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7836 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	183	-0-	-3103	-0-	48	1	135	3	Y	-0-					58
02	2968	X	210	-0-	-2758	-0-	58	1	151	3	Y	1					59
							1	9									
03	1891	X	258	-0-	-1633	-0-	57	1	182	3	Y	17					76
							19	9									
04	1830	X	272	-0-	-1558	-0-	81	1	182	3	Y	8					84
							9	9									
05	1829	X	253	-0-	-1576	-0-	82	1	168	3	Y	3					87
							3	9									
06	246	X	246	-0-	-0-	-0-	79	1	154	3	Y	12					99
							13	9									
07	279	X	244	-0-	-35	-0-	75	1	163	3	Y	5					104
							6	9									
08	279	X	216	-0-	-63	-0-	76	1	138	3	Y	2					106
							2	9									
09	270	X	190	-0-	-80	-0-	62	1	122	3	Y	5					111
							6	9									
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	70	1	153	3	Y	1					112
							1	9									
11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	315	1	1423	3	Y	-0-					112
*12	3100	N	4674	-0-	1574	1574	549	1	4125	3	Y	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 8,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

BOB WEST, NORTH (12,900) 10043 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 160338 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 13402 PERF.11854 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2766	-0-	-365	-0-	1121	1	1645	2	N	-0-			-0-
02	2828	X	1469	-0-	-1359	-0-	1469	2			N	-0-			-0-
03	3131	X	1235	-0-	-1896	-0-	1235	2			N	-0-			-0-
04	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	9485	2			N	-0-			-0-
05	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	10671	2			N	-0-			-0-
06	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	9960	2			N	-0-			-0-
07	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	9785	2			N	-0-			-0-
08	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	7944	2			N	-0-			-0-
09	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	8763	2			N	-0-			-0-
10	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	8312	2			N	-0-			-0-
*11	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	2			N	-0-			-0-
*12	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	8186	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALINAS "B" WELL #: 1 RRCID -> 161137 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 13996 PERF. 7972 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	39	1	58	2	N	-0-			-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-			-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-			-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-			-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-			-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
*11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 2 RRCID -> 161240 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 13761 PERF.11192 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	1214	-0-	-1421	-0-	492	1	722	2	N	-0-			-0-
02	2380	X	711	-0-	-1669	-0-	711	2			N	-0-			-0-
03	2635	X	687	-0-	-1948	-0-	687	2			N	-0-			-0-
04	1710	X	888	-0-	-822	-0-	888	2			N	-0-			-0-
05	1209	X	894	-0-	-315	-0-	894	2			N	-0-			-0-
06	1170	X	885	-0-	-285	-0-	885	2			N	-0-			-0-
07	930	X	907	-0-	-23	-0-	907	2			N	-0-			-0-
08	930	X	821	-0-	-109	-0-	821	2			N	-0-			-0-
09	900	X	769	-0-	-131	-0-	769	2			N	-0-			-0-
10	930	X	749	-0-	-181	-0-	749	2			N	-0-			-0-
11	900	X	694	-0-	-206	-0-	694	2			N	-0-			-0-
12	806	N	704	-0-	-102	-0-	704	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST, NORTHWEST (L-12-18) 10060 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 154296 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9584 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOLD FORBES (9550) 10210 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 8 RRCID -> 141285 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9508 - 9528

01	3471	R	2022	-0-	-1449	-0-	463	1	1482	3	Y	70	68	1				76
							77	9										
02	3415	R	3415	-0-	-0-	-0-	452	1	2856	3	Y	97	83	1				90
							107	9										
03	2697	#	2551	-0-	-146	-0-	487	1	1967	3	Y	88	79	1				99
							97	9										
04	2610	#	2549	-0-	-61	-0-	494	1	1977	3	Y	71	71	1				99
							78	9										
05	3782	#	2594	-0-	-1188	-0-	494	1	2054	3	Y	42	55	1				86
							46	9										
06	3660	#	3284	-0-	-376	-0-	493	1	2737	3	Y	49	25	1				110
							54	9										
07	3782	#	3521	-0-	-261	-0-	502	1	2968	3	Y	46	110	1				46
							51	9										
08	2950	R	2950	-0-	-0-	-0-	409	1	2489	3	Y	47	25	1				68
							52	9										
09	3270	#	2829	-0-	-441	-0-	441	1	2326	3	Y	56	46	1				78
							62	9										
10	3732	R	3732	-0-	-0-	-0-	511	1	3119	3	Y	93	64	1				107
							102	9										
11	3766	R	3766	-0-	-0-	-0-	493	1	3206	3	Y	61	54	1				114
							67	9										
12	3534	#	2974	-0-	-560	-0-	501	1	2436	3	Y	34	22	1				126
							37	9										

TOTAL GAS PROD: 36,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 754

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	179	1	736	3	N	-0-					-0-
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	136	1	495	3	N	-0-					-0-
03	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	391	1	1121	3	N	-0-					-0-
04	900 N	318	-0-	-582	-0-	54	1	264	3	N	-0-					-0-
05	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	349	1	1392	3	N	-0-					-0-
06	1470 N	1088	-0-	-382	-0-	160	1	928	3	N	-0-					-0-
07	341 N	88	-0-	-253	-0-	7	1	81	3	N	-0-					-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	3	N	-0-					-0-
09	1080 N	79	-0-	-1001	-0-	7	1	72	3	N	-0-					-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOROSA, E. (4460 FRIO) 10712 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK EST. -C- WELL #: 8 RRCID -> 131371 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 4462 - 4478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOROSA, E. (8000 VICKSBURG) //CONT.// 10712 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	448	2	18	9	Y	16	2	1			14
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	7	1	340	5	Y	-0-	13	1			1
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					1
10	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	2			Y	-0-					1
*11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					1
*12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	425	2	31	9	Y	28	29	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG) 10712 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 164706 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8134 - 8212

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 13 RRCID -> 172907 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8708 - 8866

01	4340	X	3513	-0-	-827	-0-	3513	2			Y	-0-					-0-
02	3528	X	2761	-0-	-767	-0-	2760	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			Y	-0-					-0-
04	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			Y	-0-					-0-
05	3906	X	3447	-0-	-459	-0-	3447	2			Y	-0-					-0-
06	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			Y	-0-					-0-
07	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3897	2	70	9	Y	64	9	1			55
08	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	64	1	3042	2	Y	3	54	1			4
							3	9									
09	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			Y	-0-					4
10	3875	X	3813	-0-	-62	-0-	3813	2			Y	-0-					4
11	3750	X	3066	-0-	-684	-0-	3066	2			Y	-0-					4
*12	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	3999	2	245	9	Y	223	227	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG) //CONT.// 10712 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 15 RRCID -> 175988 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8523 - 8654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 14 T RRCID -> 194604 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8172 - 8186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOROSA, E. (8650 VICKSBURG) 10712 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 14 C RRCID -> 183255 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 7888 - 7908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOROSA, NW. (VICKSBURG 8350) 10715 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK EST. -C- WELL #: 6 RRCID -> 126992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10491 PERF. 8346 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	1884	-0-	-906	-0-	1875	2	9	9	Y	8					66
02	2807	R	2807	-0-	-0-	-0-	2621	2	186	9	Y	169	124	1			111
03	2882	R	2882	-0-	-0-	-0-	2863	2	19	9	Y	17	100	1			28
04	2700	#	2359	-0-	-341	-0-	2359	2			Y	-0-					28
05	3100	#	2592	-0-	-508	-0-	2592	2			Y	-0-					28
06	3000	#	2766	-0-	-234	-0-	2766	2			Y	-0-					28
07	3100	#	2523	-0-	-577	-0-	2376	2	147	9	Y	134	18	1			144
08	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	49	1	2336	2	Y	4	113	1			35
							4	9									
09	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			Y	-0-					35
10	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			Y	-0-					35
11	2310	N	2212	-0-	-98	-0-	2212	2			Y	-0-					35
*12	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2602	2	31	9	Y	28	36	1			27

TOTAL GAS PROD: 30,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

BOROSA, S. (FRIO 4) 10716 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK 531 WELL #: 4 RRCID -> 186015 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4819 - 4825

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOROSA, S. (VICKSBURG 3-A, UP) 10716 762 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 110 RRCID -> 166767 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5406 - 5452

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOROSA, S. (VICKSBURG 3-A, UP) //CONT.// 10716 762 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 105 RRCID -> 178794 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 5207 - 5215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOROSA, SOUTH (VICKSBURG 7600) 10716 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 170219 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7842 - 7882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 55 C RRCID -> 009486 COMPL. DATE 06/14/1959 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 6006 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 80 C RRCID -> 009488 COMPL. DATE 07/21/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5900 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 211FH RRCID -> 034208 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5142 - 6741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	203	1	4767	2	Y	-0-					-0-
02	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	158	1	4570	2	Y	-0-					-0-
03	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	174	1	4740	2	Y	-0-					-0-
04	4800	X	3005	-0-	-1795	-0-	109	1	2889	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
05	5239	X	348	-0-	-4891	-0-	13	1	334	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	-0-					-0-
07	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-					-0-
08	4929	X	1146	-0-	-3783	-0-	39	1	1105	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	123	1	3527	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
10	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	9	1	3793	2	Y	9	8	0			2
							10	9									
11	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	6	1	3014	2	Y	-0-	2	0			-0-
*12	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	9	1	3572	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 404 RRCID -> 039347 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5027 - 5043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 68 D RRCID -> 050636 COMPL. DATE 04/30/1971 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6741 - 6758

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 355 D RRCID -> 058784 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5332 - 5698

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 73CT RRCID -> 060816 COMPL. DATE 08/20/1954 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5998 - 6403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1399	-0-	-399	-0-	57	1	1342	2	Y	-0-					-0-
02	1764	N	1395	-0-	-369	-0-	47	1	1348	2	Y	-0-					-0-
03	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	78	1	2128	2	Y	-0-					-0-
04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	72	1	1897	2	Y	-0-					-0-
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	72	1	1903	2	Y	-0-					-0-
06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	79	1	2079	2	Y	-0-					-0-
07	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	80	1	2086	2	Y	-0-					-0-
08	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	68	1	1917	2	Y	-0-					-0-
09	2160	N	1908	-0-	-252	-0-	64	1	1844	2	Y	-0-					-0-
10	2170	N	1816	-0-	-354	-0-	66	1	1729	2	Y	19	15	0			4
							21	9									
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	75	1	1915	2	Y	21	21	0			4
							23	9									
*12	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	74	1	1918	2	Y	20	18	0			6
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 23,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

KING RANCH BORREGOS WELL #: 354DF RRCID -> 062407 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4690 - 5370

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 332 F RRCID -> 063461 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6460 - 6468

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 343 H RRCID -> 064071 COMPL. DATE 07/12/1975 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6012 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	7517	-0-	-698	-0-	307	1	7210	2	Y	-0-					-0-
02	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	289	1	8345	2	Y	-0-					-0-
03	11018	X	11018	-0-	-0-	-0-	390	1	10628	2	Y	-0-					-0-
04	12594	X	12594	-0-	-0-	-0-	458	1	12097	2	Y	35	29	1			6
							39	9									
05	17061	X	17061	-0-	-0-	-0-	620	1	16393	2	Y	44	42	1			8
							48	9									
06	17084	X	17084	-0-	-0-	-0-	624	1	16416	2	Y	40	39	1			9
							44	9									
07	17303	X	17303	-0-	-0-	-0-	639	1	16620	2	Y	40	41	1			8
							44	9									
08	16791	X	16791	-0-	-0-	-0-	571	1	16170	2	Y	45	44	1			9
							50	9									
09	15293	X	15293	-0-	-0-	-0-	516	1	14737	2	Y	36	38	1			7
							40	9									
10	11439	X	9865	-0-	-1574	-0-	364	1	9478	2	Y	21	23	0			5
							23	9									
11	11070	X	8845	-0-	-2225	-0-	334	1	8490	2	Y	19	20	0			4
							21	9									
12	16430	X	9793	-0-	-6637	-0-	363	1	9409	2	Y	19	17	0			6
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 151,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

KING RANCH BORREGOS WELL #: 213DF RRCID -> 064116 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5175 - 5640

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 303 D RRCID -> 064405 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4760 - 5594

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 99 C RRCID -> 067354 COMPL. DATE 01/02/1976 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6730 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2294	-0-	-837	-0-	68	1	2226	2	Y	-0-					-0-
02	2828	X	2095	-0-	-733	-0-	66	1	2029	2	Y	-0-					-0-
03	2635	X	2309	-0-	-326	-0-	73	1	2236	2	Y	-0-					-0-
04	2490	X	2402	-0-	-88	-0-	78	1	2324	2	Y	-0-					-0-
05	2480	X	2229	-0-	-251	-0-	73	1	2156	2	Y	-0-					-0-
06	2250	X	2143	-0-	-107	-0-	77	1	2066	2	Y	-0-					-0-
07	2480	X	2325	-0-	-155	-0-	67	1	2258	2	Y	-0-					-0-
08	2480	X	2385	-0-	-95	-0-	78	1	2307	2	Y	-0-					-0-
09	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	86	1	2386	2	Y	-0-					-0-
10	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	93	1	2344	2	Y	-0-					-0-
11	2310	X	1831	-0-	-479	-0-	64	1	1767	2	Y	-0-					-0-
12	2542	X	2133	-0-	-409	-0-	73	1	2060	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 463DF RRCID -> 069291 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5888 - 6908

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 318 D RRCID -> 070024 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6231 - 6256

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 424DF RRCID -> 071074 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 4818 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		4968	-0-	4968	7977	203	1	4765	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		5177	-0-	5177	13154	173	1	5004	2	Y	-0-					-0-
03	19485	X	6331	-0-	-13154	-0-	224	1	6107	2	Y	-0-					-0-
04	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	179	1	4726	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	183	1	4835	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	183	1	4808	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	202	1	5260	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	4743	X	3927	-0-	-816	-0-	134	1	3790	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	159	1	4540	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	4743	X	4463	-0-	-280	-0-	165	1	4295	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
11	4590	X	3894	-0-	-696	-0-	148	1	3746	2	Y	-0-	1	0			-0-
12	4185	X	4019	-0-	-166	-0-	149	1	3870	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

KING RANCH BORREGOS WELL #: 536 F RRCID -> 071737 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6303 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	1893	-0-	-525	-0-	56	1	1837	2	Y	-0-					-0-
02	2184	X	1694	-0-	-490	-0-	53	1	1641	2	Y	-0-					-0-
03	2139	X	1886	-0-	-253	-0-	60	1	1826	2	Y	-0-					-0-
04	2040	X	1732	-0-	-308	-0-	56	1	1676	2	Y	-0-					-0-
05	2015	X	1741	-0-	-274	-0-	57	1	1684	2	Y	-0-					-0-
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	63	1	1683	2	Y	-0-					-0-
07	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	54	1	1797	2	Y	-0-					-0-
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	61	1	1804	2	Y	-0-					-0-
09	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	63	1	1741	2	Y	-0-					-0-
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	62	1	1570	2	Y	-0-					-0-
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	49	1	1358	2	Y	-0-					-0-
*12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	52	1	1480	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 289 D RRCID -> 074955 COMPL. DATE 12/25/1978 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 6762 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 545DF RRCID -> 076388 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 4994 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 548DF RRCID -> 076412 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5050 - 5080

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	1783	-0-	-1193	-0-	73	1	1710	2	Y	-0-					-0-
02	2856	X	1713	-0-	-1143	-0-	57	1	1656	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	1603	-0-	-1559	-0-	57	1	1546	2	Y	-0-					-0-
04	3060	X	1464	-0-	-1596	-0-	53	1	1411	2	Y	-0-					-0-
05	2077	X	1336	-0-	-741	-0-	49	1	1287	2	Y	-0-					-0-
06	1410	X	1303	-0-	-107	-0-	48	1	1255	2	Y	-0-					-0-
07	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	64	1	1666	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	7883	-0-	4783	4783	269	1	7614	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	5770	-0-	2770	7553	195	1	5575	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	5410	-0-	2310	9863	200	1	5210	2	Y	-0-					-0-
11	14659	X	4796	-0-	-9863	-0-	182	1	4614	2	Y	-0-					-0-
12	7874	X	4563	-0-	-3311	-0-	169	1	4394	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 546 F RRCID -> 076851 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 5055 - 5362

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 364HJ RRCID -> 077272 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 4784 - 6465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 425DF RRCID -> 083854 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6448 - 7010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 35CT RRCID -> 086801 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6246 - 6647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743 X	2445	-0-	-2298	-0-	73	1	2372	2	Y	-0-					-0-
02	4284 X	2489	-0-	-1795	-0-	78	1	2411	2	Y	-0-					-0-
03	4216 X	3017	-0-	-1199	-0-	96	1	2921	2	Y	-0-					-0-
04	3720 X	3479	-0-	-241	-0-	113	1	3366	2	Y	-0-					-0-
05	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	118	1	3498	2	Y	-0-					-0-
06	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	125	1	3356	2	Y	-0-					-0-
07	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	99	1	3329	2	Y	-0-					-0-
08	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	113	1	3323	2	Y	-0-					-0-
09	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	109	1	3029	2	Y	-0-					-0-
10	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	104	1	2622	2	Y	-0-					-0-
11	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	99	1	2725	2	Y	-0-					-0-
12	2790 X	2212	-0-	-578	-0-	75	1	2137	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 557 RRCID -> 091152 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5838 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 48 RRCID -> 093926 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7176 - 7184

01	2790	X	1637	-0-	-1153	-0-	1630	2	7	9	Y	6	14	1			18
02	2520	X	1813	-0-	-707	-0-	2	1	1779	2	Y	29	15	1			32
							32	9									
03	2728	X	2031	-0-	-697	-0-	1	1	2001	2	Y	26	21	1			37
							29	9									
04	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			Y	-0-	22	1			15
05	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	2			Y	-0-	9	1			6
06	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			Y	-0-	4	1			2
07	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			Y	-0-					2
08	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	2			Y	-0-	1	1			1
09	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			Y	-0-					-0-
11	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4244	2	21	9	Y	19					19
12	4805	X	4234	-0-	-571	-0-	4209	2	25	9	Y	23	14	1			28

TOTAL GAS PROD: 49,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

KING RANCH BORREGOS WELL #: 280 RRCID -> 101250 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5134 - 5468

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 586DF RRCID -> 102751 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5008 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	3177	-0-	-3643	-0-	1	1	3161	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
02	6160	X	5608	-0-	-552	-0-	1	1	5581	2	Y	24	19	1			7
							26	9									
03	6417	X	5042	-0-	-1375	-0-	1	1	5018	2	Y	21	24	1			4
							23	9									
04	5400	X	4650	-0-	-750	-0-	4650	2			Y	-0-	4	1			-0-
05	6200	X	5548	-0-	-652	-0-	5548	2			Y	-0-					-0-
06	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	7474	2			Y	-0-					-0-
07	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	7422	2			Y	-0-					-0-
08	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	7022	2			Y	-0-					-0-
09	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2			Y	-0-					-0-
10	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6657	2			Y	-0-					-0-
11	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	6344	-0-	6344	6344	6344	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

KING RANCH BORREGOS WELL #: 407DF RRCID -> 106401 COMPL. DATE 09/12/1999 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4709 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	138	1	3238	2	Y	-0-					-0-
02	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	101	1	2922	2	Y	-0-					-0-
03	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	114	1	3112	2	Y	-0-					-0-
04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	112	1	2970	2	Y	-0-					-0-
05	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	111	1	2932	2	Y	-0-					-0-
06	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	111	1	2925	2	Y	-0-					-0-
07	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	116	1	3025	2	Y	-0-					-0-
08	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	104	1	2929	2	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2686	-0-	-194	-0-	91	1	2595	2	Y	-0-					-0-
10	2976	X	2604	-0-	-372	-0-	96	1	2508	2	Y	-0-					-0-
11	2880	X	2216	-0-	-664	-0-	84	1	2132	2	Y	-0-					-0-
12	3131	X	2448	-0-	-683	-0-	91	1	2357	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 24 RRCID -> 106852 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6258 - 6781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			Y	-0-					-0-
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-
04	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-
05	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			Y	-0-					-0-
06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2395	2	12	9	Y	11					11
07	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2627	2	10	9	Y	9					20
08	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2464	2	13	9	Y	12	12	1			20
09	2400	N	2095	-0-	-305	-0-	2084	2	11	9	Y	10	14	1			16
10	2635	N	1873	-0-	-762	-0-	1863	2	10	9	Y	9					25
11	2400	N	1795	-0-	-605	-0-	1786	2	9	9	Y	8	14	1			19
12	DLQ	G-10	1943	-0-	1943	1943	1930	2	13	9	Y	12	14	1			17

TOTAL GAS PROD: 25,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/22/2017 - P/A 09/22/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 621 RRCID -> 112628 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5938 - 5998

01	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	-0-	222	1	7259	2	Y	-0-					-0-
02	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	-0-	219	1	6746	2	Y	-0-					-0-
03	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	-0-	252	1	7697	2	Y	-0-					-0-
04	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	-0-	225	1	6728	2	Y	-0-					-0-
05	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	-0-	244	1	7225	2	Y	-0-					-0-
06	7080	X	5239	-0-	-1841	-0-	-0-	188	1	5051	2	Y	-0-					-0-
07	7316	X	7129	-0-	-187	-0-	-0-	206	1	6923	2	Y	-0-					-0-
08	7316	X	6841	-0-	-475	-0-	-0-	224	1	6617	2	Y	-0-					-0-
09	7080	X	4939	-0-	-2141	-0-	-0-	172	1	4767	2	Y	-0-					-0-
10	7316	X	4724	-0-	-2592	-0-	-0-	181	1	4542	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
11	6900	X	6350	-0-	-550	-0-	-0-	218	1	6010	2	Y	111	90	0			21
								122	9									
*12	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	-0-	206	1	5826	2	Y	104	93	0			32
								114	9									

TOTAL GAS PROD: 78,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

KING RANCH BORREGOS WELL #: 618 RRCID -> 118174 COMPL. DATE 06/24/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5382 - 5390

01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1891	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1564	-0-	-4	-0-	-0-	49	1	1515	2	Y	-0-					-0-
03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	2088	2	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1672	-0-	-8	-0-	-0-	54	1	1618	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1646	-0-	-90	-0-	-0-	54	1	1592	2	Y	-0-					-0-
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1868	2	Y	-0-					-0-
07	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1932	2	Y	-0-					-0-
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1550	2	Y	-0-					-0-
09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1608	2	Y	-0-					-0-
10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1711	2	Y	13	10	0			3
								14	9									
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1405	2	Y	10	11	0			2
								11	9									
12	DLQ	G-10	1691	-0-	1691	1691		57	1	1621	2	Y	12	10	0			4
								13	9									

TOTAL GAS PROD: 21,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 547DF RRCID -> 118272 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5388 - 6362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 528 RRCID -> 120419 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 6506 - 6525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 135 RRCID -> 120992 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6884 - 6942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 291DH RRCID -> 127849 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5880 - 5979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 590DF RRCID -> 127868 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6234 - 6448

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 344DF RRCID -> 129189 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4679 - 5536

01	7161 X	4745	-0-	-2416	-0-	194 1	4551 2	Y	-0-			-0-
02	6468 X	5614	-0-	-854	-0-	188 1	5426 2	Y	-0-			-0-
03	6541 X	6016	-0-	-525	-0-	213 1	5803 2	Y	-0-			-0-
04	6330 X	4295	-0-	-2035	-0-	157 1	4138 2	Y	-0-			-0-
05	6231 X	5973	-0-	-258	-0-	218 1	5755 2	Y	-0-			-0-
06	6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	221 1	5809 2	Y	-0-			-0-
07	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	220 1	5731 2	Y	-0-			-0-
08	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	200 1	5668 2	Y	-0-			-0-
09	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	181 1	5188 2	Y	-0-			-0-
10	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	180 1	4688 2	Y	-0-			-0-
11	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	160 1	4062 2	Y	-0-			-0-
12	5270 X	4713	-0-	-557	-0-	175 1	4538 2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 310DF RRCID -> 130631 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 4752 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3605	-0-	-53	-0-	147	1	3458	2	Y	-0-					-0-
02	4088	X	3866	-0-	-222	-0-	129	1	3737	2	Y	-0-					-0-
03	4526	X	3497	-0-	-1029	-0-	124	1	3373	2	Y	-0-					-0-
04	4380	X	3063	-0-	-1317	-0-	112	1	2951	2	Y	-0-					-0-
05	4495	X	4078	-0-	-417	-0-	149	1	3929	2	Y	-0-					-0-
06	4110	X	2727	-0-	-1383	-0-	100	1	2627	2	Y	-0-					-0-
07	4247	X	3505	-0-	-742	-0-	130	1	3375	2	Y	-0-					-0-
08	4092	X	3800	-0-	-292	-0-	130	1	3670	2	Y	-0-					-0-
09	3960	X	3319	-0-	-641	-0-	112	1	3207	2	Y	-0-					-0-
10	4092	X	3541	-0-	-551	-0-	131	1	3410	2	Y	-0-					-0-
11	3690	X	3381	-0-	-309	-0-	128	1	3253	2	Y	-0-					-0-
12	3813	X	3323	-0-	-490	-0-	123	1	3200	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 495 RRCID -> 131347 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6623 - 6636

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 435 F RRCID -> 131353 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6572 - 6580

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 541DF RRCID -> 131887 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4792 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3279	-0-	-348	-0-	134	1	3145	2	Y	-0-					-0-
02	3276	X	2480	-0-	-796	-0-	83	1	2397	2	Y	-0-					-0-
03	3286	X	3284	-0-	-2	-0-	116	1	3168	2	Y	-0-					-0-
04	3180	X	2663	-0-	-517	-0-	97	1	2566	2	Y	-0-					-0-
05	3286	X	2517	-0-	-769	-0-	92	1	2425	2	Y	-0-					-0-
06	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	117	1	3088	2	Y	-0-					-0-
07	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	105	1	2738	2	Y	-0-					-0-
08	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	107	1	3034	2	Y	-0-					-0-
09	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	90	1	2582	2	Y	-0-					-0-
10	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	125	1	3251	2	Y	-0-					-0-
11	2430	X	2425	-0-	-5	-0-	92	1	2333	2	Y	-0-					-0-
*12	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	112	1	2897	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 636F RRCID -> 137414 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5741 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	358	-0-	-3238	-0-	11	1	347	2	Y	-0-					-0-
02	3248	X	2	-0-	-3246	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		2461	-0-	2461	2461	71	1	2390	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		1916	-0-	1916	4377	63	1	1853	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		224	-0-	224	4601	8	1	216	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	4601					Y	-0-					-0-
11	4719	X	118	-0-	-4601	-0-	4	1	114	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	110	-0-	-107	-0-	4	1	106	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 598DF RRCID -> 138973 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5539 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12524	X	8904	-0-	-3620	-0-	352 271	1 9	8281	2	Y	246	242	1			28
02	11312	X	8343	-0-	-2969	-0-	271 243	1 9	7829	2	Y	221	185	1			64
03	12524	X	7832	-0-	-4692	-0-	270 210	1 9	7352	2	Y	191	219	1			36
04	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	367 419	1 9	9691	2	Y	381	353	1			64
05	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	431 473	1 9	11398	2	Y	430	414	1			80
06	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	326 314	1 9	8564	2	Y	285	301	1			64
07	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	360 344	1 9	9356	2	Y	313	312	1			65
08	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	378 447	1 9	10697	2	Y	406	390	1			81
09	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	362 386	1 9	10355	2	Y	351	362	1			70
10	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	408 485	1 9	10609	2	Y	441	414	0			97
11	10340	X	10340	-0-	-0-	-0-	376 438	1 9	9526	2	Y	398	420	0			75
12	11532	X	10519	-0-	-1013	-0-	374 438	1 9	9707	2	Y	398	350	0			123

TOTAL GAS PROD: 122,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,061

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 8 RRCID -> 143034 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6660 - 6680

01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	27	1	630	2	Y	-0-			-0-
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	22	1	622	2	Y	-0-			-0-
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	25	1	680	2	Y	-0-			-0-
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	17	1	443	2	Y	-0-			-0-
05	465 N	345	-0-	-120	-0-	13	1	332	2	Y	-0-			-0-
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	247	2	Y	-0-			-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	2	Y	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 36B RRCID -> 152433 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6625 - 6650

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 802 RRCID -> 258152 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 6466 - 6472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M850E RRCID -> 268603 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6850 - 6958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 905 RRCID -> 275883 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5154 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	176	1	4133	2	Y	-0-					-0-
02	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	143	1	4127	2	Y	-0-					-0-
03	4371	X	3247	-0-	-1124	-0-	115	1	3132	2	Y	-0-					-0-
04	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	173	1	4570	2	Y	-0-					-0-
05	4743	X	4410	-0-	-333	-0-	161	1	4249	2	Y	-0-					-0-
06	4590	X	2384	-0-	-2206	-0-	87	1	2297	2	Y	-0-					-0-
07	4836	X	2529	-0-	-2307	-0-	94	1	2435	2	Y	-0-					-0-
08	4836	X	2994	-0-	-1842	-0-	102	1	2892	2	Y	-0-					-0-
09	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	161	1	4600	2	Y	-0-					-0-
10	4402	X	3720	-0-	-682	-0-	137	1	3566	2	Y	15	12	0			3
							17	9									
11	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	178	1	4517	2	Y	20	19	0			4
							22	9									
12	4929	X	4775	-0-	-154	-0-	177	1	4577	2	Y	19	17	0			6
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 46,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

KING RANCH BORREGOS WELL #: M904E RRCID -> 276269 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7282 - 7284

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 926SW RRCID -> 277318 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 2870 - 4648

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 927 RRCID -> 279108 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORREGOS (VICKSBURG) 10730 016 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 801 RRCID -> 260451 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8331 - 8335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	13609	X	10580	-0-	-3029	-0-	168	1	10186	2	Y	205	204	1			23
							226	9									
02	12292	X	9331	-0-	-2961	-0-	152	1	8981	2	Y	180	151	1			52
							198	9									
03	13609	X	10193	-0-	-3416	-0-	173	1	9820	2	Y	182	200	1			34
							200	9									
04	11370	X	9973	-0-	-1397	-0-	169	1	9342	2	Y	420	384	1			70
							462	9									
05	11067	X	9039	-0-	-2028	-0-	154	1	8487	2	Y	362	365	1			67
							398	9									
06	10230	X	8619	-0-	-1611	-0-	150	1	8128	2	Y	310	307	1			70
							341	9									
07	10323	X	8833	-0-	-1490	-0-	155	1	8329	2	Y	317	321	1			66
							349	9									
08	10292	X	8787	-0-	-1505	-0-	155	1	8241	2	Y	355	350	1			71
							391	9									
09	9960	X	8231	-0-	-1729	-0-	153	1	7750	2	Y	298	310	1			59
							328	9									
10	9052	X	8154	-0-	-898	-0-	310	1	7455	2	Y	354	335	0			78
							389	9									
11	8610	X	7517	-0-	-1093	-0-	300	1	6988	2	Y	208	247	0			39
							229	9									
12	8835	X	7557	-0-	-1278	-0-	310	1	7025	2	Y	202	179	0			62
							222	9									

TOTAL GAS PROD: 106,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,393

KING RANCH BORREGOS WELL #: M804E RRCID -> 258848 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10124

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORREGOS (ZONE K-11) 10730 183 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M100E RRCID -> 277477 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 12568 PERF.10742 - 10970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M102E RRCID -> 278021 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 12088 PERF.10846 - 11038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2944 N	2944	-0-	-0- B	-0-	2707	2	237	9	Y	215	211	1			24
02	2492 N	1557	-0-	-935 B	-0-	1435	2	122	9	Y	111	103	1			32
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1622 N	1622	-0-	-0- B	-0-	1505	2	117	9	Y	106	118	1			20
04	1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	1412	2	138	9	Y	125	124	1			21
05	1736 N	1536	-0-	-200	-0-	1406	2	130	9	Y	118	117	1			22
06	1560 N	1503	-0-	-57	-0-	1389	2	114	9	Y	104	103	1			23
07	1612 N	1499	-0-	-113	-0-	1383	2	116	9	Y	105	106	1			22
08	1550 N	1477	-0-	-73	-0-	1350	2	127	9	Y	115	114	1			23
09	1500 N	1391	-0-	-109	-0-	1284	2	107	9	Y	97	101	1			19
10	1550 #	1423	-0-	-127	-0-	1291	2	132	9	Y	120	113	0			26
11	1500 #	1258	-0-	-242	-0-	1140	2	118	9	Y	107	113	0			20
12	1488 #	1332	-0-	-156	-0-	1211	2	121	9	Y	110	96	0			34

TOTAL GAS PROD: 19,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,433

BORREGOS (ZONE S-15, N) 10730 654 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 364 D RRCID -> 052161 COMPL. DATE 01/03/1972 TOTAL DEPTH 7975 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORREGOS (ZONE V-15, E) 10730 818 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M815E RRCID -> 268093 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8506 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13547	#	9875	-0-	-3672	-0-	142	1	8930	2	Y	730	724	1			83
							803	9									
02	12236	#	8568	-0-	-3668	-0-	128	1	7766	2	Y	613	518	1			178
							674	9									
03	12183	#	8876	-0-	-3307	-0-	137	1	8095	2	Y	585	653	1			110
							644	9									
04	10920	#	8312	-0-	-2608	-0-	131	1	7433	2	Y	680	676	1			114
							748	9									
05	10540	#	9832	-0-	-708	-0-	156	1	8836	2	Y	764	737	1			141
							840	9									
06	9570	#	9238	-0-	-332	-0-	150	1	8376	2	Y	647	643	1			145
							712	9									
07	9486	#	9376	-0-	-110	-0-	155	1	8496	2	Y	659	667	1			137
							725	9									
08	9827	#	9336	-0-	-491	-0-	155	1	8371	2	Y	736	726	1			147
							810	9									
09	9510	#	8351	-0-	-1159	-0-	147	1	7553	2	Y	592	622	1			117
							651	9									
10	9827	#	-0-	-0-	-9827	-0-					Y	-0-	117	0			-0-
11	9240	#	-0-	-0-	-9240	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,006

BORREGOS, (ZONE V-19,N) 10730 825 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 594 RRCID -> 121407 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7470 - 7985

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORREGOS (ZONE V-35) 10730 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 581 RRCID -> 101858 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8287 - 8322

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORREGOS (ZONE V-35) //CONT.// 10730 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M802E RRCID -> 258173 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8290 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E833 RRCID -> 264340 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8982 - 9324

01	2728	X	1551	-0-	-1177	B	-0-	40	1	1490	2	N	19	19	1				2
								21	9										
02	2464	X	1901	-0-	-563	B	-0-	96	1	1779	2	N	24	19	1				7
								26	9										
03	2232	X	2082	-0-	-150	B	-0-	111	1	1943	2	N	25	27	1				5
								28	9										
04	2709	X	2709	-0-	-0-	B	-0-	111	1	2554	2	N	40	38	1				7
								44	9										
05	2890	X	2890	-0-	-0-	B	-0-	142	1	2705	2	N	39	39	1				7
								43	9										
06	2175	X	2175	-0-	-0-	B	-0-	118	1	2027	2	N	27	28	1				6
								30	9										
07	3040	X	3040	-0-	-0-	B	-0-	136	1	2862	2	N	38	36	1				8
								42	9										
08	3582	X	3582	-0-	-0-	B	-0-	167	1	3360	2	N	50	48	1				10
								55	9										
09	3019	X	3019	-0-	-0-	B	-0-	144	1	2834	2	N	37	40	1				7
								41	9										
10	3223	X	3223	-0-	-0-	B	-0-	154	1	3014	2	N	50	46	0				11
								55	9										
11	3480	X	2280	-0-	-1200	B	-0-	99	1	2142	2	N	35	39	0				7
								39	9										
12	3596	X	2228	-0-	-1368	B	-0-	101	1	2091	2	N	33	30	0				10
								36	9										

TOTAL GAS PROD: 30,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E900 RRCID -> 277800 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8880 - 8918

01	2046	X	-0-	-0-	-2046	B	-0-						N	-0-					-0-
02	3024	X	-0-	-0-	-3024	B	-0-						N	-0-					-0-
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	B	-0-						N	-0-					-0-
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	B	-0-						N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORREGOS (ZONE V-40) 10730 856 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E900 RRCID -> 275296 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9310 - 9335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E833T RRCID -> 275829 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9280 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORREGOS (ZONE 7730') 10730 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 562 RRCID -> 095306 COMPL. DATE 04/26/1981 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7727 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYLE (H-) 11096 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
ROOS BENNETT B WELL #: 01 RRCID -> 257356 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 4104 PERF. 3744 - 3747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	813	2	267	9	N	243	180	1	262
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	759	2	255	9	N	232	363	1	131
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	809	2	210	9	N	191	184	1	138
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	782	2	210	9	N	191	182	1	147
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	766	2	263	9	N	239	180	1	206
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	809	2	274	9	N	249	361	1	94
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	772	2	224	9	N	204	182	1	116
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	674	2	228	9	N	207	180	1	143
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	769	2	224	9	N	204	182	1	165
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	852	2	227	9	N	206	182	1	189
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	799	2	233	9	N	212	181	1	220
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			220

TOTAL GAS PROD: 11,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,378

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	EOM BALANCE
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-			-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-			-0-
03	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	2			N	-0-			-0-
04	570	N	281	-0-	-289	-0-	281	2			N	-0-			-0-
05	558	N	241	-0-	-317	-0-	241	2			N	-0-			-0-
06	450	N	273	-0-	-177	-0-	273	2			N	-0-			-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-			-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-			-0-
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-			-0-
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-			-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-			-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYLE (3400) 11096 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
ROOS BENNETT WELL #: 1 C RRCID -> 234613 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3298 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYLE (4700) 11096 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
BLACK STONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 223002 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
02	140 N	99	-0-	-41	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYLE (4800 RINCON) 11096 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA WELL #: 1 RRCID -> 261507 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4767 - 4770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYLE, E. (3500) 11097 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
ROOS BENNETT WELL #: 1 T RRCID -> 234611 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3460 - 3478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYLE, WEST (3400 SAND) 11103 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
CARRUTH, E.B. JR. TRUST, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 150853 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAMAN (YEGUA) 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
ORTIZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276191 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6944 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	339	1	619	2	N	8					160
							9	9									
02	868	N	721	-0-	-147	-0-	70	1	642	2	N	8					168
							9	9									
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	623	2	10	9	N	9					177
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	430	2	9	9	N	8					185
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	836	1	9	9	N	8					193
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	693	1	10	9	N	9	176	1			26
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	672	1	9	9	N	8					34
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	467	1	6	9	N	5					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 5,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

BELIA BARRERA WELL #: 1 RRCID -> 276350 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6968 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	413	1	754	2	N	9					131
							10	9									
02	1372	N	597	-0-	-775	-0-	58	1	530	2	N	8					139
							9	9									
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	515	2	9	9	N	8					147
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	302	2	9	9	N	8					155
05	651	N	596	-0-	-55	-0-	587	1	9	9	N	8					163
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	486	1	11	9	N	10					173
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	472	1	9	9	N	8					181
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	1			N	-0-					181
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

TOTAL GAS PROD: 4,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

FREDCO 284921
FOSTER, ZELLA HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 144532 COMPL. DATE 02/28/1993 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7626 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2017 - P/A 05/25/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAMAN (YEGUA) //CONT.// 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 113613 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8388 - 8398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 116369 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7207 - 7214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 125039 COMPL. DATE 08/10/1987 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7550 - 7560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 126053 COMPL. DATE 11/25/1987 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7540 - 7545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 6 RRCID -> 131345 COMPL. DATE 12/16/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5785 - 6185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAMAN (YEGUA) //CONT.// 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUN EXPLORATION, INC. 829289
VANOVER WELL #: 1 RRCID -> 146384 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8106 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2011	-0-	-66	-0-	1980	2	31	9	N	28					72
02	1904	N	1817	-0-	-87	-0-	1795	2	22	9	N	20					92
03	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	1955	2	47	9	N	43					135
04	1950	N	1932	-0-	-18	-0-	1896	2	36	9	N	33					168
05	2015	N	1989	-0-	-26	-0-	1955	2	34	9	N	31	165	1			34
06	1950	N	1910	-0-	-40	-0-	1880	2	30	9	N	27					61
07	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1956	2	30	9	N	27					88
08	1984	N	1534	-0-	-450	-0-	1519	2	15	9	N	14					102
09	1920	N	1484	-0-	-436	-0-	1469	2	15	9	N	14					116
10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2028	2	67	9	N	61					177
11	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1926	2	40	9	N	36	168	1			45
*12	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1941	2	46	9	N	42					87

TOTAL GAS PROD: 22,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GAFFORD WELL #: 2 RRCID -> 137846 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7018 - 7024

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANNON (BREN, LO.) 11420 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
BLACKLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274848 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 11300 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANNON (GUEDIN, LO.) 11420 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
AMER. NAT'L. BANK OF AUSTIN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 118489 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 11071 PERF.10206 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					62
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					62
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					62
04	720	N	615	-0-	-105	-0-	615	2			N	-0-					62
05	713	N	547	-0-	-166	-0-	547	2			N	-0-					62
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					62
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					62
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					62
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					62
10	837	N	337	-0-	-500	-0-	337	2			N	-0-					62
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 6,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 235511 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7498 - 7546

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAULIA, 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 243590 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 6710 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARGO, R.E. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 246237 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9277 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAUNIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 9 RRCID -> 201194 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 5208 - 6972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 50 RRCID -> 211211 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7038 - 7340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 51 RRCID -> 212825 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6550 - 6556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAULIA, 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214088 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7340 - 8002

01	1550 N	1308	-0-	-242	-0-	76	1	1224	2	Y	7	6	1			1
						8	9									
02	1204 N	1138	-0-	-66	-0-	54	1	1077	2	Y	6	6	1			1
						7	9									
03	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	39	1	1504	2	Y	5	5	1			1
						6	9									
04	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1438	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	40	1	1503	2	Y	8	8	1			1
						9	9									
06	1500 N	1146	-0-	-354	-0-	21	1	1125	2	Y	-0-					1
07	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	34	1	1473	2	Y	7	8	1			-0-
						8	9									
08	1550 N	1154	-0-	-396	-0-	65	1	1078	2	Y	10	10	1			-0-
						11	9									
09	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1481	2	10	9	Y	9	8	1			1
10	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	20	1	1353	2	Y	6	6	1			1
						7	9									
*11	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	10	1	1226	2	Y	9	9	1			1
						10	9									
*12	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	77	1	981	2	Y	10	10	1			1
						11	9									

TOTAL GAS PROD: 15,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

BRAUNIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 55 RRCID -> 214093 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6632 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	80	1	1283	2	Y	16	15	1			4
							18	9									
02	1372	N	1202	-0-	-170	-0-	57	1	1145	2	Y	-0-					4
03	1457	N	1259	-0-	-198	-0-	32	1	1227	2	Y	-0-					4
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					4
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	29	1	1082	2	Y	-0-					4
06	1050	N	544	-0-	-506	-0-	10	1	534	2	Y	-0-					4
07	1085	N	236	-0-	-849	-0-	5	1	231	2	Y	-0-					4
08	1085	N	978	-0-	-107	-0-	56	1	922	2	Y	-0-					4
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1162	2	19	9	Y	17	15	1			6
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	12	1	796	2	Y	12	12	1			6
							13	9									
*11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	6	1	692	2	Y	17	17	1			6
							19	9									
*12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	178	2	Y	19	19	1			6
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 10,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

DE GARCIA, B. G. WELL #: 58 RRCID -> 216387 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7167 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1694	-0-	-321	-0-	98	1	1564	2	Y	29	28	1			6
							32	9									
02	1736	N	1382	-0-	-354	-0-	66	1	1316	2	Y	-0-					6
03	1457	N	1409	-0-	-48	-0-	36	1	1373	2	Y	-0-					6
04	1500	N	1277	-0-	-223	-0-	1277	2			Y	-0-					6
05	1519	N	1374	-0-	-145	-0-	35	1	1314	2	Y	23	23	1			6
							25	9									
06	1350	N	1301	-0-	-49	-0-	24	1	1252	2	Y	23	24	1			5
							25	9									
07	1333	N	1234	-0-	-99	-0-	27	1	1184	2	Y	21	22	1			4
							23	9									
08	1364	N	611	-0-	-753	-0-	35	1	576	2	Y	-0-					4
09	1290	N	903	-0-	-387	-0-	903	2			Y	-0-					4
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	12	1	826	2	Y	-0-					4
*11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	6	1	707	2	Y	-0-					4
*12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	60	1	758	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 13,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

DE GARCIA, B. G. WELL #: 60 RRCID -> 216406 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 6276 - 7506

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAUILIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 59 RRCID -> 218400 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 5638 - 5668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 62 RRCID -> 218828 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6286 - 6292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 65 RRCID -> 220443 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5286 - 5590

01	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	77	1	1230	2	Y	12	12	1			42
						13	9									
02	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	89	1	1766	2	Y	12	12	1			42
						13	9									
03	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	41	1	1557	2	Y	9	8	1			43
						10	9									
04	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1583	2	10	9	Y	9	9	1			43
05	1736 N	1690	-0-	-46	-0-	44	1	1631	2	Y	14	14	1			43
						15	9									
06	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	29	1	1521	2	Y	13	14	1			42
						14	9									
07	1643 N	1640	-0-	-3	-0-	37	1	1589	2	Y	13	13	1			42
						14	9									
08	1705 N	1256	-0-	-449	-0-	71	1	1168	2	Y	15	57	1			-0-
						17	9									
09	1560 N	1323	-0-	-237	-0-	1306	2	17	9	Y	15	13	1			2
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	10	1	665	2	Y	10	10	1			2
						11	9									
*11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	3	1	385	2	Y	16	16	1			2
						18	9									
*12	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	101	1	1281	2	Y	17	17	1			2
						19	9									

TOTAL GAS PROD: 16,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEGARCIA, B. G. WELL #: 63 RRCID -> 221352 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6866 - 7576

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERMANN, E. WELL #: 11 RRCID -> 221714 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 6896 - 7877

01	1395 N	1137	-0-	-258	-0-	66	1	1056	2	Y	14	14	1			2
						15	9									
02	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	68	1	1362	2	Y	21	21	1			2
						23	9									
03	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	40	1	1529	2	Y	17	15	1			4
						19	9									
04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1368	2	19	9	Y	17	18	1			3
05	1612 N	1473	-0-	-139	-0-	38	1	1404	2	Y	28	28	2			3
						31	9									
06	1530 N	1408	-0-	-122	-0-	26	1	1352	2	Y	27	28	1			2
						30	9									
07	1426 N	1405	-0-	-21	-0-	31	1	1346	2	Y	25	27	1			-0-
						28	9									
08	1488 N	1150	-0-	-338	-0-	64	1	1051	2	Y	32	32	1			-0-
						35	9									
09	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1426	2	34	9	Y	31	26	1			5
10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	19	1	1294	2	Y	-0-					5
*11	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	9	1	1136	2	Y	-0-					5
*12	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	90	1	1140	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 16,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221744 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7646 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	92	1	1478	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
02	1568	N	1311	-0-	-257	-0-	62	1	1242	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
03	1798	N	1428	-0-	-370	-0-	36	1	1388	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1692	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	44	1	1672	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	30	1	1562	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
07	1736	N	1561	-0-	-175	-0-	35	1	1518	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
08	1736	N	1115	-0-	-621	-0-	63	1	1042	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
09	1590	N	1215	-0-	-375	-0-	1205	2	10	9	Y	9	8	1			1
10	1900	N	3141	-0-	1241	1241	26	1	1709	2	Y	1278	1247	1			32
							1406	9									
*11	2530	N	1289	-0-	-1241	-0-	11	1	1258	2	Y	18	13	1			37
							20	9									
*12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	100	1	1277	2	Y	20	20	1			37
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 19,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,381

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
01	3937	X	2300	-0-	-1637	-0-	132	1	2115	2	Y	48	46	1			2
							53	9									
02	3556	X	3429	-0-	-127	-0-	162	1	3226	2	Y	37	39	1			-0-
							41	9									
03	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	134	1	5123	2	Y	36	31	1			5
							40	9									
04	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	4998	2	39	9	Y	35	37	1			3
05	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	112	1	4201	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
06	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	79	1	4171	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
07	4030	X	3050	-0-	-980	-0-	69	1	2978	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
08	4030	X	2380	-0-	-1650	-0-	136	1	2241	2	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
09	3900	X	2619	-0-	-1281	-0-	2616	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	35	1	2343	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	17	1	2035	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	3038	X	2545	-0-	-493	-0-	185	1	2356	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 39,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

BRAUILIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPOTAL LAND CO -A- WELL #: 29 RRCID -> 227869 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6484 - 6580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 12 RRCID -> 227911 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 6916 - 6928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 70 RRCID -> 230497 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6951 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	770	-0-	-36	-0-	45	1	721	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	33	1	667	2	Y	-0-					1
03	682	N	681	-0-	-1	-0-	17	1	664	2	Y	-0-					1
04	750	N	738	-0-	-12	-0-	738	2			Y	-0-					1
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	20	1	759	2	Y	-0-					1
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	13	1	711	2	Y	-0-					1
07	775	N	701	-0-	-74	-0-	16	1	685	2	Y	-0-					1
08	775	N	502	-0-	-273	-0-	29	1	473	2	Y	-0-					1
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	727	2	19	9	Y	17	15	1			3
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	9	1	578	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
*11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	4	1	516	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
*12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	41	1	521	2	Y	19	19	1			3
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 8,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 13 RRCID -> 230566 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7484 - 7630

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERMANN, E. WELL #: 12 RRCID -> 230754 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 5370 - 5378

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
08	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAUILIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, E. WELL #: 14 RRCID -> 231811 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7129 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	108	1	1725	2	Y	-0-			23
02	336	N	79	-0-	-257	-0-	4	1	75	2	Y	-0-			23
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	Y	-0-			23
04	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-			23
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	6	1	218	2	Y	-0-			23
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	1			24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
*12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	77	1	978	2	Y	-0-			24

TOTAL GAS PROD: 3,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ALVAREZ WELL #: 1 RRCID -> 231968 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 5864 - 7116

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 15 RRCID -> 233211 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 6350 - 7273

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAUNIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 19 RRCID -> 234005 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7394 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	172	1	2751	2	Y	-0-					4
02	2520	X	2505	-0-	-15	-0-	120	1	2385	2	Y	-0-					4
03	2790	X	2750	-0-	-40	-0-	70	1	2680	2	Y	-0-					4
04	3030	X	2678	-0-	-352	-0-	2678	2			Y	-0-					4
05	3131	X	2745	-0-	-386	-0-	72	1	2673	2	Y	-0-					4
06	2820	X	2509	-0-	-311	-0-	47	1	2462	2	Y	-0-					4
07	2759	X	2530	-0-	-229	-0-	57	1	2473	2	Y	-0-					4
08	2759	X	2145	-0-	-614	-0-	122	1	2023	2	Y	-0-					4
09	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	10053	2			Y	-0-					4
10	20229	X	20229	-0-	-0-	-0-	299	1	19928	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
*11	15911	X	15911	-0-	-0-	-0-	132	1	15776	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
*12	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	701	1	8924	2	Y	3	3	1			4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 76,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 14 RRCID -> 234008 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7796 - 7816

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		1279	-0-	1279	1279	1276	2	3	9	Y	3	3	1			3
10	2032	X	753	-0-	-1279	-0-	11	1	740	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
*11	683	X	683	-0-	-0-	-0-	6	1	674	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	Y	4	4	1			3
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 2,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234345 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7642 - 7694

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ WELL #: 2 RRCID -> 235067 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 6772 - 7422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 17 RRCID -> 236509 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 5802 - 5808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAUNLIA, 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 73 RRCID -> 236879 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 7268 - 7282

01	620 N	219	-0-	-401	-0-	13	1	206	2	Y	-0-					3
02	196 N	181	-0-	-15	-0-	9	1	172	2	Y	-0-					3
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	14	1	534	2	Y	-0-					3
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					3
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	10	1	385	2	Y	-0-					3
06	540 N	256	-0-	-284	-0-	5	1	251	2	Y	-0-					3
07	465 N	250	-0-	-215	-0-	6	1	244	2	Y	-0-					3
08	403 N	284	-0-	-119	-0-	16	1	268	2	Y	-0-					3
09	270 N	122	-0-	-148	-0-	122	2			Y	-0-					3
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					3
*11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	2	1	239	2	Y	-0-					3
*12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVAREZ WELL #: 3 RRCID -> 238488 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7242 - 7256

01	1240 N	1217	-0-	-23	-0-	71	1	1133	2	Y	12	12	1			1
						13	9									
02	1120 N	1093	-0-	-27	-0-	52	1	1028	2	Y	12	12	1			1
						13	9									
03	1240 N	1184	-0-	-56	-0-	30	1	1144	2	Y	9	8	1			2
						10	9									
04	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1174	2	9	9	Y	8	9	1			1
05	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	34	1	1270	2	Y	14	14	1			1
						15	9									
06	1140 N	923	-0-	-217	-0-	17	1	891	2	Y	14	14	1			1
						15	9									
07	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	32	1	1397	2	Y	12	13	1			-0-
						13	9									
08	1302 N	1114	-0-	-188	-0-	63	1	1033	2	Y	16	16	1			-0-
						18	9									
09	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1245	2	17	9	Y	15	13	1			2
10	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	17	1	1113	2	Y	10	10	1			2
						11	9									
*11	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	9	1	1091	2	Y	17	17	1			2
						19	9									
*12	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	78	1	992	2	Y	19	19	1			2
						21	9									

TOTAL GAS PROD: 14,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

BRAUNLIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, E. WELL #: 13 RRCID -> 239263 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7446 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REILLY HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 239578 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 7566

01	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	208	1	3320	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
02	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	154	1	3063	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
03	2635	X	1536	-0-	-1099	-0-	39	1	1488	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
04	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4210	2	11	9	Y	10	11	1			1
05	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	141	1	5266	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
06	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	86	1	4524	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
07	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	110	1	4762	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
08	3999	X	3817	-0-	-182	-0-	217	1	3579	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
09	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4356	2	21	9	Y	19	16	1			3
10	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	73	1	4852	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
*11	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	36	1	4274	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
*12	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	346	1	4400	2	Y	20	20	1			2
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 49,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

DE GARCIA, B. G. WELL #: 76 RRCID -> 239598 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5250 - 5258

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ WELL #: 5 RRCID -> 239744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7934 PERF. 6174 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2867	-0-	-233	-0-	168	1	2686	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
02	2800	X	2497	-0-	-303	-0-	119	1	2365	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
03	3100	X	2868	-0-	-232	-0-	73	1	2785	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
04	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2973	2	9	9	Y	8	9	1			1
05	2976	X	2738	-0-	-238	-0-	71	1	2664	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	2790	X	2636	-0-	-154	-0-	49	1	2584	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	3069	N	2747	-0-	-322	-0-	62	1	2685	2	Y	-0-					1
08	2728	N	2205	-0-	-523	-0-	126	1	2079	2	Y	-0-					1
09	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2972	2	20	9	Y	18	15	1			4
10	1900	N	2708	-0-	808	808	40	1	2655	2	Y	12	12	1			4
							13	9									
*11	3000	N	2274	-0-	-726	82	19	1	2236	2	Y	17	17	1			4
							19	9									
*12	2645	N	2563	-0-	-82	-0-	185	1	2358	2	Y	18	19	1			3
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 32,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

REILLY HEIRS WELL #: 39 RRCID -> 239746 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 6628 - 7536

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 71 RRCID -> 240222 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6020 - 6042

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 19 RRCID -> 240293 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7834 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVAREZ WELL #: 4 RRCID -> 241034 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6692 - 7416

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	52	1	836	2	Y	-0-					2
02	700	N	617	-0-	-83	-0-	29	1	588	2	Y	-0-					2
03	837	N	502	-0-	-335	-0-	13	1	489	2	Y	-0-					2
04	870	N	619	-0-	-251	-0-	619	2			Y	-0-					2
05	682	N	581	-0-	-101	-0-	15	1	566	2	Y	-0-					2
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	11	1	558	2	Y	-0-					2
07	651	N	625	-0-	-26	-0-	14	1	611	2	Y	-0-					2
08	589	N	427	-0-	-162	-0-	24	1	403	2	Y	-0-					2
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					2
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	7	1	456	2	Y	-0-					2
*11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	3	1	342	2	Y	-0-					2
*12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	21	1	273	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 6,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
REILLY HEIRS WELL #: 41 RRCID -> 241540 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7401 - 7408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 77 RRCID -> 241951 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 6785 - 7493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERMANN, E. WELL #: 15 RRCID -> 241953 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6038 - 7464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAUNIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
REILLY HEIRS WELL #: 43 RRCID -> 241980 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 6246 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	T. A.		288	-0-	288	288	288	2			Y	-0-			1
05	T. A.		179	-0-	179	467	5	1	174	2	Y	-0-			1
06	14B2 EXT		25	-0-	25	492	25	2			Y	-0-			1
07	492	X	-0-	-0-	-492	-0-					Y	-0-			1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERMANN, E. WELL #: 16 RRCID -> 241981 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7256 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAUNLIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 20 RRCID -> 243238 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 6934 - 7922

01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	37	1	593	2	Y	12	12	1				1
							13	9										
02	560	N	503	-0-	-57	-0-	23	1	467	2	Y	12	12	1				1
							13	9										
03	496	N	374	-0-	-122	-0-	9	1	356	2	Y	8	7	1				2
							9	9										
04	630	N	574	-0-	-56	-0-	564	2	10	9	Y	9	9	1				2
05	558	N	306	-0-	-252	-0-	8	1	298	2	Y	-0-						2
06	360	N	83	-0-	-277	-0-	2	1	81	2	Y	-0-						2
07	589	N	260	-0-	-329	-0-	6	1	254	2	Y	-0-						2
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	17	1	285	2	Y	-0-						2
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-						2
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	3	1	184	2	Y	-0-						2
*11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	1	1	82	2	Y	-0-						2
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	Y	-0-						2

TOTAL GAS PROD: 3,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

DE GARCIA, B. G. WELL #: 74 RRCID -> 243240 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6894 - 7594

01	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	173	1	2775	2	Y	20	19	1				2
							22	9										
02	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	123	1	2445	2	Y	20	21	1				1
							22	9										
03	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	77	1	2953	2	Y	15	13	1				3
							17	9										
04	2880	N	2787	-0-	-93	-0-	2770	2	17	9	Y	15	16	1				2
05	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	75	1	2820	2	Y	23	23	1				2
							25	9										
06	3000	N	3019	-0-	19	19	56	1	2938	2	Y	23	23	1				2
							25	9										
07	2976	N	2957	-0-	-19	-0-	66	1	2869	2	Y	20	22	1				-0-
							22	9										
08	2914	N	2454	-0-	-460	-0-	138	1	2287	2	Y	26	26	1				-0-
							29	9										
09	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3180	2	29	9	Y	26	22	1				4
10	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	43	1	2875	2	Y	9	9	1				4
							10	9										
*11	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	22	1	2635	2	Y	13	13	1				4
							14	9										
12	2945	X	2706	-0-	-239	-0-	196	1	2496	2	Y	13	14	1				3
							14	9										

TOTAL GAS PROD: 34,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

BRAUILIA, 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
01	434	N	270	-0-	-164	-0-	16	1	254	2	Y	-0-					4
02	476	N	250	-0-	-226	-0-	12	1	238	2	Y	-0-					4
03	248	N	180	-0-	-68	-0-	5	1	175	2	Y	-0-					4
04	270	N	155	-0-	-115	-0-	155	2			Y	-0-					4
05	279	N	127	-0-	-152	-0-	3	1	124	2	Y	-0-					4
06	180	N	130	-0-	-50	-0-	2	1	128	2	Y	-0-					4
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	3	1	144	2	Y	-0-					4
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	19	1	308	2	Y	-0-					4
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					4
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	7	1	437	2	Y	-0-					4
*11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	2	1	271	2	Y	-0-					4
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 3,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA L&L CO. WELL #: A 32 RRCID -> 243249 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7300 - 7364

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: 32A RRCID -> 243250 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7894 - 7901

01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: A 35 RRCID -> 243727 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6584 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 26 RRCID -> 244041 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 6808 - 7518

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 27 RRCID -> 245160 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7468 - 7502

01	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	128	1	2045	2	Y	-0-					-0-
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	87	1	1730	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1775	-0-	-302	-0-	45	1	1730	2	Y	-0-					-0-
04	2100	N	1745	-0-	-355	-0-	1745	2			Y	-0-					-0-
05	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
06	1710	N	1193	-0-	-517	-0-	22	1	1171	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1469	-0-	-329	-0-	33	1	1436	2	Y	-0-					-0-
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	61	1	1003	2	Y	-0-					-0-
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	22	1	1457	2	Y	-0-					-0-
*11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	12	1	1426	2	Y	-0-					-0-
*12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	110	1	1400	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAUILIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: A 34 RRCID -> 246187 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 4236 - 4257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA L&L CO. WELL #: A 33 RRCID -> 246544 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 5724 - 5731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 28 RRCID -> 248456 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7694 - 7700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	125 X	125	-0-	-0-	-0-	2 1	123 2	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAVO (WILCOX "A") 11539 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRAVO LAND COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140036 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF. 9644 - 9660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAVO LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 256652 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9656 - 9660

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAVO (WILCOX 9750) 11539 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRAVO LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 204579 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9696 - 9725

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAYTON (PERRY) 11546 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUN EXPLORATION, INC. 829289
RIVERS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 121126 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6558 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	693	-0-	-950	-0-	693	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	917	-0-	-1071	-0-	917	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	694	-0-	-1321	-0-	694	2			N	-0-					-0-
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
07	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	1435	-0-	-828	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	824	-0-	-646	-0-	824	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	711	-0-	-653	-0-	711	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAYTON (6600) 11546 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUN EXPLORATION, INC. 829289
MILLNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109318 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 6648 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	466	-0-	-402	-0-	466	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	637	-0-	-931	-0-	637	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	474	-0-	-1045	-0-	474	2			N	-0-					-0-
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	804	-0-	-250	-0-	804	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	825	-0-	-195	-0-	825	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	484	-0-	-632	-0-	484	2			N	-0-					-0-
11	780	N	406	-0-	-374	-0-	406	2			N	-0-					-0-
12	868	N	374	-0-	-494	-0-	374	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLAN, KENNETH WELL #: 2 RRCID -> 117965 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6687 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					-0-
02	532	N	380	-0-	-152	-0-	380	2			N	-0-					-0-
03	465	N	381	-0-	-84	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	450	N	369	-0-	-81	-0-	369	2			N	-0-					-0-
05	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					-0-
08	372	N	266	-0-	-106	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
12	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAYTON (7830) 11546 953 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
RIVERS/PERRY ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260627 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 7760 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2017 - P/A 04/03/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	75	1	1541	2	N	253	373	1				63
							278	9										
02	2072	X	1603	-0-	-469	-0-	75	1	1296	2	N	211	184	1				90
							232	9										
03	2294	X	1794	-0-	-500	-0-	75	1	1475	2	N	222	187	1				125
							244	9										
04	2220	X	1782	-0-	-438	-0-	75	1	1470	2	N	215	187	1				153
							237	9										
05	2015	X	1742	-0-	-273	-0-	75	1	1425	2	N	220	180	1				193
							242	9										
06	1740	N	1660	-0-	-80	-0-	75	1	1345	2	N	218	184	1				227
							240	9										
07	1829	N	1752	-0-	-77	-0-	75	1	1468	2	N	190	364	1				53
							209	9										
08	1736	N	1476	-0-	-260	-0-	113	1	1190	2	N	157	178	1				32
							173	9										
09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	150	1	1397	2	N	207	176	1				63
							228	9										
10	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	150	1	1425	2	N	207	188	1				82
							228	9										
11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	150	1	1456	2	N	218	178	1				122
							240	9										
12	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT						122

TOTAL GAS PROD: 19,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,318

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9250) 11550 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225567 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 8860 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	#	1436	-0-	-21	-0-	75	1	1137	2	N	204	189	1			93
							224	9									
02	1568	#	1244	-0-	-324	-0-	75	1	973	2	N	178	183	1			88
							196	9									
03	1736	#	1321	-0-	-415	-0-	75	1	1031	2	N	195	186	1			97
							215	9									
04	1680	#	1270	-0-	-410	-0-	75	1	1007	2	N	171	183	1			85
							188	9									
05	1426	#	1334	-0-	-92	-0-	75	1	1057	2	N	184	179	1			90
							202	9									
06	1290	N	1240	-0-	-50	-0-	75	1	986	2	N	163	178	1			75
							179	9									
07	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	75	1	989	2	N	160					235
							176	9									
08	1333	N	1088	-0-	-245	-0-	113	1	837	2	N	125	178	1			182
							138	9									
09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	150	1	1146	2	N	180	180	1			182
							198	9									
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	150	1	1042	2	N	192	172	1			202
							211	9									
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	150	1	1061	2	N	194	184	1			212
							213	9									
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					212

TOTAL GAS PROD: 14,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,946

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9900) 11550 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA JOLLA WELL #: 3 F RRCID -> 282151 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9748 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6	X	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
VON BLUCHER WELL #: 2 F RRCID -> 129372 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 11472 PERF.10440 - 10504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUCHER, VON WELL #: 4 F RRCID -> 136173 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10692 - 10721

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA JOLLA WELL #: 2 RRCID -> 143201 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 11665 PERF.10413 - 10521

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) //CONT.// 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VON BLUCHER WELL #: 3 RRCID -> 247818 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10774 - 10806

	VON	BLUCHER	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	250	-0-	-122	-0-	72 24	1 9	154	2	Y	22	40	1			8
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					8
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	113	1	397	2	Y	-0-	8	1			-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	212	1	249	2	Y	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	71	1	33	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	86	-0-	-394	-0-	58	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	184	-0-	-281	-0-	89	1	95	2	Y	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	326	1	217	2	Y	-0-					-0-
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	435	1	323	2	Y	-0-					-0-
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	473	1	413	2	Y	-0-					-0-
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	376	1	229	2	Y	-0-					-0-
*12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	376	1	229	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

VON BLUCHER WELL #: 5 RRCID -> 262426 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10808 - 10894

	VON	BLUCHER	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	263	-0-	-388	-0-	76 25	1 9	162	2	N	23	42	1			6
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					6
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	204 25	1 9	717	2	N	23	22	1			7
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	255 44	1 9	299	2	N	40	21	1			26
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	211 34	1 9	97	2	N	31	42	1			15
06	930	N	326	-0-	-604	-0-	191 43	1 9	92	2	N	39	26	1			28
07	620	N	273	-0-	-347	-0-	125 15	1 9	133	2	N	14	24	1			18
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	768 47	1 9	511	2	N	43	28	1			33
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	664 47	1 9	493	2	N	43					76
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	807 46	1 9	705	2	N	42	27	1			91
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	388 37	1 9	236	2	N	34	56	1			69
*12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	388 37	1 9	236	2	N	34	56	1			69

TOTAL GAS PROD: 8,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) //CONT.// 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LA JOLLA WELL #: 3 D RRCID -> 282135 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10452 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1320	-0-	1320	7709	541	1	779	2	N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	7709					N	-0-					-0-
03	0	W	2522	-0-	2522	10231	719	1	1803	2	N	-0-					-0-
04	0	W	1252	-0-	1252	11483	592	1	660	2	N	-0-					-0-
05	0	W	1013	-0-	1013	12496	692	1	321	2	N	-0-					-0-
06	12496	X	-0-	-0-	-12496	-0-					N	-0-					-0-
07	2511	X	626	-0-	-1885	-0-	413	1	213	2	N	-0-					-0-
08	2511	X	1206	-0-	-1305	-0-	724	1	482	2	N	-0-					-0-
09	1260	X	1131	-0-	-129	-0-	649	1	482	2	N	-0-					-0-
10	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	552	1	482	2	N	-0-					-0-
11	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	791	1	482	2	Y	-0-					-0-
*12	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	791	1	482	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10540) 11550 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
GILLESPIE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 120806 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10539 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174524 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11361 PERF.11016 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11100) 11550 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
VON BLUCHER WELL #: 2 D RRCID -> 129375 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11046 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		5	-0-	5	5	2	1	3	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11100) //CONT.// 11550 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	744	N	450	-0-	-294	-0-	111 102	1 9	237	2	Y	93	191	1			38
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-					38
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	264	1	928	2	Y	-0-	38	1			-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	259	1	304	2	Y	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	186	1	86	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	527	-0-	-613	-0-	355	1	172	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	257	-0-	-332	-0-	124	1	133	2	Y	-0-					-0-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	341	1	227	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	533	-0-	-7	-0-	306	1	227	2	Y	-0-					-0-
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	260	1	227	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	373	1	227	2	Y	-0-					-0-
*12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	373	1	227	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,500) 11550 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLUCHER, VON WELL #: 6 RRCID -> 146276 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10593 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	34	X	34	-0-	-0-	-0-	23	1	11	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-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-

TOTAL GAS PROD: 34 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUCHER, VON WELL #: 7 RRCID -> 147259 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11838 - 11950

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	149	-0-	-130	-0-	28 62	1 9	59	2	Y	56	99	1			22
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					22
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	41 479	1 9	146	2	Y	435	308	1			149
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	25 286	1 9	30	2	Y	260	171	1			238
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	141 259	1 9	65	2	Y	235	326	1			147
06	T. A.		468	-0-	468	468	150 246	1 9	72	2	Y	224	167	1			204
07	T. A.		233	-0-	233	701	51 127	1 9	55	2	Y	115	164	1			155
08	T. A.		491	-0-	491	1192	135 266	1 9	90	2	Y	242	161	1			236
09	T. A.		557	-0-	557	1749	167 266	1 9	124	2	Y	242					478
10	T. A.		642	-0-	642	2391	202 264	1 9	176	2	Y	240	156	1			562
11	3189	X	798	-0-	-2391	-0-	366 209	1 9	223	2	Y	190	314	1			438
*12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	366 209	1 9	223	2	Y	190	314	1			438

TOTAL GAS PROD: 5,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,429

BRAYTON, N. (VX. CAUSEY) 11550 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
VISION OIL AND GAS LLC 886198
SCHULZE, HERBERT K ET AL WELL #: 8 RRCID -> 173536 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9022 - 9057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRELUM (CHERNOSKY, W.) 11773 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DIAMONDBACK OPERATING, LP 217024
DCRC NCT-29 WELL #: 7 RRCID -> 061325 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRETTCHANCE (LOBO 1) 11813 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BARNES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 129751 COMPL. DATE 12/17/1988 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 6766 - 6776

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 78 RRCID -> 161287 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6708 - 7084

01	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	323	1	3742	2	N	5	6	1			10		
							6	9											
02	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	263	1	2994	2	N	7	7	1			10		
							8	9											
03	4092	X	3745	-0-	-347	-0-	326	1	3412	2	N	6	13	1			3		
							7	9											
04	3930	X	3608	-0-	-322	-0-	325	1	3275	2	N	7	6	1			4		
							8	9											
05	4061	X	3504	-0-	-557	-0-	319	1	3181	2	N	4					8		
							4	9											
06	3930	X	3455	-0-	-475	-0-	322	1	3127	2	N	5	6	1			7		
							6	9											
07	3751	X	3510	-0-	-241	-0-	334	1	3166	2	N	9	6	1			10		
							10	9											
08	3751	X	2413	-0-	-1338	-0-	190	1	2215	2	N	7	9	1			8		
							8	9											
09	3600	X	3121	-0-	-479	-0-	198	1	2920	2	N	3					11		
							3	9											
10	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	271	1	3448	2	N	23	18	1			16		
							25	9											
11	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	266	1	3340	2	N	10					26		
							11	9											
12	3503	X	3408	-0-	-95	-0-	254	1	3139	2	N	14	18	1			22		
							15	9											

TOTAL GAS PROD: 41,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

BRETTCHANCE (LOBO 1) //CONT.// 11813 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 237 RRCID -> 222833 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6008 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 250 RRCID -> 223920 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6168 - 6178

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138	X	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	2	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	309	-0-	309	309	25	1	284	2	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	352	-0-	352	661	31	1	321	2	N	-0-					-0-
04	959	N	298	-0-	-661	-0-	27	1	271	2	N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	17	1	171	2	N	-0-					-0-
06	330	N	147	-0-	-183	-0-	14	1	133	2	N	-0-					-0-
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	29	1	280	2	N	-0-					-0-
08	186	N	80	-0-	-106	-0-	6	1	74	2	N	-0-					-0-
09	150	N	112	-0-	-38	-0-	7	1	105	2	N	-0-					-0-
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	22	1	274	2	N	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	22	1	272	2	N	-0-					-0-
*12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	23	1	280	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRETTCHANCE (LOBO 2-A) 11813 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 131666 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6948 - 6959

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	10	1	113	2	N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	17	1	193	2	N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	22	1	234	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	18	1	179	2	N	2	1	1			1
							2	9									
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	164	2	N	-0-					1
06	240	N	135	-0-	-105	-0-	13	1	122	2	N	-0-	1	1			-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	22	1	208	2	N	-0-					-0-
08	186	N	93	-0-	-93	-0-	7	1	86	2	N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	2	N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	205	2	N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	N	-0-					-0-
*12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	26	1	326	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BRETTCHANCE (LOBO 6) 11813 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BARNES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 111545 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7252 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 119780 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7016 - 7225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2073	-0-	-190	-0-	165	1	1904	2	N	4	3	1			6
							4	9									
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	127	1	1451	2	N	6	4	1			8
							7	9									
03	2015	N	1901	-0-	-114	-0-	165	1	1728	2	N	7	12	1			3
							8	9									
04	1950	N	1749	-0-	-201	-0-	157	1	1584	2	N	7	6	1			4
							8	9									
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	111	1	1105	2	N	4					8
							4	9									
06	1830	N	1550	-0-	-280	-0-	144	1	1402	2	N	4	5	1			7
							4	9									
07	1798	N	1553	-0-	-245	-0-	147	1	1396	2	N	9	6	1			10
							10	9									
08	1209	N	597	-0-	-612	-0-	47	1	547	2	N	3	9	1			4
							3	9									
09	1560	N	264	-0-	-1296	-0-	17	1	244	2	N	3					7
							3	9									
10	1550	N	621	-0-	-929	-0-	45	1	575	2	N	1	7	1			1
							1	9									
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	100	1	1257	2	N	1					2
							1	9									
*12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	112	1	1388	2	N	3	2	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 15,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

BARNES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129437 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7133 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
02	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	17	1	2219	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	29	1	2778	2	Y	-0-					-0-
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	5	1	1329	2	Y	-0-					-0-
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	3	1	1297	2	Y	-0-					-0-
07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	7	1	1795	2	Y	-0-					-0-
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	6	1	1247	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	117	-0-	-183	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	3	1	1674	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRETTCHANCE (LOBO 6) //CONT.// 11813 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 139686 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7912 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 78 RRCID -> 143026 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6958 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRETTCHANCE, W. (MIDDLE WILCOX) 11815 262 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 127 RRCID -> 235416 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6872 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	421	-0-	-137	-0-	17	1	404	2	N	-0-					-0-
02	448	X	2	-0-	-446	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDWELL (HOCKLEY, UPPER) 11934 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
PEREZ, H. F. 653300
ROGERS, RICHARD WELL #: 2 RRCID -> 048024 COMPL. DATE 03/13/1970 TOTAL DEPTH 3543 PERF. 3520 - 3524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	8	-0-	-457	-0-	7	2	1	9	Y	1					132
02	476	N	247	-0-	-229	-0-	247	2			Y	-0-	1	1			131
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1					132
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	29	161	1			-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	161	161	1			-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	69	1	478	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 854 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

BRISCOE -A- WELL #: 2 RRCID -> 118775 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8264 - 8989

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	723	-0-	723	723	723	2			Y	-0-					-0-
04	2052	X	1329	-0-	-723	-0-	1276	2	53	9	Y	48					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					48
07	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
10	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	92	1	1109	2	Y	-0-					48
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	93	1	384	2	Y	-0-					48
*12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	94	1	53	2	Y	-0-	5	1			43

TOTAL GAS PROD: 3,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

BRISCOE (LOBO) //CONT.// 12006 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
BRISCOE NUNLEY WELL #: 1 RRCID -> 201863 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8226 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	X	88	-0-	-36	-0-	88	2			Y	-0-					78
02	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			Y	-0-					78
03	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-					78
04	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			Y	-0-					78
05	3720	X	1255	-0-	-2465	-0-	1255	2			Y	-0-					78
06	3600	X	2536	-0-	-1064	-0-	2536	2			Y	-0-	10	1			68
07	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3950	2	11	9	Y	10	78	1			-0-
08	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	70	1	2579	2	Y	35					35
							39	9									
09	2550	X	975	-0-	-1575	-0-	39	1	936	2	Y	-0-					35
10	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	92	1	3854	2	Y	9	9	1			35
							10	9									
11	1530	X	1284	-0-	-246	-0-	51	1	1230	2	Y	3	3	8			35
							3	9									
*12	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	75	1	4630	2	Y	-0-	1	1			34

TOTAL GAS PROD: 28,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

BRISCOE NUNNLEY WELL #: 3 RRCID -> 209961 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8252 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1829	N	1396	-0-	-433	-0-	1393	2	3	9	N	3					45
02	1288	N	824	-0-	-464	-0-	821	2	3	9	N	3	8	1			40
03	1550	N	965	-0-	-585	-0-	964	2	1	9	N	1					41
04	1350	N	767	-0-	-583	-0-	730	2	37	9	N	34					75
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					75
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1439	2	7	9	N	6	8	1			73
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					73
08	1085	N	699	-0-	-386	-0-	71	1	628	2	N	-0-					73
09	1440	N	894	-0-	-546	-0-	89	1	805	2	N	-0-					73
10	1333	N	814	-0-	-519	-0-	81	1	725	2	N	7	7	1			73
							8	9									
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	62	1	745	2	N	3	3	8			73
							3	9									
*12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	81	1	890	2	N	-0-	5	1			68

TOTAL GAS PROD: 12,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

BRISCOE (LOBO) //CONT.// 12006 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
OLMITOS RANCH 463 WELL #: 3 RRCID -> 226883 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2199	-0-	-312	-0-	2192	2	7	9	N	6					103
02	2408	N	1477	-0-	-931	-0-	1471	2	6	9	N	5	13	1			95
03	2480	N	1725	-0-	-755	-0-	1724	2	1	9	N	1					96
04	2130	N	1401	-0-	-729	-0-	1400	2	1	9	N	1					97
05	1643	N	1556	-0-	-87	-0-	1554	2	2	9	N	2					99
06	1680	N	1375	-0-	-305	-0-	1366	2	9	9	N	8	12	1			95
07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1562	2	31	9	N	28	42	1			81
08	1550	N	1144	-0-	-406	-0-	68	1	1073	2	N	3					84
							3	9									
09	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	51	1	1520	2	N	-0-					84
10	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	73	1	1473	2	N	14	14	1			84
							15	9									
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	90	1	1039	2	N	-0-					84
*12	3100	N	3597	-0-	497	497	76	1	3521	2	N	-0-	18	1			66

TOTAL GAS PROD: 20,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

BRISCOE (LOBO 8100) 12006 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HUGHES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 140166 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8390 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	246	1	1242	2	Y	-0-					96
02	1568	N	1514	-0-	-54	-0-	249	1	1265	2	Y	-0-					96
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	265	1	1209	2	Y	-0-					96
04	1440	N	1336	-0-	-104	-0-	248	1	1088	2	Y	-0-					96
05	1674	N	480	-0-	-1194	-0-	104	1	376	2	Y	-0-					96
06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					96
07	1395	N	557	-0-	-838	-0-	124	1	433	2	Y	-0-					96
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	253	1	1099	2	Y	6					102
							7	9									
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	220	1	853	2	Y	34	136	1			-0-
							37	9									
10	T. A.		1649	-0-	1649	1649	325	1	1324	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		1443	-0-	1443	3092	343	1	1097	2	Y	3					3
							3	9									
12	T. A.		1190	-0-	1190	4282	331	1	857	2	Y	2					5
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 13,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

HUGHES RANCH WELL #: 2 RRCID -> 141297 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8438 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	26	1			-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BRISCOE (LOBO 8100) //CONT.// 12006 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
01	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	405	1	2045	2	Y	-0-					31
02	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	374	1	1902	2	Y	-0-					31
03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	411	1	1879	2	Y	-0-					31
04	2370	N	2308	-0-	-62	-0-	428	1	1880	2	Y	-0-					31
05	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	584	1	2117	2	Y	-0-					31
06	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	663	1	1904	2	Y	-0-					31
07	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	556	1	1942	2	Y	-0-					31
08	2573	N	2204	-0-	-369	-0-	410	1	1783	2	Y	10					41
							11	9									
09	2490	N	1944	-0-	-546	-0-	389	1	1513	2	Y	38	79	1			-0-
							42	9									
10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	413	1	1686	2	Y	-0-					-0-
11	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	475	1	1519	2	Y	4					4
							4	9									
*12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	475	1	1227	2	Y	3					7
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 27,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

BRUJA VIEJA (COLE SAND) 12601 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
VELA - RAMIREZ WELL #: 3 RRCID -> 196955 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 1782 - 1783

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI (OHERN) 12629 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BRUNI, A. M. ESTATE -B- WELL #: 2 RRCID -> 186148 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2588 - 2592

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI (OHERN) //CONT.// 12629 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI (2300) 12629 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BRUNI WELL #: 2 RRCID -> 009626 COMPL. DATE 01/00/1932 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2280 - 2300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI (2300) //CONT.// 12629 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
MARTIN, ALBERT WELL #: 2 RRCID -> 153843 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2354 - 2950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	160	7	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI, NORTH (1100) 12631 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
RADIUS OPERATING, LLC 687835
CUELLAR, J. V. -C- WELL #: 2 RRCID -> 045158 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 4051 PERF. 2590 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI, NE. (1ST HINNANT) 12633 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, ROSA V. "C' WELL #: 8 RRCID -> 173548 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 8727 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	1481	-0-	-1154	-0-	270	1	1211	2	N	-0-					1
02	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	407	1	2018	2	N	-0-					1
03	2418	X	2173	-0-	-245	-0-	409	1	1764	2	N	-0-					1
04	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	362	1	1685	2	N	-0-					1
05	2697	X	2212	-0-	-485	-0-	381	1	1831	2	N	-0-					1
06	2610	X	2206	-0-	-404	-0-	384	1	1822	2	N	-0-					1
07	2697	X	2148	-0-	-549	-0-	376	1	1772	2	N	-0-					1
08	2201	X	1361	-0-	-840	-0-	258	1	1103	2	N	-0-					1
09	2220	X	1626	-0-	-594	-0-	313	1	1313	2	N	-0-					1
10	2294	X	2248	-0-	-46	-0-	452	1	1796	2	N	-0-					1
11	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	478	1	1832	2	N	-0-					1
12	2139	X	1985	-0-	-154	-0-	526	1	1459	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 24,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 10 RRCID -> 180012 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9438 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2834	-0-	-297	-0-	518	1	2316	2	N	-0-					1
02	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	504	1	2497	2	N	-0-					1
03	3131	X	2960	-0-	-171	-0-	557	1	2403	2	N	-0-					1
04	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	552	1	2572	2	N	-0-					1
05	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	687	1	3306	2	N	-0-					1
06	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	705	1	3342	2	N	-0-					1
07	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	654	1	3077	2	N	-0-					1
08	3999	X	3789	-0-	-210	-0-	719	1	3070	2	N	-0-					1
09	4050	X	3397	-0-	-653	-0-	654	1	2743	2	N	-0-					1
10	4185	X	1962	-0-	-2223	-0-	394	1	1568	2	N	-0-					1
11	4050	X	1744	-0-	-2306	-0-	360	1	1380	2	N	4					5
							4	9									
12	3782	X	1272	-0-	-2510	-0-	336	1	933	2	N	3					8
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 35,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, STANLEY G. WELL #: 3 RRCID -> 261379 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9100 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	817	1	3657	2	N	-0-					117
02	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	500	1	2478	2	N	-0-					117
03	3255	X	3070	-0-	-185	-0-	578	1	2492	2	N	-0-					117
04	3150	X	2817	-0-	-333	-0-	498	1	2319	2	N	-0-					117
05	3255	X	2772	-0-	-483	-0-	477	1	2295	2	N	-0-					117
06	3150	X	2759	-0-	-391	-0-	481	1	2278	2	N	-0-					117
07	3255	X	2645	-0-	-610	-0-	463	1	2182	2	N	-0-					117
08	3069	X	2725	-0-	-344	-0-	517	1	2208	2	N	-0-					117
09	2820	X	2256	-0-	-564	-0-	434	1	1822	2	N	-0-					117
10	2852	X	2673	-0-	-179	-0-	537	1	2136	2	N	-0-					117
11	2760	X	2303	-0-	-457	-0-	477	1	1826	2	N	-0-	114	1			3
12	2728	X	2396	-0-	-332	-0-	635	1	1761	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 33,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI, NE. (9760) 12633 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 5 RRCID -> 170028 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9110 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI, NE. (9760) //CONT.// 12633 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 9 RRCID -> 176812 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9146 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. -C- WELL #: 7 RRCID -> 196041 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 2530 - 6223

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH (NAVARRO) 12642 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI RANCH WELL #: 3 RRCID -> 086010 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 9798 - 9802

01	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	136 1 418 3	1357	2	N	-0-						-0-
02	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	136 1 447 3	1440	2	N	-0-						-0-
03	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	205 1 614 3	1952	2	N	-0-						-0-
04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	160 1 531 3	1635	2	N	-0-						-0-
05	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	193 1 690 3	1796	2	N	-0-						-0-
*06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	120 1 476 3	1330	2	N	-0-						-0-
*07	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	156 1 615 3	1667	2	N	-0-						-0-
*08	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	158 1 595 3	1597	2	N	-0-						-0-
*09	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	101 1 447 3	1234	2	N	-0-						-0-
*10	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	130 1 593 3	1612	2	N	-0-						-0-
*11	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	117 1 508 3	1436	2	N	-0-						-0-
*12	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	121 1 571 3	1585	2	N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 26,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, C. WELL #: 4 T RRCID -> 118511 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9968 - 9974

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT						-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT						-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT						-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT						-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT						-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT						-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT						-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT						-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT						-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT						-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT						-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH (NAVARRO) //CONT.// 12642 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7250) 12642 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI RANCH WELL #: 40 RRCID -> 212269 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10367 PERF. 7184 - 7206

01	1767 N	1727	-0-	-40	-0-	123	1	1226	2	N	-0-				14
						378	3								
02	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	104	1	1101	2	N	-0-				14
						341	3								
03	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	135	1	1282	2	N	-0-	14	1		-0-
						403	3								
04	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	119	1	1218	2	N	-0-				-0-
						396	3								
05	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	128	1	1193	2	N	-0-				-0-
						459	3								
*06	1770 N	1709	-0-	-61	-0-	106	1	1181	2	N	-0-				-0-
						422	3								
*07	1798 N	1748	-0-	-50	-0-	111	1	1195	2	N	-0-				-0-
						442	3								
*08	1798 N	1749	-0-	-49	-0-	118	1	1188	2	N	-0-				-0-
						443	3								
*09	1710 N	1696	-0-	-14	-0-	96	1	1163	2	N	15				15
						420	3	17	9						
*10	1736 N	1679	-0-	-57	-0-	93	1	1159	2	N	2				17
						425	3	2	9						
*11	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	96	1	1172	2	N	1				18
						414	3	1	9						
12	1767 N	1684	-0-	-83	-0-	90	1	1172	2	N	-0-				18
						422	3								

TOTAL GAS PROD: 20,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BRUNI RANCH WELL #: 27 RRCID -> 215464 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 7218

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7250) //CONT.// 12642 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 26 RRCID -> 216021 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7373 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	15	-0-		-47	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
								3	3									
02	7	X	7	-0-		-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
								1	3									
03	31	X	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-		-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	6	-0-		-25	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
								1	3									
*06	26	X	26	-0-		-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
								7	3									
*07	107	X	107	-0-		-0-	-0-	7	1	73	2	N	-0-					-0-
								27	3									
*08	101	X	101	-0-		-0-	-0-	7	1	68	2	N	-0-					-0-
								26	3									
*09	74	X	74	-0-		-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-					-0-
								19	3									
*10	93	X	60	-0-		-33	-0-	3	1	41	2	N	1	1	1			-0-
								15	3	1	9							
*11	90	X	59	-0-		-31	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
								15	3									
12	93	X	24	-0-		-69	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
								6	3									

TOTAL GAS PROD: 479 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRUNI RANCH WELL #: 114 RRCID -> 265903 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7183 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5675	-0-		-494	-0-	403	1	4022	2	N	9					51
								1240	3	10	9							
02	5572	X	5119	-0-		-453	-0-	344	1	3645	2	N	-0-					51
								1130	3									
03	6169	X	4932	-0-		-1237	-0-	364	1	3470	2	N	6	48	1			9
								1091	3	7	9							
04	5910	X	5716	-0-		-194	-0-	391	1	4011	2	N	9					18
								1304	3	10	9							
05	6107	X	5540	-0-		-567	-0-	397	1	3710	2	N	5					23
								1427	3	6	9							
*06	5490	X	5394	-0-		-96	-0-	329	1	3653	2	N	97					120
								1305	3	107	9							
*07	5921	X	5444	-0-		-477	-0-	348	1	3722	2	N	-0-					120
								1374	3									
*08	5921	X	5470	-0-		-451	-0-	368	1	3710	2	N	8					128
								1383	3	9	9							
*09	5730	X	5327	-0-		-403	-0-	302	1	3689	2	N	-0-					128
								1336	3									
*10	5580	X	5462	-0-		-118	-0-	304	1	3773	2	N	-0-					128
								1385	3									
*11	5400	X	5188	-0-		-212	-0-	294	1	3613	2	N	2					130
								1279	3	2	9							
12	5518	X	5321	-0-		-197	-0-	284	1	3704	2	N	-0-					130
								1333	3									

TOTAL GAS PROD: 64,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

BRUNI RANCH (WILCOX 7700) 12642 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI RANCH WELL #: 20 RRCID -> 126734 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7731 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	7	1	66	2	N	-0-					-0-
							20	3									
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	N	-0-					-0-
							21	3									
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	81	2	N	-0-					-0-
							26	3									
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	168	2	N	-0-					-0-
							55	3									
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	76	2	N	-0-					-0-
							29	3									
*06	120	N	109	-0-	-11	-0-	7	1	75	2	N	-0-					-0-
							27	3									
*07	248	N	113	-0-	-135	-0-	7	1	78	2	N	-0-					-0-
							28	3									
*08	124	N	95	-0-	-29	-0-	6	1	65	2	N	-0-					-0-
							24	3									
*09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	N	-0-					-0-
							33	3									
*10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-					-0-
							32	3									
*11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	145	2	N	-0-					-0-
							51	3									
12	124	N	44	-0-	-80	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
							11	3									

TOTAL GAS PROD: 1,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUENA SUERTE, N. (4800) 13019 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
STILLMAN WELL #: 1 RRCID -> 278520 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4900 - 4908

01	11625	#	10645	-0-	-980	-0-	10576	2	69	9	N	63					210
02	10836	#	5937	-0-	-4899	-0-	5894	2	43	9	N	39					249
03	11997	#	4144	-0-	-7853	-0-	4133	2	11	9	N	10					259
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
06	10290	#	-0-	-0-	-10290	-0-					N	-0-					259
07	6572	#	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					259
08	4154	#	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					259
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259

TOTAL GAS PROD: 20,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CD NABORS (RINCON) 14221 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
CLEOPATRA WELL #: 2 RRCID -> 184840 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 2830 - 3014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CD NABORS (VICKSBURG) 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
CLEOPATRA WELL #: 1 RRCID -> 187038 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9337 - 9854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
CLEOPATRA WELL #: 3 RRCID -> 204950 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9211 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEOPATRA WELL #: 4 RRCID -> 210447 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9190 - 9918

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	190 12	1 9	1550	2	N	11					100
02	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	112 10	1 9	1022	2	N	9					109
03	1581	X	1046	-0-	-535	-0-	109 6	1 9	931	2	N	5					114
04	1710	X	1042	-0-	-668	-0-	116 7	1 9	919	2	N	6					120
05	1767	X	955	-0-	-812	-0-	109 8	1 9	838	2	N	7					127
06	1710	X	1174	-0-	-536	-0-	138 6	1 9	1030	2	N	5					132
07	1271	X	1156	-0-	-115	-0-	145 8	1 9	1003	2	N	7					139
08	1085	X	969	-0-	-116	-0-	131 3	1 9	835	2	N	3					142
09	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	194 11	1 9	1559	2	N	10					152
10	1209	X	1149	-0-	-60	-0-	124 4	1 9	1021	2	N	4					156
11	1170	X	954	-0-	-216	-0-	117 7	1 9	830	2	N	6					162
12	1829	X	740	-0-	-1089	-0-	81 9	1 9	650	2	N	8					170

TOTAL GAS PROD: 13,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

CLEOPATRA WELL #: 7 RRCID -> 223363 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 9638

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	21	X	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
CLEOPATRA WELL #: 6 RRCID -> 228098 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 10351 PERF. 9314 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	528	1	4298	2	Y	-0-					132
02	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	563	1	5151	2	Y	-0-					132
03	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	661	1	5635	2	Y	-0-					132
04	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	738	1	5838	2	Y	-0-					132
05	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	690	1	5304	2	Y	-0-					132
06	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	729	1	5431	2	Y	-0-					132
07	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	725	1	5020	2	Y	7					139
							8	9									
08	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	646	1	4131	2	Y	-0-					139
09	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	780	1	6264	2	Y	-0-					139
10	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	652	1	5375	2	Y	-0-					139
11	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	605	1	4312	2	Y	-0-					139
*12	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	527	1	4249	2	Y	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 68,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CLEOPATRA WELL #: 8 RRCID -> 228261 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9640 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	5549	X	4309	-0-	-1240	-0-	837	1	3376	2	N	87					150
							96	9									
02	5012	X	3637	-0-	-1375	-0-	741	1	2805	2	N	83	178	1			55
							91	9									
03	4774	X	3209	-0-	-1565	-0-	619	1	2496	2	N	85					140
							94	9									
04	4410	X	3613	-0-	-797	-0-	768	1	2766	2	N	72					212
							79	9									
05	4495	X	3726	-0-	-769	-0-	752	1	2894	2	N	73	193	1			92
							80	9									
06	4170	X	3497	-0-	-673	-0-	771	1	2651	2	N	68					160
							75	9									
07	4030	X	3058	-0-	-972	-0-	764	1	2219	2	N	68	171	1			57
							75	9									
08	3720	X	2237	-0-	-1483	-0-	543	1	1650	2	N	40					97
							44	9									
09	3600	X	2169	-0-	-1431	-0-	467	1	1534	2	N	153	91	1			159
							168	9									
10	3720	X	2757	-0-	-963	-0-	816	1	1887	2	N	49	176	1			32
							54	9									
11	3510	X	2075	-0-	-1435	-0-	623	1	1394	2	N	53					85
							58	9									
12	3069	X	1708	-0-	-1361	-0-	654	1	1050	2	N	4					89
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 35,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 835

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
CLEOPATRA WELL #: 5 RRCID -> 235203 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9394 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	1037	1	8444	2	N	46					97
							51	9									
02	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	976	1	8941	2	N	41	106	1			32
							45	9									
03	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	1097	1	9348	2	N	41					73
							45	9									
04	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	1051	1	8318	2	N	36					109
							40	9									
05	10634	X	10634	-0-	-0-	-0-	1220	1	9372	2	N	38					147
							42	9									
06	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	1189	1	8862	2	N	33					180
							36	9									
07	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	1336	1	9251	2	N	32	164	1			48
							35	9									
08	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	1020	1	6520	2	N	19					67
							21	9									
09	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	998	1	8018	2	N	25					92
							28	9									
10	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	1134	1	9352	2	N	25					117
							28	9									
11	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	1016	1	7237	2	N	31					148
							34	9									
*12	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	922	1	7432	2	N	31	135	1			44
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 114,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

VALLE GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 236571 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12283 PERF.10709 - 10735

01	527	X	359	-0-	-168	-0-	71	1	288	2	N	-0-					33
02	448	X	272	-0-	-176	-0-	57	1	215	2	N	-0-					33
03	527	X	509	-0-	-18	-0-	101	1	408	2	N	-0-					33
04	510	X	296	-0-	-214	-0-	64	1	232	2	N	-0-					33
05	527	X	327	-0-	-200	-0-	67	1	260	2	N	-0-					33
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					33
07	496	X	347	-0-	-149	-0-	89	1	258	2	N	-0-					33
08	496	X	318	-0-	-178	-0-	79	1	239	2	N	-0-					33
09	400	X	400	-0-	-0-	-0-	92	1	301	2	N	6	6	1			33
							7	9									
10	341	X	311	-0-	-30	-0-	94	1	217	2	N	-0-					33
11	330	X	295	-0-	-35	-0-	91	1	204	2	N	-0-					33
12	403	X	325	-0-	-78	-0-	124	1	199	2	N	2					35
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CLEOPATRA WELL #: 9 RRCID -> 242848 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11176 - 11290

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
JACKS, JAY WELL #: 2 RRCID -> 245368 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11721 PERF.10928 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	1199	-0-	-72	-0-	238	1	961	2	N	-0-					55
02	1568	X	1148	-0-	-420	-0-	239	1	903	2	N	5					60
							6	9									
03	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	427	1	1723	2	N	4					64
							4	9									
04	1980	X	1161	-0-	-819	-0-	251	1	904	2	N	5					69
							6	9									
05	2046	X	1607	-0-	-439	-0-	328	1	1261	2	N	16					85
							18	9									
06	2070	X	1420	-0-	-650	-0-	319	1	1097	2	N	4					89
							4	9									
07	2139	X	1059	-0-	-1080	-0-	271	1	788	2	N	-0-					89
08	2139	X	1010	-0-	-1129	-0-	247	1	752	2	N	10					99
							11	9									
09	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	347	1	1139	2	N	93	93	1			99
							102	9									
10	1612	X	719	-0-	-893	-0-	217	1	502	2	N	-0-					99
11	1410	X	1092	-0-	-318	-0-	336	1	753	2	N	3					102
							3	9									
12	1643	X	965	-0-	-678	-0-	367	1	589	2	N	8					110
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 15,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

CLEOPATRA WELL #: 11 RRCID -> 263111 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9194 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	39	1	2868	2	N	45					135
							50	9									
02	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	49	1	3359	2	N	24	90	1			69
							26	9									
03	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	58	1	3815	2	N	35					104
							39	9									
04	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	56	1	3794	2	N	21					125
							23	9									
05	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	56	1	3694	2	N	33					158
							36	9									
06	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	53	1	3910	2	N	25					183
							28	9									
07	3999	X	3853	-0-	-146	-0-	53	1	3750	2	N	45					228
							50	9									
08	3999	X	2782	-0-	-1217	-0-	54	1	2709	2	N	17	140	1			105
							19	9									
09	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	53	1	4020	2	N	36					141
							40	9									
10	4123	X	3855	-0-	-268	-0-	55	1	3755	2	N	41	137	1			45
							45	9									
11	3990	X	3073	-0-	-917	-0-	43	1	2949	2	N	74					119
							81	9									
12	4247	X	2237	-0-	-2010	-0-	32	1	2074	2	N	119	190	1			48
							131	9									

TOTAL GAS PROD: 41,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 515

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
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	177	1	799	3	Y	-0-					29
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	184	1	721	3	Y	-0-					29
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	118	1	668	3	Y	-0-					29
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	133	1	725	3	Y	-0-					29
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	110	1	624	3	Y	-0-					29
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	126	1	676	3	Y	-0-					29
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	105	1	540	3	Y	-0-					29
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	133	1	683	3	Y	-0-	23	1			6
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	110	1	551	3	Y	-0-					6
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	112	1	472	3	Y	-0-					6
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	93	1	415	3	Y	-0-					6
*12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	72	1	325	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 8,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	59	1	266	3	Y	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	38	1	207	3	Y	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			4
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	223	1	1007	3	Y	2					24
							2	9									
02	1456	N	392	-0-	-1064	-0-	80	1	312	3	Y	-0-					24
03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	265	1	1495	3	Y	5					29
							6	9									
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	205	1	1119	3	Y	4					33
							4	9									
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	135	1	765	3	Y	5					38
							6	9									
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	140	1	752	3	Y	-0-					38
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	236	1	1215	3	Y	6					44
							7	9									
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	193	1	992	3	Y	5	35	1			14
							6	9									
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	197	1	984	3	Y	1					15
							1	9									
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	218	1	918	3	Y	-0-					15
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	190	1	850	3	Y	1					16
							1	9									
*12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	159	1	715	3	Y	27					43
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 13,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

CABEZON (WILCOX 5900) //CONT.// 14452 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLATOR RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 175609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6006 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	39	1	455	2	Y	-0-					13
02	252	N	132	-0-	-120	-0-	20	1	112	2	Y	-0-					13
03	217	N	160	-0-	-57	-0-	27	1	133	2	Y	-0-					13
04	T. A.		486	-0-	486	486	54	1	432	2	Y	-0-					13
05	T. A.		528	-0-	528	1014	63	1	465	2	Y	-0-					13
06	T. A.		348	-0-	348	1362	42	1	306	2	Y	-0-					13
07	1729	X	367	-0-	-1362	-0-	35	1	332	2	Y	-0-					13
08	358	X	358	-0-	-0-	-0-	35	1	323	2	Y	-0-					13
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	29	1	295	2	Y	-0-					13
10	372	N	245	-0-	-127	-0-	26	1	219	2	Y	-0-					13
11	360	N	232	-0-	-128	-0-	22	1	210	2	Y	-0-					13
*12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	30	1	273	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 3,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATOR RANCH WELL #: E 3S RRCID -> 242713 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6022 - 6380

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABEZON, E. (WILCOX 3-A) 14453 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VAQUILLAS BORREGO WELL #: 23 RRCID -> 252120 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6842 - 6850

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2017 - P/A 02/13/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABEZON, E. (WILCOX 6700) 14453 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BRUNI, A. M. ESTATE WELL #: 3B RRCID -> 266121 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6090 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2650	-0-	-822	-0-		481	1	2166	3	Y	3					81
								3	9									
02	3080	X	2947	-0-	-133	-0-		598	1	2349	3	Y	-0-					81
03	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-		521	1	2935	3	Y	8					89
								9	9									
04	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-		555	1	3032	3	Y	6					95
								7	9									
05	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-		687	1	3893	3	Y	6					101
								7	9									
06	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-		624	1	3356	3	Y	1					102
								1	9									
07	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-		614	1	3167	3	Y	8					110
								9	9									
08	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-		625	1	3217	3	Y	6	86	1			30
								7	9									
09	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-		617	1	3083	3	Y	1					31
								1	9									
10	4588	X	3259	-0-	-1329	-0-		626	1	2633	3	Y	-0-					31
11	3990	X	3411	-0-	-579	-0-		623	1	2786	3	Y	2					33
								2	9									
*12	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-		716	1	3216	3	Y	39					72
								43	9									

TOTAL GAS PROD: 43,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BMT B TR5 WELL #: 11 RRCID -> 241639 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5885 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	1748	-0-	-1786	-0-		1747	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	2800	X	1273	-0-	-1527	-0-		1273	3			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3478	-0-	-242	-0-		3478	3			Y	-0-					-0-
04	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-		3549	3			Y	-0-					-0-
05	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-		3735	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-		3524	3			Y	-0-					-0-
07	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-		3125	3			Y	-0-					-0-
08	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-		2816	3			Y	-0-					-0-
09	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-		2288	3	6	9	Y	5					5
10	3007	X	1169	-0-	-1838	-0-		1166	3	3	9	Y	3					8
11	2910	X	2796	-0-	-114	-0-		2789	3	7	9	Y	6					14
*12	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-		3404	3	6	9	Y	5					19

TOTAL GAS PROD: 32,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
09	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					13
10	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					13
11	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EIA STATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224436 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6346 - 6373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4120	-0-	-437 B	-0-	4096	2	24	9	N	22					110
02	4116	X	3930	-0-	-186 B	-0-	3905	2	25	9	N	23					133
03	4557	X	4016	-0-	-541 B	-0-	3947	2	69	9	N	63	196	1			-0-
04	3990	X	3292	-0-	-698 B	-0-	3270	2	22	9	N	20					20
05	4340	X	3485	-0-	-855 B	-0-	3460	2	25	9	N	23					43
06	4200	X	3697	-0-	-503 B	-0-	3667	2	30	9	N	27					70
07	4340	X	3719	-0-	-621 B	-0-	3697	2	22	9	N	20					90
08	4030	X	2962	-0-	-1068 B	-0-	2937	2	25	9	N	23					113
09	3690	X	3069	-0-	-621 B	-0-	3055	2	14	9	N	13					126
10	3813	X	3283	-0-	-530 B	-0-	3277	2	6	9	N	5					131
11	3690	X	3269	-0-	-421 B	-0-	3266	2	3	9	N	3					134
12	3720	X	3145	-0-	-575 B	-0-	3051	2	94	9	N	85	192	1			27

TOTAL GAS PROD: 41,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

CABO (FRIO F) //CONT.// 14471 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
REYNA WELL #: 1 RRCID -> 269945 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6302 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12555	X	11999	-0-	-556 B	-0-	11913	2	86	9	N	78					158
02	11032	X	9969	-0-	-1063 B	-0-	9873	2	96	9	N	87					245
03	11749	X	9716	-0-	-2033 B	-0-	9642	2	74	9	N	67	196	1			116
04	11610	X	8327	-0-	-3283 B	-0-	8269	2	58	9	N	53					169
05	11997	X	8812	-0-	-3185 B	-0-	8748	2	64	9	N	58					227
06	11610	X	9042	-0-	-2568 B	-0-	8968	2	74	9	N	67	197	1			97
07	11036	X	9761	-0-	-1275 B	-0-	9708	2	53	9	N	48					145
08	9703	X	7947	-0-	-1756 B	-0-	7901	2	46	9	N	42					187
09	9672	X	9672	-0-	-0- B	-0-	9653	2	19	9	N	17	187	1			17
10	9765	X	8236	-0-	-1529 B	-0-	8189	2	47	9	N	43					60
11	9450	X	7858	-0-	-1592 B	-0-	7806	2	52	9	N	47					107
12	9982	X	7769	-0-	-2213 B	-0-	7711	2	58	9	N	53	118	1			42

TOTAL GAS PROD: 109,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 660

CABO (FRIO G) 14471 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
CERDA WELL #: 1 T RRCID -> 210426 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6724 - 6757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6682	X	6682	-0-	-0- B	-0-	6670	2	12	9	N	11	1	8			222
02	5348	X	5348	-0-	-0- B	-0-	5334	2	14	9	N	13					235
03	6492	X	6492	-0-	-0- B	-0-	6481	2	11	9	N	10	57	1	2	8	186
04	5410	X	5410	-0-	-0- B	-0-	5399	2	11	9	N	10	3	8			193
05	5721	X	5721	-0-	-0- B	-0-	5713	2	8	9	N	7	2	8			198
06	6109	X	6109	-0-	-0- B	-0-	6103	2	6	9	N	5					203
07	6166	X	6166	-0-	-0- B	-0-	6152	2	14	9	N	13	6	8			210
08	5470	X	5470	-0-	-0- B	-0-	5458	2	12	9	N	11	4	8			217
09	5680	X	5680	-0-	-0- B	-0-	5677	2	3	9	N	3	1	8			219
10	5880	X	5880	-0-	-0- B	-0-	5877	2	3	9	N	3					222
11	5838	X	5838	-0-	-0- B	-0-	5832	2	6	9	N	5					227
*12	5091	X	5091	-0-	-0- B	-0-	5090	2	1	9	N	1	71	1	1	8	156

TOTAL GAS PROD: 69,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

EIA WELL #: 1 RRCID -> 212647 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6719 - 6735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5399	X	5399	-0-	-0- B	-0-	5399	2			N	-0-					15
02	8820	X	8820	-0-	-0- B	-0-	8745	2	75	9	N	68					83
03	11296	X	11296	-0-	-0- B	-0-	11099	2	197	9	N	179	189	1			73
04	8079	X	8079	-0-	-0- B	-0-	8046	2	33	9	N	30					103
05	8547	X	8547	-0-	-0- B	-0-	8514	2	33	9	N	30					133
06	7793	X	7793	-0-	-0- B	-0-	7771	2	22	9	N	20					153
07	7857	X	7857	-0-	-0- B	-0-	7833	2	24	9	N	22					175
08	7254	X	7163	-0-	-91 B	-0-	7073	2	90	9	N	82	192	1	1	8	64
09	7379	X	7379	-0-	-0- B	-0-	7357	2	22	9	N	20					84
10	7254	X	7247	-0-	-7 B	-0-	7233	2	14	9	N	13					97
11	7020	X	6268	-0-	-752 B	-0-	6262	2	6	9	N	5					102
12	7254	X	6422	-0-	-832 B	-0-	6405	2	17	9	N	15					117

TOTAL GAS PROD: 92,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 484

CABO (FRIO G) //CONT.// 14471 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
CATLETT WELL #: 1 RRCID -> 220733 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6643 - 6725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	9352	-0-	-506 B	-0-	9242	2	110	9	N	100					131
02	9273	X	9273	-0-	-0- B	-0-	9240	2	33	9	N	30					161
03	10580	X	10580	-0-	-0- B	-0-	10547	2	33	9	N	30					191
04	9060	X	8991	-0-	-69 B	-0-	8952	2	39	9	N	35					226
05	10261	X	9508	-0-	-753 B	-0-	9473	2	35	9	N	32					258
06	10230	X	10146	-0-	-84 B	-0-	10076	2	70	9	N	64	196	1			126
07	10571	X	10189	-0-	-382 B	-0-	10156	2	33	9	N	30					156
08	10571	X	9004	-0-	-1567 B	-0-	8974	2	30	9	N	27					183
09	10140	X	9679	-0-	-461 B	-0-	9654	2	25	9	N	23					206
10	10572	X	10572	-0-	-0- B	-0-	10547	2	25	9	N	23					229
11	10140	X	9691	-0-	-449 B	-0-	9663	2	28	9	N	25					254
12	10199	X	9036	-0-	-1163 B	-0-	9036	2			N	-0-	188	1			66

TOTAL GAS PROD: 116,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

EIA WELL #: 2T RRCID -> 220936 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6832 - 6846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	X	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					69
02	4	X	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					69
03	5	X	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					69
04	4	X	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					69
05	6	X	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					69
06	5	X	3	-0-	-2 B	-0-	3	2			N	-0-					69
07	5	X	3	-0-	-2 B	-0-	3	2			N	-0-					69
08	5	X	2	-0-	-3 B	-0-	2	2			N	-0-					69
09	4	X	2	-0-	-2 B	-0-	2	2			N	-0-					69
10	6	X	3	-0-	-3 B	-0-	3	2			N	-0-					69
11	3	X	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					69
12	3	X	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USFW WELL #: 1 RRCID -> 221597 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6667 - 6703

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7775	X	7775	-0-	-0- B	-0-	7775	2			N	-0-					21
02	6384	X	3920	-0-	-2464 B	-0-	3920	2			N	-0-					21
03	8672	X	8672	-0-	-0- B	-0-	8672	2			N	-0-					21
04	13951	X	13951	-0-	-0- B	-0-	13951	2			N	-0-					21
05	14763	X	14763	-0-	-0- B	-0-	14763	2			N	-0-					21
06	10075	X	10075	-0-	-0- B	-0-	10075	2			N	-0-					21
07	10155	X	10155	-0-	-0- B	-0-	10155	2			N	-0-					21
08	9281	X	9281	-0-	-0- B	-0-	9281	2			N	-0-					21
09	9334	X	9334	-0-	-0- B	-0-	9334	2			N	-0-					21
10	9353	X	9353	-0-	-0- B	-0-	9353	2			N	-0-					21
11	9558	X	9558	-0-	-0- B	-0-	9558	2			N	-0-					21
*12	9125	X	9125	-0-	-0- B	-0-	9125	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 115,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADENA (HOCKLEY 3) 14537 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
CUELLAR WELL #: 1 RRCID -> 213307 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4573 - 4576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADENA (YEGUA) 14537 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
ALMA GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 278403 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 5729 PERF. 5119 - 5122

01	186 #	56	-0-	-130	-0-	20	1	36	2	N	-0-					-0-
02	168 #	-0-	-0-	-168	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/17/2017

TOTAL GAS PROD: 56 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					50
02	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					50
03	248 #	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					50
04	266 R	266	-0-	-0-	-0-	259	2	7	9	N	6	21	1			35
05	310 #	191	-0-	-119	-0-	191	2			N	-0-					35
06	300 #	153	-0-	-147	-0-	153	2			N	-0-					35
07	310 #	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					35
08	279 #	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					35
09	270 #	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					35
10	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					35
11	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					35
*12	591 R	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 3,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CADENA (3600) 14537 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
ALMA GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 281883 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 5729 PERF. 3608 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		191	-0-	191	191	5	1	186	2	N	-0-					-0-
02	8553		8553	-0-	-0-	191	140	1	8413	2	N	-0-					-0-
03	11253		7814	-0-	-3439	-0-	465	1	7349	2	N	-0-					-0-
04	10890		6244	-0-	-4646	-0-	420	1	5824	2	N	-0-					-0-
05	11253		4496	-0-	-6757	-0-	465	1	4031	2	N	-0-					-0-
06	10890		1720	-0-	-9170	-0-	420	1	1300	2	N	-0-					-0-
07	9455	#	1034	-0-	-8421	-0-	465	1	569	2	N	-0-					-0-
08	7812	#	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					-0-
09	6240	#	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					-0-
10	4495	#	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
11	1710	#	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
12	1023	#	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA BROS. WELL #: 1 R RRCID -> 230797 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15259 - 16088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 246240 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16091 - 16101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	105	1	1033	3	N	-0-					32
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	54	1	582	3	N	-0-					32
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	122	1	1218	3	N	-0-					32
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	117	1	954	3	N	-0-					32
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	126	1	1045	3	N	-0-					32
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	145	1	1159	3	N	5					37
							6	9									
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	6					43
08	651	N	648	-0-	-3	-0-	84	1	558	3	N	5					48
							6	9									
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	110	1	559	3	N	2					50
							2	9									
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	205	1	934	3	N	2					52
							2	9									
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	234	1	1225	3	N	5					57
							6	9									
*12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	199	1	1110	3	N	3					60
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
JERICO, LTD. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144942 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16700 PERF.14522 - 15164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145065 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 15562 PERF.14230 - 15398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146858 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14253 - 15686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150211 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14456 - 15657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JERICO LTD.GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175691 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14450 - 15024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1826	-0-	-127	-0-	1811	2	15	9	Y	14	15	1			9
02	1820	N	1793	-0-	-27	-0-	1776	2	17	9	Y	15	14	1			10
03	2015	N	1773	-0-	-242	-0-	1759	2	14	9	Y	13	15	1			8
04	1770	N	1267	-0-	-503	-0-	1254	2	13	9	Y	12	12	1			8
05	2015	N	1599	-0-	-416	-0-	1586	2	13	9	Y	12					20
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1170	2	11	9	Y	10	13	1			17
07	1302	N	257	-0-	-1045	-0-	256	2	1	9	Y	1					18
08	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					18
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
10	3100	N	3318	-0-	218	218	3295	2	23	9	Y	21	13	1			8
11	2374	N	2156	-0-	-218	-0-	2126	2	30	9	Y	27	26	1			9
*12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2036	2	25	9	Y	23	13	1			19

TOTAL GAS PROD: 17,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
JERICO LTD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196646 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 15805 PERF.14280 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		90	-0-	90	90	90	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		270	-0-	270	360	270	2			Y	-0-					-0-
04	442	N	82	-0-	-360	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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-

TOTAL GAS PROD: 479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JERICO LTD. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212867 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15934 PERF.14274 - 14290

01	4681	X	4099	-0-	-582	-0-	4063	2	36	9	Y	33	33	1			21
02	4256	X	3998	-0-	-258	-0-	3965	2	33	9	Y	30	30	1			21
03	4712	X	4054	-0-	-658	-0-	4019	2	35	9	Y	32	34	1			19
04	4500	X	3407	-0-	-1093	-0-	3376	2	31	9	Y	28	27	1			20
05	4557	X	4222	-0-	-335	-0-	4189	2	33	9	Y	30					50
06	4320	X	2961	-0-	-1359	-0-	2932	2	29	9	Y	26	33	1			43
07	4433	X	1701	-0-	-2732	-0-	1697	2	4	9	Y	4					47
08	4216	X	3235	-0-	-981	-0-	3185	2	50	9	Y	45					92
09	4080	X	2907	-0-	-1173	-0-	2846	2	61	9	Y	55	107	1			40
10	4216	X	3941	-0-	-275	-0-	3880	2	61	9	Y	55	35	1			60
11	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	3957	2	75	9	Y	68	66	1			62
*12	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4153	2	67	9	Y	61	34	1			89

TOTAL GAS PROD: 42,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 467

JERICO LTD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217454 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15561 PERF.14814 - 14824

01	16440	X	16440	-0-	-0-	-0-	16300	2	140	9	Y	127	130	1			82
02	16184	X	15867	-0-	-317	-0-	15733	2	134	9	Y	122	119	1			85
03	17918	X	16408	-0-	-1510	-0-	16267	2	141	9	Y	128	133	1			80
04	17340	X	13114	-0-	-4226	-0-	12993	2	121	9	Y	110	113	1			77
05	17887	X	16370	-0-	-1517	-0-	16245	2	125	9	Y	114					191
06	17160	X	11319	-0-	-5841	-0-	11207	2	112	9	Y	102	127	1			166
07	17577	X	6051	-0-	-11526	-0-	6036	2	15	9	Y	14					180
08	16399	X	13185	-0-	-3214	-0-	12981	2	204	9	Y	185					365
09	15840	X	11563	-0-	-4277	-0-	11329	2	234	9	Y	213	418	1			160
10	16368	X	15553	-0-	-815	-0-	15315	2	238	9	Y	216	136	1			240
11	16072	X	16072	-0-	-0-	-0-	15779	2	293	9	Y	266	259	1			247
*12	16562	X	16562	-0-	-0-	-0-	16296	2	266	9	Y	242	134	1			355

TOTAL GAS PROD: 168,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,839

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
MANN, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235265 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.14260 - 15614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					46
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					46
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					46
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	T. A.		19	-0-	19	19	19	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
GARZA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153649 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 16750 PERF.14712 - 14856

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	115	-0-	-2179	-0-	27	1	85	2	N	3					183
							3	9									
02	1960	X	-0-	-0-	-1960	-0-					N	-0-					183
03	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	4					187
04	1140	X	2	-0-	-1138	-0-	2	2			N	-0-					187
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					187
06	120	X	77	-0-	-43	-0-	12	1	65	2	N	-0-					187
07	299	X	299	-0-	-0-	-0-	28	1	271	2	N	-0-					187
08	151	X	151	-0-	-0-	-0-	21	1	130	2	N	-0-					187
09	90	X	36	-0-	-54	-0-	3	1	33	2	N	-0-					187
10	310	X	16	-0-	-294	-0-	2	1	14	2	N	-0-					187
11	300	X	82	-0-	-218	-0-	6	1	76	2	N	-0-					187
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 778 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CAGE RANCH II WELL #: 7092 RRCID -> 166322 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9238 - 9388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGE RANCH WELL #: 6492 RRCID -> 171580 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9142 - 9398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	37	1	117	2	N	7	195	1			47
							8	9									
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	27	1	84	2	N	10					57
							11	9									
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	44	1	148	2	N	5					62
							6	9									
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	22	1	92	2	N	5					67
							6	9									
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	12	1	96	2	N	6					73
							7	9									
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	45	1	242	2	N	4					77
							4	9									
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	17	1	161	2	N	10					87
							11	9									
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	16	1	98	2	N	3					90
							3	9									
09	300	N	260	-0-	-40	-0-	17	1	226	2	N	15					105
							17	9									
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	27	1	243	2	N	7					112
							8	9									
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	154	2	N	18					130
							20	9									
12	279	N	120	-0-	-159	-0-	14	1	106	2	N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 2,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

CAGE RANCH (LOMA BLANCA) //CONT.// 14611 206 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CAGE RANCH WELL #: 7096 RRCID -> 175360 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9672 - 9765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	251	1	789	2	Y	7					72
							8	9									
02	952	N	940	-0-	-12	-0-	223	1	710	2	Y	6					78
							7	9									
03	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	233	1	785	2	Y	7					85
							8	9									
04	1020	N	979	-0-	-41	-0-	185	1	785	2	Y	8					93
							9	9									
05	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	109	1	881	2	Y	9					102
							10	9									
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	154	1	833	2	Y	6					108
							7	9									
07	1023	N	997	-0-	-26	-0-	92	1	899	2	Y	5					113
							6	9									
08	992	N	795	-0-	-197	-0-	108	1	685	2	Y	2					115
							2	9									
09	990	N	909	-0-	-81	-0-	63	1	829	2	Y	15					130
							17	9									
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	96	1	871	2	Y	2					132
							2	9									
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	70	1	838	2	Y	3					135
							3	9									
12	930	N	926	-0-	-4	-0-	105	1	818	2	Y	3					138
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

CAGE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 195882 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10092 - 10122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	522	-0-	-253	-0-	122	1	382	2	N	16					268
							18	9									
02	672	X	551	-0-	-121	-0-	129	1	409	2	N	12					280
							13	9									
03	744	X	665	-0-	-79	-0-	146	1	491	2	N	25					305
							28	9									
04	690	X	604	-0-	-86	-0-	113	1	478	2	N	12					317
							13	9									
05	651	X	635	-0-	-16	-0-	59	1	479	2	N	88					405
							97	9									
06	630	X	471	-0-	-159	-0-	71	1	385	2	N	14	191	1			228
							15	9									
07	703	X	703	-0-	-0-	-0-	58	1	569	2	N	69					297
							76	9									
08	651	X	580	-0-	-71	-0-	62	1	396	2	N	111	193	1			215
							122	9									
09	600	X	593	-0-	-7	-0-	37	1	488	2	N	62					277
							68	9									
10	713	X	583	-0-	-130	-0-	53	1	475	2	N	50					327
							55	9									
11	690	X	575	-0-	-115	-0-	40	1	482	2	N	48					375
							53	9									
12	713	X	573	-0-	-140	-0-	60	1	466	2	N	43	176	1			242
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 7,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 550

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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - PLUGGED 11/21/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGE RANCH (MYRICK 5) 14611 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 201881 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8522 - 8544

01	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				155
02	72	R	72	-0-	-0-	-0-	17	1	55	2	N	-0-				155
03	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	11				166
04	13	#	10	-0-	-3	-0-	2	1	8	2	N	-0-				166
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				166
06	90	#	14	-0-	-76	-0-	2	1	12	2	N	-0-				166
07	93	#	46	-0-	-47	-0-	4	1	36	2	N	5				171
							6	9								
08	10	R	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-				171
09	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-				171
10	31	#	22	-0-	-9	-0-	2	1	14	2	N	5				176
							6	9								
11	30	#	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-				176
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				176

TOTAL GAS PROD: 189 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

CAGE RANCH (6800) 14611 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT WELL #: 7071-C RRCID -> 157566 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6785 - 6793

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGE RANCH (7100) 14611 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT WELL #: 7071-T RRCID -> 157567 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6931 - 7003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	25	87	1	13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CAGE RANCH (7400) 14611 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH 725 WELL #: 1 RRCID -> 174910 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7909 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	23	1	71	2	N	-0-					60
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	25	1	81	2	N	-0-					60
03	155	N	81	-0-	-74	-0-	19	1	62	2	N	-0-					60
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	19	1	79	2	N	2					62
							2	9									
05	124	N	25	-0-	-99	-0-	3	1	22	2	N	-0-					62
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	16	1	86	2	N	1					63
							1	9									
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	6	1	57	2	N	-0-					63
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	2	N	-0-					63
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	N	4					67
							4	9									
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	2	N	-0-					67
11	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					67
12	93	N	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	2	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 796 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
CAGE RANCH 656 WELL #: 1 RRCID -> 279893 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7510 - 7598

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGE RANCH (VXBG. 7990) 14611 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BXP OPERATING, LLC 042191
CAGE RANCH 656 WELL #: 1 RRCID -> 257626 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7704 - 7710

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12						N	-0-					130
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12						N	-0-					130
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12						N	-0-					130
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12						N	-0-					130
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12						N	-0-					130
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12						N	-0-					130
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12						N	-0-					130
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12						N	-0-					130
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12						N	-0-					130
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12						N	-0-					130
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12						N	-0-					130
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12						N	-0-					130

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/28/2015 - W/O TO 04-279893

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGE RANCH (8000 VICKSBURG UP.) 14611 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE, R. G., -J- WELL #: 2 RRCID -> 055999 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	467	1	1467	2	N	21					158
							23	9									
02	1792	N	1577	-0-	-215	-0-	378	1	1199	2	N	-0-					158
03	2077	N	1975	-0-	-102	-0-	448	1	1512	2	N	14					172
							15	9									
04	1890	N	1393	-0-	-497	-0-	265	1	1128	2	N	-0-					172
05	1736	N	1527	-0-	-209	-0-	168	1	1359	2	N	-0-					172
06	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	400	1	2170	2	N	38					210
							42	9									
07	1426	N	1391	-0-	-35	-0-	129	1	1262	2	N	-0-					210
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	227	1	1435	2	N	-0-					210
09	2550	N	2100	-0-	-450	-0-	148	1	1952	2	N	-0-					210
10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	165	1	1491	2	N	-0-					210
11	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	137	1	1645	2	N	23					233
							25	9									
12	2170	N	2153	-0-	-17	-0-	245	1	1908	2	N	-0-					233

TOTAL GAS PROD: 21,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

CAGE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 244845 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8290 - 8338

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGE RANCH (8025 VICKSBURG) 14611 837 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH STATE GAS UNIT I WELL #: 7103 RRCID -> 191885 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8023 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	318	-0-	-550 B	-0-	77	1	241	2	N	-0-					65
02	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	90	1	287	2	N	2					67
							2	9									
03	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	112	1	377	2	N	-0-					67
04	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	61	1	260	2	N	-0-					67
05	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	79	1	642	2	N	17					84
							19	9									
06	480	N	244	-0-	-236 B	-0-	38	1	204	2	N	2					86
							2	9									
07	341	N	330	-0-	-11 B	-0-	31	1	299	2	N	-0-					86
08	744	N	322	-0-	-422 B	-0-	44	1	278	2	N	-0-					86
09	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	42	1	561	2	N	-0-					86
10	341	N	265	-0-	-76 B	-0-	26	1	239	2	N	-0-					86
11	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	39	1	466	2	N	16					102
							18	9									
*12	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	78	1	612	2	N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 5,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

CAGE RANCH II WELL #: 7102A RRCID -> 197934 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8002 - 8028

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84	#	73	-0-	-11	-0-	7	1	66	2	N	-0-					-0-
03	93	#	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	93	#	37	-0-	-56	-0-	6	1	31	2	N	-0-					-0-
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	20526		13563	-0-	-6963	-0-	13345	2	218	9	N	198					198
*12	33196		20008	-0-	-13188	-0-	475	1	19291	2	N	220	348	1			70
							242	9									

TOTAL GAS PROD: 33,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

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
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	21	1	65	2	N	-0-					152
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	37	1	116	2	N	-0-					152
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	15	1	49	2	N	-0-					152
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	46	1	196	2	N	-0-					152
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					152
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	13	1	70	2	N	-0-					152
07	248	N	169	-0-	-79	-0-	16	1	153	2	N	-0-					152
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	14	1	92	2	N	-0-					152
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	138	2	N	1					153
							1	9									
10	155	N	91	-0-	-64	-0-	9	1	82	2	N	-0-					153
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	110	2	N	4					157
							4	9									
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	16	1	122	2	N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 1,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGE RANCH (8150 VICKSBURG) //CONT.// 14611 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CAGE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 191399 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8545 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	106	1			21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGE RANCH II WELL #: 7092 RRCID -> 194046 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8234 - 8340

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	44	-0-	-49	-0-	11	1	33	2	N	-0-					158
02	84	X	25	-0-	-59	-0-	6	1	19	2	N	-0-					158
03	62	X	40	-0-	-22	-0-	9	1	31	2	N	-0-					158
04	60	X	41	-0-	-19	-0-	8	1	33	2	N	-0-					158
05	65	X	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	N	-0-					158
06	30	X	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	2	N	-0-					158
07	70	X	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	N	-0-					158
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					158
09	60	X	40	-0-	-20	-0-	3	1	37	2	N	-0-					158
10	62	X	31	-0-	-31	-0-	3	1	28	2	N	-0-					158
11	60	X	55	-0-	-5	-0-	4	1	51	2	N	-0-					158
*12	95	X	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	2	N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGE RANCH (8300 VICKSBURG) //CONT.// 14611 884 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
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
01	651	N	65	-0-	-586	-0-	15	1	47	2	N	3					133
							3	9									
02	476	N	35	-0-	-441	-0-	5	1	17	2	N	12					145
							13	9									
03	279	N	54	-0-	-225	-0-	12	1	42	2	N	-0-					145
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	4	1	19	2	N	-0-					145
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					145
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					145
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	25	1	243	2	N	-0-					145
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	22	1	137	2	N	5					150
							6	9									
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	N	5					155
							6	9									
10	279	N	125	-0-	-154	-0-	12	1	107	2	N	5					160
							6	9									
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	15	1	178	2	N	12					172
							13	9									
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	39	1	300	2	N	13					185
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 1,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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
01	14353	X	13713	-0-	-640	-0-	3302	1	10383	2	N	25					108
							28	9									
02	12712	X	12127	-0-	-585	-0-	2900	1	9210	2	N	15					123
							17	9									
03	14043	X	13455	-0-	-588	-0-	3069	1	10349	2	N	34					157
							37	9									
04	13462	X	13462	-0-	-0-	-0-	2557	1	10863	2	N	38					195
							42	9									
05	13733	X	12977	-0-	-756	-0-	1424	1	11512	2	N	37					232
							41	9									
06	14337	X	14337	-0-	-0-	-0-	2211	1	11999	2	N	115	192	1			155
							127	9									
07	14561	X	14561	-0-	-0-	-0-	1350	1	13164	2	N	43					198
							47	9									
08	13733	X	11349	-0-	-2384	-0-	1543	1	9771	2	N	32					230
							35	9									
09	13290	X	12070	-0-	-1220	-0-	848	1	11183	2	N	35					265
							39	9									
10	13733	X	12984	-0-	-749	-0-	1291	1	11656	2	N	34	196	1			103
							37	9									
11	13290	X	13173	-0-	-117	-0-	1012	1	12126	2	N	32					135
							35	9									
12	13733	X	13483	-0-	-250	-0-	1529	1	11913	2	N	37					172
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 157,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 477

CAGE RANCH (8400 VICKSBURG) 14611 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH WELL #: 2801 RRCID -> 190849 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8525 - 8635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGE RANCH STATE-TRACT WELL #: 2601 RRCID -> 196015 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 8534 - 8542

01	310 X	160	-0-	-150	-0-	39	1	121	2	N	-0-					105
02	280 X	85	-0-	-195	-0-	20	1	65	2	N	-0-					105
03	310 X	70	-0-	-240	-0-	16	1	54	2	N	-0-					105
04	180 X	140	-0-	-40	-0-	27	1	113	2	N	-0-					105
05	155 X	75	-0-	-80	-0-	8	1	67	2	N	-0-					105
06	150 X	75	-0-	-75	-0-	12	1	63	2	N	-0-					105
07	570 X	570	-0-	-0-	-0-	53	1	517	2	N	-0-					105
08	155 X	10	-0-	-145	-0-	1	1	9	2	N	-0-					105
09	211 X	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	2	N	-0-					105
10	558 X	55	-0-	-503	-0-	5	1	50	2	N	-0-					105
11	540 X	27	-0-	-513	-0-	2	1	25	2	N	-0-					105
12	558 X	122	-0-	-436	-0-	14	1	108	2	N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 1,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGE RANCH WELL #: 291 RRCID -> 245154 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8575 - 8582

01	186 X	148	-0-	-38	-0-	36	1	112	2	N	-0-					137
02	168 X	102	-0-	-66	-0-	24	1	78	2	N	-0-					137
03	186 X	62	-0-	-124	-0-	14	1	48	2	N	-0-					137
04	150 X	148	-0-	-2	-0-	28	1	120	2	N	-0-					137
05	208 X	208	-0-	-0-	-0-	23	1	185	2	N	-0-					137
06	150 X	122	-0-	-28	-0-	19	1	103	2	N	-0-					137
07	155 X	129	-0-	-26	-0-	12	1	117	2	N	-0-					137
08	217 X	103	-0-	-114	-0-	14	1	89	2	N	-0-					137
09	210 X	105	-0-	-105	-0-	7	1	98	2	N	-0-					137
10	217 X	130	-0-	-87	-0-	13	1	117	2	N	-0-					137
11	176 X	176	-0-	-0-	-0-	14	1	162	2	N	-0-					137
*12	191 X	191	-0-	-0-	-0-	22	1	169	2	N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 1,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGE RANCH (8400 VICKSBURG) //CONT.// 14611 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CAGE RANCH WELL #: 31 RRCID -> 246620 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8752 - 8849

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	X	237	-0-	-197	-0-	57	1	180	2	N	-0-					88
02	364	X	111	-0-	-253	-0-	27	1	84	2	N	-0-					88
03	475	X	475	-0-	-0-	-0-	109	1	366	2	N	-0-					88
04	396	X	396	-0-	-0-	-0-	75	1	321	2	N	-0-					88
05	341	X	328	-0-	-13	-0-	36	1	292	2	N	-0-					88
06	450	X	314	-0-	-136	-0-	49	1	265	2	N	-0-					88
07	465	X	245	-0-	-220	-0-	23	1	222	2	N	-0-					88
08	465	X	195	-0-	-270	-0-	27	1	168	2	N	-0-					88
09	390	X	125	-0-	-265	-0-	9	1	116	2	N	-0-					88
10	341	X	176	-0-	-165	-0-	18	1	158	2	N	-0-					88
11	300	X	170	-0-	-130	-0-	13	1	151	2	N	5					93
							6	9									
12	248	X	60	-0-	-188	-0-	7	1	53	2	N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 2,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	220	-0-	-369	-0-	53	1	167	2	N	-0-					55
02	476	N	185	-0-	-291	-0-	44	1	138	2	N	3					58
							3	9									
03	465	N	148	-0-	-317	-0-	34	1	114	2	N	-0-					58
04	210	N	119	-0-	-91	-0-	23	1	96	2	N	-0-					58
05	217	N	147	-0-	-70	-0-	16	1	131	2	N	-0-					58
06	150	N	88	-0-	-62	-0-	14	1	74	2	N	-0-					58
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	9	1	90	2	N	2					60
							2	9									
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	18	1	115	2	N	-0-					60
09	90	N	42	-0-	-48	-0-	3	1	39	2	N	-0-					60
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					60
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					60
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 1,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CAGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 191710 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9872 - 9942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGE RANCH, NE. (8200) 14618 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH II WELL #: 7102A RRCID -> 163523 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7236 - 8242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
CAGE RANCH II WELL #: 6472 RRCID -> 165942 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8260 - 8266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALALLEN (5400) 14683 348 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
MATTIE SUE CARDWELL WELL #: 1 RRCID -> 281457 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5381 - 5389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7750	-0-	-0-	-7750	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALALLEN (6900) 14683 464 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WALLIS ENERGY, INC. 893997
BEVLY WELL #: 1 RRCID -> 283137 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6869 - 6873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALALLEN, WEST (4900) 14690 174 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
R.C.I. ENERGY 685838
BALLARD, C. F. WELL #: 2 C RRCID -> 111403 COMPL. DATE 05/22/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4936 - 4942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLAGHAN, N. (WILCOX, LO.) 14810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 135453 COMPL. DATE 05/26/1990 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6238 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLAGHAN, N. (WILCOX, LO.) //CONT.// 14810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 136 RRCID -> 153170 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6036 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	144	1 4 9	2339	2	N	4	6	1			8
02	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	146	1 1 9	2174	2	N	1	5	1			4
03	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	156	1 2 9	2407	2	N	2	5	1			1
04	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	161	1 1 9	2454	2	N	1	1	1			1
05	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	162	1 1 9	2292	2	N	1					2
06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	150	1	2238	2	N	-0-	1	1			1
07	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	142	1 2 9	2124	2	N	2	1	1			2
08	1860	N	1560	-0-	-300	-0-	111	1 2 9	1447	2	N	2	2	1			2
09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	103	1 3 9	1815	2	N	3					5
10	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	141	1 7 9	2267	2	N	6	7	1			4
11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	127	1 2 9	1766	2	N	2					6
12	1860	N	1820	-0-	-40	-0-	109	1 3 9	1708	2	N	3	4	1			5

TOTAL GAS PROD: 26,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 177 RRCID -> 185247 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6232 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	4453	-0-	-1406	-0-	258	1 4 9	4191	2	N	4	1	1			5
02	5292	X	3343	-0-	-1949	-0-	210	1 2 9	3131	2	N	2	3	1			4
03	5859	X	4165	-0-	-1694	-0-	253	1 2 9	3910	2	N	2	5	1			1
04	4320	X	3956	-0-	-364	-0-	244	1 1 9	3711	2	N	1	1	1			1
05	4464	X	3650	-0-	-814	-0-	241	1 1 9	3408	2	N	1					2
06	4320	X	3726	-0-	-594	-0-	235	1	3491	2	N	-0-	1	1			1
07	4154	X	3846	-0-	-308	-0-	241	1 2 9	3603	2	N	2	1	1			2
08	4154	X	2638	-0-	-1516	-0-	187	1 2 9	2449	2	N	2	2	1			2
09	3960	X	3257	-0-	-703	-0-	174	1 3 9	3080	2	N	3					5
10	3844	X	3745	-0-	-99	-0-	219	1 7 9	3519	2	N	6	7	1			4
11	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	265	1 2 9	3681	2	N	2					6
12	3844	X	3463	-0-	-381	-0-	208	1 3 9	3252	2	N	3	4	1			5

TOTAL GAS PROD: 44,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

CAMARON GRANDE (11,800) 14989 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARZA, M.G. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 127637 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11788 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	1269	-0-	-281	-0-	1269	2		N	-0-			-0-
02	1400	X	1133	-0-	-267	-0-	1133	2		N	-0-			-0-
03	1209	X	1045	-0-	-164	-0-	1045	2		N	-0-			-0-
04	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2		N	-0-			-0-
05	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2		N	-0-			-0-
06	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2		N	-0-			-0-
07	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2		N	-0-			-0-
08	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2		N	-0-			-0-
09	2700	X	2664	-0-	-36	-0-	2664	2		N	-0-			-0-
10	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2		N	-0-			-0-
11	3240	X	2895	-0-	-345	-0-	2895	2		N	-0-			-0-
12	3348	X	2989	-0-	-359	-0-	2989	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSTAMANTE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 131596 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11812 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON (E, UPPER) 15030 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 125275 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4134 - 4137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON (FRIO 3900) 15030 533 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
LYONS, HELENE WELL #: 1 RRCID -> 009696 COMPL. DATE 12/07/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3934 - 3944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON, NW (FRIO G-2) 15034 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA, JUAN M. WELL #: 3 RRCID -> 135457 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4304 - 4322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMP FOLLOWER (YEGUA) 15087 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR 82 NCT 25 WELL #: 1 RRCID -> 155617 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 2870 - 2910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
GREEHEYCO, INC. 330145
TOBIN ARMSTRONG 7X WELL #: 1 RRCID -> 254825 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 13401 PERF.10620 - 10626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
ARMSTRONG, CHARLES M. WELL #: 87 RRCID -> 172814 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5344 - 5422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 2 T RRCID -> 202846 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9457 - 9686

01	248	N	24	-0-	-224	-0-	3	1	15	3	Y	3	18	1	9
							3	4	3	9					
02	336	N	60	-0-	-276	-0-	8	1	39	3	Y	12	9	1	12
							13	9							
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	Y	7	12	1	7
							8	9							
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	15	1	37	3	Y	16	17	1	6
							18	9							
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	17	1	54	3	Y	20	9	1	17
							22	9							
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	17	1	49	3	Y	39	34	1	22
							43	9							
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	8	1	27	3	Y	18	29	1	11
							20	9							
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	9	1	28	3	Y	7	8	1	10
							10	4	8	9					
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	26	1	65	3	Y	47	43	1	14
							52	9							
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	34	1	88	3	Y	63	33	1	44
							3	4	69	9					
*11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	40	1	98	3	Y	69	70	1	43
							9	4	76	9					
12	155	N	115	-0-	-40	-0-	19	1	13	3	Y	34	68	1	9
							46	4	37	9					

TOTAL GAS PROD: 1,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 3 RRCID -> 203505 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9531 - 9641

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	58	1	264	3	Y	-0-	1	1			-0-
							47	4									
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	72	1	352	3	Y	1					1
							1	4	1	9							
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	61	1	238	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	360	N	326	-0-	-34	-0-	96	1	230	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	71	1	228	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	72	1	1	2	Y	1	1	1			-0-
							219	3	1	9							
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	101	1	314	3	Y	3	3	1			-0-
							3	4	3	9							
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	102	1	309	3	Y	-0-					-0-
							113	4									
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	52	1	131	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 6 RRCID -> 207048 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6649 - 9438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 7 RRCID -> 208655 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 6436 - 9144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 5 RRCID -> 208656 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9062 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	229	-0-	-81	-0-	36	1	164	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	42	1	207	3	Y	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	41	1	163	3	Y	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	69	1	163	3	Y	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	71	1	229	3	Y	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	76	1	1	2	Y	-0-					-0-
							231	3									
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	70	1	221	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	38	1	117	3	Y	-0-					-0-
							43	4									
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	79	1	204	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	67	1	178	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	77	1	187	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
12	279	N	269	-0-	-10	-0-	66	1	44	3	Y	-0-					-0-
							159	4									

TOTAL GAS PROD: 3,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 4 RRCID -> 208657 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6637 - 9228

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 9 RRCID -> 208718 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8607 - 9202

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 10 RRCID -> 211347 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 7738 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1014	-0-	-1435	-0-	156	1	716	3	Y	13	26	1			13
							128	4	14	9							
02	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	273	1	1330	3	Y	39	22	1			30
							2	4	43	9							
03	1643	X	1560	-0-	-83	-0-	304	1	1203	3	Y	48	54	1			24
							53	9									
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	462	1	1098	3	Y	53	63	1			14
							58	9									
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	423	1	1362	3	Y	57	29	1			42
							63	9									
06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	446	1	5	2	Y	123	107	1			58
							1337	3	135	9							
07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	402	1	1251	3	Y	101	123	1			36
							11	4	111	9							
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	306	1	918	3	Y	26	30	1			32
							336	4	29	9							
09	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	394	1	1003	3	Y	83	91	1			24
							5	4	91	9							
10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	487	1	1257	3	Y	104	57	1			71
							40	4	114	9							
*11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	449	1	1096	3	Y	89	102	1			58
							91	4	98	9							
*12	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	527	1	352	3	Y	109	153	1			14
							1267	4	120	9							

TOTAL GAS PROD: 20,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 845

TOBIN ARMSTRONG WELL #: 12 RRCID -> 223881 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9878 - 9880

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 14 RRCID -> 234516 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9058 - 9810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	278	1	1276	3	Y	2	3	1			2
							229	4	2	9							
02	1120	N	160	-0-	-960	-0-	27	1	133	3	Y	-0-	1	1			1
03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	348	1	1374	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1740	N	633	-0-	-1107	-0-	187	1	444	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	153	1	492	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	160	1	2	2	Y	3	3	1			-0-
							481	3	3	9							
07	651	N	569	-0-	-82	-0-	137	1	424	3	Y	3	3	1			-0-
							5	4	3	9							
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	39	1	119	3	Y	-0-					-0-
							43	4									
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	70	1	178	3	Y	1	1	1			-0-
							1	4	1	9							
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	109	1	279	3	Y	2	1	1			1
							9	4	2	9							
*11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	86	1	208	3	Y	1	2	1			-0-
							17	4	1	9							
12	248	N	72	-0-	-176	-0-	17	1	12	3	Y	-0-					-0-
							43	4									

TOTAL GAS PROD: 7,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 15 RRCID -> 245399 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9775 - 9784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2292	-0-	-839	-0-	357	1	1640	3	Y	1	1	1			1
							294	4	1	9							
02	2828	X	2463	-0-	-365	-0-	417	1	2036	3	Y	6	3	1			4
							3	4	7	9							
03	3131	X	2077	-0-	-1054	-0-	419	1	1658	3	Y	-0-	4	1			-0-
04	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	583	1	1384	3	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2756	-0-	-251	-0-	652	1	2095	3	Y	8	3	1			5
							9	9									
06	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	666	1	7	2	Y	15	13	1			7
							1996	3	17	9							
07	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	605	1	1884	3	Y	13	15	1			5
							18	4	14	9							
08	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	457	1	1373	3	Y	3	4	1			4
							502	4	3	9							
09	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	644	1	1638	3	Y	11	12	1			3
							9	4	12	9							
10	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	602	1	1560	3	Y	11	6	1			8
							49	4	12	9							
*11	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	551	1	1347	3	Y	9	11	1			6
							112	4	10	9							
*12	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	709	1	475	3	Y	12	17	1			1
							1708	4	13	9							

TOTAL GAS PROD: 28,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
BNP WELL #: 1 RRCID -> 257075 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10466 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 269599 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8902 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANELO (B-92) 15289 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 826 RRCID -> 262190 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 4095 PERF. 2888 - 2896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	68034			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	68034			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	68034			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	68034			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68034			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68034			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68034			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68034			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68034			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68034			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68034			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68034			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANELO (B-92) //CONT.// 15289 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 802C RRCID -> 265839 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 2884 - 2898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.		2089	-0-	2089	3161	161	1	1928	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		1757	-0-	1757	4918	22	1	1735	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		1659	-0-	1659	6577	106	1	1553	2	Y	-0-					-0-
04	8204		1627	-0-	-6577	-0-	116	1	1511	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1488	-0-	-124	-0-	17	1	1471	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1168	-0-	-392	-0-	9	1	1159	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1207	-0-	-405	-0-	9	1	1198	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1332	-0-	-156	-0-	24	1	1308	2	Y	-0-					-0-
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	24	1	1175	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	799	-0-	-410	-0-	6	1	793	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	378	-0-	-912	-0-	5	1	373	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	184	-0-	-1025	-0-	2	1	182	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANELO (I-08, S) 15289 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CROCKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261223 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9635 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12888	X	12888	-0-	-0- B	-0-	612	1	12204	3	N	65					168
							72	9									
02	13553	X	13553	-0-	-0- B	-0-	675	1	12792	3	N	78	175	1			71
							86	9									
03	14405	X	14405	-0-	-0- B	-0-	744	1	13570	3	N	83					154
							91	9									
04	13744	X	13744	-0-	-0- B	-0-	717	1	12954	3	N	66	179	1			41
							73	9									
05	14158	X	14158	-0-	-0- B	-0-	742	1	13331	3	N	77					118
							85	9									
06	12698	X	12698	-0-	-0- B	-0-	697	1	11933	3	N	62					180
							68	9									
07	13703	X	13703	-0-	-0- B	-0-	728	1	12902	3	N	66	178	1			68
							73	9									
08	11955	X	11955	-0-	-0- B	-0-	664	1	11219	3	N	65					133
							72	9									
09	13105	X	13105	-0-	-0- B	-0-	715	1	12329	3	N	55					188
							61	9									
10	12772	X	12772	-0-	-0- B	-0-	726	1	11987	3	N	54	177	1			65
							59	9									
11	8173	X	8173	-0-	-0- B	-0-	577	1	7527	3	N	63					128
							69	9									
*12	8737	X	8737	-0-	-0- B	-0-	571	1	8118	3	N	44					172
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 149,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 778

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH-STATE WELL #: 1 RRCID -> 197285 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9488 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13581	X	13581	-0-	-0- B	-0-	1041	1	12479	2	N	55	196	1			108
							61	9									
02	13293	X	13293	-0-	-0- B	-0-	166	1	13061	2	N	60					168
							66	9									
03	15344	X	15344	-0-	-0- B	-0-	980	1	14301	2	N	57					225
							63	9									
04	13710	X	13710	-0-	-0- B	-0-	977	1	12675	2	N	53	194	1			84
							58	9									
05	16896	X	16896	-0-	-0- B	-0-	190	1	16671	2	N	32					116
							35	9									
06	14966	X	14966	-0-	-0- B	-0-	111	1	14852	2	N	3					119
							3	9									
07	17595	X	17595	-0-	-0- B	-0-	135	1	17415	2	N	41					160
							45	9									
08	16727	X	16727	-0-	-0- B	-0-	300	1	16397	2	N	27					187
							30	9									
09	14998	X	14998	-0-	-0- B	-0-	298	1	14575	2	N	114	193	1			108
							125	9									
10	17187	X	17187	-0-	-0- B	-0-	126	1	17019	2	N	38					146
							42	9									
11	16531	X	16531	-0-	-0- B	-0-	241	1	16220	2	N	64					210
							70	9									
*12	18236	X	18236	-0-	-0- B	-0-	235	1	17856	2	N	132	192	1			150
							145	9									

TOTAL GAS PROD: 189,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 676

CANELO CAMOODI (LOWER VICKSBURG) 15300 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 51 RRCID -> 201882 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15608 - 15826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANO-MEXICO (5100) 15401 051 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
RAMEY, ALEX WELL #: 4 RRCID -> 147013 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5212 - 5218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	102	-0-	102	292	102	2		Y	-0-			146
02	14B2 EXT	92	-0-	92	384	92	2		Y	-0-			146
03	14B2 EXT	46	-0-	46	430	46	2		Y	-0-			146
04	430 X	-0-	-0-	-430	-0-				Y	-0-			146
05	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-			146
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			146
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			146
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			146
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			146
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			146
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			146
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			146

TOTAL GAS PROD: 302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANO-MEXICO (6450) 15401 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
RAMEY, ALEX UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 171636 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6470 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4916		4916	-0-	-0-	21413	4916	2			Y	-0-					-0-
02	3696		4814	-0-	1118	22531	4814	2			Y	-0-					-0-
03	4871		4871	-0-	-0-	22531	4871	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		5418	-0-	5418	27949	5418	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		6018	-0-	6018	33967	6018	2			Y	-0-					-0-
06	39680		5713	-0-	-33967	-0-	5713	2			Y	-0-					-0-
07	5227	R	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			Y	-0-					-0-
08	6014	#	5109	-0-	-905	-0-	5109	2			Y	-0-					-0-
09	5820	#	4908	-0-	-912	-0-	4908	2			Y	-0-					-0-
10	6014	#	4714	-0-	-1300	-0-	4714	2			Y	-0-					-0-
11	5700	#	4768	-0-	-932	-0-	4768	2			Y	-0-					-0-
12	5239	#	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANO-MEXICO (6700) 15401 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
RAMEY, ALEX WELL #: 2 U RRCID -> 009732 COMPL. DATE 03/10/1958 TOTAL DEPTH 8393 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANO-MEXICO (6800) 15401 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
RAMEY, ALEX WELL #: 2L RRCID -> 175697 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 6820 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9645	-0-	9645	38338	9645	2			Y	-0-					130
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	38338					Y	-0-					130
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	38338					Y	-0-					130
04	48522		10184	-0-	-38338	-0-	10184	2			Y	-0-					130
05	10208		10208	-0-	-0-	-0-	10208	2			Y	-0-					130
06	9455		9455	-0-	-0-	-0-	9455	2			Y	-0-					130
07	9312	R	9312	-0-	-0-	-0-	9312	2			Y	-0-					130
08	10509	#	8916	-0-	-1593	-0-	8916	2			Y	-0-					130
09	10170	#	8869	-0-	-1301	-0-	8869	2			Y	-0-					130
10	10199	#	8816	-0-	-1383	-0-	8816	2			Y	-0-					130
11	9450	#	8703	-0-	-747	-0-	8703	2			Y	-0-					130
12	9300	#	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					130

TOTAL GAS PROD: 84,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANO-MEXICO (7590) 15401 862 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
ALEX RAMEY WELL #: 8 RRCID -> 274970 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7500 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANO-MEXICO (8550) 15401 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
CONRAD, V. L. WELL #: 1 RRCID -> 088445 COMPL. DATE 05/10/1980 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8555 - 8557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	4			N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-					34
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					34
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	4			N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 64 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY) 15497 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
ESCOBAR UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 158910 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6158 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY) //CONT.// 15497 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FARGO OIL & GAS, LLC //CONT.// 261666
ESCOBAR WELL #: 3 RRCID -> 181294 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 6256 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
MUNOZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141972 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6020 - 6028

01	1209	X	78	-0-	-1131	-0-	78	2			N	-0-					28
02	1092	X	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					28
03	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					28
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					28
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					28
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					28
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 78 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149102 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5990 - 6000

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY) //CONT.// 15497 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
MUNOZ UNIT WELL #: 4 RRCID -> 149909 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6016 - 6044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPRICORN (QUEEN CITY A) 15497 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
ESCOBAR UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 160489 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6158 - 6587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCOBAR WELL #: 2 RRCID -> 182806 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6441 - 6531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPRICORN (QUEEN CITY 6700) 15497 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY 751370
MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 243722 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6573 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPTAIN LUCEY (U-3) 15519 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
ERCK, FRED WELL #: 3 RRCID -> 163986 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5060 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	140	N	33	-0-	-107	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	217	N	41	-0-	-176	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	150	N	38	-0-	-112	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPTAIN LUCEY (V) 15519 288 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
ERCK, FRED WELL #: 4 RRCID -> 148497 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5188 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPTAIN LUCEY (3400) 15519 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE -C- WELL #: 2 RRCID -> 009741 COMPL. DATE 05/07/1952 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	283	-0-	-244	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	420	N	332	-0-	-88	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
06	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	2			N	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
09	330	N	144	-0-	-186	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	341	N	65	-0-	-276	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	300	N	157	-0-	-143	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPTAIN LUCEY (3550) 15519 486 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
POPE, W. E., -A- WELL #: 2 RRCID -> 009742 COMPL. DATE 09/20/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPTAIN LUCEY (3800) 15519 504 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
DODD, LEONA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 147743 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 3771 - 3775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146782 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 3771 - 3777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					45
02	84	N	26	-0-	-58	-0-	26	2			Y	-0-					45
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					45
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			Y	-0-					45
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					45
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			Y	-0-					45
07	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			Y	-0-					45
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					45
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					45
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					45
11	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	2			Y	-0-					45
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUNDELL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 148495 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 3774 - 3779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPTAIN LUCEY (3800) //CONT.// 15519 504 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. //CONT.// 684588
MOORE WELL #: 4 RRCID -> 149287 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 3760 - 3766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPTAIN LUCEY (3860) 15519 514 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
ERCK, FRED WELL #: 7 RRCID -> 148392 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 5059 PERF. 3866 - 3872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POPE, W.E. -A- WELL #: 1 RRCID -> 154491 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 5351 PERF. 3857 - 3860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPTAIN LUCEY (4000) 15519 522 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
DODD, LEONA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 009744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4000 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 22 RRCID -> 143413 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4004 - 4009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	2	N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	2	N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	16	1	179	2	N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	2	N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	2	N	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	N	-0-					-0-
*10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	214	2	N	-0-					-0-
*11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
ERCK, FRED WELL #: 1 RRCID -> 009747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3978 - 3989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPTAIN LUCEY (4100) 15519 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
DODD, LEONA ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 009751 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3453 - 3458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPTAIN LUCEY (4100 H-1) 15519 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE WELL #: 3 RRCID -> 148326 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4058 - 4149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPTAIN LUCEY (4300) 15519 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE WELL #: 2 RRCID -> 147421 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4283 - 4288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPTAIN LUCEY (4700) 15519 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE WELL #: 4 RRCID -> 119272 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 4553 - 4559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPTAIN LUCEY (4925) 15519 774 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
BLUNDELL, F. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 062311 COMPL. DATE 06/06/1975 TOTAL DEPTH 5271 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH MOORE KIMBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 184754 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5091 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					53
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					53
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					53
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					53
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					53
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					53
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					53
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					53
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					53
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					53
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					53
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPTAIN LUCEY (4950 SAND) 15519 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 29 RRCID -> 165916 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4986 - 4996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELL, MARY KING WELL #: 15A RRCID -> 253827 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 5414 - 5420

01	14B2	EXT	163	-0-	163	163	15	1	148	2	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	160	-0-	160	323	15	1	145	2	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	198	-0-	198	521	16	1	182	2	N	-0-					-0-
04		695 X	174	-0-	-521	-0-	11	1	163	2	N	-0-					-0-
05		161 X	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	N	-0-					-0-
06		155 N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	N	-0-					-0-
07		215 N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	2	N	-0-					-0-
08		234 N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	2	N	-0-					-0-
09		215 N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	2	N	-0-					-0-
*10		436 N	436	-0-	-0-	-0-	23	1	413	2	N	-0-					-0-
*11		546 N	546	-0-	-0-	-0-	32	1	514	2	N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPTAIN LUCEY (5320 SAND) 15519 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: A 14 RRCID -> 227879 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5322 - 5325

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPTAIN LUCEY (5430) 15519 840 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
HARPER HEFTE, INC. 357865
W.D. FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 280780 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5555 - 5559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	#	3388	-0-	-2781	-0-	3378	2	10	9	N	9					214
02	5572	#	1725	-0-	-3847	-0-	1725	2			N	-0-					214
03	6169	#	494	-0-	-5675	-0-	494	2			N	-0-	3	5			211
04	5730	#	1459	-0-	-4271	-0-	1458	2	1	9	N	1	4	5	1	8	207
05	5766	#	203	-0-	-5563	-0-	203	2			N	-0-	3	5			204
06	3270	#	1336	-0-	-1934	-0-	1336	2			N	-0-	3	5			201
07	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6788	2	10	9	N	9					210
08	4730	R	4730	-0-	-0-	-0-	4727	2	3	9	N	3					213
09	5443	R	5443	-0-	-0-	-0-	5439	2	4	9	N	4	181	1			36
10	6231		3546	-0-	-2685	-0-	3542	2	4	9	N	4					40
11	6030		793	-0-	-5237	-0-	790	2	3	9	N	3					43
12	6231		-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 29,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARO CREEK (YEGUA 15) 15774 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
STACHA, EDDY A. 810868
CADENA WELL #: 1 RRCID -> 124484 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7118 - 7130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARO CREEK (YEGUA 21) 15774 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PIPER WELL #: 1 RRCID -> 235487 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7114 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3468	-0-	-717	-0-	3468	2			N	-0-					90
02	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-					90
03	3844	X	2773	-0-	-1071	-0-	2773	2			N	-0-					90
04	3540	X	2539	-0-	-1001	-0-	2539	2			N	-0-					90
05	4185	X	2640	-0-	-1545	-0-	2640	2			N	-0-					90
06	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					90
07	4185	X	2773	-0-	-1412	-0-	2773	2			N	-0-					90
08	2759	X	1393	-0-	-1366	-0-	1393	2			N	-0-					90
09	4050	X	2211	-0-	-1839	-0-	2211	2			N	-0-					90
10	4185	X	2729	-0-	-1456	-0-	2729	2			N	-0-					90
11	4050	X	2537	-0-	-1513	-0-	2537	2			N	-0-					90
12	2759	X	2561	-0-	-198	-0-	2561	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 34,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAROLINA-TEX (2100 MIRANDO) 15829 249 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
G. B. MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 213112 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2120 - 2124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	#	658	-0-	-179	-0-	658	2			N	-0-					-0-
02	789	R	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
03	899	R	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
04	912	R	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
05	901	R	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
06	840	#	801	-0-	-39	-0-	801	2			N	-0-					-0-
07	930	#	794	-0-	-136	-0-	794	2			N	-0-					-0-
08	930	#	798	-0-	-132	-0-	798	2			N	-0-					-0-
09	900	#	800	-0-	-100	-0-	800	2			N	-0-					-0-
10	899	#	724	-0-	-175	-0-	724	2			N	-0-					-0-
11	810	R	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
12	806	#	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEDCO OPERATING, LLC 763159
LAREDO NATIONAL BANK,TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 009784 COMPL. DATE 03/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAROLINA-TX (3000) 15829 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
DE LA GARZA, RAUL WELL #: 4336 RRCID -> 204234 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2650 - 2653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAROLINA-TEX, N.(WILCOX) 15831 380 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
DE LA GARZA, RAUL - STATE WELL #: 1 RRCID -> 068868 COMPL. DATE 03/21/1973 TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	303			N	-0-			112
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	303			N	-0-			112
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	303			N	-0-			112
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	303			N	-0-			112
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	303			N	-0-			112
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	303			N	-0-			112
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	303			N	-0-			112
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	303			N	-0-			112
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	303			N	-0-			112
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	303			N	-0-			112
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	303			N	-0-			112
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	303			N	NO RPT			112

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARRETA (BASAL QUEEN CITY) 15877 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
FUNK, TOMMY R. WELL #: 1 RRCID -> 187974 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 8660 - 8682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARRL RANCH (2ND YEGUA SAND) 15929 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CENIZA PETROLEUM, INC. 141023
CARL, W. E. WELL #: RRCID -> 179540 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7608 - 7624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			179
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			179
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			179
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			179
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			179
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			179
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			179
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			179
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			179
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			179
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			179
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			179

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2005

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASA VERDE (CLARK) 16140 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM & HURD AMOCO "Q" WELL #: 1 RRCID -> 119829 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6593 - 6620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASA VERDE (CLARK) //CONT.// 16140 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 25 RRCID -> 124688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6472 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	314	-0-	-1577	-0-	15	1	296	2	Y	3	14	1			9
							3	9									
02	1372	N	424	-0-	-948	-0-	18	1	400	2	Y	5	5	1			9
							6	9									
03	1054	N	414	-0-	-640	-0-	24	1	388	2	Y	2	4	1			7
							2	9									
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	50	1	914	2	Y	-0-	2	1			5
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	35	1	481	2	Y	-0-	3	1			2
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	31	1	479	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	868	N	711	-0-	-157	-0-	44	1	667	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	79	-0-	-448	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	2	Y	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	2	Y	-0-					-0-
*12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM-HURD-AMOCO RANGE WELL #: 2 RRCID -> 098916 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6412 - 6541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13826	X	11928	-0-	-1898	-0-	587	1	11268	2	Y	66	99	1			65
							73	9									
02	12488	X	9861	-0-	-2627	-0-	416	1	9368	2	Y	70	50	1			85
							77	9									
03	13082	X	11606	-0-	-1476	-0-	662	1	10897	2	Y	43	50	1			78
							47	9									
04	11574	X	11574	-0-	-0-	-0-	592	1	10862	2	Y	109	65	1			122
							120	9									
05	11935	X	9824	-0-	-2111	-0-	653	1	8987	2	Y	167	180	1			109
							184	9									
06	11550	X	10150	-0-	-1400	-0-	603	1	9450	2	Y	88	97	1			100
							97	9									
07	11966	X	4558	-0-	-7408	-0-	280	1	4223	2	Y	50					150
							55	9									
08	11966	X	2276	-0-	-9690	-0-	149	1	2118	2	Y	8	84	1			74
							9	9									
09	11580	X	4317	-0-	-7263	-0-	174	1	4098	2	Y	41					115
							45	9									
10	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	375	1	6688	2	Y	99	72	1			142
							109	9									
11	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	674	1	11047	2	Y	95	82	1			155
							105	9									
*12	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	370	1	8681	2	Y	89	87	1			157
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 104,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 925

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 4 RRCID -> 103036 COMPL. DATE 11/11/1982 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6516 - 6661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		13112	-0-	13112	27360	645	1	12398	2	Y	63	38	1			25
							69	9									
02	38141	X	10781	-0-	-27360	-0-	455	1	10252	2	Y	67	34	1			58
							74	9									
03	8060	X	7340	-0-	-720	-0-	419	1	6896	2	Y	23	31	1			50
							25	9									
04	12690	X	6583	-0-	-6107	-0-	339	1	6214	2	Y	27	27	1			50
							30	9									
05	13113	X	6672	-0-	-6441	-0-	448	1	6170	2	Y	49	62	1			37
							54	9									
06	12690	X	6734	-0-	-5956	-0-	402	1	6304	2	Y	25	31	1			31
							28	9									
07	11935	X	5282	-0-	-6653	-0-	327	1	4927	2	Y	25					56
							28	9									
08	7347	X	1076	-0-	-6271	-0-	71	1	1003	2	Y	2	31	1			27
							2	9									
09	6720	X	2139	-0-	-4581	-0-	87	1	2042	2	Y	9					36
							10	9									
10	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	117	1	2092	2	Y	12	16	1			32
							13	9									
11	6720	X	4571	-0-	-2149	-0-	262	1	4294	2	Y	14	16	1			30
							15	9									
12	5270	X	4444	-0-	-826	-0-	181	1	4244	2	Y	17	17	1			30
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 70,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 5 RRCID -> 103352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6578 - 6732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		286	-0-	286	493	14	1	272	2	Y	-0-					-0-
02	696	X	203	-0-	-493	-0-	9	1	194	2	Y	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	23	1	385	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	13	1	240	2	Y	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	19	1	263	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3029	-0-	29	29	182	1	2847	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	8902	-0-	5802	5831	553	1	8349	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	6329	-0-	3229	9060	417	1	5912	2	Y	-0-					-0-
09	14038	X	4978	-0-	-9060	-0-	203	1	4775	2	Y	-0-					-0-
10	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	287	1	5127	2	Y	15	5	1			10
							17	9									
11	8610	X	4881	-0-	-3729	-0-	280	1	4592	2	Y	8	6	1			12
							9	9									
12	8897	X	4382	-0-	-4515	-0-	179	1	4193	2	Y	9	7	1			14
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 39,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3031	-0-	-689	-0-		149	1	2859	2	Y	21	33	1			22
								23	9									
02	3332	X	2760	-0-	-572	-0-		116	1	2616	2	Y	25	17	1			30
								28	9									
03	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-		187	1	3078	2	Y	15	17	1			28
								17	9									
04	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-		183	1	3365	2	Y	13	14	1			27
								14	9									
05	3069	X	1565	-0-	-1504	-0-		105	1	1449	2	Y	10	23	1			14
								11	9									
06	3180	X	1526	-0-	-1654	-0-		91	1	1429	2	Y	5	9	1			10
								6	9									
07	3689	X	2426	-0-	-1263	-0-		150	1	2265	2	Y	10					20
								11	9									
08	3689	X	1576	-0-	-2113	-0-		104	1	1470	2	Y	2	12	1			10
								2	9									
09	3570	X	2219	-0-	-1351	-0-		90	1	2120	2	Y	8					18
								9	9									
10	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-		174	1	3114	2	Y	18	12	1			24
								20	9									
11	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-		206	1	3376	2	Y	11	12	1			23
								12	9									
*12	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-		133	1	3121	2	Y	12	12	1			23
								13	9									

TOTAL GAS PROD: 32,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 9 RRCID -> 104940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6892 PERF. 6476 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	2935	-0-	-940	-0-		144	1	2770	2	Y	19	34	1			23
								21	9									
02	3500	X	2740	-0-	-760	-0-		115	1	2600	2	Y	23	17	1			29
								25	9									
03	3875	X	2909	-0-	-966	-0-		166	1	2729	2	Y	13	16	1			26
								14	9									
04	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-		160	1	2935	2	Y	13	14	1			25
								14	9									
05	3069	X	2545	-0-	-524	-0-		171	1	2353	2	Y	19	27	1			17
								21	9									
06	2940	X	2242	-0-	-698	-0-		134	1	2099	2	Y	8	12	1			13
								9	9									
07	3224	X	2873	-0-	-351	-0-		178	1	2681	2	Y	13					26
								14	9									
08	3224	X	2182	-0-	-1042	-0-		143	1	2036	2	Y	3	15	1			14
								3	9									
09	3120	X	2617	-0-	-503	-0-		106	1	2499	2	Y	11					25
								12	9									
10	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-		160	1	2850	2	Y	18	14	1			29
								20	9									
11	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-		222	1	3635	2	Y	14	15	1			28
								15	9									
*12	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-		131	1	3072	2	Y	14	15	1			27
								15	9									

TOTAL GAS PROD: 34,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 22 RRCID -> 124687 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6734 - 6770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 23 RRCID -> 125272 COMPL. DATE 02/09/1987 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7444 - 7547

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	1197	-0-	-2275	-0-	59 9	1 9	1129	2	Y	8	23	1			15
02	3136	X	2130	-0-	-1006	-0-	90 20	1 9	2020	2	Y	18	12	1			21
03	3472	X	2965	-0-	-507	-0-	169 14	1 9	2782	2	Y	13	13	1			21
04	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	147	1	2702	2	Y	-0-	7	1			14
05	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	166	1	2290	2	Y	-0-	9	1			5
06	2700	X	1863	-0-	-837	-0-	112	1	1751	2	Y	-0-	2	1			3
07	2790	N	1028	-0-	-1762	-0-	64	1	964	2	Y	-0-					3
08	2449	N	1473	-0-	-976	-0-	97	1	1376	2	Y	-0-	2	1			1
09	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	99	1	2334	2	Y	-0-					1
10	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	157	1	2809	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	172	1	2820	2	Y	-0-					-0-
12	2511	N	2185	-0-	-326	-0-	89	1	2096	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 44 RRCID -> 140737 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6640 - 6772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	3466	-0-	-2455	-0-	170 33	1 9	3263	2	Y	30	66	1			44
02	5348	X	2870	-0-	-2478	-0-	121 35	1 9	2714	2	Y	32	28	1			48
03	5332	X	3435	-0-	-1897	-0-	195 22	1 9	3218	2	Y	20	26	1			42
04	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	147 12	1 9	2692	2	Y	11	19	1			34
05	3875	X	1593	-0-	-2282	-0-	107 13	1 9	1473	2	Y	12	29	1			17
06	3360	X	1915	-0-	-1445	-0-	114 8	1 9	1793	2	Y	7	12	1			12
07	3441	X	2423	-0-	-1018	-0-	150 13	1 9	2260	2	Y	12					24
08	3441	X	1800	-0-	-1641	-0-	118 3	1 9	1679	2	Y	3	14	1			13
09	2850	X	2451	-0-	-399	-0-	99 11	1 9	2341	2	Y	10					23
10	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	121 15	1 9	2152	2	Y	14	12	1			25
11	2100	X	2044	-0-	-56	-0-	117 8	1 9	1919	2	Y	7	11	1			21
12	2170	N	1792	-0-	-378	-0-	73 8	1 9	1711	2	Y	7	10	1			18

TOTAL GAS PROD: 28,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

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
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	32	1	616	2	Y	-0-					-0-
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	78	1	1767	2	Y	-0-					-0-
03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	125	1	2063	2	Y	-0-					-0-
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	68	1	1248	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	381	-0-	-1448	-0-	26	1	355	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1397	-0-	-373	-0-	84	1	1313	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	84	1	1265	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	216	-0-	-156	-0-	14	1	202	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
11	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	119	1	1952	2	Y	-0-					-0-
*12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	64	1	1495	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	29	X	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
09	47	X	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	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-

TOTAL GAS PROD: 165 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1860	N	872	-0-	-988	-0-	43	1	829	2	Y	-0-					27
02	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	87	1	1961	2	Y	-0-					27
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	111	1	1820	2	Y	-0-					27
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	81	1	1478	2	Y	-0-					27
05	2263	N	1046	-0-	-1217	-0-	71	1	975	2	Y	-0-					27
06	1860	N	916	-0-	-944	-0-	55	1	861	2	Y	-0-					27
07	1612	N	1552	-0-	-60	-0-	96	1	1456	2	Y	-0-					27
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	102	1	1443	2	Y	-0-					27
09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	75	1	1769	2	Y	-0-					27
10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	84	1	1498	2	Y	-0-					27
11	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	137	1	2247	2	Y	-0-					27
*12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	75	1	1757	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 19,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KHE "A" WELL #: 4 RRCID -> 209907 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	69	1	1324	2	Y	-0-					-0-
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	52	1	1173	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1059	-0-	-305	-0-	61	1	998	2	Y	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	36	1	658	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	521	-0-	-843	-0-	35	1	486	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	645	-0-	-375	-0-	39	1	606	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	577	-0-	-136	-0-	36	1	541	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	321	-0-	-206	-0-	21	1	300	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	619	-0-	-41	-0-	25	1	594	2	Y	-0-					-0-
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	34	1	599	2	Y	-0-					-0-
11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	84	1	1376	2	Y	-0-					-0-
*12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	42	1	994	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KHE "E" FEE WELL #: 4 RRCID -> 209909 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KHE FEE WELL #: 7 RRCID -> 211424 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 7280

01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	86	1	1645	2	Y	-0-					57
02	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	100	1	2263	2	Y	-0-					57
03	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	123	1	2031	2	Y	-0-					57
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	89	1	1641	2	Y	-0-					57
05	2604	N	1639	-0-	-965	-0-	111	1	1528	2	Y	-0-					57
06	2070	N	1452	-0-	-618	-0-	87	1	1365	2	Y	-0-					57
07	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	146	1	2201	2	Y	-0-					57
08	1643	N	1573	-0-	-70	-0-	104	1	1469	2	Y	-0-					57
09	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	101	1	2379	2	Y	-0-					57
10	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	113	1	2016	2	Y	-0-					57
11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	118	1	1926	2	Y	-0-					57
*12	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	99	1	2320	2	Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 24,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASA VERDE (5600 SD) 16140 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PESCADITO STATE 2024 WELL #: 2 RRCID -> 281880 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5748		5748	-0-	-0-	2554	5587	2	161	9	N	146	88	1			118
02	4286		4286	-0-	-0-	2554	4220	2	66	9	N	60	89	1			89
03	4681		2964	-0-	-1717	837	2921	2	43	9	N	39	77	1			51
04	4530		1771	-0-	-2759	-0-	1737	2	34	9	N	31					82
05	4681		438	-0-	-4243	-0-	438	2			N	-0-					82
06	4530		-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					82
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 15,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDRO HILL (1400) 16627 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
DUVAL COUNTY RANCH CO., -G- WELL #: 3 RRCID -> 035381 COMPL. DATE 11/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDRO HILL, WEST (1400) 16633 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 2 RRCID -> 181029 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 1459 - 1466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CELICIA (WILCOX CARRIZO) 16665 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BENAVIDES, ROSA V.B. WELL #: 70 RRCID -> 191386 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	1719	-0-	1719	33997	1719	3			N	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO CREEK (LOBO) 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 32 RRCID -> 141433 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10160 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 28 RRCID -> 141742 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10766 PERF. 8988 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	323	-0-	-266	-0-	59	1	264	2	Y	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	55	1	283	2	Y	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	65	1	313	2	Y	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	68	1	329	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	114	-0-	-258	-0-	30	1	84	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 35 RRCID -> 141945 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10208 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	258	-0-	-21	-0-	47	1	211	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	252	N	225	-0-	-27	-0-	37	1	188	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	44	1	212	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		281	-0-	281	281	48	1	233	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		160	-0-	160	441	42	1	118	2	Y	-0-					-0-
06	441	X	-0-	-0-	-441	-0-					Y	-0-					-0-
07	30	X	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
08	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	197	1	1272	2	Y	-0-					-0-
09	535	X	535	-0-	-0-	-0-	82	1	453	2	Y	-0-					-0-
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	132	1	624	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	262	-0-	-1148	-0-	50	1	212	2	Y	-0-					-0-
*12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	40	1	797	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO CREEK (LOBO) //CONT.// 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	868	N	679	-0-	-189	-0-	123	1	556	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	728	N	692	-0-	-36	-0-	113	1	579	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	656	-0-	-119	-0-	113	1	543	2	Y	-0-					-0-
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	119	1	580	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	461	-0-	-314	-0-	121	1	340	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
07	713	N	501	-0-	-212	-0-	31	1	470	2	Y	-0-					-0-
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	125	1	804	2	Y	-0-					-0-
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	136	1	756	2	Y	-0-					-0-
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	144	1	679	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	714	-0-	-6	-0-	137	1	577	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	513	-0-	-231	-0-	25	1	488	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 39 RRCID -> 144345 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9833 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO CREEK (LOBO) //CONT.// 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 41 RRCID -> 161869 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 8930 - 10435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 42 RRCID -> 178897 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10329 - 10339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 43 RRCID -> 178978 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9071 - 9895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341 X	320	-0-	-21	-0-	58	1	262	2	N	-0-					-0-
02	363 X	363	-0-	-0-	-0-	59	1	304	2	N	-0-					-0-
03	348 X	348	-0-	-0-	-0-	60	1	288	2	N	-0-					-0-
04	330 X	150	-0-	-180	-0-	26	1	124	2	N	-0-					-0-
05	403 X	226	-0-	-177	-0-	59	1	167	2	N	-0-					-0-
06	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	403 X	180	-0-	-223	-0-	11	1	169	2	N	-0-					-0-
08	341 X	204	-0-	-137	-0-	27	1	177	2	N	-0-					-0-
09	210 X	208	-0-	-2	-0-	32	1	176	2	N	-0-					-0-
10	217 X	212	-0-	-5	-0-	37	1	175	2	N	-0-					-0-
11	210 X	157	-0-	-53	-0-	30	1	127	2	N	-0-					-0-
12	217 X	141	-0-	-76	-0-	7	1	134	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO CREEK (LOBO) //CONT.// 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 22 RRCID -> 224425 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9484 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	957	-0-		-159	-0-	173	1	783	2	N	1	9	1			4
								1	9									
02	924	N	895	-0-		-29	-0-	146	1	748	2	N	1					5
								1	9									
03	1054	N	961	-0-		-93	-0-	165	1	795	2	N	1					6
								1	9									
04	930	N	923	-0-		-7	-0-	158	1	765	2	N	-0-					6
05	992	N	664	-0-		-328	-0-	174	1	490	2	N	-0-					6
06	930	N	-0-	-0-		-930	-0-					N	-0-					6
07	961	N	757	-0-		-204	-0-	47	1	709	2	N	1					7
								1	9									
08	1130	N	1130	-0-		-0-	-0-	152	1	978	2	N	-0-					7
09	1029	N	1029	-0-		-0-	-0-	157	1	872	2	N	-0-					7
10	761	N	761	-0-		-0-	-0-	133	1	628	2	N	-0-					7
11	1080	N	622	-0-		-458	-0-	119	1	503	2	N	-0-					7
12	1054	N	689	-0-		-365	-0-	33	1	656	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 9,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 49 RRCID -> 228451 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9425 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1189	-0-		-175	-0-	215	1	973	2	N	1	9	1			3
								1	9									
02	1260	N	1056	-0-		-204	-0-	172	1	883	2	N	1					4
								1	9									
03	1333	N	1121	-0-		-212	-0-	192	1	927	2	N	2					6
								2	9									
04	1183	N	1183	-0-		-0-	-0-	202	1	981	2	N	-0-					6
05	1178	N	886	-0-		-292	-0-	232	1	654	2	N	-0-					6
06	1080	N	-0-	-0-		-1080	-0-					N	-0-					6
07	2252	N	2252	-0-		-0-	-0-	141	1	2110	2	N	1					7
								1	9									
08	1612	N	1612	-0-		-0-	-0-	216	1	1396	2	N	-0-					7
09	1323	N	1323	-0-		-0-	-0-	202	1	1121	2	N	-0-					7
10	2263	N	1279	-0-		-984	-0-	224	1	1055	2	N	-0-					7
11	1560	N	1240	-0-		-320	-0-	237	1	1003	2	N	-0-					7
12	1364	N	1115	-0-		-249	-0-	53	1	1062	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 14,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	1249	-0-	-146	-0-	160	1	1083	2	N	5					142
							6	9									
02	1316	X	1126	-0-	-190	-0-	148	1	975	2	N	3					145
							3	9									
03	1457	X	1055	-0-	-402	-0-	127	1	926	2	N	2					147
							2	9									
04	1410	X	1232	-0-	-178	-0-	165	1	1067	2	N	-0-					147
05	1395	X	1081	-0-	-314	-0-	141	1	940	2	N	-0-					147
06	1200	X	904	-0-	-296	-0-	128	1	776	2	N	-0-					147
07	1271	X	812	-0-	-459	-0-	121	1	691	2	N	-0-					147
08	1271	X	854	-0-	-417	-0-	127	1	724	2	N	3					150
							3	9									
09	1230	X	909	-0-	-321	-0-	114	1	795	2	N	-0-					150
10	1085	X	527	-0-	-558	-0-	63	1	463	2	N	1	122	1			29
							1	9									
11	900	X	94	-0-	-806	-0-	14	1	80	2	N	-0-					29
12	930	X	158	-0-	-772	-0-	25	1	133	2	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 10,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 149614 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9069 - 9155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	455	1	3086	2	N	-0-					135
02	3136	X	3017	-0-	-119	-0-	399	1	2618	2	N	-0-					135
03	3472	X	3212	-0-	-260	-0-	387	1	2825	2	N	-0-					135
04	3420	X	2566	-0-	-854	-0-	343	1	2223	2	N	-0-					135
05	3534	X	2341	-0-	-1193	-0-	301	1	2017	2	N	21					156
							23	9									
06	3420	X	2486	-0-	-934	-0-	353	1	2133	2	N	-0-					156
07	3348	X	2782	-0-	-566	-0-	414	1	2368	2	N	-0-					156
08	3224	X	2893	-0-	-331	-0-	433	1	2460	2	N	-0-					156
09	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	460	1	3205	2	N	1	128	1			29
							1	9									
10	2790	X	2738	-0-	-52	-0-	326	1	2412	2	N	-0-					29
11	2790	X	2629	-0-	-161	-0-	394	1	2235	2	N	-0-					29
12	3782	X	2626	-0-	-1156	-0-	409	1	2217	2	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 34,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 149682 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8847 - 8865

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCKENDRICK WELL #: 10 RRCID -> 150159 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9075 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	488	-0-	-70	-0-	63	1	425	2	N	-0-					65
02	504	X	432	-0-	-72	-0-	57	1	375	2	N	-0-					65
03	527	X	520	-0-	-7	-0-	63	1	457	2	N	-0-					65
04	511	X	511	-0-	-0-	-0-	68	1	443	2	N	-0-					65
05	527	X	325	-0-	-202	-0-	42	1	283	2	N	-0-					65
06	510	X	369	-0-	-141	-0-	52	1	317	2	N	-0-					65
07	527	X	350	-0-	-177	-0-	52	1	298	2	N	-0-					65
08	527	X	309	-0-	-218	-0-	46	1	263	2	N	-0-					65
09	510	X	355	-0-	-155	-0-	45	1	310	2	N	-0-					65
10	563	X	563	-0-	-0-	-0-	67	1	496	2	N	-0-					65
11	514	X	514	-0-	-0-	-0-	77	1	437	2	N	-0-					65
*12	592	X	592	-0-	-0-	-0-	92	1	500	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 5,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENDRICK WELL #: 11 RRCID -> 151200 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8364 - 9310

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 151326 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8657 - 8852

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	153	1	1117	2		N	-0-				-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	19	1	124	2		N	-0-				-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	2		N	-0-				-0-
06	690	N	92	-0-	-598	-0-	13	1	79	2		N	-0-				-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	23	1	131	2		N	-0-				-0-
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	4	1	22	2		N	-0-				-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-				-0-
10	155	N	76	-0-	-79	-0-	9	1	67	2		N	-0-				-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	31	1	178	2		N	-0-				-0-
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	9	1	46	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 152460 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9217 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	2055	-0-	-270	-0-	263	1	1786	2	N	5					50
							6	9									
02	2100	X	1809	-0-	-291	-0-	239	1	1567	2	N	3					53
							3	9									
03	2232	X	1511	-0-	-721	-0-	181	1	1324	2	N	5					58
							6	9									
04	2160	X	1660	-0-	-500	-0-	221	1	1433	2	N	5					63
							6	9									
05	2046	X	1605	-0-	-441	-0-	206	1	1375	2	N	22					85
							24	9									
06	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	315	1	1904	2	N	-0-					85
07	2015	X	1515	-0-	-500	-0-	226	1	1289	2	N	-0-					85
08	1705	X	1291	-0-	-414	-0-	192	1	1090	2	N	8					93
							9	9									
09	2220	X	529	-0-	-1691	-0-	66	1	459	2	N	4					97
							4	9									
10	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	280	1	2068	2	N	-0-					97
11	2220	X	1778	-0-	-442	-0-	267	1	1511	2	N	-0-					97
*12	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	298	1	1614	2	N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 20,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

MCKENDRICK WELL #: 13 RRCID -> 152604 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7580 - 7604

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 157721 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8782 - 9164

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 159307 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8080 - 8100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	966	X	966	-0-	-0-	-0-	123	1	833	2	N	9					234
							10	9									
02	972	X	972	-0-	-0-	-0-	127	1	837	2	N	7	194	1			47
							8	9									
03	961	X	949	-0-	-12	-0-	113	1	827	2	N	8					55
							9	9									
04	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	138	1	895	2	N	2					57
							2	9									
05	1085	X	837	-0-	-248	-0-	108	1	720	2	N	8					65
							9	9									
06	1050	X	1017	-0-	-33	-0-	144	1	871	2	N	2					67
							2	9									
07	1085	X	740	-0-	-345	-0-	109	1	625	2	N	5					72
							6	9									
08	1085	X	587	-0-	-498	-0-	88	1	499	2	N	-0-					72
09	1050	X	763	-0-	-287	-0-	96	1	666	2	N	1					73
							1	9									
10	1054	X	884	-0-	-170	-0-	105	1	773	2	N	5					78
							6	9									
11	1020	X	928	-0-	-92	-0-	138	1	780	2	N	9					87
							10	9									
12	775	X	741	-0-	-34	-0-	114	1	619	2	N	7					94
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 10,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

MARTIN, S. J. A WELL #: 1 RRCID -> 165820 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9266 - 9276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	X	1048	-0-	-130	-0-	303	1	741	2	N	4					114
							4	9									
02	1064	X	1024	-0-	-40	-0-	326	1	689	2	N	8					122
							9	9									
03	1178	X	772	-0-	-406	-0-	253	1	516	2	N	3					125
							3	9									
04	1140	X	992	-0-	-148	-0-	338	1	653	2	N	1					126
							1	9									
05	1147	X	928	-0-	-219	-0-	269	1	653	2	N	5					131
							6	9									
06	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	378	1	696	2	N	59	176	1			14
							65	9									
07	1147	X	508	-0-	-639	-0-	158	1	350	2	N	-0-					14
08	1023	X	701	-0-	-322	-0-	198	1	503	2	N	-0-					14
09	1140	X	975	-0-	-165	-0-	295	1	680	2	N	-0-					14
10	1178	X	967	-0-	-211	-0-	184	1	783	2	N	-0-					14
11	1140	X	811	-0-	-329	-0-	165	1	646	2	N	-0-					14
12	1023	X	537	-0-	-486	-0-	91	1	446	2	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 10,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTIN, S J WELL #: 1 RRCID -> 166087 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8980 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2465	-0-	-697	-0-	639	1	1826	2	N	-0-					22
02	2856	X	2739	-0-	-117	-0-	726	1	1999	2	N	13					35
							14	9									
03	3162	X	2451	-0-	-711	-0-	560	1	1867	2	N	22					57
							24	9									
04	3060	X	2940	-0-	-120	-0-	777	1	2140	2	N	21					78
							23	9									
05	3038	X	2675	-0-	-363	-0-	661	1	1980	2	N	31					109
							34	9									
06	2940	X	2796	-0-	-144	-0-	802	1	1994	2	N	-0-					109
07	3038	X	1233	-0-	-1805	-0-	348	1	885	2	N	-0-					109
08	3038	X	1804	-0-	-1234	-0-	369	1	1421	2	N	13					122
							14	9									
09	2940	X	2842	-0-	-98	-0-	593	1	2249	2	N	-0-					122
10	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	874	1	2209	2	N	1					123
							1	9									
11	2790	X	2742	-0-	-48	-0-	835	1	1900	2	N	6					129
							7	9									
12	2945	X	2510	-0-	-435	-0-	724	1	1775	2	N	10					139
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 30,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

MCKENDRICK WELL #: 17 RRCID -> 168551 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8232 - 8990

01	124	N	69	-0-	-55	-0-	9	1	60	2	N	-0-					-0-
02	84	N	54	-0-	-30	-0-	7	1	47	2	N	-0-					-0-
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	7	1	50	2	N	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	6	1	37	2	N	-0-					-0-
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	4	1	22	2	N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	2	N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	2	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	16	1	90	2	N	-0-					-0-
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	15	1	82	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTIN, S.J. A WELL #: 2 RRCID -> 168661 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9087 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	1292	-0-	-320	-0-	373	1	913	2	N	5					108
							6	9									
02	1512	X	1450	-0-	-62	-0-	463	1	979	2	N	7					115
							8	9									
03	1705	X	964	-0-	-741	-0-	317	1	646	2	N	1					116
							1	9									
04	1650	X	1427	-0-	-223	-0-	485	1	936	2	N	5					121
							6	9									
05	1705	X	1375	-0-	-330	-0-	396	1	962	2	N	15					136
							17	9									
06	1560	X	1332	-0-	-228	-0-	468	1	861	2	N	3					139
							3	9									
07	1612	X	621	-0-	-991	-0-	191	1	424	2	N	5					144
							6	9									
08	1488	X	425	-0-	-1063	-0-	120	1	305	2	N	-0-					144
09	1440	X	1089	-0-	-351	-0-	330	1	759	2	N	-0-					144
10	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	268	1	1142	2	N	6					150
							7	9									
11	1320	X	1182	-0-	-138	-0-	240	1	942	2	N	-0-					150
12	1116	X	856	-0-	-260	-0-	145	1	711	2	N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 13,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

MCKENDRICK WELL #: 18 RRCID -> 193122 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9268

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	166	1			26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENDRICK WELL #: 19 RRCID -> 193635 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8561 - 8695

01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	131	1	889	2	Y	-0-					3
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	120	1	786	2	Y	-0-					3
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	112	1	816	2	Y	-0-					3
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	139	1	903	2	Y	-0-					3
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	139	1	929	2	Y	-0-					3
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	142	1	861	2	Y	-0-					3
07	1085	N	971	-0-	-114	-0-	145	1	826	2	Y	-0-					3
08	1054	N	738	-0-	-316	-0-	110	1	628	2	Y	-0-					3
09	990	N	26	-0-	-964	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					3
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	141	1	1043	2	Y	-0-					3
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	166	1	943	2	Y	-0-					3
*12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	169	1	916	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 11,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCKENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 194081 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7538 - 7563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENDRICK WELL #: 20 RRCID -> 203853 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8582 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENDRICK WELL #: 22 RRCID -> 210581 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8494 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	241	-0-	-7	-0-	31	1	210	2	N	-0-					125
02	224	X	205	-0-	-19	-0-	27	1	178	2	N	-0-					125
03	248	X	225	-0-	-23	-0-	27	1	198	2	N	-0-					125
04	252	X	252	-0-	-0-	-0-	34	1	218	2	N	-0-					125
05	248	X	248	-0-	-0-	-0-	32	1	216	2	N	-0-					125
06	240	X	213	-0-	-27	-0-	30	1	183	2	N	-0-					125
07	248	X	199	-0-	-49	-0-	30	1	169	2	N	-0-					125
08	248	X	136	-0-	-112	-0-	20	1	116	2	N	-0-					125
09	240	X	225	-0-	-15	-0-	28	1	197	2	N	-0-					125
10	248	X	219	-0-	-29	-0-	26	1	192	2	N	1	16	1			110
							1	9									
11	210	X	198	-0-	-12	-0-	30	1	168	2	N	-0-	80	1			30
12	248	X	207	-0-	-41	-0-	32	1	175	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 2,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCKENDRICK WELL #: 21 RRCID -> 210585 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8626 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	918	-0-	-136	-0-	118	1	800	2	N	-0-					109
02	952	X	864	-0-	-88	-0-	114	1	749	2	N	1					110
							1	9									
03	1023	X	746	-0-	-277	-0-	90	1	656	2	N	-0-					110
04	960	X	911	-0-	-49	-0-	122	1	789	2	N	-0-					110
05	961	X	829	-0-	-132	-0-	108	1	721	2	N	-0-					110
06	930	X	849	-0-	-81	-0-	120	1	729	2	N	-0-					110
07	961	X	752	-0-	-209	-0-	112	1	640	2	N	-0-					110
08	930	X	606	-0-	-324	-0-	91	1	515	2	N	-0-					110
09	900	X	601	-0-	-299	-0-	75	1	526	2	N	-0-					110
10	868	X	757	-0-	-111	-0-	90	1	665	2	N	2					112
							2	9									
11	840	X	829	-0-	-11	-0-	124	1	705	2	N	-0-					112
*12	974	X	974	-0-	-0-	-0-	150	1	811	2	N	12					124
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 9,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222218 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8144 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENDRICK "A" WELL #: 24 RRCID -> 225682 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8302 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	810	X	810	-0-	-0-	-0-	104	1	706	2	N	-0-					84
02	616	X	498	-0-	-118	-0-	66	1	432	2	N	-0-					84
03	961	X	526	-0-	-435	-0-	63	1	463	2	N	-0-					84
04	930	X	652	-0-	-278	-0-	87	1	565	2	N	-0-					84
05	961	X	511	-0-	-450	-0-	66	1	445	2	N	-0-					84
06	780	X	633	-0-	-147	-0-	90	1	543	2	N	-0-					84
07	682	X	549	-0-	-133	-0-	82	1	467	2	N	-0-					84
08	682	X	388	-0-	-294	-0-	58	1	330	2	N	-0-					84
09	687	X	687	-0-	-0-	-0-	86	1	601	2	N	-0-					84
10	800	X	800	-0-	-0-	-0-	95	1	705	2	N	-0-					84
11	849	X	849	-0-	-0-	-0-	127	1	722	2	N	-0-					84
*12	916	X	916	-0-	-0-	-0-	143	1	773	2	N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 7,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCKENDRICK "B" WELL #: 25 RRCID -> 226184 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8936 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	386	1	2616	2	N	13					144
							14	9									
02	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	370	1	2428	2	N	9					153
							10	9									
03	3007	X	2577	-0-	-430	-0-	308	1	2249	2	N	18					171
							20	9									
04	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	392	1	2543	2	N	17					188
							19	9									
05	3100	X	2205	-0-	-895	-0-	286	1	1911	2	N	7					195
							8	9									
06	3000	X	2459	-0-	-541	-0-	347	1	2098	2	N	13					208
							14	9									
07	3100	X	2294	-0-	-806	-0-	339	1	1938	2	N	15					223
							17	9									
08	3038	X	2214	-0-	-824	-0-	330	1	1876	2	N	7					230
							8	9									
09	2940	X	2158	-0-	-782	-0-	270	1	1882	2	N	5					235
							6	9									
10	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	310	1	2293	2	N	11					246
							12	9									
11	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	425	1	2409	2	N	12					258
							13	9									
*12	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	455	1	2468	2	N	7					265
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 31,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

MCKENDRICK "C" WELL #: 26 RRCID -> 226607 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7250 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	1047	-0-	-38	-0-	135	1	912	2	N	-0-					209
02	1008	X	932	-0-	-76	-0-	123	1	806	2	N	3					212
							3	9									
03	1116	X	919	-0-	-197	-0-	111	1	808	2	N	-0-					212
04	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	149	1	967	2	N	-0-					212
05	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	136	1	910	2	N	14	176	1			50
							15	9									
06	1020	X	981	-0-	-39	-0-	139	1	842	2	N	-0-					50
07	1147	X	948	-0-	-199	-0-	141	1	807	2	N	-0-					50
08	1147	X	740	-0-	-407	-0-	110	1	623	2	N	6					56
							7	9									
09	1110	X	1078	-0-	-32	-0-	135	1	943	2	N	-0-					56
10	1054	X	968	-0-	-86	-0-	115	1	853	2	N	-0-					56
11	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	181	1	1029	2	N	2					58
							2	9									
*12	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	182	1	989	2	N	3					61
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCKENDRICK, W. H. "A" WELL #: 23 RRCID -> 227843 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8084 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	1669	-0-	-904	-0-	213	1	1447	2	N	8					154
							9	9									
02	2324	X	1805	-0-	-519	-0-	237	1	1555	2	N	12					166
							13	9									
03	2573	X	1567	-0-	-1006	-0-	188	1	1372	2	N	6					172
							7	9									
04	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	255	1	1655	2	N	10					182
							11	9									
05	1984	X	1979	-0-	-5	-0-	257	1	1720	2	N	2					184
							2	9									
06	1920	X	1718	-0-	-202	-0-	243	1	1469	2	N	5					189
							6	9									
07	1984	X	1443	-0-	-541	-0-	215	1	1228	2	N	-0-					189
08	1984	X	1306	-0-	-678	-0-	194	1	1104	2	N	7					196
							8	9									
09	1920	X	1544	-0-	-376	-0-	194	1	1350	2	N	-0-					196
10	1984	X	1613	-0-	-371	-0-	191	1	1415	2	N	6					202
							7	9									
11	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	266	1	1509	2	N	5					207
							6	9									
*12	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	271	1	1467	2	N	6					213
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 20,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

MCKENDRICK WELL #: 8 RRCID -> 230733 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8581 - 8858

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	26	1	175	2	Y	7					109
							8	9									
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	27	1	176	2	Y	-0-					109
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	21	1	152	2	Y	3					112
							3	9									
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	28	1	180	2	Y	-0-					112
05	217	N	135	-0-	-82	-0-	17	1	115	2	Y	3					115
							3	9									
06	180	N	86	-0-	-94	-0-	12	1	74	2	Y	-0-					115
07	217	N	175	-0-	-42	-0-	25	1	144	2	Y	5					120
							6	9									
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	23	1	132	2	Y	-0-					120
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	11	1	75	2	Y	-0-					120
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	23	1	172	2	Y	-0-					120
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	37	1	207	2	Y	-0-					120
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	39	1	211	2	Y	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 2,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MCKENDRICK WELL #: 30 RRCID -> 242058 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 8274 - 8320

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 242060 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9346 - 9398

01	403	N	132	-0-	-271	-0-	17	1	115	2	N	-0-					32
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	69	1	452	2	N	-0-					32
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					32
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	91	1	593	2	N	-0-					32
05	589	N	346	-0-	-243	-0-	45	1	301	2	N	-0-					32
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	70	1	421	2	N	-0-					32
07	713	N	451	-0-	-262	-0-	67	1	384	2	N	-0-					32
08	341	N	164	-0-	-177	-0-	25	1	139	2	N	-0-					32
09	480	N	308	-0-	-172	-0-	39	1	269	2	N	-0-					32
10	465	N	236	-0-	-229	-0-	28	1	208	2	N	-0-					32
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	77	1	435	2	N	1					33
							1	9									
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	47	1	254	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 4,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCKENDRICK WELL #: 28 RRCID -> 242084 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8220 - 8268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MARTIN, S.J. WELL #: 3A RRCID -> 087777 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9110 - 9127

01	1116 N	966	-0-	-150	-0-	157	1	809	2	N	-0-					-0-
02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	157	1	838	2	N	-0-					-0-
03	930 N	758	-0-	-172	-0-	107	1	651	2	N	-0-					-0-
04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	173	1	799	2	N	-0-					-0-
05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	101	1	653	2	N	-0-					-0-
06	933 N	933	-0-	-0-	-0-	164	1	769	2	N	-0-					-0-
07	992 N	298	-0-	-694	-0-	53	1	245	2	N	-0-					-0-
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	126	1	751	2	N	-0-					-0-
09	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	109	1	928	2	N	-0-					-0-
10	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	164	1	988	2	N	-0-					-0-
11	936 N	936	-0-	-0-	-0-	139	1	797	2	N	-0-					-0-
12	1085 N	790	-0-	-295	-0-	105	1	685	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 3 RRCID -> 088729 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8934 - 9023

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MARTIN, J.C. III WELL #: 4 RRCID -> 089914 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8190 - 8224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	789	-0-	-265	-0-	42	1	745	2	N	2	3	1			3
							2	9									
02	924	X	903	-0-	-21	-0-	50	1	851	2	N	2	3	1			2
							2	9									
03	1023	X	932	-0-	-91	-0-	44	1	885	2	N	3					5
							3	9									
04	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	53	1	982	2	N	-0-	5	1			-0-
05	992	X	958	-0-	-34	-0-	47	1	910	2	N	1					1
							1	9									
06	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	57	1	997	2	N	3	1	1			3
							3	9									
07	1085	X	972	-0-	-113	-0-	75	1	894	2	N	3	4	1			2
							3	9									
08	1085	X	775	-0-	-310	-0-	70	1	701	2	N	4					6
							4	9									
09	1050	X	1014	-0-	-36	-0-	52	1	959	2	N	3	6	1			3
							3	9									
10	1085	X	1040	-0-	-45	-0-	77	1	955	2	N	7	6	1			4
							8	9									
11	1050	X	941	-0-	-109	-0-	79	1	858	2	N	4	6	1			2
							4	9									
12	1054	X	955	-0-	-99	-0-	80	1	872	2	N	3					5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 133764 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8884 - 8922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	291	-0-	-50	-0-	35	1	256	2	Y	-0-					88
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	45	1	318	2	Y	-0-					88
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	33	1	274	2	Y	-0-					88
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	38	1	320	2	Y	-0-					88
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	36	1	378	2	Y	-0-					88
06	300	N	201	-0-	-99	-0-	20	1	181	2	Y	-0-					88
07	372	N	35	-0-	-337	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					88
08	315	N	275	-0-	-40	-0-	19	1	256	2	Y	-0-					88
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	42	1	507	2	Y	6					94
							7	9									
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	45	1	410	2	Y	11					105
							12	9									
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	29	1	234	2	Y	1					106
							1	9									
12	310	N	178	-0-	-132	-0-	21	1	157	2	Y	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 3,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
01	341	N	319	-0-	-22	-0-	37	1	268	2	Y	13					124
							14	9									
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	36	1	260	2	Y	-0-	28	1			96
03	372	N	239	-0-	-133	-0-	26	1	213	2	Y	-0-					96
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	47	1	400	2	Y	5					101
							6	9									
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	30	1	310	2	Y	-0-					101
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	39	1	364	2	Y	-0-					101
07	465	N	154	-0-	-311	-0-	15	1	139	2	Y	-0-					101
08	341	N	269	-0-	-72	-0-	17	1	232	2	Y	18					119
							20	9									
09	390	N	302	-0-	-88	-0-	23	1	276	2	Y	3					122
							3	9									
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	36	1	328	2	Y	-0-					122
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	35	1	285	2	Y	5	91	1			36
							6	9									
12	310	N	279	-0-	-31	-0-	32	1	246	2	Y	1					37
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

MARTIN, SOPHIE J."A" GU WELL #: 3 RRCID -> 144232 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 9764 - 9800

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J.C. III WELL #: 3 RRCID -> 146700 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9086 - 9172

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MARTIN, J. C. III WELL #: 9 RRCID -> 147772 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9110 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J.C. III WELL #: 11 RRCID -> 149171 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8962 - 9038

01	2666	X	2364	-0-	-302	-0-	125	1	2232	2	N	6	8	1			82
							7	9									
02	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	144	1	2472	2	N	5	8	1			79
							6	9									
03	2883	X	2375	-0-	-508	-0-	111	1	2255	2	N	8					87
							9	9									
04	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	154	1	2847	2	N	1	11	1			77
							1	9									
05	2852	X	2781	-0-	-71	-0-	136	1	2645	2	N	-0-					77
06	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	154	1	2667	2	N	7	2	1			82
							8	9									
07	3100	X	2593	-0-	-507	-0-	200	1	2383	2	N	9	9	1			82
							10	9									
08	3100	X	2028	-0-	-1072	-0-	183	1	1836	2	N	8					90
							9	9									
09	3000	X	2795	-0-	-205	-0-	143	1	2644	2	N	7	13	1			84
							8	9									
10	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	227	1	2829	2	N	17	14	1			87
							19	9									
11	2820	X	2678	-0-	-142	-0-	226	1	2448	2	N	4	12	1			79
							4	9									
*12	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	246	1	2670	2	N	2					81
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 32,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

MARTIN, J.C. III WELL #: 12 T RRCID -> 149690 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8862 - 8944

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MARTIN, J.C. III WELL #: 14 RRCID -> 150753 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8884 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 7 RRCID -> 164168 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9238 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 164914 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9020 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1676	N	909	-0-	-767	-0-	108 12	1 9	789	2	Y	11					68
02	100	N	884	-0-	784	784	107 15	1 9	762	2	Y	14	53	1			29
03	T. A.		799	-0-	799	1583	86 8	1 9	705	2	Y	7					36
04	T. A.		1251	-0-	1251	2834	131 3	1 9	1117	2	Y	3					39
05	T. A.		1129	-0-	1129	3963	98 12	1 9	1019	2	Y	11					50
06	5053	X	1090	-0-	-3963	-0-	106	1	984	2	Y	-0-					50
07	1240	N	423	-0-	-817	-0-	41	1	382	2	Y	-0-					50
08	1116	N	462	-0-	-654	-0-	31 8	1 9	423	2	Y	7					57
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	90 3	1 9	1074	2	Y	3					60
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	117 10	1 9	1074	2	Y	9					69
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	105 14	1 9	863	2	Y	13					82
12	1147	N	878	-0-	-269	-0-	102 1	1 9	775	2	Y	1					83

TOTAL GAS PROD: 11,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 165178 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9155 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, S. J. WELL #: B 9 RRCID -> 182711 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8830 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, S. J. WELL #: B 8 RRCID -> 183249 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9170 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1114	-0-	-219	-0-	134	1	980	2	Y	-0-					87
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	139	1	990	2	Y	28	34	1			81
							31	9									
03	1209	N	889	-0-	-320	-0-	96	1	785	2	Y	7					88
							8	9									
04	1080	N	1035	-0-	-45	-0-	109	1	926	2	Y	-0-					88
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	127	1	1322	2	Y	-0-					88
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	180	1	1671	2	Y	-0-					88
07	1085	N	654	-0-	-431	-0-	63	1	591	2	Y	-0-					88
08	1457	N	481	-0-	-976	-0-	33	1	448	2	Y	-0-					88
09	1800	N	1245	-0-	-555	-0-	96	1	1145	2	Y	4					92
							4	9									
10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	181	1	1658	2	Y	9					101
							10	9									
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	156	1	1279	2	Y	39					140
							43	9									
*12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	163	1	1241	2	Y	3					143
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 14,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: A 8 RRCID -> 184918 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8928 - 9118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	X	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	2	N	-0-					-0-
02	40	X	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	2	N	-0-					-0-
03	31	X	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
04	44	X	44	-0-	-0-	-0-	8	1	36	2	N	-0-					-0-
05	31	X	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	2	N	-0-					-0-
06	41	X	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34	2	N	-0-					-0-
07	31	X	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
08	31	X	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
09	30	X	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
10	47	X	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	2	N	-0-					-0-
11	32	X	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	N	-0-					-0-
12	31	X	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLZ-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 184960 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9070 - 9156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	X	45	-0-	-79	-0-	10	1	35	2	N	-0-					137
02	112	X	108	-0-	-4	-0-	19	1	89	2	N	-0-					137
03	124	X	105	-0-	-19	-0-	20	1	48	2	N	34	106	1			65
							37	9									
04	78	X	78	-0-	-0-	-0-	18	1	60	2	N	-0-					65
05	118	X	118	-0-	-0-	-0-	24	1	94	2	N	-0-					65
06	120	X	66	-0-	-54	-0-	22	1	44	2	N	-0-					65
07	124	X	35	-0-	-89	-0-	5	1	30	2	N	-0-					65
08	145	X	145	-0-	-0-	-0-	23	1	122	2	N	-0-					65
09	120	X	76	-0-	-44	-0-	23	1	53	2	N	-0-					65
10	124	X	112	-0-	-12	-0-	28	1	84	2	N	-0-					65
11	150	X	60	-0-	-90	-0-	18	1	42	2	N	-0-					65
12	155	X	83	-0-	-72	-0-	18	1	65	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 1,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

VOLZ-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 184977 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8536 - 9145

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	33	1	241	2	Y	-0-					42
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	37	1	267	2	Y	-0-					42
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	28	1	230	2	Y	-0-					42
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	49	1	420	2	Y	-0-					42
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	29	1	301	2	Y	-0-					42
06	240	N	186	-0-	-54	-0-	18	1	168	2	Y	-0-					42
07	403	N	58	-0-	-345	-0-	6	1	52	2	Y	-0-					42
08	163	N	57	-0-	-106	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					42
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	9	1	113	2	Y	-0-					42
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	23	1	211	2	Y	7					49
							8	9									
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	140	2	Y	2					51
							2	9									
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	17	1	126	2	Y	1					52
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 184978 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9134 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLZ-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186177 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8686 - 9390

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	699	-0-	-324	-0-	84	1	615	2	Y	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	80	1	569	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	412	-0-	-332	-0-	45	1	367	2	Y	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	78	1	664	2	Y	5					5
							6	9									
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	59	1	611	2	Y	-0-					5
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	65	1	598	2	Y	-0-					5
07	775	N	374	-0-	-401	-0-	36	1	338	2	Y	-0-					5
08	670	N	506	-0-	-164	-0-	34	1	472	2	Y	-0-					5
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	50	1	603	2	Y	-0-					5
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	65	1	594	2	Y	-0-					5
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	68	1	558	2	Y	-0-					5
12	651	N	549	-0-	-102	-0-	64	1	485	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 7,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

VOLZ-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186209 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8735 - 9183

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	1426	-0-	-372	-0-	324	1	1101	2	N	1					72
							1	9									
02	1624	X	1513	-0-	-111	-0-	263	1	1240	2	N	9					81
							10	9									
03	1798	X	1128	-0-	-670	-0-	324	1	794	2	N	9	78	1			12
							10	9									
04	1500	X	1489	-0-	-11	-0-	336	1	1153	2	N	-0-					12
05	1426	X	1089	-0-	-337	-0-	223	1	866	2	N	-0-					12
06	1620	X	1125	-0-	-495	-0-	381	1	744	2	N	-0-					12
07	1674	X	1018	-0-	-656	-0-	156	1	862	2	N	-0-					12
08	1550	X	1182	-0-	-368	-0-	184	1	998	2	N	-0-					12
09	1500	X	1314	-0-	-186	-0-	397	1	916	2	N	1					13
							1	9									
10	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	434	1	1292	2	N	10					23
							11	9									
11	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	373	1	870	2	N	9					32
							10	9									
12	1364	X	1141	-0-	-223	-0-	245	1	896	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 15,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 198155 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8493 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	209	1	1524	2	Y	-0-					175
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	196	1	1398	2	Y	13	55	1			133
							14	9									
03	1705	N	1569	-0-	-136	-0-	170	1	1391	2	Y	7					140
							8	9									
04	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	227	1	1933	2	Y	8					148
							9	9									
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	190	1	1976	2	Y	7					155
							8	9									
06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	220	1	2036	2	Y	-0-					155
07	2232	N	834	-0-	-1398	-0-	80	1	754	2	Y	-0-					155
08	2170	N	1905	-0-	-265	-0-	128	1	1757	2	Y	18					173
							20	9									
09	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	188	1	2253	2	Y	16					189
							18	9									
10	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	224	1	2059	2	Y	2					191
							2	9									
11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	233	1	1917	2	Y	9	162	1			38
							10	9									
12	2387	N	1961	-0-	-426	-0-	228	1	1732	2	Y	1					39
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 23,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

CERRITO CREEK (LOBO 1) 16724 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST A' WELL #: 11 RRCID -> 143314 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8946 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1593	-0-	-422	-0-	289	1	1304	2	N	-0-					5
02	1708	X	1650	-0-	-58	-0-	269	1	1381	2	N	-0-					5
03	1829	X	1595	-0-	-234	-0-	274	1	1319	2	N	2					7
							2	9									
04	1770	X	1503	-0-	-267	-0-	257	1	1246	2	N	-0-					7
05	1829	X	1085	-0-	-744	-0-	284	1	801	2	N	-0-					7
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					7
07	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	169	1	2530	2	N	2					9
							2	9									
08	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	338	1	2179	2	N	-0-					9
09	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	305	1	1693	2	N	-0-					9
10	2697	X	1914	-0-	-783	-0-	335	1	1579	2	N	-0-					9
11	2610	X	1823	-0-	-787	-0-	349	1	1474	2	N	-0-					9
12	2697	X	1563	-0-	-1134	-0-	75	1	1488	2	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 19,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 31 RRCID -> 149936 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9082 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1523	-0-	-833	-0-	276	1	1247	2	Y	-0-	12	1			-0-
02	1904	N	1857	-0-	-47	-0-	303	1	1554	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1859	-0-	-125	-0-	319	1	1540	2	Y	-0-					-0-
04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	351	1	1705	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1424	-0-	-95	-0-	373	1	1051	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-
07	3100	N	3163	-0-	63	63	198	1	2965	2	Y	-0-					-0-
08	2813	N	2750	-0-	-63	-0-	369	1	2381	2	Y	-0-					-0-
09	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	294	1	1632	2	Y	-0-					-0-
10	3162	X	2305	-0-	-857	-0-	404	1	1901	2	Y	-0-					-0-
11	3060	X	2191	-0-	-869	-0-	419	1	1772	2	Y	-0-					-0-
12	3162	X	1881	-0-	-1281	-0-	90	1	1791	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 42 RRCID -> 178900 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9613 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	458	-0-	-162	-0-	83	1	375	2	Y	-0-					-0-
02	560	X	396	-0-	-164	-0-	65	1	331	2	Y	-0-					-0-
03	620	X	454	-0-	-166	-0-	78	1	376	2	Y	-0-					-0-
04	510	X	422	-0-	-88	-0-	72	1	350	2	Y	-0-					-0-
05	601	X	601	-0-	-0-	-0-	157	1	444	2	Y	-0-					-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	808	X	808	-0-	-0-	-0-	51	1	757	2	Y	-0-					-0-
08	644	X	644	-0-	-0-	-0-	86	1	558	2	Y	-0-					-0-
09	579	X	579	-0-	-0-	-0-	89	1	490	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	599	-0-	-207	-0-	105	1	494	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	491	-0-	-139	-0-	94	1	397	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	293	-0-	-296	-0-	14	1	279	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO CREEK (WILCOX) 16724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 26 RRCID -> 142386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9402 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 32 RRCID -> 150006 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8866 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 170404 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11913 PERF. 9632 - 10608

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	8838	3	9	9	Y	8	7	1			7
02	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	9166	3	11	9	Y	10	8	1			9
03	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	9586	3	11	9	Y	10	8	1			11
04	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6329	3	7	9	Y	6	15	1			2
05	6169	X	3634	-0-	-2535	-0-	3631	3	3	9	Y	3	4	1			1
06	5970	X	3482	-0-	-2488	-0-	3479	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	11597	X	11597	-0-	-0-	-0-	11563	3	34	9	Y	31	28	1			4
08	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	9787	3	30	9	Y	27	18	1			13
09	5970	X	4695	-0-	-1275	-0-	4674	3	21	9	Y	19	27	1			5
10	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4228	3	11	9	Y	10	10	1			5
11	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	9226	3	21	9	Y	19	16	1			8
*12	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	10108	3	20	9	Y	18	20	1			6

TOTAL GAS PROD: 90,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

CERRITO CREEK (WILCOX) //CONT.// 16724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 9 RRCID -> 171669 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2313	-0-	-353	-0-	2313	3			Y	-0-					-0-
02	2828	X	815	-0-	-2013	-0-	815	3			Y	-0-					-0-
03	3131	X	2327	-0-	-804	-0-	2327	3			Y	-0-					-0-
04	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			Y	-0-					-0-
05	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			Y	-0-					-0-
06	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			Y	-0-					-0-
07	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2345	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2260	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2061	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
10	2356	X	1769	-0-	-587	-0-	1761	3	8	9	Y	7	6	1			1
11	2280	X	1728	-0-	-552	-0-	1722	3	6	9	Y	5	3	1			3
12	2356	X	1701	-0-	-655	-0-	1695	3	6	9	Y	5	8	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

B.M.T. WELL #: 164 RRCID -> 194802 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8374 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT A WELL #: 14 RRCID -> 205346 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8236 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO CREEK (WILCOX) //CONT.// 16724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT WELL #: 123 RRCID -> 212254 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9430 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. A WELL #: 16 RRCID -> 220906 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8321 - 8461

01	899	N	807	-0-	-92	-0-	764	3	43	9	Y	39	40	1			16
02	840	N	698	-0-	-142	-0-	698	3			Y	-0-	1	1			15
03	899	N	837	-0-	-62	-0-	836	3	1	9	Y	1	1	1			15
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	803	3	1	9	Y	1	11	1			5
05	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	3			Y	-0-					5
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	834	3	1	9	Y	1	1	1			5
07	837	N	796	-0-	-41	-0-	794	3	2	9	Y	2	1	1			6
08	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	3			Y	-0-	4	1			2
09	840	N	554	-0-	-286	-0-	554	3			Y	-0-					2
10	806	N	787	-0-	-19	-0-	783	3	4	9	Y	4	5	1			1
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	679	3	22	9	Y	20	18	1			3
*12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	699	3	7	9	Y	6	8	1			1

TOTAL GAS PROD: 9,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

CERRITOS (LF-7) 16731 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, A. E. WELL #: 19 H RRCID -> 095053 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7285 - 7295

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITOS (8000) 16731 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, A. E. WELL #: 19 F RRCID -> 071355 COMPL. DATE 05/03/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN RANCH (CATAHOULA CONS.) 17075 021 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J. O. "D" WELL #: 146 RRCID -> 225204 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 3915 - 3950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN RANCH (CATAHOULA CONS.) //CONT.// 17075 021 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 2111 RRCID -> 247918 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3889 - 3893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 647 RRCID -> 261596 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4574 - 4582

01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	579	1	216	2	Y	92	91	1			2
							101	9									
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	717	1	333	2	Y	96					98
							106	9									
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	812	1	330	2	Y	114	188	1			24
							125	9									
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	900	1	10	2	Y	11	12	1			23
							12	9									
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	930	1	102	2	Y	100	103	1			20
							110	9									
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	33	34	1			19
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	55	44	1			30
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	40	43	1			27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	24	1			4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	1			5

TOTAL GAS PROD: 5,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 553

KRC OPERATING, LLC 476900
CONOLLY-TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 282472 COMPL. DATE 12/10/2016 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 4536 - 4538

01		0	4503	-0-	4503	8365	4485	2	18	9	N	16					25
02		0	5057	-0-	5057	13422	5027	2	30	9	N	27					52
03		0	5716	-0-	5716	19138	5675	2	41	9	N	37					89
04		0	5066	-0-	5066	24204	5041	2	25	9	N	23					112
05		0	4587	-0-	4587	28791	4568	2	19	9	N	17					129
06		0	3864	-0-	3864	32655	3851	2	13	9	N	12					141
07		0	3444	-0-	3444	36099	3430	2	14	9	N	13					154
08	SHUT IN		2543	-0-	2543	38642	2530	2	13	9	N	12					166
09	SHUT IN		1899	-0-	1899	40541	1899	2			N	-0-					166
10	SHUT IN		2494	-0-	2494	43035	2488	2	6	9	N	5					171
11		6360	5166	-0-	-1194	41841	5149	2	17	9	N	15					186
*12		6572	5551	-0-	-1021	40820	5550	2	1	9	N	1					187

TOTAL GAS PROD: 49,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

CHAPMAN RANCH (MID. FRIO CONS.) 17075 370 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J. O. WELL #: 133C RRCID -> 267998 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7550 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRC OPERATING, LLC 476900
CHAPMAN WELL #: 3803 RRCID -> 281644 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9081 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262		2120	-0-	-4142	-0-	2034	2	86	9	N	78					132
02	0		1523	-0-	1523 B	1523	1481	2	42	9	N	38					170
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1523																	
03	2875	N	1352	-0-	-1523 B	-0-	1296	2	56	9	N	51	161	1			60
04	2040	N	1259	-0-	-781 B	-0-	1206	2	53	9	N	48					108
05	1674	N	1181	-0-	-493 B	-0-	1122	2	59	9	N	54					162
06	1320	N	989	-0-	-331 B	-0-	969	2	20	9	N	18					180
07	1302	N	1113	-0-	-189 B	-0-	1060	2	53	9	N	48	165	1			63
08	1178	N	683	-0-	-495 B	-0-	653	2	30	9	N	27					90
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	985	N	920	-0-	-65 B	-0-	892	2	28	9	N	25					115
10	1116	N	536	-0-	-580 B	-0-	508	2	28	9	N	25					140
11	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	736	2	33	9	N	30					170
12	956	N	660	-0-	-296 B	-0-	590	2	70	9	N	64	172	1			62

TOTAL GAS PROD: 13,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 506

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHAPMAN RANCH WELL #: 774 RRCID -> 123388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11043 PERF. 6446 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN RANCH (MIOCENE CONS.) 17075 372 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J. O. WELL #: 89 H RRCID -> 154352 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 2917 - 2921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	351	1	131	2	Y	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	123	1	57	2	Y	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	118	1	48	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 874 RRCID -> 175211 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3085 - 3103

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 7 RRCID -> 201651 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 2920 - 2924

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					46
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					46
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	46	1			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 4038 RRCID -> 276142 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6782 - 6798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-9758					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-9758					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -9758																	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 1045 RRCID -> 249353 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 7230 - 9324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1629 N	1629	-0-	-0-	B	-0-	1078	3	551	9	N	501	490	1			157
02	1449 N	1449	-0-	-0-	B	-0-	955	3	494	9	N	449	481	1			125
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1506 N	1506	-0-	-0-	B	-0-	958	3	548	9	N	498	523	1			100
04	1570 N	1570	-0-	-0-	B	-0-	1058	3	512	9	N	465	485	1			80
05	1638 N	1638	-0-	-0-	B	-0-	1098	3	540	9	N	491	444	1			127
06	1694 N	1694	-0-	-0-	B	-0-	1198	3	496	9	N	451	452	1			126
07	1833 N	1833	-0-	-0-	B	-0-	1295	3	538	9	N	489	456	1			159
08	1012 N	1012	-0-	-0-	B	-0-	642	3	370	9	N	336	441	1			54
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	994 N	994	-0-	-0-	B	-0-	550	3	444	9	N	404	310	1			148
10	1226 N	1226	-0-	-0-	B	-0-	771	3	455	9	N	414	436	1			126
*11	1469 N	1469	-0-	-0-	B	-0-	1032	3	437	9	N	397	401	1			122
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					122

TOTAL GAS PROD: 16,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,895

CHAPMAN RANCH (9650) 17075 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH "B" WELL #: 237 RRCID -> 199951 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9742 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARAMOUSCA, WEST (JACKSON) 17115 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 54 RRCID -> 173764 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 728 - 836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	X	145	-0-	-10	-0-	40	1	105	2	N	-0-					-0-
02	140	X	123	-0-	-17	-0-	31	1	92	2	N	-0-					-0-
03	162	X	162	-0-	-0-	-0-	40	1	122	2	N	-0-					-0-
04	179	X	179	-0-	-0-	-0-	44	1	135	2	N	-0-					-0-
05	182	X	182	-0-	-0-	-0-	45	1	137	2	N	-0-					-0-
06	177	X	177	-0-	-0-	-0-	41	1	136	2	N	-0-					-0-
07	186	X	185	-0-	-1	-0-	44	1	141	2	N	-0-					-0-
08	186	X	173	-0-	-13	-0-	47	1	126	2	N	-0-					-0-
09	180	X	174	-0-	-6	-0-	45	1	129	2	N	-0-					-0-
10	186	X	167	-0-	-19	-0-	45	1	122	2	N	-0-					-0-
11	180	X	152	-0-	-28	-0-	44	1	108	2	N	-0-					-0-
12	186	X	141	-0-	-45	-0-	41	1	100	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 51 RRCID -> 174106 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 779 - 809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 15D RRCID -> 176014 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 770 - 796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUVAL COUNTY RANCH -K- WELL #: 60 RRCID -> 180467 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 718 - 726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145	X	145	-0-	-0-	-0-	40	1	105	2	N	-0-					-0-
02	118	X	118	-0-	-0-	-0-	30	1	88	2	N	-0-					-0-
03	162	X	162	-0-	-0-	-0-	40	1	122	2	N	-0-					-0-
04	179	X	179	-0-	-0-	-0-	44	1	135	2	N	-0-					-0-
05	182	X	182	-0-	-0-	-0-	45	1	137	2	N	-0-					-0-
06	177	X	177	-0-	-0-	-0-	41	1	136	2	N	-0-					-0-
07	186	X	185	-0-	-1	-0-	44	1	141	2	N	-0-					-0-
08	186	X	173	-0-	-13	-0-	46	1	127	2	N	-0-					-0-
09	180	X	175	-0-	-5	-0-	45	1	130	2	N	-0-					-0-
10	186	X	167	-0-	-19	-0-	45	1	122	2	N	-0-					-0-
11	180	X	151	-0-	-29	-0-	43	1	108	2	N	-0-					-0-
12	186	X	141	-0-	-45	-0-	41	1	100	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 1, C) 17115 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 19 D RRCID -> 148266 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5272 - 5284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 65 F RRCID -> 151055 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5201 - 5208

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARAMOUSCA, W.(WILCOX 2) 17115 280 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO.'K' WELL #: 34 F RRCID -> 144189 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5296 - 5302

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 47 RRCID -> 149494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5192 - 5245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG B) 17115 315 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
WALLIS ENERGY, INC. 893997
WORDEN - DROUGHT WELL #: 8 RRCID -> 041674 COMPL. DATE 03/05/1967 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG C) 17115 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 45 RRCID -> 143307 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5282 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	47	1	126	2	Y	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	38	1	111	2	Y	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	47	1	147	2	Y	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	52	1	163	2	Y	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	54	1	164	2	Y	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	50	1	163	2	Y	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	52	1	167	2	Y	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	54	1	148	2	Y	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	52	1	151	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	53	1	142	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	176	-0-	-34	-0-	51	1	125	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	165	-0-	-52	-0-	47	1	118	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 15 F RRCID -> 146159 COMPL. DATE 02/27/1967 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5342 - 5346

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 64-C RRCID -> 150094 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5242 - 5262

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG E) 17115 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
WALLIS ENERGY, INC. 893997
WORDEN - DROUGHT WELL #: 9 RRCID -> 045236 COMPL. DATE 10/14/1968 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 3) 17115 455 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 42 RRCID -> 150241 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5218 - 5238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARAMOUSCA, W. (YEGUA, UP.) 17115 735 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
WORDEN-DROUGHT WELL #: 4AC RRCID -> 009843 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH 3579 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARAMOUSCA, WEST (2100) 17115 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
WORDEN-DROUGHT WELL #: 2 T RRCID -> 056753 COMPL. DATE 02/00/1966 TOTAL DEPTH 2114 PERF. 1308 - 1314

01	14B2 EXT		2	-0-	2	2459	2	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		2	-0-	2	2461	2	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		54	-0-	54	2515	54	2			N	-0-					-0-
04	14B DENY		52	-0-	52	2567	52	2			N	-0-					-0-
05	14B DENY		52	-0-	52	2619	52	2			N	-0-					-0-
06	14B DENY		3	-0-	3	2622	3	2			N	-0-					-0-
07	14B DENY		3	-0-	3	2625	3	2			N	-0-					-0-
08	14B DENY		3	-0-	3	2628	3	2			N	-0-					-0-
09	14B DENY		2	-0-	2	2630	2	2			N	-0-					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2630					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2630					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2630					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORDEN-DROUGHT WELL #: 4 RRCID -> 062172 COMPL. DATE 04/04/1975 TOTAL DEPTH 2250 PERF. N/A

01	14B2 EXT		2	-0-	2	2447	2	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		2	-0-	2	2449	2	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		58	-0-	58	2507	58	2			N	-0-					-0-
04	14B DENY		51	-0-	51	2558	51	2			N	-0-					-0-
05	14B DENY		52	-0-	52	2610	52	2			N	-0-					-0-
06	14B DENY		4	-0-	4	2614	4	2			N	-0-					-0-
07	14B DENY		4	-0-	4	2618	4	2			N	-0-					-0-
08	14B DENY		2	-0-	2	2620	2	2			N	-0-					-0-
09	14B DENY		2	-0-	2	2622	2	2			N	-0-					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2622					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2622					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2622					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 177 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200) 17115 945 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO., -K- WELL #: 2 RRCID -> 009854 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 1280 - 1336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 13 D RRCID -> 133951 COMPL. DATE 01/28/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2064 - 2072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200) //CONT.// 17115 945 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 58 RRCID -> 167591 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2070 - 2080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	46	1	126	2	N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	38	1	111	2	N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	47	1	147	2	N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	52	1	163	2	N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	54	1	164	2	N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	50	1	163	2	N	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	49	1	154	2	N	-0-					-0-
08	217	N	174	-0-	-43	-0-	47	1	127	2	N	-0-					-0-
09	210	N	174	-0-	-36	-0-	44	1	130	2	N	-0-					-0-
10	217	N	167	-0-	-50	-0-	45	1	122	2	N	-0-					-0-
11	180	N	151	-0-	-29	-0-	44	1	107	2	N	-0-					-0-
12	186	N	141	-0-	-45	-0-	40	1	101	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
WORDEN-DROUGHT WELL #: 4 T RRCID -> 009853 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH 3579 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200 MASSIVE) 17115 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 59 RRCID -> 138372 COMPL. DATE 04/28/1991 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2230 - 2237

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9200) 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ, HIGINIO WELL #: 1 RRCID -> 136182 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 9821 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	21	1	129	2	N	-0-					-0-
02	196	N	145	-0-	-51	-0-	22	1	123	2	N	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	77	1	420	2	N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	25	1	127	2	N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	66	1	311	2	N	-0-					-0-
06	480	N	89	-0-	-391	-0-	16	1	73	2	N	-0-					-0-
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	22	1	101	2	N	-0-					-0-
08	372	N	113	-0-	-259	-0-	20	1	93	2	N	-0-					-0-
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	13	1	57	2	N	-0-					-0-
10	124	N	90	-0-	-34	-0-	19	1	71	2	N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	30	1	108	2	N	-0-					-0-
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	21	1	141	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	248	X	241	-0-	-7	-0-	17	1	224	2	Y	-0-					-0-
02	259	X	259	-0-	-0-	-0-	18	1	241	2	Y	-0-					-0-
03	263	X	263	-0-	-0-	-0-	19	1	244	2	Y	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	2	Y	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	Y	-0-					-0-
*06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	2	Y	-0-					-0-
*07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	15	1	249	2	Y	-0-					-0-
*08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	197	2	Y	-0-					-0-
*09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	196	2	Y	-0-					-0-
*10	217	N	192	-0-	-25	-0-	8	1	184	2	Y	-0-					-0-
*11	210	N	198	-0-	-12	-0-	8	1	190	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	9	1	187	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 2 RRCID -> 095072 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3179	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
02	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3676	2	1	9	Y	1					1
03	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	6558	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
04	3180	X	971	-0-	-2209	-0-	969	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	3286	X	951	-0-	-2335	-0-	950	2	1	9	Y	1					2
*06	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5962	2	1	9	Y	1	1	1			2
*07	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	7020	2	1	9	Y	1	1	1			2
*08	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5501	2	1	9	Y	1					3
*09	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5992	2	1	9	Y	1					4
*10	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5075	2	1	9	Y	1	2	1			3
*11	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5401	2	1	9	Y	1					4
*12	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5299	2	1	9	Y	1					5

TOTAL GAS PROD: 55,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

GARZA, A. WELL #: 2-C RRCID -> 100535 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9150 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	186	-0-	-279	-0-	13	1	173	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	420	N	199	-0-	-221	-0-	14	1	185	2	Y	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	37	1	467	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	186	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	85	1	1411	2	Y	-0-					-0-
*06	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	112	1	1858	2	Y	-0-					-0-
*07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	110	1	1777	2	Y	-0-					-0-
*08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	39	1	951	2	Y	-0-					-0-
*09	930	N	193	-0-	-737	-0-	8	1	185	2	Y	-0-					-0-
*10	1767	N	114	-0-	-1653	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
*11	960	N	184	-0-	-776	-0-	8	1	176	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	152	-0-	-34	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ALFONSO WELL #: 1 RRCID -> 101258 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9201 - 9447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 5 RRCID -> 103582 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9115 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	1					1
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	36	1	830	2	N	1					1
							1	9									
*12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	81	1	1742	2	N	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ALFONSO WELL #: 4 RRCID -> 103583 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9484 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	152	1	2002	2	Y	-0-					1
02	2044	N	2040	-0-	-4	-0-	142	1	1898	2	Y	-0-					1
03	2139	N	2138	-0-	-1	-0-	157	1	1979	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	131	1	1948	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2232	N	2174	-0-	-58	-0-	124	1	2050	2	Y	-0-					-0-
*06	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	123	1	2042	2	Y	-0-					-0-
*07	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	126	1	2040	2	Y	-0-					-0-
*08	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	86	1	2113	2	Y	1					1
							1	9									
*09	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	88	1	2091	2	Y	-0-					1
*10	2170	N	2056	-0-	-114	-0-	83	1	1973	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	2130	N	1933	-0-	-197	-0-	81	1	1852	2	Y	-0-					-0-
12	2201	N	1831	-0-	-370	-0-	81	1	1750	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 6 RRCID -> 113615 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	231	2	Y	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	17	1	234	2	Y	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	269	2	Y	-0-					-0-
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	101	1	1502	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	4053	-0-	953	953	231	1	3822	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3382	-0-	382	1335	193	1	3189	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3391	-0-	291	1626	197	1	3194	2	Y	-0-					-0-
*08	6110	X	4484	-0-	-1626	-0-	175	1	4309	2	Y	-0-					-0-
*09	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	236	1	5619	2	Y	-0-					-0-
*10	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	233	1	5506	2	Y	1					1
							1	9									
*11	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	219	1	5027	2	Y	-0-					1
*12	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	236	1	5100	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 39,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ASCHE WELL #: 8 RRCID -> 117737 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9484 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	6944	X	2823	-0-	-4121	-0-	199	1	2624	2	Y	-0-					-0-
02	3136	X	1430	-0-	-1706	-0-	99	1	1331	2	Y	-0-					-0-
03	5797	X	967	-0-	-4830	-0-	71	1	894	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2430	X	865	-0-	-1565	-0-	54	1	809	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	2511	X	1069	-0-	-1442	-0-	61	1	1007	2	Y	1					2
							1	9									
*06	2430	X	1089	-0-	-1341	-0-	62	1	1027	2	Y	-0-	1	1			1
*07	1581	X	877	-0-	-704	-0-	51	1	826	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	1054	X	869	-0-	-185	-0-	34	1	834	2	Y	1					1
							1	9									
*09	1080	N	757	-0-	-323	-0-	30	1	727	2	Y	-0-					1
*10	868	N	829	-0-	-39	-0-	34	1	795	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	840	N	805	-0-	-35	-0-	34	1	771	2	Y	-0-					-0-
*12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	45	1	971	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	2821	X	2801	-0-	-20	-0-	197	1	2603	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	2548	X	2409	-0-	-139	-0-	167	1	2242	2	Y	-0-					2
03	2697	N	2594	-0-	-103	-0-	190	1	2402	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	2610	N	2363	-0-	-247	-0-	148	1	2213	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	2666	N	2446	-0-	-220	-0-	140	1	2305	2	Y	1					3
							1	9									
*06	2520	N	2354	-0-	-166	-0-	134	1	2220	2	Y	-0-	1	1			2
*07	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	148	1	2402	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*08	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	97	1	2393	2	Y	1					3
							1	9									
*09	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	104	1	2485	2	Y	-0-					3
*10	3086	N	3086	-0-	-0-	-0-	125	1	2961	2	Y	-0-	2	1			1
*11	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	125	1	2864	2	Y	-0-					1
*12	3066	N	3066	-0-	-0-	-0-	136	1	2930	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 31,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LEONARDO WELL #: 7 RRCID -> 120232 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9211 - 9377

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 9 RRCID -> 123375 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9241 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	5329	-0-	-5087	-0-	375	1 2 9	4952	2	Y	2	15	1			4
02	9408	X	5476	-0-	-3932	-0-	380	1 2 9	5094	2	Y	2					6
03	10416	X	8136	-0-	-2280	-0-	596	1 8 9	7532	2	Y	7	11	1			2
04	DLQ G-10		6085	-0-	6085	6085	382	1 7 9	5696	2	Y	6	3	1			5
05	DLQ G-10		4895	-0-	4895	10980	279	1 2 9	4614	2	Y	2					7
*06	17926	X	6946	-0-	-10980	-0-	396	1 1 9	6549	2	Y	1	3	1			5
*07	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	466	1 3 9	7546	2	Y	3	3	1			5
*08	8122	X	7575	-0-	-547	-0-	295	1 3 9	7277	2	Y	3					8
*09	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	314	1 1 9	7493	2	Y	1					9
*10	8060	X	7675	-0-	-385	-0-	311	1 3 9	7361	2	Y	3	6	1			6
*11	7800	X	7045	-0-	-755	-0-	294	1 1 9	6750	2	Y	1					7
*12	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	445	1 1 9	9618	2	Y	1					8

TOTAL GAS PROD: 85,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4937	-0-	-395	-0-	348	1 1 9	4588	2	Y	1	2	1			1
02	4760	X	4262	-0-	-498	-0-	296	1 1 9	3965	2	Y	1					2
03	5270	X	4670	-0-	-600	-0-	342	1 4 9	4324	2	Y	4	5	1			1
04	DLQ G-10		4398	-0-	4398	4398	276	1 3 9	4119	2	Y	3	1	1			3
05	DLQ G-10		4487	-0-	4487	8885	256	1 2 9	4229	2	Y	2					5
*06	12246	X	3361	-0-	-8885	-0-	191	1 1 9	3169	2	Y	1	2	1			4
*07	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	207	1 2 9	3357	2	Y	2	2	1			4
*08	4681	X	3350	-0-	-1331	-0-	130	1 2 9	3218	2	Y	2					6
*09	4410	X	3672	-0-	-738	-0-	148	1 2 9	3524	2	Y	-0-					6
*10	4495	X	679	-0-	-3816	-0-	27	1 1 9	651	2	Y	1	4	1			3
*11	3480	X	2526	-0-	-954	-0-	105	1	2421	2	Y	-0-					3
*12	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	208	1	4489	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 44,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 12 RRCID -> 123646 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 9694

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
01	682	X	212	-0-	-470	-0-		15	1	196	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
02	710	X	710	-0-	-0-	-0-		49	1	660	2	Y	1					2
								1	9									
03	404	X	404	-0-	-0-	-0-		30	1	374	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-		26	1	386	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	285	-0-	-304	-0-		16	1	269	2	Y	-0-					-0-
*06	390	N	293	-0-	-97	-0-		17	1	276	2	Y	-0-					-0-
*07	434	N	316	-0-	-118	-0-		18	1	298	2	Y	-0-					-0-
*08	279	N	86	-0-	-193	-0-		3	1	83	2	Y	-0-					-0-
*09	443	N	443	-0-	-0-	-0-		18	1	425	2	Y	-0-					-0-
*10	430	N	430	-0-	-0-	-0-		17	1	413	2	Y	-0-					-0-
*11	784	N	784	-0-	-0-	-0-		33	1	751	2	Y	-0-					-0-
*12	391	N	391	-0-	-0-	-0-		17	1	374	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ASCHE WELL #: 13 RRCID -> 124681 COMPL. DATE 07/03/1987 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9224 - 9258

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
01	1054	N	1052	-0-	-2	-0-		74	1	977	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
02	1008	N	827	-0-	-181	-0-		57	1	770	2	Y	-0-					-0-
03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-		147	1	1860	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-		76	1	1127	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-		64	1	1060	2	Y	-0-					-0-
*06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-		60	1	993	2	Y	-0-					-0-
*07	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-		163	1	2636	2	Y	-0-					-0-
*08	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-		113	1	2793	2	Y	-0-					-0-
*09	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-		97	1	2325	2	Y	-0-					-0-
*10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-		77	1	1813	2	Y	-0-					-0-
*11	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-		86	1	1984	2	Y	-0-					-0-
*12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-		79	1	1701	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	46	1	601	2	Y	-0-					-0-
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	58	1	773	2	Y	-0-					-0-
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	87	1	1104	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	56	1	840	2	Y	1					1
							1	9									
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	64	1	1061	2	Y	-0-					1
*06	1140	N	813	-0-	-327	-0-	46	1	767	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	930	N	450	-0-	-480	-0-	26	1	424	2	Y	-0-					-0-
*08	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	42	1	1039	2	Y	-0-					-0-
*09	810	N	774	-0-	-36	-0-	31	1	743	2	Y	-0-					-0-
*10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	54	1	1273	2	Y	-0-					-0-
*11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	47	1	1079	2	Y	-0-					-0-
*12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	40	1	861	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 126079 COMPL. DATE 11/06/1987 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9255 - 9305

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 15 C RRCID -> 126891 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9144 - 9807

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	Y	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	9	1	113	2	Y	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-
*06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					-0-
*07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	2	Y	-0-					-0-
*08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	2	Y	-0-					-0-
*09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	Y	-0-					-0-
*10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	Y	-0-					-0-
*11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	Y	-0-					-0-
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	219	1	2894	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
02	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	221	1	2962	2	Y	1					4
							1	9									
03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	263	1	3326	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
04	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	229	1	3419	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
05	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	211	1	3482	2	Y	1					5
							1	9									
*06	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	213	1	3517	2	Y	-0-	1	1			4
*07	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	216	1	3499	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
*08	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	156	1	3838	2	Y	1					5
							1	9									
*09	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	143	1	3404	2	Y	-0-					5
*10	3782	X	3624	-0-	-158	-0-	147	1	3476	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
*11	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	161	1	3697	2	Y	-0-					4
12	3782	X	3459	-0-	-323	-0-	153	1	3306	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 43,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	2635	X	249	-0-	-2386	-0-	17	1	231	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	253	1	3398	2	Y	1					3
							1	9									
03	2728	X	2371	-0-	-357	-0-	174	1	2194	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
04	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	208	1	3102	2	Y	3	1	1			5
							3	9									
05	4030	X	2393	-0-	-1637	-0-	137	1	2255	2	Y	1					6
							1	9									
*06	3900	X	2147	-0-	-1753	-0-	122	1	2025	2	Y	-0-	1	1			5
*07	4030	X	2506	-0-	-1524	-0-	146	1	2359	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
*08	3410	X	1551	-0-	-1859	-0-	60	1	1490	2	Y	1					6
							1	9									
*09	3300	X	2590	-0-	-710	-0-	104	1	2486	2	Y	-0-					6
*10	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	110	1	2608	2	Y	-0-	2	1			4
*11	2250	X	1458	-0-	-792	-0-	61	1	1397	2	Y	-0-					4
12	2325	X	1622	-0-	-703	-0-	72	1	1550	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 26,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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
01	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	396	1	5219	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	5040	X	4758	-0-	-282	-0-	330	1	4427	2	Y	1					2
							1	9									
03	5580	X	3835	-0-	-1745	-0-	281	1	3551	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	DLQ G-10		5504	-0-	5504	5504	346	1	5155	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
05	DLQ G-10		5309	-0-	5309	10813	303	1	5005	2	Y	1					4
							1	9									
*06	15621	X	4808	-0-	-10813	-0-	274	1	4534	2	Y	-0-	1	1			3
*07	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	308	1	4982	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*08	5673	X	5089	-0-	-584	-0-	198	1	4889	2	Y	2					5
							2	9									
*09	5490	X	4652	-0-	-838	-0-	187	1	4465	2	Y	-0-					5
*10	5301	X	5144	-0-	-157	-0-	208	1	4934	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
*11	5130	X	4260	-0-	-870	-0-	178	1	4082	2	Y	-0-					4
12	5301	X	3944	-0-	-1357	-0-	174	1	3769	2	Y	1					5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 58,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 28 RRCID -> 161743 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9147 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	2882	-0-	-2946	-0-	203	1	2675	2	Y	4	9	1			3
							4	9									
02	5264	X	2049	-0-	-3215	-0-	142	1	1906	2	Y	1					4
							1	9									
03	5828	X	2238	-0-	-3590	-0-	164	1	2071	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
04	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	379	1	5662	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
05	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	331	1	5461	2	Y	1					4
							1	9									
*06	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	334	1	5529	2	Y	-0-	1	1			3
*07	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	283	1	4586	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*08	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	152	1	3743	2	Y	1					4
							1	9									
*09	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	178	1	4238	2	Y	-0-					4
*10	5921	X	4221	-0-	-1700	-0-	171	1	4048	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
*11	5730	X	3111	-0-	-2619	-0-	130	1	2981	2	Y	-0-					4
12	4898	X	3036	-0-	-1862	-0-	134	1	2901	2	Y	1					5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 48,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

LEONARDO-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162158 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9072 - 9194

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 30 RRCID -> 164059 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4412	-0-	-52	-0-	311	1 1 9	4100	2	Y	1	2	1			1
02	4032	X	3940	-0-	-92	-0-	273	1 1 9	3666	2	Y	1					2
03	4433	X	4390	-0-	-43	-0-	322	1 3 9	4065	2	Y	3	5	1			-0-
04	4290	X	4195	-0-	-95	-0-	263	1 3 9	3929	2	Y	3	1	1			2
05	4433	X	4253	-0-	-180	-0-	243	1 1 9	4009	2	Y	1					3
*06	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	249	1 1 9	4129	2	Y	1	1	1			3
*07	4402	X	3504	-0-	-898	-0-	204	1 1 9	3299	2	Y	1	1	1			3
*08	4402	X	3563	-0-	-839	-0-	139	1 2 9	3422	2	Y	2					5
*09	4380	X	2513	-0-	-1867	-0-	101	1 1 9	2411	2	Y	1					6
*10	4402	X	3011	-0-	-1391	-0-	122	1 1 9	2888	2	Y	1	3	1			4
*11	4260	X	3071	-0-	-1189	-0-	128	1 1 9	2942	2	Y	1					5
12	3565	X	2958	-0-	-607	-0-	130	1 9 9	2819	2	Y	8					13

TOTAL GAS PROD: 44,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

RMT WELL #: 4 RRCID -> 164132 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9100 - 9224

01	837	N	820	-0-	-17	-0-	38	1	782	2	N	-0-					-0-
02	504	N	431	-0-	-73	-0-	22	1	409	2	N	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	29	1	512	2	N	-0-					-0-
04	780	N	601	-0-	-179	-0-	26	1	575	2	N	-0-					-0-
05	465	N	320	-0-	-145	-0-	13	1	307	2	N	-0-					-0-
*06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	30	1	722	2	N	-0-					-0-
*07	620	N	313	-0-	-307	-0-	11	1	302	2	N	-0-					-0-
*08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	17	1	410	2	N	-0-					-0-
*09	750	N	405	-0-	-345	-0-	16	1	389	2	N	-0-					-0-
*10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	19	1	441	2	N	-0-					-0-
*11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	19	1	434	2	N	-0-					-0-
12	434	N	363	-0-	-71	-0-	16	1	347	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 6 RRCID -> 164457 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9242 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	365	1	4821	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	222	1	2981	2	Y	2					4
							2	9									
03	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	284	1	3589	2	Y	-0-	3	1			1
04	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	323	1	4827	2	Y	-0-					1
05	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	291	1	4808	2	Y	-0-					1
*06	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	229	1	3790	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	226	1	3666	2	Y	-0-					-0-
*08	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	217	1	5350	2	Y	-0-					-0-
*09	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	213	1	5088	2	Y	-0-					-0-
*10	4650	X	3865	-0-	-785	-0-	157	1	3707	2	Y	1					1
							1	9									
*11	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	226	1	5207	2	Y	-0-					1
12	4650	X	3048	-0-	-1602	-0-	135	1	2913	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 53,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ASCHE WELL #: 31 RRCID -> 164659 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9151 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	601	-0-	-19	-0-	42	1	559	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	551	-0-	-9	-0-	38	1	513	2	Y	-0-					-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	44	1	559	2	Y	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	36	1	538	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	618	-0-	-2	-0-	35	1	583	2	Y	-0-					-0-
*06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	35	1	576	2	Y	-0-					-0-
*07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	36	1	588	2	Y	-0-					-0-
*08	620	N	609	-0-	-11	-0-	24	1	585	2	Y	-0-					-0-
*09	600	N	578	-0-	-22	-0-	23	1	555	2	Y	-0-					-0-
*10	620	N	576	-0-	-44	-0-	23	1	553	2	Y	-0-					-0-
*11	600	N	548	-0-	-52	-0-	23	1	525	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	567	-0-	-22	-0-	25	1	542	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 32 RRCID -> 164660 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 9218 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	337	-0-	-4	-0-	24	1	313	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	278	-0-	-30	-0-	19	1	259	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	24	1	297	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	283	-0-	-47	-0-	18	1	265	2	Y	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	22	1	363	2	Y	-0-					-0-
*06	300	N	297	-0-	-3	-0-	17	1	280	2	Y	-0-					-0-
*07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	21	1	347	2	Y	-0-					-0-
*08	372	N	298	-0-	-74	-0-	12	1	286	2	Y	-0-					-0-
*09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	12	1	289	2	Y	-0-					-0-
*10	341	N	248	-0-	-93	-0-	10	1	238	2	Y	-0-					-0-
*11	300	N	255	-0-	-45	-0-	11	1	244	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	286	-0-	-24	-0-	13	1	273	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	5084	X	840	-0-	-4244	-0-	59	1 9	780	2	Y	1	3	1			2
02	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	332	1 9	4458	2	Y	1					3
03	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	364	1 9	4601	2	Y	3	4	1			2
04	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	284	1 9	4235	2	Y	3	1	1			4
05	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	265	1 9	4377	2	Y	1					5
*06	3750	X	3626	-0-	-124	-0-	207	1 9	3418	2	Y	1	1	1			5
*07	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	225	1 9	3653	2	Y	1	1	1			5
*08	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	159	1 9	3922	2	Y	1					6
*09	3750	X	3509	-0-	-241	-0-	141	1 9	3367	2	Y	1					7
*10	4216	X	3469	-0-	-747	-0-	141	1 9	3327	2	Y	1	2	1			6
*11	3960	X	3538	-0-	-422	-0-	147	1 9	3390	2	Y	1					7
12	4092	X	3431	-0-	-661	-0-	152	1 9	3278	2	Y	1					8

TOTAL GAS PROD: 45,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 34 RRCID -> 164805 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9193 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
*07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
AMANDO WELL #: 1 RRCID -> 164964 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9381 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1026	-0-	-369	-0-	72	1	954	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1204	N	792	-0-	-412	-0-	55	1	737	2	Y	-0-					-0-
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	141	1	1785	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	112	1	1666	2	Y	1					1
							1	9									
05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	90	1	1488	2	Y	-0-					1
*06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	83	1	1381	2	Y	-0-					1
*07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	67	1	1085	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	1147	N	950	-0-	-197	-0-	37	1	913	2	Y	-0-					-0-
*09	1110	N	1022	-0-	-88	-0-	41	1	981	2	Y	-0-					-0-
*10	1147	N	965	-0-	-182	-0-	39	1	926	2	Y	-0-					-0-
*11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	60	1	1376	2	Y	-0-					-0-
*12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	67	1	1446	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ASCHE WELL #: 33 RRCID -> 165054 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9098 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2672	-0-	-25	-0-	188	1	2483	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	168	1	2251	2	Y	-0-					-0-
03	2635	N	2184	-0-	-451	-0-	160	1	2022	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	167	1	2492	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	2666	N	2633	-0-	-33	-0-	150	1	2482	2	Y	1					2
							1	9									
*06	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	148	1	2456	2	Y	-0-	1	1			1
*07	2728	N	2093	-0-	-635	-0-	122	1	1970	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	2635	N	2390	-0-	-245	-0-	93	1	2296	2	Y	1					2
							1	9									
*09	2610	N	2285	-0-	-325	-0-	92	1	2193	2	Y	-0-					2
*10	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	97	1	2302	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*11	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	112	1	2585	2	Y	-0-					1
*12	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	118	1	2547	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 29,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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
01	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	388	1 2 9	5118	2	Y	2	6	1			3
02	4844	X	4692	-0-	-152	-0-	325	1 2 9	4365	2	Y	2					5
03	5394	X	5266	-0-	-128	-0-	386	1 4 9	4876	2	Y	4	6	1			3
04	DLQ G-10		5006	-0-	5006	5006	314	1 4 9	4688	2	Y	4	2	1			5
05	DLQ G-10		4888	-0-	4888	9894	279	1 2 9	4607	2	Y	2					7
*06	14152	X	4258	-0-	-9894	-0-	243	1 1 9	4014	2	Y	1	2	1			6
*07	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	274	1 2 9	4432	2	Y	2	2	1			6
*08	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	218	1 2 9	5376	2	Y	2					8
*09	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	202	1	4830	2	Y	-0-					8
*10	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	201	1 2 9	4768	2	Y	2	4	1			6
*11	5100	X	4575	-0-	-525	-0-	191	1	4384	2	Y	-0-					6
12	5270	X	4781	-0-	-489	-0-	211	1 1 9	4569	2	Y	1					7

TOTAL GAS PROD: 59,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

ASCHE WELL #: 35 RRCID -> 165564 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9118 - 9334

01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	25	1	331	2	Y	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	22	1	295	2	Y	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	25	1	320	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	321	-0-	-9	-0-	20	1	301	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	19	1	318	2	Y	-0-					-0-
*06	330	N	323	-0-	-7	-0-	18	1	305	2	Y	-0-					-0-
*07	341	N	336	-0-	-5	-0-	20	1	316	2	Y	-0-					-0-
*08	341	N	318	-0-	-23	-0-	12	1	306	2	Y	-0-					-0-
*09	330	N	301	-0-	-29	-0-	12	1	289	2	Y	-0-					-0-
*10	341	N	315	-0-	-26	-0-	13	1	302	2	Y	-0-					-0-
*11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	13	1	298	2	Y	-0-					-0-
*12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 15 RRCID -> 165569 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9048 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	3651	-0-	-1402	-0-	257	1 9	3393	2	Y	1	2	1			1
02	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	385	1 9	5161	2	Y	1					2
03	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	396	1 9	4999	2	Y	3	3	1			2
04	DLQ G-10		4655	-0-	4655	4655	292	1 9	4360	2	Y	3	1	1			4
05	DLQ G-10		5715	-0-	5715	10370	326	1 9	5388	2	Y	1					5
*06	14766	X	4396	-0-	-10370	-0-	250	1	4146	2	Y	-0-	1	1			4
*07	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	271	1 9	4389	2	Y	1	1	1			4
*08	5704	X	4642	-0-	-1062	-0-	181	1 9	4460	2	Y	1					5
*09	5520	X	4433	-0-	-1087	-0-	178	1	4255	2	Y	-0-					5
*10	5704	X	4281	-0-	-1423	-0-	173	1 2 9	4106	2	Y	2	3	1			4
*11	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	246	1 9	5666	2	Y	1					5
12	4681	X	4623	-0-	-58	-0-	204	1 9	4418	2	Y	1					6

TOTAL GAS PROD: 57,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

LEONARDO WELL #: 18 RRCID -> 166973 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9272 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	235	-0-	-13	-0-	17	1	218	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	19	1	257	2	Y	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		261	-0-	261	261	16	1	245	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		279	-0-	279	540	16	1	263	2	Y	-0-					-0-
*06	692	X	152	-0-	-540	-0-	9	1	143	2	Y	-0-					-0-
*07	110	X	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					-0-
*08	279	X	81	-0-	-198	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					-0-
*09	270	X	97	-0-	-173	-0-	4	1	93	2	Y	-0-					-0-
*10	124	N	92	-0-	-32	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	Y	-0-					-0-
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 8 RRCID -> 166974 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9173 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	18	1	238	2	Y	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	15	1	208	2	Y	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	18	1	222	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		226	-0-	226	226	14	1	212	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		193	-0-	193	419	11	1	182	2	Y	-0-					-0-
*06	581	X	162	-0-	-419	-0-	9	1	153	2	Y	-0-					-0-
*07	151	X	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	Y	-0-					-0-
*08	248	X	62	-0-	-186	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					-0-
*09	240	X	159	-0-	-81	-0-	6	1	153	2	Y	-0-					-0-
*10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	2	Y	-0-					-0-
*11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	2	Y	-0-					-0-
*12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 19 RRCID -> 168277 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9177 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	90	1	1182	2	Y	-0-					-0-
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	79	1	1062	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	88	1	1109	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	DLQ G-10		1124	-0-	1124	1124	71	1	1053	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1098	-0-	1098	2222	63	1	1035	2	Y	-0-					-0-
*06	3212	X	990	-0-	-2222	-0-	56	1	934	2	Y	-0-					-0-
*07	916	X	916	-0-	-0-	-0-	53	1	863	2	Y	-0-					-0-
*08	1209	X	850	-0-	-359	-0-	33	1	817	2	Y	-0-					-0-
*09	1110	X	781	-0-	-329	-0-	31	1	750	2	Y	-0-					-0-
*10	930	N	723	-0-	-207	-0-	29	1	694	2	Y	-0-					-0-
*11	810	N	788	-0-	-22	-0-	33	1	754	2	Y	1					1
							1	9									
*12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	40	1	868	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GARZA, A. WELL #: 8 RRCID -> 169178 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	236	1	3116	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	2884	X	2371	-0-	-513	-0-	165	1	2206	2	Y	-0-					1
03	3410	X	2915	-0-	-495	-0-	214	1	2699	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	217	1	3239	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	212	1	3495	2	Y	-0-					-0-
*06	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	199	1	3286	2	Y	-0-					-0-
*07	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	180	1	2912	2	Y	-0-					-0-
*08	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	161	1	3963	2	Y	1					1
							1	9									
*09	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	128	1	3051	2	Y	-0-					1
*10	3658	X	2910	-0-	-748	-0-	118	1	2791	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	3540	X	2740	-0-	-800	-0-	114	1	2626	2	Y	-0-					-0-
12	3658	X	2685	-0-	-973	-0-	119	1	2566	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 9 RRCID -> 172494 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9215 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	95	1	1254	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	73	1	981	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	979	-0-	-44	-0-	72	1	906	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1320	N	937	-0-	-383	-0-	59	1	877	2	Y	1					1
							1	9									
05	1178	N	894	-0-	-284	-0-	51	1	843	2	Y	-0-					1
*06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	60	1	987	2	Y	-0-					1
*07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	56	1	911	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	899	N	880	-0-	-19	-0-	34	1	846	2	Y	-0-					-0-
*09	1050	N	762	-0-	-288	-0-	31	1	731	2	Y	-0-					-0-
*10	961	N	710	-0-	-251	-0-	29	1	681	2	Y	-0-					-0-
*11	840	N	776	-0-	-64	-0-	32	1	744	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	802	-0-	-4	-0-	35	1	767	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ALFONSO WELL #: 10 RRCID -> 173999 COMPL. DATE 07/25/1999 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9337 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	95	1	1248	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1194	-0-	-38	-0-	83	1	1111	2	Y	-0-					-0-
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	98	1	1236	2	Y	1					1
							1	9									
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	85	1	1274	2	Y	1					2
							1	9									
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	79	1	1312	2	Y	-0-					2
*06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	76	1	1265	2	Y	-0-					2
*07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	80	1	1293	2	Y	-0-	1	1			1
*08	1364	N	1230	-0-	-134	-0-	48	1	1182	2	Y	-0-					1
*09	1320	N	685	-0-	-635	-0-	28	1	657	2	Y	-0-					1
*10	1364	N	342	-0-	-1022	-0-	14	1	328	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	1200	N	461	-0-	-739	-0-	19	1	442	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	530	-0-	-183	-0-	23	1	507	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 174309 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9338 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4685	-0-	-120	-0-	330	1	4354	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
02	4340	X	4323	-0-	-17	-0-	300	1	4022	2	Y	1					4
							1	9									
03	4836	X	4357	-0-	-479	-0-	319	1	4034	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
04	DLQ G-10		3820	-0-	3820	3820	240	1	3577	2	Y	3	1	1			5
							3	9									
05	DLQ G-10		3680	-0-	3680	7500	210	1	3468	2	Y	2					7
							2	9									
*06	11018	X	3518	-0-	-7500	-0-	200	1	3317	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
*07	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	203	1	3289	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
*08	4371	X	3345	-0-	-1026	-0-	130	1	3213	2	Y	2					7
							2	9									
*09	3810	X	3087	-0-	-723	-0-	124	1	2962	2	Y	1					8
							1	9									
*10	3689	X	3122	-0-	-567	-0-	126	1	2995	2	Y	1	3	1			6
							1	9									
*11	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	191	1	4380	2	Y	1					7
							1	9									
*12	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	223	1	4821	2	Y	1					8
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 47,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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
01	2976	X	2580	-0-	-396	-0-	182	1	2397	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
02	2688	X	1984	-0-	-704	-0-	138	1	1845	2	Y	1					3
							1	9									
03	2945	X	2141	-0-	-804	-0-	157	1	1982	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	2310	N	1202	-0-	-1108	-0-	75	1	1125	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
05	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	175	1	2896	2	Y	-0-					3
*06	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	142	1	2357	2	Y	-0-	1	1			2
*07	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	148	1	2391	2	Y	-0-					2
*08	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	99	1	2438	2	Y	1					3
							1	9									
*09	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	101	1	2406	2	Y	-0-					3
*10	2542	N	2220	-0-	-322	-0-	90	1	2129	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
*11	2460	N	2096	-0-	-364	-0-	87	1	2009	2	Y	-0-					2
12	2604	N	2236	-0-	-368	-0-	99	1	2129	2	Y	7					9
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 27,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

ALFONSO WELL #: 12 RRCID -> 176407 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9324 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	51	1	676	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	27	1	365	2	Y	1					1
							1	9									
03	558	N	535	-0-	-23	-0-	39	1	496	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	37	1	557	2	Y	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	35	1	584	2	Y	-0-					-0-
*06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	40	1	669	2	Y	-0-					-0-
*07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	50	1	810	2	Y	-0-					-0-
*08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	34	1	850	2	Y	-0-					-0-
*09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	36	1	853	2	Y	-0-					-0-
*10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	39	1	913	2	Y	-0-					-0-
*11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	40	1	921	2	Y	-0-					-0-
*12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	46	1	989	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 10 RRCID -> 176495 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9190 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	476	-0-	-330	-0-		34	1	442	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	479	-0-	-165	-0-		33	1	446	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	514	-0-	-44	-0-		38	1	475	2	Y	1					1
								1	9									
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-		32	1	476	2	Y	1					2
								1	9									
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-		34	1	557	2	Y	-0-					2
*06	590	N	590	-0-	-0-	-0-		34	1	556	2	Y	-0-					2
*07	633	N	633	-0-	-0-	-0-		37	1	596	2	Y	-0-	1	1			1
*08	785	N	785	-0-	-0-	-0-		31	1	754	2	Y	-0-					1
*09	917	N	917	-0-	-0-	-0-		37	1	880	2	Y	-0-					1
*10	973	N	973	-0-	-0-	-0-		39	1	934	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	982	N	982	-0-	-0-	-0-		41	1	941	2	Y	-0-					-0-
*12	940	N	940	-0-	-0-	-0-		42	1	898	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ASCHE WELL #: 44 RRCID -> 176496 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1279	-0-	-488	-0-		90	1	1188	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
02	1456	N	1072	-0-	-384	-0-		74	1	998	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1093	-0-	-364	-0-		80	1	1012	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
04	1080	N	1009	-0-	-71	-0-		63	1	945	2	Y	1					1
								1	9									
05	1116	N	967	-0-	-149	-0-		55	1	912	2	Y	-0-					1
*06	1050	N	912	-0-	-138	-0-		52	1	860	2	Y	-0-					1
*07	1054	N	899	-0-	-155	-0-		52	1	847	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	961	N	831	-0-	-130	-0-		32	1	799	2	Y	-0-					-0-
*09	930	N	705	-0-	-225	-0-		28	1	677	2	Y	-0-					-0-
*10	899	N	639	-0-	-260	-0-		26	1	613	2	Y	-0-					-0-
*11	810	N	566	-0-	-244	-0-		24	1	542	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	509	-0-	-235	-0-		22	1	487	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 11 RRCID -> 176866 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9500 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2267	-0-	-1422	-0-	160	1 9	2106	2	Y	1	2	1			-0-
02	2884	X	1840	-0-	-1044	-0-	128	1 9	1711	2	Y	1					1
03	3193	X	2247	-0-	-946	-0-	165	1 9	2081	2	Y	1	2	1			-0-
04	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	315	1 9	4701	2	Y	1	1	1			-0-
05	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	230	1	3800	2	Y	-0-					-0-
*06	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	161	1	2661	2	Y	-0-					-0-
*07	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	140	1	2263	2	Y	-0-					-0-
*08	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	125	1 9	3084	2	Y	1					1
*09	1830	X	1155	-0-	-675	-0-	46	1	1109	2	Y	-0-					1
*10	3472	X	736	-0-	-2736	-0-	30	1 9	705	2	Y	1	2	1			-0-
*11	3120	X	1663	-0-	-1457	-0-	69	1	1594	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	1980	-0-	-1244	-0-	88	1	1892	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GARZA, A. WELL #: 12 RRCID -> 177030 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9256 - 9451

01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	33	1	434	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	286	-0-	-106	-0-	20	1	266	2	Y	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	30	1	377	2	Y	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	29	1	436	2	Y	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	19	1	321	2	Y	-0-					-0-
*06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	19	1	317	2	Y	-0-					-0-
*07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	22	1	352	2	Y	-0-					-0-
*08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	16	1	386	2	Y	-0-					-0-
*09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	12	1	281	2	Y	-0-					-0-
*10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	14	1	332	2	Y	-0-					-0-
*11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	14	1	321	2	Y	-0-					-0-
*12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	342	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFONSO WELL #: 14 RRCID -> 177301 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9335 - 10097

01	1023	N	785	-0-	-238	-0-	55	1	730	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	980	N	445	-0-	-535	-0-	31	1	414	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	524	-0-	-375	-0-	38	1	486	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	508	-0-	-242	-0-	32	1	476	2	Y	-0-					-0-
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	71	1	1176	2	Y	-0-					-0-
*06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	69	1	1136	2	Y	-0-					-0-
*07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	70	1	1134	2	Y	-0-					-0-
*08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	46	1	1139	2	Y	-0-					-0-
*09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	46	1	1100	2	Y	-0-					-0-
*10	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	49	1	1158	2	Y	-0-					-0-
*11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	51	1	1162	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	49	1	1054	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 13 RRCID -> 177332 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9463 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	311	1	4100	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3024	X	2177	-0-	-847	-0-	151	1	2025	2	Y	1					1
							1	9									
03	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	326	1	4115	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	277	1	4127	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	245	1	4041	2	Y	1					2
							1	9									
*06	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	216	1	3578	2	Y	-0-	1	1			1
*07	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	195	1	3155	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	3038	X	3031	-0-	-7	-0-	118	1	2912	2	Y	1					2
							1	9									
*09	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	140	1	3341	2	Y	-0-					2
*10	4123	X	3417	-0-	-706	-0-	138	1	3278	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*11	3810	X	2207	-0-	-1603	-0-	92	1	2115	2	Y	-0-					1
12	3596	X	2335	-0-	-1261	-0-	103	1	2224	2	Y	7					8
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 41,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

GARZA, A. WELL #: 13 RRCID -> 178027 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9202 - 9304

01	744	N	691	-0-	-53	-0-	49	1	642	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	45	1	599	2	Y	-0-					-0-
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	51	1	646	2	Y	-0-					-0-
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	54	1	802	2	Y	-0-					-0-
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	42	1	694	2	Y	-0-					-0-
*06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	39	1	641	2	Y	-0-					-0-
*07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	40	1	641	2	Y	-0-					-0-
*08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	31	1	758	2	Y	-0-					-0-
*09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	26	1	616	2	Y	-0-					-0-
*10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	34	1	795	2	Y	-0-					-0-
*11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	32	1	734	2	Y	-0-					-0-
*12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	33	1	716	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 22 RRCID -> 179225 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9210 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	6431	-0-	3331	3677	453	1	5978	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	6848	-0-	4048	7725	475	1	6373	2	Y	-0-					-0-
03	15585	X	7860	-0-	-7725	-0-	577	1	7282	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	DLQ G-10		7692	-0-	7692	7692	483	1	7208	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	DLQ G-10		8030	-0-	8030	15722	458	1	7572	2	Y	-0-					-0-
*06	23734	X	8012	-0-	-15722	-0-	456	1	7556	2	Y	-0-					-0-
*07	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	481	1	7784	2	Y	-0-					-0-
*08	8029	X	7946	-0-	-83	-0-	309	1	7637	2	Y	-0-					-0-
*09	8040	X	7430	-0-	-610	-0-	299	1	7130	2	Y	1					1
							1	9									
*10	8308	X	7501	-0-	-807	-0-	304	1	7194	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*11	8040	X	7196	-0-	-844	-0-	300	1	6895	2	Y	1					3
							1	9									
12	8308	X	7308	-0-	-1000	-0-	323	1	6984	2	Y	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 90,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ASCHE WELL #: 50 RRCID -> 179851 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9257

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARDO WELL #: 21 RRCID -> 179884 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 9263 - 12588

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 51 RRCID -> 179909 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	53	1	694	2	Y	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	45	1	606	2	Y	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	53	1	664	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	690	N	659	-0-	-31	-0-	41	1	618	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	649	-0-	-64	-0-	37	1	612	2	Y	-0-					-0-
*06	690	N	594	-0-	-96	-0-	34	1	560	2	Y	-0-					-0-
*07	682	N	587	-0-	-95	-0-	34	1	553	2	Y	-0-					-0-
*08	651	N	562	-0-	-89	-0-	22	1	540	2	Y	-0-					-0-
*09	600	N	563	-0-	-37	-0-	23	1	540	2	Y	-0-					-0-
*10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	25	1	598	2	Y	-0-					-0-
*11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	23	1	525	2	Y	-0-					-0-
*12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	32	1	695	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LEONARDO WELL #: 24 RRCID -> 180033 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9134 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3442	-0-	-278	-0-	242	1	3199	2	Y	1	6	1			2
							1	9									
02	3360	X	2996	-0-	-364	-0-	208	1	2787	2	Y	1					3
							1	9									
03	3689	X	3395	-0-	-294	-0-	249	1	3143	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
04	DLQ G-10		3189	-0-	3189	3189	200	1	2986	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
05	DLQ G-10		3318	-0-	3318	6507	189	1	3128	2	Y	1					4
							1	9									
*06	9617	X	3110	-0-	-6507	-0-	177	1	2933	2	Y	-0-	1	1			3
*07	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	185	1	2998	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*08	3410	X	3076	-0-	-334	-0-	120	1	2955	2	Y	1					4
							1	9									
*09	3210	X	2787	-0-	-423	-0-	112	1	2675	2	Y	-0-					4
*10	3317	X	2190	-0-	-1127	-0-	89	1	2100	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*11	3120	X	2879	-0-	-241	-0-	120	1	2758	2	Y	1					4
							1	9									
12	3193	X	2830	-0-	-363	-0-	125	1	2705	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 36,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

LEONARDO WELL #: 23 RRCID -> 181186 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9115 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	429	-0-	-129	-0-	30	1	399	2	Y	-0-					-0-
02	504	X	447	-0-	-57	-0-	31	1	416	2	Y	-0-					-0-
03	558	X	483	-0-	-75	-0-	35	1	448	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		516	-0-	516	516	32	1	484	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		405	-0-	405	921	23	1	382	2	Y	-0-					-0-
*06	1405	X	484	-0-	-921	-0-	28	1	456	2	Y	-0-					-0-
*07	480	X	480	-0-	-0-	-0-	28	1	452	2	Y	-0-					-0-
*08	527	X	403	-0-	-124	-0-	16	1	387	2	Y	-0-					-0-
*09	510	X	343	-0-	-167	-0-	14	1	329	2	Y	-0-					-0-
*10	496	N	480	-0-	-16	-0-	19	1	461	2	Y	-0-					-0-
*11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	16	1	375	2	Y	-0-					-0-
*12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	20	1	437	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 16 RRCID -> 181199 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 53 RRCID -> 181200 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9246 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2963	-0-	-664	-0-	209 1 1 9		2753	2	Y	1	2	1			2
02	3276	X	2395	-0-	-881	-0-	166 1 1 9		2228	2	Y	1					3
03	3627	X	2407	-0-	-1220	-0-	176 1 2 9		2229	2	Y	2	3	1			2
04	2160	X	1832	-0-	-328	-0-	115 1 2 9		1715	2	Y	2	1	1			3
05	2232	X	1935	-0-	-297	-0-	110 1		1825	2	Y	-0-					3
*06	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	164 1		2715	2	Y	-0-	1	1			2
*07	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	203 1		3286	2	Y	-0-	1	1			1
*08	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	100 1 1 9		2461	2	Y	1					2
*09	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	120 1		2852	2	Y	-0-					2
*10	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	178 1 1 9		4213	2	Y	1	2	1			1
*11	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	169 1		3883	2	Y	-0-					1
*12	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	157 1		3391	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 35,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LEONARDO WELL #: 27 RRCID -> 181532 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 9052 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 52 RRCID -> 181583 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9178 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 54 RRCID -> 181736 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9031 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	71	1	955	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	50	1	832	2	Y	-0-					-0-
*06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	111	1	1829	2	Y	-0-					-0-
*07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	2	Y	-0-					-0-
*08	434	N	60	-0-	-374	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					-0-
*09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	70	1	1669	2	Y	-0-					-0-
*10	248	N	66	-0-	-182	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
*11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	50	1	1139	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	459	-0-	-967	-0-	20	1	439	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARDO WELL #: 25 RRCID -> 181739 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 57 RRCID -> 182790 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9244 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 58 RRCID -> 183089 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 9176

01	1736	X	529	-0-	-1207	-0-	37	1	492	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	896	X	638	-0-	-258	-0-	44	1	594	2	Y	-0-					-0-
03	651	X	529	-0-	-122	-0-	39	1	489	2	Y	1					1
							1	9									
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	38	1	564	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	98	1	1613	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	5234	-0-	2234	2234	298	1	4936	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	8543	-0-	5443	7677	497	1	8046	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	4360	-0-	1260	8937	170	1	4190	2	Y	-0-					-0-
*09	14955	X	6018	-0-	-8937	-0-	242	1	5776	2	Y	-0-					-0-
*10	3534	X	2053	-0-	-1481	-0-	83	1	1969	2	Y	1					1
							1	9									
*11	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	178	1	4100	2	Y	-0-					1
12	3534	X	1476	-0-	-2058	-0-	65	1	1411	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 35,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ASCHE WELL #: 59 RRCID -> 183380 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9180 - 9196

01	186	N	112	-0-	-74	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	11	1	134	2	Y	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	Y	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	2	Y	-0-					-0-
*06	150	N	125	-0-	-25	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-
*07	155	N	82	-0-	-73	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-
*08	155	N	74	-0-	-81	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
*09	120	N	51	-0-	-69	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
*10	93	N	56	-0-	-37	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	Y	-0-					-0-
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 15 RRCID -> 184829 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9244 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	726	-0-	-142	-0-	51	1	675	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	686	-0-	-98	-0-	48	1	638	2	Y	-0-					-0-
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	99	1	1254	2	Y	-0-					-0-
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	56	1	840	2	Y	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	39	1	644	2	Y	-0-					-0-
*06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	39	1	640	2	Y	-0-					-0-
*07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	38	1	609	2	Y	-0-					-0-
*08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	25	1	606	2	Y	-0-					-0-
*09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	18	1	429	2	Y	-0-					-0-
*10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	45	1	1060	2	Y	-0-					-0-
*11	600	N	512	-0-	-88	-0-	21	1	491	2	Y	-0-					-0-
*12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	38	1	831	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 12 RRCID -> 185866 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	Y	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	Y	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
*06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					-0-
*07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	Y	-0-					-0-
*08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	2	Y	-0-					-0-
*09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					-0-
*10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					-0-
*11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	46	-0-	-47	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 62 RRCID -> 186834 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9155 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
*06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
*07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
*08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
*09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*10	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 60 RRCID -> 187152 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFONSO WELL #: 20 RRCID -> 189743 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9035 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 22 RRCID -> 190902 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9360 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFONSO WELL #: 24 RRCID -> 191769 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9350 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	170	1	2239	2	Y	-0-					1
02	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	133	1	1781	2	Y	-0-					1
03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	148	1	1871	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	DLQ G-10		1023	-0-	1023	1023	64	1	957	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	DLQ G-10		799	-0-	799	1822	46	1	753	2	Y	-0-					1
*06	2327	X	505	-0-	-1822	-0-	29	1	475	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*07	522	X	522	-0-	-0-	-0-	30	1	492	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	2015	X	709	-0-	-1306	-0-	28	1	680	2	Y	1					1
							1	9									
*09	1020	X	594	-0-	-426	-0-	24	1	569	2	Y	1					2
							1	9									
*10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	46	1	1092	2	Y	-0-	2	1			-0-
*11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	32	1	737	2	Y	1					1
							1	9									
*12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	42	1	906	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 70 RRCID -> 195603 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9047 - 9212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, A. WELL #: 17 RRCID -> 195605 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9492 - 9593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 69 RRCID -> 195922 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9239 - 11958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 71 RRCID -> 196552 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 72 RRCID -> 196925 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9277 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, D. WELL #: 1 RRCID -> 197097 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9153 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	X	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	112	X	109	-0-	-3	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	124	X	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	120	X	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*06	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*07	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*08	155	X	68	-0-	-87	-0-	3	1	65	2	N	-0-					-0-
*09	150	X	128	-0-	-22	-0-	5	1	123	2	N	-0-					-0-
*10	155	X	113	-0-	-42	-0-	5	1	108	2	N	-0-					-0-
*11	150	X	81	-0-	-69	-0-	3	1	78	2	N	-0-					-0-
12	155	X	118	-0-	-37	-0-	5	1	113	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 73 RRCID -> 197274 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 76 RRCID -> 198423 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9946 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	41	1	542	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	560	N	484	-0-	-76	-0-	34	1	450	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	528	-0-	-30	-0-	39	1	489	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	513	-0-	-27	-0-	32	1	481	2	Y	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	31	1	504	2	Y	-0-					-0-
*06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	31	1	507	2	Y	-0-					-0-
*07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	39	1	628	2	Y	-0-					-0-
*08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	21	1	506	2	Y	-0-					-0-
*09	540	N	487	-0-	-53	-0-	20	1	467	2	Y	-0-					-0-
*10	558	N	513	-0-	-45	-0-	21	1	492	2	Y	-0-					-0-
*11	510	N	508	-0-	-2	-0-	21	1	487	2	Y	-0-					-0-
*12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	24	1	513	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARDO WELL #: 38 RRCID -> 199638 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9300 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2117	-0-	-363	-0-	149	1	1968	2	Y	-0-	6	1			2
02	2240	N	2089	-0-	-151	-0-	145	1	1944	2	Y	-0-					2
03	2480	N	2334	-0-	-146	-0-	171	1	2161	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	DLQ G-10		2288	-0-	2288	2288	144	1	2142	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	DLQ G-10		2338	-0-	2338	4626	133	1	2205	2	Y	-0-					2
*06	6873	X	2247	-0-	-4626	-0-	128	1	2118	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*07	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	136	1	2195	2	Y	-0-	1	1			1
*08	2356	X	2296	-0-	-60	-0-	89	1	2206	2	Y	1					2
							1	9									
*09	2280	X	2139	-0-	-141	-0-	86	1	2052	2	Y	1					3
							1	9									
*10	2356	N	2179	-0-	-177	-0-	88	1	2091	2	Y	-0-	2	1			1
*11	2220	N	2109	-0-	-111	-0-	88	1	2020	2	Y	1					2
							1	9									
12	2232	N	1536	-0-	-696	-0-	68	1	1467	2	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 26,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201861 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9216 - 9357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 81 RRCID -> 201884 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9752 - 9787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 96 RRCID -> 209114 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9276 - 9329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1337	-0-	-1143	-0-	94	1	1243	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1372	X	1125	-0-	-247	-0-	78	1	1047	2	Y	-0-					-0-
03	1519	X	1242	-0-	-277	-0-	91	1	1150	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	76	1	1133	2	Y	-0-					-0-
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	71	1	1172	2	Y	-0-					-0-
*06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	65	1	1068	2	Y	-0-					-0-
*07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	76	1	1224	2	Y	-0-					-0-
*08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	51	1	1249	2	Y	-0-					-0-
*09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	43	1	1033	2	Y	-0-					-0-
*10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	52	1	1241	2	Y	-0-					-0-
*11	1170	N	1031	-0-	-139	-0-	43	1	988	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1011	-0-	-105	-0-	45	1	966	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ASCHE WELL #: 98 RRCID -> 211338 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9374

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFONSO WELL #: 31 RRCID -> 211340 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9174 - 9194

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 97 RRCID -> 211527 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 106 RRCID -> 212852 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9228 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	57	-0-	-98	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	46	-0-	-38	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 43 RRCID -> 216142 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9223 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143	2	Y	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	194	2	Y	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		97	-0-	97	97	6	1	91	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		228	-0-	228	325	13	1	215	2	Y	-0-					-0-
*06	409	X	84	-0-	-325	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					-0-
*07	156	X	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	Y	-0-					-0-
*08	217	X	201	-0-	-16	-0-	8	1	193	2	Y	-0-					-0-
*09	210	X	49	-0-	-161	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
*10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	197	2	Y	-0-					-0-
*11	180	N	42	-0-	-138	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, L. "2" WELL #: 9 RRCID -> 217119 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 9556 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	51	-0-	-73	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
*06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
*07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
*08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
*09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
*10	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
*11	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A. GARZA WELL #: 19 RRCID -> 218654 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8960 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
A. GARZA WELL #: 20 RRCID -> 219685 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9067 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	264	-0-	-46	-0-	19	1	245	2	Y	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	240	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	20	1	255	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	233	-0-	-37	-0-	15	1	218	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	240	-0-	-39	-0-	14	1	226	2	Y	-0-					-0-
*06	270	N	258	-0-	-12	-0-	15	1	243	2	Y	-0-					-0-
*07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	265	2	Y	-0-					-0-
*08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	10	1	259	2	Y	-0-					-0-
*09	270	N	247	-0-	-23	-0-	10	1	237	2	Y	-0-					-0-
*10	248	N	232	-0-	-16	-0-	9	1	223	2	Y	-0-					-0-
*11	240	N	238	-0-	-2	-0-	10	1	228	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	247	-0-	-1	-0-	11	1	236	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 111 RRCID -> 223346 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9275 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARDO WELL #: 45 RRCID -> 223448 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9234 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	31	-0-	-62	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		65	-0-	65	65	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		42	-0-	42	107	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
*06	142	N	35	-0-	-107	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
*07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
*08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
*09	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
*10	62	N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
*11	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
AMANDO GARZA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223900 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9262 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	7479	-0-	-2968		-0-	527	1 2 9	6950	2	N	2	5	1			7
02	12310	X	12310	-0-	-0-		-0-	854	1 2 9	11454	2	N	2					9
03	9021	X	4330	-0-	-4691		-0-	317	1 4 9	4009	2	N	4	5	1			8
04	8730	X	3813	-0-	-4917		-0-	239	1 3 9	3571	2	N	3	1	1			10
05	9300	X	7355	-0-	-1945		-0-	420	1 2 9	6933	2	N	2					12
*06	9000	X	5378	-0-	-3622		-0-	306	1 1 9	5071	2	N	1	2	1			11
*07	9300	X	6571	-0-	-2729		-0-	382	1 2 9	6187	2	N	2	2	1			11
*08	7643	X	7643	-0-	-0-		-0-	297	1 3 9	7343	2	N	3					14
*09	7110	X	3240	-0-	-3870		-0-	130	1 1 9	3109	2	N	1					15
*10	7347	X	4867	-0-	-2480		-0-	197	1 3 9	4667	2	N	3	5	1			13
*11	7410	X	6630	-0-	-780		-0-	276	1 1 9	6353	2	N	1					14
*12	8792	X	8792	-0-	-0-		-0-	389	1 1 9	8402	2	N	1					15

TOTAL GAS PROD: 78,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

ALFONSO WELL #: 39 RRCID -> 234464 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1727	-0-	-536		-0-	122	1 1 9	1604	2	Y	1	2	1			-0-
02	1348	N	1348	-0-	-0-		-0-	94	1	1254	2	Y	-0-					-0-
03	1532	N	1532	-0-	-0-		-0-	112	1 1 9	1419	2	Y	1	1	1			-0-
04	1680	N	1408	-0-	-272		-0-	88	1 1 9	1319	2	Y	1					1
05	2944	N	2944	-0-	-0-		-0-	168	1	2776	2	Y	-0-					1
*06	2547	N	2547	-0-	-0-		-0-	145	1	2402	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	2003	N	2003	-0-	-0-		-0-	116	1	1887	2	Y	-0-					-0-
*08	2103	N	2103	-0-	-0-		-0-	82	1 1 9	2020	2	Y	1					1
*09	1939	N	1939	-0-	-0-		-0-	78	1	1861	2	Y	-0-					1
*10	2015	N	1714	-0-	-301		-0-	69	1 1 9	1644	2	Y	1	2	1			-0-
*11	2040	N	1803	-0-	-237		-0-	75	1	1728	2	Y	-0-					-0-
12	2015	N	1586	-0-	-429		-0-	70	1	1516	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 115 RRCID -> 239180 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9350 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	2	Y	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	Y	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	26	1	327	2	Y	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	27	1	405	2	Y	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	26	1	434	2	Y	-0-					-0-
*06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	27	1	441	2	Y	-0-					-0-
*07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	27	1	444	2	Y	-0-					-0-
*08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	19	1	469	2	Y	-0-					-0-
*09	180	N	170	-0-	-10	-0-	7	1	163	2	Y	-0-					-0-
*10	465	N	97	-0-	-368	-0-	4	1	93	2	Y	-0-					-0-
*11	450	N	101	-0-	-349	-0-	4	1	97	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	61	-0-	-125	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAYNES, L. WELL #: 176 RRCID -> 254373 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9339 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
LEONARD WELL #: 1 RRCID -> 125435 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 6520 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2017 - PLUGGED 09/19/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
GUTIERREZ, MOBIL H. WELL #: 1 RRCID -> 164016 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9143 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	527	-0-	-279	-0-	519	1	8	2	Y	-0-					10
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	567	1	37	2	Y	-0-					10
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	649	1	15	2	Y	-0-					10
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	623	1	77	2	Y	-0-					10
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	628	1	279	2	Y	-0-					10
06	630	N	567	-0-	-63	-0-	516	1	51	2	Y	-0-					10
07	713	N	620	-0-	-93	-0-	594	1	26	2	Y	-0-					10
08	899	N	563	-0-	-336	-0-	551	1	12	2	Y	-0-					10
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	507	1	106	2	Y	-0-					10
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	605	1	314	2	Y	-0-					10
*11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	523	1	84	2	Y	-0-					10
*12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1227	1	71	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 8,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERNANDEZ, N. WELL #: 3 RRCID -> 165065 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9414 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
*11	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	1796	1	287	2	Y	-0-					43
*12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	1959	1	113	2	Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 4,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ, HIGINIO JR. WELL #: A 1 RRCID -> 215139 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9333 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	651	1	10	2	N	-0-					22
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	430	1	26	2	N	-0-					22
03	372	N	340	-0-	-32	-0-	333	1	7	2	N	-0-					22
04	630	N	410	-0-	-220	-0-	365	1	45	2	N	-0-					22
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	432	1	191	2	N	-0-					22
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	441	1	44	2	N	-0-					22
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	457	1	20	2	N	-0-					22
08	620	N	438	-0-	-182	-0-	428	1	10	2	N	-0-					22
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	345	1	72	2	N	-0-					22
10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	861	1	447	2	N	-0-					22
*11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	768	1	123	2	N	-0-					22
*12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	727	1	42	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 7,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VAST OIL TX OPERATING LLC //CONT.// 883803
GUTIERREZ, HIGINIO JR WELL #: B 1 RRCID -> 215141 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1626	-0-	-637	-0-	1603	1	23	2	N	-0-					47
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1348	1	87	2	N	-0-					47
03	2325	N	1756	-0-	-569	-0-	1716	1	40	2	N	-0-					47
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1611	1	200	2	N	-0-					47
05	1581	N	918	-0-	-663	-0-	636	1	282	2	N	-0-					47
06	1710	N	1634	-0-	-76	-0-	1487	1	147	2	N	-0-					47
07	1860	N	1487	-0-	-373	-0-	1423	1	64	2	N	-0-					47
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1358	1	31	2	N	-0-					47
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1515	1	319	2	N	-0-					47
10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1278	1	663	2	N	-0-					47
11	1350	N	1318	-0-	-32	-0-	1136	1	182	2	N	-0-					47
*12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	1987	1	115	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 19,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9400) 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LEONARDO WELL #: 2 RRCID -> 087817 COMPL. DATE 10/31/1979 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9405 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	636	-0-	-635	-0-	45	1	591	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	637	-0-	-595	-0-	44	1	593	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	681	-0-	-187	-0-	50	1	630	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	DLQ G-10		553	-0-	553	553	35	1	517	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	DLQ G-10		589	-0-	589	1142	34	1	555	2	Y	-0-					-0-
*06	1886	X	744	-0-	-1142	-0-	42	1	702	2	Y	-0-					-0-
*07	685	X	685	-0-	-0-	-0-	40	1	645	2	Y	-0-					-0-
*08	682	X	212	-0-	-470	-0-	8	1	204	2	Y	-0-					-0-
*09	753	X	753	-0-	-0-	-0-	30	1	723	2	Y	-0-					-0-
*10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	50	1	1192	2	Y	-0-					-0-
*11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	37	1	861	2	Y	-0-					-0-
*12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	37	1	798	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PORRAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102788 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9511 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	188	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	616	N	236	-0-	-380	-0-	16	1	218	2	Y	2					2
							2	9									
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	32	1	410	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	660	X	122	-0-	-538	-0-	8	1	114	2	Y	-0-					-0-
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*06	809	X	809	-0-	-0-	-0-	46	1	762	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	434	X	248	-0-	-186	-0-	14	1	234	2	Y	-0-					-0-
*08	434	X	413	-0-	-21	-0-	16	1	397	2	Y	-0-					-0-
*09	810	X	224	-0-	-586	-0-	9	1	215	2	Y	-0-					-0-
*10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	17	1	394	2	Y	-0-					-0-
*11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
*12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	29	1	633	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 3 RRCID -> 104941 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9420 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	72	-0-	-124	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					-0-
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	69	1	872	2	Y	-0-					-0-
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	77	1	1154	2	Y	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	24	1	390	2	Y	-0-					-0-
*06	120	N	59	-0-	-61	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
*07	124	N	15	-0-	-109	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
*08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	12	1	290	2	Y	-0-					-0-
*09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					-0-
*10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
*11	240	N	29	-0-	-211	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	21	-0-	-103	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106086 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9388 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, L."2" WELL #: 2 RRCID -> 121487 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9550 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	33	1	436	2	N	-0-	1	1			-0-
02	2800	N	5157	-0-	2357	2357	358	1	4799	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3208	-0-	108	2465	235	1	2971	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	3000	N	1974	-0-	-1026	1439	124	1	1848	2	N	2	1	1			1
							2	9									
05	3355	X	1916	-0-	-1439	-0-	109	1	1806	2	N	1					2
							1	9									
*06	2550	X	2043	-0-	-507	-0-	116	1	1927	2	N	-0-	1	1			1
*07	2635	X	1727	-0-	-908	-0-	100	1	1626	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	2635	X	1730	-0-	-905	-0-	67	1	1662	2	N	1					2
							1	9									
*09	2040	X	1613	-0-	-427	-0-	65	1	1548	2	N	-0-					2
*10	2108	X	1643	-0-	-465	-0-	67	1	1575	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*11	2040	X	1507	-0-	-533	-0-	63	1	1444	2	N	-0-					1
*12	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	77	1	1667	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 24,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PORRAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164266 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9464 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	1531	-0-	-1507	-0-	108	1 9	1422	2	Y	1	2	1			-0-
02	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	234	1 9	3144	2	Y	1					1
03	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	228	1 9	2879	2	Y	4	4	1			1
04	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	183	1 9	2735	2	Y	3	1	1			3
05	3751	X	3070	-0-	-681	-0-	175	1 9	2893	2	Y	2					5
*06	3630	X	3165	-0-	-465	-0-	180	1 9	2984	2	Y	1	2	1			4
*07	3751	X	3413	-0-	-338	-0-	198	1 9	3214	2	Y	1	1	1			4
*08	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	144	1 9	3553	2	Y	2					6
*09	3180	X	3126	-0-	-54	-0-	126	1	3000	2	Y	-0-					6
*10	3162	X	3010	-0-	-152	-0-	122	1 9	2887	2	Y	1	3	1			4
*11	3060	X	2829	-0-	-231	-0-	118	1	2711	2	Y	-0-					4
12	3162	X	803	-0-	-2359	-0-	35	1	768	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 34,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

ALFONSO WELL #: 15 RRCID -> 177255 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9538 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	72	1	946	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	893	-0-	-3	-0-	62	1	831	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	978	-0-	-14	-0-	72	1 9	905	2	Y	1	1	1			-0-
04	960	N	883	-0-	-77	-0-	55	1 9	827	2	Y	1	1	1			-0-
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	57	1	939	2	Y	-0-					-0-
*06	960	N	910	-0-	-50	-0-	52	1	858	2	Y	-0-					-0-
*07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	52	1	847	2	Y	-0-					-0-
*08	992	N	879	-0-	-113	-0-	34	1	845	2	Y	-0-					-0-
*09	900	N	837	-0-	-63	-0-	34	1	803	2	Y	-0-					-0-
*10	899	N	835	-0-	-64	-0-	34	1	801	2	Y	-0-					-0-
*11	840	N	786	-0-	-54	-0-	33	1	753	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	795	-0-	-73	-0-	35	1	760	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LEONARDO WELL #: 28 RRCID -> 181694 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 17 RRCID -> 182120 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9315 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	45	1	591	2	Y	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	38	1	514	2	Y	-0-					-0-
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	44	1	557	2	Y	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	36	1	544	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	579	-0-	-10	-0-	33	1	546	2	Y	-0-					-0-
*06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	33	1	545	2	Y	-0-					-0-
*07	589	N	565	-0-	-24	-0-	33	1	532	2	Y	-0-					-0-
*08	589	N	492	-0-	-97	-0-	19	1	473	2	Y	-0-					-0-
*09	570	N	471	-0-	-99	-0-	19	1	452	2	Y	-0-					-0-
*10	558	N	484	-0-	-74	-0-	20	1	464	2	Y	-0-					-0-
*11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	20	1	465	2	Y	-0-					-0-
*12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	23	1	491	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 61 RRCID -> 185028 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9270 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	135	-0-	-206	-0-	10	1	125	2	Y	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	145	-0-	-72	-0-	11	1	134	2	Y	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	192	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					-0-
*06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	2	Y	-0-					-0-
*07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	Y	-0-					-0-
*08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	226	2	Y	-0-					-0-
*09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	2	Y	-0-					-0-
*10	155	N	149	-0-	-6	-0-	6	1	143	2	Y	-0-					-0-
*11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	100	-0-	-86	-0-	4	1	96	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 48 RRCID -> 186869 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 9615 - 12130

01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	36	1	479	2	Y	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	32	1	423	2	Y	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	44	1	551	2	Y	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	33	1	492	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	495	-0-	-1	-0-	28	1	467	2	Y	-0-					-0-
*06	540	N	478	-0-	-62	-0-	27	1	451	2	Y	-0-					-0-
*07	558	N	501	-0-	-57	-0-	29	1	472	2	Y	-0-					-0-
*08	496	N	476	-0-	-20	-0-	19	1	457	2	Y	-0-					-0-
*09	480	N	444	-0-	-36	-0-	18	1	426	2	Y	-0-					-0-
*10	496	N	424	-0-	-72	-0-	17	1	407	2	Y	-0-					-0-
*11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	20	1	453	2	Y	-0-					-0-
*12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	22	1	468	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARDO WELL #: 31 RRCID -> 188503 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9548 - 9564

01	310	N	250	-0-	-60	-0-	18	1	232	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	231	-0-	-21	-0-	16	1	215	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	20	1	255	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		262	-0-	262	262	16	1	246	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		256	-0-	256	518	15	1	241	2	Y	-0-					-0-
*06	770	X	252	-0-	-518	-0-	14	1	237	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	196	X	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	2	Y	-0-					-0-
*08	302	X	302	-0-	-0-	-0-	12	1	290	2	Y	-0-					-0-
*09	320	X	320	-0-	-0-	-0-	13	1	307	2	Y	-0-					-0-
*10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	11	1	258	2	Y	-0-					-0-
*11	300	N	209	-0-	-91	-0-	9	1	199	2	Y	1					1
							1	9									
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	297	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL O M ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 205586 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3162	X	3106	-0-	-56	-0-	219	1	2887	2	Y	-0-					-0-
02	2856	X	2626	-0-	-230	-0-	182	1	2444	2	Y	-0-					-0-
03	3255	X	1630	-0-	-1625	-0-	119	1	1508	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	3150	X	1167	-0-	-1983	-0-	73	1	1092	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	3255	X	2754	-0-	-501	-0-	157	1	2596	2	Y	1					2
							1	9									
*06	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	178	1	2944	2	Y	-0-	1	1			1
*07	2914	X	2485	-0-	-429	-0-	144	1	2340	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	2759	X	1887	-0-	-872	-0-	73	1	1813	2	Y	1					2
							1	9									
*09	3120	X	2439	-0-	-681	-0-	98	1	2341	2	Y	-0-					2
*10	2976	X	2902	-0-	-74	-0-	118	1	2783	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*11	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	129	1	2976	2	Y	-0-					1
12	2542	X	1916	-0-	-626	-0-	85	1	1831	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 29,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 41 RRCID -> 208736 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9438 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	DLQ G-10		36	-0-	36	36	2	1	33	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	DLQ G-10		39	-0-	39	75	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
*06	93	N	18	-0-	-75	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
*07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
*09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
*11	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
12	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 327 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ALFONSO WELL #: 33 RRCID -> 209117 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9654 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	99	-0-	-41	-0-	7	1	92	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	7	1	84	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-0-
*06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	-0-					-0-
*07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					-0-
*08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	Y	-0-					-0-
*09	90	N	51	-0-	-39	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
*10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	2	Y	-0-					-0-
*11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210540 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 32 RRCID -> 210739 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 97 RRCID -> 211525 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9867

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	114	1	1503	2	Y	-0-					-0-
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	96	1	1289	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1189	-0-	-640	-0-	87	1	1101	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1530	N	1026	-0-	-504	-0-	64	1	961	2	Y	1					1
							1	9									
05	1519	N	799	-0-	-720	-0-	46	1	753	2	Y	-0-					1
*06	1140	N	710	-0-	-430	-0-	40	1	670	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	1054	N	677	-0-	-377	-0-	39	1	638	2	Y	-0-					-0-
*08	806	N	569	-0-	-237	-0-	22	1	547	2	Y	-0-					-0-
*09	720	N	504	-0-	-216	-0-	20	1	484	2	Y	-0-					-0-
*10	682	N	661	-0-	-21	-0-	27	1	634	2	Y	-0-					-0-
*11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	43	1	991	2	Y	28					28
							31	9									
*12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	31	1	676	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 10,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 35 RRCID -> 213487 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9536 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	496	N	492	-0-	-4	-0-	35	1	457	2	Y	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	30	1	404	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	483	-0-	-13	-0-	35	1	448	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	467	-0-	-13	-0-	29	1	438	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	487	-0-	-9	-0-	28	1	459	2	Y	-0-					-0-
*06	480	N	420	-0-	-60	-0-	24	1	396	2	Y	-0-					-0-
*07	496	N	405	-0-	-91	-0-	24	1	381	2	Y	-0-					-0-
*08	496	N	389	-0-	-107	-0-	15	1	374	2	Y	-0-					-0-
*09	420	N	373	-0-	-47	-0-	15	1	358	2	Y	-0-					-0-
*10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	18	1	430	2	Y	-0-					-0-
*11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	16	1	376	2	Y	-0-					-0-
*12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	18	1	400	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O. M. LAUREL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 214124 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	248	N	169	-0-	-79	-0-	12	1	157	2	Y	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	219	-0-	-60	-0-	16	1	203	2	Y	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	192	2	Y	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	Y	-0-					-0-
*06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	201	2	Y	-0-					-0-
*07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	246	2	Y	-0-					-0-
*08	217	N	150	-0-	-67	-0-	6	1	144	2	Y	-0-					-0-
*09	210	N	202	-0-	-8	-0-	8	1	194	2	Y	-0-					-0-
*10	217	N	100	-0-	-117	-0-	4	1	96	2	Y	-0-					-0-
*11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	289	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	179	-0-	-38	-0-	8	1	171	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFONSO WELL #: 37 RRCID -> 217118 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 109 RRCID -> 217126 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9540 - 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 38 RRCID -> 219271 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9477 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	536	-0-	-2409	-0-	38	1	498	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	2660	X	627	-0-	-2033	-0-	44	1	583	2	Y	-0-					-0-
03	868	X	505	-0-	-363	-0-	37	1	467	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	510	N	261	-0-	-249	-0-	16	1	244	2	Y	1					1
							1	9									
05	682	N	328	-0-	-354	-0-	19	1	309	2	Y	-0-					1
*06	480	N	200	-0-	-280	-0-	11	1	189	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	279	N	78	-0-	-201	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
*08	341	N	84	-0-	-257	-0-	3	1	80	2	Y	1					1
							1	9									
*09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	22	1	529	2	Y	-0-					1
*10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	90	N	80	-0-	-10	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	63	-0-	-216	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 219459 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11150 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222011 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 21 RRCID -> 222881 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9276 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, A. WELL #: 24 RRCID -> 222883 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9301 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMANDO WELL #: 2 RRCID -> 223034 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9301 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
A. GARZA WELL #: 23 RRCID -> 223411 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9374 - 9472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
7A INVESTMENTS LTD. GU WELL #: 1 RRCID -> 230568 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9337 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1851	N	1474	-0-	-377	-0-	104	1	1369	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	87	1	1160	2	N	1					1
							1	9									
03	2449	X	1585	-0-	-864	-0-	116	1	1466	2	N	3	3	1			1
							3	9									
04	2370	X	1171	-0-	-1199	-0-	73	1	1096	2	N	2	1	1			2
							2	9									
05	2449	X	523	-0-	-1926	-0-	30	1	493	2	N	-0-					2
*06	1530	X	1170	-0-	-360	-0-	67	1	1102	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	1581	X	1099	-0-	-482	-0-	64	1	1034	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*08	1581	X	1455	-0-	-126	-0-	57	1	1397	2	N	1					3
							1	9									
*09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	60	1	1420	2	N	1					4
							1	9									
*10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	53	1	1258	2	N	1	2	1			3
							1	9									
*11	1410	N	1101	-0-	-309	-0-	46	1	1054	2	N	1					4
							1	9									
12	1550	N	1167	-0-	-383	-0-	51	1	1112	2	N	4					8
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 14,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

LAUREL, O.M. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 236295 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 49 RRCID -> 241973 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9430 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
*06	60	N	27	-0-	-33	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
*07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
*08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
*09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
*10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-
*11	60	N	49	-0-	-11	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 474 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PORRAS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 241998 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9635 - 9660

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARDO WELL #: 48 RRCID -> 242173 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9203 - 9254

01	5022	X	4945	-0-	-77	-0-	348	1	4596	2	N	1	34	1			9
							1	9									
02	4536	X	4293	-0-	-243	-0-	298	1	3994	2	N	1					10
							1	9									
03	5022	X	4895	-0-	-127	-0-	359	1	4532	2	N	4	14	1			-0-
							4	9									
04	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	297	1	4424	2	N	3	2	1			1
							3	9									
05	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	271	1	4471	2	N	2					3
							2	9									
*06	4800	X	4655	-0-	-145	-0-	265	1	4389	2	N	1	2	1			2
							1	9									
*07	4898	X	4839	-0-	-59	-0-	281	1	4556	2	N	2	2	1			2
							2	9									
*08	4898	X	4788	-0-	-110	-0-	186	1	4600	2	N	2					4
							2	9									
*09	4710	X	4169	-0-	-541	-0-	168	1	4001	2	N	-0-					4
*10	4867	X	4548	-0-	-319	-0-	184	1	4362	2	N	2	4	1			2
							2	9									
*11	4710	X	4621	-0-	-89	-0-	193	1	4428	2	N	-0-					2
12	4867	X	4748	-0-	-119	-0-	210	1	4537	2	N	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 55,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 243410 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 3 RRCID -> 248124 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 248128 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9298 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COWRIE ENERGY LLC 183056
ALFONSO WELL #: 7 RRCID -> 115093 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	392	-0-	-290	-0-	392	2			N	-0-					-0-
02	756	X	316	-0-	-440	-0-	316	2			N	-0-					-0-
03	837	X	74	-0-	-763	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	660	X	541	-0-	-119	-0-	541	2			N	-0-					-0-
05	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
06	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
07	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
08	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
09	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
10	744	X	693	-0-	-51	-0-	693	2			N	-0-					-0-
11	720	X	664	-0-	-56	-0-	664	2			N	-0-					-0-
*12	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 104618 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9788 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
02	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3831	2	69	9	N	63	63	1			-0-
03	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
04	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
05	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
*06	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
*07	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
*08	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	208	1	5137	2	N	-0-					-0-
*09	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	201	1	4785	2	N	-0-					-0-
*10	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	199	1	4702	2	N	-0-					-0-
*11	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	169	1	3881	2	N	-0-					-0-
*12	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	169	1	3643	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

ASCHE WELL #: 6 RRCID -> 107943 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9540 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	Y	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	Y	1					1
							1	9									
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	Y	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	Y	-0-					-0-
*06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	1					1
*10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 789 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 7 RRCID -> 112821 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9339 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	3665	-0-	-4457	-0-		258	1 9	3406	2	Y	1	2	1			-0-
02	7336	X	2994	-0-	-4342	-0-		208	1 9	2785	2	Y	1					1
03	5022	X	3185	-0-	-1837	-0-		233	1 9	2949	2	Y	3	3	1			1
04	3480	X	3125	-0-	-355	-0-		196	1 9	2927	2	Y	2	1	1			2
05	3596	X	3061	-0-	-535	-0-		175	1 9	2885	2	Y	1					3
*06	3480	X	2858	-0-	-622	-0-		163	1	2695	2	Y	-0-	1	1			2
*07	3317	X	2932	-0-	-385	-0-		170	1 9	2761	2	Y	1	1	1			2
*08	3224	X	3013	-0-	-211	-0-		117	1 9	2895	2	Y	1					3
*09	3120	X	2733	-0-	-387	-0-		110	1	2623	2	Y	-0-					3
*10	3007	X	2864	-0-	-143	-0-		116	1 9	2747	2	Y	1	2	1			2
*11	2910	X	2796	-0-	-114	-0-		117	1	2679	2	Y	-0-					2
12	3007	X	2764	-0-	-243	-0-		122	1	2642	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 35,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LEONARDO WELL #: 6 RRCID -> 117133 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9702 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1892	-0-	-557	-0-		133	1 9	1758	2	Y	1	7	1			3
02	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-		162	1	2168	2	Y	-0-					3
03	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-		254	1 2	3202	2	Y	2	5	1			-0-
04	DLQ G-10		5634	-0-	5634	5634		354	1 2	5278	2	Y	2	1	1			1
05	DLQ G-10		3637	-0-	3637	9271		208	1 9	3428	2	Y	1					2
*06	11958	X	2687	-0-	-9271	-0-		153	1	2534	2	Y	-0-	1	1			1
*07	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-		177	1 9	2867	2	Y	1	1	1			1
*08	5828	X	2545	-0-	-3283	-0-		99	1 9	2445	2	Y	1					2
*09	5640	X	1785	-0-	-3855	-0-		72	1	1713	2	Y	-0-					2
*10	3627	X	1156	-0-	-2471	-0-		47	1 9	1108	2	Y	1	2	1			1
*11	2970	X	2175	-0-	-795	-0-		91	1	2084	2	Y	-0-					1
12	3069	X	2131	-0-	-938	-0-		94	1	2037	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 32,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 3 RRCID -> 120420 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9756 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	33	1	432	2	Y	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	28	1	373	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	320	-0-	-83	-0-	23	1	296	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	450	N	273	-0-	-177	-0-	17	1	256	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	389	-0-	-45	-0-	22	1	367	2	Y	-0-					-0-
*06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	17	1	284	2	Y	-0-					-0-
*07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	20	1	326	2	Y	-0-					-0-
*08	403	N	298	-0-	-105	-0-	12	1	286	2	Y	-0-					-0-
*09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	14	1	343	2	Y	-0-					-0-
*10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	17	1	398	2	Y	-0-					-0-
*11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	316	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	338	-0-	-3	-0-	15	1	323	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JENNINGS RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 121256 COMPL. DATE 05/06/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		153	-0-	153	731	153	2			N	-0-					-0-
02	867	X	136	-0-	-731	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*06	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	12	1	305	2	N	-0-					-0-
*09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	2	N	-0-					-0-
*10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	2	N	-0-					-0-
*11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	2	N	-0-					-0-
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARDO WELL #: 11 RRCID -> 124005 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9710 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3582	-0-	482	482	252	1	3330	2	Y	-0-					-0-
02	2474	N	1992	-0-	-482	-0-	138	1	1854	2	Y	-0-					-0-
03	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	178	1	2243	2	Y	1					1
							1	9									
04	DLQ G-10		1861	-0-	1861	1861	117	1	1743	2	Y	1					2
							1	9									
05	DLQ G-10		1965	-0-	1965	3826	112	1	1853	2	Y	-0-					2
*06	5585	X	1759	-0-	-3826	-0-	100	1	1659	2	Y	-0-					2
*07	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	144	1	2338	2	Y	-0-	1	1			1
*08	2418	X	1533	-0-	-885	-0-	60	1	1473	2	Y	-0-					1
*09	1890	X	1092	-0-	-798	-0-	44	1	1048	2	Y	-0-					1
*10	2449	N	830	-0-	-1619	-0-	34	1	796	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	70	1	1600	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	877	-0-	-270	-0-	39	1	838	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 15 T RRCID -> 126890 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9648 - 9807

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 16 T RRCID -> 127204 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9719 - 9844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 18 RRCID -> 127867 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9695 - 9726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	2	Y	-0-			-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	205	2	Y	-0-			-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	159	2	Y	-0-			-0-
04	180 N	91	-0-	-89	-0-	6	1	85	2	Y	-0-			-0-
05	248 N	6	-0-	-242	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
*06	180 N	11	-0-	-169	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
*07	93 N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
*08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-
*09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-
*10	T. A.	485	-0-	485	485	20	1	465	2	Y	-0-			-0-
*11	T. A.	1565	-0-	1565	2050	65	1	1500	2	Y	-0-			-0-
*12	3636 X	1586	-0-	-2050	-0-	70	1	1516	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 20 RRCID -> 130636 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9796 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	Y	-0-					-0-
*06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	-0-					-0-
*07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					-0-
*08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	130	2	Y	-0-					-0-
*09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	2	Y	-0-					-0-
*10	155	N	133	-0-	-22	-0-	5	1	128	2	Y	-0-					-0-
*11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	2	Y	-0-					-0-
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFONSO WELL #: 8 RRCID -> 142622 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9586 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	4688	-0-	-1884	-0-	330	1	4357	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	4732	X	4212	-0-	-520	-0-	292	1	3919	2	Y	1					2
							1	9									
03	5177	X	4635	-0-	-542	-0-	340	1	4292	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
04	4530	X	4444	-0-	-86	-0-	279	1	4162	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
05	4681	X	4585	-0-	-96	-0-	262	1	4322	2	Y	1					3
							1	9									
*06	4530	X	4431	-0-	-99	-0-	252	1	4179	2	Y	-0-	1	1			2
*07	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	346	1	5604	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*08	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	244	1	6025	2	Y	2					4
							2	9									
*09	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	189	1	4499	2	Y	-0-					4
*10	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	192	1	4555	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
*11	4440	X	4415	-0-	-25	-0-	184	1	4231	2	Y	-0-					2
12	4588	X	4393	-0-	-195	-0-	194	1	4190	2	Y	8					10
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 57,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 25 RRCID -> 148977 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9804 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	955	-0-	-161	-0-	67	1	888	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	856	-0-	-96	-0-	59	1	796	2	Y	1					1
							1	9									
03	992	N	954	-0-	-38	-0-	70	1	883	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	930	N	905	-0-	-25	-0-	57	1	847	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	56	1	925	2	Y	-0-					-0-
*06	930	N	919	-0-	-11	-0-	52	1	866	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	61	1	985	2	Y	-0-					-0-
*08	961	N	923	-0-	-38	-0-	36	1	887	2	Y	-0-					-0-
*09	930	N	580	-0-	-350	-0-	23	1	556	2	Y	1					1
							1	9									
*10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	42	1	1005	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	41	1	935	2	Y	1					1
							1	9									
*12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	43	1	933	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ASCHE WELL #: 27 RRCID -> 152399 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9428 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	52	1	681	2	Y	-0-					-0-
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	52	1	700	2	Y	-0-					-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	47	1	594	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	720	N	651	-0-	-69	-0-	41	1	608	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	837	N	808	-0-	-29	-0-	46	1	762	2	Y	-0-					1
*06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	46	1	756	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	682	N	671	-0-	-11	-0-	39	1	632	2	Y	-0-					-0-
*08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	33	1	817	2	Y	1					1
							1	9									
*09	810	N	720	-0-	-90	-0-	29	1	691	2	Y	-0-					1
*10	682	N	657	-0-	-25	-0-	27	1	630	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	33	1	763	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	640	-0-	-104	-0-	28	1	612	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 37 RRCID -> 165975 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9420 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	87	1	1146	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1035	-0-	-85	-0-	72	1	963	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	90	1	1142	2	Y	1					1
							1	9									
04	1200	N	1145	-0-	-55	-0-	72	1	1072	2	Y	1					2
							1	9									
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	68	1	1128	2	Y	-0-					2
*06	1200	N	1078	-0-	-122	-0-	61	1	1017	2	Y	-0-					2
*07	1178	N	1019	-0-	-159	-0-	59	1	960	2	Y	-0-	1	1			1
*08	1209	N	1105	-0-	-104	-0-	43	1	1062	2	Y	-0-					1
*09	1080	N	1062	-0-	-18	-0-	43	1	1019	2	Y	-0-					1
*10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	44	1	1051	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	47	1	1088	2	Y	-0-					-0-
*12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	52	1	1125	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1209	N	925	-0-	-284	-0-	65	1	860	2	Y	-0-					-0-
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	99	1	1325	2	Y	-0-					-0-
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	122	1	1545	2	Y	1					1
							1	9									
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	94	1	1396	2	Y	1					2
							1	9									
05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	90	1	1488	2	Y	-0-					2
*06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	86	1	1418	2	Y	-0-					2
*07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	89	1	1435	2	Y	-0-	1	1			1
*08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	59	1	1467	2	Y	-0-					1
*09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	60	1	1431	2	Y	-0-					1
*10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	66	1	1570	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	65	1	1495	2	Y	-0-					-0-
*12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	78	1	1677	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 1-C RRCID -> 170221 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, A. WELL #: 2-T RRCID -> 172580 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9901 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PORRAS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174020 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9484 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1610	-0-	-2	-0-	113	1	1496	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	1568	N	1428	-0-	-140	-0-	99	1	1328	2	Y	1					3
							1	9									
03	1643	N	1586	-0-	-57	-0-	116	1	1468	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	1560	N	1451	-0-	-109	-0-	91	1	1358	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
05	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	86	1	1421	2	Y	1					4
							1	9									
*06	1530	N	1348	-0-	-182	-0-	77	1	1271	2	Y	-0-	1	1			3
*07	1488	N	1413	-0-	-75	-0-	82	1	1331	2	Y	-0-	1	1			2
*08	1519	N	1418	-0-	-101	-0-	55	1	1362	2	Y	1					3
							1	9									
*09	1350	N	1291	-0-	-59	-0-	52	1	1239	2	Y	-0-					3
*10	1426	N	1254	-0-	-172	-0-	51	1	1203	2	Y	-0-	2	1			1
*11	1380	N	1248	-0-	-132	-0-	52	1	1196	2	Y	-0-					1
*12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	61	1	1318	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 16,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ALFONSO WELL #: 11 RRCID -> 175982 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9902 - 10152

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFONSO WELL #: 12 RRCID -> 176406 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9895 - 10026

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 10 RRCID -> 176410 COMPL. DATE 11/26/1999 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10030 - 10060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 11 RRCID -> 176940 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9633 - 10037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, A. WELL #: 12 RRCID -> 177098 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9928 - 9960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 13 RRCID -> 177331 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 3 RRCID -> 177721 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11861 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 15 RRCID -> 178601 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9860 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	158	1	2091	2	Y	-0-					-0-
02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	136	1	1822	2	Y	-0-					-0-
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	151	1	1902	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2100	N	1982	-0-	-118	-0-	124	1	1857	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	142	1	2354	2	Y	-0-					-0-
*06	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	126	1	2087	2	Y	-0-					-0-
*07	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	128	1	2079	2	Y	-0-					-0-
*08	2170	N	2149	-0-	-21	-0-	84	1	2064	2	Y	1					1
							1	9									
*09	2100	N	1972	-0-	-128	-0-	79	1	1893	2	Y	-0-					1
*10	2232	N	1940	-0-	-292	-0-	79	1	1861	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	2070	N	1891	-0-	-179	-0-	79	1	1812	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1936	-0-	-110	-0-	86	1	1850	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ASCHE WELL #: 49 RRCID -> 179512 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	103	1	1362	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	132	1	1763	2	Y	1					1
							1	9									
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	131	1	1653	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1410	N	1319	-0-	-91	-0-	83	1	1235	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1736	N	901	-0-	-835	-0-	51	1	850	2	Y	-0-					-0-
*06	1680	N	674	-0-	-1006	-0-	38	1	636	2	Y	-0-					-0-
*07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	80	1	1288	2	Y	-0-					-0-
*08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	53	1	1310	2	Y	1					1
							1	9									
*09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	46	1	1093	2	Y	-0-					1
*10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	48	1	1141	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	55	1	1272	2	Y	-0-					-0-
*12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	53	1	1153	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 179570 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9662 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	39	1	518	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	451	-0-	-53	-0-	31	1	420	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	485	-0-	-135	-0-	36	1	449	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		469	-0-	469	469	29	1	440	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		393	-0-	393	862	22	1	371	2	Y	-0-					-0-
*06	1235	X	373	-0-	-862	-0-	21	1	352	2	Y	-0-					-0-
*07	361	X	361	-0-	-0-	-0-	21	1	340	2	Y	-0-					-0-
*08	496	X	385	-0-	-111	-0-	15	1	370	2	Y	-0-					-0-
*09	480	X	389	-0-	-91	-0-	16	1	373	2	Y	-0-					-0-
*10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	18	1	420	2	Y	-0-					-0-
*11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	21	1	475	2	Y	-0-					-0-
*12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	27	1	577	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 50 RRCID -> 179850 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	212	1	2798	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	214	1	2866	2	Y	1					1
							1	9									
03	3224	X	2997	-0-	-227	-0-	220	1	2774	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	3120	X	2906	-0-	-214	-0-	182	1	2721	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
05	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	195	1	3220	2	Y	1					4
							1	9									
*06	3300	X	2584	-0-	-716	-0-	147	1	2437	2	Y	-0-	1	1			3
*07	3410	X	3385	-0-	-25	-0-	197	1	3187	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*08	3410	X	3333	-0-	-77	-0-	130	1	3202	2	Y	1					4
							1	9									
*09	3300	X	2336	-0-	-964	-0-	94	1	2242	2	Y	-0-					4
*10	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	125	1	2955	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*11	2940	X	2812	-0-	-128	-0-	117	1	2695	2	Y	-0-					3
12	3038	X	2661	-0-	-377	-0-	117	1	2536	2	Y	7					10
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 35,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

LEONARDO WELL #: 26 RRCID -> 181151 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10010 - 10242

01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	72	1	955	2	Y	-0-					-0-
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	52	1	703	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	565	-0-	-303	-0-	41	1	523	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	DLQ G-10		522	-0-	522	522	33	1	488	2	Y	1					1
							1	9									
05	DLQ G-10		671	-0-	671	1193	38	1	633	2	Y	-0-					1
*06	1731	X	538	-0-	-1193	-0-	31	1	506	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*07	511	X	511	-0-	-0-	-0-	30	1	481	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	682	X	509	-0-	-173	-0-	20	1	489	2	Y	-0-					-0-
*09	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	40	1	962	2	Y	-0-					-0-
*10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	32	1	759	2	Y	-0-					-0-
*11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	29	1	673	2	Y	1					1
							1	9									
12	1054	N	567	-0-	-487	-0-	25	1	541	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ALFONSO WELL #: 16 RRCID -> 181195 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 10197

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	462					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1488	N	1094	-0-	-394	-0-	77	1	1017	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1093	-0-	-139	-0-	76	1	1017	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1055	-0-	-123	-0-	77	1	977	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1050	N	929	-0-	-121	-0-	58	1	870	2	Y	1					1
							1	9									
05	1209	N	789	-0-	-420	-0-	45	1	744	2	Y	-0-					1
*06	1020	N	608	-0-	-412	-0-	35	1	573	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	56	1	909	2	Y	-0-					-0-
*08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	30	1	746	2	Y	1					1
							1	9									
*09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	34	1	819	2	Y	-0-					1
*10	713	N	668	-0-	-45	-0-	27	1	641	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	690	N	509	-0-	-181	-0-	21	1	488	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	666	-0-	-47	-0-	29	1	637	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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
01	2852	N	2303	-0-	-549	-0-	162	1	2141	2	Y	-0-					1
02	2408	N	2109	-0-	-299	-0-	146	1	1963	2	Y	-0-					1
03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	185	1	2341	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	DLQ G-10		2579	-0-	2579	2579	162	1	2415	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	DLQ G-10		2630	-0-	2630	5209	150	1	2480	2	Y	-0-					1
*06	7462	X	2253	-0-	-5209	-0-	128	1	2124	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*07	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	121	1	1965	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	2666	X	2243	-0-	-423	-0-	87	1	2155	2	Y	1					1
							1	9									
*09	2580	X	1971	-0-	-609	-0-	79	1	1891	2	Y	1					2
							1	9									
*10	2108	N	1969	-0-	-139	-0-	80	1	1888	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*11	2160	N	1939	-0-	-221	-0-	81	1	1857	2	Y	1					2
							1	9									
*12	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	99	1	2136	2	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 26,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

JENNINGS RANCH C WELL #: 24 RRCID -> 181940 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	372	N	308	-0-	-64	-0-	22	1	286	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	268	-0-	-40	-0-	19	1	249	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	331	-0-	-10	-0-	24	1	307	2	Y	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	19	1	288	2	Y	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	303	2	Y	-0-					-0-
*06	330	N	225	-0-	-105	-0-	13	1	212	2	Y	-0-					-0-
*07	310	N	246	-0-	-64	-0-	14	1	232	2	Y	-0-					-0-
*08	310	N	235	-0-	-75	-0-	9	1	226	2	Y	-0-					-0-
*09	240	N	146	-0-	-94	-0-	6	1	140	2	Y	-0-					-0-
*10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	297	2	Y	-0-					-0-
*11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	12	1	282	2	Y	-0-					-0-
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 27 RRCID -> 182951 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFONSO WELL #: 18 RRCID -> 182966 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10016 - 10103

01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	130	1	1711	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	96	1	1294	2	Y	-0-					1
03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	125	1	1575	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1770	N	1213	-0-	-557	-0-	76	1	1136	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1550	N	1538	-0-	-12	-0-	88	1	1450	2	Y	-0-					-0-
*06	1650	N	1341	-0-	-309	-0-	76	1	1265	2	Y	-0-					-0-
*07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	79	1	1283	2	Y	-0-					-0-
*08	1550	N	1355	-0-	-195	-0-	53	1	1301	2	Y	1					1
							1	9									
*09	1350	N	1319	-0-	-31	-0-	53	1	1266	2	Y	-0-					1
*10	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	53	1	1265	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	1320	N	1180	-0-	-140	-0-	49	1	1131	2	Y	-0-					-0-
*12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	61	1	1309	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	82	1	1083	2	Y	-0-					-0-
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	75	1	1000	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	85	1	1069	2	Y	1					1
							1	9									
04	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	71	1	1064	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	68	1	1115	2	Y	-0-					-0-
*06	1110	N	1099	-0-	-11	-0-	63	1	1036	2	Y	-0-					-0-
*07	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	67	1	1085	2	Y	-0-					-0-
*08	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	44	1	1094	2	Y	-0-					-0-
*09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	51	1	1212	2	Y	-0-					-0-
*10	1147	N	1027	-0-	-120	-0-	42	1	985	2	Y	-0-					-0-
*11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	46	1	1065	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1015	-0-	-132	-0-	45	1	970	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ASCHE WELL #: 60 RRCID -> 185040 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	2409	-0-	-2241	-0-	169	1	2233	2	Y	6	13	1			5
							7	9									
02	3836	X	1401	-0-	-2435	-0-	97	1	1300	2	Y	4					9
							4	9									
03	4123	X	1551	-0-	-2572	-0-	114	1	1437	2	Y	-0-	8	1			1
04	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	110	1	1645	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	175	1	2896	2	Y	-0-					-0-
*06	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	185	1	3055	2	Y	-0-					-0-
*07	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	211	1	3415	2	Y	-0-					-0-
*08	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	111	1	2746	2	Y	-0-					-0-
*09	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	122	1	2912	2	Y	-0-					-0-
*10	3224	X	2863	-0-	-361	-0-	116	1	2746	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	3120	X	2599	-0-	-521	-0-	108	1	2491	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	2543	-0-	-681	-0-	112	1	2431	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

JENNINGS RANCH D WELL #: 5 RRCID -> 185694 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12951 PERF. 10406 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, J. M. WELL #: 12 RRCID -> 185730 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	514	-0-	-974	-0-	36	1	477	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	59	1	789	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	835	-0-	-188	-0-	61	1	772	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	DLQ G-10		785	-0-	785	785	49	1	734	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	DLQ G-10		758	-0-	758	1543	43	1	714	2	Y	1					2
							1	9									
*06	2317	X	774	-0-	-1543	-0-	44	1	730	2	Y	-0-	1	1			1
*07	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	94	1	1523	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	73	1	1805	2	Y	1					2
							1	9									
*09	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	68	1	1630	2	Y	-0-					2
*10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	66	1	1552	2	Y	-0-	2	1			-0-
*11	1680	N	1408	-0-	-272	-0-	59	1	1349	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1672	-0-	-64	-0-	74	1	1598	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ALFONSO WELL #: 21 RRCID -> 185744 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	191	1	2524	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2408	N	2266	-0-	-142	-0-	157	1	2108	2	Y	1					1
							1	9									
03	2666	N	2454	-0-	-212	-0-	180	1	2272	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	148	1	2205	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	139	1	2291	2	Y	-0-					1
*06	2310	N	2292	-0-	-18	-0-	131	1	2160	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*07	2387	N	2346	-0-	-41	-0-	136	1	2210	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	94	1	2311	2	Y	1					1
							1	9									
*09	2310	N	2204	-0-	-106	-0-	89	1	2114	2	Y	1					2
							1	9									
*10	2356	N	2255	-0-	-101	-0-	91	1	2164	2	Y	-0-	2	1			-0-
*11	2340	N	2250	-0-	-90	-0-	94	1	2155	2	Y	1					1
							1	9									
12	2294	N	2292	-0-	-2	-0-	101	1	2190	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 28,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 13 RRCID -> 186145 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9952 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	113	-0-	-42	-0-	8	1	105	2	Y	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	Y	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		138	-0-	138	138	9	1	129	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		141	-0-	141	279	8	1	133	2	Y	-0-					-0-
*06	456	X	177	-0-	-279	-0-	10	1	167	2	Y	-0-					-0-
*07	188	X	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	Y	-0-					-0-
*08	187	X	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	2	Y	-0-					-0-
*09	180	X	178	-0-	-2	-0-	7	1	171	2	Y	-0-					-0-
*10	186	N	158	-0-	-28	-0-	6	1	152	2	Y	-0-					-0-
*11	180	N	167	-0-	-13	-0-	7	1	160	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	8	1	176	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 30 RRCID -> 186257 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, A. WELL #: 14 RRCID -> 186727 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9987 - 10000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	155	-0-	-961	-0-		11	1	144	2	Y	-0-					-0-
02	420	X	107	-0-	-313	-0-		7	1	100	2	Y	-0-					-0-
03	341	X	174	-0-	-167	-0-		13	1	160	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
04	DLQ G-10		68	-0-	68	68		4	1	63	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
05	DLQ G-10		39	-0-	39	107		2	1	37	2	Y	-0-					-0-
*06	188	N	81	-0-	-107	-0-		5	1	75	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-		4	1	94	2	Y	-0-					-0-
*09	90	N	52	-0-	-38	-0-		2	1	49	2	Y	1					1
								1	9									
*10	14	N	14	-0-	-0-	-0-		1	1	13	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	90	N	73	-0-	-17	-0-		3	1	69	2	Y	1					1
								1	9									
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-		8	1	166	2	Y	1					2
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

JENNINGS RANCH C WELL #: 35 RRCID -> 189071 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 11623

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 20 RRCID -> 189556 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9035 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	50	1	660	2	Y	-0-					1
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	55	1	741	2	Y	1					2
							1	9									
03	651	N	468	-0-	-183	-0-	34	1	433	2	Y	1					3
							1	9									
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	61	1	903	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
05	868	N	777	-0-	-91	-0-	44	1	733	2	Y	-0-					-0-
*06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	32	1	534	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	899	N	557	-0-	-342	-0-	32	1	525	2	Y	-0-					-0-
*08	775	N	612	-0-	-163	-0-	24	1	588	2	Y	-0-					-0-
*09	570	N	506	-0-	-64	-0-	20	1	485	2	Y	1					1
							1	9									
*10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	23	1	548	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	600	N	480	-0-	-120	-0-	20	1	459	2	Y	1					1
							1	9									
12	527	N	434	-0-	-93	-0-	19	1	414	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

JENNINGS RANCH A WELL #: 13 RRCID -> 189858 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 12794 PERF. 9886 - 11282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 7 RRCID -> 189951 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9957 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 189995 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10136 - 11343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 190010 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 12881 PERF. 9799 - 10045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 38 RRCID -> 190131 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10268 - 10344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 36 RRCID -> 190136 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9558 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 190283 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10170 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 16 RRCID -> 190766 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9254 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 33 RRCID -> 190805 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9954 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFONSO WELL #: 22 RRCID -> 190831 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9360 - 10106

01	496	N	169	-0-	-327	-0-	12	1	157	2	Y	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	32	1	428	2	Y	1					1
							1	9									
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	35	1	439	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	29	1	433	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	486	-0-	-10	-0-	28	1	458	2	Y	-0-					-0-
*06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	26	1	435	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	465	N	461	-0-	-4	-0-	27	1	434	2	Y	-0-					-0-
*08	496	N	444	-0-	-52	-0-	17	1	427	2	Y	-0-					-0-
*09	450	N	416	-0-	-34	-0-	17	1	398	2	Y	1					1
							1	9									
*10	465	N	414	-0-	-51	-0-	17	1	397	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	420	N	401	-0-	-19	-0-	17	1	383	2	Y	1					1
							1	9									
12	434	N	297	-0-	-137	-0-	13	1	283	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JENNINGS RANCH C WELL #: 39 RRCID -> 190952 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	41	1	847	2	N	-0-			-0-
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	38	1	858	2	N	-0-			-0-
03	899	N	886	-0-	-13	-0-	37	1	849	2	N	-0-			-0-
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	38	1	869	2	N	-0-			-0-
05	992	N	886	-0-	-106	-0-	42	1	844	2	N	-0-			-0-
06	870	N	867	-0-	-3	-0-	40	1	827	2	N	-0-			-0-
07	930	N	817	-0-	-113	-0-	39	1	778	2	N	-0-			-0-
08	899	N	677	-0-	-222	-0-	38	1	639	2	N	-0-			-0-
09	870	N	451	-0-	-419	-0-	29	1	422	2	N	-0-			-0-
*10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	54	1	843	2	N	-0-			-0-
*11	660	N	622	-0-	-38	-0-	54	1	568	2	N	-0-			-0-
*12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	71	1	698	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 191125 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 10233

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, ROY WELL #: 2 RRCID -> 191362 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9086 - 12220

01	1519	N	1386	-0-	-133	-0-	64	1	1322	2	N	-0-			-0-
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	58	1	1300	2	N	-0-			-0-
03	1488	N	1368	-0-	-120	-0-	57	1	1311	2	N	-0-			-0-
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	58	1	1326	2	N	-0-			-0-
05	1519	N	1408	-0-	-111	-0-	67	1	1341	2	N	-0-			-0-
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	65	1	1349	2	N	-0-			-0-
07	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	67	1	1326	2	N	-0-			-0-
08	1395	N	1299	-0-	-96	-0-	72	1	1227	2	N	-0-			-0-
09	1410	N	1084	-0-	-326	-0-	70	1	1014	2	N	-0-			-0-
*10	1395	N	903	-0-	-492	-0-	55	1	848	2	N	-0-			-0-
*11	1260	N	1114	-0-	-146	-0-	97	1	1017	2	N	-0-			-0-
*12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	111	1	1086	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 23 RRCID -> 191396 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9540 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, ROY WELL #: 4 RRCID -> 191697 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10047 - 10220

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	29	1	604	2	N	-0-					-0-
02	812	N	638	-0-	-174	-0-	27	1	611	2	N	-0-					-0-
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	32	1	728	2	N	-0-					-0-
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	35	1	786	2	N	-0-					-0-
05	713	N	563	-0-	-150	-0-	27	1	536	2	N	-0-					-0-
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	35	1	731	2	N	-0-					-0-
07	837	N	727	-0-	-110	-0-	35	1	692	2	N	-0-					-0-
08	558	N	369	-0-	-189	-0-	20	1	349	2	N	-0-					-0-
09	780	N	265	-0-	-515	-0-	17	1	248	2	N	-0-					-0-
*10	713	N	374	-0-	-339	-0-	23	1	351	2	N	-0-					-0-
*11	360	N	281	-0-	-79	-0-	24	1	257	2	N	-0-					-0-
*12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	42	1	408	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 14 RRCID -> 191713 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 10372

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH A WELL #: 11 RRCID -> 191719 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9675 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFONSO WELL #: 24 RRCID -> 191768 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9350 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2150	-0-	-702	-0-	151 1 9	1	1998	2	Y	1	2	1			4
02	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	144 1 9	1	1935	2	Y	1					5
03	3100	N	3253	-0-	153	153	239 1 9	1	3013	2	Y	1	3	1			3
04	3000	N	4460	-0-	1460	1613	280	1	4180	2	Y	-0-	1	1			2
05	3100	N	3885	-0-	785	2398	222	1	3663	2	Y	-0-					2
*06	5488	X	3090	-0-	-2398	-0-	176 1 9	1	2913	2	Y	1	1	1			2
*07	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	180	1	2916	2	Y	-0-					2
*08	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	123	1	3028	2	Y	-0-					2
*09	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	106	1	2527	2	Y	-0-					2
*10	3565	X	2549	-0-	-1016	-0-	103	1	2446	2	Y	-0-	2	1			-0-
*11	3090	X	2530	-0-	-560	-0-	105	1	2425	2	Y	-0-					-0-
12	3162	X	2570	-0-	-592	-0-	114	1	2456	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 192099 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10078 - 10258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 29 RRCID -> 192226 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9700 - 10112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 42 RRCID -> 192990 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9646 - 9786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	67	1	879	2	Y	-0-					-0-
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	60	1	809	2	Y	-0-					-0-
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	71	1	894	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	930	N	918	-0-	-12	-0-	58	1	859	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	55	1	917	2	Y	-0-					-0-
*06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	53	1	881	2	Y	-0-					-0-
*07	961	N	957	-0-	-4	-0-	56	1	901	2	Y	-0-					-0-
*08	961	N	939	-0-	-22	-0-	37	1	902	2	Y	-0-					-0-
*09	930	N	886	-0-	-44	-0-	36	1	850	2	Y	-0-					-0-
*10	961	N	901	-0-	-60	-0-	36	1	865	2	Y	-0-					-0-
*11	900	N	783	-0-	-117	-0-	33	1	750	2	Y	-0-					-0-
*12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	48	1	1041	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JENNINGS RANCH D WELL #: 13 RRCID -> 193252 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9984 - 10201

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 14 RRCID -> 193303 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10386 - 10626

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 16 RRCID -> 193867 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12696 PERF.10148 - 12058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 12 RRCID -> 195094 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12907 PERF.10434 - 10571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 27 RRCID -> 195201 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 9902 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, A. WELL #: 16 RRCID -> 195428 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	20	1	267	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	42	-0-	-126	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	27	1	435	2	Y	-0-					-0-
*08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	2	Y	-0-					-0-
*09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	2	Y	-0-					-0-
*10	T. A.		91	-0-	91	91	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
*11	T. A.		120	-0-	120	211	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
*12	292	X	81	-0-	-211	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 21 RRCID -> 195548 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 10040

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 12 RRCID -> 195559 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10010 - 10288

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 69 RRCID -> 195563 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9792 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 70 RRCID -> 195571 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9626 - 9778

01	279	N	250	-0-	-29	-0-	18	1	232	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	364	N	260	-0-	-104	-0-	18	1	242	2	Y	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	19	1	239	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	15	1	216	2	Y	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	19	1	319	2	Y	-0-					-0-
*06	240	N	222	-0-	-18	-0-	13	1	209	2	Y	-0-					-0-
*07	248	N	227	-0-	-21	-0-	13	1	214	2	Y	-0-					-0-
*08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	13	1	311	2	Y	-0-					-0-
*09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	9	1	224	2	Y	-0-					-0-
*10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	10	1	239	2	Y	-0-					-0-
*11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	14	1	334	2	Y	-0-					-0-
*12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 71 RRCID -> 196166 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 9746

01	8773	X	7412	-0-	-1361	-0-	522	1	6884	2	Y	5	15	1			2
							6	9									
02	7924	X	6014	-0-	-1910	-0-	417	1	5594	2	Y	3					5
							3	9									
03	8773	X	6465	-0-	-2308	-0-	474	1	5984	2	Y	6	11	1			-0-
							7	9									
04	7440	X	6153	-0-	-1287	-0-	386	1	5761	2	Y	5	2	1			3
							6	9									
05	7688	X	5884	-0-	-1804	-0-	336	1	5546	2	Y	2					5
							2	9									
*06	7170	X	6675	-0-	-495	-0-	380	1	6294	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
*07	6665	X	4378	-0-	-2287	-0-	254	1	4122	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
*08	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	407	1	10054	2	Y	2					5
							2	9									
*09	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	392	1	9342	2	Y	-0-					5
*10	6386	X	5724	-0-	-662	-0-	232	1	5490	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
*11	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	364	1	8364	2	Y	1					3
							1	9									
*12	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	359	1	7767	2	Y	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 85,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 36 RRCID -> 196170 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9438 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	25	1	336	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	405	-0-	-127	-0-	28	1	377	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	339	-0-	-95	-0-	25	1	314	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		300	-0-	300	300	19	1	281	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		274	-0-	274	574	16	1	258	2	Y	-0-					-0-
*06	1086	X	512	-0-	-574	-0-	29	1	482	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	310	X	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	2	Y	-0-					-0-
*08	733	X	733	-0-	-0-	-0-	29	1	704	2	Y	-0-					-0-
*09	613	X	613	-0-	-0-	-0-	25	1	587	2	Y	1					1
							1	9									
*10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	32	1	751	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	720	N	535	-0-	-185	-0-	22	1	512	2	Y	1					1
							1	9									
12	651	N	392	-0-	-259	-0-	17	1	374	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

JENNINGS RANCH AA WELL #: 30 RRCID -> 196380 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 10396

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 53 RRCID -> 196590 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 9956

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 72 RRCID -> 196924 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9730 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3325	-0-	-550	-0-	234	1	3085	2	Y	5	11	1			4
							6	9									
02	3500	X	2968	-0-	-532	-0-	206	1	2759	2	Y	3					7
							3	9									
03	3875	X	3233	-0-	-642	-0-	237	1	2993	2	Y	3	8	1			2
							3	9									
04	3330	X	2941	-0-	-389	-0-	185	1	2754	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
05	3441	X	3413	-0-	-28	-0-	195	1	3217	2	Y	1					4
							1	9									
*06	3210	X	3130	-0-	-80	-0-	178	1	2952	2	Y	-0-	1	1			3
*07	3286	X	3270	-0-	-16	-0-	190	1	3079	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*08	3410	X	2721	-0-	-689	-0-	106	1	2614	2	Y	1					4
							1	9									
*09	3300	X	3234	-0-	-66	-0-	130	1	3104	2	Y	-0-					4
*10	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	134	1	3183	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*11	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	133	1	3047	2	Y	-0-					3
12	3317	X	2839	-0-	-478	-0-	125	1	2706	2	Y	7					10
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 37,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

ASCHE WELL #: 73 RRCID -> 197095 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 11810

01	434	N	406	-0-	-28	-0-	29	1	377	2	Y	-0-					1
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	30	1	405	2	Y	-0-					1
03	434	N	412	-0-	-22	-0-	30	1	382	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	25	1	374	2	Y	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	26	1	436	2	Y	-0-					-0-
*06	390	N	356	-0-	-34	-0-	20	1	336	2	Y	-0-					-0-
*07	403	N	368	-0-	-35	-0-	21	1	347	2	Y	-0-					-0-
*08	403	N	394	-0-	-9	-0-	15	1	379	2	Y	-0-					-0-
*09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	17	1	404	2	Y	-0-					-0-
*10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	17	1	409	2	Y	-0-					-0-
*11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	16	1	380	2	Y	-0-					-0-
*12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	18	1	388	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 40 RRCID -> 197282 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 9985

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 20 RRCID -> 197683 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10020 - 10234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 18 RRCID -> 198138 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10070 - 10080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 32 RRCID -> 198406 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10280 - 10547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 19 RRCID -> 198564 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10470 - 10782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 28 RRCID -> 199520 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9667 - 9707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 15 RRCID -> 199524 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9392 - 10036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 33 RRCID -> 200063 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10312 - 10540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 16 RRCID -> 200310 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10079 - 10089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 78 RRCID -> 200323 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9356 - 10086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5704 X	4768	-0-	-936	-0-	336 1 1 9	4431 2	Y	1	2 1		1
02	5152 X	3545	-0-	-1607	-0-	246 1 1 9	3298 2	Y	1			2
03	6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	497 1 3 9	6280 2	Y	3	4 1		1
04	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	320 1 3 9	4776 2	Y	3	1 1		3
05	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	362 1 1 9	5974 2	Y	1			4
*06	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	264 1	4370 2	Y	-0-	1 1		3
*07	6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	379 1 1 9	6139 2	Y	1	1 1		3
*08	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	242 1 1 9	5984 2	Y	1			4
*09	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	222 1	5308 2	Y	-0-			4
*10	5580 X	5409	-0-	-171	-0-	219 1 2 9	5188 2	Y	2	3 1		3
*11	5400 X	5143	-0-	-257	-0-	214 1	4929 2	Y	-0-			3
12	5580 X	3706	-0-	-1874	-0-	163 1 9 9	3534 2	Y	8			11

TOTAL GAS PROD: 63,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 46 RRCID -> 201130 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10391 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201332 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9216 - 9930

01	5952	X	3995	-0-	-1957	-0-	281	1	3714	2	Y	-0-					-0-
02	5208	X	3501	-0-	-1707	-0-	243	1	3258	2	Y	-0-					-0-
03	5208	X	3143	-0-	-2065	-0-	230	1	2911	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	207	1	3089	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	190	1	3146	2	Y	1					2
							1	9									
*06	3180	X	3175	-0-	-5	-0-	181	1	2994	2	Y	-0-	1	1			1
*07	3286	X	3259	-0-	-27	-0-	189	1	3069	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	3286	X	3190	-0-	-96	-0-	124	1	3065	2	Y	1					2
							1	9									
*09	3180	X	2985	-0-	-195	-0-	120	1	2865	2	Y	-0-					2
*10	3317	X	3008	-0-	-309	-0-	122	1	2885	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*11	3180	X	2877	-0-	-303	-0-	120	1	2757	2	Y	-0-					1
12	3286	X	2926	-0-	-360	-0-	129	1	2797	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 38,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 81 RRCID -> 201696 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9752 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	98	1	1300	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	68	1	917	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	982	-0-	-72	-0-	72	1	909	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1350	N	1039	-0-	-311	-0-	65	1	973	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	114	1	1879	2	Y	-0-					-0-
*06	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	124	1	2049	2	Y	-0-					-0-
*07	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	158	1	2567	2	Y	-0-					-0-
*08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	78	1	1928	2	Y	1					1
							1	9									
*09	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	99	1	2371	2	Y	-0-					1
*10	2108	N	1876	-0-	-232	-0-	76	1	1800	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	89	1	2044	2	Y	-0-					-0-
*12	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	106	1	2295	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 201859 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9011 - 9031

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-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 25 RRCID -> 202327 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10298 - 10512

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 59 RRCID -> 202334 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10248 - 10330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 5 RRCID -> 204192 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10334 - 10344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 57 RRCID -> 204195 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 9636 - 9713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 39 RRCID -> 204423 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 12816 PERF. 9470 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1153	-0-	-180	-0-	81	1	1072	2	Y	-0-					1
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	78	1	1041	2	Y	-0-					1
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	82	1	1034	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	DLQ G-10		1022	-0-	1022	1022	64	1	957	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	DLQ G-10		1304	-0-	1304	2326	74	1	1230	2	Y	-0-					-0-
*06	3431	X	1105	-0-	-2326	-0-	63	1	1041	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	66	1	1070	2	Y	-0-					-0-
*08	1302	X	1229	-0-	-73	-0-	48	1	1180	2	Y	1					1
							1	9									
*09	1260	X	1043	-0-	-217	-0-	42	1	1000	2	Y	1					2
							1	9									
*10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	50	1	1175	2	Y	-0-	2	1			-0-
*11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	49	1	1131	2	Y	1					1
							1	9									
12	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	46	1	985	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

JENNINGS RANCH C WELL #: 4 RRCID -> 204519 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9781 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFONSO WELL #: 28 RRCID -> 204581 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10015 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	165	-0-	-114	-0-	12	1	153	2	Y	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	30	1	402	2	Y	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	29	1	365	2	Y	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	22	1	332	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	351	-0-	-83	-0-	20	1	331	2	Y	-0-					-0-
*06	390	N	322	-0-	-68	-0-	18	1	304	2	Y	-0-					-0-
*07	372	N	314	-0-	-58	-0-	18	1	296	2	Y	-0-					-0-
*08	341	N	296	-0-	-45	-0-	12	1	284	2	Y	-0-					-0-
*09	330	N	102	-0-	-228	-0-	4	1	98	2	Y	-0-					-0-
*10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	15	1	360	2	Y	-0-					-0-
*11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	288	2	Y	-0-					-0-
*12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 34 RRCID -> 204637 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 21 RRCID -> 204643 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 85 RRCID -> 204765 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9976 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	63	1	831	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	965	-0-	-15	-0-	67	1	898	2	Y	-0-					-0-
03	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	178	1	2251	2	Y	1					1
							1	9									
04	870	N	863	-0-	-7	-0-	54	1	808	2	Y	1					2
							1	9									
05	1054	N	825	-0-	-229	-0-	47	1	778	2	Y	-0-					2
*06	1500	N	578	-0-	-922	-0-	33	1	545	2	Y	-0-					2
*07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	63	1	1018	2	Y	-0-	1	1			1
*08	837	N	733	-0-	-104	-0-	29	1	704	2	Y	-0-					1
*09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	32	1	767	2	Y	-0-					1
*10	713	N	610	-0-	-103	-0-	25	1	585	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	690	N	657	-0-	-33	-0-	27	1	630	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	648	-0-	-65	-0-	29	1	619	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 27 RRCID -> 206073 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9466 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	473	-0-	-271	-0-	33	1	440	2	Y	-0-					-0-
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	53	1	706	2	Y	-0-					-0-
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	58	1	728	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	49	1	731	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	48	1	790	2	Y	-0-					-0-
*06	750	N	745	-0-	-5	-0-	42	1	703	2	Y	-0-					-0-
*07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	52	1	841	2	Y	-0-					-0-
*08	837	N	806	-0-	-31	-0-	31	1	774	2	Y	1					1
							1	9									
*09	750	N	743	-0-	-7	-0-	30	1	713	2	Y	-0-					1
*10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	33	1	789	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	780	N	746	-0-	-34	-0-	31	1	715	2	Y	-0-					-0-
*12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	35	1	752	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ALFONSO WELL #: 29 RRCID -> 206084 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10020 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	1230	-0-	-134	-0-	87	1	1142	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	86	1	1155	2	Y	1					1
							1	9									
03	1395	X	717	-0-	-678	-0-	52	1	663	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	1200	N	949	-0-	-251	-0-	60	1	888	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1364	N	933	-0-	-431	-0-	53	1	880	2	Y	-0-					-0-
*06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	42	1	689	2	Y	-0-					-0-
*07	992	N	657	-0-	-335	-0-	38	1	619	2	Y	-0-					-0-
*08	930	N	541	-0-	-389	-0-	21	1	519	2	Y	1					1
							1	9									
*09	720	N	188	-0-	-532	-0-	8	1	180	2	Y	-0-					1
*10	651	N	262	-0-	-389	-0-	11	1	251	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	42	1	971	2	Y	-0-					-0-
*12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	49	1	1068	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 86 RRCID -> 206428 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9628 - 12224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4379	-0-	-1170	-0-	308	1	4070	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	5012	X	3955	-0-	-1057	-0-	274	1	3680	2	Y	1					2
							1	9									
03	5549	X	4188	-0-	-1361	-0-	307	1	3877	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
04	4800	X	3969	-0-	-831	-0-	249	1	3716	2	Y	4	1	1			4
							4	9									
05	4619	X	4185	-0-	-434	-0-	239	1	3944	2	Y	2					6
							2	9									
*06	4230	X	4058	-0-	-172	-0-	231	1	3826	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
*07	4371	X	4067	-0-	-304	-0-	236	1	3829	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
*08	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	165	1	4063	2	Y	2					7
							2	9									
*09	4080	X	4036	-0-	-44	-0-	162	1	3874	2	Y	-0-					7
*10	4185	X	4154	-0-	-31	-0-	168	1	3985	2	Y	1	4	1			4
							1	9									
*11	4050	X	3939	-0-	-111	-0-	164	1	3775	2	Y	-0-					4
12	4185	X	3971	-0-	-214	-0-	175	1	3788	2	Y	7					11
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 49,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

ASCHE WELL #: 88 RRCID -> 207656 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9668 - 12194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	60	1	793	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	28	-0-	-1372	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	551	-0-	-596	-0-	40	1	511	2	Y	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	38	1	568	2	Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
*06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	66	1	1094	2	Y	-0-					-0-
*07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	85	1	1383	2	Y	-0-					-0-
*08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	46	1	1140	2	Y	-0-					-0-
*09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	45	1	1065	2	Y	-0-					-0-
*10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	34	1	796	2	Y	-0-					-0-
*11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	33	1	763	2	Y	-0-					-0-
*12	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	113	1	2453	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 90 RRCID -> 208654 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9724 - 9870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	22	1	295	2	Y	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	268	2	Y	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	20	1	255	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	260	-0-	-40	-0-	16	1	244	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	271	-0-	-39	-0-	15	1	256	2	Y	-0-					-0-
*06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	257	2	Y	-0-					-0-
*07	279	N	273	-0-	-6	-0-	16	1	257	2	Y	-0-					-0-
*08	279	N	275	-0-	-4	-0-	11	1	264	2	Y	-0-					-0-
*09	270	N	239	-0-	-31	-0-	10	1	229	2	Y	-0-					-0-
*10	279	N	255	-0-	-24	-0-	10	1	245	2	Y	-0-					-0-
*11	270	N	263	-0-	-7	-0-	11	1	252	2	Y	-0-					-0-
*12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS, ROY WELL #: 7 RRCID -> 209133 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9416 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	N	-0-					-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	5	1	118	2	N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	2	N	-0-					-0-
04	180	N	114	-0-	-66	-0-	5	1	109	2	N	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	2	N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	5	1	108	2	N	-0-					-0-
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	N	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	7	1	96	2	N	-0-					-0-
*10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	N	-0-					-0-
*11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209475 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9390 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 95 RRCID -> 209641 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 12282 PERF. 9708 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	255	1	3365	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	2212	X	2176	-0-	-36	-0-	151	1	2024	2	Y	1					3
							1	9									
03	3968	X	1334	-0-	-2634	-0-	98	1	1235	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	158	1	2361	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	2108	X	1410	-0-	-698	-0-	80	1	1328	2	Y	2					4
							2	9									
*06	2040	X	1750	-0-	-290	-0-	100	1	1649	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
*07	2108	X	1393	-0-	-715	-0-	81	1	1310	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
*08	2108	X	896	-0-	-1212	-0-	35	1	859	2	Y	2					7
							2	9									
*09	2040	X	741	-0-	-1299	-0-	30	1	711	2	Y	-0-					7
*10	1395	N	617	-0-	-778	-0-	25	1	592	2	Y	-0-	3	1			4
*11	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	92	1	2126	2	Y	-0-					4
*12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	41	1	882	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 19,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 36 RRCID -> 209647 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 10281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARDO WELL #: 42 RRCID -> 210429 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 9977 - 10274

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	524	-0-	-34	-0-	37	1	487	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	480	-0-	-24	-0-	33	1	447	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	528	-0-	-30	-0-	39	1	488	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	DLQ G-10		500	-0-	500	500	31	1	469	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		504	-0-	504	1004	29	1	475	2	Y	-0-					-0-
*06	1485	X	481	-0-	-1004	-0-	27	1	454	2	Y	-0-					-0-
*07	495	X	495	-0-	-0-	-0-	29	1	466	2	Y	-0-					-0-
*08	527	X	486	-0-	-41	-0-	19	1	467	2	Y	-0-					-0-
*09	510	X	468	-0-	-42	-0-	19	1	449	2	Y	-0-					-0-
*10	496	N	487	-0-	-9	-0-	20	1	467	2	Y	-0-					-0-
*11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	20	1	460	2	Y	-0-					-0-
*12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	22	1	477	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JENNINGS, ROY WELL #: 8 RRCID -> 210449 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9067 - 9992

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2928	-0-	-637	-0-	136	1	2792	2	N	-0-					-0-
02	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	145	1	3250	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3056	-0-	-509	-0-	128	1	2928	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3222	-0-	-198	-0-	136	1	3086	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	3063	-0-	-502	-0-	145	1	2918	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	2629	-0-	-821	-0-	122	1	2507	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3111	-0-	-454	-0-	150	1	2961	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	2045	-0-	-1272	-0-	113	1	1932	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	1290	-0-	-1920	-0-	84	1	1206	2	N	-0-					-0-
*10	3100	X	1595	-0-	-1505	-0-	96	1	1499	2	N	-0-					-0-
*11	3000	X	2059	-0-	-941	-0-	180	1	1879	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2695	-0-	-405	-0-	250	1	2445	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 32 RRCID -> 210561 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	949	-0-	-105	-0-	67	1	882	2	Y	-0-					-0-
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	61	1	824	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	792	-0-	-293	-0-	58	1	733	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	64	1	955	2	Y	-0-					-0-
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	60	1	986	2	Y	-0-					-0-
*06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	50	1	820	2	Y	-0-					-0-
*07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	59	1	950	2	Y	-0-					-0-
*08	992	N	904	-0-	-88	-0-	35	1	869	2	Y	-0-					-0-
*09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	37	1	884	2	Y	-0-					-0-
*10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	40	1	950	2	Y	-0-					-0-
*11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	37	1	855	2	Y	-0-					-0-
*12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	43	1	924	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFONSO WELL #: 34 RRCID -> 211266 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10006 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	54	1	706	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	50	1	666	2	Y	-0-					1
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	77	1	973	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	53	1	792	2	Y	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	36	1	599	2	Y	-0-					-0-
*06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	28	1	456	2	Y	-0-					-0-
*07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	28	1	459	2	Y	-0-					-0-
*08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	20	1	490	2	Y	-0-					-0-
*09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	20	1	469	2	Y	-0-					-0-
*10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	20	1	476	2	Y	-0-					-0-
*11	480	N	451	-0-	-29	-0-	19	1	432	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	448	-0-	-48	-0-	20	1	428	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 98 RRCID -> 211337 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	24	1	310	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	280	N	246	-0-	-34	-0-	17	1	229	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	311	-0-	-30	-0-	23	1	288	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	270	-0-	-60	-0-	17	1	253	2	Y	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	24	1	392	2	Y	-0-					-0-
*06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	19	1	316	2	Y	-0-					-0-
*07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	19	1	304	2	Y	-0-					-0-
*08	403	N	267	-0-	-136	-0-	10	1	257	2	Y	-0-					-0-
*09	330	N	315	-0-	-15	-0-	13	1	302	2	Y	-0-					-0-
*10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	14	1	343	2	Y	-0-					-0-
*11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	14	1	331	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	245	-0-	-96	-0-	11	1	234	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFONSO WELL #: 31 RRCID -> 211339 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9174 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	87	1	1154	2	Y	-0-					-0-
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	90	1	1202	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1331	-0-	-64	-0-	98	1	1232	2	Y	1					1
							1	9									
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	78	1	1167	2	Y	1					2
							1	9									
05	1395	N	1310	-0-	-85	-0-	75	1	1235	2	Y	-0-					2
*06	1290	N	1260	-0-	-30	-0-	72	1	1188	2	Y	-0-					2
*07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	76	1	1238	2	Y	-0-	1	1			1
*08	1302	N	1300	-0-	-2	-0-	51	1	1249	2	Y	-0-					1
*09	1260	N	1213	-0-	-47	-0-	49	1	1164	2	Y	-0-					1
*10	1302	N	1220	-0-	-82	-0-	49	1	1171	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	1260	N	1152	-0-	-108	-0-	48	1	1104	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	53	1	1145	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ASCHE WELL #: 101 RRCID -> 212331 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12624 PERF.10246 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	146	1	1932	2	Y	-0-					-0-
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	106	1	1425	2	Y	-0-					-0-
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	107	1	1347	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2010	N	1179	-0-	-831	-0-	74	1	1103	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	1705	N	1593	-0-	-112	-0-	91	1	1501	2	Y	1					2
							1	9									
*06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	113	1	1873	2	Y	-0-	1	1			1
*07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	75	1	1209	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	1581	N	1125	-0-	-456	-0-	44	1	1080	2	Y	1					2
							1	9									
*09	1980	N	1094	-0-	-886	-0-	44	1	1050	2	Y	-0-					2
*10	1302	N	1124	-0-	-178	-0-	46	1	1078	2	Y	-0-	2	1			-0-
*11	1080	N	1075	-0-	-5	-0-	45	1	1030	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	49	1	1055	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 100 RRCID -> 212466 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10233 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	1731	-0-	-687	-0-	122	1	1608	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2184	X	1562	-0-	-622	-0-	108	1	1453	2	Y	1					1
							1	9									
03	2201	X	1523	-0-	-678	-0-	112	1	1409	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	1680	N	1364	-0-	-316	-0-	86	1	1277	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1736	N	1627	-0-	-109	-0-	93	1	1534	2	Y	-0-					-0-
*06	1470	N	1391	-0-	-79	-0-	79	1	1312	2	Y	-0-					-0-
*07	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	104	1	1685	2	Y	-0-					-0-
*08	1612	N	1388	-0-	-224	-0-	54	1	1333	2	Y	1					1
							1	9									
*09	1410	N	1341	-0-	-69	-0-	54	1	1287	2	Y	-0-					1
*10	1550	N	1136	-0-	-414	-0-	46	1	1090	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	1350	N	1235	-0-	-115	-0-	51	1	1184	2	Y	-0-					-0-
*12	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	84	1	1820	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ALFONSO WELL #: 36 RRCID -> 212874 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	58	1	769	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	710	-0-	-18	-0-	49	1	661	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	799	-0-	-7	-0-	59	1	739	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	48	1	715	2	Y	-0-					-0-
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	47	1	769	2	Y	-0-					-0-
*06	750	N	739	-0-	-11	-0-	42	1	697	2	Y	-0-					-0-
*07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	49	1	790	2	Y	-0-					-0-
*08	775	N	753	-0-	-22	-0-	29	1	724	2	Y	-0-					-0-
*09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	41	1	968	2	Y	-0-					-0-
*10	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	87	1	2057	2	Y	-0-					-0-
*11	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	92	1	2112	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	5108	-0-	2008	2008	226	1	4882	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ASCHE WELL #: 105 RRCID -> 212875 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 13032 PERF.10098 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	33	1	432	2	Y	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	32	1	430	2	Y	-0-					-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	36	1	455	2	Y	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	31	1	455	2	Y	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	29	1	476	2	Y	-0-					-0-
*06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	35	1	578	2	Y	-0-					-0-
*07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	29	1	465	2	Y	-0-					-0-
*08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	19	1	458	2	Y	-0-					-0-
*09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	18	1	432	2	Y	-0-					-0-
*10	496	N	455	-0-	-41	-0-	18	1	437	2	Y	-0-					-0-
*11	450	N	442	-0-	-8	-0-	18	1	424	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	454	-0-	-11	-0-	20	1	434	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROY JENNINGS WELL #: 9 RRCID -> 212928 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9816 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1485	-0-	-189	-0-	69	1	1416	2	N	-0-			-0-
02	1512	N	1461	-0-	-51	-0-	62	1	1399	2	N	-0-			-0-
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	67	1	1525	2	N	-0-			-0-
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	66	1	1503	2	N	-0-			-0-
05	1612	N	1419	-0-	-193	-0-	67	1	1352	2	N	-0-			-0-
06	1530	N	1454	-0-	-76	-0-	67	1	1387	2	N	-0-			-0-
07	1612	N	987	-0-	-625	-0-	48	1	939	2	N	-0-			-0-
08	1426	N	1296	-0-	-130	-0-	72	1	1224	2	N	-0-			-0-
09	1440	N	1042	-0-	-398	-0-	68	1	974	2	N	-0-			-0-
*10	992	N	848	-0-	-144	-0-	51	1	797	2	N	-0-			-0-
*11	1260	N	626	-0-	-634	-0-	55	1	571	2	N	-0-			-0-
*12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	102	1	1003	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 212985 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 9746

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 37 RRCID -> 213159 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 10806

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 213211 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 104 RRCID -> 213230 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10036 - 11357

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1424	-0-	-529	-0-	100 1 1 9		1324	2	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1067	-0-	-669	-0-	74	1	993	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1150	-0-	-152	-0-	84 1 1 9		1065	2	Y	1					1
04	1140	N	1088	-0-	-52	-0-	68 1 1 9		1019	2	Y	1	2	1			-0-
05	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	63	1	1043	2	Y	-0-					-0-
*06	1110	N	1057	-0-	-53	-0-	60	1	997	2	Y	-0-					-0-
*07	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	63	1	1028	2	Y	-0-					-0-
*08	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	42	1	1029	2	Y	-0-					-0-
*09	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	41	1	988	2	Y	-0-					-0-
*10	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	42	1	998	2	Y	-0-					-0-
*11	1050	N	1007	-0-	-43	-0-	42	1	965	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	46	1	993	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ALFONSO WELL #: 35 RRCID -> 213318 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9536 - 10000

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	25	1	326	2	Y	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	22	1	290	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	25	1	316	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	21	1	306	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	19	1	319	2	Y	-0-					-0-
*06	330	N	327	-0-	-3	-0-	19	1	308	2	Y	-0-					-0-
*07	341	N	338	-0-	-3	-0-	20	1	318	2	Y	-0-					-0-
*08	341	N	335	-0-	-6	-0-	13	1	322	2	Y	-0-					-0-
*09	330	N	254	-0-	-76	-0-	10	1	244	2	Y	-0-					-0-
*10	341	N	322	-0-	-19	-0-	13	1	309	2	Y	-0-					-0-
*11	330	N	312	-0-	-18	-0-	13	1	299	2	Y	-0-					-0-
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 92 RRCID -> 213494 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9312 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3913	-0-	-55	-0-	276	1	3637	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	3584	X	3527	-0-	-57	-0-	245	1	3281	2	Y	1					1
							1	9									
03	3968	X	3805	-0-	-163	-0-	279	1	3523	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	3840	X	3592	-0-	-248	-0-	225	1	3364	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
05	3906	X	3629	-0-	-277	-0-	207	1	3421	2	Y	1					4
							1	9									
*06	3780	X	3505	-0-	-275	-0-	200	1	3305	2	Y	-0-	1	1			3
*07	3906	X	3664	-0-	-242	-0-	213	1	3450	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*08	3813	X	3605	-0-	-208	-0-	140	1	3464	2	Y	1					4
							1	9									
*09	3600	X	3549	-0-	-51	-0-	143	1	3406	2	Y	-0-					4
*10	3627	X	3620	-0-	-7	-0-	147	1	3472	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*11	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	176	1	4042	2	Y	-0-					3
*12	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	185	1	3996	2	Y	7					10
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 44,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

ASCHE WELL #: 107 RRCID -> 213833 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9865 - 9927

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREAL, O. M. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 214256 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214905 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 60 RRCID -> 215251 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9976 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 215841 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O. M. LAUREL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 215866 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9603 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 215951 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9349 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4402	X	4249	-0-	-153	-0-	299	1	3949	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	4312	X	3681	-0-	-631	-0-	255	1	3425	2	Y	1					3
							1	9									
03	4774	X	3293	-0-	-1481	-0-	241	1	3048	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
04	4620	X	3138	-0-	-1482	-0-	197	1	2938	2	Y	3	1	1			4
							3	9									
05	4247	X	2986	-0-	-1261	-0-	170	1	2814	2	Y	2					6
							2	9									
*06	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	271	1	4480	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
*07	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	303	1	4909	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
*08	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	173	1	4281	2	Y	2					6
							2	9									
*09	4770	X	4366	-0-	-404	-0-	176	1	4190	2	Y	-0-					6
*10	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	161	1	3812	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
*11	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	196	1	4512	2	Y	-0-					4
*12	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	192	1	4142	2	Y	7					11
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 49,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

JENNINGS RANCH C WELL #: 61 RRCID -> 216775 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 10956

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	3100	N	5763	-0-	2663	9536	406	1	5357	2	Y	-0-					-0-
02	14222	X	4686	-0-	-9536	-0-	325	1	4361	2	Y	-0-					-0-
03	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	354	1	4465	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	5280	X	3331	-0-	-1949	-0-	209	1	3119	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
05	5456	X	1653	-0-	-3803	-0-	94	1	1557	2	Y	2					5
							2	9									
*06	5280	X	1680	-0-	-3600	-0-	96	1	1583	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
*07	5177	X	1900	-0-	-3277	-0-	110	1	1788	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
*08	4836	X	1631	-0-	-3205	-0-	63	1	1566	2	Y	2					6
							2	9									
*09	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	137	1	3258	2	Y	-0-					6
*10	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	136	1	3228	2	Y	-0-	3	1			3
*11	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	75	1	1724	2	Y	-0-					3
*12	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	80	1	1730	2	Y	7					10
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 35,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

ALFONSO WELL #: 38 RRCID -> 217124 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10070 - 10094

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 109 RRCID -> 217125 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10055 - 10100

01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	42	1	549	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	37	1	495	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	583	-0-	-6	-0-	43	1	540	2	Y	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	37	1	551	2	Y	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	34	1	557	2	Y	-0-					-0-
*06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	33	1	540	2	Y	-0-					-0-
*07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	35	1	559	2	Y	-0-					-0-
*08	589	N	584	-0-	-5	-0-	23	1	561	2	Y	-0-					-0-
*09	570	N	554	-0-	-16	-0-	22	1	532	2	Y	-0-					-0-
*10	589	N	572	-0-	-17	-0-	23	1	549	2	Y	-0-					-0-
*11	570	N	539	-0-	-31	-0-	22	1	517	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	561	-0-	-28	-0-	25	1	536	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL REFUGIO WELL #: 1 RRCID -> 217483 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
A. GARZA WELL #: 19 RRCID -> 218452 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8960 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1059	-0-	-460	-0-	75	1	984	2	Y	-0-			-0-
02	1372	N	1031	-0-	-341	-0-	72	1	959	2	Y	-0-			-0-
03	1519	N	1436	-0-	-83	-0-	105	1	1331	2	Y	-0-			-0-
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	72	1	1075	2	Y	-0-			-0-
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	57	1	945	2	Y	-0-			-0-
*06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	40	1	658	2	Y	-0-			-0-
*07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	62	1	1004	2	Y	-0-			-0-
*08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	81	1	2011	2	Y	-0-			-0-
*09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	72	1	1711	2	Y	-0-			-0-
*10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	56	1	1317	2	Y	-0-			-0-
*11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	40	1	928	2	Y	-0-			-0-
*12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	57	1	1242	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 218488 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9322 - 9494

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 219464 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9466 - 9810

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 219646 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF. 9416 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222010 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 111 RRCID -> 222217 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9165 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	234	-0-	-107	-0-	16 1 9	1	217	2	Y	1	3	1			1
02	336	N	287	-0-	-49	-0-	20 1 9	1	266	2	Y	1					2
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	24	1	302	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	17	1	247	2	Y	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	25	1	410	2	Y	-0-					-0-
*06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	21	1	351	2	Y	-0-					-0-
*07	279	N	267	-0-	-12	-0-	16	1	251	2	Y	-0-					-0-
*08	434	N	265	-0-	-169	-0-	10	1	255	2	Y	-0-					-0-
*09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	15	1	359	2	Y	-0-					-0-
*10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	23	1	535	2	Y	-0-					-0-
*11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	28	1	650	2	Y	-0-					-0-
*12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	29	1	635	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	4619	X	3371	-0-	-1248	-0-	237	1	3133	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	215	1	2883	2	Y	1					2
							1	9									
03	4898	X	3317	-0-	-1581	-0-	243	1	3070	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
04	4620	X	1107	-0-	-3513	-0-	69	1	1035	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
05	4774	X	4325	-0-	-449	-0-	247	1	4077	2	Y	1					4
							1	9									
*06	3330	X	2685	-0-	-645	-0-	153	1	2532	2	Y	-0-	1	1			3
*07	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	235	1	3801	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*08	4340	X	2731	-0-	-1609	-0-	106	1	2624	2	Y	1					4
							1	9									
*09	4200	X	2242	-0-	-1958	-0-	90	1	2152	2	Y	-0-					4
*10	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	172	1	4076	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
*11	3450	X	2996	-0-	-454	-0-	125	1	2871	2	Y	-0-					2
12	3565	X	3151	-0-	-414	-0-	139	1	3012	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 37,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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
01	899	N	819	-0-	-80	-0-	58	1	761	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	485	-0-	-103	-0-	34	1	451	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	446	-0-	-329	-0-	33	1	413	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	519	-0-	-141	-0-	33	1	486	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	496	-0-	-31	-0-	28	1	468	2	Y	-0-					-0-
*06	420	N	410	-0-	-10	-0-	23	1	387	2	Y	-0-					-0-
*07	527	N	450	-0-	-77	-0-	26	1	424	2	Y	-0-					-0-
*08	496	N	277	-0-	-219	-0-	11	1	266	2	Y	-0-					-0-
*09	420	N	397	-0-	-23	-0-	16	1	381	2	Y	-0-					-0-
*10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	82	1	1941	2	Y	-0-					-0-
*11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	47	1	1072	2	Y	-0-					-0-
*12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	36	1	780	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	292	-0-	-72	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	342	-0-	-216	-0-	341	2	1	9	Y	1					1
04	360	N	329	-0-	-31	-0-	328	2	1	9	Y	1					2
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					2
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					2
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	459	2	1	9	Y	1					3
08	434	N	324	-0-	-110	-0-	324	2			Y	-0-					3
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					3
*10	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			Y	-0-					3
*11	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	2			Y	-0-					3
*12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1395	X	1021	-0-	-374	-0-	72	1	949	2	Y	-0-					-0-
02	980	X	903	-0-	-77	-0-	63	1	840	2	Y	-0-					-0-
03	1085	X	964	-0-	-121	-0-	71	1	893	2	Y	-0-					-0-
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	67	1	1002	2	Y	-0-					-0-
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	74	1	1225	2	Y	-0-					-0-
*06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	62	1	1021	2	Y	-0-					-0-
*07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	61	1	988	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	3168	-0-	68	68	123	1	3045	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	2970	-0-	-30	38	119	1	2851	2	Y	-0-					-0-
*10	1054	N	468	-0-	-586	-0-	19	1	449	2	Y	-0-					-0-
*11	1170	X	580	-0-	-590	-0-	24	1	556	2	Y	-0-					-0-
12	1209	X	352	-0-	-857	-0-	16	1	336	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 26 RRCID -> 223779 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12648	X	10611	-0-	-2037	-0-	747	1 3	9861	2	N	3	8	1			1
02	11424	X	9183	-0-	-2241	-0-	637	1 2	8544	2	N	2					3
03	10664	X	10114	-0-	-550	-0-	741	1 9	9364	2	N	8	11	1			-0-
04	10260	X	9017	-0-	-1243	-0-	566	1 8	8443	2	N	7	3	1			4
05	10602	X	10502	-0-	-100	-0-	599	1 3	9900	2	N	3					7
*06	10260	X	9425	-0-	-835	-0-	537	1 2	8886	2	N	2	4	1			5
*07	10168	X	9290	-0-	-878	-0-	540	1 3	8747	2	N	3	3	1			5
*08	10509	X	9586	-0-	-923	-0-	373	1 4	9209	2	N	4					9
*09	10170	X	9791	-0-	-379	-0-	394	1 1	9396	2	N	1					10
*10	10509	X	9983	-0-	-526	-0-	404	1 3	9576	2	N	3	7	1			6
*11	9450	X	6237	-0-	-3213	-0-	260	1 1	5976	2	N	1					7
12	10137	X	9229	-0-	-908	-0-	408	1 2	8819	2	N	2					9

TOTAL GAS PROD: 112,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

JENNINGS RANCH D WELL #: 27 RRCID -> 227242 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 9792

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 228237 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12168 PERF. 9428 - 10428

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-			-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-			-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-			-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-			-0-
05	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			Y	-0-			-0-
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-			-0-
*07	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-			-0-
*08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	Y	-0-			-0-
*09	90	N	82	-0-	-8	-0-	6	1	76	2	Y	-0-			-0-
*10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	Y	-0-			-0-
*11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	23	1	531	2	Y	-0-			-0-
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 229966 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 230015 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
AMANDO GARZA TRUST WELL #: 3 RRCID -> 230801 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9277 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10726	X	9506	-0-	-1220	-0-	669	1 3 9	8834	2	N	3	7	1			6
02	9268	X	8310	-0-	-958	-0-	577	1 2 9	7731	2	N	2					8
03	9858	X	9244	-0-	-614	-0-	678	1 8 9	8558	2	N	7	8	1			7
04	8970	X	8849	-0-	-121	-0-	555	1 7 9	8287	2	N	6	2	1			11
05	9269	X	8984	-0-	-285	-0-	513	1 2 9	8469	2	N	2					13
*06	8970	X	8483	-0-	-487	-0-	483	1 1 9	7999	2	N	1	3	1			11
*07	9238	X	7074	-0-	-2164	-0-	411	1 3 9	6660	2	N	3	3	1			11
*08	9238	X	6998	-0-	-2240	-0-	272	1 3 9	6723	2	N	3					14
*09	8850	X	5674	-0-	-3176	-0-	228	1 1 9	5445	2	N	1					15
*10	8990	X	8611	-0-	-379	-0-	349	1 3 9	8259	2	N	3	6	1			12
*11	8520	X	7944	-0-	-576	-0-	331	1 1 9	7612	2	N	1					13
12	7099	X	6466	-0-	-633	-0-	286	1 1 9	6179	2	N	1					14

TOTAL GAS PROD: 96,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

JENNINGS RANCH C WELL #: 62 RRCID -> 230955 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 12662 PERF.11225 - 11233

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 114 RRCID -> 231227 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11991 PERF. 9684 - 9710

01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	16	X	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
*11	T. A.		308	-0-	308	308	13	1	295	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		256	-0-	256	564	11	1	245	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 29 RRCID -> 231239 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 9699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 231305 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9983 - 10253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 115 RRCID -> 231985 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9350 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFONSO WELL #: 40 RRCID -> 231987 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10194

01	2821	X	1801	-0-	-1020	-0-	127	1	1674	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	2296	X	1625	-0-	-671	-0-	113	1	1512	2	Y	-0-					-0-
03	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	161	1	2037	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	156	1	2325	2	Y	1					1
							1	9									
05	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	132	1	2178	2	Y	-0-					1
*06	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	125	1	2073	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	130	1	2107	2	Y	-0-					-0-
*08	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	87	1	2146	2	Y	-0-					-0-
*09	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	79	1	1891	2	Y	-0-					-0-
*10	2263	N	2018	-0-	-245	-0-	82	1	1936	2	Y	-0-					-0-
*11	2160	N	1897	-0-	-263	-0-	79	1	1818	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1839	-0-	-207	-0-	81	1	1758	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LEONARDO WELL #: 46 RRCID -> 233231 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9745 - 9778

01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	19	1	254	2	Y	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	23	1	315	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	227	-0-	-207	-0-	17	1	210	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		415	-0-	415	415	26	1	389	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		196	-0-	196	611	11	1	185	2	Y	-0-					-0-
*06	904	X	293	-0-	-611	-0-	17	1	275	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	177	X	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	Y	-0-					-0-
*08	434	X	354	-0-	-80	-0-	14	1	340	2	Y	-0-					-0-
*09	420	X	89	-0-	-331	-0-	4	1	84	2	Y	1					1
							1	9									
*10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	12	1	287	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	330	N	313	-0-	-17	-0-	13	1	299	2	Y	1					1
							1	9									
*12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	16	1	346	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4898 X	4793	-0-	-105	-0-	4793	2			Y	-0-			-0-
02	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2			Y	-0-			-0-
03	6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	2			Y	-0-			-0-
04	5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	2			Y	-0-			-0-
05	6820 X	5918	-0-	-902	-0-	5918	2			Y	-0-			-0-
*06	6600 X	6137	-0-	-463	-0-	6137	2			Y	-0-			-0-
*07	6820 X	6219	-0-	-601	-0-	6219	2			Y	-0-			-0-
*08	6603 X	4952	-0-	-1651	-0-	364	1	4588	2	Y	-0-			-0-
*09	6150 X	6035	-0-	-115	-0-	411	1	5624	2	Y	-0-			-0-
*10	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	440	1	5597	2	Y	-0-			-0-
*11	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	210	1	4994	2	Y	-0-			-0-
*12	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 47 RRCID -> 241074 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9764 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
*07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	N	1					1
*10	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-	1	1			-0-
*11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	1					1
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	1					2

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ASCHE WELL #: 110 RRCID -> 241581 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12697 PERF. 9933 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14415	X	6338	-0-	-8077	-0-	446	1	5889	2	N	3	8	1			5
							3	9									
02	10360	X	4536	-0-	-5824	-0-	315	1	4218	2	N	3					8
							3	9									
03	11439	X	4569	-0-	-6870	-0-	335	1	4228	2	N	5	8	1			5
							6	9									
04	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	625	1	9321	2	N	4	2	1			7
							4	9									
05	13485	X	13485	-0-	-0-	-0-	770	1	12713	2	N	2					9
							2	9									
*06	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	368	1	6089	2	N	1	2	1			8
							1	9									
*07	6820	X	5510	-0-	-1310	-0-	320	1	5188	2	N	2	2	1			8
							2	9									
*08	6820	X	5106	-0-	-1714	-0-	199	1	4905	2	N	2					10
							2	9									
*09	6600	X	4067	-0-	-2533	-0-	164	1	3903	2	N	-0-					10
*10	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	355	1	8413	2	N	2	4	1			8
							2	9									
*11	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	500	1	11500	2	N	1					9
							1	9									
*12	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	494	1	10678	2	N	1					10
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 91,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

ASCHE WELL #: 117 RRCID -> 241753 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9850 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 50 RRCID -> 241762 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9681 - 10195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L. G. WELL #: 61 RRCID -> 242044 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10843 - 11000

01	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	346	1	4565	2	N	-0-	1	1	-0-
02	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	301	1	4037	2	N	-0-			-0-
03	4774 X	4693	-0-	-81	-0-	344	1	4348	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
04	4740 X	4587	-0-	-153	-0-	288	1	4298	2	N	1			1
						1	9							
05	4898 X	4418	-0-	-480	-0-	252	1	4166	2	N	-0-			1
*06	4740 X	3721	-0-	-1019	-0-	212	1	3509	2	N	-0-	1	1	-0-
*07	4805 X	3910	-0-	-895	-0-	227	1	3683	2	N	-0-			-0-
*08	4743 X	3326	-0-	-1417	-0-	129	1	3196	2	N	1			1
						1	9							
*09	4590 X	2402	-0-	-2188	-0-	97	1	2305	2	N	-0-			1
*10	4433 X	2660	-0-	-1773	-0-	108	1	2552	2	N	-0-	1	1	-0-
*11	3810 X	2325	-0-	-1485	-0-	97	1	2228	2	N	-0-			-0-
12	3937 X	2738	-0-	-1199	-0-	121	1	2617	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ASCHE WELL #: 118 RRCID -> 242054 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9804 - 10106

01	2666 N	1618	-0-	-1048	-0-	114	1	1504	2	N	-0-			1
02	2268 N	1726	-0-	-542	-0-	120	1	1606	2	N	-0-			1
03	1922 N	1851	-0-	-71	-0-	136	1	1713	2	N	2	2	1	1
						2	9							
04	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	101	1	1503	2	N	1	1	1	1
						1	9							
05	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	111	1	1835	2	N	-0-			1
*06	1800 N	1691	-0-	-109	-0-	96	1	1595	2	N	-0-	1	1	-0-
*07	1674 N	1562	-0-	-112	-0-	91	1	1471	2	N	-0-			-0-
*08	1953 N	1398	-0-	-555	-0-	54	1	1343	2	N	1			1
						1	9							
*09	1710 N	1213	-0-	-497	-0-	49	1	1164	2	N	-0-			1
*10	1581 N	1135	-0-	-446	-0-	46	1	1089	2	N	-0-	1	1	-0-
*11	1350 N	1026	-0-	-324	-0-	43	1	983	2	N	-0-			-0-
12	1271 N	998	-0-	-273	-0-	44	1	954	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 51 RRCID -> 242253 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10109 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3211	-0-	-447	-0-	226	1 9	2984	2	N	1	2	1			-0-
02	3304	X	2848	-0-	-456	-0-	198	1 9	2649	2	N	1					1
03	3658	X	3059	-0-	-599	-0-	224	2 9	2833	2	N	2	3	1			-0-
04	3450	X	2893	-0-	-557	-0-	182	2 9	2709	2	N	2	1	1			1
05	3317	X	2944	-0-	-373	-0-	168	1 9	2775	2	N	1					2
*06	3120	X	2815	-0-	-305	-0-	160	1 9	2654	2	N	1	1	1			2
*07	3162	X	2884	-0-	-278	-0-	168	1 9	2715	2	N	1	1	1			2
*08	3069	X	2836	-0-	-233	-0-	110	1 9	2725	2	N	1					3
*09	2880	X	2674	-0-	-206	-0-	108	1 9	2565	2	N	1					4
*10	2945	X	2689	-0-	-256	-0-	109	1 9	2579	2	N	1	2	1			3
*11	2820	X	2602	-0-	-218	-0-	108	1 9	2493	2	N	1					4
12	2883	X	2664	-0-	-219	-0-	118	1 9	2545	2	N	1					5

TOTAL GAS PROD: 34,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

ASCHE WELL #: 119 RRCID -> 242347 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9798 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	2360	-0-	-1670	-0-	166	1 9	2193	2	N	1	1	1			1
02	3164	X	2346	-0-	-818	-0-	163	1	2183	2	N	-0-					1
03	2325	X	2262	-0-	-63	-0-	166	2 9	2094	2	N	2	3	1			-0-
04	2280	X	2017	-0-	-263	-0-	127	2 9	1888	2	N	2	1	1			1
05	2604	X	2091	-0-	-513	-0-	119	1 9	1971	2	N	1					2
*06	2520	X	1903	-0-	-617	-0-	108	1	1795	2	N	-0-	1	1			1
*07	2604	X	1906	-0-	-698	-0-	111	1 9	1794	2	N	1	1	1			1
*08	2263	X	1917	-0-	-346	-0-	75	1 9	1841	2	N	1					2
*09	2010	X	1849	-0-	-161	-0-	74	1	1775	2	N	-0-					2
*10	2077	X	1930	-0-	-147	-0-	78	1 9	1851	2	N	1	2	1			1
*11	1920	X	1852	-0-	-68	-0-	77	1	1775	2	N	-0-					1
12	1922	X	1886	-0-	-36	-0-	83	1	1803	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 24,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 64 RRCID -> 242584 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10478 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2893	-0-	-145	-0-	204	1	2688	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2800	X	2387	-0-	-413	-0-	166	1	2220	2	N	1					1
							1	9									
03	3100	X	2678	-0-	-422	-0-	196	1	2480	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
04	3000	X	2361	-0-	-639	-0-	148	1	2211	2	N	2	1	1			1
							2	9									
05	2883	X	2273	-0-	-610	-0-	130	1	2142	2	N	1					2
							1	9									
*06	2790	X	2121	-0-	-669	-0-	121	1	2000	2	N	-0-	1	1			1
*07	2666	X	2431	-0-	-235	-0-	141	1	2289	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	2666	X	2245	-0-	-421	-0-	87	1	2157	2	N	1					2
							1	9									
*09	2370	X	2243	-0-	-127	-0-	90	1	2153	2	N	-0-					2
*10	2449	X	2440	-0-	-9	-0-	99	1	2340	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*11	2370	X	2009	-0-	-361	-0-	84	1	1925	2	N	-0-					1
12	2449	X	2074	-0-	-375	-0-	92	1	1982	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 28,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

FLORES, L. G. WELL #: 63 RRCID -> 243693 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10527 - 11375

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	275	-0-	-190	-0-	19	1	256	2	N	-0-					-0-
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	17	1	222	2	N	-0-					-0-
03	310	N	265	-0-	-45	-0-	19	1	245	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	18	1	266	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	18	1	290	2	N	-0-					-0-
*06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	283	2	N	-0-					-0-
*07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	70	1	1127	2	N	-0-					-0-
*08	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	119	1	2946	2	N	-0-					-0-
*09	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	104	1	2484	2	N	-0-					-0-
*10	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	105	1	2476	2	N	-0-					-0-
*11	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	101	1	2322	2	N	-0-					-0-
*12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	65	1	1403	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	2232	-0-	-155	-0-	157	1	2074	2	N	1	2	1			2
							1	9									
02	2156	X	2019	-0-	-137	-0-	140	1	1878	2	N	1					3
							1	9									
03	2387	X	1888	-0-	-499	-0-	138	1	1747	2	N	3	3	1			3
							3	9									
04	2160	X	1974	-0-	-186	-0-	124	1	1847	2	N	3	1	1			5
							3	9									
05	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	128	1	2119	2	N	1					6
							1	9									
*06	2160	X	1626	-0-	-534	-0-	93	1	1533	2	N	-0-	1	1			5
*07	2232	X	1803	-0-	-429	-0-	105	1	1697	2	N	1	1	1			5
							1	9									
*08	2263	X	1187	-0-	-1076	-0-	46	1	1140	2	N	1					6
							1	9									
*09	2190	X	2162	-0-	-28	-0-	87	1	2075	2	N	-0-					6
*10	2263	X	2094	-0-	-169	-0-	85	1	2008	2	N	1	2	1			5
							1	9									
*11	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	84	1	1932	2	N	-0-					5
12	2232	X	1958	-0-	-274	-0-	87	1	1871	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 23,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 43 RRCID -> 244192 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 32 RRCID -> 245454 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L. G. WELL #: 62 RRCID -> 247287 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10502 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	89	-0-	-159	-0-	6	1	83	2	N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	N	-0-					-0-
*06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	N	-0-					-0-
*07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	N	-0-					-0-
*08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	N	-0-					-0-
*09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	N	-0-					-0-
*10	124	N	91	-0-	-33	-0-	4	1	87	2	N	-0-					-0-
*11	120	N	64	-0-	-56	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
12	124	N	41	-0-	-83	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			Y	-0-					5
02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			Y	-0-					5
03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			Y	-0-					5
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					5
05	2108	N	1880	-0-	-228	-0-	1880	2			Y	-0-					5
*06	1890	N	1736	-0-	-154	-0-	1736	2			Y	-0-					5
*07	2015	N	1439	-0-	-576	-0-	1439	2			Y	-0-					5
*08	1891	N	21	-0-	-1870	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					5
*09	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					5
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 12,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 39 RRCID -> 252191 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 3 RRCID -> 255227 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 13039 PERF.10003 - 10122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 6 RRCID -> 255228 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13009 PERF.10453 - 10545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 22 RRCID -> 255229 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 9998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 255977 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11864 PERF. 9278 - 10010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
ASCHE WELL #: 10 RRCID -> 121588 COMPL. DATE 06/19/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9490 - 10156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	13	1	417	2	Y	-0-					-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
06	420 N	46	-0-	-374	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	81	2	Y	-0-					-0-
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	4	1	149	2	Y	-0-					-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	3	1	109	2	Y	-0-					-0-
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541
ASCHE WELL #: 1 RRCID -> 208021 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	6	1	224	2	Y	-0-					18
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	12	1	388	2	Y	-0-					18
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	39	1	1309	2	Y	-0-					18
04	210	N	138	-0-	-72	-0-	4	1	134	2	Y	-0-					18
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	28	1	930	2	Y	-0-					18
06	1290	N	664	-0-	-626	-0-	19	1	645	2	Y	-0-					18
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	33	1	1031	2	Y	-0-					18
08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	48	1	1606	2	Y	-0-					18
09	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	67	1	2248	2	Y	-0-					18
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	39	1	1288	2	Y	-0-					18
11	1530	N	707	-0-	-823	-0-	21	1	686	2	Y	-0-					18
12	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 10,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARRO (9100) 17267 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RUNNING W. "A" WELL #: 2C RRCID -> 199037 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF. 9092 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUNNING W. WELL #: 5 RRCID -> 199927 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9542 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	427	-0-	-69	-0-	423	2	4	9	Y	4					26
02	448	X	412	-0-	-36	-0-	35	1	374	2	Y	3					29
							3	9									
03	496	X	411	-0-	-85	-0-	33	1	376	2	Y	2	6	1			25
							2	9									
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	34	1	433	2	Y	3					28
							3	9									
05	465	N	439	-0-	-26	-0-	385	2	54	9	Y	49	69	1			8
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	33	1	371	2	Y	2					10
							2	9									
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	45	1	490	2	Y	15					25
							17	9									
08	434	N	374	-0-	-60	-0-	27	1	346	2	Y	1					26
							1	9									
09	420	N	380	-0-	-40	-0-	34	1	344	2	Y	2					28
							2	9									
10	558	N	359	-0-	-199	-0-	32	1	326	2	Y	1					29
							1	9									
11	360	N	336	-0-	-24	-0-	30	1	305	2	Y	1					30
							1	9									
12	403	N	324	-0-	-79	-0-	29	1	294	2	Y	1					31
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

CHARRO (9100) //CONT.// 17267 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					18
02	1036	X	836	-0-	-200	-0-	70	1	760	2	Y	5					23
							6	9									
03	1147	X	878	-0-	-269	-0-	71	1	799	2	Y	7	7	1			23
							8	9									
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	47	1	598	2	Y	5					28
							6	9									
05	930	N	644	-0-	-286	-0-	637	2	7	9	Y	6	4	1			30
06	840	N	585	-0-	-255	-0-	48	1	533	2	Y	4					34
							4	9									
*07	682	N	601	-0-	-81	-0-	47	1	521	2	Y	30					64
							33	9									
*08	651	N	534	-0-	-117	-0-	38	1	496	2	Y	-0-					64
*09	600	N	579	-0-	-21	-0-	52	1	527	2	Y	-0-					64
*10	620	N	569	-0-	-51	-0-	51	1	518	2	Y	-0-					64
*11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	48	1	477	2	Y	-0-					64
12	589	N	480	-0-	-109	-0-	42	1	424	2	Y	13					77
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 7,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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
01	1643	X	1354	-0-	-289	-0-	1346	2	8	9	Y	7					49
02	1484	X	1318	-0-	-166	-0-	111	1	1199	2	Y	7					56
							8	9									
03	1643	X	1409	-0-	-234	-0-	111	1	1253	2	Y	41	88	1			9
							45	9									
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	98	1	1245	2	Y	9					18
							10	9									
05	1457	N	1135	-0-	-322	-0-	1122	2	13	9	Y	12	9	1			21
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	134	1	1484	2	Y	19					40
							21	9									
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	126	1	1379	2	Y	7					47
							8	9									
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	109	1	1412	2	Y	19					66
							21	9									
09	1590	N	1414	-0-	-176	-0-	128	1	1286	2	Y	-0-					66
10	1519	N	1373	-0-	-146	-0-	122	1	1244	2	Y	6					72
							7	9									
11	1500	N	1443	-0-	-57	-0-	130	1	1305	2	Y	7					79
							8	9									
12	1457	N	1350	-0-	-107	-0-	120	1	1216	2	Y	13					92
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 16,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

CHARRO (9100) //CONT.// 17267 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	4030	X	3510	-0-	-520	-0-	3487	2	23	9	N	21					95
02	3640	X	2935	-0-	-705	-0-	247	1	2675	2	N	12					107
							13	9									
03	3658	X	2794	-0-	-864	-0-	226	1	2549	2	N	17	28	1	1	6	95
							19	9									
04	3480	X	2425	-0-	-1055	-0-	177	1	2241	2	N	6					101
							7	9									
05	3503	X	2392	-0-	-1111	-0-	2381	2	11	9	N	10	15	1			96
06	3390	X	2796	-0-	-594	-0-	230	1	2552	2	N	13					109
							14	9									
07	3255	X	2390	-0-	-865	-0-	199	1	2185	2	N	5					114
							6	9									
08	2790	X	2356	-0-	-434	-0-	169	1	2184	2	N	3					117
							3	9									
09	2790	X	2356	-0-	-434	-0-	212	1	2132	2	N	11					128
							12	9									
10	2883	X	2410	-0-	-473	-0-	214	1	2195	2	N	1					129
							1	9									
*11	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	281	1	2819	2	N	9					138
							10	9									
*12	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	279	1	2816	2	N	9					147
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 32,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

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

01	186	N	168	-0-	-18	B	-0-	168	2		Y	-0-					46
02	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2		Y	-0-					46
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2		Y	-0-					46
04	150	N	148	-0-	-2	B	-0-	148	2		Y	-0-					46
05	186	N	157	-0-	-29	B	-0-	157	2		Y	-0-					46
06	180	N	143	-0-	-37	B	-0-	143	2		Y	-0-					46
07	154	N	145	-0-	-9	B	-0-	145	2		Y	-0-					46
08	155	N	152	-0-	-3	B	-0-	152	2		Y	-0-					46
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	2		Y	-0-					46
10	155	N	146	-0-	-9	B	-0-	146	2		Y	-0-					46
11	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	2		Y	-0-					46
*12	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	2		Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 1,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 223054 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6388 - 6424

01	7750	N	4262	-0-	-3488	B	2896	4220	2	42	9	Y	38				50
02	7000	N	4105	-0-	-2895	B	1	4066	2	39	9	Y	35				85
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1																	
03	4531	N	4530	-0-	-1	B	-0-	4475	2	55	9	Y	50	127	1		8
04	4110	N	3923	-0-	-187	B	-0-	3881	2	42	9	Y	38				46
05	4557	N	4143	-0-	-414	B	-0-	4107	2	36	9	Y	33				79
06	4380	N	4374	-0-	-6	B	-0-	4341	2	33	9	Y	30				109
07	4411	N	4411	-0-	-0-	B	-0-	4376	2	35	9	Y	32				141
08	4154	N	3715	-0-	-439	B	-0-	3691	2	24	9	Y	22				163
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4380	N	3942	-0-	-438	B	-0-	3939	2	3	9	Y	3				166
10	4828	N	4828	-0-	-0-	B	-0-	4819	2	9	9	Y	8				174
11	5176	N	5176	-0-	-0-	B	-0-	5111	2	65	9	Y	59	191	1		42
*12	5476	N	5476	-0-	-0-	B	-0-	5435	2	41	9	Y	37				79

TOTAL GAS PROD: 52,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

CHIHUAHUA (8300) 17700 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
GREENE, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 161066 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8170 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHIHUAHUA (8000) 17703 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
CNG PRODUCING WELL #: 1 RRCID -> 103584 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8035 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILE VIEJA (FRIO) 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
AMES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 220917 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10808 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3605	-0-	-270	-0-	270	1 19 9	3316	2	N	17					107
02	3500	X	3447	-0-	-53	-0-	270	1 39 9	3138	2	N	35					142
03	3875	X	3482	-0-	-393	-0-	270	1 85 9	3127	2	N	77	184	1			35
04	3630	X	3400	-0-	-230	-0-	270	1 28 9	3102	2	N	25					60
05	3813	X	3377	-0-	-436	-0-	270	1 19 9	3088	2	N	17					77
06	3690	X	3286	-0-	-404	-0-	240	1 28 9	3018	2	N	25					102
07	3813	X	3185	-0-	-628	-0-	240	1 28 9	2917	2	N	25					127
08	3503	X	2429	-0-	-1074	-0-	180	1 22 9	2227	2	N	20					147
09	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	240	1 22 9	3342	2	N	20					167
10	3410	X	3074	-0-	-336	-0-	240	1 78 9	2756	2	N	71	189	1			49
11	3300	X	2846	-0-	-454	-0-	240	1 29 9	2577	2	N	26					75
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 35,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

AMES ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 222562 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10808 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	420	1 73 9	6301	2	N	66					173
02	6020	X	5516	-0-	-504	-0-	420	1 57 9	5039	2	N	52	188	1			37
03	6665	X	5646	-0-	-1019	-0-	420	1 62 9	5164	2	N	56					93
04	6570	X	5701	-0-	-869	-0-	420	1 70 9	5211	2	N	64					157
05	6789	X	4912	-0-	-1877	-0-	420	1 53 9	4439	2	N	48					205
06	6570	X	5404	-0-	-1166	-0-	360	1 46 9	4998	2	N	42	190	1			57
07	6107	X	5145	-0-	-962	-0-	360	1 55 9	4730	2	N	50					107
08	5890	X	4287	-0-	-1603	-0-	270	1 42 9	3975	2	N	38					145
09	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	360	1 58 9	5359	2	N	53					198
10	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	360	1 78 9	5238	2	N	71	192	1			77
11	5400	X	4956	-0-	-444	-0-	360	1 50 9	4546	2	N	45					122
12	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					122

TOTAL GAS PROD: 59,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 585

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
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2016 - PLUGGED 08/29/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
LEFNER ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 230701 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10778 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	3888	-0-	3888	3888	150 72	1 9	3666	2	N	65					87
07	14B2	EXT	205	-0-	205	4093	15 3	1 9	187	2	N	3					90
08	4298	X	205	-0-	-4093	-0-	15	1	190	2	N	-0-					90
09	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					90
10	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					90
11	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					90
12	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 4,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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
01	6045	X	5660	-0-	-385	-0-	300 75	1 9	5285	2	N	68	191	1			80
02	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	300 90	1 9	5157	2	N	82					162
03	6045	X	4779	-0-	-1266	-0-	300 77	1 9	4402	2	N	70					232
04	5820	X	5313	-0-	-507	-0-	300 61	1 9	4952	2	N	55	190	1			97
05	6138	X	5136	-0-	-1002	-0-	240 88	1 9	4808	2	N	80					177
06	5940	X	4618	-0-	-1322	-0-	150 72	1 9	4396	2	N	65					242
07	6138	X	4899	-0-	-1239	-0-	150 63	1 9	4686	2	N	57	191	1			108
08	5487	X	3544	-0-	-1943	-0-	113 52	1 9	3379	2	N	47					155
09	5310	X	4595	-0-	-715	-0-	150 52	1 9	4393	2	N	47					202
10	5146	X	4758	-0-	-388	-0-	150 79	1 9	4529	2	N	72	188	1			86
11	4740	X	4372	-0-	-368	-0-	150 74	1 9	4148	2	N	67					153
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					153

TOTAL GAS PROD: 53,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 710

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
01	1457	X	432	-0-	-1025	-0-	23 11	1 9	398	2	N	10					135
02	1316	X	456	-0-	-860	-0-	23 8	1 9	425	2	N	7					142
03	620	X	403	-0-	-217	-0-	23	1	380	2	N	-0-					142
04	525	X	-0-	-0-	-525	-0-					N	-0-	142	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2017 - PLUGGED 04/26/17

TOTAL GAS PROD: 1,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238507 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10920 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4589	-0-	-278	-0-	300	1	4216	2	N	66	186	1			23
							73	9									
02	4424	X	4184	-0-	-240	-0-	300	1	3827	2	N	52					75
							57	9									
03	4898	X	4355	-0-	-543	-0-	300	1	3994	2	N	55					130
							61	9									
04	4740	X	3845	-0-	-895	-0-	300	1	3483	2	N	56	159	1			27
							62	9									
05	4712	X	3794	-0-	-918	-0-	240	1	3507	2	N	43					70
							47	9									
06	4470	X	3531	-0-	-939	-0-	210	1	3275	2	N	42					112
							46	9									
07	4619	X	3696	-0-	-923	-0-	210	1	3435	2	N	46					158
							51	9									
08	4340	X	2690	-0-	-1650	-0-	158	1	2488	2	N	40					198
							44	9									
09	3840	X	3680	-0-	-160	-0-	210	1	3417	2	N	48	191	1			55
							53	9									
10	3782	X	3560	-0-	-222	-0-	210	1	3303	2	N	43					98
							47	9									
11	3570	X	3451	-0-	-119	-0-	150	1	3260	2	N	37					135
							41	9									
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: 41,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 528

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
01	9765	X	9363	-0-	-402	-0-	450	1	8840	2	N	66	187	1			107
							73	9									
02	8708	X	8474	-0-	-234	-0-	450	1	7947	2	N	70					177
							77	9									
03	9455	X	9164	-0-	-291	-0-	450	1	8614	2	N	91	186	1			82
							100	9									
04	9120	X	8885	-0-	-235	-0-	450	1	8358	2	N	70					152
							77	9									
05	9393	X	8725	-0-	-668	-0-	450	1	8185	2	N	82	189	1			45
							90	9									
06	9090	X	8548	-0-	-542	-0-	390	1	8090	2	N	62					107
							68	9									
07	9393	X	8615	-0-	-778	-0-	390	1	8153	2	N	65					172
							72	9									
08	9176	X	6296	-0-	-2880	-0-	293	1	5941	2	N	56	184	1			44
							62	9									
09	8880	X	8459	-0-	-421	-0-	390	1	8024	2	N	41					85
							45	9									
10	8835	X	8829	-0-	-6	-0-	390	1	8360	2	N	72					157
							79	9									
11	8550	X	8152	-0-	-398	-0-	390	1	7681	2	N	74	181	1			50
							81	9									
12	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 93,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 749

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	EOM BALANCE
01	3937	X	2237	-0-	-1700	-0-	240	1	1961	2	N	33			213
							36	9							
02	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	240	1	3674	2	N	129	190	1	152
							142	9							
03	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	240	1	3235	2	N	126	190	1	88
							139	9							
04	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	240	1	3355	2	N	95			183
							105	9							
05	4495	X	3672	-0-	-823	-0-	240	1	3353	2	N	72	190	1	65
							79	9							
06	4350	X	3485	-0-	-865	-0-	240	1	3154	2	N	83			148
							91	9							
07	4495	X	3323	-0-	-1172	-0-	240	1	2998	2	N	77			225
							85	9							
08	3813	X	2081	-0-	-1732	-0-	180	1	1873	2	N	25	185	1	65
							28	9							
09	3690	X	3336	-0-	-354	-0-	240	1	3028	2	N	62			127
							68	9							
10	3658	X	2983	-0-	-675	-0-	240	1	2679	2	N	58			185
							64	9							
11	3480	X	2964	-0-	-516	-0-	240	1	2607	2	N	106	188	1	103
							117	9							
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT			103

TOTAL GAS PROD: 35,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 866

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	EOM BALANCE
01	2914	X	2570	-0-	-344	-0-	210	1	2304	2	N	51	186	1	27
							56	9							
02	2632	X	2341	-0-	-291	-0-	210	1	2100	2	N	28			55
							31	9							
03	2790	X	2547	-0-	-243	-0-	210	1	2279	2	N	53			108
							58	9							
04	2700	X	2469	-0-	-231	-0-	210	1	2198	2	N	55			163
							61	9							
05	2604	X	2461	-0-	-143	-0-	210	1	2190	2	N	55			218
							61	9							
06	2520	X	2512	-0-	-8	-0-	210	1	2257	2	N	41	189	1	70
							45	9							
07	2604	X	2445	-0-	-159	-0-	210	1	2180	2	N	50			120
							55	9							
08	2542	X	1849	-0-	-693	-0-	158	1	1649	2	N	38			158
							42	9							
09	2520	X	2468	-0-	-52	-0-	210	1	2212	2	N	42			200
							46	9							
10	2604	X	2259	-0-	-345	-0-	210	1	2017	2	N	29	191	1	38
							32	9							
11	2520	X	1927	-0-	-593	-0-	210	1	1684	2	N	30			68
							33	9							
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT			68

TOTAL GAS PROD: 25,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 472

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
WRIGHTSMAN, ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 256329 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11220 - 11396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2560	-0-	-199	-0-	165	1	2367	2	N	25					162
							28	9									
02	2492	X	2277	-0-	-215	-0-	165	1	2048	2	N	58					220
							64	9									
03	2728	X	2444	-0-	-284	-0-	165	1	2185	2	N	85	193	1			112
							94	9									
04	2640	X	2441	-0-	-199	-0-	165	1	2273	2	N	3					115
							3	9									
05	2604	X	2376	-0-	-228	-0-	165	1	2198	2	N	12					127
							13	9									
06	2490	X	2369	-0-	-121	-0-	165	1	2181	2	N	21					148
							23	9									
07	2511	X	2440	-0-	-71	-0-	165	1	2242	2	N	30					178
							33	9									
08	2511	X	1788	-0-	-723	-0-	124	1	1653	2	N	10					188
							11	9									
09	2430	X	2244	-0-	-186	-0-	165	1	2055	2	N	22					210
							24	9									
10	2449	X	2066	-0-	-383	-0-	165	1	1888	2	N	12					222
							13	9									
11	2370	X	1929	-0-	-441	-0-	165	1	1733	2	N	28	192	1			58
							31	9									
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 24,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273104 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10978 - 11172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17763	X	14657	-0-	-3106	-0-	510	1	13870	2	N	252	194	1			103
							277	9									
02	15260	X	13232	-0-	-2028	-0-	510	1	12483	2	N	217	197	1			123
							239	9									
03	16151	X	14061	-0-	-2090	-0-	510	1	13295	2	N	233	189	1			167
							256	9									
04	15300	X	13601	-0-	-1699	-0-	510	1	12874	2	N	197	257	1			107
							217	9									
05	14818	X	13152	-0-	-1666	-0-	450	1	12469	2	N	212	194	1			125
							233	9									
06	14190	X	12606	-0-	-1584	-0-	390	1	11994	2	N	202	194	1			133
							222	9									
07	14663	X	12593	-0-	-2070	-0-	390	1	11995	2	N	189	194	1			128
							208	9									
08	14074	X	9123	-0-	-4951	-0-	293	1	8675	2	N	141	196	1			73
							155	9									
09	13590	X	11404	-0-	-2186	-0-	390	1	10815	2	N	181	192	1			62
							199	9									
10	13144	X	11034	-0-	-2110	-0-	390	1	10465	2	N	163	192	1			33
							179	9									
11	12600	X	10333	-0-	-2267	-0-	390	1	9770	2	N	157					190
							173	9									
12	12586	X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					N	NO RPT					190

TOTAL GAS PROD: 135,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,144

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
01	6466		6466	-0-	-0-	-0-	480 108	1 9	5878	2	N	98	188	1			80
02	5824		5708	-0-	-116	-0-	480 88	1 9	5140	2	N	80					160
03	6324	#	6166	-0-	-158	-0-	480 100	1 9	5586	2	N	91	191	1			60
04	6240		6048	-0-	-192	-0-	480 85	1 9	5483	2	N	77					137
05	6448		5782	-0-	-666	-0-	480 86	1 9	5216	2	N	78					215
06	6240		5497	-0-	-743	-0-	330 76	1 9	5091	2	N	69	187	1			97
07	6324	#	5662	-0-	-662	-0-	330 86	1 9	5246	2	N	78					175
08	6262	#	4254	-0-	-2008	-0-	248 72	1 9	3934	2	N	65	190	1			50
09	6060	#	6058	-0-	-2	-0-	330 80	1 9	5648	2	N	73					123
10	6228	R	6228	-0-	-0-	-0-	330 99	1 9	5799	2	N	90					213
11	5777	R	5777	-0-	-0-	-0-	330 57	1 9	5390	2	N	52	173	1			92
12	6262	#	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 63,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 851

CHUPADERA CREEK (PEARSALL) 18150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SN EF MAVERICK, LLC 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253082 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10874 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	531	-0-	-492	-0-	4	1	527	3	Y	-0-					13
02	1092	X	453	-0-	-639	-0-	2	1	451	3	Y	-0-					13
03	1209	X	701	-0-	-508	-0-	3	1	698	3	Y	-0-					13
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	4 8	1 9	610	3	Y	7	7	8			13
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	2 13	1 4	540 12	3 9	Y	11	11	8			13
06	600	N	521	-0-	-79	-0-	520	3	1	9	Y	1	1	8			13
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					13
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					13
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	530	3	1	9	Y	1	1	8			13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			13
11	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	3			Y	-0-					13
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 5,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 265509 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10920 - 15906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2268	-0-	-894	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2529	-0-	-383	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	1892	-0-	-1332	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2900	-0-	-220	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	2506	-0-	-284	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	2215	-0-	-485	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2493	-0-	-514	-0-	2491	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3007	X	568	-0-	-2439	-0-	568	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	9	-0-	-2901	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
11	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
12	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CINCO COMPADRES (LOBO) 18210 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SCHWARTZ, HARRY D. "C" WELL #: 1 RRCID -> 115108 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 7728 - 7738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINCO COMPADRES (LOBO) //CONT.// 18210 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SCHWARZ, HARRY D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 149014 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7454 - 7481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 1 RRCID -> 142599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5397 - 5811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ, J. M. A WELL #: 2 RRCID -> 142619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	41	1	304	2	Y	1					3
							1	9									
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	43	1	319	2	Y	-0-					3
03	310	N	152	-0-	-158	-0-	18	1	134	2	Y	-0-					3
04	330	N	191	-0-	-139	-0-	24	1	167	2	Y	-0-					3
05	403	N	187	-0-	-216	-0-	25	1	161	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	31	1	198	2	Y	-0-					1
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	26	1	172	2	Y	-0-					1
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	50	1	315	2	Y	2					3
							2	9									
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	45	1	322	2	Y	-0-					3
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	31	1	177	2	Y	-0-					3
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	60	1	323	2	Y	-0-					3
12	372	N	152	-0-	-220	-0-	26	1	126	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUTIERREZ, J. M. C WELL #: 1LT RRCID -> 144237 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4186 - 5470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 3 RRCID -> 144991 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 5430 - 5505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1334	-0-	-92	-0-	157	1	1176	2	Y	1					12
							1	9									
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	137	1	1012	2	Y	1					13
							1	9									
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	164	1	1200	2	Y	2					15
							2	9									
04	1260	N	1137	-0-	-123	-0-	144	1	993	2	Y	-0-					15
05	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	159	1	1047	2	Y	2	12	1			5
							2	9									
06	1260	N	1137	-0-	-123	-0-	155	1	982	2	Y	-0-					5
07	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	152	1	1008	2	Y	-0-					5
08	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	162	1	1028	2	Y	8					13
							9	9									
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	147	1	1041	2	Y	-0-					13
10	1147	N	1082	-0-	-65	-0-	160	1	922	2	Y	-0-					13
11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	184	1	988	2	Y	1					14
							1	9									
12	1240	N	1133	-0-	-107	-0-	195	1	938	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 14,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 4 U RRCID -> 145520 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5674 - 6268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 5 RRCID -> 145761 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5434 - 5476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELIZONDO WELL #: 1 RRCID -> 146273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6146 - 6156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	212	-0-		-36	-0-		25 1 1 9		186	2	Y	1					2
02	182	N	182	-0-		-0-	-0-		22	1	160	2	Y	-0-					2
03	217	N	203	-0-		-14	-0-		24	1	179	2	Y	-0-					2
04	210	N	195	-0-		-15	-0-		25	1	170	2	Y	-0-					2
05	217	N	211	-0-		-6	-0-		28 1 1 9		182	2	Y	1	2	1			1
06	210	N	188	-0-		-22	-0-		26	1	162	2	Y	-0-					1
07	217	N	207	-0-		-10	-0-		27	1	180	2	Y	-0-					1
08	217	N	187	-0-		-30	-0-		25 1 1 9		161	2	Y	1					2
09	194	N	194	-0-		-0-	-0-		24	1	170	2	Y	-0-					2
10	217	N	163	-0-		-54	-0-		24	1	139	2	Y	-0-					2
11	182	N	182	-0-		-0-	-0-		29	1	153	2	Y	-0-					2
12	186	N	161	-0-		-25	-0-		28	1	133	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 146396 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 5662 - 7200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	235	-0-		-75	-0-		28	1	207	2	Y	-0-					23
02	206	N	206	-0-		-0-	-0-		25	1	181	2	Y	-0-					23
03	248	N	182	-0-		-66	-0-		22	1	160	2	Y	-0-					23
04	240	N	145	-0-		-95	-0-		18	1	127	2	Y	-0-					23
05	217	N	82	-0-		-135	-0-		11	1	71	2	Y	-0-					23
06	180	N	39	-0-		-141	-0-		5	1	34	2	Y	-0-					23
07	155	N	5	-0-		-150	-0-		1	1	4	2	Y	-0-					23
08	93	N	1	-0-		-92	-0-		1	2			Y	-0-					23
09	30	N	-0-	-0-		-30	-0-						Y	-0-					23
10	13	N	13	-0-		-0-	-0-		2	1	11	2	Y	-0-					23
11	12	N	12	-0-		-0-	-0-		2	1	10	2	Y	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUTIERREZ, J. M. B WELL #: 2 RRCID -> 146893 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6238 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	158	1	1178	2	Y	1					9
							1	9									
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	149	1	1099	2	Y	2					11
							2	9									
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	163	1	1191	2	Y	1					12
							1	9									
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	168	1	1162	2	Y	-0-					12
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	191	1	1257	2	Y	2	11	1			3
							2	9									
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	198	1	1251	2	Y	-0-					3
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	201	1	1334	2	Y	-0-					3
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	204	1	1295	2	Y	10					13
							11	9									
09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	179	1	1273	2	Y	-0-					13
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	199	1	1145	2	Y	-0-					13
11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	220	1	1178	2	Y	1					14
							1	9									
*12	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	247	1	1192	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 16,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 2 RRCID -> 151474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5441 - 5478

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ, J.M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161648 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5432 - 5572

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
GARCIA, SALVADOR WELL #: 24 RRCID -> 269210 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4520 - 4530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	739	-0-	-253	-0-	195	1	544	2	N	-0-					-0-
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	252	1	714	2	N	-0-					-0-
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	306	1	765	2	N	-0-					-0-
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	364	1	965	2	N	-0-					-0-
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	349	1	945	2	N	-0-					-0-
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	400	1	1080	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1165	-0-	-199	-0-	301	1	864	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1209	-0-	-93	-0-	339	1	870	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1024	-0-	-446	-0-	340	1	684	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	993	-0-	-185	-0-	354	1	639	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1135	-0-	-35	-0-	358	1	777	2	N	-0-					-0-
*12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	382	1	853	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 20 RRCID -> 275294 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5066 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	333	-0-	-39	-0-	88	1	245	2	N	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	96	1	272	2	N	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	103	1	257	2	N	-0-					-0-
04	330	N	96	-0-	-234	-0-	26	1	70	2	N	-0-					-0-
05	403	N	310	-0-	-93	-0-	84	1	226	2	N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	104	1	299	2	N	-0-					-0-
08	310	N	243	-0-	-67	-0-	68	1	175	2	N	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	48	1	96	2	N	-0-					-0-
10	403	N	118	-0-	-285	-0-	42	1	76	2	N	-0-					-0-
11	240	N	101	-0-	-139	-0-	32	1	69	2	N	-0-					-0-
12	155	N	93	-0-	-62	-0-	29	1	64	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINCO DE MAYO (REKLAW) 18212 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ, J.M. -C- WELL #: 1UT RRCID -> 154418 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4186 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	40	1	296	2	Y	-0-					2
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	31	1	229	2	Y	1					3
							1	9									
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	35	1	259	2	Y	-0-					3
04	T. A.		277	-0-	277	277	35	1	242	2	Y	-0-					3
05	T. A.		317	-0-	317	594	42	1	274	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	T. A.		272	-0-	272	866	37	1	235	2	Y	-0-					1
07	1150		284	-0-	-866	-0-	37	1	247	2	Y	-0-					1
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	39	1	249	2	Y	2					3
							2	9									
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	32	1	226	2	Y	-0-					3
10	279	N	251	-0-	-28	-0-	37	1	214	2	Y	-0-					3
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	42	1	227	2	Y	-0-					3
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	48	1	234	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 4-L RRCID -> 145745 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6646 - 7104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	397	1	2969	2	Y	4					28
							4	9									
02	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	360	1	2650	2	Y	4					32
							4	9									
03	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	410	1	2997	2	Y	2					34
							2	9									
04	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	399	1	2753	2	Y	-0-					34
05	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	401	1	2637	2	Y	6	28	1			12
							7	9									
06	2910	X	2872	-0-	-38	-0-	392	1	2480	2	Y	-0-					12
07	3007	X	2849	-0-	-158	-0-	372	1	2477	2	Y	-0-					12
08	3007	X	2685	-0-	-322	-0-	363	1	2303	2	Y	17					29
							19	9									
09	2910	X	2480	-0-	-430	-0-	306	1	2174	2	Y	-0-					29
10	2852	X	2828	-0-	-24	-0-	419	1	2408	2	Y	1					30
							1	9									
11	2760	X	2317	-0-	-443	-0-	364	1	1952	2	Y	1					31
							1	9									
12	2852	X	2271	-0-	-581	-0-	390	1	1881	2	Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 34,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 169023 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6638 - 7200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ, J. M. B WELL #: 2 RRCID -> 169409 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6817 - 7112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") //CONT.// 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 195602 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13564 PERF. 7310 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	674	X	674	-0-	-0-	-0-	80	1	594	3	Y	-0-					27
02	1036	X	612	-0-	-424	-0-	75	1	537	3	Y	-0-					27
03	1147	X	587	-0-	-560	-0-	64	1	522	3	Y	1	1	8			27
							1	9									
04	660	N	482	-0-	-178	-0-	70	1	412	3	Y	-0-					27
05	682	N	587	-0-	-95	-0-	63	1	524	3	Y	-0-					27
06	570	N	460	-0-	-110	-0-	70	1	390	3	Y	-0-					27
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	50	1	448	3	Y	-0-					27
08	589	N	568	-0-	-21	-0-	71	1	497	3	Y	-0-					27
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	74	1	532	3	Y	-0-					27
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	72	1	497	3	Y	-0-					27
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	68	1	463	3	Y	-0-					27
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
01	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	157	1	1163	3	Y	-0-					14
02	1232	X	1098	-0-	-134	-0-	135	1	963	3	Y	-0-					14
03	1364	X	1318	-0-	-46	-0-	144	1	1174	3	Y	-0-					14
04	1290	N	1013	-0-	-277	-0-	148	1	865	3	Y	-0-					14
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	137	1	1144	3	Y	-0-					14
06	1290	N	836	-0-	-454	-0-	127	1	709	3	Y	-0-					14
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	135	1	1212	3	Y	-0-					14
08	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	157	1	1097	3	Y	-0-					14
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	151	1	1088	3	Y	-0-					14
10	1333	N	1187	-0-	-146	-0-	150	1	1037	3	Y	-0-					14
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	153	1	1047	3	Y	-0-					14
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") //CONT.// 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
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
01	155	N	96	-0-	-59	-0-	10	1	86	2	N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	6	1	71	2	N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	21	1	183	2	N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	19	1	118	2	N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	23	1	127	2	N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	40	1	197	2	N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	20	1	141	2	N	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	65	1	419	2	N	-0-					-0-
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	58	1	457	2	N	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	43	1	277	2	N	-0-					-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINCO DE MAYO (900) 18212 129 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CALAVERAS OIL & GAS, L.L.C. 123560
GUTIERREZ "C" WELL #: 5 RRCID -> 262271 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 1291 PERF. 920 - 926

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINCO DE MAYO (2550) 18212 559 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
CALAVERAS OIL & GAS, L.L.C. 123560
GUTIERREZ, J. M. 'C' WELL #: 4 RRCID -> 270469 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2216 - 2222

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINCO DE MAYO (4700) 18212 903 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ-SHARP-ANDERS G. U. WELL #: 2 RRCID -> 157408 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4580 - 4616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
SAN FERNANDO WELL #: 1 RRCID -> 212382 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6558 - 8268

	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	934 N	934	-0-	-0-		-0-	934	2			N	-0-					-0-
02	644 N	628	-0-	-16		-0-	628	2			N	-0-					-0-
03	744 N	645	-0-	-99		-0-	645	2			N	-0-					-0-
04	900 N	607	-0-	-293		-0-	607	2			N	-0-					-0-
05	682 N	663	-0-	-19		-0-	663	2			N	-0-					-0-
06	630 N	608	-0-	-22		-0-	608	2			N	-0-					-0-
07	703 N	703	-0-	-0-		-0-	703	2			N	-0-					-0-
08	652 N	652	-0-	-0-		-0-	652	2			N	-0-					-0-
09	634 N	634	-0-	-0-		-0-	634	2			N	-0-					-0-
10	713 N	622	-0-	-91		-0-	622	2			N	-0-					-0-
11	630 N	616	-0-	-14		-0-	616	2			N	-0-					-0-
*12	732 N	732	-0-	-0-		-0-	732	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN FERNANDO WELL #: 3 RRCID -> 213688 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8872 - 8982

	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2427 N	2427	-0-	-0-		-0-	2427	2			N	-0-					-0-
02	2346 N	2346	-0-	-0-		-0-	2346	2			N	-0-					-0-
03	2668 N	2668	-0-	-0-		-0-	2668	2			N	-0-					-0-
04	2479 N	2479	-0-	-0-		-0-	2479	2			N	-0-					-0-
05	2555 N	2555	-0-	-0-		-0-	2555	2			N	-0-					-0-
06	2285 N	2285	-0-	-0-		-0-	2285	2			N	-0-					-0-
07	2569 N	2569	-0-	-0-		-0-	2569	2			N	-0-					-0-
08	2354 N	2354	-0-	-0-		-0-	2354	2			N	-0-					-0-
09	2298 N	2298	-0-	-0-		-0-	2298	2			N	-0-					-0-
10	2211 N	2211	-0-	-0-		-0-	2211	2			N	-0-					-0-
*11	2142 N	2142	-0-	-0-		-0-	2142	2			N	-0-					-0-
*12	2348 N	2348	-0-	-0-		-0-	2348	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
LOZANO WELL #: 1 RRCID -> 218024 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8593 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
02	924	N	850	-0-	-74	-0-	850	2			N	-0-					-0-
03	930	N	859	-0-	-71	-0-	859	2			N	-0-					-0-
04	990	N	895	-0-	-95	-0-	895	2			N	-0-					-0-
05	930	N	807	-0-	-123	-0-	807	2			N	-0-					-0-
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
07	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	2			N	-0-					-0-
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	948	-0-	-132	-0-	948	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	978	-0-	-138	-0-	978	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ-URIBE WELL #: 3 RRCID -> 221273 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6204 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY WELL #: 2 RRCID -> 223287 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10066 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	51	1	1503	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	874	-0-	-834	-0-	53	1	821	2	N	-0-					-0-
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	77	1	1281	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1331	-0-	-169	-0-	91	1	1240	2	N	-0-					-0-
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	103	1	1341	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1034	-0-	-526	-0-	77	1	957	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	793	-0-	-571	-0-	57	1	736	2	N	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	37	1	591	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	485	-0-	-535	-0-	33	1	452	2	N	-0-					-0-
10	806	N	466	-0-	-340	-0-	35	1	431	2	N	-0-					-0-
11	600	N	461	-0-	-139	-0-	37	1	424	2	N	-0-					-0-
*12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	89	1	1313	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
ZACHRY WELL #: 3 RRCID -> 223379 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9672 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	268	1	7885	2	N	-0-			-0-
02	4844	X	3779	-0-	-1065	-0-	228	1	3551	2	N	-0-			-0-
03	5363	X	4025	-0-	-1338	-0-	229	1	3796	2	N	-0-			-0-
04	6000	X	3659	-0-	-2341	-0-	249	1	3410	2	N	-0-			-0-
05	6200	X	4149	-0-	-2051	-0-	295	1	3854	2	N	-0-			-0-
06	6000	X	3983	-0-	-2017	-0-	297	1	3686	2	N	-0-			-0-
07	4836	X	4086	-0-	-750	-0-	295	1	3791	2	N	-0-			-0-
08	4836	X	4473	-0-	-363	-0-	267	1	4206	2	N	-0-			-0-
09	4020	X	3704	-0-	-316	-0-	255	1	3449	2	N	-0-			-0-
10	4154	X	3366	-0-	-788	-0-	256	1	3110	2	N	-0-			-0-
11	4320	X	3306	-0-	-1014	-0-	263	1	3043	2	N	-0-			-0-
12	4464	X	3680	-0-	-784	-0-	233	1	3447	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN FERNANDO WELL #: 4 RRCID -> 226167 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8543 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-			-0-
02	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-			-0-
03	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-			-0-
04	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-			-0-
05	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-			-0-
06	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-			-0-
07	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-			-0-
08	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-			-0-
09	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-			-0-
10	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-			-0-
*11	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-			-0-
*12	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY WELL #: 4 RRCID -> 226460 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	N	-0-			-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	N	-0-			-0-
03	124	N	43	-0-	-81	-0-	2	1	41	2	N	-0-			-0-
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	30	1	397	2	N	-0-			-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	N	-0-			-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-			-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-			-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	2	N	-0-			-0-
10	62	N	3	-0-	-59	-0-	1	1	2	2	N	-0-			-0-
11	90	N	9	-0-	-81	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
ZACHRY WELL #: 5 RRCID -> 226969 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8512 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	43	1	1267	2	N	-0-			-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	45	1	700	2	N	-0-			-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	50	1	826	2	N	-0-			-0-
04	870	N	670	-0-	-200	-0-	46	1	624	2	N	-0-			-0-
05	837	N	769	-0-	-68	-0-	55	1	714	2	N	-0-			-0-
06	870	N	775	-0-	-95	-0-	58	1	717	2	N	-0-			-0-
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	60	1	771	2	N	-0-			-0-
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	51	1	809	2	N	-0-			-0-
09	780	N	774	-0-	-6	-0-	53	1	721	2	N	-0-			-0-
10	837	N	683	-0-	-154	-0-	52	1	631	2	N	-0-			-0-
11	840	N	615	-0-	-225	-0-	49	1	566	2	N	-0-			-0-
12	806	N	668	-0-	-138	-0-	42	1	626	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA MARIA MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 230340 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7717 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			35
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			35
03	434	N	249	-0-	-185	-0-	249	2			N	-0-			35
04	180	N	73	-0-	-107	-0-	73	2			N	-0-			35
05	341	N	81	-0-	-260	-0-	81	2			N	-0-			35
06	240	N	46	-0-	-194	-0-	46	2			N	-0-			35
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-			35
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			35
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			35
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-			35
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-			35
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			35

TOTAL GAS PROD: 1,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY WELL #: 6 RRCID -> 231854 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9265 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3964	-0-	864	864	130	1	3834	2	N	-0-			-0-
02	2584	N	1720	-0-	-864	-0-	104	1	1616	2	N	-0-			-0-
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	113	1	1874	2	N	-0-			-0-
04	1800	X	1488	-0-	-312	-0-	101	1	1387	2	N	-0-			-0-
05	1860	X	1698	-0-	-162	-0-	121	1	1577	2	N	-0-			-0-
06	1800	X	1728	-0-	-72	-0-	129	1	1599	2	N	-0-			-0-
07	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	143	1	1842	2	N	-0-			-0-
08	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	143	1	2254	2	N	-0-			-0-
09	1740	X	1643	-0-	-97	-0-	113	1	1530	2	N	-0-			-0-
10	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	138	1	1676	2	N	-0-			-0-
11	1800	N	1662	-0-	-138	-0-	132	1	1530	2	N	-0-			-0-
*12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	117	1	1727	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
MARTINEZ-URIBE WELL #: 1 RRCID -> 232487 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6048 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN FERNANDO WELL #: 5 RRCID -> 235508 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8014 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1566	-0-	-2	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1592	-0-	-144	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1661	-0-	-19	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1627	-0-	-140	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
09	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
*11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	1692	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA MARIA LAND WELL #: 1 RRCID -> 241596 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8168 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	191	-0-	-1111	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
05	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1568	-0-	-478	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
09	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1394	-0-	-187	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1467	-0-	-543	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1692	-0-	-199	-0-	1692	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
ZACHRY WELL #: 7 RRCID -> 241934 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8076 - 10066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3565	-0-	465	465	117	1	3448	2	N	-0-					-0-
02	2478	N	2013	-0-	-465	-0-	121	1	1892	2	N	-0-					-0-
03	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	130	1	2149	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	1670	-0-	-1330	-0-	114	1	1556	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	1897	-0-	-1203	-0-	135	1	1762	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	1948	-0-	-1052	-0-	145	1	1803	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	2073	-0-	-655	-0-	150	1	1923	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	1942	-0-	-786	-0-	116	1	1826	2	N	-0-					-0-
09	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	139	1	1879	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	1833	-0-	-244	-0-	139	1	1694	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1715	-0-	-175	-0-	136	1	1579	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	2017	-0-	-60	-0-	128	1	1889	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA MARIA MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 242072 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 6294 - 8712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					45
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					45
03	527	N	293	-0-	-234	-0-	293	2			N	-0-					45
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					45
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					45
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					45
07	465	N	351	-0-	-114	-0-	351	2			N	-0-					45
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					45
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					45
10	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					45
11	450	N	328	-0-	-122	-0-	328	2			N	-0-					45
12	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 4,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, LAURO WELL #: 1 RRCID -> 072247 COMPL. DATE 07/31/1977 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 8958 - 0

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	5299	-0-	-64	-0-	515	1	4784	2	Y	-0-					-0-
02	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	496	1	4640	2	Y	-0-					-0-
03	11289	X	11289	-0-	-0-	-0-	912	1	10377	2	Y	-0-					-0-
04	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	823	1	9503	2	Y	-0-					-0-
05	5673	X	3046	-0-	-2627	-0-	263	1	2783	2	Y	-0-					-0-
06	8040	X	5304	-0-	-2736	-0-	456	1	4848	2	Y	-0-					-0-
07	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	787	1	8918	2	Y	-0-					-0-
08	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	761	1	8194	2	Y	-0-					-0-
09	8040	X	7635	-0-	-405	-0-	650	1	6985	2	Y	-0-					-0-
10	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	608	1	5947	2	Y	-0-					-0-
11	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	463	1	4142	2	Y	-0-					-0-
*12	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	259	1	2379	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073452 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8914 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	753	1	6997	2	Y	-0-					-0-
02	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	719	1	6727	2	Y	-0-					-0-
03	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	634	1	7217	2	Y	-0-					-0-
04	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	581	1	6710	2	Y	-0-					-0-
05	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	569	1	6024	2	Y	-0-					-0-
06	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	613	1	6520	2	Y	-0-					-0-
07	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	608	1	6889	2	Y	-0-					-0-
08	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	642	1	6911	2	Y	-0-					-0-
09	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	708	1	7610	2	Y	-0-					-0-
10	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	682	1	6663	2	Y	-0-					-0-
11	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	764	1	6839	2	Y	-0-					-0-
*12	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	741	1	6809	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 121431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	374	1	3477	2	Y	-0-					-0-
02	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	324	1	3035	2	Y	-0-					-0-
03	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	276	1	3143	2	Y	-0-					-0-
04	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	290	1	3344	2	Y	-0-					-0-
05	3720	X	3603	-0-	-117	-0-	311	1	3292	2	Y	-0-					-0-
06	3600	X	3089	-0-	-511	-0-	265	1	2824	2	Y	-0-					-0-
07	3720	X	3050	-0-	-670	-0-	247	1	2803	2	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3695	-0-	-25	-0-	314	1	3381	2	Y	-0-					-0-
09	3600	X	3431	-0-	-169	-0-	292	1	3139	2	Y	-0-					-0-
10	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	363	1	3546	2	Y	-0-					-0-
11	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	379	1	3392	2	Y	-0-					-0-
*12	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	380	1	3492	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR TRUST GU WELL #: 2 RRCID -> 122180 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8640 - 8705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	556	1	3034	2	N	-0-					1
02	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	518	1	2886	2	N	-0-					1
03	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	571	1	3136	2	N	-0-					1
04	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	517	1	2896	2	N	-0-					1
05	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	645	1	3401	2	N	-0-					1
06	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	529	1	2754	2	N	-0-					1
07	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	528	1	2638	2	N	-0-					1
08	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	530	1	2675	2	N	-0-					1
09	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	547	1	2777	2	N	-0-					1
10	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	579	1	2878	2	N	-0-					1
11	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	545	1	2434	2	N	-0-					1
*12	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	564	1	2369	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 40,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 3 RRCID -> 122571 COMPL. DATE 11/04/1986 TOTAL DEPTH 10543 PERF. 9248 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	19	1	172	2	N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	2	N	-0-					-0-
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	13	1	149	2	N	-0-					-0-
04	180	N	139	-0-	-41	-0-	11	1	128	2	N	-0-					-0-
05	186	N	65	-0-	-121	-0-	6	1	59	2	N	-0-					-0-
06	150	N	94	-0-	-56	-0-	8	1	86	2	N	-0-					-0-
07	155	N	115	-0-	-40	-0-	9	1	106	2	N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	2	N	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	2	N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	2	N	-0-					-0-
11	150	N	117	-0-	-33	-0-	12	1	105	2	N	-0-					-0-
12	155	N	121	-0-	-34	-0-	12	1	109	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 3 RRCID -> 123140 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9497 - 9501

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, LAURO WELL #: 4 RRCID -> 124675 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9875 - 10010

01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 125197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8801 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	190	1	1769	2	Y	-0-			-0-
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	170	1	1587	2	Y	-0-			-0-
03	1953	N	1847	-0-	-106	-0-	149	1	1698	2	Y	-0-			-0-
04	1890	N	1744	-0-	-146	-0-	139	1	1605	2	Y	-0-			-0-
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	182	1	1928	2	Y	-0-			-0-
06	1800	N	1747	-0-	-53	-0-	150	1	1597	2	Y	-0-			-0-
07	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	156	1	1765	2	Y	-0-			-0-
08	2108	N	1787	-0-	-321	-0-	152	1	1635	2	Y	-0-			-0-
09	1740	N	1682	-0-	-58	-0-	143	1	1539	2	Y	-0-			-0-
10	1922	N	1775	-0-	-147	-0-	165	1	1610	2	Y	-0-			-0-
11	1740	N	1613	-0-	-127	-0-	162	1	1451	2	Y	-0-			-0-
12	1736	N	1670	-0-	-66	-0-	164	1	1506	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 125447 COMPL. DATE 10/09/1987 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8990 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	642	-0-	-40	-0-	62	1	580	2	Y	-0-			-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	57	1	531	2	Y	-0-			-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	54	1	615	2	Y	-0-			-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	50	1	580	2	Y	-0-			-0-
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	69	1	732	2	Y	-0-			-0-
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	62	1	656	2	Y	-0-			-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	57	1	648	2	Y	-0-			-0-
08	806	N	707	-0-	-99	-0-	60	1	647	2	Y	-0-			-0-
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	62	1	666	2	Y	-0-			-0-
10	713	N	697	-0-	-16	-0-	65	1	632	2	Y	-0-			-0-
11	690	N	653	-0-	-37	-0-	66	1	587	2	Y	-0-			-0-
12	744	N	670	-0-	-74	-0-	66	1	604	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 125756 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 10309 PERF. 9108 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3982	-0-	-172	-0-	387	1	3595	2	Y	-0-			-0-
02	3752	X	3633	-0-	-119	-0-	351	1	3282	2	Y	-0-			-0-
03	4030	X	3972	-0-	-58	-0-	321	1	3651	2	Y	-0-			-0-
04	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	288	1	3325	2	Y	-0-			-0-
05	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	311	1	3291	2	Y	-0-			-0-
06	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	327	1	3482	2	Y	-0-			-0-
07	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	305	1	3459	2	Y	-0-			-0-
08	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	303	1	3257	2	Y	-0-			-0-
09	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	310	1	3332	2	Y	-0-			-0-
10	3782	X	3725	-0-	-57	-0-	346	1	3379	2	Y	-0-			-0-
11	3660	X	3256	-0-	-404	-0-	327	1	2929	2	Y	-0-			-0-
12	3751	X	3340	-0-	-411	-0-	328	1	3012	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 8 RRCID -> 126685 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9479 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	93	1	868	2	N	-0-			-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	87	1	813	2	N	-0-			-0-
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	74	1	837	2	N	-0-			-0-
04	930	N	878	-0-	-52	-0-	70	1	808	2	N	-0-			-0-
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	92	1	976	2	N	-0-			-0-
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	76	1	807	2	N	-0-			-0-
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	78	1	881	2	N	-0-			-0-
08	1054	N	875	-0-	-179	-0-	74	1	801	2	N	-0-			-0-
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	74	1	798	2	N	-0-			-0-
10	961	N	799	-0-	-162	-0-	74	1	725	2	N	-0-			-0-
11	840	N	788	-0-	-52	-0-	79	1	709	2	N	-0-			-0-
12	899	N	854	-0-	-45	-0-	84	1	770	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128406 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10434 PERF. 9292 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	77	1	714	2	Y	-0-			-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	69	1	647	2	Y	-0-			-0-
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	64	1	731	2	Y	-0-			-0-
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	77	1	883	2	Y	-0-			-0-
05	775	N	718	-0-	-57	-0-	62	1	656	2	Y	-0-			-0-
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	69	1	736	2	Y	-0-			-0-
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	66	1	748	2	Y	-0-			-0-
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	76	1	813	2	Y	-0-			-0-
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	69	1	744	2	Y	-0-			-0-
10	806	N	765	-0-	-41	-0-	71	1	694	2	Y	-0-			-0-
11	870	N	686	-0-	-184	-0-	69	1	617	2	Y	-0-			-0-
*12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	84	1	774	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 128986 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9278 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	52	1	483	2	N	-0-			-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	41	1	380	2	N	-0-			-0-
03	527	N	478	-0-	-49	-0-	39	1	439	2	N	-0-			-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	41	1	472	2	N	-0-			-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	53	1	557	2	N	-0-			-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	43	1	456	2	N	-0-			-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	43	1	490	2	N	-0-			-0-
08	620	N	522	-0-	-98	-0-	44	1	478	2	N	-0-			-0-
09	510	N	490	-0-	-20	-0-	42	1	448	2	N	-0-			-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	51	1	498	2	N	-0-			-0-
11	510	N	445	-0-	-65	-0-	45	1	400	2	N	-0-			-0-
12	496	N	452	-0-	-44	-0-	44	1	408	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTINEZ, LAURO-ACELA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131195 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9233 - 9253

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	70	1	651	2	N	-0-					-0-
02	532	N	517	-0-	-15	-0-	50	1	467	2	N	-0-					-0-
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	47	1	535	2	N	-0-					-0-
04	690	N	506	-0-	-184	-0-	40	1	466	2	N	-0-					-0-
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	99	1	1051	2	N	-0-					-0-
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	54	1	575	2	N	-0-					-0-
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	53	1	597	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	905	-0-	-242	-0-	77	1	828	2	N	-0-					-0-
09	630	N	579	-0-	-51	-0-	49	1	530	2	N	-0-					-0-
10	651	N	613	-0-	-38	-0-	57	1	556	2	N	-0-					-0-
11	870	N	750	-0-	-120	-0-	75	1	675	2	N	-0-					-0-
*12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	62	1	568	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, ADRIAN WELL #: 7 RRCID -> 154447 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8894 - 9145

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	199	1	1847	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2979	-0-	179	179	288	1	2691	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	9602	-0-	6502	6681	776	1	8826	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	11112	-0-	8112	14793	886	1	10226	2	N	-0-					-0-
05	28606	X	13813	-0-	-14793	-0-	1193	1	12620	2	N	-0-					-0-
06	11973	X	11973	-0-	-0-	-0-	1028	1	10945	2	N	-0-					-0-
07	11808	X	11808	-0-	-0-	-0-	958	1	10850	2	N	-0-					-0-
08	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	801	1	8621	2	N	-0-					-0-
09	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	765	1	8216	2	N	-0-					-0-
10	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	826	1	8070	2	N	-0-					-0-
11	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	870	1	7785	2	N	-0-					-0-
*12	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	800	1	7348	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 5 RRCID -> 156060 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9378 - 9544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	129	1	1197	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	913	-0-	-67	-0-	88	1	825	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	928	-0-	-250	-0-	75	1	853	2	Y	-0-					-0-
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	77	1	886	2	Y	-0-					-0-
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	106	1	1126	2	Y	-0-					-0-
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	87	1	931	2	Y	-0-					-0-
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	76	1	861	2	Y	-0-					-0-
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	85	1	917	2	Y	-0-					-0-
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	83	1	895	2	Y	-0-					-0-
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	93	1	909	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	904	-0-	-56	-0-	91	1	813	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	953	-0-	-70	-0-	94	1	859	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAURO-ACELA MARTINEZ "B" GU WELL #: 2 RRCID -> 156455 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9392 - 9469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	875	-0-	-55	-0-	85	1	790	2	N	-0-					-0-
02	868	N	822	-0-	-46	-0-	79	1	743	2	N	-0-					-0-
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	72	1	824	2	N	-0-					-0-
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	76	1	882	2	N	-0-					-0-
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	92	1	973	2	N	-0-					-0-
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	77	1	817	2	N	-0-					-0-
07	992	N	970	-0-	-22	-0-	79	1	891	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	973	-0-	-81	-0-	83	1	890	2	N	-0-					-0-
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	77	1	824	2	N	-0-					-0-
10	961	N	927	-0-	-34	-0-	86	1	841	2	N	-0-					-0-
11	930	N	842	-0-	-88	-0-	85	1	757	2	N	-0-					-0-
12	930	N	907	-0-	-23	-0-	89	1	818	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 10 RRCID -> 157149 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9217 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	2391	-0-	-1484	-0-	232	1	2159	2	Y	-0-					-0-
02	3500	X	1378	-0-	-2122	-0-	133	1	1245	2	Y	-0-					-0-
03	3875	X	1525	-0-	-2350	-0-	123	1	1402	2	Y	-0-					-0-
04	3330	X	1680	-0-	-1650	-0-	134	1	1546	2	Y	-0-					-0-
05	3193	X	2112	-0-	-1081	-0-	182	1	1930	2	Y	-0-					-0-
06	2310	X	1649	-0-	-661	-0-	142	1	1507	2	Y	-0-					-0-
07	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	154	1	1743	2	Y	-0-					-0-
08	2108	X	1630	-0-	-478	-0-	139	1	1491	2	Y	-0-					-0-
09	2040	X	1970	-0-	-70	-0-	168	1	1802	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	164	1	1603	2	Y	-0-					-0-
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	163	1	1462	2	Y	-0-					-0-
*12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	157	1	1445	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
01	5115	X	4993	-0-	-122	-0-	595	1	4398	2	Y	-0-					25
02	4620	X	4473	-0-	-147	-0-	536	1	3937	2	Y	-0-					25
03	5115	X	4872	-0-	-243	-0-	591	1	4281	2	Y	-0-					25
04	5010	X	4438	-0-	-572	-0-	566	1	3872	2	Y	-0-					25
05	5146	X	4237	-0-	-909	-0-	581	1	3656	2	Y	-0-					25
06	4830	X	3982	-0-	-848	-0-	574	1	3408	2	Y	-0-					25
07	4960	X	3882	-0-	-1078	-0-	585	1	3297	2	Y	-0-					25
08	4867	X	3475	-0-	-1392	-0-	595	1	2880	2	Y	-0-					25
09	4440	X	3208	-0-	-1232	-0-	576	1	2632	2	Y	-0-					25
10	3813	X	3404	-0-	-409	-0-	613	1	2791	2	Y	-0-					25
11	3690	X	3641	-0-	-49	-0-	666	1	2975	2	Y	-0-					25
*12	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	688	1	3138	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 48,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2976	X	2875	-0-	-101	-0-	445	1	2430	2	Y	-0-					44
02	2604	X	2382	-0-	-222	-0-	362	1	2020	2	Y	-0-					44
03	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	426	1	2336	2	Y	-0-					44
04	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	416	1	2329	2	Y	1					45
							1	9									
05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	370	1	1951	2	Y	-0-					45
06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	397	1	2066	2	Y	-0-					45
07	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	439	1	2196	2	Y	-0-					45
08	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	436	1	2199	2	Y	-0-					45
09	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	419	1	2127	2	Y	-0-					45
10	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	459	1	2281	2	Y	-0-					45
11	2550	N	2323	-0-	-227	-0-	425	1	1898	2	Y	-0-					45
12	2635	N	2422	-0-	-213	-0-	466	1	1956	2	Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 30,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	249	1	1358	2	Y	-0-					1
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	231	1	1285	2	Y	-0-					1
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	243	1	1334	2	Y	-0-					1
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	238	1	1335	2	Y	-0-					1
05	1488	N	1450	-0-	-38	-0-	231	1	1219	2	Y	-0-					1
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	246	1	1281	2	Y	-0-					1
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	271	1	1355	2	Y	-0-					1
08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	284	1	1431	2	Y	-0-					1
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	238	1	1208	2	Y	-0-					1
10	1488	N	1354	-0-	-134	-0-	227	1	1127	2	Y	-0-					1
11	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	329	1	1470	2	Y	-0-					1
*12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	310	1	1303	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 18,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
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
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	280	N	137	-0-	-143	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	330	N	227	-0-	-103	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
06	360	N	280	-0-	-80	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	496	N	213	-0-	-283	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09	270	N	129	-0-	-141	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
*12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	1158	-0-	-1026	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
03	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	1415	-0-	-715	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
05	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	1970	-0-	-430	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	1438	-0-	-1104	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1172	-0-	-808	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
10	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
11	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
*12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MARTINEZ WELL #: 3 RRCID -> 216039 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9112 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	659	-0-	-240	-0-	659	3			N	-0-					-0-
02	952	N	320	-0-	-632	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
04	630	N	275	-0-	-355	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
06	630	N	370	-0-	-260	-0-	370	3			N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	527	N	335	-0-	-192	-0-	335	3			N	-0-					-0-
09	360	N	219	-0-	-141	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
*12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 083906 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 7938 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			Y	-0-					3
02	4816	X	4175	-0-	-641	-0-	4174	2	1	9	Y	1					4
03	5332	X	5174	-0-	-158	-0-	5174	2			Y	-0-					4
04	DLQ G-10		4237	-0-	4237	4237	4237	2			Y	-0-					4
05	DLQ G-10		4401	-0-	4401	8638	4400	2	1	9	Y	1					5
06	12916	X	4278	-0-	-8638	-0-	4278	2			Y	-0-					5
07	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			Y	-0-					5
08	5177	X	4289	-0-	-888	-0-	4289	2			Y	-0-					5
09	4290	X	3149	-0-	-1141	-0-	3149	2			Y	-0-					5
10	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			Y	-0-					5
11	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			Y	-0-					5
*12	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 53,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JUANA WELL #: 1 RRCID -> 102294 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9286 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ, O. WELL #: 1 RRCID -> 105432 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8613 - 9266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO WELL #: 5 RRCID -> 107935 COMPL. DATE 09/25/1983 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8794 - 9925

01	7006 X	6776	-0-	-230	-0-	6776	2			Y	-0-					4
02	6496 X	6217	-0-	-279	-0-	6216	2	1	9	Y	1					5
03	7192 X	6955	-0-	-237	-0-	6955	2			Y	-0-					5
04	DLQ G-10	6471	-0-	6471	6471	6471	2			Y	-0-					5
05	DLQ G-10	6918	-0-	6918	13389	6917	2	1	9	Y	1					6
06	20126 X	6737	-0-	-13389	-0-	6737	2			Y	-0-					6
07	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	7046	2			Y	-0-					6
08	6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	2			Y	-0-					6
09	6750 X	6281	-0-	-469	-0-	6281	2			Y	-0-					6
10	7150 X	7150	-0-	-0-	-0-	7150	2			Y	-0-					6
11	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	2			Y	-0-					6
*12	6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 80,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 2 RRCID -> 110516 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7926 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					2
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					2
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					2
04	DLQ G-10		130	-0-	130	130	130	2			Y	-0-					2
05	DLQ G-10		247	-0-	247	377	247	2			Y	-0-					2
06	601	X	224	-0-	-377	-0-	224	2			Y	-0-					2
07	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					2
08	248	X	204	-0-	-44	-0-	204	2			Y	-0-					2
09	240	X	203	-0-	-37	-0-	203	2			Y	-0-					2
10	256	X	256	-0-	-0-	-0-	253	2	3	9	Y	3					5
11	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					5
*12	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TREVINO WELL #: 7 RRCID -> 110949 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9164 - 9290

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO WELL #: 4 RRCID -> 112532 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7028 - 8272

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, B.R. WELL #: 5 RRCID -> 113612 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9041 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	5788	-0-	-846	-0-	263	1	4222	2	N	-0-					-0-
							1303	3									
02	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	291	1	4532	2	N	-0-					-0-
							1406	3									
03	6696	X	6441	-0-	-255	-0-	312	1	4662	2	N	-0-					-0-
							1467	3									
04	6630	X	6181	-0-	-449	-0-	314	1	4427	2	N	-0-					-0-
							1440	3									
05	6882	X	6525	-0-	-357	-0-	314	1	4486	2	N	-0-					-0-
							1725	3									
*06	6660	X	6028	-0-	-632	-0-	288	1	4230	2	N	-0-					-0-
							1510	3									
*07	6882	X	6366	-0-	-516	-0-	313	1	4420	2	N	-0-					-0-
							1633	3									
*08	6510	X	6495	-0-	-15	-0-	338	1	4486	2	N	-0-					-0-
							1671	3									
*09	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	325	1	4414	2	N	-0-					-0-
							1598	3									
*10	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	345	1	4754	2	N	-0-					-0-
							1745	3									
*11	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	353	1	4603	2	N	-0-					-0-
							1631	3									
*12	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	336	1	4567	2	N	-0-					-0-
							1643	3									

TOTAL GAS PROD: 76,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 4 RRCID -> 115088 COMPL. DATE 01/26/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9649 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	270	1	4314	2	N	-0-					-0-
							1330	3									
02	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	255	1	3968	2	N	-0-					-0-
							1228	3									
03	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	288	1	4277	2	N	-0-					-0-
							1345	3									
04	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	285	1	4031	2	N	-0-					-0-
							1309	3									
05	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	281	1	4018	2	N	-0-					-0-
							1546	3									
*06	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	271	1	3969	2	N	-0-					-0-
							1416	3									
*07	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	283	1	4010	2	N	-0-					-0-
							1482	3									
*08	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	304	1	4036	2	N	-0-					-0-
							1502	3									
*09	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	299	1	4040	2	N	-0-					-0-
							1461	3									
*10	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	296	1	4066	2	N	-0-					-0-
							1489	3									
*11	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	317	1	4133	2	N	-0-					-0-
							1463	3									
*12	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	305	1	4159	2	N	-0-					-0-
							1498	3									

TOTAL GAS PROD: 69,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, B. R. WELL #: 7 RRCID -> 115311 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9611 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	132	1	2098	2	N	-0-			-0-
							645	3							
02	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	117	1	1815	2	N	-0-			-0-
							562	3							
03	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	119	1	1771	2	N	-0-			-0-
							557	3							
04	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	130	1	1823	2	N	-0-			-0-
							591	3							
05	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	133	1	1923	2	N	-0-			-0-
							741	3							
*06	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	126	1	1858	2	N	-0-			-0-
							665	3							
*07	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	122	1	1720	2	N	-0-			-0-
							634	3							
*08	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	133	1	1758	2	N	-0-			-0-
							652	3							
*09	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	138	1	1867	2	N	-0-			-0-
							675	3							
*10	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	133	1	1828	2	N	-0-			-0-
							669	3							
*11	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	130	1	1689	2	N	-0-			-0-
							599	3							
*12	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	119	1	1617	2	N	-0-			-0-
							581	3							

TOTAL GAS PROD: 30,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	6	1	138	2	N	-0-			-0-
							44	3							
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	N	-0-			-0-
							41	3							
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	N	-0-			-0-
							53	3							
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	186	2	N	-0-			-0-
							60	3							
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	196	2	N	-0-			-0-
							75	3							
*06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	195	2	N	-0-			-0-
							70	3							
*07	248	N	209	-0-	-39	-0-	9	1	146	2	N	-0-			-0-
							54	3							
*08	248	N	127	-0-	-121	-0-	6	1	87	2	N	-0-			-0-
							34	3							
*09	240	N	120	-0-	-120	-0-	7	1	83	2	N	-0-			-0-
							30	3							
*10	217	N	134	-0-	-83	-0-	7	1	93	2	N	-0-			-0-
							34	3							
*11	120	N	104	-0-	-16	-0-	7	1	73	2	N	-0-			-0-
							24	3							
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	7	1	75	2	N	-0-			-0-
							25	3							

TOTAL GAS PROD: 2,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 9 RRCID -> 119104 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 7618 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			Y	-0-					4
02	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3788	2	1	9	Y	1					5
03	4495	X	4319	-0-	-176	-0-	4319	2			Y	-0-					5
04	DLQ G-10		3939	-0-	3939	3939	3939	2			Y	-0-					5
05	DLQ G-10		3947	-0-	3947	7886	3946	2	1	9	Y	1					6
06	11613	X	3727	-0-	-7886	-0-	3727	2			Y	-0-					6
07	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			Y	-0-					6
08	4309	X	2992	-0-	-1317	-0-	2992	2			Y	-0-					6
09	3930	X	2539	-0-	-1391	-0-	2539	2			Y	-0-					6
10	2449	X	1334	-0-	-1115	-0-	1334	2			Y	-0-					6
11	2370	X	613	-0-	-1757	-0-	613	2			Y	-0-					6
12	2449	X	290	-0-	-2159	-0-	290	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 35,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BENAVIDES, B.R. WELL #: 12 RRCID -> 120935 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9236 - 9830

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	70	1	1119	2	N	-0-					-0-
							345	3									
02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	79	1	1234	2	N	-0-					-0-
							383	3									
03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	83	1	1260	2	N	-0-					-0-
							398	3									
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	80	1	1137	2	N	-0-					-0-
							370	3									
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	81	1	1161	2	N	-0-					-0-
							446	3									
*06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	66	1	980	2	N	-0-					-0-
							350	3									
*07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	85	1	1207	2	N	-0-					-0-
							448	3									
*08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	78	1	1050	2	N	-0-					-0-
							391	3									
*09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	57	1	764	2	N	-0-					-0-
							276	3									
*10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	53	1	740	2	N	-0-					-0-
							272	3									
*11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	65	1	856	2	N	-0-					-0-
							302	3									
*12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	52	1	710	2	N	-0-					-0-
							255	3									

TOTAL GAS PROD: 17,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO WELL #: 10 RRCID -> 121258 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8006 - 8985

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					3
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					3
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		102	-0-	102	102	102	2			Y	-0-					3
05	DLQ G-10		156	-0-	156	258	155	2	1	9	Y	1					4
06	403	X	145	-0-	-258	-0-	145	2			Y	-0-					4
07	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					4
08	155	X	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					4
09	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					4
10	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					4
11	150	X	119	-0-	-31	-0-	119	2			Y	-0-					4
12	248	X	154	-0-	-94	-0-	154	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
01	3131	X	2770	-0-	-361	-0-	125	1	2020	2	N	-0-					-0-
							625	3									
02	2828	X	2497	-0-	-331	-0-	116	1	1817	2	N	-0-					-0-
							564	3									
03	3100	X	2736	-0-	-364	-0-	132	1	1980	2	N	-0-					-0-
							624	3									
04	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	134	1	1894	2	N	-0-					-0-
							616	3									
05	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	131	1	1873	2	N	-0-					-0-
							719	3									
*06	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	125	1	1850	2	N	-0-					-0-
							661	3									
*07	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	130	1	1857	2	N	-0-					-0-
							684	3									
*08	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	140	1	1846	2	N	-0-					-0-
							689	3									
*09	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	135	1	1832	2	N	-0-					-0-
							662	3									
*10	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	140	1	1938	2	N	-0-					-0-
							710	3									
*11	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	141	1	1844	2	N	-0-					-0-
							654	3									
12	2604	N	2591	-0-	-13	-0-	132	1	1807	2	N	-0-					-0-
							652	3									

TOTAL GAS PROD: 31,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 122175 COMPL. DATE 07/19/1986 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7686 - 7842

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUANA WELL #: 4 RRCID -> 124679 COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8660 - 9205

01	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
02	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
03	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
04	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
05	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
06	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
07	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
08	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
09	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
10	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
11	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
*12	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, B. R. WELL #: 13 RRCID -> 130475 COMPL. DATE 04/05/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9999 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2948	-0-	-214	-0-	135	1	2149	2	N	-0-					-0-
							664	3									
02	2856	X	2678	-0-	-178	-0-	127	1	1948	2	N	-0-					-0-
							603	3									
03	3162	X	2978	-0-	-184	-0-	145	1	2155	2	N	-0-					-0-
							678	3									
04	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	143	1	2034	2	N	-0-					-0-
							661	3									
05	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	138	1	1966	2	N	-0-					-0-
							757	3									
*06	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	135	1	1986	2	N	-0-					-0-
							709	3									
*07	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	145	1	2040	2	N	-0-					-0-
							753	3									
*08	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	151	1	2003	2	N	-0-					-0-
							746	3									
*09	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	145	1	1962	2	N	-0-					-0-
							711	3									
*10	3100	N	3109	-0-	9	9	157	1	2160	2	N	1	1	1			-0-
							791	3	1	9							
*11	3000	X	2991	-0-	-9	-0-	159	1	2091	2	N	-0-					-0-
							741	3									
*12	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	152	1	2064	2	N	-0-					-0-
							743	3									

TOTAL GAS PROD: 34,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BENAVIDES, B.R. WELL #: 14 RRCID -> 131016 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9373 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	28	1	451	2	N	-0-					-0-
							138	3									
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	24	1	383	2	N	-0-					-0-
							119	3									
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	31	1	475	2	N	-0-					-0-
							152	3									
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	34	1	470	2	N	-0-					-0-
							153	3									
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	31	1	451	2	N	-0-					-0-
							175	3									
*06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	27	1	418	2	N	-0-					-0-
							150	3									
*07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	30	1	407	2	N	-0-					-0-
							149	3									
*08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	28	1	379	2	N	-0-					-0-
							144	3									
*09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	27	1	351	2	N	-0-					-0-
							125	3									
*10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	23	1	336	2	N	-0-					-0-
							126	3									
*11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	23	1	298	2	N	-0-					-0-
							105	3									
*12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	26	1	365	2	N	-0-					-0-
							133	3									

TOTAL GAS PROD: 6,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZACHRY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 133166 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9906 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO WELL #: 11 RRCID -> 141880 COMPL. DATE 05/30/1992 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 8697 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	410	-0-	-86	-0-	410	2			Y	-0-					3
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					3
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		491	-0-	491	491	491	2			Y	-0-					3
05	DLQ G-10		399	-0-	399	890	398	2	1	9	Y	1					4
06	1261	X	371	-0-	-890	-0-	371	2			Y	-0-					4
07	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					4
08	496	X	108	-0-	-388	-0-	108	2			Y	-0-					4
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					4
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					4
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					4
*12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 4,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MARTINEZ, G. WELL #: 4 RRCID -> 142052 COMPL. DATE 06/21/1992 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9186 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	8194	-0-	-424	-0-	532	1	7662	2	N	-0-					-0-
02	8092	X	6884	-0-	-1208	-0-	516	1	6368	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	7858	-0-	-1101	-0-	519	1	7339	2	N	-0-					-0-
04	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	547	1	7520	2	N	-0-					-0-
05	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	529	1	7868	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	7363	-0-	-557	-0-	540	1	6823	2	N	-0-					-0-
07	8339	X	6831	-0-	-1508	-0-	441	1	6390	2	N	-0-					-0-
08	8401	X	5815	-0-	-2586	-0-	393	1	5422	2	N	-0-					-0-
09	8130	X	4771	-0-	-3359	-0-	338	1	4433	2	N	-0-					-0-
10	8401	X	5577	-0-	-2824	-0-	402	1	5175	2	N	-0-					-0-
11	7350	X	6120	-0-	-1230	-0-	503	1	5617	2	N	-0-					-0-
12	6820	X	5921	-0-	-899	-0-	478	1	5443	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 12 RRCID -> 142739 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7848 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					4
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	905	2	1	9	Y	1					5
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-					5
04	DLQ G-10		938	-0-	938	938	938	2			Y	-0-					5
05	DLQ G-10		1173	-0-	1173	2111	1172	2	1	9	Y	1					6
06	3217	X	1106	-0-	-2111	-0-	1106	2			Y	-0-					6
07	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					6
08	1302	X	985	-0-	-317	-0-	985	2			Y	-0-					6
09	1140	X	705	-0-	-435	-0-	705	2			Y	-0-					6
10	1178	X	842	-0-	-336	-0-	842	2			Y	-0-					6
11	1110	X	1100	-0-	-10	-0-	1100	2			Y	-0-					6
*12	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 12,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MARTINEZ, G. WELL #: 5 RRCID -> 142897 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9506 - 10754

01	3224	X	2657	-0-	-567	-0-	172	1	2485	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	2384	-0-	-528	-0-	179	1	2205	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2547	-0-	-460	-0-	168	1	2379	2	N	-0-					-0-
04	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	191	1	2630	2	N	-0-					-0-
05	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	164	1	2435	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	2109	-0-	-471	-0-	155	1	1954	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2205	-0-	-709	-0-	142	1	2063	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	2063	-0-	-851	-0-	139	1	1924	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	2061	-0-	-759	-0-	146	1	1915	2	N	-0-					-0-
10	2604	X	1918	-0-	-686	-0-	138	1	1780	2	N	-0-					-0-
11	2130	X	1829	-0-	-301	-0-	150	1	1679	2	N	-0-					-0-
12	2201	X	2084	-0-	-117	-0-	168	1	1916	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGEL, B. M. WELL #: 4 RRCID -> 142904 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9496 - 10038

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANGEL, B M WELL #: 5 RRCID -> 143268 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10806 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	116	1	1667	2	N	-0-			-0-
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	127	1	1567	2	N	-0-			-0-
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	122	1	1730	2	N	-0-			-0-
04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	122	1	1682	2	N	-0-			-0-
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	114	1	1694	2	N	-0-			-0-
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	121	1	1528	2	N	-0-			-0-
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	92	1	1334	2	N	-0-			-0-
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	89	1	1225	2	N	-0-			-0-
09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	79	1	1040	2	N	-0-			-0-
10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	111	1	1433	2	N	-0-			-0-
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	137	1	1536	2	N	-0-			-0-
*12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	151	1	1723	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, M.L.E.I.; S.G. WELL #: 12 RRCID -> 143562 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9602 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	160	1	2648	2	N	-0-			-0-
02	2380	N	2376	-0-	-4	-0-	138	1	2238	2	N	-0-			-0-
03	2790	N	2585	-0-	-205	-0-	148	1	2437	2	N	-0-			-0-
04	2730	N	2434	-0-	-296	-0-	141	1	2293	2	N	-0-			-0-
05	2635	N	2362	-0-	-273	-0-	145	1	2217	2	N	-0-			-0-
06	2490	N	2259	-0-	-231	-0-	140	1	2119	2	N	-0-			-0-
07	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	161	1	2478	2	N	-0-			-0-
08	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	161	1	2417	2	N	-0-			-0-
09	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	156	1	2307	2	N	-0-			-0-
10	2635	N	2518	-0-	-117	-0-	154	1	2364	2	N	-0-			-0-
11	2490	N	2433	-0-	-57	-0-	155	1	2278	2	N	-0-			-0-
12	2542	N	2435	-0-	-107	-0-	160	1	2275	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URIBE, S WELL #: 9 RRCID -> 143634 COMPL. DATE 12/27/1992 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9614 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4753	-0-	-517	-0-	308	1	4445	2	N	-0-			-0-
02	4620	X	4326	-0-	-294	-0-	324	1	4002	2	N	-0-			-0-
03	5084	X	4685	-0-	-399	-0-	309	1	4376	2	N	-0-			-0-
04	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	322	1	4419	2	N	-0-			-0-
05	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	302	1	4497	2	N	-0-			-0-
06	4650	X	4247	-0-	-403	-0-	311	1	3936	2	N	-0-			-0-
07	4898	X	4512	-0-	-386	-0-	291	1	4221	2	N	-0-			-0-
08	4898	X	4454	-0-	-444	-0-	301	1	4153	2	N	-0-			-0-
09	4740	X	4260	-0-	-480	-0-	302	1	3958	2	N	-0-			-0-
10	4805	X	4325	-0-	-480	-0-	312	1	4013	2	N	-0-			-0-
11	4380	X	3897	-0-	-483	-0-	320	1	3577	2	N	-0-			-0-
12	4526	X	4191	-0-	-335	-0-	339	1	3852	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
URIBE, S. WELL #: 10 RRCID -> 143846 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9728 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	780	-0-	-150	-0-	51	1	729	2	N	-0-					-0-
02	924	N	737	-0-	-187	-0-	55	1	682	2	N	-0-					-0-
03	806	N	728	-0-	-78	-0-	48	1	680	2	N	-0-					-0-
04	750	N	710	-0-	-40	-0-	48	1	662	2	N	-0-					-0-
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	65	1	967	2	N	-0-					-0-
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	70	1	880	2	N	-0-					-0-
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	65	1	940	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	968	-0-	-55	-0-	65	1	903	2	N	-0-					-0-
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	79	1	1036	2	N	-0-					-0-
10	992	N	833	-0-	-159	-0-	60	1	773	2	N	-0-					-0-
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	90	1	1011	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	888	-0-	-259	-0-	72	1	816	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGEL, B.M. WELL #: 6 RRCID -> 144018 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9636 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	17	1	247	2	N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	18	1	223	2	N	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	18	1	248	2	N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	18	1	243	2	N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231	2	N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	208	2	N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	17	1	245	2	N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	17	1	234	2	N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	17	1	226	2	N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	18	1	238	2	N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	21	1	229	2	N	-0-					-0-
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	21	1	236	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, M.L.E.I; S.G. WELL #: 13 RRCID -> 144020 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10908 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	1860	X	1652	-0-	-208	-0-	107	1	1545	2	N	-0-					-0-
02	1764	X	1338	-0-	-426	-0-	100	1	1238	2	N	-0-					-0-
03	1953	X	1399	-0-	-554	-0-	92	1	1307	2	N	-0-					-0-
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	91	1	1256	2	N	-0-					-0-
05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	127	1	1885	2	N	-0-					-0-
06	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	130	1	1638	2	N	-0-					-0-
07	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	130	1	1892	2	N	-0-					-0-
08	2015	X	1869	-0-	-146	-0-	126	1	1743	2	N	-0-					-0-
09	1950	X	1799	-0-	-151	-0-	128	1	1671	2	N	-0-					-0-
10	2015	X	1783	-0-	-232	-0-	129	1	1654	2	N	-0-					-0-
11	1950	X	1720	-0-	-230	-0-	141	1	1579	2	N	-0-					-0-
12	2015	X	1768	-0-	-247	-0-	143	1	1625	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 2 RRCID -> 144501 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7506 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	5028	-0-	-2598	-0-	5028	2			Y	-0-					-0-
02	6888	X	6310	-0-	-578	-0-	6310	2			Y	-0-					-0-
03	7626	X	6437	-0-	-1189	-0-	6437	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		6062	-0-	6062	6062	6062	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		7894	-0-	7894	13956	7894	2			Y	-0-					-0-
06	21964	X	8008	-0-	-13956	-0-	8008	2			Y	-0-					-0-
07	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7951	2			Y	-0-					-0-
08	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	10778	2			Y	-0-					-0-
09	8010	X	5788	-0-	-2222	-0-	5788	2			Y	-0-					-0-
10	7936	X	2734	-0-	-5202	-0-	2734	2			Y	-0-					-0-
11	11818	X	11818	-0-	-0-	-0-	11818	2			Y	-0-					-0-
*12	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	10719	2	15	9	Y	14					14

TOTAL GAS PROD: 89,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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
01	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	2			Y	-0-					4
02	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4850	2	1	9	Y	1					5
03	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2			Y	-0-					5
04	DLQ G-10		5426	-0-	5426	5426	5426	2			Y	-0-					5
05	DLQ G-10		5599	-0-	5599	11025	5598	2	1	9	Y	1					6
06	16359	X	5334	-0-	-11025	-0-	5334	2			Y	-0-					6
07	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2			Y	-0-					6
08	5611	X	5598	-0-	-13	-0-	5598	2			Y	-0-					6
09	5430	X	4637	-0-	-793	-0-	4637	2			Y	-0-					6
10	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			Y	-0-					6
11	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			Y	-0-					6
*12	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 65,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	T. A.		10299	-0-	10299	42723	668	1	9631	2	N	-0-					-0-
02	52122	X	9399	-0-	-42723	-0-	705	1	8694	2	N	-0-					-0-
03	11222	X	11078	-0-	-144	-0-	731	1	10347	2	N	-0-					-0-
04	10620	X	9922	-0-	-698	-0-	673	1	9249	2	N	-0-					-0-
05	10602	X	9685	-0-	-917	-0-	610	1	9075	2	N	-0-					-0-
06	10710	X	8146	-0-	-2564	-0-	597	1	7549	2	N	-0-					-0-
07	11067	X	10450	-0-	-617	-0-	674	1	9776	2	N	-0-					-0-
08	11067	X	9451	-0-	-1616	-0-	638	1	8813	2	N	-0-					-0-
09	9930	X	9358	-0-	-572	-0-	664	1	8694	2	N	-0-					-0-
10	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	761	1	9798	2	N	-0-					-0-
11	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	863	1	9651	2	N	-0-					-0-
12	10447	X	10286	-0-	-161	-0-	831	1	9455	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO WELL #: 14 RRCID -> 146227 COMPL. DATE 05/25/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8328 - 8370

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 14 RRCID -> 147596 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9321 - 10568

01	T. A.		4208	-0-	4208	16352	240	1	3968	2	N	-0-					-0-
02	19982	X	3630	-0-	-16352	-0-	211	1	3419	2	N	-0-					-0-
03	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	235	1	3876	2	N	-0-					-0-
04	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	238	1	3863	2	N	-0-					-0-
05	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	252	1	3849	2	N	-0-					-0-
06	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	249	1	3753	2	N	-0-					-0-
07	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	243	1	3731	2	N	-0-					-0-
08	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	240	1	3606	2	N	-0-					-0-
09	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	239	1	3532	2	N	-0-					-0-
10	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	245	1	3758	2	N	-0-					-0-
11	3660	X	3642	-0-	-18	-0-	232	1	3410	2	N	-0-					-0-
*12	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	250	1	3560	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, MARIA WELL #: 4 RRCID -> 148502 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8918 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2446	-0-	-65	-0-	2446	2			Y	-0-					-0-
02	2240	N	1879	-0-	-361	-0-	1879	2			Y	-0-					-0-
03	2356	N	2196	-0-	-160	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1591	-0-	1591	1591	1591	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2117	-0-	2117	3708	2117	2			Y	-0-					-0-
06	5379	X	1671	-0-	-3708	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
07	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
08	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			Y	-0-					-0-
09	39978	X	39978	-0-	-0-	-0-	39978	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	29580	-0-	26480	26480	29580	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	18411	-0-	15411	41891	18411	2			Y	-0-					-0-
*12	57792	X	15901	-0-	-41891	-0-	15887	2	14	9	Y	13					13

TOTAL GAS PROD: 119,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U WELL #: 1 RRCID -> 149615 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10740 - 11252

01	899	N	883	-0-	-16	-0-	95	1	788	2	N	-0-					-0-
02	924	N	700	-0-	-224	-0-	86	1	614	2	N	-0-					-0-
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	96	1	755	2	N	-0-					-0-
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	103	1	745	2	N	-0-					-0-
05	775	N	663	-0-	-112	-0-	76	1	587	2	N	-0-					-0-
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	105	1	814	2	N	-0-					-0-
07	868	N	795	-0-	-73	-0-	90	1	705	2	N	-0-					-0-
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	92	1	648	2	N	-0-					-0-
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	125	1	931	2	N	-0-					-0-
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	108	1	723	2	N	-0-					-0-
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	103	1	734	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	128	1	882	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URIBE, S. WELL #: 11 RRCID -> 149929 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8775 - 9332

01	22528	X	22528	-0-	-0-	-0-	1461	1	21067	2	N	-0-					-0-
02	20297	X	20297	-0-	-0-	-0-	1522	1	18775	2	N	-0-					-0-
03	22005	X	22005	-0-	-0-	-0-	1452	1	20553	2	N	-0-					-0-
04	21526	X	21526	-0-	-0-	-0-	1460	1	20066	2	N	-0-					-0-
05	21567	X	21567	-0-	-0-	-0-	1359	1	20208	2	N	-0-					-0-
06	19920	X	18527	-0-	-1393	-0-	1358	1	17169	2	N	-0-					-0-
07	22207	X	22207	-0-	-0-	-0-	1433	1	20774	2	N	-0-					-0-
08	21676	X	21676	-0-	-0-	-0-	1464	1	20212	2	N	-0-					-0-
09	20669	X	20669	-0-	-0-	-0-	1466	1	19203	2	N	-0-					-0-
10	21238	X	21238	-0-	-0-	-0-	1531	1	19707	2	N	-0-					-0-
11	20392	X	20392	-0-	-0-	-0-	1675	1	18717	2	N	-0-					-0-
12	20584	X	20570	-0-	-14	-0-	1662	1	18908	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 253,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 16 RRCID -> 150174 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8864 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
03	992	N	918	-0-	-74	-0-	918	2			N	-0-					-0-
04	990	N	840	-0-	-150	-0-	840	2			N	-0-					-0-
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1088	-0-	-232	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	983	-0-	-40	-0-	983	2			N	-0-					-0-
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
*12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 17 RRCID -> 150570 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9792 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	38	1	632	2	N	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	31	1	500	2	N	-0-					-0-
03	713	N	511	-0-	-202	-0-	29	1	482	2	N	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	39	1	641	2	N	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	45	1	686	2	N	-0-					-0-
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	49	1	738	2	N	-0-					-0-
07	713	N	558	-0-	-155	-0-	34	1	524	2	N	-0-					-0-
08	713	N	547	-0-	-166	-0-	34	1	513	2	N	-0-					-0-
09	690	N	649	-0-	-41	-0-	41	1	608	2	N	-0-					-0-
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	35	1	543	2	N	-0-					-0-
11	540	N	473	-0-	-67	-0-	30	1	443	2	N	-0-					-0-
12	682	N	532	-0-	-150	-0-	35	1	497	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G. MARTINEZ WELL #: 7 RRCID -> 150699 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8860 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12008	X	12008	-0-	-0-	-0-	779	1	11229	2	N	-0-					-0-
02	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	781	1	9640	2	N	-0-					-0-
03	11781	X	11781	-0-	-0-	-0-	777	1	11004	2	N	-0-					-0-
04	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	747	1	10269	2	N	-0-					-0-
05	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	672	1	9986	2	N	-0-					-0-
06	9960	X	9017	-0-	-943	-0-	661	1	8356	2	N	-0-					-0-
07	11729	X	11729	-0-	-0-	-0-	757	1	10972	2	N	-0-					-0-
08	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	711	1	9818	2	N	-0-					-0-
09	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	741	1	9710	2	N	-0-					-0-
10	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	798	1	10266	2	N	-0-					-0-
11	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	893	1	9978	2	N	-0-					-0-
*12	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	862	1	9811	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, MARIA WELL #: 6 RRCID -> 152607 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8192 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	573	-0-	-760	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		244	-0-	244	244	244	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		275	-0-	275	519	275	2			Y	-0-					-0-
06	926	X	407	-0-	-519	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
07	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
08	558	X	473	-0-	-85	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
09	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	382	-0-	-114	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	223	-0-	-227	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	159	-0-	-275	-0-	129	2	30	9	Y	27					27

TOTAL GAS PROD: 6,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

MARTINEZ, G. WELL #: 8 RRCID -> 154457 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9409 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	220	1	3170	2	N	-0-					-0-
02	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	239	1	2944	2	N	-0-					-0-
03	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	213	1	3009	2	N	-0-					-0-
04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	196	1	2700	2	N	-0-					-0-
05	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	192	1	2855	2	N	-0-					-0-
06	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	201	1	2538	2	N	-0-					-0-
07	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	190	1	2750	2	N	-0-					-0-
08	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	217	1	2993	2	N	-0-					-0-
09	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	230	1	3014	2	N	-0-					-0-
10	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	215	1	2771	2	N	-0-					-0-
11	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	226	1	2528	2	N	-0-					-0-
*12	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	247	1	2810	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 7 RRCID -> 154546 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7328 - 8087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			Y	-0-					-0-
02	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3226	-0-	126	126	3226	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3704	-0-	3704	3830	3704	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1285	-0-	1285	5115	1285	2			Y	-0-					-0-
06	6580	X	1465	-0-	-5115	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
07	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			Y	-0-					-0-
08	3813	X	1909	-0-	-1904	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
09	3690	X	1760	-0-	-1930	-0-	1760	2			Y	-0-					-0-
10	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-
11	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			Y	-0-					-0-
12	1426	X	1123	-0-	-303	-0-	1092	2	31	9	Y	28					28

TOTAL GAS PROD: 24,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 154549 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 8538 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	215	1	3430	2	Y	-0-			-0-
							1058	3							
02	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	182	1	2811	2	Y	-0-			-0-
							868	3							
03	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	189	1	2796	2	Y	-0-			-0-
							875	3							
04	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	185	1	2615	2	Y	-0-			-0-
							848	3							
05	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	192	1	2745	2	Y	-0-			-0-
							1055	3							
*06	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	183	1	2671	2	Y	1			1
							952	3	1	9					
*07	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	174	1	2482	2	Y	-0-			1
							914	3							
*08	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	176	1	2330	2	Y	-0-			1
							870	3							
*09	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	180	1	2448	2	Y	-0-			1
							884	3							
*10	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	189	1	2626	2	Y	-0-			1
							966	3							
*11	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	192	1	2492	2	Y	-0-			1
							882	3							
*12	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	182	1	2464	2	Y	1			2
							885	3	1	9					

TOTAL GAS PROD: 45,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 154700 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9578 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	414	1	6608	2	Y	-0-			-0-
							2035	3							
02	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	412	1	6402	2	Y	-0-			-0-
							1978	3							
03	9315	X	9315	-0-	-0-	-0-	452	1	6748	2	Y	-0-			-0-
							2115	3							
04	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	457	1	6471	2	Y	-0-			-0-
							2097	3							
05	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	430	1	6150	2	Y	-0-			-0-
							2360	3							
*06	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	413	1	6054	2	Y	1			1
							2159	3	1	9					
*07	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	432	1	6085	2	Y	-0-			1
							2240	3							
*08	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	458	1	6076	2	Y	-0-			1
							2260	3							
*09	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	454	1	6161	2	Y	-0-			1
							2224	3							
*10	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	473	1	6524	2	Y	-0-			1
							2391	3							
*11	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	492	1	6433	2	Y	-0-			1
							2273	3							
*12	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	465	1	6308	2	Y	-0-			1
							2265	3							

TOTAL GAS PROD: 107,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZACHRY E. B. WELL #: 1 RRCID -> 154811 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8948 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	285	1	4536	2	Y	-0-			23
							1397	3							
02	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	262	1	4092	2	Y	-0-			23
							1269	3							
03	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	283	1	4213	2	Y	-0-			23
							1322	3							
04	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	288	1	4069	2	Y	-0-			23
							1321	3							
05	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	286	1	4103	2	Y	-0-			23
							1576	3							
*06	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	282	1	4137	2	Y	-0-			23
							1475	3							
*07	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	313	1	4408	2	Y	-0-			23
							1622	3							
*08	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	308	1	4113	2	Y	-0-			23
							1532	3							
*09	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	309	1	4172	2	Y	-0-			23
							1506	3							
*10	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	313	1	4328	2	Y	-0-			23
							1587	3							
*11	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	323	1	4203	2	Y	-0-			23
							1487	3							
*12	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	299	1	4056	2	Y	-0-			23
							1457	3							

TOTAL GAS PROD: 71,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U WELL #: 2 RRCID -> 154929 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10118 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	114	1	952	2	N	-0-			-0-
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	166	1	1185	2	N	-0-			-0-
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	128	1	1008	2	N	-0-			-0-
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	128	1	924	2	N	-0-			-0-
05	1488	N	1030	-0-	-458	-0-	117	1	913	2	N	-0-			-0-
06	1110	N	959	-0-	-151	-0-	110	1	849	2	N	-0-			-0-
07	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	119	1	938	2	N	-0-			-0-
08	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	125	1	875	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3083	-0-	83	83	365	1	2718	2	N	-0-			-0-
10	1941	N	1858	-0-	-83	-0-	242	1	1616	2	N	-0-			-0-
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	223	1	1587	2	N	-0-			-0-
12	3007	X	1531	-0-	-1476	-0-	194	1	1337	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZACHRY, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 156124 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9066 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2331	-0-	-25	-0-	105	1	1700	2	Y	-0-					-0-
							526	3									
02	2184	N	2178	-0-	-6	-0-	102	1	1585	2	Y	-0-					-0-
							491	3									
03	2449	N	2407	-0-	-42	-0-	117	1	1743	2	Y	-0-					-0-
							547	3									
04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	118	1	1643	2	Y	-0-					-0-
							532	3									
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	108	1	1557	2	Y	-0-					-0-
							600	3									
*06	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	104	1	1524	2	Y	-0-					-0-
							543	3									
*07	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	104	1	1494	2	Y	-0-					-0-
							549	3									
*08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	103	1	1367	2	Y	-0-					-0-
							508	3									
*09	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	100	1	1366	2	Y	-0-					-0-
							496	3									
*10	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	119	1	1629	2	Y	-0-					-0-
							595	3									
*11	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	123	1	1598	2	Y	-0-					-0-
							568	3									
*12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	111	1	1532	2	Y	1					1
							554	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 26,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ZACHRY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 156148 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9104 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	214	-0-	-65	-0-	9	1	155	2	Y	-0-					-0-
							50	3									
02	252	N	171	-0-	-81	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
03	279	N	177	-0-	-102	-0-	6	1	128	2	Y	-0-					-0-
							43	3									
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	Y	-0-					-0-
							56	3									
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	200	2	Y	-0-					-0-
							77	3									
*06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	205	2	Y	-0-					-0-
							74	3									
*07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	203	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
*08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	202	2	Y	-0-					-0-
							77	3									
*09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	204	2	Y	-0-					-0-
							74	3									
*10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	202	2	Y	-0-					-0-
							75	3									
*11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	Y	-0-					-0-
							62	3									
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	Y	1					1
							60	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 3,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZACHRY, E. B. WELL #: 4 RRCID -> 156182 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8896 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
							9	3									
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
*06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
*07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
*08	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	40	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
*09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
*10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
*11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	Y	1					1
							22	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 725 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CUELLAR, MARIA WELL #: 8 RRCID -> 156830 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8937 - 9100

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	3751	X	3729	-0-	-22	-0-	171	1	2722	2	Y	-0-			-0-
							836	3							
02	3388	X	3335	-0-	-53	-0-	156	1	2427	2	Y	-0-			-0-
							752	3							
03	3751	X	3486	-0-	-265	-0-	170	1	2525	2	Y	-0-			-0-
							791	3							
04	3690	X	3332	-0-	-358	-0-	168	1	2388	2	Y	-0-			-0-
							776	3							
05	3813	X	3437	-0-	-376	-0-	165	1	2365	2	Y	-0-			-0-
							907	3							
*06	3600	X	3271	-0-	-329	-0-	156	1	2296	2	Y	-0-			-0-
							819	3							
*07	3689	X	3251	-0-	-438	-0-	159	1	2258	2	Y	-0-			-0-
							834	3							
*08	3472	X	3162	-0-	-310	-0-	163	1	2184	2	Y	-0-			-0-
							815	3							
*09	3330	X	3047	-0-	-283	-0-	157	1	2124	2	Y	-0-			-0-
							766	3							
*10	3193	X	3156	-0-	-37	-0-	159	1	2193	2	Y	-0-			-0-
							804	3							
*11	3090	X	2976	-0-	-114	-0-	158	1	2081	2	Y	-0-			-0-
							737	3							
12	3193	X	2826	-0-	-367	-0-	146	1	1971	2	Y	1			1
							708	3	1	9					

TOTAL GAS PROD: 39,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-			-0-
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-			-0-
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		799	-0-	799	799	799	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		913	-0-	913	1712	913	2			Y	-0-			-0-
06	2491	X	779	-0-	-1712	-0-	779	2			Y	-0-			-0-
07	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-			-0-
08	899	X	824	-0-	-75	-0-	824	2			Y	-0-			-0-
09	870	X	729	-0-	-141	-0-	729	2			Y	-0-			-0-
10	837	N	751	-0-	-86	-0-	751	2			Y	-0-			-0-
11	810	N	755	-0-	-55	-0-	755	2			Y	-0-			-0-
12	744	N	705	-0-	-39	-0-	691	2	14	9	Y	13			13

TOTAL GAS PROD: 9,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-			-0-
05	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, G. WELL #: 10 RRCID -> 163339 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9243 - 9304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3462	-0-	-227	-0-	225	1	3237	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	3206	-0-	-98	-0-	240	1	2966	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	3383	-0-	-275	-0-	223	1	3160	2	N	-0-					-0-
04	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	223	1	3060	2	N	-0-					-0-
05	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	220	1	3272	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	2988	-0-	-462	-0-	219	1	2769	2	N	-0-					-0-
07	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	241	1	3495	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	3497	-0-	-6	-0-	236	1	3261	2	N	-0-					-0-
09	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	243	1	3181	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3249	-0-	-502	-0-	234	1	3015	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	3293	-0-	-337	-0-	270	1	3023	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	3334	-0-	-417	-0-	269	1	3065	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 163972 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7684 - 7699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		795	-0-	795	795	795	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	795					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	795					Y	-0-					-0-
08	795	X	-0-	-0-	-795	-0-					Y	-0-					-0-
09	780	X	-0-	-0-	-780	-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-

TOTAL GAS PROD: 795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE MARTINEZ - URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164141 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9628 - 9634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
10	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 15 RRCID -> 164664 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9856 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	351	-0-	-145	-0-	20	1	331	2	N	-0-					-0-
02	644	N	242	-0-	-402	-0-	14	1	228	2	N	-0-					-0-
03	589	N	191	-0-	-398	-0-	11	1	180	2	N	-0-					-0-
04	330	N	225	-0-	-105	-0-	13	1	212	2	N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	20	1	296	2	N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	20	1	298	2	N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	294	2	N	-0-					-0-
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	19	1	290	2	N	-0-					-0-
09	330	N	283	-0-	-47	-0-	18	1	265	2	N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	227	-0-	-73	-0-	14	1	213	2	N	-0-					-0-
*12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	31	1	444	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCISCO RAMIREZ ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165858 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7751 - 8932

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	969	1	5007	2	Y	-0-					-0-
02	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			Y	-0-					-0-
03	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4611	-0-	4611	4611	4611	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		5780	-0-	5780	10391	5780	2			Y	-0-					-0-
06	15168	X	4777	-0-	-10391	-0-	4777	2			Y	-0-					-0-
07	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	6051	2			Y	-0-					-0-
08	5766	X	5752	-0-	-14	-0-	5752	2			Y	-0-					-0-
09	5580	X	5037	-0-	-543	-0-	5037	2			Y	-0-					-0-
10	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6123	2			Y	-0-					-0-
11	5850	X	5420	-0-	-430	-0-	5420	2			Y	-0-					-0-
12	6045	X	3850	-0-	-2195	-0-	3850	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, R. WELL #: 1 RRCID -> 165895 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7526 - 9347

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	175	1	903	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	743	-0-	-187	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		902	-0-	902	902	902	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		914	-0-	914	1816	914	2			Y	-0-					-0-
06	2744	X	928	-0-	-1816	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
07	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
08	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
09	930	X	921	-0-	-9	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	859	-0-	-41	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	957	-0-	-4	-0-	957	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZACHRY, E. B. WELL #: 9 RRCID -> 165934 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9194 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	153	1	2437	2	Y	-0-					-0-
							751	3									
02	3080	X	2652	-0-	-428	-0-	126	1	1930	2	Y	-0-					-0-
							596	3									
03	3410	X	2732	-0-	-678	-0-	133	1	1976	2	Y	-0-					-0-
							623	3									
04	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	153	1	2168	2	Y	-0-					-0-
							705	3									
05	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	150	1	2145	2	Y	-0-					-0-
							823	3									
*06	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	149	1	2175	2	Y	-0-					-0-
							777	3									
*07	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	154	1	2165	2	Y	-0-					-0-
							798	3									
*08	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	162	1	2159	2	Y	-0-					-0-
							805	3									
*09	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	149	1	2021	2	Y	-0-					-0-
							731	3									
*10	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	153	1	2104	2	Y	-0-					-0-
							770	3									
*11	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	157	1	2061	2	Y	-0-					-0-
							730	3									
*12	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	145	1	1998	2	Y	1					1
							720	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 35,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 166726 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7788 - 7793

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
08	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		180	-0-	180	180	180	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		85	-0-	85	265	85	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		72	-0-	72	337	72	2			Y	-0-					-0-
*12	442	X	105	-0-	-337	-0-	105	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO WELL #: 18 RRCID -> 166976 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7108 - 8939

01	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			Y	-0-					-0-
02	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3055	2	43	9	Y	39	31	1			8
03	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3348	2	1	9	Y	1					9
04	DLQ G-10		3510	-0-	3510	3510	3504	2	6	9	Y	5					14
05	DLQ G-10		3001	-0-	3001	6511	2999	2	2	9	Y	2					16
06	8690	X	2179	-0-	-6511	-0-	2157	2	22	9	Y	20	31	1			5
07	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			Y	-0-					5
08	3627	X	2781	-0-	-846	-0-	2781	2			Y	-0-					5
09	3510	X	2417	-0-	-1093	-0-	2380	2	37	9	Y	34					39
10	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			Y	-0-					39
11	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			Y	-0-					39
12	2232	X	2205	-0-	-27	-0-	2049	2	156	9	Y	142	160	1			21

TOTAL GAS PROD: 32,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 167801 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7807 - 7812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	613	1	3167	2	Y	-0-					-0-
02	3332	X	3151	-0-	-181	-0-	3151	2			Y	-0-					-0-
03	3689	X	3590	-0-	-99	-0-	3590	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3599	-0-	3599	3599	3599	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3499	-0-	3499	7098	3499	2			Y	-0-					-0-
06	10405	X	3307	-0-	-7098	-0-	3307	2			Y	-0-					-0-
07	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			Y	-0-					-0-
08	3720	X	299	-0-	-3421	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
09	3600	X	5	-0-	-3595	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					-0-
11	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-					-0-
12	3906	X	15	-0-	-3891	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 10 RRCID -> 167905 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7634 - 9258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			Y	-0-					-0-
02	3388	X	3193	-0-	-195	-0-	3193	2			Y	-0-					-0-
03	3751	X	3448	-0-	-303	-0-	3448	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3085	-0-	3085	3085	3085	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3631	-0-	3631	6716	3631	2			Y	-0-					-0-
06	10329	X	3613	-0-	-6716	-0-	3613	2			Y	-0-					-0-
07	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			Y	-0-					-0-
08	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			Y	-0-					-0-
09	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			Y	-0-					-0-
10	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			Y	-0-					-0-
11	3630	X	3333	-0-	-297	-0-	3333	2			Y	-0-					-0-
12	3751	X	3684	-0-	-67	-0-	3669	2	15	9	Y	14					14

TOTAL GAS PROD: 43,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MARTINEZ, ADELA M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168553 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 7964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	1032	1	5336	2	Y	-0-					-0-
02	5208	X	5019	-0-	-189	-0-	5019	2			Y	-0-					-0-
03	5766	X	5693	-0-	-73	-0-	5693	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		5356	-0-	5356	5356	5356	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		5543	-0-	5543	10899	5543	2			Y	-0-					-0-
06	16602	X	5703	-0-	-10899	-0-	5703	2			Y	-0-					-0-
07	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	2			Y	-0-					-0-
08	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2			Y	-0-					-0-
09	5700	X	5425	-0-	-275	-0-	5425	2			Y	-0-					-0-
10	6169	X	5833	-0-	-336	-0-	5833	2			Y	-0-					-0-
11	5970	X	5619	-0-	-351	-0-	5619	2			Y	-0-					-0-
12	6169	X	5283	-0-	-886	-0-	5283	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 19 RRCID -> 169053 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 7773 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4241	-0-	-99	-0-	4241	2			Y	-0-					-0-
02	3892	X	2485	-0-	-1407	-0-	2440	2	45	9	Y	41	33	1			8
03	4309	X	3600	-0-	-709	-0-	3598	2	2	9	Y	2					10
04	DLQ G-10		4538	-0-	4538	4538	4534	2	4	9	Y	4					14
05	DLQ G-10		4250	-0-	4250	8788	4248	2	2	9	Y	2					16
06	12809	X	4021	-0-	-8788	-0-	4000	2	21	9	Y	19	32	1			3
07	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			Y	-0-					3
08	4681	X	4138	-0-	-543	-0-	4138	2			Y	-0-					3
09	4530	X	3683	-0-	-847	-0-	3683	2			Y	-0-					3
10	3782	X	3774	-0-	-8	-0-	3774	2			Y	-0-					3
11	3660	X	3637	-0-	-23	-0-	3637	2			Y	-0-					3
12	3782	X	3768	-0-	-14	-0-	3768	2			Y	-0-	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

JUANA NCT WELL #: 7 RRCID -> 169257 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8305 - 8766

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		434	-0-	434	434	434	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	434					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		293	-0-	293	727	293	2			N	-0-					-0-
05	1268	X	541	-0-	-727	-0-	541	2			N	-0-					-0-
06	420	N	18	-0-	-402	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	310	N	47	-0-	-263	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	465	N	141	-0-	-324	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 11 RRCID -> 169791 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8445 - 9280

01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1246	-0-	1246	1246	1246	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1625	-0-	1625	2871	1625	2			Y	-0-					-0-
06	4367	X	1496	-0-	-2871	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-
07	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-
08	1612	X	1400	-0-	-212	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
09	1560	X	1219	-0-	-341	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
12	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	1177	2	15	9	Y	14					14

TOTAL GAS PROD: 16,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO WELL #: 20 RRCID -> 170358 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 7967 - 9020

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4138	-0-	-140	-0-	4138	2			Y	-0-					-0-
02	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5540	2	44	9	Y	40	33	1			7
03	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4895	2	1	9	Y	1					8
04	DLQ G-10		2283	-0-	2283	2283	2277	2	6	9	Y	5					13
05	DLQ G-10		4548	-0-	4548	6831	4546	2	2	9	Y	2					15
06	11226	X	4395	-0-	-6831	-0-	4373	2	22	9	Y	20	32	1			3
07	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			Y	-0-					3
08	4898	X	4310	-0-	-588	-0-	4310	2			Y	-0-					3
09	4410	X	3909	-0-	-501	-0-	3909	2			Y	-0-					3
10	4185	X	4108	-0-	-77	-0-	4108	2			Y	-0-					3
11	4050	X	3851	-0-	-199	-0-	3851	2			Y	-0-					3
12	4185	X	4064	-0-	-121	-0-	4064	2			Y	-0-	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

CUELLAR, MARIA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170766 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7500 - 7520

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		233	-0-	233	233	233	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		230	-0-	230	463	230	2			Y	-0-					-0-
06	618	X	155	-0-	-463	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
07	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
08	248	X	152	-0-	-96	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
09	240	X	64	-0-	-176	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	150	2	15	9	Y	14					14

TOTAL GAS PROD: 2,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALONZO RAMIREZ ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171526 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7848 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3012	-0-	-150	-0-	487	1	2519	2	Y	5			31
							6	9							
02	2856	X	2274	-0-	-582	-0-	2274	2			Y	-0-			31
03	2945	X	2633	-0-	-312	-0-	2633	2			Y	-0-			31
04	DLQ G-10		2570	-0-	2570	2570	2570	2			Y	-0-			31
05	DLQ G-10		2510	-0-	2510	5080	2510	2			Y	-0-			31
06	7680	X	2600	-0-	-5080	-0-	2600	2			Y	-0-			31
07	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			Y	-0-			31
08	2666	X	2665	-0-	-1	-0-	2665	2			Y	-0-			31
09	2610	X	2422	-0-	-188	-0-	2422	2			Y	-0-			31
10	2728	N	2584	-0-	-144	-0-	2584	2			Y	-0-			31
11	2580	N	2468	-0-	-112	-0-	2468	2			Y	-0-			31
*12	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			Y	-0-			31

TOTAL GAS PROD: 31,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CUELLAR, MARIA WELL #: 12 RRCID -> 172083 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8922 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			Y	-0-			-0-
02	2660	X	2362	-0-	-298	-0-	2362	2			Y	-0-			-0-
03	2945	X	2600	-0-	-345	-0-	2600	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		2404	-0-	2404	2404	2404	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		2623	-0-	2623	5027	2623	2			Y	-0-			-0-
06	7555	X	2528	-0-	-5027	-0-	2528	2			Y	-0-			-0-
07	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			Y	-0-			-0-
08	2635	X	2593	-0-	-42	-0-	2593	2			Y	-0-			-0-
09	2550	X	2292	-0-	-258	-0-	2292	2			Y	-0-			-0-
10	2666	N	2422	-0-	-244	-0-	2422	2			Y	-0-			-0-
11	2520	N	2440	-0-	-80	-0-	2440	2			Y	-0-			-0-
*12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2346	2	14	9	Y	13			13

TOTAL GAS PROD: 30,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MARTINEZ-RANGEL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 173589 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9465 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	536	1	7725	2	N	-0-			-0-
02	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	569	1	7016	2	N	-0-			-0-
03	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	550	1	7788	2	N	-0-			-0-
04	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	546	1	7510	2	N	-0-			-0-
05	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	519	1	7715	2	N	-0-			-0-
06	7650	X	6723	-0-	-927	-0-	493	1	6230	2	N	-0-			-0-
07	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	576	1	8350	2	N	-0-			-0-
08	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	565	1	7798	2	N	-0-			-0-
09	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	556	1	7283	2	N	-0-			-0-
10	7905	X	7444	-0-	-461	-0-	537	1	6907	2	N	-0-			-0-
11	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	661	1	7385	2	N	-0-			-0-
12	7905	X	7801	-0-	-104	-0-	630	1	7171	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMON, BELIA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 173781 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 7931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
*12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 21 RRCID -> 174091 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9150 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	316	1	5218	2	N	-0-					-0-
02	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	292	1	4736	2	N	-0-					-0-
03	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	302	1	4972	2	N	-0-					-0-
04	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	341	1	5534	2	N	-0-					-0-
05	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	336	1	5122	2	N	-0-					-0-
06	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	327	1	4940	2	N	-0-					-0-
07	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	323	1	4959	2	N	-0-					-0-
08	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	337	1	5048	2	N	-0-					-0-
09	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	303	1	4480	2	N	-0-					-0-
10	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	322	1	4946	2	N	-0-					-0-
11	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	329	1	4842	2	N	-0-					-0-
*12	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	349	1	4972	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 13 RRCID -> 174092 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7794 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	955	-0-	-109	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1031	-0-	-147	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		977	-0-	977	977	977	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1024	-0-	1024	2001	1024	2			Y	-0-					-0-
06	2893	X	892	-0-	-2001	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
07	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
08	1023	X	888	-0-	-135	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
09	990	X	753	-0-	-237	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	859	-0-	-11	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
*12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	796	2	15	9	Y	14					14

TOTAL GAS PROD: 11,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 21 RRCID -> 174403 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9015 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEMARTINEZ, M. WELL #: 5 RRCID -> 175687 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9189 - 9570

01	93	N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	2	N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	N	-0-					-0-
06	90	N	35	-0-	-55	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	8	1	114	2	N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	N	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	N	-0-					-0-
10	124	N	57	-0-	-67	-0-	4	1	53	2	N	-0-					-0-
11	120	N	58	-0-	-62	-0-	5	1	53	2	N	-0-					-0-
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	5	1	62	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, B. R. 2 WELL #: 15 RRCID -> 176463 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9260 - 9796

01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	70	1	1132	2	N	-0-					-0-
							349	3									
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	85	1	1315	2	N	-0-					-0-
							408	3									
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	90	1	1356	2	N	-0-					-0-
							426	3									
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	93	1	1329	2	N	-0-					-0-
							433	3									
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	83	1	1202	2	N	-0-					-0-
							463	3									
*06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	65	1	959	2	N	-0-					-0-
							341	3									
*07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	79	1	1122	2	N	-0-					-0-
							416	3									
*08	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	106	1	1397	2	N	-0-					-0-
							520	3									
*09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	101	1	1365	2	N	-0-					-0-
							495	3									
*10	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	101	1	1397	2	N	-0-					-0-
							514	3									
*11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	83	1	1085	2	N	-0-					-0-
							386	3									
*12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	93	1	1260	2	N	-0-					-0-
							454	3									

TOTAL GAS PROD: 21,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 176850 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8862 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	946	-0-	-356	-0-	42	1	691	2	Y	-0-					-0-
							213	3									
02	1092	N	905	-0-	-187	-0-	41	1	659	2	Y	-0-					-0-
							205	3									
03	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	117	1	1750	2	Y	-0-					-0-
							549	3									
04	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	122	1	1743	2	Y	-0-					-0-
							566	3									
05	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	105	1	1514	2	Y	-0-					-0-
							581	3									
*06	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	97	1	1440	2	Y	1					1
							516	3	1	9							
*07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	100	1	1412	2	Y	-0-					1
							519	3									
*08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	107	1	1411	2	Y	-0-					1
							524	3									
*09	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	96	1	1298	2	Y	-0-					1
							467	3									
*10	1581	N	1448	-0-	-133	-0-	72	1	1006	2	Y	-0-					1
							370	3									
*11	1530	N	1492	-0-	-38	-0-	81	1	1044	2	Y	-0-					1
							367	3									
12	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	78	1	1068	2	Y	1					2
							383	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 21,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

URIBE-M DEMARTINEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176852 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9406 - 9411

01	7595	X	1103	-0-	-6492	-0-	72	1	1031	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	9	-0-	-6851	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
03	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-
04	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	127	1	1747	2	N	-0-					-0-
05	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	602	1	8945	2	N	-0-					-0-
06	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	563	1	7114	2	N	-0-					-0-
07	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	509	1	7373	2	N	-0-					-0-
08	7781	X	6591	-0-	-1190	-0-	445	1	6146	2	N	-0-					-0-
09	7530	X	6562	-0-	-968	-0-	465	1	6097	2	N	-0-					-0-
10	7781	X	1830	-0-	-5951	-0-	132	1	1698	2	N	-0-					-0-
11	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					N	-0-					-0-
12	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 23 RRCID -> 176919 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9764 - 9804

01	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	337	1	5554	2	N	-0-					-0-
02	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	293	1	4742	2	N	-0-					-0-
03	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	321	1	5285	2	N	-0-					-0-
04	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	295	1	4795	2	N	-0-					-0-
05	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	323	1	4933	2	N	-0-					-0-
06	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	306	1	4616	2	N	-0-					-0-
07	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	342	1	5251	2	N	-0-					-0-
08	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	361	1	5416	2	N	-0-					-0-
09	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	343	1	5062	2	N	-0-					-0-
10	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	343	1	5262	2	N	-0-					-0-
11	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	337	1	4964	2	N	-0-					-0-
*12	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	314	1	4474	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 22 RRCID -> 177206 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9223 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21165	X	21165	-0-	-0-	-0-	1209	1	19956	2	N	-0-					-0-
02	18034	X	18034	-0-	-0-	-0-	1048	1	16986	2	N	-0-					-0-
03	19226	X	19226	-0-	-0-	-0-	1100	1	18126	2	N	-0-					-0-
04	18891	X	18891	-0-	-0-	-0-	1096	1	17795	2	N	-0-					-0-
05	17018	X	17018	-0-	-0-	-0-	1047	1	15971	2	N	-0-					-0-
06	16449	X	16449	-0-	-0-	-0-	1022	1	15427	2	N	-0-					-0-
07	18625	X	18625	-0-	-0-	-0-	1138	1	17487	2	N	-0-					-0-
08	19005	X	19005	-0-	-0-	-0-	1188	1	17817	2	N	-0-					-0-
09	18006	X	18006	-0-	-0-	-0-	1142	1	16864	2	N	-0-					-0-
10	18659	X	18659	-0-	-0-	-0-	1142	1	17517	2	N	-0-					-0-
11	17247	X	17247	-0-	-0-	-0-	1097	1	16150	2	N	-0-					-0-
*12	18033	X	18033	-0-	-0-	-0-	1184	1	16849	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 220,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 24 RRCID -> 177231 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9692 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	32	1	526	2	N	-0-					-0-
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	58	1	933	2	N	-0-					-0-
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	61	1	1005	2	N	-0-					-0-
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	87	1	1407	2	N	-0-					-0-
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	69	1	1055	2	N	-0-					-0-
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	57	1	867	2	N	-0-					-0-
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	43	1	668	2	N	-0-					-0-
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	81	1	1216	2	N	-0-					-0-
09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	106	1	1569	2	N	-0-					-0-
10	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	131	1	2001	2	N	-0-					-0-
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	62	1	918	2	N	-0-					-0-
*12	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	114	1	1628	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, B. R. 2 WELL #: 16 RRCID -> 178463 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9408 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL-URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181190 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9577 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URIBE, S. WELL #: 12 RRCID -> 183449 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8884 - 9106

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4196	-0-	-702	-0-	272	1	3924	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	3244	-0-	-984	-0-	243	1	3001	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	3626	-0-	-1055	-0-	239	1	3387	2	N	-0-					-0-
04	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	255	1	3511	2	N	-0-					-0-
05	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	177	1	2636	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	2657	-0-	-1393	-0-	195	1	2462	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3158	-0-	-748	-0-	204	1	2954	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3249	-0-	-657	-0-	220	1	3029	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	3430	-0-	-350	-0-	243	1	3187	2	N	-0-					-0-
10	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	240	1	3092	2	N	-0-					-0-
11	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	269	1	3006	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	3451	-0-	-83	-0-	279	1	3172	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSCAR GUTIERREZ ET AL WELL #: 4 RRCID -> 191714 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9184 - 9385

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2890	-0-	-117	-0-	132	1	2108	2	N	-0-					-0-
							650	3									
02	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	128	1	2023	2	N	-0-					-0-
							628	3									
03	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	151	1	2256	2	N	-0-					-0-
							711	3									
04	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	153	1	2165	2	N	-0-					-0-
							706	3									
05	3007	X	2547	-0-	-460	-0-	123	1	1750	2	N	-0-					-0-
							674	3									
*06	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	152	1	2245	2	N	-0-					-0-
							803	3									
*07	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	156	1	2191	2	N	-0-					-0-
							809	3									
*08	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	159	1	2118	2	N	-0-					-0-
							789	3									
*09	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	151	1	2058	2	N	-0-					-0-
							745	3									
*10	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	154	1	2129	2	N	1	1	1			-0-
							781	3	1	9							
*11	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	164	1	2132	2	N	-0-					-0-
							754	3									
*12	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	159	1	2143	2	N	-0-					-0-
							769	3									

TOTAL GAS PROD: 35,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	186	N	78	-0-	-108	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 218 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
03	155	N	20	-0-	-135	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
11	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
*12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO WELL #: 23 RRCID -> 201691 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7756 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			Y	-0-					-0-
02	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3394	2	44	9	Y	40	32	1			8
03	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3706	2	2	9	Y	2					10
04	DLQ G-10		3452	-0-	3452	3452	3448	2	4	9	Y	4					14
05	DLQ G-10		3716	-0-	3716	7168	3714	2	2	9	Y	2					16
06	10401	X	3233	-0-	-7168	-0-	3211	2	22	9	Y	20	32	1			4
07	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			Y	-0-					4
08	3720	X	1261	-0-	-2459	-0-	1261	2			Y	-0-					4
09	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-					4
10	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					4
11	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-					4
12	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EDWARD CASSIN WELL #: 1 RRCID -> 201871 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10174 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	116	1	2463	2	Y	-0-			1
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	74	1	1519	2	Y	-0-			1
03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	137	1	1437	2	Y	-0-			1
04	DLQ G-10		2073	-0-	2073	2073	531	1	1542	2	Y	-0-			1
05	DLQ G-10		2008	-0-	2008	4081	507	1	1501	2	Y	-0-			1
06	5893	X	1812	-0-	-4081	-0-	461	1	1351	2	Y	-0-			1
07	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	520	1	1395	2	Y	-0-			1
08	2139	X	1796	-0-	-343	-0-	487	1	1309	2	Y	-0-			1
09	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	659	1	1875	2	Y	-0-			1
10	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	101	1	1968	2	Y	-0-			1
11	1590	N	1289	-0-	-301	-0-	67	1	1222	2	Y	-0-			1
*12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	95	1	1754	2	Y	4			5
							4	9							

TOTAL GAS PROD: 23,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-			-0-
02	868	N	476	-0-	-392	-0-	476	2			N	-0-			-0-
03	868	N	550	-0-	-318	-0-	550	2			N	-0-			-0-
04	900	N	572	-0-	-328	-0-	572	2			N	-0-			-0-
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-			-0-
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-			-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-			-0-
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-			-0-
09	930	N	725	-0-	-205	-0-	725	2			N	-0-			-0-
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-			-0-
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-			-0-
*12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARD CASSIN A WELL #: 1 RRCID -> 204201 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10312 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	89	1	1883	2	Y	-0-			3
02	1400	N	1305	-0-	-95	-0-	61	1	1244	2	Y	-0-			3
03	1550	N	1471	-0-	-79	-0-	128	1	1343	2	Y	-0-			3
04	DLQ G-10		1368	-0-	1368	1368	350	1	1018	2	Y	-0-			3
05	DLQ G-10		1360	-0-	1360	2728	344	1	1016	2	Y	-0-			3
06	4021	X	1293	-0-	-2728	-0-	329	1	964	2	Y	-0-			3
07	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	367	1	984	2	Y	-0-			3
08	1457	X	1343	-0-	-114	-0-	364	1	979	2	Y	-0-			3
09	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	439	1	1250	2	Y	-0-			3
10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	72	1	1404	2	Y	-0-			3
11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	69	1	1269	2	Y	-0-			3
*12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	92	1	1699	2	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 17,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JUANA "A" WELL #: 13 RRCID -> 206423 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	364	N	275	-0-	-89	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
09	630	N	580	-0-	-50	-0-	580	2			N	-0-					-0-
10	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			N	-0-					-0-
11	600	N	436	-0-	-164	-0-	436	2			N	-0-					-0-
12	589	N	434	-0-	-155	-0-	434	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 206647 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7762 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					1
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					1
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					1
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					1
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					1
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					1
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					1
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					1
09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					1
10	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					1
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					1
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 16,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 206931 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 10290 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	248	1	5275	2	Y	-0-					-0-
02	15321	X	15321	-0-	-0-	-0-	713	1	14608	2	Y	-0-					-0-
03	18604	X	18604	-0-	-0-	-0-	1615	1	16989	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		27158	-0-	27158	27158	6955	1	20203	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		30836	-0-	30836	57994	7789	1	23047	2	Y	-0-					-0-
06	88859	X	30865	-0-	-57994	-0-	7853	1	23012	2	Y	-0-					-0-
07	30830	X	30830	-0-	-0-	-0-	8374	1	22456	2	Y	-0-					-0-
08	36489	X	36489	-0-	-0-	-0-	9885	1	26604	2	Y	-0-					-0-
09	30870	X	29801	-0-	-1069	-0-	7750	1	22051	2	Y	-0-					-0-
10	13622	X	13622	-0-	-0-	-0-	663	1	12959	2	Y	-0-					-0-
11	13319	X	13319	-0-	-0-	-0-	688	1	12631	2	Y	-0-					-0-
*12	15984	X	15984	-0-	-0-	-0-	822	1	15162	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 268,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
R & R RAMIREZ F.P.LTD WELL #: 1 RRCID -> 207016 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7686 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
03	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	2			N	-0-					-0-
04	360	N	186	-0-	-174	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	403	N	304	-0-	-99	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
09	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	2			N	-0-					-0-
10	403	N	223	-0-	-180	-0-	223	2			N	-0-					-0-
11	390	N	206	-0-	-184	-0-	206	2			N	-0-					-0-
12	372	N	134	-0-	-238	-0-	134	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUANA WELL #: 12 RRCID -> 207629 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9254 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARD CASSIN WELL #: 2 RRCID -> 208255 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10282 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	49	1	1034	2	Y	-0-					-0-
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	34	1	704	2	Y	-0-					-0-
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	160	1	1680	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3018	-0-	3018	3018	773	1	2245	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2465	-0-	2465	5483	623	1	1842	2	Y	-0-					-0-
06	7620	X	2137	-0-	-5483	-0-	544	1	1593	2	Y	-0-					-0-
07	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	558	1	1497	2	Y	-0-					-0-
08	3131	X	1991	-0-	-1140	-0-	539	1	1452	2	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2032	-0-	-998	-0-	528	1	1504	2	Y	-0-					-0-
10	2449	X	1702	-0-	-747	-0-	83	1	1619	2	Y	-0-					-0-
11	2130	X	1922	-0-	-208	-0-	99	1	1823	2	Y	-0-					-0-
12	2108	X	2099	-0-	-9	-0-	108	1	1987	2	Y	4					4
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 23,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HORACIO-GONZALEZ WELL #: 2 RRCID -> 208687 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7942 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 208689 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7749 - 9120

01	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	479	1	1853	2	N	-0-					8
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	438	1	1681	2	N	-0-					8
03	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	553	1	2254	2	N	4					12
							4	9									
04	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	496	1	1937	2	N	-0-					12
05	2232	N	2162	-0-	-70	-0-	441	1	1721	2	N	-0-					12
06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	541	1	1645	2	N	-0-					12
07	2232	N	2067	-0-	-165	-0-	532	1	1535	2	N	-0-					12
08	2170	N	2126	-0-	-44	-0-	600	1	1526	2	N	-0-					12
09	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	638	1	1690	2	N	1					13
							1	9									
10	2077	N	1979	-0-	-98	-0-	561	1	1418	2	N	-0-					13
11	2070	N	1878	-0-	-192	-0-	539	1	1339	2	N	-0-					13
*12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	678	1	1651	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 26,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CUELLAR, MARIA WELL #: 15 RRCID -> 208741 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8912 - 9122

01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1156	-0-	-76	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1029	-0-	1029	1029	1029	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1334	-0-	1334	2363	1334	2			Y	-0-					-0-
06	3533	X	1170	-0-	-2363	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
07	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
08	1364	X	1045	-0-	-319	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
09	1290	X	998	-0-	-292	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-
12	1023	N	741	-0-	-282	-0-	726	2	15	9	Y	14					14

TOTAL GAS PROD: 13,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RASH WELL #: 1 RRCID -> 209195 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6940 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARD CASSIN A WELL #: 2 RRCID -> 209470 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10252 - 10524

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	305	1	6476	2	Y	-0-					4
02	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	227	1	4649	2	Y	-0-					4
03	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	501	1	5271	2	Y	-0-					4
04	DLQ G-10		5241	-0-	5241	5241	1342	1	3899	2	Y	-0-					4
05	DLQ G-10		5335	-0-	5335	10576	1348	1	3987	2	Y	-0-					4
06	15937	X	5361	-0-	-10576	-0-	1364	1	3997	2	Y	-0-					4
07	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	1447	1	3881	2	Y	-0-					4
08	5766	X	5414	-0-	-352	-0-	1467	1	3947	2	Y	-0-					4
09	5370	X	4450	-0-	-920	-0-	1157	1	3293	2	Y	-0-					4
10	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	247	1	4840	2	Y	-0-					4
11	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	253	1	4638	2	Y	-0-					4
*12	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	259	1	4778	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 63,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 209481 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10109 - 10374

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	61	1	1306	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3733	-0-	933	933	174	1	3559	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4642	-0-	1542	2475	403	1	4239	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		7240	-0-	7240	9715	1854	1	5386	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		7638	-0-	7638	17353	1929	1	5709	2	Y	-0-					-0-
06	24456	X	7103	-0-	-17353	-0-	1807	1	5296	2	Y	-0-					-0-
07	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	1945	1	5217	2	Y	-0-					-0-
08	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	2366	1	6367	2	Y	-0-					-0-
09	7380	X	7219	-0-	-161	-0-	1877	1	5342	2	Y	-0-					-0-
10	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	143	1	2807	2	Y	-0-					-0-
11	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	162	1	2968	2	Y	-0-					-0-
*12	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	195	1	3591	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 25 RRCID -> 210396 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7910 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	840	2	45	9	Y	41	32	1			9
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	920	2	1	9	Y	1					10
04	DLQ G-10		1029	-0-	1029	1029	1025	2	4	9	Y	4					14
05	DLQ G-10		913	-0-	913	1942	911	2	2	9	Y	2					16
06	2834	X	892	-0-	-1942	-0-	871	2	21	9	Y	19	32	1			3
07	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					3
08	1054	X	898	-0-	-156	-0-	898	2			Y	-0-					3
09	1020	X	827	-0-	-193	-0-	827	2			Y	-0-					3
10	868	N	830	-0-	-38	-0-	830	2			Y	-0-					3
11	840	N	831	-0-	-9	-0-	831	2			Y	-0-					3
12	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	2			Y	-0-	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

VIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 210892 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7471 - 9326

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2664	N	2145	-0-	-519	-0-	441	1	1703	2	N	1					8
							1	9									
02	1792	X	1716	-0-	-76	-0-	355	1	1361	2	N	-0-					8
03	1984	X	1896	-0-	-88	-0-	372	1	1517	2	N	6					14
							7	9									
04	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	445	1	1736	2	N	-0-					14
05	1984	X	1762	-0-	-222	-0-	359	1	1403	2	N	-0-					14
06	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	516	1	1570	2	N	-0-					14
07	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	627	1	1811	2	N	-0-					14
08	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	656	1	1669	2	N	-0-					14
09	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	579	1	1533	2	N	1					15
							1	9									
10	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	564	1	1425	2	N	-0-					15
11	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	708	1	1759	2	N	-0-					15
*12	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	687	1	1672	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 25,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MARSHALL S.G. WELL #: 26 RRCID -> 210964 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10976 PERF. 9720 - 10946

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	144	1	2368	2	N	-0-					-0-
02	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	138	1	2234	2	N	-0-					-0-
03	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	155	1	2548	2	N	-0-					-0-
04	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	152	1	2461	2	N	-0-					-0-
05	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	171	1	2606	2	N	-0-					-0-
06	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	142	1	2148	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1753	-0-	-76	-0-	107	1	1646	2	N	-0-					-0-
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	120	1	1801	2	N	-0-					-0-
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	117	1	1725	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1539	-0-	-228	-0-	94	1	1445	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1455	-0-	-315	-0-	93	1	1362	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1055	-0-	-774	-0-	69	1	986	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		5	-0-	5	11	5	2			Y	-0-					-0-
06	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	55903	-0-	52803	52803	55888	2	15	9	Y	14					14

TOTAL GAS PROD: 57,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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
01	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	105	1	2238	2	Y	-0-					1
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	74	1	1524	2	Y	-0-					1
03	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	225	1	2363	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		4888	-0-	4888	4888	1252	1	3636	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10		6631	-0-	6631	11519	1675	1	4956	2	Y	-0-					1
06	17911	X	6392	-0-	-11519	-0-	1626	1	4766	2	Y	-0-					1
07	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	1681	1	4509	2	Y	-0-					1
08	6634	X	5707	-0-	-927	-0-	1546	1	4161	2	Y	-0-					1
09	6420	X	5015	-0-	-1405	-0-	1304	1	3711	2	Y	-0-					1
10	5084	X	4721	-0-	-363	-0-	230	1	4491	2	Y	-0-					1
11	4920	X	4777	-0-	-143	-0-	247	1	4530	2	Y	-0-					1
12	5084	X	4606	-0-	-478	-0-	236	1	4360	2	Y	9					10
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 55,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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
01	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	290	1	6155	2	Y	-0-					-0-
02	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	209	1	4274	2	Y	-0-					-0-
03	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	424	1	4464	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4401	-0-	4401	4401	1127	1	3274	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4561	-0-	4561	8962	1152	1	3409	2	Y	-0-					-0-
06	13272	X	4310	-0-	-8962	-0-	1097	1	3213	2	Y	-0-					-0-
07	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	1191	1	3195	2	Y	-0-					-0-
08	4898	X	4329	-0-	-569	-0-	1173	1	3156	2	Y	-0-					-0-
09	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	1148	1	3267	2	Y	-0-					-0-
10	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	214	1	4191	2	Y	-0-					-0-
11	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	219	1	4014	2	Y	-0-					-0-
*12	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	222	1	4092	2	Y	9					9
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 55,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 26 RRCID -> 212857 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7674 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2552	-0-	-424	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
02	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2427	2	45	9	Y	41	32	1			9
03	2542	N	1499	-0-	-1043	-0-	1498	2	1	9	Y	1					10
04	DLQ G-10		1860	-0-	1860	1860	1856	2	4	9	Y	4					14
05	DLQ G-10		1563	-0-	1563	3423	1561	2	2	9	Y	2					16
06	6178	X	2755	-0-	-3423	-0-	2734	2	21	9	Y	19	32	1			3
07	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			Y	-0-					3
08	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			Y	-0-					3
09	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			Y	-0-					3
10	3100	N	3193	-0-	93	93	3193	2			Y	-0-					3
11	2876	N	2783	-0-	-93	-0-	2783	2			Y	-0-					3
12	2666	N	2658	-0-	-8	-0-	2658	2			Y	-0-	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

TREVINO WELL #: 22 RRCID -> 215505 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9102 - 9166

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASSIN, EDWARD A WELL #: 3 RRCID -> 215739 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 10898 - 11637

01	248	N	197	-0-	-51	-0-	9	1	188	2	Y	-0-					2
02	224	N	91	-0-	-133	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					2
03	186	N	85	-0-	-101	-0-	7	1	78	2	Y	-0-					2
04	DLQ G-10		52	-0-	52	52	13	1	39	2	Y	-0-					2
05	DLQ G-10		294	-0-	294	346	74	1	220	2	Y	-0-					2
06	563	X	217	-0-	-346	-0-	55	1	162	2	Y	-0-					2
07	154	X	154	-0-	-0-	-0-	41	1	112	2	Y	1					3
							1	9									
08	279	X	113	-0-	-166	-0-	30	1	83	2	Y	-0-					3
09	270	X	95	-0-	-175	-0-	25	1	70	2	Y	-0-					3
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					3
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					3
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	504	1	10705	2	Y	-0-					-0-
02	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	336	1	6889	2	Y	-0-					-0-
03	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	657	1	6917	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		6353	-0-	6353	6353	1627	1	4726	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		7442	-0-	7442	13795	1880	1	5562	2	Y	-0-					-0-
06	21032	X	7237	-0-	-13795	-0-	1841	1	5396	2	Y	-0-					-0-
07	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	1988	1	5332	2	Y	-0-					-0-
08	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	2063	1	5551	2	Y	-0-					-0-
09	7230	X	6940	-0-	-290	-0-	1805	1	5135	2	Y	-0-					-0-
10	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	355	1	6944	2	Y	-0-					-0-
11	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	347	1	6358	2	Y	-0-					-0-
12	6913	X	6876	-0-	-37	-0-	353	1	6506	2	Y	15					15
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 89,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1248	-0-	-40	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1340	-0-	-86	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1250	-0-	1250	1250	1250	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1348	-0-	1348	2598	1348	2			Y	-0-					-0-
06	3846	X	1248	-0-	-2598	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
07	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
08	1333	X	1236	-0-	-97	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
09	1290	X	1167	-0-	-123	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
10	1240	N	1041	-0-	-199	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	1085	-0-	-115	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1054	-0-	-155	-0-	1039	2	15	9	Y	14					14

TOTAL GAS PROD: 14,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1387	2	13	9	N	12	96	1			6
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1153	2	11	9	N	10					16
03	1209	N	1059	-0-	-150	-0-	1046	2	13	9	N	12					28
04	1170	N	908	-0-	-262	-0-	899	2	9	9	N	8					36
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1292	2	8	9	N	7					43
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1334	2	6	9	N	5					48
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1361	2	11	9	N	10					58
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1299	2	7	9	N	6					64
09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1313	2	1	9	N	1	60	1			5
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1386	2	13	9	N	12					17
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1214	2	14	9	N	13					30
*12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1288	2	6	9	N	5					35

TOTAL GAS PROD: 15,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARIA CUELLAR WELL #: 18 RRCID -> 221580 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7754 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
02	1148	N	1108	-0-	-40	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1188	-0-	-83	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1083	-0-	1083	1083	1083	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1187	-0-	1187	2270	1187	2			Y	-0-					-0-
06	3455	X	1185	-0-	-2270	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
07	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
08	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
09	1200	X	1107	-0-	-93	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	4827	-0-	1727	1727	4827	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	5739	-0-	2739	4466	5739	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	5140	-0-	2040	6506	5125	2	15	9	Y	14					14

TOTAL GAS PROD: 26,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

RAMON WELL #: 7 RRCID -> 221664 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7662 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	681	-0-	-218	-0-	681	2			N	-0-					1
02	588	N	338	-0-	-250	-0-	338	2			N	-0-					1
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					1
04	660	N	386	-0-	-274	-0-	385	2	1	9	N	1					2
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					2
06	810	N	555	-0-	-255	-0-	555	2			N	-0-					2
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					2
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					2
09	570	N	424	-0-	-146	-0-	420	2	4	9	N	4					6
10	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	2			N	-0-					6
11	390	N	163	-0-	-227	-0-	163	2			N	-0-					6
*12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-	2	6			4

TOTAL GAS PROD: 5,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

RAMON WELL #: 3 RRCID -> 222567 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 7872 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1010	-0-	-390	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	611	-0-	-877	-0-	611	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1049	-0-	-241	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	820	-0-	-265	-0-	820	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1143	-0-	-97	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1021	-0-	-219	-0-	1021	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SNOWMASS INC. WELL #: 1 RRCID -> 223032 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.10874 - 11199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	71	1	1510	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3607	-0-	807	807	168	1	3439	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3206	-0-	106	913	278	1	2928	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		11380	-0-	11380	12293	2914	1	8466	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		13922	-0-	13922	26215	3517	1	10405	2	Y	-0-					-0-
06	39034	X	12819	-0-	-26215	-0-	3261	1	9558	2	Y	-0-					-0-
07	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	3388	1	9083	2	Y	-0-					-0-
08	13919	X	13901	-0-	-18	-0-	3766	1	10135	2	Y	-0-					-0-
09	13470	X	11713	-0-	-1757	-0-	3046	1	8667	2	Y	-0-					-0-
10	13578	X	5158	-0-	-8420	-0-	251	1	4907	2	Y	-0-					-0-
11	13140	X	4864	-0-	-8276	-0-	251	1	4613	2	Y	-0-					-0-
12	13578	X	5949	-0-	-7629	-0-	306	1	5643	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223037 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7322 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
*12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223505 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					14
02	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					14
03	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					14
04	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					14
05	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					14
06	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					14
07	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-					14
08	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					14
09	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					14
10	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-					14
11	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3608	2	6	9	N	5					19
*12	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-	5	6			14

TOTAL GAS PROD: 40,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN, J.C. WELL #: 15 RRCID -> 223654 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8740 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	343	1	5462	2	N	-0-					-0-
							1683	3									
02	6272	X	5262	-0-	-1010	-0-	245	1	3830	2	N	-0-					-0-
							1187	3									
03	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	400	1	5963	2	N	-0-					-0-
							1870	3									
04	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	381	1	5388	2	N	-0-					-0-
							1747	3									
05	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	357	1	5106	2	N	-0-					-0-
							1959	3									
*06	6750	X	6684	-0-	-66	-0-	319	1	4689	2	N	1					1
							1675	3	1	9							
*07	6975	X	6781	-0-	-194	-0-	335	1	4712	2	N	-0-					1
							1734	3									
*08	6975	X	6794	-0-	-181	-0-	354	1	4692	2	N	-0-					1
							1748	3									
*09	6750	X	6630	-0-	-120	-0-	341	1	4619	2	N	-0-					1
							1670	3									
*10	6975	X	6392	-0-	-583	-0-	321	1	4442	2	N	-0-					1
							1629	3									
*11	6690	X	6489	-0-	-201	-0-	348	1	4538	2	N	-0-					1
							1603	3									
*12	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	361	1	4903	2	N	1					2
							1760	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 82,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

G. B. VERGARA WELL #: 10 RRCID -> 225032 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8810 - 8820

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR HEIRS B WELL #: 1 RRCID -> 225146 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071

01	341	N	241	-0-	-100	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	476	N	462	-0-	-14	-0-	462	2			N	-0-					-0-
03	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
05	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-					-0-
06	390	N	266	-0-	-124	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
08	527	N	370	-0-	-157	-0-	370	2			N	-0-					-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
10	527	N	389	-0-	-138	-0-	389	2			N	-0-					-0-
11	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	2			N	-0-					-0-
12	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, MARIA WELL #: 19 RRCID -> 225636 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7676 - 7828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			Y	-0-					-0-
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-					-0-
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1464	-0-	1464	1464	1464	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1756	-0-	1756	3220	1756	2			Y	-0-					-0-
06	4887	X	1667	-0-	-3220	-0-	1667	2			Y	-0-					-0-
07	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-
08	1767	X	1750	-0-	-17	-0-	1750	2			Y	-0-					-0-
09	1710	X	1662	-0-	-48	-0-	1662	2			Y	-0-					-0-
10	1705	N	1206	-0-	-499	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
11	1650	N	625	-0-	-1025	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
12	1705	N	443	-0-	-1262	-0-	428	2	15	9	Y	14					14

TOTAL GAS PROD: 17,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CASSIN, EDWARD WELL #: 3 RRCID -> 226191 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10204 - 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
01	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	375	1	7954	2	Y	-0-					-0-
02	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	356	1	7283	2	Y	-0-					-0-
03	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	794	1	8350	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		12384	-0-	12384	12384	3171	1	9213	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		9672	-0-	9672	22056	2443	1	7229	2	Y	-0-					-0-
06	30982	X	8926	-0-	-22056	-0-	2271	1	6655	2	Y	-0-					-0-
07	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	2260	1	6060	2	Y	-0-					-0-
08	12803	X	8184	-0-	-4619	-0-	2217	1	5967	2	Y	-0-					-0-
09	12390	X	7917	-0-	-4473	-0-	2059	1	5858	2	Y	-0-					-0-
10	9672	X	9136	-0-	-536	-0-	444	1	8692	2	Y	-0-					-0-
11	8940	X	8293	-0-	-647	-0-	429	1	7864	2	Y	-0-					-0-
12	8308	X	8126	-0-	-182	-0-	418	1	7708	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 30 RRCID -> 226194 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9320 - 10252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13144	X	11993	-0-	-1151	-0-	685	1	11308	2	N	-0-					-0-
02	11872	X	10937	-0-	-935	-0-	635	1	10302	2	N	-0-					-0-
03	12493	X	11603	-0-	-890	-0-	664	1	10939	2	N	-0-					-0-
04	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	614	1	9978	2	N	-0-					-0-
05	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	676	1	10316	2	N	-0-					-0-
06	11730	X	10141	-0-	-1589	-0-	630	1	9511	2	N	-0-					-0-
07	12121	X	11309	-0-	-812	-0-	691	1	10618	2	N	-0-					-0-
08	11594	X	11121	-0-	-473	-0-	695	1	10426	2	N	-0-					-0-
09	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	692	1	10225	2	N	-0-					-0-
10	11315	X	11132	-0-	-183	-0-	681	1	10451	2	N	-0-					-0-
11	10950	X	10281	-0-	-669	-0-	654	1	9627	2	N	-0-					-0-
12	11315	X	10589	-0-	-726	-0-	695	1	9894	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CASSIN, EDWARD A WELL #: 4 RRCID -> 226417 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10587 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	778	-0-	-3624	-0-	35	1	743	2	Y	-0-			3
02	3976	X	2688	-0-	-1288	-0-	125	1	2563	2	Y	-0-			3
03	4402	X	2269	-0-	-2133	-0-	197	1	2072	2	Y	-0-			3
04	DLQ G-10		1994	-0-	1994	1994	511	1	1483	2	Y	-0-			3
05	DLQ G-10		2756	-0-	2756	4750	696	1	2060	2	Y	-0-			3
06	7481	X	2731	-0-	-4750	-0-	695	1	2036	2	Y	-0-			3
07	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	807	1	2164	2	Y	-0-			3
08	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	757	1	2038	2	Y	-0-			3
09	2730	X	2268	-0-	-462	-0-	590	1	1678	2	Y	-0-			3
10	2976	X	2469	-0-	-507	-0-	120	1	2349	2	Y	-0-			3
11	2880	X	2477	-0-	-403	-0-	128	1	2349	2	Y	-0-			3
12	2976	X	2252	-0-	-724	-0-	116	1	2136	2	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 28,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. G. MARSHALL WELL #: 25 RRCID -> 227041 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9165 - 9413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	331	1	5470	2	N	-0-			-0-
02	5236	X	5060	-0-	-176	-0-	294	1	4766	2	N	-0-			-0-
03	5797	X	5548	-0-	-249	-0-	318	1	5230	2	N	-0-			-0-
04	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	287	1	4665	2	N	-0-			-0-
05	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	286	1	4367	2	N	-0-			-0-
06	5610	X	4720	-0-	-890	-0-	293	1	4427	2	N	-0-			-0-
07	5611	X	4746	-0-	-865	-0-	290	1	4456	2	N	-0-			-0-
08	5549	X	4651	-0-	-898	-0-	291	1	4360	2	N	-0-			-0-
09	4950	X	4559	-0-	-391	-0-	289	1	4270	2	N	-0-			-0-
10	4867	X	4537	-0-	-330	-0-	278	1	4259	2	N	-0-			-0-
11	4710	X	4358	-0-	-352	-0-	277	1	4081	2	N	-0-			-0-
12	4743	X	4391	-0-	-352	-0-	288	1	4103	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOWMASS INC. WELL #: 2 RRCID -> 228088 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11064 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 33 RRCID -> 229092 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8847 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	20	1	329	2	N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	2	N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	N	-0-					-0-
04	330	N	100	-0-	-230	-0-	6	1	94	2	N	-0-					-0-
05	248	N	43	-0-	-205	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	31	1	463	2	N	-0-					-0-
07	93	N	46	-0-	-47	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
09	480	N	27	-0-	-453	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 8 RRCID -> 229100 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10464 - 11539

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	111	1	2357	2	Y	-0-					1
02	1876	N	1821	-0-	-55	-0-	85	1	1736	2	Y	-0-					1
03	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	195	1	2052	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		2010	-0-	2010	2010	515	1	1495	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10		1616	-0-	1616	3626	408	1	1208	2	Y	-0-					1
06	4982	X	1356	-0-	-3626	-0-	345	1	1011	2	Y	-0-					1
07	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	437	1	1171	2	Y	-0-					1
08	2232	X	1609	-0-	-623	-0-	436	1	1173	2	Y	-0-					1
09	2010	X	1647	-0-	-363	-0-	428	1	1219	2	Y	-0-					1
10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	84	1	1642	2	Y	-0-					1
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	89	1	1634	2	Y	-0-					1
*12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	97	1	1792	2	Y	4					5
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 21,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CASSIN, EDWARD WELL #: 9 RRCID -> 229334 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 12011 PERF. 8056 - 11362

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	81	1	1726	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1309	-0-	-63	-0-	61	1	1248	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1416	-0-	-134	-0-	123	1	1293	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1525	-0-	1525	1525	391	1	1134	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1276	-0-	1276	2801	322	1	954	2	Y	-0-					-0-
06	3815	X	1014	-0-	-2801	-0-	258	1	756	2	Y	-0-					-0-
07	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	368	1	985	2	Y	-0-					-0-
08	1581	X	1343	-0-	-238	-0-	364	1	979	2	Y	-0-					-0-
09	1530	X	1306	-0-	-224	-0-	340	1	966	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1283	-0-	-81	-0-	62	1	1221	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1205	-0-	-85	-0-	62	1	1143	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1279	-0-	-85	-0-	64	1	1176	2	Y	35					35
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 16,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 32 RRCID -> 229390 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9610 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	275	-0-	-128	-0-	16	1	259	2	N	-0-			-0-
02	364	N	190	-0-	-174	-0-	11	1	179	2	N	-0-			-0-
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	114	1	1875	2	N	-0-			-0-
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	96	1	1560	2	N	-0-			-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	2	N	-0-			-0-
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	57	1	857	2	N	-0-			-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	36	1	549	2	N	-0-			-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	28	1	420	2	N	-0-			-0-
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	45	1	672	2	N	-0-			-0-
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	44	1	672	2	N	-0-			-0-
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	50	1	741	2	N	-0-			-0-
*12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	52	1	733	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 20 RRCID -> 229573 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7466 - 9094

01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGEL, B. M. WELL #: 8 RRCID -> 230932 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10140 - 10150

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	43	1	533	2	N	-0-			-0-
03	682	N	201	-0-	-481	-0-	13	1	188	2	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	651	N	622	-0-	-29	-0-	39	1	583	2	N	-0-			-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	35	1	444	2	N	-0-			-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	2	N	-0-			-0-
08	620	N	475	-0-	-145	-0-	32	1	443	2	N	-0-			-0-
09	480	N	53	-0-	-427	-0-	4	1	49	2	N	-0-			-0-
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	30	1	383	2	N	-0-			-0-
11	450	N	70	-0-	-380	-0-	6	1	64	2	N	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	396	1	3298	2	Y	-0-					20
02	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	365	1	2605	2	Y	4					24
							4	9									
03	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	365	1	2870	2	Y	-0-					24
04	DLQ G-10		3175	-0-	3175	3175	386	1	2789	2	Y	-0-					24
05	DLQ G-10		3397	-0-	3397	6572	387	1	3010	2	Y	-0-					24
06	9926	X	3354	-0-	-6572	-0-	384	1	2970	2	Y	-0-					24
07	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	381	1	2991	2	Y	-0-					24
08	3410	X	3092	-0-	-318	-0-	385	1	2707	2	Y	-0-					24
09	3360	X	2978	-0-	-382	-0-	353	1	2625	2	Y	-0-					24
10	3441	X	3122	-0-	-319	-0-	406	1	2716	2	Y	-0-					24
11	3330	X	2964	-0-	-366	-0-	365	1	2592	2	Y	6	29	1			1
							7	9									
12	3379	X	2875	-0-	-504	-0-	364	1	2511	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 38,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

G. MARTINEZ TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233826 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9345 - 9453

01	14336	X	14336	-0-	-0-	-0-	930	1	13406	2	N	-0-					-0-
02	13302	X	13302	-0-	-0-	-0-	997	1	12305	2	N	-0-					-0-
03	14508	X	14508	-0-	-0-	-0-	957	1	13551	2	N	-0-					-0-
04	14190	X	14190	-0-	-0-	-0-	962	1	13228	2	N	-0-					-0-
05	14392	X	14392	-0-	-0-	-0-	907	1	13485	2	N	-0-					-0-
06	12551	X	12551	-0-	-0-	-0-	920	1	11631	2	N	-0-					-0-
07	14010	X	14010	-0-	-0-	-0-	904	1	13106	2	N	-0-					-0-
08	13276	X	13276	-0-	-0-	-0-	897	1	12379	2	N	-0-					-0-
09	12972	X	12972	-0-	-0-	-0-	920	1	12052	2	N	-0-					-0-
10	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-	936	1	12048	2	N	-0-					-0-
11	13276	X	13276	-0-	-0-	-0-	1090	1	12186	2	N	-0-					-0-
*12	13847	X	13847	-0-	-0-	-0-	1119	1	12728	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: A 1 RRCID -> 234647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9662 PERF. 7739 - 9315

01	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	259	-0-	-144	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		292	-0-	292	292	292	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		773	-0-	773	1065	773	2			Y	-0-					-0-
06	1478	X	413	-0-	-1065	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
07	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
08	775	X	751	-0-	-24	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
09	750	X	705	-0-	-45	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	497	-0-	-92	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	421	-0-	-149	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
*12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 234650 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-		656	1	2535	2	Y	-0-					-0-
02	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-		727	1	2788	2	Y	-0-					-0-
03	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-		666	1	2715	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3464	-0-	3464	3464		707	1	2757	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3934	-0-	3934	7398		802	1	3132	2	Y	-0-					-0-
06	8963	X	1565	-0-	-7398	-0-		387	1	1178	2	Y	-0-					-0-
07	602	X	602	-0-	-0-	-0-		155	1	447	2	Y	-0-					-0-
08	3937	X	81	-0-	-3856	-0-		23	1	58	2	Y	-0-					-0-
09	3810	X	97	-0-	-3713	-0-		27	1	70	2	Y	-0-					-0-
10	2790	X	160	-0-	-2630	-0-		45	1	115	2	Y	-0-					-0-
11	1560	X	140	-0-	-1420	-0-		40	1	100	2	Y	-0-					-0-
12	589	X	189	-0-	-400	-0-		55	1	134	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2145	N	1933	-0-	-212	-0-		207	1	1726	2	Y	-0-					19
02	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-		290	1	2065	2	Y	36					55
								40	9									
03	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-		283	1	2228	2	Y	-0-					55
04	DLQ G-10		2443	-0-	2443	2443		297	1	2146	2	Y	-0-					55
05	DLQ G-10		2025	-0-	2025	4468		231	1	1794	2	Y	-0-					55
06	6865	X	2397	-0-	-4468	-0-		274	1	2123	2	Y	-0-					55
07	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-		266	1	2089	2	Y	-0-					55
08	2511	X	2261	-0-	-250	-0-		282	1	1979	2	Y	-0-					55
09	2430	X	2237	-0-	-193	-0-		265	1	1972	2	Y	-0-					55
10	2232	N	1408	-0-	-824	-0-		183	1	1225	2	Y	-0-					55
11	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-		295	1	2095	2	Y	4	23	1			36
								4	9									
*12	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-		317	1	2181	2	Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 26,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

CASSIN, EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 235963 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10360 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-		273	1	5796	2	Y	-0-					-0-
02	4564	X	3512	-0-	-1052	-0-		164	1	3348	2	Y	-0-					-0-
03	5053	X	4517	-0-	-536	-0-		392	1	4125	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2570	-0-	2570	2570		658	1	1912	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		5090	-0-	5090	7660		1286	1	3804	2	Y	-0-					-0-
06	12423	X	4763	-0-	-7660	-0-		1212	1	3551	2	Y	-0-					-0-
07	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-		1011	1	2712	2	Y	-0-					-0-
08	5084	X	4142	-0-	-942	-0-		1122	1	3020	2	Y	-0-					-0-
09	4920	X	4299	-0-	-621	-0-		1118	1	3181	2	Y	-0-					-0-
10	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-		193	1	3779	2	Y	-0-					-0-
11	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-		203	1	3733	2	Y	-0-					-0-
*12	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-		191	1	3531	2	Y	8					8
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 50,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
URIBE, S. WELL #: 14 RRCID -> 237135 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9621 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5411	-0-	-231	-0-	351	1	5060	2	N	-0-			-0-
02	5096	X	4856	-0-	-240	-0-	364	1	4492	2	N	-0-			-0-
03	5642	X	5348	-0-	-294	-0-	353	1	4995	2	N	-0-			-0-
04	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	355	1	4875	2	N	-0-			-0-
05	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	328	1	4880	2	N	-0-			-0-
06	5250	X	4801	-0-	-449	-0-	352	1	4449	2	N	-0-			-0-
07	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	351	1	5082	2	N	-0-			-0-
08	5394	X	5252	-0-	-142	-0-	355	1	4897	2	N	-0-			-0-
09	5220	X	4892	-0-	-328	-0-	347	1	4545	2	N	-0-			-0-
10	5425	X	4974	-0-	-451	-0-	359	1	4615	2	N	-0-			-0-
11	5250	X	4700	-0-	-550	-0-	386	1	4314	2	N	-0-			-0-
12	5425	X	4880	-0-	-545	-0-	394	1	4486	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: B 1 RRCID -> 237900 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7630 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1223	-0-	-1877	1134	1223	2			Y	-0-			-0-
02	2208	N	1074	-0-	-1134	-0-	1074	2			Y	-0-			-0-
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-			-0-
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-			-0-
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			Y	-0-			-0-
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-			-0-
07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-			-0-
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-			-0-
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-			-0-
10	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	1404	2			Y	-0-			-0-
11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-			-0-
*12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	358	N	58	-0-	-300	-0-	3	1	55	2	Y	-0-			2
02	84	N	43	-0-	-41	-0-	2	1	41	2	Y	-0-			2
03	93	N	33	-0-	-60	-0-	3	1	30	2	Y	-0-			2
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	5	1	14	2	Y	-0-			2
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	2	1	5	2	Y	-0-			2
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	2	1	5	2	Y	-0-			2
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	11	1	29	2	Y	-0-			2
08	7	N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	2	Y	-0-			2
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	Y	-0-			2
10	13	X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			2
*11	34	X	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-			2
*12	T. A.		15	-0-	15	15	1	1	14	2	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 282 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	189	N	41	-0-	-148	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
06	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*11	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		86	-0-	86	86	86	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR, FERNANDO "B" WELL #: A 1 RRCID -> 238076 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 12064 PERF.10450 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24021	X	7058	-0-	-16963	-0-	318	1	6740	2	Y	-0-					-0-
02	4480	X	4446	-0-	-34	-0-	207	1	4239	2	Y	-0-					-0-
03	4960	X	4825	-0-	-135	-0-	419	1	4406	2	Y	-0-					-0-
04	4800	X	4636	-0-	-164	-0-	1187	1	3449	2	Y	-0-					-0-
05	4960	X	4782	-0-	-178	-0-	1208	1	3574	2	Y	-0-					-0-
06	4800	X	4716	-0-	-84	-0-	1200	1	3516	2	Y	-0-					-0-
07	4929	X	4874	-0-	-55	-0-	1324	1	3550	2	Y	-0-					-0-
08	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	1321	1	3555	2	Y	-0-					-0-
09	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	1231	1	3503	2	Y	-0-					-0-
10	4836	X	4814	-0-	-22	-0-	234	1	4580	2	Y	-0-					-0-
11	4680	X	4510	-0-	-170	-0-	233	1	4277	2	Y	-0-					-0-
12	4836	X	4682	-0-	-154	-0-	241	1	4441	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URIBE-MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238168 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9733 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	2154	-0-	-3116	-0-	140	1	2014	2	N	-0-					-0-
02	1960	X	1827	-0-	-133	-0-	137	1	1690	2	N	-0-					-0-
03	2139	X	1339	-0-	-800	-0-	88	1	1251	2	N	-0-					-0-
04	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	209	1	2867	2	N	-0-					-0-
05	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	186	1	2760	2	N	-0-					-0-
06	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	186	1	2354	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2568	-0-	-625	-0-	166	1	2402	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	2389	-0-	-804	-0-	161	1	2228	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2196	-0-	-894	-0-	156	1	2040	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	1967	-0-	-978	-0-	142	1	1825	2	N	-0-					-0-
11	2550	X	1722	-0-	-828	-0-	141	1	1581	2	N	-0-					-0-
12	2573	X	1868	-0-	-705	-0-	151	1	1717	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PROVIDENCIA RANCH "A" WELL #: A 1 RRCID -> 239324 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10258 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	64	1	534	2	Y	-0-					3
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	63	1	448	2	Y	1					4
							1	9									
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	62	1	488	2	Y	-0-					4
04	DLQ G-10		545	-0-	545	545	66	1	479	2	Y	-0-					4
05	DLQ G-10		523	-0-	523	1068	60	1	463	2	Y	-0-					4
06	1555	X	487	-0-	-1068	-0-	56	1	431	2	Y	-0-					4
07	488	X	488	-0-	-0-	-0-	55	1	433	2	Y	-0-					4
08	558	X	474	-0-	-84	-0-	59	1	415	2	Y	-0-					4
09	540	X	475	-0-	-65	-0-	56	1	419	2	Y	-0-					4
10	496	N	461	-0-	-35	-0-	60	1	401	2	Y	-0-					4
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	58	1	411	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
12	496	N	468	-0-	-28	-0-	59	1	409	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MARSHALL, S. G. WELL #: 28 RRCID -> 239705 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10050 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2969	-0-	-7	-0-	170	1	2799	2	N	-0-					-0-
02	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	163	1	2638	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2856	-0-	-120	-0-	163	1	2693	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2789	-0-	-91	-0-	162	1	2627	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2765	-0-	-211	-0-	170	1	2595	2	N	-0-					-0-
06	2760	N	2517	-0-	-243	-0-	156	1	2361	2	N	-0-					-0-
07	2883	N	2685	-0-	-198	-0-	164	1	2521	2	N	-0-					-0-
08	2759	N	2637	-0-	-122	-0-	165	1	2472	2	N	-0-					-0-
09	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	180	1	2665	2	N	-0-					-0-
10	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	169	1	2598	2	N	-0-					-0-
11	2550	N	2525	-0-	-25	-0-	161	1	2364	2	N	-0-					-0-
12	2945	N	2475	-0-	-470	-0-	163	1	2312	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA-VASQUEZ, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 242049 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9225 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	216	1	1799	2	Y	-0-					-0-
02	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	268	1	1911	2	Y	-0-					-0-
03	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	285	1	2246	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3061	-0-	3061	3061	372	1	2689	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3916	-0-	3916	6977	446	1	3470	2	Y	-0-					-0-
06	10656	X	3679	-0-	-6977	-0-	421	1	3258	2	Y	-0-					-0-
07	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	392	1	3078	2	Y	-0-					-0-
08	3906	X	1882	-0-	-2024	-0-	235	1	1647	2	Y	-0-					-0-
09	3780	X	1770	-0-	-2010	-0-	210	1	1560	2	Y	-0-					-0-
10	3875	X	1699	-0-	-2176	-0-	221	1	1478	2	Y	-0-					-0-
11	3690	X	1879	-0-	-1811	-0-	232	1	1647	2	Y	-0-					-0-
12	3472	X	1832	-0-	-1640	-0-	232	1	1600	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 2 RRCID -> 242215 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7359 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	148	1	574	2	Y	-0-					-0-
*02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	141	1	539	2	Y	-0-					-0-
*03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	187	1	761	2	Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		788	-0-	788	788	161	1	627	2	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		787	-0-	787	1575	160	1	627	2	Y	-0-					-0-
*06	2254	X	679	-0-	-1575	-0-	168	1	511	2	Y	-0-					-0-
*07	709	X	709	-0-	-0-	-0-	182	1	527	2	Y	-0-					-0-
*08	961	X	718	-0-	-243	-0-	203	1	515	2	Y	-0-					-0-
*09	780	X	759	-0-	-21	-0-	208	1	551	2	Y	-0-					-0-
*10	713	N	520	-0-	-193	-0-	147	1	373	2	Y	-0-					-0-
*11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	214	1	533	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	540	-0-	-204	-0-	157	1	383	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENCIA RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 243704 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10263 - 10802

01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	77	1	639	2	Y	-0-					3
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	75	1	533	2	Y	1					4
							1	9									
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	75	1	594	2	Y	-0-					4
04	DLQ G-10		666	-0-	666	666	81	1	585	2	Y	-0-					4
05	DLQ G-10		667	-0-	667	1333	76	1	591	2	Y	-0-					4
06	1976	X	643	-0-	-1333	-0-	74	1	569	2	Y	-0-					4
07	589	X	589	-0-	-0-	-0-	67	1	522	2	Y	-0-					4
08	682	X	496	-0-	-186	-0-	62	1	434	2	Y	-0-					4
09	660	X	550	-0-	-110	-0-	65	1	485	2	Y	-0-					4
10	589	N	480	-0-	-109	-0-	62	1	418	2	Y	-0-					4
11	480	N	442	-0-	-38	-0-	54	1	387	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
12	558	N	282	-0-	-276	-0-	36	1	246	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 4 RRCID -> 244648 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 6950 - 9935

01	14016	X	3525	-0-	-10491	-0-	3525	2			Y	-0-					-0-
02	3248	X	3020	-0-	-228	-0-	3020	2			Y	-0-					-0-
03	3596	X	3424	-0-	-172	-0-	3424	2			Y	-0-					-0-
04	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			Y	-0-					-0-
05	3534	X	3418	-0-	-116	-0-	3418	2			Y	-0-					-0-
06	3420	X	3230	-0-	-190	-0-	3230	2			Y	-0-					-0-
07	3565	X	3361	-0-	-204	-0-	3361	2			Y	-0-					-0-
08	3565	X	3404	-0-	-161	-0-	3404	2			Y	-0-					-0-
09	3450	X	3105	-0-	-345	-0-	3105	2			Y	-0-					-0-
10	3379	X	885	-0-	-2494	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
11	3270	X	43	-0-	-3227	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
12	3379	X	85	-0-	-3294	-0-	85	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GONZALEZ, ALEJANDRO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 245746 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9558 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	255	1	2128	2	Y	-0-					-0-
02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	266	1	1895	2	Y	-0-					-0-
03	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	263	1	2069	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2319	-0-	2319	2319	282	1	2037	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2340	-0-	2340	4659	267	1	2073	2	Y	-0-					-0-
06	6884	X	2225	-0-	-4659	-0-	255	1	1970	2	Y	-0-					-0-
07	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	252	1	1974	2	Y	-0-					-0-
08	2387	X	2197	-0-	-190	-0-	274	1	1923	2	Y	-0-					-0-
09	2310	X	2138	-0-	-172	-0-	253	1	1885	2	Y	-0-					-0-
10	2232	N	2084	-0-	-148	-0-	271	1	1813	2	Y	-0-					-0-
11	2130	N	2091	-0-	-39	-0-	258	1	1833	2	Y	-0-					-0-
12	2201	N	2134	-0-	-67	-0-	270	1	1864	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 36 RRCID -> 245816 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF. 9520 - 10943

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	141	1	2326	2	N	-0-					-0-
02	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	131	1	2128	2	N	-0-					-0-
03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	138	1	2269	2	N	-0-					-0-
04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	135	1	2190	2	N	-0-					-0-
05	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	152	1	2315	2	N	-0-					-0-
06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	139	1	2099	2	N	-0-					-0-
07	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	138	1	2113	2	N	-0-					-0-
08	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	149	1	2236	2	N	-0-					-0-
09	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	139	1	2046	2	N	-0-					-0-
10	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	145	1	2222	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	2047	-0-	-83	-0-	130	1	1917	2	N	-0-					-0-
*12	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	154	1	2188	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIELMANN-RAMIREZ "A" WELL #: 5 RRCID -> 246219 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9848 - 11070

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	128	1	1065	2	Y	-0-					9
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	137	1	974	2	Y	2					11
							2	9									
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	101	1	797	2	Y	-0-					11
04	DLQ G-10		1150	-0-	1150	1150	140	1	1010	2	Y	-0-					11
05	DLQ G-10		1186	-0-	1186	2336	135	1	1051	2	Y	-0-					11
06	3524	X	1188	-0-	-2336	-0-	136	1	1052	2	Y	-0-					11
07	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	128	1	1001	2	Y	-0-					11
08	1178	X	1012	-0-	-166	-0-	126	1	886	2	Y	-0-					11
09	1200	X	716	-0-	-484	-0-	85	1	631	2	Y	-0-					11
10	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	133	1	888	2	Y	-0-					11
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	128	1	909	2	Y	2	12	1			1
							2	9									
*12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	120	1	824	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 12,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ "B" WELL #: 1 RRCID -> 246232 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6894 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	1220	1	10171	2	Y	8					165
							9	9									
02	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	1032	1	7359	2	Y	17					182
							19	9									
03	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	1102	1	8673	2	Y	-0-					182
04	DLQ G-10		7676	-0-	7676	7676	933	1	6743	2	Y	-0-					182
05	DLQ G-10		8867	-0-	8867	16543	1009	1	7843	2	Y	14					196
							15	9									
06	25114	X	8571	-0-	-16543	-0-	981	1	7590	2	Y	-0-					196
07	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	1058	1	8299	2	Y	1					197
							1	9									
08	9765	X	8944	-0-	-821	-0-	1115	1	7829	2	Y	-0-					197
09	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	1037	1	7715	2	Y	-0-					197
10	8866	X	8582	-0-	-284	-0-	1114	1	7450	2	Y	16					213
							18	9									
11	8580	X	8460	-0-	-120	-0-	1041	1	7402	2	Y	15	98	1			130
							17	9									
*12	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	1125	1	7754	2	Y	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 107,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

MARTINEZ, M. DE WELL #: 7 RRCID -> 246602 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9360 - 9480

01	16120	X	14940	-0-	-1180	-0-	969	1	13971	2	N	-0-					-0-
02	13300	X	10761	-0-	-2539	-0-	807	1	9954	2	N	-0-					-0-
03	14942	X	13693	-0-	-1249	-0-	904	1	12789	2	N	-0-					-0-
04	11432	X	11432	-0-	-0-	-0-	775	1	10657	2	N	-0-					-0-
05	13635	X	13635	-0-	-0-	-0-	859	1	12776	2	N	-0-					-0-
06	14460	X	11967	-0-	-2493	-0-	877	1	11090	2	N	-0-					-0-
07	13948	X	13948	-0-	-0-	-0-	900	1	13048	2	N	-0-					-0-
08	13702	X	13492	-0-	-210	-0-	911	1	12581	2	N	-0-					-0-
09	13200	X	13197	-0-	-3	-0-	936	1	12261	2	N	-0-					-0-
10	13950	X	12806	-0-	-1144	-0-	923	1	11883	2	N	-0-					-0-
11	13500	X	9	-0-	-13491	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
12	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 246604 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9131 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	105	1	1701	2	N	-0-					-0-
							527	3									
02	2128	N	2009	-0-	-119	-0-	93	1	1463	2	N	-0-					-0-
							453	3									
03	2325	N	2163	-0-	-162	-0-	104	1	1567	2	N	-0-					-0-
							492	3									
04	2250	N	1955	-0-	-295	-0-	100	1	1401	2	N	-0-					-0-
							454	3									
05	2232	N	1775	-0-	-457	-0-	85	1	1221	2	N	-0-					-0-
							469	3									
*06	2100	N	1785	-0-	-315	-0-	85	1	1251	2	N	1					1
							448	3	1	9							
*07	2015	N	1850	-0-	-165	-0-	91	1	1286	2	N	-0-					1
							473	3									
*08	1767	N	1666	-0-	-101	-0-	87	1	1149	2	N	-0-					1
							430	3									
*09	1800	N	1758	-0-	-42	-0-	90	1	1224	2	N	-0-					1
							444	3									
*10	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	98	1	1373	2	N	-0-					1
							506	3									
*11	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	103	1	1343	2	N	-0-					1
							476	3									
*12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	96	1	1315	2	N	-0-					1
							473	3									

TOTAL GAS PROD: 23,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MARTINEZ, G. WELL #: 11 RRCID -> 246606 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9573 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	2461	-0-	-4421	-0-	160	1	2301	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	719	-0-	-3789	-0-	54	1	665	2	N	-0-					-0-
03	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	272	1	3844	2	N	-0-					-0-
04	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	192	1	2645	2	N	-0-					-0-
05	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	182	1	2710	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	1952	-0-	-2038	-0-	143	1	1809	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	2742	-0-	-1381	-0-	177	1	2565	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	2208	-0-	-1915	-0-	149	1	2059	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	778	-0-	-2072	-0-	55	1	723	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	1958	-0-	-925	-0-	141	1	1817	2	N	-0-					-0-
11	2640	X	1457	-0-	-1183	-0-	120	1	1337	2	N	-0-					-0-
12	2728	X	2369	-0-	-359	-0-	191	1	2178	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 247283 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12051 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	417	N	8	-0-	-409	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	49	-0-	-231	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	10	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	10	1	30	2	Y	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	10	1	30	2	Y	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	10	1	26	2	Y	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	10	1	27	2	Y	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	48	1	137	2	Y	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	16	1	286	2	Y	-0-					-0-
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247490 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8003 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
02	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
03	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
04	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
05	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
06	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
07	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
08	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
09	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
10	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
11	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
*12	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGEL, B. M. WELL #: 9 RRCID -> 247658 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9950 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	177	1	2550	2	N	-0-					-0-
02	2408	N	2378	-0-	-30	-0-	178	1	2200	2	N	-0-					-0-
03	2666	N	2476	-0-	-190	-0-	163	1	2313	2	N	-0-					-0-
04	2640	N	2297	-0-	-343	-0-	156	1	2141	2	N	-0-					-0-
05	2635	N	2503	-0-	-132	-0-	158	1	2345	2	N	-0-					-0-
06	2400	N	2300	-0-	-100	-0-	169	1	2131	2	N	-0-					-0-
07	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	172	1	2495	2	N	-0-					-0-
08	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	174	1	2399	2	N	-0-					-0-
09	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	164	1	2154	2	N	-0-					-0-
10	2666	N	2205	-0-	-461	-0-	159	1	2046	2	N	-0-					-0-
11	2490	N	2165	-0-	-325	-0-	178	1	1987	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	2249	-0-	-138	-0-	182	1	2067	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELOZEIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247747 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9062 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	388	N	20	-0-	-368	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	55	-0-	-69	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	6	1	19	2	Y	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	6	1	17	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	23	-0-	-37	-0-	6	1	17	2	Y	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	16	1	42	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	2	1	5	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
*12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 29 RRCID -> 247886 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11114 PERF. 9634 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	107	1	1771	2	N	-0-			-0-
02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	95	1	1543	2	N	-0-			-0-
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	102	1	1688	2	N	-0-			-0-
04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	95	1	1551	2	N	-0-			-0-
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	109	1	1670	2	N	-0-			-0-
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	106	1	1608	2	N	-0-			-0-
07	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	105	1	1616	2	N	-0-			-0-
08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	107	1	1612	2	N	-0-			-0-
09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	105	1	1546	2	N	-0-			-0-
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	102	1	1564	2	N	-0-			-0-
11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	103	1	1513	2	N	-0-			-0-
*12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	109	1	1551	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 248286 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11528 - 11669

01	3100	N	2392	-0-	-708	6518	108	1	2284	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	1442	-0-	-1358	5160	67	1	1375	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	1541	-0-	-1559	3601	134	1	1407	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	1480	-0-	-1520	2081	379	1	1101	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	1294	-0-	-1806	275	327	1	967	2	Y	-0-			-0-
06	1709	N	1434	-0-	-275	-0-	365	1	1069	2	Y	-0-			-0-
07	1519	N	1463	-0-	-56	-0-	397	1	1066	2	Y	-0-			-0-
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	387	1	1041	2	Y	-0-			-0-
09	1440	N	1371	-0-	-69	-0-	357	1	1014	2	Y	-0-			-0-
10	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	67	1	1309	2	Y	-0-			-0-
11	1350	N	1323	-0-	-27	-0-	68	1	1255	2	Y	-0-			-0-
12	1395	N	1335	-0-	-60	-0-	69	1	1266	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELOZEIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 248521 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9038 - 9100

01	3100	N	1519	-0-	-1581	2526	68	1	1451	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	905	-0-	-1895	631	42	1	863	2	Y	-0-			-0-
03	1526	N	895	-0-	-631	-0-	78	1	817	2	Y	-0-			-0-
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	383	1	1113	2	Y	-0-			-0-
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	400	1	1184	2	Y	-0-			-0-
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	384	1	1125	2	Y	-0-			-0-
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	402	1	1079	2	Y	-0-			-0-
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	396	1	1065	2	Y	-0-			-0-
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	368	1	1047	2	Y	-0-			-0-
10	1488	N	1459	-0-	-29	-0-	71	1	1388	2	Y	-0-			-0-
11	1410	N	1390	-0-	-20	-0-	72	1	1318	2	Y	-0-			-0-
12	1457	N	1437	-0-	-20	-0-	74	1	1363	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CASSIN, EDWARD WELL #: 11 RRCID -> 251538 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 12475 PERF.10436 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	139	1	2950	2	Y	-0-					2
02	1932	X	477	-0-	-1455	-0-	22	1	455	2	Y	-0-					2
03	2263	X	715	-0-	-1548	-0-	62	1	653	2	Y	-0-					2
04	DLQ G-10		1132	-0-	1132	1132	290	1	842	2	Y	-0-					2
05	DLQ G-10		1869	-0-	1869	3001	472	1	1397	2	Y	-0-					2
06	5073	X	2072	-0-	-3001	-0-	527	1	1545	2	Y	-0-					2
07	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	515	1	1381	2	Y	-0-					2
08	1860	X	1746	-0-	-114	-0-	473	1	1273	2	Y	-0-					2
09	2070	X	1719	-0-	-351	-0-	447	1	1272	2	Y	-0-					2
10	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	99	1	1936	2	Y	-0-					2
11	1680	N	1003	-0-	-677	-0-	52	1	951	2	Y	-0-					2
*12	1767	N	629	-0-	-1138	-0-	32	1	588	2	Y	8					10
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 18,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CASSIN, EDWARD WELL #: 13 RRCID -> 252832 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10430 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	59	1	1257	2	Y	-0-					1
02	952	N	950	-0-	-2	-0-	44	1	906	2	Y	-0-					1
03	1054	N	969	-0-	-85	-0-	84	1	885	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		1178	-0-	1178	1178	302	1	876	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10		1185	-0-	1185	2363	299	1	886	2	Y	-0-					1
06	3531	X	1168	-0-	-2363	-0-	297	1	871	2	Y	-0-					1
07	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	293	1	785	2	Y	-0-					1
08	1209	X	1112	-0-	-97	-0-	301	1	811	2	Y	-0-					1
09	1170	X	1028	-0-	-142	-0-	267	1	761	2	Y	-0-					1
10	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	52	1	1013	2	Y	-0-					1
11	1080	N	1005	-0-	-75	-0-	52	1	953	2	Y	-0-					1
*12	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	54	1	992	2	Y	2					3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 13,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JUANA NCT WELL #: 9 RRCID -> 255454 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7532 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	21	-0-	-258	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	140	N	12	-0-	-128	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
*12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VESTER WELL #: 1 RRCID -> 256316 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11940 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTER WELL #: 2 RRCID -> 267456 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 13530 PERF. 8659 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTER WELL #: 4 RRCID -> 270075 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8704 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VESTER WELL #: 3 RRCID -> 272667 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 8804 - 13379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARTINEZ CHILDREN TRUST FUND WELL #: 1 RRCID -> 255120 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11019 - 11111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
02	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	56	1	2071	2	N	-0-					-0-
03	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	62	1	2044	2	N	-0-					-0-
04	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
05	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	62	1	2554	2	N	-0-					-0-
06	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	60	1	2427	2	N	-0-					-0-
07	2573 N	1776	-0-	-797	-0-	63	1	1712	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	2604 N	1606	-0-	-998	-0-	32	1	1574	2	N	-0-					-0-
09	2490 N	1913	-0-	-577	-0-	60	1	1853	2	N	-0-					-0-
10	1767 N	1454	-0-	-313	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
11	1560 N	211	-0-	-1349	-0-	60	1	151	2	N	-0-					-0-
*12	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MERIT ENERGY COMPANY 561136
NCOC FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186652 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8596 - 9378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NCOC FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190853 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8246 - 8268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205383 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8282 - 10079

01	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			N	-0-			-0-
02	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-			-0-
03	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-			-0-
04	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-			-0-
05	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	511	1	3925	2	N	4			4
						4	9							
06	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	506	1	3640	2	N	-0-			4
07	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	518	1	3699	2	N	-0-			4
08	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	552	1	3619	2	N	-0-			4
09	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	528	1	3250	2	N	-0-			4
10	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	534	1	3295	2	N	-0-			4
11	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	457	1	3149	2	N	-0-			4
*12	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	513	1	3200	2	N	4			-0-
						4	9							

TOTAL GAS PROD: 46,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NCOC FEE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228712 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8282 - 9410

01	5363 X	5031	-0-	-332	-0-	4994	2	37	9	N	34	174	1	12
02	4844 X	3875	-0-	-969	-0-	3875	2			N	-0-			12
03	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	5548	2	10	9	N	9			21
04	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	5007	2	35	9	N	32			53
05	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	710	1	5449	2	N	5			58
						6	9							
06	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	692	1	4978	2	N	-0-			58
07	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	735	1	5248	2	N	-0-			58
08	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	739	1	4845	2	N	-0-			58
09	5970 X	5569	-0-	-401	-0-	778	1	4791	2	N	-0-			58
10	6169 X	5486	-0-	-683	-0-	765	1	4721	2	N	-0-			58
11	5790 X	5176	-0-	-614	-0-	656	1	4520	2	N	-0-			58
12	5983 X	5429	-0-	-554	-0-	741	1	4624	2	N	58			-0-
						64	9							

TOTAL GAS PROD: 64,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

CLARA DRISCOLL (6456 FRIO) 18514 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
HH WELL #: 2 RRCID -> 231033 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6370 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1102	2	19	9	N	17					71
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	999	2	51	9	N	46					117
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	29					146
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	1					147
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	2					149
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					150
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					151
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					152
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	128	1			26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					27

TOTAL GAS PROD: 2,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.) 18518 130 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 182638 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8341 - 8349

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	164	165	1			72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	143	132	1			83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	154	130	1			107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	138	134	1			111
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	119	146	1			84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	78					162
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	124					286
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	96					382
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	73	423	1			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	64	48	1			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	114	143	1			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	114	106	1			27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,381

FLINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183266 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8534 - 8542

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.)//CONT.// 18518 130 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
H H WELL #: 1 RRCID -> 195061 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9252 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRC OPERATING, LLC 476900
TAYLOR WELL #: 1-C RRCID -> 177238 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8444 - 8484

01	14B2	EXT	11	-0-	11	1606	11	2			N	-0-					41
02	14B2	EXT	10	-0-	10	1616	10	2			N	-0-					41
03	14B2	EXT	2	-0-	2	1618	2	2			N	-0-					41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1618					N	-0-					41
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1618					N	-0-					41
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1618					N	-0-					41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1618					N	-0-					41
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1618					N	-0-					41
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1618					N	-0-					41
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1618					N	5					46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1618					N	-0-					46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1618					N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FLINN B WELL #: 110CU RRCID -> 183165 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8396 - 8858

01	8215	X	6104	-0-	-2111	-0-	6085	2	19	9	N	17	66	1			18
02	6300	X	5902	-0-	-398	-0-	5882	2	20	9	N	18					36
03	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	7137	2	26	9	N	24					60
04	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	7513	2	14	9	N	13					73
05	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	8545	2	15	9	N	14	68	1			19
06	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7550	2	8	9	N	7					26
07	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	7972	2	4	9	N	4					30
08	8525	X	5672	-0-	-2853	-0-	5671	2	1	9	N	1					31
09	8250	X	5475	-0-	-2775	-0-	5466	2	9	9	N	8					39
10	8525	X	6054	-0-	-2471	-0-	6051	2	3	9	N	3					42
11	7710	X	6369	-0-	-1341	-0-	6361	2	8	9	N	7					49
12	7967	X	5243	-0-	-2724	-0-	5240	2	3	9	N	3					52

TOTAL GAS PROD: 79,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

CLARA DRISCOLL, SOUTH (2050) 18518 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
BARLOW, RAY WELL #: 1 U RRCID -> 022831 COMPL. DATE 12/20/1962 TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (2100 GAS) 18518 195 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
BARLOW, RAY WELL #: 1 L RRCID -> 022832 COMPL. DATE 12/20/1962 TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3600) 18518 330 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
KOEMEL WELL #: 2 RRCID -> 080662 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3657 - 3662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3800) 18518 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
TAYLOR, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 009952 COMPL. DATE 08/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLINN, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 072464 COMPL. DATE 08/09/1977 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (4400) 18518 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FLINN, F. E., -B- WELL #: 3 RRCID -> 044939 COMPL. DATE 10/27/1968 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARA DRISCOLL, S. (4650 SAND) 18518 525 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RICHARDSON, C. R. WELL #: 9 RRCID -> 180484 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 4698 - 4708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
BERNSEN WELL #: 13 RRCID -> 204570 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 4605 - 4618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5000) 18518 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SITUS OIL & GAS, LLC 785174
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072937 COMPL. DATE 06/11/1977 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 5022 - 5028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FLINN, F. E. WELL #: 2 RRCID -> 009960 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5100) 18518 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
FLINN "B" WELL #: 17 RRCID -> 180327 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 5122 - 5146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5100) //CONT.// 18518 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FLINN, F. E. WELL #: 16 RRCID -> 033834 COMPL. DATE 05/28/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5865) 18518 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LITTLE, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 097996 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 5866 - 5870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5865) //CONT.// 18518 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
DUGGER WELL #: 3 RRCID -> 226747 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 5826 - 5828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107	153	1			87
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	361	346	1			102
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	324	344	1			82
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	296	176	1			202
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	294	334	1			162
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	277	335	1			104
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	285	341	1			48
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	271	168	1			151
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	262	181	1			232
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	287	338	1			181
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	269	360	1			90
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/31/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3,033

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1565 R	1565	-0-	-0-		-0-	1559	2	6	9	N	5					36
02	1400 #	1261	-0-	-139		-0-	1258	2	3	9	N	3					39
03	1643 #	1572	-0-	-71		-0-	1569	2	3	9	N	3					42
04	1590 #	1517	-0-	-73		-0-	1515	2	2	9	N	2					44
05	1643 #	1451	-0-	-192		-0-	1451	2			N	-0-					44
06	1530 N	1332	-0-	-198		-0-	1324	2	8	9	N	7					51
07	1581 N	1376	-0-	-205		-0-	1375	2	1	9	N	1					52
08	1457 N	1036	-0-	-421		-0-	1034	2	2	9	N	2					54
09	1320 N	824	-0-	-496		-0-	822	2	2	9	N	2					56
10	1596 N	1596	-0-	-0-		-0-	1593	2	3	9	N	3					59
11	1451 N	1451	-0-	-0-		-0-	1451	2			N	-0-					59
*12	1356 N	1356	-0-	-0-		-0-	1356	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 16,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

CLARK RANCH (LOBO) 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTINEZ, D. S. WELL #: 2 RRCID -> 136910 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6642 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	213	1	4496	3	N	17					80
							19	9									
02	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	198	1	4070	3	N	5					85
							6	9									
03	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	242	1	4375	3	N	7					92
							8	9									
04	4680	X	4392	-0-	-288	-0-	222	1	4164	3	N	5					97
							6	9									
05	4836	X	4675	-0-	-161	-0-	207	1	4431	3	N	34	51	1			80
							37	9									
06	4590	X	4583	-0-	-7	-0-	205	1	4365	3	N	12					92
							13	9									
07	4743	X	4515	-0-	-228	-0-	227	1	4284	3	N	4					96
							4	9									
08	4681	X	4495	-0-	-186	-0-	215	1	4280	3	N	-0-					96
09	4590	X	4042	-0-	-548	-0-	192	1	3841	3	N	8					104
							9	9									
10	4743	X	4287	-0-	-456	-0-	207	1	4070	3	N	9					113
							10	9									
11	4590	X	3965	-0-	-625	-0-	189	1	3770	3	N	5					118
							6	9									
12	4526	X	4321	-0-	-205	-0-	204	1	4100	3	N	15					133
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 52,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

HACHAR, D.D. WELL #: 21 RRCID -> 137367 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6049 - 6119

01	3255	X	2682	-0-	-573	-0-	302	1	2380	3	N	-0-					38
02	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	347	1	2551	3	N	-0-					38
03	2852	X	2716	-0-	-136	-0-	344	1	2372	3	N	-0-					38
04	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	343	1	2376	3	N	-0-					38
05	3224	X	2599	-0-	-625	-0-	326	1	2273	3	N	-0-					38
06	3120	X	2476	-0-	-644	-0-	310	1	2166	3	N	-0-					38
07	3224	X	2517	-0-	-707	-0-	303	1	2214	3	N	-0-					38
08	2821	X	2457	-0-	-364	-0-	283	1	2174	3	N	-0-					38
09	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	361	1	2842	3	N	-0-					38
10	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	332	1	2377	3	N	-0-					38
11	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	327	1	2298	3	N	-0-					38
*12	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	320	1	2269	3	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 32,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR, D.D. WELL #: 22 RRCID -> 140872 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6189

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	N	-0-					38
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	42	1	830	3	N	-0-					38
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	66	1	1251	3	N	-0-					38
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	76	1	1323	3	N	-0-					38
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	54	1	1033	3	N	-0-					38
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	58	1	1107	3	N	-0-					38
11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	54	1	1119	3	N	-0-					38
*12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	27	1	541	3	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 7,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK, N.H. WELL #: 9 RRCID -> 147417 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6088 - 6265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	332	1	735	3	N	-0-					-0-
02	1372	N	776	-0-	-596	-0-	265	1	511	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1114	-0-	-126	-0-	427	1	687	3	N	-0-					-0-
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	325	1	719	3	N	-0-					-0-
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	316	1	798	3	N	-0-					-0-
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	277	1	583	3	N	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	220	1	494	3	N	-0-					-0-
08	651	N	555	-0-	-96	-0-	142	1	413	3	N	-0-					-0-
09	630	N	587	-0-	-43	-0-	173	1	414	3	N	-0-					-0-
10	651	N	420	-0-	-231	-0-	128	1	292	3	N	-0-					-0-
11	540	N	175	-0-	-365	-0-	52	1	123	3	N	-0-					-0-
*12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	70	1	161	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR, D.D. WELL #: 23 RRCID -> 149550 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5839 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1731	-0-	-408	-0-	195	1	1536	3	N	-0-					-0-
02	1708	X	1695	-0-	-13	-0-	203	1	1492	3	N	-0-					-0-
03	1860	X	1700	-0-	-160	-0-	216	1	1484	3	N	-0-					-0-
04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	223	1	1543	3	N	-0-					-0-
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	253	1	1765	3	N	-0-					-0-
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	216	1	1510	3	N	-0-					-0-
07	1829	N	1744	-0-	-85	-0-	210	1	1534	3	N	-0-					-0-
08	2015	N	1791	-0-	-224	-0-	206	1	1585	3	N	-0-					-0-
09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	206	1	1623	3	N	-0-					-0-
10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	230	1	1646	3	N	-0-					-0-
11	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	224	1	1571	3	N	-0-					-0-
*12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	197	1	1397	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR, D.D. WELL #: 24 RRCID -> 155910 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5948 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	116	1	316	3	N	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	127	1	387	3	N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	52	1	129	3	N	-0-					-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	117	1	310	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	114	1	325	3	N	-0-					-0-
11	420	N	43	-0-	-377	-0-	14	1	29	3	N	-0-					-0-
*12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	155	1	407	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BMT WELL #: 7 RRCID -> 160253 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6609 - 6797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	26	1	579	3	N	-0-			-0-
02	532	N	485	-0-	-47	-0-	22	1	463	3	N	-0-			-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	31	1	597	3	N	-0-			-0-
04	600	N	476	-0-	-124	-0-	23	1	453	3	N	-0-			-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	23	1	512	3	N	-0-			-0-
06	600	N	455	-0-	-145	-0-	20	1	435	3	N	-0-			-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	24	1	481	3	N	-0-			-0-
08	527	N	482	-0-	-45	-0-	22	1	460	3	N	-0-			-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	24	1	493	3	N	-0-			-0-
10	496	N	448	-0-	-48	-0-	21	1	427	3	N	-0-			-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	25	1	517	3	N	-0-			-0-
*12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	24	1	513	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO BLANCO "D" WELL #: 2 RRCID -> 160434 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 4648 - 4699

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO BLANCO WELL #: 28 RRCID -> 160920 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6192 - 6380

01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	20	1	518	3	N	-0-			-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	22	1	494	3	N	-0-			-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	22	1	516	3	N	-0-			-0-
04	510	N	493	-0-	-17	-0-	22	1	471	3	N	-0-			-0-
05	558	N	555	-0-	-3	-0-	24	1	531	3	N	-0-			-0-
06	510	N	496	-0-	-14	-0-	21	1	475	3	N	-0-			-0-
07	496	N	488	-0-	-8	-0-	21	1	467	3	N	-0-			-0-
08	558	N	556	-0-	-2	-0-	25	1	531	3	N	-0-			-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	26	1	516	3	N	-0-			-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	23	1	488	3	N	-0-			-0-
11	540	N	523	-0-	-17	-0-	24	1	499	3	N	-0-			-0-
*12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	30	1	547	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ, D.S. WELL #: 5 RRCID -> 163520 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 6962 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	23	1	505	3	N	-0-					17
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	25	1	544	3	N	-0-					17
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	34	1	644	3	N	-0-					17
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	39	1	768	3	N	-0-					17
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	31	1	689	3	N	-0-					17
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	28	1	613	3	N	-0-					17
07	558	N	479	-0-	-79	-0-	23	1	456	3	N	-0-					17
08	558	N	353	-0-	-205	-0-	16	1	337	3	N	-0-					17
09	540	N	439	-0-	-101	-0-	20	1	419	3	N	-0-					17
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	34	1	689	3	N	-0-					17
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	32	1	675	3	N	-0-					17
*12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	33	1	690	3	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 7,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PREVOST WELL #: 7 RRCID -> 163522 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6888 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	312	1	6589	3	N	15					105
							17	9									
02	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	299	1	6168	3	N	8					113
							9	9									
03	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	365	1	6589	3	N	20					133
							22	9									
04	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	338	1	6344	3	N	10					143
							11	9									
05	7161	X	7056	-0-	-105	-0-	314	1	6727	3	N	14	130	1			27
							15	9									
06	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	310	1	6621	3	N	10					37
							11	9									
07	7161	X	6907	-0-	-254	-0-	348	1	6550	3	N	8					45
							9	9									
08	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	338	1	6725	3	N	7					52
							8	9									
09	6930	X	6747	-0-	-183	-0-	320	1	6416	3	N	10					62
							11	9									
10	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	356	1	6992	3	N	3					65
							3	9									
11	6930	X	6803	-0-	-127	-0-	325	1	6475	3	N	3					68
							3	9									
*12	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	361	1	7261	3	N	9					77
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 83,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-	N	-0-	8
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-	N	-0-	8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BMT WELL #: 9 RRCID -> 163684 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6738 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	19	1	422	3	N	-0-			-0-
02	1764	N	521	-0-	-1243	-0-	23	1	498	3	N	-0-			-0-
03	1054	N	424	-0-	-630	-0-	21	1	403	3	N	-0-			-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	26	1	507	3	N	-0-			-0-
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	29	1	647	3	N	-0-			-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	28	1	629	3	N	-0-			-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	32	1	640	3	N	-0-			-0-
08	682	N	300	-0-	-382	-0-	14	1	286	3	N	-0-			-0-
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	50	1	1049	3	N	1			1
							1	9							
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	51	1	1040	3	N	-0-			1
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	42	1	867	3	N	-0-			1
*12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	45	1	947	3	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 8,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HACHAR, D.D. WELL #: 28 RRCID -> 164723 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6121 - 6411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	115	1	2504	2	N	-0-			-0-
02	2324	N	2157	-0-	-167	-0-	89	1	2068	2	N	-0-			-0-
03	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	120	1	2610	2	N	-0-			-0-
04	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	116	1	2415	2	N	-0-			-0-
05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	118	1	2413	2	N	-0-			-0-
06	2550	N	2364	-0-	-186	-0-	114	1	2250	2	N	-0-			-0-
07	2604	N	2359	-0-	-245	-0-	118	1	2241	2	N	-0-			-0-
08	2542	N	2418	-0-	-124	-0-	131	1	2287	2	N	-0-			-0-
09	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	122	1	2334	2	N	-0-			-0-
10	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-			-0-
11	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	111	1	2288	3	N	-0-			-0-
*12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	97	1	1976	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, N. H. WELL #: 14 RRCID -> 167531 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7070 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	42	1	934	3	N	-0-			-0-
02	980	N	854	-0-	-126	-0-	38	1	816	3	N	-0-			-0-
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	45	1	860	3	N	-0-			-0-
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	51	1	1000	3	N	-0-			-0-
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	50	1	1119	3	N	-0-			-0-
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	43	1	959	3	N	-0-			-0-
07	1054	N	888	-0-	-166	-0-	43	1	845	3	N	-0-			-0-
08	1054	N	934	-0-	-120	-0-	43	1	891	3	N	-0-			-0-
09	990	N	954	-0-	-36	-0-	44	1	910	3	N	-0-			-0-
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	47	1	975	3	N	-0-			-0-
11	900	N	826	-0-	-74	-0-	38	1	788	3	N	-0-			-0-
*12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	46	1	965	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RUIZ, J. M. WELL #: 5 RRCID -> 168552 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7120 - 7183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	54	1	1190	3	N	-0-					34
02	1148	N	1140	-0-	-8	-0-	51	1	1089	3	N	-0-					34
03	1271	N	1221	-0-	-50	-0-	61	1	1160	3	N	-0-					34
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	58	1	1131	3	N	-0-					34
05	1209	N	1027	-0-	-182	-0-	44	1	983	3	N	-0-					34
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	51	1	1134	3	N	-0-					34
07	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	55	1	1090	3	N	-0-					34
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	53	1	1096	3	N	-0-					34
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	55	1	1147	3	N	-0-					34
10	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	52	1	1064	3	N	-0-					34
11	1110	N	966	-0-	-144	-0-	44	1	922	3	N	-0-					34
*12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	31	1	648	3	N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 13,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PREVOST WELL #: 6 RRCID -> 170467 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7667 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	31	1	688	3	N	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	34	1	726	3	N	-0-					-0-
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	42	1	793	3	N	-0-					-0-
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	42	1	834	3	N	-0-					-0-
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	36	1	802	3	N	-0-					-0-
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	40	1	890	3	N	-0-					-0-
07	682	N	540	-0-	-142	-0-	26	1	514	3	N	-0-					-0-
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	39	1	818	3	N	-0-					-0-
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	41	1	854	3	N	-0-					-0-
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	42	1	867	3	N	-0-					-0-
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	43	1	897	3	N	-0-					-0-
*12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	37	1	781	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PREVOST WELL #: 9 RRCID -> 170710 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7054 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	44	1	960	3	N	-0-					50
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	40	1	867	3	N	-0-					50
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	43	1	814	3	N	-0-					50
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	49	1	967	3	N	-0-					50
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	46	1	1027	3	N	-0-					50
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	37	1	822	3	N	-0-					50
07	930	N	854	-0-	-76	-0-	41	1	813	3	N	-0-					50
08	930	N	919	-0-	-11	-0-	42	1	877	3	N	-0-					50
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	42	1	875	3	N	-0-					50
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	42	1	868	3	N	-0-					50
11	900	N	812	-0-	-88	-0-	37	1	775	3	N	-0-					50
*12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	41	1	856	3	N	1					51
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 30 RRCID -> 171704 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6646 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	N	-0-					60
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					60
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					60
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					60
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	17	1	387	3	N	-0-					60
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					60
09	120	N	78	-0-	-42	-0-	3	1	73	3	N	2	44	1			18
							2	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	N	-0-					18
*12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 1,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

B.M.T. WELL #: 14 RRCID -> 172200 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6204 - 6321

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 174085 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7382 - 7422

01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	47	1	1034	3	N	-0-					14
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	49	1	1056	3	N	-0-					14
03	1178	N	1050	-0-	-128	-0-	53	1	997	3	N	-0-					14
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	56	1	1103	3	N	-0-					14
05	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	48	1	1076	3	N	-0-					14
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	49	1	1080	3	N	-0-					14
07	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	54	1	1064	3	N	-0-					14
08	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	49	1	1012	3	N	1					15
							1	9									
09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	51	1	1068	3	N	-0-					15
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	53	1	1095	3	N	-0-					15
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	49	1	1016	3	N	-0-					15
*12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	47	1	978	3	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 13,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK-HEREFORD WELL #: 6 RRCID -> 175365 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6010 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	508	1	1677	3	N	-0-					109
02	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	528	1	1680	3	N	-0-					109
03	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	543	1	2073	3	N	-0-					109
04	2130	N	2052	-0-	-78	-0-	488	1	1564	3	N	-0-					109
05	2449	N	1803	-0-	-646	-0-	407	1	1396	3	N	-0-					109
06	2520	N	1919	-0-	-601	-0-	505	1	1414	3	N	-0-					109
07	2108	N	1888	-0-	-220	-0-	515	1	1371	3	N	2					111
							2	9									
08	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	528	1	1438	3	N	4					115
							4	9									
09	1920	N	1673	-0-	-247	-0-	387	1	1284	3	N	2					117
							2	9									
10	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	600	1	2040	3	N	5					122
							6	9									
11	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	600	1	1911	3	N	2	91	1			33
							2	9									
*12	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	603	1	1825	3	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 25,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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
01	5828	X	4034	-0-	-1794	-0-	761	1	3270	3	N	3					121
							3	9									
02	5264	X	3679	-0-	-1585	-0-	695	1	2984	3	N	-0-					121
03	5487	X	3681	-0-	-1806	-0-	645	1	3036	3	N	-0-					121
04	4200	X	3776	-0-	-424	-0-	671	1	3103	3	N	2					123
							2	9									
05	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	771	1	3576	3	N	4					127
							4	9									
06	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	750	1	3553	3	N	-0-					127
07	4061	X	4041	-0-	-20	-0-	704	1	3336	3	N	1	1	8			127
							1	9									
08	4340	X	4275	-0-	-65	-0-	750	1	3525	3	N	-0-					127
09	4290	X	3782	-0-	-508	-0-	694	1	3088	3	N	-0-					127
10	4433	X	4241	-0-	-192	-0-	775	1	3466	3	N	-0-					127
11	4290	X	3765	-0-	-525	-0-	721	1	3044	3	N	-0-					127
12	4278	X	3059	-0-	-1219	-0-	644	1	2413	3	N	2	2	8			127
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 46,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 36 RRCID -> 177211 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6600 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3399	-0-	-259	-0-	161	1	3226	3	N	11			43
							12	9							
02	3304	X	3299	-0-	-5	-0-	140	1	3144	3	N	14			57
							15	9							
03	3658	X	3131	-0-	-527	-0-	135	1	2993	3	N	3			60
							3	9							
04	3180	X	3138	-0-	-42	-0-	147	1	2988	3	N	3			63
							3	9							
05	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	154	1	3428	3	N	19			82
							21	9							
06	3180	X	2608	-0-	-572	-0-	112	1	2493	3	N	3			85
							3	9							
07	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	167	1	3474	3	N	1			86
							1	9							
08	3286	X	2697	-0-	-589	-0-	120	1	2566	3	N	10			96
							11	9							
09	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	142	1	3051	3	N	5			101
							6	9							
10	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	157	1	3394	3	N	1			102
							1	9							
11	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	150	1	3221	3	N	1			103
							1	9							
*12	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	156	1	3297	3	N	3			106
							3	9							

TOTAL GAS PROD: 39,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

CLARK, N. H. WELL #: 16 RRCID -> 178853 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6244 - 6374

01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	373	1	826	3	N	-0-			-0-
02	1484	N	1201	-0-	-283	-0-	411	1	790	3	N	-0-			-0-
03	1519	N	1221	-0-	-298	-0-	468	1	753	3	N	-0-			-0-
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	604	1	1334	3	N	-0-			-0-
05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	572	1	1443	3	N	-0-			-0-
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	605	1	1273	3	N	-0-			-0-
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	464	1	1041	3	N	-0-			-0-
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	370	1	1077	3	N	-0-			-0-
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	461	1	1105	3	N	-0-			-0-
10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	571	1	1302	3	N	-0-			-0-
11	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	785	1	1862	3	N	-0-			-0-
*12	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	730	1	1668	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAL-MEX WELL #: 3 RRCID -> 185567 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6578 - 6722

01	3193	X	1742	-0-	-1451	-0-	80	1	1662	3	N	-0-			24
02	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	141	1	3163	3	N	-0-			24
03	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	151	1	3136	3	N	-0-			24
04	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	145	1	2908	3	N	-0-			24
05	3658	X	3356	-0-	-302	-0-	163	1	3193	3	N	-0-			24
06	3540	X	2653	-0-	-887	-0-	133	1	2520	3	N	-0-			24
07	3658	X	2189	-0-	-1469	-0-	115	1	2074	3	N	-0-			24
08	3348	X	1626	-0-	-1722	-0-	93	1	1533	3	N	-0-			24
09	3240	X	1617	-0-	-1623	-0-	84	1	1533	3	N	-0-			24
10	3348	X	1847	-0-	-1501	-0-	97	1	1750	3	N	-0-			24
11	2640	X	1674	-0-	-966	-0-	81	1	1593	3	N	-0-			24
12	2201	X	1802	-0-	-399	-0-	88	1	1714	3	N	-0-			24

TOTAL GAS PROD: 28,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 37 RRCID -> 186255 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6522 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PREVOST WELL #: 10 RRCID -> 197538 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6956 - 6980

01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	395	3	N	-0-					22
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	402	3	N	-0-					22
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	28	1	532	3	N	-0-					22
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	21	1	409	3	N	-0-					22
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	20	1	448	3	N	-0-					22
06	420	N	395	-0-	-25	-0-	17	1	378	3	N	-0-					22
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	25	1	492	3	N	-0-					22
08	434	N	391	-0-	-43	-0-	18	1	373	3	N	-0-					22
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	23	1	473	3	N	1					23
							1	9									
10	434	N	423	-0-	-11	-0-	20	1	403	3	N	-0-					23
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	25	1	522	3	N	-0-					23
*12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	25	1	523	3	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 5,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CLARK, N. H. WELL #: 18 RRCID -> 215510 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6490 - 6740

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	135	1	261	3	N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D.D. WELL #: 41 RRCID -> 238430 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6508 - 6547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	27	1	210	3	N	-0-					-0-
02	252	N	225	-0-	-27	-0-	27	1	198	3	N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	35	1	238	3	N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	30	1	211	3	N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	39	1	272	3	N	-0-					-0-
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	32	1	226	3	N	-0-					-0-
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	27	1	198	3	N	-0-					-0-
08	310	N	222	-0-	-88	-0-	26	1	196	3	N	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	36	1	283	3	N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	37	1	267	3	N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	36	1	254	3	N	-0-					-0-
*12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	35	1	250	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK RANCH (WILCOX C) 18612 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
PREVOST WELL #: 1 U RRCID -> 059630 COMPL. DATE 06/14/1974 TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERVIN WELL #: 1 A RRCID -> 196016 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5863 - 6033

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK RANCH (WILCOX C) //CONT.// 18612 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK-HEREFORD WELL #: 7 RRCID -> 242291 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 5090 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COASTAL (LOWER RINCON) 19141 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
DIAZ WELL #: 3 RRCID -> 251341 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6014 - 6030

01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	120	1	344	2	Y	46					62
							51	9									
02	DLQ G-10		287	-0-	287	287	67	1	200	2	Y	18					80
							20	9									
03	DLQ G-10		457	-0-	457	744	121	1	321	2	Y	14					94
							15	9									
04	DLQ G-10		464	-0-	464	1208	105	1	329	2	Y	27					121
							30	9									
05	DLQ G-10		546	-0-	546	1754	139	1	394	2	Y	12					133
							13	9									
06	2192	N	438	-0-	-1754	-0-	64	1	331	2	Y	39	130	1			42
							43	9									
07	465	N	396	-0-	-69	-0-	66	1	323	2	Y	6					48
							7	9									
08	558	N	305	-0-	-253	-0-	64	1	241	2	Y	-0-					48
09	450	N	179	-0-	-271	-0-	38	1	141	2	Y	-0-					48
10	403	N	216	-0-	-187	-0-	51	1	165	2	Y	-0-					48
11	300	N	237	-0-	-63	-0-	54	1	181	2	Y	2					50
							2	9									
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	45	1	146	2	Y	8					58
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 4,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

COASTAL (LOWER RINCON) //CONT.// 19141 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264
GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 252198 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5943 - 6079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	712	-0-	-156	-0-	178	1	509	2	Y	23					54
							25	9									
02	DLQ G-10		795	-0-	795	795	197	1	587	2	Y	10					64
							11	9									
03	DLQ G-10		225	-0-	225	1020	55	1	145	2	Y	23					87
							25	9									
04	DLQ G-10		717	-0-	717	1737	170	1	533	2	Y	13					100
							14	9									
05	DLQ G-10		448	-0-	448	2185	112	1	316	2	Y	18					118
							20	9									
06	2870	N	685	-0-	-2185	-0-	106	1	555	2	Y	22					140
							24	9									
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	102	1	496	2	Y	6					146
							7	9									
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	123	1	463	2	Y	8					154
							9	9									
09	300	N	230	-0-	-70	-0-	44	1	164	2	Y	20	64	1			110
							22	9									
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	100	1	323	2	Y	-0-					110
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	171	1	578	2	Y	15					125
							17	9									
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	60	1	197	2	Y	15	47	1			93
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 6,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

COASTAL (5600) 19141 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
PENA, LUIS "B" WELL #: 1 RRCID -> 087748 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5663 - 5673

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESQUIVEL WELL #: 1C RRCID -> 262194 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 5484 - 5511

01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	22	1	86	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		35	-0-	35	35	7	1	28	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		361	-0-	361	396	76	1	285	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		399	-0-	399	795	74	1	325	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	795					Y	-0-					-0-
06	1274	N	479	-0-	-795	-0-	57	1	422	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	349	-0-	-54	-0-	45	1	304	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	480	N	416	-0-	-64	-0-	67	1	349	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	241	-0-	-100	-0-	43	1	198	2	Y	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	31	1	144	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COASTAL, EAST (JACKSON) 19142 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
GUZMAN WELL #: 1 RRCID -> 245278 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11166 - 11242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	R	1674	-0-	-0-	-0-	404	1	999	2	Y	246	193	1			214
							271	9									
02	1456	#	1430	-0-	-26	-0-	344	1	885	2	Y	183	189	1			208
							201	9									
03	1612	#	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	192	374	1			26
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	429	1	1158	2	Y	202	110	1			118
							222	9									
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	353	1	861	2	Y	214	175	1			157
							235	9									
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	236	1	1061	2	Y	201	292	1			66
							221	9									
07	1395	N	1281	-0-	-114	-0-	204	1	861	2	Y	196	174	1			88
							216	9									
08	1245	N	1224	-0-	-21	-0-	239	1	775	2	Y	191	189	1			90
							210	9									
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	234	1	743	2	Y	206	113	1			183
							227	9									
10	1240	N	1049	-0-	-191	-0-	242	1	680	2	Y	115	292	1			6
							127	9									
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	261	1	760	2	Y	135					141
							149	9									
12	1240	N	842	-0-	-398	-0-	174	1	493	2	Y	159	300	1			-0-
							175	9									

TOTAL GAS PROD: 14,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,240

COASTAL, E. (VKSBG. 6000) 19142 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
ESQUIVEL WELL #: 1T RRCID -> 262130 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6304 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	#	1723	-0-	-292	-0-	485	1	1158	2	Y	73					99
							80	9									
02	DLQ G-10		1379	-0-	1379	1379	391	1	974	2	Y	13					112
							14	9									
03	DLQ G-10		1975	-0-	1975	3354	612	1	1354	2	Y	8					120
							9	9									
04	DLQ G-10		1479	-0-	1479	4833	397	1	1035	2	Y	43	77	1			86
							47	9									
05	DLQ G-10		1599	-0-	1599	6432	469	1	1105	2	Y	23					109
							25	9									
06	2900	N	1491	-0-	-1409	5023	275	1	1191	2	Y	23	83	1			49
							25	9									
07	3100	N	1095	-0-	-2005	3018	209	1	851	2	Y	32					81
							35	9									
08	3100	N	960	-0-	-2140	878	222	1	694	2	Y	40					121
							44	9									
09	2088	N	1210	-0-	-878	-0-	295	1	905	2	Y	9	71	1			59
							10	9									
10	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	274	1	743	2	Y	37	49	1			47
							41	9									
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	313	1	880	2	Y	35					82
							39	9									
*12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	364	1	993	2	Y	15	41	1			56
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 16,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

COASTAL, E. (4850) 19142 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 261232 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 4940 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	34	1	83	2	Y	186	180	1			116
							205	9									
02	DLQ G-10		431	-0-	431	431	70	1	177	2	Y	167	168	1			115
							184	9									
03	DLQ G-10		302	-0-	302	733	52	1	116	2	Y	122					237
							134	9									
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	733					Y	129	189	1			177
05	DLQ G-10		172	-0-	172	905	11	2	161	9	Y	146	154	1			169
06	1054	N	149	-0-	-905	-0-	16	1	71	2	Y	56	159	1			66
							62	9									
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	92	1	375	2	Y	237	1	8			302
							261	9									
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	184	2	8			484
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	121	1	376	2	Y	162	191	1			455
							178	9									
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	187	1			268
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	154	186	1			236
*12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	139	1	383	2	Y	130	143	1			223
							143	9									

TOTAL GAS PROD: 3,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,673

PYLE PETROLEUM, INC. 683968
GARCIA, ESTEBAN WELL #: B 1 RRCID -> 044798 COMPL. DATE 09/03/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, ESTEBAN WELL #: 1 RRCID -> 125444 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4954 - 4960

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE, WEST 19469 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN WELL #: 62 RRCID -> 140479 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2378 - 2384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE, WEST (COLE) 19469 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
ROSA V. DE BENAVIDES WELL #: 21 RRCID -> 274841 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 2406 PERF. 1714 - 1716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE, WEST (COLE) //CONT.// 19469 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
L.T.D. EXPLORATIONS INC. //CONT.// 480259
ROSA V. DE BENAVIDES WELL #: 7 RRCID -> 275559 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 2397 PERF. 1642 - 1645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSA V. DE BENAVIDES, ET. AL. WELL #: 17 RRCID -> 277570 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1664 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSA V. DE BENAVIDES WELL #: B 7 RRCID -> 277709 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 1686 - 1692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE, WEST (HINNANT) 19469 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
BENAVIDES, ARTURO WELL #: 2 RRCID -> 225745 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 12003 PERF.11598 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2032	-0-	-76	-0-	269	1	1763	2	Y	-0-					30
02	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	260	1	1707	2	Y	-0-					30
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	304	1	1849	2	Y	-0-					30
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	294	1	1700	2	Y	-0-					30
05	2170	N	2107	-0-	-63	-0-	294	1	1813	2	Y	-0-					30
06	2070	N	1448	-0-	-622	-0-	265	1	1183	2	Y	-0-					30
07	2046	N	1314	-0-	-732	-0-	265	1	1049	2	Y	-0-					30
08	2108	N	1184	-0-	-924	-0-	260	1	924	2	Y	-0-					30
09	1440	N	1316	-0-	-124	-0-	271	1	1045	2	Y	-0-					30
10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	272	1	1053	2	Y	-0-					30
11	1140	N	1112	-0-	-28	-0-	226	1	886	2	Y	-0-					30
12	1364	N	1219	-0-	-145	-0-	244	1	975	2	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 19,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ARTURO WELL #: 9 RRCID -> 242229 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11907 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	2	Y	-0-					9
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	Y	-0-					9
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	2	Y	-0-					9
04	DLQ G-10		59	-0-	59	59	9	1	50	2	Y	-0-					9
05	DLQ G-10		64	-0-	64	123	9	1	55	2	Y	-0-					9
06	DLQ G-10		38	-0-	38	161	7	1	31	2	Y	-0-					9
07	DLQ G-10		37	-0-	37	198	7	1	30	2	Y	-0-					9
08	1298	N	1100	-0-	-198	-0-	241	1	858	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			9
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					9
11	1050	N	37	-0-	-1013	-0-	7	1	30	2	Y	-0-					9
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 1,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

COLE,WEST (1260) 19469 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 23 RRCID -> 078666 COMPL. DATE 06/13/1978 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1260 - 1268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE, WEST (WILCOX 14000) 19469 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
BENAVIDES, ARTURO WELL #: 10 RRCID -> 247133 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14136 PERF.14510 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2737		2737	-0-	-0-	4767	362	1	2375	2	Y	-0-					42
02	2576		2576	-0-	-0-	4767	340	1	2236	2	Y	-0-					42
03	2756		2756	-0-	-0-	4767	389	1	2367	2	Y	-0-					42
04	3000	N	2540	-0-	-460	4307	374	1	2166	2	Y	-0-					42
05	3100	N	2829	-0-	-271	4036	394	1	2435	2	Y	-0-					42
06	3000	N	2213	-0-	-787	3249	404	1	1809	2	Y	-0-					42
07	3100	N	1907	-0-	-1193	2056	404	1	1503	2	Y	-0-					42
08	3100	N	1222	-0-	-1878	178	268	1	954	2	Y	-0-					42
09	2442	N	2264	-0-	-178	-0-	465	1	1799	2	Y	-0-					42
10	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	447	1	1732	2	Y	-0-					42
11	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	488	1	1915	2	Y	-0-					42
*12	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	469	1	1874	2	Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 27,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLMENA (FRIO 1200) 19730 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR-STATE 258 WELL #: 5 RRCID -> 065638 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 1546 PERF. 1242 - 1248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMITAS (DEEP) 19914 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 202920 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 15022 PERF. 8952 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	0	Z		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	Z		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	Z		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	Z		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMITAS(8100) 19914 038 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES WELL #: 13 RRCID -> 198813 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8090 - 8150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMITAS (8450) 19914 042 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES WELL #: 4 D RRCID -> 177755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8269 - 8305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMITAS(8600) 19914 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES WELL #: 4 F RRCID -> 058511 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 9070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMITAS (8900) 19914 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES WELL #: 1 U RRCID -> 053630 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH 10587 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	838	-0-	-402	-0-	256	1	582	2	Y	-0-					-0-
02	1120	X	-0-	-0-	-1120	-0-					Y	-0-					-0-
03	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48					48
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59					107
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 838 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 204580 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9178 - 9182

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMITAS (9600) 19914 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES WELL #: 1 L RRCID -> 053631 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH 10587 PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	438442					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	438442					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	438442					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	438442					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	438442					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	438442					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	438442					Y	49					49
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	438442					Y	-0-	49	7			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	438442					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	438442					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	438442					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	438442					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 49

COMITAS (9600) //CONT.// 19914 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 196902 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10030 - 10040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732					N	NO RPT					-0-
*08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-					-0-
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-					-0-
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-					-0-
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMITAS, S. (WILCOX CONSOL.) 19920 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, ROBERTO WELL #: 3 RRCID -> 130504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7498 - 7516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE ROBERTO VELA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 256729 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9623 - 10140

01	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	807	1	2112	2	N	-0-					-0-
02	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	299	1	767	2	N	-0-					-0-
03	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	672	1	1423	2	N	-0-					-0-
04	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	378	1	1058	2	N	-0-					-0-
05	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	455	1	957	2	N	-0-					-0-
06	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	816	1	2015	2	N	-0-					-0-
07	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	822	1	2092	2	N	-0-					-0-
08	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	411	1	1175	2	N	-0-					-0-
09	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	570	1	1418	2	N	-0-					-0-
10	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	589	1	1742	2	N	-0-					-0-
11	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	457	1	1321	2	N	-0-					-0-
*12	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	325	1	897	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMITAS, S. (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 19920 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 256730 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9486 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	733	-0-	-135	-0-	203	1	530	2	N	-0-					-0-
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	318	1	816	2	N	-0-					-0-
03	868	N	832	-0-	-36	-0-	267	1	565	2	N	-0-					-0-
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	209	1	585	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	576	-0-	-695	-0-	186	1	390	2	N	-0-					-0-
06	810	N	798	-0-	-12	-0-	230	1	568	2	N	-0-					-0-
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	412	1	1050	2	N	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	188	1	539	2	N	-0-					-0-
09	810	N	803	-0-	-7	-0-	230	1	573	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	796	-0-	-661	-0-	201	1	595	2	N	-0-					-0-
11	690	N	609	-0-	-81	-0-	157	1	452	2	N	-0-					-0-
*12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	331	1	916	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THE MEDUSA COMPANY 851528
VELA, ROBERTO WELL #: 1 RRCID -> 097310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8319 - 8329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMMONWEALTH (DUBOSE A) 19928 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
CAMPBELL, J. EST GU WELL #: 1 RRCID -> 097772 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9454 - 9593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4970	R	4970	-0-	-0-	-0-	520	1	4196	3	N	231	193	1			138
							254	9									
02	4436	R	4436	-0-	-0-	-0-	477	1	3799	3	N	145	190	1			93
							160	9									
03	4830	R	4830	-0-	-0-	-0-	519	1	4136	3	N	159	187	1			65
							175	9									
04	4800	#	4254	-0-	-546	-0-	473	1	3631	3	N	136	99	1			102
							150	9									
05	4960	#	4570	-0-	-390	-0-	494	1	3918	3	N	144	189	1			57
							158	9									
06	4800	#	4786	-0-	-14	-0-	510	1	4112	3	N	149	164	1			42
							164	9									
07	4898	#	4837	-0-	-61	-0-	528	1	4160	3	N	135	77	1			100
							149	9									
08	4836	#	3346	-0-	-1490	-0-	400	1	2839	3	N	97					197
							107	9									
09	4800	#	3617	-0-	-1183	-0-	404	1	3084	3	N	117	182	1			132
							129	9									
10	4960	#	4483	-0-	-477	-0-	521	1	3789	3	N	157	256	1	1	8	32
							173	9									
11	4800	#	4518	-0-	-282	-0-	506	1	3851	3	N	146	128	1			50
							161	9									
12	4836	#	4163	-0-	-673	-0-	483	1	3542	3	N	125	125	1			50
							138	9									

TOTAL GAS PROD: 52,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,741

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	224	N	164	-0-	-60	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	270	N	181	-0-	-89	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	240	N	128	-0-	-112	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	186	N	47	-0-	-139	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONCEPTION (TINNEY) 19975 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
MARSHALL, AGNES N. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 045108 COMPL. DATE 09/07/1968 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	80	N	-0-	-0-	-80	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2017 - PLUGGED 01/11/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONN BROWN-STATE B - G SAND UNIT WELL #: 2821 RRCID -> 256497 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 13618 PERF. 9346 - 9474

01	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3228	2	87	9	N	79					961
02	2100	X	484	-0-	-1616	-0-	484	2			N	-0-					961
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					961
04	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-	170	1			791
05	2325	X	371	-0-	-1954	-0-	371	2			N	-0-					791
06	2250	X	163	-0-	-2087	-0-	163	2			N	-0-					791
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					791
08	372	X	7	-0-	-365	-0-	7	2			N	-0-					791
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					791
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					791
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					791
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					791

TOTAL GAS PROD: 4,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

CONOCO DRISCOLL 20178 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DRISCOLL, ROBERT WELL #: 134 RRCID -> 125250 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 3484 PERF. 3010 - 3030

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCO DRISCOLL //CONT.// 20178 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DRISCOLL,ROBERT WELL #: 117 RRCID -> 177385 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 2978 - 2998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 405 RRCID -> 178356 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2758 - 2773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12307 X	-0-	-0-	-12307	-0-			Y	-0-			-0-
02	10864 X	-0-	-0-	-10864	-0-			Y	-0-			-0-
03	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 407 RRCID -> 178359 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4057 - 4063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	36	-0-	36	36	36	2			Y	-0-					-0-
10	102 X	66	-0-	-36	-0-	8	1	58	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	51	-0-	51	51	7	1	29	2	Y	14	13	1			1
						15	9									
12	14B2 EXT	64	-0-	64	115	18	1	27	2	Y	17	15	1			3
						19	9									

TOTAL GAS PROD: 249 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 408 RRCID -> 178775 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2589 - 2593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 409 RRCID -> 178776 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2575 - 2579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCO DRISCOLL //CONT.// 20178 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	245	1	1369	2	Y	16	16	1			4
							18	9									
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	36	1	904	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-
07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			Y	-0-					-0-
08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
09	1320	N	1040	-0-	-280	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
10	1860	N	412	-0-	-1448	-0-	51	1	361	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	328	-0-	-1082	-0-	68	1	260	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	571	-0-	-514	-0-	224	1	347	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 404 RRCID -> 269292 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 3992 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	339	-0-	-3102	-0-	51	1	288	2	Y	-0-					-0-
02	896	X	162	-0-	-734	-0-	6	1	156	2	Y	-0-					-0-
03	775	X	81	-0-	-694	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
04	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 05421 09/26/2017

TOTAL GAS PROD: 926 TOTAL CONDENSATE PROD: -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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	2	Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	2	Y	-0-					-0-
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	18	1	28	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONTEMPO (LOBO) 20256 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, ROSA V. 1927 WELL #: 3 RRCID -> 124045 COMPL. DATE 03/20/1987 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8630 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONTEMPO (LOBO 1) 20256 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 104 RRCID -> 144879 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7880 - 7904

01	2046	X	1809	-0-	-237	-0-	56	1	1705	2	N	44	52	1					10
							48	9											
02	1848	N	1747	-0-	-101	-0-	60	1	1663	2	N	22	22	1					10
							24	9											
03	2139	N	1852	-0-	-287	-0-	62	1	1753	2	N	34	20	1					24
							37	9											
04	1740	N	1708	-0-	-32	-0-	62	1	1623	2	N	21	21	1					24
							23	9											
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	64	1	1830	2	N	34	24	1					34
							37	9											
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	65	1	1758	2	N	28	32	1					30
							31	9											
07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	66	1	1731	2	N	23	31	1					22
							25	9											
08	1922	N	1383	-0-	-539	-0-	58	1	1318	2	N	6	27	1					1
							7	9											
09	1860	N	1023	-0-	-837	-0-	40	1	959	2	N	22	17	1					6
							24	9											
10	1829	N	1740	-0-	-89	-0-	70	1	1642	2	N	25	17	1					14
							28	9											
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	61	1	1609	2	N	42	44	1					12
							46	9											
*12	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	65	1	1605	2	N	35	42	1					5
							39	9											

TOTAL GAS PROD: 20,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 165570 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7953 - 7975

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONTEMPO (LOBO 1) //CONT.// 20256 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 234 RRCID -> 220735 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7862 - 7874

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
01	3751	X	3423	-0-	-328	-0-		107	1	3266	2	N	45	59	1			10
								50	9									
02	3388	X	3021	-0-	-367	-0-		103	1	2912	2	N	5	13	1			2
								6	9									
03	3751	X	3312	-0-	-439	-0-		112	1	3182	2	N	16	7	1			11
								18	9									
04	3630	X	3060	-0-	-570	-0-		113	1	2936	2	N	10	9	1			12
								11	9									
05	3689	X	3621	-0-	-68	-0-		120	1	3465	2	N	33	12	1			33
								36	9									
06	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-		123	1	3337	2	N	28	31	1			30
								31	9									
07	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-		128	1	3386	2	N	42	32	1			40
								46	9									
08	3627	X	2744	-0-	-883	-0-		113	1	2580	2	N	46	78	1			8
								51	9									
09	3510	X	2042	-0-	-1468	-0-		80	1	1916	2	N	42	39	1			11
								46	9									
10	3627	X	3241	-0-	-386	-0-		132	1	3079	2	N	27	23	1			15
								30	9									
11	3480	X	3183	-0-	-297	-0-		115	1	3045	2	N	21	30	1			6
								23	9									
12	3565	X	3466	-0-	-99	-0-		133	1	3301	2	N	29	31	1			4
								32	9									

TOTAL GAS PROD: 38,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

CONTEMPO (LOBO 2) 20256 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 159 RRCID -> 168054 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7036 - 9041

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
01	512	X	512	-0-	-0-	-0-		16	1	492	2	N	4	5	1			1
								4	9									
02	392	X	392	-0-	-0-	-0-		13	1	376	2	N	3	3	1			1
								3	9									
03	403	X	363	-0-	-40	-0-		12	1	348	2	N	3	2	1			2
								3	9									
04	510	X	303	-0-	-207	-0-		11	1	290	2	N	2	2	1			2
								2	9									
05	527	X	396	-0-	-131	-0-		13	1	380	2	N	3	2	1			3
								3	9									
06	510	X	347	-0-	-163	-0-		12	1	332	2	N	3	3	1			3
								3	9									
07	434	X	351	-0-	-83	-0-		13	1	335	2	N	3	3	1			3
								3	9									
08	403	X	360	-0-	-43	-0-		15	1	344	2	N	1	4	1			-0-
								1	9									
09	390	X	326	-0-	-64	-0-		13	1	310	2	N	3	2	1			1
								3	9									
10	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-		47	1	1105	2	N	3	2	1			2
								3	9									
11	360	X	270	-0-	-90	-0-		10	1	256	2	N	4	5	1			1
								4	9									
12	372	X	321	-0-	-51	-0-		12	1	302	2	N	6	6	1			1
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 5,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

CONTEMPO (LOBO 2) //CONT.// 20256 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 168058 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7953 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1306	-0-	-89	-0-	41	1	1261	2	N	4	7	1			1
							4	9									
02	1204	N	1115	-0-	-89	-0-	37	1	1063	2	N	14	9	1			6
							15	9									
03	1364	N	1203	-0-	-161	-0-	41	1	1152	2	N	9	9	1			6
							10	9									
04	1260	N	1097	-0-	-163	-0-	41	1	1054	2	N	2	5	1			3
							2	9									
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	42	1	1221	2	N	3	3	1			3
							3	9									
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	42	1	1132	2	N	3	3	1			3
							3	9									
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	43	1	1123	2	N	4	3	1			4
							4	9									
08	1271	N	904	-0-	-367	-0-	38	1	860	2	N	5	8	1			1
							6	9									
09	1170	N	534	-0-	-636	-0-	21	1	509	2	N	4	4	1			1
							4	9									
10	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	44	1	1033	2	N	5	3	1			3
							6	9									
11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	41	1	1077	2	N	4	6	1			1
							4	9									
*12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	46	1	1134	2	N	6	6	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 13,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

CONTINENTAL GULF (SPEARS 8750) 20259 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
GILLUM WELL #: 1 RRCID -> 195897 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9124 - 9147

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPANO BAY,S.(FB-A,G,LOWER) 20452 029 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE 96 WELL #: 8 U RRCID -> 058656 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPANO BAY, S. (FB-A, H,MIDDLE) 20452 072 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 96 WELL #: 9 RRCID -> 035835 COMPL. DATE 03/21/1965 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPANO BAY, S. (FB-A, H,UPPER) 20452 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 96 WELL #: 7 RRCID -> 204685 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 7097 - 7181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		2147	-0-	2147	2147	77 895	1 9	1175	3	Y	814	755	1			60
05	T. A.		2504	-0-	2504	4651	67 1137	1 9	1300	3	Y	1034	934	1			160
06	T. A.		1739	-0-	1739	6390	42 952	1 9	745	3	Y	865	847	1			178
07	T. A.		1912	-0-	1912	8302	71 949	1 9	892	3	Y	863	838	1			203
08	3100	N	1532	-0-	-1568	6734	43 719	1 9	770	3	Y	654	654	1			203
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	3734					Y	-0-	155	1			48
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	634					Y	-0-					48
11	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 9,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,230

COPANO BAY, S. (FB-A, J-2) 20452 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 96 WELL #: 8 L RRCID -> 058835 COMPL. DATE 05/12/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPANO BAY, S. (FB-B-FRIO CONS.) 20452 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 94 WELL #: 3 RRCID -> 248079 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9435 - 9445

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12307	X	11969	-0-	-338	-0-		639	1	11081	3	Y	226	211	1			84
								249	9									
02	10525	X	10525	-0-	-0-	-0-		618	1	9700	3	Y	188	209	1			63
								207	9									
03	11563	X	11350	-0-	-213	-0-		682	1	10449	3	Y	199	197	1			65
								219	9									
04	11190	X	10753	-0-	-437	-0-		648	1	9895	3	Y	191	208	1			48
								210	9									
05	11563	X	10699	-0-	-864	-0-		509	1	9934	3	Y	233	218	1			63
								256	9									
06	11190	X	9938	-0-	-1252	-0-		518	1	9218	3	Y	184	182	1			65
								202	9									
07	11563	X	9491	-0-	-2072	-0-		683	1	8545	3	Y	239	250	1			54
								263	9									
08	10881	X	7605	-0-	-3276	-0-		391	1	7062	3	Y	138	103	1			89
								152	9									
09	10530	X	-0-	-0-	-10530	-0-						Y	-0-	62	1			27
10	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-						Y	-0-	9	1			18
11	9930	X	-0-	-0-	-9930	-0-						Y	-0-					18
12	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-						Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 82,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,598

STATE TRACT 115 WELL #: 1ST RRCID -> 252161 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9546 - 9556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-		41	1	713	3	Y	14	25	1			13
								15	9									
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-		16	1	253	3	Y	9	9	1			13
								10	9									
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-						Y	-0-	5	1			8
04	720	N	223	-0-	-497	-0-		14	1	209	3	Y	-0-	8	1			-0-
05	310	N	141	-0-	-169	-0-		7	1	134	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	217	N	138	-0-	-79	-0-		10	1	128	3	Y	-0-					-0-
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-		29	1	544	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

COPANO BAY, S. (FB-B, M-10) 20452 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 116 WELL #: 1ST RRCID -> 269601 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8836 - 8842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	289	3	Y	10	25	1			13
							11	9									
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	16	1	247	3	Y	13	13	1			13
							14	9									
03	434	N	353	-0-	-81	-0-	21	1	313	3	Y	17	13	1			17
							19	9									
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 948 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

COPANO BAY, S. (FB-G, 04) 20452 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 62 WELL #: 1 RRCID -> 277365 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9564 - 9572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11904	#	9919	-0-	-1985	-0-	522	1	9054	3	Y	312	348	1			123
							343	9									
02	9464		7634	-0-	-1830	-0-	440	1	6915	3	Y	254	247	1			130
							279	9									
03	10478		9505	-0-	-973	-0-	564	1	8644	3	Y	270	321	1			79
							297	9									
04	10140		7546	-0-	-2594	-0-	449	1	6853	3	Y	222	225	1			76
							244	9									
05	10478		7152	-0-	-3326	-0-	336	1	6554	3	Y	238	228	1			86
							262	9									
06	9600	#	4279	-0-	-5321	-0-	220	1	3910	3	Y	135	74	1			147
							149	9									
07	9517	#	5932	-0-	-3585	-0-	432	1	5413	3	Y	79	146	1			80
							87	9									
08	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	498	1	8999	3	Y	283	185	1			178
							311	9									
09	7560	#	6067	-0-	-1493	-0-	299	1	5525	3	Y	221	98	1			301
							243	9									
10	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	590	1	10621	3	Y	336	374	1			263
							370	9									
11	16628		12199	-0-	-4429	-0-	626	1	11132	3	Y	401	490	1			174
							441	9									
*12	16523		12276	-0-	-4247	-0-	715	1	11122	3	Y	399	406	1			167
							439	9									

TOTAL GAS PROD: 103,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,150

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
01	10140	#	10192	-0-	52	52	549	1	9512	3	Y	119	133	1			48
							131	9									
02	9744		10140	-0-	396	448	600	1	9428	3	Y	102	104	1			46
							112	9									
03	10788		9833	-0-	-955	-0-	594	1	9097	3	Y	129	143	1			32
							142	9									
04	10440		8475	-0-	-1965	-0-	512	1	7811	3	Y	138	126	1			44
							152	9									
05	10788		8388	-0-	-2400	-0-	404	1	7883	3	Y	92	101	1			35
							101	9									
06	10440		9488	-0-	-952	-0-	500	1	8903	3	Y	77	38	1			74
							85	9									
07	10788		6571	-0-	-4217	-0-	484	1	6056	3	Y	28	62	1			40
							31	9									
08	9362		6526	-0-	-2836	-0-	338	1	6116	3	Y	65	53	1			52
							72	9									
09	9060		1089	-0-	-7971	-0-	54	1	998	3	Y	34	21	1			65
							37	9									
10	9362		7941	-0-	-1421	-0-	410	1	7390	3	Y	128	115	1			78
							141	9									
11	9060		8085	-0-	-975	-0-	425	1	7555	3	Y	95	127	1			46
							105	9									
*12	8199	R	8199	-0-	-0-	-0-	488	1	7588	3	Y	112	116	1			42
							123	9									

TOTAL GAS PROD: 94,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,119

COPANO BAY, S. (TX MISS C) 20452 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 80 WELL #: 1 RRCID -> 237417 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10214 PERF. 10095 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	10770	-0-	-1630	-0-	573	1	9942	3	Y	232	259	1			87
							255	9									
02	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	571	1	8963	3	Y	210	198	1			99
							231	9									
03	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	639	1	9791	3	Y	214	250	1			63
							235	9									
04	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	608	1	9272	3	Y	195	198	1			60
							215	9									
05	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	511	1	9970	3	Y	210	201	1			69
							231	9									
06	9570	X	6972	-0-	-2598	-0-	363	1	6459	3	Y	136	69	1			136
							150	9									
07	9889	X	9073	-0-	-816	-0-	663	1	8304	3	Y	96	157	1			75
							106	9									
08	10726	X	8501	-0-	-2225	-0-	437	1	7891	3	Y	157	118	1			114
							173	9									
09	10380	X	5602	-0-	-4778	-0-	281	1	5182	3	Y	126	59	1			181
							139	9									
10	12195	X	12195	-0-	-0-	-0-	630	1	11336	3	Y	208	230	1			159
							229	9									
11	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	614	1	10912	3	Y	233	290	1			102
							256	9									
*12	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	618	1	9617	3	Y	189	203	1			88
							208	9									

TOTAL GAS PROD: 116,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,206

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORPUS CHRISTI (COMMONWEALTH) 20739 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HATCH, G. W., ET AL WELL #: 1 M RRCID -> 039335 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORPUS CHRISTI (MAYO) 20739 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TOMAHAWK PETROLEUM 861695
WEIL WELL #: RRCID -> 103717 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 14004 PERF.11132 - 11146

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/1995

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORPUS CHRISTI, E. (D-6) 20740 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/ TR 55 / WELL #: 6L RRCID -> 196653 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7068 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TSL 33099 / TR 54/ WELL #: 4U RRCID -> 207786 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	43	X	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	Y	-0-					-0-
09	4	X	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TR 54 WELL #: 4L RRCID -> 281054 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	140	#	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORPUS CHRISTI, E. (FB-5, H2) 20740 187 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33099/TR 54/ WELL #: 1 RRCID -> 249116 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8557 - 8565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORPUS CHRISTI, EAST (FRIO 1ST.) 20740 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 6 RRCID -> 188027 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 8251 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TSL 32973/TR 55/ WELL #: 6U RRCID -> 196661 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6204 - 6210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORPUS CHRISTI, E. (G-3) 20740 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33099/TR 54/ WELL #: 4L RRCID -> 221704 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	#	32	-0-	-464	-0-	1	1	30	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	180	R	180	-0-	-0-	-0-	3	1	177	2	N	-0-					-0-
03	62	#	36	-0-	-26	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
04	60	#	41	-0-	-19	-0-	1	1	40	2	N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 337 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CORPUS CHRISTI, E. (H-1) 20740 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33099/ TR54/ WELL #: 3 RRCID -> 172548 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8258 - 8262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORPUS CHRISTI, E. (H-2) 20740 349 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STL 33099 /TR 54/ WELL #: 3 RRCID -> 161252 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8440 - 8462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORPUS CHRISTI, E. (H-2) //CONT.// 20740 349 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TSL 33099 / TR 54/ WELL #: 4L RRCID -> 207787 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORPUS CHRISTI, WEST (ANDERSON) 20745 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197940 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 10082 - 11404

01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	730	2	33	9	N	30	190	1			38
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	883	2	75	9	N	68					106
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	947	2	69	9	N	63					169
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	885	2	66	9	N	60	152	1			77
05	1054	N	975	-0-	-79	-0-	916	2	59	9	N	54					131
06	990	N	582	-0-	-408	-0-	556	2	26	9	N	24					155
07	992	N	678	-0-	-314	-0-	641	2	37	9	N	34					189
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	367	2	44	9	N	40	177	1			52
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	557	2	31	9	N	28					80
10	682	N	640	-0-	-42	-0-	617	2	23	9	N	21					101
*11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					101
*12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 8,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271219 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 12784 PERF. 9497 - 9500

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED) 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
TALBERT, L.G. WELL #: 2 RRCID -> 135183 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11618 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7958	-0-	7958	16882	7551	2	407	9	Y	370	277	1			287
02	24096	X	7214	-0-	-16882	-0-	6950	2	264	9	Y	240	245	1			282
03	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	7440	2	171	9	Y	155	258	2			179
04	8970	X	7511	-0-	-1459	-0-	7094	2	417	9	Y	379	391	1			167
05	8928	X	7804	-0-	-1124	-0-	7563	2	241	9	Y	219	260	1			126
06	7740	X	6919	-0-	-821	-0-	6581	2	338	9	Y	307	257	1			176
07	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	8068	2	432	9	Y	393	374	2			195
08	7750	X	7053	-0-	-697	-0-	6741	2	312	9	Y	284	255	1			224
09	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7657	2	278	9	Y	253	379	1			98
10	8494	X	7964	-0-	-530	-0-	7699	2	265	9	Y	241	255	1			84
11	8220	X	7874	-0-	-346	-0-	7509	2	365	9	Y	332	368	1			48
12	8494	X	6879	-0-	-1615	-0-	6622	2	257	9	Y	234	231	1			51

TOTAL GAS PROD: 91,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,407

GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 5 RRCID -> 186953 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11668 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10119	-0-	10119	20217	9701	2	418	9	Y	380	354	1			226
02	29400	X	9183	-0-	-20217	-0-	8816	2	367	9	Y	334	361	1			199
03	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	9679	2	386	9	Y	351	438	1			112
04	10200	X	9687	-0-	-513	-0-	9281	2	406	9	Y	369	146	1			335
05	10168	X	9089	-0-	-1079	-0-	8884	2	205	9	Y	186	289	1			232
06	9840	X	8232	-0-	-1608	-0-	7923	2	309	9	Y	281	260	1			253
07	10168	X	9740	-0-	-428	-0-	9452	2	288	9	Y	262	286	2			229
08	10075	X	7100	-0-	-2975	-0-	6898	2	202	9	Y	184	138	1			275
09	9690	X	7934	-0-	-1756	-0-	7776	2	158	9	Y	144	273	1			146
10	9734	X	7999	-0-	-1735	-0-	7868	2	131	9	Y	119	145	1			120
11	9420	X	7807	-0-	-1613	-0-	7614	2	193	9	Y	175	269	1			26
12	9734	X	6844	-0-	-2890	-0-	6670	2	174	9	Y	158	145	1			39

TOTAL GAS PROD: 103,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,943

TALBERT, L. G. WELL #: 4 RRCID -> 193112 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12169 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1217	-0-	1217	2656	1151	2	66	9	Y	60	92	1			19
02	3796	X	1140	-0-	-2656	-0-	965	2	175	9	Y	159	124	1			54
03	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1116	2	97	9	Y	88	111	2			31
04	1380	X	1224	-0-	-156	-0-	1051	2	173	9	Y	157	168	1			20
05	1426	X	1275	-0-	-151	-0-	1136	2	139	9	Y	126	111	1			35
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1846	2	186	9	Y	169	110	1			94
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1552	2	89	9	Y	81	160	1			15
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1358	2	155	9	Y	141	109	1			47
09	2040	N	1612	-0-	-428	-0-	1411	2	201	9	Y	183	162	1			68
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1599	2	124	9	Y	113	109	1			72
11	1470	N	1421	-0-	-49	-0-	1290	2	131	9	Y	119	158	1			33
12	1674	N	1446	-0-	-228	-0-	1340	2	106	9	Y	96	99	1			30

TOTAL GAS PROD: 17,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,492

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.// 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
TALBERT, L. G. WELL #: 5 RRCID -> 195927 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12272 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
08	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	2		Y	-0-			-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		Y	-0-			-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		Y	-0-			-0-
11	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	2		Y	-0-			-0-
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 6 RRCID -> 198135 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12208 - 12280

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216777 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 11404

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	451	1	2103	2	N	141	181	1			109
							155	9									
02	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	426	1	2055	2	N	193	191	1			111
							212	9									
03	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	467	1	2183	2	N	127					238
							140	9									
04	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	417	1	2109	2	N	125	184	1			179
							138	9									
05	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	485	1	2268	2	N	128	190	1			117
							141	9									
06	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	470	1	2253	2	N	110					227
							121	9									
07	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	471	1	2225	2	N	121	178	1	1	7	169
							133	9									
08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	360	1	1413	2	N	90	187	1			72
							99	9									
09	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	368	1	1901	2	N	77					149
							85	9									
10	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	485	1	2143	2	N	92					241
							101	9									
11	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	463	1	1971	2	N	156	188	1			209
							172	9									
*12	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	437	1	2205	2	N	182	187	1			204
							200	9									

TOTAL GAS PROD: 31,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,542

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PETERSON-NUSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148986 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10912 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					85
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					85
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1138	2	199	9	N	181	181	1			85
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	22	1	1090	2	N	180	180	1			85
							198	9									
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1146	2	197	9	N	179	179	1			85
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					85
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					85
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	9	1	1011	2	N	182	182	1			85
							200	9									
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					85
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1140	2	201	9	N	183	183	1			85
*11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1138	2	172	9	N	156	156	1			85
12	589	N	561	-0-	-28	-0-	389	2	172	9	N	156	156	1			85

TOTAL GAS PROD: 14,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,217

CORPUS CHRISTI, WEST(8000) 20745 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 5 RRCID -> 262715 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8100) 20745 076 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973 / TR 55 WELL #: 7 RRCID -> 279342 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8270 - 8273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8630) 20745 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 7 RRCID -> 266399 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8553 - 8556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8800) 20745 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
GUARANTY TITLE & TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 125465 COMPL. DATE 09/19/1987 TOTAL DEPTH 13230 PERF. 8825 - 8831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8900) 20745 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
SABCO ST 71 WELL #: 1 RRCID -> 250701 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8872 - 8941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORPUS CHRISTI, WEST (9000) 20745 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 5 RRCID -> 249183 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORPUS CHRISTI, W. (9100 FRIO) 20745 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
GUARANTY TITLE & TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 206606 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF. 9061 - 9075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORPUS CHRISTI, W. (9800 FRIO) 20745 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
GUARANTY TITLE & TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 010061 COMPL. DATE 12/27/1948 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	597	-0-	597	1182	597	2			Y	-0-					157
02	1922 N	740	-0-	-1182	-0-	706	2	34	9	Y	31					188
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	791	2	39	9	Y	35	110	2			113
04	773 N	773	-0-	-0-	-0-	752	2	21	9	Y	19	36	1			96
05	957 N	957	-0-	-0-	-0-	855	2	102	9	Y	93	72	1			117
06	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1096	2	64	9	Y	58	65	1			110
07	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1135	2	177	9	Y	161	71	1			200
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	730	2	26	9	Y	24	35	1			189
09	1170 N	1055	-0-	-115	-0-	1049	2	6	9	Y	5	68	1			126
10	1302 N	1115	-0-	-187	-0-	1114	2	1	9	Y	1	36	1			91
*11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	913	2	37	9	Y	34	67	1			58
12	1085 N	523	-0-	-562	-0-	494	2	29	9	Y	26	36	1			48

TOTAL GAS PROD: 10,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 487

CORPUS CHRISTI BAY,W. (FB-B,K-8) 20759 760 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973 /TR 55/ WELL #: 5503 RRCID -> 132292 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8455 - 8472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORPUS CHRISTI BAY,W. (FB-B,K-8)//CONT.// 20759 760 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
STATE TRACT 55-8 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244996 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9281 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORPUS CHRISTI BAY, WEST (8700) 20759 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
SABCO ST 71 WELL #: 1 RRCID -> 262003 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8710 - 8758

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	1	1	30	4	Y	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	B	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	B	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
08	29	N	29	-0-	-0-	B	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	B	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 55-8 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 270724 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8978 - 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
01	33325	X	25879	-0-	-7446	B	-0-	413	1	25117	2	Y	253	253	1			-0-
								71	4	278	9							
02	30100	X	22471	-0-	-7629	B	-0-	392	1	21784	2	Y	220	220	1			-0-
								53	4	242	9							
03	32457	X	26943	-0-	-5514	B	-0-	450	1	26004	2	Y	254	254	1			-0-
								210	4	279	9							
04	25860	X	25720	-0-	-140	B	-0-	382	1	24977	2	Y	260	260	1			-0-
								75	4	286	9							
05	26722	X	25428	-0-	-1294	B	-0-	380	1	24731	2	Y	260	260	1			-0-
								31	4	286	9							
06	26070	X	15677	-0-	-10393	B	-0-	482	1	15015	2	Y	133	133	1			-0-
								34	4	146	9							
07	26939	X	24498	-0-	-2441	B	-0-	389	1	23851	2	Y	173	173	1			-0-
								68	4	190	9							
08	26939	X	20167	-0-	-6772	B	-0-	300	1	19666	2	Y	148	148	1			-0-
								38	4	163	9							
09	25710	X	702	-0-	-25008	B	-0-	179	1	515	2	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
10	25420	X	630	-0-	-24790	B	-0-	28	1	598	2	Y	2	2	1			-0-
								2	4	2	9							
11	23700	X	39	-0-	-23661	B	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
12	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 188,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,710

CORPUS CHRISTI BAYOU (K-7) 20766 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 284 WELL #: 1 RRCID -> 214915 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11457 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9507		9507	-0-	-0-	-0-	600 585	1 9	8322	3	Y	532	900	1			127
02	8367		8367	-0-	-0-	-0-	430 521	1 9	7416	3	Y	474	355	1			246
03	9654		9654	-0-	-0-	-0-	516 568	1 9	8570	3	Y	516	358	1			404
04	9324		9324	-0-	-0-	-0-	491 545	1 9	8288	3	Y	495	538	1			361
05	9634		9634	-0-	-0-	-0-	516 543	1 9	8575	3	Y	494	709	1			146
06	8730		7674	-0-	-1056	-0-	478 455	1 9	6741	3	Y	414					560
07	9481		9481	-0-	-0-	-0-	554 550	1 9	8377	3	Y	500	706	1			354
08	9021		7010	-0-	-2011	-0-	467 407	1 9	6136	3	Y	370	354	1			370
09	8730		2110	-0-	-6620	-0-	119 145	1 9	1846	3	Y	132	177	1			325
10	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	400 604	1 9	8873	3	Y	549	715	1			159
11	13048		10889	-0-	-2159	-0-	355 638	1 9	9896	3	Y	580	541	1			198
*12	9659	R	9659	-0-	-0-	-0-	391 587	1 9	8681	3	Y	534	356	1			376

TOTAL GAS PROD: 103,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,590

CORTEZ (CORTEZ) 20837 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
DOLORES S. SOLIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179549 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 2719 - 2729

01	6758	X	1730	-0-	-5028	B	-0-	1730	2		N	-0-					-0-
02	6104	X	-0-	-0-	-6104	B	-0-				N	-0-					-0-
03	6758	X	-0-	-0-	-6758	B	-0-				N	-0-					-0-
04	5130	X	-0-	-0-	-5130	B	-0-				N	-0-					-0-
05	1736	X	-0-	-0-	-1736	B	-0-				N	-0-					-0-
06	1680	X	-0-	-0-	-1680	B	-0-				N	-0-					-0-
07	2131	X	2131	-0-	-0-	B	-0-	2131	2		N	-0-					-0-
08	2804	X	2804	-0-	-0-	B	-0-	2804	2		N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	2139	X	-0-	-0-	-2139	B	-0-				N	-0-					-0-
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	B	-0-				N	-0-					-0-
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARIAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 265182 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2710 - 2814

01	1705	N	370	-0-	-1335	B	-0-	370	2		N	-0-					-0-
02	1568	N	-0-	-0-	-1568	B	-0-				N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-				N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	2		N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORTEZ (CORTEZ) //CONT.// 20837 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 26 RRCID -> 275517 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 3517 PERF. 3042 - 3046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	-0-	-0-	-527	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: C 5 RRCID -> 282099 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2692 - 2712

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORTEZ (1600) 20837 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
FARIAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158050 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 2014 PERF. 1660 - 1662

01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORTEZ (1600) //CONT.// 20837 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. //CONT.// 605917
FARIAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 234565 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1574 - 1576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2016 - P/A 10/20/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COWBOY (VKSBG 8100) 21273 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
LONGORIA WELL #: 1 RRCID -> 242575 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8026 - 8078

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COWBOY (VKSBG 9500) 21273 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 163760 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9403 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2217	-0-	-15	-0-		755	1	1411	2	N	46	195	1			144
								51	9									
02	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-		658	1	1376	2	N	47					191
								52	9									
03	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-		773	1	1529	2	N	47					238
								52	9									
04	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-		743	1	1379	2	N	46	190	1			94
								51	9									
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-		740	1	1272	2	N	38					132
								42	9									
06	2280	N	2126	-0-	-154	-0-		697	1	1374	2	N	50					182
								55	9									
07	2232	N	2162	-0-	-70	-0-		763	1	1353	2	N	42					224
								46	9									
08	2046	N	1873	-0-	-173	-0-		648	1	1185	2	N	36	190	1			70
								40	9									
09	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-		704	1	1700	2	N	47					117
								52	9									
10	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-		764	1	1536	2	N	47					164
								52	9									
11	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-		743	1	1352	2	N	45					209
								50	9									
12	2542	N	2090	-0-	-452	-0-		719	1	1320	2	N	46	191	1			64
								51	9									

TOTAL GAS PROD: 26,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 537

COWBOY, W. (9100) 21280 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HILL WELL #: 1 RRCID -> 241683 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9116 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11840	X	11840	-0-	-0-	-0-		157	1	11621	2	Y	56					148
								62	9									
02	10920	X	6602	-0-	-4318	-0-		95	1	6461	2	Y	42	121	1			69
								46	9									
03	13950	X	7131	-0-	-6819	-0-		106	1	6958	2	Y	61					130
								67	9									
04	13500	X	7571	-0-	-5929	-0-		109	1	7394	2	Y	62	127	1			65
								68	9									
05	13950	X	7711	-0-	-6239	-0-		113	1	7486	2	Y	102					167
								112	9									
06	11460	X	9912	-0-	-1548	-0-		129	1	9630	2	Y	139	165	1			141
								153	9									
07	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-		131	1	9218	2	Y	77	167	1			51
								85	9									
08	7812	X	6485	-0-	-1327	-0-		125	1	6281	2	Y	72					123
								79	9									
09	9900	X	9442	-0-	-458	-0-		120	1	9216	2	Y	96	146	1			73
								106	9									
10	10230	X	8248	-0-	-1982	-0-		117	1	8047	2	Y	76					149
								84	9									
11	11746	X	11746	-0-	-0-	-0-		167	1	11500	2	Y	72	141	1			80
								79	9									
*12	13537	X	13537	-0-	-0-	-0-		202	1	13254	2	Y	74					154
								81	9									

TOTAL GAS PROD: 109,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 929

COWBOY, W. (9100) //CONT.// 21280 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
HILL WELL #: 3 RRCID -> 243686 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10489 PERF. 9002 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	39	1	2883	2	Y	32					71
							35	9									
02	3024	X	762	-0-	-2262	-0-	11	1	722	2	Y	26	63	1			34
							29	9									
03	3348	X	841	-0-	-2507	-0-	12	1	795	2	Y	31					65
							34	9									
04	3240	X	1284	-0-	-1956	-0-	18	1	1235	2	Y	28	62	1			31
							31	9									
05	3255	X	1114	-0-	-2141	-0-	17	1	1097	2	Y	-0-					31
06	2850	X	1646	-0-	-1204	-0-	22	1	1624	2	Y	-0-	25	1			6
07	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	21	1	1508	2	Y	24	23	1			7
							26	9									
08	1333	X	1026	-0-	-307	-0-	19	1	977	2	Y	27					34
							30	9									
09	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	23	1	1746	2	Y	38	43	1			29
							42	9									
10	1705	X	1651	-0-	-54	-0-	23	1	1598	2	Y	27					56
							30	9									
11	1650	X	1213	-0-	-437	-0-	17	1	1170	2	Y	24	49	1			31
							26	9									
12	1860	X	954	-0-	-906	-0-	14	1	914	2	Y	24					55
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 16,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

BRANNAN WELL #: 1 RRCID -> 243715 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 11278 PERF. 8943 - 8959

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYOTE, EAST (QUEEN CITY) 21405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
MESTENA WELL #: 3931 RRCID -> 112531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10052 - 10068

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYOTE, EAST (QUEEN CITY) //CONT.// 21405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
MESTENA WELL #: 3941 RRCID -> 182916 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10012 - 10042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	955	-0-	-161	-0-	108	1	822	3	N	23					45
							25	9									
02	1008	X	661	-0-	-347	-0-	65	1	593	3	N	3					48
							3	9									
03	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	115	1	1161	3	N	27					75
							30	9									
04	930	X	833	-0-	-97	-0-	85	1	733	3	N	14	6	8			83
							15	9									
05	961	X	931	-0-	-30	-0-	92	1	820	3	N	17					100
							19	9									
06	1260	X	1225	-0-	-35	-0-	121	1	1089	3	N	14	2	8			112
							15	9									
07	1302	X	387	-0-	-915	-0-	45	1	342	3	N	-0-					112
08	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	176	1	1873	3	N	21					133
							23	9									
09	1230	X	507	-0-	-723	-0-	56	1	448	3	N	3	3	8			133
							3	9									
10	1271	X	1251	-0-	-20	-0-	122	1	1125	3	N	4	4	8			133
							4	9									
11	2010	X	1250	-0-	-760	-0-	111	1	1031	3	N	98	177	1	1	8	53
							108	9									
12	2077	X	1010	-0-	-1067	-0-	103	1	882	3	N	23	4	8			72
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 12,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

MESTENA WELL #: 3942 RRCID -> 184153 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9956 - 9980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	214	-0-	-3	-0-	24	1	187	3	N	3	3	8			30
							3	9									
02	196	X	196	-0-	-0-	-0-	20	1	176	3	N	-0-					30
03	217	X	190	-0-	-27	-0-	17	1	173	3	N	-0-					30
04	210	X	194	-0-	-16	-0-	20	1	171	3	N	3	3	8			30
							3	9									
05	220	X	220	-0-	-0-	-0-	22	1	197	3	N	1	1	8			30
							1	9									
06	210	X	187	-0-	-23	-0-	19	1	168	3	N	-0-					30
07	217	X	166	-0-	-51	-0-	20	1	146	3	N	-0-					30
08	222	X	222	-0-	-0-	-0-	19	1	201	3	N	2					32
							2	9									
09	210	X	197	-0-	-13	-0-	22	1	175	3	N	-0-					32
10	217	X	180	-0-	-37	-0-	18	1	162	3	N	-0-					32
11	210	X	171	-0-	-39	-0-	17	1	154	3	N	-0-					32
12	217	X	176	-0-	-41	-0-	18	1	158	3	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 2,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

COYOTE, EAST (QUEEN CITY) //CONT.// 21405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
MESTENA WELL #: 3943 RRCID -> 186987 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10004 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	2219	-0-	-75	-0-	249	1	1905	3	Y	59					102
							65	9									
02	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	266	1	2418	3	Y	84	124	1			62
							92	9									
03	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	277	1	2808	3	Y	95	123	1			34
							105	9									
04	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	298	1	2558	3	Y	86					120
							95	9									
05	3069	X	2830	-0-	-239	-0-	278	1	2469	3	Y	75	116	1			79
							83	9									
06	3090	X	1777	-0-	-1313	-0-	175	1	1567	3	Y	32					111
							35	9									
07	3193	X	2846	-0-	-347	-0-	312	1	2345	3	Y	172	216	1			67
							189	9									
08	3193	X	2327	-0-	-866	-0-	192	1	2047	3	Y	80					147
							88	9									
09	2940	X	2446	-0-	-494	-0-	264	1	2099	3	Y	75	109	1	2	8	111
							83	9									
10	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	291	1	2684	3	Y	81	116	1			76
							89	9									
11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	296	1	2765	3	Y	85	134	1			27
							94	9									
*12	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	308	1	2631	3	Y	192	140	1			79
							211	9									

TOTAL GAS PROD: 32,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,116

MESTENA WELL #: 3944 RRCID -> 193263 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10088 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	612	-0-	-1124	-0-	69	1	524	3	Y	17					86
							19	9									
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	120	1	1093	3	Y	39	59	1			66
							43	9									
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	130	1	1312	3	Y	47	60	1			53
							52	9									
04	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	143	1	1223	3	Y	40					93
							44	9									
05	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	159	1	1406	3	Y	45	68	1	1	8	69
							50	9									
06	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	143	1	1285	3	Y	27					96
							30	9									
07	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	169	1	1270	3	Y	119	150	1			65
							131	9									
08	1612	X	1398	-0-	-214	-0-	116	1	1238	3	Y	40					105
							44	9									
09	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	169	1	1339	3	Y	47	70	1			82
							52	9									
10	1581	N	1364	-0-	-217	-0-	128	1	1183	3	Y	48	68	1			62
							53	9									
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	132	1	1235	3	Y	30	47	1			45
							33	9									
12	1612	N	1312	-0-	-300	-0-	130	1	1107	3	Y	68	50	1			63
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 16,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 567

COYOTE, EAST (QUEEN CITY) //CONT.// 21405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
MESTENA WELL #: 3932 RRCID -> 219893 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10034 - 10046

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	794	-0-	-229	-0-	88	1	675	3	N	28					113
							31	9									
02	924	X	509	-0-	-415	-0-	50	1	457	3	N	2					115
							2	9									
03	837	X	723	-0-	-114	-0-	57	1	576	3	N	82					197
							90	9									
04	810	X	559	-0-	-251	-0-	58	1	501	3	N	-0-	180	1			17
05	837	X	539	-0-	-298	-0-	55	1	484	3	N	-0-					17
06	780	X	552	-0-	-228	-0-	55	1	497	3	N	-0-					17
07	713	X	580	-0-	-133	-0-	68	1	512	3	N	-0-					17
08	725	X	725	-0-	-0-	-0-	62	1	663	3	N	-0-					17
09	756	X	756	-0-	-0-	-0-	85	1	671	3	N	-0-					17
10	751	X	751	-0-	-0-	-0-	73	1	678	3	N	-0-					17
11	690	X	512	-0-	-178	-0-	50	1	462	3	N	-0-					17
12	775	X	697	-0-	-78	-0-	73	1	624	3	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 7,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SOUTH COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 180880 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9972 - 10008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	215	-0-	-126	-0-	25	1	190	2	N	-0-					44
02	308	X	152	-0-	-156	-0-	17	1	135	2	N	-0-					44
03	217	X	187	-0-	-30	-0-	22	1	165	2	N	-0-					44
04	210	X	81	-0-	-129	-0-	10	1	71	2	N	-0-					44
05	217	X	85	-0-	-132	-0-	11	1	74	2	N	-0-					44
06	210	X	131	-0-	-79	-0-	16	1	115	2	N	-0-					44
07	186	X	176	-0-	-10	-0-	21	1	149	2	N	5					49
							6	9									
08	186	X	181	-0-	-5	-0-	24	1	157	2	N	-0-					49
09	128	X	128	-0-	-0-	-0-	18	1	102	2	N	7					56
							8	9									
10	186	X	117	-0-	-69	-0-	11	1	106	2	N	-0-					56
11	180	X	151	-0-	-29	-0-	15	1	136	2	N	-0-					56
12	186	X	172	-0-	-14	-0-	18	1	154	2	N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 1,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTH COYOTE WELL #: 2 RRCID -> 180881 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9997 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	306	X	306	-0-	-0-	-0-	36	1	270	2	N	-0-					69
02	252	X	252	-0-	-0-	-0-	28	1	224	2	N	-0-					69
03	279	X	259	-0-	-20	-0-	31	1	228	2	N	-0-					69
04	300	X	131	-0-	-169	-0-	16	1	115	2	N	-0-					69
05	310	X	116	-0-	-194	-0-	13	1	90	2	N	12					81
							13	9									
06	300	X	171	-0-	-129	-0-	21	1	150	2	N	-0-					81
07	279	X	153	-0-	-126	-0-	19	1	134	2	N	-0-					81
08	248	X	124	-0-	-124	-0-	16	1	108	2	N	-0-					81
09	180	X	126	-0-	-54	-0-	19	1	107	2	N	-0-					81
10	186	X	186	-0-	-0-	-0-	18	1	168	2	N	-0-					81
11	287	X	287	-0-	-0-	-0-	29	1	258	2	N	-0-					81
*12	420	X	420	-0-	-0-	-0-	44	1	376	2	N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 2,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HERMANAS-"STATE" WELL #: 1 RRCID -> 182716 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9923 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	1214	-0-	-88	-0-	140	1	1061	2	N	12					35
							13	9									
02	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	144	1	1130	2	N	7					42
							8	9									
03	1302	X	1220	-0-	-82	-0-	143	1	1063	2	N	13					55
							14	9									
04	1170	X	815	-0-	-355	-0-	99	1	710	2	N	5					60
							6	9									
05	1426	X	1244	-0-	-182	-0-	155	1	1072	2	N	15					75
							17	9									
06	1380	X	961	-0-	-419	-0-	115	1	824	2	N	20					95
							22	9									
07	1426	X	916	-0-	-510	-0-	111	1	792	2	N	12					107
							13	9									
08	1240	X	950	-0-	-290	-0-	126	1	823	2	N	1					108
							1	9									
09	1200	X	727	-0-	-473	-0-	110	1	615	2	N	2					110
							2	9									
10	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	121	1	1139	2	N	3					113
							3	9									
11	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	112	1	1004	2	N	7					120
							8	9									
*12	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	108	1	921	2	N	3					123
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTH COYOTE WELL #: 6 RRCID -> 183818 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9951 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3801	-0-	-12	-0-	437	1	3317	2	N	43	181	1			84
							47	9									
02	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	458	1	3600	2	N	55					139
							61	9									
03	4154	X	4133	-0-	-21	-0-	482	1	3587	2	N	58					197
							64	9									
04	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	810	1	5819	2	N	43	182	1			58
							47	9									
05	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	713	1	4921	2	N	40					98
							44	9									
06	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	581	1	4155	2	N	46					144
							51	9									
07	6913	X	5317	-0-	-1596	-0-	645	1	4619	2	N	48					192
							53	9									
08	6913	X	5356	-0-	-1557	-0-	706	1	4621	2	N	26	181	1			37
							29	9									
09	6690	X	4948	-0-	-1742	-0-	745	1	4151	2	N	47					84
							52	9									
10	5673	X	5298	-0-	-375	-0-	507	1	4772	2	N	17					101
							19	9									
11	5370	X	4739	-0-	-631	-0-	470	1	4213	2	N	51					152
							56	9									
12	5363	X	4786	-0-	-577	-0-	498	1	4241	2	N	43	155	1			40
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 59,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

SOUTH COYOTE WELL #: 7 RRCID -> 184529 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9940 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	750	X	750	-0-	-0-	-0-	85	1	644	2	N	19	176	1			52
							21	9									
02	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	111	1	875	2	N	17					69
							19	9									
03	912	X	912	-0-	-0-	-0-	107	1	794	2	N	10					79
							11	9									
04	720	X	703	-0-	-17	-0-	83	1	598	2	N	20					99
							22	9									
05	1116	X	623	-0-	-493	-0-	77	1	529	2	N	15					114
							17	9									
06	1080	X	614	-0-	-466	-0-	75	1	536	2	N	3					117
							3	9									
07	1116	X	596	-0-	-520	-0-	72	1	516	2	N	7					124
							8	9									
08	899	X	671	-0-	-228	-0-	89	1	582	2	N	-0-					124
09	690	X	671	-0-	-19	-0-	102	1	569	2	N	-0-					124
10	620	X	436	-0-	-184	-0-	42	1	392	2	N	2					126
							2	9									
11	660	X	550	-0-	-110	-0-	54	1	487	2	N	8					134
							9	9									
12	682	X	648	-0-	-34	-0-	66	1	558	2	N	22	107	1			49
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 8,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
NUMERO SEIS WELL #: 1 RRCID -> 191821 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10134 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2379	-0-	-163	-0-	269	1	2041	2	N	63					200
							69	9									
02	2296	X	2166	-0-	-130	-0-	239	1	1875	2	N	47	180	1			67
							52	9									
03	2542	X	2411	-0-	-131	-0-	276	1	2052	2	N	75					142
							83	9									
04	2400	X	1504	-0-	-896	-0-	176	1	1264	2	N	58					200
							64	9									
05	2480	X	1519	-0-	-961	-0-	184	1	1274	2	N	55	188	1			67
							61	9									
06	2340	X	1859	-0-	-481	-0-	221	1	1583	2	N	50					117
							55	9									
07	2418	X	1793	-0-	-625	-0-	211	1	1510	2	N	65					182
							72	9									
08	2418	X	1542	-0-	-876	-0-	197	1	1286	2	N	54	183	1			53
							59	9									
09	1860	X	1279	-0-	-581	-0-	187	1	1042	2	N	45					98
							50	9									
10	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	222	1	2093	2	N	62					160
							68	9									
11	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	203	1	1817	2	N	52	165	1			47
							57	9									
*12	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	218	1	1858	2	N	67					114
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 23,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 693

NUMERO SEIS WELL #: 4 RRCID -> 192474 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10030 - 10050

01	217	X	162	-0-	-55	-0-	19	1	143	2	N	-0-					61
02	196	X	128	-0-	-68	-0-	14	1	114	2	N	-0-					61
03	155	X	121	-0-	-34	-0-	14	1	107	2	N	-0-					61
04	150	X	93	-0-	-57	-0-	11	1	82	2	N	-0-					61
05	155	X	140	-0-	-15	-0-	18	1	122	2	N	-0-					61
06	231	X	231	-0-	-0-	-0-	28	1	203	2	N	-0-					61
07	226	X	226	-0-	-0-	-0-	28	1	198	2	N	-0-					61
08	440	X	440	-0-	-0-	-0-	58	1	382	2	N	-0-					61
09	240	X	189	-0-	-51	-0-	29	1	160	2	N	-0-					61
10	280	X	280	-0-	-0-	-0-	27	1	253	2	N	-0-					61
11	420	X	266	-0-	-154	-0-	27	1	239	2	N	-0-					61
12	434	X	262	-0-	-172	-0-	28	1	234	2	N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 2,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTH COYOTE WELL #: 8 RRCID -> 210033 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10067 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1604	-0-	-256	-0-	185	1	1404	2	N	14					61
							15	9									
02	1652	X	1467	-0-	-185	-0-	164	1	1292	2	N	10					71
							11	9									
03	1767	X	1457	-0-	-310	-0-	171	1	1269	2	N	15					86
							17	9									
04	1650	X	1443	-0-	-207	-0-	173	1	1242	2	N	25					111
							28	9									
05	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	213	1	1474	2	N	17					128
							19	9									
06	1560	X	1511	-0-	-49	-0-	183	1	1308	2	N	18					146
							20	9									
07	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	201	1	1439	2	N	18	113	1			51
							20	9									
08	1705	X	1643	-0-	-62	-0-	216	1	1410	2	N	15					66
							17	9									
09	1650	X	1315	-0-	-335	-0-	200	1	1115	2	N	-0-					66
10	1705	X	1521	-0-	-184	-0-	144	1	1355	2	N	20					86
							22	9									
11	1620	X	1274	-0-	-346	-0-	127	1	1136	2	N	10					96
							11	9									
*12	1674	X	728	-0-	-946	-0-	76	1	651	2	N	1					97
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

SOUTH COYOTE WELL #: 11 RRCID -> 215881 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9923 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	1869	-0-	-394	-0-	206	1	1563	2	N	91	182	1			167
							100	9									
02	2044	X	1663	-0-	-381	-0-	182	1	1431	2	N	45					212
							50	9									
03	2263	X	1603	-0-	-660	-0-	190	1	1413	2	N	-0-					212
04	1800	X	1530	-0-	-270	-0-	184	1	1322	2	N	22	181	1			53
							24	9									
05	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	238	1	1643	2	N	30					83
							33	9									
06	1800	X	1631	-0-	-169	-0-	199	1	1424	2	N	7					90
							8	9									
07	1829	X	1602	-0-	-227	-0-	192	1	1377	2	N	30					120
							33	9									
08	1984	X	1762	-0-	-222	-0-	232	1	1519	2	N	10					130
							11	9									
09	1920	X	1454	-0-	-466	-0-	221	1	1231	2	N	2					132
							2	9									
10	1984	X	1455	-0-	-529	-0-	138	1	1299	2	N	16					148
							18	9									
11	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	178	1	1592	2	N	20	146	1			22
							22	9									
12	1767	X	1612	-0-	-155	-0-	165	1	1400	2	N	43					65
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 19,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTH COYOTE WELL #: 12 RRCID -> 220471 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9969 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	51	1	387	2	N	10					189
							11	9									
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	33	1	256	2	N	5					194
							6	9									
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	30	1	221	2	N	7					201
							8	9									
04	420	N	217	-0-	-203	-0-	25	1	178	2	N	13					214
							14	9									
05	341	N	216	-0-	-125	-0-	26	1	177	2	N	12	195	1			31
							13	9									
06	240	N	211	-0-	-29	-0-	23	1	164	2	N	22					53
							24	9									
07	217	N	178	-0-	-39	-0-	22	1	156	2	N	-0-					53
08	217	N	162	-0-	-55	-0-	21	1	141	2	N	-0-					53
09	210	N	142	-0-	-68	-0-	22	1	120	2	N	-0-					53
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	46	1	429	2	N	13					66
							14	9									
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	18	1	161	2	N	-0-					66
*12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	20	1	174	2	N	13					79
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 3,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

COYOTE, WEST 21409 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LOBO SOLO WELL #: 2 RRCID -> 168672 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10127 PERF. 9650 - 9877

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOBO SOLO WELL #: 5 RRCID -> 214610 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9690 - 9878

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYOTE, WEST //CONT.// 21409 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LOBO SOLO WELL #: 4 RRCID -> 220416 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9664 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MESTENA HOT WELLS WELL #: 1 RRCID -> 115035 COMPL. DATE 11/27/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9628 - 9694

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	248	1	296	2	N	29					105
							32	9									
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	216	1	226	2	N	11					116
							12	9									
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	254	1	262	2	N	16					132
							18	9									
04	570	N	530	-0-	-40	-0-	259	1	251	2	N	18					150
							20	9									
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	226	1	253	2	N	16					166
							18	9									
06	510	N	262	-0-	-248	-0-	142	1	99	2	N	19					185
							21	9									
07	558	N	244	-0-	-314	-0-	91	1	151	2	N	2					187
							2	9									
08	496	N	167	-0-	-329	-0-	23	1	144	2	N	-0-					187
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	67	1	231	2	N	1	162	1			26
							1	9									
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	231	2	N	-0-					26
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	154	1	159	2	N	9					35
							10	9									
*12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	179	1	207	2	N	13					48
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 4,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) //CONT.// 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LOBO SOLO WELL #: 1 RRCID -> 167442 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9650 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTERO WELL #: 1 RRCID -> 181503 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9686 - 9716

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	286 48	1 9	2171	2	N	44					192
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	237 28	1 9	1863	2	N	25	180	1			37
03	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	285 40	1 9	2120	2	N	36					73
04	2100	N	1879	-0-	-221	-0-	225 37	1 9	1617	2	N	34					107
05	2170	N	1928	-0-	-242	-0-	239 36	1 9	1653	2	N	33					140
06	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	301 36	1 9	2151	2	N	33					173
07	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	289 26	1 9	2072	2	N	24	157	1			40
08	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	300 50	1 9	1965	2	N	45					85
09	2100	N	1823	-0-	-277	-0-	276 7	1 9	1540	2	N	6					91
10	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	224 36	1 9	2111	2	N	33					124
11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	216 29	1 9	1932	2	N	26					150
*12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	218 39	1 9	1858	2	N	35	160	1			25

TOTAL GAS PROD: 26,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) //CONT.// 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
01	3689	X	3491	-0-	-198	-0-	399	1	3026	2	N	60					243
							66	9									
02	3332	X	3022	-0-	-310	-0-	333	1	2617	2	N	65	181	1			127
							72	9									
03	3689	X	3187	-0-	-502	-0-	371	1	2760	2	N	51					178
							56	9									
04	3390	X	2491	-0-	-899	-0-	294	1	2114	2	N	75	179	1			74
							83	9									
05	3503	X	2323	-0-	-1180	-0-	291	1	2009	2	N	21					95
							23	9									
06	3390	X	2988	-0-	-402	-0-	361	1	2581	2	N	42					137
							46	9									
07	3348	X	3057	-0-	-291	-0-	368	1	2634	2	N	50					187
							55	9									
08	3193	X	3060	-0-	-133	-0-	400	1	2619	2	N	37	177	1			47
							41	9									
09	3000	X	2735	-0-	-265	-0-	410	1	2283	2	N	38					85
							42	9									
10	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	296	1	2789	2	N	47					132
							52	9									
11	3000	X	2762	-0-	-238	-0-	271	1	2430	2	N	55					187
							61	9									
12	3069	X	2889	-0-	-180	-0-	298	1	2535	2	N	51	150	1			88
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 35,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 592

LOBO SOLO WELL #: 6 RRCID -> 216790 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9676

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) //CONT.// 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
01	1116	N	882	-0-	-234	-0-	395	1	470	2	N	15					191
							17	9									
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	380	1	397	2	N	45					236
							50	9									
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	452	1	465	2	N	20	180	1			76
							22	9									
04	840	N	824	-0-	-16	-0-	418	1	406	2	N	-0-					76
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	438	1	490	2	N	5					81
							6	9									
06	900	N	29	-0-	-871	-0-	17	1	12	2	N	-0-					81
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	15					96
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					96
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	73	1			23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 4,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WEST COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 109848 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9706 - 9728

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY) 22122 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GARCIA-PEREZ WELL #: 1ST RRCID -> 188354 COMPL. DATE 12/16/2001 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 8706 - 8848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	149	1	1565	2	N	4	4	8			72
							4	9									
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	143	1	1526	2	N	12					84
							13	9									
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	137	1	1505	2	N	2	2	8			84
							2	9									
04	1650	N	1530	-0-	-120	-0-	139	1	1380	2	N	10	10	8			84
							11	9									
05	1705	N	1103	-0-	-602	-0-	100	1	974	2	N	26	2	8			108
							29	9									
06	1590	N	1550	-0-	-40	-0-	134	1	1413	2	N	3	3	8			108
							3	9									
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	152	1	1523	2	N	-0-					108
08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	140	1	1399	2	N	-0-					108
09	1560	N	1153	-0-	-407	-0-	128	1	1025	2	N	-0-					108
10	1674	N	874	-0-	-800	-0-	92	1	782	2	N	-0-					108
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	136	1	1486	2	N	-0-					108
12	1178	N	943	-0-	-235	-0-	105	1	838	2	N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 17,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

VAQUERO OPERATING 882776
MEW WELL #: 1 RRCID -> 180326 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8524 - 8562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					16
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					16
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					16
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERNA, DONATO "A" WELL #: 2 RRCID -> 184975 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8535 - 8581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					92
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					92
03	272	N	262	-0-	-10	-0-	262	3			Y	-0-					92
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
10	DLQ G-10		51	-0-	51	51	51	3			Y	-0-					92
11	DLQ G-10		84	-0-	84	135	84	3			Y	-0-					92
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	135					Y	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY) //CONT.// 22122 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
GEOGHEGAN, DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 186030 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 8756 - 8768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEW WELL #: 2 RRCID -> 200308 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 8526 - 8562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEW WELL #: 3 RRCID -> 206458 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 4720 - 4790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUBA LIBRE (MIDDLE WILCOX) 22124 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 1C RRCID -> 168266 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 16005 PERF.12734 - 12742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 6 RRCID -> 175058 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8948 - 8966

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARSHALL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 148170 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					13
04	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2	EXT	36	-0-	36	36	10	1	26	2	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 43 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
01	1240	N	1141	-0-	-99	-0-	208	1	931	2	N	2					202
							2	9									
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	204	1	1011	2	N	-0-					202
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	224	1	965	2	N	1					203
							1	9									
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	230	1	1072	2	N	5					208
							6	9									
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	230	1	1106	2	N	3					211
							3	9									
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	218	1	1033	2	N	-0-					211
07	1364	N	1235	-0-	-129	-0-	216	1	1019	2	N	-0-					211
08	1333	N	1326	-0-	-7	-0-	252	1	1074	2	N	-0-					211
09	1260	N	1174	-0-	-86	-0-	226	1	948	2	N	-0-					211
10	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	245	1	973	2	N	-0-					211
11	1290	N	1179	-0-	-111	-0-	243	1	929	2	N	6	178	1			39
							7	9									
*12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	321	1	890	2	N	2					41
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 14,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAUREL WELL #: 6 RRCID -> 164267 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 16298 PERF. 9496 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, STANLEY G. WELL #: 3 RRCID -> 177234 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9952 - 10014

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	35482	X	35482	-0-	-0-	-0-	35482	2			N	-0-					-0-
02	34353	X	34353	-0-	-0-	-0-	34353	2			N	-0-					-0-
03	38645	X	38645	-0-	-0-	-0-	38645	2			N	-0-					-0-
04	36710	X	36710	-0-	-0-	-0-	36710	2			N	-0-					-0-
05	38037	X	37955	-0-	-82	-0-	37955	2			N	-0-					-0-
06	37410	X	37279	-0-	-131	-0-	37279	2			N	-0-					-0-
07	38657	X	35583	-0-	-3074	-0-	35583	2			N	-0-					-0-
08	38657	X	33704	-0-	-4953	-0-	33704	2			N	-0-					-0-
09	37290	X	34373	-0-	-2917	-0-	34373	2			N	-0-					-0-
10	38533	X	35565	-0-	-2968	-0-	35565	2			N	-0-					-0-
11	37290	X	34741	-0-	-2549	-0-	34741	2			N	-0-					-0-
12	35588	X	31267	-0-	-4321	-0-	31267	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 425,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 5 RRCID -> 221699 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12432 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	852	-0-	-388	-0-	852	2			N	-0-					-0-
02	1120	X	832	-0-	-288	-0-	832	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	846	-0-	-890	-0-	846	2			N	-0-					-0-
04	810	N	754	-0-	-56	-0-	754	2			N	-0-					-0-
05	930	N	804	-0-	-126	-0-	804	2			N	-0-					-0-
06	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
07	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	8637	2			N	-0-					-0-
08	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
09	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	5151	-0-	-3498	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	4689	-0-	-3681	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	4413	-0-	-4236	-0-	4413	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM-HURD-MCLEAN "121" WELL #: 6 RRCID -> 223562 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 14487 PERF.14204 - 14258

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM-HURD-MCLEAN 121 WELL #: 3 RRCID -> 228976 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13933 - 13977

01	27869	X	-0-	-0-	-27869	-0-					N	-0-					-0-
02	21980	X	18210	-0-	-3770	-0-	18210	2			N	-0-					-0-
03	35767	X	35767	-0-	-0-	-0-	35767	2			N	-0-					-0-
04	27685	X	27685	-0-	-0-	-0-	27685	2			N	-0-					-0-
05	21072	X	21072	-0-	-0-	-0-	21072	2			N	-0-					-0-
06	34620	X	15122	-0-	-19498	-0-	15122	2			N	-0-					-0-
07	35774	X	15838	-0-	-19936	-0-	15838	2			N	-0-					-0-
08	35774	X	10976	-0-	-24798	-0-	10976	2			N	-0-					-0-
09	27690	X	10045	-0-	-17645	-0-	10045	2			N	-0-					-0-
10	21080	X	10330	-0-	-10750	-0-	10330	2			N	-0-					-0-
11	15330	X	8511	-0-	-6819	-0-	8511	2			N	-0-					-0-
12	15841	X	7602	-0-	-8239	-0-	7602	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	6603	X	5997	-0-	-606	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
02	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	5486	-0-	-1117	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
04	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	4703	-0-	-1900	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	5406	-0-	-984	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	3783	-0-	-2820	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	3719	-0-	-1768	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	2760	-0-	-2640	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	2867	-0-	-2713	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	3492	-0-	-1908	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	2810	-0-	-972	-0-	2810	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 8 RRCID -> 234937 COMPL. DATE 02/16/2017 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13960 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
05	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
06	1950	X	1938	-0-	-12	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
07	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
08	2356	X	1760	-0-	-596	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	1581	-0-	-699	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	1349	-0-	-1007	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
11	2040	X	1530	-0-	-510	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
12	2108	X	1694	-0-	-414	-0-	1694	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 7 RRCID -> 241038 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13236 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
06	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
07	15571	X	15571	-0-	-0-	-0-	15571	2			N	-0-					-0-
08	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	9806	2			N	-0-					-0-
09	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
10	15562	X	8098	-0-	-7464	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
11	15060	X	7470	-0-	-7590	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
12	15562	X	7120	-0-	-8442	-0-	7120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 9 RRCID -> 243683 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 14330 PERF.12384 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 10 RRCID -> 247285 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14122 - 14226

01	18152	X	18152	-0-	-0-	-0-	18152	2			N	-0-					-0-
02	18163	X	18163	-0-	-0-	-0-	18163	2			N	-0-					-0-
03	19809	X	16602	-0-	-3207	-0-	16602	2			N	-0-					-0-
04	14833	X	14833	-0-	-0-	-0-	14833	2			N	-0-					-0-
05	20119	X	18975	-0-	-1144	-0-	18975	2			N	-0-					-0-
06	19470	X	17314	-0-	-2156	-0-	17314	2			N	-0-					-0-
07	20119	X	15383	-0-	-4736	-0-	15383	2			N	-0-					-0-
08	18972	X	16679	-0-	-2293	-0-	16679	2			N	-0-					-0-
09	18360	X	17718	-0-	-642	-0-	17718	2			N	-0-					-0-
10	18972	X	18502	-0-	-470	-0-	18502	2			N	-0-					-0-
11	17310	X	14736	-0-	-2574	-0-	14736	2			N	-0-					-0-
12	18321	X	17131	-0-	-1190	-0-	17131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 204,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 12 RRCID -> 247672 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 15610 PERF.14132 - 14404

01	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
02	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6182	-0-	-514	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
04	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
05	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	6693	-0-	-1317	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	6602	-0-	-1675	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	5741	-0-	-2629	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	7310	-0-	-790	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	7152	-0-	-1218	-0-	7152	2			N	-0-					-0-
11	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	7310	-0-	-254	-0-	7310	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
LA PURIMISA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8038 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, ALONZO Z. LTD. "A" WELL #: 1 RRCID -> 157723 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8676 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, P. WELL #: 1 C RRCID -> 158349 COMPL. DATE 03/10/1996 TOTAL DEPTH 16970 PERF. 8688 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAUREL, A. WELL #: 2 RRCID -> 164674 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 16766 PERF. 8610 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	X	290	-0-	-82	-0-	53	1	237	2	N	-0-					-0-
02	308	X	257	-0-	-51	-0-	43	1	214	2	N	-0-					-0-
03	310	X	294	-0-	-16	-0-	55	1	239	2	N	-0-					-0-
04	349	X	349	-0-	-0-	-0-	62	1	287	2	N	-0-					-0-
05	279	X	240	-0-	-39	-0-	41	1	199	2	N	-0-					-0-
06	323	X	323	-0-	-0-	-0-	56	1	267	2	N	-0-					-0-
07	372	X	330	-0-	-42	-0-	58	1	272	2	N	-0-					-0-
08	372	X	299	-0-	-73	-0-	57	1	242	2	N	-0-					-0-
09	360	X	276	-0-	-84	-0-	53	1	223	2	N	-0-					-0-
10	341	X	298	-0-	-43	-0-	60	1	238	2	N	-0-					-0-
11	338	X	338	-0-	-0-	-0-	70	1	268	2	N	-0-					-0-
12	341	X	313	-0-	-28	-0-	83	1	230	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A. G. LONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166564 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8652 - 8670

01	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	401	1	1796	2	N	1					129
							1	9									
02	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	441	1	2186	2	N	2					131
							2	9									
03	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	419	1	1805	2	N	5					136
							6	9									
04	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	500	1	2326	2	N	3					139
							3	9									
05	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	370	1	1782	2	N	4					143
							4	9									
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	337	1	1595	2	N	-0-					143
07	3100	N	3253	-0-	153	153	570	1	2682	2	N	1					144
							1	9									
08	2459	N	2306	-0-	-153	-0-	437	1	1867	2	N	2					146
							2	9									
09	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	463	1	1941	2	N	-0-					146
10	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	504	1	2004	2	N	-0-					146
11	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	626	1	2396	2	N	17	77	1			86
							19	9									
*12	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	725	1	2009	2	N	8					94
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 30,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 1 RRCID -> 167438 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8752 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 168454 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8680 - 8696

01	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	556	1	2489	2	N	26					92
							29	9									
02	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	562	1	2786	2	N	24					116
							26	9									
03	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	671	1	2892	2	N	27					143
							30	9									
04	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	631	1	2938	2	N	25					168
							28	9									
05	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	591	1	2843	2	N	27					195
							30	9									
06	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	585	1	2772	2	N	6	162	1			39
							7	9									
07	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	559	1	2632	2	N	9					48
							10	9									
08	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	683	1	2916	2	N	13					61
							14	9									
09	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	651	1	2733	2	N	17					78
							19	9									
10	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	738	1	2935	2	N	11					89
							12	9									
11	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	555	1	2126	2	N	17					106
							19	9									
12	1736	X	668	-0-	-1068	-0-	177	1	490	2	N	1					107
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 37,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

LAUREL, ALONZO Z. LTD WELL #: 1 RRCID -> 170798 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 15656 PERF. 8644 - 8672

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
A.G. LONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272558 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8371 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSARIO CATTLE COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 282162 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8324 - 8350

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1360	X	57	-0-	-1303	-0-	11	1	46	2	N	-0-					-0-
04	2040	X	4	-0-	-2036	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
05	2108	X	105	-0-	-2003	-0-	18	1	87	2	N	-0-					-0-
06	2040	X	47	-0-	-1993	-0-	8	1	39	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	99	-0-	-2009	-0-	17	1	82	2	N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	40	2	N	40					40
							44	9									
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	14	1	58	2	N	-0-					40
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	12	1	49	2	N	-0-					40
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	16	1	61	2	N	-0-					40
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	20	1	57	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 692 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LAUREL "A" WELL #: 3 RRCID -> 150887 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8579 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAN ES WELL #: 2 RRCID -> 168716 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8691 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAKOTA OIL COMPANY 197406
GONZALES WELL #: 2 RRCID -> 166972 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8598 - 8703

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VAN ES WELL #: 1 RRCID -> 168025 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8700 - 8728

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	336 1 149 9		3716	2	N	135					194
02	3276	X	2742	-0-	-534	-0-	212 1 157 9		2373	2	N	143	172	1			165
03	3627	X	1957	-0-	-1670	-0-	166 1 78 9		1713	2	N	71	171	1	1	8	64
04	4080	X	3169	-0-	-911	-0-	240 1 131 9		2798	2	N	119	2	8			181
05	4216	X	3260	-0-	-956	-0-	295 1 79 9		2886	2	N	72	176	1			77
06	4080	X	3104	-0-	-976	-0-	250 1 124 9		2730	2	N	113	3	8			187
07	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	263 1 136 9		2958	2	N	124	182	1			129
08	3286	X	2894	-0-	-392	-0-	239 1 56 9		2599	2	N	51	179	1			1
09	3180	X	2852	-0-	-328	-0-	252 1 167 9		2433	2	N	152					153
10	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	292 1 131 9		3123	2	N	119	184	1	2	8	86
11	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	300 1 125 9		3214	2	N	114	174	1			26
*12	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	311 1 134 9		3201	2	N	122					148

TOTAL GAS PROD: 38,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,335

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
LAUREL, ANGEL WELL #: 1 RRCID -> 174908 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8701 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3462	-0-	-1033	-0-	284	1	3147	2	N	28	1	8			146
							31	9									
02	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	348	1	3883	2	N	31					177
							34	9									
03	4495	X	3358	-0-	-1137	-0-	294	1	3042	2	N	20					197
							22	9									
04	4350	X	4327	-0-	-23	-0-	340	1	3956	2	N	28					225
							31	9									
05	4495	X	3518	-0-	-977	-0-	325	1	3173	2	N	18	157	1			86
							20	9									
06	4350	X	3719	-0-	-631	-0-	310	1	3383	2	N	24	3	8			107
							26	9									
07	4495	X	4165	-0-	-330	-0-	337	1	3803	2	N	23					130
							25	9									
08	4464	X	3831	-0-	-633	-0-	321	1	3484	2	N	24					154
							26	9									
09	4320	X	3492	-0-	-828	-0-	328	1	3164	2	N	-0-					154
10	4154	X	3885	-0-	-269	-0-	328	1	3500	2	N	52	172	1			34
							57	9									
11	4020	X	3540	-0-	-480	-0-	300	1	3206	2	N	31					65
							34	9									
12	4154	X	3498	-0-	-656	-0-	309	1	3176	2	N	12					77
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 45,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

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
01	1457	N	1316	-0-	-141	-0-	240	1	1076	2	N	-0-					2
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	194	1	961	2	N	-0-					2
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	238	1	1024	2	N	-0-					2
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	233	1	1086	2	N	-0-					2
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	244	1	1174	2	N	-0-					2
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	246	1	1167	2	N	-0-					2
07	1364	N	1184	-0-	-180	-0-	207	1	977	2	N	-0-					2
08	1426	N	1153	-0-	-273	-0-	219	1	934	2	N	-0-					2
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	271	1	1139	2	N	-0-					2
10	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	225	1	897	2	N	-0-					2
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	253	1	969	2	N	-0-					2
*12	1457	N	1214	-0-	-243	-0-	322	1	892	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 15,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUBA LIBRE, DEEP (WILCOX) //CONT.// 22125 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 1T RRCID -> 168265 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 16005 PERF.14417 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR, WEST (MIRANDO) 22134 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
RIDGELINE ENERGY INC. 711116
CUELLAR, F WELL #: 1 RRCID -> 249773 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 1213 PERF. 953 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR, WEST (MIRANDO) //CONT.// 22134 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
RIDGELINE ENERGY INC. //CONT.// 711116
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR 246 WELL #: 5 RRCID -> 281196 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1106 - 1130

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-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D C R-79 (WILCOX) 22548 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR 80 WELL #: 9 RRCID -> 079140 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D C R 79, SOUTH (WILCOX B) 22562 683 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR 262 WELL #: 1 RRCID -> 141879 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7286 - 7326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAN A. HUGHES (7TH HINNANT, S.) 22920 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
LOPEZ, RUFINO & JOSEFA G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 151903 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 15727 PERF.13337 - 13416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	7775	-0-	-2734	-0-	638	1	7137	2	N	-0-					-0-
02	9492	5171	-0-	-4321	-0-	449	1	4722	2	N	-0-					-0-
03	10968	10968	-0-	-0-	-0-	775	1	10193	2	N	-0-					-0-
04	11850	8238	-0-	-3612	-0-	712	1	7526	2	N	-0-					-0-
05	10881 #	7200	-0-	-3681	-0-	637	1	6563	2	N	-0-					-0-
06	10974 R	10974	-0-	-0-	-0-	759	1	10215	2	N	-0-					-0-
07	10974 #	10610	-0-	-364	-0-	785	1	9825	2	N	-0-					-0-
08	10974 #	8769	-0-	-2205	-0-	809	1	7960	2	N	-0-					-0-
09	10980 #	6734	-0-	-4246	-0-	660	1	6074	2	N	-0-					-0-
10	11346 #	3662	-0-	-7684	-0-	430	1	3232	2	N	-0-					-0-
11	10980 #	6871	-0-	-4109	-0-	623	1	6248	2	N	-0-					-0-
12	10602 #	7904	-0-	-2698	-0-	702	1	7202	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAN A. HUGHES, W. (7TH HINNANT) 22921 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
FULBRIGHT, J. E. "G" WELL #: 1 RRCID -> 142922 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12017 - 12182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULBRIGHT, J. E. "G" WELL #: 8 RRCID -> 241935 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12196 - 12207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DASKAM, S. (FRIO SAM FORDYCE) 23207 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
LA JOYA WELL #: 2 RRCID -> 257993 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 3851 - 3884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79	N 79	-0-	-0-	-0-	20	1	59	2	Y	-0-					49
02	304	N 304	-0-	-0-	-0-	71	1	232	2	Y	1	1	8			49
						1	9									
03	0	N -0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
04	90	N 19	-0-	-71	-0-	5	1	14	2	Y	-0-					49
05	341	N 29	-0-	-312	-0-	8	1	21	2	Y	-0-					49
06	69	N 69	-0-	-0-	-0-	15	1	54	2	Y	-0-					49
07	141	N 141	-0-	-0-	-0-	31	1	110	2	Y	-0-					49
08	31	N 15	-0-	-16	-0-	4	1	11	2	Y	-0-					49
09	60	N 38	-0-	-22	-0-	10	1	28	2	Y	-0-					49
10	155	N 33	-0-	-122	-0-	7	1	26	2	Y	-0-					49
11	17	N 17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	2	Y	-0-					49
12	31	N 28	-0-	-3	-0-	7	1	21	2	Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 772 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DASKAM, SOUTH (RINCON) 23209 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
BUTLER WELL #: 1 RRCID -> 230064 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 5722 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	8	1	22	2	Y	-0-					88
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	7	1	22	2	Y	-0-					88
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	Y	-0-					88
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	6	1	15	2	Y	-0-					88
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	4	1	12	2	Y	-0-					88
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	Y	-0-					88
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	2	Y	-0-					88
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	3	1	9	2	Y	-0-					88
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	3	1	10	2	Y	-0-					88
10	15	N	13	-0-	-2	-0-	2	1	9	2	Y	2	2	8			88
							2	9									
11	12	N	5	-0-	-7	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					88
12	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	2			Y	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 181 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DASKAM, SOUTH (YTURRIA) 23209 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 7 RRCID -> 244992 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5194 - 5249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DASKAM, SOUTH (4TH MASSIVE) 23209 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
BUTLER WELL #: 2 RRCID -> 235205 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7390 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	130	1	396	2	Y	-0-					48
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	137	1	457	2	Y	1	1	8			48
							1	9									
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	51	1	131	2	Y	1	1	8			48
							1	9									
04	510	N	348	-0-	-162	-0-	96	1	251	2	Y	1	1	8			48
							1	9									
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	175	1	505	2	Y	1	1	8			48
							1	9									
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	179	1	650	2	Y	-0-					48
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	212	1	771	2	Y	7	7	8			48
							8	9									
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	348	1	1163	2	Y	28	6	8			70
							31	9									
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	216	1	658	2	Y	5					75
							6	9									
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	285	1	1018	2	Y	13					88
							14	9									
11	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	411	1	1516	2	Y	7					95
							8	9									
*12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	308	1	975	2	Y	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 11,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

BUTLER WELL #: 3 RRCID -> 251234 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7505 - 7786

01	2232		-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					41
02	840	#	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					41
03	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					41
04	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DASKAM, SOUTH (5TH MASSIVE) 23209 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
TIJERINA WELL #: 1 RRCID -> 247551 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8698 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	116	1	325	2	Y	11			42
							12	9							
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	105	1	322	2	Y	-0-			42
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	163	1	382	2	Y	29			71
							32	9							
04	450	N	401	-0-	-49	-0-	115	1	276	2	Y	9			80
							10	9							
05	465	N	388	-0-	-77	-0-	106	1	280	2	Y	2			82
							2	9							
06	570	N	377	-0-	-193	-0-	86	1	288	2	Y	3			85
							3	9							
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	89	1	298	2	Y	-0-			85
08	403	N	259	-0-	-144	-0-	64	1	195	2	Y	-0-			85
09	390	N	234	-0-	-156	-0-	59	1	165	2	Y	9			94
							10	9							
10	372	N	273	-0-	-99	-0-	62	1	203	2	Y	7			101
							8	9							
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	66	1	226	2	Y	5			106
							6	9							
*12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	65	1	188	2	Y	7			113
							8	9							

TOTAL GAS PROD: 4,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

YTURRIA, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 258891 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	321	1	1154	2	Y	5			225
							6	9							
02	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	277	1	1085	2	Y	3			228
							3	9							
03	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	330	1	997	2	Y	4			232
							4	9							
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	308	1	947	2	Y	2			234
							2	9							
05	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	278	1	944	2	Y	4			238
							4	9							
06	1230	N	1189	-0-	-41	-0-	223	1	955	2	Y	10			248
							11	9							
07	1271	N	1076	-0-	-195	-0-	203	1	871	2	Y	2			250
							2	9							
08	1240	N	886	-0-	-354	-0-	179	1	707	2	Y	-0-			250
09	1200	N	1004	-0-	-196	-0-	218	1	786	2	Y	-0-			250
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	227	1	957	2	Y	2			252
							2	9							
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	196	1	854	2	Y	3			255
							3	9							
12	1023	N	939	-0-	-84	-0-	198	1	739	2	Y	2			257
							2	9							

TOTAL GAS PROD: 13,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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 5700 PERF. 5356 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	179	176	1			111
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	153	181	1			83
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102					185
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	168	176	1			177
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101	177	1			101
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	133	174	1			60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	145					205
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	176	1			80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	264	177	1			167
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	167	1			-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 14064 10/06/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,296

STEEN, BETTY WELL #: RRCID -> 235230 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5032 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN, BETTY WELL #: 8 RRCID -> 247511 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5040 - 5046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS (HINNANT 1ST) 23379 121 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
SMITH PRODUCTION INC. 789662
BMT AVIATOR WELL #: 1 RRCID -> 276016 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8073 - 8083

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
01	20874		20874	-0-	-0-	-0-	20636	2	238	9	N	216	189	1			117
02	27542	X	27542	-0-	-0-	-0-	27277	2	265	9	N	241	178	1			180
03	30115		30115	-0-	-0-	-0-	601	1	29243	2	N	246	341	1			85
							271	9									
04	38453		28377	-0-	-10076	-0-	1523	1	26621	2	N	212	173	1			124
							233	9									
05	32483		32483	-0-	-0-	-0-	1868	1	30349	2	N	242	177	1			189
							266	9									
06	32604		32604	-0-	-0-	-0-	2790	1	29561	2	N	230	351	1			68
							253	9									
07	30313		30313	-0-	-0-	-0-	4264	1	25851	2	N	180	180	1			68
							198	9									
08	29636		25234	-0-	-4402	-0-	4866	1	20223	2	N	132					200
							145	9									
09	28680		23429	-0-	-5251	-0-	5943	1	17388	2	N	89	181	1			108
							98	9									
10	29636		23140	-0-	-6496	-0-	7056	1	16006	2	N	71					179
							78	9									
11	28680		6952	-0-	-21728	-0-	872	1	6049	2	N	28	172	1			35
							31	9									
12	29636		6765	-0-	-22871	-0-	1480	1	5261	2	N	22					57
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 287,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,909

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

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG "B" WELL #: 4 RRCID -> 257963 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8779 - 8784

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
01	2294	X	1796	-0-	-498	-0-	1796	2			Y	-0-					42
02	2184	X	2138	-0-	-46	-0-	2135	2	3	9	Y	3					45
03	2542	X	2166	-0-	-376	-0-	2165	2	1	9	Y	1					46
04	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			Y	-0-					46
05	2542	X	2001	-0-	-541	-0-	2001	2			Y	-0-					46
06	2280	X	2224	-0-	-56	-0-	2224	2			Y	-0-	46	1			-0-
07	2356	X	2241	-0-	-115	-0-	2241	2			Y	-0-					-0-
08	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2235	2	13	9	Y	12					12
09	2220	X	2085	-0-	-135	-0-	2078	2	7	9	Y	6					18
10	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2280	2	8	9	Y	7					25
11	2220	X	2160	-0-	-60	-0-	2150	2	10	9	Y	9	21	1			13
12	2263	X	2195	-0-	-68	-0-	2188	2	7	9	Y	6					19

TOTAL GAS PROD: 25,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

DAVIS (HINNANT 1ST, NORTH) //CONT.// 23379 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
PUIG "C" WELL #: 5 RRCID -> 262999 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8710 - 8720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			Y	-0-					83
02	4396	X	3671	-0-	-725	-0-	3664	2	7	9	Y	6					89
03	4898	X	4295	-0-	-603	-0-	4292	2	3	9	Y	3					92
04	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			Y	-0-					92
05	5332	X	4662	-0-	-670	-0-	4662	2			Y	-0-					92
06	5160	X	3993	-0-	-1167	-0-	3993	2			Y	-0-	92	1			-0-
07	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			Y	-0-					-0-
08	4650	X	4268	-0-	-382	-0-	4234	2	34	9	Y	31					31
09	4500	X	4193	-0-	-307	-0-	4178	2	15	9	Y	14					45
10	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4249	2	18	9	Y	16					61
11	4230	X	3629	-0-	-601	-0-	3607	2	22	9	Y	20	52	1			29
12	4371	X	3910	-0-	-461	-0-	3895	2	15	9	Y	14					43

TOTAL GAS PROD: 50,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

GARCIA 608 WELL #: 3 RRCID -> 270039 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8858 - 8872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, S. (PUIG) 23389 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGRATH, JOHN J. WELL #: 1 RRCID -> 048169 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, S. (THIES) 23389 122 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KILLAM MINERAL FEE 16 WELL #: 3 RRCID -> 104166 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8421 - 8427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, S (2ND HINNANT) 23389 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT HEIRS WELL #: 4010 RRCID -> 268858 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8525 - 8546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, S (2ND HINNANT) //CONT.// 23389 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HINNANT 307 'C' WELL #: 3 RRCID -> 276010 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8513 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	5877	-0-	-478 B	-0-	540	1	5337	2	N	-0-					87
02	5740	X	4863	-0-	-877 B	-0-	540	1	4323	2	N	-0-					87
03	6014	X	5090	-0-	-924 B	-0-	540	1	4506	2	N	40					127
							44	9									
04	4545	X	4545	-0-	-0- B	-0-	540	1	4002	2	N	3					130
							3	9									
05	5890	X	4304	-0-	-1586 B	-0-	540	1	3753	2	N	10					140
							11	9									
06	5700	X	3910	-0-	-1790 B	-0-	540	1	3359	2	N	10					150
							11	9									
07	5394	X	3706	-0-	-1688 B	-0-	540	1	3147	2	N	17					167
							19	9									
08	5084	X	3598	-0-	-1486 B	-0-	540	1	3050	2	N	7					174
							8	9									
09	4560	X	4461	-0-	-99 B	-0-	540	1	3907	2	N	13					187
							14	9									
10	4541	X	4541	-0-	-0- B	-0-	540	1	3990	2	N	10					197
							11	9									
11	3900	X	3810	-0-	-90 B	-0-	540	1	3258	2	N	11	176	1			32
							12	9									
12	4619	X	-0-	-0-	-4619 B	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 48,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

DAVIS, S. (4TH HINNANT) 23389 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 5 RRCID -> 065943 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8505 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON GAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 256824 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 8336 - 8360

01	16368	X	15099	-0-	-1269	-0-	15082	2	17	9	Y	15					55
02	14420	X	13446	-0-	-974	-0-	13433	2	13	9	Y	12					67
03	15748	X	14569	-0-	-1179	-0-	14557	2	12	9	Y	11					78
04	15060	X	13781	-0-	-1279	-0-	13779	2	2	9	Y	2	37	1			43
05	15376	X	13942	-0-	-1434	-0-	13942	2			Y	-0-					43
06	14610	X	13526	-0-	-1084	-0-	13494	2	32	9	Y	29					72
07	14880	X	13426	-0-	-1454	-0-	13372	2	54	9	Y	49	85	1			36
08	14570	X	13270	-0-	-1300	-0-	1552	1	11718	2	Y	-0-	36	7			-0-
09	13770	X	12716	-0-	-1054	-0-	1514	1	11202	2	Y	-0-					-0-
10	12676	X	12676	-0-	-0-	-0-	1823	1	10853	2	Y	-0-					-0-
11	13530	X	12900	-0-	-630	-0-	1465	1	11435	2	Y	-0-					-0-
12	13423	X	13280	-0-	-143	-0-	1404	1	11876	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI ESTATE WELL #: A 1 RRCID -> 048014 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, S. (2550) 23389 680 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 3 RRCID -> 245693 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 3807 PERF. 2590 - 2690

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, S. (5500) 23389 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
LENORE WELL #: 2 RRCID -> 262334 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5616 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4414	-0-	-980	-0-	4396	2	18	9	Y	16					57
02	4872	X	2204	-0-	-2668	-0-	2195	2	9	9	Y	8					65
03	5394	X	2624	-0-	-2770	-0-	2621	2	3	9	Y	3					68
04	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3151	2	13	9	Y	12	30	1			50
05	4743	X	3323	-0-	-1420	-0-	3315	2	8	9	Y	7	31	1			26
06	4260	X	2579	-0-	-1681	-0-	2571	2	8	9	Y	7					33
07	3255	X	2120	-0-	-1135	-0-	2117	2	3	9	Y	3					36
08	3317	X	1661	-0-	-1656	-0-	1654	2	7	9	Y	6					42
09	3210	X	734	-0-	-2476	-0-	733	2	1	9	Y	1					43
10	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1750	2	4	9	Y	4	23	1			24
11	2580	X	1971	-0-	-609	-0-	1967	2	4	9	Y	4					28
12	2108	X	1532	-0-	-576	-0-	1529	2	3	9	Y	3	11	1			20

TOTAL GAS PROD: 28,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

LENORE WELL #: 1 RRCID -> 262352 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5640 - 5685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	8780	2	53	9	Y	48					164
02	11928	X	6726	-0-	-5202	-0-	6691	2	35	9	Y	32					196
03	13206	X	4050	-0-	-9156	-0-	4042	2	8	9	Y	7					203
04	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1541	2	7	9	Y	6	69	1			140
05	9827	X	125	-0-	-9702	-0-	125	2			Y	-0-	92	1			48
06	8550	X	8	-0-	-8542	-0-	8	2			Y	-0-					48
07	7440	X	4	-0-	-7436	-0-	4	2			Y	-0-					48
08	4061	X	2851	-0-	-1210	-0-	2839	2	12	9	Y	11					59
09	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5137	2	10	9	Y	9					68
10	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5893	2	32	9	Y	29	49	1			48
11	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5261	2	23	9	Y	21					69
*12	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5459	2	32	9	Y	29	39	1			59

TOTAL GAS PROD: 45,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

LENORE WELL #: 6 RRCID -> 270210 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5546 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					26
02	1764	X	-0-	-0-	-1764	-0-					Y	-0-					26
03	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7715	2	66	9	Y	60					86
04	3000	N	6789	-0-	3789	3789	6760	2	29	9	Y	26	47	1			65
05	8192	X	4403	-0-	-3789	-0-	4392	2	11	9	Y	10	42	1			33
06	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3134	2	10	9	Y	9					42
07	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7187	2	9	9	Y	8					50
08	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6082	2	29	9	Y	26					76
09	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5850	2	11	9	Y	10					86
10	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	7369	2	33	9	Y	30	56	1			60
11	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	7865	2	28	9	Y	25					85
*12	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	8556	2	40	9	Y	36	67	1			54

TOTAL GAS PROD: 65,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

DAVIS, S. (5500) //CONT.// 23389 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
LENORE WELL #: 3 RRCID -> 270499 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5584 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	576	-0-	-571	-0-	574	2	2	9	Y	2					15
02	952	N	268	-0-	-684	-0-	268	2			Y	-0-					15
03	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2650	2	4	9	Y	4					19
04	3000	N	10502	-0-	7502	7502	10457	2	45	9	Y	41	31	1			29
05	3100	N	12300	-0-	9200	16702	12269	2	31	9	Y	28	24	1			33
06	3000	N	6398	-0-	3398	20100	6376	2	22	9	Y	20					53
07	24523	X	4423	-0-	-20100	-0-	4416	2	7	9	Y	6					59
08	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4073	2	19	9	Y	17					76
09	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1656	2	2	9	Y	2					78
10	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6016	2	32	9	Y	29	49	1			58
11	6390	X	5531	-0-	-859	-0-	5508	2	23	9	Y	21					79
12	4433	X	4359	-0-	-74	-0-	4337	2	22	9	Y	20	55	1			44

TOTAL GAS PROD: 58,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

DAVIS,S. (8000) 23389 905 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
THOMASMA WELL #: 7 RRCID -> 221316 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8159 - 8164

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					145
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					145
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					145
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					145
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					145
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					145
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					145
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					145
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					145
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					145
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					145
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					145

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2015 - PLUGGED 07/22/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2017 - PLUGGED 09/08/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE SPAIN (QUEEN CITY, 1ST) 23706 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HERSCHAP BROS. 381350
FROST TRUST -17- WELL #: 2 RRCID -> 217216 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4390 - 4404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEE DAVENPORT (3750 STRAY) 23893 345 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 8 RRCID -> 179377 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 3732 - 3828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 7 RRCID -> 182065 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3728 - 3801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEJAY (6TH QUEEN CITY) 24012 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
WELDER WELL #: 1 RRCID -> 085795 COMPL. DATE 11/04/1979 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6023 - 6035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEJAY (STRAY SAND) 24012 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
WELDER WELL #: 2 RRCID -> 100415 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6002 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEJAY (QUEEN CITY, UP.) 24014 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC 904272
ORTIZ WELL #: 1 RRCID -> 267202 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5681 - 5762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEJAY DEEP (LULING) 24017 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WELDER STATE 212 WELL #: 1 RRCID -> 141018 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8442 - 8551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEJAY DEEP (LULING, LOWER) 24017 141 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WELDER HEIRS 212 WELL #: 1 RRCID -> 204764 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			52
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			52
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			52
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			52
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			52
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			52
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			52
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			52
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			52
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			52
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			52
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEL MAR (LOBO CONS.) 24139 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE PORCION WELL #: 1701 RRCID -> 221317 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5869 - 6014

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-			-0-
02	476 N	231	-0-	-245	-0-	231	2		Y	-0-			-0-
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEL MAR (LOBO CONS.) //CONT.// 24139 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KHA WELL #: J 3 RRCID -> 265610 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6500 - 6543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31310	X	24991	-0-	-6319	-0-	24900	2	91	9	Y	83	160	1			92
02	28140	X	18243	-0-	-9897	-0-	18197	2	46	9	Y	42	3	1			131
03	30287	X	20721	-0-	-9566	-0-	20688	2	33	9	Y	30	114	1			47
04	19976	X	19976	-0-	-0-	-0-	19942	2	34	9	Y	31					78
05	26040	X	23583	-0-	-2457	-0-	23550	2	33	9	Y	30	4	1			104
06	24180	X	20272	-0-	-3908	-0-	20246	2	26	9	Y	24					128
07	20708	X	14852	-0-	-5856	-0-	14843	2	9	9	Y	8	97	1			39
08	23591	X	11507	-0-	-12084	-0-	11493	2	14	9	Y	13					52
09	22830	X	11367	-0-	-11463	-0-	11349	2	18	9	Y	16					68
10	14367	X	14367	-0-	-0-	-0-	14346	2	21	9	Y	19					87
11	16920	X	12695	-0-	-4225	-0-	12673	2	22	9	Y	20					107
12	14849	X	13960	-0-	-889	-0-	13926	2	34	9	Y	31	12	1			126

TOTAL GAS PROD: 206,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

DESTINO (SLICK B) 24400 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
MOBIL FEE WELL #: 5 RRCID -> 171730 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 14645 PERF.10056 - 10064

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBIL FEE WELL #: 4 RRCID -> 208223 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10060 - 10070

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-4656				Y	-0-					29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-4656				Y	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-4656				Y	-0-					29
04	14B2 EXT		600	-0-	600	B	-4056	600	2		Y	-0-					29
05	14B2 EXT		621	-0-	621	B	-3435	621	2		Y	-0-					29
06	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-3435				Y	-0-					29
07	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-3435				Y	-0-					29
08	620	#	-0-	-0-	-620	B	-4055				Y	-0-					29
09	600	#	-0-	-0-	-600	B	-4655				Y	-0-					29
10	620	#	-0-	-0-	-620	B	-5275				Y	-0-					29
11	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-5275				Y	-0-					29
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-5275				Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 1,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESTINO (WX. RONNIE SD.) 24400 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
CUELLER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 135632 COMPL. DATE 06/11/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13204 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		22913	-0-	22913	43792	22913	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		18723	-0-	18723	62515	18723	3			N	-0-					-0-
03	83880	X	21365	-0-	-62515	-0-	21365	3			N	-0-					-0-
04	18615	X	18615	-0-	-0-	-0-	18615	3			N	-0-					-0-
05	18865	X	18865	-0-	-0-	-0-	18865	3			N	-0-					-0-
06	17365	X	17365	-0-	-0-	-0-	17365	3			N	-0-					-0-
07	19251	X	17985	-0-	-1266	-0-	17985	3			N	-0-					-0-
08	19251	X	13597	-0-	-5654	-0-	13597	3			N	-0-					-0-
09	18630	X	12120	-0-	-6510	-0-	12120	3			N	-0-					-0-
10	18879	X	5257	-0-	-13622	-0-	5257	3			N	-0-					-0-
11	18245	X	18245	-0-	-0-	-0-	18245	3			N	-0-					-0-
12	17980	X	15363	-0-	-2617	-0-	15353	3	10	9	N	9	9	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 200,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MOBIL FEE WELL #: 1 RRCID -> 137913 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 15870 PERF.13298 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		2751	-0-	2751	7755	2751	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		2168	-0-	2168	9923	2168	3			Y	-0-					-0-
03	12561	X	2638	-0-	-9923	-0-	2638	3			Y	-0-					-0-
04	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			Y	-0-					-0-
05	3007	X	2704	-0-	-303	-0-	2704	3			Y	-0-					-0-
06	3600	X	2377	-0-	-1223	-0-	2377	3			Y	-0-					-0-
07	3720	X	2377	-0-	-1343	-0-	2377	3			Y	-0-					-0-
08	3720	X	1891	-0-	-1829	-0-	1891	3			Y	-0-					-0-
09	2532	X	203	-0-	-2329	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
10	2573	N	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
11	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBIL FEE WELL #: 3 RRCID -> 152598 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13246 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		4039	-0-	4039	9153	4039	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		2876	-0-	2876	12029	2876	3			Y	-0-					-0-
03	15583	X	3554	-0-	-12029	-0-	3554	3			Y	-0-					-0-
04	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			Y	-0-					-0-
05	4123	X	2791	-0-	-1332	-0-	2791	3			Y	-0-					-0-
06	4200	X	2662	-0-	-1538	-0-	2662	3			Y	-0-					-0-
07	4340	X	2538	-0-	-1802	-0-	2538	3			Y	-0-					-0-
08	4340	X	1870	-0-	-2470	-0-	1870	3			Y	-0-					-0-
09	2431	X	2145	-0-	-286	-0-	2145	3			Y	-0-					-0-
10	2449	X	1202	-0-	-1247	-0-	1202	3			Y	-0-					-0-
11	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			Y	-0-					-0-
12	2232	N	2087	-0-	-145	-0-	2087	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESTINO (WX. RONNIE SD.) //CONT.// 24400 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
MOBIL FEE WELL #: 2 RRCID -> 148343 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13271 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEON MANAGEMENT, LLC 842983
CUELLAR WELL #: 1 RRCID -> 153612 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10189 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR (NCT II) WELL #: 2 RRCID -> 156515 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10182 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINN, DEEP (11200) 24905 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
HAMILTON, BUCK WELL #: 4 RRCID -> 180444 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 11611 PERF.11053 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4438	-0-	-274	-0-	268	1	4170	2	Y	-0-					-0-
02	4256	X	3827	-0-	-429	-0-	283	1	3544	2	Y	-0-					-0-
03	4464	X	4189	-0-	-275	-0-	331	1	3858	2	Y	-0-					-0-
04	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	314	1	3740	2	Y	-0-					-0-
05	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	339	1	3875	2	Y	-0-					-0-
06	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	368	1	3707	2	Y	-0-					-0-
07	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	189	1	3715	2	Y	-0-					-0-
08	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	205	1	3789	2	Y	-0-					-0-
09	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	187	1	3717	2	Y	-0-					-0-
10	4216	X	3963	-0-	-253	-0-	276	1	3687	2	Y	-0-					-0-
11	4080	X	3982	-0-	-98	-0-	296	1	3686	2	Y	-0-					-0-
*12	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	245	1	3879	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: E 3 RRCID -> 265738 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 15117 PERF.11306 - 11326

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	101	-0-	-54	-0-	6	1	95	2	N	-0-					2
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	N	-0-					2
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	8	1	97	2	N	-0-					2
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	2	N	-0-					2
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	N	-0-					2
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	N	-0-					2
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	63	1	1236	2	N	-0-					2
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	N	-0-					2
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	N	-0-					2
10	1302	N	143	-0-	-1159	-0-	10	1	133	2	N	-0-					2
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	9	1	110	2	N	-0-					2
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	5	1	82	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
HAMILTON, BUCK WELL #: 1SW RRCID -> 191333 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 4609 PERF. 4013 - 4264

				INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINN, DEEP (WILCOX 12,900) 24905 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRIUM, LTD. 871159
GONZALEZ WEST WELL #: 2 RRCID -> 211542 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 13468 PERF.11902 - 11916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINN, DEEP (WILCOX 14,900) 24905 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
HAMILTON, BUCK WELL #: 5R RRCID -> 188142 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 15389 PERF.14381 - 15088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINN, DEEP (WILCOX 14,900) //CONT.// 24905 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	8			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 9

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 222391 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14206 - 14824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
HAMILTON, BUCK WELL #: 1 RRCID -> 177904 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12860 - 13824

	M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18693	X	17139	-0-	-1554	-0-	1036	1	16103	2	Y	-0-					-0-
02	16884	X	15914	-0-	-970	-0-	1176	1	14738	2	Y	-0-					-0-
03	18104	X	17350	-0-	-754	-0-	1372	1	15978	2	Y	-0-					-0-
04	16670	X	16670	-0-	-0-	-0-	1289	1	15381	2	Y	-0-					-0-
05	17259	X	17259	-0-	-0-	-0-	1388	1	15871	2	Y	-0-					-0-
06	16490	X	16490	-0-	-0-	-0-	1488	1	15002	2	Y	-0-					-0-
07	16129	X	16129	-0-	-0-	-0-	796	1	15333	2	Y	-0-					-0-
08	16200	X	16200	-0-	-0-	-0-	833	1	15367	2	Y	-0-					-0-
09	15834	X	15834	-0-	-0-	-0-	759	1	15075	2	Y	-0-					-0-
10	16073	X	16073	-0-	-0-	-0-	1121	1	14952	2	Y	-0-					-0-
11	15685	X	15685	-0-	-0-	-0-	1167	1	14518	2	Y	-0-					-0-
*12	15755	X	15755	-0-	-0-	-0-	937	1	14818	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) //CONT.// 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
HAMILTON, BUCK WELL #: 8 RRCID -> 193706 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12884 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 196591 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 13907 PERF.13030 - 13042

01	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	82	1	1280	2	Y	-0-					3
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	95	1	1196	2	Y	-0-					3
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	112	1	1307	2	Y	-0-					3
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	112	1	1334	2	Y	-0-					3
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	103	1	1181	2	Y	-0-					3
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	114	1	1150	2	Y	-0-					3
07	1271	N	121	-0-	-1150	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					3
08	1271	N	277	-0-	-994	-0-	14	1	263	2	Y	-0-					3
09	1230	N	1201	-0-	-29	-0-	57	1	1144	2	Y	-0-					3
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	90	1	1204	2	Y	-0-					3
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	96	1	1201	2	Y	-0-					3
12	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	71	1	1117	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 13,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 198140 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13240 - 13302

01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	31	1	476	2	N	-0-					-0-
02	476	N	456	-0-	-20	-0-	34	1	422	2	N	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	40	1	461	2	N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	42	1	499	2	N	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	40	1	461	2	N	-0-					-0-
06	480	N	461	-0-	-19	-0-	42	1	419	2	N	-0-					-0-
07	558	N	485	-0-	-73	-0-	23	1	462	2	N	-0-					-0-
08	496	N	481	-0-	-15	-0-	25	1	455	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	447	2	N	-0-					-0-
10	496	N	481	-0-	-15	-0-	34	1	447	2	N	-0-					-0-
11	480	N	457	-0-	-23	-0-	34	1	423	2	N	-0-					-0-
12	496	N	460	-0-	-36	-0-	27	1	433	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) //CONT.// 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 10 RRCID -> 205628 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 16295 PERF.13202 - 14040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 11 RRCID -> 209711 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 14030 PERF.12910 - 13463

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33435 X	9619	-0-	-23816	-0-	581	1	9038	2	N	-0-					-0-
02	8261 X	8261	-0-	-0-	-0-	610	1	7651	2	N	-0-					-0-
03	8024 X	8024	-0-	-0-	-0-	635	1	7389	2	N	-0-					-0-
04	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	417	1	4972	2	N	-0-					-0-
05	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	336	1	3837	2	N	-0-					-0-
06	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	648	1	6534	2	N	-0-					-0-
07	6730 X	6730	-0-	-0-	-0-	331	1	6399	2	N	-0-					-0-
08	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	347	1	6409	2	N	-0-					-0-
09	6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	317	1	6287	2	N	-0-					-0-
10	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	409	1	5457	2	N	-0-					-0-
11	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	381	1	4739	2	N	-0-					-0-
*12	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	401	1	6343	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) //CONT.// 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
HAMILTON, BUCK WELL #: 12 RRCID -> 212172 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 14034 PERF.12966 - 13670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16562	X	16562	-0-	-0-	-0-	1001	1	15561	2	N	-0-					-0-
02	140	X	8	-0-	-132	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
03	155	X	14	-0-	-141	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
04	150	X	33	-0-	-117	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
05	155	X	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	150	X	18	-0-	-132	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 14 RRCID -> 217340 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 14012 PERF.12762 - 13748

01	24180	X	22704	-0-	-1476	-0-	1372	1	21332	2	N	-0-					3
02	21616	X	19755	-0-	-1861	-0-	1460	1	18295	2	N	-0-					3
03	22382	X	20278	-0-	-2104	-0-	1604	1	18674	2	N	-0-					3
04	22048	X	22048	-0-	-0-	-0-	1705	1	20343	2	N	-0-					3
05	22615	X	22615	-0-	-0-	-0-	1819	1	20796	2	N	-0-					3
06	21281	X	21281	-0-	-0-	-0-	1921	1	19360	2	N	-0-					3
07	20719	X	20719	-0-	-0-	-0-	923	1	19796	2	N	-0-					3
08	20749	X	20749	-0-	-0-	-0-	1066	1	19682	2	N	1	1	8			3
							1	9									
09	20280	X	20280	-0-	-0-	-0-	972	1	19308	2	N	-0-					3
10	20528	X	20528	-0-	-0-	-0-	1432	1	19096	2	N	-0-					3
11	19482	X	19482	-0-	-0-	-0-	1450	1	18032	2	N	-0-					3
*12	19892	X	19892	-0-	-0-	-0-	1183	1	18709	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 250,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAMILTON, BUCK WELL #: 7 RRCID -> 243322 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 16950 PERF.13077 - 13549

01	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	334	1	5191	2	N	-0-					-0-
02	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	474	1	5945	2	N	-0-					-0-
03	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	574	1	6679	2	N	-0-					-0-
04	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	592	1	7064	2	N	-0-					-0-
05	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	649	1	7421	2	N	-0-					-0-
06	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	481	1	4845	2	N	-0-					-0-
07	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	190	1	3892	2	N	-0-					-0-
08	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	242	1	4457	2	N	-0-					-0-
09	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	220	1	4373	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	477	1	6366	2	N	-0-					-0-
11	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	449	1	5578	2	N	-0-					-0-
*12	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	318	1	5032	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) //CONT.// 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
HAMILTON, BUCK WELL #: 6 RRCID -> 246005 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16859 PERF.13022 - 13062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	X	160	-0-	-0-	-0-	9 6	1 9	145	2	N	5					13
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					13
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					15
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	5					20
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	55					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 160 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 251311 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 14417 PERF.13042 - 14152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	X	109	-0-	-263	-0-	7	1	102	2	N	-0-					3
02	336	X	147	-0-	-189	-0-	11	1	136	2	N	-0-					3
03	372	X	10	-0-	-362	-0-	1	1	9	2	N	-0-					3
04	184	X	184	-0-	-0-	-0-	14	1	170	2	N	-0-					3
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					3
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					3
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DIX RANCH C WELL #: 100A RRCID -> 105941 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6988 - 6998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		988	-0-	988	988	64	1	924	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1045	-0-	1045	2033	83	1	962	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1389	-0-	1389	3422	116	1	1273	3	Y	-0-					-0-
06	3422	X	-0-	-0-	-3422	-0-					Y	-0-					-0-
07	1085	N	729	-0-	-356	-0-	41	1	688	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	445	-0-	-640	-0-	24	1	421	3	Y	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	24	1	363	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	140	-0-	-604	-0-	9	1	131	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
12	403	N	1	-0-	-402	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DIX RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 142103 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7205 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	79	1	1015	3	Y	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	36	1	448	3	Y	-0-					-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	45	1	641	3	Y	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	49	1	564	3	Y	-0-					-0-
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	94	1	1039	3	Y	-0-					-0-
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	51	1	932	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1101	-0-	1101	1101	62	1	1039	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		828	-0-	828	1929	45	1	783	3	Y	-0-					-0-
09	2600	N	779	-0-	-1821	108	49	1	730	3	Y	-0-					-0-
10	1085	N	766	-0-	-319	-0-	49	1	717	3	Y	-0-					-0-
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	53	1	762	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	670	-0-	-136	-0-	46	1	624	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIX RANCH A WELL #: 5 RRCID -> 142460 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7058 - 7698

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIX RANCH C WELL #: 2 RRCID -> 142691 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7233 - 7326

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DIX RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 146292 COMPL. DATE 08/10/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7372 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	-0-			-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	201	3	Y	-0-			-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	27	1	382	3	Y	-0-			-0-
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	174	1	2018	3	Y	-0-			-0-
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	96	1	1053	3	Y	-0-			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIX RANCH D WELL #: 2 RRCID -> 146478 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6895 - 6912

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIX RANCH D WELL #: 4 RRCID -> 147432 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6945 - 6984

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DIX RANCH A-1765 WELL #: 1 RRCID -> 157756 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7749 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5563	-0-	-854	-0-	402	1	5161	3	Y	-0-			-0-
02	5124	X	3930	-0-	-1194	-0-	292	1	3638	3	Y	-0-			-0-
03	5828	X	4575	-0-	-1253	-0-	298	1	4277	3	Y	-0-			-0-
04	5640	X	2300	-0-	-3340	-0-	183	1	2117	3	Y	-0-			-0-
05	5828	X	2043	-0-	-3785	-0-	170	1	1873	3	Y	-0-			-0-
06	5370	X	5186	-0-	-184	-0-	270	1	4916	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		5601	-0-	5601	5601	315	1	5286	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		5385	-0-	5385	10986	294	1	5091	3	Y	-0-			-0-
09	16511	X	5525	-0-	-10986	-0-	347	1	5178	3	Y	-0-			-0-
10	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	352	1	5198	3	Y	-0-			-0-
11	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	395	1	5693	3	Y	-0-			-0-
*12	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	408	1	5482	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIX RANCH C 101 WELL #: 1 RRCID -> 161289 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6886 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	Y	-0-			-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-			-0-
03	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	3	1	40	3	Y	-0-			-0-
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	5	1	53	3	Y	-0-			-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		12	-0-	12	12	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		38	-0-	38	50	2	1	36	3	Y	-0-			-0-
09	83	N	33	-0-	-50	-0-	2	1	31	3	Y	-0-			-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-			-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-			-0-
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIX RANCH A-1768 WELL #: 2 RRCID -> 162538 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 7488 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	56	1	723	3	Y	-0-			-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	35	1	433	3	Y	-0-			-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	28	1	405	3	Y	-0-			-0-
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	63	1	728	3	Y	-0-			-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	55	1	610	3	Y	-0-			-0-
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	45	1	822	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		721	-0-	721	721	41	1	680	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		598	-0-	598	1319	33	1	565	3	Y	-0-			-0-
09	1933	N	614	-0-	-1319	-0-	39	1	575	3	Y	-0-			-0-
10	713	N	651	-0-	-62	-0-	41	1	610	3	Y	-0-			-0-
11	570	N	486	-0-	-84	-0-	32	1	454	3	Y	-0-			-0-
12	620	N	295	-0-	-325	-0-	21	1	274	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DIX RANCH D 99 WELL #: 7 RRCID -> 173918 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6875 - 6885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	1	3	212	9	Y	193	82	1			111
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	11	1	203	3	Y	77	131	1			57
							85	9									
07	DLQ G-10		205	-0-	205	205	11	1	194	3	Y	-0-					57
08	DLQ G-10		94	-0-	94	299	5	1	89	3	Y	-0-	57	1			-0-
09	476	N	177	-0-	-299	-0-	11	1	166	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	108	-0-	-47	-0-	7	1	101	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	27	-0-	-128	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

DIX RANCH C 100 WELL #: 4 RRCID -> 175366 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6802 - 7043

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	110	1	1407	3	Y	-0-					-0-
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	87	1	1090	3	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1392	-0-	-158	-0-	91	1	1301	3	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1371	-0-	-99	-0-	109	1	1262	3	Y	-0-					-0-
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	119	1	1316	3	Y	-0-					-0-
06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	120	1	2186	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1916	-0-	1916	1916	108	1	1808	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1988	-0-	1988	3904	109	1	1879	3	Y	-0-					-0-
09	2600	N	2044	-0-	-556	3348	128	1	1916	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2022	-0-	-1078	2270	129	1	1893	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2251	-0-	-749	1521	146	1	2105	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2278	-0-	-822	699	158	1	2120	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIX RANCH A524 WELL #: 1 RRCID -> 176922 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6846 - 6929

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	3	Y	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	3	Y	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	Y	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	18	1	193	3	Y	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	17	1	317	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		273	-0-	273	273	15	1	258	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		259	-0-	259	532	14	1	245	3	Y	-0-					-0-
09	709	N	177	-0-	-532	-0-	11	1	166	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	187	-0-	-92	-0-	12	1	175	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	151	-0-	-89	-0-	10	1	141	3	Y	-0-					-0-
*12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	19	1	259	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DIX RANCH D 523 WELL #: 6 RRCID -> 183450 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7134 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIX RANCH C 899 WELL #: 1 RRCID -> 186222 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6739 - 6958

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-		173	1	2216	3	Y	-0-					-0-
02	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-		191	1	2379	3	Y	-0-					-0-
03	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-		174	1	2495	3	Y	-0-					-0-
04	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-		197	1	2280	3	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1857	-0-	-158	-0-		154	1	1703	3	Y	-0-					-0-
06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-		103	1	1882	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2934	-0-	2934	2934		165	1	2769	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3294	-0-	3294	6228		180	1	3114	3	Y	-0-					-0-
09	2600	N	2320	-0-	-280	5948		146	1	2174	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2749	-0-	-351	5597		174	1	2575	3	Y	-0-					-0-
11	8251	X	2654	-0-	-5597	-0-		173	1	2481	3	Y	-0-					-0-
*12	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-		182	1	2451	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIX RANCH D 899 WELL #: 2 RRCID -> 188505 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6794 - 7049

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	83	-0-	-134	-0-		5 18	1 9	60	3	Y	16	42	1			19
02	196	N	75	-0-	-121	-0-		2 51	1 9	22	3	Y	46	48	1			17
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-						Y	35					52
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-						Y	43	48	1			47
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-	47	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: 158 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DIX RANCH C 101 WELL #: 3 RRCID -> 189982 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6739 - 6853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	64	1	818	3	Y	-0-	6	1			-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	53	1	654	3	Y	-0-					-0-
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	59	1	843	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	81	1	939	3	Y	-0-					-0-
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	72	1	798	3	Y	-0-					-0-
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	64	1	1176	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		723	-0-	723	723	41	1	682	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		557	-0-	557	1280	30	1	527	3	Y	-0-					-0-
09	1899	N	619	-0-	-1280	-0-	39	1	580	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	562	-0-	-151	-0-	36	1	526	3	Y	-0-					-0-
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	37	1	540	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	498	-0-	-153	-0-	34	1	464	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	52	1	670	3	Y	-0-					-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	43	1	540	3	Y	-0-					-0-
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	52	1	745	3	Y	-0-					-0-
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	75	1	874	3	Y	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	44	1	485	3	Y	-0-					-0-
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	70	1	1279	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1071	-0-	1071	1071	60	1	1011	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1050	-0-	1050	2121	57	1	993	3	Y	-0-					-0-
09	2600	N	1019	-0-	-1581	540	64	1	955	3	Y	-0-					-0-
10	1397	N	857	-0-	-540	-0-	55	1	802	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	523	-0-	-437	-0-	34	1	489	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	589	-0-	-403	-0-	41	1	548	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	110	1	1411	3	Y	-0-	20	1			-0-
02	1568	N	1349	-0-	-219	-0-	100	1	1249	3	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1719	-0-	-110	-0-	112	1	1607	3	Y	-0-					-0-
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	134	1	1547	3	Y	-0-					-0-
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	134	1	1474	3	Y	-0-					-0-
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	92	1	1675	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1563	-0-	1563	1563	88	1	1475	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1503	-0-	1503	3066	82	1	1421	3	Y	-0-					-0-
09	2600	N	1487	-0-	-1113	1953	93	1	1394	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1374	-0-	-1726	227	87	1	1287	3	Y	-0-					-0-
11	1742	N	1515	-0-	-227	-0-	99	1	1416	3	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1472	-0-	-78	-0-	102	1	1370	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	1023	N	679	-0-	-344	-0-	49	1	630	3	Y	-0-					-0-
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	59	1	742	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	358	-0-	-200	-0-	23	1	335	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	507	-0-	-153	-0-	40	1	467	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	764	-0-	-135	-0-	64	1	700	3	Y	-0-					-0-
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	37	1	671	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		480	-0-	480	480	27	1	453	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		229	-0-	229	709	13	1	216	3	Y	-0-					-0-
09	934	N	225	-0-	-709	-0-	14	1	211	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	165	-0-	-300	-0-	11	1	154	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	11	1	164	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	150	-0-	-98	-0-	11	1	139	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIX RANCH A-1768 WELL #: 13 RRCID -> 199516 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7248 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	3	51	9	N	46	127	1			53
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	1	3	151	9	N	137	145	1			45
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	N	105					150
							116	9									
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	129	143	1			136
							142	9									
05	155	N	54	-0-	-101	-0-	4	1	38	3	N	11	63	1			84
							12	9									
06	240	N	62	-0-	-178	-0-	3	1	52	3	N	6	63	1			27
							7	9									
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	1	1	24	3	N	158					185
							174	9									
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	118	135	1			168
							130	9									
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	5	3	177	9	N	161	195	1			134
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	172	195	1			111
							189	9									
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	190	194	1			107
							209	9									
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	143					250
							157	9									

TOTAL GAS PROD: 2,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,376

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
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	11	1	134	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	83	-0-	-29	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	98	-0-	-88	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	80	-0-	-70	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	Y	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		109	-0-	109	109	6	1	103	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		54	-0-	54	163	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
09	241	N	78	-0-	-163	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	83	-0-	-41	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DIX RANCH 1761 WELL #: 7 RRCID -> 206930 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7261 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	Y	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	29	1	359	3	Y	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	25	1	360	3	Y	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	162	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	193	-0-	-179	-0-	16	1	177	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	162	-0-	-198	-0-	9	1	153	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		255	-0-	255	255	14	1	241	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		158	-0-	158	413	9	1	149	3	Y	-0-					-0-
09	546	N	133	-0-	-413	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	145	-0-	-72	-0-	9	1	136	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	106	-0-	-44	-0-	7	1	99	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	9	1	112	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	138	1	1771	3	Y	-0-					-0-
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	88	1	1095	3	Y	-0-					-0-
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	100	1	1436	3	Y	-0-					-0-
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	89	1	1032	3	Y	-0-					-0-
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	106	1	1172	3	Y	-0-					-0-
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	68	1	1230	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1297	-0-	1297	1297	73	1	1224	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1262	-0-	1262	2559	69	1	1193	3	Y	-0-					-0-
09	2600	N	1380	-0-	-1220	1339	87	1	1293	3	Y	-0-					-0-
10	2699	N	1360	-0-	-1339	-0-	86	1	1274	3	Y	-0-					-0-
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	82	1	1180	3	Y	-0-					-0-
*12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	101	1	1360	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DIX RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 252089 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6474 - 6494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	23	1	253	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		76	-0-	76	76	4	1	72	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		61	-0-	61	137	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
09	205	N	68	-0-	-137	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIX RANCH A WELL #: 16 RRCID -> 254040 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6435 - 6454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	10	1	134	3	Y	-0-					-0-
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	95	1	1187	3	Y	-0-					-0-
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	91	1	1309	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	99	-0-	-51	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	35	-0-	-151	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		147	-0-	147	147	8	1	139	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		143	-0-	143	290	8	1	135	3	Y	-0-					-0-
09	423	N	133	-0-	-290	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	8	1	112	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	73	-0-	-51	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIX RANCH C WELL #: 25 RRCID -> 265528 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6896 - 7445

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	934	-0-	-306	-0-	67	1	867	3	Y	-0-					-0-
02	1568	N	742	-0-	-826	-0-	55	1	687	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	611	-0-	-629	-0-	40	1	571	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	689	-0-	-211	-0-	55	1	634	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	730	-0-	-107	-0-	61	1	669	3	Y	-0-					-0-
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	46	1	848	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		921	-0-	921	921	52	1	869	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		732	-0-	732	1653	40	1	692	3	Y	-0-					-0-
09	2395	N	742	-0-	-1653	-0-	47	1	695	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	690	-0-	-178	-0-	44	1	646	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	689	-0-	-31	-0-	45	1	644	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	477	-0-	-298	-0-	33	1	444	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 127 RRCID -> 150822 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7843 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 150 RRCID -> 163683 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7592 - 8594

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	784	-0-	-146	-0-	31 4	1 9	749	2	N	4					9
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	32	1	787	2	N	-0-					9
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	34 1	1 9	843	2	N	1					10
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	33 1	1 9	762	2	N	1					11
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	33	1	768	2	N	-0-	10	1			1
06	840	N	773	-0-	-67	-0-	33 1	1 9	739	2	N	1					2
07	837	N	804	-0-	-33	-0-	35 1	1 9	768	2	N	1					3
08	806	N	628	-0-	-178	-0-	30	1	598	2	N	-0-					3
09	780	N	421	-0-	-359	-0-	17 8	1 9	396	2	N	7					10
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	35 1	1 9	775	2	N	1					11
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	34 1	1 9	809	2	N	1	11	1			1
*12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	35 2	1 9	804	2	N	2					3

TOTAL GAS PROD: 9,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

DODIER (WILCOX "B") 25100 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DON JOSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155277 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5370 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4990	-0-	-32	-0-	569	1	4421	2	Y	-0-					-0-
02	4480	X	4437	-0-	-43	-0-	523	1	3914	2	Y	-0-					-0-
03	5053	X	4766	-0-	-287	-0-	578	1	4188	2	Y	-0-					-0-
04	4890	X	4489	-0-	-401	-0-	562	1	3927	2	Y	-0-					-0-
05	5053	X	4663	-0-	-390	-0-	580	1	4002	2	Y	74	61	1			13
							81	9									
06	4830	X	4387	-0-	-443	-0-	559	1	3828	2	Y	-0-					13
07	4898	X	4493	-0-	-405	-0-	580	1	3912	2	Y	1					14
							1	9									
08	4774	X	4389	-0-	-385	-0-	574	1	3815	2	Y	-0-					14
09	4500	X	4141	-0-	-359	-0-	562	1	3579	2	Y	-0-					14
10	4650	X	4350	-0-	-300	-0-	609	1	3741	2	Y	-0-					14
11	4380	X	3501	-0-	-879	-0-	703	1	2798	2	Y	-0-					14
12	4495	X	3429	-0-	-1066	-0-	722	1	2707	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 52,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO. LTD. WELL #: 28 RRCID -> 264096 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 5266 - 5344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	7055	-0-	-602	-0-	191	1	6864	2	Y	-0-					-0-
02	6916	X	6370	-0-	-546	-0-	118	1	6245	2	Y	6					6
							7	9									
03	7657	X	6999	-0-	-658	-0-	126	1	6866	2	Y	6	8	1			4
							7	9									
04	7350	X	6510	-0-	-840	-0-	35	1	6472	2	Y	3					7
							3	9									
05	7533	X	6535	-0-	-998	-0-	27	1	6506	2	Y	2					9
							2	9									
*06	6840	X	6292	-0-	-548	-0-	6286	2	6	9	Y	5	10	1			4
*07	7068	X	6503	-0-	-565	-0-	6499	2	4	9	Y	4					8
*08	7006	X	6489	-0-	-517	-0-	6487	2	2	9	Y	2	9	1			1
*09	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6771	2			Y	-0-					1
*10	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	7792	2	11	9	Y	10					11
*11	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7309	2	6	9	Y	5	10	1			6
*12	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7379	2	1	9	Y	1	1	6			6

TOTAL GAS PROD: 82,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

DODIER (WILCOX "C") 25100 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO., LTD WELL #: 23 RRCID -> 266548 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 6228 - 6509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLORES CREEK (WILCOX 8200) 25235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MARTIN, J.C. III WELL #: 5 RRCID -> 132625 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 7137 - 7158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
08	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLORES CREEK (WILCOX 8400) 25235 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MARTIN, J. C. III WELL #: 2 RRCID -> 091945 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8796 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLORES CREEK (WILCOX 9200) 25235 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MARTIN, J.C. III WELL #: 1 RRCID -> 085280 COMPL. DATE 05/18/1979 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8881 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 138459 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8616 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	7	-0-	-396	-0-	1	1	6	2	N	-0-					86
02	252	X	26	-0-	-226	-0-	3	1	23	2	N	-0-					86
03	124	X	21	-0-	-103	-0-	2	1	19	2	N	-0-					86
04	30	X	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	2	N	-0-					86
05	31	X	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					86
06	233	X	233	-0-	-0-	-0-	23	1	210	2	N	-0-					86
07	31	X	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					86
08	31	X	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					86
09	240	X	38	-0-	-202	-0-	3	1	35	2	N	-0-					86
10	248	X	35	-0-	-213	-0-	3	1	31	2	N	1					87
							1	9									
11	312	X	312	-0-	-0-	-0-	34	1	278	2	N	-0-					87
*12	445	X	445	-0-	-0-	-0-	52	1	393	2	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 1,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MARTIN, J.C. III WELL #: 12 C RRCID -> 149686 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8632 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	625	-0-	-305	-0-	33	1	590	2	N	2	3	1			13
							2	9									
02	756	N	746	-0-	-10	-0-	41	1	703	2	N	2	3	1			12
							2	9									
03	775	N	652	-0-	-123	-0-	30	1	618	2	N	4					16
							4	9									
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	39	1	715	2	N	-0-	5	1			11
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	31	1	613	2	N	-0-					11
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	36	1	626	2	N	3	1	1			13
							3	9									
07	775	N	540	-0-	-235	-0-	41	1	495	2	N	4	4	1			13
							4	9									
08	651	N	380	-0-	-271	-0-	34	1	343	2	N	3					16
							3	9									
09	660	N	266	-0-	-394	-0-	14	1	251	2	N	1	5	1			12
							1	9									
10	527	N	518	-0-	-9	-0-	38	1	473	2	N	6	4	1			14
							7	9									
11	360	N	185	-0-	-175	-0-	15	1	167	2	N	3	5	1			12
							3	9									
12	279	N	216	-0-	-63	-0-	18	1	197	2	N	1					13
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) //CONT.// 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 155896 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8846 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	96	-0-	-28	-0-	12	1	84	2	Y	-0-					90
02	112	N	82	-0-	-30	-0-	10	1	72	2	Y	-0-	11	1			79
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	2	Y	-0-					79
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	16	1	135	2	Y	-0-					79
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	2	Y	-0-					79
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	2	Y	-0-					79
07	155	N	58	-0-	-97	-0-	6	1	52	2	Y	-0-					79
08	124	N	64	-0-	-60	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					79
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	Y	5					84
							6	9									
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	116	2	Y	1					85
							1	9									
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	113	2	Y	11	89	1			7
							12	9									
12	155	N	97	-0-	-58	-0-	11	1	85	2	Y	1					8
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MARTIN, S. J. WELL #: 1A RRCID -> 162529 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8844 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	7	1	39	2	N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	2	N	-0-					-0-
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	3	1	16	2	N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	2	N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34	2	N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	2	N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	2	N	-0-					-0-
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 7 RRCID -> 170711 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8608 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	331	-0-	-72	-0-	40	1	291	2	Y	-0-					50
02	336	N	325	-0-	-11	-0-	40	1	285	2	Y	-0-					50
03	341	N	339	-0-	-2	-0-	37	1	302	2	Y	-0-					50
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	42	1	358	2	Y	-0-					50
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	41	1	423	2	Y	-0-					50
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	52	1	482	2	Y	-0-					50
07	403	N	225	-0-	-178	-0-	22	1	203	2	Y	-0-					50
08	465	N	397	-0-	-68	-0-	27	1	370	2	Y	-0-					50
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	48	1	574	2	Y	1					51
							1	9									
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	63	1	576	2	Y	-0-					51
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	49	1	401	2	Y	1					52
							1	9									
12	558	N	399	-0-	-159	-0-	46	1	353	2	Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 5,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) //CONT.// 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184637 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 9517 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	82	-0-	-42	-0-	10	1	72	2	Y	-0-					21
02	112	N	56	-0-	-56	-0-	7	1	49	2	Y	-0-					21
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	6	1	51	2	Y	-0-					21
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	2	Y	-0-					21
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	26	1	275	2	Y	-0-					21
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	Y	-0-					21
07	124	N	38	-0-	-86	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					21
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	2	Y	-0-					21
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	2	Y	-0-					21
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	Y	-0-					21
11	120	N	61	-0-	-59	-0-	7	1	54	2	Y	-0-					21
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	14	1	107	2	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 1,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J. C. 111 WELL #: 3 RRCID -> 198822 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8638 - 8672

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 202184 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8736 - 8751

01	403	X	332	-0-	-71	-0-	17	1	313	2	N	2	3	1			3
							2	9									
02	445	X	445	-0-	-0-	-0-	24	1	419	2	N	2	3	1			2
							2	9									
03	434	X	363	-0-	-71	-0-	17	1	343	2	N	3					5
							3	9									
04	420	X	367	-0-	-53	-0-	19	1	348	2	N	-0-	5	1			-0-
05	434	X	328	-0-	-106	-0-	16	1	311	2	N	1					1
							1	9									
06	480	X	356	-0-	-124	-0-	19	1	334	2	N	3	1	1			3
							3	9									
07	496	X	367	-0-	-129	-0-	28	1	336	2	N	3	4	1			2
							3	9									
08	372	X	237	-0-	-135	-0-	21	1	212	2	N	4					6
							4	9									
09	698	X	698	-0-	-0-	-0-	36	1	659	2	N	3	6	1			3
							3	9									
10	372	X	263	-0-	-109	-0-	19	1	236	2	N	7	6	1			4
							8	9									
11	360	X	292	-0-	-68	-0-	24	1	264	2	N	4	6	1			2
							4	9									
12	713	X	296	-0-	-417	-0-	25	1	268	2	N	3					5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN III A GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170628 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9542 - 9582

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MARTIN, J. C. III WELL #: 15 RRCID -> 163533 COMPL. DATE 06/15/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8622 - 8674

01	496	X	360	-0-	-136	-0-	19	1	339	2	N	2	3	1					82
							2	9											
02	448	X	150	-0-	-298	-0-	8	1	140	2	N	2	3	1					81
							2	9											
03	295	X	295	-0-	-0-	-0-	14	1	278	2	N	3							84
							3	9											
04	360	X	72	-0-	-288	-0-	4	1	67	2	N	1	5	1					80
							1	9											
05	372	X	86	-0-	-286	-0-	4	1	82	2	N	-0-							80
06	360	X	90	-0-	-270	-0-	5	1	82	2	N	3	1	1					82
							3	9											
07	505	X	505	-0-	-0-	-0-	39	1	462	2	N	4	4	1					82
							4	9											
08	310	X	65	-0-	-245	-0-	6	1	56	2	N	3							85
							3	9											
09	90	X	90	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	4	6	1					83
							4	9											
10	496	X	339	-0-	-157	-0-	25	1	306	2	N	7	6	1					84
							8	9											
11	480	X	222	-0-	-258	-0-	18	1	200	2	N	4	6	1					82
							4	9											
12	496	X	80	-0-	-416	-0-	7	1	71	2	N	2							84
							2	9											

TOTAL GAS PROD: 2,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

DONNA (LOWER SINGER) 25307 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
JANCIK WELL #: 9 RRCID -> 228859 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6510 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	205	1	1204	2	Y	-0-					-0-
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	272	1	1315	2	Y	-0-					-0-
03	1756	R	1756	-0-	-0-	-0-	323	1	1430	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	200	1	1329	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1307	-0-	-460	-0-	109	1	1118	2	Y	-0-					-0-
							80	4									
06	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	302	1	2326	2	Y	-0-					-0-
							34	4									
07	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	188	1	2212	2	Y	-0-					-0-
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	58	1	578	2	Y	-0-					-0-
09	2670	N	2	-0-	-2668	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	2759	#	56	-0-	-2703	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
11	2670	#	231	-0-	-2439	-0-	17	1	214	2	Y	-0-					-0-
12	2387	#	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA (ARMSTRONG) 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ROBINETTE, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 190827 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5249 - 5255

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2017 - P/A 03/03/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
ROBINETTE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 052230 COMPL. DATE 03/01/1972 TOTAL DEPTH 7163 PERF. N/A

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2017 - P/A 03/14/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA (ARMSTRONG) //CONT.// 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
REMORA OPERATING, LLC 701613
RICE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 098902 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5218 - 5269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	1366	-0-	-2757	-0-	1366	2			N	-0-					25
02	3668	X	1562	-0-	-2106	-0-	1562	2			N	-0-					25
03	4061	X	1563	-0-	-2498	-0-	1563	2			N	-0-					25
04	3300	X	2328	-0-	-972	-0-	2156	2	172	9	N	156	156	1			25
05	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					25
06	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					25
07	2418	X	1665	-0-	-753	-0-	1665	2			N	-0-					25
08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					25
09	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					25
10	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					25
11	3300	X	1374	-0-	-1926	-0-	1374	2			N	-0-					25
12	1674	X	1349	-0-	-325	-0-	1349	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 16,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 010123 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	55	-0-	-3448	-0-	8	1	47	2	Y	-0-	6	1			1
02	3836	X	-0-	-0-	-3836	-0-					Y	1	1	1			1
03	2928	X	39	-0-	-2889	-0-	7	1	31	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1050	X	29	-0-	-1021	-0-	4	1	24	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	37	1	435	2	Y	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	2	Y	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					-0-
10	465	X	86	-0-	-379	-0-	22	1	64	2	Y	-0-					-0-
11	450	X	60	-0-	-390	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
12	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 924 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154576 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5321 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	82	1	480	2	Y	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	91	1	440	2	Y	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	117	1	520	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	78	1	516	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	468	-0-	-121	-0-	39	1	400	2	Y	-0-					-0-
							29	4									
06	630	N	433	-0-	-197	-0-	49	1	378	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	92	1	638	2	Y	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	62	1	114	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	69	-0-	-351	-0-	23	1	46	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	83	-0-	-661	-0-	22	1	61	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	113	-0-	-67	-0-	38	1	75	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA (ARMSTRONG) //CONT.// 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193290 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5333 - 5366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	92	1	541	2	Y	3	9	1			2
							3	9									
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	102	1	492	2	Y	15	9	1			8
							17	9									
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	139	1	614	2	Y	24	15	1			17
							1	4	26	9							
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	89	1	594	2	Y	27	17	1			27
							30	9									
05	682	N	528	-0-	-154	-0-	42	1	436	2	Y	17	29	1			15
							31	4	19	9							
06	750	N	545	-0-	-205	-0-	60	1	460	2	Y	16	15	1			16
							7	4	18	9							
07	3100	N	3979	-0-	879	879	307	1	3615	2	Y	52	42	1			26
							57	9									
08	3100	N	7148	-0-	4048	4927	638	1	6401	2	Y	99	93	1			32
							109	9									
09	3000	N	7509	-0-	4509	9436	563	1	6881	2	Y	59	68	1			23
							65	9									
10	16360	X	6924	-0-	-9436	-0-	428	1	6313	2	Y	166	128	1			61
							183	9									
11	6930	X	6179	-0-	-751	-0-	443	1	5589	2	Y	134	154	1			41
							147	9									
12	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 35,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 612

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236945 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5255 - 5275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243394 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5288 - 5387

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA (FRIO 5500) 25318 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206625 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5388 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	3557	-0-	3557	3557	294 216	1 4	3012 35	2 9	Y	32	21	1			11
06		14B2 EXT	622	-0-	622	4179	71 8	1 4	543	2	Y	-0-	5	1			6
07		14B2 EXT	15241	-0-	15241	19420	1170 316	1 9	13755	2	Y	287	180	1			113
08	31718	X	12298	-0-	-19420	-0-	1075 437	1 9	10786	2	Y	397	380	1			130
09	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	679 212	1 9	8302	2	Y	193	242	1			81
10	15252	X	8407	-0-	-6845	-0-	506 432	1 9	7469	2	Y	393	321	1			153
11	14760	X	6196	-0-	-8564	-0-	426 389	1 9	5381	2	Y	354	401	1			106
12	15252	X	NO RPT	-0-	-15252	-0-					Y	NO RPT					106

TOTAL GAS PROD: 55,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,656

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

01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SWALLOW GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157398 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5369 - 5387

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA (HARRELL) //CONT.// 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203837 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 5585 - 5599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	80	1	472	2	Y	6	17	1			4
							7	9									
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	79	1	384	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	104	1	460	2	Y	4	4	1			4
							1	4	4	9							
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	70	1	464	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	52	1	529	2	Y	5	7	1			4
							38	4	6	9							
06	540	N	415	-0-	-125	-0-	47	1	360	2	Y	3	3	1			4
							5	4	3	9							
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	78	1	542	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	1			3
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	2	4	1			1
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

PHOENIX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206635 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 5440 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	79	1	466	2	Y	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	2	Y	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	51	1	225	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	298	-0-	-242	-0-	39	1	259	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	N	113	-0-	-197	-0-	14	1	99	2	Y	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	26	1	48	2	Y	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	61	1	122	2	Y	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	41	1	112	2	Y	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	26	1	52	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SORENSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213782 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 5554 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA (HARRELL) //CONT.// 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
PHOENIX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218300 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5477 - 5496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242572 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11495 PERF. 5832 - 5850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244490 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5417 - 5432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	Y	-0-	4	1			1
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	5	1	21	2	Y	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	2	Y	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	Y	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	2	Y	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	49	-0-	-71	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA (HARRELL) //CONT.// 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
PHOENIX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258794 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 5399 - 5406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			115
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			115
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			115
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			115
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			115
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			115

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 010148 COMPL. DATE 05/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA (JANCIK) //CONT.// 25318 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SWALLOW GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187917 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 7202 - 7218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 258545 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6400 - 6408

01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	75	1	443	2	Y	-0-					-0-
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	74	1	357	2	Y	-0-					-0-
03	533 X	533	-0-	-0-	-0-	98	1	434	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	510 N	368	-0-	-142	-0-	48	1	320	2	Y	-0-					-0-
05	465 N	245	-0-	-220	-0-	20	1	210	2	Y	-0-					-0-
						15	4									
06	510 N	309	-0-	-201	-0-	35	1	270	2	Y	-0-					-0-
						4	4									
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	63	1	743	2	Y	-0-					-0-
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	56	1	558	2	Y	-0-					-0-
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	33	1	399	2	Y	-0-					-0-
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	4754	-0-	-1818	-0-	666 178	1 9	3910	2	Y	162	260	1			61
02	4536	X	3896	-0-	-640	-0-	646 122	1 9	3128	2	Y	111	91	1			81
03	8587	X	4927	-0-	-3660	-0-	886 7	1 4	3921 113	2 9	Y	103	88	1			96
04	8310	X	5255	-0-	-3055	-0-	670 128	1 9	4457	2	Y	116	82	1			130
05	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	598 441	1 4	6132 174	2 9	Y	158	188	1			100
06	4770	X	2534	-0-	-2236	-0-	275 31	1 4	2119 109	2 9	Y	99	96	1			103
07	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	726 175	1 9	8534	2	Y	159	161	1			101
08	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	688 295	1 9	6906	2	Y	268	275	1			94
09	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	543 158	1 9	6633	2	Y	144	179	1			59
10	9424	X	7792	-0-	-1632	-0-	466 443	1 9	6883	2	Y	403	313	1			149
11	9120	X	8181	-0-	-939	-0-	582 255	1 9	7344	2	Y	232	301	1			80
12	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 69,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,955

MORIN, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239720 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8980 - 8994

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2017 - PLUGGED 05/30/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA (RICE) 25318 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
J&G OIL & GAS 427635
JANCIK, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 181140 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 6450 - 6508

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA (RICE) //CONT.// 25318 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J.J. WELL #: 7 RRCID -> 144506 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 6508 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-
04	37215		NO RPT	-0-	-37215	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2017 - P/A 05/01/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
RICE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 098903 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6450 - 6490

01	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1366	2	101	9	N	92	92	1			-0-
02	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
03	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
04	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
05	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
06	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
07	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
*12	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 010161 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA (RICE) //CONT.// 25318 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
JANCIK WELL #: 7 RRCID -> 166963 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 5992 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	X	101	-0-	-0-	-0-	15	1	86	2	Y	-0-					-0-
02	308	X	34	-0-	-274	-0-	6	1	28	2	Y	-0-					-0-
03	713	X	191	-0-	-522	-0-	35	1	156	2	Y	-0-					-0-
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	150	1	996	2	Y	-0-					-0-
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	129	1	1324	2	Y	-0-					-0-
							95	4									
06	3000	N	4530	-0-	1530	1530	514	1	3958	2	Y	-0-					-0-
							58	4									
07	3100	N	14222	-0-	11122	12652	1115	1	13107	2	Y	-0-					-0-
08	23409	X	10757	-0-	-12652	-0-	975	1	9782	2	Y	-0-					-0-
09	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	463	1	5654	2	Y	-0-					-0-
10	14229	X	2560	-0-	-11669	-0-	162	1	2398	2	Y	-0-					-0-
11	13770	X	6439	-0-	-7331	-0-	473	1	5966	2	Y	-0-					-0-
12	14229	X	NO RPT	-0-	-14229	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243390 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6004 - 6440

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2017 - P/A 04/24/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA (SCHUSTER) 25318 720 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
ROBINETTE, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 191891 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2017 - P/A 03/03/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHUSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 010167 COMPL. DATE 05/05/1953 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5322 - 5350

01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	132	1	778	2	Y	-0-				-0-
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	140	1	676	2	Y	-0-				-0-
03	955	X	955	-0-	-0-	-0-	176	1	778	2	Y	-0-				-0-
							1	4								
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	116	1	769	2	Y	-0-				-0-
05	899	N	477	-0-	-422	-0-	40	1	408	2	Y	-0-				-0-
							29	4								
06	930	N	273	-0-	-657	-0-	31	1	238	2	Y	-0-				-0-
							4	4								
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	152	1	1054	2	Y	-0-				-0-
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	366	1	674	2	Y	-0-				-0-
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	342	1	690	2	Y	-0-				-0-
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	333	1	908	2	Y	-0-				-0-
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	362	1	711	2	Y	-0-				-0-
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 9,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261122 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6866 - 6868

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA (SWALLOW) 25318 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
PHOENIX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212387 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5948 - 5954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA (SWEENEY, LOWER) 25318 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
PHOENIX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202743 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5944 - 5950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA (5290) 25318 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY WELL #: 8 RRCID -> 144949 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 5304 - 5318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2017 - P/A 03/24/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEENEY, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 190576 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 5286 - 5292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2016 - P/A 09/15/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230631 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 6594 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251342 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5944 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	154	1	905	2	Y	-0-					-0-
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	163	1	791	2	Y	-0-					-0-
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	220	1	975	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	3000	N	3283	-0-	283	283	429	1	2854	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	5258	-0-	2158	2441	438	1	4497	2	Y	-0-					-0-
							323	4									
06	3000	N	7806	-0-	4806	7247	886	1	6820	2	Y	-0-					-0-
							100	4									
07	13278	X	6031	-0-	-7247	-0-	473	1	5558	2	Y	-0-					-0-
08	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	893	1	8962	2	Y	-0-					-0-
09	15267	X	15267	-0-	-0-	-0-	1155	1	14112	2	Y	-0-					-0-
10	15700	X	15700	-0-	-0-	-0-	996	1	14704	2	Y	-0-					-0-
11	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-	922	1	11638	2	Y	-0-					-0-
12	15779	X	NO RPT	-0-	-15779	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA (6850) 25318 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 209001 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6176 - 6211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA (6940) 25318 950 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SWALLOW GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204754 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 6991 - 6997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2017 - P/A 03/20/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SORENSON SHALLOW GU A WELL #: 6 RRCID -> 221566 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 6651 - 6665

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA (7600) 25318 958 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
THE MEDUSA COMPANY 851528
ROBINETTE, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 191148 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7656 - 7666

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2016 - P/A 09/02/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	93	1	548	2	Y	26	56	1			13
							29	9									
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	137	1	665	2	Y	30	23	1			20
							33	9									
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	183	1	812	2	Y	28	23	1			25
							2	4	31	9							
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	127	1	844	2	Y	30	21	1			34
							33	9									
05	930	N	206	-0-	-724	-0-	16	1	160	2	Y	17	33	1			18
							11	4	19	9							
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-	9	1			9
07	1023	N	78	-0-	-945	-0-	4	1	42	2	Y	29	23	1			15
							32	9									
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	72	2	Y	91	79	1			27
							100	9									
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	Y	34	46	1			15
							37	9									
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	13	1	191	2	Y	128	97	1			46
							141	9									
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	121	132	1			35
							133	9									
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 4,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 534

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	15	-0-	-97 B	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	25	-0-	-37 B	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28 B	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 64 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOS HERMANOS, E. (WILCOX) 25567 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: D 1WI RRCID -> 273622 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3324 - 3398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
WALTON, W. W. WELL #: RRCID -> 261019 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 6926 - 6930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/25/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGHTY (FRIO 8156) 25849 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
DOUGHTY WELL #: 2 RRCID -> 109770 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7751 - 7753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGHTY (FRIO 10248) 25849 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MANLEY, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 127255 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10242 - 10250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGHTY (7450 SD) 25849 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
DOUGHTY WELL #: 4D RRCID -> 107104 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1922 - 2155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGHTY, SW (9275) 25850 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
THREE-WHETTOS WELL #: 1 RRCID -> 229969 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9294 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2017 - P/A 11/30/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGHTY, NW (7450) 25851 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
JUBILEE RESOURCES, LTD. 448086
LONDON, DOROTHY WELL #: 7 RRCID -> 133132 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7506 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	238	1	601	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		776	-0-	776	776	214	1	562	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		867	-0-	867	1643	239	1	628	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		818	-0-	818	2461	238	1	580	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		823	-0-	823	3284	237	1	586	2	Y	-0-					-0-
06	1100	N	850	-0-	-250	3034	238	1	612	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	911	-0-	-2189	845	263	1	648	2	Y	-0-					-0-
08	1654	N	809	-0-	-845	-0-	227	1	582	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	824	-0-	-16	-0-	247	1	577	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	821	-0-	-78	-0-	268	1	553	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	773	-0-	-7	-0-	262	1	511	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	797	-0-	-40	-0-	279	1	518	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRACO (QUEEN CITY 6700) //CONT.// 26021 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
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
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	228	1	574	2	N	-0-					105
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	221	1	580	2	N	-0-					105
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	248	1	650	2	N	-0-					105
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	228	1	555	2	N	-0-					105
05	899	N	822	-0-	-77	-0-	237	1	585	2	N	-0-					105
06	870	N	820	-0-	-50	-0-	230	1	590	2	N	-0-					105
07	806	N	789	-0-	-17	-0-	228	1	561	2	N	-0-					105
08	837	N	733	-0-	-104	-0-	205	1	528	2	N	-0-					105
09	810	N	756	-0-	-54	-0-	227	1	529	2	N	-0-					105
10	775	N	698	-0-	-77	-0-	228	1	470	2	N	-0-					105
11	720	N	672	-0-	-48	-0-	228	1	444	2	N	-0-					105
12	775	N	691	-0-	-84	-0-	242	1	449	2	N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 9,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					125
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					130
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					135
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					142
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					145
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					150
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					157
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					162
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					167
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					172
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					177
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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
01	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	309 6	1 9	778	2	N	5					185
02	980	X	969	-0-	-11	-0-	265 8	1 9	696	2	N	7					192
03	1085	X	1047	-0-	-38	-0-	288 2	1 9	757	2	N	2					194
04	1050	X	978	-0-	-72	-0-	284 1	1 9	693	2	N	1					195
05	1085	X	1049	-0-	-36	-0-	301 6	1 9	742	2	N	5					200
06	1050	X	1016	-0-	-34	-0-	282 9	1 9	725	2	N	8					208
07	1085	X	986	-0-	-99	-0-	284 2	1 9	700	2	N	2					210
08	1054	X	868	-0-	-186	-0-	243	1	625	2	N	-0-					210
09	1020	X	921	-0-	-99	-0-	276	1	645	2	N	-0-					210
10	1054	X	858	-0-	-196	-0-	279 2	1 9	577	2	N	2					212
11	1020	X	768	-0-	-252	-0-	260 2	1 9	506	2	N	2					214
12	992	X	722	-0-	-270	-0-	253	1	469	2	N	-0-					214

TOTAL GAS PROD: 11,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

DRACO (6200 QUEEN CITY) 26021 867 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 165078 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6223 - 6273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN (4900) 26663 710 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
KNOLLE INVESTMENTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267939 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4846 - 4872

01	1054 #	39	-0-	-1015 B	-18484	18	1	21	2	N	-0-					21
02	952 #	32	-0-	-920 B	-19404	20	1	12	2	N	-0-					21
03	930 #	14	-0-	-916 B	-20320	14	2			N	-0-					21
04	420 #	-0-	-0-	-420 B	-20740					N	-0-					21
05	31 #	514	-0-	483 B	-20257	108	1	406	2	N	-0-					21
06	14 N	777	-0-	763 B	-19494	150	1	627	2	N	-0-					21
07	0 N	14	-0-	14 B	-19480	14	2			N	-0-					21
08	0 N	728	-0-	728 B	-18752	155	1	573	2	N	-0-					21
09	780 N	301	-0-	-479 B	-18752	104	1	197	2	N	-0-					21
10	62 N	1070	-0-	1008 B	-17744	180	1	890	2	N	-0-					21
11	690 N	1479	-0-	789 B	-16955	156	1	1323	2	N	-0-					21
12	310 N	1531	-0-	1221 B	-15734	162	1	1369	2	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 6,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN-MCCAMPBELL (FRIO, MID) 26678 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
LAPLAYA MID FRIO UNIT WELL #: RRCID -> 207584 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 15040 PERF.10082 - 10102

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN-MCCAMPBELL (FRIO, MID) //CONT.// 26678 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC //CONT.// 573221
LAPLAYA MID FRIO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236279 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10276 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN-PEACH WELL #: 7C RRCID -> 244571 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10454 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN-MCCAMPBELL (MARG TEX 35) 26678 071 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
DUNN-PEACH WELL #: 7T RRCID -> 244572 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.11579 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN-MCCAMPBELL (8425) 26678 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
MCCAMPBELL, DUNN WELL #: 11A RRCID -> 241554 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9503 PERF.10590 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYE (NAVARRO) 26820 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DYE, JAMES D. WELL #: 2 RRCID -> 066065 COMPL. DATE 04/11/1976 TOTAL DEPTH 9507 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYE (NAVARRO) //CONT.// 26820 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HERBST, M.V. WELL #: 6 T RRCID -> 117461 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9056 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	10121	-0-	-512	-0-	462	1	7381	2	N	-0-					-0-
							2278	3									
02	9660	X	8371	-0-	-1289	-0-	392	1	6092	2	N	-0-					-0-
							1887	3									
03	10695	X	9886	-0-	-809	-0-	480	1	7155	2	N	-0-					-0-
							2251	3									
04	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	482	1	6818	2	N	-0-					-0-
							2217	3									
05	9796	X	9552	-0-	-244	-0-	459	1	6568	2	N	-0-					-0-
							2525	3									
*06	9480	X	9266	-0-	-214	-0-	444	1	6502	2	N	-0-					-0-
							2320	3									
*07	9796	X	9419	-0-	-377	-0-	463	1	6541	2	N	-0-					-0-
							2415	3									
*08	9796	X	9283	-0-	-513	-0-	483	1	6410	2	N	-0-					-0-
							2390	3									
*09	9480	X	9019	-0-	-461	-0-	464	1	6280	2	N	-0-					-0-
							2275	3									
*10	9579	X	9187	-0-	-392	-0-	461	1	6381	2	N	1	1	1			-0-
							2344	3	1	9							
*11	9270	X	9051	-0-	-219	-0-	485	1	6327	2	N	-0-					-0-
							2239	3									
12	9424	X	6037	-0-	-3387	-0-	310	1	4211	2	N	-0-					-0-
							1516	3									

TOTAL GAS PROD: 108,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VIDAURRI, R. WELL #: 13-L RRCID -> 126436 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9344 - 9352

01	1116	X	713	-0-	-403	-0-	545	2	168	3	Y	-0-					-0-
02	1008	X	617	-0-	-391	-0-	471	2	146	3	Y	-0-					-0-
03	837	X	744	-0-	-93	-0-	566	2	178	3	Y	-0-					-0-
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	743	2	242	3	Y	-0-					-0-
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	681	2	262	3	Y	-0-					-0-
*06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	740	2	264	3	Y	-0-					-0-
*07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	895	2	330	3	Y	-0-					-0-
*08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1076	2	401	3	Y	-0-					-0-
*09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	954	2	346	3	Y	-0-					-0-
*10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	824	2	303	3	Y	-0-					-0-
*11	960	N	754	-0-	-206	-0-	557	2	197	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	733	-0-	-259	-0-	539	2	194	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERBST, M. V. WELL #: 18-T RRCID -> 147291 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9046 - 9057

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYE (WILCOX 8200) 26820 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 067539 COMPL. DATE 08/08/1976 TOTAL DEPTH 9705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	332	2	103	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	320	2	100	3	Y	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	404	2	128	3	Y	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	400	2	130	3	Y	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	426	2	165	3	Y	-0-					-0-
*06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	326	2	116	3	Y	-0-					-0-
*07	372	N	166	-0-	-206	-0-	121	2	45	3	Y	-0-					-0-
*08	372	N	38	-0-	-334	-0-	28	2	10	3	Y	-0-					-0-
*09	360	N	126	-0-	-234	-0-	93	2	33	3	Y	-0-					-0-
*10	155	N	144	-0-	-11	-0-	106	2	38	3	Y	-0-					-0-
*11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	110	2	39	3	Y	-0-					-0-
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	105	2	37	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	323	2	100	3	N	-0-					-0-
02	280	N	165	-0-	-115	-0-	126	2	39	3	N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	165	2	52	3	N	-0-					-0-
04	420	N	211	-0-	-209	-0-	159	2	52	3	N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	317	2	122	3	N	-0-					-0-
*06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	381	2	136	3	N	-0-					-0-
*07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	371	2	137	3	N	-0-					-0-
*08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	320	2	119	3	N	-0-					-0-
*09	510	N	415	-0-	-95	-0-	305	2	110	3	N	-0-					-0-
*10	496	N	449	-0-	-47	-0-	328	2	121	3	N	-0-					-0-
*11	420	N	413	-0-	-7	-0-	305	2	108	3	N	-0-					-0-
12	434	N	308	-0-	-126	-0-	226	2	82	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYE (WILCOX 8200) //CONT.// 26820 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 101855 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 7872 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	3764	2	1161	3	N	-0-					1
02	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	3374	2	1046	3	N	-0-					1
03	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	3693	2	1161	3	N	-0-					1
04	4680	X	4642	-0-	-38	-0-	3503	2	1139	3	N	-0-					1
05	4836	X	4721	-0-	-115	-0-	3409	2	1312	3	N	-0-					1
*06	4680	X	4542	-0-	-138	-0-	3347	2	1195	3	N	-0-					1
*07	4836	X	4605	-0-	-231	-0-	3363	2	1242	3	N	-0-					1
*08	4836	X	4478	-0-	-358	-0-	3262	2	1216	3	N	-0-					1
*09	4650	X	4278	-0-	-372	-0-	3141	2	1137	3	N	-0-					1
*10	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	3449	2	1267	3	N	-0-					1
*11	4530	X	4220	-0-	-310	-0-	3116	2	1104	3	N	-0-					1
12	4619	X	4525	-0-	-94	-0-	3327	2	1198	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 54,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYE, W. (NAVARRO) 26825 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DYE STATE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 093916 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9077 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	7620	-0-	-316	-0-	348	1	5558	2	N	-0-					-0-
							1714	3									
02	7168	X	7034	-0-	-134	-0-	329	1	5118	2	N	-0-					-0-
							1587	3									
03	7936	X	7511	-0-	-425	-0-	364	1	5436	2	N	-0-					-0-
							1711	3									
04	7860	X	7282	-0-	-578	-0-	368	1	5217	2	N	-0-					-0-
							1697	3									
05	7905	X	7648	-0-	-257	-0-	368	1	5259	2	N	-0-					-0-
							2021	3									
*06	7530	X	7369	-0-	-161	-0-	353	1	5170	2	N	-0-					-0-
							1846	3									
*07	7781	X	7346	-0-	-435	-0-	363	1	5102	2	N	-0-					-0-
							1881	3									
*08	7657	X	7337	-0-	-320	-0-	383	1	5066	2	N	-0-					-0-
							1888	3									
*09	7410	X	7208	-0-	-202	-0-	371	1	5018	2	N	-0-					-0-
							1819	3									
*10	7657	X	7608	-0-	-49	-0-	382	1	5286	2	N	1	1	1			-0-
							1939	3	1	9							
*11	7380	X	7287	-0-	-93	-0-	390	1	5094	2	N	-0-					-0-
							1803	3									
12	7440	X	7220	-0-	-220	-0-	370	1	5037	2	N	-0-					-0-
							1813	3									

TOTAL GAS PROD: 88,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DYE, W. (NAVARRO) //CONT.// 26825 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DYE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 175362 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4388	-0-	-138	-0-	200	1	3201	2	N	-0-			-0-
							987	3							
02	4060	X	3070	-0-	-990	-0-	144	1	2233	2	N	-0-			-0-
							693	3							
03	4495	X	4286	-0-	-209	-0-	208	1	3103	2	N	-0-			-0-
							975	3							
04	4290	X	4084	-0-	-206	-0-	207	1	2925	2	N	-0-			-0-
							952	3							
05	4402	X	4205	-0-	-197	-0-	202	1	2891	2	N	-0-			-0-
							1112	3							
*06	4260	X	4029	-0-	-231	-0-	193	1	2828	2	N	-0-			-0-
							1008	3							
*07	4278	X	4123	-0-	-155	-0-	202	1	2864	2	N	-0-			-0-
							1057	3							
*08	4278	X	4109	-0-	-169	-0-	214	1	2836	2	N	-0-			-0-
							1059	3							
*09	4080	X	3998	-0-	-82	-0-	204	1	2785	2	N	-0-			-0-
							1009	3							
*10	4216	X	4179	-0-	-37	-0-	210	1	2903	2	N	-0-			-0-
							1066	3							
*11	4020	X	3985	-0-	-35	-0-	213	1	2785	2	N	-0-			-0-
							987	3							
12	4123	X	3952	-0-	-171	-0-	202	1	2756	2	N	-0-			-0-
							994	3							

TOTAL GAS PROD: 48,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYE, WEST (WILCOX 7800) 26825 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DYE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 087292 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 8078

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 31 RRCID -> 172488 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7881 - 7891

01	8432	X	6817	-0-	-1615	-0-	5211	2	1606	3	N	-0-			-0-
02	6468	X	5658	-0-	-810	-0-	4319	2	1339	3	N	-0-			-0-
03	6789	X	5455	-0-	-1334	-0-	4150	2	1305	3	N	-0-			-0-
04	6330	X	4804	-0-	-1526	-0-	3625	2	1179	3	N	-0-			-0-
05	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	5332	2	2052	3	N	-0-			-0-
*06	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	5059	2	1806	3	N	-0-			-0-
*07	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	5121	2	1891	3	N	-0-			-0-
*08	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	5104	2	1903	3	N	-0-			-0-
*09	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	4841	2	1753	3	N	-0-			-0-
*10	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	4954	2	1820	3	N	-0-			-0-
*11	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	5089	2	1802	3	N	-0-			-0-
*12	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	5171	2	1862	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDR (COLE) 26938 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
BAHR, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 158007 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4288 - 4291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEDCO OPERATING, LLC 763159
BAHR, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 161419 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4264 - 4272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE HILL (FRIO 800) 27080 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 201 WELL #: 48 RRCID -> 010180 COMPL. DATE 08/13/1951 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE HILL (FRIO 800) //CONT.// 27080 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
DUVAL RANCH SEC. 201 WELL #: 57 RRCID -> 073791 COMPL. DATE 11/02/1977 TOTAL DEPTH 1493 PERF. 790 - 816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST (JACKSON 3100) 27260 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, T. T. "A" WELL #: 1A RRCID -> 185408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3661 - 3686

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST (SEGMENT EAST) 27260 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, T. T. "A" WELL #: 2A RRCID -> 185103 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4686 - 4713

01	2170	X	1603	-0-	-567	-0-	1568	3	35	9	Y	32	38	1			14
02	1736	X	1441	-0-	-295	-0-	1408	3	33	9	Y	30					44
03	1922	X	1577	-0-	-345	-0-	1542	3	35	9	Y	32	38	1			38
04	1560	N	1398	-0-	-162	-0-	1365	3	33	9	Y	30	39	1			29
05	1581	N	1302	-0-	-279	-0-	1269	3	33	9	Y	30	37	1			22
06	1530	N	1246	-0-	-284	-0-	1216	3	30	9	Y	27	37	1			12
07	1457	N	1229	-0-	-228	-0-	1199	3	30	9	Y	27					39
08	1302	N	249	-0-	-1053	-0-	241	3	8	9	Y	7	39	1			7
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1275	3	33	9	Y	30					37
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1296	3	25	9	Y	23	36	1			24
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1053	3	26	9	Y	24	39	1			9
*12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1400	3	33	9	Y	30					39

TOTAL GAS PROD: 15,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

EAST (SEGMENT EAST) //CONT.// 27260 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, T. T. "A" WELL #: 4-A RRCID -> 189158 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 5016 PERF. 4680 - 4698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3680	3	41	9	Y	37	43	1			23
02	3388	X	3383	-0-	-5	-0-	3346	3	37	9	Y	34					57
03	3844	X	3744	-0-	-100	-0-	3703	3	41	9	Y	37	43	1			51
04	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3708	3	37	9	Y	34	45	1			40
05	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3901	3	39	9	Y	35	43	1			32
06	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3845	3	35	9	Y	32	43	1			21
07	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	3993	3	34	9	Y	31					52
08	3937	X	671	-0-	-3266	-0-	661	3	10	9	Y	9	45	1			16
09	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4565	3	39	9	Y	35					51
10	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4444	3	31	9	Y	28	42	1			37
11	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4026	3	31	9	Y	28	46	1			19
12	4743	X	4501	-0-	-242	-0-	4462	3	39	9	Y	35					54

TOTAL GAS PROD: 44,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

EAST, T.T."A" WELL #: 6A RRCID -> 226711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4692 - 4696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3255	3	92	9	N	84	100	1			44
02	2968	X	2961	-0-	-7	-0-	2876	3	85	9	N	77					121
03	3348	X	3319	-0-	-29	-0-	3227	3	92	9	N	84	98	1			107
04	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3182	3	86	9	N	78	103	1			82
05	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3285	3	88	9	N	80	99	1			63
06	3240	X	3167	-0-	-73	-0-	3084	3	83	9	N	75	100	1			38
07	3379	X	3254	-0-	-125	-0-	3173	3	81	9	N	74					112
08	3379	X	515	-0-	-2864	-0-	498	3	17	9	N	15	102	1			25
09	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3224	3	87	9	N	79					104
10	3379	X	3167	-0-	-212	-0-	3092	3	75	9	N	68	99	1			73
11	3180	X	2564	-0-	-616	-0-	2491	3	73	9	N	66	105	1			34
12	3410	X	2847	-0-	-563	-0-	2759	3	88	9	N	80					114

TOTAL GAS PROD: 35,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 860

EAST (SEG. W, CHERNOSKY 3600) 27260 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
EAST, A. K.FEE WELL #: 34 RRCID -> 244221 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5178 PERF. 3831 - 3834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					140
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					140
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					140
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					140
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					140
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					140
07	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					140
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					140
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					140
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
12	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	508	1	1588	2	Y	70	4	8			145
							77	9									
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	368	1	1279	2	Y	-0-					145
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	357	1	1223	2	Y	15	2	8			158
							17	9									
04	2040	N	1450	-0-	-590	-0-	546	1	839	2	Y	59					217
							65	9									
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	523	1	1359	2	Y	46	165	1			98
							51	9									
06	1560	N	1501	-0-	-59	-0-	697	1	804	2	Y	-0-					98
07	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	750	1	1183	2	Y	-0-					98
08	1922	N	1403	-0-	-519	-0-	512	1	891	2	Y	-0-					98
09	1500	N	1326	-0-	-174	-0-	427	1	899	2	Y	-0-					98
10	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	628	1	714	2	Y	-0-					98
11	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	744	1	1070	2	Y	-0-					98
12	1364	N	1192	-0-	-172	-0-	478	1	714	2	Y	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 19,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

EAST 76 (WILCOX 9300) //CONT.// 27310 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WIEDERKEHR WELL #: 3 RRCID -> 151045 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9236 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	463	-0-	-64	-0-	111	1	350	2	Y	2					6
							2	9									
02	476	N	461	-0-	-15	-0-	103	1	358	2	Y	-0-					6
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	92	1	317	2	Y	-0-					6
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					6
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	4	1			2
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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
01	1147	N	540	-0-	-607	-0-	131	1	409	2	Y	-0-					1
02	1036	N	783	-0-	-253	-0-	175	1	608	2	Y	-0-					1
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	271	1	928	2	Y	1					2
							1	9									
04	510	N	391	-0-	-119	-0-	154	1	236	2	Y	1					3
							1	9									
05	868	N	549	-0-	-319	-0-	152	1	395	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
06	900	N	7	-0-	-893	-0-	3	1	4	2	Y	-0-					2
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					2
08	558	N	515	-0-	-43	-0-	188	1	327	2	Y	-0-					2
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	248	1	523	2	Y	-0-					2
10	T. A.		208	-0-	208	208	97	1	111	2	Y	-0-					2
11	T. A.		15	-0-	15	223	6	1	9	2	Y	-0-					2
*12	589	X	366	-0-	-223	-0-	147	1	219	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

EDINBURG (LOWER MARKS A) 27608 056 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196377 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11163 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDINBURG (UPPER MARKS "C") 27608 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175355 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11128 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25080	X	25080	-0-	-0-	-0-	1288	1	23613	3	Y	163	111	1			94
							179	9									
02	21494	X	21494	-0-	-0-	-0-	1149	1	20213	3	Y	120	160	1			54
							132	9									
03	23343	X	22289	-0-	-1054	-0-	1163	1	21005	3	Y	110	109	1			55
							121	9									
04	24719	X	24719	-0-	-0-	-0-	1253	1	23360	3	Y	96	112	1			39
							106	9									
05	25079	X	23967	-0-	-1112	-0-	1264	1	22552	3	Y	137	112	1			64
							151	9									
06	24270	X	22110	-0-	-2160	-0-	1175	1	20859	3	Y	69	105	1			28
							76	9									
07	25544	X	21390	-0-	-4154	-0-	1162	1	20150	3	Y	71	50	1			49
							78	9									
08	25544	X	13454	-0-	-12090	-0-	787	1	12603	3	Y	58	94	1			13
							64	9									
09	24720	X	11525	-0-	-13195	-0-	905	1	10548	3	Y	65	38	1			40
							72	9									
10	20764	X	20764	-0-	-0-	-0-	1182	1	19479	3	Y	94	96	1			38
							103	9									
11	24641	X	24641	-0-	-0-	-0-	1182	1	23400	3	Y	54	67	1			25
							59	9									
*12	24398	X	24398	-0-	-0-	-0-	1182	1	23155	3	Y	55	74	1			6
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 255,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,092

EDINBURG UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186952 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11065 - 11208

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDINBURG (6,700) 27608 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MO-VAC SERVICE CO., INC. 591950
MO-VAC ANDREWS SWD WELL #: 3 RRCID -> 116244 COMPL. DATE 02/23/1985 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDINBURG (9,000) 27608 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 5C RRCID -> 209339 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 11992 PERF. 9432 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	5297		5297	-0-	-0-	-0-	299	1	4988	3	Y	9	6	1			5
							10	9									
02	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	292	1	4055	3	Y	7	9	1			3
							8	9									
03	4425	R	4425	-0-	-0-	-0-	274	1	4144	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
04	4355		4144	-0-	-211	-0-	258	1	3880	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
05	4247		4003	-0-	-244	-0-	259	1	3737	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
06	4110		3100	-0-	-1010	-0-	216	1	2880	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
07	4247		2199	-0-	-2048	-0-	177	1	2018	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
08	4247		1655	-0-	-2592	-0-	138	1	1514	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
09	4110		2080	-0-	-2030	-0-	159	1	1914	3	Y	6	3	1			4
							7	9									
10	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	273	1	3658	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
11	4526		3883	-0-	-643	-0-	273	1	3610	3	Y	-0-	2	1			1
*12	5094		4221	-0-	-873	-0-	273	1	3948	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

EDINBURG (9950, FB-B) 27608 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 9 RRCID -> 062720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12560 PERF. 9403 - 9464

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDINBURG (10,760) 27608 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215992 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	141	1	1371	3	Y	30	20	1			17
							33	9									
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	146	1	1202	3	Y	26	32	1			11
							29	9									
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	130	1	1305	3	Y	18	20	1			9
							20	9									
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	136	1	1406	3	Y	17	19	1			7
							19	9									
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	144	1	1513	3	Y	28	22	1			13
							31	9									
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	147	1	1545	3	Y	17	23	1			7
							19	9									
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	152	1	1551	3	Y	15	11	1			11
							17	9									
08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	121	1	1215	3	Y	14	23	1			2
							15	9									
09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	140	1	1580	3	Y	28	15	1			15
							31	9									
10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	160	1	1616	3	Y	24	28	1			11
							26	9									
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	160	1	1131	3	Y	58	50	1			19
							64	9									
*12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	160	1	1330	3	Y	73	85	1			7
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 18,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

EDINBURG UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277201 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10750 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16988	X	13699	-0-	-3289	-0-	669	1	12818	3	Y	193	131	1			109
							212	9									
02	13580	X	12703	-0-	-877	-0-	719	1	11808	3	Y	160	201	1			68
							176	9									
03	13919	X	12333	-0-	-1586	-0-	678	1	11516	3	Y	126	129	1			65
							139	9									
04	13387	X	13387	-0-	-0-	-0-	717	1	12548	3	Y	111	131	1			45
							122	9									
05	13145	X	13145	-0-	-0-	-0-	728	1	12249	3	Y	153	126	1			72
							168	9									
06	14211	X	14211	-0-	-0-	-0-	788	1	13316	3	Y	97	133	1			36
							107	9									
07	14059	X	14059	-0-	-0-	-0-	798	1	13152	3	Y	99	68	1			67
							109	9									
08	12493	X	9921	-0-	-2572	-0-	598	1	9229	3	Y	85	135	1			17
							94	9									
09	12090	X	11082	-0-	-1008	-0-	688	1	10244	3	Y	136	74	1			79
							150	9									
10	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	688	1	10615	3	Y	109	134	1			54
							120	9									
11	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	688	1	9760	3	Y	150	148	1			56
							165	9									
*12	11859	X	11859	-0-	-0-	-0-	688	1	10940	3	Y	210	245	1			21
							231	9									

TOTAL GAS PROD: 148,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,629

EDINBURG (10,800 FB-B FRIO) 27608 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 10 RRCID -> 132944 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12120 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898		4556	-0-	-342	-0-	334	1	4191	3	Y	28	20	1			16
							31	9									
02	4424		4068	-0-	-356	-0-	284	1	3759	3	Y	23	29	1			10
							25	9									
03	4898		4897	-0-	-1	-0-	305	1	4567	3	Y	23	22	1			11
							25	9									
04	4913		4913	-0-	-0-	-0-	302	1	4590	3	Y	19	22	1			8
							21	9									
05	5044	R	5044	-0-	-0-	-0-	317	1	4696	3	Y	28	23	1			13
							31	9									
06	5140		5140	-0-	-0-	-0-	325	1	4797	3	Y	16	23	1			6
							18	9									
07	5251		5251	-0-	-0-	-0-	338	1	4894	3	Y	17	11	1			12
							19	9									
08	5053		4017	-0-	-1036	-0-	270	1	3730	3	Y	15	24	1			3
							17	9									
09	4890		4735	-0-	-155	-0-	311	1	4399	3	Y	23	13	1			13
							25	9									
10	5177		5158	-0-	-19	-0-	346	1	4789	3	Y	21	24	1			10
							23	9									
11	5010		4234	-0-	-776	-0-	346	1	3888	3	Y	-0-	7	1			3
12	5177		-0-	-0-	-5177	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

EDINBURG (10,800 FRIO) 27608 777 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 3 RRCID -> 261258 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10862 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22136	X	22136	-0-	-0-	-0-	1203	1	20809	3	Y	113	78	1			65
							124	9									
02	18985		18985	-0-	-0-	-0-	1051	1	17837	3	Y	88	114	1			39
							97	9									
03	18662		18392	-0-	-270	-0-	995	1	17319	3	Y	71	73	1			37
							78	9									
04	19570		19570	-0-	-0-	-0-	1032	1	18470	3	Y	62	74	1			25
							68	9									
05	18749		18749	-0-	-0-	-0-	1028	1	17627	3	Y	85	69	1			41
							94	9									
06	18690		18690	-0-	-0-	-0-	1028	1	17607	3	Y	50	72	1			19
							55	9									
07	20408		20408	-0-	-0-	-0-	1142	1	19207	3	Y	54	37	1			36
							59	9									
08	17794		15833	-0-	-1961	-0-	932	1	14845	3	Y	51	77	1			10
							56	9									
09	17220		15276	-0-	-1944	-0-	1072	1	14130	3	Y	67	38	1			39
							74	9									
10	18073		17986	-0-	-87	-0-	1059	1	16853	3	Y	67	76	1			30
							74	9									
11	17490		16412	-0-	-1078	-0-	1059	1	15255	3	Y	89	86	1			33
							98	9									
*12	18319		18196	-0-	-123	-0-	1059	1	17027	3	Y	100	123	1			10
							110	9									

TOTAL GAS PROD: 220,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 897

EDINBURG, E. (10500) 27609 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
PEDRAZA ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 193267 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10103 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2773	R	2773	-0-	-0-	-0-	2598	2	175	9	N	159	189	1			80
02	1120	#	1086	-0-	-34	-0-	1064	2	22	9	N	20					100
03	3193	#	2185	-0-	-1008	-0-	2055	2	130	9	N	118					218
04	3090	#	2697	-0-	-393	-0-	2609	2	88	9	N	80	191	1			107
05	3193	#	1697	-0-	-1496	-0-	1675	2	22	9	N	20					127
06	2670	#	1627	-0-	-1043	-0-	1623	2	4	9	N	4					131
07	2790	#	2593	-0-	-197	-0-	2550	2	43	9	N	39					170
08	2790	#	1420	-0-	-1370	-0-	1390	2	30	9	N	27					197
09	2700	#	1342	-0-	-1358	-0-	1303	2	39	9	N	35					232
10	2604	#	1943	-0-	-661	-0-	1907	2	36	9	N	33	192	1			73
11	2520	#	1446	-0-	-1074	-0-	1416	2	30	9	N	27					100
12	2604	#	1363	-0-	-1241	-0-	1335	2	28	9	N	25					125

TOTAL GAS PROD: 22,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 587

EDINBURG, S. (JAYSIMS) 27612 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
D90 ENERGY, LLC 195797
WILLIAM E. BEANE GU WELL #: 2 RRCID -> 175218 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 15324 PERF.14470 - 14804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAM E. BEANE GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 184858 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14504 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDINBURG, S. (JAYSIMS) //CONT.// 27612 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
D90 ENERGY, LLC //CONT.// 195797
I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 201157 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14382 - 14484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2017 - P/A 07/29/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADOCK. I.E. GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 201158 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 15400 PERF.14367 - 14520

01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8	1	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.E. BEANE GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 201877 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 15142 PERF.12373 - 12380

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 202153 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13955 - 14042

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20	1	4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDINBURG, S. (JAYSIMS) //CONT.// 27612 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
D90 ENERGY, LLC //CONT.// 195797
I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 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
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			8
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	105	N	-0-	-0-	-105	-0-					Y	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	21	1			-0-
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2017 - PLUGGED 07/14/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BEANE, W.E. GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 227840 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 15175 PERF.14562 - 14691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDINBURG, S. (JAYSIMS) //CONT.// 27612 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
EDINBURG ST GAS UNIT RE WELL #: 1 RRCID -> 214601 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14631 PERF.13032 - 13511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	47	2	3	9	N	3					123
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	43	2	2	9	N	2					125
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	20	2	2	9	N	2					127
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	470	2	29	9	N	26					153
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	181	2	8	9	N	7					160
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					160
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	8					168
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	6	129	1			45
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 845 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

EDINBURG, S. (MARKS 11100) 27612 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
D90 ENERGY, LLC 195797
WM. E. BEANE GU WELL #: 1 RRCID -> 139432 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10974 - 11011

01	80	N	-0-	-0-	-80	-0-					Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2017 - P/A 06/30/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
RIO GRANDE BIBLE INST. U WELL #: 1 RRCID -> 043755 COMPL. DATE 04/02/1968 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2017 - P/A 06/02/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDINBURG UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197653 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11170 - 11574

01	10633	X	9313	-0-	-1320	-0-	487	1	8826	3	Y	-0-					-0-
02	9604	X	8776	-0-	-828	-0-	519	1	8257	3	Y	-0-					-0-
03	10633	X	10122	-0-	-511	-0-	564	1	9558	3	Y	-0-					-0-
04	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	521	1	8953	3	Y	-0-					-0-
05	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	527	1	8675	3	Y	-0-					-0-
06	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	557	1	9228	3	Y	-0-					-0-
07	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	605	1	9852	3	Y	-0-					-0-
08	8587	X	8179	-0-	-408	-0-	495	1	7684	3	Y	-0-					-0-
09	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	570	1	8639	3	Y	-0-					-0-
10	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	612	1	9497	3	Y	-0-					-0-
11	9630	X	5378	-0-	-4252	-0-	612	1	4766	3	Y	-0-					-0-
12	9951	X	8981	-0-	-970	-0-	612	1	8369	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDROY (VICKSBURG 5900) 27720 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
TYLUDADEDA, LLC 875253
MCGLOIN WELL #: 1 RRCID -> 159847 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5948 - 5950

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2017 - P/A 07/26/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDROY, E (5200) 27722 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
L.C. HEINEMEYER WELL #: 1R RRCID -> 270460 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5240 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2017 - PLUGGED 06/30/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL ANZUELO (J-R SAND) 27894 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
EXXON-KENEDY MEMORIAL FOUNDATION WELL #: 3 RRCID -> 146524 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7439 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			Y	-0-					-0-
10	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	1			Y	-0-					-0-
*11	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	1			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	4	-0-	4	4	4	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL AZUL (H-17) 27895 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 27 F RRCID -> 081364 COMPL. DATE 07/27/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6688 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL AZUL (H-42) 27895 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 27 D RRCID -> 081548 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6945 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	#	5383	-0-	-2150	-0-	285	1	5070	3	Y	25	32	1			14
							28	9									
02	6804	#	2958	-0-	-3846	-0-	153	1	2757	3	Y	44	25	1			33
							48	9									
03	7533	#	2328	-0-	-5205	-0-	125	1	2202	3	Y	1					34
							1	9									
04	6090		1666	-0-	-4424	-0-	87	1	1542	3	Y	34	44	1			24
							37	9									
05	5394	#	763	-0-	-4631	-0-	40	1	706	3	Y	15	26	1			13
							17	9									
06	5220	#	319	-0-	-4901	-0-	17	1	295	3	Y	6					19
							7	9									
07	3286	#	2926	-0-	-360	-0-	159	1	2716	3	Y	46	17	1			48
							51	9									
08	3817	R	3817	-0-	-0-	-0-	530	1	3273	3	Y	13	39	1			22
							14	9									
09	2500	R	2500	-0-	-0-	-0-	185	1	2289	3	Y	24					46
							26	9									
10	2914	#	2801	-0-	-113	-0-	182	1	2583	2	Y	33	40	1			39
							36	9									
11	3690	#	2777	-0-	-913	-0-	175	1	2568	2	Y	31	44	1			26
							34	9									
12	3813	#	2722	-0-	-1091	-0-	63	1	2623	2	Y	33	28	1			31
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 30,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

EL CABALLERO (LOBO) 27915 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMSON, S. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 112286 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 6790 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5298	-0-	-840	-0-	381	1	4917	3	Y	-0-					15
02	5544	X	4838	-0-	-706	-0-	349	1	4483	3	Y	5					20
							6	9									
03	6138	X	4619	-0-	-1519	-0-	338	1	4281	3	Y	-0-					20
04	5760	X	4514	-0-	-1246	-0-	349	1	4165	3	Y	-0-					20
05	5952	X	5405	-0-	-547	-0-	392	1	5013	3	Y	-0-					20
06	5190	X	3288	-0-	-1902	-0-	222	1	3066	3	Y	-0-					20
07	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	226	1	3022	3	Y	-0-					20
08	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	332	1	4360	3	Y	-0-					20
09	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	326	1	4155	3	Y	-0-					20
10	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	321	1	4309	3	Y	-0-					20
11	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	261	1	3612	3	Y	-0-					20
*12	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	309	1	4162	3	Y	30					50
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 53,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

EL CABALLERO (LOBO) //CONT.// 27915 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766 WELL #: 3 RRCID -> 129859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7434 - 8579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	458	-0-	-7	-0-	33	1	425	3	Y	-0-					14
02	560	N	489	-0-	-71	-0-	35	1	454	3	Y	-0-					14
03	496	N	444	-0-	-52	-0-	32	1	412	3	Y	-0-					14
04	450	N	404	-0-	-46	-0-	31	1	373	3	Y	-0-					14
05	558	N	544	-0-	-14	-0-	39	1	505	3	Y	-0-					14
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	34	1	466	3	Y	-0-					14
07	DLQ G-10		592	-0-	592	592	41	1	551	3	Y	-0-					14
08	DLQ G-10		574	-0-	574	1166	40	1	533	3	Y	1					15
							1	9									
09	1816	N	650	-0-	-1166	-0-	47	1	603	3	Y	-0-					15
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	44	1	595	3	Y	-0-					15
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	38	1	527	3	Y	-0-					15
*12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	42	1	561	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 6,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EL CARRO (6900) 27938 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM WELLS
POCO LLC 668802
WINTERS-MODESETT WELL #: 1 RRCID -> 210955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7148 - 7154

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL COYOTE (VICKSBURG D) 27958 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. 068208
BARBARA LIPS "C" (ECR) WELL #: 10 RRCID -> 159298 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 12442 PERF. 10325 - 10340

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL COYOTE (VICKSBURG E-F CONS.) 27958 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. 068208
LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 9 RRCID -> 149442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10412 - 10832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	148	1	5562	2	Y	187	211	1			38
							206	9									
02	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	271	1	8019	2	Y	207	210	1			35
							228	9									
03	15748	X	7029	-0-	-8719	-0-	235	1	6689	2	Y	95	106	1	3	8	21
							105	9									
04	15240	X	6494	-0-	-8746	-0-	217	1	6130	2	Y	134	122	1	1	8	32
							147	9									
05	15748	X	5732	-0-	-10016	-0-	199	1	5439	2	Y	85	88	1			29
							94	9									
06	9120	X	5043	-0-	-4077	-0-	173	1	4765	2	Y	95	93	1			31
							105	9									
07	9424	X	6196	-0-	-3228	-0-	224	1	5875	2	Y	88	92	1			27
							97	9									
08	7037	X	5153	-0-	-1884	-0-	182	1	4868	2	Y	94	90	1			31
							103	9									
09	6480	X	5985	-0-	-495	-0-	192	1	5680	2	Y	103	97	1			37
							113	9									
10	6200	X	5034	-0-	-1166	-0-	174	1	4743	2	Y	106	79	1			64
							117	9									
11	6000	X	4976	-0-	-1024	-0-	171	1	4617	2	Y	171	203	1			32
							188	9									
12	6200	X	5040	-0-	-1160	-0-	155	1	4744	2	Y	128	126	1			34
							141	9									

TOTAL GAS PROD: 71,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,493

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 12 RRCID -> 156679 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11192 - 11212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	139	1	5224	2	Y	439	406	1			89
							483	9									
02	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	223	1	6590	2	Y	428	445	1			72
							471	9									
03	12338	X	7185	-0-	-5153	-0-	235	1	6694	2	Y	233	251	1	1	8	53
							256	9									
04	11940	X	5518	-0-	-6422	-0-	179	1	5043	2	Y	269	258	1			64
							296	9									
05	12338	X	5078	-0-	-7260	-0-	172	1	4704	2	Y	184	186	1			62
							202	9									
06	7800	X	4917	-0-	-2883	-0-	164	1	4504	2	Y	226	213	1			75
							249	9									
07	8060	X	5426	-0-	-2634	-0-	191	1	5023	2	Y	193	209	1			59
							212	9									
08	7192	X	3904	-0-	-3288	-0-	134	1	3581	2	Y	172	174	1			57
							189	9									
09	5520	X	4555	-0-	-965	-0-	142	1	4201	2	Y	193	180	1			70
							212	9									
10	5425	X	4583	-0-	-842	-0-	158	1	4300	2	Y	114	115	1			69
							125	9									
11	5250	X	4660	-0-	-590	-0-	159	1	4289	2	Y	193	226	1			36
							212	9									
12	5425	X	3826	-0-	-1599	-0-	117	1	3585	2	Y	113	119	1			30
							124	9									

TOTAL GAS PROD: 62,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,757

EL COYOTE (VICKSBURG E-F CONS.) //CONT.// 27958 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208
LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 10 RRCID -> 164818 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 12442 PERF. 9600 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		87	-0-	87	87	3	1	84	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		54	-0-	54	141	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
10	393	N	252	-0-	-141	-0-	9	1	243	2	Y	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	7	1	201	2	Y	-0-					-0-
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	141	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL DRAGON (COOK MTN) 27960 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
CEPRES WELL #: 2 RRCID -> 180750 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6646 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	153	1	1146	2	N	3					182
							3	9									
02	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	132	1	1004	2	N	6					188
							7	9									
03	1271	X	1111	-0-	-160	-0-	131	1	972	2	N	7					195
							8	9									
04	1260	X	898	-0-	-362	-0-	104	1	794	2	N	-0-	128	5			67
05	1302	X	819	-0-	-483	-0-	89	1	730	2	N	-0-					67
06	1260	X	855	-0-	-405	-0-	95	1	760	2	N	-0-					67
07	1271	X	1049	-0-	-222	-0-	116	1	903	2	N	27					94
							30	9									
08	1116	X	975	-0-	-141	-0-	110	1	853	2	N	11					105
							12	9									
09	900	X	876	-0-	-24	-0-	125	1	751	2	N	-0-					105
10	1054	X	857	-0-	-197	-0-	82	1	769	2	N	5					110
							6	9									
11	1020	X	801	-0-	-219	-0-	79	1	709	2	N	12					122
							13	9									
12	1054	X	805	-0-	-249	-0-	84	1	715	2	N	5					127
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 11,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

PORTERO WELL #: 3 RRCID -> 255644 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7594 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	32	1	240	2	N	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	34	1	265	2	N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	40	1	296	2	N	-0-					-0-
04	240	N	75	-0-	-165	-0-	9	1	66	2	N	-0-					-0-
05	248	N	18	-0-	-230	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
06	240	N	60	-0-	-180	-0-	7	1	53	2	N	-0-					-0-
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	8	1	54	2	N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	2	N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	2	N	-0-					-0-
10	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL EBANITO (LWR VICKSBURG CONS) 27962 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
MULHOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 275547 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7280 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2472	-0-	-1062	-0-	2470	2	2	9	N	2					136
02	2604	X	1711	-0-	-893	-0-	1708	2	3	9	N	3					139
03	2790	X	1673	-0-	-1117	-0-	1667	2	6	9	N	5					144
04	2580	X	842	-0-	-1738	-0-	839	2	3	9	N	3					147
05	1891	N	818	-0-	-1073	-0-	816	2	2	9	N	2					149
06	1620	N	1520	-0-	-100	-0-	1503	2	17	9	N	15					164
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	811	2	23	9	N	21	185	1			-0-
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	902	-0-	-628	-0-	902	2			N	-0-					-0-
10	837	N	769	-0-	-68	-0-	769	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	960	-0-	-360	-0-	960	2			N	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

EL EBANITO (MARGUELES) 27962 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FORDYCE OIL & GAS 275677
AL-SW BTLT #1 WELL #: 1 RRCID -> 270495 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4602 - 4606

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 124 U RRCID -> 177799 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4711 - 4717

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL EBANITO (U-3) 27962 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 68 RRCID -> 084461 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4808 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL GATO (LOBO) 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EL GATO WELL #: 1 RRCID -> 089678 COMPL. DATE 06/14/1980 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8417 - 8493

01	310	N	294	-0-	-16	-0-	8	1	286	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	11	1	247	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	273	-0-	-37	-0-	13	1	260	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	10	1	226	3	Y	-0-					-0-
05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	67	1	1918	3	Y	-0-					-0-
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	41	1	1331	3	Y	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	28	1	686	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	109	-0-	-232	-0-	4	1	105	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	304	-0-	-26	-0-	14	1	290	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	156	-0-	-557	-0-	7	1	149	3	Y	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	163	-0-	-147	-0-	7	1	156	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL GATO WELL #: 4 RRCID -> 095605 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8241 - 8348

01	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	64	1	2131	3	Y	-0-					-0-
02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	79	1	1786	3	Y	-0-					-0-
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	80	1	1652	3	Y	-0-					-0-
04	2040	N	1867	-0-	-173	-0-	73	1	1794	3	Y	-0-					-0-
05	2077	N	1030	-0-	-1047	-0-	35	1	995	3	Y	-0-					-0-
06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	61	1	2015	3	Y	-0-					-0-
07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	79	1	1949	3	Y	-0-					-0-
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	48	1	1392	3	Y	-0-					-0-
09	2040	N	1689	-0-	-351	-0-	78	1	1611	3	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1736	-0-	-248	-0-	74	1	1662	3	Y	-0-					-0-
11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	72	1	1566	3	Y	-0-					-0-
*12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	79	1	1795	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL GATO (LOBO) //CONT.// 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 3 RRCID -> 098908 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8515 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 099349 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7821 - 7843

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 099350 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7955 - 8246

01	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	162	1	5426	3	Y	6	25	1			11
							7	9									
02	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	215	1	4823	3	Y	16	11	1			16
							18	9									
03	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	246	1	5030	3	Y	-0-					16
04	5490	X	4935	-0-	-555	-0-	193	1	4742	3	Y	-0-					16
05	5673	X	4393	-0-	-1280	-0-	148	1	4245	3	Y	-0-					16
06	5430	X	5148	-0-	-282	-0-	153	1	4995	3	Y	-0-					16
07	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	225	1	5493	3	Y	-0-					16
08	5270	X	4556	-0-	-714	-0-	150	1	4406	3	Y	-0-					16
09	5160	X	5058	-0-	-102	-0-	234	1	4824	3	Y	-0-					16
10	5704	X	4904	-0-	-800	-0-	208	1	4683	3	Y	12					28
							13	9									
11	5520	X	4488	-0-	-1032	-0-	197	1	4291	3	Y	-0-					28
12	5704	X	4875	-0-	-829	-0-	206	1	4651	3	Y	16	14	1			30
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 60,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

EL GATO (LOBO) //CONT.// 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 6 RRCID -> 099356 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 8283 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2373	-0-	-45	-0-	68	1	2305	3	Y	-0-					-0-
02	2184	X	2119	-0-	-65	-0-	90	1	2029	3	Y	-0-					-0-
03	2480	X	2157	-0-	-323	-0-	101	1	2056	3	Y	-0-					-0-
04	2310	N	2301	-0-	-9	-0-	90	1	2211	3	Y	-0-					-0-
05	2356	N	1751	-0-	-605	-0-	59	1	1692	3	Y	-0-					-0-
06	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	65	1	2103	3	Y	-0-					-0-
07	2387	N	2126	-0-	-261	-0-	84	1	2042	3	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1640	-0-	-127	-0-	54	1	1586	3	Y	-0-					-0-
09	2160	N	1944	-0-	-216	-0-	90	1	1854	3	Y	-0-					-0-
10	2139	N	1827	-0-	-312	-0-	78	1	1749	3	Y	-0-					-0-
*11	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	75	1	1653	3	Y	-0-					-0-
*12	2015	N	1885	-0-	-130	-0-	80	1	1805	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3131	X	2762	-0-	-369	-0-	80	1	2673	3	Y	8					58
							9	9									
02	2828	X	1951	-0-	-877	-0-	83	1	1866	3	Y	2	27	1			33
							2	9									
03	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	157	1	3204	3	Y	-0-	33	1			-0-
04	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	314	1	7720	3	Y	30	15	1			15
							33	9									
05	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	279	1	8007	3	Y	27	33	1			9
							30	9									
06	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	236	1	7709	3	Y	53					62
							58	9									
07	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	227	1	5561	3	Y	25	44	1			43
							28	9									
08	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	119	1	3501	3	Y	12					55
							13	9									
09	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	207	1	4265	3	Y	13					68
							14	9									
10	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	242	1	5477	3	Y	19	58	1			29
							21	9									
11	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	233	1	5076	3	Y	50	29	1			50
							55	9									
*12	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	215	1	4862	3	Y	30					80
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 62,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

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
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	3	1	110	3	Y	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	92	-0-	-28	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	116	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	3	1	76	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	54	-0-	-70	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	5	1	86	3	Y	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					-0-
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL GATO (LOBO) //CONT.// 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 127678 COMPL. DATE 05/30/1988 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8078 - 9090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL GATO WELL #: 19 RRCID -> 130011 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 8250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL GATO WELL #: 20 RRCID -> 131207 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7898 - 8472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL GATO (LOBO) //CONT.// 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 144515 COMPL. DATE 02/06/1993 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8042 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	23	1	770	3	Y	-0-					8
02	616	N	602	-0-	-14	-0-	25	1	577	3	Y	-0-					8
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	31	1	634	3	Y	-0-					8
04	DLQ G-10		794	-0-	794	794	31	1	763	3	Y	-0-					8
05	DLQ G-10		707	-0-	707	1501	24	1	683	3	Y	-0-					8
06	2073	X	572	-0-	-1501	-0-	17	1	553	3	Y	2					10
							2	9									
07	758	X	758	-0-	-0-	-0-	30	1	728	3	Y	-0-					10
08	806	X	330	-0-	-476	-0-	11	1	319	3	Y	-0-					10
09	780	X	397	-0-	-383	-0-	18	1	379	3	Y	-0-					10
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	22	1	483	3	Y	-0-					10
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	19	1	423	3	Y	-0-					10
*12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	29	1	651	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 7,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

EL GRULLO (WILCOX 11,000) 27965 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
VELAS, SIETE WELL #: 1 RRCID -> 201177 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9904 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1821	R	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
02	1652	#	1263	-0-	-389	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
03	1829	#	1191	-0-	-638	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
04	1770	#	959	-0-	-811	-0-	959	2			N	-0-					-0-
05	1829	#	897	-0-	-932	-0-	897	2			N	-0-					-0-
06	2700	R	2700	-0-	-0-	-0-	50	1	2650	2	N	-0-					-0-
07	3424	R	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
08	3291	R	3291	-0-	-0-	-0-	2	1	3289	2	N	-0-					-0-
09	3136	R	3136	-0-	-0-	-0-	552	1	2584	2	N	-0-					-0-
10	3410	#	3062	-0-	-348	-0-	552	1	2510	2	N	-0-					-0-
11	3300	#	2623	-0-	-677	-0-	552	1	2071	2	N	-0-					-0-
*12	3410	#	2905	-0-	-505	-0-	552	1	2353	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL GRULLO (7780) 27965 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 282027 COMPL. DATE 01/11/2016 TOTAL DEPTH 14050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL GRULLO, E. (FREDERICK SD.) 27965 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
JURASSIC EXPLORATION, INC. 448231
DE GARCIA, SARA G. WELL #: 1 RRCID -> 095508 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 20574 PERF.10019 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL INFERNILLO (I-10) 27982 182 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH MADERO WELL #: 601 RRCID -> 272561 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8043 - 8074

01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL MESQUITE (3000) 28054 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HOME PETROLEUM CORP. 396852
GERMER, C. F. WELL #: 2 RRCID -> 189009 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 2978 - 2984

01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	157	2	12	9	N	11					84
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	183	2	15	9	N	14	9	1			89
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	222	2	12	9	N	11					100
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	162	2	12	9	N	11	8	1			103
05	217	N	171	-0-	-46	-0-	161	2	10	9	N	9					112
06	240	N	137	-0-	-103	-0-	128	2	9	9	N	8					120
07	186	N	53	-0-	-133	-0-	43	2	10	9	N	9	7	1			122
08	186	N	49	-0-	-137	-0-	45	2	4	9	N	4					126
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	2	2	1			126
10	62	N	11	-0-	-51	-0-	10	2	1	9	N	1					127
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	49	2	1	9	N	1	4	1			124
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 1,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

EL MESQUITE (5200) 28054 730 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM HOGG
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC 238722
ADAMS, L.M. WELL #: 1 RRCID -> 130477 COMPL. DATE 08/28/1988 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5105 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364	#	1173	-0-	-191	-0-	66	1	1107	2	N	-0-			36
02	1232	#	1085	-0-	-147	-0-	61	1	1024	2	N	-0-			36
03	1364	#	1215	-0-	-149	-0-	68	1	1147	2	N	-0-			36
04	1140	#	1066	-0-	-74	-0-	60	1	1006	2	N	-0-			36
05	1231	R	1231	-0-	-0-	-0-	70	1	1161	2	N	-0-			36
06	1170	#	403	-0-	-767	-0-	23	1	380	2	N	-0-			36
07	1209	#	223	-0-	-986	-0-	12	1	211	2	N	-0-			36
08	1240	#	457	-0-	-783	-0-	26	1	431	2	N	-0-			36
09	1200	#	844	-0-	-356	-0-	47	1	797	2	N	-0-			36
10	1240	#	945	-0-	-295	-0-	53	1	892	2	N	-0-			36
11	1489	R	1489	-0-	-0-	-0-	84	1	1405	2	N	-0-			36
*12	1162	R	1162	-0-	-0-	-0-	65	1	1097	2	N	-0-			36

TOTAL GAS PROD: 11,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	880	R	880	-0-	-0-	-0-	50	1	830	2	Y	-0-			50
02	364	#	253	-0-	-111	-0-	14	1	239	2	Y	-0-			50
03	310	#	232	-0-	-78	-0-	13	1	219	2	Y	-0-			50
04	390	#	204	-0-	-186	-0-	11	1	193	2	Y	-0-			50
05	868	#	479	-0-	-389	-0-	27	1	452	2	Y	-0-			50
06	840	#	160	-0-	-680	-0-	9	1	151	2	Y	-0-			50
07	279	#	67	-0-	-212	-0-	4	1	63	2	Y	-0-			50
08	465	#	169	-0-	-296	-0-	10	1	159	2	Y	-0-			50
09	450	#	296	-0-	-154	-0-	17	1	279	2	Y	-0-			50
10	465	#	340	-0-	-125	-0-	19	1	321	2	Y	-0-			50
11	557	R	557	-0-	-0-	-0-	31	1	526	2	Y	-0-			50
*12	445	R	445	-0-	-0-	-0-	25	1	420	2	Y	-0-			50

TOTAL GAS PROD: 4,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1891	#	337	-0-	-1554	-0-	19	1	318	2	Y	-0-			74
02	1708	#	1520	-0-	-188	-0-	86	1	1434	2	Y	-0-			74
03	1891	#	1649	-0-	-242	-0-	93	1	1556	2	Y	-0-			74
04	1722	R	1722	-0-	-0-	-0-	97	1	1625	2	Y	-0-			74
05	1976	R	1976	-0-	-0-	-0-	111	1	1865	2	Y	-0-			74
06	750	#	533	-0-	-217	-0-	30	1	503	2	Y	-0-			74
07	775	#	321	-0-	-454	-0-	18	1	303	2	Y	-0-			74
08	775	#	493	-0-	-282	-0-	28	1	465	2	Y	-0-			74
09	1055	R	1055	-0-	-0-	-0-	59	1	996	2	Y	-0-			74
10	1089	R	1089	-0-	-0-	-0-	61	1	1028	2	Y	-0-			74
11	1302	R	1302	-0-	-0-	-0-	73	1	1229	2	Y	-0-			74
*12	1311	R	1311	-0-	-0-	-0-	74	1	1237	2	Y	-0-			74

TOTAL GAS PROD: 13,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL MESQUITE (5200) //CONT.// 28054 730 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM HOGG
FORBES, JOHN OPERATING 275608
STROMAN EST. WELL #: 1 RRCID -> 133897 COMPL. DATE 09/15/1989 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5063 - 5073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
ALONZO BENAVIDES "E" WELL #: 2 RRCID -> 138527 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5081 - 5093

01	465	#	411	-0-	-54	-0-	400	2	11	9	N	10					97
02	420	#	403	-0-	-17	-0-	361	2	42	9	N	38	131	1			4
03	465	#	414	-0-	-51	-0-	397	2	17	9	N	15					19
04	450	#	447	-0-	-3	-0-	427	2	20	9	N	18	9	1			28
05	465	#	460	-0-	-5	-0-	438	2	22	9	N	20					48
06	443	R	443	-0-	-0-	-0-	434	2	9	9	N	8					56
07	465	#	463	-0-	-2	-0-	454	2	9	9	N	8	23	1			41
08	465	#	463	-0-	-2	-0-	448	2	15	9	N	14					55
09	450	#	432	-0-	-18	-0-	406	2	26	9	N	24	75	1			4
10	465	#	455	-0-	-10	-0-	438	2	17	9	N	15					19
*11	459	R	459	-0-	-0-	-0-	442	2	17	9	N	15	15	1			19
12	465	#	409	-0-	-56	-0-	394	2	15	9	N	14					33

TOTAL GAS PROD: 5,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

BENAVIDES, A. "C" WELL #: 4 RRCID -> 140563 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5085 - 5093

01	372	#	153	-0-	-219	-0-	141	2	12	9	N	11					39
02	336	#	324	-0-	-12	-0-	296	2	28	9	N	25	13	1			51
03	372	#	356	-0-	-16	-0-	342	2	14	9	N	13					64
04	343	R	343	-0-	-0-	-0-	320	2	23	9	N	21	14	1			71
05	389	R	389	-0-	-0-	-0-	364	2	25	9	N	23	63	1			31
06	362	R	362	-0-	-0-	-0-	351	2	11	9	N	10					41
07	372	#	369	-0-	-3	-0-	358	2	11	9	N	10	22	1			29
08	403	#	341	-0-	-62	-0-	329	2	12	9	N	11					40
09	390	#	326	-0-	-64	-0-	313	2	13	9	N	12	17	1			35
10	403	#	320	-0-	-83	-0-	300	2	20	9	N	18					53
11	360	#	266	-0-	-94	-0-	255	2	11	9	N	10	55	1			8
12	372	#	365	-0-	-7	-0-	254	2	111	9	N	101	100	1			9

TOTAL GAS PROD: 3,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

EL MESQUITE (5200) //CONT.// 28054 730 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM HOGG
HOME PETROLEUM CORP. //CONT.// 396852
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
01	837	#	626	-0-	-211	-0-	620	2	6	9	N	5					29
02	756	#	362	-0-	-394	-0-	340	2	22	9	N	20	20	1			29
03	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					N	1					30
04	810	#	8	-0-	-802	-0-	5	2	3	9	N	3	2	1			31
05	620	#	202	-0-	-418	-0-	201	2	1	9	N	1					32
06	909	R	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					32
07	403	#	67	-0-	-336	-0-	66	2	1	9	N	1	15	1			18
08	217	#	17	-0-	-200	-0-	16	2	1	9	N	1					19
09	900	#	-0-	-0-	-900	-0-					N	5	4	1			20
10	930	#	15	-0-	-915	-0-	14	2	1	9	N	1					21
11	900	#	25	-0-	-875	-0-	24	2	1	9	N	1	2	1			20
12	62	#	35	-0-	-27	-0-	34	2	1	9	N	1					21

TOTAL GAS PROD: 2,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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
01	412	R	412	-0-	-0-	-0-	400	2	12	9	N	11					55
02	236	R	236	-0-	-0-	-0-	210	2	26	9	N	24	14	1			65
03	279	#	248	-0-	-31	-0-	237	2	11	9	N	10					75
04	330	#	281	-0-	-49	-0-	247	2	34	9	N	31	11	1			95
05	341	#	267	-0-	-74	-0-	252	2	15	9	N	14					109
06	330	#	262	-0-	-68	-0-	251	2	11	9	N	10					119
07	279	#	259	-0-	-20	-0-	258	2	1	9	N	1	17	1			103
08	279	#	267	-0-	-12	-0-	254	2	13	9	N	12					115
09	288	R	288	-0-	-0-	-0-	275	2	13	9	N	12					127
10	288	R	288	-0-	-0-	-0-	175	2	113	9	N	103	229	1			1
11	270	#	210	-0-	-60	-0-	190	2	20	9	N	18	15	1			4
12	279	#	123	-0-	-156	-0-	112	2	11	9	N	10					14

TOTAL GAS PROD: 3,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

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
01	372	#	286	-0-	-86	-0-	262	2	24	9	N	22	75	1			9
02	308	#	290	-0-	-18	-0-	259	2	31	9	N	28	15	1			22
03	310	#	280	-0-	-30	-0-	269	2	11	9	N	10					32
04	300	#	294	-0-	-6	-0-	271	2	23	9	N	21	11	1			42
05	310	#	273	-0-	-37	-0-	261	2	12	9	N	11					53
06	300	#	247	-0-	-53	-0-	236	2	11	9	N	10					63
07	310	#	274	-0-	-36	-0-	263	2	11	9	N	10	16	1			57
08	310	#	194	-0-	-116	-0-	185	2	9	9	N	8					65
09	300	#	261	-0-	-39	-0-	250	2	11	9	N	10	13	1			62
10	295	R	295	-0-	-0-	-0-	262	2	33	9	N	30	82	1			10
11	270	#	266	-0-	-4	-0-	248	2	18	9	N	16	18	1			8
12	279	#	176	-0-	-103	-0-	161	2	15	9	N	14					22

TOTAL GAS PROD: 3,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

EL ORO (Y-7) 28086 325 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
C.B. PRODUCTION 119905
GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 137010 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8573 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					76
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	65	2			N	-0-					76
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					76
04	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	2			N	-0-					76
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					76
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					76
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					76
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					76
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					76
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					76
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL PAISTLE (CONSOLIDATED) 28114 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KENEDY, JOHN G., JR. -F- WELL #: 1 RRCID -> 010215 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 6068 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, JOHN G. JR. -E- WELL #: 40DF RRCID -> 169798 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10479 PERF. 6174 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	30	1	207	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	21	1	149	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	17	1	128	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	240	N	186	-0-	-54	-0-	25	1	145	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	11	1	50	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	61	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
07	186	N	56	-0-	-130	-0-	9	1	47	3	Y	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	10	1	60	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	76	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	61	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	22	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
12	93	N	58	-0-	-35	-0-	6	1	41	3	Y	-0-					-0-
							11	4									

TOTAL GAS PROD: 1,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KENEDY, JOHN G. JR., "J" WELL #: 15 RRCID -> 091486 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 14172 PERF.12985 - 13732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY,J.G. JR. "J" WELL #: 17 RRCID -> 170624 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 15120 PERF.13872 - 14816

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	225	1	9705	3	Y	103	105	1			13
							113	9									
02	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	172	1	8728	3	Y	91	94	1			10
							100	9									
03	9920	X	9613	-0-	-307	-0-	153	1	9330	3	Y	118	116	1			12
							130	9									
04	9600	X	8963	-0-	-637	-0-	47	1	8869	3	Y	43	50	1			5
							47	9									
05	9920	X	9730	-0-	-190	-0-	134	1	9440	3	Y	137	129	1			13
							5	4	151	9							
06	9600	X	9301	-0-	-299	-0-	141	1	8994	3	Y	142	144	1			11
							10	4	156	9							
07	9920	X	9342	-0-	-578	-0-	153	1	9069	3	Y	109	102	1			18
							120	9									
08	9610	X	6908	-0-	-2702	-0-	138	1	6681	3	Y	80	93	1			5
							1	4	88	9							
09	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	149	1	10191	3	Y	114	111	1			8
							6	4	125	9							
10	9734	X	9729	-0-	-5	-0-	218	1	9369	3	Y	126	125	1			9
							3	4	139	9							
11	9300	X	9066	-0-	-234	-0-	258	1	8667	3	Y	123	125	1			7
							6	4	135	9							
12	9920	X	8756	-0-	-1164	-0-	311	1	8306	3	Y	117	111	1			13
							10	4	129	9							

TOTAL GAS PROD: 110,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,303

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 18 RRCID -> 174530 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 14721 PERF.13400 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19926	X	19926	-0-	-0-	-0-	445	1	19219	3	Y	237	240	1			29
							1	4	261	9							
02	17773	X	17773	-0-	-0-	-0-	339	1	17202	3	Y	210	216	1			23
							1	4	231	9							
03	15881	X	15881	-0-	-0-	-0-	499	1	15149	3	Y	212	213	1			22
							233	9									
04	15750	X	12143	-0-	-3607	-0-	434	1	11533	3	Y	160	164	1			18
							176	9									
05	16961	X	16961	-0-	-0-	-0-	1539	1	15134	3	Y	254	246	1			26
							9	4	279	9							
06	15750	X	12470	-0-	-3280	-0-	1249	1	11011	3	Y	179	189	1			16
							13	4	197	9							
07	16275	X	13628	-0-	-2647	-0-	1487	1	11943	3	Y	179	164	1			31
							1	4	197	9							
08	15872	X	7771	-0-	-8101	-0-	1042	1	6596	3	Y	120	140	1			11
							1	4	132	9							
09	15750	X	11676	-0-	-4074	-0-	1115	1	10366	3	Y	169	164	1			16
							9	4	186	9							
10	16275	X	8001	-0-	-8274	-0-	672	1	7174	3	Y	137	139	1			14
							4	4	151	9							
11	13200	X	7168	-0-	-6032	-0-	651	1	6369	3	Y	129	132	1			11
							6	4	142	9							
12	13640	X	5811	-0-	-7829	-0-	568	1	5122	3	Y	103	99	1			15
							8	4	113	9							

TOTAL GAS PROD: 149,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,089

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 19 RRCID -> 176928 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14480 PERF.13378 - 14418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12252	X	12252	-0-	-0-	-0-	275	1	11918	3	Y	54	55	1			7
							59	9									
02	10907	X	10907	-0-	-0-	-0-	209	1	10646	3	Y	47	49	1			5
							52	9									
03	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	362	1	11031	3	Y	57	56	1			6
							63	9									
04	10950	X	10641	-0-	-309	-0-	384	1	10200	3	Y	52	52	1			6
							57	9									
05	11371	X	11371	-0-	-0-	-0-	1042	1	10265	3	Y	56	56	1			6
							2	4	62	9							
06	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	1112	1	9805	3	Y	51	52	1			5
							3	4	56	9							
07	11315	X	10896	-0-	-419	-0-	1198	1	9647	3	Y	46	42	1			9
							51	9									
08	11315	X	7838	-0-	-3477	-0-	1061	1	6734	3	Y	39	44	1			4
							43	9									
09	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	1178	1	10964	3	Y	57	55	1			6
							3	4	63	9							
10	11315	X	3414	-0-	-7901	-0-	290	1	3102	3	Y	19	22	1			3
							1	4	21	9							
11	10950	X	327	-0-	-10623	-0-	30	1	295	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
12	11315	X	434	-0-	-10881	-0-	43	1	389	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 102,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 21 RRCID -> 178410 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13598 - 14449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13088	X	13088	-0-	-0-	-0-	293	1	12640	3	Y	140	141	1			17
							1	4	154	9							
02	11228	X	11226	-0-	-2	-0-	214	1	10880	3	Y	120	124	1			13
							132	9									
03	11935	X	11861	-0-	-74	-0-	373	1	11331	3	Y	143	142	1			14
							157	9									
04	12600	X	12581	-0-	-19	-0-	449	1	11967	3	Y	150	148	1			16
							165	9									
05	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	1190	1	11705	3	Y	156	156	1			16
							5	4	172	9							
06	12836	X	12836	-0-	-0-	-0-	1291	1	11378	3	Y	143	148	1			11
							10	4	157	9							
07	13253	X	13253	-0-	-0-	-0-	1449	1	11654	3	Y	136	125	1			22
							150	9									
08	12989	X	8623	-0-	-4366	-0-	1160	1	7348	3	Y	104	118	1			8
							1	4	114	9							
09	13938	X	13938	-0-	-0-	-0-	1335	1	12420	3	Y	158	152	1			14
							9	4	174	9							
10	13020	X	12040	-0-	-980	-0-	1016	1	10843	3	Y	161	160	1			15
							4	4	177	9							
11	12600	X	10911	-0-	-1689	-0-	994	1	9742	3	Y	153	156	1			12
							7	4	168	9							
12	13020	X	10874	-0-	-2146	-0-	1070	1	9626	3	Y	150	142	1			20
							13	4	165	9							

TOTAL GAS PROD: 144,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,714

KENEDY, JOHN G. JR."J" WELL #: 20 RRCID -> 179430 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 14580 PERF.13390 - 14309

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 23 RRCID -> 179559 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13356 - 14449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	9950	-0-	-931	-0-	223	1	9657	3	Y	64	72	1			9
							70	9									
02	10500	X	9837	-0-	-663	-0-	189	1	9580	3	Y	62	64	1			7
							68	9									
03	11625	X	10562	-0-	-1063	-0-	168	1	10305	3	Y	81	79	1			9
							89	9									
04	9600	X	8257	-0-	-1343	-0-	42	1	8105	3	Y	100	98	1			11
							110	9									
05	9920	X	9643	-0-	-277	-0-	133	1	9376	3	Y	118	116	1			13
							4	4	130	9							
06	9600	X	8903	-0-	-697	-0-	134	1	8651	3	Y	101	105	1			9
							7	4	111	9							
07	9920	X	8551	-0-	-1369	-0-	140	1	8313	3	Y	89	83	1			15
							98	9									
08	9920	X	6810	-0-	-3110	-0-	136	1	6581	3	Y	84	92	1			7
							1	4	92	9							
09	9330	X	7788	-0-	-1542	-0-	111	1	7573	3	Y	90	89	1			8
							5	4	99	9							
10	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	240	1	10390	3	Y	147	142	1			13
							4	4	162	9							
11	8910	X	8396	-0-	-514	-0-	240	1	8018	3	Y	120	124	1			9
							6	4	132	9							
12	8556	X	8212	-0-	-344	-0-	291	1	7783	3	Y	116	110	1			15
							10	4	128	9							

TOTAL GAS PROD: 107,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,172

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 24 RRCID -> 180036 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13579 - 14390

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 22 RRCID -> 182482 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16130 - 16756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	10548	-0-	-302	-0-	233	1	9971	3	Y	312	319	1			38
							1	4	343	9							
02	9800	X	9207	-0-	-593	-0-	173	1	8734	3	Y	272	280	1			30
							1	4	299	9							
03	10850	X	10326	-0-	-524	-0-	316	1	9631	3	Y	343	339	1			34
							2	4	377	9							
04	10350	X	9297	-0-	-1053	-0-	323	1	8636	3	Y	306	306	1			34
							1	4	337	9							
05	10540	X	9696	-0-	-844	-0-	866	1	8468	3	Y	318	318	1			34
							12	4	350	9							
06	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	1116	1	9816	3	Y	348	353	1			29
							25	4	383	9							
07	11672	X	11672	-0-	-0-	-0-	1253	1	10055	3	Y	330	303	1			56
							1	4	363	9							
08	10323	X	8737	-0-	-1586	-0-	1147	1	7269	3	Y	289	321	1			24
							3	4	318	9							
09	12964	X	12964	-0-	-0-	-0-	1217	1	11283	3	Y	401	390	1			35
							23	4	441	9							
10	10695	X	10443	-0-	-252	-0-	861	1	9151	3	Y	382	383	1			34
							11	4	420	9							
11	10350	X	8990	-0-	-1360	-0-	801	1	7792	3	Y	345	353	1			26
							17	4	380	9							
12	10695	X	9079	-0-	-1616	-0-	869	1	7805	3	Y	342	322	1			46
							29	4	376	9							

TOTAL GAS PROD: 122,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,988

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 25 RRCID -> 185238 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 17825 PERF.13652 - 17601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	14	1	570	3	Y	34	35	1			4
							37	9									
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	10	1	478	3	Y	29	30	1			3
							32	9									
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	16	1	495	3	Y	34	33	1			4
							37	9									
04	600	N	511	-0-	-89	-0-	17	1	460	3	Y	31	31	1			4
							34	9									
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	43	1	421	3	Y	30	30	1			4
							1	4	33	9							
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	37	1	320	3	Y	22	23	1			3
							1	4	24	9							
07	527	N	391	-0-	-136	-0-	41	1	328	3	Y	20	19	1			4
							22	9									
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	39	1	244	3	Y	18	20	1			2
							20	9									
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	52	1	486	3	Y	33	32	1			3
							2	4	36	9							
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	42	1	429	3	Y	34	34	1			3
							1	4	37	9							
*11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	40	1	377	3	Y	32	32	1			3
							1	4	35	9							
12	589	N	434	-0-	-155	-0-	40	1	359	3	Y	30	28	1			5
							2	4	33	9							

TOTAL GAS PROD: 5,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 26 RRCID -> 186028 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13683 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 27 RRCID -> 186225 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 14825 PERF.13050 - 14524

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	139	1	6021	3	Y	62	63	1			8
							68	9									
02	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	111	1	5654	3	Y	56	58	1			6
							62	9									
03	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	195	1	5930	3	Y	69	68	1			7
							76	9									
04	6000	X	5446	-0-	-554	-0-	195	1	5186	3	Y	59	60	1			6
							65	9									
05	6200	X	5588	-0-	-612	-0-	509	1	5010	3	Y	61	61	1			6
							2	4	67	9							
06	6000	X	5115	-0-	-885	-0-	514	1	4539	3	Y	53	55	1			4
							4	4	58	9							
07	6200	X	5061	-0-	-1139	-0-	553	1	4456	3	Y	47	44	1			7
							52	9									
08	6200	X	4211	-0-	-1989	-0-	568	1	3590	3	Y	47	51	1			3
							1	4	52	9							
09	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	591	1	5506	3	Y	64	62	1			5
							3	4	70	9							
10	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	511	1	5441	3	Y	74	73	1			6
							2	4	81	9							
*11	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	540	1	5288	3	Y	77	77	1			6
							4	4	85	9							
12	6200	X	6050	-0-	-150	-0-	596	1	5363	3	Y	77	72	1			11
							6	4	85	9							

TOTAL GAS PROD: 67,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 746

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 28 RRCID -> 188195 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 17320 PERF.15934 - 16756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	6396	-0-	-1757	-0-	143	1	6198	3	Y	50	53	1			6
							55	9									
02	7364	X	5976	-0-	-1388	-0-	114	1	5810	3	Y	47	48	1			5
							52	9									
03	8029	X	6325	-0-	-1704	-0-	101	1	6162	3	Y	56	56	1			5
							62	9									
04	7530	X	6145	-0-	-1385	-0-	31	1	6055	3	Y	54	54	1			5
							59	9									
05	7781	X	6789	-0-	-992	-0-	93	1	6628	3	Y	60	59	1			6
							2	4	66	9							
06	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	99	1	6416	3	Y	54	56	1			4
							4	4	59	9							
07	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	110	1	6518	3	Y	51	47	1			8
							56	9									
08	6355	X	5179	-0-	-1176	-0-	104	1	5023	3	Y	46	51	1			3
							1	4	51	9							
09	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	111	1	7633	3	Y	66	63	1			6
							4	4	73	9							
10	6789	X	6640	-0-	-149	-0-	148	1	6418	3	Y	65	65	1			6
							2	4	72	9							
11	6570	X	5638	-0-	-932	-0-	161	1	5409	3	Y	59	60	1			5
							3	4	65	9							
12	7750	X	6359	-0-	-1391	-0-	226	1	6056	3	Y	65	61	1			9
							5	4	72	9							

TOTAL GAS PROD: 76,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 673

KENEDY, JOHN G. JR. "K" WELL #: 1 RRCID -> 188197 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16680 - 16781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
02	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	48	1	2418	3	Y	20	18	1			2
							22	9									
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	44	1	1322	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
04	2520	X	948	-0-	-1572	-0-	34	1	905	3	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
05	2604	X	1508	-0-	-1096	-0-	21	1	1473	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	2670	X	1180	-0-	-1490	-0-	17	1	1151	3	Y	10	10	1			-0-
							1	4	11	9							
07	2759	X	940	-0-	-1819	-0-	16	1	902	3	Y	20	17	1			3
							22	9									
08	1364	X	1183	-0-	-181	-0-	23	1	1160	3	Y	-0-	3	1			-0-
09	1470	X	1448	-0-	-22	-0-	20	1	1428	3	Y	-0-					-0-
10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	45	1	2017	3	Y	-0-					-0-
*11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	46	1	1574	3	Y	-0-					-0-
12	1488	N	698	-0-	-790	-0-	25	1	673	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 29 RRCID -> 189019 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 14730 PERF.13736 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	149	1	6448	3	Y	65	66	1			8
							72	9									
02	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	112	1	5668	3	Y	56	58	1			6
							62	9									
03	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	202	1	6153	3	Y	56	56	1			6
							62	9									
04	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	304	1	8127	3	Y	47	47	1			6
							52	9									
05	6665	X	6380	-0-	-285	-0-	583	1	5757	3	Y	35	37	1			4
							1	4	39	9							
06	6450	X	5621	-0-	-829	-0-	568	1	5019	3	Y	29	31	1			2
							2	4	32	9							
07	6665	X	5568	-0-	-1097	-0-	612	1	4927	3	Y	26	25	1			3
							29	9									
08	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	1068	1	6766	3	Y	44	45	1			2
							1	4	48	9							
09	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	852	1	7920	3	Y	46	46	1			2
							3	4	51	9							
10	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	805	1	8600	3	Y	59	58	1			3
							2	4	65	9							
*11	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	796	1	7827	3	Y	57	58	1			2
							3	4	63	9							
*12	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	1007	1	9059	3	Y	65	61	1			6
							5	4	72	9							

TOTAL GAS PROD: 89,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 585

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 30 RRCID -> 189572 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 14880 PERF.13164 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2748	-0-	-197	-0-	60	1	2555	3	Y	120	122	1			15
							1	4	132	9							
02	2660	X	2504	-0-	-156	-0-	47	1	2337	3	Y	109	112	1			12
							120	9									
03	2914	X	2856	-0-	-58	-0-	87	1	2615	3	Y	140	138	1			14
							154	9									
04	2670	X	2465	-0-	-205	-0-	85	1	2249	3	Y	119	120	1			13
							131	9									
05	2759	X	2401	-0-	-358	-0-	211	1	2058	3	Y	116	116	1			13
							4	4	128	9							
06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	201	1	1777	3	Y	94	98	1			9
							6	4	103	9							
07	2542	N	2309	-0-	-233	-0-	244	1	1959	3	Y	96	88	1			17
							106	9									
08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	244	1	1544	3	Y	92	101	1			8
							1	4	101	9							
09	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	215	1	1997	3	Y	106	104	1			10
							6	4	117	9							
10	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	230	1	2435	3	Y	152	148	1			14
							4	4	167	9							
*11	3000	N	3326	-0-	326	326	290	1	2820	3	Y	187	186	1			15
							10	4	206	9							
*12	3100	N	3568	-0-	468	794	335	1	3000	3	Y	196	184	1			27
							17	4	216	9							

TOTAL GAS PROD: 31,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,527

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 31 RRCID -> 189813 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 14732 PERF.13871 - 14443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20134	X	20134	-0-	-0-	-0-	451	1	19516	3	Y	151	155	1			19
							1	4	166	9							
02	16016	X	15934	-0-	-82	-0-	305	1	15499	3	Y	118	124	1			13
							130	9									
03	17732	X	17380	-0-	-352	-0-	277	1	16942	3	Y	146	145	1			14
							161	9									
04	20250	X	16509	-0-	-3741	-0-	84	1	16274	3	Y	137	137	1			14
							151	9									
05	20925	X	16800	-0-	-4125	-0-	229	1	16412	3	Y	140	140	1			14
							5	4	154	9							
06	19470	X	15414	-0-	-4056	-0-	231	1	15042	3	Y	121	125	1			10
							8	4	133	9							
07	18011	X	15068	-0-	-2943	-0-	247	1	14702	3	Y	108	100	1			18
							119	9									
08	17391	X	10714	-0-	-6677	-0-	213	1	10401	3	Y	90	101	1			7
							1	4	99	9							
09	16500	X	15961	-0-	-539	-0-	227	1	15588	3	Y	126	123	1			10
							7	4	139	9							
10	16802	X	14841	-0-	-1961	-0-	329	1	14355	3	Y	139	138	1			11
							4	4	153	9							
11	15420	X	13545	-0-	-1875	-0-	386	1	13007	3	Y	133	135	1			9
							6	4	146	9							
12	16492	X	14693	-0-	-1799	-0-	522	1	14001	3	Y	143	134	1			18
							13	4	157	9							

TOTAL GAS PROD: 186,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,552

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 33 RRCID -> 193832 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13670 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	29	1	1187	3	Y	112	112	1			13
							1	4	123	9							
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	20	1	1010	3	Y	95	98	1			10
							105	9									
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	33	1	1016	3	Y	109	109	1			10
							120	9									
04	1290	N	1037	-0-	-253	-0-	34	1	897	3	Y	96	97	1			9
							106	9									
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	101	1	967	3	Y	108	107	1			10
							4	4	119	9							
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	107	1	932	3	Y	98	101	1			7
							7	4	108	9							
07	1085	N	690	-0-	-395	-0-	70	1	559	3	Y	55	54	1			8
							61	9									
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	Y	6	14	1			-0-
							7	9									
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	Y	12	10	1			2
							1	4	13	9							

TOTAL GAS PROD: 8,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 703

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 32 RRCID -> 194518 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14090 PERF.13195 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	26	1	1113	3	Y	68	65	1			8
							75	9									
02	2800	N	4020	-0-	1220	1220	74	1	3699	3	Y	224	210	1			22
							1	4	246	9							
03	3100	N	2570	-0-	-530	690	78	1	2347	3	Y	132	140	1			14
							145	9									
04	2483	N	1793	-0-	-690	-0-	63	1	1678	3	Y	47	55	1			6
							52	9									
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	152	1	1489	3	Y	44	45	1			5
							2	4	48	9							
06	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	180	1	1582	3	Y	44	45	1			4
							3	4	48	9							
07	1395	X	1390	-0-	-5	-0-	150	1	1206	3	Y	31	30	1			5
							34	9									
08	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	211	1	1341	3	Y	42	44	1			3
							1	4	46	9							
09	1350	X	551	-0-	-799	-0-	52	1	483	3	Y	14	16	1			1
							1	4	15	9							
10	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	50	1	2117	3	Y	65	61	1			5
							2	4	72	9							
*11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	37	1	1220	3	Y	40	42	1			3
							2	4	44	9							
12	558	N	551	-0-	-7	-0-	20	1	511	3	Y	17	17	1			3
							1	4	19	9							

TOTAL GAS PROD: 20,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 768

KENEDY, JOHN G, JR. " J " WELL #: 35 RRCID -> 195878 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 14355 PERF.13280 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	121	1	5235	3	Y	-0-					-0-
02	3472	X	2720	-0-	-752	-0-	52	1	2668	3	Y	-0-					-0-
03	3844	X	3416	-0-	-428	-0-	109	1	3307	3	Y	-0-					-0-
04	5190	X	1688	-0-	-3502	-0-	60	1	1628	3	Y	-0-					-0-
05	5363	X	4007	-0-	-1356	-0-	369	1	3638	3	Y	-0-					-0-
06	5190	X	2728	-0-	-2462	-0-	278	1	2450	3	Y	-0-					-0-
07	3534	X	3177	-0-	-357	-0-	351	1	2826	3	Y	-0-					-0-
08	3410	X	2845	-0-	-565	-0-	388	1	2457	3	Y	-0-					-0-
09	3870	X	3328	-0-	-542	-0-	323	1	3005	3	Y	-0-					-0-
10	3999	X	3643	-0-	-356	-0-	311	1	3332	3	Y	-0-					-0-
11	3060	X	2976	-0-	-84	-0-	274	1	2702	3	Y	-0-					-0-
12	3441	X	2583	-0-	-858	-0-	258	1	2325	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
RISKEN, CARL F. WELL #: 5 RRCID -> 197496 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 14602 PERF.13958 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17545	X	17545	-0-	-0-	-0-	392	1	16941	3	Y	192	189	1		23
							1	4	211	9						
02	15139	X	15139	-0-	-0-	-0-	289	1	14667	3	Y	165	170	1		18
							1	4	182	9						
03	12183	X	10130	-0-	-2053	-0-	319	1	9673	3	Y	125	130	1		13
							138	9								
04	16980	X	16863	-0-	-117	-0-	601	1	16036	3	Y	205	197	1		21
							226	9								
05	19041	X	19041	-0-	-0-	-0-	1734	1	17043	3	Y	233	230	1		24
							8	4	256	9						
06	17884	X	17884	-0-	-0-	-0-	1798	1	15847	3	Y	204	211	1		17
							15	4	224	9						
07	17422	X	15313	-0-	-2109	-0-	1677	1	13489	3	Y	134	128	1		23
							147	9								
08	17422	X	11126	-0-	-6296	-0-	1501	1	9510	3	Y	104	119	1		8
							1	4	114	9						
09	19455	X	19455	-0-	-0-	-0-	1870	1	17389	3	Y	170	164	1		14
							9	4	187	9						
10	19979	X	19979	-0-	-0-	-0-	1691	1	18053	3	Y	208	204	1		18
							6	4	229	9						
11	17880	X	12861	-0-	-5019	-0-	1174	1	11526	3	Y	140	147	1		11
							7	4	154	9						
12	19065	X	12209	-0-	-6856	-0-	1205	1	10848	3	Y	131	124	1		18
							12	4	144	9						

TOTAL GAS PROD: 187,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,011

JOHN G. KENEDY, JR. "E" WELL #: 57 RRCID -> 198150 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13180 - 13764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	992	N	693	-0-	-299	-0-	85	1	578	3	Y	1	1	1		-0-
							29	4	1	9						
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	134	1	933	3	Y	2	2	1		-0-
							72	4	2	9						
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	207	1	1565	3	Y	4	3	1		1
							28	4	4	9						
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	221	1	1278	3	Y	3	3	1		1
							140	4	3	9						
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	62	1	309	3	Y	3	3	1		1
							50	4	3	9						
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	57	1	401	3	Y	3	3	1		1
							98	4	3	9						
07	930	N	342	-0-	-588	-0-	51	1	286	3	Y	2	2	1		1
							3	4	2	9						
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	40	1	225	3	Y	2	2	1		1
							10	4	2	9						
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	65	1	540	3	Y	3	3	1		1
							92	4	3	9						
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	57	1	377	3	Y	3	3	1		1
							37	4	3	9						
*11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	24	1	96	3	Y	1	2	1		-0-
							25	4	1	9						
*12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	73	1	552	3	Y	4	4	1		-0-
							141	4	4	9						

TOTAL GAS PROD: 8,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
RISKEN, CARL F. WELL #: 6 RRCID -> 198408 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 17306 PERF.16338 - 17088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11625	X	11117	-0-	-508	-0-	248	1	10723	3	Y	132	135	1			16
							1	4	145	9							
02	10500	X	9724	-0-	-776	-0-	186	1	9410	3	Y	116	119	1			13
							128	9									
03	11408	X	10467	-0-	-941	-0-	166	1	10147	3	Y	140	139	1			14
							154	9									
04	10770	X	9757	-0-	-1013	-0-	49	1	9566	3	Y	129	129	1			14
							142	9									
05	11129	X	10423	-0-	-706	-0-	144	1	10122	3	Y	138	138	1			14
							5	4	152	9							
06	10770	X	9926	-0-	-844	-0-	150	1	9632	3	Y	123	127	1			10
							9	4	135	9							
07	10850	X	10137	-0-	-713	-0-	166	1	9844	3	Y	115	106	1			19
							127	9									
08	10478	X	7523	-0-	-2955	-0-	152	1	7259	3	Y	101	112	1			8
							1	4	111	9							
09	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	146	1	9897	3	Y	133	130	1			11
							7	4	146	9							
10	10416	X	10357	-0-	-59	-0-	231	1	9946	3	Y	160	157	1			14
							4	4	176	9							
11	9930	X	9840	-0-	-90	-0-	280	1	9377	3	Y	159	162	1			11
							8	4	175	9							
12	10540	X	8933	-0-	-1607	-0-	317	1	8445	3	Y	144	136	1			19
							13	4	158	9							

TOTAL GAS PROD: 118,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,590

JOHN G. KENEDY, JR. "J" WELL #: 36 RRCID -> 201076 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 18300 PERF.16718 - 17814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	119	1	5138	3	Y	46	50	1			6
							51	9									
02	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	93	1	4722	3	Y	63	62	1			7
							69	9									
03	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	79	1	4820	3	Y	78	76	1			9
							86	9									
04	5130	X	4656	-0-	-474	-0-	24	1	4553	3	Y	72	71	1			10
							79	9									
05	5301	X	4795	-0-	-506	-0-	66	1	4645	3	Y	74	74	1			10
							3	4	81	9							
06	5220	X	4494	-0-	-726	-0-	67	1	4351	3	Y	65	67	1			8
							4	4	72	9							
07	5394	X	4554	-0-	-840	-0-	75	1	4413	3	Y	60	56	1			12
							66	9									
08	4991	X	3395	-0-	-1596	-0-	68	1	3268	3	Y	53	59	1			6
							1	4	58	9							
09	4650	X	4283	-0-	-367	-0-	61	1	4151	3	Y	62	61	1			7
							3	4	68	9							
10	4805	X	4368	-0-	-437	-0-	98	1	4185	3	Y	75	74	1			8
							2	4	83	9							
11	4500	X	4104	-0-	-396	-0-	118	1	3902	3	Y	74	75	1			7
							3	4	81	9							
12	4557	X	3452	-0-	-1105	-0-	123	1	3257	3	Y	61	59	1			9
							5	4	67	9							

TOTAL GAS PROD: 53,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 783

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 37 RRCID -> 201142 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13256 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5582	-0-	-91	-0-	124	1	5311	3	Y	133	133	1			16
							1	4	146	9							
02	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	97	1	4906	3	Y	122	125	1			13
							134	9									
03	5642	X	5535	-0-	-107	-0-	172	1	5200	3	Y	148	146	1			15
							163	9									
04	5550	X	5329	-0-	-221	-0-	187	1	4987	3	Y	141	140	1			16
							155	9									
05	5735	X	5552	-0-	-183	-0-	498	1	4887	3	Y	147	146	1			17
							5	4	162	9							
06	5490	X	5202	-0-	-288	-0-	516	1	4535	3	Y	129	133	1			13
							9	4	142	9							
07	5735	X	5220	-0-	-515	-0-	564	1	4525	3	Y	119	110	1			22
							131	9									
08	5549	X	3792	-0-	-1757	-0-	502	1	3178	3	Y	101	113	1			10
							1	4	111	9							
09	5370	X	5350	-0-	-20	-0-	505	1	4691	3	Y	134	130	1			14
							7	4	147	9							
10	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	484	1	5156	3	Y	172	169	1			17
							5	4	189	9							
*11	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	472	1	4608	3	Y	163	166	1			14
							9	4	179	9							
*12	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	542	1	4874	3	Y	171	160	1			25
							15	4	188	9							

TOTAL GAS PROD: 63,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,680

JOHN G. KENEDY, JR. "J" WELL #: 38 RRCID -> 203524 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 18250 PERF.16779 - 16826

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 39 RRCID -> 205444 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 17184 PERF.16444 - 16868

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G., JR "J" WELL #: 34 RRCID -> 209783 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13128 - 13176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	4135	-0-	-50	-0-	91	1	3897	3	Y	133	135	1			16
							1	4	146	9							
02	3780	X	3668	-0-	-112	-0-	69	1	3469	3	Y	118	121	1			13
							130	9									
03	4185	X	4033	-0-	-152	-0-	124	1	3749	3	Y	145	143	1			15
							160	9									
04	4050	X	3873	-0-	-177	-0-	134	1	3587	3	Y	138	137	1			16
							152	9									
05	4185	X	4049	-0-	-136	-0-	361	1	3525	3	Y	144	143	1			17
							5	4	158	9							
06	3990	X	3850	-0-	-140	-0-	379	1	3321	3	Y	128	132	1			13
							9	4	141	9							
07	4185	X	3972	-0-	-213	-0-	426	1	3413	3	Y	121	112	1			22
							133	9									
08	4030	X	3448	-0-	-582	-0-	449	1	2863	3	Y	123	134	1			11
							1	4	135	9							
09	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	424	1	3931	3	Y	152	148	1			15
							8	4	167	9							
10	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	370	1	3935	3	Y	178	176	1			17
							5	4	196	9							
11	3840	X	3556	-0-	-284	-0-	316	1	3071	3	Y	147	152	1			12
							7	4	162	9							
12	4185	X	3531	-0-	-654	-0-	336	1	3025	3	Y	143	136	1			19
							13	4	157	9							

TOTAL GAS PROD: 47,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,670

KENEDY, JR., JOHN G. "J" WELL #: 42 RRCID -> 212634 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13848 PERF.13788 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1541	-0-	1541	5494	34	1	1430	3	Y	70	71	1			9
							77	9									
02	6583	X	1089	-0-	-5494	-0-	20	1	1015	3	Y	49	52	1			6
							54	9									
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	24	1	737	3	Y	41	42	1			5
							45	9									
04	1500	N	1348	-0-	-152	-0-	46	1	1227	3	Y	68	65	1			8
							75	9									
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	115	1	1119	3	Y	65	65	1			8
							2	4	72	9							
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	105	1	925	3	Y	51	54	1			5
							4	4	56	9							
07	1395	N	977	-0-	-418	-0-	99	1	788	3	Y	82	73	1			14
							90	9									
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	57	1	365	3	Y	-0-	14	1			-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	45	1	416	3	Y	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	32	1	332	3	Y	-0-					-0-
*11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	29	1	290	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	316	-0-	-149	-0-	32	1	284	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 426

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G., JR "J" WELL #: 41 RRCID -> 213100 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 18120 PERF.15451 - 16426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		879	-0-	879	879	31	1	848	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1751	-0-	1751	2630	162	1	1589	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1349	-0-	1349	3979	137	1	1212	3	Y	-0-					-0-
07	4838	X	859	-0-	-3979	-0-	95	1	764	3	Y	-0-					-0-
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	99	1	625	4	Y	-0-					-0-
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	78	1	729	3	Y	-0-					-0-
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	75	1	812	3	Y	-0-					-0-
*11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	72	1	710	3	Y	-0-					-0-
*12	837	N	583	-0-	-254	-0-	58	1	525	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 43 RRCID -> 221188 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13825 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	2800	N	5830	-0-	3030	3030	111	1	5657	3	Y	56	51	1			5
							62	9									
03	3100	N	4819	-0-	1719	4749	151	1	4611	3	Y	52	53	1			4
							57	9									
04	7691	X	2942	-0-	-4749	-0-	104	1	2802	3	Y	33	33	1			4
							36	9									
05	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	218	1	2144	3	Y	26	27	1			3
							1	4	29	9							
06	6240	X	1719	-0-	-4521	-0-	173	1	1526	3	Y	17	19	1			1
							1	4	19	9							
07	6448	X	1854	-0-	-4594	-0-	202	1	1633	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	4805	X	1390	-0-	-3415	-0-	187	1	1186	3	Y	15	17	1			-0-
							17	9									
09	2940	X	3	-0-	-2937	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	230	1	2450	3	Y	33	30	1			3
							1	4	36	9							
11	1800	X	1412	-0-	-388	-0-	129	1	1262	3	Y	18	19	1			2
							1	4	20	9							
12	1860	X	1329	-0-	-531	-0-	131	1	1178	3	Y	17	16	1			3
							1	4	19	9							

TOTAL GAS PROD: 26,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 59 RRCID -> 223870 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11754 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4696	-0-	-729	-0-	98	1	4029	3	Y	515	535	1			64
							2	4	567	9							
02	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	90	1	4410	3	Y	556	560	1			60
							2	4	612	9							
03	5425	X	4137	-0-	-1288	-0-	61	1	3542	3	Y	485	494	1			51
							534	9									
04	4500	X	4478	-0-	-22	-0-	20	1	3884	3	Y	522	516	1			57
							574	9									
05	4650	X	3989	-0-	-661	-0-	64	1	3412	3	Y	452	459	1			50
							16	4	497	9							
06	4500	X	4466	-0-	-34	-0-	75	1	3837	3	Y	473	482	1			41
							34	4	520	9							
07	4650	X	4295	-0-	-355	-0-	75	1	3902	3	Y	288	277	1			52
							1	4	317	9							
08	4619	X	1747	-0-	-2872	-0-	36	1	1599	3	Y	101	141	1			12
							1	4	111	9							
09	4470	X	4269	-0-	-201	-0-	64	1	3938	3	Y	231	221	1			22
							13	4	254	9							
10	4619	X	3634	-0-	-985	-0-	82	1	3293	3	Y	230	230	1			22
							6	4	253	9							
11	4470	X	2730	-0-	-1740	-0-	79	1	2442	3	Y	182	188	1			16
							9	4	200	9							
12	4402	X	2760	-0-	-1642	-0-	95	1	2451	3	Y	180	170	1			26
							16	4	198	9							

TOTAL GAS PROD: 46,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,215

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 44 RRCID -> 223917 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16770 - 16830

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, J.G. JR. "E" WELL #: 58 RRCID -> 224324 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11568 - 11659

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 46 RRCID -> 228407 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 18189 PERF.16874 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 62 RRCID -> 234061 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11590 - 11620

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	1371	-0-	-3062	-0-	29	1	1202	3	Y	126	148	1			18
							1	4	139	9							
02	2912	X	2542	-0-	-370	-0-	45	1	2244	3	Y	229	223	1			24
							1	4	252	9							
03	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	65	1	3884	3	Y	431	412	1			43
							474	9									
04	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	14	1	2628	3	Y	286	295	1			34
							315	9									
05	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	97	1	5345	3	Y	576	550	1			60
							20	4	634	9							
06	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	41	1	2177	3	Y	219	257	1			22
							15	4	241	9							
07	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	93	1	3833	3	Y	892	772	1			142
							1	4	981	9							
08	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	128	1	6301	3	Y	-0-	142	1			-0-
09	2250	X	1230	-0-	-1020	-0-	18	1	1212	3	Y	-0-					-0-
10	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	103	1	4569	3	Y	-0-					-0-
11	2250	X	2001	-0-	-249	-0-	57	1	1944	3	Y	-0-					-0-
12	2325	X	1263	-0-	-1062	-0-	45	1	1218	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,759

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 61 RRCID -> 236755 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 14498 PERF. 1151 - 14202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36580	X	29971	-0-	-6609	-0-	664	1	28470	3	Y	758	778	1			94
							3	4	834	9							
02	32760	X	26097	-0-	-6663	-0-	493	1	24889	3	Y	648	671	1			71
							2	4	713	9							
03	33542	X	33416	-0-	-126	-0-	525	1	31947	3	Y	858	844	1			85
							944	9									
04	31172	X	31172	-0-	-0-	-0-	157	1	30272	3	Y	675	686	1			74
							743	9									
05	32927	X	32927	-0-	-0-	-0-	467	1	31361	3	Y	967	942	1			99
							35	4	1064	9							
06	31804	X	31804	-0-	-0-	-0-	490	1	30195	3	Y	956	976	1			79
							67	4	1052	9							
07	30535	X	29471	-0-	-1064	-0-	495	1	27810	3	Y	1058	963	1			174
							2	4	1164	9							
08	30535	X	23213	-0-	-7322	-0-	482	1	21239	3	Y	1342	1416	1			100
							16	4	1476	9							
09	34438	X	34438	-0-	-0-	-0-	503	1	32785	3	Y	995	1008	1			87
							55	4	1095	9							
10	35061	X	35061	-0-	-0-	-0-	790	1	32922	3	Y	1195	1180	1			102
							34	4	1315	9							
*11	35243	X	35243	-0-	-0-	-0-	1006	1	33511	3	Y	632	687	1			47
							31	4	695	9							
*12	36299	X	36299	-0-	-0-	-0-	1290	1	34249	3	Y	642	608	1			81
							54	4	706	9							

TOTAL GAS PROD: 379,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,726

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 64 RRCID -> 241993 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11556 - 11584

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 47 RRCID -> 244507 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13592 - 14259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	13	1	549	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	25	1	1255	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	56	1	1715	3	Y	23	22	1			2
							25	9									
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	72	1	1912	3	Y	25	25	1			2
							28	9									
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	180	1	1766	3	Y	24	24	1			2
							1	4	26	9							
06	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	196	1	1733	3	Y	22	23	1			1
							2	4	24	9							
07	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	224	1	1798	3	Y	21	19	1			3
							23	9									
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	124	1	791	3	Y	11	14	1			-0-
							12	9									
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	122	1	1137	3	Y	14	14	1			-0-
							1	4	15	9							
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	80	1	856	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	88	1	860	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
12	930	N	624	-0-	-306	-0-	61	1	552	3	Y	9	8	1			1
							1	4	10	9							

TOTAL GAS PROD: 16,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

KENEDY, JOHN G. JR., "E" WELL #: 60 RRCID -> 247495 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7600 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 48 RRCID -> 254214 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 15331 PERF.13830 - 15098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14539	X	13084	-0-	-1455	-0-	292	1	12574	3	Y	197	201	1			24
							1	4	217	9							
02	13132	X	11427	-0-	-1705	-0-	217	1	10970	3	Y	217	218	1			23
							1	4	239	9							
03	13888	X	12202	-0-	-1686	-0-	193	1	11722	3	Y	261	258	1			26
							287	9									
04	12660	X	11282	-0-	-1378	-0-	57	1	10962	3	Y	239	238	1			27
							263	9									
05	13082	X	11938	-0-	-1144	-0-	167	1	11530	3	Y	213	216	1			24
							7	4	234	9							
06	12660	X	11206	-0-	-1454	-0-	170	1	10829	3	Y	177	185	1			16
							12	4	195	9							
07	12648	X	10860	-0-	-1788	-0-	179	1	10507	3	Y	157	146	1			27
							1	4	173	9							
08	12214	X	8560	-0-	-3654	-0-	172	1	8225	3	Y	146	161	1			12
							2	4	161	9							
09	13131	X	13131	-0-	-0-	-0-	188	1	12701	3	Y	210	203	1			19
							11	4	231	9							
10	11935	X	11424	-0-	-511	-0-	255	1	10924	3	Y	216	215	1			20
							7	4	238	9							
11	11220	X	10436	-0-	-784	-0-	298	1	9900	3	Y	207	211	1			16
							10	4	228	9							
12	13578	X	10151	-0-	-3427	-0-	360	1	9556	3	Y	198	188	1			26
							17	4	218	9							

TOTAL GAS PROD: 135,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,438

EL PAVO (VICKSBURG 8250) 28127 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
CLEOPATRA WELL #: 8 RRCID -> 241047 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10577 PERF. 8178 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	2917	-0-	-2322	-0-	36	1	2684	2	N	179	171	1			90
							197	9									
02	4200	X	3056	-0-	-1144	-0-	42	1	2856	2	N	144	139	1			95
							158	9									
03	3844	X	3199	-0-	-645	-0-	48	1	3130	2	N	19					114
							21	9									
04	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	46	1	3160	2	N	175	167	1			122
							193	9									
05	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	45	1	2968	2	N	5					127
							6	9									
06	3270	X	3062	-0-	-208	-0-	41	1	3019	2	N	2					129
							2	9									
07	3503	X	3244	-0-	-259	-0-	43	1	3014	2	N	170	164	1			135
							187	9									
08	3503	X	1889	-0-	-1614	-0-	37	1	1848	2	N	4					139
							4	9									
09	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	43	1	3289	2	N	150	150	1			139
							165	9									
10	3255	X	3075	-0-	-180	-0-	42	1	2882	2	N	137	137	1			139
							151	9									
11	3150	X	3065	-0-	-85	-0-	44	1	3004	2	N	15					154
							17	9									
12	3627	X	2063	-0-	-1564	-0-	29	1	1877	2	N	143	143	1			154
							157	9									

TOTAL GAS PROD: 35,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,143

EL PAVO (VICKSBURG 8250) //CONT.// 28127 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MULHOLLAND, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 242919 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10766 PERF. 8128 - 8142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL PUERTO (850) 28143 452 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
GUERRA, F.B. WELL #: 2 RRCID -> 089351 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 3659 PERF. 854 - 856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL PUERTO (1100) 28143 460 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SANCHEZ, Y. WELL #: 5 RRCID -> 092633 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 1530 PERF. 1149 - 1152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL PUERTO (1500) 28143 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SANCHEZ, Y. WELL #: 3 C RRCID -> 031918 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL PUERTO (1800) 28143 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SANCHEZ, Y. WELL #: 3 T RRCID -> 010230 COMPL. DATE 08/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL PUERTO, N. (OHERN, UP.) 28145 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SALINAS, NICOLAS G. WELL #: 1 A RRCID -> 042215 COMPL. DATE 09/09/1966 TOTAL DEPTH 954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL STAGGS (4100) 28180 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GARZA ETAL "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144548 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 4442 PERF. 3107 - 4350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA ET AL UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 262019 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5080 - 5660

MO			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORPHAN WELLS, LLC 627006
HINOJOSA, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 141392 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 4419 PERF. 4326 - 4344

MO			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL STAGGS (6100) 28180 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA BROS. WELL #: 9 RRCID -> 193691 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6051 - 6105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL STAGGS (7330) 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HINOJOSA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072956 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7880 - 7920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	11	-0-	11	11	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096425 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7867 - 7942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187411 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRERA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188372 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 6840 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINOJOSA ET AL WELL #: 9 RRCID -> 243093 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7526 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 243406 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7410 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3080	-0-	-485	-0-	457	1 3 9	2620	3	N	3	4	1			112
02	3164	X	2928	-0-	-236	-0-	433	1 1 9	2494	3	N	1					113
03	3503	X	3311	-0-	-192	-0-	518	1 10 9	2783	3	N	9	111	1			11
04	3390	X	3187	-0-	-203	-0-	522	1 4 9	2661	3	N	4	2	1			13
05	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	576	1 6 9	2865	3	N	5					18
06	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	601	1 2 9	2906	3	N	2					20
07	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	580	1	2760	3	N	-0-	2	1			18
08	3441	X	3229	-0-	-212	-0-	617	1 1 9	2611	3	N	1					19
09	3510	X	3255	-0-	-255	-0-	562	1 2 9	2691	3	N	2					21
10	3627	X	3221	-0-	-406	-0-	615	1 1 9	2605	3	N	1	2	1			20
11	3510	X	3102	-0-	-408	-0-	566	1 2 9	2534	3	N	2	2	1			20
12	3379	X	2794	-0-	-585	-0-	561	1 3 9	2230	3	N	3	2	1			21

TOTAL GAS PROD: 38,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1351	-0-	-354	-0-	193	1 52 9	1106	3	N	47	14	1			212
02	1456	N	1388	-0-	-68	-0-	200	1 36 9	1152	3	N	33	200	1			45
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	236	1 30 9	1271	3	N	27	8	1			64
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	248	1 40 9	1259	3	N	36	9	1			91
05	1550	N	1422	-0-	-128	-0-	232	1 35 9	1155	3	N	32					123
06	1500	N	1434	-0-	-66	-0-	237	1 54 9	1143	3	N	49					172
07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	298	1 44 9	1417	3	N	40	9	1			203
08	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	430	1 53 9	1818	3	N	48	188	1			63
09	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	446	1 73 9	2130	3	N	66					129
10	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	528	1 46 9	2233	3	N	42	10	1			161
11	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	516	1 64 9	2309	3	N	58	11	1			208
12	2728	N	1983	-0-	-745	-0-	391	1 41 9	1551	3	N	37	10	1			235

TOTAL GAS PROD: 23,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 515

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	22 1	123 3	N	-0-			48
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	20 1	113 3	N	-0-			48
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	29 1	154 3	N	-0-			48
04	150	N	75	-0-	-75	-0-	12 1	63 3	N	-0-			48
05	155	N	86	-0-	-69	-0-	14 1	72 3	N	-0-			48
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			48
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			48
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 6		47

TOTAL GAS PROD: 622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIPORIN WELL #: 2 RRCID -> 247993 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7308 - 7324

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA ET AL B UNIT WELL #: 9 RRCID -> 248414 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SIPORIN WELL #: 1 RRCID -> 249717 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7122 - 7136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRERA, TERESA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249772 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7120 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRERA, C., DR. WELL #: 2 RRCID -> 251355 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7202 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251544 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	1765	-0-	-808	-0-	254	1	1459	3	N	47	12	1			115
							52	9									
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	215	1	1234	3	N	51	7	1			159
							56	9									
03	1426	N	536	-0-	-890	-0-	72	1	386	3	N	71	171	1			59
							78	9									
04	1590	N	1142	-0-	-448	-0-	180	1	915	3	N	43	81	1			21
							47	9									
05	1643	N	1088	-0-	-555	-0-	179	1	888	3	N	19					40
							21	9									
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	170	1	825	3	N	37					77
							41	9									
07	1178	N	845	-0-	-333	-0-	145	1	689	3	N	10	8	1			79
							11	9									
08	1085	N	829	-0-	-256	-0-	154	1	650	3	N	23					102
							25	9									
09	1050	N	490	-0-	-560	-0-	82	1	396	3	N	11					113
							12	9									
10	837	N	234	-0-	-603	-0-	44	1	183	3	N	6	7	1			112
							7	9									
11	810	N	458	-0-	-352	-0-	82	1	368	3	N	7	6	1			113
							8	9									
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	7	1			106

TOTAL GAS PROD: 9,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252011 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 8554

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256656 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 7518 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32302	X	19210	-0-	-13092	-0-	2843	1	16304	3	N	57	105	1			20
							63	9									
02	27076	X	20215	-0-	-6861	-0-	2982	1	17154	3	N	72	70	1			22
							79	9									
03	28272	X	22969	-0-	-5303	-0-	3595	1	19330	3	N	40	37	1			25
							44	9									
04	27360	X	19032	-0-	-8328	-0-	3119	1	15900	3	N	12	37	1			-0-
							13	9									
05	22382	X	19197	-0-	-3185	-0-	3215	1	15979	3	N	3					3
							3	9									
06	22230	X	15684	-0-	-6546	-0-	2689	1	12985	3	N	9					12
							10	9									
07	22971	X	5957	-0-	-17014	-0-	1035	1	4922	3	N	-0-	12	1			-0-
08	22971	X	3931	-0-	-19040	-0-	750	1	3171	3	N	9	2	1			7
							10	9									
09	20244	X	20244	-0-	-0-	-0-	3487	1	16690	3	N	61	31	1			37
							67	9									
10	19189	X	14788	-0-	-4401	-0-	2823	1	11957	3	N	7	36	1			8
							8	9									
11	15690	X	10265	-0-	-5425	-0-	1874	1	8381	3	N	9	11	1			6
							10	9									
12	20925	X	11432	-0-	-9493	-0-	2250	1	8937	3	N	223	112	1			117
							245	9									

TOTAL GAS PROD: 182,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 502

OLIVAREZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282832 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 7497 - 7511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		32763	-0-	32763	454944	4843	1	27777	3	N	130	228	1			66
							143	9									
02	0		27006	-0-	27006	481950	3979	1	22888	3	N	126	20	1			172
							139	9									
03	0		28446	-0-	28446	510396	4444	1	23895	3	N	97	202	1			67
							107	9									
04	0		25035	-0-	25035	535431	4092	1	20855	3	N	80	17	1			130
							88	9									
05	0		22946	-0-	22946	558377	3824	1	19005	3	N	106	188	1			48
							117	9									
*06	579314	X	20937	-0-	-558377	-0-	3577	1	17275	3	N	77					125
							85	9									
07	57877	X	21590	-0-	-36287	-0-	3741	1	17781	3	N	62	16	1			171
							68	9									
08	57877	X	19101	-0-	-38776	-0-	3639	1	15390	3	N	65	189	1			47
							72	9									
09	56010	X	16251	-0-	-39759	-0-	2801	1	13403	3	N	43					90
							47	9									
10	57877	X	13491	-0-	-44386	-0-	2571	1	10896	3	N	22	13	1			99
							24	9									
*11	56010	X	11279	-0-	-44731	-0-	2059	1	9208	3	N	11	11	1			99
							12	9									
12	57877	X	10204	-0-	-47673	-0-	2047	1	8133	3	N	22	10	1			111
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 249,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 841

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLEN (VICKSBURG) 28425 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 180791 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9952 - 10089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 181848 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10284 - 10410

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER RANCH WELL #: 8 RRCID -> 212796 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8804 - 8809

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLEN (VICKSBURG) //CONT.// 28425 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
MILLER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 220262 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9876 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	446	-0-	-19	-0-	91	1	355	2	N	-0-					85
02	140	N	78	-0-	-62	-0-	5	1	73	2	N	-0-					85
03	651	N	578	-0-	-73	-0-	71	1	494	2	N	12					97
							13	9									
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	92	1	488	2	N	8					105
							9	9									
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	40	1	193	2	N	-0-					105
06	570	N	90	-0-	-480	-0-	17	1	73	2	N	-0-					105
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	166	1	655	2	N	23					128
							25	9									
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	59	1	181	2	N	-0-					128
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	50	1	514	2	N	-0-					128
10	837	N	703	-0-	-134	-0-	143	1	543	2	N	15					143
							17	9									
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	110	1	425	2	N	7					150
							8	9									
12	589	N	526	-0-	-63	-0-	51	1	473	2	N	2					152
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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
01	1240	X	281	-0-	-959	-0-	57	1	224	2	N	-0-					102
02	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	132	1	2134	2	N	-0-					102
03	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	240	1	1656	2	N	-0-					102
04	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	207	1	1099	2	N	-0-					102
05	2511	X	1058	-0-	-1453	-0-	182	1	876	2	N	-0-					102
06	2430	X	877	-0-	-1553	-0-	169	1	708	2	N	-0-					102
07	2511	X	540	-0-	-1971	-0-	109	1	431	2	N	-0-					102
08	1891	X	240	-0-	-1651	-0-	59	1	181	2	N	-0-					102
09	1320	X	520	-0-	-800	-0-	46	1	474	2	N	-0-					102
10	1054	X	224	-0-	-830	-0-	47	1	177	2	N	-0-					102
11	870	X	111	-0-	-759	-0-	23	1	88	2	N	-0-					102
*12	788	X	788	-0-	-0-	-0-	77	1	711	2	N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 10,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 194172 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9080 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLEN, NW (MYRICK CONSOLIDATED) //CONT.// 28428 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
MILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 195872 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9282 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2371	-0-	-512	-0-	484	1	1887	2	N	-0-					97
02	2520	X	2027	-0-	-493	-0-	119	1	1908	2	N	-0-					97
03	2790	X	2513	-0-	-277	-0-	316	1	2185	2	N	11					108
							12	9									
04	2430	X	2311	-0-	-119	-0-	364	1	1930	2	N	15					123
							17	9									
05	2511	X	2506	-0-	-5	-0-	429	1	2062	2	N	14					137
							15	9									
06	2430	X	2414	-0-	-16	-0-	464	1	1939	2	N	10					147
							11	9									
07	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	514	1	2024	2	N	6					153
							7	9									
08	2511	X	2042	-0-	-469	-0-	496	1	1536	2	N	9					162
							10	9									
09	2430	X	2186	-0-	-244	-0-	195	1	1984	2	N	6					168
							7	9									
10	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	555	1	2114	2	N	5					173
							6	9									
11	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	529	1	2038	2	N	12					185
							13	9									
12	2542	X	2460	-0-	-82	-0-	238	1	2211	2	N	10					195
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 28,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

MILLER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 217901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9214 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	407	-0-	-89	-0-	83	1	324	2	N	-0-					33
02	448	X	282	-0-	-166	-0-	16	1	266	2	N	-0-					33
03	496	X	388	-0-	-108	-0-	49	1	339	2	N	-0-					33
04	480	X	356	-0-	-124	-0-	57	1	299	2	N	-0-					33
05	434	X	411	-0-	-23	-0-	71	1	340	2	N	-0-					33
06	390	X	365	-0-	-25	-0-	70	1	295	2	N	-0-					33
07	438	X	438	-0-	-0-	-0-	89	1	349	2	N	-0-					33
08	403	X	313	-0-	-90	-0-	76	1	237	2	N	-0-					33
09	390	X	330	-0-	-60	-0-	29	1	301	2	N	-0-					33
10	434	X	429	-0-	-5	-0-	89	1	340	2	N	-0-					33
11	420	X	383	-0-	-37	-0-	79	1	304	2	N	-0-					33
12	434	X	313	-0-	-121	-0-	30	1	283	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 4,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
APV MCCAMEY LLC 028617
WIEDERKEHR 365 WELL #: 1 RRCID -> 206620 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8162 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
APV MCCAMEY LLC //CONT.// 028617
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIEDERKEHR 365 WELL #: 3 RRCID -> 217326 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8426 - 8608

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606 D RRCID -> 144986 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8198 - 8208

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCR-STATE 366/74/64/54 D WELL #: 5404 F RRCID -> 145742 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8198 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCR-STATE 366 WELL #: 10-T RRCID -> 147906 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8672 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCR-STATE 366/54 H WELL #: 3611 T RRCID -> 148328 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7186 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	15	X	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	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-

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCR-STATE 366/54 H WELL #: 6 RRCID -> 148990 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7522 - 7533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCR-STATE 262 WELL #: 1A RRCID -> 149247 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8532 - 8540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 7603 RRCID -> 151801 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8178 - 8190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCR 75 WELL #: 2 RRCID -> 152461 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8315 - 8350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCR-STATE 366/76/64/54/D WELL #: 3605 RRCID -> 177288 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 7501 - 7515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606D RRCID -> 178568 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7488 - 7909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCR 79 WELL #: 6 RRCID -> 180394 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8016 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	197	X	193	-0-	-4	-0-	35	1	158	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	640	-0-	640	640	104	1	536	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1313	-0-	1313	1953	233	1	1080	3	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	435	-0-	435	2388	88	1	347	3	N	-0-					-0-
*12	2557	X	169	-0-	-2388	-0-	38	1	131	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCR-STATE 366/76/64/540 WELL #: 7604 RRCID -> 187248 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7930 - 8210

01	1705	N	620	-0-	-1085	-0-	193	1	427	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	750	-0-	-538	-0-	251	1	499	2	N	-0-					-0-
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	381	1	984	2	N	-0-					-0-
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	382	1	842	2	N	-0-					-0-
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	375	1	863	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1170	-0-	-150	-0-	346	1	824	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	453	1	816	2	N	-0-					-0-
08	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	279	1	1291	3	N	46					46
							51	9									
09	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	354	1	1821	3	N	31					77
							34	9									
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	332	1	1539	3	N	26	52	1			51
							29	9									
11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	333	1	1313	3	N	14					65
							15	9									
12	2294	N	1111	-0-	-1183	-0-	250	1	857	3	N	4					69
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 16,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

DCRC 76 WELL #: 6 RRCID -> 197454 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7950 - 8269

01	1085	N	490	-0-	-595	-0-	153	1	337	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	988	-0-	-468	-0-	330	1	658	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	321	1	829	2	N	-0-					-0-
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	293	1	645	2	N	-0-					-0-
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	432	1	991	2	N	-0-					-0-
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	397	1	947	2	N	-0-					-0-
07	961	N	888	-0-	-73	-0-	317	1	571	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	377	-0-	-1049	-0-	67	1	310	3	N	-0-					-0-
09	1350	N	936	-0-	-414	-0-	152	1	784	3	N	-0-					-0-
10	899	N	668	-0-	-231	-0-	118	1	550	3	N	-0-					-0-
11	360	N	253	-0-	-107	-0-	51	1	202	3	N	-0-					-0-
12	961	N	192	-0-	-769	-0-	43	1	149	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCRC 75 WELL #: 3 RRCID -> 197455 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8306 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCR 75 WELL #: 1 RRCID -> 197502 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8049 - 8306

01	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	672	1	1481	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	874	-0-	-750	-0-	292	1	582	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1405	-0-	-145	-0-	392	1	1013	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	1171	-0-	-899	-0-	366	1	805	2	N	-0-					-0-
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	375	1	862	2	N	-0-					-0-
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	477	1	1137	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	928	-0-	-281	-0-	331	1	597	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	968	-0-	-272	-0-	169	1	780	3	N	17					17
							19	9									
09	1620	N	1070	-0-	-550	-0-	170	1	880	3	N	18					35
							20	9									
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	174	1	807	3	N	26	30	1			31
							29	9									
11	930	N	920	-0-	-10	-0-	183	1	722	3	N	14					45
							15	9									
12	1116	N	999	-0-	-117	-0-	224	1	773	3	N	2					47
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 14,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	1271	N	909	-0-	-362	-0-	284	1	625	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	323	-0-	-797	-0-	108	1	215	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	299	1	772	2	N	-0-					-0-
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	315	1	694	2	N	-0-					-0-
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	330	1	759	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	1000	-0-	-50	-0-	296	1	704	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	511	-0-	-543	-0-	182	1	329	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	891	-0-	-194	-0-	156	1	716	3	N	17					17
							19	9									
09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	243	1	1253	3	N	18					35
							20	9									
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	150	1	696	3	N	23	29	1			29
							25	9									
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	215	1	847	3	N	13					42
							14	9									
12	1581	N	791	-0-	-790	-0-	177	1	610	3	N	4					46
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 11,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

DCRC 76 WELL #: 5 RRCID -> 197960 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7937 - 8279

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCRC STATE 366/76/64/54 WELL #: 3601 RRCID -> 197963 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8198 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	55	1	252	3	N	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	24	1	124	3	N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	61	1	286	3	N	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	86	1	342	3	N	5					5
							6	9									
*12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	132	1	456	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DCRC STATE SEC. 64 WELL #: 1 RRCID -> 197980 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7927 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	792	-0-	-231	-0-	247	1	545	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	548	-0-	-628	-0-	183	1	365	2	N	-0-					-0-
03	930	N	632	-0-	-298	-0-	176	1	456	2	N	-0-					-0-
04	780	N	569	-0-	-211	-0-	178	1	391	2	N	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	220	1	505	2	N	-0-					-0-
06	600	N	532	-0-	-68	-0-	157	1	375	2	N	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	228	1	411	2	N	-0-					-0-
08	713	N	388	-0-	-325	-0-	65	1	304	3	N	17					17
							19	9									
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	143	1	741	3	N	12					29
							13	9									
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	208	1	964	3	N	23	26	1			26
							25	9									
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	215	1	847	3	N	13					39
							14	9									
12	930	N	845	-0-	-85	-0-	190	1	653	3	N	2					41
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

DCRC STATE 366/76/64/54 WELL #: 76 RRCID -> 198283 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8228 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		312	-0-	312	312	56	1	256	3	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		312	-0-	312	624	63	1	249	3	N	-0-					-0-
*12	684	X	60	-0-	-624	-0-	13	1	47	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCRC 54 WELL #: 7 RRCID -> 198426 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7905 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCRC 76 WELL #: 7 RRCID -> 201654 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8257 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	178	-0-	178	178	31 3	1 9	144	3	N	3	1	1			2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	178					N	-0-					2
*12	452	X	274	-0-	-178	-0-	59 12	1 9	203	3	N	11					13

TOTAL GAS PROD: 452 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

DCRC 366 WELL #: 12 RRCID -> 202365 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8141 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCRC 79 WELL #: 10 RRCID -> 206666 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8516 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	1464	-0-	-272	-0-	457	1	1007	2	N	-0-					-0-
02	1568	X	1065	-0-	-503	-0-	356	1	709	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1212	-0-	-462	-0-	338	1	874	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1268	-0-	-142	-0-	396	1	872	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	919	-0-	-259	-0-	279	1	640	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	975	-0-	-195	-0-	288	1	687	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1084	-0-	-218	-0-	387	1	697	2	N	-0-					-0-
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	274	1	1268	3	N	46					46
							51	9									
09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	293	1	1503	3	N	31					77
							34	9									
10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	319	1	1479	3	N	26	52	1			51
							29	9									
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	331	1	1305	3	N	13					64
							14	9									
12	1891	N	1563	-0-	-328	-0-	352	1	1209	3	N	2					66
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 16,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

DCRC 76 WELL #: 8 RRCID -> 206678 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8662 - 8740

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCRC 54 WELL #: 8 RRCID -> 208723 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7730 - 8364

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	125	X	125	-0-	-0-	-0-	22	1	103	3	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	136	-0-	136	136	22	1	114	3	N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	143	-0-	143	279	26	1	117	3	N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	122	-0-	122	401	25	1	97	3	N	-0-						-0-
*12	525	X	124	-0-	-401	-0-	27	1	97	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCRC 79 WELL #: 12 RRCID -> 210364 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 8302 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	12	1	58	3	N	-0-					-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	12	1	42	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCRC 366 WELL #: 13 RRCID -> 211122 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8399 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	527	-0-	527	527	86	1	441	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	39	-0-	39	566	7	1	32	3	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	52	-0-	52	618	11	1	41	3	N	-0-					-0-
*12	889	X	271	-0-	-618	-0-	61	1	210	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
DCRC-TENDIDO GU #3 WELL #: 1 T RRCID -> 151339 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8244 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D C R C TENDIDO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 166044 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8180 - 8194

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIE C. (WILCOX) 28442 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 5402 RRCID -> 143100 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6950 - 6978

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIE C. (WILCOX) //CONT.// 28442 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606 F RRCID -> 144985 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6956 - 6970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCRC 366 WELL #: 3610-C RRCID -> 148719 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6958 - 6972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIE C. (WILCOX) //CONT.// 28442 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 6417 RRCID -> 149935 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 6956 - 6983

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCRC 76 WELL #: 8 RRCID -> 215023 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6946 - 7019

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81	N	81	-0-		-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-		-2	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-		-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-		-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-		-25	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	33	-0-		-27	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	28	-0-		-34	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-		-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-		-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-		-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-		-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIE C. (WILCOX) //CONT.// 28442 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC //CONT.// 863902
DCRC-TENDIDO GU #3 WELL #: 1 C RRCID -> 151340 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7028 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	224	-0-	-196	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	41	-0-	-169	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	195	-0-	-165	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D.C.R.C.-STATE TENDIDO WELL #: 1 RRCID -> 222446 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8373 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	210	N	104	-0-	-106	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EN SEGUIDO (WILCOX) 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
VELA WELL #: 1 RRCID -> 180038 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12512 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EN SEGUIDO (WILCOX) //CONT.// 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
VELA WELL #: 2 RRCID -> 229792 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12484 - 12514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 176541 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12094 - 12344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	227	-0-	-145	-0-	63	1	164	2	N	-0-					-0-
02	476	N	189	-0-	-287	-0-	53	1	136	2	N	-0-					-0-
03	403	N	282	-0-	-121	-0-	90	1	192	2	N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	60	1	168	2	N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	117	1	245	2	N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	118	1	291	2	N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	118	1	300	2	N	-0-					-0-
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	111	1	318	2	N	-0-					-0-
09	420	N	338	-0-	-82	-0-	97	1	241	2	N	-0-					-0-
10	403	N	295	-0-	-108	-0-	75	1	220	2	N	-0-					-0-
11	420	N	1	-0-	-419	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	341	N	7	-0-	-334	-0-	2	1	5	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 179104 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13590 PERF.12375 - 12485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1148	-0-	-154	-0-	317	1	831	2	N	-0-					-0-
02	868	N	584	-0-	-284	-0-	163	1	421	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	474	-0-	-859	-0-	152	1	322	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	431	-0-	-679	-0-	114	1	317	2	N	-0-					-0-
05	651	N	645	-0-	-6	-0-	208	1	437	2	N	-0-					-0-
06	450	N	399	-0-	-51	-0-	115	1	284	2	N	-0-					-0-
07	434	N	295	-0-	-139	-0-	83	1	212	2	N	-0-					-0-
08	651	N	321	-0-	-330	-0-	83	1	238	2	N	-0-					-0-
09	390	N	157	-0-	-233	-0-	45	1	112	2	N	-0-					-0-
10	310	N	135	-0-	-175	-0-	34	1	101	2	N	-0-					-0-
11	300	N	3	-0-	-297	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EN SEGUIDO (WILCOX) //CONT.// 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 179618 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 14280 PERF.12542 - 12576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EN SEGUIDO (WILCOX) //CONT.// 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CAVAZOS WELL #: 7 RRCID -> 214077 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12366 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAVAZOS WELL #: 6 RRCID -> 219349 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12226 - 12428

01	22188	X	22188	-0-	-0-	-0-	6135	1	16053	2	N	-0-			-0-
02	22005	X	22005	-0-	-0-	-0-	6167	1	15838	2	N	-0-			-0-
03	20480	X	20480	-0-	-0-	-0-	6569	1	13911	2	N	-0-			-0-
04	22745	X	22745	-0-	-0-	-0-	5989	1	16756	2	N	-0-			-0-
05	21042	X	21042	-0-	-0-	-0-	6784	1	14258	2	N	-0-			-0-
06	21584	X	21584	-0-	-0-	-0-	6221	1	15363	2	N	-0-			-0-
07	17965	X	17965	-0-	-0-	-0-	5065	1	12900	2	N	-0-			-0-
08	24932	X	24932	-0-	-0-	-0-	6457	1	18475	2	N	-0-			-0-
09	22884	X	22884	-0-	-0-	-0-	6558	1	16326	2	N	-0-			-0-
10	20968	X	20968	-0-	-0-	-0-	5301	1	15667	2	N	-0-			-0-
11	20932	X	20932	-0-	-0-	-0-	5385	1	15547	2	N	-0-			-0-
*12	20861	X	20861	-0-	-0-	-0-	5542	1	15319	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 258,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
LOPEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 279121 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12841 - 12983

01	DLQ G-10		194	-0-	194	827	194	2			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		91	-0-	91	918	91	2			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	918					N	-0-			-0-
04	918	N	-0-	-0-	-918	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, I-1) 28991 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 U RRCID -> 041578 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, J-3) 28991 188 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 3 U RRCID -> 055155 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 9510 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-2) 28991 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 M RRCID -> 041577 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-2) //CONT.// 28991 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 12 RRCID -> 258554 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 8768 - 8775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-3) 28991 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 L RRCID -> 041576 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-8) 28991 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 3 L RRCID -> 040095 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 9510 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-8) //CONT.// 28991 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 2 U RRCID -> 046644 COMPL. DATE 07/30/1969 TOTAL DEPTH 10074 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273915 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9164 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 280989 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9026 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33914	X	23388	-0-	-10526	-0-	228 62	1 4	22772 326	2 9	Y	296	296	1			-0-
02	30632	X	19778	-0-	-10854	-0-	221 47	1 4	19258 252	2 9	Y	229	229	1			-0-
03	30907	X	19833	-0-	-11074	-0-	336 154	1 4	19091 252	2 9	Y	229	229	1			-0-
04	24390	X	17969	-0-	-6421	-0-	200 52	1 4	17463 254	2 9	Y	231	231	1			-0-
05	25203	X	18136	-0-	-7067	-0-	189 22	1 4	17704 221	2 9	Y	201	201	1			-0-
06	19290	X	12931	-0-	-6359	-0-	145 29	1 4	12644 113	2 9	Y	103	103	1			-0-
07	19933	X	13017	-0-	-6916	-0-	212 36	1 4	12636 133	2 9	Y	121	121	1			-0-
08	19840	X	15224	-0-	-4616	-0-	139 38	1 4	14926 121	2 9	Y	110	110	1			-0-
09	17970	X	4613	-0-	-13357	-0-	102 33	1 9	4478	2	Y	30	30	1			-0-
10	18135	X	7107	-0-	-11028	-0-	311 24	1 4	6683 89	2 9	Y	81	81	1			-0-
11	14730	X	8998	-0-	-5732	-0-	286 108	1 9	8604	2	Y	98	98	1			-0-
12	14353	X	NO RPT	-0-	-14353	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,729

ENCINAL CHANNEL (FB-A, L-4) 28991 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 2 L RRCID -> 046645 COMPL. DATE 07/30/1969 TOTAL DEPTH 10074 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINAL CHANNEL(FB-A,L-5A) 28991 505 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL M-098041 / TR 52 WELL #: 6 RRCID -> 282671 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 9482 - 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
08	2750		44631	-0-	41881	41881	402	1	43199	2	N	837	837	1			-0-
							109	4	921	9							
09	7500		27599	-0-	20099	61980	466	1	26665	2	N	425	425	1			-0-
							468	9									
10	0		38744	-0-	38744 B	100724	1679	1	36063	2	N	794	794	1			-0-
							129	4	873	9							
11	0		54310	-0-	54310 B	155034	1718	1	51614	2	N	889	889	1			-0-
							978	9									
12	0		NO RPT	-0-	-0- B	155034					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,945

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-1) 28991 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 11 RRCID -> 258438 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9770 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	90	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	80	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	87	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	1	1	81	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 355 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-1) //CONT.// 28991 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TSL M-098041/ TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 273884 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 9779 - 9784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19747	X	13256	-0-	-6491	-0-	129	1	12966	2	N	115	115	1			-0-
							34	4	127	9							
02	17836	X	10963	-0-	-6873	-0-	123	1	10729	2	N	77	77	1			-0-
							26	4	85	9							
03	19096	X	14911	-0-	-4185	-0-	254	1	14428	2	N	102	102	1			-0-
							117	4	112	9							
04	14730	X	14715	-0-	-15	-0-	41	1	14486	2	N	132	132	1			-0-
							43	4	145	9							
05	15221	X	5184	-0-	-10037	-0-	54	1	5052	2	N	65	65	1			-0-
							6	4	72	9							
06	14430	X	5506	-0-	-8924	-0-	62	1	5411	2	N	19	19	1			-0-
							12	4	21	9							
07	15221	X	8768	-0-	-6453	-0-	143	1	8540	2	N	55	55	1			-0-
							24	4	61	9							
08	9820	X	-0-	-0-	-9820	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/21/2017 - W/O TO 04-273884

TOTAL GAS PROD: 73,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 565

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-2) 28991 585 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 3 U RRCID -> 040070 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-2) //CONT.// 28991 585 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	17	1	959	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	18	1	1036	2	Y	8	8	1			-0-
							8	4	9	9							
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	16	1	1059	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	17	1	1107	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	1050	N	711	-0-	-339	-0-	22	1	687	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	1116	N	599	-0-	-517	-0-	10	1	587	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	1085	N	528	-0-	-557	-0-	8	1	519	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 U RRCID -> 187460 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10222 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	1	1	104	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	1	1	92	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	2	Y	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	97	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	1	1	106	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	1	1	87	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	2	1	90	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	1	1	114	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	90	N	30	-0-	-60	-0-	1	1	28	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 886 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-2) //CONT.// 28991 585 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221667 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 9956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12307	X	7458	-0-	-4849	-0-	70	1	7022	2	Y	315	315	1			-0-
							19	4	347	9							
02	7056	X	5363	-0-	-1693	-0-	58	1	5027	2	Y	242	242	1			-0-
							12	4	266	9							
03	6913	X	5339	-0-	-1574	-0-	87	1	4937	2	Y	250	250	1			-0-
							40	4	275	9							
04	8190	X	4241	-0-	-3949	-0-	53	1	3964	2	Y	193	193	1			-0-
							12	4	212	9							
05	8463	X	4968	-0-	-3495	-0-	52	1	4910	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	6090	X	4592	-0-	-1498	-0-	50	1	4400	2	Y	120	120	1			-0-
							10	4	132	9							
07	5952	X	3561	-0-	-2391	-0-	10	1	3403	2	Y	83	83	1			-0-
							57	4	91	9							
08	5332	X	4813	-0-	-519	-0-	43	1	4616	2	Y	129	129	1			-0-
							12	4	142	9							
09	4800	X	1443	-0-	-3357	-0-	31	1	1373	2	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
10	4960	X	2255	-0-	-2705	-0-	95	1	2050	2	Y	94	94	1			-0-
							7	4	103	9							
11	4650	X	2853	-0-	-1797	-0-	88	1	2638	2	Y	115	115	1			-0-
							127	9									
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,576

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-3) 28991 606 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 U RRCID -> 175248 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF.10126 - 10136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280148 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10106 - 10134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-4) 28991 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 L RRCID -> 175246 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	#	954	-0-	-1247	-0-	15 3	1 4	930	2 6 9	Y	5	5	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	78	R	78	-0-	-0-	-0-	57 1	1 9	20	2	Y	1	1	1			-0-
10	279	R	279	-0-	-0-	-0-	12 1	1 4	260	2 6 9	Y	5	5	1			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-5) 28991 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 3 L RRCID -> 039852 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-5) //CONT.// 28991 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 L RRCID -> 187453 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10707 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	2	1	146	2	Y	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	1	1	132	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	2	1	138	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	2	1	138	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	2	1	151	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	1	1	124	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	2	1	129	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	1	1	162	2	Y	6	6	1			-0-
							1	4	7	9							
09	120	N	42	-0-	-78	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

ENCINAL CHANNEL (FB-A, N-1,2,3) 28991 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 49 WELL #: 1 L RRCID -> 106090 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12266 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINAL CHANNEL (FB-B, K-2,3) 28991 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 52-7 UNIT WELL #: 7 S RRCID -> 209590 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 8932 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINAL CHANNEL (FB-B, K-2,3) //CONT.// 28991 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 8 RRCID -> 266645 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8834 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19561	X	15357	-0-	-4204	B	-0-	149	1	15006	2	Y	146	146	1			-0-
								41	4	161	9							
02	17668	X	13711	-0-	-3957	B	-0-	154	1	13385	2	Y	127	127	1			-0-
								32	4	140	9							
03	18476	X	14665	-0-	-3811	B	-0-	249	1	14157	2	Y	131	131	1			-0-
								115	4	144	9							
04	15120	X	14261	-0-	-859	B	-0-	161	1	13917	2	Y	128	128	1			-0-
								42	4	141	9							
05	15624	X	15116	-0-	-508	B	-0-	159	1	14938	2	Y	-0-					-0-
								19	4									
06	14010	X	12460	-0-	-1550	B	-0-	140	1	12212	2	Y	73	73	1			-0-
								28	4	80	9							
07	14477	X	3408	-0-	-11069	B	-0-	56	1	3315	2	Y	25	25	1			-0-
								9	4	28	9							
08	14477	X	-0-	-0-	-14477	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14010	X	-0-	-0-	-14010	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14477	X	-0-	-0-	-14477	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	12450	X	-0-	-0-	-12450	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 630

TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 9 RRCID -> 273882 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8843 - 8894

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINAL CHANNEL (FB-C, M-4) 28991 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 49 WELL #: 1 U RRCID -> 151789 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10316 - 10333

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1A, M-4) 28991 946 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 L RRCID -> 187455 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10707 - 10786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 8 RRCID -> 194843 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10494 - 10586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 9 RRCID -> 195589 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9969 - 10253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1E, M-9) 28991 947 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7 RRCID -> 179907 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11528 - 11576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1F, N-1) 28991 949 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7 RRCID -> 179353 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12264 - 12452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TSL M-098041/TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 213638 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11324 - 12037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-3) 28991 954 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7-U RRCID -> 180008 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10038 - 10072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-4) 28991 957 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7-L RRCID -> 180005 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10389 - 10452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	2109	-0-	2109 B	-1829212	20	1	2048	2	Y	32	32	1			-0-
							6	4	35	9							
02	280	N	1884	-0-	1604 B	-1827608	21	1	1828	2	Y	28	28	1			-0-
							4	4	31	9							
03	0	N	2020	-0-	2020 B	-1825588	34	1	1937	2	Y	31	31	1			-0-
							15	4	34	9							
04	2040	N	2009	-0-	-31 B	-1825588	24	1	1944	2	Y	32	32	1			-0-
							6	4	35	9							
05	0	N	2176	-0-	2176 B	-1823412	22	1	2117	2	Y	31	31	1			-0-
							3	4	34	9							
06	1320	N	1775	-0-	455 B	-1822957	20	1	1730	2	Y	19	19	1			-0-
							4	4	21	9							
07	1364	N	1868	-0-	504 B	-1822453	30	1	1807	2	Y	24	24	1			-0-
							5	4	26	9							
08	0	N	1443	-0-	1443 B	-1821010	13	1	1400	2	Y	24	24	1			-0-
							4	4	26	9							
09	1320	N	-0-	-0-	-1320 B	-1821010					Y	-0-					-0-
10	0	N	318	-0-	318 B	-1820692	14	1	303	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	1320	N	-0-	-0-	-1320 B	-1820692					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-1820692					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 8 RRCID -> 196325 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10436 - 10501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-232775					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-232775					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-232775					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-232775					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-232775					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-232775					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-232775					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-232775					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-232775					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-232775					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-232775					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-232775					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-9) 28991 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL M-098041/TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 213640 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11702 - 11709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINAL CHANNEL (FB-3B, M-4) 28991 987 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/ TR 49/ WELL #: 8 RRCID -> 200108 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10438 - 10474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207092 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10428 - 10468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINAL CHANNEL (FB-3B, M-4) //CONT.// 28991 987 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221570 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10430 - 10460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINAL-WEBB (ESCONDITO) 29003 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
SAGE WELL SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 156654 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4556 - 4602

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2017 - P/A 10/11/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS-JANCO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 271339 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4538 - 4800

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINITAS (LOWER VICKSBURG) 29010 289 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
LOPEZ, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 192757 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8682 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	304	-0-	-161	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	312	-0-	-80	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	190	-0-	-151	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	230	-0-	-130	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	171	-0-	-69	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
*12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 197899 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	2160	-0-	-1715	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-
02	2408	X	1969	-0-	-439	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-
03	2666	X	1847	-0-	-819	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
04	2580	X	1728	-0-	-852	-0-	1728	2			Y	-0-					-0-
05	2387	X	1945	-0-	-442	-0-	1945	2			Y	-0-					-0-
06	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-
07	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			Y	-0-					-0-
08	1953	X	1755	-0-	-198	-0-	1755	2			Y	-0-					-0-
09	2250	X	1669	-0-	-581	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-
10	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			Y	-0-					-0-
11	2670	X	1436	-0-	-1234	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
12	2759	X	1691	-0-	-1068	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINITAS (V- 5) 29010 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 28 RRCID -> 146780 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7708 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	498	-0-	-29	-0-	32	1	466	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	34	1	452	3	Y	4					4
							4	9									
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	39	1	495	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
04	510	N	453	-0-	-57	-0-	38	1	415	3	Y	-0-					4
05	527	N	356	-0-	-171	-0-	34	1	322	3	Y	-0-					4
06	510	N	328	-0-	-182	-0-	25	1	303	3	Y	-0-					4
07	465	N	200	-0-	-265	-0-	14	1	186	3	Y	-0-					4
08	341	N	240	-0-	-101	-0-	15	1	225	3	Y	-0-	2	1			2
09	330	N	213	-0-	-117	-0-	11	1	202	3	Y	-0-					2
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	274	3	Y	-0-					2
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	21	1	362	3	Y	-0-					2
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	20	1	333	3	Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ENCINITAS (V-14) 29010 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 203752 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	#	6763	-0-	-26	-0-	341 154	1 9	6268	3	Y	140	148	1			21
02	6580	#	6384	-0-	-196	-0-	310 123	1 9	5951	3	Y	112	91	1			42
03	5252		5252	-0-	-0-	-0-	271 117	1 9	4864	3	Y	106	126	1			22
04	6487		6487	-0-	-0-	-0-	239 150	1 9	6098	3	Y	136	118	1			40
05	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	187 78	1 9	6009	3	Y	71	94	1			17
06	6274	X	6415	-0-	141	141	241 51	1 9	6123	3	Y	46	49	1			14
07	6274	X	5701	-0-	-573	-0-	269 56	1 9	5376	3	Y	51	55	1			10
08	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	258 106	1 9	4847	3	Y	96	73	1			33
09	5801	R	5801	-0-	-0-	-0-	280 99	1 9	5422	3	Y	90	113	1			10
10	6269	R	6269	-0-	-0-	-0-	334 88	1 9	5847	3	Y	80	87	1			3
11	6420	#	5755	-0-	-665	-0-	276 94	1 9	5385	3	Y	85	82	1			6
*12	6019	R	6019	-0-	-0-	-0-	305 46	1 9	5668	3	Y	42	40	1			8

TOTAL GAS PROD: 72,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,055

ENCINITAS (V-15) 29010 728 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
LOPEZ WELL #: 6T RRCID -> 207795 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8504 - 8514

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL BROS. O/A WELL #: 1UC RRCID -> 010263 COMPL. DATE 11/21/1960 TOTAL DEPTH 9215 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINITAS (V-15) //CONT.// 29010 728 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 7 RRCID -> 183071 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8570 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 203751 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 15 RRCID -> 265437 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9094 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINITAS (V-15) //CONT.// 29010 728 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C. 509363
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 90C RRCID -> 201082 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8447 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINITAS (V-16) 29010 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL O/A WELL #: 1LC RRCID -> 010268 COMPL. DATE 01/05/1989 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8380 - 8459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 203541 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINITAS (V-17) 29010 790 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 206911 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20 B	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	27	-0-	-33 B	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	46	1	865	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	25	1	491	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	7	1	117	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	438	-0-	-462 B	-0-	21	1	417	3	Y	-0-					-0-
*12	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	29	1	538	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C. 509363
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 90T RRCID -> 197684 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8650 - 8663

01	T. A.		-0-	-0-	-0- B		107				Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B		107				Y	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 107																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B		107				Y	-0-					5
04	107	N	-0-	-0-	-107 B		-0-				Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0- B		-0-				Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0- B		-0-				Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0- B		-0-				Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0- B		-0-				Y	-0-					5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B		-0-				Y	-0-					5
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B		-0-				Y	-0-					5
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B		-0-				Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B		-0-				Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINITAS (V-19) 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
LOPEZ, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 196328 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8748 - 8802

01	1612	N	1459	-0-	-153	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
02	1624	N	466	-0-	-1158	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	396	-0-	-999	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	434	-0-	-976	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	306	-0-	-159	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	294	-0-	-246	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
*12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 204111 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8682 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 205721 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 8827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 163992 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8712 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2040	-0-	-192	-0-	100	1	1838	3	Y	93	98	1			13
							102	9									
02	2044	N	1960	-0-	-84	-0-	93	1	1779	3	Y	80	64	1			29
							88	9									
03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	100	1	1800	3	Y	96	106	1			19
							106	9									
04	1920	N	1792	-0-	-128	-0-	65	1	1652	3	Y	68	65	1			22
							75	9									
05	1984	N	1738	-0-	-246	-0-	51	1	1635	3	Y	47	58	1			11
							52	9									
06	1920	N	1766	-0-	-154	-0-	65	1	1653	3	Y	44	42	1			13
							48	9									
07	1860	N	1703	-0-	-157	-0-	76	1	1522	3	Y	95	91	1			17
							105	9									
08	1736	N	1328	-0-	-408	-0-	64	1	1196	3	Y	62	54	1			25
							68	9									
09	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	85	1	1638	3	Y	94	109	1			10
							103	9									
10	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	94	1	1644	3	Y	80	87	1			3
							88	9									
11	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	84	1	1632	3	Y	85	82	1			6
							94	9									
12	1891	X	1797	-0-	-94	-0-	89	1	1662	3	Y	42	39	1			9
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 21,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 886

MCGILL BROS. O/A WELL #: 1-T RRCID -> 173934 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8990 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		2794	-0-	2794	10401	179	1	2600	3	Y	14	46	1			15
							15	9									
02	12927	X	2526	-0-	-10401	-0-	172	1	2318	3	Y	33					48
							36	9									
03	2976	X	2439	-0-	-537	-0-	177	1	2250	3	Y	11	34	1			25
							12	9									
04	2880	X	2084	-0-	-796	-0-	173	1	1911	3	Y	-0-					25
05	3286	X	1957	-0-	-1329	-0-	184	1	1763	3	Y	9					34
							10	9									
06	3180	X	2738	-0-	-442	-0-	211	1	2525	3	Y	2					36
							2	9									
07	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	234	1	3063	3	Y	-0-					36
08	2449	X	2070	-0-	-379	-0-	128	1	1942	3	Y	-0-	17	1			19
09	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	162	1	2985	3	Y	-0-					19
10	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	146	1	2377	3	Y	44					63
							48	9									
11	3180	X	2377	-0-	-803	-0-	128	1	2249	3	Y	-0-	36	1			27
12	3286	X	2390	-0-	-896	-0-	134	1	2256	3	Y	-0-	27	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G.G. WELL #: 13 RRCID -> 204502 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8644 - 8679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*04	SWR 10	24709	-0-	24709	24709	902	1	23056	3	Y	683	505	1	178
						751	9							
*05	SWR 10	53579	-0-	53579	78288	1576	1	50712	3	Y	1174	1126	1	226
						1291	9							
*06	SWR 10	23218	-0-	23218	101506	850	1	21606	3	Y	693	695	1	224
						762	9							
*07	SWR 10	21692	-0-	21692	123198	1012	1	20212	3	Y	425	539	1	110
						468	9							
*08	SWR 10	13700	-0-	13700	136898	679	1	12747	3	Y	249	242	1	117
						274	9							
*09	SWR 10	8442	-0-	8442	145340	409	1	7926	3	Y	97	190	1	24
						107	9							
*10	SWR 10	10079	-0-	10079	155419	539	1	9452	3	Y	80	94	1	10
						88	9							
*11	SWR 10	8304	-0-	8304	163723	400	1	7810	3	Y	85	83	1	12
						94	9							
12	SWR 10	7666	-0-	7666	171389	389	1	7231	3	Y	42	40	1	14
						46	9							

TOTAL GAS PROD: 171,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,528

LOPEZ, G G WELL #: 16 RRCID -> 206435 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 9075

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	4433	X	4140	-0-	-293	-0-	208	1	3822	3	Y	100	104	1			13
							110	9									
02	4004	X	3855	-0-	-149	-0-	187	1	3577	3	Y	83	67	1			29
							91	9									
03	4176	X	3903	-0-	-273	-0-	201	1	3599	3	Y	94	106	1			17
							103	9									
04	4020	X	3878	-0-	-142	-0-	144	1	3671	3	Y	57	57	1			17
							63	9									
05	4154	X	3896	-0-	-258	-0-	116	1	3729	3	Y	46	54	1			9
							51	9									
06	4020	X	3811	-0-	-209	-0-	142	1	3616	3	Y	48	45	1			12
							53	9									
07	4154	X	4097	-0-	-57	-0-	191	1	3815	3	Y	83	82	1			13
							91	9									
08	3999	X	2984	-0-	-1015	-0-	148	1	2781	3	Y	50	45	1			18
							55	9									
09	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	193	1	3740	3	Y	22	39	1			1
							24	9									
10	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	201	1	3523	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	3960	X	3652	-0-	-308	-0-	177	1	3467	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
12	4092	X	2367	-0-	-1725	-0-	120	1	2233	3	Y	13	11	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 44,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 603

LOPEZ, G.G. WELL #: 20 RRCID -> 213614 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 8746

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 18 RRCID -> 215447 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8684 - 8698

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G.G. WELL #: 31 RRCID -> 217106 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9102 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 21 RRCID -> 217896 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8890 - 8908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	24	1	450	3	Y	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	24	1	457	3	Y	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	25	1	448	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	407	-0-	-73	-0-	15	1	392	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	420	-0-	-138	-0-	13	1	407	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	270	-0-	-180	-0-	10	1	260	3	Y	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	32	1	640	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	399	-0-	-35	-0-	20	1	379	3	Y	-0-					-0-
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	36	1	696	3	Y	-0-					-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	29	1	505	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	85	-0-	-305	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	279	-0-	-465	-0-	14	1	265	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C. 509363
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 88 RRCID -> 190676 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 11149 PERF. 8872 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	312 66	1 9	2123	2	Y	60					91
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	136 31	1 9	929	2	Y	28	90	1			29
03	1147	N	810	-0-	-337	-0-	102 9	1 9	699	2	Y	8					37
04	2430	X	720	-0-	-1710	-0-	90 19	1 9	611	2	Y	17					54
05	2511	X	769	-0-	-1742	-0-	97 14	1 9	658	2	Y	13					67
06	2430	X	696	-0-	-1734	-0-	77 6	1 9	613	2	Y	5					72
07	1209	X	708	-0-	-501	-0-	78 24	1 9	606	2	Y	22	77	1			17
08	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	573 10	1 9	4505	2	Y	9					26
09	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	635 89	1 9	5016	2	Y	81					107
10	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	737 79	1 9	5820	2	Y	72	135	1			44
11	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	652 37	1 9	5150	2	Y	34					78
*12	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	639 75	1 9	5344	2	Y	68					146

TOTAL GAS PROD: 36,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.//CONT.// 509363
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 89 RRCID -> 193068 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8707 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	735	-0-	-1404	-0-	93	1	634	2	Y	7					116
							8	9									
02	756	N	629	-0-	-127	-0-	79	1	538	2	Y	11	92	1			35
							12	9									
03	1054	N	717	-0-	-337	-0-	89	1	603	2	Y	23					58
							25	9									
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	92	1	630	2	Y	4					62
							4	9									
05	682	N	676	-0-	-6	-0-	85	1	579	2	Y	11					73
							12	9									
06	690	N	656	-0-	-34	-0-	73	1	568	2	Y	14					87
							15	9									
07	744	N	677	-0-	-67	-0-	72	1	570	2	Y	32	97	1			22
							35	9									
08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	212	1	1670	2	Y	12					34
							13	9									
09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	234	1	1844	2	Y	5					39
							6	9									
10	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	187	1	1476	2	Y	16	42	1			13
							18	9									
11	1830	X	1769	-0-	-61	-0-	197	1	1550	2	Y	20					33
							22	9									
12	2139	X	1533	-0-	-606	-0-	161	1	1348	2	Y	22					55
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 13,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

ENCINITAS (V-19-A) 29010 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 101 RRCID -> 198272 COMPL. DATE 07/00/2003 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8990 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1403	-0-	-1697	607	90	1	1303	3	Y	9	38	1			13
							10	9									
02	1979	N	1372	-0-	-607	-0-	94	1	1266	3	Y	11					24
							12	9									
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	109	1	1386	3	Y	8	17	1			15
							9	9									
04	1440	N	1270	-0-	-170	-0-	106	1	1162	3	Y	2					17
							2	9									
05	1488	N	996	-0-	-492	-0-	94	1	902	3	Y	-0-					17
06	1440	N	919	-0-	-521	-0-	71	1	848	3	Y	-0-					17
07	1302	N	559	-0-	-743	-0-	40	1	519	3	Y	-0-					17
08	992	N	670	-0-	-322	-0-	41	1	629	3	Y	-0-	7	1			10
09	930	X	595	-0-	-335	-0-	30	1	565	3	Y	-0-					10
10	810	X	810	-0-	-0-	-0-	47	1	763	3	Y	-0-					10
11	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	58	1	1016	3	Y	-0-					10
*12	986	X	986	-0-	-0-	-0-	56	1	930	3	Y	-0-	10	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

ENCINITAS (V-19-A) //CONT.// 29010 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 9C RRCID -> 199619 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8856 - 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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 14 RRCID -> 203225 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 8927

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 23 RRCID -> 216782 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 8691

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINITAS (V-19-A) //CONT.// 29010 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LOPEZ WELL #: 26 RRCID -> 235044 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8700 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINITAS (V-21) 29010 842 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
LOPEZ WELL #: 4 RRCID -> 215433 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 12144 PERF. 9016 - 9023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
*12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 164840 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9054 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINITAS, E. (FRIO 7340) 29011 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GLORIA GARCIA LOPEZ WELL #: 10 RRCID -> 261208 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7352 - 7364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINITAS, EAST (V-24) 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 199603 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9368 - 9378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 9T RRCID -> 199621 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9277 - 9451

01	4557 X	3020	-0-	-1537	-0-	154	1	2835	3	Y	28	30	1			6
						31	9									
02	4116 X	3241	-0-	-875	-0-	160	1	3068	3	Y	12	11	1			7
						13	9									
03	4557 X	2427	-0-	-2130	-0-	128	1	2297	3	Y	2	6	1			3
						2	9									
04	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	101	1	2577	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	83	1	2682	3	Y	21	18	1			3
						23	9									
06	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	92	1	2328	3	Y	22	19	1			6
						24	9									
07	2232 X	1986	-0-	-246	-0-	95	1	1891	3	Y	-0-	6	1			-0-
08	2232 X	1831	-0-	-401	-0-	93	1	1738	3	Y	-0-					-0-
09	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	108	1	2097	3	Y	-0-					-0-
10	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	118	1	2075	3	Y	-0-					-0-
11	2430 X	2227	-0-	-203	-0-	108	1	2119	3	Y	-0-					-0-
12	2294 X	1662	-0-	-632	-0-	85	1	1577	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	4960	X	4193	-0-	-767	-0-	213	1	3912	3	Y	62	63	1			13
							68	9									
02	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	208	1	3978	3	Y	68	52	1			29
							75	9									
03	4433	X	4045	-0-	-388	-0-	212	1	3803	3	Y	27	44	1			12
							30	9									
04	4290	X	4010	-0-	-280	-0-	151	1	3856	3	Y	3	8	1			7
							3	9									
05	5270	X	3542	-0-	-1728	-0-	107	1	3435	3	Y	-0-	7	1			-0-
06	5100	X	4010	-0-	-1090	-0-	152	1	3858	3	Y	-0-					-0-
07	5270	X	4514	-0-	-756	-0-	215	1	4295	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	4154	X	2850	-0-	-1304	-0-	143	1	2694	3	Y	12	9	1			3
							13	9									
09	4020	X	3503	-0-	-517	-0-	171	1	3311	3	Y	19	21	1			1
							21	9									
10	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	192	1	3365	3	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
11	4380	X	4240	-0-	-140	-0-	205	1	4015	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*12	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	242	1	4494	3	Y	12	11	1			1
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 47,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

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
01	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	57	1	1046	3	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1063	-0-	-29	-0-	53	1	1010	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	61	1	1086	3	Y	-0-					-0-
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	63	1	1613	3	Y	-0-					-0-
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	53	1	1702	3	Y	-0-					-0-
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	61	1	1549	3	Y	-0-					-0-
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	79	1	1568	3	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1054	-0-	-155	-0-	53	1	1001	3	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1039	-0-	-131	-0-	51	1	988	3	Y	-0-					-0-
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	47	1	828	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	562	-0-	-458	-0-	27	1	535	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	52	1	960	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 13 RRCID -> 204202 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8644 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	478	-0-	-173	-0-	25	1	453	3	Y	-0-					-0-
02	728	X	371	-0-	-357	-0-	18	1	353	3	Y	-0-					-0-
03	806	X	417	-0-	-389	-0-	22	1	395	3	Y	-0-					-0-
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
08	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					-0-
09	2755	X	-0-	-0-	-2755	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G. G. "A" WELL #: 15 RRCID -> 204751 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9011 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	299	-0-	-11	-0-	15	1	284	3	Y	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	3	Y	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	18	1	314	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	11	1	271	3	Y	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	10	1	317	3	Y	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	12	1	297	3	Y	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	225	-0-	-85	-0-	11	1	214	3	Y	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	324	3	Y	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	3	Y	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	290	-0-	-51	-0-	15	1	275	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, G G WELL #: 16 RRCID -> 206433 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 9364

01	3565	X	3482	-0-	-83	-0-	172	1	3168	3	Y	129	132	1			20
							142	9									
02	3220	X	1452	-0-	-1768	-0-	68	1	1299	3	Y	77	65	1			32
							85	9									
03	3658	X	1321	-0-	-2337	-0-	68	1	1221	3	Y	29	51	1			10
							32	9									
04	3480	X	1346	-0-	-2134	-0-	51	1	1295	3	Y	-0-	10	1			-0-
05	3596	X	1470	-0-	-2126	-0-	44	1	1426	3	Y	-0-					-0-
06	3480	X	1363	-0-	-2117	-0-	51	1	1291	3	Y	19	14	1			5
							21	9									
07	1922	X	1177	-0-	-745	-0-	51	1	1021	3	Y	95	83	1			17
							105	9									
08	1457	X	891	-0-	-566	-0-	42	1	795	3	Y	49	45	1			21
							54	9									
09	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	82	1	1590	3	Y	94	104	1			11
							103	9									
10	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	85	1	1485	3	Y	59	67	1			3
							65	9									
11	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	126	1	2454	3	Y	85	82	1			6
							94	9									
*12	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	131	1	2438	3	Y	42	39	1			9
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 21,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 678

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G G WELL #: 18 RRCID -> 206667 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8684 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1481	-0-	-348	-0-	76	1	1403	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	1232	N	770	-0-	-462	-0-	38	1	729	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	100	1	1786	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	66	1	1682	3	Y	14	12	1			4
							15	9									
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	59	1	1907	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	61	1	1545	3	Y	-0-					-0-
07	1364	N	810	-0-	-554	-0-	39	1	771	3	Y	-0-					-0-
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	71	1	1327	3	Y	-0-					-0-
09	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	97	1	1872	3	Y	-0-					-0-
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	62	1	1093	3	Y	-0-					-0-
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	90	1	1754	3	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1605	-0-	-441	-0-	82	1	1523	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

LOPEZ, G G WELL #: 17 RRCID -> 207031 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9014 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	2760	-0-	-1890	-0-	136	1	2502	3	Y	111	118	1			17
							122	9									
02	4004	X	2699	-0-	-1305	-0-	129	1	2470	3	Y	91	74	1			34
							100	9									
03	4433	X	2890	-0-	-1543	-0-	148	1	2664	3	Y	71	90	1			15
							78	9									
04	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	107	1	2746	3	Y	68	63	1			20
							75	9									
05	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	91	1	2929	3	Y	47	58	1			9
							52	9									
06	2670	X	1263	-0-	-1407	-0-	47	1	1195	3	Y	19	23	1			5
							21	9									
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
08	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
09	801	X	-0-	-0-	-801	-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.		3318	-0-	3318	3318	139	1	2588	3	Y	537	441	1			96
							591	9									

TOTAL GAS PROD: 18,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 944

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 22 RRCID -> 211252 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9485 - 9694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	46	1	843	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
02	644	N	545	-0-	-99	-0-	27	1	516	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	83	1	1497	3	Y	28	24	1			6
							31	9									
04	900	N	889	-0-	-11	-0-	33	1	856	3	Y	-0-	6	1			-0-
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	35	1	1126	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	727	-0-	-233	-0-	28	1	699	3	Y	-0-					-0-
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	45	1	889	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	685	-0-	-307	-0-	35	1	650	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	650	-0-	-70	-0-	32	1	618	3	Y	-0-					-0-
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	48	1	832	3	Y	-0-					-0-
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	45	1	874	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	554	-0-	-128	-0-	28	1	526	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

LOPEZ, G.G. WELL #: 20 RRCID -> 213556 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 9100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	74	1	1357	3	Y	40	37	1			5
							44	9									
02	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	72	1	1387	3	Y	18	16	1			7
							20	9									
03	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	176	1	3150	3	Y	31	33	1			5
							34	9									
04	3000	N	3434	-0-	434	434	129	1	3305	3	Y	-0-	5	1			-0-
05	3100	N	3553	-0-	453	887	107	1	3446	3	Y	-0-					-0-
06	4164	X	3277	-0-	-887	-0-	124	1	3147	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
07	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	154	1	3080	3	Y	28	25	1			4
							31	9									
08	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	132	1	2477	3	Y	87	63	1			28
							96	9									
09	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	137	1	2644	3	Y	94	112	1			10
							103	9									
10	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	103	1	1806	3	Y	80	87	1			3
							88	9									
11	3270	X	2796	-0-	-474	-0-	132	1	2570	3	Y	85	82	1			6
							94	9									
12	3255	X	1816	-0-	-1439	-0-	91	1	1683	3	Y	38	36	1			8
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 32,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 506

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G.G. WELL #: 31 RRCID -> 215936 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9102 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	111	1	2046	3	Y	83	90	1			14
							91	9									
02	2576	X	1865	-0-	-711	-0-	90	1	1727	3	Y	44	39	1			19
							48	9									
03	2852	X	1605	-0-	-1247	-0-	83	1	1487	3	Y	32	43	1			8
							35	9									
04	2250	N	1464	-0-	-786	-0-	55	1	1409	3	Y	-0-	8	1			-0-
05	2480	N	903	-0-	-1577	-0-	27	1	876	3	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1397	-0-	-163	-0-	53	1	1344	3	Y	-0-					-0-
07	1519	N	677	-0-	-842	-0-	33	1	644	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	510	-0-	-389	-0-	26	1	484	3	Y	-0-					-0-
09	1410	X	1091	-0-	-319	-0-	52	1	1015	3	Y	22	20	1			2
							24	9									
10	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	115	1	2007	3	Y	11	13	1			-0-
							12	9									
11	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	126	1	2465	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*12	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	133	1	2482	3	Y	12	11	1			1
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 19,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

LOPEZ, G.G. WELL #: 23 RRCID -> 216781 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	22	1	402	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	20	1	378	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	420	-0-	-14	-0-	22	1	398	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	320	-0-	-70	-0-	12	1	308	3	Y	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	14	1	434	3	Y	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	16	1	398	3	Y	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	20	1	398	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	335	-0-	-68	-0-	17	1	318	3	Y	-0-					-0-
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	20	1	383	3	Y	-0-					-0-
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	371	3	Y	-0-					-0-
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	20	1	397	3	Y	-0-					-0-
*12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	21	1	389	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 24 RRCID -> 223376 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9038 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	102	1	1879	3	Y	54	59	1	10
							59	9							
02	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	93	1	1787	3	Y	74	56	1	28
							81	9							
03	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	103	1	1846	3	Y	55	69	1	14
							61	9							
04	2040	N	1993	-0-	-47	-0-	74	1	1885	3	Y	31	32	1	13
							34	9							
05	2573	N	1935	-0-	-638	-0-	58	1	1877	3	Y	-0-	13	1	-0-
06	1950	N	1703	-0-	-247	-0-	65	1	1638	3	Y	-0-			-0-
07	2046	N	1958	-0-	-88	-0-	93	1	1865	3	Y	-0-			-0-
08	1922	N	1452	-0-	-470	-0-	73	1	1379	3	Y	-0-			-0-
09	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	84	1	1631	3	Y	-0-			-0-
10	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	90	1	1573	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
11	1890	X	1800	-0-	-90	-0-	86	1	1677	3	Y	34	32	1	2
							37	9							
*12	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	106	1	1968	3	Y	17	16	1	3
							19	9							

TOTAL GAS PROD: 22,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

ENCINO (5650) 29032 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
FIVE-JAB, INC. 271310
ROCHE "A" WELL #: 9 RRCID -> 182469 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5983 - 6008

01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHE WELL #: 7 RRCID -> 194590 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5280 - 5286

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINO (6400) 29032 415 ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
FIVE-JAB, INC. 271310
ROCHE RANCH ENCINO WELL #: 1E RRCID -> 180435 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6266 - 6676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINO (7100) 29032 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
ROCHE, K.D. "E" WELL #: 10 RRCID -> 134807 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7195 - 7200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINO PASTURE, E. (5300 GAS) 29054 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
ROCHE, K. D. WELL #: 1 RRCID -> 176051 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5231 - 5233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENOS COOPER (J-2) 29157 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MCCAMPBELL, J. WELL #: 1 RRCID -> 091996 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8848 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	X	269	-0-	-661	-0-	260	2	9	9	N	8					50
02	840	X	702	-0-	-138	-0-	674	2	28	9	N	25					75
03	1023	X	748	-0-	-275	-0-	735	2	13	9	N	12					87
04	990	X	422	-0-	-568	-0-	419	2	3	9	N	3					90
05	1023	X	555	-0-	-468	-0-	529	2	26	9	N	24					114
06	750	X	413	-0-	-337	-0-	402	2	11	9	N	10					124
07	775	X	629	-0-	-146	-0-	620	2	9	9	N	8					132
08	744	X	426	-0-	-318	-0-	417	2	9	9	N	8					140
09	540	X	12	-0-	-528	-0-	11	2	1	9	N	1	119	1			22
10	620	X	61	-0-	-559	-0-	61	2			N	-0-					22
11	600	X	8	-0-	-592	-0-	8	2			N	-0-					22
12	620	X	14	-0-	-606	-0-	14	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 4,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

MCCAMPBELL, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 103591 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8846 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	252	-0-	-306	-0-	246	3	6	9	N	5					23
02	476	X	276	-0-	-200	-0-	255	2	21	9	N	19					42
03	527	X	334	-0-	-193	-0-	328	2	6	9	N	5					47
04	480	X	236	-0-	-244	-0-	235	2	1	9	N	1					48
05	496	X	382	-0-	-114	-0-	361	2	21	9	N	19					67
06	330	X	251	-0-	-79	-0-	239	2	12	9	N	11					78
07	341	X	292	-0-	-49	-0-	288	2	4	9	N	4					82
08	372	X	152	-0-	-220	-0-	150	2	2	9	N	2					84
09	360	X	9	-0-	-351	-0-	8	2	1	9	N	1	63	1			22
10	372	X	32	-0-	-340	-0-	32	2			N	-0-					22
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					22
12	279	X	37	-0-	-242	-0-	37	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 2,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

ESCOBAS 29273 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAPATA
PRESSLY OIL INTEREST, INC. 676076
DE GARCIA, JUSTINA B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 155480 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 1070 PERF. 1023 - 1038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCOBAS (FALCON) 29273 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
TREVINO, ALBERT WELL #: 6402 RRCID -> 173537 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2600 - 2612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO, ALBERT WELL #: 6403 RRCID -> 174003 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2614 - 2643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 4540) 29273 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
RAMIREZ LTD WELL #: 1 RRCID -> 204279 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 15095 PERF. 5540 - 5550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 4540) //CONT.// 29273 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RASH WELL #: 2 RRCID -> 229759 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4766 - 4802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5300) 29273 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
DE TREVINO, I. G. WELL #: 1 RRCID -> 010273 COMPL. DATE 03/02/1958 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 010275 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 6020 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5300) //CONT.// 29273 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
TREVINO WELL #: C 1 RRCID -> 132890 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 5250 - 5316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5800) 29273 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
HAYNES - EAST WELL #: 2 RRCID -> 202883 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6142 - 6166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCOBAS (10,350) 29273 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
TREVINO, ALBERT WELL #: B 5 RRCID -> 163146 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 10232 - 10244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCOBAS (10,350) //CONT.// 29273 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
TREVINO, ALBERT B WELL #: 2 RRCID -> 190868 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10862 PERF.10294 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	927	-0-	-3072	-0-	102	1	825	2	N	-0-					-0-
02	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	490	1	3198	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	414	-0-	-2469	-0-	30	1	384	2	N	-0-					-0-
04	1320	X	95	-0-	-1225	-0-	9	1	86	2	N	-0-					-0-
05	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	144	1	1801	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	1383	-0-	-2577	-0-	133	1	1250	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3119	-0-	-973	-0-	244	1	2875	2	N	-0-					-0-
08	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	400	1	3263	2	N	-0-					-0-
09	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	423	1	2810	2	N	-0-					-0-
10	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	572	1	2799	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	1461	-0-	-2079	-0-	220	1	1241	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	2559	-0-	-1099	-0-	202	1	2357	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
GUTIERREZ, E. WELL #: A 1 RRCID -> 160510 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 12436 PERF.10286 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	1943	-0-	-1963	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	2466	-0-	-1398	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	258	-0-	-4020	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
05	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
06	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	4760	-0-	-913	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	2068	-0-	-3760	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	2082	-0-	-3558	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	2049	-0-	-3779	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	3410	-0-	-1210	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	2036	-0-	-2738	-0-	2036	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCOBAS (10,650) 29273 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
GARCIA, CATARINO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 155860 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10652 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCOBAS (10,650) //CONT.// 29273 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
RANGEL WELL #: 1401 RRCID -> 208489 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11640 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	868	N	464	-0-	-404	-0-	51	1	413	2	N	-0-			-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	103	1	669	2	N	-0-			-0-
03	341	N	25	-0-	-316	-0-	2	1	23	2	N	-0-			-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	59	1	567	2	N	-0-			-0-
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	74	1	920	2	N	-0-			-0-
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	93	1	873	2	N	-0-			-0-
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	73	1	862	2	N	-0-			-0-
08	992	N	680	-0-	-312	-0-	74	1	606	2	N	-0-			-0-
09	960	N	674	-0-	-286	-0-	88	1	586	2	N	-0-			-0-
10	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	418	1	2049	2	N	-0-			-0-
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	105	1	590	2	N	-0-			-0-
*12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	64	1	739	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCOBAS (12,200) 29273 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
TREVINO, ALBERT WELL #: B 3 RRCID -> 136561 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11673 - 11682

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO, ALBERT WELL #: B 4 T RRCID -> 138095 COMPL. DATE 04/06/1991 TOTAL DEPTH 13188 PERF.12390 - 12495

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCOBAS (12,200) //CONT.// 29273 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
TREVINO, ALBERT WELL #: 6401 RRCID -> 145811 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 12996 PERF.12186 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCOBAS, N. (14900) 29275 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
TREVINO, E. WELL #: F 1 RRCID -> 124007 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14904 - 14924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTES COVE (E-1, FAULT BLOCK B) 29521 270 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
POLLY BROWN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 167923 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 7706 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTES COVE (H-2) 29521 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 219 WELL #: 1 RRCID -> 046138 COMPL. DATE 11/28/1968 TOTAL DEPTH 11010 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVE MAE (6300) 29682 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
STATE OF TEXAS TR. 11 WELL #: 1 RRCID -> 010283 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE RUEDA, EULOGIO WELL #: 2 RRCID -> 037087 COMPL. DATE 07/12/1965 TOTAL DEPTH 6342 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVELYN (Y-1) 29688 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWK PETROLEUM, L L C 366634
TINNEY ESTATE WELL #: RRCID -> 128800 COMPL. DATE 10/08/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVELYN (Y-2) 29688 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWK PETROLEUM, L L C 366634
TINNEY ESTATE WELL #: RRCID -> 130246 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7278 - 7326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVELYN EAST (14,700) 29690 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SANTA FE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 196020 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	2121	-0-	-80	-0-	215	1	1858	2	Y	44	48	1			7
							48	9									
02	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	200	1	1777	2	Y	33	31	1			9
							36	9									
03	2201	X	2082	-0-	-119	-0-	161	1	1881	2	Y	36	32	1			13
							40	9									
04	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	186	1	2011	2	Y	46	47	1			12
							51	9									
05	2232	X	1879	-0-	-353	-0-	158	1	1677	2	Y	40	37	1			15
							44	9									
06	2160	X	1880	-0-	-280	-0-	152	1	1693	2	Y	32	31	1			16
							35	9									
07	2325	X	1880	-0-	-445	-0-	152	1	1686	2	Y	38	42	1			12
							42	9									
08	2325	X	1360	-0-	-965	-0-	108	1	1215	2	Y	34	37	1			9
							37	9									
09	2250	X	1740	-0-	-510	-0-	143	1	1553	2	Y	40	37	1			12
							44	9									
10	1953	X	1718	-0-	-235	-0-	140	1	1528	2	Y	45	46	1			11
							50	9									
11	1890	X	1587	-0-	-303	-0-	136	1	1412	2	Y	35	37	1			9
							39	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 20,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

SANTA FE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 198126 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 16574 PERF.15013 - 15722

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EWING (5500) 29772 728 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
EWING -F- WELL #: 2 C RRCID -> 010286 COMPL. DATE 01/30/1954 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO) 29801 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELENO WELL #: 5 RRCID -> 205591 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8748 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	1395	1	7486	2	N	-0-					2
02	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	1457	1	7393	2	N	-0-					2
03	9455	X	9012	-0-	-443	-0-	1481	1	7531	2	N	-0-					2
04	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	1449	1	7091	2	N	-0-					2
05	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	1402	1	7554	2	N	-0-					2
06	9480	X	8428	-0-	-1052	-0-	1413	1	7015	2	N	-0-					2
07	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	1486	1	8914	2	N	-0-					2
08	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	1524	1	8732	2	N	-0-					2
09	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	1542	1	8121	2	N	-0-					2
10	10385	X	9534	-0-	-851	-0-	1520	1	8014	2	N	-0-					2
11	10050	X	9586	-0-	-464	-0-	1545	1	8041	2	N	-0-					2
12	10385	X	9633	-0-	-752	-0-	1531	1	8102	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 111,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOLLETES CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210468 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8571 - 9564

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BIGLER-FLORES GU WELL #: 1 RRCID -> 200026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8362 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	7255	-0-	-30	-0-	747	1	6508	2	Y	-0-					6
02	6580	X	6058	-0-	-522	-0-	603	1	5455	2	Y	-0-					6
03	8432	X	6551	-0-	-1881	-0-	688	1	5863	2	Y	-0-					6
04	8160	X	6997	-0-	-1163	-0-	695	1	6302	2	Y	-0-					6
05	8432	X	5048	-0-	-3384	-0-	579	1	4469	2	Y	-0-					6
06	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	778	1	6983	2	Y	-0-					6
07	7223	X	6613	-0-	-610	-0-	693	1	5920	2	Y	-0-					6
08	7223	X	6317	-0-	-906	-0-	674	1	5643	2	Y	-0-					6
09	7770	X	4715	-0-	-3055	-0-	528	1	4187	2	Y	-0-					6
10	8029	X	6029	-0-	-2000	-0-	629	1	5400	2	Y	-0-					6
11	7770	X	7604	-0-	-166	-0-	762	1	6842	2	Y	-0-					6
12	6603	X	3942	-0-	-2661	-0-	378	1	3564	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 74,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BIGLER-FLORES GU WELL #: 2 RRCID -> 201533 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9666 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2485	-0-	-615	327	256	1	2229	2	Y	-0-					2
02	2545	N	2218	-0-	-327	-0-	221	1	1997	2	Y	-0-					2
03	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	255	1	2177	2	Y	-0-					2
04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	232	1	2108	2	Y	-0-					2
05	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	261	1	2012	2	Y	-0-					2
06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	219	1	1971	2	Y	-0-					2
07	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	243	1	2074	2	Y	-0-					2
08	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	245	1	2049	2	Y	-0-					2
09	2130	N	2024	-0-	-106	-0-	227	1	1797	2	Y	-0-					2
10	2325	N	2125	-0-	-200	-0-	222	1	1903	2	Y	-0-					2
11	2220	N	2086	-0-	-134	-0-	209	1	1877	2	Y	-0-					2
*12	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	209	1	1974	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 26,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2754	N	2646	-0-	-108	-0-	409	1	2237	2	N	-0-					113
02	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	368	1	2046	2	N	5					118
							6	9									
03	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	409	1	2275	2	N	-0-					118
04	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	395	1	1976	2	N	2					120
							2	9									
05	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	284	1	3299	2	N	-0-	61	1			59
06	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	388	1	1879	2	N	-0-					59
07	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	409	1	2296	2	N	-0-					59
08	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	402	1	2076	2	N	-0-					59
09	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	393	1	2048	2	N	10					69
							11	9									
10	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	448	1	2595	2	N	17					86
							19	9									
11	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	611	1	1925	2	N	-0-					86
12	2201	X	2103	-0-	-98	-0-	632	1	1471	2	N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 31,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
HARALSON BEEFMASTERS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 233229 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9262 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2854	-0-	-246	487	613	1	2241	2	N	-0-					-0-
02	2985	X	2498	-0-	-487	-0-	756	1	1742	2	N	-0-					-0-
03	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	1044	1	1416	2	N	-0-					-0-
04	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	1099	1	1361	2	N	-0-					-0-
05	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	1096	1	1352	2	N	-0-					-0-
06	1950	X	1530	-0-	-420	-0-	463	1	1067	2	N	-0-					-0-
07	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	1140	1	1201	2	N	-0-					-0-
08	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	745	1	1856	2	N	-0-					-0-
09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	783	1	1294	2	N	-0-					-0-
10	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	920	1	1536	2	N	-0-					-0-
*11	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	959	1	1475	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
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
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	82	1	299	2	N	-0-			-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	118	1	272	2	N	-0-			-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	178	1	241	2	N	-0-			-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	187	1	232	2	N	-0-			-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	195	1	240	2	N	-0-			-0-
06	420	N	297	-0-	-123	-0-	90	1	207	2	N	-0-			-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	187	1	198	2	N	-0-			-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	107	1	267	2	N	-0-			-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	160	1	263	2	N	-0-			-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	163	1	274	2	N	-0-			-0-
*11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	123	1	188	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	1378	1	4075	2	N	-0-			-0-
02	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	1512	1	3335	2	N	-0-			-0-
03	6169	X	5155	-0-	-1014	-0-	1613	1	3542	2	N	-0-			-0-
04	5970	X	5155	-0-	-815	-0-	2584	1	2571	2	N	-0-			-0-
05	5673	X	4954	-0-	-719	-0-	1773	1	3181	2	N	-0-			-0-
06	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	1220	1	4143	2	N	-0-			-0-
07	5363	X	4599	-0-	-764	-0-	400	1	4199	2	N	-0-			-0-
08	5332	X	5008	-0-	-324	-0-	1403	1	3605	2	N	-0-			-0-
09	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-			-0-
10	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	2200	1	3377	2	N	-0-			-0-
*11	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	1749	1	4392	2	N	-0-			-0-
12	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	42	1	636	2	N	-0-			-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	41	1	516	2	N	-0-			-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	41	1	606	2	N	-0-			-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	120	1	527	2	N	-0-			-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	47	1	562	2	N	-0-			-0-
06	630	N	472	-0-	-158	-0-	39	1	433	2	N	-0-			-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	40	1	426	2	N	-0-			-0-
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	35	1	403	2	N	-0-			-0-
09	480	N	269	-0-	-211	-0-	54	1	215	2	N	-0-			-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	42	1	491	2	N	-0-			-0-
*11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	68	1	460	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
GUTIERREZ, EMILIA FLORES WELL #: 1 RRCID -> 207589 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9756 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DERLY WELL #: 1 RRCID -> 147576 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9463 - 9502

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	2			N	-0-					-0-
02	224	N	175	-0-	-49	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	248	N	105	-0-	-143	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	210	N	22	-0-	-188	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DERLY WELL #: 3 RRCID -> 150710 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10064 - 10078

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1931	-0-	-22	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1689	-0-	-19	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1761	-0-	-37	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1751	-0-	-109	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1640	-0-	-70	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1379	-0-	-419	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1503	-0-	-295	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1510	-0-	-140	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
*12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DERLY WELL #: 4 RRCID -> 152451 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9249 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	2			N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
09	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	2			N	-0-					-0-
10	434	N	343	-0-	-91	-0-	343	2			N	-0-					-0-
11	420	N	323	-0-	-97	-0-	323	2			N	-0-					-0-
12	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBA "A" WELL #: 1 RRCID -> 156605 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9009 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1883	-0-	-70	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1005	-0-	-793	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1827	-0-	-3	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1869	-0-	-53	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1746	-0-	-145	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1855	-0-	-5	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1705	-0-	-35	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
10	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1765	-0-	-35	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
*12	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBA "A" WELL #: 2 RRCID -> 158465 COMPL. DATE 04/07/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8270 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	507	-0-	-113	-0-	507	2			N	-0-					-0-
02	560	N	510	-0-	-50	-0-	510	2			N	-0-					-0-
03	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	2			N	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
07	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	2			N	-0-					-0-
08	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	2			N	-0-					-0-
09	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	2			N	-0-					-0-
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
11	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	2			N	-0-					-0-
*12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RATHMELL-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160318 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 8291 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21853	X	5333	-0-	-16520	-0-	614	1	4719	2	N	-0-					6
02	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	608	1	4240	2	N	13	14	1			5
							14	9									
03	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	599	1	4745	2	N	-0-					5
04	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	586	1	4546	2	N	-0-					5
05	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	588	1	4655	2	N	-0-					5
06	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	573	1	4386	2	N	-0-					5
07	5053	X	4945	-0-	-108	-0-	594	1	4351	2	N	-0-					5
08	5053	X	4998	-0-	-55	-0-	593	1	4405	2	N	-0-					5
09	4890	X	4718	-0-	-172	-0-	570	1	4148	2	N	-0-					5
10	5053	X	4634	-0-	-419	-0-	585	1	4049	2	N	-0-					5
11	4890	X	4303	-0-	-587	-0-	554	1	3749	2	N	-0-					5
*12	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	581	1	4515	2	N	4					9
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 59,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

LANIER-RATHMELL-ALEXANDER G U WELL #: 1 RRCID -> 160320 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10394 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1388	-0-	-441	-0-	160	1	1228	2	N	-0-					8
02	1540	N	1277	-0-	-263	-0-	158	1	1106	2	N	12	16	1			4
							13	9									
03	1643	N	1476	-0-	-167	-0-	166	1	1310	2	N	-0-					4
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	194	1	1505	2	N	-0-					4
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	165	1	1303	2	N	-0-					4
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	186	1	1424	2	N	-0-					4
07	1767	N	1262	-0-	-505	-0-	151	1	1111	2	N	-0-					4
08	1457	N	1425	-0-	-32	-0-	169	1	1256	2	N	-0-					4
09	1620	N	1312	-0-	-308	-0-	159	1	1153	2	N	-0-					4
10	1271	N	1147	-0-	-124	-0-	145	1	1002	2	N	-0-					4
11	1380	N	1170	-0-	-210	-0-	151	1	1019	2	N	-0-					4
*12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	243	1	1894	2	N	4					8
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 17,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

LANIER, S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 161977 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8074 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18734	X	4973	-0-	-13761	-0-	572	1	4401	2	N	-0-					6
02	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	550	1	3839	2	N	12	14	1			4
							13	9									
03	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	553	1	4382	2	N	-0-					4
04	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	531	1	4116	2	N	-0-					4
05	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	546	1	4326	2	N	-0-					4
06	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	553	1	4227	2	N	-0-					4
07	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	542	1	3971	2	N	-0-					4
08	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	522	1	3873	2	N	-0-					4
09	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	556	1	4044	2	N	-0-					4
10	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	547	1	3787	2	N	-0-					4
11	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	555	1	3752	2	N	-0-					4
*12	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	510	1	3965	2	N	3					7
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 55,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER, M. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 163971 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 8360 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13357	X	5687	-0-	-7670	-0-	654	1	5033	2	N	-0-					5
02	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	684	1	4769	2	N	13	14	1			4
							14	9									
03	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	682	1	5404	2	N	-0-					4
04	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	689	1	5341	2	N	-0-					4
05	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	701	1	5548	2	N	-0-					4
06	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	688	1	5258	2	N	-0-					4
07	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	713	1	5228	2	N	-0-					4
08	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	716	1	5316	2	N	-0-					4
09	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	715	1	5201	2	N	-0-					4
10	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	723	1	5003	2	N	-0-					4
11	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	740	1	5004	2	N	-0-					4
*12	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	666	1	5176	2	N	3					7
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 70,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MORALES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 191698 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
02	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
03	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
04	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
05	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
06	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
07	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
08	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
09	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
10	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
11	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
*12	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
02	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
03	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
04	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
05	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5791	-0-	-209	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	6146	-0-	-54	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
08	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5728	-0-	-272	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
10	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
*12	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	15128	X	13362	-0-	-1766	-0-	13362	2			N	-0-					-0-
02	13664	X	11867	-0-	-1797	-0-	11867	2			N	-0-					-0-
03	14663	X	13330	-0-	-1333	-0-	13330	2			N	-0-					-0-
04	12113	X	12113	-0-	-0-	-0-	12113	2			N	-0-					-0-
05	12180	X	12180	-0-	-0-	-0-	12180	2			N	-0-					-0-
06	12930	X	9068	-0-	-3862	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
07	13330	X	3759	-0-	-9571	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
08	16000	X	16000	-0-	-0-	-0-	16000	2			N	-0-					-0-
09	13163	X	13163	-0-	-0-	-0-	13163	2			N	-0-					-0-
10	12594	X	12594	-0-	-0-	-0-	12594	2			N	-0-					-0-
11	15480	X	11958	-0-	-3522	-0-	11958	2			N	-0-					-0-
12	15996	X	12599	-0-	-3397	-0-	12599	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	824	-0-	-376	-0-	824	2			N	-0-					-0-
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1150	-0-	-20	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1134	-0-	-6	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	1140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 196022 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9862 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2		N	-0-			-0-
02	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2		N	-0-			-0-
03	2139	X	1913	-0-	-226	-0-	1913	2		N	-0-			-0-
04	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2		N	-0-			-0-
05	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2		N	-0-			-0-
06	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2		N	-0-			-0-
07	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2		N	-0-			-0-
08	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2		N	-0-			-0-
09	2070	X	1846	-0-	-224	-0-	1846	2		N	-0-			-0-
10	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2		N	-0-			-0-
11	2070	X	1743	-0-	-327	-0-	1743	2		N	-0-			-0-
12	2139	X	1994	-0-	-145	-0-	1994	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	434	X	332	-0-	-102	-0-	332	2		N	-0-			-0-
02	392	X	277	-0-	-115	-0-	277	2		N	-0-			-0-
03	434	X	390	-0-	-44	-0-	390	2		N	-0-			-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			-0-
05	310	N	53	-0-	-257	-0-	53	2		N	-0-			-0-
*06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			-0-
*07	403	N	253	-0-	-150	-0-	253	2		N	-0-			-0-
*08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			-0-
*09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			-0-
*10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			-0-
*11	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	2		N	-0-			-0-
12	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2604	X	2075	-0-	-529	-0-	2075	2		N	-0-			-0-
02	2352	N	1909	-0-	-443	-0-	1909	2		N	-0-			-0-
03	2387	N	1279	-0-	-1108	-0-	1279	2		N	-0-			-0-
04	2010	N	935	-0-	-1075	-0-	935	2		N	-0-			-0-
05	2108	N	1242	-0-	-866	-0-	1242	2		N	-0-			-0-
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2		N	-0-			-0-
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2		N	-0-			-0-
08	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2		N	-0-			-0-
09	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2		N	-0-			-0-
10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2		N	-0-			-0-
11	2490	N	1975	-0-	-515	-0-	1975	2		N	-0-			-0-
*12	3100	N	3266	-0-	166	166	3266	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELENO WELL #: 1 RRCID -> 198452 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10974 PERF. 8668 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1511	-0-	-194	-0-	237	1	1274	2	N	-0-			79
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	245	1	1241	2	N	-0-			79
03	1612	N	1432	-0-	-180	-0-	235	1	1197	2	N	-0-			79
04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	314	1	1536	2	N	-0-			79
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	261	1	1405	2	N	-0-			79
06	1380	N	1068	-0-	-312	-0-	179	1	889	2	N	-0-			79
07	1922	N	1519	-0-	-403	-0-	217	1	1302	2	N	-0-			79
08	1674	N	1486	-0-	-188	-0-	221	1	1265	2	N	-0-			79
09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	237	1	1251	2	N	-0-			79
10	1519	N	1350	-0-	-169	-0-	215	1	1135	2	N	-0-			79
11	1440	N	1251	-0-	-189	-0-	202	1	1049	2	N	-0-			79
*12	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	343	1	1818	2	N	-0-			79

TOTAL GAS PROD: 18,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200084 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9830 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2			N	-0-			-0-
02	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			N	-0-			-0-
03	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-			-0-
04	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			N	-0-			-0-
05	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-			-0-
06	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-			-0-
07	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-			-0-
08	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-			-0-
09	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-			-0-
10	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			N	-0-			-0-
11	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-			-0-
*12	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES WELL #: 2 RRCID -> 200676 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8690 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2839	-0-	-13	-0-	2839	2			N	-0-			-0-
02	2548	N	2475	-0-	-73	-0-	2475	2			N	-0-			-0-
03	2821	N	2638	-0-	-183	-0-	2638	2			N	-0-			-0-
04	2760	N	2540	-0-	-220	-0-	2540	2			N	-0-			-0-
05	2728	N	2724	-0-	-4	-0-	2724	2			N	-0-			-0-
06	2550	N	2544	-0-	-6	-0-	2544	2			N	-0-			-0-
07	2635	N	1722	-0-	-913	-0-	1722	2			N	-0-			-0-
08	2728	N	2282	-0-	-446	-0-	2282	2			N	-0-			-0-
09	2550	N	1739	-0-	-811	-0-	1739	2			N	-0-			-0-
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-			-0-
11	2220	N	2161	-0-	-59	-0-	2161	2			N	-0-			-0-
*12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR G.U. WELL #: 1 RRCID -> 201075 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8738 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2			N	-0-					9
02	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					9
03	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			N	-0-					9
04	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					9
05	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					9
06	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-					9
07	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-					9
08	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-					9
09	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					9
10	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-					9
11	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					9
*12	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 47,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RMT WELL #: 3 RRCID -> 201187 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7812 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	4018	-0-	-2213	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	3565	-0-	-1839	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4029	-0-	-993	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
04	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
05	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
06	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
07	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
08	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
09	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
10	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4332	-0-	-138	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4474	-0-	-145	-0-	4474	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RMT WELL #: 4 RRCID -> 201193 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9790 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	5004	-0-	-452	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4662	-0-	-462	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5291	-0-	-661	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
04	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
05	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4745	-0-	-385	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	5146	-0-	-155	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4485	-0-	-816	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4371	-0-	-609	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	3844	-0-	-1302	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4036	-0-	-944	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4889	-0-	-257	-0-	4889	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ WELL #: 1 RRCID -> 201314 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 6438 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1152	-0-	-119	-0-	87	1	1065	2	N	-0-					-0-
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	89	1	965	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1107	-0-	-133	-0-	83	1	1024	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1081	-0-	-29	-0-	87	1	994	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	88	1	1019	2	N	-0-					-0-
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	96	1	1028	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	87	1	982	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	98	1	1013	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	1055	-0-	-55	-0-	98	1	957	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	96	1	921	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	1063	-0-	-17	-0-	103	1	960	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	97	1	915	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DERLY WELL #: 8 RRCID -> 201341 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7510 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1756	-0-	-445	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1314	-0-	-396	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1558	-0-	-488	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	633	-0-	-1167	-0-	633	2			N	-0-					-0-
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	861	-0-	-689	-0-	861	2			N	-0-					-0-
09	630	N	534	-0-	-96	-0-	534	2			N	-0-					-0-
10	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
*12	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOLLETES CREEK GU WELL #: 2 RRCID -> 201673 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7043 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	670	-0-	-663	-0-	670	2			N	-0-					2
02	840	N	713	-0-	-127	-0-	713	2			N	-0-					2
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					2
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					2
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					2
06	1440	N	1068	-0-	-372	-0-	1068	2			N	-0-					2
07	1333	N	1142	-0-	-191	-0-	1142	2			N	-0-					2
08	1488	N	1078	-0-	-410	-0-	1078	2			N	-0-					2
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					2
10	1147	N	961	-0-	-186	-0-	961	2			N	-0-					2
11	1050	N	785	-0-	-265	-0-	785	2			N	-0-					2
*12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 13,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-			12
02	588	N	369	-0-	-219	-0-	369	2			N	-0-			12
03	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-			12
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-			12
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-			12
*06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-			12
*07	651	N	375	-0-	-276	-0-	375	2			N	-0-			12
*08	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	2			N	-0-			12
*09	420	N	341	-0-	-79	-0-	341	2			N	-0-			12
*10	372	N	10	-0-	-362	-0-	10	2			N	-0-			12
*11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			12
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 3,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-			-0-
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-			-0-
03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	144	1	1704	2	N	-0-			-0-
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	142	1	1598	2	N	-0-			-0-
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	145	1	1668	2	N	-0-			-0-
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	160	1	1725	2	N	-0-			-0-
07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	148	1	1630	2	N	-0-			-0-
08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	151	1	1579	2	N	-0-			-0-
09	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	142	1	1465	2	N	-0-			-0-
10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	139	1	1482	2	N	-0-			-0-
11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	144	1	1415	2	N	-0-			-0-
*12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	146	1	1469	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			2
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			2
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-			2
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			2
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-			2
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			2
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			2
08	14	N	8	-0-	-6	-0-	1	1	7	2	N	-0-			2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			2
11	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-			2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 49 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	14911	X	3551	-0-	-11360	-0-	3551	2			N	-0-					8
02	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					8
03	3751	X	3616	-0-	-135	-0-	3616	2			N	-0-					8
04	3630	X	3538	-0-	-92	-0-	3538	2			N	-0-					8
05	3751	X	3733	-0-	-18	-0-	3733	2			N	-0-					8
06	3630	X	3322	-0-	-308	-0-	3322	2			N	-0-					8
07	3751	X	3314	-0-	-437	-0-	3314	2			N	-0-					8
08	3720	X	3425	-0-	-295	-0-	3425	2			N	-0-					8
09	3600	X	3247	-0-	-353	-0-	3247	2			N	-0-					8
10	3720	X	3548	-0-	-172	-0-	3548	2			N	-0-					8
11	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					8
*12	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 41,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUAN DE DIOS WELL #: 1 RRCID -> 202730 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8378 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					56
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1376	2	169	9	N	154	162	1			48
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					48
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					48
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					48
*06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1462	2	83	9	N	75					123
*07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-	90	1			33
*08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					33
*09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					33
*10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					33
*11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					33
*12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-	1	6			32

TOTAL GAS PROD: 18,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

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
01	3968	X	3785	-0-	-183	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3284	-0-	-216	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3754	-0-	-121	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
04	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
05	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
*06	3660	X	3536	-0-	-124	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
*07	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
*08	3906	X	3701	-0-	-205	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
*09	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
*10	4495	X	3821	-0-	-674	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
*11	4350	X	3648	-0-	-702	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	3473	-0-	-1022	-0-	3473	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	2			N	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
03	744	N	615	-0-	-129	-0-	615	2			N	-0-					-0-
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
07	682	N	559	-0-	-123	-0-	559	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	782	-0-	-268	-0-	782	2			N	-0-					-0-
*12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 203568 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7551 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	147	1	1743	2	N	-0-					-0-
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	136	1	1527	2	N	-0-					-0-
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	107	1	1232	2	N	-0-					-0-
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	88	1	949	2	N	-0-					-0-
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	107	1	1175	2	N	-0-					-0-
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	95	1	996	2	N	-0-					-0-
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	86	1	883	2	N	-0-					-0-
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	94	1	996	2	N	-0-					-0-
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	89	1	870	2	N	-0-					-0-
*12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	71	1	715	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203842 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8328 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-			-0-
02	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-			-0-
03	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-			-0-
04	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-			-0-
05	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-			-0-
*06	3600	X	2950	-0-	-650	-0-	2950	2			N	-0-			-0-
*07	3720	X	2444	-0-	-1276	-0-	2444	2			N	-0-			-0-
*08	3410	X	2716	-0-	-694	-0-	2716	2			N	-0-			-0-
*09	3210	X	2928	-0-	-282	-0-	2928	2			N	-0-			-0-
*10	3317	X	2851	-0-	-466	-0-	2851	2			N	-0-			-0-
*11	2940	X	2725	-0-	-215	-0-	2725	2			N	-0-			-0-
12	3038	X	2725	-0-	-313	-0-	2725	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RMT WELL #: 6 RRCID -> 204086 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9801 - 10602

01	2139	N	1614	-0-	-525	-0-	1614	2			N	-0-			-0-
02	1680	N	1242	-0-	-438	-0-	1242	2			N	-0-			-0-
03	2015	N	1432	-0-	-583	-0-	1432	2			N	-0-			-0-
04	1560	N	964	-0-	-596	-0-	964	2			N	-0-			-0-
05	1364	N	1157	-0-	-207	-0-	1157	2			N	-0-			-0-
06	1380	N	956	-0-	-424	-0-	956	2			N	-0-			-0-
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-			-0-
08	1147	N	1038	-0-	-109	-0-	1038	2			N	-0-			-0-
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-			-0-
10	1116	N	883	-0-	-233	-0-	883	2			N	-0-			-0-
11	990	N	780	-0-	-210	-0-	780	2			N	-0-			-0-
12	1333	N	844	-0-	-489	-0-	844	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELENO WELL #: 2 RRCID -> 204137 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11974 PERF. 8376 - 10506

01	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	2			N	-0-			-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-			-0-
03	713	N	643	-0-	-70	-0-	50	1	593	2	N	-0-			-0-
04	630	N	627	-0-	-3	-0-	51	1	576	2	N	-0-			-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	50	1	577	2	N	-0-			-0-
06	630	N	603	-0-	-27	-0-	51	1	552	2	N	-0-			-0-
07	651	N	616	-0-	-35	-0-	51	1	565	2	N	-0-			-0-
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	54	1	570	2	N	-0-			-0-
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	54	1	554	2	N	-0-			-0-
10	620	N	618	-0-	-2	-0-	53	1	565	2	N	-0-			-0-
11	600	N	563	-0-	-37	-0-	52	1	511	2	N	-0-			-0-
12	620	N	572	-0-	-48	-0-	52	1	520	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELENO WELL #: 3 RRCID -> 204181 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8694 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4973	-0-	-80	-0-	781	1	4192	2	N	-0-					2
02	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	798	1	4049	2	N	-0-					2
03	5363	X	5061	-0-	-302	-0-	832	1	4229	2	N	-0-					2
04	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	982	1	4805	2	N	-0-					2
05	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	756	1	4073	2	N	-0-					2
06	5190	X	4517	-0-	-673	-0-	757	1	3760	2	N	-0-					2
07	5983	X	5723	-0-	-260	-0-	818	1	4905	2	N	-0-					2
08	5983	X	5647	-0-	-336	-0-	839	1	4808	2	N	-0-					2
09	5790	X	5173	-0-	-617	-0-	825	1	4348	2	N	-0-					2
10	5735	X	5289	-0-	-446	-0-	843	1	4446	2	N	-0-					2
11	5550	X	5211	-0-	-339	-0-	840	1	4371	2	N	-0-					2
12	5735	X	5171	-0-	-564	-0-	822	1	4349	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 62,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ, JOSE CLEMENTE "A" WELL #: 1 RRCID -> 204425 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7646 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1894	-0-	-369	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1591	-0-	-285	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1997	-0-	-80	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1789	-0-	-41	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
*06	1920	N	1792	-0-	-128	-0-	1791	2	1	9	N	1					1
*07	1860	N	1432	-0-	-428	-0-	1432	2			N	-0-					1
*08	2139	N	1196	-0-	-943	-0-	1196	2			N	-0-					1
*09	1800	N	1121	-0-	-679	-0-	1121	2			N	-0-					1
*10	1426	N	1085	-0-	-341	-0-	1085	2			N	-0-					1
*11	1170	N	891	-0-	-279	-0-	891	2			N	-0-					1
12	1147	N	806	-0-	-341	-0-	806	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 17,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205611 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11516 PERF.10048 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 206123 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7768 - 9552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	658	-0-	-24	-0-	135	1	523	2	N	-0-					8
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	133	1	510	2	N	-0-					8
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	140	1	571	2	N	4					12
							4	9									
04	630	N	602	-0-	-28	-0-	123	1	479	2	N	-0-					12
05	713	N	579	-0-	-134	-0-	118	1	461	2	N	-0-					12
06	690	N	632	-0-	-58	-0-	156	1	476	2	N	-0-					12
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	190	1	550	2	N	-0-					12
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	185	1	472	2	N	-0-					12
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	175	1	464	2	N	2					14
							2	9									
10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	331	1	836	2	N	-0-					14
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	270	1	670	2	N	-0-					14
12	651	N	626	-0-	-25	-0-	182	1	444	2	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 8,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MARTINEZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 206648 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8554 - 8598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3332	-0-	-202	-0-	3332	2			N	-0-					11
02	3136	X	3073	-0-	-63	-0-	3073	2			N	-0-					11
03	3441	X	3274	-0-	-167	-0-	3274	2			N	-0-					11
04	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					11
05	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					11
*06	3300	X	3096	-0-	-204	-0-	3096	2			N	-0-					11
*07	3410	X	3134	-0-	-276	-0-	3134	2			N	-0-					11
*08	3317	X	3082	-0-	-235	-0-	3082	2			N	-0-					11
*09	3210	X	3038	-0-	-172	-0-	3038	2			N	-0-					11
*10	3317	X	3022	-0-	-295	-0-	3022	2			N	-0-					11
*11	3090	X	2928	-0-	-162	-0-	2928	2			N	-0-					11
12	3131	X	2730	-0-	-401	-0-	2730	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 37,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RMT WELL #: 8 RRCID -> 206816 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 8898 - 10458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	6735	-0-	-1139	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	6144	-0-	-744	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	6802	-0-	-793	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
04	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
05	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
06	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6689	-0-	-131	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6556	-0-	-729	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	5719	-0-	-1331	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	6972	-0-	-313	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6213	-0-	-477	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	6485	-0-	-211	-0-	6485	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RMT WELL #: 7 RRCID -> 206825 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9040 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2771	-0-	-337	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2413	-0-	-935	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
04	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
05	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2458	-0-	-962	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2765	-0-	-304	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2832	-0-	-82	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2560	-0-	-260	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
10	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
11	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
*12	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELENO WELL #: 6 RRCID -> 207014 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
02	392	N	343	-0-	-49	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03	651	N	237	-0-	-414	-0-	19	1	218	2	N	-0-					-0-
04	540	N	280	-0-	-260	-0-	23	1	257	2	N	-0-					-0-
05	372	N	212	-0-	-160	-0-	17	1	195	2	N	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	20	1	211	2	N	-0-					-0-
07	279	N	255	-0-	-24	-0-	21	1	234	2	N	-0-					-0-
08	217	N	98	-0-	-119	-0-	9	1	89	2	N	-0-					-0-
09	240	N	156	-0-	-84	-0-	14	1	142	2	N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	23	1	239	2	N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	21	1	203	2	N	-0-					-0-
*12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	30	1	302	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BHCH WELL #: 1 RRCID -> 207973 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7270 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1532	-0-	-148	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1548	-0-	-157	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1415	-0-	-325	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1563	-0-	-18	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1241	-0-	-309	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	810	-0-	-600	-0-	810	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	774	-0-	-776	-0-	774	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	791	-0-	-409	-0-	791	2			N	-0-					-0-
12	837	N	788	-0-	-49	-0-	788	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SINGER WELL #: 1 RRCID -> 208253 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2763	-0-	-306	-0-	434	1	2329	2	N	-0-			12
02	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	436	1	2213	2	N	-0-			12
03	2759	X	2463	-0-	-296	-0-	405	1	2058	2	N	-0-			12
04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	369	1	1807	2	N	-0-			12
05	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	425	1	2289	2	N	-0-			12
06	2850	X	2252	-0-	-598	-0-	377	1	1875	2	N	-0-			12
07	2945	X	2861	-0-	-84	-0-	409	1	2452	2	N	-0-			12
08	2728	X	2148	-0-	-580	-0-	319	1	1829	2	N	-0-			12
09	2640	X	2495	-0-	-145	-0-	398	1	2097	2	N	-0-			12
10	2852	X	2446	-0-	-406	-0-	390	1	2056	2	N	-0-			12
11	2760	X	2415	-0-	-345	-0-	389	1	2026	2	N	-0-			12
12	2852	X	2687	-0-	-165	-0-	427	1	2260	2	N	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 30,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNAVELY WELL #: 1 RRCID -> 208273 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11026 PERF. 8937 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-			-0-
02	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-			-0-
03	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-			-0-
04	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-			-0-
05	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-			-0-
06	2190	X	2041	-0-	-149	-0-	2041	2			N	-0-			-0-
07	2263	X	1572	-0-	-691	-0-	1572	2			N	-0-			-0-
08	2263	X	1169	-0-	-1094	-0-	1169	2			N	-0-			-0-
09	2190	X	1452	-0-	-738	-0-	1452	2			N	-0-			-0-
10	2263	X	1774	-0-	-489	-0-	1774	2			N	-0-			-0-
11	2040	X	1815	-0-	-225	-0-	1815	2			N	-0-			-0-
*12	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNAVELY WELL #: 2 RRCID -> 208628 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 11242 PERF. 9177 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3131	-0-	-372	-0-	3131	2			N	-0-			-0-
02	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-			-0-
03	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2			N	-0-			-0-
04	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-			-0-
05	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-			-0-
06	3390	X	2462	-0-	-928	-0-	2462	2			N	-0-			-0-
07	3503	X	2406	-0-	-1097	-0-	2406	2			N	-0-			-0-
08	3503	X	2771	-0-	-732	-0-	2771	2			N	-0-			-0-
09	3390	X	2824	-0-	-566	-0-	2824	2			N	-0-			-0-
10	3503	X	2917	-0-	-586	-0-	2917	2			N	-0-			-0-
11	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-			-0-
*12	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MENDOZA WELL #: 5 RRCID -> 208688 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8374 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	252	-0-	-120	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
05	465	N	377	-0-	-88	-0-	377	2			N	-0-					-0-
*06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*07	372	N	229	-0-	-143	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*08	372	N	135	-0-	-237	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*09	240	N	134	-0-	-106	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*10	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZAPATA HAWK WELL #: 1 RRCID -> 208833 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7430 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1381	-0-	-107	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	975	-0-	-465	-0-	975	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1069	-0-	-419	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	774	-0-	-621	-0-	774	2			N	-0-					-0-
09	990	N	560	-0-	-430	-0-	560	2			N	-0-					-0-
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
*12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VASQUEZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 209359 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9880 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SINGER-ANDERS WELL #: 2 RRCID -> 209791 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10532 PERF. 8792 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210966 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8356 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	888	-0-	-414	-0-	888	2			N	-0-					4
02	1260	N	933	-0-	-327	-0-	933	2			N	-0-					4
03	1271	N	1040	-0-	-231	-0-	1040	2			N	-0-					4
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					4
05	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	2			N	-0-					4
*06	1020	N	968	-0-	-52	-0-	968	2			N	-0-					4
*07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					4
*08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					4
*09	960	N	940	-0-	-20	-0-	940	2			N	-0-					4
*10	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	1084	2			N	-0-					4
*11	1260	N	936	-0-	-324	-0-	936	2			N	-0-					4
*12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 12,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHITO "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211111 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8340 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	9231	-0-	-1340	-0-	9231	2			N	-0-					9
02	9548	X	7549	-0-	-1999	-0-	7549	2			N	-0-					9
03	10571	X	8416	-0-	-2155	-0-	8416	2			N	-0-					9
04	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	10335	2			N	-0-					9
05	10291	X	10291	-0-	-0-	-0-	10291	2			N	-0-					9
*06	8940	X	6045	-0-	-2895	-0-	6045	2			N	-0-					9
*07	10571	X	4702	-0-	-5869	-0-	4702	2			N	-0-					9
*08	10571	X	4895	-0-	-5676	-0-	4895	2			N	-0-					9
*09	10230	X	5446	-0-	-4784	-0-	5446	2			N	-0-					9
*10	10292	X	5846	-0-	-4446	-0-	5846	2			N	-0-					9
*11	6060	X	5700	-0-	-360	-0-	5700	2			N	-0-					9
12	5642	X	4124	-0-	-1518	-0-	4124	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 82,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	3627	X	2669	-0-	-958	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2793	-0-	-483	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	2415	-0-	-1212	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
04	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
05	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	1994	-0-	-1006	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2087	-0-	-1013	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	1985	-0-	-681	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	1862	-0-	-718	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	1630	-0-	-757	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
11	2010	X	1742	-0-	-268	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
12	2077	X	1925	-0-	-152	-0-	1925	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE DIOS, JUAN WELL #: 4 RRCID -> 211414 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8444 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	5966	-0-	-916	-0-	5966	2			N	-0-					93
02	6076	X	5681	-0-	-395	-0-	5681	2			N	-0-	92	1			1
03	6665	X	5934	-0-	-731	-0-	5934	2			N	-0-					1
04	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	2			N	-0-					1
05	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					1
*06	6090	X	3801	-0-	-2289	-0-	3801	2			N	-0-					1
*07	6293	X	3897	-0-	-2396	-0-	3825	2	72	9	N	65	65	1			1
*08	5921	X	3702	-0-	-2219	-0-	3702	2			N	-0-					1
*09	5550	X	3479	-0-	-2071	-0-	3479	2			N	-0-					1
*10	4588	X	3439	-0-	-1149	-0-	3439	2			N	-0-					1
*11	3810	X	3244	-0-	-566	-0-	3244	2			N	-0-					1
12	3906	X	3518	-0-	-388	-0-	3518	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 52,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 211538 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8868 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	899	-0-	-511	-0-	899	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1149	-0-	-308	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	965	-0-	-325	-0-	965	2			N	-0-					-0-
07	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	704	-0-	-443	-0-	704	2			N	-0-					-0-
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
11	690	N	297	-0-	-393	-0-	297	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	618	-0-	-467	-0-	618	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VARAL RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 212741 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10228 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	882	1	1864	2	Y	-0-			-0-
02	1792	X	1714	-0-	-78	-0-	218	1	1496	2	Y	-0-			-0-
03	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	153	1	2167	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		2345	-0-	2345	2345	89	1	2256	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		1508	-0-	1508	3853	24	1	1484	2	Y	-0-			-0-
06	500	N	1341	-0-	841	4694	2	1	1339	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	1148	-0-	-1952	2742	1148	2			Y	-0-			-0-
08	3100	N	1379	-0-	-1721	1021	1379	2			Y	-0-			-0-
09	2102	N	1081	-0-	-1021	-0-	1081	2			Y	-0-			-0-
10	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-			-0-
11	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-			-0-
*12	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 212803 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10600 - 10708

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE DIOS, JUAN WELL #: 3 RRCID -> 212806 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8466 - 9950

01	6200	X	5685	-0-	-515	-0-	5685	2			N	-0-			75
*02	5516	X	5369	-0-	-147	-0-	5361	2	8	9	N	7	30	1	52
*03	6107	X	5866	-0-	-241	-0-	5866	2			N	-0-			52
*04	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			N	-0-			52
*05	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	2			N	-0-			52
*06	5760	X	5215	-0-	-545	-0-	5215	2			N	-0-			52
*07	5952	X	5054	-0-	-898	-0-	5054	2			N	-0-			52
*08	5859	X	5590	-0-	-269	-0-	5590	2			N	-0-			52
*09	5550	X	5156	-0-	-394	-0-	5156	2			N	-0-			52
*10	5735	X	5152	-0-	-583	-0-	5152	2			N	-0-			52
*11	5400	X	5174	-0-	-226	-0-	5174	2			N	-0-			52
*12	5580	X	5102	-0-	-478	-0-	5102	2			N	-0-			52

TOTAL GAS PROD: 64,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SINGER WELL #: 2 RRCID -> 213169 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9985 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE DIOS, JUAN WELL #: 5 RRCID -> 213322 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8362 - 8472

01	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					7
02	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-	7	1			-0-
03	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
04	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
05	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
*06	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
*07	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
*08	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
*09	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
*10	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
*11	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
*12	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213500 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8455 - 9898

01	2232	N	2174	-0-	-58	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
02	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
03	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
04	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2272	-0-	-146	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
*06	2160	N	2062	-0-	-98	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
*07	2201	N	2023	-0-	-178	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
*08	2263	N	2049	-0-	-214	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
*09	2070	N	1908	-0-	-162	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
*10	2015	N	1904	-0-	-111	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
*11	1980	N	1792	-0-	-188	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1819	-0-	-165	-0-	1819	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DELOZEIS FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 213592 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13236 - 13259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	61	1	1294	2	N	-0-			-0-
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	38	1	786	2	N	-0-			-0-
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	88	1	922	2	N	-0-			-0-
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	225	1	653	2	N	-0-			-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	207	1	613	2	N	-0-			-0-
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	222	1	652	2	N	-0-			-0-
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	252	1	677	2	N	-0-			-0-
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	256	1	689	2	N	-0-			-0-
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	160	1	454	2	N	-0-			-0-
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	34	1	658	2	N	-0-			-0-
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	39	1	720	2	N	-0-			-0-
*12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	42	1	781	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 213612 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9294 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4466	-0-	-401	-0-	4466	2			N	-0-			-0-
02	4396	X	3825	-0-	-571	-0-	3825	2			N	-0-			-0-
03	4867	X	4461	-0-	-406	-0-	347	1	4114	2	N	-0-			-0-
04	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	372	1	4183	2	N	-0-			-0-
05	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	364	1	4188	2	N	-0-			-0-
06	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	380	1	4087	2	N	-0-			-0-
07	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	434	1	4775	2	N	-0-			-0-
08	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	423	1	4420	2	N	-0-			-0-
09	4560	X	4336	-0-	-224	-0-	384	1	3952	2	N	-0-			-0-
10	5208	X	4600	-0-	-608	-0-	395	1	4205	2	N	-0-			-0-
11	5040	X	3615	-0-	-1425	-0-	335	1	3280	2	N	-0-			-0-
12	5208	X	3744	-0-	-1464	-0-	339	1	3405	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELENO WELL #: 7 RRCID -> 213649 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9063 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	168	1	904	2	N	-0-			-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	164	1	832	2	N	-0-			-0-
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	161	1	820	2	N	-0-			-0-
04	1050	N	949	-0-	-101	-0-	161	1	788	2	N	-0-			-0-
05	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	172	1	928	2	N	-0-			-0-
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	255	1	1267	2	N	-0-			-0-
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	175	1	1050	2	N	-0-			-0-
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	183	1	1048	2	N	-0-			-0-
09	1530	N	1172	-0-	-358	-0-	187	1	985	2	N	-0-			-0-
10	1240	N	1086	-0-	-154	-0-	173	1	913	2	N	-0-			-0-
11	1200	N	1075	-0-	-125	-0-	173	1	902	2	N	-0-			-0-
12	1209	N	1049	-0-	-160	-0-	167	1	882	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 213681 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7866 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-					-0-
02	364	N	315	-0-	-49	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
*12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RMT "C" WELL #: 1 RRCID -> 214090 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9149 - 10352

01	6386	X	5848	-0-	-538	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	5310	-0-	-346	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5629	-0-	-478	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
04	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
05	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5343	-0-	-357	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5339	-0-	-551	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5159	-0-	-607	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	4705	-0-	-875	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5503	-0-	-139	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	4969	-0-	-371	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	5279	-0-	-53	-0-	5279	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214176 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9873 - 10303

01	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
02	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
03	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
04	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
05	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	3825	-0-	-945	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4214	-0-	-715	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3813	-0-	-372	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3828	-0-	-192	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3768	-0-	-448	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3419	-0-	-661	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3670	-0-	-546	-0-	3670	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VARAL RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 214196 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10304 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	Y	-0-			-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
08	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-			-0-
09	T. A.		2	-0-	2	5	2	2			Y	-0-			-0-
10	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DERLY RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 214699 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 7739 - 8235

01	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	2			N	-0-			-0-
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-			-0-
03	713	N	704	-0-	-9	-0-	704	2			N	-0-			-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-			-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-			-0-
*06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-			-0-
*07	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	2			N	-0-			-0-
*08	775	N	699	-0-	-76	-0-	699	2			N	-0-			-0-
*09	750	N	661	-0-	-89	-0-	661	2			N	-0-			-0-
*10	713	N	601	-0-	-112	-0-	601	2			N	-0-			-0-
*11	690	N	620	-0-	-70	-0-	620	2			N	-0-			-0-
12	682	N	567	-0-	-115	-0-	567	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 214730 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8931 - 10258

01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-			-0-
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-			-0-
03	1922	N	1832	-0-	-90	-0-	1832	2			N	-0-			-0-
04	1860	N	1565	-0-	-295	-0-	1565	2			N	-0-			-0-
05	1922	N	1802	-0-	-120	-0-	1802	2			N	-0-			-0-
06	1770	N	1584	-0-	-186	-0-	1584	2			N	-0-			-0-
07	1612	N	1519	-0-	-93	-0-	1519	2			N	-0-			-0-
08	1798	N	1528	-0-	-270	-0-	1528	2			N	-0-			-0-
09	1590	N	1377	-0-	-213	-0-	1377	2			N	-0-			-0-
10	1519	N	1295	-0-	-224	-0-	1295	2			N	-0-			-0-
11	1470	N	1093	-0-	-377	-0-	1093	2			N	-0-			-0-
12	1426	N	1239	-0-	-187	-0-	1239	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-			-0-
02	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-			-0-
03	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	238	1	2821	2	N	-0-			-0-
04	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	232	1	2609	2	N	-0-			-0-
05	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	228	1	2628	2	N	-0-			-0-
06	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	238	1	2559	2	N	-0-			-0-
07	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	235	1	2589	2	N	-0-			-0-
08	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	241	1	2513	2	N	-0-			-0-
09	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	233	1	2405	2	N	-0-			-0-
10	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	227	1	2413	2	N	-0-			-0-
11	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	212	1	2075	2	N	-0-			-0-
*12	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	221	1	2216	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	62	2			N	-0-			-0-
03	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-			-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-			-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			-0-
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-			-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-			-0-
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VARAL RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 215862 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9340 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
03	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLPE, ADAN WELL #: 1 RRCID -> 216057 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10506 - 10526

01	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	987	1	2087	2	Y	-0-					-0-
02	2268	X	2206	-0-	-62	-0-	281	1	1925	2	Y	-0-					-0-
03	3069	X	2136	-0-	-933	-0-	141	1	1995	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2057	-0-	2057	2057	78	1	1979	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1964	-0-	1964	4021	32	1	1932	2	Y	-0-					-0-
06	5917	X	1896	-0-	-4021	-0-	3	1	1893	2	Y	-0-					-0-
07	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-					-0-
08	2139	X	1738	-0-	-401	-0-	1738	2			Y	-0-					-0-
09	2070	X	1692	-0-	-378	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
10	2046	N	1865	-0-	-181	-0-	1865	2			Y	-0-					-0-
11	1680	N	1625	-0-	-55	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-
*12	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216297 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 8725 - 9077

01	3224	X	2563	-0-	-661	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2095	-0-	-817	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2304	-0-	-920	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
04	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
05	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	2372	-0-	-118	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	2400	-0-	-111	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	2309	-0-	-202	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
09	2430	X	2140	-0-	-290	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	2422	-0-	-58	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
11	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	2135	-0-	-252	-0-	2135	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JUAN RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216331 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9886 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	88	1	1043	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1027	-0-	-53	-0-	84	1	943	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1025	-0-	-401	-0-	82	1	943	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	1015	-0-	-65	-0-	86	1	929	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	84	1	918	2	N	-0-					-0-
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	101	1	1056	2	N	-0-					-0-
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	94	1	970	2	N	-0-					-0-
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	98	1	1048	2	N	-0-					-0-
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	116	1	1133	2	N	-0-					-0-
*12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	117	1	1173	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RMT WELL #: 9 RRCID -> 216334 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8314 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2235	-0-	-493	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	2338	-0-	-126	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2173	-0-	-183	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2140	-0-	-464	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
06	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	1988	-0-	-306	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1996	-0-	-143	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	1763	-0-	-367	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1610	-0-	-374	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1402	-0-	-518	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1618	-0-	-211	-0-	1618	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VASQUEZ ROMERO J WELL #: 2 RRCID -> 216718 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 8840 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2117	-0-	-425	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1911	-0-	-129	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1897	-0-	-180	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1764	-0-	-156	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1846	-0-	-138	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1717	-0-	-174	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1605	-0-	-165	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1767	-0-	-93	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
*12	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIELMANN WELL #: 3 RRCID -> 216788 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7402 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	94	-0-	-123	-0-	19	1	74	2	N	1					8
							1	9									
02	140	N	59	-0-	-81	-0-	12	1	47	2	N	-0-					8
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	26	1	105	2	N	5					13
							6	9									
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	18	1	70	2	N	-0-					13
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	30	1	117	2	N	-0-					13
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	71	1	218	2	N	-0-					13
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	42	1	123	2	N	-0-					13
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	74	1	188	2	N	-0-					13
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	101	1	267	2	N	1					14
							1	9									
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	55	1	138	2	N	-0-					14
11	240	N	175	-0-	-65	-0-	50	1	125	2	N	-0-					14
12	372	N	61	-0-	-311	-0-	18	1	43	2	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 2,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

RAMON WELL #: 2 RRCID -> 216943 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7605 - 8006

01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					2
02	2016	N	1819	-0-	-197	-0-	1819	2			N	-0-					2
03	2232	N	1582	-0-	-650	-0-	1582	2			N	-0-					2
04	2070	N	1329	-0-	-741	-0-	1329	2			N	-0-					2
05	2015	N	1898	-0-	-117	-0-	1898	2			N	-0-					2
06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					2
07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					2
08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					2
09	2130	N	2096	-0-	-34	-0-	2096	2			N	-0-					2
10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					2
11	2070	N	1949	-0-	-121	-0-	1949	2			N	-0-					2
12	2170	N	1822	-0-	-348	-0-	1822	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 22,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 216944 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6328 - 6360

01	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	2			N	-0-	88	1			108
02	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4483	2	24	9	N	22	83	1			47
03	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4128	2	76	9	N	69					116
04	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3635	2	9	9	N	8					124
05	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4680	2	43	9	N	39					163
06	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5342	2	15	9	N	14					177
07	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5090	2	29	9	N	26					203
08	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5027	2	89	9	N	81					284
09	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4590	2	43	9	N	39	119	1			204
10	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5315	2	47	9	N	43					247
11	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4627	2	22	9	N	20					267
*12	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4467	2	34	9	N	31					298

TOTAL GAS PROD: 57,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 216947 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 8990 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
02	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
03	2852	N	2558	-0-	-294	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
04	2790	N	2620	-0-	-170	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
05	2883	N	2695	-0-	-188	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
06	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
07	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
08	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
09	2610	N	2441	-0-	-169	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
10	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
11	2610	N	2285	-0-	-325	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2470	-0-	-41	-0-	2470	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RMT "C" WELL #: 3 RRCID -> 216948 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 926 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3436	-0-	-563	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3112	-0-	-500	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3611	-0-	-264	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
04	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
05	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3292	-0-	-188	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3174	-0-	-453	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3183	-0-	-444	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	2946	-0-	-564	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	2693	-0-	-717	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2998	-0-	-302	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	3064	-0-	-129	-0-	3064	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEO CUELLAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216949 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 10849 PERF. 9562 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					6
02	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					6
03	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	226	1	2681	2	N	-0-					6
04	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	228	1	2564	2	N	-0-					6
05	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	232	1	2664	2	N	-0-					6
06	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	243	1	2615	2	N	-0-					6
07	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	246	1	2704	2	N	-0-					6
08	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	251	1	2628	2	N	-0-					6
09	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	245	1	2527	2	N	-0-					6
10	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	246	1	2623	2	N	-0-					6
11	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	249	1	2436	2	N	-0-					6
*12	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	243	1	2441	2	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 33,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SINGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218223 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8793 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	8649	-0-	-589	-0-	1358	1	7291	2	N	-0-			1
02	8232	X	7467	-0-	-765	-0-	1229	1	6238	2	N	-0-			1
03	9114	X	7607	-0-	-1507	-0-	1250	1	6357	2	N	-0-			1
04	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	1073	1	5250	2	N	-0-			1
05	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	1312	1	7066	2	N	-0-			1
06	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	1431	1	7104	2	N	-0-			1
07	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	1474	1	8843	2	N	-0-			1
08	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	1520	1	8714	2	N	-0-			1
09	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	1439	1	7580	2	N	-0-			1
10	9300	X	8880	-0-	-420	-0-	1416	1	7464	2	N	-0-			1
11	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	1489	1	7751	2	N	-0-			1
12	9300	X	8377	-0-	-923	-0-	1331	1	7046	2	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 103,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	5301	X	3989	-0-	-1312	-0-	3989	2			N	-0-			-0-
02	4284	X	3836	-0-	-448	-0-	3836	2			N	-0-			-0-
03	4278	X	3924	-0-	-354	-0-	3924	2			N	-0-			-0-
04	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-			-0-
05	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-			-0-
06	4110	X	4097	-0-	-13	-0-	4097	2			N	-0-			-0-
07	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-			-0-
08	4464	X	4226	-0-	-238	-0-	4226	2			N	-0-			-0-
09	4320	X	3044	-0-	-1276	-0-	3044	2			N	-0-			-0-
10	4495	X	3032	-0-	-1463	-0-	3032	2			N	-0-			-0-
11	4350	X	4150	-0-	-200	-0-	4150	2			N	-0-			-0-
12	4495	X	4189	-0-	-306	-0-	4189	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL WELL #: 7 RRCID -> 219679 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9064 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	2			N	-0-			-0-
02	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2			N	-0-			-0-
03	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			N	-0-			-0-
04	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			N	-0-			-0-
05	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-			-0-
06	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	2			N	-0-			-0-
07	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	2			N	-0-			-0-
08	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-			-0-
09	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			N	-0-			-0-
10	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			N	-0-			-0-
11	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2			N	-0-			-0-
*12	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VOLPE, ADAN WELL #: 2 RRCID -> 220755 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9679 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	390	1	825	2	Y	-0-					-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	101	1	691	2	Y	-0-					-0-
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	70	1	995	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1904	-0-	1904	1904	73	1	1831	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2437	-0-	2437	4341	40	1	2397	2	Y	-0-					-0-
06	6016	X	1675	-0-	-4341	-0-	2	1	1673	2	Y	-0-					-0-
07	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
08	2449	X	1158	-0-	-1291	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-
09	2370	X	933	-0-	-1437	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
*12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 220941 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9010 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	5684	-0-	-981	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5184	-0-	-836	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5190	-0-	-1196	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
04	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
05	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	4208	-0-	-1342	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	4040	-0-	-1695	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	3999	-0-	-1178	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	3517	-0-	-1373	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	3718	-0-	-1149	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3474	-0-	-726	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3417	-0-	-613	-0-	3417	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GONZALEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221240 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8508 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2148	-0-	-208	-0-	2148	2			N	-0-					8
02	2100	N	1592	-0-	-508	-0-	1589	2	3	9	N	3	10	1			1
03	2232	N	1489	-0-	-743	-0-	1489	2			N	-0-					1
04	2070	N	1379	-0-	-691	-0-	1379	2			N	-0-					1
05	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					1
*06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					1
*07	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-	1	1			-0-
*08	2635	N	2014	-0-	-621	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
*09	2130	N	1828	-0-	-302	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
*10	2077	N	1915	-0-	-162	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
*11	1950	N	1862	-0-	-88	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
*12	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1916	2	1	9	N	1	1	6			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HORACIO GONZALEZ WELL #: 4 RRCID -> 221481 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7762 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	364	N	166	-0-	-198	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	403	N	209	-0-	-194	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	210	N	95	-0-	-115	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
08	279	N	129	-0-	-150	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
*12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR GU WELL #: 2 RRCID -> 221490 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7590 - 9917

01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	32	-0-	-185	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEO CUELLAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221536 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 8503 - 9694

01	2914	X	2200	-0-	-714	-0-	2200	2			N	-0-					5
02	2632	X	1736	-0-	-896	-0-	1736	2			N	-0-					5
03	2914	X	1726	-0-	-1188	-0-	134	1	1592	2	N	-0-					5
04	2820	X	1544	-0-	-1276	-0-	126	1	1418	2	N	-0-					5
05	2728	X	1658	-0-	-1070	-0-	133	1	1525	2	N	-0-					5
06	2130	X	1544	-0-	-586	-0-	131	1	1413	2	N	-0-					5
07	1922	X	1507	-0-	-415	-0-	126	1	1381	2	N	-0-					5
08	1643	N	1444	-0-	-199	-0-	126	1	1318	2	N	-0-					5
09	1530	N	1351	-0-	-179	-0-	119	1	1232	2	N	-0-					5
10	1519	N	1277	-0-	-242	-0-	110	1	1167	2	N	-0-					5
11	1410	N	1261	-0-	-149	-0-	117	1	1144	2	N	-0-					5
12	1395	N	1238	-0-	-157	-0-	112	1	1126	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 18,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEJO BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 221624 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7881 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGER B WELL #: 2 RRCID -> 221630 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9046 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	95	-0-	-122	-0-	7	1	88	2	N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	22	1	244	2	N	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	23	1	285	2	N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	35	1	396	2	N	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	45	1	527	2	N	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	68	1	728	2	N	-0-					-0-
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	100	1	1123	2	N	-0-					-0-
08	248	N	124	-0-	-124	-0-	11	1	113	2	N	-0-					-0-
09	240	N	53	-0-	-187	-0-	5	1	48	2	N	-0-					-0-
10	248	N	191	-0-	-57	-0-	18	1	173	2	N	-0-					-0-
11	120	N	65	-0-	-55	-0-	6	1	59	2	N	-0-					-0-
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	4	1	37	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 221634 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8930 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	619	-0-	-559	-0-	619	2			N	-0-					-0-
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1307	-0-	-150	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	654	-0-	-803	-0-	654	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
*12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GONZALEZ, HORACIO WELL #: 5 RRCID -> 221767 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8382 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
02	252	N	87	-0-	-165	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	279	N	107	-0-	-172	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	270	N	79	-0-	-191	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09	270	N	132	-0-	-138	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GONZALEZ, HORACIO WELL #: 3 RRCID -> 222037 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMERO VASQUEZ WELL #: 5 RRCID -> 222342 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 7310 - 10396

01	496	N	439	-0-	-57	-0-	69	1	370	2	N	-0-					1
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	104	1	529	2	N	-0-					1
03	465	N	445	-0-	-20	-0-	73	1	372	2	N	-0-					1
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	74	1	363	2	N	-0-					1
05	713	N	547	-0-	-166	-0-	86	1	461	2	N	-0-					1
06	420	N	46	-0-	-374	-0-	8	1	38	2	N	-0-					1
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	101	1	606	2	N	-0-					1
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	86	1	492	2	N	-0-					1
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	56	1	296	2	N	-0-					1
10	713	N	679	-0-	-34	-0-	108	1	571	2	N	-0-					1
11	570	N	290	-0-	-280	-0-	47	1	243	2	N	-0-					1
12	372	N	336	-0-	-36	-0-	53	1	283	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222383 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9021 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	417	1	2237	2	N	-0-					11
02	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	396	1	2010	2	N	-0-					11
03	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	397	1	2019	2	N	-0-					11
04	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	406	1	1986	2	N	-0-					11
05	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	380	1	2049	2	N	-0-					11
06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	346	1	1721	2	N	-0-					11
07	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	373	1	2237	2	N	-0-					11
08	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	343	1	1965	2	N	-0-					11
09	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	331	1	1742	2	N	-0-					11
10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	348	1	1832	2	N	-0-					11
11	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	378	1	1965	2	N	-0-					11
*12	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	374	1	1979	2	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 28,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 222525 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8680 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					2
02	2408	N	2406	-0-	-2	-0-	2406	2			N	-0-					2
03	2666	N	2029	-0-	-637	-0-	2029	2			N	-0-					2
04	2580	N	1872	-0-	-708	-0-	1872	2			N	-0-					2
05	2666	N	2492	-0-	-174	-0-	2492	2			N	-0-					2
06	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					2
07	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					2
08	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					2
09	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					2
10	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					2
11	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					2
12	2666	N	2640	-0-	-26	-0-	2640	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 30,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZAPATA TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 222647 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 8946 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11153	X	11153	-0-	-0-	-0-	11153	2			N	-0-					-0-
02	9436	X	8646	-0-	-790	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	9774	-0-	-673	-0-	760	1	9014	2	N	-0-					-0-
04	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	742	1	8337	2	N	-0-					-0-
05	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	763	1	8769	2	N	-0-					-0-
06	10110	X	8533	-0-	-1577	-0-	726	1	7807	2	N	-0-					-0-
07	9765	X	8466	-0-	-1299	-0-	705	1	7761	2	N	-0-					-0-
08	9765	X	8101	-0-	-1664	-0-	708	1	7393	2	N	-0-					-0-
09	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	817	1	8416	2	N	-0-					-0-
10	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	861	1	9167	2	N	-0-					-0-
11	10331	X	10331	-0-	-0-	-0-	956	1	9360	2	N	14					14
							15	9									
*12	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	959	1	9628	2	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 113,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PEREZ A WELL #: 2 RRCID -> 222796 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2562	-0-	-321	-0-	527	1	2035	2	N	-0-					12
02	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	604	1	2319	2	N	-0-					12
03	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	514	1	2098	2	N	-0-					12
04	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	522	1	2038	2	N	-0-					12
05	2883	X	2772	-0-	-111	-0-	565	1	2207	2	N	-0-					12
06	2790	X	2569	-0-	-221	-0-	635	1	1934	2	N	-0-					12
07	2883	X	2675	-0-	-208	-0-	688	1	1987	2	N	-0-					12
08	2759	X	2414	-0-	-345	-0-	681	1	1733	2	N	-0-					12
09	2670	X	2519	-0-	-151	-0-	691	1	1828	2	N	-0-					12
10	2759	X	2511	-0-	-248	-0-	712	1	1799	2	N	-0-					12
11	2340	N	2016	-0-	-324	-0-	579	1	1437	2	N	-0-					12
*12	2604	N	2186	-0-	-418	-0-	637	1	1549	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 30,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBEN FLORES MINERALS, LTD WELL #: 2 RRCID -> 222809 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9056 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					2
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					2
03	403	N	194	-0-	-209	-0-	194	2			Y	-0-					2
04	DLQ G-10		848	-0-	848	848	848	2			Y	-0-					2
05	DLQ G-10		241	-0-	241	1089	241	2			Y	-0-					2
06	1298	X	209	-0-	-1089	-0-	209	2			Y	-0-					2
07	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					2
08	868	X	184	-0-	-684	-0-	184	2			Y	-0-					2
09	840	X	211	-0-	-629	-0-	211	2			Y	-0-					2
10	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			Y	-0-					2
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			Y	-0-					2
12	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGER ANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222955 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 8993 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	329	1	4037	2	N	-0-					8
02	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	351	1	3811	2	N	-0-					8
03	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	336	1	4121	2	N	-0-					8
04	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	355	1	4065	2	N	-0-					8
05	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	357	1	4137	2	N	-0-					8
06	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	385	1	4114	2	N	-0-					8
07	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	336	1	3779	2	N	-0-					8
08	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	396	1	4103	2	N	-0-					8
09	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	337	1	3278	2	N	-0-					8
10	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	284	1	2731	2	N	-0-					8
11	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	389	1	3611	2	N	-0-					8
*12	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	416	1	3943	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 50,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 6 RRCID -> 223022 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9006 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGER B WELL #: 3 RRCID -> 223357 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9403 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	37	1	461	2	N	-0-			-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	53	1	579	2	N	-0-			-0-
03	527	N	486	-0-	-41	-0-	37	1	449	2	N	-0-			-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	41	1	466	2	N	-0-			-0-
05	713	N	419	-0-	-294	-0-	33	1	386	2	N	-0-			-0-
06	480	N	439	-0-	-41	-0-	38	1	401	2	N	-0-			-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	48	1	544	2	N	-0-			-0-
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	38	1	399	2	N	-0-			-0-
09	450	N	440	-0-	-10	-0-	41	1	399	2	N	-0-			-0-
10	589	N	353	-0-	-236	-0-	33	1	320	2	N	-0-			-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	42	1	388	2	N	-0-			-0-
12	465	N	428	-0-	-37	-0-	41	1	387	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 3 RRCID -> 223371 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10044 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	228	1	2795	2	N	-0-			-0-
02	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	251	1	2727	2	N	-0-			-0-
03	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	215	1	2639	2	N	-0-			-0-
04	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	249	1	2846	2	N	-0-			-0-
05	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	271	1	3139	2	N	-0-			-0-
06	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	192	1	2048	2	N	-0-			-0-
07	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	330	1	3720	2	N	-0-			-0-
08	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	272	1	2820	2	N	-0-			-0-
09	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	346	1	3362	2	N	-0-			-0-
10	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	353	1	3391	2	N	-0-			-0-
11	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	312	1	2899	2	N	-0-			-0-
*12	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	276	1	2610	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ, DELIA WELL #: 4 RRCID -> 223372 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10010 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	453	-0-	-818	-0-	34	1	419	2	N	-0-					-0-
02	588	N	424	-0-	-164	-0-	36	1	388	2	N	-0-					-0-
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	110	1	1355	2	N	-0-					-0-
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	133	1	1522	2	N	-0-					-0-
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	154	1	1789	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1138	-0-	-272	-0-	97	1	1041	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1366	-0-	-339	-0-	111	1	1255	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1518	-0-	-435	-0-	134	1	1384	2	N	-0-					-0-
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	147	1	1428	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	757	-0-	-607	-0-	71	1	686	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	594	-0-	-876	-0-	58	1	536	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1069	-0-	-574	-0-	102	1	967	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. VELA CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 223495 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 11223 PERF. 8802 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	686	1	3683	2	N	-0-					11
02	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	697	1	3539	2	N	-0-					11
03	4681	X	4659	-0-	-22	-0-	766	1	3893	2	N	-0-					11
04	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	625	1	3062	2	N	-0-					11
05	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	741	1	3993	2	N	-0-					11
06	4530	X	4463	-0-	-67	-0-	748	1	3715	2	N	-0-					11
07	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	746	1	4474	2	N	-0-					11
08	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	735	1	4210	2	N	-0-					11
09	4590	X	4473	-0-	-117	-0-	714	1	3759	2	N	-0-					11
10	5208	X	4617	-0-	-591	-0-	736	1	3881	2	N	-0-					11
11	5040	X	4571	-0-	-469	-0-	737	1	3834	2	N	-0-					11
12	5208	X	4537	-0-	-671	-0-	721	1	3816	2	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 54,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RMT WELL #: 10 RRCID -> 223883 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8943 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	5000	-0-	-456	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4371	-0-	-361	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4671	-0-	-568	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
04	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
05	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4653	-0-	-177	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4688	-0-	-427	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4832	-0-	-283	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4510	-0-	-440	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4844	-0-	-178	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4615	-0-	-65	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4794	-0-	-42	-0-	4794	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 7 RRCID -> 224079 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 8896 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1569	-0-	-136	-0-	246	1	1323	2	N	-0-			-0-
02	1652	N	722	-0-	-930	-0-	119	1	603	2	N	-0-			-0-
03	1209	N	845	-0-	-364	-0-	139	1	706	2	N	-0-			-0-
04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	346	1	1693	2	N	-0-			-0-
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	277	1	1494	2	N	-0-			-0-
06	810	N	406	-0-	-404	-0-	68	1	338	2	N	-0-			-0-
07	2108	N	309	-0-	-1799	-0-	44	1	265	2	N	-0-			-0-
08	1767	N	345	-0-	-1422	-0-	51	1	294	2	N	-0-			-0-
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	159	1	839	2	N	-0-			-0-
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	91	1	480	2	N	-0-			-0-
11	330	N	242	-0-	-88	-0-	39	1	203	2	N	-0-			-0-
12	1023	N	432	-0-	-591	-0-	69	1	363	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 3 RRCID -> 224609 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11056 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	111	1	2291	2	N	-0-			-0-
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	71	1	1332	2	N	-0-			-0-
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	59	1	1056	2	N	-0-			-0-
04	2010	N	1863	-0-	-147	-0-	81	1	1782	2	N	-0-			-0-
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	75	1	1779	2	N	-0-			-0-
*06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	59	1	1435	2	N	-0-			-0-
*07	1922	N	1189	-0-	-733	-0-	43	1	1146	2	N	-0-			-0-
*08	1860	N	1196	-0-	-664	-0-	47	1	1149	2	N	-0-			-0-
*09	1500	N	949	-0-	-551	-0-	38	1	911	2	N	-0-			-0-
*10	1178	N	889	-0-	-289	-0-	36	1	853	2	N	-0-			-0-
*11	1140	N	873	-0-	-267	-0-	36	1	837	2	N	-0-			-0-
12	992	N	840	-0-	-152	-0-	37	1	803	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 7 RRCID -> 224739 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9642 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	195	1	752	2	N	3					113
							3	9									
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	190	1	727	2	N	15					128
							17	9									
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	142	1	580	2	N	-0-					128
04	690	N	626	-0-	-64	-0-	128	1	498	2	N	-0-					128
05	713	N	612	-0-	-101	-0-	125	1	487	2	N	-0-					128
06	690	N	509	-0-	-181	-0-	126	1	383	2	N	-0-					128
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	184	1	530	2	N	9					137
							10	9									
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	178	1	453	2	N	-0-					137
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	181	1	478	2	N	1					138
							1	9									
10	713	N	652	-0-	-61	-0-	185	1	467	2	N	-0-					138
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	200	1	496	2	N	-0-					138
12	682	N	639	-0-	-43	-0-	186	1	453	2	N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 8,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

VASQUEZ, DELIA WELL #: 5 RRCID -> 224793 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10019 - 10143

01	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	247	1	3035	2	N	-0-					-0-
02	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	256	1	2777	2	N	-0-					-0-
03	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	256	1	3142	2	N	-0-					-0-
04	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	260	1	2972	2	N	-0-					-0-
05	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	252	1	2920	2	N	-0-					-0-
06	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	263	1	2809	2	N	-0-					-0-
07	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	252	1	2837	2	N	-0-					-0-
08	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	260	1	2689	2	N	-0-					-0-
09	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	261	1	2541	2	N	-0-					-0-
10	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	259	1	2491	2	N	-0-					-0-
11	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	261	1	2421	2	N	-0-					-0-
*12	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	249	1	2356	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 8 RRCID -> 225334 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8840 - 10726

01	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	1154	1	6198	2	N	-0-					-0-
02	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	1164	1	5906	2	N	-0-					-0-
03	7285	X	7056	-0-	-229	-0-	1159	1	5897	2	N	-0-					-0-
04	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	1189	1	5822	2	N	-0-					-0-
05	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	1206	1	6498	2	N	-0-					-0-
06	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	1250	1	6206	2	N	-0-					-0-
07	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	1222	1	7329	2	N	-0-					-0-
08	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	1189	1	6813	2	N	-0-					-0-
09	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	1178	1	6203	2	N	-0-					-0-
10	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	1189	1	6269	2	N	-0-					-0-
11	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	1177	1	6127	2	N	-0-					-0-
12	7285	X	7002	-0-	-283	-0-	1113	1	5889	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, J. VELA WELL #: 4 RRCID -> 225658 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9274 - 10528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	238	1	1276	2	N	-0-			11
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	260	1	1319	2	N	-0-			11
03	1054	N	902	-0-	-152	-0-	148	1	754	2	N	-0-			11
04	1470	N	710	-0-	-760	-0-	120	1	590	2	N	-0-			11
05	1581	N	758	-0-	-823	-0-	119	1	639	2	N	-0-			11
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	299	1	1484	2	N	-0-			11
07	744	N	604	-0-	-140	-0-	86	1	518	2	N	-0-			11
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	147	1	841	2	N	-0-			11
09	1530	N	596	-0-	-934	-0-	95	1	501	2	N	-0-			11
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	137	1	722	2	N	-0-			11
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	206	1	1074	2	N	-0-			11
*12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	252	1	1333	2	N	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 13,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 6 RRCID -> 225902 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10069 - 10120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	69	1	851	2	N	-0-			-0-
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	71	1	767	2	N	-0-			-0-
03	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	77	1	939	2	N	-0-			-0-
04	900	N	781	-0-	-119	-0-	63	1	718	2	N	-0-			-0-
05	930	N	263	-0-	-667	-0-	21	1	242	2	N	-0-			-0-
06	990	N	177	-0-	-813	-0-	15	1	162	2	N	-0-			-0-
07	806	N	254	-0-	-552	-0-	21	1	233	2	N	-0-			-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	23	1	234	2	N	-0-			-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	19	1	186	2	N	-0-			-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	26	1	248	2	N	-0-			-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	27	1	253	2	N	-0-			-0-
*12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	32	1	304	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 226190 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9650 - 10030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5595	-0-	-78	-0-	257	1	5338	2	N	-0-			-0-
02	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	242	1	5023	2	N	-0-			-0-
03	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	272	1	5730	2	N	-0-			-0-
04	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	267	1	5485	2	N	-0-			-0-
05	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	282	1	5559	2	N	-0-			-0-
06	5820	X	5754	-0-	-66	-0-	279	1	5475	2	N	-0-			-0-
07	6014	X	5827	-0-	-187	-0-	283	1	5544	2	N	-0-			-0-
08	6014	X	5784	-0-	-230	-0-	298	1	5486	2	N	-0-			-0-
09	5760	X	5590	-0-	-170	-0-	276	1	5314	2	N	-0-			-0-
10	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	303	1	5835	2	N	-0-			-0-
11	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	280	1	5499	2	N	-0-			-0-
*12	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	292	1	5621	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226332 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8297 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2068	-0-	-40	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
03	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
04	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2173	-0-	-276	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
*06	2190	N	1810	-0-	-380	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
*07	2108	N	1453	-0-	-655	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
*08	2170	N	1396	-0-	-774	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
*09	1800	N	1183	-0-	-617	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
*10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
*11	1350	N	1042	-0-	-308	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	1098	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ALEJO WELL #: 3 RRCID -> 226388 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9806 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	2	-0-	-277	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	240	N	106	-0-	-134	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL, JACOBA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 226644 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8738 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2495	-0-	-357	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	1838	-0-	-598	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2441	-0-	-132	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
04	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
05	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
*06	2370	N	2315	-0-	-55	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
*07	2666	N	2172	-0-	-494	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
*08	2759	N	2267	-0-	-492	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
*09	2310	N	2297	-0-	-13	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
*10	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
*11	2190	N	1786	-0-	-404	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	1847	-0-	-540	-0-	1847	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RUBEN FLORES MINERALS, LTD WELL #: 3 RRCID -> 226746 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8948 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			Y	-0-					-0-
02	1848	N	1757	-0-	-91	-0-	1757	2			Y	-0-					-0-
03	2046	N	1860	-0-	-186	-0-	1860	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1273	-0-	1273	1273	1273	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1692	-0-	1692	2965	1692	2			Y	-0-					-0-
06	4753	X	1788	-0-	-2965	-0-	1788	2			Y	-0-					-0-
07	874	X	874	-0-	-0-	-0-	867	2	7	9	Y	6					6
08	1860	X	1278	-0-	-582	-0-	1278	2			Y	-0-					6
09	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			Y	-0-					6
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					6
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					6
12	1860	N	771	-0-	-1089	-0-	771	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 17,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

RUBEN FLORES MINERALS LTD GU WELL #: 1 RRCID -> 226782 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9046 - 9069

01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
06	510	N	290	-0-	-220	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	527	N	424	-0-	-103	-0-	424	2			N	-0-					-0-
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
*12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 227381 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8526 - 11874

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SINGER B WELL #: 4 RRCID -> 227535 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9064 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	303	-0-	-844	-0-	23	1	280	2	N	-0-			-0-
02	364	N	320	-0-	-44	-0-	27	1	293	2	N	-0-			-0-
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	30	1	370	2	N	-0-			-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	35	1	398	2	N	-0-			-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	33	1	381	2	N	-0-			-0-
06	390	N	300	-0-	-90	-0-	26	1	274	2	N	-0-			-0-
07	434	N	270	-0-	-164	-0-	22	1	248	2	N	-0-			-0-
08	403	N	285	-0-	-118	-0-	25	1	260	2	N	-0-			-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	32	1	313	2	N	-0-			-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	37	1	358	2	N	-0-			-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	29	1	271	2	N	-0-			-0-
12	372	N	252	-0-	-120	-0-	24	1	228	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 6 RRCID -> 227944 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZAPATA TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 228391 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 8748 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	3954	-0-	-1192	-0-	3954	2			N	-0-			-0-
02	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2			N	-0-			-0-
03	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	668	1	7924	2	N	-0-			-0-
04	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	693	1	7795	2	N	-0-			-0-
05	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	658	1	7564	2	N	-0-			-0-
06	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	682	1	7336	2	N	-0-			-0-
07	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	637	1	7010	2	N	-0-			-0-
08	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	649	1	6778	2	N	-0-			-0-
09	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	623	1	6415	2	N	-0-			-0-
10	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	567	1	6040	2	N	-0-			-0-
11	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	535	1	5235	2	N	-0-			-0-
*12	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	535	1	5363	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 9 RRCID -> 228758 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF. 8850 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3246	-0-	-226	-0-	510	1	2736	2	N	-0-					8
02	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	628	1	3186	2	N	-0-					8
03	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	615	1	3128	2	N	-0-					8
04	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	569	1	2784	2	N	-0-					8
05	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	544	1	2931	2	N	-0-					8
06	3510	X	3156	-0-	-354	-0-	529	1	2627	2	N	-0-					8
07	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	564	1	3382	2	N	-0-					8
08	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	559	1	3203	2	N	-0-					8
09	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	549	1	2892	2	N	-0-					8
10	3627	X	3476	-0-	-151	-0-	554	1	2922	2	N	-0-					8
11	3510	X	3116	-0-	-394	-0-	502	1	2614	2	N	-0-					8
12	3627	X	3339	-0-	-288	-0-	531	1	2808	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 41,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZAPATA TOWNSITE 4 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229890 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8610 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
02	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	179	1	2127	2	N	-0-					-0-
04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	171	1	1917	2	N	-0-					-0-
05	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	221	1	2543	2	N	-0-					-0-
06	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	195	1	2098	2	N	-0-					-0-
07	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	206	1	2262	2	N	-0-					-0-
08	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	192	1	2010	2	N	-0-					-0-
09	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	189	1	1947	2	N	-0-					-0-
10	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	187	1	1992	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1883	-0-	-37	-0-	174	1	1709	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1928	-0-	-56	-0-	175	1	1753	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229901 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8739 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	479	1	1012	2	N	3					3
							3	9									
02	1316	N	966	-0-	-350	-0-	123	1	843	2	N	-0-					3
03	1736	N	1072	-0-	-664	-0-	71	1	1001	2	N	-0-					3
04	1440	N	1054	-0-	-386	-0-	40	1	1014	2	N	-0-					3
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	21	1	1280	2	N	-0-					3
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1	1	1080	2	N	-0-					3
07	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	1008	2			N	-0-					3
08	1302	N	1097	-0-	-205	-0-	1085	2	12	9	N	11					14
09	1080	N	954	-0-	-126	-0-	954	2			N	-0-					14
*10	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	1004	2	14	9	N	13					27
*11	1080	N	972	-0-	-108	-0-	972	2			N	-0-					27
12	992	N	967	-0-	-25	-0-	910	2	57	9	N	52					79

TOTAL GAS PROD: 12,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER "A" WELL #: 4 RRCID -> 230050 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10920 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS AVISPAS WELL #: 2 RRCID -> 230286 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9710 - 9760

01	2015	N	1778	-0-	-237	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	2049	-0-	-28	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1789	-0-	-41	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1739	-0-	-183	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1895	-0-	-151	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1730	-0-	-70	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
10	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
*12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230337 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588

01	992	N	683	-0-	-309	-0-	683	2			N	-0-					22
02	840	N	624	-0-	-216	-0-	624	2			N	-0-					22
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					22
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					22
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					22
06	690	N	648	-0-	-42	-0-	648	2			N	-0-					22
07	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	2			N	-0-					22
08	899	N	670	-0-	-229	-0-	670	2			N	-0-					22
09	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	2			N	-0-					22
10	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	2			N	-0-					22
11	660	N	634	-0-	-26	-0-	634	2			N	-0-					22
*12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 8,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 10 RRCID -> 231004 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8940 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	289	1	1553	2	N	-0-			-0-
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	284	1	1439	2	N	-0-			-0-
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	321	1	1633	2	N	-0-			-0-
04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	304	1	1488	2	N	-0-			-0-
05	1922	N	1828	-0-	-94	-0-	286	1	1542	2	N	-0-			-0-
06	1890	N	1807	-0-	-83	-0-	303	1	1504	2	N	-0-			-0-
07	1860	N	1768	-0-	-92	-0-	253	1	1515	2	N	-0-			-0-
08	1829	N	1730	-0-	-99	-0-	257	1	1473	2	N	-0-			-0-
09	1800	N	1640	-0-	-160	-0-	262	1	1378	2	N	-0-			-0-
10	1767	N	1635	-0-	-132	-0-	261	1	1374	2	N	-0-			-0-
11	1680	N	1539	-0-	-141	-0-	248	1	1291	2	N	-0-			-0-
12	1705	N	1530	-0-	-175	-0-	243	1	1287	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNAVELY GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 231012 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 8176 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3424	-0-	-110	-0-	3424	2			N	-0-			-0-
02	3192	X	2942	-0-	-250	-0-	2942	2			N	-0-			-0-
03	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-			-0-
04	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-			-0-
05	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-			-0-
06	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-			-0-
07	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-			-0-
08	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			N	-0-			-0-
09	3420	X	3268	-0-	-152	-0-	3268	2			N	-0-			-0-
10	3534	X	3217	-0-	-317	-0-	3217	2			N	-0-			-0-
11	3420	X	3177	-0-	-243	-0-	3177	2			N	-0-			-0-
12	3534	X	3357	-0-	-177	-0-	3357	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA WELL #: 1 RRCID -> 231255 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11977 PERF.10466 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	31	1	257	2	N	-0-			-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	31	1	218	2	N	-0-			-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	24	1	189	2	N	-0-			-0-
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	30	1	212	2	N	-0-			-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	33	1	253	2	N	-0-			-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	29	1	220	2	N	-0-			-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	35	1	274	2	N	-0-			-0-
08	279	N	235	-0-	-44	-0-	29	1	206	2	N	-0-			-0-
09	240	N	190	-0-	-50	-0-	22	1	168	2	N	-0-			-0-
10	310	N	223	-0-	-87	-0-	29	1	194	2	N	-0-			-0-
11	240	N	177	-0-	-63	-0-	22	1	155	2	N	-0-			-0-
12	186	N	151	-0-	-35	-0-	19	1	132	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	2387	N	2135	-0-	-252	-0-	2135	2			N	-0-					23
02	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					23
03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					23
04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					23
05	2511	N	2227	-0-	-284	-0-	2227	2			N	-0-					23
06	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					23
07	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					23
08	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					23
09	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					23
10	2666	N	2169	-0-	-497	-0-	2169	2			N	-0-					23
11	2700	N	2024	-0-	-676	-0-	2024	2			N	-0-					23
12	2604	N	2241	-0-	-363	-0-	2241	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 28,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232941 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9754 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	522	1	1105	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	908	-0-	-184	-0-	115	1	789	2	N	4					4
							4	9									
03	1457	N	1092	-0-	-365	-0-	72	1	1020	2	N	-0-					4
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	70	1	1754	2	N	-0-					4
05	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	40	1	2415	2	N	-0-					4
06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	3	1	1884	2	N	-0-					4
07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					4
08	2356	N	1717	-0-	-639	-0-	1704	2	13	9	N	12					16
09	1890	N	1617	-0-	-273	-0-	1617	2			N	-0-					16
*10	2046	N	1634	-0-	-412	-0-	1620	2	14	9	N	13					29
*11	1680	N	1523	-0-	-157	-0-	1523	2			N	-0-					29
*12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1721	2	57	9	N	52					81

TOTAL GAS PROD: 20,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

LAS AVISPAS WELL #: 3 RRCID -> 233175 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9710 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
04	930	N	861	-0-	-69	-0-	861	2			N	-0-					-0-
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
07	899	N	849	-0-	-50	-0-	849	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	871	-0-	-214	-0-	871	2			N	-0-					-0-
09	930	N	789	-0-	-141	-0-	789	2			N	-0-					-0-
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
*12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 11 RRCID -> 233184 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11131 PERF. 8586 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR-GRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234480 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
02	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	1781	-0-	-409	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
05	2945	N	1989	-0-	-956	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1710	-0-	-420	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1826	-0-	-3	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1755	-0-	-229	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1669	-0-	-41	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1707	-0-	-122	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1651	-0-	-85	-0-	1651	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 234836 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 9164 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					20
02	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					20
03	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-					20
04	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					20
05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					20
06	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					20
07	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					20
08	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-					20
09	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					20
10	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					20
11	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					20
*12	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 40,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 12 RRCID -> 234902 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8730 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1842	-0-	-80	-0-	1842	2			N	-0-					18
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					18
03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					18
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					18
05	2418	N	1878	-0-	-540	-0-	1878	2			N	-0-					18
06	2190	N	1691	-0-	-499	-0-	1691	2			N	-0-					18
07	1953	N	1774	-0-	-179	-0-	1774	2			N	-0-					18
08	1891	N	1667	-0-	-224	-0-	1667	2			N	-0-					18
09	1680	N	1542	-0-	-138	-0-	1542	2			N	-0-					18
10	1767	N	1714	-0-	-53	-0-	1714	2			N	-0-					18
11	1620	N	1601	-0-	-19	-0-	1601	2			N	-0-					18
*12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 21,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALINAS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 235325 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9832 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	7390	-0-	-81	-0-	2373	1	5017	2	Y	-0-					-0-
02	6748	X	4833	-0-	-1915	-0-	615	1	4218	2	Y	-0-					-0-
03	8556	X	5436	-0-	-3120	-0-	359	1	5077	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		5193	-0-	5193	5193	198	1	4995	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		5690	-0-	5690	10883	92	1	5598	2	Y	-0-					-0-
06	16179	X	5296	-0-	-10883	-0-	8	1	5288	2	Y	-0-					-0-
07	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	2			Y	-0-					-0-
08	5704	X	5048	-0-	-656	-0-	5048	2			Y	-0-					-0-
09	5520	X	4795	-0-	-725	-0-	4795	2			Y	-0-					-0-
10	5518	X	5330	-0-	-188	-0-	5330	2			Y	-0-					-0-
11	5310	X	5157	-0-	-153	-0-	5157	2			Y	-0-					-0-
12	5394	X	4735	-0-	-659	-0-	4735	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER "A" WELL #: 5 RRCID -> 235989 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	23	-0-	23	23	23	2			N	-0-					-0-
05	70	X	47	-0-	-23	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			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	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 236530 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 9633

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3760	-0-	-270	-0-	173	1	3587	2	Y	-0-					-0-
02	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	172	1	3569	2	Y	-0-					-0-
03	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	187	1	3950	2	Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	3893	-0-	3893	3893	181	1	3712	2	Y	-0-					-0-
05		DLQ G-10	4107	-0-	4107	8000	198	1	3909	2	Y	-0-					-0-
06	11997	X	3997	-0-	-8000	-0-	194	1	3803	2	Y	-0-					-0-
07	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	197	1	3856	2	Y	-0-					-0-
08	4123	X	4045	-0-	-78	-0-	209	1	3836	2	Y	-0-					-0-
09	3990	X	3889	-0-	-101	-0-	192	1	3697	2	Y	-0-					-0-
10	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	206	1	3963	2	Y	-0-					-0-
11	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	191	1	3763	2	Y	-0-					-0-
*12	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	197	1	3777	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. VELA CUELLAR G. U. B WELL #: 1 RRCID -> 236906 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8780 - 10554

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
03	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	2			N	-0-					-0-
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
05	744	N	489	-0-	-255	-0-	489	2			N	-0-					-0-
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
07	837	N	750	-0-	-87	-0-	750	2			N	-0-					-0-
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
09	780	N	488	-0-	-292	-0-	488	2			N	-0-					-0-
10	744	N	511	-0-	-233	-0-	511	2			N	-0-					-0-
11	660	N	68	-0-	-592	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	496	N	140	-0-	-356	-0-	140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA WELL #: 2 RRCID -> 237130 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF. 9779 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	556	1	4639	2	N	-0-					3
02	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	575	1	4098	2	N	-0-					3
03	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	567	1	4462	2	N	-0-					3
04	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	523	1	3780	2	N	-0-					3
05	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	512	1	3983	2	N	-0-					3
06	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	545	1	4217	2	N	-0-					3
07	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	534	1	4191	2	N	-0-					3
08	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	562	1	3947	2	N	-0-					3
09	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	531	1	3951	2	N	-0-					3
10	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	527	1	3525	2	N	-0-					3
11	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	561	1	3992	2	N	-0-					3
*12	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	482	1	3319	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 54,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. VELA CUELLAR GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 237348 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 8796 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	289	-0-	-114	-0-	22	1	267	2	N	-0-					23
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	24	1	264	2	N	-0-					23
03	372	N	264	-0-	-108	-0-	20	1	244	2	N	-0-					23
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	30	1	340	2	N	-0-					23
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	24	1	275	2	N	-0-					23
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	23	1	241	2	N	-0-					23
07	372	N	250	-0-	-122	-0-	20	1	230	2	N	-0-					23
08	310	N	218	-0-	-92	-0-	19	1	199	2	N	-0-					23
09	270	N	211	-0-	-59	-0-	20	1	191	2	N	-0-					23
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	31	1	298	2	N	11					34
							12	9									
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	23	1	212	2	N	-0-					34
*12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	38	1	356	2	N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 3,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

IKA RAMIREZ (A. GONZALEZ, JR) WELL #: 1 RRCID -> 238074 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7965 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBA VILLARREAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 238134 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7400 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 239437 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7776 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					6
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					6
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					6
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					6
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					6
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					6
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					6
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					6
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					6
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					6
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					6
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 1,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALINAS G.U. WELL #: 2 RRCID -> 239664 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9954 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	3527	1	7457	2	Y	-0-					-0-
02	9016	X	6778	-0-	-2238	-0-	863	1	5915	2	Y	-0-					-0-
03	11284	X	7791	-0-	-3493	-0-	514	1	7277	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		7510	-0-	7510	7510	286	1	7224	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		7479	-0-	7479	14989	121	1	7358	2	Y	-0-					-0-
06	22812	X	7823	-0-	-14989	-0-	11	1	7812	2	Y	-0-					-0-
07	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	7800	2			Y	-0-					-0-
08	7781	X	7369	-0-	-412	-0-	7369	2			Y	-0-					-0-
09	7830	X	6960	-0-	-870	-0-	6960	2			Y	-0-					-0-
10	8091	X	7483	-0-	-608	-0-	7483	2			Y	-0-					-0-
11	7830	X	7434	-0-	-396	-0-	7434	2			Y	-0-					-0-
12	7812	X	7504	-0-	-308	-0-	7504	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZAPATA TOWNSITE GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 239681 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9900 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	9019	-0-	-870	-0-	9019	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	8566	-0-	-366	-0-	8566	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	9263	-0-	-626	-0-	9263	2			N	-0-					-0-
04	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	8817	2			N	-0-					-0-
05	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	9018	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	8970	-0-	-210	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	9246	-0-	-240	-0-	9246	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	9261	-0-	-8	-0-	9261	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	8710	-0-	-260	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	9148	-0-	-121	-0-	9148	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	8809	-0-	-161	-0-	8809	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	9013	-0-	-256	-0-	9013	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALINAS G.U. WELL #: 3 RRCID -> 240240 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9842 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	2698	1	5704	2	Y	-0-					-0-
02	6720	X	5284	-0-	-1436	-0-	673	1	4611	2	Y	-0-					-0-
03	8370	X	6157	-0-	-2213	-0-	406	1	5751	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		6079	-0-	6079	6079	232	1	5847	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		6130	-0-	6130	12209	99	1	6031	2	Y	-0-					-0-
06	18200	X	5991	-0-	-12209	-0-	9	1	5982	2	Y	-0-					-0-
07	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	2			Y	-0-					-0-
08	6293	X	5489	-0-	-804	-0-	5489	2			Y	-0-					-0-
09	6090	X	5202	-0-	-888	-0-	5202	2			Y	-0-					-0-
10	6045	X	5525	-0-	-520	-0-	5525	2			Y	-0-					-0-
11	5850	X	5494	-0-	-356	-0-	5494	2			Y	-0-					-0-
12	6045	X	5418	-0-	-627	-0-	5418	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RFM LTD A GU WELL #: 1 RRCID -> 241576 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8980 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 5 RRCID -> 241643 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7770 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	2	7	9	Y	6	4	1			2
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					2
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					2
*06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	15	2	9	9	Y	8	8	1			2
*07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	35	2	6	9	Y	5					7
*08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	2	1	9	Y	1	7	1			1
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1					2
*10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	32	2	10	9	Y	9					11
*11	30	N	20	-0-	-10	-0-	16	2	4	9	Y	4	9	1			6
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	2	1	9	Y	1	1	6			6

TOTAL GAS PROD: 183 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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
01	2480	N	2357	-0-	-123	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	2084	-0-	-128	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
03	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2168	-0-	-112	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2159	-0-	-121	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2156	-0-	-76	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2216	-0-	-171	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	2046	-0-	-114	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
10	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	2114	-0-	-16	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
*12	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	5270	X	4803	-0-	-467	-0-	130	1	4673	2	Y	-0-					-0-
02	4760	X	3862	-0-	-898	-0-	71	1	3787	2	Y	4					4
							4	9									
03	4960	X	4834	-0-	-126	-0-	87	1	4740	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
04	4650	X	4582	-0-	-68	-0-	24	1	4554	2	Y	4					7
							4	9									
05	4805	X	4252	-0-	-553	-0-	18	1	4232	2	Y	2					9
							2	9									
*06	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4753	2	7	9	Y	6	9	1			6
*07	4836	X	4561	-0-	-275	-0-	4557	2	4	9	Y	4					10
*08	4836	X	4775	-0-	-61	-0-	4773	2	2	9	Y	2	9	1			3
*09	4770	X	4537	-0-	-233	-0-	4536	2	1	9	Y	1					4
*10	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4759	2	11	9	Y	10					14
*11	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4542	2	6	9	Y	5	10	1			9
*12	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4745	2	1	9	Y	1	1	6			9

TOTAL GAS PROD: 55,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	10417	X	10417	-0-	-0-	-0-	10417	2			N	-0-					-0-
02	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	9536	2			N	-0-					-0-
03	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	10150	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
05	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
06	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
07	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
08	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
09	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	2			N	-0-					-0-
10	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	8944	2			N	-0-					-0-
11	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
*12	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	8810	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	61	1	751	2	N	-0-					-0-
02	308	N	224	-0-	-84	-0-	19	1	205	2	N	-0-					-0-
03	279	N	246	-0-	-33	-0-	19	1	227	2	N	-0-					-0-
04	630	N	273	-0-	-357	-0-	22	1	251	2	N	-0-					-0-
05	248	N	196	-0-	-52	-0-	15	1	181	2	N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	32	1	340	2	N	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	37	1	421	2	N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	29	1	298	2	N	-0-					-0-
09	360	N	138	-0-	-222	-0-	13	1	125	2	N	-0-					-0-
10	465	N	101	-0-	-364	-0-	10	1	91	2	N	-0-					-0-
11	330	N	23	-0-	-307	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	16	1	152	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3224	X	3127	-0-	-97	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
02	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	3147	-0-	-15	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
04	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
05	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2936	-0-	-184	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2954	-0-	-270	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	3046	-0-	-116	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2901	-0-	-69	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2991	-0-	-47	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2815	-0-	-125	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2873	-0-	-165	-0-	2873	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VOLPE, RAUL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 243083 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10217 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	524	-0-	-158	-0-	14	1	510	2	N	-0-					-0-
02	616	N	293	-0-	-323	-0-	6	1	287	2	N	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	10	1	544	2	N	-0-					-0-
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	3	1	652	2	N	-0-					-0-
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	3	1	667	2	N	-0-					-0-
*06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
*07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
*08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
*09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
*10	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	2			N	-0-					-0-
*11	660	N	639	-0-	-21	-0-	639	2			N	-0-					-0-
12	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 11 RRCID -> 243413 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41491	X	10262	-0-	-31229	-0-	773	1	9489	2	N	-0-					14
02	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	792	1	8608	2	N	-0-					14
03	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	800	1	9818	2	N	-0-					14
04	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	808	1	9238	2	N	-0-					14
05	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	822	1	9527	2	N	-0-					14
06	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	869	1	9276	2	N	-0-					14
07	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	824	1	9283	2	N	-0-					14
08	9765	X	9657	-0-	-108	-0-	851	1	8806	2	N	-0-					14
09	9450	X	9223	-0-	-227	-0-	860	1	8363	2	N	-0-					14
10	9765	X	9431	-0-	-334	-0-	889	1	8542	2	N	-0-					14
11	9450	X	9355	-0-	-95	-0-	909	1	8446	2	N	-0-					14
12	9765	X	9383	-0-	-382	-0-	896	1	8487	2	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 117,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 4 RRCID -> 243450 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11488 PERF. 8868 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1944	-0-	-71	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1684	-0-	-108	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1916	-0-	-37	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1728	-0-	-162	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1757	-0-	-103	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1467	-0-	-393	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1312	-0-	-486	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	961	-0-	-809	-0-	961	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1054	-0-	-558	-0-	1054	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 10 RRCID -> 244670 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2362	-0-	-273	-0-	61	1	2178	2	Y	112					137
							123	9									
02	2212	X	1973	-0-	-239	-0-	36	1	1935	2	Y	2					139
							2	9									
03	2418	X	2144	-0-	-274	-0-	39	1	2098	2	Y	6	99	1			46
							7	9									
04	2280	N	1979	-0-	-301	-0-	10	1	1966	2	Y	3					49
							3	9									
05	2170	N	1841	-0-	-329	-0-	8	1	1831	2	Y	2					51
							2	9									
*06	2070	N	1761	-0-	-309	-0-	1755	2	6	9	Y	5	37	1			19
*07	2046	N	1403	-0-	-643	-0-	1397	2	6	9	Y	5					24
*08	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2017	2	2	9	Y	2	20	1			6
*09	1770	N	1672	-0-	-98	-0-	1672	2			Y	-0-					6
*10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1667	2	11	9	Y	10					16
*11	1950	N	1475	-0-	-475	-0-	1469	2	6	9	Y	5	11	1			10
*12	1736	N	1389	-0-	-347	-0-	1389	2			Y	-0-	1	6			9

TOTAL GAS PROD: 21,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

VASQUEZ, ROMEO J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 244694 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13323	X	3347	-0-	-9976	-0-	252	1	3095	2	N	-0-					52
02	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	263	1	2853	2	N	-0-					52
03	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	255	1	3135	2	N	-0-					52
04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	260	1	2979	2	N	-0-					52
05	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	331	1	3840	2	N	-0-					52
06	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	281	1	3004	2	N	-0-					52
07	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	266	1	2997	2	N	-0-					52
08	3193	X	3165	-0-	-28	-0-	279	1	2886	2	N	-0-					52
09	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	293	1	2849	2	N	-0-					52
10	3193	X	3095	-0-	-98	-0-	292	1	2803	2	N	-0-					52
11	3090	X	2888	-0-	-202	-0-	281	1	2607	2	N	-0-					52
12	3193	X	2878	-0-	-315	-0-	275	1	2603	2	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 38,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	1861	-0-	-526	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1801	-0-	-59	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
05	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1287	-0-	-513	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1446	-0-	-414	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1667	-0-	-348	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1436	-0-	-184	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
*12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 1 RRCID -> 246023 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	583	-0-	-68	-0-	583	2			N	-0-					22
02	560	N	123	-0-	-437	-0-	123	2			N	-0-					22
03	589	N	122	-0-	-467	-0-	122	2			N	-0-					22
04	570	N	221	-0-	-349	-0-	221	2			N	-0-					22
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					22
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					22
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					22
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					22
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					22
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					22
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					22
*12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 4,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3007	X	1959	-0-	-1048	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
02	2184	X	1424	-0-	-760	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
03	2139	X	1589	-0-	-550	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
04	2010	X	1973	-0-	-37	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1945	-0-	-101	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
08	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1347	-0-	-606	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1235	-0-	-835	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1220	-0-	-764	-0-	1220	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNAVELY GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 246029 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9398 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
02	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
03	2821	N	2785	-0-	-36	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
04	2730	N	2651	-0-	-79	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
05	2883	N	2711	-0-	-172	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
06	2700	N	2602	-0-	-98	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2650	-0-	-78	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
08	2697	N	2608	-0-	-89	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
09	2610	N	2476	-0-	-134	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
10	2635	N	2560	-0-	-75	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	2447	-0-	-73	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2544	-0-	-29	-0-	2544	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA-CUELLAR, J. WELL #: 10 RRCID -> 246210 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8988 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1230	-0-	-196	-0-	93	1	1137	2	N	-0-			-0-
02	1260	N	927	-0-	-333	-0-	78	1	849	2	N	-0-			-0-
03	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	149	1	1823	2	N	-0-			-0-
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	136	1	1556	2	N	-0-			-0-
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	110	1	1272	2	N	-0-			-0-
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	119	1	1266	2	N	-0-			-0-
07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	130	1	1461	2	N	-0-			-0-
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	132	1	1364	2	N	-0-			-0-
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	139	1	1353	2	N	-0-			-0-
10	1426	N	1321	-0-	-105	-0-	125	1	1196	2	N	-0-			-0-
11	1380	N	934	-0-	-446	-0-	91	1	843	2	N	-0-			-0-
12	1426	N	953	-0-	-473	-0-	91	1	862	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 8 RRCID -> 247131 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9836 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1098	-0-	-576	-0-	83	1	1015	2	N	-0-			-0-
02	1344	N	1206	-0-	-138	-0-	102	1	1104	2	N	-0-			-0-
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	128	1	1569	2	N	-0-			-0-
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	114	1	1304	2	N	-0-			-0-
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	121	1	1400	2	N	-0-			-0-
06	1650	N	1155	-0-	-495	-0-	99	1	1056	2	N	-0-			-0-
07	1457	N	1385	-0-	-72	-0-	113	1	1272	2	N	-0-			-0-
08	1519	N	1026	-0-	-493	-0-	90	1	936	2	N	-0-			-0-
09	1170	N	691	-0-	-479	-0-	64	1	627	2	N	-0-			-0-
10	1395	N	770	-0-	-625	-0-	73	1	697	2	N	-0-			-0-
11	990	N	793	-0-	-197	-0-	77	1	716	2	N	-0-			-0-
*12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	92	1	873	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 3 RRCID -> 247243 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11418 PERF. 9664 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	1158	2			N	-0-			6
02	1064	N	1045	-0-	-19	-0-	1045	2			N	-0-			6
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-			6
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-			6
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-			6
06	1110	N	1072	-0-	-38	-0-	1072	2			N	-0-			6
07	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	1110	2			N	-0-			6
08	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	1116	2			N	-0-			6
09	1080	N	1050	-0-	-30	-0-	1050	2			N	-0-			6
10	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	1074	2			N	-0-			6
11	1080	N	985	-0-	-95	-0-	985	2			N	-0-			6
*12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 13,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

3J ZAPATA RANCHES WELL #: 1ST RRCID -> 247380 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	136	1	1663	3	N	-0-			-0-
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	107	1	1603	3	N	-0-			-0-
03	1705	N	1546	-0-	-159	-0-	97	1	1449	3	N	-0-			-0-
04	1740	N	1373	-0-	-367	-0-	105	1	1268	3	N	-0-			-0-
05	1891	N	1592	-0-	-299	-0-	125	1	1467	3	N	-0-			-0-
06	1500	N	1342	-0-	-158	-0-	114	1	1228	3	N	-0-			-0-
07	1426	N	1289	-0-	-137	-0-	113	1	1176	3	N	-0-			-0-
08	1581	N	1111	-0-	-470	-0-	63	1	1048	3	N	-0-			-0-
09	1350	N	1018	-0-	-332	-0-	52	1	966	3	N	-0-			-0-
10	1302	N	1210	-0-	-92	-0-	100	1	1110	3	N	-0-			-0-
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	110	1	1440	3	N	-0-			-0-
*12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	61	1	1171	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VARAL RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 247400 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10043 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	1043	1	2205	2	Y	-0-			-0-
02	2520	X	1927	-0-	-593	-0-	245	1	1682	2	Y	-0-			-0-
03	3534	X	2353	-0-	-1181	-0-	155	1	2198	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		2269	-0-	2269	2269	87	1	2182	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		2097	-0-	2097	4366	34	1	2063	2	Y	-0-			-0-
06	6329	X	1963	-0-	-4366	-0-	3	1	1960	2	Y	-0-			-0-
07	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			Y	-0-			-0-
08	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			Y	-0-			-0-
09	2070	X	2040	-0-	-30	-0-	2040	2			Y	-0-			-0-
10	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			Y	-0-			-0-
11	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			Y	-0-			-0-
*12	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRAVO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 248465 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10176 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	904	1	11026	3	N	-0-			-0-
02	10534	X	10534	-0-	-0-	-0-	657	1	9877	3	N	-0-			-0-
03	11532	X	10882	-0-	-650	-0-	686	1	10196	3	N	-0-			-0-
04	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	807	1	9722	3	N	-0-			-0-
05	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	827	1	9728	3	N	-0-			-0-
06	11550	X	10269	-0-	-1281	-0-	870	1	9399	3	N	-0-			-0-
07	11656	X	10615	-0-	-1041	-0-	932	1	9683	3	N	-0-			-0-
08	10881	X	10328	-0-	-553	-0-	581	1	9747	3	N	-0-			-0-
09	10530	X	9968	-0-	-562	-0-	505	1	9463	3	N	-0-			-0-
10	10602	X	10474	-0-	-128	-0-	867	1	9607	3	N	-0-			-0-
11	10260	X	10133	-0-	-127	-0-	719	1	9414	3	N	-0-			-0-
12	10602	X	10182	-0-	-420	-0-	503	1	9679	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 126,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLEGARIO VILLARREAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 248821 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9411 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-			-0-
02	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-			-0-
03	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-			-0-
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-			-0-
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-			-0-
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-			-0-
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-			-0-
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-			-0-
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-			-0-
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-			-0-
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-			-0-
*12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 249995 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9062 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5387	-0-	-472	-0-	247	1	5140	2	N	-0-			-0-
02	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	253	1	5249	2	N	-0-			-0-
03	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	275	1	5805	2	N	-0-			-0-
04	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	272	1	5583	2	N	-0-			-0-
05	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	271	1	5338	2	N	-0-			-0-
06	5910	X	5238	-0-	-672	-0-	254	1	4984	2	N	-0-			-0-
07	6107	X	5730	-0-	-377	-0-	278	1	5452	2	N	-0-			-0-
08	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	331	1	6085	2	N	-0-			-0-
09	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	304	1	5867	2	N	-0-			-0-
10	5735	X	5555	-0-	-180	-0-	274	1	5281	2	N	-0-			-0-
11	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	315	1	6201	2	N	-0-			-0-
*12	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	305	1	5860	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 250199 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 7675 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
02	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
03	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
04	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
05	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
06	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
07	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
08	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
09	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
10	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
11	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
*12	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2169	2	36	9	N	33					33

TOTAL GAS PROD: 31,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

VOLPE, RAUL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251795 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL WELL #: 9 RRCID -> 252092 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9332 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3115	-0-	-202	-0-	143	1	2972	2	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2427	-0-	-569	-0-	111	1	2316	2	Y	-0-					-0-
03	3317	X	3248	-0-	-69	-0-	147	1	3101	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3041	-0-	3041	3041	141	1	2900	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3072	-0-	3072	6113	148	1	2924	2	Y	-0-					-0-
06	8964	X	2851	-0-	-6113	-0-	138	1	2713	2	Y	-0-					-0-
07	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	141	1	2756	2	Y	-0-					-0-
08	3255	X	2898	-0-	-357	-0-	150	1	2748	2	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2735	-0-	-295	-0-	135	1	2600	2	Y	-0-					-0-
10	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	136	1	2611	2	Y	-0-					-0-
11	2580	X	2458	-0-	-122	-0-	118	1	2340	2	Y	-0-					-0-
12	2666	X	2613	-0-	-53	-0-	130	1	2483	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL GUTIERREZ GU WELL #: 5 RRCID -> 252103 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7480 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	389	-0-	-59	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		399	-0-	399	399	399	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		389	-0-	389	788	389	2			Y	-0-					-0-
06	1173	X	385	-0-	-788	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
07	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
08	434	X	371	-0-	-63	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
09	390	X	378	-0-	-12	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
*12	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL WELL #: 12 RRCID -> 252108 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8660 - 9440

01	5146	X	4844	-0-	-302	-0-	222	1	4622	2	N	-0-					1
02	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	228	1	4744	2	N	-0-					1
03	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	247	1	5211	2	N	-0-					1
04	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	239	1	4907	2	N	-0-					1
05	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	258	1	5091	2	N	-0-					1
06	5280	X	4978	-0-	-302	-0-	242	1	4736	2	N	-0-					1
07	5456	X	5368	-0-	-88	-0-	261	1	5107	2	N	-0-					1
08	5456	X	5166	-0-	-290	-0-	266	1	4900	2	N	-0-					1
09	5190	X	4683	-0-	-507	-0-	231	1	4452	2	N	-0-					1
10	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	270	1	5206	2	N	-0-					1
*11	5190	X	5181	-0-	-9	-0-	251	1	4930	2	N	-0-					1
12	5363	X	5261	-0-	-102	-0-	260	1	4988	2	N	12					13
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 61,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

VILLARREAL WELL #: 7 RRCID -> 252177 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 8696 - 9070

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 252513 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 9633 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	6483	-0-	-213	-0-	298	1	6185	2	N	-0-			-0-
02	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	290	1	6031	2	N	-0-			-0-
03	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	321	1	6778	2	N	-0-			-0-
04	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	316	1	6497	2	N	-0-			-0-
05	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	334	1	6582	2	N	-0-			-0-
06	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	334	1	6556	2	N	-0-			-0-
07	7068	X	6896	-0-	-172	-0-	335	1	6561	2	N	-0-			-0-
08	7068	X	6843	-0-	-225	-0-	353	1	6490	2	N	-0-			-0-
09	6840	X	6660	-0-	-180	-0-	328	1	6332	2	N	-0-			-0-
10	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	363	1	6983	2	N	-0-			-0-
11	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	342	1	6725	2	N	-0-			-0-
*12	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	359	1	6904	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 253254 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	24	1	862	2	N	-0-			-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	7	1	377	2	N	-0-			-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	4	1	247	2	N	-0-			-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	1	1	192	2	N	-0-			-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	1	1	177	2	N	-0-			-0-
*06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-			-0-
*07	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-			-0-
*08	186	N	59	-0-	-127	-0-	59	2			N	-0-			-0-
*09	150	N	33	-0-	-117	-0-	33	2			N	-0-			-0-
*10	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	2			N	-0-			-0-
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			-0-
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL GUTIERREZ GU WELL #: 3 RRCID -> 254146 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9195 - 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
01	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			Y	-0-			3
02	2800	N	2902	-0-	102	102	2902	2			Y	-0-			3
03	2831	N	2729	-0-	-102	-0-	2729	2			Y	-0-			3
04	DLQ G-10		2729	-0-	2729	2729	2729	2			Y	-0-			3
05	DLQ G-10		3236	-0-	3236	5965	3236	2			Y	-0-			3
06	8969	X	3004	-0-	-5965	-0-	3004	2			Y	-0-			3
07	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			Y	-0-			3
08	3224	X	2484	-0-	-740	-0-	2484	2			Y	-0-			3
09	3120	X	2160	-0-	-960	-0-	2160	2			Y	-0-			3
10	3162	X	2272	-0-	-890	-0-	2272	2			Y	-0-			3
11	3000	X	2378	-0-	-622	-0-	2378	2			Y	-0-			3
12	2883	X	2239	-0-	-644	-0-	2239	2			Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 31,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALINAS G.U. WELL #: 4 RRCID -> 254392 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9155 - 9185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	X	527	-0-	-0-	-0-	169	1	358	2	Y	-0-			-0-
02	1232	X	268	-0-	-964	-0-	34	1	234	2	Y	-0-			-0-
03	1364	X	372	-0-	-992	-0-	25	1	347	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		242	-0-	242	242	9	1	233	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		505	-0-	505	747	8	1	497	2	Y	-0-			-0-
06	1165	X	418	-0-	-747	-0-	1	1	417	2	Y	-0-			-0-
07	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-			-0-
08	496	X	320	-0-	-176	-0-	320	2			Y	-0-			-0-
09	480	X	315	-0-	-165	-0-	315	2			Y	-0-			-0-
10	372	N	236	-0-	-136	-0-	236	2			Y	-0-			-0-
11	300	N	130	-0-	-170	-0-	130	2			Y	-0-			-0-
12	341	N	71	-0-	-270	-0-	71	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 254492 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9522 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15632	X	15632	-0-	-0-	-0-	718	1	14914	2	Y	-0-			-0-
02	14056	X	13118	-0-	-938	-0-	603	1	12515	2	Y	-0-			-0-
03	15562	X	15115	-0-	-447	-0-	684	1	14431	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		14305	-0-	14305	14305	664	1	13641	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		14450	-0-	14450	28755	698	1	13752	2	Y	-0-			-0-
06	42192	X	13437	-0-	-28755	-0-	652	1	12785	2	Y	-0-			-0-
07	13767	X	13767	-0-	-0-	-0-	669	1	13098	2	Y	-0-			-0-
08	15128	X	11430	-0-	-3698	-0-	589	1	10841	2	Y	-0-			-0-
09	14310	X	12860	-0-	-1450	-0-	634	1	12226	2	Y	-0-			-0-
10	14446	X	12454	-0-	-1992	-0-	615	1	11839	2	Y	-0-			-0-
11	13440	X	11987	-0-	-1453	-0-	580	1	11407	2	Y	-0-			-0-
12	13764	X	12055	-0-	-1709	-0-	596	1	11459	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 160,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DON HILARIO "A" WELL #: 4 RRCID -> 254645 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	166	1	2690	3	N	-0-			-0-
02	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	158	1	2617	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	3373	-0-	273	273	182	1	3191	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	3118	-0-	118	391	170	1	2948	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	3096	-0-	-4	387	174	1	2922	3	N	-0-			-0-
06	3355	X	2968	-0-	-387	-0-	174	1	2794	3	N	-0-			-0-
07	2759	X	2644	-0-	-115	-0-	159	1	2485	3	N	-0-			-0-
08	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	190	1	2973	3	N	-0-			-0-
09	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	179	1	2670	3	N	-0-			-0-
10	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	187	1	2669	3	N	-0-			-0-
11	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	176	1	2685	3	N	-0-			-0-
*12	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	196	1	2799	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	21762	X	19484	-0-	-2278	-0-	895	1	18589	2	Y	-0-			-0-
02	19656	X	17770	-0-	-1886	-0-	816	1	16954	2	Y	-0-			-0-
03	21762	X	18946	-0-	-2816	-0-	857	1	18089	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		17907	-0-	17907	17907	831	1	17076	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		17872	-0-	17872	35779	863	1	17009	2	Y	-0-			-0-
06	52609	X	16830	-0-	-35779	-0-	817	1	16013	2	Y	-0-			-0-
07	17354	X	17354	-0-	-0-	-0-	843	1	16511	2	Y	-0-			-0-
08	18941	X	14565	-0-	-4376	-0-	751	1	13814	2	Y	-0-			-0-
09	17910	X	16274	-0-	-1636	-0-	802	1	15472	2	Y	-0-			-0-
10	17887	X	16016	-0-	-1871	-0-	791	1	15225	2	Y	-0-			-0-
11	16830	X	15419	-0-	-1411	-0-	746	1	14673	2	Y	-0-			-0-
12	17360	X	15235	-0-	-2125	-0-	753	1	14482	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 203,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL WELL #: 11 RRCID -> 258371 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9583 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	47306	X	44717	-0-	-2589	-0-	2054	1	42663	2	Y	-0-			-0-
02	42308	X	38566	-0-	-3742	-0-	1772	1	36794	2	Y	-0-			-0-
03	46841	X	42184	-0-	-4657	-0-	1909	1	40275	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		40034	-0-	40034	40034	1858	1	38176	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		40378	-0-	40378	80412	1949	1	38429	2	Y	-0-			-0-
06	118271	X	37859	-0-	-80412	-0-	1837	1	36022	2	Y	-0-			-0-
07	39222	X	39222	-0-	-0-	-0-	1906	1	37316	2	Y	-0-			-0-
08	42191	X	33197	-0-	-8994	-0-	1711	1	31486	2	Y	-0-			-0-
09	40020	X	36393	-0-	-3627	-0-	1794	1	34599	2	Y	-0-			-0-
10	39835	X	35564	-0-	-4271	-0-	1757	1	33807	2	Y	-0-			-0-
11	37950	X	34712	-0-	-3238	-0-	1678	1	33034	2	Y	-0-			-0-
12	39215	X	34580	-0-	-4635	-0-	1710	1	32870	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 457,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

Y. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259316 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6516 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 15 RRCID -> 261691 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9770 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2810	-0-	-259	-0-	129	1	2681	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	2697	-0-	-75	-0-	124	1	2573	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2935	-0-	-134	-0-	133	1	2802	2	N	-0-					-0-
04	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	132	1	2719	2	N	-0-					-0-
05	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	129	1	2544	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2388	-0-	-492	-0-	116	1	2272	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2049	-0-	-927	-0-	100	1	1949	2	N	-0-					-0-
08	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	155	1	2859	2	N	-0-					-0-
09	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	141	1	2715	2	N	-0-					-0-
10	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	146	1	2805	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2757	-0-	-153	-0-	133	1	2624	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2776	-0-	-231	-0-	137	1	2639	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL WELL #: 14 RRCID -> 261878 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9656 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	9737	-0-	-865	-0-	447	1	9290	2	N	-0-					-0-
02	9576	X	9484	-0-	-92	-0-	436	1	9048	2	N	-0-					-0-
03	10602	X	10462	-0-	-140	-0-	473	1	9989	2	N	-0-					-0-
04	9919	X	9919	-0-	-0-	-0-	460	1	9459	2	N	-0-					-0-
05	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	477	1	9407	2	N	-0-					-0-
06	10170	X	9816	-0-	-354	-0-	476	1	9340	2	N	-0-					-0-
07	10509	X	9703	-0-	-806	-0-	472	1	9231	2	N	-0-					-0-
08	10447	X	9570	-0-	-877	-0-	493	1	9077	2	N	-0-					-0-
09	9930	X	9310	-0-	-620	-0-	459	1	8851	2	N	-0-					-0-
10	10137	X	9893	-0-	-244	-0-	489	1	9404	2	N	-0-					-0-
11	9810	X	9432	-0-	-378	-0-	456	1	8976	2	N	-0-					-0-
12	9703	X	9687	-0-	-16	-0-	479	1	9208	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL WELL #: 13R RRCID -> 266122 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9683 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2315	-0-	-134	-0-	106	1	2209	2	N	-0-					-0-
02	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	102	1	2120	2	N	-0-					-0-
03	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	113	1	2378	2	N	-0-					-0-
04	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	111	1	2275	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	2442	-0-	-7	-0-	118	1	2324	2	N	-0-					-0-
06	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	117	1	2295	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	2410	-0-	-70	-0-	117	1	2293	2	N	-0-					-0-
08	2449	N	2367	-0-	-82	-0-	122	1	2245	2	N	-0-					-0-
09	2430	N	2300	-0-	-130	-0-	113	1	2187	2	N	-0-					-0-
*10	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	121	1	2325	2	N	-0-					-0-
*11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	113	1	2231	2	N	-0-					-0-
*12	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	120	1	2300	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 266552 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8320 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	10180	-0-	-701	-0-	467	1 9	9704	2	N	8					173
02	9828	X	9796	-0-	-32	-0-	449	1 9	9338	2	N	8	161	1			20
03	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	492	1 9	10388	2	N	14					34
04	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	480	1 9	9856	2	N	5					39
05	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	502	1 9	9907	2	N	4					43
06	10530	X	10324	-0-	-206	-0-	501	1 9	9814	2	N	8					51
07	10881	X	10273	-0-	-608	-0-	499	1 9	9768	2	N	5					56
08	10881	X	10034	-0-	-847	-0-	517	1 9	9508	2	N	8					64
09	10350	X	9873	-0-	-477	-0-	486	1 9	9379	2	N	7					71
10	10664	X	10468	-0-	-196	-0-	517	1 9	9945	2	N	5					76
*11	10320	X	9959	-0-	-361	-0-	481	1 9	9475	2	N	3					79
12	10261	X	10167	-0-	-94	-0-	502	1 9	9647	2	N	16					95

TOTAL GAS PROD: 122,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 244496 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15717	X	14827	-0-	-890	-0-	612	1	14215	2	N	-0-					129
02	14196	X	12464	-0-	-1732	-0-	553	1	11911	2	N	-0-					129
03	15717	X	12065	-0-	-3652	-0-	612	1	11453	2	N	-0-					129
04	14430	X	13709	-0-	-721	-0-	592	1 8	13109	2	N	7					136
05	14818	X	14375	-0-	-443	-0-	612	1 9	13746	2	N	15					151
06	14340	X	13348	-0-	-992	-0-	594	1 9	12752	2	N	2	2	8			151
07	14167	X	12866	-0-	-1301	-0-	554	1 9	12284	2	N	25	1	8			175
08	14384	X	7917	-0-	-6467	-0-	533	1	7384	2	N	-0-					175
09	13920	X	4530	-0-	-9390	-0-	530	1 9	3758	2	N	220					395
10	14384	X	4358	-0-	-10026	-0-	433	1	3925	2	N	-0-					395
11	13350	X	5671	-0-	-7679	-0-	572	1 9	5085	2	N	13					408
*12	14755	X	14755	-0-	-0-	-0-	500	1 9	14248	2	N	6					414

TOTAL GAS PROD: 130,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
ALEXANDER "A" WELL #: 2 RRCID -> 248176 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8183 - 10006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	4092	-0-	-124	-0-	165	1	3927	2	N	-0-			-0-
02	3808	X	3621	-0-	-187	-0-	149	1	3472	2	N	-0-			-0-
03	4216	X	3343	-0-	-873	-0-	165	1	3178	2	N	-0-			-0-
04	4080	X	3026	-0-	-1054	-0-	160	1	2866	2	N	-0-			-0-
05	4092	X	3567	-0-	-525	-0-	165	1	3402	2	N	-0-			-0-
06	3960	X	3472	-0-	-488	-0-	160	1	3312	2	N	-0-			-0-
07	3999	X	2810	-0-	-1189	-0-	149	1	2661	2	N	-0-			-0-
08	3565	X	3546	-0-	-19	-0-	144	1	3402	2	N	-0-			-0-
09	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	145	1	3473	2	N	-0-			-0-
10	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	140	1	4053	2	N	-0-			-0-
11	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	155	1	3436	2	N	-0-			-0-
12	3751	X	3415	-0-	-336	-0-	100	1	3315	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOZA "B" WELL #: 1 RRCID -> 250087 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11805 - 12012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5068	-0-	-1163	-0-	31	1	5037	2	N	-0-			21
02	5628	X	4283	-0-	-1345	-0-	194	1	4089	2	N	-0-			21
03	5766	X	5382	-0-	-384	-0-	214	1	5168	2	N	-0-			21
04	5580	X	4782	-0-	-798	-0-	207	1	4575	2	N	-0-			21
05	5673	X	4956	-0-	-717	-0-	214	1	4742	2	N	-0-			21
06	5220	X	4789	-0-	-431	-0-	207	1	4582	2	N	-0-			21
07	5394	X	5109	-0-	-285	-0-	207	1	4902	2	N	-0-			21
08	5394	X	5048	-0-	-346	-0-	214	1	4834	2	N	-0-			21
09	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	400	1	4411	2	N	-0-			21
10	5115	X	4493	-0-	-622	-0-	4493	2			N	-0-			21
11	4950	X	4275	-0-	-675	-0-	207	1	4068	2	N	-0-			21
12	5115	X	4039	-0-	-1076	-0-	4039	2			N	-0-			21

TOTAL GAS PROD: 57,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 255119 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 13348 PERF.12008 - 13198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	837	N	662	-0-	-175	-0-	45	1	617	2	N	-0-			-0-
02	840	N	623	-0-	-217	-0-	40	1	583	2	N	-0-			-0-
03	713	N	637	-0-	-76	-0-	45	1	592	2	N	-0-			-0-
04	630	N	577	-0-	-53	-0-	43	1	534	2	N	-0-			-0-
05	682	N	568	-0-	-114	-0-	45	1	523	2	N	-0-			-0-
06	630	N	491	-0-	-139	-0-	43	1	448	2	N	-0-			-0-
07	589	N	508	-0-	-81	-0-	45	1	463	2	N	-0-			-0-
08	558	N	547	-0-	-11	-0-	45	1	502	2	N	-0-			-0-
09	480	N	445	-0-	-35	-0-	40	1	405	2	N	-0-			-0-
10	496	N	433	-0-	-63	-0-	40	1	393	2	N	-0-			-0-
11	540	N	341	-0-	-199	-0-	43	1	298	2	N	-0-			-0-
*12	3100	N	4119	-0-	1019	1019	40	1	4079	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
NCOC FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186651 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8596 - 10545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190808 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6604 - 7742

01	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
02	3920 X	3675	-0-	-245	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
03	4526 X	4186	-0-	-340	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
04	4380 X	3938	-0-	-442	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
05	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	614	1	4713	2	N	4					4
						4	9									
06	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	616	1	4432	2	N	-0-					4
07	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	616	1	4393	2	N	-0-					4
08	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	685	1	4490	2	N	-0-					4
09	5160 X	4256	-0-	-904	-0-	595	1	3661	2	N	-0-					4
10	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	877	1	5408	2	N	-0-					4
11	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	762	1	5249	2	N	-0-					4
*12	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	851	1	5308	2	N	4					-0-
						4	9									

TOTAL GAS PROD: 59,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
URIBE WELL #: 2 RRCID -> 232152 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7400 - 7618

01	6045 X	5805	-0-	-240	-0-	5805	3			N	-0-					-0-
02	5460 X	5037	-0-	-423	-0-	4884	2	153	9	N	139					139
03	7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	7612	3	153	9	N	139					278
04	6060 X	2883	-0-	-3177	-0-	2880	3	3	9	N	3					281
05	5797 X	3124	-0-	-2673	-0-	3124	3			N	-0-	32	1			249
06	6060 X	2076	-0-	-3984	-0-	2076	3			N	-0-					249
07	7305 X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	3			N	-0-					249
08	6262 X	5579	-0-	-683	-0-	5579	3			N	-0-					249
09	3030 X	1265	-0-	-1765	-0-	1265	3			N	-0-					249
10	6262 X	5	-0-	-6257	-0-	5	3			N	-0-					249
11	9710 X	9710	-0-	-0-	-0-	9710	3			N	-0-					249
12	6262 X	2174	-0-	-4088	-0-	2174	3			N	-0-					249

TOTAL GAS PROD: 52,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SALT CREEK PRODUCTION, INC. //CONT.// 744277
URIBE WELL #: 3 RRCID -> 236358 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7532 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3284	-0-	184	184	3284	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1239	-0-	-525	-0-	1121	2	118	9	N	107					107
03	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2575	3	117	9	N	106					213
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1074	2	1	9	N	1					214
05	2108	X	2009	-0-	-99	-0-	2009	3			N	-0-					214
06	2040	X	1303	-0-	-737	-0-	1303	3			N	-0-					214
07	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					214
08	2108	X	983	-0-	-1125	-0-	983	3			N	-0-					214
09	1950	X	777	-0-	-1173	-0-	777	3			N	-0-					214
10	2108	N	5	-0-	-2103	-0-	5	3			N	-0-					214
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					214
12	806	N	387	-0-	-419	-0-	387	3			N	-0-					214

TOTAL GAS PROD: 18,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

URIBE WELL #: 5 RRCID -> 241976 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7511 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1101	2	98	9	N	89					89
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1433	3	97	9	N	88					177
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1283	2	1	9	N	1					178
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-	161	1			17
06	1470	N	1011	-0-	-459	-0-	1011	3			N	-0-					17
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					17
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					17
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					17
10	1395	N	5	-0-	-1390	-0-	5	3			N	-0-					17
11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					17
12	558	N	417	-0-	-141	-0-	417	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 12,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

THE MEDUSA COMPANY 851528
GUTIERREZ, HECTOR MARIO WELL #: 1 RRCID -> 239738 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8776 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. 945936
VELENO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 201874 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8635 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	7592	-0-	-809	-0-	541	1	7051	3	N	-0-			-0-
02	7420	X	6699	-0-	-721	-0-	479	1	6220	3	N	-0-			-0-
03	8277	X	7358	-0-	-919	-0-	549	1	6809	3	N	-0-			-0-
04	8010	X	6853	-0-	-1157	-0-	529	1	6324	3	N	-0-			-0-
05	8277	X	6767	-0-	-1510	-0-	501	1	6266	3	N	-0-			-0-
06	7350	X	7039	-0-	-311	-0-	437	1	6602	3	N	-0-			-0-
07	7409	X	7057	-0-	-352	-0-	511	1	6546	3	N	-0-			-0-
08	7347	X	6710	-0-	-637	-0-	510	1	6200	3	N	-0-			-0-
09	7050	X	6567	-0-	-483	-0-	520	1	6047	3	N	-0-			-0-
10	7285	X	7100	-0-	-185	-0-	407	1	6693	3	N	-0-			-0-
11	7050	X	6760	-0-	-290	-0-	505	1	6255	3	N	-0-			-0-
12	7068	X	6621	-0-	-447	-0-	533	1	6088	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELENO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 202932 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9728 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4083	-0-	-257	-0-	291	1	3792	3	N	-0-			-0-
02	3920	X	3618	-0-	-302	-0-	259	1	3359	3	N	-0-			-0-
03	4278	X	3942	-0-	-336	-0-	294	1	3648	3	N	-0-			-0-
04	3960	X	3675	-0-	-285	-0-	284	1	3391	3	N	-0-			-0-
05	4092	X	3885	-0-	-207	-0-	288	1	3597	3	N	-0-			-0-
06	3960	X	3383	-0-	-577	-0-	210	1	3173	3	N	-0-			-0-
07	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	310	1	3964	3	N	-0-			-0-
08	3937	X	3664	-0-	-273	-0-	279	1	3385	3	N	-0-			-0-
09	3750	X	3487	-0-	-263	-0-	276	1	3211	3	N	-0-			-0-
10	4278	X	3783	-0-	-495	-0-	217	1	3566	3	N	-0-			-0-
11	4140	X	3621	-0-	-519	-0-	270	1	3351	3	N	-0-			-0-
12	4278	X	3566	-0-	-712	-0-	287	1	3279	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELENO RANCH WELL #: 4 RRCID -> 203851 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9728 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	961	N	944	-0-	-17	-0-	67	1	877	3	N	-0-			-0-
02	840	N	814	-0-	-26	-0-	58	1	756	3	N	-0-			-0-
03	961	N	896	-0-	-65	-0-	67	1	829	3	N	-0-			-0-
04	900	N	854	-0-	-46	-0-	66	1	788	3	N	-0-			-0-
05	899	N	895	-0-	-4	-0-	66	1	829	3	N	-0-			-0-
06	870	N	847	-0-	-23	-0-	53	1	794	3	N	-0-			-0-
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	63	1	812	3	N	-0-			-0-
08	899	N	852	-0-	-47	-0-	65	1	787	3	N	-0-			-0-
09	840	N	817	-0-	-23	-0-	65	1	752	3	N	-0-			-0-
10	868	N	832	-0-	-36	-0-	48	1	784	3	N	-0-			-0-
11	810	N	770	-0-	-40	-0-	57	1	713	3	N	-0-			-0-
12	837	N	822	-0-	-15	-0-	66	1	756	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VELENO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 205381 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8898 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2630	-0-	-67	-0-	187	1	2443	3	N	-0-			-0-
02	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	169	1	2200	3	N	-0-			-0-
03	2790	N	2650	-0-	-140	-0-	198	1	2452	3	N	-0-			-0-
04	2550	N	2518	-0-	-32	-0-	194	1	2324	3	N	-0-			-0-
05	2635	N	2598	-0-	-37	-0-	192	1	2406	3	N	-0-			-0-
06	2550	N	1988	-0-	-562	-0-	124	1	1864	3	N	-0-			-0-
07	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	195	1	2502	3	N	-0-			-0-
08	2604	N	2526	-0-	-78	-0-	192	1	2334	3	N	-0-			-0-
09	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	184	1	2137	3	N	-0-			-0-
10	2697	N	2374	-0-	-323	-0-	136	1	2238	3	N	-0-			-0-
11	2430	N	2301	-0-	-129	-0-	172	1	2129	3	N	-0-			-0-
12	2387	N	2179	-0-	-208	-0-	175	1	2004	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELENO RANCH WELL #: 1 RRCID -> 207276 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9950 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	297	1	3879	3	N	-0-			-0-
02	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	254	1	3305	3	N	-0-			-0-
03	3875	X	3400	-0-	-475	-0-	254	1	3146	3	N	-0-			-0-
04	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	285	1	3404	3	N	-0-			-0-
05	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	277	1	3460	3	N	-0-			-0-
06	3420	X	3080	-0-	-340	-0-	191	1	2889	3	N	-0-			-0-
07	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	262	1	3355	3	N	-0-			-0-
08	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	281	1	3418	3	N	-0-			-0-
09	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	284	1	3306	3	N	-0-			-0-
10	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	204	1	3359	3	N	-0-			-0-
11	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	260	1	3218	3	N	-0-			-0-
12	3534	X	3371	-0-	-163	-0-	271	1	3100	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELENO RANCH WELL #: 6 RRCID -> 212813 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6866	-0-	-295	-0-	489	1	6377	3	N	-0-			-0-
02	6412	X	6228	-0-	-184	-0-	445	1	5783	3	N	-0-			-0-
03	7161	X	6844	-0-	-317	-0-	510	1	6334	3	N	-0-			-0-
04	6630	X	6349	-0-	-281	-0-	490	1	5859	3	N	-0-			-0-
05	6851	X	6741	-0-	-110	-0-	499	1	6242	3	N	-0-			-0-
06	6630	X	5992	-0-	-638	-0-	372	1	5620	3	N	-0-			-0-
07	6851	X	6504	-0-	-347	-0-	471	1	6033	3	N	-0-			-0-
08	6851	X	6595	-0-	-256	-0-	502	1	6093	3	N	-0-			-0-
09	6510	X	6119	-0-	-391	-0-	484	1	5635	3	N	-0-			-0-
10	6727	X	6278	-0-	-449	-0-	360	1	5918	3	N	-0-			-0-
11	6390	X	6060	-0-	-330	-0-	452	1	5608	3	N	-0-			-0-
*12	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	560	1	6398	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SWANTNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213830 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9870 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2671	-0-	-398	-0-	190	1	2481	3	N	-0-					-0-
02	2772	X	2514	-0-	-258	-0-	180	1	2334	3	N	-0-					-0-
03	3069	X	2728	-0-	-341	-0-	203	1	2525	3	N	-0-					-0-
04	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	208	1	2490	3	N	-0-					-0-
05	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	209	1	2612	3	N	-0-					-0-
06	2640	N	2376	-0-	-264	-0-	148	1	2228	3	N	-0-					-0-
07	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	212	1	2714	3	N	-0-					-0-
08	2821	N	2606	-0-	-215	-0-	198	1	2408	3	N	-0-					-0-
09	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	190	1	2212	3	N	-0-					-0-
10	2821	N	2662	-0-	-159	-0-	153	1	2509	3	N	-0-					-0-
11	2520	N	2331	-0-	-189	-0-	174	1	2157	3	N	-0-					-0-
12	2480	N	2269	-0-	-211	-0-	183	1	2086	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELENO RANCH WELL #: 1ST RRCID -> 224693 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10957 PERF. 8600 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	93	1	1210	3	N	-0-					-0-
02	1092	N	1062	-0-	-30	-0-	76	1	986	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	88	1	1097	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1117	-0-	-143	-0-	86	1	1031	3	N	-0-					-0-
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	89	1	1114	3	N	-0-					-0-
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	88	1	1329	3	N	-0-					-0-
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	89	1	1137	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	90	1	1093	3	N	-0-					-0-
09	1410	N	1051	-0-	-359	-0-	83	1	968	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	1114	-0-	-126	-0-	64	1	1050	3	N	-0-					-0-
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	101	1	1254	3	N	-0-					-0-
*12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	106	1	1215	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (QUEEN CITY II-A) 29801 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
VILLARREAL, R. WELL #: 2 RRCID -> 163455 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2874 - 2941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (WILCOX 7900) 29801 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MIDWEST OPERATING, LLC 566530
VILLARREAL, EDUARDO WELL #: 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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALCON (QUEEN CITY) 30079 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FALCON WELL #: 1 RRCID -> 265120 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9848 - 9973

01	11160	X	6449	-0-	-4711	-0-	4094	1	2355	2	Y	-0-				75
02	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	1893	1	8744	2	Y	5	3	1		77
							6	9								
03	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	1593	1	8648	2	Y	115	133	1		59
							127	9								
04	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	2409	1	7203	2	Y	107	110	1		56
							118	9								
05	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	2254	1	6905	2	Y	81	90	1		47
							89	9								
06	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	2134	1	8803	2	Y	89	90	1		46
							98	9								
07	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	999	1	9490	2	Y	115	90	1		71
							127	9								
08	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	1065	1	7661	2	Y	78	90	1		59
							86	9								
09	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	1172	1	5115	2	Y	57	116	1		-0-
							63	9								
10	11408	X	4194	-0-	-7214	-0-	792	1	3275	2	Y	115				115
							127	9								
11	11040	X	8426	-0-	-2614	-0-	2171	1	6123	2	Y	120	127	1		108
							132	9								
12	10602	X	6031	-0-	-4571	-0-	1589	1	4347	2	Y	86	126	1		68
							95	9								

TOTAL GAS PROD: 101,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 968

FALCON (QUEEN CITY) //CONT.// 30079 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FALCON WELL #: 2 RRCID -> 267444 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9851 - 10026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	4206	1	2419	2	Y	180	194	1			65
							198	9									
02	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	747	1	3453	2	Y	225	189	1			101
							248	9									
03	4898	X	4518	-0-	-380	-0-	686	1	3727	2	Y	95	58	1			138
							105	9									
04	4740	X	4451	-0-	-289	-0-	1094	1	3269	2	Y	80	84	1			134
							88	9									
05	4898	X	4464	-0-	-434	-0-	1074	1	3289	2	Y	92	102	1			124
							101	9									
06	4740	X	4474	-0-	-266	-0-	851	1	3512	2	Y	101	102	1			123
							111	9									
07	4898	X	4506	-0-	-392	-0-	415	1	3948	2	Y	130	102	1			151
							143	9									
08	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	532	1	3831	2	Y	88	101	1			138
							97	9									
09	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	851	1	3711	2	Y	36	78	1			96
							40	9									
10	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	890	1	3676	2	Y	80					176
							88	9									
11	4470	X	3330	-0-	-1140	-0-	854	1	2409	2	Y	61	65	1			172
							67	9									
12	4743	X	4233	-0-	-510	-0-	1121	1	3064	2	Y	44	65	1			151
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 54,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,212

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) 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
01	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	1121	1	1992	2	N	-0-			-0-
02	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	1369	1	1478	2	N	-0-			-0-
03	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	1524	1	1720	2	N	-0-			-0-
04	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	1536	1	2078	2	N	-0-			-0-
05	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	1614	1	1983	2	N	-0-			-0-
06	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	1501	1	1606	2	N	-0-			-0-
07	527	X	275	-0-	-252	-0-	168	1	107	2	N	-0-			-0-
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
11	961	X	961	-0-	-0-	-0-	273	1	688	2	N	-0-			-0-
*12	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	627	1	417	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA-LOPENO WELL #: 1 RRCID -> 229351 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 1227 - 12314

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ERM WELL #: 1 RRCID -> 221572 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13085 - 13105

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 225601 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11561 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	504	-0-	-23	-0-	112	1	392	3	N	-0-			-0-
02	532	N	410	-0-	-122	-0-	86	1	324	3	N	-0-			-0-
03	496	N	407	-0-	-89	-0-	91	1	316	3	N	-0-			-0-
04	480	N	400	-0-	-80	-0-	86	1	314	3	N	-0-			-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	118	1	393	3	N	-0-			-0-
06	390	N	333	-0-	-57	-0-	86	1	247	3	N	-0-			-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	97	1	377	3	N	-0-			-0-
08	496	N	403	-0-	-93	-0-	102	1	301	3	N	-0-			-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	93	1	331	3	N	-0-			-0-
10	465	N	36	-0-	-429	-0-	8	1	28	3	N	-0-			-0-
11	390	N	12	-0-	-378	-0-	3	1	9	3	N	-0-			-0-
12	434	N	4	-0-	-430	-0-	1	1	3	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231974 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11678 - 12866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	492	-0-	-35	-0-	109	1	383	3	N	-0-			-0-
02	644	N	446	-0-	-198	-0-	94	1	352	3	N	-0-			-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	57	1	200	3	N	-0-			-0-
04	480	N	345	-0-	-135	-0-	74	1	271	3	N	-0-			-0-
05	496	N	373	-0-	-123	-0-	87	1	286	3	N	-0-			-0-
*06	240	N	114	-0-	-126	-0-	29	1	85	3	N	-0-			-0-
*07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	123	1	479	3	N	-0-			-0-
*08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	119	1	351	3	N	-0-			-0-
*09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	82	1	289	3	N	-0-			-0-
*10	589	N	90	-0-	-499	-0-	21	1	69	3	N	-0-			-0-
*11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	155	1	469	3	N	-0-			-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198
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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VISION OIL AND GAS LLC //CONT.// 886198
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	60	2	2	9	N	2					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 386 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GARCIA, FINITA WELL #: 1 RRCID -> 235800 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 17138 PERF.13392 - 13410

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					150
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WAGNER OIL COMPANY 891175
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 200307 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13994 - 16149

01	3658	X	2730	-0-	-928	-0-	81	1	2649	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2746	-0-	-194	-0-	81	1	2665	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	2262	-0-	-1210	-0-	65	1	2197	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	2195	-0-	-1165	-0-	59	1	2136	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	1762	-0-	-1276	-0-	46	1	1716	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	1734	-0-	-1206	-0-	43	1	1691	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2402	-0-	-636	-0-	65	1	2337	2	N	-0-					-0-
08	2263	X	1938	-0-	-325	-0-	53	1	1885	2	N	-0-					-0-
09	2190	X	1787	-0-	-403	-0-	63	1	1724	2	N	-0-					-0-
10	2387	X	1934	-0-	-453	-0-	54	1	1880	2	N	-0-					-0-
11	2310	X	1716	-0-	-594	-0-	48	1	1668	2	N	-0-					-0-
12	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARCIA SALINAS PEDERNAL LTD. WELL #: 1 RRCID -> 205632 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 17110 PERF.16121 - 16152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31310	X	24597	-0-	-6713	-0-	759	1	23838	2	N	-0-					-0-
02	27580	X	25652	-0-	-1928	-0-	781	1	24871	2	N	-0-					-0-
03	30535	X	29968	-0-	-567	-0-	887	1	29081	2	N	-0-					-0-
04	28980	X	28693	-0-	-287	-0-	795	1	27898	2	N	-0-					-0-
05	29163	X	29163	-0-	-0-	-0-	789	1	28374	2	N	-0-					-0-
06	29010	X	28005	-0-	-1005	-0-	721	1	27284	2	N	-0-					-0-
07	29977	X	27862	-0-	-2115	-0-	784	1	27078	2	N	-0-					-0-
08	29977	X	27613	-0-	-2364	-0-	782	1	26831	2	N	-0-					-0-
09	28680	X	26766	-0-	-1914	-0-	970	1	25796	2	N	-0-					-0-
10	29171	X	27952	-0-	-1219	-0-	818	1	27134	2	N	-0-					-0-
11	28020	X	27036	-0-	-984	-0-	785	1	26251	2	N	-0-					-0-
12	27869	X	NO RPT	-0-	-27869	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 303,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 218883 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 17125 PERF.16029 - 16268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2474	-0-	-502	-0-	73	1	2401	2	N	-0-					-0-
02	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	78	1	2587	2	N	-0-					-0-
03	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	90	1	3050	2	N	-0-					-0-
04	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	73	1	2650	2	N	-0-					-0-
05	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	78	1	2934	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2848	-0-	-92	-0-	70	1	2778	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2840	-0-	-198	-0-	77	1	2763	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2826	-0-	-212	-0-	77	1	2749	2	N	-0-					-0-
09	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	105	1	2881	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2874	-0-	-133	-0-	81	1	2793	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2803	-0-	-47	-0-	78	1	2725	2	N	-0-					-0-
12	3038	N	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORLEY WELL #: 4 RRCID -> 221287 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 17486 PERF.13364 - 14888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	50	1	1625	2	N	-0-					-0-
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	44	1	1438	2	N	-0-					-0-
03	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	54	1	1833	2	N	-0-					-0-
04	2100	X	1747	-0-	-353	-0-	47	1	1700	2	N	-0-					-0-
05	2170	X	2059	-0-	-111	-0-	54	1	2005	2	N	-0-					-0-
06	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	49	1	1928	2	N	-0-					-0-
07	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	57	1	2048	2	N	-0-					-0-
08	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	56	1	2009	2	N	-0-					-0-
09	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	72	1	1971	2	N	-0-					-0-
10	2108	X	2065	-0-	-43	-0-	58	1	2007	2	N	-0-					-0-
11	2040	X	2031	-0-	-9	-0-	57	1	1974	2	N	-0-					-0-
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX W-17) 30084 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
VELA-LOPENO WELL #: 1 RRCID -> 229365 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11402 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	#	1809	-0-	-361		-0-	651	1	1158	2	N	-0-					-0-
02	2065	R	2065	-0-	-0-		-0-	993	1	1072	2	N	-0-					-0-
03	2290	R	2290	-0-	-0-		-0-	1076	1	1214	2	N	-0-					-0-
04	2268	R	2268	-0-	-0-		-0-	964	1	1304	2	N	-0-					-0-
05	2294	#	2141	-0-	-153		-0-	961	1	1180	2	N	-0-					-0-
06	2220	#	2007	-0-	-213		-0-	970	1	1037	2	N	-0-					-0-
07	0		159	-0-	159	B	159	97	1	62	2	N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	B	159					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 159																		
09	2010	N	-0-	-0-	-2010	B	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 245796 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13945 PERF.11422 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	12					12
07	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					12
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	2					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	4					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	2					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 20

FALCON LAKE, E. (WILCOX 12,300) 30084 759 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MORALES WELL #: 1 RRCID -> 209126 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13047 - 13

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3410	-0-	-31		-0-	757	1	2653	3	N	-0-					-0-
02	3121	X	3121	-0-	-0-		-0-	659	1	2462	3	N	-0-					-0-
03	3046	X	3046	-0-	-0-		-0-	683	1	2363	3	N	-0-					-0-
04	3300	X	3247	-0-	-53		-0-	695	1	2552	3	N	-0-					-0-
05	3441	X	2767	-0-	-674		-0-	642	1	2125	3	N	-0-					-0-
06	3330	X	1750	-0-	-1580		-0-	452	1	1298	3	N	-0-					-0-
07	4414	X	4414	-0-	-0-		-0-	902	1	3512	3	N	-0-					-0-
08	3348	X	2738	-0-	-610		-0-	696	1	2042	3	N	-0-					-0-
09	3240	X	2383	-0-	-857		-0-	525	1	1858	3	N	-0-					-0-
10	3782	X	3146	-0-	-636		-0-	750	1	2396	3	N	-0-					-0-
11	3660	X	2187	-0-	-1473		-0-	542	1	1645	3	N	-0-					-0-
12	3782	X	2391	-0-	-1391		-0-	601	1	1790	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX 12,300) //CONT.// 30084 759 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MORALES, ROSALVA DIANA WELL #: 1 RRCID -> 216713 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11504 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	131	1	458	3	N	-0-			-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	112	1	420	3	N	-0-			-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	129	1	445	3	N	-0-			-0-
04	570	N	560	-0-	-10	-0-	120	1	440	3	N	-0-			-0-
05	589	N	564	-0-	-25	-0-	130	1	434	3	N	-0-			-0-
*06	570	N	409	-0-	-161	-0-	106	1	303	3	N	-0-			-0-
*07	589	N	525	-0-	-64	-0-	107	1	418	3	N	-0-			-0-
*08	558	N	482	-0-	-76	-0-	123	1	359	3	N	-0-			-0-
*09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	112	1	395	3	N	-0-			-0-
*10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	127	1	405	3	N	-0-			-0-
*11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	130	1	393	3	N	-0-			-0-
*12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	152	1	455	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINOJOSA WELL #: 1 RRCID -> 216959 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 13979 PERF.12073 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	1681	1	5882	3	N	-0-			-0-
02	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	1569	1	5876	3	N	-0-			-0-
03	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	1830	1	6333	3	N	-0-			-0-
04	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	1725	1	6331	3	N	-0-			-0-
05	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	1813	1	6010	3	N	-0-			-0-
06	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	1577	1	4536	3	N	-0-			-0-
07	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	1561	1	6074	3	N	-0-			-0-
08	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	1750	1	5128	3	N	-0-			-0-
09	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	1618	1	5721	3	N	-0-			-0-
10	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	1884	1	6014	3	N	-0-			-0-
11	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	1870	1	5664	3	N	-0-			-0-
*12	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	2036	1	6055	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALCON LAKE, N. (WILCOX 6400) 30086 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
ZAPATA SWD WELL #: 1 RRCID -> 263430 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4100 - 4130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL GATO SWD INC. 247705
ZAPATA SWD WELL #: 2 RRCID -> 261581 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2750 - 3446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOW-END OIL LLC 510360
GONZALEZ, GRACIELA WELL #: 1 RRCID -> 211445 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6335 - 6356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					43
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					43
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					43
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					43
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					43
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					43
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					43
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					43
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					43
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					43
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					43
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 2,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSEL N.L. WELL #: 2 RRCID -> 211229 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7240 - 7298

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALFURRIAS (FRIO 7360) 30090 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 199809 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7420 - 7440

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					85
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					85
03	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	3			N	-0-					85
04	510	N	365	-0-	-145	-0-	365	3			N	-0-					85
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					85
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					85
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					85
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					85
09	480	N	414	-0-	-66	-0-	414	3			N	-0-					85
10	434	N	347	-0-	-87	-0-	347	3			N	-0-					85
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					85
*12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 4,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALFURRIAS (GARZA) 30090 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
RUSSELL, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 208841 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7850 - 7870

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
SHARP, A. A. WELL #: 6 RRCID -> 010290 COMPL. DATE 11/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALFURRIAS (NAOMI 7100) 30090 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
RUSSELL, N.L. WELL #: 5 RRCID -> 132954 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7167 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
MINTEN WELL #: 1R RRCID -> 191395 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7139 - 7155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2017 - P/A 05/08/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG) 30090 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
RUPP WELL #: 3 RRCID -> 095075 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 9358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	856	2	33	9	N	30	178	1			24
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	450	2	51	9	N	46					70
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1020	2	22	9	N	20					90
04	870	N	769	-0-	-101	-0-	758	2	11	9	N	10					100
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	780	2	11	9	N	10					110
06	1020	N	759	-0-	-261	-0-	735	2	24	9	N	22					132
07	806	N	596	-0-	-210	-0-	584	2	12	9	N	11					143
08	806	N	700	-0-	-106	-0-	694	2	6	9	N	5					148
09	750	N	633	-0-	-117	-0-	633	2			N	-0-					148
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1070	2	9	9	N	8					156
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1087	2	8	9	N	7					163
*12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 9,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG) //CONT.// 30090 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 162200 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9053 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					127
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					127
03	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					127
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					127
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					127
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					127
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					127
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					127
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					127
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					127
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					127
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 2,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSEL WELL #: 8 RRCID -> 209933 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8660 - 9846

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 225321 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8972 - 9134

01	3224	X	2672	-0-	-552	-0-	2635	3	37	9	N	34					149
02	2912	X	2252	-0-	-660	-0-	2213	3	39	9	N	35	183	1			1
03	3007	X	2406	-0-	-601	-0-	2370	3	36	9	N	33					34
04	2910	X	2402	-0-	-508	-0-	2371	3	31	9	N	28					62
05	3007	X	2526	-0-	-481	-0-	2511	3	15	9	N	14					76
06	2580	X	2367	-0-	-213	-0-	2350	3	17	9	N	15					91
07	2480	X	2202	-0-	-278	-0-	2185	3	17	9	N	15					106
08	2511	X	2290	-0-	-221	-0-	2283	3	7	9	N	6					112
09	2430	X	2401	-0-	-29	-0-	2389	3	12	9	N	11					123
10	2511	X	2425	-0-	-86	-0-	2356	3	69	9	N	63	177	1			9
11	2370	X	2023	-0-	-347	-0-	1984	3	39	9	N	35					44
*12	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2593	3	51	9	N	46					90

TOTAL GAS PROD: 28,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG) //CONT.// 30090 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. //CONT.// 635107
WRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 254576 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9020 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1115	3	20	9	N	18					163
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	902	3	3	9	N	3					166
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1075	3	6	9	N	5					171
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	980	3	14	9	N	13					184
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1032	3	6	9	N	5					189
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	976	3	7	9	N	6					195
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	918	3	17	9	N	15					210
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					210
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1073	3	1	9	N	1					211
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1025	3	18	9	N	16	168	1			59
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	954	3	14	9	N	13					72
12	899	N	660	-0-	-239	-0-	652	3	8	9	N	7					79

TOTAL GAS PROD: 11,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

FALFURRIAS (7300) 30090 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
RUSSELL, N.L. WELL #: 5 L RRCID -> 133128 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7305

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL, N.L. WELL #: 6 RRCID -> 144306 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7270 - 7276

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2017 - PLUGGED 08/24/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALFURRIAS (8100) 30090 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT - COX WELL #: 1 RRCID -> 159937 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8072 - 8092

01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-					-0-
03	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3		N	-0-					-0-
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3		N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-					-0-
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3		N	-0-					-0-
08	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	3		N	-0-					-0-
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3		N	-0-					-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3		N	-0-					-0-
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALFURRIAS, E. (VICKSBURG 9100) 30091 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT WELL #: RRCID -> 247398 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9242 - 9282

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
LOS MESQUITES WELL #: 1 RRCID -> 242843 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 15890 PERF.14155 - 15704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MESQUITES WELL #: 2 RRCID -> 246147 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13385 - 14193

01	14694	X	-0-	-0-	-14694	-0-					N	-0-			-0-
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	20668	X	20668	-0-	-0-	-0-	1530	1	19138	2	N	-0-			-0-
06	32058	X	32058	-0-	-0-	-0-	3072	1	28986	2	N	-0-			-0-
07	29653	X	29653	-0-	-0-	-0-	2322	1	27331	2	N	-0-			-0-
08	26014	X	26014	-0-	-0-	-0-	2842	1	23172	2	N	-0-			-0-
09	32070	X	23922	-0-	-8148	-0-	3129	1	20793	2	N	-0-			-0-
10	33139	X	23724	-0-	-9415	-0-	4024	1	19700	2	N	-0-			-0-
11	32070	X	21462	-0-	-10608	-0-	3232	1	18230	2	N	-0-			-0-
12	29667	X	21775	-0-	-7892	-0-	1723	1	20052	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 199,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
DEGARZA WELL #: 1 RRCID -> 241978 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13684 - 13926

01	T. A.		250	-0-	250	250	1	1	249	2	N	-0-			-0-
02	T. A.		75	-0-	75	325	75	2			N	-0-			-0-
03	T. A.		24	-0-	24	349	24	2			N	-0-			-0-
04	T. A.		2	-0-	2	351	2	2			N	-0-			-0-
05	386	X	35	-0-	-351	-0-	35	2			N	-0-			-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-			-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	1	1	165	2	N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
11	150	N	12	-0-	-138	-0-	12	2			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264
DEGARZA WELL #: 2 RRCID -> 244043 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13799 PERF.13784 - 13826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	700	X	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					-0-
03	775	X	151	-0-	-624	-0-	1	1	150	2	N	-0-					-0-
04	750	X	306	-0-	-444	-0-	2	1	304	2	N	-0-					-0-
05	552	X	552	-0-	-0-	-0-	3	1	549	2	N	-0-					-0-
06	267	X	267	-0-	-0-	-0-	2	1	265	2	N	-0-					-0-
07	310	X	16	-0-	-294	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	558	X	208	-0-	-350	-0-	1	1	165	2	N	38	38	8			-0-
							42	9									
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	558	X	140	-0-	-418	-0-	1	1	139	2	N	-0-					-0-
11	270	X	39	-0-	-231	-0-	1	1	38	2	N	-0-					-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	1	1	114	2	N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	1	1	165	2	N	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	1	1	137	2	N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	150	N	15	-0-	-135	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 1R RRCID -> 096891 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 18090 PERF.13800 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
MUZZA, G. P. WELL #: 2 RRCID -> 103359 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13500 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 114085 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 17599 PERF.16828 - 16945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUZZA, G. P. WELL #: 6 RRCID -> 116445 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14505 - 16123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	46	1	10426	2	N	-0-					-0-
02	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	38	1	9610	2	N	-0-					-0-
03	9951	X	9764	-0-	-187	-0-	35	1	9729	2	N	-0-					-0-
04	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	38	1	10552	2	N	-0-					-0-
05	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	39	1	9655	2	N	-0-					-0-
06	10350	X	9934	-0-	-416	-0-	36	1	9898	2	N	-0-					-0-
07	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	53	1	11736	2	N	-0-					-0-
08	10943	X	8900	-0-	-2043	-0-	48	1	8852	2	N	-0-					-0-
09	12985	X	12985	-0-	-0-	-0-	56	1	12929	2	N	-0-					-0-
10	11780	X	138	-0-	-11642	-0-	1	1	137	2	N	-0-					-0-
11	11400	X	83	-0-	-11317	-0-	1	1	82	2	N	-0-					-0-
*12	13423	X	65	-0-	-13358	-0-	1	1	64	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
MUZZA, G. P. WELL #: 8 RRCID -> 117914 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17250 PERF.13932 - 15751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY, H.B. CO. WELL #: 4 RRCID -> 118365 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14870 - 16908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	419	1	5331	2	N	-0-			-0-
02	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	476	1	4561	2	N	-0-			-0-
03	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	362	1	2036	2	N	-0-			-0-
04	232	X	232	-0-	-0-	-0-	34	1	198	2	N	-0-			-0-
05	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	180	1	1878	2	N	-0-			-0-
06	5550	X	2479	-0-	-3071	-0-	102	1	2377	2	N	-0-			-0-
07	5580	X	800	-0-	-4780	-0-	25	1	775	2	N	-0-			-0-
08	2387	X	586	-0-	-1801	-0-	19	1	567	2	N	-0-			-0-
09	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	241	1	5330	2	N	-0-			-0-
10	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	233	1	6253	2	N	-0-			-0-
11	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	181	1	3405	2	N	-0-			-0-
12	5766	X	901	-0-	-4865	-0-	51	1	850	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 13 RRCID -> 119105 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 17096 PERF.16325 - 16440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	37854	X	37854	-0-	-0-	-0-	165	1	37689	2	N	-0-			-0-
02	35213	X	35213	-0-	-0-	-0-	139	1	35074	2	N	-0-			-0-
03	95719	X	95719	-0-	-0-	-0-	342	1	95377	2	N	-0-			-0-
04	42745	X	42745	-0-	-0-	-0-	153	1	42592	2	N	-0-			-0-
05	28999	X	28999	-0-	-0-	-0-	116	1	28883	2	N	-0-			-0-
06	59400	X	15106	-0-	-44294	-0-	624	1	14482	2	N	-0-			-0-
07	61380	X	32401	-0-	-28979	-0-	1003	1	31398	2	N	-0-			-0-
08	61380	X	22909	-0-	-38471	-0-	733	1	22176	2	N	-0-			-0-
09	42750	X	38582	-0-	-4168	-0-	167	1	38415	2	N	-0-			-0-
10	32395	X	27005	-0-	-5390	-0-	82	1	26923	2	N	-0-			-0-
11	31350	X	29958	-0-	-1392	-0-	94	1	29864	2	N	-0-			-0-
12	39866	X	23070	-0-	-16796	-0-	75	1	22995	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 429,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
MUZZA, G. P. WELL #: 7 RRCID -> 124110 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 15080 PERF.13760 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUZZA, G. P. WELL #: 4 RRCID -> 133176 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 15861 PERF.13562 - 13600

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	805	1	10231	2	N	-0-					-0-
02	8988	X	7663	-0-	-1325	-0-	724	1	6939	2	N	-0-					-0-
03	10106	X	6922	-0-	-3184	-0-	1045	1	5877	2	N	-0-					-0-
04	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	1493	1	8787	2	N	-0-					-0-
05	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	718	1	7490	2	N	-0-					-0-
06	10680	X	8250	-0-	-2430	-0-	341	1	7909	2	N	-0-					-0-
07	10633	X	7500	-0-	-3133	-0-	232	1	7268	2	N	-0-					-0-
08	10633	X	7032	-0-	-3601	-0-	225	1	6807	2	N	-0-					-0-
09	10290	X	6353	-0-	-3937	-0-	275	1	6078	2	N	-0-					-0-
10	8525	X	7716	-0-	-809	-0-	277	1	7439	2	N	-0-					-0-
11	8250	X	6375	-0-	-1875	-0-	322	1	6053	2	N	-0-					-0-
12	7502	X	6273	-0-	-1229	-0-	352	1	5921	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY, H. B. CO. WELL #: 1 RRCID -> 139140 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 18130 PERF.14686 - 16316

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	N	-0-					-0-
03	186	N	124	-0-	-62	-0-	19	1	105	2	N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	16	1	95	2	N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	152	2	N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	13	1	290	2	N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	7	1	236	2	N	-0-					-0-
08	155	N	86	-0-	-69	-0-	3	1	83	2	N	-0-					-0-
09	300	N	164	-0-	-136	-0-	7	1	157	2	N	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	11	1	303	2	N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	N	-0-					-0-
*12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 149444 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 17939 PERF.16900 - 17590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 3 RRCID -> 150897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15774 PERF.14005 - 14203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 4 RRCID -> 163580 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13480 - 13542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
LEYENDECKER G.L. WELL #: 5 RRCID -> 174810 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13602 - 14161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO,A. WELL #: 1 RRCID -> 179016 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 14660 PERF.13628 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUZZA, G. P. WELL #: 10 RRCID -> 181139 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 16650 PERF.16425 - 16521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65769	X	65769	-0-	-0-	-0-	287	1	65482	2	N	-0-					-0-
02	60372	X	60372	-0-	-0-	-0-	238	1	60134	2	N	-0-					-0-
03	70472	X	70472	-0-	-0-	-0-	252	1	70220	2	N	-0-					-0-
04	59147	X	59147	-0-	-0-	-0-	212	1	58935	2	N	-0-					-0-
05	53525	X	53525	-0-	-0-	-0-	214	1	53311	2	N	-0-					-0-
06	68190	X	58643	-0-	-9547	-0-	211	1	58432	2	N	-0-					-0-
07	70463	X	47088	-0-	-23375	-0-	212	1	46876	2	N	-0-					-0-
08	70463	X	42596	-0-	-27867	-0-	228	1	42368	2	N	-0-					-0-
09	59160	X	48161	-0-	-10999	-0-	209	1	47952	2	N	-0-					-0-
10	62501	X	62501	-0-	-0-	-0-	189	1	62312	2	N	-0-					-0-
11	58650	X	41084	-0-	-17566	-0-	129	1	40955	2	N	-0-					-0-
*12	50377	X	50377	-0-	-0-	-0-	164	1	50213	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 659,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
G. G. HINOJOSA WELL #: 15 RRCID -> 184344 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 18750 PERF.17025 - 17410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO, A. WELL #: 2 RRCID -> 184483 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 15535 PERF.14020 - 14360

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	75	1	960	2	N	-0-			-0-
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	96	1	919	2	N	-0-			-0-
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	167	1	939	2	N	-0-			-0-
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	151	1	889	2	N	-0-			-0-
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	77	1	804	2	N	-0-			-0-
06	1080	N	926	-0-	-154	-0-	38	1	888	2	N	-0-			-0-
07	1085	N	953	-0-	-132	-0-	29	1	924	2	N	-0-			-0-
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	30	1	899	2	N	-0-			-0-
09	930	N	661	-0-	-269	-0-	29	1	632	2	N	-0-			-0-
10	961	N	532	-0-	-429	-0-	19	1	513	2	N	-0-			-0-
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	55	1	1030	2	N	-0-			-0-
*12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	62	1	1052	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 6 RRCID -> 188524 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 190220 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17072 - 17145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	27993	X	5099	-0-	-22894	-0-	372	1	4727	2	N	-0-			-0-
02	19572	X	3008	-0-	-16564	-0-	284	1	2724	2	N	-0-			-0-
03	20491	X	2816	-0-	-17675	-0-	425	1	2391	2	N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	4920	X	2967	-0-	-1953	-0-	123	1	2844	2	N	-0-			-0-
07	12425	X	12425	-0-	-0-	-0-	385	1	12040	2	N	-0-			-0-
08	34983	X	34983	-0-	-0-	-0-	1119	1	33864	2	N	-0-			-0-
09	37302	X	37302	-0-	-0-	-0-	1616	1	35686	2	N	-0-			-0-
10	44154	X	44154	-0-	-0-	-0-	1583	1	42571	2	N	-0-			-0-
11	37262	X	37262	-0-	-0-	-0-	1882	1	35380	2	N	-0-			-0-
*12	35556	X	35556	-0-	-0-	-0-	1995	1	33561	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 215,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 7 RRCID -> 191584 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 17108 PERF.13898 - 15076

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	290	-0-	290	290	16	1	274	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 196875 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.14958 - 16496

01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	N	-0-			-0-
02	112	N	55	-0-	-57	-0-	4	1	51	2	N	-0-			-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	29	1	165	2	N	-0-			-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	81	1	476	2	N	-0-			-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	75	1	787	2	N	-0-			-0-
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	65	1	1508	2	N	-0-			-0-
07	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	87	1	2727	2	N	-0-			-0-
08	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	90	1	2719	2	N	-0-			-0-
09	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	115	1	2544	2	N	-0-			-0-
10	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	109	1	2931	2	N	-0-			-0-
11	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	125	1	2348	2	N	-0-			-0-
*12	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	137	1	2312	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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
01	9889	X	22	-0-	-9867	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
02	28	X	21	-0-	-7	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
03	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	152	1	854	2	N	-0-					-0-
04	9	X	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
05	8	X	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
06	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
08	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
09	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
10	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUZZA, G. P. WELL #: 12 RRCID -> 218653 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13950 - 13960

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 221718 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 17400 PERF.16780 - 16885

01	65407	X	65407	-0-	-0-	-0-	285	1	65122	2	N	-0-					-0-
02	57678	X	57678	-0-	-0-	-0-	227	1	57451	2	N	-0-					-0-
03	61116	X	61116	-0-	-0-	-0-	218	1	60898	2	N	-0-					-0-
04	59542	X	59542	-0-	-0-	-0-	214	1	59328	2	N	-0-					-0-
05	38023	X	38023	-0-	-0-	-0-	153	1	37870	2	N	-0-					-0-
06	63300	X	54714	-0-	-8586	-0-	198	1	54516	2	N	-0-					-0-
07	63860	X	56697	-0-	-7163	-0-	255	1	56442	2	N	-0-					-0-
08	61535	X	57484	-0-	-4051	-0-	308	1	57176	2	N	-0-					-0-
09	59550	X	54764	-0-	-4786	-0-	238	1	54526	2	N	-0-					-0-
10	67600	X	67600	-0-	-0-	-0-	204	1	67396	2	N	-0-					-0-
11	55620	X	46440	-0-	-9180	-0-	146	1	46294	2	N	-0-					-0-
12	57474	X	49221	-0-	-8253	-0-	160	1	49061	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 668,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 9 RRCID -> 224806 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15470 - 15574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 16 RRCID -> 232197 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 17580 PERF.16388 - 16474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 10 RRCID -> 248291 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 16168 PERF.15680 - 16104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	501	-0-	-2289	-0-	36	1	465	2	N	-0-					-0-
02	1372	X	1139	-0-	-233	-0-	108	1	1031	2	N	-0-					-0-
03	726	X	726	-0-	-0-	-0-	110	1	616	2	N	-0-					-0-
04	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	367	1	2159	2	N	-0-					-0-
05	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	440	1	4591	2	N	-0-					-0-
06	1230	X	947	-0-	-283	-0-	39	1	908	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	1114	-0-	-1490	-0-	34	1	1080	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	857	-0-	-2739	-0-	27	1	830	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	884	-0-	-2596	-0-	38	1	846	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	1816	-0-	-1780	-0-	65	1	1751	2	N	-0-					-0-
11	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	67	1	1268	2	N	-0-					-0-
*12	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	77	1	1301	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 248529 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 14590 PERF.13984 - 14008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUZZA, G. P. WELL #: 13 RRCID -> 249324 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 16264 PERF.15386 - 15634

01	103442 X	103442	-0-	-0-	-0-	451	1	102991	2	N	-0-			-0-
02	95667 X	95667	-0-	-0-	-0-	377	1	95290	2	N	-0-			-0-
03	95719 X	95719	-0-	-0-	-0-	342	1	95377	2	N	-0-			-0-
04	112165 X	112165	-0-	-0-	-0-	402	1	111763	2	N	-0-			-0-
05	73193 X	73193	-0-	-0-	-0-	293	1	72900	2	N	-0-			-0-
06	102510 X	92569	-0-	-9941	-0-	334	1	92235	2	N	-0-			-0-
07	115661 X	89001	-0-	-26660	-0-	401	1	88600	2	N	-0-			-0-
08	115661 X	84583	-0-	-31078	-0-	453	1	84130	2	N	-0-			-0-
09	111930 X	84732	-0-	-27198	-0-	367	1	84365	2	N	-0-			-0-
10	95666 X	45098	-0-	-50568	-0-	136	1	44962	2	N	-0-			-0-
11	92580 X	84079	-0-	-8501	-0-	264	1	83815	2	N	-0-			-0-
12	89001 X	86780	-0-	-2221	-0-	282	1	86498	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,047,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANDANGO (WILCOX Q) 30148 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
HINOJOSA, G. G. WELL #: 14 RRCID -> 158365 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 17375 PERF.10710 - 10740

01	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	177	1	2247	2	N	-0-			-0-
02	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	110	1	1051	2	N	-0-			-0-
03	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	238	1	1340	2	N	-0-			-0-
04	2340 X	1121	-0-	-1219	-0-	163	1	958	2	N	-0-			-0-
05	2418 X	1003	-0-	-1415	-0-	88	1	915	2	N	-0-			-0-
06	2340 X	904	-0-	-1436	-0-	37	1	867	2	N	-0-			-0-
07	1581 X	785	-0-	-796	-0-	24	1	761	2	N	-0-			-0-
08	1581 X	587	-0-	-994	-0-	19	1	568	2	N	-0-			-0-
09	1110 X	625	-0-	-485	-0-	27	1	598	2	N	-0-			-0-
10	992 X	938	-0-	-54	-0-	33	1	905	2	N	-0-			-0-
11	900 X	709	-0-	-191	-0-	36	1	673	2	N	-0-			-0-
12	775 X	734	-0-	-41	-0-	41	1	693	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANDANGO (WILCOX Q) //CONT.// 30148 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
MUZZA, G. P. WELL #: 9 RRCID -> 242270 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12490 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	45	1	577	2	N	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	62	1	595	2	N	-0-					-0-
03	682	N	676	-0-	-6	-0-	102	1	574	2	N	-0-					-0-
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	109	1	638	2	N	-0-					-0-
05	713	N	495	-0-	-218	-0-	43	1	452	2	N	-0-					-0-
06	660	N	514	-0-	-146	-0-	21	1	493	2	N	-0-					-0-
07	775	N	612	-0-	-163	-0-	19	1	593	2	N	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	18	1	545	2	N	-0-					-0-
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	27	1	589	2	N	-0-					-0-
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	31	1	837	2	N	-0-					-0-
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	36	1	683	2	N	-0-					-0-
*12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	47	1	794	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	62	X	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
02	56	X	6	-0-	-50	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
03	93	X	18	-0-	-75	-0-	3	1	15	2	N	-0-					-0-
04	90	X	3	-0-	-87	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
05	93	X	40	-0-	-53	-0-	4	1	36	2	N	-0-					-0-
06	30	X	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
10	31	X	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
11	70	X	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-
*12	74	X	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 296 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARMERS LIFE (2050) 30258 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
E.SEVEN SISTERS GAS TR. FAC. SWD WELL #: 1 RRCID -> 112447 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4050 - 4110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARMERS LIFE (2400) 30258 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FARMERS LIFE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 181577 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2388 - 2398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAUSTO (LOBO) 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 113819 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8584 - 8904

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
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-		42	1 2 9	754	2	N	2	3	1			35
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-		19	1 2 9	329	2	N	2	3	1			34
03	1457	N	1047	-0-	-410	-0-		49	1 3 9	995	2	N	3					37
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-		63	1	1158	2	N	-0-	4	1			33
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-		23	1	452	2	N	-0-					33
06	1020	N	798	-0-	-222	-0-		43	1 4 9	751	2	N	4	1	1			36
07	1271	N	612	-0-	-659	-0-		47	1 2 9	563	2	N	2	3	1			35
08	465	N	359	-0-	-106	-0-		32	1 3 9	324	2	N	3					38
09	810	N	649	-0-	-161	-0-		33	1 2 9	614	2	N	2	5	1			35
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-		54	1 7 9	670	2	N	6	4	1			37
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-		56	1 2 9	604	2	N	2	4	1			35
12	682	N	476	-0-	-206	-0-		40	1 3 9	433	2	N	3					38

TOTAL GAS PROD: 8,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 121563 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8838 - 8868

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
01	2294	N	1465	-0-	-829	-0-		191	1 2 9	1272	2	N	2	3	1			3
02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-		291	1 2 9	1848	2	N	2	3	1			2
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-		215	1 3 9	1590	2	N	3					5
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-		326	1	2018	2	N	-0-	5	1			-0-
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-		245	1 1 9	1593	2	N	1					1
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-		292	1 3 9	1674	2	N	3	1	1			3
07	2418	N	1940	-0-	-478	-0-		391	1 3 9	1546	2	N	3	4	1			2
08	1829	N	1228	-0-	-601	-0-		111	1 4 9	1113	2	N	4					6
09	1980	N	1956	-0-	-24	-0-		158	1 3 9	1795	2	N	3	6	1			3
10	1953	N	1577	-0-	-376	-0-		117	1 8 9	1452	2	N	7	6	1			4
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-		129	1 4 9	1398	2	N	4	6	1			2
12	2015	N	1160	-0-	-855	-0-		98	1 3 9	1059	2	N	3					5

TOTAL GAS PROD: 20,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137886 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8962 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYERS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 151407 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9010 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151638 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8682 - 8928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTOS WELL #: 2 T RRCID -> 151653 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 8916 - 9096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTOS WELL #: 3-T RRCID -> 152469 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8852 - 9467

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
FAUSTO WELL #: 3 RRCID -> 155501 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	535	-0-	-85	-0-	70	1	465	2	N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	81	1	514	2	N	-0-					-0-
03	589	N	582	-0-	-7	-0-	69	1	513	2	N	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	93	1	578	2	N	-0-					-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	89	1	578	2	N	-0-					-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	97	1	558	2	N	-0-					-0-
07	682	N	643	-0-	-39	-0-	130	1	513	2	N	-0-					-0-
08	682	N	460	-0-	-222	-0-	42	1	418	2	N	-0-					-0-
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	54	1	608	2	N	-0-					-0-
10	651	N	633	-0-	-18	-0-	47	1	586	2	N	-0-					-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	51	1	550	2	N	-0-					-0-
12	682	N	603	-0-	-79	-0-	51	1	552	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYERS WELL #: 6 RRCID -> 170760 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8078 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	84	-0-	-40	-0-	4	1	80	2	N	-0-					-0-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	4	1	87	2	N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-					-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	5	1	63	2	N	-0-					-0-
08	93	N	58	-0-	-35	-0-	5	1	53	2	N	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	4	1	80	2	N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	2	N	-0-					-0-
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAUSTO WELL #: 5 RRCID -> 176793 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8660 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	81	1	608	2	N	2	2	1			44
							2	9									
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	69	1	442	2	N	1	2	1			43
							1	9									
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	61	1	451	2	N	3					46
							3	9									
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	94	1	580	2	N	-0-	4	1			42
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	87	1	563	2	N	1					43
							1	9									
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	85	1	486	2	N	2	1	1			44
							2	9									
07	682	N	386	-0-	-296	-0-	77	1	306	2	N	3	3	1			44
							3	9									
08	651	N	290	-0-	-361	-0-	26	1	262	2	N	2					46
							2	9									
09	570	N	441	-0-	-129	-0-	36	1	403	2	N	2	4	1			44
							2	9									
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	61	1	764	2	N	5	4	1			45
							6	9									
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	38	1	413	2	N	2	4	1			43
							2	9									
*12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	43	1	471	2	N	2					45
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186175 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8480 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189806 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9119 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	481	-0-	-46	-0-	63	1	418	2	N	-0-					86
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	74	1	474	2	N	-0-					86
03	589	N	460	-0-	-129	-0-	55	1	405	2	N	-0-					86
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	99	1	612	2	N	-0-					86
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	90	1	589	2	N	-0-					86
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	111	1	638	2	N	-0-					86
07	744	N	707	-0-	-37	-0-	143	1	564	2	N	-0-					86
08	682	N	487	-0-	-195	-0-	44	1	443	2	N	-0-					86
09	750	N	604	-0-	-146	-0-	49	1	555	2	N	-0-					86
10	713	N	712	-0-	-1	-0-	53	1	659	2	N	-0-					86
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	51	1	554	2	N	-0-					86
*12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	53	1	576	2	N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 7,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 201857 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	234	1	1556	2	Y	2	3	1			35
							2	9									
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	209	1	1330	2	Y	2	3	1			34
							2	9									
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	57	1	424	2	Y	2					36
							2	9									
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	324	1	2002	2	Y	1	4	1			33
							1	9									
05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	282	1	1835	2	Y	-0-					33
06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	290	1	1662	2	Y	4	1	1			36
							4	9									
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	334	1	1320	2	Y	3	4	1			35
							3	9									
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	108	1	1079	2	Y	3					38
							3	9									
09	1950	N	1001	-0-	-949	-0-	81	1	916	2	Y	4	6	1			36
							4	9									
10	1643	N	1264	-0-	-379	-0-	93	1	1165	2	Y	5	5	1			36
							6	9									
11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	133	1	1435	2	Y	4	5	1			35
							4	9									
12	1023	N	911	-0-	-112	-0-	77	1	833	2	Y	1					36
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 216942 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 9122 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	146	1	192	2	N	2	2	1			3
							2	9									
02	168	N	62	-0-	-106	-0-	35	1	26	2	N	1	3	1			1
							1	9									
03	527	N	63	-0-	-464	-0-	62	2	1	9	N	1					2
04	330	N	60	-0-	-270	-0-	60	2			N	-0-	2	1			-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	683	2	6	9	N	5	2	1			3
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1062	2	3	9	N	3	4	1			2
*12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	892	2	3	9	N	3					5

TOTAL GAS PROD: 3,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

M.M.A. CATTLE CO. 5 WELL #: 5 RRCID -> 277341 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8870 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20088	X	15622	-0-	-4466	-0-	2039	1	13544	2	N	35	54	1			162
							39	9									
02	17118	X	14650	-0-	-2468	-0-	1975	1	12564	2	N	101	22	1			241
							111	9									
03	19654	X	13537	-0-	-6117	-0-	1606	1	11877	2	N	49					290
							54	9									
04	19020	X	14320	-0-	-4700	-0-	1989	1	12301	2	N	27	195	1			122
							30	9									
05	19654	X	13187	-0-	-6467	-0-	1737	1	11305	2	N	132					254
							145	9									
06	15690	X	12656	-0-	-3034	-0-	1871	1	10721	2	N	58	96	1			216
							64	9									
07	16213	X	255	-0-	-15958	-0-	43	1	169	2	N	39	61	1			194
							43	9									
08	14787	X	-0-	-0-	-14787	-0-					N	-0-					194
09	14310	X	-0-	-0-	-14310	-0-					N	-0-	171	1			23
10	13175	X	-0-	-0-	-13175	-0-					N	-0-					23
11	12660	X	-0-	-0-	-12660	-0-					N	-0-					23
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 84,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
FAUSTO WELL #: 2 RRCID -> 280851 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8755 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	214135	X	10729	-0-	-203406	-0-	1393	1	9251	2	N	77	46	1			139
							85	9									
02	14075	X	10238	-0-	-3837	-0-	1372	1	8725	2	N	128	63	1			204
							141	9									
03	14198	X	9526	-0-	-4672	-0-	1122	1	8298	2	N	96	176	1			124
							106	9									
04	13740	X	10421	-0-	-3319	-0-	1430	1	8846	2	N	132	45	1			211
							145	9									
05	13547	X	9232	-0-	-4315	-0-	1223	1	7959	2	N	45					256
							50	9									
06	10980	X	8790	-0-	-2190	-0-	1299	1	7445	2	N	42	246	1			52
							46	9									
07	11346	X	7621	-0-	-3725	-0-	1529	1	6039	2	N	48	21	1			79
							53	9									
08	10757	X	5362	-0-	-5395	-0-	484	1	4852	2	N	24					103
							26	9									
09	10410	X	8322	-0-	-2088	-0-	670	1	7588	2	N	58	27	1			134
							64	9									
10	9238	X	7338	-0-	-1900	-0-	541	1	6741	2	N	51	29	1			156
							56	9									
11	8790	X	6028	-0-	-2762	-0-	505	1	5470	2	N	48	28	1			176
							53	9									
12	8587	X	6853	-0-	-1734	-0-	576	1	6254	2	N	21					197
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 100,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 770

FAUSTO (NAVARRO) 30405 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
FAUSTO WELL #: 2 RRCID -> 151441 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10254 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAUSTO (NAVARRO) //CONT.// 30405 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 161474 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10288 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	1348	-0-	-357	-0-	176	1	1171	2	N	1	3	1			49
							1	9									
02	1764	X	1756	-0-	-8	-0-	238	1	1516	2	N	2	3	1			48
							2	9									
03	1953	X	1219	-0-	-734	-0-	145	1	1070	2	N	4					52
							4	9									
04	1890	X	304	-0-	-1586	-0-	42	1	262	2	N	-0-	5	1			47
05	1736	X	240	-0-	-1496	-0-	32	1	208	2	N	-0-					47
06	1890	X	1185	-0-	-705	-0-	176	1	1007	2	N	2					49
							2	9									
07	1953	X	1780	-0-	-173	-0-	359	1	1418	2	N	3	3	1			49
							3	9									
08	1209	X	1019	-0-	-190	-0-	92	1	924	2	N	3					52
							3	9									
09	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	130	1	1468	2	N	4	6	1			50
							4	9									
10	1767	X	1718	-0-	-49	-0-	127	1	1583	2	N	7	6	1			51
							8	9									
11	1710	X	1557	-0-	-153	-0-	131	1	1422	2	N	4	6	1			49
							4	9									
12	1767	X	1340	-0-	-427	-0-	113	1	1224	2	N	3					52
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 15,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

SANTOS WELL #: 5 RRCID -> 179943 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 10327 PERF.10269 - 10278

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELIZ-NAVIDAD (HOUSE) 30555 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 182266 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 8893 - 9068

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELIZ-NAVIDAD (HOUSE) //CONT.// 30555 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688
COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 183259 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9031 - 9084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELIZ-NAVIDAD (6TH HINNANT) 30555 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 177664 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8220 - 8232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 178094 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8201 - 8216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELIZ-NAVIDAD (6TH HINNANT) //CONT.// 30555 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688
COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 178095 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8224 - 8234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 183993 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 8190 - 8200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLEY-WEBB (UPPER CONS) 30950 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CALLAGHAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 133163 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4990 - 5000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLEY-WEBB (UPPER CONS) //CONT.// 30950 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 146869 COMPL. DATE 09/26/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5124 - 5140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 151204 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5058 - 5112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 27 RRCID -> 172866 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4952 - 5206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLEY-WEBB (UPPER CONS) //CONT.// 30950 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CALLAGHAN RANCH A/C 2 WELL #: 14 RRCID -> 196287 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5210 - 5222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLAGHAN WELL #: 43 RRCID -> 209803 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4960 - 5130

01	5549	X	3844	-0-	-1705	-0-	860	1	2984	3	Y	-0-					-0-
02	5012	X	4146	-0-	-866	-0-	1065	1	3081	3	Y	-0-					-0-
03	4092	X	3706	-0-	-386	-0-	920	1	2786	3	Y	-0-					-0-
04	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	1166	1	3451	3	Y	-0-					-0-
05	4588	X	4051	-0-	-537	-0-	981	1	3070	3	Y	-0-					-0-
06	4440	X	3830	-0-	-610	-0-	883	1	2947	3	Y	-0-					-0-
07	4774	X	4035	-0-	-739	-0-	1022	1	3003	3	Y	9					9
							10	9									
08	4774	X	4438	-0-	-336	-0-	1015	1	3416	3	Y	6					15
							7	9									
09	4620	X	3979	-0-	-641	-0-	1060	1	2919	3	Y	-0-	15	1			-0-
10	4061	X	3997	-0-	-64	-0-	1166	1	2831	3	Y	-0-					-0-
11	4290	X	4109	-0-	-181	-0-	1008	1	3101	3	Y	-0-					-0-
12	4433	X	4256	-0-	-177	-0-	1045	1	3211	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

FINLEY-WEBB (LOBO CONS) 30950 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CALLAGHAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 062185 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4570 - 4720

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLEY-WEBB (LOBO CONS) //CONT.// 30950 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	4867	X	4647	-0-	-220	-0-	1040	1	3607	3	Y	-0-					-0-
02	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	1225	1	3545	3	Y	-0-					-0-
03	5332	X	2779	-0-	-2553	-0-	690	1	2089	3	Y	-0-					-0-
04	5160	X	3009	-0-	-2151	-0-	761	1	2248	3	Y	-0-					-0-
05	5332	X	2651	-0-	-2681	-0-	642	1	2009	3	Y	-0-					-0-
06	5100	X	2216	-0-	-2884	-0-	511	1	1705	3	Y	-0-					-0-
07	5270	X	2167	-0-	-3103	-0-	550	1	1617	3	Y	-0-					-0-
08	3100	X	2341	-0-	-759	-0-	536	1	1805	3	Y	-0-					-0-
09	3000	X	2013	-0-	-987	-0-	536	1	1477	3	Y	-0-					-0-
10	2666	X	2322	-0-	-344	-0-	677	1	1645	3	Y	-0-					-0-
11	2280	N	2123	-0-	-157	-0-	521	1	1602	3	Y	-0-					-0-
12	2077	N	1400	-0-	-677	-0-	344	1	1056	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3162	X	2314	-0-	-848	-0-	518	1	1796	3	Y	-0-					-0-
02	2856	X	2563	-0-	-293	-0-	658	1	1905	3	Y	-0-					-0-
03	2356	X	2331	-0-	-25	-0-	579	1	1752	3	Y	-0-					-0-
04	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	640	1	1893	3	Y	-0-					-0-
05	2852	X	2365	-0-	-487	-0-	573	1	1792	3	Y	-0-					-0-
06	2760	X	2321	-0-	-439	-0-	535	1	1786	3	Y	-0-					-0-
07	2852	X	2362	-0-	-490	-0-	596	1	1752	3	Y	13					13
							14	9									
08	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	633	1	2131	3	Y	10					23
							11	9									
09	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	680	1	1871	3	Y	-0-	23	1			-0-
10	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	839	1	2036	3	Y	-0-					-0-
11	2700	N	2301	-0-	-399	-0-	564	1	1737	3	Y	-0-					-0-
12	2635	N	2379	-0-	-256	-0-	584	1	1795	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLEY-WEBB (LOBO CONS) //CONT.// 30950 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CALLAGHAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 205996 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 4984 - 6506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	1730	-0-	-1246	-0-	388	1	1342	3	Y	-0-					64
02	2688	X	1233	-0-	-1455	-0-	317	1	916	3	Y	-0-					64
03	1984	X	945	-0-	-1039	-0-	235	1	710	3	Y	-0-					64
04	1680	N	435	-0-	-1245	-0-	110	1	325	3	Y	-0-					64
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	558	1	1745	3	Y	-0-					64
06	3000	N	4014	-0-	1014	1014	925	1	3089	3	Y	-0-					64
07	3100	N	2585	-0-	-515	499	642	1	1887	3	Y	51					115
							56	9									
08	3051	N	2552	-0-	-499	-0-	582	1	1959	3	Y	10					125
							11	9									
09	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	699	1	1923	3	Y	3	53	1			75
							3	9									
10	3689	X	2859	-0-	-830	-0-	834	1	2025	3	Y	-0-					75
11	3570	X	1439	-0-	-2131	-0-	328	1	1009	3	Y	93	153	1			15
							102	9									
12	2728	X	1143	-0-	-1585	-0-	281	1	862	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 23,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

CALLAGHAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 210183 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4979 - 5730

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 211521 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 4978 - 5255

01	6262	X	4082	-0-	-2180	-0-	914	1	3168	3	Y	-0-					59
02	5656	X	371	-0-	-5285	-0-	95	1	276	3	Y	-0-					59
03	6262	X	5221	-0-	-1041	-0-	1296	1	3925	3	Y	-0-					59
04	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	923	1	2728	3	Y	-0-					59
05	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	966	1	3026	3	Y	-0-					59
06	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	746	1	2490	3	Y	-0-					59
07	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	910	1	2673	3	Y	6					65
							7	9									
08	2635	X	1557	-0-	-1078	-0-	354	1	1192	3	Y	10					75
							11	9									
09	2550	X	2347	-0-	-203	-0-	625	1	1722	3	Y	-0-	75	1			-0-
10	3131	X	284	-0-	-2847	-0-	84	1	200	3	Y	-0-					-0-
11	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	1179	1	3630	3	Y	-0-					-0-
*12	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	1226	1	3769	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

FINLEY-WEBB (LOBO CONS) //CONT.// 30950 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CALLAGHAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 227542 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5582 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITZSIMMONS, EAST (COLE) 31133 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
GARCIA, RAUL -A- WELL #: 2 RRCID -> 010314 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH 3377 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2017 - PLUGGED 09/05/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITZSIMMONS, EAST (PETTUS) 31133 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
GARCIA, ANTONIA WELL #: 1 RRCID -> 270557 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4702 - 4704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITZSIMMONS, NE. (HOCKLEY -A-) 31135 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
ALMA 1560 WELL #: 1 RRCID -> 279933 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3970 - 3972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITZSIMMONS, SE (1500) 31138 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
PROGAS OPERATING, INC 681142
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 282280 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 1494 - 1499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIVE GATES (COLE SANDS) 31139 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SCORE ENERGY COMPANY 758477
BAZAN ET AL WELL #: RRCID -> 098025 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 4465 - 4470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2007

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES (RINCON B) 31533 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
SLICK ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 101237 COMPL. DATE 02/21/1982 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6106 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG WELL #: 15 RRCID -> 169435 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6372 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	399	-0-	-4	-0-	49	1	350	3	Y	-0-					24
02	532	N	322	-0-	-210	-0-	38	1	284	3	Y	-0-					24
03	744	N	465	-0-	-279	-0-	56	1	409	3	Y	-0-					24
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	54	1	387	3	Y	-0-					24
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	64	1	463	3	Y	-0-					24
06	450	N	375	-0-	-75	-0-	46	1	329	3	Y	-0-					24
07	465	N	431	-0-	-34	-0-	46	1	385	3	Y	-0-					24
08	527	N	321	-0-	-206	-0-	43	1	278	3	Y	-0-					24
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	39	1	337	3	Y	-0-					24
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	62	1	510	3	Y	-0-					24
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	59	1	434	3	Y	-0-					24
*12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	59	1	434	3	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 5,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 45 RRCID -> 214786 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6310 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES (RINCON B) //CONT.// 31533 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 42 RRCID -> 215184 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6624 - 6642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 46 RRCID -> 217121 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6580 - 6662

01	186 N	85	-0-	-101	-0-	10	1	75	3	Y	-0-					4
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					4
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	3	Y	-0-					4
04	90 N	38	-0-	-52	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					4
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	17	1	123	3	Y	-0-					4
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	3	Y	-0-					4
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	21	1	170	3	Y	-0-					4
08	155 N	76	-0-	-79	-0-	10	1	66	3	Y	-0-					4
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	Y	-0-					4
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	18	1	152	3	Y	-0-					4
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	89	3	Y	-0-					4
*12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	89	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES (SULLIVAN, UPPER) 31533 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BOBCAT OPERATING 077686
BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 137369 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4508 - 4512

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2014 - PLUGGED 12/05/06

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES (SULLIVAN, UPPER) //CONT.// 31533 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 16 RRCID -> 190378 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 4390 - 4828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, S. D. WELL #: 9 RRCID -> 123652 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 3556 - 3584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 4 RRCID -> 272728 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 11722 PERF. 4162 - 4166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES (VICKSBURG J) 31533 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
CANTU UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182092 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 5558 - 5578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
ZAMORA STATE WELL #: 14 RRCID -> 243102 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8816 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	0			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/07/2016 - W/O TO 04-279141

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
YTURRIA, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 210392 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9285 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2331	-0-	-769	2211	566	1	1718	2	Y	43					43
							47	9									
02	2800	N	1989	-0-	-811	1400	456	1	1511	2	Y	20					63
							22	9									
03	3100	N	2040	-0-	-1060	340	570	1	1450	2	Y	18					81
							20	9									
04	2241	N	1901	-0-	-340	-0-	526	1	1361	2	Y	13					94
							14	9									
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	508	1	1459	2	Y	23	1	8			116
							25	9									
06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	371	1	1342	2	Y	45					161
							50	9									
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	359	1	1300	2	Y	18	1	8			178
							20	9									
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	322	1	1072	2	Y	48					226
							53	9									
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	369	1	1121	2	Y	8					234
							9	9									
10	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	385	1	1370	2	Y	5					239
							6	9									
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	341	1	1257	2	Y	10	156	1			93
							11	9									
*12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	393	1	1242	2	Y	16					109
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 21,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264
VANDERPOOL WELL #: 1 RRCID -> 229611 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9414 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	340	1	1091	2	Y	-0-					35
02	DLQ G-10		1554	-0-	1554	1554	346	1	1208	2	Y	-0-					35
03	DLQ G-10		1596	-0-	1596	3150	433	1	1163	2	Y	-0-					35
04	DLQ G-10		1653	-0-	1653	4803	443	1	1210	2	Y	-0-					35
05	DLQ G-10		1692	-0-	1692	6495	420	1	1272	2	Y	-0-					35
06	2900	N	1546	-0-	-1354	5141	321	1	1225	2	Y	-0-					35
07	3100	N	1652	-0-	-1448	3693	343	1	1309	2	Y	-0-					35
08	3100	N	1446	-0-	-1654	2039	321	1	1125	2	Y	-0-					35
09	3000	N	1372	-0-	-1628	411	326	1	1046	2	Y	-0-					35
10	1711	N	1300	-0-	-411	-0-	272	1	1020	2	Y	7					42
							8	9									
11	1410	N	1080	-0-	-330	-0-	221	1	859	2	Y	-0-					42
12	1426	N	1167	-0-	-259	-0-	270	1	897	2	Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 17,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORSE WELL #: 5ST RRCID -> 205374 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9761 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		40	-0-	40	40	4	1	36	2	Y	-0-					-0-
11	157	X	117	-0-	-40	-0-	8	1	109	2	Y	-0-					-0-
*12	797	X	797	-0-	-0-	-0-	59	1	738	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ZAMORA STATE WELL #: 2 RRCID -> 120245 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9801 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	418	-0-	-1783	-0-	34	1	3	2	N	-0-					7
							381	3									
02	1988	X	361	-0-	-1627	-0-	29	1	3	2	N	-0-					7
							329	3									
03	2201	X	844	-0-	-1357	-0-	65	1	6	2	N	-0-					7
							773	3									
04	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	273	1	29	2	N	-0-					7
							3249	3									
05	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	321	1	34	2	N	-0-					7
							3737	3									
06	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	273	1	28	2	N	-0-					7
							2905	3									
07	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	337	1	33	2	N	-0-					7
							3318	3									
08	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	413	1	37	2	N	-0-					7
							3747	3									
09	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	291	1	28	2	N	-0-					7
							2680	3									
10	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	384	1	3558	3	N	-0-					7
11	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	284	1	27	2	N	-0-					7
							2495	3									
12	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ZAMORA-STATE WELL #: 3 RRCID -> 123615 COMPL. DATE 01/10/1987 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9730 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11264	X	11264	-0-	-0-	-0-	923	1	91	2	N	9	9	8			10
							10240	3	10	9							
02	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	915	1	90	2	N	8	8	8			10
							10511	3	9	9							
03	16172	X	16172	-0-	-0-	-0-	1253	1	112	2	N	3	3	8			10
							14804	3	3	9							
04	15947	X	15947	-0-	-0-	-0-	1225	1	130	2	N	2	2	8			10
							14590	3	2	9							
05	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	399	1	42	2	N	4	4	8			10
							4637	3	4	9							
06	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	281	1	29	2	N	4	4	8			10
							2985	3	4	9							
07	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	617	1	59	2	N	3	3	8			10
							6062	3	3	9							
08	10725	X	10725	-0-	-0-	-0-	1054	1	93	2	N	7	2	1	5	8	10
							9570	3	8	9							
09	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	1041	1	99	2	N	2	2	8			10
							9594	3	2	9							
10	12140	X	12140	-0-	-0-	-0-	1182	1	10957	3	N	1	1	8			10
							1	9									
11	12583	X	12583	-0-	-0-	-0-	1272	1	121	2	N	3	3	8			10
							11187	3	3	9							
12	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 125199 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9779 - 9870

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		647	-0-	647	647	64	1	6	2	N	9	9	8			-0-
							567	3	10	9							
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	647					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 647 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	513	-0-	-510	-0-	41 1 457 3	4 2 11 9	N	10	10 8		-0-
02	678	X	678	-0-	-0-	-0-	53 1 607 3	5 2 13 9	N	12	12 8		-0-
03	744	X	605	-0-	-139	-0-	46 1 548 3	4 2 7 9	N	6	6 8		-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	41 1 484 3	4 2 4 9	N	4	4 8		-0-
05	744	N	562	-0-	-182	-0-	44 1 509 3	5 2 4 9	N	4	4 8		-0-
06	600	N	530	-0-	-70	-0-	44 1 472 3	5 2 9 9	N	8	8 8		-0-
07	558	N	491	-0-	-67	-0-	45 1 441 3	4 2 1 9	N	1	1 8		-0-
08	558	N	509	-0-	-49	-0-	45 1 412 3	4 2 48 9	N	44	12 1	32 8	-0-
09	540	N	412	-0-	-128	-0-	38 1 350 3	4 2 20 9	N	18	18 8		-0-
10	496	N	295	-0-	-201	-0-	28 1 9 9	258 3	N	8	8 8		-0-
11	480	N	422	-0-	-58	-0-	38 1 335 3	4 2 45 9	N	41	41 8		-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

ZAMORA STATE WELL #: 5 RRCID -> 150396 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8982 - 9108

01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-			N	1	1 8		39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1 3	1 9	N	1	1 8		39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		39
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			N	1	1 8		39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ZAMORA STATE WELL #: 9 RRCID -> 220495 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8806 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	2	2	N	32	32	8			49
							232	3	35	9							
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	2	2	N	42	29	8			62
							189	3	46	9							
03	403	N	184	-0-	-219	-0-	13	1	1	2	N	14	14	8			62
							155	3	15	9							
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	13	1	1	2	N	65	91	1	13	8	23
							159	3	72	9							
05	279	N	247	-0-	-32	-0-	18	1	2	2	N	15	15	8			23
							210	3	17	9							
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	2	2	N	44	33	1	21	8	13
							209	3	48	9							
07	248	N	109	-0-	-139	-0-	9	1	1	2	N	11	11	8			13
							87	3	12	9							
08	248	N	36	-0-	-212	-0-	4	3	32	9	N	29	8	1	21	8	13
09	270	N	19	-0-	-251	-0-	1	1	7	3	N	10	10	8			13
							11	9									
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	37	1	342	3	N	6	6	8			13
							7	9									
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	18	1	2	2	N	17	17	8			13
							161	3	19	9							
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

ZAMORA STATE WELL #: 7 RRCID -> 221635 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8969 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	33	1	3	2	N	22	22	8			10
							361	3	24	9							
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	34	1	3	2	N	20	20	8			10
							387	3	22	9							
03	403	N	314	-0-	-89	-0-	24	1	2	2	N	9	9	8			10
							278	3	10	9							
04	420	N	274	-0-	-146	-0-	20	1	2	2	N	9	9	8			10
							242	3	10	9							
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	45	1	5	2	N	9	9	8			10
							524	3	10	9							
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	41	1	4	2	N	14	14	8			10
							437	3	15	9							
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	42	1	4	2	N	7	7	8			10
							408	3	8	9							
08	558	N	421	-0-	-137	-0-	39	1	3	2	N	19	5	1	14	8	10
							358	3	21	9							
09	510	N	368	-0-	-142	-0-	35	1	3	2	N	7	7	8			10
							322	3	8	9							
10	465	N	128	-0-	-337	-0-	12	1	113	3	N	3	3	8			10
							3	9									
11	420	N	267	-0-	-153	-0-	26	1	2	2	N	11	11	8			10
							227	3	12	9							
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 222722 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10384 PERF. 8782 - 9246

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
01	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-		253	1	25	2	N	56	124	1	9	8	46
								2812	3	62	9							
02	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-		225	1	22	2	N	148	166	1	9	8	19
								2580	3	163	9							
03	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-		228	1	20	2	N	70	71	1	5	8	13
								2698	3	77	9							
04	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-		171	1	18	2	N	47	4	8			56
								2039	3	52	9							
05	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-		213	1	23	2	N	63	86	1	5	8	28
								2478	3	69	9							
06	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-		206	1	21	2	N	185	191	1	7	8	15
								2194	3	204	9							
07	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-		216	1	21	2	N	83	82	1	3	8	13
								2124	3	91	9							
08	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-		250	1	22	2	N	59	3	1	7	8	62
								2266	3	65	9							
09	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-		227	1	22	2	N	94	135	1	3	8	18
								2093	3	103	9							
10	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-		237	1	2200	3	N	27	2	8			43
								30	9									
11	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-		229	1	22	2	N	199	192	1	7	8	43
								2013	3	219	9							
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,031

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 223276 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9702 - 10207

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
01	10912	X	9632	-0-	-1280	-0-		780	1	77	2	N	114	87	1	37	8	80
								8650	3	125	9							
02	9380	X	8366	-0-	-1014	-0-		655	1	65	2	N	115	81	1	34	8	80
								7519	3	127	9							
03	9951	X	8977	-0-	-974	-0-		690	1	62	2	N	66	104	1	16	8	26
								8152	3	73	9							
04	9540	X	8447	-0-	-1093	-0-		642	1	68	2	N	80	16	8			90
								7649	3	88	9							
05	9858	X	9152	-0-	-706	-0-		713	1	76	2	N	58	93	1	18	8	37
								8299	3	64	9							
06	9330	X	8319	-0-	-1011	-0-		704	1	71	2	N	56	25	8			68
								7482	3	62	9							
07	9269	X	7848	-0-	-1421	-0-		709	1	68	2	N	88	106	1	14	8	36
								6974	3	97	9							
08	9145	X	7317	-0-	-1828	-0-		707	1	63	2	N	116	100	1	26	8	26
								6419	3	128	9							
09	8850	X	6841	-0-	-2009	-0-		655	1	62	2	N	83	50	1	12	8	47
								6033	3	91	9							
10	9145	X	7109	-0-	-2036	-0-		688	1	6374	3	N	43	7	8			83
								47	9									
11	8310	X	6908	-0-	-1402	-0-		688	1	65	2	N	93	72	1	21	8	83
								6053	3	102	9							
12	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 912

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 224080 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7188 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZAMORA STATE WELL #: 8 RRCID -> 224086 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9712 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2240	N	2240	-0-		-0-	-0-	182	1	18	2	N	19	19	8			12
								2019	3	21	9							
02	1988	N	1941	-0-		-47	-0-	153	1	15	2	N	19	19	8			12
								1752	3	21	9							
03	2077	N	2075	-0-		-2	-0-	160	1	14	2	N	8	8	8			12
								1892	3	9	9							
04	2160	N	1871	-0-		-289	-0-	143	1	15	2	N	7	7	8			12
								1705	3	8	9							
05	2139	N	1987	-0-		-152	-0-	155	1	17	2	N	7	7	8			12
								1807	3	8	9							
06	2010	N	1820	-0-		-190	-0-	154	1	16	2	N	11	11	8			12
								1638	3	12	9							
07	1922	N	1826	-0-		-96	-0-	166	1	16	2	N	6	6	8			12
								1637	3	7	9							
08	1984	N	1766	-0-		-218	-0-	172	1	15	2	N	15	4	1	11	8	12
								1562	3	17	9							
09	1830	N	1515	-0-		-315	-0-	146	1	14	2	N	5	5	8			12
								1349	3	6	9							
10	1902	N	1902	-0-		-0-	-0-	185	1	1714	3	N	3	3	8			12
								3	9									
11	1733	N	1733	-0-		-0-	-0-	174	1	17	2	N	10	10	8			12
								1531	3	11	9							
12	1581	N	-0-	-0-		-1581	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ZAMORA STATE WELL #: 10 RRCID -> 225003 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7986 - 8176

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1512	-0-	-379	-0-	121	1	12	2	N	31	28	8			31
							1345	3	34	9							
02	1428	N	1418	-0-	-10	-0-	110	1	11	2	N	27	27	8			31
							1267	3	30	9							
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	120	1	11	2	N	10	10	8			31
							1416	3	11	9							
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	116	1	12	2	N	11	11	8			31
							1377	3	12	9							
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	132	1	14	2	N	12	12	8			31
							1537	3	13	9							
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	132	1	13	2	N	29	17	8			43
							1407	3	32	9							
07	1581	N	1265	-0-	-316	-0-	115	1	11	2	N	9	9	8			43
							1129	3	10	9							
08	1705	N	1696	-0-	-9	-0-	164	1	15	2	N	24	7	1	17	8	43
							1491	3	26	9							
09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	157	1	15	2	N	10	10	8			43
							1443	3	11	9							
10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	158	1	1466	3	N	4	4	8			43
							4	9									
11	1650	N	1457	-0-	-193	-0-	146	1	14	2	N	15	15	8			43
							1280	3	17	9							
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

ZAMORA STATE WELL #: 13 RRCID -> 225904 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7306 - 8598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	148	1	15	2	N	45	127	1	36	8	13
							1644	3	50	9							
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	119	1	12	2	N	48	30	8			31
							1364	3	53	9							
03	2015	N	1729	-0-	-286	-0-	134	1	12	2	N	-0-					31
							1583	3									
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	137	1	15	2	N	29					60
							1634	3	32	9							
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	142	1	15	2	N	-0-					60
							1650	3									
06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	156	1	16	2	N	23	72	1			11
							1661	3	25	9							
07	1891	N	1708	-0-	-183	-0-	155	1	15	2	N	13					24
							1524	3	14	9							
08	1798	N	1498	-0-	-300	-0-	145	1	13	2	N	18					42
							1320	3	20	9							
09	1860	N	1504	-0-	-356	-0-	145	1	14	2	N	12					54
							1332	3	13	9							
10	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	225	1	2087	3	N	5					59
							6	9									
11	1440	N	1358	-0-	-82	-0-	125	1	12	2	N	110	110	1			59
							1100	3	121	9							
12	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 227373 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8902 - 10506

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
01	8649	X	8124	-0-	-525	-0-		665	1	66	2	N	16	51	1	6	8	33
								7375	3	18	9							
02	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-		570	1	56	2	N	9	5	8			37
								6549	3	10	9							
03	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-		619	1	55	2	N	4	4	8			37
								7307	3	4	9							
04	7620	X	7379	-0-	-241	-0-		566	1	60	2	N	11	2	8			46
								6741	3	12	9							
05	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-		630	1	67	2	N	8	4	8			50
								7333	3	9	9							
06	7620	X	7340	-0-	-280	-0-		625	1	63	2	N	13	5	8			58
								6638	3	14	9							
07	7874	X	7345	-0-	-529	-0-		672	1	65	2	N	2	2	8			58
								6606	3	2	9							
08	7874	X	7088	-0-	-786	-0-		696	1	62	2	N	7	2	1	5	8	58
								6322	3	8	9							
09	7620	X	6882	-0-	-738	-0-		667	1	63	2	N	2	2	8			58
								6150	3	2	9							
10	7874	X	7339	-0-	-535	-0-		714	1	6624	3	N	1	1	8			58
								1	9									
11	7350	X	6947	-0-	-403	-0-		702	1	67	2	N	5	5	8			58
								6172	3	6	9							
12	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

ZAMORA STATE WELL #: 11ST RRCID -> 232975 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 10030 - 10316

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
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-		76	1	8	2	N	23	96	1	14	8	13
								843	3	25	9							
02	840	N	818	-0-	-22	-0-		64	1	6	2	N	12	12	8			13
								735	3	13	9							
03	1147	N	911	-0-	-236	-0-		70	1	6	2	N	6	6	8			13
								828	3	7	9							
04	930	N	855	-0-	-75	-0-		65	1	7	2	N	6	6	8			13
								776	3	7	9							
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-		71	1	8	2	N	7	7	8			13
								830	3	8	9							
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-		78	1	8	2	N	17	9	8			21
								833	3	19	9							
07	899	N	880	-0-	-19	-0-		80	1	8	2	N	9	4	8			26
								782	3	10	9							
08	930	N	767	-0-	-163	-0-		74	1	7	2	N	14	4	1	10	8	26
								671	3	15	9							
09	930	N	743	-0-	-187	-0-		71	1	7	2	N	5	5	8			26
								659	3	6	9							
10	868	N	852	-0-	-16	-0-		83	1	767	3	N	2	2	8			26
								2	9									
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-		79	1	8	2	N	8	8	8			26
								697	3	9	9							
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 7 RRCID -> 234053 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10526 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
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	89	1	9	2	N	37	32	8			35
							986	3	41	9							
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	81	1	8	2	N	32	29	8			38
							929	3	35	9							
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	71	1	6	2	N	16	16	8			38
							836	3	18	9							
04	660	N	581	-0-	-79	-0-	43	1	5	2	N	19	14	8			43
							512	3	21	9							
05	682	N	586	-0-	-96	-0-	45	1	5	2	N	15	15	8			43
							519	3	17	9							
06	660	N	393	-0-	-267	-0-	32	1	3	2	N	20	20	8			43
							336	3	22	9							
07	589	N	253	-0-	-336	-0-	22	1	2	2	N	10	10	8			43
							218	3	11	9							
08	589	N	209	-0-	-380	-0-	18	1	2	2	N	20	20	8			43
							167	3	22	9							
09	390	N	193	-0-	-197	-0-	18	1	2	2	N	10	10	8			43
							162	3	11	9							
10	248	N	41	-0-	-207	-0-	4	1	33	3	N	4	4	8			43
							4	9									
11	210	N	52	-0-	-158	-0-	4	1	31	3	N	15	15	8			43
							17	9									
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 8 RRCID -> 237506 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7958 - 8955

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	130	1	13	2	N	58	56	1	22	8	39
							1439	3	64	9							
02	1596	N	1589	-0-	-7	-0-	116	1	11	2	N	114	122	1	16	8	15
							1337	3	125	9							
03	1736	N	1680	-0-	-56	-0-	125	1	11	2	N	63	12	8			66
							1475	3	69	9							
04	1590	N	1567	-0-	-23	-0-	114	1	12	2	N	72	99	1	9	8	30
							1362	3	79	9							
05	1767	N	1685	-0-	-82	-0-	128	1	14	2	N	45	11	8			64
							1493	3	50	9							
06	1620	N	1563	-0-	-57	-0-	125	1	13	2	N	91	90	1	17	8	48
							1325	3	100	9							
07	1612	N	1549	-0-	-63	-0-	132	1	13	2	N	99	123	1	8	8	16
							1295	3	109	9							
08	1674	N	920	-0-	-754	-0-	81	1	7	2	N	86	76	1	12	8	14
							737	3	95	9							
09	1560	N	72	-0-	-1488	-0-	7	1	1	2	N	3	3	8			14
							61	3	3	9							
10	1550	N	149	-0-	-1401	-0-	7	1	62	3	N	73	71	1	2	8	14
							80	9									
11	900	N	669	-0-	-231	-0-	67	1	6	2	N	9	9	8			14
							586	3	10	9							
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 713

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
CROSS WELL #: 4 RRCID -> 230753 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8353 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	57	0			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2016 - P/A 06/13/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 7 RRCID -> 110956 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9238 - 9674

01	9672	X	9224	-0-	-448	-0-	9224	2			Y	-0-	12	1			-0-
02	9324	X	8241	-0-	-1083	-0-	48	1	8193	2	Y	-0-					-0-
03	10323	X	8174	-0-	-2149	-0-	321	1	7853	2	Y	-0-					-0-
04	9180	X	4014	-0-	-5166	-0-	299	1	3715	2	Y	-0-					-0-
05	9238	X	7741	-0-	-1497	-0-	243	1	7473	2	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
06	8940	X	8258	-0-	-682	-0-	550	1	7684	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
07	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	791	1	8402	2	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
08	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	704	1	5291	2	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
09	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	410	1	7037	2	Y	46	36	1			10
							51	9									
10	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	845	1	8571	2	Y	43	50	1			3
							47	9									
11	8940	X	6856	-0-	-2084	-0-	387	1	6430	2	Y	35	31	1			7
							39	9									
12	9238	X	6815	-0-	-2423	-0-	274	1	6484	2	Y	52	41	1			18
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 91,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

GARCIA, I. Y. WELL #: 8 RRCID -> 115351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9086 - 10873

01	5797	X	4987	-0-	-810	-0-	4967	2	20	9	Y	18	19	1			7
02	5040	X	4911	-0-	-129	-0-	28	1	4868	2	Y	14	14	1			7
							15	9									
03	5580	X	5484	-0-	-96	-0-	216	1	5268	2	Y	-0-					7
04	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	396	1	4923	2	Y	-0-					7
05	5425	X	5200	-0-	-225	-0-	163	1	5037	2	Y	-0-					7
06	5310	X	3746	-0-	-1564	-0-	250	1	3496	2	Y	-0-					7
07	5487	X	4612	-0-	-875	-0-	397	1	4215	2	Y	-0-					7
08	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	460	1	3455	2	Y	-0-					7
09	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	265	1	4547	2	Y	-0-					7
10	5208	X	4572	-0-	-636	-0-	410	1	4162	2	Y	-0-					7
11	4470	X	4301	-0-	-169	-0-	244	1	4057	2	Y	-0-					7
*12	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	198	1	4686	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 56,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					19
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	7	1	1139	2	Y	-0-					19
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	49	1	1189	2	Y	-0-					19
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	47	1	586	2	Y	-0-					19
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	38	1	1165	2	Y	-0-					19
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	72	1	1012	2	Y	-0-					19
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	99	1	1053	2	Y	-0-					19
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	99	1	742	2	Y	-0-					19
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	63	1	1076	2	Y	-0-					19
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	94	1	956	2	Y	-0-					19
*11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	51	1	853	2	Y	-0-					19
*12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	36	1	856	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 12,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	8203	2	47	9	Y	43	48	1			7
02	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	7983	2	44	9	Y	40	39	1			8
03	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	8601	2	45	9	Y	41	39	1			10
04	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	8992	2	74	9	Y	67	62	1			15
05	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	8969	2	96	9	Y	87	86	1			16
06	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8244	2	89	9	Y	81	85	1			12
07	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	8054	2	102	9	Y	93	105	1			-0-
08	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6245	2	98	9	Y	89	89	1			-0-
09	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	8177	2	114	9	Y	104	82	1			22
10	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	9668	2	103	9	Y	94	109	1			7
*11	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	8000	2	83	9	Y	75	66	1			16
*12	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	8269	2	123	9	Y	112	89	1			39

TOTAL GAS PROD: 100,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 926

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
01	1271	N	1086	-0-	-185	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			Y	-0-					-0-
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
*11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1270	2	22	9	Y	20					20
*12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1095	2	35	9	Y	32	52	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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
01	2294	N	2091	-0-	-203	-0-	2091	2			Y	-0-					6
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			Y	-0-					6
03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			Y	-0-					6
04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-					6
05	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			Y	-0-					6
06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			Y	-0-					6
07	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			Y	-0-					6
08	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			Y	-0-					6
09	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			Y	-0-					6
10	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			Y	-0-					6
*11	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			Y	-0-					6
*12	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 25,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA L&C -B- WELL #: 3 RRCID -> 124488 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11822 PERF. 9664 - 9795

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 4 RRCID -> 124489 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12321 PERF. 9359 - 11349

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 14 RRCID -> 125755 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11633 PERF.10461 - 11494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4291	-0-	-452	-0-	4291	2			Y	-0-					-0-
02	4284	X	3532	-0-	-752	-0-	20	1	3512	2	Y	-0-					-0-
03	4433	X	3991	-0-	-442	-0-	157	1	3834	2	Y	-0-					-0-
04	4200	X	2078	-0-	-2122	-0-	155	1	1923	2	Y	-0-					-0-
05	4278	X	3893	-0-	-385	-0-	122	1	3771	2	Y	-0-					-0-
06	4140	X	4077	-0-	-63	-0-	272	1	3805	2	Y	-0-					-0-
07	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	346	1	3677	2	Y	-0-					-0-
08	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	339	1	2551	2	Y	-0-					-0-
09	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	213	1	3664	2	Y	-0-					-0-
10	4216	X	3575	-0-	-641	-0-	321	1	3254	2	Y	-0-					-0-
11	4080	X	3206	-0-	-874	-0-	182	1	3024	2	Y	-0-					-0-
12	4030	X	3235	-0-	-795	-0-	131	1	3104	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 126437 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8990 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					1
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	2	Y	-0-					1
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	174	2	Y	-0-					1
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	10	1	304	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	218	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	19	1	207	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	16	1	118	2	Y	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	2	Y	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	17	1	175	2	Y	-0-					-0-
*11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	2	Y	-0-					-0-
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

YTURRIA, L&L CO. -C- WELL #: 5 RRCID -> 126955 COMPL. DATE 01/01/1988 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9744 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			Y	-0-					-0-
10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-
*11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-
*12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA, L&C -B- WELL #: 4 RRCID -> 128064 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10050 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	8211	-0-	-779	-0-	8108	2	103	9	Y	94	72	1			34
02	8120	X	6817	-0-	-1303	-0-	6744	2	73	9	Y	66	62	1			38
03	8990	X	7609	-0-	-1381	-0-	7510	2	99	9	Y	90	70	1			58
04	7950	X	4383	-0-	-3567	-0-	4362	2	21	9	Y	19	23	1			54
05	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					Y	17	23	1			48
06	7950	X	1951	-0-	-5999	-0-	1929	2	22	9	Y	20	23	1			45
07	7595	X	98	-0-	-7497	-0-	98	2			Y	-0-	31	1			14
08	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					14
09	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					14
10	2015	X	1383	-0-	-632	-0-	1383	2			Y	-0-					14
11	1950	X	1534	-0-	-416	-0-	1532	2	2	9	Y	2					16
*12	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	2050	2	4	9	Y	4	9	1			11

TOTAL GAS PROD: 35,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

GARCIA, J.A. WELL #: 2 RRCID -> 128987 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 11224 PERF. 7352 - 7523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					4
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	6	1	1012	2	Y	-0-					4
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	43	1	1059	2	Y	-0-					4
04	510	N	442	-0-	-68	-0-	33	1	409	2	Y	-0-					4
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	30	1	937	2	Y	-0-					4
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	70	1	976	2	Y	-0-					4
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	104	1	1107	2	Y	-0-					4
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	124	1	933	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	69	1	1189	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	80	1	810	2	Y	-0-					4
*11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	67	1	1109	2	Y	-0-					4
*12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	49	1	1156	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 12,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GARCIA, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 130353 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9474 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 22 RRCID -> 146488 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9166 - 9452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA, L & L CO. -C- WELL #: 6 RRCID -> 147242 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8670 - 8792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 5 RRCID -> 147367 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11606 - 11699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L&L -C- WELL #: 1 RRCID -> 153956 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 10266 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157152 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8960 - 9018

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y		-0-				-0-
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	5	1	907	2	Y		-0-				-0-
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	41	1	1004	2	Y		-0-				-0-
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	70	1	868	2	Y		-0-				-0-
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	25	1	769	2	Y		-0-				-0-
06	720	N	644	-0-	-76	-0-	43	1	601	2	Y		-0-				-0-
07	744	N	704	-0-	-40	-0-	61	1	643	2	Y		-0-				-0-
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	76	1	574	2	Y		-0-				-0-
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	38	1	644	2	Y		-0-				-0-
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	74	1	747	2	Y		-0-				-0-
*11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	37	1	608	2	Y		-0-				-0-
*12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	31	1	735	2	Y		-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 9,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 20 RRCID -> 159139 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7250 - 7386

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	353	-0-	-143	-0-	353	2			Y		-0-				5
02	476	N	301	-0-	-175	-0-	2	1	299	2	Y		-0-				5
03	434	N	316	-0-	-118	-0-	12	1	304	2	Y		-0-				5
04	330	N	301	-0-	-29	-0-	22	1	279	2	Y		-0-				5
05	341	N	303	-0-	-38	-0-	10	1	293	2	Y		-0-				5
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	19	1	266	2	Y		-0-				5
07	310	N	277	-0-	-33	-0-	24	1	253	2	Y		-0-				5
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	23	1	173	2	Y		-0-				5
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	Y		-0-				5
10	279	N	79	-0-	-200	-0-	7	1	72	2	Y		-0-				5
11	180	N	116	-0-	-64	-0-	7	1	109	2	Y		-0-				5
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	2	Y		-0-				5

TOTAL GAS PROD: 2,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 13 RRCID -> 163560 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 5351 - 5359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 15 RRCID -> 168958 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 6004 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	1			-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 65 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174390 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6566 - 6578

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 18 RRCID -> 178830 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 8291 - 8708

01	2728	X	63	-0-	-2665	-0-	63	2			Y	-0-					1
02	2660	X	65	-0-	-2595	-0-	65	2			Y	-0-					1
03	2945	X	110	-0-	-2835	-0-	4	1	106	2	Y	-0-					1
04	2010	X	1350	-0-	-660	-0-	100	1	1250	2	Y	-0-					1
05	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	41	1	1274	2	Y	-0-					1
06	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	67	1	935	2	Y	-0-					1
07	1395	N	1035	-0-	-360	-0-	89	1	946	2	Y	-0-					1
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	100	1	750	2	Y	-0-					1
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	67	1	1149	2	Y	-0-					1
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	94	1	955	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
*11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	54	1	892	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
*12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	42	1	998	2	Y	8	7	1			2
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 10,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L & L -C- WELL #: 7 RRCID -> 179147 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 7080 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 23 RRCID -> 181303 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12141 PERF. 9715 - 11670

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3004	-0-	-313	-0-	3004	2			Y	-0-					-0-
02	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	15	1	2650	2	Y	-0-					-0-
03	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	118	1	2874	2	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2674	-0-	-176	-0-	199	1	2475	2	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2654	-0-	-291	-0-	83	1	2565	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	2850	X	2660	-0-	-190	-0-	177	1	2477	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	2759	N	2676	-0-	-83	-0-	230	1	2446	2	Y	-0-					-0-
08	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	245	1	1839	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	137	1	2346	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
10	2666	N	2553	-0-	-113	-0-	228	1	2317	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
*11	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	121	1	2012	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*12	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	96	1	2278	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 30,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181348 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 12062 PERF. 9700 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3250	-0-	-1028	-0-	3250	2			Y	-0-					5
02	3864	X	2956	-0-	-908	-0-	17	1	2939	2	Y	-0-					5
03	4185	X	3155	-0-	-1030	-0-	124	1	3031	2	Y	-0-					5
04	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	265	1	3291	2	Y	33	31	1			7
							36	9									
05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	119	1	3663	2	Y	48	48	1			7
							53	9									
06	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	252	1	3526	2	Y	46	47	1			6
							51	9									
07	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	328	1	3486	2	Y	51	57	1			-0-
							56	9									
08	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	366	1	2749	2	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
09	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	193	1	3319	2	Y	57	45	1			12
							63	9									
10	3968	X	3701	-0-	-267	-0-	325	1	3297	2	Y	72	84	1			-0-
							79	9									
11	3840	X	3603	-0-	-237	-0-	201	1	3337	2	Y	59	51	1			8
							65	9									
12	3875	X	3574	-0-	-301	-0-	141	1	3339	2	Y	85	68	1			25
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 42,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 500

GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181351 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9793 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3870	2	20	9	Y	18	20	1			11
02	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	3978	2	24	9	Y	22	22	1			11
03	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4271	2	22	9	Y	20	19	1			12
04	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3827	2	36	9	Y	33	30	1			15
05	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4080	1	46	9	Y	42	42	1			15
06	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3654	2	45	9	Y	41	42	1			14
07	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3598	2	50	9	Y	45	51	1			8
08	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2813	2	54	9	Y	49	51	1			6
09	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4561	2	63	9	Y	57	45	1			18
10	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4161	2	79	9	Y	72	84	1			6
*11	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3672	2	64	9	Y	58	51	1			13
*12	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	3923	2	95	9	Y	86	68	1			31

TOTAL GAS PROD: 47,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 543

YTURRIA L&C -B- WELL #: 6 RRCID -> 182339 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8986 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L & C -B- WELL #: 7 RRCID -> 183250 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10018 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2808	2	86	9	Y	78	60	1			18
02	2576	X	2454	-0-	-122	-0-	2423	2	31	9	Y	28	26	1			20
03	2821	X	2118	-0-	-703	-0-	2095	2	23	9	Y	21	16	1			25
04	2760	X	916	-0-	-1844	-0-	904	2	12	9	Y	11	13	1			23
05	2852	X	945	-0-	-1907	-0-	935	2	10	9	Y	9	13	1			19
06	2040	N	954	-0-	-1086	-0-	942	2	12	9	Y	11	13	1			17
07	3100	N	3576	-0-	476	476	3576	2			Y	-0-					17
08	1600	N	2163	-0-	563	1039	2163	2			Y	-0-					17
09	3000	N	2150	-0-	-850	189	2150	2			Y	-0-					17
10	3018	X	2829	-0-	-189	-0-	2829	2			Y	-0-					17
11	2760	X	1258	-0-	-1502	-0-	1258	2			Y	-0-					17
12	2852	X	1220	-0-	-1632	-0-	1220	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 23,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

GARCIA, I. Y. WELL #: 27 RRCID -> 183420 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11579 PERF. 7805 - 7825

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 24 RRCID -> 183421 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 6661 - 6742

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183424 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9234 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 183835 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10801 - 10990

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1510	-0-	-40	-0-	1507	2	3	9	Y	3	3	1			3
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	8	1	1285	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	56	1	1362	2	Y	17	16	1			4
							19	9									
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	110	1	1368	2	Y	40	37	1			7
							44	9									
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	45	1	1390	2	Y	48	48	1			7
							53	9									
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	89	1	1247	2	Y	46	47	1			6
							51	9									
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	119	1	1264	2	Y	51	57	1			-0-
							56	9									
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	137	1	1029	2	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	88	1	1503	2	Y	29	23	1			6
							32	9									
10	1426	N	1381	-0-	-45	-0-	120	1	1221	2	Y	36	42	1			-0-
							40	9									
*11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	75	1	1248	2	Y	29	25	1			4
							32	9									
*12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	53	1	1265	2	Y	43	34	1			13
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 16,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

YTURRIA L&C -B- WELL #: 8 RRCID -> 183837 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 11943 PERF. 9556 - 11886

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11439	X	10640	-0-	-799	-0-	10640	2			Y	-0-					37
02	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	9561	2			Y	-0-					37
03	10416	X	10158	-0-	-258	-0-	10158	2			Y	-0-					37
04	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	10154	2	13	9	Y	12	14	1			35
05	10416	X	10380	-0-	-36	-0-	10369	2	11	9	Y	10	15	1			30
06	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	10505	2	14	9	Y	13	14	1			29
07	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	11044	2	13	9	Y	12	18	1			23
08	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	8214	2	69	9	Y	63					86
09	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	9188	2	101	9	Y	92					178
10	10810	X	10810	-0-	-0-	-0-	10670	2	140	9	Y	127	191	1			114
11	9600	X	8775	-0-	-825	-0-	8720	2	55	9	Y	50					164
*12	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	10321	2	88	9	Y	80	135	1			109

TOTAL GAS PROD: 120,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 459

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA YTURRIA -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184828 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9767 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3199	-0-	-149	-0-	3196	2	3	9	Y	3	3	1			12
02	2912	X	2622	-0-	-290	-0-	15	1	2605	2	Y	2	2	1			12
							2	9									
03	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	126	1	3073	2	Y	2	2	1			12
							2	9									
04	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	240	1	2990	2	Y	3	3	1			12
							3	9									
05	3193	X	2969	-0-	-224	-0-	92	1	2823	2	Y	49	48	1			13
							54	9									
06	3090	X	3001	-0-	-89	-0-	197	1	2752	2	Y	47	49	1			11
							52	9									
07	3348	X	3193	-0-	-155	-0-	270	1	2862	2	Y	55	63	1			3
							61	9									
08	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	284	1	2132	2	Y	25	26	1			2
							28	9									
09	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	181	1	3112	2	Y	29	23	1			8
							32	9									
10	3193	X	3103	-0-	-90	-0-	275	1	2788	2	Y	36	42	1			2
							40	9									
11	3090	X	2927	-0-	-163	-0-	164	1	2731	2	Y	29	25	1			6
							32	9									
12	3193	X	2872	-0-	-321	-0-	114	1	2711	2	Y	43	34	1			15
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 36,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

GARCIA, I. Y. WELL #: 29 RRCID -> 185099 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9614 - 10320

01	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			Y	-0-					11
02	5964	X	3504	-0-	-2460	-0-	20	1	3484	2	Y	-0-					11
03	6727	X	3671	-0-	-3056	-0-	144	1	3527	2	Y	-0-					11
04	6510	X	3853	-0-	-2657	-0-	287	1	3566	2	Y	-0-					11
05	6727	X	3141	-0-	-3586	-0-	99	1	3042	2	Y	-0-					11
06	4920	X	3056	-0-	-1864	-0-	204	1	2852	2	Y	-0-					11
07	3968	X	3130	-0-	-838	-0-	269	1	2859	2	Y	2	2	1			11
							2	9									
08	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	266	1	1998	2	Y	2	2	1			11
							2	9									
09	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	195	1	3343	2	Y	2	2	1			11
							2	9									
10	3162	X	2994	-0-	-168	-0-	268	1	2723	2	Y	3	3	1			11
							3	9									
11	3060	X	2290	-0-	-770	-0-	130	1	2160	2	Y	-0-					11
*12	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	128	1	3028	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 39,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
01	2263	N	2125	-0-	-138	-0-	2123	2	2	9	Y	2	2	1			3
02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	11	1	1928	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	87	1	2114	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	2070	N	1088	-0-	-982	-0-	81	1	1006	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	2139	N	2025	-0-	-114	-0-	64	1	1961	2	Y	-0-					3
06	2130	N	2116	-0-	-14	-0-	141	1	1975	2	Y	-0-					3
07	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	195	1	2068	2	Y	-0-					3
08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	204	1	1532	2	Y	-0-					3
09	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	130	1	2233	2	Y	-0-					3
10	2263	N	2110	-0-	-153	-0-	189	1	1921	2	Y	-0-					3
*11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	109	1	1806	2	Y	-0-					3
*12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	82	1	1940	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 23,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 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
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	9	1	1543	2	Y	-0-					-0-
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	67	1	1641	2	Y	-0-					-0-
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	126	1	1562	2	Y	-0-					-0-
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	56	1	1738	2	Y	-0-					-0-
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	114	1	1595	2	Y	-0-					-0-
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	150	1	1589	2	Y	-0-					-0-
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	163	1	1226	2	Y	-0-					-0-
09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	102	1	1757	2	Y	-0-					-0-
10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	171	1	1735	2	Y	-0-					-0-
*11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	93	1	1546	2	Y	-0-					-0-
*12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	65	1	1543	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4836	X	3766	-0-	-1070	-0-	3678	2	88	9	Y	80	62	1			73
02	4368	X	3992	-0-	-376	-0-	3863	2	129	9	Y	117	109	1			81
03	4836	X	4256	-0-	-580	-0-	4112	2	144	9	Y	131	102	1			110
04	4680	X	3867	-0-	-813	-0-	3733	2	134	9	Y	122	142	1			90
05	4836	X	3375	-0-	-1461	-0-	3263	2	112	9	Y	102	143	1			49
06	4290	X	3944	-0-	-346	-0-	3808	2	136	9	Y	124	142	1			31
07	4433	X	640	-0-	-3793	-0-	517	2	123	9	Y	112	143	1			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-					-0-
11	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	-0-					-0-
12	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 788

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 30 RRCID -> 186377 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10008 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					6
02	224	N	185	-0-	-39	-0-	1	1	184	2	Y	-0-					6
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	8	1	194	2	Y	-0-					6
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	18	1	223	2	Y	-0-					6
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	6	1	198	2	Y	-0-					6
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	13	1	183	2	Y	-0-					6
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	24	1	253	2	Y	-0-					6
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	19	1	139	2	Y	-0-					6
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	251	2	Y	-0-					6
10	279	N	188	-0-	-91	-0-	17	1	171	2	Y	-0-					6
*11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	2	Y	-0-					6
*12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 2,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 25 RRCID -> 186854 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 6832 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					3
02	3444	X	-0-	-0-	-3444	-0-					Y	-0-					3
03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					3
04	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-					3
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					3
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 28 RRCID -> 187657 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9276 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, J. A. WELL #: 7 RRCID -> 187849 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9140 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2289	-0-	-439	-0-		2286	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	2436	N	2109	-0-	-327	-0-		12	1	2094	2	Y	3	3	1			2
								3	9									
03	2418	N	2290	-0-	-128	-0-		90	1	2189	2	Y	10	10	1			2
								11	9									
04	2220	N	2156	-0-	-64	-0-		159	1	1979	2	Y	16	15	1			3
								18	9									
05	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-		80	1	2454	2	Y	19	19	1			3
								21	9									
06	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-		183	1	2553	2	Y	18	18	1			3
								20	9									
07	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-		250	1	2659	2	Y	20	23	1			-0-
								22	9									
08	2100	N	2342	-0-	242	242		274	1	2062	2	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
09	3000	N	2774	-0-	-226	16		152	1	2615	2	Y	6	5	1			1
								7	9									
10	2750	N	2734	-0-	-16	-0-		245	1	2481	2	Y	7	8	1			-0-
								8	9									
*11	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-		143	1	2371	2	Y	6	5	1			1
								7	9									
*12	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-		105	1	2475	2	Y	9	7	1			3
								10	9									

TOTAL GAS PROD: 30,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

GARCIA, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 187956 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9024 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-		484	2			Y	-0-					1
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-		2	1	416	2	Y	-0-					1
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-		18	1	431	2	Y	-0-					1
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-		34	1	427	2	Y	-0-					1
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-		14	1	429	2	Y	-0-					1
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-		28	1	386	2	Y	-0-					1
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-		36	1	380	2	Y	-0-					1
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-		42	1	318	2	Y	-0-					1
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-		27	1	464	2	Y	-0-					1
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-		36	1	362	2	Y	-0-					1
*11	362	N	362	-0-	-0-	-0-		21	1	341	2	Y	-0-					1
*12	428	N	428	-0-	-0-	-0-		17	1	411	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA L & L -C- WELL #: 8 RRCID -> 188023 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 11837 PERF. 9700 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6364	-0-	-394	-0-		6361	2	3	9	Y	3	3	1			12
02	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-		5965	2	23	9	Y	21	21	1			12
03	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-		6406	2	25	9	Y	23	22	1			13
04	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-		6008	2	41	9	Y	37	34	1			16
05	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-		6156	2	45	9	Y	41	41	1			16
06	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-		11490	2	43	9	Y	39	40	1			15
07	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-		7160	2	48	9	Y	44	50	1			9
08	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-		4449	2	33	9	Y	30	31	1			8
09	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-		6090	2	37	9	Y	34	27	1			15
10	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-		6832	2	47	9	Y	43	50	1			8
*11	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-		5993	2	39	9	Y	35	31	1			12
*12	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-		7054	2	57	9	Y	52	41	1			23

TOTAL GAS PROD: 80,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 189003 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9591 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			Y	-0-					19
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	7	1	1227	2	Y	-0-					19
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	54	1	1326	2	Y	-0-					19
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	99	1	1230	2	Y	-0-					19
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	39	1	1204	2	Y	-0-					19
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	90	1	1258	2	Y	-0-					19
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	80	1	853	2	Y	-0-					19
08	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	183	1	1375	2	Y	15	15	1			19
							17	9									
09	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	71	1	1223	2	Y	17	14	1			22
							19	9									
10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	131	1	1333	2	Y	22	25	1			19
							24	9									
*11	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	92	1	1526	2	Y	17	15	1			21
							19	9									
*12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	51	1	1214	2	Y	25	20	1			26
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 16,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

GARCIA, I. Y. WELL #: 32 RRCID -> 189010 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 10034 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					1
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					1
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	Y	-0-					1
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	Y	-0-					1
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	2	Y	-0-					1
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	19	1	199	2	Y	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	13	1	94	2	Y	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	257	2	Y	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	15	1	157	2	Y	-0-					-0-
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	837	N	778	-0-	-59	-0-	778	2			Y	-0-					2
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	4	1	667	2	Y	-0-					2
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	30	1	723	2	Y	-0-					2
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	58	1	715	2	Y	-0-					2
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	24	1	748	2	Y	-0-					2
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	51	1	710	2	Y	-0-					2
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	69	1	730	2	Y	-0-					2
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	65	1	489	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	26	1	450	2	Y	-0-					2
10	806	N	481	-0-	-325	-0-	43	1	437	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	540	N	466	-0-	-74	-0-	26	1	440	2	Y	-0-					2
*12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	17	1	406	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GARCIA, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 189726 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8896 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	6017	-0-	-1485	-0-	6011	2	6	9	Y	5	6	1			6
02	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	30	1	5179	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
03	5704	X	5243	-0-	-461	-0-	206	1	5031	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
04	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	439	1	5462	2	Y	8	7	1			7
							9	9									
05	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	181	1	5577	2	Y	10	10	1			7
							11	9									
06	5520	X	5264	-0-	-256	-0-	351	1	4903	2	Y	9	9	1			7
							10	9									
07	5704	X	5327	-0-	-377	-0-	458	1	4858	2	Y	10	12	1			5
							11	9									
08	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	494	1	3716	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
09	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	285	1	4887	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
10	5766	X	5134	-0-	-632	-0-	457	1	4637	2	Y	36	42	1			1
							40	9									
11	5250	X	4530	-0-	-720	-0-	255	1	4243	2	Y	29	25	1			5
							32	9									
12	5332	X	4917	-0-	-415	-0-	197	1	4673	2	Y	43	34	1			14
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 62,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

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
01	2573	X	1404	-0-	-1169	-0-	1395	2	9	9	Y	8	9	1			20
02	1512	X	530	-0-	-982	-0-	527	2	3	9	Y	3	3	1			20
03	1674	X	1261	-0-	-413	-0-	1253	2	8	9	Y	7	6	1			21
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1722	2	10	9	Y	9	8	1			22
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1234	2	15	9	Y	14	14	1			22
06	1230	N	1140	-0-	-90	-0-	1126	2	14	9	Y	13	14	1			21
07	1674	N	1084	-0-	-590	-0-	1069	2	15	9	Y	14	16	1			19
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1033	2	17	9	Y	15	15	1			19
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1161	2	19	9	Y	17	14	1			22
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1181	2	24	9	Y	22	25	1			19
11	1020	N	968	-0-	-52	-0-	949	2	19	9	Y	17	15	1			21
*12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1405	2	28	9	Y	25	20	1			26

TOTAL GAS PROD: 14,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					4
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	3	1	441	2	Y	-0-					4
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	18	1	444	2	Y	-0-					4
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	33	1	415	2	Y	-0-					4
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	11	1	350	2	Y	-0-					4
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	21	1	291	2	Y	-0-					4
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	46	1	490	2	Y	-0-					4
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	17	1	130	2	Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					4
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					4
*12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	14	1	322	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 3,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA-YTURRIA -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190898 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9597 - 11188

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191637 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9580 - 9814

01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			Y	-0-					1
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	10	1	1760	2	Y	-0-					1
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	72	1	1768	2	Y	-0-					1
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	138	1	1716	2	Y	-0-					1
05	1953	N	1904	-0-	-49	-0-	60	1	1844	2	Y	-0-					1
06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	124	1	1734	2	Y	-0-					1
07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	166	1	1759	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1800	N	2318	-0-	518	518	272	1	2045	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	3000	N	4016	-0-	1016	1534	221	1	3795	2	Y	-0-					1
10	3100	N	3754	-0-	654	2188	337	1	3417	2	Y	-0-					1
*11	3000	N	3950	-0-	950	3138	222	1	3688	2	Y	36	31	1			6
							40	9									
*12	3100	N	3852	-0-	752	3890	154	1	3642	2	Y	51	41	1			16
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 30,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

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
01	1674	N	1276	-0-	-398	-0-	1276	2			Y	-0-					3
02	1260	N	1036	-0-	-224	-0-	6	1	1030	2	Y	-0-					3
03	1302	N	1108	-0-	-194	-0-	44	1	1064	2	Y	-0-					3
04	1230	N	1106	-0-	-124	-0-	82	1	1024	2	Y	-0-					3
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	36	1	1129	2	Y	-0-					3
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	75	1	1045	2	Y	-0-					3
07	1147	N	1014	-0-	-133	-0-	87	1	927	2	Y	-0-					3
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	109	1	819	2	Y	-0-					3
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	74	1	1279	2	Y	-0-					3
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	100	1	1013	2	Y	-0-					3
*11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	55	1	914	2	Y	-0-					3
*12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	48	1	1148	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 13,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, J. A. WELL #: 11 RRCID -> 193722 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9234 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1856	2	2	9	Y	2	3	1			15
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	9	1	1566	2	Y	5	5	1			15
							6	9									
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	72	1	1759	2	Y	11	10	1			16
							12	9									
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	30	1	1947	2	Y	16	15	1			17
							18	9									
05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	63	1	1947	2	Y	19	19	1			17
							21	9									
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	121	1	1692	2	Y	19	19	1			17
							21	9									
07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	156	1	1654	2	Y	20	23	1			14
							22	9									
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	178	1	1336	2	Y	5	5	1			14
							6	9									
09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	100	1	1722	2	Y	6	5	1			15
							7	9									
10	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	175	1	1776	2	Y	3	4	1			14
							3	9									
*11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	107	1	1773	2	Y	3	2	1			15
							3	9									
*12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	87	1	2050	2	Y	4	3	1			16
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 22,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L & L -C- WELL #: 9 RRCID -> 195417 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9166 - 9294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 1 RRCID -> 197657 COMPL. DATE 07/08/1970 TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2046	X	374	-0-	-1672	-0-	374	2			Y	-0-	120	1			-0-
02	952	X	855	-0-	-97	-0-	331	1	524	2	Y	-0-					-0-
03	1054	X	637	-0-	-417	-0-	88	1	549	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	114	-0-	-246	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	421	-0-	-540	-0-	48	1	373	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	235	-0-	-395	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	42	-0-	-82	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	Y	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
*11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	246	2	2	9	Y	2					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 8 RRCID -> 199222 COMPL. DATE 01/10/2017 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8055 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		266	-0-	266	266	266	2			Y	-0-	37	1			-0-
02	1891	N	1625	-0-	-266	-0-	628	1	997	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 9 RRCID -> 201085 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12192 PERF.11595 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 31 RRCID -> 201141 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 6056 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 35 RRCID -> 201536 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 7165 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30535	X	19990	-0-	-10545	-0-	4532 1005	1 9	14453	2	Y	914	914	1			-0-
02	27384	X	15793	-0-	-11591	-0-	3588 895	1 9	11310	2	Y	814	800	1			14
03	30318	X	15200	-0-	-15118	-0-	3522 913	1 9	10765	2	Y	830	790	1			54
04	24300	X	11528	-0-	-12772	-0-	2377 551	1 9	8600	2	Y	501	461	1			94
05	22072	X	-0-	-0-	-22072	-0-					Y	280	277	1			97
06	19350	X	10712	-0-	-8638	-0-	696 289	1 9	9727	2	Y	263	275	1			85
07	17484	X	10131	-0-	-7353	-0-	844 328	1 9	8959	2	Y	298	352	1			31
08	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	875 102	1 9	6581	2	Y	93	109	1			15
09	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	424 121	1 9	7273	2	Y	110	86	1			39
10	9052	X	7915	-0-	-1137	-0-	700 111	1 9	7104	2	Y	101	118	1			22
11	8760	X	6183	-0-	-2577	-0-	346 89	1 9	5748	2	Y	81	71	1			32
12	9052	X	6524	-0-	-2528	-0-	259 132	1 9	6133	2	Y	120	95	1			57

TOTAL GAS PROD: 119,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,405

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 37 RRCID -> 208622 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6780 - 9850

01	4216	X	3921	-0-	-295	-0-	3880	2	41	9	Y	37	38	1			-0-
02	3584	X	3464	-0-	-120	-0-	20	1	3411	2	Y	30	29	1			1
							33	9									
03	3968	X	3665	-0-	-303	-0-	143	1	3490	2	Y	29	28	1			2
							32	9									
04	3840	X	3436	-0-	-404	-0-	253	1	3141	2	Y	38	35	1			5
							42	9									
05	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	124	1	3822	2	Y	68	67	1			6
							75	9									
06	3780	X	3189	-0-	-591	-0-	208	1	2912	2	Y	63	66	1			3
							69	9									
07	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	353	1	3744	2	Y	72	75	1			-0-
							79	9									
08	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	361	1	2713	2	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
09	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	219	1	3758	2	Y	80	63	1			17
							88	9									
10	4030	X	3731	-0-	-299	-0-	328	1	3323	2	Y	73	84	1			6
							80	9									
11	3900	X	3007	-0-	-893	-0-	167	1	2776	2	Y	58	51	1			13
							64	9									
12	4030	X	3455	-0-	-575	-0-	136	1	3225	2	Y	85	68	1			30
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 43,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 702

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 3J RRCID -> 242206 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6614 - 6640

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 38 RRCID -> 244623 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11687 PERF. 9694 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	7503	-0-	-1580	-0-	7503	2			Y	-0-					9
02	6244	X	6030	-0-	-214	-0-	35	1	5995	2	Y	-0-					9
03	6913	X	5847	-0-	-1066	-0-	230	1	5617	2	Y	-0-					9
04	6690	X	5422	-0-	-1268	-0-	404	1	5018	2	Y	-0-					9
05	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	237	1	7293	2	Y	-0-					9
06	6690	X	6369	-0-	-321	-0-	425	1	5944	2	Y	-0-					9
07	6665	X	4482	-0-	-2183	-0-	386	1	4096	2	Y	-0-					9
08	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	452	1	3400	2	Y	-0-					9
09	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	354	1	6084	2	Y	-0-					9
10	5022	X	3408	-0-	-1614	-0-	306	1	3102	2	Y	-0-					9
11	4860	X	3802	-0-	-1058	-0-	216	1	3586	2	Y	-0-					9
*12	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	277	1	6556	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 67,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3782	X	3576	-0-	-206	-0-	3556	2	20	9	Y	18	19	1			2
02	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	18	1	3133	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
03	3441	X	3435	-0-	-6	-0-	134	1	3283	2	Y	16	15	1			3
							18	9									
04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	246	1	3063	2	Y	24	22	1			5
							26	9									
05	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	108	1	3323	2	Y	24	24	1			5
							26	9									
06	3330	X	3328	-0-	-2	-0-	221	1	3082	2	Y	23	24	1			4
							25	9									
07	3441	X	3417	-0-	-24	-0-	292	1	3096	2	Y	26	29	1			1
							29	9									
08	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	324	1	2434	2	Y	24	25	1			-0-
							26	9									
09	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	190	1	3259	2	Y	29	23	1			6
							32	9									
10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	305	1	3097	2	Y	36	42	1			-0-
							40	9									
11	3330	X	3101	-0-	-229	-0-	174	1	2895	2	Y	29	25	1			4
							32	9									
12	3410	X	3401	-0-	-9	-0-	136	1	3218	2	Y	43	34	1			13
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 39,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

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
01	2108	N	2013	-0-	-95	-0-	2013	2			Y	-0-					7
02	1848	N	1799	-0-	-49	-0-	10	1	1789	2	Y	-0-					7
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	77	1	1878	2	Y	-0-					7
04	1950	N	1858	-0-	-92	-0-	138	1	1720	2	Y	-0-					7
05	1984	N	1948	-0-	-36	-0-	61	1	1887	2	Y	-0-					7
06	1890	N	1815	-0-	-75	-0-	121	1	1694	2	Y	-0-					7
07	1922	N	1915	-0-	-7	-0-	165	1	1750	2	Y	-0-					7
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	182	1	1370	2	Y	-0-					7
09	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	104	1	1784	2	Y	-0-					7
10	1922	N	1892	-0-	-30	-0-	170	1	1722	2	Y	-0-					7
*11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	98	1	1629	2	Y	-0-					7
*12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	76	1	1808	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 22,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	1	1	133	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	122	-0-	-33	-0-	5	1	117	2	Y	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	92	-0-	-63	-0-	3	1	89	2	Y	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	205	2	Y	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	21	1	224	2	Y	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	2	Y	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	108	-0-	-78	-0-	10	1	98	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA L & C -B- WELL #: 11 RRCID -> 248431 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9898 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
*11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	1959	2	195	9	Y	177	220	1			21
02	T. A.		1711	-0-	1711	1711	661	1	1050	2	Y	-0-					21
03	T. A.		2086	-0-	2086	3797	287	1	1799	2	Y	-0-					21
04	T. A.		2131	-0-	2131	5928	2131	2			Y	-0-					21
05	8151	X	2223	-0-	-5928	-0-	251	1	1972	2	Y	-0-					21
06	1950	N	1689	-0-	-261	-0-	1689	2			Y	-0-					21
07	2015	N	1771	-0-	-244	-0-	178	1	1593	2	Y	-0-					21
08	2015	N	1554	-0-	-461	-0-	87	1	1467	2	Y	-0-					21
09	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	137	1	1976	2	Y	218	194	1			45
							240	9									
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-					45
11	1500	N	1362	-0-	-138	-0-	1355	2	7	9	Y	6					51
*12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 22,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 11 RRCID -> 255304 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7585 - 7617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 41 RRCID -> 255735 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 11678 PERF. 6676 - 6799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 42 RRCID -> 282661 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5547 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	SHUT	IN	5516	-0-	5516	5516	298 101	1 9	5117	2	Y	92	72	1			20
*10	SHUT	IN	9347	-0-	9347	14863	827 127	1 9	8393	2	Y	115	134	1			1
*11	20827	X	5964	-0-	-14863	-0-	335 52	1 9	5577	2	Y	47	41	1			7
12	7905	X	6500	-0-	-1405	-0-	260 76	1 9	6164	2	Y	69	55	1			21

TOTAL GAS PROD: 27,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SAMANO EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242186 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8500 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1683	2	13	9	N	12					226
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1396	2	3	9	N	3					229
03	1736	N	1637	-0-	-99	-0-	1609	2	28	9	N	25	186	1			68
04	1650	N	1597	-0-	-53	-0-	1591	2	6	9	N	5					73
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1768	2	14	9	N	13					86
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1813	2	31	9	N	28					114
07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2257	2	8	9	N	7					121
08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1616	2	154	9	N	140					261
09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1186	2	33	9	N	30					291
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	778	2	6	9	N	5					296
11	1710	N	807	-0-	-903	-0-	798	2	9	9	N	8					304
*12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	798	2	9	9	N	8					304

TOTAL GAS PROD: 17,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

SLICK STATE B WELL #: 14 RRCID -> 270468 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 5676 - 5724

01	25761	X	24248	-0-	-1513	-0-	2961	1	21287	3	Y	-0-					331
02	21756	X	21202	-0-	-554	-0-	2523	1	18624	3	Y	50	184	1			197
							55	9									
03	24962	X	24962	-0-	-0-	-0-	2998	1	21903	3	Y	55	30	1			222
							61	9									
04	24001	X	24001	-0-	-0-	-0-	2944	1	21013	3	Y	40					262
							44	9									
05	26055	X	26055	-0-	-0-	-0-	3158	1	22897	3	Y	-0-					262
06	23850	X	23244	-0-	-606	-0-	2848	1	20360	3	Y	33	182	1			113
							36	9									
07	26257	X	26257	-0-	-0-	-0-	2829	1	23428	3	Y	-0-					113
08	24273	X	18771	-0-	-5502	-0-	2512	1	16259	3	Y	-0-					113
09	24891	X	24891	-0-	-0-	-0-	2588	1	22303	3	Y	-0-					113
10	24273	X	23619	-0-	-654	-0-	2556	1	21063	3	Y	-0-					113
11	23490	X	23273	-0-	-217	-0-	2767	1	20426	3	Y	73	176	1			10
							80	9									
12	24273	X	23273	-0-	-1000	-0-	2767	1	20426	3	Y	73	176	1			10
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 283,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

SLICK STATE 'B' WELL #: RRCID -> 270846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8576 - 8584

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO WELL #: 52 RRCID -> 248145 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 5808 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACEVEDO WELL #: 3 RRCID -> 267733 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7970 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	55	-0-	-999	-0-	17	1	38	2	N	-0-					28
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					28
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					28
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	13	1	32	2	N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 7 RRCID -> 268968 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 7952 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3551	-0-	-665	-0-	784	1	2691	2	N	69	190	1			66
							76	9									
02	3668	X	3216	-0-	-452	-0-	719	1	2413	2	N	76					142
							84	9									
03	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	857	1	3957	2	N	72					214
							79	9									
04	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	845	1	3709	2	N	46	187	1			73
							51	9									
05	3937	X	3931	-0-	-6	-0-	248	1	3647	2	N	33					106
							36	9									
06	3930	X	3535	-0-	-395	-0-	165	1	3305	2	N	59					165
							65	9									
07	4061	X	3362	-0-	-699	-0-	160	1	3139	2	N	57					222
							63	9									
08	4061	X	2168	-0-	-1893	-0-	482	1	1679	2	N	6	191	1			37
							7	9									
09	3930	X	3810	-0-	-120	-0-	220	1	3566	2	N	22					59
							24	9									
10	3937	X	3299	-0-	-638	-0-	212	1	3076	2	N	10					69
							11	9									
11	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					69
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 36,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 450

FLORES (5600) 31533 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
SLICK ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 100204 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5602 - 6154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 18 RRCID -> 199815 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 5125 - 5192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES (6050) 31533 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 1 RRCID -> 194615 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF. 6022 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	29	-0-	-1831	-0-	2	1	17	3	Y	9	11	1			33
							10	9									
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	88	1	648	3	Y	8	10	1			31
							9	9									
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	142	1	1039	3	Y	-0-					31
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	219	1	1565	3	Y	-0-					31
05	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	264	1	1915	3	Y	-0-					31
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	189	1	1354	3	Y	-0-					31
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	187	1	1548	3	Y	6	6	1			31
							7	9									
08	1953	N	1400	-0-	-553	-0-	187	1	1211	3	Y	2					33
							2	9									
09	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	237	1	2039	3	Y	3	6	1			30
							3	9									
10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	208	1	1712	3	Y	6					36
							7	9									
11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	180	1	1329	3	Y	-0-					36
*12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	180	1	1329	3	Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 17,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 34 RRCID -> 265852 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5926 - 5932

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, W. (PERDIDO) 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DIAMANTINA 40 WELL #: 1 RRCID -> 170184 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8990 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	400	1	1377	2	N	-0-					186
02	1316	X	1315	-0-	-1	-0-	354	1	944	2	N	15					201
							17	9									
03	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	408	1	1262	2	N	-0-					201
04	1710	X	1092	-0-	-618	-0-	386	1	706	2	N	-0-					201
05	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	409	1	2436	2	N	8					209
							9	9									
06	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	384	1	3845	2	N	1	172	1			38
							1	9									
07	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	337	1	2145	2	N	4					42
							4	9									
08	2852	X	1272	-0-	-1580	-0-	1272	2			N	-0-					42
09	4230	X	1043	-0-	-3187	-0-	1043	2			N	-0-					42
10	4371	X	1650	-0-	-2721	-0-	1642	2	8	9	N	7					49
11	4230	X	2995	-0-	-1235	-0-	2988	2	7	9	N	6					55
12	2480	X	1158	-0-	-1322	-0-	1158	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 23,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, M. WELL #: 2 RRCID -> 103040 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8329 - 8430

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, M. WELL #: 3 RRCID -> 105944 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8638 - 8693

01	124	N	93	-0-	-31	-0-	4	1	89	2	N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	2	N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	N	-0-					-0-
*06	120	N	95	-0-	-25	-0-	4	1	91	2	N	-0-					-0-
*07	124	N	84	-0-	-40	-0-	3	1	81	2	N	-0-					-0-
*08	124	N	102	-0-	-22	-0-	4	1	98	2	N	-0-					-0-
*09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	N	-0-					-0-
*10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	22	1	528	2	N	-0-					-0-
*11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	N	-0-					-0-
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	4	1	95	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
R.M.T. WELL #: 2 RRCID -> 151335 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8616 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	21	1	442	2	N	-0-			-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	21	1	395	2	N	-0-			-0-
03	496	N	469	-0-	-27	-0-	25	1	444	2	N	-0-			-0-
04	450	N	443	-0-	-7	-0-	19	1	424	2	N	-0-			-0-
05	465	N	421	-0-	-44	-0-	17	1	404	2	N	-0-			-0-
*06	450	N	436	-0-	-14	-0-	17	1	419	2	N	-0-			-0-
*07	465	N	430	-0-	-35	-0-	15	1	415	2	N	-0-			-0-
*08	434	N	407	-0-	-27	-0-	16	1	391	2	N	-0-			-0-
*09	450	N	416	-0-	-34	-0-	17	1	399	2	N	-0-			-0-
*10	434	N	425	-0-	-9	-0-	17	1	408	2	N	-0-			-0-
*11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	17	1	397	2	N	-0-			-0-
12	434	N	416	-0-	-18	-0-	18	1	398	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 2 RRCID -> 162442 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8030 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2563	-0-	-537	-0-	118	1	2445	2	N	-0-			-0-
02	2800	X	2136	-0-	-664	-0-	108	1	2028	2	N	-0-			-0-
03	3100	X	2523	-0-	-577	-0-	134	1	2389	2	N	-0-			-0-
04	3000	X	2374	-0-	-626	-0-	103	1	2271	2	N	-0-			-0-
05	2573	X	2028	-0-	-545	-0-	82	1	1946	2	N	-0-			-0-
*06	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	111	1	2704	2	N	-0-			-0-
*07	2511	X	2162	-0-	-349	-0-	78	1	2084	2	N	-0-			-0-
*08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	80	1	1981	2	N	-0-			-0-
*09	2820	N	1676	-0-	-1144	-0-	67	1	1609	2	N	-0-			-0-
*10	2170	N	1630	-0-	-540	-0-	66	1	1564	2	N	-0-			-0-
*11	3000	N	3272	-0-	272	272	136	1	3136	2	N	-0-			-0-
*12	3100	N	3520	-0-	420	692	156	1	3364	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 3 RRCID -> 164337 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8306 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	72	1	1502	2	N	-0-			-0-
02	1344	N	1071	-0-	-273	-0-	54	1	1017	2	N	-0-			-0-
03	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	65	1	1164	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	9014	-0-	6014	6014	392	1	8622	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	13723	-0-	10623	16637	552	1	13171	2	N	-0-			-0-
*06	3000	N	9868	-0-	6868	23505	390	1	9478	2	N	-0-			-0-
*07	32359	X	8854	-0-	-23505	-0-	319	1	8535	2	N	-0-			-0-
*08	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	222	1	5487	2	N	-0-			-0-
*09	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	264	1	6294	2	N	-0-			-0-
*10	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	239	1	5647	2	N	-0-			-0-
*11	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	207	1	4765	2	N	-0-			-0-
*12	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	213	1	4602	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
R.M.T. WELL #: 6 RRCID -> 166102 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8592 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	81	1	1674	2	N	-0-					-0-
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	79	1	1493	2	N	-0-					-0-
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	80	1	1421	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1349	-0-	-31	-0-	59	1	1290	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	57	1	1362	2	N	-0-					-0-
*06	1380	N	1334	-0-	-46	-0-	53	1	1281	2	N	-0-					-0-
*07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	52	1	1386	2	N	-0-					-0-
*08	1426	N	1296	-0-	-130	-0-	50	1	1246	2	N	-0-					-0-
*09	1320	N	1241	-0-	-79	-0-	50	1	1191	2	N	-0-					-0-
*10	1426	N	1268	-0-	-158	-0-	51	1	1217	2	N	-0-					-0-
*11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	53	1	1211	2	N	-0-					-0-
*12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	61	1	1319	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 4 RRCID -> 170260 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8205 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	97	1	2009	2	N	-0-					-0-
02	1848	X	1651	-0-	-197	-0-	83	1	1568	2	N	-0-					-0-
03	2170	X	2052	-0-	-118	-0-	109	1	1943	2	N	-0-					-0-
04	2100	X	1706	-0-	-394	-0-	74	1	1632	2	N	-0-					-0-
05	2170	X	1597	-0-	-573	-0-	64	1	1533	2	N	-0-					-0-
*06	2040	X	1748	-0-	-292	-0-	69	1	1679	2	N	-0-					-0-
*07	2046	X	1354	-0-	-692	-0-	49	1	1305	2	N	-0-					-0-
*08	2046	X	496	-0-	-1550	-0-	19	1	477	2	N	-0-					-0-
*09	1740	X	913	-0-	-827	-0-	37	1	876	2	N	-0-					-0-
*10	1798	X	738	-0-	-1060	-0-	30	1	708	2	N	-0-					-0-
*11	1740	X	1285	-0-	-455	-0-	54	1	1231	2	N	-0-					-0-
*12	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	62	1	1339	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RMT WELL #: 7 RRCID -> 179525 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 8637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ MINERAL TRUST A WELL #: 1 RRCID -> 184435 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8787 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	60	-0-	-33	-0-	3	1	57	2	N	-0-			-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-			-0-
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	N	-0-			-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	2	N	-0-			-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-			-0-
*06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-			-0-
*07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	N	-0-			-0-
*08	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-			-0-
*09	60	N	55	-0-	-5	-0-	2	1	53	2	N	-0-			-0-
*10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	N	-0-			-0-
*11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	N	-0-			-0-
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, M. WELL #: 6 RRCID -> 185156 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8423 - 8475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	146	-0-	-40	-0-	7	1	139	2	N	-0-			-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	N	-0-			-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	N	-0-			-0-
04	150	N	95	-0-	-55	-0-	4	1	91	2	N	-0-			-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	N	-0-			-0-
*06	150	N	8	-0-	-142	-0-	8	2			N	-0-			-0-
*07	93	N	81	-0-	-12	-0-	3	1	78	2	N	-0-			-0-
*08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	2	N	-0-			-0-
*09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211	2	N	-0-			-0-
*10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	39	1	930	2	N	-0-			-0-
*11	3000	N	6731	-0-	3731	3731	281	1	6450	2	N	-0-			-0-
*12	3100	N	2717	-0-	-383	3348	120	1	2597	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 6 RRCID -> 196927 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8344 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	570	-0-	-112	-0-	26	1	544	2	N	-0-			-0-
02	644	N	471	-0-	-173	-0-	24	1	447	2	N	-0-			-0-
03	620	N	539	-0-	-81	-0-	29	1	510	2	N	-0-			-0-
04	540	N	495	-0-	-45	-0-	22	1	473	2	N	-0-			-0-
05	527	N	499	-0-	-28	-0-	20	1	479	2	N	-0-			-0-
*06	510	N	457	-0-	-53	-0-	18	1	439	2	N	-0-			-0-
*07	527	N	397	-0-	-130	-0-	14	1	383	2	N	-0-			-0-
*08	496	N	376	-0-	-120	-0-	15	1	361	2	N	-0-			-0-
*09	450	N	368	-0-	-82	-0-	15	1	353	2	N	-0-			-0-
*10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	17	1	399	2	N	-0-			-0-
*11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	17	1	388	2	N	-0-			-0-
*12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	19	1	414	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, M. WELL #: 7 RRCID -> 202379 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8470 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	N	-0-					-0-
*06	60	N	36	-0-	-24	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
*07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
*08	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
*11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, M. WELL #: 9 RRCID -> 203105 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8706 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RMT WELL #: 9 RRCID -> 204428 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 8898 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	2	N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	259	2	N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	295	2	N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	13	1	292	2	N	-0-					-0-
05	310	N	256	-0-	-54	-0-	10	1	246	2	N	-0-					-0-
*06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	15	1	367	2	N	-0-					-0-
*07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	14	1	390	2	N	-0-					-0-
*08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	18	1	442	2	N	-0-					-0-
*09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	19	1	460	2	N	-0-					-0-
*10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	19	1	447	2	N	-0-					-0-
*11	450	N	329	-0-	-121	-0-	14	1	315	2	N	-0-					-0-
12	496	N	304	-0-	-192	-0-	13	1	291	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, ABEL WELL #: 7 RRCID -> 205655 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8216 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 8 RRCID -> 208751 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8520 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABEL RAMIREZ WELL #: 10 RRCID -> 221608 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8199 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	117	-0-	-69	-0-	5	1	112	2	N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	N	-0-					-0-
04	120	N	51	-0-	-69	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	N	-0-					-0-
*06	120	N	41	-0-	-79	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
*07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	N	-0-					-0-
*08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	93	N	20	-0-	-73	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, ABEL WELL #: 9 RRCID -> 222160 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8200 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1356	-0-	-70	-0-	62	1	1294	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	1181	-0-	-51	-0-	59	1	1122	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	70	1	1256	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1289	-0-	-31	-0-	56	1	1233	2	N	-0-					-0-
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	53	1	1268	2	N	-0-					-0-
*06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	51	1	1243	2	N	-0-					-0-
*07	1333	N	1250	-0-	-83	-0-	45	1	1205	2	N	-0-					-0-
*08	1333	N	1256	-0-	-77	-0-	49	1	1207	2	N	-0-					-0-
*09	1290	N	1155	-0-	-135	-0-	46	1	1109	2	N	-0-					-0-
*10	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	47	1	1116	2	N	-0-					-0-
*11	1200	N	1179	-0-	-21	-0-	49	1	1130	2	N	-0-					-0-
*12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	54	1	1178	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. FLORES WELL #: 14 RRCID -> 222306 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 13203 PERF. 8698 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	2	N	-0-					-0-
02	392	N	373	-0-	-19	-0-	19	1	354	2	N	-0-					-0-
03	527	N	514	-0-	-13	-0-	27	1	487	2	N	-0-					-0-
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	21	1	457	2	N	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	17	1	406	2	N	-0-					-0-
*06	510	N	492	-0-	-18	-0-	19	1	473	2	N	-0-					-0-
*07	496	N	413	-0-	-83	-0-	15	1	398	2	N	-0-					-0-
*08	434	N	376	-0-	-58	-0-	15	1	361	2	N	-0-					-0-
*09	480	N	402	-0-	-78	-0-	16	1	386	2	N	-0-					-0-
*10	403	N	376	-0-	-27	-0-	15	1	361	2	N	-0-					-0-
*11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	18	1	412	2	N	-0-					-0-
*12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	19	1	404	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 2 RRCID -> 222897 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8442 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	31	1	644	2	N	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	30	1	572	2	N	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	34	1	613	2	N	-0-					-0-
04	660	N	618	-0-	-42	-0-	27	1	591	2	N	-0-					-0-
05	682	N	591	-0-	-91	-0-	24	1	567	2	N	-0-					-0-
*06	630	N	549	-0-	-81	-0-	22	1	527	2	N	-0-					-0-
*07	651	N	414	-0-	-237	-0-	15	1	399	2	N	-0-					-0-
*08	589	N	13	-0-	-576	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
*09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
*10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	18	1	432	2	N	-0-					-0-
*11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	24	1	545	2	N	-0-					-0-
*12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	25	1	550	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, ROSA G. WELL #: 1 RRCID -> 225796 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8256 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	2798	-0-	-1697	-0-	2798	2			N	-0-					10
02	3808	X	2841	-0-	-967	-0-	2841	2			N	-0-					10
03	3720	X	3202	-0-	-518	-0-	3133	2	69	9	N	63					73
04	3210	X	2174	-0-	-1036	-0-	2172	2	2	9	N	2					75
05	3317	X	2259	-0-	-1058	-0-	2251	2	8	9	N	7					82
*06	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3567	2	33	9	N	30					112
*07	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6330	2	46	9	N	42					154
*08	13269	X	13269	-0-	-0-	-0-	517	1	12752	2	N	-0-					154
*09	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	381	1	9077	2	N	-0-					154
*10	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	309	1	7324	2	N	-0-					154
*11	6960	X	6513	-0-	-447	-0-	271	1	6242	2	N	-0-					154
*12	7192	X	6303	-0-	-889	-0-	279	1	6024	2	N	-0-	28	6			126

TOTAL GAS PROD: 66,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

RAMIREZ, ABEL WELL #: 12 RRCID -> 233352 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8362 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	2	N	-0-					-0-
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	9	1	172	2	N	-0-					-0-
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	12	1	214	2	N	-0-					-0-
04	240	N	67	-0-	-173	-0-	3	1	64	2	N	-0-					-0-
05	186	N	49	-0-	-137	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
*06	210	N	36	-0-	-174	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
*07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	5	1	137	2	N	-0-					-0-
*08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	N	-0-					-0-
*09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	2	N	-0-					-0-
*10	155	N	72	-0-	-83	-0-	3	1	69	2	N	-0-					-0-
*11	120	N	79	-0-	-41	-0-	3	1	76	2	N	-0-					-0-
12	124	N	81	-0-	-43	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE) 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FLORES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247903 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7650 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1737	-0-	-247	-0-	359	1	1364	2	N	13					148
							14	9									
02	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	332	1	1419	2	N	44					192
							48	9									
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	389	1	1654	2	N	29	188	1			33
							32	9									
04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	383	1	1648	2	N	9					42
							10	9									
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	403	1	1689	2	N	3					45
							3	9									
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	396	1	1609	2	N	17					62
							19	9									
07	2108	N	2075	-0-	-33	-0-	409	1	1654	2	N	11					73
							12	9									
08	2108	N	1646	-0-	-462	-0-	399	1	1225	2	N	20					93
							22	9									
09	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	396	1	1777	2	N	34					127
							37	9									
10	2077	N	1977	-0-	-100	-0-	409	1	1545	2	N	21					148
							23	9									
11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	384	1	1394	2	N	10					158
							11	9									
12	2294	N	1658	-0-	-636	-0-	403	1	1242	2	N	12					170
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 23,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223662 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8082 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	950	-0-	-1344	-0-	76	1	8	2	N	15	15	8			-0-
							849	3	17	9							
02	1568	X	651	-0-	-917	-0-	50	1	5	2	N	15	15	8			-0-
							579	3	17	9							
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	65	1	6	2	N	7	7	8			-0-
							763	3	8	9							
04	930	N	765	-0-	-165	-0-	58	1	6	2	N	6	6	8			-0-
							694	3	7	9							
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	59	1	6	2	N	7	7	8			-0-
							682	3	8	9							
06	810	N	707	-0-	-103	-0-	59	1	6	2	N	10	10	8			-0-
							631	3	11	9							
07	806	N	695	-0-	-111	-0-	63	1	6	2	N	5	5	8			-0-
							620	3	6	9							
08	744	N	607	-0-	-137	-0-	58	1	5	2	N	14	4	1	10	8	-0-
							529	3	15	9							
09	720	N	618	-0-	-102	-0-	59	1	6	2	N	5	5	8			-0-
							547	3	6	9							
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	67	1	624	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	64	1	6	2	N	9	9	8			-0-
							567	3	10	9							
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

ZAMORA STATE WELL #: 14 RRCID -> 279141 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8130 - 8234

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BTLT WELL #: H 2 RRCID -> 275013 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 8208 - 8228

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BTLT WELL #: H 3 RRCID -> 275281 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8202 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 2 RRCID -> 137254 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8905 - 8980

01	1891	N	317	-0-	-1574	-0-	39	1	278	3	Y	-0-					71
02	700	N	688	-0-	-12	-0-	82	1	606	3	Y	-0-					71
03	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	279	1	2040	3	Y	-0-					71
04	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	351	1	2507	3	Y	-0-					71
05	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	299	1	2166	3	Y	-0-					71
06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	271	1	1936	3	Y	-0-					71
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	220	1	1824	3	Y	-0-					71
08	2046	N	1120	-0-	-926	-0-	150	1	970	3	Y	-0-					71
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	109	1	937	3	Y	-0-					71
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	162	1	1337	3	Y	-0-					71
11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	178	1	1312	3	Y	-0-					71
*12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	178	1	1312	3	Y	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 19,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 3 RRCID -> 139157 COMPL. DATE 06/08/1991 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9322 - 9508

01	3503	X	1610	-0-	-1893	-0-	197	1	1413	3	Y	-0-					8
02	2884	X	1667	-0-	-1217	-0-	199	1	1468	3	Y	-0-					8
03	3193	X	2177	-0-	-1016	-0-	257	1	1880	3	Y	36					44
							40	9									
04	2790	X	2079	-0-	-711	-0-	252	1	1795	3	Y	29					73
							32	9									
05	2697	X	2205	-0-	-492	-0-	267	1	1935	3	Y	3	4	1			72
							3	9									
06	2100	X	1729	-0-	-371	-0-	212	1	1514	3	Y	3	4	1			71
							3	9									
07	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	241	1	1996	3	Y	7	7	1			71
							8	9									
08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	250	1	1618	3	Y	3					74
							3	9									
09	3000	N	9278	-0-	6278	6278	964	1	8306	3	Y	7	17	1			64
							8	9									
10	3100	N	6460	-0-	3360	9638	697	1	5745	3	Y	16					80
							18	9									
11	3000	N	7412	-0-	4412	14050	883	1	6517	3	Y	11	24	1			67
							12	9									
*12	3100	N	7412	-0-	4312	18362	883	1	6517	3	Y	11	24	1			67
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 46,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 5 RRCID -> 147409 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 11272 PERF. 8961 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2384	-0-	-1305	-0-	290	1	2082	3	Y	11					48
							12	9									
02	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	400	1	2952	3	Y	8					56
							9	9									
03	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	349	1	2546	3	Y	7					63
							8	9									
04	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	385	1	2748	3	Y	18					81
							20	9									
05	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	334	1	2422	3	Y	-0-					81
06	2430	X	2111	-0-	-319	-0-	259	1	1852	3	Y	-0-					81
07	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	465	1	3854	3	Y	-0-					81
08	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	299	1	1937	3	Y	-0-					81
09	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	224	1	1934	3	Y	-0-					81
10	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	342	1	2816	3	Y	-0-					81
11	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	256	1	1891	3	Y	-0-					81
*12	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	256	1	1891	3	Y	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 32,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 7 RRCID -> 155194 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7610 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	568	-0-	-145	-0-	69	1	493	3	Y	5	12	1			12
							6	9									
02	1484	N	594	-0-	-890	-0-	70	1	516	3	Y	7					19
							8	9									
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	81	1	594	3	Y	-0-					19
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	109	1	781	3	Y	-0-					19
05	3100	N	3130	-0-	30	30	379	1	2751	3	Y	-0-					19
06	3000	N	4032	-0-	1032	1062	495	1	3537	3	Y	-0-					19
07	3100	N	2082	-0-	-1018	44	224	1	1858	3	Y	-0-					19
08	3131	X	1316	-0-	-1815	-0-	176	1	1140	3	Y	-0-					19
09	3030	X	847	-0-	-2183	-0-	88	1	759	3	Y	-0-					19
10	3410	X	1470	-0-	-1940	-0-	159	1	1311	3	Y	-0-					19
11	3300	X	883	-0-	-2417	-0-	105	1	778	3	Y	-0-					19
12	2077	X	883	-0-	-1194	-0-	105	1	778	3	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 17,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 157444 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7811 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 8 RRCID -> 158012 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9310 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	443	-0-	-177	-0-	54	1	389	3	Y	-0-					12
02	532	N	174	-0-	-358	-0-	21	1	153	3	Y	-0-					12
03	620	N	164	-0-	-456	-0-	20	1	144	3	Y	-0-					12
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					12
05	186	N	57	-0-	-129	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					12
06	150	N	80	-0-	-70	-0-	10	1	70	3	Y	-0-					12
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	16	1	131	3	Y	-0-					12
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	52	1	334	3	Y	-0-					12
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	40	1	344	3	Y	-0-					12
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	18	1	145	3	Y	-0-					12
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	17	1	124	3	Y	-0-					12
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	17	1	124	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 2,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 158466 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9348 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 6 RRCID -> 161131 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7120 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BLOOMBERG WELL #: 10 RRCID -> 161426 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8782 - 8835

01	527	N	377	-0-	-150	-0-	46	1	331	3	Y	-0-					13
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	54	1	395	3	Y	-0-					13
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	78	1	571	3	Y	-0-					13
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	82	1	588	3	Y	-0-					13
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	78	1	567	3	Y	-0-					13
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	67	1	479	3	Y	-0-					13
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	70	1	576	3	Y	1	1	1			13
							1	9									
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	91	1	591	3	Y	-0-					13
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	76	1	659	3	Y	3	7	1			9
							3	9									
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	70	1	578	3	Y	7					16
							8	9									
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	97	1	719	3	Y	5	10	1			11
							6	9									
*12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	97	1	719	3	Y	5	10	1			11
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 7,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 12 RRCID -> 166089 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7975 - 9002

01	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	656	1	4719	3	Y	-0-					30
02	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	653	1	4818	3	Y	-0-					30
03	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	770	1	5626	3	Y	-0-					30
04	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	276	1	1969	3	Y	-0-					30
05	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	236	1	1709	3	Y	-0-					30
06	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	281	1	2007	3	Y	-0-					30
07	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	235	1	1944	3	Y	-0-					30
08	1860	X	1553	-0-	-307	-0-	208	1	1345	3	Y	-0-					30
09	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	211	1	1820	3	Y	-0-					30
10	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	216	1	1784	3	Y	-0-					30
11	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	233	1	1722	3	Y	-0-					30
*12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	233	1	1722	3	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 35,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 13 RRCID -> 166646 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8527 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 14 RRCID -> 168646 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8810 - 8910

01	6634	X	4511	-0-	-2123	-0-	544	1	3915	3	Y	47					57
							52	9									
02	4452	X	4344	-0-	-108	-0-	514	1	3791	3	Y	35					92
							39	9									
03	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	709	1	5179	3	Y	13					105
							14	9									
04	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	720	1	5138	3	Y	32					137
							35	9									
05	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	714	1	5177	3	Y	-0-					137
06	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	813	1	5810	3	Y	-0-					137
07	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	697	1	5775	3	Y	-0-					137
08	5611	X	4677	-0-	-934	-0-	626	1	4051	3	Y	-0-					137
09	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	708	1	6106	3	Y	-0-					137
10	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	770	1	6345	3	Y	-0-					137
11	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	759	1	5604	3	Y	65					202
							72	9									
*12	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	759	1	5604	3	Y	65					202
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 71,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

KENT WELL #: 1 RRCID -> 169869 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8708 - 8770

01	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	479	1	3444	2	N	-0-					1
02	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	453	1	3346	2	N	-0-					1
03	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	456	1	3328	2	N	-0-					1
04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	515	1	3676	2	N	-0-					1
05	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	496	1	3597	2	N	-0-					1
06	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	482	1	3447	2	N	-0-					1
07	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	502	1	4155	2	N	-0-					1
08	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	396	1	2565	2	N	-0-					1
09	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	482	1	4155	2	N	-0-					1
10	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	431	1	3556	2	N	-0-					1
11	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	406	1	2998	2	N	-0-					1
*12	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	406	1	2998	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 46,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG WELL #: 17 RRCID -> 172803 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6661 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOOMBERG WELL #: 20 RRCID -> 175194 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8880 - 8890

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	136	1	979	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	992	-0-	-44	-0-	118	1	874	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	989	-0-	-344	-0-	119	1	870	3	Y	-0-					-0-
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	148	1	1057	3	Y	-0-					-0-
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	188	1	1360	3	Y	-0-					-0-
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	191	1	1364	3	Y	-0-					-0-
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	153	1	1267	3	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1205	-0-	-252	-0-	161	1	1044	3	Y	-0-					-0-
09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	169	1	1455	3	Y	219	172	1			47
							241	9									
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	136	1	1121	3	Y	17					64
							19	9									
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	142	1	1048	3	Y	-0-					64
*12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	142	1	1048	3	Y	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 15,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

BLOOMBERG WELL #: 19 RRCID -> 175502 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8122 - 8176

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	8790	-0-	5690	5690	1073	1	7717	3	Y	-0-					27
02	2800	N	8090	-0-	5290	10980	965	1	7125	3	Y	-0-					27
03	3100	N	3116	-0-	16	10996	375	1	2741	3	Y	-0-					27
04	11056	X	60	-0-	-10996	-0-	7	1	53	3	Y	-0-					27
05	682	X	164	-0-	-518	-0-	20	1	144	3	Y	-0-					27
06	660	X	72	-0-	-588	-0-	9	1	63	3	Y	-0-					27
07	682	X	76	-0-	-606	-0-	8	1	68	3	Y	-0-					27
08	62	X	36	-0-	-26	-0-	5	1	31	3	Y	-0-					27
09	85	X	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	3	Y	-0-					27
10	62	X	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	Y	-0-					27
11	72	X	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	Y	-0-					27
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 20,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
GARCIA, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 177078 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7628 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					35
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					35
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	145	1	1061	3	Y	-0-					35
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	97	1	695	3	Y	-0-					35
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	53	1	384	3	Y	-0-					35
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	83	1	590	3	Y	-0-					35
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	95	1	784	3	Y	-0-					35
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	124	1	804	3	Y	-0-					35
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	124	1	1071	3	Y	-0-					35
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	128	1	1059	3	Y	-0-					35
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	129	1	955	3	Y	-0-					35
*12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	129	1	955	3	Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 9,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOOMBERG UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 180031 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9160 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2536	-0-	-533	-0-	309	1	2224	3	Y	3	4	1			26
							3	9									
02	2548	X	2163	-0-	-385	-0-	258	1	1902	3	Y	3	4	1			25
							3	9									
03	2821	X	2579	-0-	-242	-0-	309	1	2257	3	Y	12					37
							13	9									
04	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	353	1	2518	3	Y	10					47
							11	9									
05	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	311	1	2257	3	Y	10	12	1			45
							11	9									
06	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	314	1	2243	3	Y	9	13	1			41
							10	9									
07	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	300	1	2483	3	Y	58	58	1			41
							64	9									
08	2573	N	2208	-0-	-365	-0-	292	1	1890	3	Y	24					65
							26	9									
09	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	303	1	2613	3	Y	11	26	1			50
							12	9									
10	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	284	1	2340	3	Y	26					76
							29	9									
11	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	322	1	2374	3	Y	30	64	1			42
							33	9									
*12	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	322	1	2374	3	Y	30	64	1			42
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 31,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

BLOOMBERG WELL #: 21 RRCID -> 187225 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8851 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51					81
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43					124
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					147
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					162
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					162
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					178
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					178

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 164

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG. SAMUEL D. WELL #: 24 RRCID -> 198396 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9185 - 9796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	319	1	2297	3	Y	-0-					95
02	2436	N	2345	-0-	-91	-0-	280	1	2065	3	Y	-0-					95
03	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	301	1	2196	3	Y	-0-					95
04	2520	N	2304	-0-	-216	-0-	283	1	2021	3	Y	-0-					95
05	2604	N	2373	-0-	-231	-0-	288	1	2085	3	Y	-0-					95
06	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	308	1	2205	3	Y	-0-					95
07	3100	N	3110	-0-	10	10	335	1	2775	3	Y	-0-					95
08	2082	N	2072	-0-	-10	-0-	277	1	1795	3	Y	-0-					95
09	3000	N	3343	-0-	343	343	348	1	2995	3	Y	-0-					95
10	3100	N	2846	-0-	-254	89	308	1	2538	3	Y	-0-					95
11	3000	N	3070	-0-	70	159	366	1	2703	3	Y	1					96
							1	9									
*12	3100	N	3070	-0-	-30	129	366	1	2703	3	Y	1					96
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 32,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 25 RRCID -> 198875 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7852 - 8224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	409	1	2939	3	Y	17	44	1			131
							19	9									
02	2856	X	2462	-0-	-394	-0-	290	1	2144	3	Y	25					156
							28	9									
03	3162	X	2482	-0-	-680	-0-	297	1	2171	3	Y	13	31	1			138
							14	9									
04	3270	X	2909	-0-	-361	-0-	355	1	2531	3	Y	21					159
							23	9									
05	3379	X	2865	-0-	-514	-0-	347	1	2518	3	Y	-0-					159
06	3270	X	2942	-0-	-328	-0-	361	1	2581	3	Y	-0-					159
07	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	348	1	2880	3	Y	41	64	1			136
							45	9									
08	3007	X	2620	-0-	-387	-0-	348	1	2253	3	Y	17					153
							19	9									
09	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	369	1	3176	3	Y	-0-					153
10	3038	X	2964	-0-	-74	-0-	317	1	2612	3	Y	32					185
							35	9									
11	3180	X	3093	-0-	-87	-0-	366	1	2702	3	Y	23	36	1			172
							25	9									
12	3286	X	3093	-0-	-193	-0-	366	1	2702	3	Y	23	36	1			172
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 35,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 27 RRCID -> 200329 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7756 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	239	1	1715	3	Y	42	51	1			4
							46	9									
02	1792	X	1719	-0-	-73	-0-	200	1	1476	3	Y	39	43	1			-0-
							43	9									
03	2077	X	1940	-0-	-137	-0-	234	1	1706	3	Y	-0-					-0-
04	2010	X	1840	-0-	-170	-0-	226	1	1614	3	Y	-0-					-0-
05	2077	X	1759	-0-	-318	-0-	213	1	1546	3	Y	-0-					-0-
06	1950	X	1679	-0-	-271	-0-	206	1	1473	3	Y	-0-					-0-
07	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	216	1	1787	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	247	1	1596	3	Y	10					10
							11	9									
09	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	223	1	1921	3	Y	6	15	1			1
							7	9									
10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	215	1	1773	3	Y	15					16
							17	9									
11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	255	1	1884	3	Y	8	16	1			8
							9	9									
*12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	255	1	1884	3	Y	8	16	1			8
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 23,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 26 RRCID -> 200352 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 9370 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	413	1	2971	3	Y	-0-					-0-
02	3332	X	2395	-0-	-937	-0-	286	1	2109	3	Y	-0-					-0-
03	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	489	1	3570	3	Y	-0-					-0-
04	3570	X	3196	-0-	-374	-0-	393	1	2803	3	Y	-0-					-0-
05	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	561	1	4070	3	Y	-0-					-0-
06	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	473	1	3379	3	Y	-0-					-0-
07	3689	X	3221	-0-	-468	-0-	336	1	2786	3	Y	90	87	1			3
							99	9									
08	2976	X	2616	-0-	-360	-0-	347	1	2244	3	Y	23	26	1			-0-
							25	9									
09	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	319	1	2752	3	Y	11					11
							12	9									
10	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	475	1	3918	3	Y	3					14
							3	9									
11	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	728	1	5372	3	Y	32					46
							35	9									
*12	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	728	1	5372	3	Y	32					46
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 47,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 28 RRCID -> 202173 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9515 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	691	-0-	-549	-0-	84	1	607	3	Y	-0-					71
02	952	N	821	-0-	-131	-0-	98	1	723	3	Y	-0-					71
03	1023	N	815	-0-	-208	-0-	98	1	717	3	Y	-0-					71
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	98	1	699	3	Y	-0-					71
05	899	N	652	-0-	-247	-0-	79	1	573	3	Y	-0-					71
06	780	N	318	-0-	-462	-0-	39	1	279	3	Y	-0-					71
07	837	N	764	-0-	-73	-0-	82	1	682	3	Y	-0-					71
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	119	1	769	3	Y	-0-					71
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	112	1	969	3	Y	-0-					71
10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	130	1	1068	3	Y	-0-					71
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	112	1	827	3	Y	4					75
							4	9									
*12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	112	1	827	3	Y	4					75
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 9,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 30 RRCID -> 203186 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8754 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	279	1	2009	3	Y	210	261	1			-0-
							231	9									
02	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	244	1	1804	3	Y	223	98	1			125
							245	9									
03	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	282	1	2062	3	Y	-0-					125
04	2430	N	2304	-0-	-126	-0-	283	1	2021	3	Y	-0-					125
05	2542	N	2454	-0-	-88	-0-	280	1	2032	3	Y	129	133	1			121
							142	9									
06	3000	N	5328	-0-	2328	2328	626	1	4478	3	Y	204	139	1			186
							224	9									
07	3100	N	8580	-0-	5480	7808	924	1	7656	3	Y	-0-					186
08	3100	N	20903	-0-	17803	25611	2797	1	18106	3	Y	-0-					186
09	3000	N	26650	-0-	23650	49261	2771	1	23879	3	Y	-0-					186
10	69773	X	20512	-0-	-49261	-0-	2220	1	18292	3	Y	-0-					186
11	17984	X	17984	-0-	-0-	-0-	2146	1	15838	3	Y	-0-					186
*12	17984	X	17984	-0-	-0-	-0-	2146	1	15838	3	Y	-0-					186

TOTAL GAS PROD: 129,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 766

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 31 RRCID -> 204584 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8547 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3045	-0-	-520	-0-	372	1	2673	3	Y	-0-					58
02	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	451	1	3331	3	Y	-0-					58
03	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	426	1	3112	3	Y	-0-					58
04	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	264	1	1887	3	Y	-0-					58
05	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	356	1	2584	3	Y	-0-					58
06	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	524	1	3745	3	Y	-0-					58
07	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	411	1	3407	3	Y	-0-					58
08	2790	X	2514	-0-	-276	-0-	336	1	2178	3	Y	-0-					58
09	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	389	1	3351	3	Y	31					89
							34	9									
10	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	381	1	3138	3	Y	9					98
							10	9									
11	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	454	1	3353	3	Y	20					118
							22	9									
*12	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	454	1	3353	3	Y	20					118
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 41,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 32 RRCID -> 205311 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9374 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2321	-0-	-159	-0-	283	1	2038	3	Y	-0-					19
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	220	1	1627	3	Y	-0-					19
03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	257	1	1876	3	Y	-0-					19
04	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	367	1	2616	3	Y	-0-					19
05	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	321	1	2329	3	Y	-0-					19
06	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	314	1	2246	3	Y	-0-					19
07	3100	N	3188	-0-	88	88	343	1	2845	3	Y	-0-					19
08	2635	N	2040	-0-	-595	-0-	273	1	1767	3	Y	-0-					19
09	3000	N	3097	-0-	97	97	322	1	2775	3	Y	-0-					19
10	2873	N	2776	-0-	-97	-0-	300	1	2476	3	Y	-0-					19
11	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	387	1	2855	3	Y	8					27
							9	9									
*12	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	387	1	2855	3	Y	8					27
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 32,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 35 RRCID -> 205943 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9450 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	13	-0-	-111	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
GARCIA, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 206844 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9340 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	170	1	1219	3	Y	-0-					42
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	143	1	1058	3	Y	-0-					42
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	74	1	540	3	Y	-0-					42
04	960	N	596	-0-	-364	-0-	73	1	523	3	Y	-0-					42
05	992	N	428	-0-	-564	-0-	52	1	376	3	Y	-0-					42
06	600	N	462	-0-	-138	-0-	57	1	405	3	Y	-0-					42
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	103	1	852	3	Y	-0-					42
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	98	1	632	3	Y	85	125	1			2
							94	9									
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	92	1	792	3	Y	85					87
							94	9									
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	108	1	893	3	Y	-0-					87
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	120	1	888	3	Y	-0-					87
*12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	120	1	888	3	Y	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 10,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 36 RRCID -> 208066 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8667 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					8
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	3	Y	-0-					8
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	17	1	126	3	Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	22	1	183	3	Y	41	47	1			2
							45	9									
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	13	14	1			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					1
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					1
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 511 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 37 RRCID -> 208684 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	115	1	830	3	Y	12	20	1			89
							13	9									
02	1120	N	935	-0-	-185	-0-	110	1	811	3	Y	13	10	1			92
							14	9									
03	1457	N	873	-0-	-584	-0-	105	1	764	3	Y	4	8	1			88
							4	9									
04	930	N	844	-0-	-86	-0-	104	1	739	3	Y	1					89
							1	9									
05	1023	N	963	-0-	-60	-0-	117	1	846	3	Y	-0-					89
06	840	N	804	-0-	-36	-0-	99	1	705	3	Y	-0-					89
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	98	1	811	3	Y	-0-					89
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	126	1	814	3	Y	-0-					89
09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	115	1	994	3	Y	-0-					89
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	121	1	994	3	Y	-0-					89
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	123	1	907	3	Y	-0-					89
*12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	123	1	907	3	Y	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 11,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 23 RRCID -> 211231 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8714 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	119	1	854	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	693	-0-	-427	-0-	83	1	610	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	713	-0-	-620	-0-	86	1	627	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	822	-0-	-108	-0-	101	1	721	3	Y	-0-					-0-
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	110	1	796	3	Y	-0-					-0-
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	120	1	857	3	Y	-0-					-0-
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	131	1	1084	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	761	-0-	-138	-0-	102	1	659	3	Y	-0-					-0-
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	110	1	945	3	Y	-0-					-0-
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	135	1	1112	3	Y	-0-					-0-
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	123	1	908	3	Y	-0-					-0-
*12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	123	1	908	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK STATE WELL #: 2 RRCID -> 212252 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9030

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					76
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					76
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					76
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					76
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					76
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					76
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					76
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					76
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					76
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					76
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					76
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					76

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 40 RRCID -> 212893 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 43 RRCID -> 214779 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9016 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	358	1	2577	3	Y	-0-					69
02	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	361	1	2662	3	Y	-0-					69
03	2852	X	2789	-0-	-63	-0-	334	1	2443	3	Y	11	21	1			59
							12	9									
04	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	421	1	3007	3	Y	3					62
							3	9									
05	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	432	1	3129	3	Y	35	36	1			61
							39	9									
06	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	402	1	2871	3	Y	55	37	1			79
							61	9									
07	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	401	1	3321	3	Y	14	18	1			75
							15	9									
08	3596	X	2594	-0-	-1002	-0-	346	1	2238	3	Y	9	9	1			75
							10	9									
09	3480	X	3365	-0-	-115	-0-	349	1	3010	3	Y	5	3	1			77
							6	9									
10	3596	X	3056	-0-	-540	-0-	330	1	2722	3	Y	4	7	1			74
							4	9									
11	3570	X	2802	-0-	-768	-0-	334	1	2468	3	Y	-0-					74
12	3689	X	2802	-0-	-887	-0-	334	1	2468	3	Y	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 37,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 44 RRCID -> 216579 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9068 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	241	1	1733	3	Y	-0-					-0-
02	1008	N	991	-0-	-17	-0-	118	1	873	3	Y	-0-					-0-
03	1116	N	957	-0-	-159	-0-	115	1	842	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	921	-0-	-159	-0-	113	1	808	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	777	-0-	-308	-0-	94	1	683	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	732	-0-	-198	-0-	90	1	642	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	754	-0-	-207	-0-	81	1	672	3	Y	1					1
							1	9									
08	775	N	674	-0-	-101	-0-	90	1	584	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	101	1	874	3	Y	-0-					-0-
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	90	1	742	3	Y	-0-					-0-
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	105	1	777	3	Y	-0-					-0-
*12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	105	1	777	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	53	1	378	3	Y	33	31	1			7
							36	9									
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	49	1	359	3	Y	36	31	1			12
							40	9									
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	50	1	363	3	Y	31	38	1			5
							34	9									
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	60	1	430	3	Y	32	36	1			1
							35	9									
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	82	1	596	3	Y	-0-					1
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	68	1	487	3	Y	-0-					1
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	86	1	710	3	Y	-0-					1
08	682	N	535	-0-	-147	-0-	72	1	463	3	Y	-0-					1
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	92	1	795	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	70	1	579	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	74	1	545	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	74	1	545	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					31
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					51
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29					80
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61					141
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61					141

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 179

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
01	3844	X	2770	-0-	-1074	-0-	332	1	2386	3	Y	47	53	1			-0-
							52	9									
02	3640	X	3071	-0-	-569	-0-	356	1	2629	3	Y	78	55	1			23
							86	9									
03	3627	X	3421	-0-	-206	-0-	412	1	3009	3	Y	-0-					23
04	3510	X	3368	-0-	-142	-0-	414	1	2954	3	Y	-0-					23
05	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	463	1	3360	3	Y	-0-					23
06	3300	X	3225	-0-	-75	-0-	396	1	2829	3	Y	-0-					23
07	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	389	1	3225	3	Y	15					38
							17	9									
08	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	449	1	2907	3	Y	7	19	1			26
							8	9									
09	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	581	1	5010	3	Y	14					40
							15	9									
10	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	644	1	5307	3	Y	12	31	1			21
							13	9									
11	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	701	1	5173	3	Y	54					75
							59	9									
*12	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	701	1	5173	3	Y	54					75
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 50,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

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
01	4495	X	3445	-0-	-1050	-0-	410	1	2950	3	Y	77	72	1			51
							85	9									
02	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	594	1	4384	3	Y	83	72	1			62
							91	9									
03	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	645	1	4713	3	Y	12	14	1			60
							13	9									
04	3690	X	2464	-0-	-1226	-0-	301	1	2150	3	Y	12	14	1			58
							13	9									
05	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	682	1	4944	3	Y	17	18	1			57
							19	9									
06	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	1009	1	7212	3	Y	16	9	1			64
							18	9									
07	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	892	1	7391	3	Y	64	75	1			53
							70	9									
08	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	894	1	5789	3	Y	60	75	1			38
							66	9									
09	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	28	29	1			37
10	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					Y	30	29	1			38
11	7920	X	-0-	-0-	-7920	-0-					Y	7	6	1			39
12	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					Y	7	6	1			39

TOTAL GAS PROD: 45,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 8 RRCID -> 221728 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 6838 - 6857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	6941	-0-	-1677	-0-	847	1	6091	3	Y	3	3	1			18
							3	9									
02	6776	X	5231	-0-	-1545	-0-	624	1	4603	3	Y	4	3	1			19
							4	9									
03	7502	X	6832	-0-	-670	-0-	820	1	5988	3	Y	22	26	1			15
							24	9									
04	7260	X	6315	-0-	-945	-0-	773	1	5518	3	Y	22	25	1			12
							24	9									
05	7223	X	7093	-0-	-130	-0-	855	1	6199	3	Y	35	37	1			10
							39	9									
06	6720	X	5127	-0-	-1593	-0-	625	1	4468	3	Y	31	19	1			22
							34	9									
07	6820	X	5801	-0-	-1019	-0-	622	1	5155	3	Y	22	26	1			18
							24	9									
08	5673	X	5163	-0-	-510	-0-	688	1	4452	3	Y	21	26	1			13
							23	9									
09	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	741	1	6388	3	Y	11	11	1			13
							12	9									
10	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	700	1	5768	3	Y	11	11	1			13
							12	9									
11	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	713	1	5259	3	Y	9	8	1			14
							10	9									
*12	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	713	1	5259	3	Y	9	8	1			14
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 74,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

SLICK STATE "B" WELL #: 7 RRCID -> 221843 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7302 - 7314

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE WELL #: 3 RRCID -> 222743 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8434 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	931	1	6692	3	N	30	173	1			57
							33	9									
02	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	751	1	5540	3	N	33					90
							36	9									
03	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	916	1	6693	3	N	30					120
							33	9									
04	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	867	1	6185	3	N	28					148
							31	9									
05	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	652	1	4730	3	N	32					180
							35	9									
06	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	738	1	5272	3	N	27					207
							30	9									
07	15497	X	15497	-0-	-0-	-0-	1666	1	13802	3	N	26	167	1			66
							29	9									
08	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	928	1	6008	3	N	23					89
							25	9									
09	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	409	1	3528	3	N	25					114
							28	9									
10	17346	X	17346	-0-	-0-	-0-	1867	1	15388	3	N	83					197
							91	9									
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	31	175	1			53
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	31	175	1			53

TOTAL GAS PROD: 83,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

SLICK STATE "B" WELL #: 9 RRCID -> 222834 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1580	-0-	-404	-0-	188	1	1351	3	Y	37	34	1			9
							41	9									
02	1792	X	1468	-0-	-324	-0-	170	1	1254	3	Y	40	34	1			15
							44	9									
03	1891	X	1464	-0-	-427	-0-	175	1	1277	3	Y	11	14	1			12
							12	9									
04	1830	X	1405	-0-	-425	-0-	171	1	1221	3	Y	12	13	1			11
							13	9									
05	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	247	1	1794	3	Y	52	55	1			8
							57	9									
06	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	228	1	1631	3	Y	47	28	1			27
							52	9									
07	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	249	1	2061	3	Y	34	39	1			22
							37	9									
08	2108	N	1696	-0-	-412	-0-	222	1	1440	3	Y	31	40	1			13
							34	9									
09	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	227	1	1954	3	Y	7	7	1			13
							8	9									
10	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	261	1	2147	3	Y	7	7	1			13
							8	9									
11	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	299	1	2207	3	Y	9	8	1			14
							10	9									
*12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	299	1	2207	3	Y	9	8	1			14
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 23,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 49 RRCID -> 226179 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9112 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	238	1	1713	3	Y	-0-					35
02	1848	N	1518	-0-	-330	-0-	181	1	1337	3	Y	-0-					35
03	1891	N	1808	-0-	-83	-0-	212	1	1551	3	Y	41	61	1			15
							45	9									
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	229	1	1634	3	Y	41					56
							45	9									
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	270	1	1957	3	Y	-0-					56
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	249	1	1781	3	Y	-0-					56
07	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	257	1	2131	3	Y	18					74
							20	9									
08	2232	N	1528	-0-	-704	-0-	203	1	1315	3	Y	9	23	1			60
							10	9									
09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	186	1	1602	3	Y	3					63
							3	9									
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	213	1	1754	3	Y	2	6	1			59
							2	9									
11	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	218	1	1610	3	Y	32					91
							35	9									
*12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	218	1	1610	3	Y	32					91
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 22,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 51 RRCID -> 232000 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7856 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	392	1	2818	3	Y	3	4	1			28
							3	9									
02	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	358	1	2645	3	Y	3	4	1			27
							3	9									
03	3162	X	1827	-0-	-1335	-0-	219	1	1602	3	Y	5					32
							6	9									
04	3120	X	1715	-0-	-1405	-0-	210	1	1501	3	Y	4					36
							4	9									
05	3317	X	3216	-0-	-101	-0-	390	1	2826	3	Y	-0-					36
06	3210	X	2737	-0-	-473	-0-	336	1	2401	3	Y	-0-					36
07	3317	X	3042	-0-	-275	-0-	325	1	2695	3	Y	20	20	1			36
							22	9									
08	3224	X	2275	-0-	-949	-0-	303	1	1963	3	Y	8					44
							9	9									
09	3120	X	2948	-0-	-172	-0-	305	1	2630	3	Y	12	29	1			27
							13	9									
10	3224	X	3101	-0-	-123	-0-	332	1	2738	3	Y	28					55
							31	9									
11	2940	X	2733	-0-	-207	-0-	322	1	2379	3	Y	29	61	1			23
							32	9									
12	3038	X	2733	-0-	-305	-0-	322	1	2379	3	Y	29	61	1			23
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 32,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
KENT DEEP WELL #: 1 RRCID -> 234825 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8742 - 9119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					79
*10	14B2	EXT	77	-0-	77	77	60	2	17	9	N	15					94
*11	142	X	65	-0-	-77	-0-	65	2			N	-0-					94
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 210 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 53 RRCID -> 236903 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7688 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 58 RRCID -> 239269 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 8607 - 8627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	212	1	1527	3	Y	19	24	1			26
							21	9									
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	183	1	1351	3	Y	18	23	1			21
							20	9									
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	203	1	1484	3	Y	26					47
							29	9									
04	1710	N	1685	-0-	-25	-0-	204	1	1458	3	Y	21					68
							23	9									
05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	227	1	1647	3	Y	-0-					68
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	232	1	1659	3	Y	-0-					68
07	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	236	1	1955	3	Y	-0-					68
08	1860	N	1578	-0-	-282	-0-	211	1	1367	3	Y	-0-					68
09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	199	1	1714	3	Y	7	18	1			57
							8	9									
10	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	222	1	1832	3	Y	17					74
							19	9									
11	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	252	1	1861	3	Y	17	37	1			54
							19	9									
*12	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	252	1	1861	3	Y	17	37	1			54
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 22,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 55 RRCID -> 239272 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8149 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	699	1	5029	3	Y	26	68	1			55
							29	9									
02	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	621	1	4584	3	Y	40					95
							44	9									
03	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	750	1	5477	3	Y	-0-					95
04	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	852	1	6083	3	Y	-0-					95
05	5797	X	5417	-0-	-380	-0-	643	1	4660	3	Y	104	182	1			17
							114	9									
06	5820	X	5611	-0-	-209	-0-	674	1	4816	3	Y	110					127
							121	9									
07	6014	X	4418	-0-	-1596	-0-	474	1	3923	3	Y	19	30	1			116
							21	9									
08	6417	X	3760	-0-	-2657	-0-	502	1	3249	3	Y	8					124
							9	9									
09	6210	X	5375	-0-	-835	-0-	559	1	4816	3	Y	-0-					124
10	5797	X	4352	-0-	-1445	-0-	469	1	3869	3	Y	13					137
							14	9									
11	5610	X	4365	-0-	-1245	-0-	517	1	3817	3	Y	28	44	1			121
							31	9									
12	4433	X	4365	-0-	-68	-0-	517	1	3817	3	Y	28	44	1			121
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 61,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 54 RRCID -> 239541 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 8330 - 8350

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	57	-0-	-160	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					4
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					4
03	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					4
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					4
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	38	1	272	3	Y	-0-					4
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	53	1	441	3	Y	-0-					4
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	12	1	77	3	Y	-0-					4
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	21	1	177	3	Y	-0-					4
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	Y	-0-					4
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	13	1	94	3	Y	-0-					4
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	13	1	94	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 61 RRCID -> 239545 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9354 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4033	-0-	-772	-0-	492	1	3541	3	Y	-0-					-0-
02	4060	X	3517	-0-	-543	-0-	420	1	3097	3	Y	-0-					-0-
03	4619	X	4050	-0-	-569	-0-	488	1	3562	3	Y	-0-					-0-
04	4470	X	4145	-0-	-325	-0-	509	1	3636	3	Y	-0-					-0-
05	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	576	1	4178	3	Y	-0-					-0-
06	3930	X	3265	-0-	-665	-0-	401	1	2864	3	Y	-0-					-0-
07	4278	X	3058	-0-	-1220	-0-	329	1	2729	3	Y	-0-					-0-
08	4557	X	4154	-0-	-403	-0-	556	1	3598	3	Y	-0-					-0-
09	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	495	1	4266	3	Y	11					11
							12	9									
10	4557	X	4284	-0-	-273	-0-	463	1	3818	3	Y	3					14
							3	9									
11	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	484	1	3573	3	Y	8					22
							9	9									
12	4154	X	4066	-0-	-88	-0-	484	1	3573	3	Y	8					22
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 48,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SLICK STATE "B" WELL #: 15 RRCID -> 241058 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10094 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	223	1	1602	3	Y	-0-					32
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	191	1	1411	3	Y	-0-					32
03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	236	1	1722	3	Y	136	165	1			3
							150	9									
04	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	252	1	1802	3	Y	141	144	1			-0-
							155	9									
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	262	1	1897	3	Y	52	41	1			11
							57	9									
06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	258	1	1845	3	Y	47	28	1			30
							52	9									
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	193	1	1601	3	Y	-0-					30
08	2201	N	1149	-0-	-1052	-0-	154	1	995	3	Y	-0-					30
09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	146	1	1255	3	Y	245	248	1			27
							270	9									
10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	138	1	1135	3	Y	256	255	1			28
							282	9									
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	136	1	1003	3	Y	259	242	1			45
							285	9									
*12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	136	1	1003	3	Y	259	242	1			45
							285	9									

TOTAL GAS PROD: 21,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,395

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 67 RRCID -> 241628 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9920 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	54	1	385	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	379	-0-	-69	-0-	45	1	334	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	443	-0-	-22	-0-	53	1	390	3	Y	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	55	1	393	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	427	-0-	-7	-0-	52	1	375	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	389	-0-	-31	-0-	48	1	341	3	Y	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	46	1	383	3	Y	45	43	1			2
							50	9									
08	403	N	329	-0-	-74	-0-	42	1	274	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	43	1	374	3	Y	-0-					1
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	40	1	328	3	Y	-0-					1
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	43	1	320	3	Y	-0-					1
*12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	43	1	320	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 63 RRCID -> 241717 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8240 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	1098	-0-	-204	-0-	134	1	964	3	Y	-0-					35
02	1120	N	1031	-0-	-89	-0-	123	1	908	3	Y	-0-					35
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	173	1	1261	3	Y	-0-					35
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	211	1	1505	3	Y	-0-					35
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	151	1	1095	3	Y	-0-					35
06	1380	N	956	-0-	-424	-0-	117	1	839	3	Y	-0-					35
07	1767	N	1220	-0-	-547	-0-	131	1	1089	3	Y	-0-					35
08	1240	N	941	-0-	-299	-0-	126	1	815	3	Y	-0-					35
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	103	1	886	3	Y	-0-					35
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	132	1	1090	3	Y	-0-					35
11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	155	1	1143	3	Y	-0-					35
*12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	155	1	1143	3	Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 14,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK STATE "B" WELL #: 17 RRCID -> 242016 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9015 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	231	1	1663	3	Y	67	62	1			7
							74	9									
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	217	1	1602	3	Y	72	63	1			16
							79	9									
03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	250	1	1824	3	Y	7	9	1			14
							8	9									
04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	256	1	1828	3	Y	7	8	1			13
							8	9									
05	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	257	1	1865	3	Y	52	55	1			10
							57	9									
06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	240	1	1718	3	Y	47	28	1			29
							52	9									
07	2170	N	2144	-0-	-26	-0-	227	1	1880	3	Y	34	39	1			24
							37	9									
08	2170	N	1795	-0-	-375	-0-	236	1	1525	3	Y	31	40	1			15
							34	9									
09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	198	1	1706	3	Y	5	5	1			15
							6	9									
10	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	234	1	1927	3	Y	6	6	1			15
							7	9									
11	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	256	1	1887	3	Y	18	17	1			16
							20	9									
*12	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	256	1	1887	3	Y	18	17	1			16
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 24,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 364

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 12 RRCID -> 242250 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9464 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	97	1	701	3	Y	64	59	1			65
							70	9									
02	812	N	774	-0-	-38	-0-	83	1	616	3	Y	68	60	1			73
							75	9									
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	98	1	716	3	Y	29	35	1			67
							32	9									
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	106	1	753	3	Y	30	33	1			64
							33	9									
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	109	1	793	3	Y	-0-					64
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	104	1	741	3	Y	-0-					64
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	103	1	855	3	Y	26	30	1			60
							29	9									
08	899	N	730	-0-	-169	-0-	94	1	610	3	Y	24	30	1			54
							26	9									
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	96	1	827	3	Y	14	15	1			53
							15	9									
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	95	1	784	3	Y	15	15	1			53
							17	9									
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	85	1	624	3	Y	22	20	1			55
							24	9									
*12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	85	1	624	3	Y	22	20	1			55
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 10,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 68A RRCID -> 244999 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8964 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	8800	-0-	-2484	-0-	1070	1	7697	3	Y	30	48	1			46
							33	9									
02	9380	X	7767	-0-	-1613	-0-	920	1	6793	3	Y	49	50	1			45
							54	9									
03	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	1212	1	8853	3	Y	63	95	1			13
							69	9									
04	13756	X	13756	-0-	-0-	-0-	1682	1	12005	3	Y	63					76
							69	9									
05	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	1225	1	8885	3	Y	49	83	1			42
							54	9									
06	9810	X	8992	-0-	-818	-0-	1097	1	7843	3	Y	47	84	1			5
							52	9									
07	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	1260	1	10439	3	Y	17					22
							19	9									
08	10726	X	7782	-0-	-2944	-0-	1040	1	6733	3	Y	8	22	1			8
							9	9									
09	10380	X	9211	-0-	-1169	-0-	957	1	8248	3	Y	5					13
							6	9									
10	10168	X	7640	-0-	-2528	-0-	826	1	6810	3	Y	4	10	1			7
							4	9									
11	10380	X	7634	-0-	-2746	-0-	911	1	6723	3	Y	-0-					7
12	10726	X	7634	-0-	-3092	-0-	911	1	6723	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 111,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
KENT A WELL #: 1 RRCID -> 246034 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7655 - 7674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 62 RRCID -> 246036 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9184 - 9494

01	7130 X	6217	-0-	-913	-0-	755	1	5429	3	Y	30	48	1			124
						33	9									
02	6244 X	5597	-0-	-647	-0-	661	1	4882	3	Y	49	50	1			123
						54	9									
03	6448 X	6187	-0-	-261	-0-	743	1	5430	3	Y	13	19	1			117
						14	9									
04	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	792	1	5652	3	Y	13					130
						14	9									
05	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	809	1	5864	3	Y	55	92	1			93
						61	9									
06	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	766	1	5474	3	Y	52	93	1			52
						57	9									
07	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	775	1	6421	3	Y	5					57
						6	9									
08	6727 X	5571	-0-	-1156	-0-	745	1	4824	3	Y	2	6	1			53
						2	9									
09	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	730	1	6293	3	Y	45					98
						50	9									
10	6727 X	6614	-0-	-113	-0-	711	1	5861	3	Y	38	95	1			41
						42	9									
11	6960 X	6438	-0-	-522	-0-	761	1	5620	3	Y	52					93
						57	9									
12	7192 X	6438	-0-	-754	-0-	761	1	5620	3	Y	52					93
						57	9									

TOTAL GAS PROD: 76,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 11 RRCID -> 246042 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9462 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	140	1	1007	3	Y	57	53	1			41
							63	9									
02	1232	N	1075	-0-	-157	-0-	120	1	888	3	Y	61	53	1			49
							67	9									
03	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	140	1	1020	3	Y	14	17	1			46
							15	9									
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	148	1	1057	3	Y	15	17	1			44
							17	9									
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	151	1	1094	3	Y	104	110	1			38
							114	9									
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	143	1	1021	3	Y	93	57	1			74
							102	9									
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	142	1	1179	3	Y	56	66	1			64
							62	9									
08	1271	N	1068	-0-	-203	-0-	135	1	876	3	Y	52	66	1			50
							57	9									
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	139	1	1194	3	Y	5	5	1			50
							6	9									
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	131	1	1082	3	Y	6	6	1			50
							7	9									
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	147	1	1085	3	Y	-0-					50
*12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	147	1	1085	3	Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 14,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 463

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 76 RRCID -> 248055 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8350 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	377	1	2711	3	Y	12	31	1			43
							13	9									
02	2912	X	2356	-0-	-556	-0-	279	1	2057	3	Y	18					61
							20	9									
03	3069	X	2586	-0-	-483	-0-	308	1	2249	3	Y	26	61	1			26
							29	9									
04	3000	X	2534	-0-	-466	-0-	306	1	2181	3	Y	43					69
							47	9									
05	3100	X	2460	-0-	-640	-0-	298	1	2162	3	Y	-0-					69
06	3000	X	2348	-0-	-652	-0-	288	1	2060	3	Y	-0-					69
07	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	391	1	3240	3	Y	36	56	1			49
							40	9									
08	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	381	1	2465	3	Y	14					63
							15	9									
09	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	412	1	3547	3	Y	-0-					63
10	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	356	1	2936	3	Y	-0-					63
11	3540	X	3337	-0-	-203	-0-	398	1	2939	3	Y	-0-					63
12	3658	X	3337	-0-	-321	-0-	398	1	2939	3	Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 35,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 73 RRCID -> 248303 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9430 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	1237	-0-	-375	-0-	151	1	1086	3	Y	-0-					16
02	1232	N	1134	-0-	-98	-0-	135	1	999	3	Y	-0-					16
03	1240	N	1237	-0-	-3	-0-	149	1	1088	3	Y	-0-					16
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	148	1	1057	3	Y	-0-					16
05	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	153	1	1108	3	Y	-0-					16
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	152	1	1083	3	Y	-0-					16
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	144	1	1191	3	Y	-0-					16
08	1271	N	907	-0-	-364	-0-	121	1	786	3	Y	-0-					16
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	105	1	904	3	Y	-0-					16
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	121	1	996	3	Y	-0-					16
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	137	1	1008	3	Y	-0-					16
*12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	137	1	1008	3	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 13,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 52 RRCID -> 251338 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3038	X	2445	-0-	-593	-0-	294 40	1 9	2111	3	Y	36	44	1			3
02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	254 37	1 9	1874	3	Y	34	37	1			-0-
03	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	310 4	1 9	2262	3	Y	4					4
04	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	338 3	1 9	2411	3	Y	3					7
05	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	339 123	1 9	2458	3	Y	112	119	1			-0-
06	2490	N	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	98	98	1			-0-
07	2852	N	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	42	42	1			-0-
08	2883	N	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	17					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	50	1			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65	106	1			9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65	106	1			9

TOTAL GAS PROD: 12,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 559

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 13 RRCID -> 252805 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9290 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	47	1	336	3	Y	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	25	1	186	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	168	-0-	-49	-0-	20	1	148	3	Y	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	33	1	234	3	Y	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	54	1	392	3	Y	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	24	1	171	3	Y	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	36	1	295	3	Y	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	40	1	261	3	Y	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	41	1	352	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	34	1	277	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	41	1	304	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	41	1	304	3	Y	7	6	1			1
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 3,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 60 RRCID -> 253025 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10786 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	144	1	1035	3	Y	-0-					37
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	131	1	968	3	Y	-0-					37
03	1395	N	1172	-0-	-223	-0-	141	1	1031	3	Y	-0-					37
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	158	1	1128	3	Y	-0-					37
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	174	1	1264	3	Y	-0-					37
06	1140	N	1092	-0-	-48	-0-	134	1	958	3	Y	-0-					37
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	165	1	1366	3	Y	80					117
							88	9									
08	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	144	1	935	3	Y	40	105	1			52
							44	9									
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	155	1	1337	3	Y	18					70
							20	9									
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	150	1	1233	3	Y	15	38	1			47
							17	9									
11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	151	1	1111	3	Y	12					59
							13	9									
*12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	151	1	1111	3	Y	12					59
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 15,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

KENT WELL #: 2 RRCID -> 253085 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9154 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4251	-0-	-709	-0-	3941	2	310	9	N	282	183	1			110
02	3864	X	3740	-0-	-124	-0-	3549	2	191	9	N	174	183	1			101
03	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4055	2	226	9	N	205	187	1			119
04	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4223	2	182	9	N	165	181	1			103
05	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4331	2	140	9	N	127	181	1			49
06	4140	X	2877	-0-	-1263	-0-	2764	2	113	9	N	103					152
07	4557	X	2761	-0-	-1796	-0-	2654	2	107	9	N	97	175	1			74
08	4557	X	3367	-0-	-1190	-0-	3276	2	91	9	N	83					157
09	4410	X	4038	-0-	-372	-0-	3852	2	186	9	N	169	181	1			145
10	4464	X	4321	-0-	-143	-0-	4161	2	160	9	N	145	184	1			106
11	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	3846	2	165	9	N	150	179	1			77
*12	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	3846	2	165	9	N	150	179	1			77

TOTAL GAS PROD: 46,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,850

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 10 RRCID -> 253641 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8854 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1497	-0-	-890	-0-	179	1	1285	3	Y	30	28	1			12
							33	9									
02	2800	X	1738	-0-	-1062	-0-	203	1	1500	3	Y	32	28	1			16
							35	9									
03	3100	X	2617	-0-	-483	-0-	315	1	2300	3	Y	2	3	1			15
							2	9									
04	3000	X	2352	-0-	-648	-0-	289	1	2061	3	Y	2	3	1			14
							2	9									
05	3100	X	2411	-0-	-689	-0-	290	1	2102	3	Y	17	18	1			13
							19	9									
06	2520	X	2254	-0-	-266	-0-	274	1	1962	3	Y	16	9	1			20
							18	9									
07	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	282	1	2336	3	Y	30	36	1			14
							33	9									
08	2604	X	1879	-0-	-725	-0-	247	1	1601	3	Y	28	36	1			6
							31	9									
09	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	273	1	2355	3	Y	9	9	1			6
							10	9									
10	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	285	1	2350	3	Y	9	9	1			6
							10	9									
11	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	293	1	2160	3	Y	-0-					6
*12	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	293	1	2160	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 27,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

SLICK STATE 'B' WELL #: 4 RRCID -> 265844 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8840 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	1746	-0-	-1075	-0-	211	1	1516	3	Y	17	16	1			23
							19	9									
02	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	243	1	1790	3	Y	18	16	1			25
							20	9									
03	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	304	1	2217	3	Y	5	6	1			24
							6	9									
04	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	376	1	2683	3	Y	5	6	1			23
							6	9									
05	2170	X	2142	-0-	-28	-0-	259	1	1877	3	Y	5	6	1			22
							6	9									
06	2100	N	1089	-0-	-1011	-0-	133	1	950	3	Y	5	3	1			24
							6	9									
07	2170	X	1505	-0-	-665	-0-	159	1	1313	3	Y	30	36	1			18
							33	9									
08	1984	X	1164	-0-	-820	-0-	152	1	981	3	Y	28	36	1			10
							31	9									
09	1920	X	1882	-0-	-38	-0-	195	1	1679	3	Y	7	7	1			10
							8	9									
10	1984	X	1714	-0-	-270	-0-	185	1	1521	3	Y	7	7	1			10
							8	9									
11	1470	X	894	-0-	-576	-0-	107	1	787	3	Y	-0-					10
12	1519	X	894	-0-	-625	-0-	107	1	787	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 20,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 265885 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8368 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	115	1	828	3	Y	-0-					-0-
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	110	1	815	3	Y	-0-					-0-
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	130	1	952	3	Y	-0-					-0-
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	143	1	1023	3	Y	-0-					-0-
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	153	1	1111	3	Y	-0-					-0-
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	151	1	1080	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	313	-0-	-617	-0-	34	1	279	3	Y	-0-					-0-
08	1271	N	778	-0-	-493	-0-	104	1	674	3	Y	-0-					-0-
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	81	1	702	3	Y	-0-					-0-
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	66	1	544	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	712	-0-	-38	-0-	78	1	576	3	Y	53	50	1			3
							58	9									
*12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	78	1	576	3	Y	53	50	1			3
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 10,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 29 RRCID -> 266032 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 5558 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1148	-0-	-123	-0-	140	1	1008	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	818	-0-	-218	-0-	98	1	720	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	929	-0-	-63	-0-	112	1	817	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	958	-0-	-152	-0-	118	1	840	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	781	-0-	-118	-0-	95	1	686	3	Y	-0-					-0-
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	113	1	805	3	Y	-0-					-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	109	1	906	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	560	-0-	-215	-0-	75	1	485	3	Y	-0-					-0-
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	102	1	879	3	Y	22					22
							24	9									
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	90	1	744	3	Y	6					28
							7	9									
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	100	1	741	3	Y	-0-					28
*12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	100	1	741	3	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 10,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
RUIZ-ZAMORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121969 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 6918 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	51	1	316	2	N	2					94
							2	9									
02	84	N	33	-0-	-51	-0-	5	1	28	2	N	-0-					94
03	310	N	37	-0-	-273	-0-	5	1	32	2	N	-0-					94
04	330	N	19	-0-	-311	-0-	3	1	16	2	N	-0-					94
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					94
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	N	-0-					94
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					94
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	N	-0-					94
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	-0-					94
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-					94
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					94
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 700 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAMANO WELL #: 53 RRCID -> 243101 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7910 - 8030

01	1426	N	1200	-0-	-226	-0-	40	1	1014	2	Y	133	244	1			117
							146	9									
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	40	1	855	2	Y	94	38	1			173
							103	9									
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	46	1	1021	2	Y	129	156	1			146
							142	9									
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	48	1	1007	2	Y	132	38	1			240
							145	9									
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	55	1	1115	2	Y	103	147	1			196
							113	9									
06	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	79	1	1581	2	Y	103	132	1			167
							113	9									
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	70	1	1373	2	Y	105	112	1			160
							116	9									
08	DLQ G-10		946	-0-	946	946	44	1	829	2	Y	66	34	1			192
							73	9									
09	DLQ G-10		2578	-0-	2578	3524	116	1	2392	2	Y	64	108	1			148
							70	9									
10	DLQ G-10		2114	-0-	2114	5638	90	1	1869	2	Y	141	111	1			178
							155	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5638					Y	NO RPT					178
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5638					Y	NO RPT					178

TOTAL GAS PROD: 14,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,070

RICHMOND WELL #: 14 RRCID -> 243663 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 10014

01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	2	Y	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	2	Y	-0-					-0-
03	7	N	6	-0-	-1	-0-	2	1	4	2	Y	-0-					-0-
04	12	N	11	-0-	-1	-0-	3	1	8	2	Y	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 54 RRCID -> 245378 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7630 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1358	-0-	-347	-0-	50	1	1263	2	Y	41	46	1			213
							45	9									
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	53	1	1145	2	Y	35	196	1			52
							39	9									
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	67	1	1501	2	Y	38	29	1			61
							42	9									
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	72	1	1498	2	Y	39	7	1			93
							43	9									
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	74	1	1496	2	Y	30	28	1			95
							33	9									
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	75	1	1508	2	Y	55	26	1			124
							61	9									
07	1674	N	667	-0-	-1007	-0-	31	1	613	2	Y	21	22	1			123
							23	9									
08	DLQ G-10		1618	-0-	1618	1618	80	1	1524	2	Y	13	7	1			129
							14	9									
09	DLQ G-10		1525	-0-	1525	3143	70	1	1440	2	Y	14	22	1			121
							15	9									
10	DLQ G-10		1236	-0-	1236	4379	55	1	1149	2	Y	29	23	1			127
							32	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4379					Y	NO RPT					127
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4379					Y	NO RPT					127

TOTAL GAS PROD: 14,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

RICHMOND WELL #: 16 RRCID -> 247390 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8165 - 8315

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
01	1457	X	341	-0-	-1116	-0-	93	1	204	2	Y	40	15	1			111
							44	9									
02	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	619	1	1319	2	Y	38	12	1			137
							42	9									
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	39	123	1			53
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	39	4	1			88
05	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	477	1	1040	2	Y	33	18	1			103
							36	9									
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	443	1	977	2	Y	30	7	1			126
							33	9									
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	396	1	896	2	Y	38	118	1			46
							42	9									
08	DLQ G-10		353	-0-	353	353	97	1	222	2	Y	31	13	1			64
							34	9									
09	DLQ G-10		1622	-0-	1622	1975	447	1	1134	2	Y	37	14	1			87
							41	9									
10	DLQ G-10		972	-0-	972	2947	262	1	660	2	Y	45	19	1			113
							50	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT					113
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 9,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

SAMANO WELL #: 44 RRCID -> 247955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7500 - 7510

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 56 RRCID -> 248170 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8440

01	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
02	6244	X	1465	-0-	-4779	-0-	65	1	1400	2	Y	-0-					-0-
03	875	X	875	-0-	-0-	-0-	38	1	837	2	Y	-0-					-0-
04	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	55	1	1142	2	Y	-0-					-0-
05	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	113	1	2270	2	Y	-0-					-0-
06	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	199	1	3983	2	Y	-0-					-0-
07	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	203	1	3974	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3878	-0-	3878	3878	194	1	3684	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3960	-0-	3960	7838	184	1	3776	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		4129	-0-	4129	11967	189	1	3940	2	Y	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11967					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11967					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 57 RRCID -> 248175 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7883 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	41	1	1030	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	79	1	1697	2	Y	-0-					1
03	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	82	1	1834	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	69	1	1427	2	Y	-0-					1
05	589	N	366	-0-	-223	-0-	17	1	348	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	34	1	671	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	138	1	2692	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	DLQ G-10		1139	-0-	1139	1139	57	1	1082	2	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		613	-0-	613	1752	28	1	584	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	DLQ G-10		533	-0-	533	2285	24	1	508	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2285					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2285					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 12,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAMANO WELL #: 58 RRCID -> 250090 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 6745 - 6780

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 59 RRCID -> 250183 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7479 - 7480

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOUR BLUFF (DEEP CONSOL.) 31582 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
WEBB, L. A. WELL #: 17 RRCID -> 097314 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9604 - 9612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOUR BLUFF (DEEP CONSOL.) //CONT.// 31582 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 189728 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9584 - 9612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			41
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			41
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			41
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			41
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			41
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			41
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			41
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			41
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			41
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			41
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			41
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			41

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOUR BLUFF (MASSIVES) 31582 346 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
WEBB, L. A. WELL #: 18 RRCID -> 151269 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6433 - 6467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOUR BLUFF (MASSIVES) //CONT.// 31582 346 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
SABINE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 152600 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6364 - 6374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOUR BLUFF (1135) 31582 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE E WELL #: 10 RRCID -> 239780 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11152			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11152			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11152			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11152			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11152			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11152			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11152			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11152			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11152			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11152			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11152			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOUR BLUFF, EAST (B-94) 31583 012 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE E WELL #: 9 D RRCID -> 160292 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 1940 - 1944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOUR BLUFF, EAST (C-45) 31583 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE E WELL #: 9-F RRCID -> 150725 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 1812 - 2457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	101					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	101					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	101					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	101					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	101					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	101					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	101					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	101					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	101					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	101					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	101					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	101					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 19D RRCID -> 165716 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2466 - 2471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOUR BLUFF, E. (I-35) 31583 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
FLOUR BLUFF, EAST D WELL #: D 25 RRCID -> 196173 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 8840 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOUR BLUFF, EAST (MASSIVE, UP.) 31583 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE -D- WELL #: 14 D RRCID -> 075397 COMPL. DATE 01/04/1978 TOTAL DEPTH 8936 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 20 RRCID -> 150680 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6596 - 6624

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOUR BLUFF, EAST (2480) 31583 751 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 19 F RRCID -> 220396 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2298 - 2302

01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOUR BLUFF, EAST (8100) 31583 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 17 RRCID -> 216533 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 8698 - 8700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOUR BLUFF, EAST DEEP (CONS.) 31584 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G.U. WELL #: D 13 RRCID -> 139108 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9235 - 9240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW) 31591 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN, D. J. WELL #: 12 L RRCID -> 099361 COMPL. DATE 02/13/1982 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9290 - 9402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, D. J. WELL #: 12 U RRCID -> 102292 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 8931 - 8968

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, D.J. WELL #: 13 RRCID -> 129368 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8894 - 8986

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW) //CONT.// 31591 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN, D. J. WELL #: 14 RRCID -> 142695 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8946 - 9066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, D. J. WELL #: 11 RRCID -> 186306 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 13723 PERF. 9146 - 9170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN WELL #: 21 RRCID -> 243745 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9344 - 9404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	4 X	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
06	4 X	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
07	4 X	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW) //CONT.// 31591 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN WELL #: 22 RRCID -> 244630 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9232 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	1	1	116	2	N	-0-					22
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	1	1	177	2	N	-0-					22
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	141	2	N	-0-					22
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					22
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					22
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN WELL #: 23 RRCID -> 247056 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9208 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	179	-0-	-875	-0-	2	1	177	2	N	-0-					100
02	952	X	4	-0-	-948	-0-	4	2			N	-0-					100
03	651	X	49	-0-	-602	-0-	2	1	47	2	N	-0-					100
04	210	X	145	-0-	-65	-0-	4	1	141	2	N	-0-					100
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					100
06	470	X	470	-0-	-0-	-0-	11	1	446	2	N	12					112
							13	9									
07	190	X	190	-0-	-0-	-0-	4	1	184	2	N	2					114
							2	9									
08	155	X	120	-0-	-35	-0-	4	1	115	2	N	1					115
							1	9									
09	480	X	46	-0-	-434	-0-	2	1	44	2	N	-0-					115
10	496	X	198	-0-	-298	-0-	8	1	180	2	N	9					124
							10	9									
11	480	X	118	-0-	-362	-0-	6	1	112	2	N	-0-					124
12	186	X	17	-0-	-169	-0-	2	1	15	2	N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 1,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

FLOWELLA (FRIO 8750) 31591 242 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RUPP WELL #: 6 RRCID -> 200903 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8810 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
WRIGHT, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 088119 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 10361 - 10397

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	1 1 7 9		80	2	N	-0-					174
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	1 1 7 9		104	2	N	6					180
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	11 1 6 9		340	2	N	5					185
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	2 1 24 9		78	2	N	-0-					185
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	5 1 24 9		209	2	N	22					207
06	360	N	149	-0-	-211	-0-	4 1		145	2	N	-0-					207
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					207
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	12 1 3 9		338	2	N	3					210
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					210
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	47 1 26 9		838	2	N	24	216	1			18
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	20 1 1 9		121	2	N	1					19

TOTAL GAS PROD: 2,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
RUPP DEEP 'D' WELL #: 1 RRCID -> 197703 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10575 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	648	-0-	-499	-0-	15	1	607	2	N	24					134
							26	9									
02	1400	N	1166	-0-	-234	-0-	26	1	1100	2	N	36					170
							40	9									
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	24	1	1147	2	N	35					205
							39	9									
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	22	1	1034	2	N	32	175	1			62
							35	9									
05	1302	N	799	-0-	-503	-0-	18	1	751	2	N	27					89
							30	9									
06	1170	N	367	-0-	-803	-0-	10	1	335	2	N	20					109
							22	9									
07	1116	N	435	-0-	-681	-0-	19	1	387	2	N	26					135
							29	9									
08	806	N	15	-0-	-791	-0-	1	1	14	2	N	-0-					135
09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	95	1	1639	2	N	75					210
							83	9									
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	48	1	929	2	N	9					219
							10	9									
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	126	1	1569	2	N	106	193	1			132
							117	9									
12	1891	N	385	-0-	-1506	-0-	42	1	337	2	N	5					137
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 10,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

SULLIVAN WELL #: 15 RRCID -> 213629 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12104 PERF.10286 - 10520

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUPP DEEP "D" WELL #: 2 RRCID -> 217027 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10308 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					20
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	2	N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 47 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN WELL #: 16 RRCID -> 226386 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10220 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19146	X	19146	-0-	-0-	-0-	224 340	1 9	18582	2	N	309	385	1			94
02	13620	X	13620	-0-	-0-	-0-	77 244	1 9	13299	2	N	222	181	1			135
03	16502	X	16502	-0-	-0-	-0-	524 265	1 9	15713	2	N	241	187	1			189
04	18540	X	17044	-0-	-1496	-0-	515 239	1 9	16290	2	N	217	189	1			217
05	19158	X	12682	-0-	-6476	-0-	309 224	1 9	12149	2	N	204	194	1			227
06	18540	X	9663	-0-	-8877	-0-	234 182	1 9	9247	2	N	165	193	1			199
07	17608	X	14138	-0-	-3470	-0-	302 205	1 9	13631	2	N	186	195	1			190
08	17608	X	11494	-0-	-6114	-0-	393 188	1 9	10913	2	N	171	191	1			170
09	17040	X	12037	-0-	-5003	-0-	477 164	1 9	11396	2	N	149	187	1			132
10	14136	X	8980	-0-	-5156	-0-	374 196	1 9	8410	2	N	178	181	1			129
11	13680	X	10226	-0-	-3454	-0-	533 140	1 9	9553	2	N	127	194	1			62
12	14136	X	12271	-0-	-1865	-0-	1737 140	1 9	10394	2	N	127					189

TOTAL GAS PROD: 157,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,296

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN WELL #: 17 RRCID -> 237501 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10268 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		3248	-0-	3248	3248	96	1	3034	2	N	107					140
							118	9									
05	14B2 EXT		9610	-0-	9610	12858	233	1	9171	2	N	187					327
							206	9									
06	14B2 EXT		7616	-0-	7616	20474	184	1	7279	2	N	139	195	1			271
							153	9									
07	37688	X	17214	-0-	-20474	-0-	365	1	16453	2	N	360	377	1			254
							396	9									
08	16127	X	16127	-0-	-0-	-0-	552	1	15322	2	N	230	382	1			102
							253	9									
09	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	424	1	10125	2	N	83					185
							91	9									
10	17205	X	11462	-0-	-5743	-0-	482	1	10846	2	N	122	187	1			120
							134	9									
11	16650	X	10269	-0-	-6381	-0-	536	1	9606	2	N	115					235
							127	9									
12	17205	X	9582	-0-	-7623	-0-	1361	1	8141	2	N	73	191	1			117
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 95,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,416

SULLIVAN WELL #: 18 RRCID -> 241261 COMPL. DATE 07/02/2017 TOTAL DEPTH 11754 PERF.10452 - 10714

01	2480	X	2416	-0-	-64	-0-	28	1	2324	2	N	58					189
							64	9									
02	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	14	1	2441	2	N	46					235
							51	9									
03	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	92	1	2755	2	N	56					291
							62	9									
04	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	73	1	2310	2	N	41					332
							45	9									
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					332
06	2820	X	1175	-0-	-1645	-0-	29	1	1140	2	N	5					337
							6	9									
07	28651	X	28651	-0-	-0-	-0-	596	1	26880	2	N	1068	1128	1			277
							1175	9									
08	30195	X	30195	-0-	-0-	-0-	1006	1	27942	2	N	1134	1149	1			262
							1247	9									
09	24694	X	24694	-0-	-0-	-0-	962	1	22986	2	N	678	579	1			361
							746	9									
10	16937	X	16937	-0-	-0-	-0-	696	1	15661	2	N	527	686	1			202
							580	9									
11	15163	X	15163	-0-	-0-	-0-	784	1	14045	2	N	304	384	1			122
							334	9									
*12	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	1732	1	10362	2	N	401	383	1			140
							441	9									

TOTAL GAS PROD: 139,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,318

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN WELL #: 19ST RRCID -> 245715 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10808 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80741	X	80741	-0-	-0-	-0-	907	1	75146	2	N	4262	4225	1			177
							4688	9									
02	65826	X	65826	-0-	-0-	-0-	356	1	61833	2	N	3306	3296	1			187
							3637	9									
03	81716	X	66558	-0-	-15158	-0-	2056	1	61605	2	N	2634	2687	1			134
							2897	9									
04	79080	X	62400	-0-	-16680	-0-	1847	1	58360	2	N	1994	1911	1			217
							2193	9									
05	81716	X	52630	-0-	-29086	-0-	1263	1	49595	2	N	1611	1526	1			302
							1772	9									
06	78150	X	46297	-0-	-31853	-0-	1111	1	43868	2	N	1198	1151	1			349
							1318	9									
07	72881	X	43476	-0-	-29405	-0-	919	1	41472	2	N	986	951	1			384
							1085	9									
08	66557	X	36906	-0-	-29651	-0-	1250	1	34734	2	N	838	955	1			267
							922	9									
09	62400	X	30624	-0-	-31776	-0-	1204	1	28771	2	N	590	571	1			286
							649	9									
10	52638	X	24054	-0-	-28584	-0-	999	1	22457	2	N	544	382	1			448
							598	9									
11	46290	X	21504	-0-	-24786	-0-	1120	1	20068	2	N	287	388	1			347
							316	9									
12	43462	X	-0-	-0-	-43462	-0-					N	-0-	185	1			162

TOTAL GAS PROD: 531,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,250

SULLIVAN WELL #: 20ST RRCID -> 260339 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 11346 PERF.10763 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	8	1	650	2	N	25					182
							28	9									
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	3	1	506	2	N	37					219
							41	9									
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	22	1	663	2	N	17	181	1			55
							19	9									
04	660	N	607	-0-	-53	-0-	18	1	565	2	N	22					77
							24	9									
05	620	N	188	-0-	-432	-0-	4	1	170	2	N	13					90
							14	9									
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					90
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					90
08	3100	N	14386	-0-	11286	11286	482	1	13381	2	N	475	193	1			372
							523	9									
09	3000	N	18423	-0-	15423	26709	696	1	16630	2	N	997	1155	1			214
							1097	9									
10	3100	N	10951	-0-	7851	34560	441	1	9909	2	N	546	573	1			187
							601	9									
11	63948	X	29388	-0-	-34560	-0-	1499	1	26854	2	N	941	387	1			741
							1035	9									
*12	19547	X	19547	-0-	-0-	-0-	2728	1	16324	2	N	450	957	1			234
							495	9									

TOTAL GAS PROD: 95,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,523

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 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
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	35	1	176	2	N	-0-					120
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	37	1	155	2	N	-0-					120
03	248	N	130	-0-	-118	-0-	19	1	111	2	N	-0-					120
04	210	N	124	-0-	-86	-0-	15	1	102	2	N	6					126
							7	9									
05	217	N	111	-0-	-106	-0-	24	1	87	2	N	-0-					126
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	20	1	90	2	N	-0-					126
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	13	1	98	2	N	-0-					126
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	16	1	80	2	N	-0-					126
09	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	2			N	-0-					126
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	4	1	88	2	N	-0-					126
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					126
*12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 1,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151053 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10154 - 10276

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA-RUPP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154581 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10510 - 10560

01	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	391	1	1953	2	N	2					155
							2	9									
02	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	463	1	1924	2	N	8					163
							9	9									
03	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	372	1	2124	2	N	14					177
							15	9									
04	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	350	1	2325	2	N	43					220
							47	9									
05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	480	1	1747	2	N	34	191	1			63
							37	9									
06	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	444	1	2058	2	N	32					95
							35	9									
07	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	320	1	2388	2	N	43					138
							47	9									
08	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	363	1	1857	2	N	44					182
							48	9									
09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	46	1	1670	2	N	5					187
							6	9									
10	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	106	1	2424	2	N	51					238
							56	9									
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	18	1	1309	2	N	7					245
							8	9									
12	775	N	630	-0-	-145	-0-	32	1	575	2	N	21	196	1			70
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 26,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
RUPP GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 170547 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10406 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUPP WELL #: 5 RRCID -> 197680 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11344 PERF.10418 - 10866

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	584	-0-	-5	-0-	97	1	487	2	N	-0-					103
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	104	1	430	2	N	-0-					103
03	589	N	543	-0-	-46	-0-	81	1	462	2	N	-0-					103
04	570	N	545	-0-	-25	-0-	71	1	474	2	N	-0-					103
05	589	N	495	-0-	-94	-0-	107	1	388	2	N	-0-					103
06	540	N	532	-0-	-8	-0-	94	1	438	2	N	-0-					103
07	558	N	479	-0-	-79	-0-	57	1	422	2	N	-0-					103
08	496	N	465	-0-	-31	-0-	76	1	389	2	N	-0-					103
09	540	N	252	-0-	-288	-0-	7	1	245	2	N	-0-					103
10	465	N	213	-0-	-252	-0-	9	1	204	2	N	-0-					103
11	3000	N	17987	-0-	14987	14987	238	1	17297	2	N	411	384	1			130
							452	9									
*12	3100	N	42595	-0-	39495	54482	2189	1	39349	2	N	961	773	1			318
							1057	9									

TOTAL GAS PROD: 65,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,372

GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2T RRCID -> 199694 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10842 - 10858

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					145
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					145
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	2	N	-0-					145
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					145
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 72 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2C RRCID -> 199695 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10234 - 10370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 15 RRCID -> 079123 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10281 - 10429

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWELLA (VICKSBURG 3) 31591 465 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 205251 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9164 - 9260

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWELLA (VICKSBURG 4) 31591 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 30 RRCID -> 098494 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9202 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 15 RRCID -> 151882 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9278 - 9424

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	589	N	567	-0-	-22	-0-	91	1	456	2	N	18					93
							20	9									
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	106	1	440	2	N	22					115
							24	9									
03	651	N	630	-0-	-21	-0-	90	1	516	2	N	22					137
							24	9									
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	72	1	482	2	N	26					163
							29	9									
05	620	N	306	-0-	-314	-0-	64	1	232	2	N	9					172
							10	9									
06	600	N	22	-0-	-578	-0-	4	1	18	2	N	-0-					172
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	81	1	604	2	N	6					178
							7	9									
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	55	1	283	2	N	-0-					178
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	N	-0-					178
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					178
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	11	1	773	2	N	40					218
							44	9									
*12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	2	N	-0-					218

TOTAL GAS PROD: 4,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	94 1		63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTY-NINE 32281 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM "49" WELL #: 22 RRCID -> 166747 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 1760 PERF. 1627 - 1640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTY NINE (MIRANDO) 32281 333 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
DCRC MF NCT-74 WELL #: 1 RRCID -> 010404 COMPL. DATE 04/22/1950 TOTAL DEPTH 2330 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR SEVENS (YEGUA A 7865) 32374 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
INLAND OCEAN, INC. 424607
BARRERA, BELIA WELL #: 1 RRCID -> 119749 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7906 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEASAR GARCIA "B" WELL #: B 1 RRCID -> 164718 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7824 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2015 - P/A 11/03/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLVERA GAS UNIT WELL #: RRCID -> 206914 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7868 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR SEVENS (8100 YEGUA) 32374 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FREDCO 284921
TALLEY-KIBBE WELL #: 1 RRCID -> 119750 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8061 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR SEVENS (8100 YEGUA) //CONT.// 32374 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
GARCIA, CESAR WELL #: 1 RRCID -> 120453 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8089 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	67 36	1 9	891	2	N	33					105
02	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	742 36	1 9	2062	2	N	33	138	1			-0-
03	2573	X	2496	-0-	-77	-0-	2454	2	42	9	N	38					38
04	2490	X	1714	-0-	-776	-0-	1670	2	44	9	N	40					78
05	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3249	1	50	9	N	45					123
06	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2692	1	52	9	N	47	170	1			-0-
07	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2610	1	17	9	N	15					15
08	2511	X	1825	-0-	-686	-0-	1814	1	11	9	N	10					25
09	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					25
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 18,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

FOX-HERD (ANDERSON) 32407 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
WENDLAND, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 257670 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCISCO (2100) 32525 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CUELLAR, MARIA WELL #: 5 RRCID -> 150581 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 2253 PERF. 2068 - 2088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 7 RRCID -> 184145 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5458 - 5496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 5 RRCID -> 188388 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5431 - 5434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST (FLORES K1) 33104 112 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 10 RRCID -> 181354 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 4210 - 4216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA L&L CO WELL #: C 13 RRCID -> 181935 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 4572 - 4592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST (FLORES, UPPER) 33104 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 7 RRCID -> 185098 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 4180 - 4186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST (FRIO-A) 33104 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 6 RRCID -> 186180 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 3786 - 3794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST (FRIO 14) 33104 218 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FINA CONOCO FEE WELL #: 9 RRCID -> 171650 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3988 - 4498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST (FRIO 4280) 33104 237 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 247779 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 4021 - 4031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST (K-3) 33104 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 11 RRCID -> 178375 COMPL. DATE 02/27/1994 TOTAL DEPTH 6104 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST (RINCON 2A, SEG. II) 33104 502 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
COX & COX PRODUCTION CO. 183232
ALVAREZ, MCKIM WELL #: 1 RRCID -> 120934 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5645 - 5650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2014 - PLUGGED 11/28/06

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 9 RRCID -> 145014 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 4192 - 4610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST (RINCON 2A, SEG. II) //CONT.// 33104 502 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 16-C RRCID -> 180035 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 5617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST (RINCON 4990) 33104 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 12 RRCID -> 159299 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 4202

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	39 79	1 9	619	2	Y	72	70	1			7
02	728	N	653	-0-	-75	-0-	27 78	1 9	548	2	Y	71	73	1			5
03	744	N	656	-0-	-88	-0-	15 62	1 9	579	2	Y	56	48	1			13
04	720	N	505	-0-	-215	-0-	469	2	36	9	Y	33	36	1			10
05	713	N	597	-0-	-116	-0-	15 31	1 9	551	2	Y	28	28	1			10
06	630	N	550	-0-	-80	-0-	10 31	1 9	509	2	Y	28	28	1			10
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	12 28	1 9	535	2	Y	25	29	1			6
08	DLQ G-10		462	-0-	462	462	24 34	1 9	404	2	Y	31	37	1			-0-
09	DLQ G-10		481	-0-	481	943	481	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		507	-0-	507	1450	7 23	1 9	477	2	Y	21	21	1			-0-
*11	1892	N	442	-0-	-1450	-0-	3 34	1 9	405	2	Y	31	31	1			-0-
*12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	23 36	1 9	296	2	Y	33	33	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 429

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST (5740 VICKSBURG) 33104 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 6 RRCID -> 146624 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 5742 - 5749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST (6870 VICKSBURG) 33104 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 44 RRCID -> 176554 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 6872 - 6881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST (9500 EOCENE) 33104 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 222341 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9514 - 9626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST, NORTH (ASHBY) 33110 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FINA CONOCO FEE WELL #: 12 U RRCID -> 135059 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6888 - 7022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON BEACH (B-3-8) 33297 550 ASSOCIATED 49B CNTY: ARANSAS
WALLIS ENERGY, INC. 893997
FULTON BEACH/C SAND/UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224998 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 6944 - 6956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					170
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					179
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SPENCER KENT CRANE WELL #: 1A RRCID -> 248558 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7010 - 7018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					29
02	175 R	175	-0-	-0-	-0-	168	4	7	9	N	6					35
03	4278 #	384	-0-	-3894	-0-	380	4	4	9	N	4					39
04	2760 #	403	-0-	-2357	-0-	400	4	3	9	N	3					42
05	1860 #	437	-0-	-1423	-0-	435	4	2	9	N	2					44
06	472 R	472	-0-	-0-	-0-	465	4	7	9	N	6					50
07	372 #	152	-0-	-220	-0-	150	4	2	9	N	2					52
08	372 #	362	-0-	-10	-0-	350	4	12	9	N	11					63
09	420 #	153	-0-	-267	-0-	150	4	3	9	N	3					66
10	458 R	458	-0-	-0-	-0-	450	4	8	9	N	7					73
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 3,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

FULTON BEACH, WEST (A-1) 33305 013 ASSOCIATED 49B CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 73 RRCID -> 152413 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 6059 - 6068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPANO BAY STATE WELL #: 62 RRCID -> 159878 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6068 - 6078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON BEACH, WEST (A-2) 33305 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 16 RRCID -> 227982 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6162 - 6168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON BEACH, WEST (A-3) 33305 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
MYSTERY OIL & GAS, INC. 598303
STATE TRACT 44 WELL #: RRCID -> 070090 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 8001 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/1997

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON BEACH, WEST (A-4) 33305 104 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 70 RRCID -> 049584 COMPL. DATE 01/28/1971 TOTAL DEPTH 7377 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON BEACH, WEST (B) 33305 156 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 13 U RRCID -> 059289 COMPL. DATE 08/13/1974 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON BEACH, WEST (C) 33305 182 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 13L RRCID -> 137250 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6354 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON BEACH, WEST (LWR G) 33305 890 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 79 RRCID -> 249194 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7030 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G. O. M. ST-773-L (FRIO 1-A SD) 33519 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
STATE TRACT 773 L (NW/4) WELL #: 1 RRCID -> 111650 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9508 - 9526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G.O.M. 882-S (MARG TEX 2) 33526 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
ST TR 748-L GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211203 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13936 PERF.12006 - 12043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G.O.M. ST-904 (FRIO 1-A) 33533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
S. T. 773-L SW/4 WELL #: 1 L RRCID -> 136450 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9832 - 9852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197955 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10706 - 10844

01	5673 X	5378	-0-	-295	-0-	4450	2	928	9	Y	844	828	0			106
02	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	306	1	3960	2	Y	916	956	1			66
						1008	9									
03	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	253	1	4702	2	Y	958	921	1			103
						1054	9									
04	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	146	1	4889	2	Y	897	944	1			56
						987	9									
05	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	198	1	5110	2	Y	1068	1014	1			110
						1175	9									
06	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	259	1	3849	2	Y	777	743	1			144
						855	9									
07	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	205	1	4794	2	Y	867	871	1			140
						954	9									
08	5425 X	4227	-0-	-1198	-0-	115	1	3506	2	Y	551	691	1			-0-
						606	9									
09	5250 X	2289	-0-	-2961	-0-	16	1	1886	2	Y	352	263	1			89
						387	9									
10	5425 X	3887	-0-	-1538	-0-	22	1	3170	2	Y	632	625	1			96
						695	9									
11	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	34	1	4199	2	Y	935	923	1			108
						1029	9									
12	DLQ G-10	4832	-0-	4832	4832	162	1	3924	2	Y	678	737	1			49
						746	9									

TOTAL GAS PROD: 60,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,475

G O M-ST-904 (FRIO 8200) 33533 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136359 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8356 - 8368

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G.O.M. ST-904 (8800) 33533 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
STATE TRACT 773-L (NW/4) WELL #: 2 RRCID -> 115727 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9000 - 9020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G.O.M. ST-904 (9370) 33533 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
STATE TRACT 773L (NW/4) WELL #: 3 RRCID -> 114988 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9368 - 9383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225090 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9392 - 9412

01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-						Y	15	16	0		2
02	420	N	384	-0-	-36	-0-	25	1	318	2		Y	37	36	1		3
							41	9									
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	28	1	526	2		Y	33	32	1		4
							36	9									
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	14	1	483	2		Y	29	31	1		2
							32	9									
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	20	1	511	2		Y	31	30	1		3
							34	9									
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	276	2		Y	15	15	1		3
							17	9									
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-						Y	-0-	3	1		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-						Y	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	42	2	6	9		Y	5	5	1		-0-
12	DLQ G-10		623	-0-	623	623	24	1	571	2		Y	25	24	1		1
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 3,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

G.O.M. ST 904 (12500 SD) 33533 887 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190784 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12500 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	556		556	-0-	-0-	876	446	2	110	9	Y	100	126	0	16
02	1324	N	448	-0-	-876	-0-	31	1	399	2	Y	16	30	1	2
							18	9							
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
04	360	N	291	-0-	-69	-0-	7	1	227	2	Y	52	49	1	3
							57	9							
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	12	1	322	2	Y	65	61	1	7
							72	9							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1	-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	7	7	1	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	2	1	266	2	Y	109	97	1	12
							120	9							
12	DLQ G-10		356	-0-	356	356	6	1	144	2	Y	187	187	1	12
							206	9							

TOTAL GAS PROD: 2,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 543

G.O.M. ST-904 (12950 SD) 33533 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187348 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11896 - 13050

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G.O.M. ST 904 (13,500 SAND) 33533 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190449 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 14572 PERF.13506 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797		5766	-0-	-31	-0-	5445	2	321	9	Y	292	282	0	36
02	5236		5086	-0-	-150	-0-	346	1	4479	2	Y	237	255	1	18
							261	9							
03	5797		5006	-0-	-791	-0-	238	1	4442	2	Y	296	282	1	32
							326	9							
04	5580	#	5569	-0-	-11	-0-	153	1	5122	2	Y	267	282	1	17
							294	9							
05	5860		5860	-0-	-0-	-0-	206	1	5329	2	Y	295	282	1	30
							325	9							
06	5135	R	5135	-0-	-0-	-0-	306	1	4547	2	Y	256	239	1	47
							282	9							
07	5766		5958	-0-	192	192	231	1	5391	2	Y	305	307	1	45
							336	9							
08	5766		4163	-0-	-1603	-0-	126	1	3849	2	Y	171	216	1	-0-
							188	9							
09	5580		3322	-0-	-2258	-0-	28	1	3162	2	Y	120	90	1	30
							132	9							
10	5766		4537	-0-	-1229	-0-	28	1	4242	2	Y	243	237	1	36
							267	9							
11	6078		5829	-0-	-249	-0-	45	1	5489	2	Y	268	273	1	31
							295	9							
12	DLQ G-10		4504	-0-	4504	4504	171	1	4082	2	Y	228	243	1	16
							251	9							

TOTAL GAS PROD: 60,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,978

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	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2077	#	626	-0-	-1451	-0-	201	1	425	2	N	-0-					-0-
02	1736	#	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
03	1922	#	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
04	1860	#	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
05	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	1589	R	1589	-0-	-0-	-0-	704	1	885	2	N	-0-					-0-
08	1899	R	1899	-0-	-0-	-0-	938	1	961	2	N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1830	#	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
12	1891	#	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA (SOLIS) //CONT.// 33954 620 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 40 RRCID -> 276013 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4069 - 4077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA (VELA -A-) 33954 740 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 25 RRCID -> 277366 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3250 - 3254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATA OPERATING, INC. 825445
GUZMAN WELL #: 1A RRCID -> 282121 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3021 - 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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	919	-0-	919	B	919	919	2			N	-0-					-0-
06	SHUT IN	571	-0-	571	B	1490	571	2			N	-0-					-0-
07	0	473	-0-	473	B	1963	473	2			N	-0-					-0-
08	0	153	-0-	153	B	2116	153	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2116																	
09	0	355	-0-	355	B	2471	355	2			N	-0-					-0-
10	2108	421	-0-	-1687	B	784	421	2			N	-0-					-0-
11	0	253	-0-	253	B	1037	253	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	1037					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA (VELA -A-) //CONT.// 33954 740 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STARR
12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T. WELL #: 3L RRCID -> 253363 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3120 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA (VILLARREAL) 33954 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T. WELL #: 2 RRCID -> 251346 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2876 - 2882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	16	1	34	2	N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	78	1	97	2	N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	74	1	76	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA (VILLARREAL A) 33954 803 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T WELL #: 3C RRCID -> 122573 COMPL. DATE 10/28/1986 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2846 - 2852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA (2ND RINCON) 33954 815 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 5 RRCID -> 180420 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 5032 - 5042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA (2000) 33954 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: A 16 RRCID -> 222336 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 4132 PERF. 2050 - 2060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA RANCH (L-40,WEST) 33970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
KALER ENERGY CORP. 450261
GARCIA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 191722 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11074 - 12574

01	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	4740	2	77	9	N	70	180	1			15
02	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	5566	2	131	9	N	119					134
03	7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	6917	2	147	9	N	134	195	1			73
04	6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	6325	2	114	9	N	104					177
05	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	74	198	1			53
06	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	6355	2	26	9	N	24					77
07	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	5492	2	6	9	N	5					82
08	4805 X	2903	-0-	-1902	-0-	2897	2	6	9	N	5					87
09	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	5267	2	41	9	N	37					124
10	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	5682	2	145	9	N	132	179	1			77
11	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4673	2	120	9	N	109					186
*12	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	4889	2	78	9	N	71					257

TOTAL GAS PROD: 59,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 884

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KALER ENERGY CORP. 450261
SEMMES WELL #: 1 RRCID -> 232653 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10282 - 10374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					160
02	1372	X	1024	-0-	-348	-0-	1024	2			N	-0-					160
03	1519	X	1249	-0-	-270	-0-	1249	2			N	-0-					160
04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					160
05	1488	X	1433	-0-	-55	-0-	1433	2			N	-0-					160
06	1290	X	954	-0-	-336	-0-	911	2	43	9	N	39	199	1			-0-
07	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1325	2	7	9	N	6					6
08	1240	X	1195	-0-	-45	-0-	1184	2	11	9	N	10					16
09	1380	X	1030	-0-	-350	-0-	1030	2			N	-0-					16
10	1426	X	881	-0-	-545	-0-	870	2	11	9	N	10					26
11	1290	X	711	-0-	-579	-0-	700	2	11	9	N	10					36
12	1333	X	718	-0-	-615	-0-	718	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 11,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

SEMMES A WELL #: 2 RRCID -> 243660 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 12052 PERF.10676 - 10978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
STARR PRODUCE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 222925 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9041 - 9184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	369	-0-	-1212	-0-	152	1	216	2	N	1					127
							1	9									
02	1148	X	-0-	-0-	-1148	-0-					N	1	102	1			26
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					26
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					26
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					26
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					26
07	947	X	947	-0-	-0-	-0-	285	1	645	2	N	15					41
							17	9									
08	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	418	1	600	2	N	40					81
							44	9									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					81
11	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					81
12	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 2,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
BARRERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161860 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9458 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	603	X	603	-0-	-0-	-0-	44	1	559	2	N	-0-					119
02	555	X	555	-0-	-0-	-0-	43	1	512	2	N	-0-					119
03	572	X	572	-0-	-0-	-0-	73	1	498	2	N	1					120
							1	9									
04	570	X	551	-0-	-19	-0-	73	1	478	2	N	-0-					120
05	620	X	471	-0-	-149	-0-	61	1	410	2	N	-0-					120
06	600	X	491	-0-	-109	-0-	66	1	425	2	N	-0-					120
07	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	141	1	974	2	N	-0-					120
08	957	X	957	-0-	-0-	-0-	129	1	826	2	N	2					122
							2	9									
09	621	X	621	-0-	-0-	-0-	77	1	542	2	N	2					124
							2	9									
10	1116	X	478	-0-	-638	-0-	64	1	414	2	N	-0-					124
11	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					124
12	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					124

TOTAL GAS PROD: 6,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

STARR PRODUCE CO. WELL #: 1 RRCID -> 211971 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 8450 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10768	X	10768	-0-	-0-	-0-	1397	1	8876	2	N	450	361	1			341
							495	9									
02	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	1294	1	8185	2	N	345	254	1			432
							380	9									
03	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	1018	1	8852	2	N	379	385	1			426
							417	9									
04	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	993	1	8484	2	N	360	423	1			363
							396	9									
05	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	1120	1	9551	2	N	204	313	1			254
							224	9									
06	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	1051	1	8824	2	N	553	356	1			451
							608	9									
07	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	1108	1	9401	2	N	352	329	1			474
							387	9									
08	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	925	1	7563	2	N	240	359	1			355
							264	9									
09	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	1032	1	9158	2	N	371	480	1			246
							408	9									
10	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	1242	1	10420	2	N	382	360	1			268
							420	9									
11	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					N	NO RPT					268
12	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					268

TOTAL GAS PROD: 104,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,636

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
FLORES GAS UNIT WELL #: 1C RRCID -> 220510 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	1186	-0-	-1759	-0-	39 11	1 9	1136	2	N	10	3	1			138
02	2660	X	925	-0-	-1735	-0-	30 14	1 9	881	2	N	13	2	1			149
03	2945	X	1146	-0-	-1799	-0-	29 9	1 9	1108	2	N	8	2	1			155
04	1770	X	939	-0-	-831	-0-	24 11	1 9	904	2	N	10	3	1			162
05	1271	X	838	-0-	-433	-0-	22 2	1 9	814	2	N	2	1	1			163
06	1140	X	877	-0-	-263	-0-	23 6	1 9	848	2	N	5	3	1			165
07	1147	X	1068	-0-	-79	-0-	28 2	1 9	1038	2	N	2	1	1			166
08	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	47 2	1 9	1470	2	N	2	3	1			165
09	959	X	959	-0-	-0-	-0-	28 3	1 9	928	2	N	3					168
10	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	37 13	1 9	1314	2	N	12	6	1			174
11	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					174
12	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					174

TOTAL GAS PROD: 10,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223330 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8618 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	415 99	1 9	2640	2	N	90	38	1			244
02	3080	X	2723	-0-	-357	-0-	362 72	1 9	2289	2	N	65	14	1			295
03	3441	X	2886	-0-	-555	-0-	290 76	1 9	2520	2	N	69	231	1			133
04	3330	X	1765	-0-	-1565	-0-	177 75	1 9	1513	2	N	68	52	1			149
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	79	29	1			199
06	3060	X	2327	-0-	-733	-0-	241 66	1 9	2020	2	N	60	37	1			222
07	3007	X	2339	-0-	-668	-0-	239 75	1 9	2025	2	N	68	31	1			259
08	2883	X	2747	-0-	-136	-0-	293 59	1 9	2395	2	N	54	37	1			276
09	2340	X	2250	-0-	-90	-0-	220 79	1 9	1951	2	N	72	22	1			326
10	2418	X	2199	-0-	-219	-0-	226 79	1 9	1894	2	N	72	223	1			175
11	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					175
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					175

TOTAL GAS PROD: 22,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 697

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SEMMES WELL #: 1 RRCID -> 224232 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7942 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	1224	-0-	-1907	-0-	1129	1	95	9	N	86					180
02	2828	X	1026	-0-	-1802	-0-	963	1	63	9	N	57					237
03	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1354	1	87	9	N	79					316
04	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	1064	1	1100	2	N	67	188	1			195
							74	9									
05	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	1203	1	1360	2	N	79					274
							87	9									
06	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	1194	1	1223	2	N	85	189	1			170
							94	9									
07	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	1253	1	1381	2	N	57					227
							63	9									
08	2635	X	2024	-0-	-611	-0-	1080	1	888	2	N	51	187	1			91
							56	9									
09	2550	X	2235	-0-	-315	-0-	1321	1	864	2	N	45					136
							50	9									
10	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	1493	1	1218	2	N	86					222
							95	9									
11	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					222
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					222

TOTAL GAS PROD: 20,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 692

STARRPRO MINERALS B WELL #: 6 RRCID -> 224233 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8225 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	433	1	4577	2	N	477	314	1			538
							525	9									
02	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	402	1	4225	2	N	516	501	1			553
							568	9									
03	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	431	1	4434	2	N	704	693	1			564
							774	9									
04	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	374	1	3743	2	N	539	766	1			337
							593	9									
05	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	350	1	3419	2	N	507	498	1			346
							558	9									
06	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	383	1	3620	2	N	352	505	1			193
							387	9									
07	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	499	1	4618	2	N	596	280	1			509
							656	9									
08	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	383	1	3622	2	N	361	667	1			203
							397	9									
09	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	504	1	5051	2	N	484	263	1			424
							532	9									
10	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	564	1	5086	2	N	421	485	1			360
							463	9									
11	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					360
12	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					360

TOTAL GAS PROD: 52,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,957

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SEMMES WELL #: 2 RRCID -> 224234 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7800 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	265	-0-	-696	-0-	234	1	31	9	N	28					267
02	868	X	193	-0-	-675	-0-	191	1	2	9	N	2					269
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					269
04	270	X	173	-0-	-97	-0-	85	1	88	2	N	-0-					269
05	645	X	645	-0-	-0-	-0-	297	1	335	2	N	12					281
							13	9									
06	802	X	802	-0-	-0-	-0-	386	1	395	2	N	19	186	1			114
							21	9									
07	566	X	566	-0-	-0-	-0-	264	1	291	2	N	10					124
							11	9									
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					124
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					124
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					124
11	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					124
12	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					124

TOTAL GAS PROD: 2,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

GARCIA, M. S.T. WELL #: 1 RRCID -> 228295 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10825 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	466	1	5914	2	N	104	1	1			300
							114	9									
02	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	445	1	5312	2	N	87	6	1			381
							96	9									
03	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	815	1	5550	2	N	103	24	1			460
							113	9									
04	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	797	1	5201	2	N	107	203	1			364
							118	9									
05	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	804	1	5443	2	N	98	212	1			250
							108	9									
06	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	766	1	4922	2	N	83	28	1			305
							91	9									
07	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	762	1	5273	2	N	107	15	1			397
							118	9									
08	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	643	1	4130	2	N	72	203	1			266
							79	9									
09	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	611	1	4310	2	N	86	18	1			334
							95	9									
10	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	871	1	5676	2	N	77	205	1			206
							85	9									
11	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					206
12	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					206

TOTAL GAS PROD: 59,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 924

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SHEERIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 240264 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8060 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	1856	-0-	-3414	-0-	1775	1	81	9	N	74	31	1	380
02	4760	X	1688	-0-	-3072	-0-	1623	1	65	9	N	59	30	1	409
03	2294	X	1795	-0-	-499	-0-	1719	1	76	9	N	69	220	1	258
04	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	1880	1	1944	2	N	93	28	1	323
							102	9							
05	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	1854	1	2095	2	N	69	29	1	363
							76	9							
06	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	2115	1	2167	2	N	69	222	1	210
							76	9							
07	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	1930	1	2128	2	N	60	22	1	248
							66	9							
08	4061	X	3016	-0-	-1045	-0-	1624	1	1335	2	N	52	26	1	274
							57	9							
09	4350	X	3288	-0-	-1062	-0-	1968	1	1286	2	N	31	17	1	288
							34	9							
10	4495	X	3894	-0-	-601	-0-	2103	1	1715	2	N	69	26	1	331
							76	9							
11	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT			331
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT			331

TOTAL GAS PROD: 31,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 645

STARRPRO MINERALS B WELL #: 1 RRCID -> 240357 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8496 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4599	-0-	-330	-0-	384	1	4053	2	N	147	238	1	109
							162	9							
02	4452	X	4226	-0-	-226	-0-	354	1	3714	2	N	144	51	1	202
							158	9							
03	4929	X	4744	-0-	-185	-0-	406	1	4182	2	N	142	241	1	103
							156	9							
04	4740	X	4173	-0-	-567	-0-	366	1	3667	2	N	127	47	1	183
							140	9							
05	4681	X	4238	-0-	-443	-0-	381	1	3726	2	N	119	49	1	253
							131	9							
06	4590	X	4155	-0-	-435	-0-	384	1	3631	2	N	127	242	1	138
							140	9							
07	4743	X	4075	-0-	-668	-0-	385	1	3568	2	N	111	37	1	212
							122	9							
08	4743	X	3081	-0-	-1662	-0-	286	1	2704	2	N	83	44	1	251
							91	9							
09	4170	X	2939	-0-	-1231	-0-	258	1	2590	2	N	83	217	1	117
							91	9							
10	4309	X	3921	-0-	-388	-0-	378	1	3410	2	N	121	44	1	194
							133	9							
11	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT			194
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT			194

TOTAL GAS PROD: 40,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,204

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	676	-0-	-812	-0-	645	1	31	9	N	28	7	1			249
02	1344	X	556	-0-	-788	-0-	537	1	19	9	N	17	7	1			259
03	651	X	565	-0-	-86	-0-	550	1	15	9	N	14	7	1			266
04	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	614	1	635	2	N	8	6	1			268
							9	9									
05	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	616	1	696	2	N	46	7	1			307
							51	9									
06	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	649	1	665	2	N	18	7	1			318
							20	9									
07	1302	X	1279	-0-	-23	-0-	599	1	660	2	N	18	5	1			331
							20	9									
08	1364	X	987	-0-	-377	-0-	542	1	445	2	N	-0-	6	1			325
09	1320	X	989	-0-	-331	-0-	598	1	391	2	N	-0-	4	1			321
10	1364	X	1122	-0-	-242	-0-	605	1	493	2	N	22	196	1			147
							24	9									
11	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					147
12	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					147

TOTAL GAS PROD: 10,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	1940	-0-	-2555	-0-	1797	1	143	9	N	130	50	1			639
02	3864	X	1859	-0-	-2005	-0-	1726	1	133	9	N	121	238	1			522
03	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	1956	1	142	9	N	129	48	1			603
04	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	2378	1	2459	2	N	124	369	1			358
							136	9									
05	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	2339	1	2643	2	N	98	229	1			227
							108	9									
06	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	1713	1	1755	2	N	118	52	1			293
							130	9									
07	4495	X	3625	-0-	-870	-0-	1676	1	1847	2	N	93	36	1			350
							102	9									
08	4495	X	2797	-0-	-1698	-0-	1485	1	1221	2	N	83	227	1			206
							91	9									
09	4350	X	3222	-0-	-1128	-0-	1890	1	1235	2	N	88	27	1			267
							97	9									
10	4495	X	3623	-0-	-872	-0-	1935	1	1578	2	N	100	42	1			325
							110	9									
11	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					325
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					325

TOTAL GAS PROD: 32,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,084

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SHEERIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242567 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8756 - 8776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15066	X	14730	-0-		-336		-0-	1963	1	12469	2	N	271	320	1			147
									298	9									
02	14138	X	14138	-0-		-0-		-0-	1862	1	11781	2	N	450	242	1			355
									495	9									
03	15004	X	14606	-0-		-398		-0-	1453	1	12636	2	N	470	527	1			298
									517	9									
04	14250	X	13656	-0-		-594		-0-	1395	1	11917	2	N	313	364	1			247
									344	9									
05	15655	X	14404	-0-		-1251		-0-	1484	1	12647	2	N	248	285	1			210
									273	9									
06	15150	X	13172	-0-		-1978		-0-	1370	1	11498	2	N	276	124	1			362
									304	9									
07	15655	X	12987	-0-		-2668		-0-	1335	1	11331	2	N	292	396	1			258
									321	9									
08	14601	X	10108	-0-		-4493		-0-	1079	1	8827	2	N	184	317	1			125
									202	9									
09	13950	X	10377	-0-		-3573		-0-	1021	1	9058	2	N	271	265	1			131
									298	9									
10	14415	X	13247	-0-		-1168		-0-	1377	1	11551	2	N	290	316	1			105
									319	9									
11	13170	X	NO RPT	-0-		-13170		-0-					N	NO RPT					105
12	12989	X	NO RPT	-0-		-12989		-0-					N	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 131,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,065

STARR PRODUCE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 242849 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8522 - 8534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17980	X	14848	-0-		-3132		-0-	1884	1	11968	2	N	905	791	1			614
									996	9									
02	13201	X	13201	-0-		-0-		-0-	1698	1	10740	2	N	694	527	1			781
									763	9									
03	13926	X	13926	-0-		-0-		-0-	1353	1	11766	2	N	734	667	1			848
									807	9									
04	13741	X	13741	-0-		-0-		-0-	1349	1	11531	2	N	783	1137	1			494
									861	9									
05	14594	X	14594	-0-		-0-		-0-	1438	1	12259	2	N	815	689	1			620
									897	9									
06	13454	X	13454	-0-		-0-		-0-	1348	1	11319	2	N	715	774	1			561
									787	9									
07	15254	X	15254	-0-		-0-		-0-	1520	1	12901	2	N	757	524	1			794
									833	9									
08	13857	X	12345	-0-		-1512		-0-	1278	1	10453	2	N	558	790	1			562
									614	9									
09	13410	X	10819	-0-		-2591		-0-	1038	1	9210	2	N	519	430	1			651
									571	9									
10	15355	X	15355	-0-		-0-		-0-	1542	1	12931	2	N	802	973	1			480
									882	9									
11	13410	X	NO RPT	-0-		-13410		-0-					N	NO RPT					480
12	13857	X	NO RPT	-0-		-13857		-0-					N	NO RPT					480

TOTAL GAS PROD: 137,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,282

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244186 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6534 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1067	N	1067	-0-	-0-		-0-		205	1	823	2	N	35					161
									39	9									
02	1092	N	938	-0-	-154		-0-		160	1	750	2	N	25					186
									28	9									
03	1371	N	1371	-0-	-0-		-0-		202	1	1156	2	N	12					198
									13	9									
04	1128	N	1128	-0-	-0-		-0-		173	1	924	2	N	28	191	1			35
									31	9									
05	1054	N	966	-0-	-88		-0-		145	1	804	2	N	15					50
									17	9									
06	1320	N	471	-0-	-849		-0-		85	1	373	2	N	12					62
									13	9									
07	1178	N	419	-0-	-759		-0-		98	1	321	2	N	-0-					62
08	961	N	289	-0-	-672		-0-		111	1	178	2	N	-0-					62
09	480	N	366	-0-	-114		-0-		129	1	233	2	N	4					66
									4	9									
10	621	N	621	-0-	-0-		-0-		187	1	425	2	N	8					74
									9	9									
11	270	N	NO RPT	-0-	-270		-0-						N	NO RPT					74
12	372	N	NO RPT	-0-	-372		-0-						N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 7,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

STARR PRODUCE CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 248177 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 8708 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1150	X	1150	-0-	-0-		-0-		132	1	840	2	N	162	234	1			298
									178	9									
02	931	X	931	-0-	-0-		-0-		122	1	772	2	N	34	17	1			315
									37	9									
03	1054	X	980	-0-	-74		-0-		97	1	839	2	N	40	53	1			302
									44	9									
04	1110	X	958	-0-	-152		-0-		94	1	805	2	N	54	63	1			293
									59	9									
05	1147	X	1057	-0-	-90		-0-		105	1	898	2	N	49	35	1			307
									54	9									
06	1110	X	920	-0-	-190		-0-		93	1	782	2	N	41	44	1			304
									45	9									
07	1023	X	989	-0-	-34		-0-		99	1	837	2	N	48	37	1			315
									53	9									
08	1054	X	693	-0-	-361		-0-		71	1	582	2	N	36	45	1			306
									40	9									
09	1020	X	731	-0-	-289		-0-		71	1	634	2	N	24	27	1			303
									26	9									
10	1054	X	988	-0-	-66		-0-		93	1	779	2	N	105	44	1			364
									116	9									
11	960	X	NO RPT	-0-	-960		-0-						N	NO RPT					364
12	992	X	NO RPT	-0-	-992		-0-						N	NO RPT					364

TOTAL GAS PROD: 9,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 593

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
STARRPRO MINERALS B WELL #: 3 RRCID -> 248511 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8658 - 8674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	101	1	1070	2	N	38	16	1			154
							42	9									
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	86	1	899	2	N	122	16	1			260
							134	9									
03	1271	N	1150	-0-	-121	-0-	88	1	905	2	N	143	16	1			387
							157	9									
04	1170	N	1033	-0-	-137	-0-	74	1	742	2	N	197	206	1			378
							217	9									
05	1240	N	800	-0-	-440	-0-	64	1	625	2	N	101	205	1			274
							111	9									
06	1110	N	725	-0-	-385	-0-	65	1	616	2	N	40	17	1			297
							44	9									
07	961	N	400	-0-	-561	-0-	34	1	313	2	N	48	298	1			47
							53	9									
08	806	N	331	-0-	-475	-0-	30	1	284	2	N	15	14	1			48
							17	9									
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	73	1	730	2	N	10	9	1			49
							11	9									
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	66	1	597	2	N	50	14	1			85
							55	9									
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					85
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 8,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 764

STARRPRO MINERALS B WELL #: 2 RRCID -> 249420 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8176 - 8192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6232	-0-	-557	-0-	524	1	5540	2	N	153	250	1			164
							168	9									
02	6132	X	5754	-0-	-378	-0-	488	1	5120	2	N	133	56	1			241
							146	9									
03	6789	X	6359	-0-	-430	-0-	551	1	5672	2	N	124	56	1			309
							136	9									
04	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	695	1	6963	2	N	114	242	1			181
							125	9									
05	6448	X	6004	-0-	-444	-0-	545	1	5327	2	N	120	55	1			246
							132	9									
06	6180	X	4263	-0-	-1917	-0-	395	1	3739	2	N	117	60	1			303
							129	9									
07	6789	X	4893	-0-	-1896	-0-	469	1	4340	2	N	76	42	1			337
							84	9									
08	6789	X	4452	-0-	-2337	-0-	420	1	3973	2	N	54	49	1			342
							59	9									
09	6570	X	3377	-0-	-3193	-0-	301	1	3019	2	N	52	33	1			361
							57	9									
10	6014	X	5076	-0-	-938	-0-	490	1	4413	2	N	157	239	1			279
							173	9									
11	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					279
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					279

TOTAL GAS PROD: 54,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,100

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARRPRO MINERALS C UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 249873 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8188 - 8206

01	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	366	1	3870	2	N	105	27	1			277
							116	9									
02	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	333	1	3498	2	N	88	26	1			339
							97	9									
03	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	365	1	3761	2	N	96	215	1			220
							106	9									
04	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	331	1	3321	2	N	56	25	1			251
							62	9									
05	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	370	1	3612	2	N	75	26	1			300
							83	9									
06	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	374	1	3537	2	N	87	28	1			359
							96	9									
07	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	360	1	3330	2	N	27	20	1			366
							30	9									
08	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	296	1	2793	2	N	37	213	1			190
							41	9									
09	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	276	1	2763	2	N	52	16	1			226
							57	9									
10	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	399	1	3594	2	N	96	212	1			110
							106	9									
11	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					110
12	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 38,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 719

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	15051	X	15051	-0-	-0-	-0-	1270 360	1 9	13421	2	N	327	435	1			435
02	12320	X	10734	-0-	-1586	-0-	926 87	1 9	9721	2	N	79	65	1			449
03	13640	X	11234	-0-	-2406	-0-	981 154	1 9	10099	2	N	140	64	1			525
04	13200	X	11032	-0-	-2168	-0-	990 121	1 9	9921	2	N	110	61	1			574
05	13640	X	10693	-0-	-2947	-0-	980 138	1 9	9575	2	N	125	63	1			636
06	13200	X	8515	-0-	-4685	-0-	805 102	1 9	7608	2	N	93	259	1			470
07	11873	X	8327	-0-	-3546	-0-	803 91	1 9	7433	2	N	83	48	1			505
08	11408	X	7501	-0-	-3907	-0-	712 61	1 9	6728	2	N	55	56	1			504
09	11040	X	7160	-0-	-3880	-0-	645 56	1 9	6459	2	N	51	38	1			517
10	10695	X	9097	-0-	-1598	-0-	892 168	1 9	8037	2	N	153	245	1			425
11	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					N	NO RPT					425
12	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT					425

TOTAL GAS PROD: 99,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,216

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SHEERIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251124 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8752 - 8768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-		753	1	4785	2	N	127	2	1			506
								140	9									
02	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-		613	1	3876	2	N	128	1	1			633
								141	9									
03	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-		336	1	2925	2	N	30	192	1			471
								33	9									
04	4080	X	3485	-0-	-595	-0-		362	1	3093	2	N	27	3	1			495
								30	9									
05	4216	X	3467	-0-	-749	-0-		363	1	3092	2	N	11	192	1			314
								12	9									
06	4080	X	2590	-0-	-1490	-0-		275	1	2308	2	N	6	2	1			318
								7	9									
07	4216	X	1857	-0-	-2359	-0-		195	1	1656	2	N	5	2	1			321
								6	9									
08	3596	X	302	-0-	-3294	-0-		31	1	257	2	N	13	2	1			332
								14	9									
09	3480	X	5	-0-	-3475	-0-		1	1	2	2	N	2	1	1			333
								2	9									
10	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-						N	9	189	1			153
11	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-						N	NO RPT					153
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-						N	NO RPT					153

TOTAL GAS PROD: 25,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

STARRPRO MINERALS C WELL #: 1 RRCID -> 252111 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8198 - 8208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2409	-0-	-536	-0-		201	1	2128	2	N	73	21	1			205
								80	9									
02	2660	X	2269	-0-	-391	-0-		193	1	2023	2	N	48	21	1			232
								53	9									
03	2945	X	2431	-0-	-514	-0-		211	1	2176	2	N	40	21	1			251
								44	9									
04	2670	X	2321	-0-	-349	-0-		206	1	2069	2	N	42	20	1			273
								46	9									
05	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-		233	1	2274	2	N	83	210	1			146
								91	9									
06	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-		254	1	2404	2	N	35	22	1			159
								39	9									
07	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-		248	1	2293	2	N	70	16	1			213
								77	9									
08	2604	X	1711	-0-	-893	-0-		161	1	1525	2	N	23	18	1			218
								25	9									
09	2700	X	1640	-0-	-1060	-0-		147	1	1472	2	N	19	12	1			225
								21	9									
10	2790	X	1890	-0-	-900	-0-		184	1	1660	2	N	42	18	1			249
								46	9									
11	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-						N	NO RPT					249
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-						N	NO RPT					249

TOTAL GAS PROD: 22,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 475

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SHEERIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254152 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 8498 - 8528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-		609	1	3868	2	N	240	302	1			242
								264	9									
02	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-		518	1	3276	2	N	163	42	1			363
								179	9									
03	4278	X	4244	-0-	-34	-0-		415	1	3607	2	N	202	304	1			261
								222	9									
04	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-		424	1	3627	2	N	202	150	1			313
								222	9									
05	4278	X	4247	-0-	-31	-0-		424	1	3614	2	N	190	266	1			237
								209	9									
06	4140	X	4127	-0-	-13	-0-		416	1	3494	2	N	197	295	1			139
								217	9									
07	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-		531	1	4505	2	N	192	89	1			242
								211	9									
08	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-		459	1	3750	2	N	137	108	1			271
								151	9									
09	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-		508	1	4504	2	N	174	244	1			201
								191	9									
10	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-		615	1	5155	2	N	211	297	1			115
								232	9									
11	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-						N	NO RPT					115
12	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-						N	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 46,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,908

STARRPRO MINERALS STATE B UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254293 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8652 - 8660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	1214	-0-	-119	-0-		103	1	1085	2	N	24	22	1			253
								26	9									
02	1204	X	1144	-0-	-60	-0-		97	1	1023	2	N	22	22	1			253
								24	9									
03	1426	X	1388	-0-	-38	-0-		117	1	1207	2	N	58	22	1			289
								64	9									
04	1380	X	1277	-0-	-103	-0-		110	1	1104	2	N	57	20	1			326
								63	9									
05	1426	X	1260	-0-	-166	-0-		114	1	1117	2	N	26	21	1			331
								29	9									
06	1350	X	1236	-0-	-114	-0-		116	1	1098	2	N	20	23	1			328
								22	9									
07	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-		140	1	1295	2	N	19	16	1			331
								21	9									
08	1395	X	1008	-0-	-387	-0-		95	1	898	2	N	14	19	1			326
								15	9									
09	1290	X	1234	-0-	-56	-0-		111	1	1108	2	N	14	13	1			327
								15	9									
10	1457	X	1175	-0-	-282	-0-		115	1	1039	2	N	19	19	1			327
								21	9									
11	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-						N	NO RPT					327
12	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-						N	NO RPT					327

TOTAL GAS PROD: 12,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BARRERA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254673 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9588 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1478	-0-	-692	-0-	107	1	1364	2	N	6					203
							7	9									
02	1960	X	292	-0-	-1668	-0-	23	1	269	2	N	-0-					203
03	1767	X	673	-0-	-1094	-0-	86	1	587	2	N	-0-					203
04	1500	X	122	-0-	-1378	-0-	16	1	106	2	N	-0-					203
05	1488	X	1110	-0-	-378	-0-	143	1	967	2	N	-0-					203
06	1440	X	511	-0-	-929	-0-	69	1	442	2	N	-0-					203
07	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	197	1	1362	2	N	17					220
							19	9									
08	1116	X	846	-0-	-270	-0-	114	1	730	2	N	2					222
							2	9									
09	1080	X	469	-0-	-611	-0-	58	1	411	2	N	-0-					222
10	1581	X	1203	-0-	-378	-0-	160	1	1042	2	N	1					223
							1	9									
11	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					223
12	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					223

TOTAL GAS PROD: 8,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BAZAN WELL #: 1 RRCID -> 254676 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8402 - 8422

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255855 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10534 - 10542

01	248	X	92	-0-	-156	-0-	7	1	84	2	N	1	1	1			105
							1	9											
02	353	X	353	-0-	-0-	-0-	26	1	310	2	N	15	2	1			118
							17	9											
03	248	X	55	-0-	-193	-0-	7	1	46	2	N	2	2	1			118
							2	9											
04	344	X	344	-0-	-0-	-0-	44	1	287	2	N	12	1	1			129
							13	9											
05	403	X	38	-0-	-365	-0-	5	1	31	2	N	2	2	1			129
							2	9											
06	390	X	389	-0-	-1	-0-	51	1	327	2	N	10	2	1			137
							11	9											
07	403	X	85	-0-	-318	-0-	10	1	72	2	N	3	1	1			139
							3	9											
08	341	X	10	-0-	-331	-0-	1	1	8	2	N	1	1	1			139
							1	9											
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	2	1	1			140
10	403	X	10	-0-	-393	-0-	1	1	8	2	N	1	1	1			140
							1	9											
11	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					140
12	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 1,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
01	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					108
02	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					108
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARRPRO MINERALS C UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 258768 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8168 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	816 176	1 9	8627	2	N	160	63	1			445
02	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	757 160	1 9	7944	2	N	145	252	1			338
03	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	854 154	1 9	8789	2	N	140	61	1			417
04	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	765 158	1 9	7668	2	N	144	58	1			503
05	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	791 127	1 9	7724	2	N	115	247	1			371
06	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	817 167	1 9	7725	2	N	152	66	1			457
07	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	841 143	1 9	7789	2	N	130	234	1			353
08	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	624 86	1 9	5897	2	N	78	54	1			377
09	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	851 309	1 9	8524	2	N	281	223	1			435
10	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	924	1	8328	2	N	-0-	54	1			381
11	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					381
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					381

TOTAL GAS PROD: 88,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,345

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
STARRPRO MINERALS DGU WELL #: 1 RRCID -> 258897 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 7948 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	489	1	5167	2	N	115	37	1			489
							127	9									
02	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	396	1	4153	2	N	83	36	1			536
							91	9									
03	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	516	1	5311	2	N	120	36	1			620
							132	9									
04	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	438	1	4391	2	N	93	34	1			679
							102	9									
05	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	445	1	4348	2	N	117	35	1			761
							129	9									
06	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	443	1	4186	2	N	81	228	1			614
							89	9									
07	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	482	1	4461	2	N	32	27	1			619
							35	9									
08	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	365	1	3452	2	N	16	31	1			604
							18	9									
09	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	403	1	4038	2	N	37	22	1			619
							41	9									
10	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	476	1	4291	2	N	36	411	1			244
							40	9									
11	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					244
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					244

TOTAL GAS PROD: 49,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 730

SEMMES WELL #: 3 RRCID -> 259409 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6376 - 7984

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	11585					N	NO RPT					110
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	11585					N	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
STARRPRO MINERALS DGU WELL #: 2 RRCID -> 260167 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 7940 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61003	X	61003	-0-	-0-	-0-	5158 1339	1 9	54506	2	N	1217	1314	1			422
02	54061	X	54061	-0-	-0-	-0-	4617 983	1 9	48461	2	N	894	732	1			584
03	62031	X	57829	-0-	-4202	-0-	5027 1040	1 9	51762	2	N	945	919	1			610
04	60030	X	51393	-0-	-8637	-0-	4575 981	1 9	45837	2	N	892	952	1			550
05	62031	X	52504	-0-	-9527	-0-	4785 983	1 9	46736	2	N	894	703	1			741
06	59040	X	49733	-0-	-9307	-0-	4675 848	1 9	44210	2	N	771	934	1			578
07	59861	X	50222	-0-	-9639	-0-	4815 815	1 9	44592	2	N	741	829	1			490
08	57815	X	40232	-0-	-17583	-0-	3784 689	1 9	35759	2	N	626	685	1			431
09	51390	X	36930	-0-	-14460	-0-	3291 669	1 9	32970	2	N	608	584	1			455
10	52514	X	48443	-0-	-4071	-0-	4743 944	1 9	42756	2	N	858	874	1			439
11	49740	X	NO RPT	-0-	-49740	-0-					N	NO RPT					439
12	50220	X	NO RPT	-0-	-50220	-0-					N	NO RPT					439

TOTAL GAS PROD: 502,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,446

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
01	9703	X	8041	-0-	-1662	-0-	581 76	1 9	7384	2	N	69	18	1			217
02	7700	X	7259	-0-	-441	-0-	551 132	1 9	6576	2	N	120	27	1			310
03	8525	X	7861	-0-	-664	-0-	994 96	1 9	6771	2	N	87	205	1			192
04	8250	X	7464	-0-	-786	-0-	978 105	1 9	6381	2	N	95	15	1			272
05	8091	X	7603	-0-	-488	-0-	967 94	1 9	6542	2	N	85	208	1			149
06	7770	X	7237	-0-	-533	-0-	962 95	1 9	6180	2	N	86	29	1			206
07	8029	X	7041	-0-	-988	-0-	878 89	1 9	6074	2	N	81	15	1			272
08	7874	X	5083	-0-	-2791	-0-	676 64	1 9	4343	2	N	58	14	1			316
09	7470	X	5818	-0-	-1652	-0-	714 75	1 9	5029	2	N	68	201	1			183
10	7595	X	6764	-0-	-831	-0-	888 87	1 9	5789	2	N	79	15	1			247
11	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					N	NO RPT					247
12	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					247

TOTAL GAS PROD: 70,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 828

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SHEERIN "D" WELL #: 3 RRCID -> 263061 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7888 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5835	-0-		-303		-0-	495 106	1 9	5234	2	N	96	40	1			366
02	5933	X	5933	-0-		-0-		-0-	507 100	1 9	5326	2	N	91	39	1			418
03	6600	X	6600	-0-		-0-		-0-	576 98	1 9	5926	2	N	89	39	1			468
04	5940	X	5574	-0-		-366		-0-	496 105	1 9	4973	2	N	95	226	1			337
05	6138	X	6029	-0-		-109		-0-	550 107	1 9	5372	2	N	97	38	1			396
06	5940	X	5686	-0-		-254		-0-	538 59	1 9	5089	2	N	54	42	1			408
07	6138	X	5482	-0-		-656		-0-	529 50	1 9	4903	2	N	45	29	1			424
08	6138	X	4485	-0-		-1653		-0-	426 34	1 9	4025	2	N	31	34	1			421
09	5820	X	4420	-0-		-1400		-0-	396 56	1 9	3968	2	N	51	23	1			449
10	6014	X	5071	-0-		-943		-0-	499 74	1 9	4498	2	N	67	34	1			482
11	5700	X	NO RPT	-0-		-5700		-0-					N	NO RPT					482
12	5487	X	NO RPT	-0-		-5487		-0-					N	NO RPT					482

TOTAL GAS PROD: 55,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 716

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265152 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8502 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2306	-0-		-267		-0-	305 66	1 9	1935	2	N	60	46	1			352
02	2297	X	2297	-0-		-0-		-0-	308 41	1 9	1948	2	N	37	19	1			370
03	2511	X	2420	-0-		-91		-0-	238 114	1 9	2068	2	N	104	244	1			230
04	2433	X	2433	-0-		-0-		-0-	245 98	1 9	2090	2	N	89	253	1			66
05	2748	X	2748	-0-		-0-		-0-	277 113	1 9	2358	2	N	103	37	1			132
06	2513	X	2513	-0-		-0-		-0-	256 110	1 9	2147	2	N	100	48	1			184
07	2542	X	2230	-0-		-312		-0-	222 120	1 9	1888	2	N	109	40	1			253
08	2759	X	1637	-0-		-1122		-0-	167 100	1 9	1370	2	N	91	48	1			296
09	2670	X	759	-0-		-1911		-0-	70 69	1 9	620	2	N	63	29	1			330
10	2759	X	2034	-0-		-725		-0-	201 150	1 9	1683	2	N	136	240	1			226
11	2520	X	NO RPT	-0-		-2520		-0-					N	NO RPT					226
12	2232	X	NO RPT	-0-		-2232		-0-					N	NO RPT					226

TOTAL GAS PROD: 21,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 892

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8170 - 8318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	1235	-0-	-129	-0-	97 112	1 9	1026	2	N	102	214	1			134
02	1344	X	1053	-0-	-291	-0-	84 87	1 9	882	2	N	79	24	1			189
03	1488	X	1180	-0-	-308	-0-	95 108	1 9	977	2	N	98	24	1			263
04	1440	X	1176	-0-	-264	-0-	99 84	1 9	993	2	N	76	23	1			316
05	1395	X	1187	-0-	-208	-0-	103 78	1 9	1006	2	N	71	204	1			183
06	1200	X	1173	-0-	-27	-0-	106 69	1 9	998	2	N	63	26	1			220
07	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	178 102	1 9	1646	2	N	93	18	1			295
08	1209	X	1026	-0-	-183	-0-	92 66	1 9	868	2	N	60	209	1			146
09	1170	X	253	-0-	-917	-0-	21 24	1 9	208	2	N	22	14	1			154
10	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	41	21	1			174
11	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					174
12	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					174

TOTAL GAS PROD: 10,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 705

STARRPRO MINERALS STATE B WELL #: 9 RRCID -> 265236 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8898 - 8939

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	116 133	1 9	1226	2	N	121	41	1			415
02	1400	X	1248	-0-	-152	-0-	109	1	1139	2	N	-0-	41	1			374
03	1550	X	1419	-0-	-131	-0-	126	1	1293	2	N	-0-	40	1			334
04	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	148	1	1480	2	N	-0-	35	1			299
05	1550	X	1341	-0-	-209	-0-	120 46	1 9	1175	2	N	42	38	1			303
06	1440	X	1411	-0-	-29	-0-	123 128	1 9	1160	2	N	116	43	1			376
07	1705	X	1509	-0-	-196	-0-	134 136	1 9	1239	2	N	124	278	1			222
08	1674	X	1136	-0-	-538	-0-	101 81	1 9	954	2	N	74	35	1			261
09	1620	X	1445	-0-	-175	-0-	120 121	1 9	1204	2	N	110	24	1			347
10	1519	X	1350	-0-	-169	-0-	122 128	1 9	1100	2	N	116	36	1			427
11	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					427
12	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					427

TOTAL GAS PROD: 13,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 703

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
STARRPRO MINERALS 'C1' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265490 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 8114 - 8412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4462	-0-	-436	-0-	352	1	3719	2	N	355	499	1			179
							391	9									
02	4424	X	4098	-0-	-326	-0-	330	1	3463	2	N	277	130	1			326
							305	9									
03	4898	X	4581	-0-	-317	-0-	371	1	3824	2	N	351	503	1			174
							386	9									
04	4620	X	4188	-0-	-432	-0-	350	1	3512	2	N	296	310	1			160
							326	9									
05	4619	X	4240	-0-	-379	-0-	361	1	3528	2	N	319	126	1			353
							351	9									
06	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	408	1	3854	2	N	301	324	1			330
							331	9									
07	4588	X	4059	-0-	-529	-0-	369	1	3413	2	N	252	279	1			303
							277	9									
08	4588	X	3265	-0-	-1323	-0-	289	1	2731	2	N	223	294	1			232
							245	9									
09	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	394	1	3945	2	N	271	258	1			245
							298	9									
10	4743	X	4297	-0-	-446	-0-	394	1	3556	2	N	315	299	1			261
							347	9									
11	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT					261
12	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					261

TOTAL GAS PROD: 42,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,960

STARRPRO MINERALS B WELL #: 5 RRCID -> 266193 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8258 - 8530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	718	1	7592	2	N	453	376	1			271
							498	9									
02	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	730	1	7662	2	N	396	372	1			295
							436	9									
03	11674	X	11674	-0-	-0-	-0-	993	1	10226	2	N	414	181	1			528
							455	9									
04	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	831	1	8324	2	N	459	361	1			626
							505	9									
05	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	844	1	8244	2	N	381	733	1			274
							419	9									
06	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	786	1	7433	2	N	378	381	1			271
							416	9									
07	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	828	1	7667	2	N	323	326	1			268
							355	9									
08	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	607	1	5733	2	N	302	159	1			411
							332	9									
09	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	648	1	6491	2	N	395	471	1			335
							435	9									
10	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	801	1	7218	2	N	418	539	1			214
							460	9									
11	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					214
12	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					214

TOTAL GAS PROD: 88,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,919

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267996 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8126 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3249	-0-	-347	-0-	268	1	2829	2	N	138	234	1			51
							152	9									
02	3248	X	2886	-0-	-362	-0-	241	1	2525	2	N	109	44	1			116
							120	9									
03	3596	X	3161	-0-	-435	-0-	267	1	2751	2	N	130	44	1			202
							143	9									
04	3300	X	2873	-0-	-427	-0-	250	1	2503	2	N	109	231	1			80
							120	9									
05	3379	X	3008	-0-	-371	-0-	266	1	2603	2	N	126	43	1			163
							139	9									
06	3150	X	2909	-0-	-241	-0-	267	1	2523	2	N	108	47	1			224
							119	9									
07	3193	X	2435	-0-	-758	-0-	227	1	2100	2	N	98	221	1			101
							108	9									
08	3162	X	2308	-0-	-854	-0-	212	1	2000	2	N	87	39	1			149
							96	9									
09	2910	X	2416	-0-	-494	-0-	209	1	2097	2	N	100	26	1			223
							110	9									
10	3007	X	2848	-0-	-159	-0-	272	1	2452	2	N	113	227	1			109
							124	9									
11	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					109
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					109

TOTAL GAS PROD: 28,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,118

STARRPRO MINERALS G GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268696 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8364 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11780	X	9135	-0-	-2645	-0-	769	1	8131	2	N	214	91	1			258
							235	9									
02	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	854	1	8960	2	N	227	277	1			208
							250	9									
03	9982	X	8735	-0-	-1247	-0-	756	1	7780	2	N	181	280	1			109
							199	9									
04	9660	X	7458	-0-	-2202	-0-	658	1	6591	2	N	190	83	1			216
							209	9									
05	9982	X	7653	-0-	-2329	-0-	693	1	6764	2	N	178	268	1			126
							196	9									
06	9660	X	7759	-0-	-1901	-0-	724	1	6848	2	N	170	95	1			201
							187	9									
07	9982	X	7461	-0-	-2521	-0-	709	1	6566	2	N	169	66	1			304
							186	9									
08	8742	X	6220	-0-	-2522	-0-	582	1	5504	2	N	122	268	1			158
							134	9									
09	7770	X	6137	-0-	-1633	-0-	544	1	5453	2	N	127	52	1			233
							140	9									
10	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	904	1	8146	2	N	192	268	1			157
							211	9									
11	7770	X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					N	NO RPT					157
12	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					157

TOTAL GAS PROD: 79,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,770

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
STARRPRO MINERALS B WELL #: 7 RRCID -> 269608 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8294 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1978	-0-	-378	-0-	162	1	1711	2	N	95	27	1			237
							105	9									
02	2128	X	1793	-0-	-335	-0-	149	1	1567	2	N	70	217	1			90
							77	9									
03	2356	X	1515	-0-	-841	-0-	128	1	1314	2	N	66	26	1			130
							73	9									
04	1980	X	1231	-0-	-749	-0-	105	1	1056	2	N	64	25	1			169
							70	9									
05	2046	X	1966	-0-	-80	-0-	174	1	1701	2	N	83	26	1			226
							91	9									
06	1920	X	1828	-0-	-92	-0-	168	1	1588	2	N	65	217	1			74
							72	9									
07	1984	X	1762	-0-	-222	-0-	164	1	1522	2	N	69	20	1			123
							76	9									
08	1953	X	1209	-0-	-744	-0-	110	1	1042	2	N	52	23	1			152
							57	9									
09	1890	X	1227	-0-	-663	-0-	106	1	1063	2	N	53	15	1			190
							58	9									
10	1953	X	1253	-0-	-700	-0-	119	1	1073	2	N	55	203	1			42
							61	9									
11	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					42
12	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 15,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 672

GARNER RANCH (OLMOS) 34020 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
GARNER, J. N. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068814 COMPL. DATE 03/12/1976 TOTAL DEPTH 6680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	367	-0-	-5	B -0-	367	2			N	-0-					9
02	342	N	342	-0-	-0-	B -0-	342	2			N	-0-					9
03	372	N	357	-0-	-15	B -0-	357	2			N	-0-					9
04	360	N	357	-0-	-3	B -0-	357	2			N	-0-					9
05	372	N	371	-0-	-1	B -0-	371	2			N	-0-					9
06	360	N	301	-0-	-59	B -0-	301	2			N	-0-					9
07	372	N	355	-0-	-17	B -0-	355	2			N	-0-					9
08	372	N	355	-0-	-17	B -0-	355	2			N	-0-					9
09	355	N	355	-0-	-0-	B -0-	355	2			N	-0-					9
10	341	N	229	-0-	-112	B -0-	229	2			N	-0-					9
11	369	N	369	-0-	-0-	B -0-	369	2			N	-0-					9
12	372	N	369	-0-	-3	B -0-	369	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 4,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
JOHN N. GARNER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 059645 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 6935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	#	501	-0-	-57	B -15457	56	1	445	3	N	-0-					-0-
02	504	#	548	-0-	44	B -15413	69	1	479	3	N	-0-					-0-
03	558	#	535	-0-	-23	B -15436	68	1	467	3	N	-0-					-0-
04	540	#	538	-0-	-2	B -15438	69	1	469	3	N	-0-					-0-
05	496	#	551	-0-	55	B -15383	88	1	463	3	N	-0-					-0-
06	600	#	394	-0-	-206	B -15589	62	1	332	3	N	-0-					-0-
07	620	#	-0-	-0-	-620	B -16209					N	-0-					-0-
08	558	#	-0-	-0-	-558	B -16767					N	-0-					-0-
09	540	#	-0-	-0-	-540	B -17307					N	-0-					-0-
10	558	#	-0-	-0-	-558	B -17865					N	-0-					-0-
11	390	#	-0-	-0-	-390	B -18255					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B -18255					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA (CONSOLIDATED) 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARZA L. WELL #: 2 RRCID -> 163582 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9967 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	N	390	-0-	-44 B	-0-	7	1	383	2	Y	-0-			-0-
02	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	17	1	371	2	Y	-0-			-0-
03	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	23	1	405	2	Y	-0-			-0-
04	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	32	1	409	2	Y	-0-			-0-
05	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	30	1	431	2	Y	-0-			-0-
06	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	25	1	430	2	Y	-0-			-0-
07	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	17	1	440	2	Y	-0-			-0-
08	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	26	1	439	2	Y	-0-			-0-
09	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	16	1	449	2	Y	-0-			-0-
10	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	29	1	435	2	Y	-0-			-0-
*11	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	23	1	406	2	Y	-0-			-0-
*12	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	13	1	378	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, L. WELL #: 11 RRCID -> 175958 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9984 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	214	N	580	-0-	366 B	-0-	11	1	569	2	Y	-0-			1
02	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	19	1	422	2	Y	-0-			1
03	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	25	1	451	2	Y	-0-			1
04	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	33	1	432	2	Y	-0-			1
05	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	32	1	452	2	Y	-0-			1
06	450	N	435	-0-	-15 B	-0-	24	1	411	2	Y	-0-			1
07	465	N	414	-0-	-51 B	-0-	15	1	399	2	Y	-0-			1
08	465	N	393	-0-	-72 B	-0-	22	1	371	2	Y	-0-			1
09	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	12	1	332	2	Y	-0-			1
10	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	25	1	381	2	Y	-0-			1
*11	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	22	1	372	2	Y	-0-			1
*12	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	14	1	400	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 5,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, L. WELL #: 12 RRCID -> 177716 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7115	X	7115	-0-	-0- B	-0-	131	1	6984	2	Y	-0-			10
02	5488	X	5488	-0-	-0- B	-0-	241	1	5247	2	Y	-0-			10
03	7083	X	7083	-0-	-0- B	-0-	378	1	6705	2	Y	-0-			10
04	7650	X	6212	-0-	-1438 B	-0-	447	1	5765	2	Y	-0-			10
05	7285	X	6869	-0-	-416 B	-0-	450	1	6419	2	Y	-0-			10
06	6900	X	6072	-0-	-828 B	-0-	332	1	5740	2	Y	-0-			10
07	7068	X	5887	-0-	-1181 B	-0-	213	1	5674	2	Y	-0-			10
08	7068	X	6556	-0-	-512 B	-0-	373	1	6183	2	Y	-0-			10
09	6660	X	5938	-0-	-722 B	-0-	209	1	5729	2	Y	-0-			10
10	6705	X	6705	-0-	-0- B	-0-	420	1	6285	2	Y	-0-			10
*11	5726	X	5726	-0-	-0- B	-0-	313	1	5413	2	Y	-0-			10
12	6541	X	5879	-0-	-662 B	-0-	195	1	5684	2	Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 75,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARZA, L. WELL #: 13 RRCID -> 178137 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9850 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4994	X	4994	-0-	-0- B	-0-	92	1	4902	2	Y	-0-			7
02	2010	X	2010	-0-	-0- B	-0-	88	1	1922	2	Y	-0-			7
03	2046	X	1184	-0-	-862 B	-0-	63	1	1121	2	Y	-0-			7
04	4830	X	2862	-0-	-1968 B	-0-	206	1	2656	2	Y	-0-			7
05	4991	X	147	-0-	-4844 B	-0-	10	1	137	2	Y	-0-			7
06	4830	X	2938	-0-	-1892 B	-0-	161	1	2777	2	Y	-0-			7
07	2945	X	1635	-0-	-1310 B	-0-	59	1	1576	2	Y	-0-			7
08	2945	X	2362	-0-	-583 B	-0-	134	1	2228	2	Y	-0-			7
09	4229	X	4229	-0-	-0- B	-0-	149	1	4080	2	Y	-0-			7
10	3485	X	3485	-0-	-0- B	-0-	218	1	3267	2	Y	-0-			7
*11	603	X	603	-0-	-0- B	-0-	33	1	570	2	Y	-0-			7
*12	3545	X	3545	-0-	-0- B	-0-	117	1	3428	2	Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 29,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2123	X	2123	-0-	-0- B	-0-	39	1	2084	2	Y	-0-			8
02	1741	X	1741	-0-	-0- B	-0-	76	1	1665	2	Y	-0-			8
03	1217	X	1217	-0-	-0- B	-0-	65	1	1152	2	Y	-0-			8
04	3450	X	1889	-0-	-1561 B	-0-	136	1	1753	2	Y	-0-			8
05	2821	X	1797	-0-	-1024 B	-0-	118	1	1679	2	Y	-0-			8
06	2040	X	1567	-0-	-473 B	-0-	86	1	1481	2	Y	-0-			8
07	1953	X	910	-0-	-1043 B	-0-	33	1	877	2	Y	-0-			8
08	1953	X	936	-0-	-1017 B	-0-	53	1	883	2	Y	-0-			8
09	1890	X	873	-0-	-1017 B	-0-	31	1	842	2	Y	-0-			8
10	925	X	925	-0-	-0- B	-0-	58	1	867	2	Y	-0-			8
*11	922	X	922	-0-	-0- B	-0-	50	1	872	2	Y	-0-			8
12	930	X	921	-0-	-9 B	-0-	31	1	890	2	Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 15,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	682	N	614	-0-	-68 B	-0-	11	1	603	2	Y	-0-			8
02	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	25	1	534	2	Y	-0-			8
03	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	33	1	585	2	Y	-0-			8
04	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	45	1	576	2	Y	-0-			8
05	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	46	1	661	2	Y	-0-			8
06	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	41	1	714	2	Y	-0-			8
07	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	29	1	776	2	Y	-0-			8
08	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	43	1	721	2	Y	-0-			8
09	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	25	1	681	2	Y	-0-			8
10	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	48	1	725	2	Y	-0-			8
*11	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	36	1	617	2	Y	-0-			8
*12	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	20	1	571	2	Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 8,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
01	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	17	1	930	2	Y	-0-					1
02	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	38	1	838	2	Y	-0-					1
03	961	N	956	-0-	-5 B	-0-	51	1	905	2	Y	-0-					1
04	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	67	1	861	2	Y	-0-					1
05	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	63	1	896	2	Y	-0-					1
06	870	N	860	-0-	-10 B	-0-	47	1	813	2	Y	-0-					1
07	899	N	864	-0-	-35 B	-0-	31	1	833	2	Y	-0-					1
08	899	N	838	-0-	-61 B	-0-	48	1	790	2	Y	-0-					1
09	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	29	1	784	2	Y	-0-					1
10	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	53	1	788	2	Y	-0-					1
*11	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	45	1	776	2	Y	-0-					1
*12	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	28	1	828	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	5022	X	2658	-0-	-2364 B	-0-	49	1	2609	2	Y	-0-					-0-
02	4536	X	684	-0-	-3852 B	-0-	30	1	654	2	Y	-0-					-0-
03	4061	X	304	-0-	-3757 B	-0-	16	1	288	2	Y	-0-					-0-
04	810	X	123	-0-	-687 B	-0-	9	1	114	2	Y	-0-					-0-
05	837	X	336	-0-	-501 B	-0-	22	1	314	2	Y	-0-					-0-
06	810	X	122	-0-	-688 B	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	5	1	129	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	142	-0-	-199 B	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	7	1	188	2	Y	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	13	1	197	2	Y	-0-					-0-
*11	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	9	1	163	2	Y	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	3	1	98	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	434	N	388	-0-	-46 B	-0-	7	1	381	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	344	-0-	-20 B	-0-	15	1	329	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	21	1	382	2	Y	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	29	1	374	2	Y	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	29	1	407	2	Y	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	22	1	387	2	Y	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	16	1	422	2	Y	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	22	1	370	2	Y	-0-					-0-
09	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	13	1	368	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	25	1	378	2	Y	-0-					-0-
*11	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	19	1	334	2	Y	-0-					-0-
*12	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	13	1	372	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
01	496	N	410	-0-	-86 B	-12152	8	1	402	2	Y	-0-			-0-
02	476	N	504	-0-	28 B	-12124	22	1	482	2	Y	-0-			-0-
03	465	N	509	-0-	44 B	-12080	27	1	482	2	Y	-0-			-0-
04	390	N	509	-0-	119 B	-11961	37	1	472	2	Y	-0-			-0-
05	527	N	612	-0-	85 B	-11876	40	1	572	2	Y	-0-			-0-
06	480	N	474	-0-	-6 B	-11876	26	1	448	2	Y	-0-			-0-
07	527	N	411	-0-	-116 B	-11876	15	1	396	2	Y	-0-			-0-
08	527	N	506	-0-	-21 B	-11876	29	1	477	2	Y	-0-			-0-
09	0	N	429	-0-	429 B	-11447	15	1	414	2	Y	-0-			-0-
10	0	N	547	-0-	547 B	-10900	34	1	513	2	Y	-0-			-0-
11	0	N	502	-0-	502 B	-10398	27	1	475	2	Y	-0-			-0-
12	0	N	471	-0-	471 B	-9927	16	1	455	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, L. WELL #: 23 RRCID -> 191890 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9983 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1
02	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	13	1	285	2	Y	-0-			1
03	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	31	1	546	2	Y	-0-			1
04	T. A.		561	-0-	561 B	561	40	1	521	2	Y	-0-			1
05	T. A.		1067	-0-	1067 B	1628	70	1	997	2	Y	-0-			1
06	T. A.		2567	-0-	2567 B	4195	140	1	2427	2	Y	-0-			1
07	7793	X	3598	-0-	-4195 B	-0-	130	1	3468	2	Y	-0-			1
08	3131	X	3131	-0-	-0- B	-0-	178	1	2953	2	Y	-0-			1
09	2813	N	2813	-0-	-0- B	-0-	99	1	2714	2	Y	-0-			1
10	1959	X	1959	-0-	-0- B	-0-	123	1	1836	2	Y	-0-			1
*11	1516	X	1516	-0-	-0- B	-0-	83	1	1433	2	Y	-0-			1
*12	1884	X	1884	-0-	-0- B	-0-	62	1	1822	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 19,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, L. WELL #: 26 RRCID -> 195216 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10333 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	239	-0-	-9 B	-0-	4	1	235	2	Y	-0-			-0-
02	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	10	1	212	2	Y	-0-			-0-
03	248	N	244	-0-	-4 B	-0-	13	1	231	2	Y	-0-			-0-
04	240	N	224	-0-	-16 B	-0-	16	1	208	2	Y	-0-			-0-
05	248	N	244	-0-	-4 B	-0-	16	1	228	2	Y	-0-			-0-
06	240	N	235	-0-	-5 B	-0-	13	1	222	2	Y	-0-			-0-
07	217	N	197	-0-	-20 B	-0-	7	1	190	2	Y	-0-			-0-
08	248	N	195	-0-	-53 B	-0-	11	1	184	2	Y	-0-			-0-
09	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	8	1	216	2	Y	-0-			-0-
10	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	15	1	228	2	Y	-0-			-0-
*11	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	12	1	206	2	Y	-0-			-0-
*12	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	7	1	211	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARZA, L. WELL #: 24 RRCID -> 195383 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9974 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	3273	-0-	1010 B	-28536	60	1	3213	2	Y	-0-			-0-
02	2044	X	2595	-0-	551 B	-27985	114	1	2481	2	Y	-0-			-0-
03	2263	X	2845	-0-	582 B	-27403	152	1	2693	2	Y	-0-			-0-
04	2550	X	3550	-0-	1000 B	-26403	256	1	3294	2	Y	-0-			-0-
05	2635	X	5099	-0-	2464 B	-23939	334	1	4765	2	Y	-0-			-0-
06	2550	X	4218	-0-	1668 B	-22271	231	1	3987	2	Y	-0-			-0-
07	2635	X	3666	-0-	1031 B	-21240	133	1	3533	2	Y	-0-			-0-
08	2635	X	3499	-0-	864 B	-20376	199	1	3300	2	Y	-0-			-0-
09	2550	X	3239	-0-	689 B	-19687	114	1	3125	2	Y	-0-			-0-
10	0	X	3355	-0-	3355 B	-16332	210	1	3145	2	Y	-0-			-0-
11	0	X	3733	-0-	3733 B	-12599	204	1	3529	2	Y	-0-			-0-
12	2635	X	3682	-0-	1047 B	-11552	122	1	3560	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, L. WELL #: 25 RRCID -> 195432 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10533 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	837	N	729	-0-	-108 B	-0-	13	1	716	2	Y	-0-			-0-
02	728	N	685	-0-	-43 B	-0-	30	1	655	2	Y	-0-			-0-
03	744	N	733	-0-	-11 B	-0-	39	1	694	2	Y	-0-			-0-
04	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	51	1	660	2	Y	-0-			-0-
05	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	45	1	640	2	Y	-0-			-0-
06	660	N	166	-0-	-494 B	-0-	9	1	157	2	Y	-0-			-0-
07	682	N	300	-0-	-382 B	-0-	11	1	289	2	Y	-0-			-0-
08	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	44	1	738	2	Y	-0-			-0-
09	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	24	1	666	2	Y	-0-			-0-
10	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	24	1	666	2	Y	-0-			-0-
*11	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	36	1	626	2	Y	-0-			-0-
*12	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	22	1	638	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, L. WELL #: 29 RRCID -> 197452 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10485 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	6	1	101	2	Y	-0-			-0-
04	42	X	42	-0-	-0- B	-0-	3	1	39	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARZA, L. WELL #: 30 RRCID -> 199535 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10660 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2036	-0-	-506 B	-0-	38	1	1998	2	Y	-0-					4
02	2296	X	2056	-0-	-240 B	-0-	90	1	1966	2	Y	-0-					4
03	2542	X	2194	-0-	-348 B	-0-	117	1	2077	2	Y	-0-					4
04	2303	N	2303	-0-	-0- B	-0-	166	1	2137	2	Y	-0-					4
05	3109	X	3109	-0-	-0- B	-0-	204	1	2905	2	Y	-0-					4
06	4345	X	4345	-0-	-0- B	-0-	238	1	4107	2	Y	-0-					4
07	3615	X	3615	-0-	-0- B	-0-	131	1	3484	2	Y	-0-					4
08	3106	X	3106	-0-	-0- B	-0-	177	1	2929	2	Y	-0-					4
09	2582	N	2582	-0-	-0- B	-0-	91	1	2491	2	Y	-0-					4
10	2887	X	2887	-0-	-0- B	-0-	181	1	2706	2	Y	-0-					4
*11	2378	X	2378	-0-	-0- B	-0-	130	1	2248	2	Y	-0-					4
*12	2410	X	2410	-0-	-0- B	-0-	80	1	2330	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 33,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, L WELL #: 33 RRCID -> 206489 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10680 - 10946

01	651	N	639	-0-	-12 B	-38953	12	1	627	2	Y	-0-					1
02	560	N	582	-0-	22 B	-38931	26	1	556	2	Y	-0-					1
03	651	N	638	-0-	-13 B	-38931	34	1	604	2	Y	-0-					1
04	600	N	611	-0-	11 B	-38920	44	1	567	2	Y	-0-					1
05	620	N	634	-0-	14 B	-38906	41	1	593	2	Y	-0-					1
06	600	N	574	-0-	-26 B	-38906	31	1	543	2	Y	-0-					1
07	620	N	589	-0-	-31 B	-38906	21	1	568	2	Y	-0-					1
08	620	N	575	-0-	-45 B	-38906	33	1	542	2	Y	-0-					1
09	0	N	560	-0-	560 B	-38346	20	1	540	2	Y	-0-					1
10	0	N	581	-0-	581 B	-37765	36	1	545	2	Y	-0-					1
11	0	N	571	-0-	571 B	-37194	31	1	540	2	Y	-0-					1
12	0	N	592	-0-	592 B	-36602	20	1	572	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, L WELL #: 35 RRCID -> 207400 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10687 - 11288

01	4898	X	3244	-0-	-1654 B	-0-	60	1	3184	2	Y	-0-					2
02	4424	X	3034	-0-	-1390 B	-0-	133	1	2901	2	Y	-0-					2
03	4898	X	4111	-0-	-787 B	-0-	219	1	3892	2	Y	-0-					2
04	3304	X	3304	-0-	-0- B	-0-	238	1	3066	2	Y	-0-					2
05	3478	X	3478	-0-	-0- B	-0-	228	1	3250	2	Y	-0-					2
06	3210	X	2412	-0-	-798 B	-0-	132	1	2280	2	Y	-0-					2
07	3317	X	3239	-0-	-78 B	-0-	117	1	3122	2	Y	-0-					2
08	3609	X	3609	-0-	-0- B	-0-	205	1	3404	2	Y	-0-					2
09	3387	X	3387	-0-	-0- B	-0-	119	1	3268	2	Y	-0-					2
10	3761	X	3761	-0-	-0- B	-0-	235	1	3526	2	Y	-0-					2
*11	3480	X	3480	-0-	-0- B	-0-	190	1	3290	2	Y	-0-					2
12	3317	X	3083	-0-	-234 B	-0-	102	1	2981	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 40,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARZA, L WELL #: 34 RRCID -> 208680 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10655 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	745	-0-	621 B	-1228	14	1	731	2	Y	-0-					2
02	112	N	712	-0-	600 B	-628	31	1	681	2	Y	-0-					2
03	124	N	607	-0-	483 B	-145	32	1	575	2	Y	-0-					2
04	1770	X	1915	-0-	145 B	-0-	138	1	1777	2	Y	-0-					2
05	4157	X	4157	-0-	-0- B	-0-	273	1	3884	2	Y	-0-					2
06	5084	X	5084	-0-	-0- B	-0-	278	1	4806	2	Y	-0-					2
07	3821	X	3821	-0-	-0- B	-0-	138	1	3683	2	Y	-0-					2
08	4154	X	3055	-0-	-1099 B	-0-	174	1	2881	2	Y	-0-					2
09	4020	X	2587	-0-	-1433 B	-0-	91	1	2496	2	Y	-0-					2
10	1304	X	1304	-0-	-0- B	-0-	82	1	1222	2	Y	-0-					2
*11	2783	X	2783	-0-	-0- B	-0-	152	1	2631	2	Y	-0-					2
12	3813	X	2250	-0-	-1563 B	-0-	75	1	2175	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 29,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, LLC 501480
JOHN GARNER RANCH WELL #: 5H RRCID -> 262502 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9331 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	1220	1	2194	2	Y	104					165
							114	9									
02	3052	X	2197	-0-	-855	-0-	815	1	1280	2	Y	93	101	1			157
							102	9									
03	3379	X	2408	-0-	-971	-0-	593	1	1715	2	Y	91	99	1			149
							100	9									
04	3420	X	2203	-0-	-1217	-0-	564	1	1554	2	Y	77	96	1			130
							85	9									
05	3534	X	2802	-0-	-732	-0-	711	1	2014	2	Y	70	45	1			155
							77	9									
06	3420	X	2484	-0-	-936	-0-	607	1	1801	2	Y	69	93	1			131
							76	9									
07	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	642	1	1895	2	Y	102	135	1			98
							112	9									
08	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	693	1	2133	2	Y	78	88	1			88
							86	9									
09	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	704	1	2066	2	Y	81	93	1			76
							89	9									
10	2790	X	180	-0-	-2610	-0-	30	1	73	2	Y	70					146
							77	9									
11	2820	X	2256	-0-	-564	-0-	737	1	1427	2	Y	84	134	1			96
							92	9									
12	2945	X	1966	-0-	-979	-0-	569	1	1344	2	Y	48	40	1			104
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 28,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 967

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
01	5518	X	5330	-0-	-188	-0-	1694	1	3328	2	Y	280					466
							308	9									
02	4984	X	4317	-0-	-667	-0-	1353	1	2698	2	Y	242	271	1			437
							266	9									
03	5270	X	4692	-0-	-578	-0-	1303	1	3088	2	Y	274	278	1			433
							301	9									
04	5160	X	3863	-0-	-1297	-0-	959	1	2643	2	Y	237	277	1			393
							261	9									
05	5332	X	3687	-0-	-1645	-0-	917	1	2531	2	Y	217	133	1			477
							239	9									
06	5160	X	3986	-0-	-1174	-0-	951	1	2818	2	Y	197	272	1			402
							217	9									
07	4774	X	4139	-0-	-635	-0-	961	1	2839	2	Y	308	399	1			311
							339	9									
08	4681	X	3950	-0-	-731	-0-	897	1	2761	2	Y	265	276	1			300
							292	9									
09	3990	X	3551	-0-	-439	-0-	835	1	2453	2	Y	239	283	1			256
							263	9									
10	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	1560	1	3783	2	Y	220					476
							242	9									
11	4020	X	2654	-0-	-1366	-0-	802	1	1552	2	Y	273	420	1			329
							300	9									
12	4154	X	3686	-0-	-468	-0-	1021	1	2411	2	Y	231	149	1			411
							254	9									

TOTAL GAS PROD: 49,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,983

JOHN GARNER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268687 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES 05-D WELL #: 7015 RRCID -> 257970 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9067 - 14012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14121	X	14121	-0-	-0-	-0-	1686	1	11559	2	Y	742	761	1			52
							60	4	816	9							
02	12619	X	12619	-0-	-0-	-0-	1585	1	10447	2	Y	507	522	1			37
							29	4	558	9							
03	16440	X	16440	-0-	-0-	-0-	2108	1	13791	2	Y	466	485	1			18
							28	4	513	9							
04	19770	X	16487	-0-	-3283	-0-	2324	1	13666	2	Y	443	427	1			34
							10	4	487	9							
05	25624	X	25624	-0-	-0-	-0-	2796	1	21613	2	Y	1076	1107	1	3	6	-0-
							31	4	1184	9							
06	27998	X	27998	-0-	-0-	-0-	495	1	26029	2	Y	1219	1193	0			26
							133	4	1341	9							
07	26963	X	26963	-0-	-0-	-0-	498	1	25778	2	Y	577	590	0			13
							52	4	635	9							
08	25637	X	24416	-0-	-1221	-0-	577	1	23107	2	Y	621	621	0			13
							49	4	683	9							
09	33885	X	33885	-0-	-0-	-0-	467	1	31684	2	Y	1463	1442	0			34
							125	4	1609	9							
10	29602	X	29602	-0-	-0-	-0-	355	1	27314	2	Y	1698	1692	0			40
							65	4	1868	9							
11	24450	X	21986	-0-	-2464	-0-	201	1	20479	2	Y	1141	1160	0	3	1	18
							51	4	1255	9							
12	25265	X	16968	-0-	-8297	-0-	178	1	15706	2	Y	947	949	0			16
							42	4	1042	9							

TOTAL GAS PROD: 267,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,900

GATES 05-D WELL #: 319 RRCID -> 258655 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9153 - 14036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		1619	-0-	1619	1619	177	1	1372	2	Y	62	62	1			-0-
							2	4	68	9							
06	T. A.		2129	-0-	2129	3748	37	1	1963	2	Y	108	106	0			2
							10	4	119	9							
07	T. A.		14547	-0-	14547	18295	275	1	14231	2	Y	14	16	0			-0-
							26	4	15	9							
08	T. A.		6673	-0-	6673	24968	162	1	6461	2	Y	34	33	0			1
							13	4	37	9							
09	T. A.		4535	-0-	4535	29503	64	1	4325	2	Y	118	116	0			3
							16	4	130	9							
10	29803	X	300	-0-	-29503	-0-	3	1	274	2	Y	20	23	0			-0-
							1	4	22	9							
11	2490	X	2149	-0-	-341	-0-	19	1	1951	2	Y	157	154	0			3
							6	4	173	9							
*12	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	45	1	3968	2	Y	185	185	0			3
							10	4	204	9							

TOTAL GAS PROD: 36,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 698

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	7741	-0-	-226	-0-	804	1	6301	2	N	564	624	0	23	1	-0-
							16	4	620	9							
02	7700	X	5471	-0-	-2229	-0-	135	1	5107	2	Y	203	198	0			5
							6	4	223	9							
03	8525	X	3621	-0-	-4904	-0-	80	1	3323	2	Y	195	195	0			5
							3	4	215	9							
04	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	137	1	5394	2	Y	492	477	0			20
							11	4	541	9							
05	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	152	1	5308	2	Y	471	465	0			26
							51	4	518	9							
06	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	110	1	5770	2	Y	758	768	0			16
							33	4	834	9							
07	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	90	1	4607	2	Y	625	627	0			14
							14	4	688	9							
08	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	122	1	7521	2	Y	909	904	0			19
							18	4	1000	9							
09	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	135	1	9138	2	Y	1158	1150	0			27
							44	4	1274	9							
10	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	83	1	6374	2	Y	760	769	0			18
							16	4	836	9							
11	2760	X	587	-0-	-2173	-0-	5	1	519	2	Y	55	71	0	1	1	1
							2	4	61	9							
12	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,190

GATES 05-D WELL #: 419 RRCID -> 258921 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 9221 - 12932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12028	X	11599	-0-	-429	-0-	1428	1	9790	2	Y	309	301	1			22
							41	4	340	9							
02	10864	X	10721	-0-	-143	-0-	1374	1	9059	2	Y	245	249	1			18
							18	4	270	9							
03	12028	X	9368	-0-	-2660	-0-	1209	1	7911	2	Y	214	224	1			8
							13	4	235	9							
04	14190	X	-0-	-0-	-14190	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
05	11873	X	9807	-0-	-2066	-0-	1099	1	8491	2	Y	186	185	1	1	6	-0-
							12	4	205	9							
06	11490	X	11418	-0-	-72	-0-	208	1	10926	2	Y	210	206	0			4
							53	4	231	9							
07	19067	X	19067	-0-	-0-	-0-	360	1	18642	2	Y	28	31	0			1
							34	4	31	9							
08	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	262	1	10457	2	Y	164	162	0			3
							21	4	180	9							
09	12885	X	12885	-0-	-0-	-0-	184	1	12475	2	Y	165	164	0			4
							44	4	182	9							
10	19065	X	5365	-0-	-13700	-0-	67	1	5179	2	Y	97	99	0			2
							12	4	107	9							
11	18450	X	128	-0-	-18322	-0-	1	1	117	2	Y	9	11	0			-0-
							10	9									
12	19065	X	-0-	-0-	-19065	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,627

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 606A RRCID -> 258922 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8905 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4183	-0-	-684	-0-	442	1	3461	2	N	247	298	0	20	1	-0-
							8	4	272	9							
02	4396	X	527	-0-	-3869	-0-	13	1	496	2	Y	15	15	0			-0-
							1	4	17	9							
03	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	197	1	8274	2	Y	270	264	0			6
							7	4	297	9							
04	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	197	1	7768	2	Y	251	247	0			10
							11	4	276	9							
05	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	205	1	7191	2	Y	223	221	0			12
							65	4	245	9							
06	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	135	1	7102	2	Y	272	278	0			6
							36	4	299	9							
07	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
08	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-					-0-
09	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		6619	-0-	6619	6619	62	1	6311	2	Y	211	208	0			3
							14	4	232	9							
12	T. A.		4633	-0-	4633	11252	50	1	4405	2	Y	152	152	0			3
							11	4	167	9							

TOTAL GAS PROD: 48,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,641

GATES 05-D WELL #: 707A RRCID -> 258923 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 9057 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	3403	-0-	-7385	-0-	340	1	2664	2	N	356	382	0	11	1	-0-
							7	4	392	9							
02	9744	X	-0-	-0-	-9744	-0-					Y	-0-					-0-
03	10788	X	5638	-0-	-5150	-0-	171	1	4773	2	Y	578	556	0			22
							58	4	636	9							
04	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	161	1	3993	2	Y	442	440	0			24
							68	4	486	9							
05	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	298	1	5160	2	Y	466	466	0			24
							56	4	513	9							
06	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	335	1	4904	2	Y	461	464	0			21
							63	4	507	9							
07	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	457	1	6454	2	Y	630	630	0			21
							99	4	693	9							
08	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	391	1	5013	2	Y	539	537	0			23
							116	4	593	9							
09	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	291	1	4056	2	Y	244	258	0			9
							140	4	268	9							
10	7688	X	6534	-0-	-1154	-0-	377	1	5559	2	Y	486	473	0			22
							63	4	535	9							
11	7440	X	5886	-0-	-1554	-0-	367	1	5079	2	Y	377	384	0			15
							25	4	415	9							
12	7688	X	5586	-0-	-2102	-0-	370	1	4822	2	Y	338	339	0			14
							22	4	372	9							

TOTAL GAS PROD: 62,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,917

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 05-D WELL #: 102 RRCID -> 258925 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8981 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
02	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-					-0-
03	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		5734	-0-	5734	5734	283	1	4895	2	Y	457	433	0			24
							53	4	503	9							
06	T. A.		15064	-0-	15064	20798	892	1	13058	2	Y	873	858	0			39
							154	4	960	9							
07	T. A.		10885	-0-	10885	31683	667	1	9439	2	Y	589	608	0			20
							131	4	648	9							
08	41318	X	9635	-0-	-31683	-0-	646	1	8269	2	Y	497	496	0			21
							173	4	547	9							
09	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	484	1	6749	2	Y	352	360	0			13
							229	4	387	9							
10	11284	X	5286	-0-	-5998	-0-	314	1	4619	2	Y	276	277	0			12
							49	4	304	9							
11	10920	X	9502	-0-	-1418	-0-	590	1	8169	2	Y	637	624	0			25
							42	4	701	9							
12	10881	X	7944	-0-	-2937	-0-	527	1	6861	2	Y	477	483	0			19
							31	4	525	9							

TOTAL GAS PROD: 71,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,158

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 1001 RRCID -> 259226 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8810 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	439	1	6558	2	Y	421	405	0			38
							56	4	463	9							
02	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	522	1	7785	2	Y	311	327	0			22
							24	4	342	9							
03	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	487	1	7126	2	Y	281	278	0			25
							16	4	309	9							
04	7620	X	6175	-0-	-1445	-0-	366	1	5368	2	Y	390	371	0			44
							12	4	429	9							
05	7874	X	5569	-0-	-2305	-0-	351	1	4991	2	Y	186	210	0			20
							22	4	205	9							
06	7620	X	5716	-0-	-1904	-0-	457	1	4883	2	Y	324	311	0			33
							20	4	356	9							
07	7874	X	5660	-0-	-2214	-0-	400	1	5031	2	Y	203	223	0			13
							6	4	223	9							
08	7874	X	1008	-0-	-6866	-0-	165	1	724	2	Y	43	15	0			41
							72	4	47	9							
09	6180	X	1718	-0-	-4462	-0-	43	1	1621	2	Y	26	66	0			1
							25	4	29	9							
10	5797	X	4898	-0-	-899	-0-	125	1	4618	2	Y	105	104	0			2
							39	4	116	9							
11	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	207	1	7884	2	Y	184	181	0			5
							181	4	202	9							
*12	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	238	1	6438	2	Y	108	112	0			1
							81	4	119	9							

TOTAL GAS PROD: 70,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,582

GATES 09 ROSE B WELL #: 1026 RRCID -> 259311 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 8781 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2017 - P/A 04/25/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					Y	-0-	24	0			-0-
02	8176	X	-0-	-0-	-8176	-0-					Y	-0-					-0-
03	9052	X	415	-0-	-8637	-0-	26	1	365	2	Y	14	12	0			2
							9	4	15	9							
04	T. A.		8450	-0-	8450	8450	565	1	7569	2	Y	263	239	0			26
							27	4	289	9							
05	T. A.		4188	-0-	4188	12638	280	1	3710	2	Y	143	153	0			16
							41	4	157	9							
06	T. A.		4014	-0-	4014	16652	289	1	3503	2	Y	159	159	0			16
							47	4	175	9							
07	20129	X	3477	-0-	-16652	-0-	244	1	2965	2	Y	192	179	0			29
							57	4	211	9							
08	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	250	1	3091	2	Y	221	223	0			27
							50	4	243	9							
09	8430	X	2913	-0-	-5517	-0-	256	1	2484	2	Y	147	155	0			19
							11	4	162	9							
10	3813	X	1820	-0-	-1993	-0-	101	1	1355	2	Y	321	307	0			33
							11	4	353	9							
11	3690	X	2770	-0-	-920	-0-	142	1	2036	2	Y	523	501	0			55
							17	4	575	9							
12	3627	X	1399	-0-	-2228	-0-	85	1	1205	2	Y	87	131	0			11
							13	4	96	9							

TOTAL GAS PROD: 33,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,070

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
01	33754	X	33754	-0-	-0-	-0-	760	1	31863	2	Y	956	929	0			30
							79	4	1052	9							
02	31347	X	31347	-0-	-0-	-0-	786	1	29661	2	Y	789	801	0			18
							32	4	868	9							
03	35745	X	35745	-0-	-0-	-0-	814	1	34038	2	Y	789	788	0			19
							25	4	868	9							
04	33621	X	33621	-0-	-0-	-0-	813	1	32051	2	Y	650	643	0			26
							42	4	715	9							
05	33263	X	18890	-0-	-14373	-0-	511	1	17907	2	Y	285	295	0			16
							158	4	314	9							
06	32190	X	-0-	-0-	-32190	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
07	33263	X	-0-	-0-	-33263	-0-					Y	-0-					-0-
08	33263	X	-0-	-0-	-33263	-0-					Y	-0-					-0-
09	32190	X	-0-	-0-	-32190	-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-

TOTAL GAS PROD: 153,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,469

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 101 RRCID -> 259430 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8866 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	4322	-0-	-5505	-0-	270	1	3595	2	Y	399	386	0			27
							18	4	439	9							
02	6216	X	3004	-0-	-3212	-0-	295	1	2346	2	Y	304	297	0			34
							29	4	334	9							
03	6882	X	4255	-0-	-2627	-0-	299	1	3566	2	Y	338	331	0			41
							18	4	372	9							
04	15414	X	15414	-0-	-0-	-0-	1111	1	13444	2	Y	754	697	0			98
							30	4	829	9							
05	14782	X	14782	-0-	-0-	-0-	1356	1	12663	2	Y	634	631	0			101
							66	4	697	9							
06	12760	X	12760	-0-	-0-	-0-	1325	1	10749	2	Y	604	613	0			92
							22	4	664	9							
07	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	857	1	10334	2	Y	665	663	0			94
							20	4	732	9							
08	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	745	1	8877	2	Y	518	575	0			37
							15	4	570	9							
09	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	629	1	5695	2	Y	306	343	0			-0-
							33	4	337	9							
10	11067	X	8089	-0-	-2978	-0-	381	1	6777	2	Y	843	803	0			40
							4	4	927	9							
11	10710	X	10045	-0-	-665	-0-	526	1	8314	2	Y	1086	1073	0			53
							10	4	1195	9							
12	11067	X	8442	-0-	-2625	-0-	693	1	7086	2	Y	563	585	0			31
							44	4	619	9							

TOTAL GAS PROD: 109,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,014

GATES 10 ROSE A WELL #: 5711 RRCID -> 259446 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8833 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	9139	-0-	-595	-0-	545	1	8131	2	N	365	357	0			33
							61	4	402	9							
02	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	634	1	9449	2	N	348	356	0			25
							28	4	383	9							
03	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	662	1	9690	2	N	377	368	0			34
							22	4	415	9							
04	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	637	1	9339	2	N	300	300	0			34
							14	4	330	9							
05	9207	X	7358	-0-	-1849	-0-	463	1	6588	2	N	253	260	0			27
							29	4	278	9							
06	8910	X	8790	-0-	-120	-0-	715	1	7633	2	N	375	364	0			38
							29	4	413	9							
07	9207	X	3924	-0-	-5283	-0-	277	1	3491	2	N	138	167	0			9
							4	4	152	9							
08	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	-0-	9	0			-0-
09	8910	X	3814	-0-	-5096	-0-	95	1	3558	2	N	96	92	0			4
							55	4	106	9							
10	9083	X	5797	-0-	-3286	-0-	149	1	5471	2	N	119	120	0			3
							46	4	131	9							
11	8790	X	7961	-0-	-829	-0-	197	1	7492	2	N	91	91	0			3
							172	4	100	9							
*12	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	307	1	8304	2	N	301	300	0			4
							104	4	331	9							

TOTAL GAS PROD: 87,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,763

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 2020 RRCID -> 259472 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9259 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5077	-0-	-1061	-0-	622	1	4265	2	Y	155	155	1			11
							19	4	171	9							
02	5544	X	4759	-0-	-785	-0-	602	1	3972	2	Y	159	158	1			12
							10	4	175	9							
03	6138	X	3097	-0-	-3041	-0-	384	1	2510	2	Y	176	181	1			7
							9	4	194	9							
04	5550	X	3666	-0-	-1884	-0-	509	1	2991	2	Y	148	144	1			11
							3	4	163	9							
05	5735	X	3834	-0-	-1901	-0-	419	1	3239	2	Y	155	166	1			-0-
							5	4	171	9							
06	5100	X	1840	-0-	-3260	-0-	33	1	1716	2	Y	75	73	0			2
							8	4	83	9							
07	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
08	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					-0-
09	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					-0-
10	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					-0-
11	1830	X	1200	-0-	-630	-0-	11	1	1119	2	Y	61	60	0			1
							3	4	67	9							
*12	940	X	940	-0-	-0-	-0-	10	1	842	2	Y	78	78	0			1
							2	4	86	9							

TOTAL GAS PROD: 24,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,007

GATES 05-D WELL #: 6012 RRCID -> 259634 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8862 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	581	1	4549	2	N	176	228	0	21	1	-0-
							11	4	194	9							
02	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	171	1	6456	2	Y	92	90	0			2
							7	4	101	9							
03	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	128	1	5339	2	Y	202	199	0			5
							4	4	222	9							
04	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	107	1	4225	2	Y	228	224	0			9
							7	4	251	9							
05	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	120	1	4201	2	Y	235	231	0			13
							39	4	259	9							
06	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	122	1	6411	2	Y	270	277	0			6
							32	4	297	9							
07	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	68	1	3504	2	Y	161	163	0			4
							8	4	177	9							
08	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	60	1	3684	2	Y	206	206	0			4
							8	4	227	9							
09	3450	X	2528	-0-	-922	-0-	34	1	2322	2	Y	147	148	0			3
							10	4	162	9							
10	4433	X	2969	-0-	-1464	-0-	35	1	2734	2	Y	175	174	0			4
							7	4	193	9							
11	4290	X	2060	-0-	-2230	-0-	18	1	1799	2	Y	216	217	0			3
							5	4	238	9							
12	3968	X	1782	-0-	-2186	-0-	16	1	1443	2	Y	289	287	0			5
							5	4	318	9							

TOTAL GAS PROD: 50,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,397

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 2024 RRCID -> 259695 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9355 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33214	X	33214	-0-	-0-	-0-	745	1	31190	2	Y	1093	1090	0			34
							77	4	1202	9							
02	30404	X	30404	-0-	-0-	-0-	760	1	28665	2	Y	862	876	0			20
							31	4	948	9							
03	35089	X	35089	-0-	-0-	-0-	801	1	33519	2	Y	676	680	0			16
							25	4	744	9							
04	28056	X	28056	-0-	-0-	-0-	682	1	26893	2	Y	406	406	0			16
							34	4	447	9							
05	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					-0-
07	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					-0-
08	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					-0-
09	3210	X	-0-	-0-	-3210	-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-

TOTAL GAS PROD: 126,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,037

GATES 09 ROSE B WELL #: 1023 RRCID -> 260275 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9115 - 14265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21514	X	19681	-0-	-1833	-0-	447	1	18757	2	Y	392	392	0			12
							46	4	431	9							
02	19432	X	13393	-0-	-6039	-0-	341	1	12850	2	Y	172	180	0			4
							13	4	189	9							
03	21948	X	14725	-0-	-7223	-0-	343	1	14330	2	Y	39	42	0			1
							9	4	43	9							
04	19430	X	19430	-0-	-0-	-0-	475	1	18738	2	Y	176	170	0			7
							23	4	194	9							
05	13999	X	13999	-0-	-0-	-0-	379	1	13281	2	Y	202	198	0			11
							117	4	222	9							
06	23318	X	23318	-0-	-0-	-0-	427	1	22473	2	Y	281	286	0			6
							109	4	309	9							
07	22084	X	22084	-0-	-0-	-0-	411	1	21309	2	Y	293	292	0			7
							42	4	322	9							
08	16793	X	16793	-0-	-0-	-0-	265	1	16305	2	Y	172	175	0			4
							34	4	189	9							
09	14409	X	14409	-0-	-0-	-0-	208	1	14110	2	Y	38	41	0			1
							49	4	42	9							
10	21824	X	-0-	-0-	-21824	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
11	21120	X	-0-	-0-	-21120	-0-					Y	-0-					-0-
12	21824	X	-0-	-0-	-21824	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,765

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
01	11067	X	3581	-0-	-7486	-0-	378	1	2958	2	N	216	238	0	9	1	-0-
							7	4	238	9							
02	9996	X	5933	-0-	-4063	-0-	171	1	5168	2	Y	446	424	0			22
							103	4	491	9							
03	9331	X	6399	-0-	-2932	-0-	200	1	5574	2	Y	510	513	0			19
							64	4	561	9							
04	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	276	1	6835	2	Y	775	752	0			42
							117	4	853	9							
05	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	413	1	7161	2	Y	675	682	0			35
							79	4	743	9							
06	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	416	1	6092	2	Y	491	504	0			22
							75	4	540	9							
07	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	478	1	6760	2	Y	575	578	0			19
							100	4	633	9							
08	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	547	1	7007	2	Y	643	635	0			27
							157	4	707	9							
09	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	410	1	5729	2	Y	444	455	0			16
							208	4	488	9							
10	8153	X	6415	-0-	-1738	-0-	368	1	5421	2	Y	513	506	0			23
							62	4	564	9							
11	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	513	1	7099	2	Y	657	655	0			25
							37	4	723	9							
*12	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	557	1	7257	2	Y	632	632	0			25
							35	4	695	9							

TOTAL GAS PROD: 86,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,577

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
01	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	341	1	10695	2	Y	550	567	0			26
							335	4	605	9							
02	11452	X	11452	-0-	-0-	-0-	344	1	10435	2	Y	437	441	0			22
							192	4	481	9							
03	11222	X	11177	-0-	-45	-0-	363	1	10144	2	Y	510	513	0			19
							109	4	561	9							
04	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	408	1	10116	2	Y	739	718	0			40
							164	4	813	9							
05	11483	X	11483	-0-	-0-	-0-	575	1	9964	2	Y	763	764	0			39
							105	4	839	9							
06	9990	X	9558	-0-	-432	-0-	573	1	8386	2	Y	458	476	0			21
							95	4	504	9							
07	10467	X	10467	-0-	-0-	-0-	635	1	8982	2	Y	655	654	0			22
							129	4	721	9							
08	10323	X	9616	-0-	-707	-0-	644	1	8254	2	Y	495	496	0			21
							173	4	545	9							
09	9990	X	8106	-0-	-1884	-0-	503	1	7017	2	Y	320	329	0			12
							234	4	352	9							
10	10571	X	10379	-0-	-192	-0-	593	1	8751	2	Y	848	822	0			38
							102	4	933	9							
11	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	659	1	9127	2	Y	615	629	0			24
							45	4	677	9							
*12	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	699	1	9103	2	Y	624	623	0			25
							41	4	686	9							

TOTAL GAS PROD: 126,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,014

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 3 RRCID -> 261690 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9066 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12179	X	12179	-0-	-0-	-0-	793	1	10738	2	Y	572	567	0			53
							19	4	629	9							
02	9492	X	9264	-0-	-228	-0-	629	1	7987	2	Y	521	511	0			63
							75	4	573	9							
03	12385	X	12385	-0-	-0-	-0-	775	1	10884	2	Y	415	432	0			46
							269	4	457	9							
04	9900	X	9562	-0-	-338	-0-	626	1	8393	2	Y	465	465	0			46
							31	4	512	9							
05	10230	X	8821	-0-	-1409	-0-	576	1	7633	2	Y	478	469	0			55
							86	4	526	9							
06	9900	X	9530	-0-	-370	-0-	675	1	8180	2	Y	513	517	0			51
							111	4	564	9							
07	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	782	1	9493	2	Y	736	676	0			111
							183	4	810	9							
08	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	739	1	9145	2	Y	731	754	0			88
							149	4	804	9							
09	9570	X	8194	-0-	-1376	-0-	714	1	6932	2	Y	469	497	0			60
							32	4	516	9							
10	11253	X	6409	-0-	-4844	-0-	417	1	5575	2	Y	342	367	0			35
							41	4	376	9							
11	10890	X	3681	-0-	-7209	-0-	188	1	2699	2	Y	701	662	0			74
							23	4	771	9							
*12	11276	X	11276	-0-	-0-	-0-	681	1	9776	2	Y	644	636	0			82
							111	4	708	9							

TOTAL GAS PROD: 113,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,587

GATES 05-D WELL #: 208A RRCID -> 261699 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8928 - 14262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11094	X	11094	-0-	-0-	-0-	317	1	9960	2	Y	458	473	0			22
							313	4	504	9							
02	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	316	1	9569	2	Y	373	376	0			19
							175	4	410	9							
03	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	313	1	8736	2	Y	628	623	0			24
							97	4	691	9							
04	8940	X	8334	-0-	-606	-0-	294	1	7294	2	Y	570	563	0			31
							119	4	627	9							
05	9238	X	8102	-0-	-1136	-0-	408	1	7074	2	Y	496	501	0			26
							74	4	546	9							
06	8940	X	8578	-0-	-362	-0-	505	1	7399	2	Y	532	534	0			24
							89	4	585	9							
07	9238	X	8932	-0-	-306	-0-	545	1	7708	2	Y	518	525	0			17
							109	4	570	9							
08	9238	X	8814	-0-	-424	-0-	588	1	7532	2	Y	486	482	0			21
							159	4	535	9							
09	8580	X	7072	-0-	-1508	-0-	427	1	5961	2	Y	428	433	0			16
							213	4	471	9							
10	8649	X	6672	-0-	-1977	-0-	389	1	5731	2	Y	444	440	0			20
							64	4	488	9							
11	8370	X	5882	-0-	-2488	-0-	367	1	5074	2	Y	378	383	0			15
							25	4	416	9							
12	8649	X	8267	-0-	-382	-0-	538	1	7007	2	Y	626	616	0			25
							33	4	689	9							

TOTAL GAS PROD: 102,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,937

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 1003 RRCID -> 262527 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8845 - 14350

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	537	1	8014	2	Y	541	530	0			49
							69	4	595	9							
02	12854	X	12854	-0-	-0-	-0-	774	1	11536	2	Y	463	479	0			33
							35	4	509	9							
03	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	577	1	8448	2	Y	396	394	0			35
							21	4	436	9							
04	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	582	1	8536	2	Y	481	462	0			54
							17	4	529	9							
05	9858	X	8991	-0-	-867	-0-	558	1	7945	2	Y	410	420	0			44
							37	4	451	9							
06	9540	X	7574	-0-	-1966	-0-	613	1	6547	2	Y	353	361	0			36
							26	4	388	9							
07	9858	X	8309	-0-	-1549	-0-	583	1	7352	2	Y	330	345	0			21
							11	4	363	9							
08	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					Y	-0-	21	0			-0-
09	9540	X	1630	-0-	-7910	-0-	41	1	1513	2	Y	48	46	0			2
							23	4	53	9							
10	8029	X	6693	-0-	-1336	-0-	167	1	6168	2	Y	277	273	0			6
							53	4	305	9							
11	7770	X	5535	-0-	-2235	-0-	126	1	4802	2	Y	452	445	0			13
							110	4	497	9							
12	8029	X	4144	-0-	-3885	-0-	134	1	3609	2	Y	324	333	0			4
							45	4	356	9							

TOTAL GAS PROD: 84,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,075

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 407 RRCID -> 262528 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9078 - 13911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	7484	-0-	-4203	-0-	796	1	6241	2	N	392	441	0	19	1	-0-
							16	4	431	9							
02	10556	X	8905	-0-	-1651	-0-	219	1	8225	2	Y	411	402	0			9
							9	4	452	9							
03	11918	X	11918	-0-	-0-	-0-	255	1	10719	2	Y	847	836	0			20
							12	4	932	9							
04	9315	X	9315	-0-	-0-	-0-	206	1	8134	2	Y	870	855	0			35
							18	4	957	9							
05	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	226	1	7905	2	Y	831	820	0			46
							78	4	914	9							
06	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	126	1	6600	2	Y	785	814	0			17
							37	4	864	9							
07	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	132	1	6825	2	Y	750	750	0			17
							20	4	825	9							
08	7719	X	7372	-0-	-347	-0-	105	1	6447	2	Y	732	734	0			15
							15	4	805	9							
09	7470	X	6497	-0-	-973	-0-	86	1	5807	2	Y	525	528	0			12
							26	4	578	9							
10	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	108	1	8320	2	Y	826	819	0			19
							21	4	909	9							
11	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	70	1	7093	2	Y	605	613	0	1	1	10
							20	4	666	9							
12	7130	X	5818	-0-	-1312	-0-	63	1	5563	2	Y	162	169	0			3
							14	4	178	9							

TOTAL GAS PROD: 99,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,736

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	666	1	8851	2	Y	499	486	0			34
							35	4	549	9							
02	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	1007	1	8016	2	Y	432	418	0			48
							49	4	475	9							
03	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	747	1	8913	2	Y	529	513	0			64
							30	4	582	9							
04	10260	X	9207	-0-	-1053	-0-	664	1	8040	2	Y	441	448	0			57
							18	4	485	9							
05	10571	X	9807	-0-	-764	-0-	898	1	8390	2	Y	432	420	0			69
							44	4	475	9							
06	10230	X	9139	-0-	-1091	-0-	945	1	7668	2	Y	463	461	0			71
							17	4	509	9							
07	10571	X	6867	-0-	-3704	-0-	491	1	5922	2	Y	402	416	0			57
							12	4	442	9							
08	10261	X	6185	-0-	-4076	-0-	449	1	5344	2	Y	348	380	0			25
							9	4	383	9							
09	9480	X	4291	-0-	-5189	-0-	401	1	3635	2	Y	212	237	0			-0-
							22	4	233	9							
10	5487	X	5371	-0-	-116	-0-	259	1	4608	2	Y	455	434	0			21
							3	4	501	9							
11	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	444	1	7016	2	Y	594	586	0			29
							8	4	653	9							
*12	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	455	1	4655	2	Y	351	361	0			19
							29	4	386	9							

TOTAL GAS PROD: 94,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,158

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
01	6324	X	4036	-0-	-2288	-0-	401	1	3144	2	N	439	524	0	33	1	-0-
							8	4	483	9							
02	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	136	1	5126	2	Y	769	752	0			17
							7	4	846	9							
03	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	148	1	6209	2	Y	949	943	0			23
							9	4	1044	9							
04	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	128	1	5054	2	Y	442	447	0			18
							10	4	486	9							
05	6727	X	5455	-0-	-1272	-0-	138	1	4822	2	Y	408	404	0			22
							46	4	449	9							
06	6510	X	6481	-0-	-29	-0-	109	1	5708	2	Y	575	585	0			12
							31	4	633	9							
07	6727	X	5387	-0-	-1340	-0-	95	1	4942	2	Y	307	312	0			7
							12	4	338	9							
08	6727	X	3102	-0-	-3625	-0-	47	1	2909	2	Y	126	130	0			3
							7	4	139	9							
09	6480	X	4210	-0-	-2270	-0-	56	1	3793	2	Y	313	309	0			7
							17	4	344	9							
10	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	83	1	6339	2	Y	714	704	0			17
							16	4	785	9							
11	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	62	1	6367	2	Y	461	470	0	1	1	7
							18	4	507	9							
*12	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	60	1	5262	2	Y	520	518	0			9
							15	4	572	9							

TOTAL GAS PROD: 67,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,023

GATES 05-D WELL #: 507 RRCID -> 262532 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8985 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	5412	-0-	-1780	-0-	572	1	4485	2	N	312	363	0	19	1	-0-
							12	4	343	9							
02	6496	X	6247	-0-	-249	-0-	153	1	5776	2	Y	283	277	0			6
							7	4	311	9							
03	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	167	1	7008	2	Y	462	457	0			11
							7	4	508	9							
04	5940	X	3699	-0-	-2241	-0-	80	1	3148	2	Y	422	416	0			17
							7	4	464	9							
05	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	188	1	6594	2	Y	346	344	0			19
							61	4	381	9							
06	7440	X	6144	-0-	-1296	-0-	102	1	5368	2	Y	585	592	0			12
							30	4	644	9							
07	7688	X	6718	-0-	-970	-0-	116	1	5984	2	Y	547	546	0			13
							16	4	602	9							
08	7688	X	6914	-0-	-774	-0-	100	1	6182	2	Y	561	562	0			12
							15	4	617	9							
09	6990	X	5995	-0-	-995	-0-	78	1	5279	2	Y	558	557	0			13
							24	4	614	9							
10	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	95	1	7266	2	Y	688	685	0			16
							18	4	757	9							
11	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	59	1	5964	2	Y	519	526	0	1	1	8
							16	4	571	9							
12	6076	X	4935	-0-	-1141	-0-	50	1	4443	2	Y	390	391	0			7
							13	4	429	9							

TOTAL GAS PROD: 75,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,673

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 607 RRCID -> 262533 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8977 - 14141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	6371	-0-	-4231	-0-	694	1	5431	2	N	212	244	0	12	1	-0-
							13	4	233	9							
02	9576	X	8990	-0-	-586	-0-	220	1	8313	2	Y	406	397	0			9
							10	4	447	9							
03	11749	X	11749	-0-	-0-	-0-	260	1	10881	2	Y	544	540	0			13
							10	4	598	9							
04	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	249	1	9778	2	Y	683	669	0			27
							17	4	751	9							
05	9672	X	7391	-0-	-2281	-0-	189	1	6632	2	Y	461	463	0			25
							63	4	507	9							
06	9360	X	7109	-0-	-2251	-0-	116	1	6114	2	Y	767	776	0			16
							35	4	844	9							
07	9672	X	7239	-0-	-2433	-0-	124	1	6414	2	Y	621	623	0			14
							18	4	683	9							
08	9672	X	7338	-0-	-2334	-0-	106	1	6515	2	Y	638	639	0			13
							15	4	702	9							
09	9360	X	6495	-0-	-2865	-0-	86	1	5834	2	Y	499	500	0			12
							26	4	549	9							
10	6386	X	5225	-0-	-1161	-0-	58	1	4434	2	Y	656	653	0			15
							11	4	722	9							
11	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	64	1	6546	2	Y	557	562	0	1	1	9
							19	4	613	9							
12	6386	X	2948	-0-	-3438	-0-	27	1	2377	2	Y	487	488	0			8
							8	4	536	9							

TOTAL GAS PROD: 88,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,531

GATES 09 ROSE B WELL #: 301 RRCID -> 262595 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9175 - 14341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	625	1	8306	2	Y	346	344	0			24
							30	4	381	9							
02	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	534	1	4254	2	Y	84	99	0			9
							14	4	92	9							
03	12574	X	12574	-0-	-0-	-0-	922	1	10999	2	Y	564	505	0			68
							33	4	620	9							
04	12170	X	12170	-0-	-0-	-0-	883	1	10695	2	Y	516	517	0			67
							24	4	568	9							
05	13237	X	13237	-0-	-0-	-0-	1218	1	11373	2	Y	535	517	0			85
							57	4	589	9							
06	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	1294	1	10496	2	Y	577	574	0			88
							21	4	635	9							
07	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	798	1	9632	2	Y	593	597	0			84
							19	4	652	9							
08	11584	X	11584	-0-	-0-	-0-	859	1	10233	2	Y	435	488	0			31
							13	4	479	9							
09	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	583	1	5281	2	Y	262	293	0			-0-
							30	4	288	9							
10	9827	X	5366	-0-	-4461	-0-	257	1	4548	2	Y	508	484	0			24
							2	4	559	9							
11	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	546	1	8622	2	Y	1140	1109	0			55
							10	4	1254	9							
12	9827	X	4105	-0-	-5722	-0-	337	1	3439	2	Y	280	320	0			15
							21	4	308	9							

TOTAL GAS PROD: 113,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,840

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
01	11966	X	7264	-0-	-4702	-0-	467	1	6196	2	Y	522	500	0			36
							27	4	574	9							
02	10808	X	7811	-0-	-2997	-0-	818	1	6513	2	Y	396	388	0			44
							44	4	436	9							
03	11315	X	9982	-0-	-1333	-0-	744	1	8880	2	Y	307	314	0			37
							20	4	338	9							
04	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	867	1	10496	2	Y	446	425	0			58
							23	4	491	9							
05	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	937	1	8754	2	Y	311	319	0			50
							39	4	342	9							
06	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	905	1	7346	2	Y	254	265	0			39
							12	4	279	9							
07	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	624	1	7525	2	Y	392	376	0			55
							13	4	431	9							
08	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	589	1	7020	2	Y	273	309	0			19
							8	4	300	9							
09	6630	X	3189	-0-	-3441	-0-	311	1	2814	2	Y	46	65	0			-0-
							13	4	51	9							
10	8990	X	5060	-0-	-3930	-0-	257	1	4549	2	Y	229	218	0			11
							2	4	252	9							
11	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	523	1	8254	2	Y	365	358	0			18
							9	4	402	9							
12	8587	X	5846	-0-	-2741	-0-	495	1	5056	2	Y	240	245	0			13
							31	4	264	9							

TOTAL GAS PROD: 95,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,781

GATES 05-D WELL #: 8015 RRCID -> 262754 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8934 - 13618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	725	1	5677	2	N	183	222	0	15	1	-0-
							14	4	201	9							
02	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	175	1	6614	2	Y	140	137	0			3
							7	4	154	9							
03	4960	X	268	-0-	-4692	-0-	6	1	245	2	Y	15	18	0			-0-
							17	9									
04	6210	X	499	-0-	-5711	-0-	11	1	456	2	Y	28	27	0			1
							1	4	31	9							
05	6417	X	1349	-0-	-5068	-0-	36	1	1277	2	Y	22	22	0			1
							12	4	24	9							
06	6210	X	6056	-0-	-154	-0-	110	1	5795	2	Y	111	110	0			2
							29	4	122	9							
07	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
09	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					Y	-0-					-0-
10	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	-0-					-0-
11	6060	X	4032	-0-	-2028	-0-	39	1	3954	2	Y	28	28	0			-0-
							8	4	31	9							
*12	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	76	1	6715	2	Y	50	49	0			1
							16	4	55	9							

TOTAL GAS PROD: 32,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 577

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 401 RRCID -> 263142 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9465 - 14099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13237	X	7578	-0-	-5659	-0-	497	1	6605	2	Y	408	394	0			28
							27	4	449	9							
02	10444	X	7935	-0-	-2509	-0-	844	1	6722	2	Y	303	297	0			34
							36	4	333	9							
03	11005	X	9486	-0-	-1519	-0-	697	1	8311	2	Y	413	397	0			50
							24	4	454	9							
04	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	678	1	8203	2	Y	272	287	0			35
							17	4	299	9							
05	11227	X	11227	-0-	-0-	-0-	1038	1	9694	2	Y	408	378	0			65
							46	4	449	9							
06	12877	X	12877	-0-	-0-	-0-	1364	1	11073	2	Y	384	390	0			59
							18	4	422	9							
07	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	765	1	9232	2	Y	309	324	0			44
							13	4	340	9							
08	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	618	1	7366	2	Y	300	323	0			21
							9	4	330	9							
09	7830	X	5145	-0-	-2685	-0-	491	1	4444	2	Y	170	191	0			-0-
							23	4	187	9							
10	6014	X	5435	-0-	-579	-0-	272	1	4829	2	Y	301	287	0			14
							3	4	331	9							
11	5820	X	4693	-0-	-1127	-0-	257	1	4051	2	Y	346	343	0			17
							4	4	381	9							
12	6014	X	5158	-0-	-856	-0-	436	1	4455	2	Y	218	223	0			12
							27	4	240	9							

TOTAL GAS PROD: 97,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,832

GATES 10 ROSE A WELL #: 5741 RRCID -> 263143 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8908 - 14217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13423	X	11102	-0-	-2321	-0-	626	1	9345	2	Y	940	926	0			85
							97	4	1034	9							
02	12124	X	9681	-0-	-2443	-0-	549	1	8176	2	Y	830	856	0			59
							43	4	913	9							
03	12650	X	12650	-0-	-0-	-0-	748	1	10950	2	Y	833	818	0			74
							36	4	916	9							
04	13291	X	13291	-0-	-0-	-0-	782	1	11478	2	Y	911	883	0			102
							29	4	1002	9							
05	15627	X	15627	-0-	-0-	-0-	965	1	13745	2	Y	774	794	0			82
							66	4	851	9							
06	12240	X	11084	-0-	-1156	-0-	882	1	9429	2	Y	665	679	0			68
							41	4	732	9							
07	13361	X	11398	-0-	-1963	-0-	786	1	9908	2	Y	624	653	0			39
							18	4	686	9							
08	13361	X	2227	-0-	-11134	-0-	353	1	1549	2	Y	147	46	0			140
							163	4	162	9							
09	12930	X	4138	-0-	-8792	-0-	103	1	3837	2	Y	126	261	0			5
							59	4	139	9							
10	15500	X	12640	-0-	-2860	-0-	313	1	11534	2	Y	632	623	0			14
							98	4	695	9							
11	18865	X	18865	-0-	-0-	-0-	443	1	16841	2	Y	1086	1068	0			32
							386	4	1195	9							
12	11408	X	6409	-0-	-4999	-0-	205	1	5559	2	Y	523	549	0			6
							70	4	575	9							

TOTAL GAS PROD: 129,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,091

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 7 RRCID -> 263145 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9020 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11191	X	8977	-0-	-2214	-0-	585	1	7919	2	Y	417	407	0			39
							14	4	459	9							
02	10136	X	7573	-0-	-2563	-0-	529	1	6718	2	Y	239	249	0			29
							63	4	263	9							
03	11222	X	7578	-0-	-3644	-0-	459	1	6450	2	Y	463	440	0			52
							160	4	509	9							
04	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	541	1	7254	2	Y	505	507	0			50
							27	4	556	9							
05	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	494	1	6542	2	Y	422	424	0			48
							73	4	464	9							
06	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	553	1	6699	2	Y	419	426	0			41
							91	4	461	9							
07	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	578	1	7024	2	Y	413	392	0			62
							135	4	454	9							
08	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	540	1	6682	2	Y	442	451	0			53
							108	4	486	9							
09	6750	X	6088	-0-	-662	-0-	522	1	5066	2	Y	433	431	0			55
							24	4	476	9							
10	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	535	1	7161	2	Y	615	607	0			63
							54	4	677	9							
11	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	479	1	6865	2	Y	545	551	0			57
							55	4	600	9							
12	8184	X	7207	-0-	-977	-0-	433	1	6224	2	Y	435	437	0			55
							71	4	479	9							

TOTAL GAS PROD: 93,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,348

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 8 RRCID -> 263146 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8993 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11890	X	11890	-0-	-0-	-0-	781	1	10575	2	Y	468	466	0			44
							19	4	515	9							
02	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	778	1	9879	2	Y	509	491	0			62
							93	4	560	9							
03	11129	X	9800	-0-	-1329	-0-	597	1	8372	2	Y	567	566	0			63
							207	4	624	9							
04	11700	X	9923	-0-	-1777	-0-	652	1	8736	2	Y	457	475	0			45
							32	4	503	9							
05	12090	X	7488	-0-	-4602	-0-	501	1	6634	2	Y	254	270	0			29
							74	4	279	9							
06	11700	X	10012	-0-	-1688	-0-	716	1	8672	2	Y	461	444	0			46
							117	4	507	9							
07	15059	X	15059	-0-	-0-	-0-	1081	1	13123	2	Y	549	512	0			83
							251	4	604	9							
08	10261	X	9691	-0-	-570	-0-	672	1	8320	2	Y	513	534	0			62
							135	4	564	9							
09	10020	X	8730	-0-	-1290	-0-	761	1	7391	2	Y	494	493	0			63
							35	4	543	9							
10	15066	X	9026	-0-	-6040	-0-	583	1	7784	2	Y	547	554	0			56
							57	4	602	9							
11	14580	X	8673	-0-	-5907	-0-	520	1	7467	2	Y	568	564	0			60
							61	4	625	9							
12	15066	X	6677	-0-	-8389	-0-	384	1	5507	2	Y	657	634	0			83
							63	4	723	9							

TOTAL GAS PROD: 118,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,044

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 9 RRCID -> 263147 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9096 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14384	X	11388	-0-	-2996	-0-	725	1	9815	2	Y	755	747	0			71
							17	4	831	9							
02	12992	X	10213	-0-	-2779	-0-	688	1	8735	2	Y	644	637	0			78
							82	4	708	9							
03	14384	X	11082	-0-	-3302	-0-	670	1	9410	2	Y	699	699	0			78
							233	4	769	9							
04	13200	X	11774	-0-	-1426	-0-	756	1	10126	2	Y	777	778	0			77
							37	4	855	9							
05	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	777	1	10300	2	Y	647	650	0			74
							116	4	712	9							
06	12036	X	12036	-0-	-0-	-0-	847	1	10259	2	Y	719	722	0			71
							139	4	791	9							
07	12152	X	11446	-0-	-706	-0-	794	1	9633	2	Y	758	715	0			114
							185	4	834	9							
08	12152	X	11074	-0-	-1078	-0-	747	1	9243	2	Y	848	860	0			102
							151	4	933	9							
09	12030	X	8611	-0-	-3419	-0-	733	1	7121	2	Y	657	675	0			84
							34	4	723	9							
10	12431	X	9254	-0-	-3177	-0-	582	1	7791	2	Y	747	754	0			77
							59	4	822	9							
11	12460	X	12460	-0-	-0-	-0-	749	1	10742	2	Y	803	796	0			84
							86	4	883	9							
12	11439	X	7114	-0-	-4325	-0-	402	1	5769	2	Y	796	779	0			101
							67	4	876	9							

TOTAL GAS PROD: 128,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,850

GATES 10 ROSE A WELL #: 1004 RRCID -> 263148 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8870 - 13637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17670	X	16189	-0-	-1481	-0-	967	1	14435	2	Y	618	607	0			56
							107	4	680	9							
02	15960	X	14271	-0-	-1689	-0-	857	1	12776	2	Y	544	562	0			38
							40	4	598	9							
03	16461	X	15240	-0-	-1221	-0-	940	1	13769	2	Y	456	453	0			41
							29	4	502	9							
04	15930	X	14477	-0-	-1453	-0-	887	1	13015	2	Y	503	488	0			56
							22	4	553	9							
05	16182	X	15024	-0-	-1158	-0-	954	1	13584	2	Y	389	404	0			41
							58	4	428	9							
06	15660	X	11516	-0-	-4144	-0-	962	1	10285	2	Y	213	232	0			22
							35	4	234	9							
07	15810	X	2548	-0-	-13262	-0-	182	1	2295	2	Y	63	81	0			4
							2	4	69	9							
08	15252	X	-0-	-0-	-15252	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
09	14550	X	-0-	-0-	-14550	-0-					Y	-0-					-0-
10	12307	X	1192	-0-	-11115	-0-	30	1	1102	2	Y	46	45	0			1
							9	4	51	9							
11	11520	X	6760	-0-	-4760	-0-	160	1	6088	2	Y	338	329	0			10
							140	4	372	9							
*12	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	323	1	8741	2	Y	374	379	0			5
							110	4	411	9							

TOTAL GAS PROD: 106,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,544

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
01	10757	X	10274	-0-	-483	-0-	675	1	9139	2	Y	404	402	0			38
							16	4	444	9							
02	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	676	1	8588	2	Y	391	382	0			47
							81	4	430	9							
03	10757	X	10533	-0-	-224	-0-	654	1	9180	2	Y	429	428	0			48
							227	4	472	9							
04	9750	X	9245	-0-	-505	-0-	609	1	8167	2	Y	399	407	0			40
							30	4	439	9							
05	10075	X	7440	-0-	-2635	-0-	490	1	6495	2	Y	347	347	0			40
							73	4	382	9							
06	9750	X	6900	-0-	-2850	-0-	492	1	5953	2	Y	341	347	0			34
							80	4	375	9							
07	10075	X	5680	-0-	-4395	-0-	392	1	4754	2	Y	403	376	0			61
							91	4	443	9							
08	10075	X	6654	-0-	-3421	-0-	463	1	5727	2	Y	337	357	0			41
							93	4	371	9							
09	9240	X	5698	-0-	-3542	-0-	501	1	4867	2	Y	279	284	0			36
							23	4	307	9							
10	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	432	1	5783	2	Y	412	406	0			42
							43	4	453	9							
11	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	356	1	5108	2	Y	413	412	0			43
							41	4	454	9							
*12	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	409	1	5850	2	Y	605	571	0			77
							66	4	666	9							

TOTAL GAS PROD: 91,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,760

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 4 RRCID -> 263278 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 9064 - 14192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	9575	-0-	-1213	-0-	623	1	8433	2	Y	458	455	0			43
							15	4	504	9							
02	13417	X	13417	-0-	-0-	-0-	943	1	11981	2	Y	345	346	0			42
							113	4	380	9							
03	14612	X	14612	-0-	-0-	-0-	918	1	12901	2	Y	431	425	0			48
							319	4	474	9							
04	11730	X	7876	-0-	-3854	-0-	510	1	6838	2	Y	457	460	0			45
							25	4	503	9							
05	14849	X	7710	-0-	-7139	-0-	502	1	6654	2	Y	435	430	0			50
							75	4	479	9							
06	14370	X	5531	-0-	-8839	-0-	389	1	4711	2	Y	334	351	0			33
							64	4	367	9							
07	14849	X	4219	-0-	-10630	-0-	301	1	3644	2	Y	186	191	0			28
							69	4	205	9							
08	14601	X	5457	-0-	-9144	-0-	377	1	4667	2	Y	306	297	0			37
							76	4	337	9							
09	7890	X	5561	-0-	-2329	-0-	493	1	4789	2	Y	234	241	0			30
							22	4	257	9							
10	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	514	1	6878	2	Y	222	229	0			23
							50	4	244	9							
11	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	358	1	5140	2	Y	468	442	0			49
							42	4	515	9							
*12	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	386	1	5539	2	Y	507	492	0			64
							63	4	558	9							

TOTAL GAS PROD: 94,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,383

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 4129 RRCID -> 264277 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8888 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12392	X	12392	-0-	-0-	-0-		501	1	11170	2	Y	559	573	0			23
								106	4	615	9							
02	13056	X	13056	-0-	-0-	-0-		857	1	11522	2	Y	589	589	0			23
								29	4	648	9							
03	7657	X	6586	-0-	-1071	-0-		423	1	5402	2	Y	683	666	0			40
								10	4	751	9							
04	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-		312	1	4976	2	Y	538	545	0			33
								56	4	592	9							
05	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-		230	1	5018	2	Y	620	607	0			46
								65	4	682	9							
06	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-		457	1	6903	2	Y	496	512	0			30
								24	4	546	9							
07	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-		488	1	6671	2	Y	558	576	0			12
								17	4	614	9							
08	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-		583	1	7277	2	Y	544	539	0			17
								20	4	598	9							
09	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-		375	1	4940	2	Y	316	321	0			12
								24	4	348	9							
10	T. A.		4617	-0-	4617	4617		210	1	3925	2	Y	405	400	0			17
								36	4	446	9							
11	T. A.		5013	-0-	5013	9630		327	1	4174	2	Y	454	451	0			20
								13	4	499	9							
12	T. A.		2742	-0-	2742	12372		196	1	2189	2	Y	313	318	0			15
								13	4	344	9							

TOTAL GAS PROD: 86,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,075

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-		422	1	9412	2	Y	414	424	0			17
								89	4	455	9							
02	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-		715	1	9604	2	Y	452	451	0			18
								23	4	497	9							
03	7037	X	5453	-0-	-1584	-0-		361	1	4626	2	Y	416	410	0			24
								8	4	458	9							
04	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-		246	1	3920	2	Y	410	409	0			25
								44	4	451	9							
05	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-		195	1	4258	2	Y	501	489	0			37
								55	4	551	9							
06	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-		390	1	5889	2	Y	410	422	0			25
								20	4	451	9							
07	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-		442	1	6041	2	Y	434	449	0			10
								14	4	477	9							
08	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-		458	1	5720	2	Y	350	349	0			11
								14	4	385	9							
09	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-		288	1	3791	2	Y	211	214	0			8
								18	4	232	9							
10	T. A.		3159	-0-	3159	3159		144	1	2691	2	Y	272	269	0			11
								25	4	299	9							
11	T. A.		5617	-0-	5617	8776		385	1	4916	2	Y	276	275	0			12
								12	4	304	9							
12	T. A.		3831	-0-	3831	12607		291	1	3259	2	Y	243	244	0			11
								14	4	267	9							

TOTAL GAS PROD: 73,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,389

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
01	27799	X	27799	-0-	-0-	-0-	629	1	26375	2	Y	664	664	0			21
							65	4	730	9							
02	24528	X	18945	-0-	-5583	-0-	475	1	17920	2	Y	483	493	0			11
							19	4	531	9							
03	29574	X	8695	-0-	-20879	-0-	197	1	8235	2	Y	234	239	0			6
							6	4	257	9							
04	28350	X	-0-	-0-	-28350	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
05	29295	X	10861	-0-	-18434	-0-	283	1	9921	2	Y	514	486	0			28
							92	4	565	9							
06	26910	X	14973	-0-	-11937	-0-	268	1	14079	2	Y	505	522	0			11
							70	4	556	9							
07	20987	X	16186	-0-	-4801	-0-	296	1	15340	2	Y	470	470	0			11
							33	4	517	9							
08	14649	X	14649	-0-	-0-	-0-	225	1	13810	2	Y	532	532	0			11
							29	4	585	9							
09	14970	X	10431	-0-	-4539	-0-	147	1	9961	2	Y	260	265	0			6
							37	4	286	9							
10	16182	X	10111	-0-	-6071	-0-	126	1	9733	2	Y	208	209	0			5
							23	4	229	9							
11	15660	X	9890	-0-	-5770	-0-	93	1	9473	2	Y	275	276	0			4
							21	4	303	9							
12	16182	X	8556	-0-	-7626	-0-	93	1	8146	2	Y	270	269	0			5
							20	4	297	9							

TOTAL GAS PROD: 151,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,415

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
01	5611	X	4065	-0-	-1546	-0-	117	1	3659	2	Y	159	151	0			8
							114	4	175	9							
02	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	189	1	5735	2	Y	237	233	0			12
							106	4	261	9							
03	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	211	1	5900	2	Y	343	342	0			13
							64	4	377	9							
04	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	345	1	8555	2	Y	483	470	0			26
							135	4	531	9							
05	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	218	1	3785	2	Y	383	389	0			20
							43	4	421	9							
06	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	225	1	3295	2	Y	338	343	0			15
							43	4	372	9							
07	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	223	1	3150	2	Y	370	373	0			12
							51	4	407	9							
08	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	227	1	2921	2	Y	274	274	0			12
							66	4	301	9							
09	3210	X	2696	-0-	-514	-0-	157	1	2186	2	Y	244	247	0			9
							85	4	268	9							
10	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	188	1	2768	2	Y	358	351	0			16
							34	4	394	9							
11	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	198	1	2743	2	Y	217	225	0			8
							14	4	239	9							
*12	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	203	1	2649	2	Y	392	384	0			16
							15	4	431	9							

TOTAL GAS PROD: 54,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,798

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 1002 RRCID -> 265065 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8898 - 13946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	8527	-0-	-494	-0-	518	1	7726	2	Y	211	217	0			19
							51	4	232	9							
02	8148	X	6077	-0-	-2071	-0-	375	1	5591	2	Y	90	103	0			6
							12	4	99	9							
03	9021	X	6623	-0-	-2398	-0-	412	1	6036	2	Y	149	142	0			13
							11	4	164	9							
04	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	325	1	4772	2	Y	135	133	0			15
							7	4	149	9							
05	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	217	1	3095	2	Y	104	108	0			11
							14	4	114	9							
06	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	254	1	2719	2	Y	40	47	0			4
							9	4	44	9							
07	2759	X	1724	-0-	-1035	-0-	125	1	1570	2	Y	25	27	0			2
							1	4	28	9							
08	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
09	2670	X	1920	-0-	-750	-0-	45	1	1689	2	Y	145	139	0			6
							26	4	160	9							
10	3441	X	1863	-0-	-1578	-0-	46	1	1693	2	Y	100	104	0			2
							14	4	110	9							
11	3030	X	2959	-0-	-71	-0-	71	1	2701	2	Y	114	113	0			3
							62	4	125	9							
*12	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	141	1	3811	2	Y	656	651	0			8
							48	4	722	9							

TOTAL GAS PROD: 46,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,769

GATES 05-D WELL #: 807A RRCID -> 265531 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8914 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		42540	-0-	42540	42540	1167	1	36626	2	Y	3266	3110	0			156
							1154	4	3593	9							
02	101134	X	58594	-0-	-42540	-0-	1720	1	52123	2	Y	3406	3392	0			170
							1004	4	3747	9							
03	74276	X	58769	-0-	-15507	-0-	1884	1	52622	2	Y	3350	3393	0			127
							578	4	3685	9							
04	69840	X	39140	-0-	-30700	-0-	1409	1	34955	2	Y	2020	2037	0			110
							554	4	2222	9							
05	64883	X	48544	-0-	-16339	-0-	2471	1	42828	2	Y	2555	2533	0			132
							434	4	2811	9							
06	62790	X	41767	-0-	-21023	-0-	2474	1	36227	2	Y	2398	2422	0			108
							428	4	2638	9							
07	64883	X	41402	-0-	-23481	-0-	2545	1	36015	2	Y	2132	2169	0			71
							497	4	2345	9							
08	58776	X	34264	-0-	-24512	-0-	2291	1	29341	2	Y	1832	1825	0			78
							617	4	2015	9							
09	46980	X	28472	-0-	-18508	-0-	1760	1	24570	2	Y	1195	1229	0			44
							827	4	1315	9							
10	42712	X	42712	-0-	-0-	-0-	2575	1	37937	2	Y	1647	1618	0			73
							388	4	1812	9							
11	44490	X	44490	-0-	-0-	-0-	2875	1	39810	2	Y	1481	1497	0			57
							176	4	1629	9							
*12	39040	X	39040	-0-	-0-	-0-	2668	1	34738	2	Y	1357	1359	0			55
							141	4	1493	9							

TOTAL GAS PROD: 519,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,639

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
01	12105	X	12105	-0-	-0-	-0-	492	1	10969	2	Y	492	502	0			20
							103	4	541	9							
02	11967	X	11967	-0-	-0-	-0-	789	1	10602	2	Y	500	501	0			19
							26	4	550	9							
03	6603	X	6116	-0-	-487	-0-	402	1	5147	2	Y	507	496	0			30
							9	4	558	9							
04	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	295	1	4699	2	Y	503	502	0			31
							52	4	553	9							
05	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	219	1	4760	2	Y	523	515	0			39
							60	4	575	9							
06	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	391	1	5912	2	Y	445	457	0			27
							21	4	490	9							
07	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	493	1	6743	2	Y	350	369	0			8
							13	4	385	9							
08	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	442	1	5513	2	Y	371	367	0			12
							14	4	408	9							
09	4800	X	4635	-0-	-165	-0-	307	1	4041	2	Y	244	247	0			9
							19	4	268	9							
10	T. A.		4596	-0-	4596	4596	218	1	4081	2	Y	241	240	0			10
							32	4	265	9							
11	T. A.		4074	-0-	4074	8670	267	1	3403	2	Y	358	352	0			16
							10	4	394	9							
12	T. A.		2610	-0-	2610	11280	178	1	1990	2	Y	389	387	0			18
							14	4	428	9							

TOTAL GAS PROD: 78,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,923

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 5 RRCID -> 265848 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8978 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10770	X	10770	-0-	-0-	-0-	705	1	9542	2	Y	460	451	0			43
							17	4	506	9							
02	9492	X	9111	-0-	-381	-0-	630	1	8003	2	Y	366	365	0			44
							75	4	403	9							
03	10509	X	9548	-0-	-961	-0-	589	1	8280	2	Y	431	427	0			48
							205	4	474	9							
04	9570	X	7777	-0-	-1793	-0-	506	1	6784	2	Y	420	426	0			42
							25	4	462	9							
05	9889	X	7079	-0-	-2810	-0-	467	1	6182	2	Y	328	332	0			38
							69	4	361	9							
06	9570	X	6493	-0-	-3077	-0-	465	1	5638	2	Y	285	295	0			28
							76	4	314	9							
07	9889	X	6108	-0-	-3781	-0-	429	1	5207	2	Y	338	315	0			51
							100	4	372	9							
08	9548	X	5967	-0-	-3581	-0-	415	1	5145	2	Y	294	310	0			35
							84	4	323	9							
09	7770	X	4106	-0-	-3664	-0-	369	1	3582	2	Y	126	145	0			16
							16	4	139	9							
10	6572	X	5001	-0-	-1571	-0-	323	1	4320	2	Y	296	282	0			30
							32	4	326	9							
11	6360	X	2986	-0-	-3374	-0-	178	1	2556	2	Y	210	218	0			22
							21	4	231	9							
12	6107	X	5555	-0-	-552	-0-	329	1	4723	2	Y	408	378	0			52
							54	4	449	9							

TOTAL GAS PROD: 80,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,962

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 907A RRCID -> 265850 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8980 - 14216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		30464	-0-	30464	30464	836	1	26247	2	Y	2322	2211	0			111
							827	4	2554	9							
02	T. A.		32510	-0-	32510	62974	945	1	28650	2	Y	2139	2143	0			107
							562	4	2353	9							
03	T. A.		30250	-0-	30250	93224	961	1	26843	2	Y	1951	1984	0			74
							300	4	2146	9							
04	113537	X	20313	-0-	-93224	-0-	726	1	18003	2	Y	1178	1188	0			64
							288	4	1296	9							
05	35991	X	24624	-0-	-11367	-0-	1246	1	21583	2	Y	1431	1421	0			74
							221	4	1574	9							
06	34830	X	21271	-0-	-13559	-0-	1252	1	18338	2	Y	1327	1341	0			60
							221	4	1460	9							
07	35991	X	21929	-0-	-14062	-0-	1313	1	18586	2	Y	1594	1601	0			53
							277	4	1753	9							
08	30256	X	19250	-0-	-11006	-0-	1292	1	16556	2	Y	960	972	0			41
							346	4	1056	9							
09	23820	X	18991	-0-	-4829	-0-	1165	1	16268	2	Y	909	917	0			33
							558	4	1000	9							
10	24009	X	24009	-0-	-0-	-0-	1439	1	21198	2	Y	1047	1033	0			47
							220	4	1152	9							
11	24722	X	24722	-0-	-0-	-0-	1592	1	22050	2	Y	892	904	0			35
							99	4	981	9							
12	21917	X	21906	-0-	-11	-0-	1491	1	19416	2	Y	835	836	0			34
							80	4	919	9							

TOTAL GAS PROD: 290,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,585

GATES 05-D WELL #: 708 RRCID -> 267008 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8888 - 14544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	9149	-0-	-1267	-0-	262	1	8217	2	Y	375	381	0			18
							257	4	413	9							
02	10780	X	8032	-0-	-2748	-0-	242	1	7333	2	Y	294	297	0			15
							134	4	323	9							
03	11935	X	6161	-0-	-5774	-0-	190	1	5302	2	Y	552	546	0			21
							62	4	607	9							
04	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	171	1	4247	2	Y	475	470	0			26
							73	4	523	9							
05	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	283	1	4921	2	Y	443	446	0			23
							54	4	487	9							
06	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	334	1	4897	2	Y	533	532	0			24
							66	4	586	9							
07	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	478	1	6770	2	Y	544	550	0			18
							100	4	598	9							
08	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	404	1	5176	2	Y	447	446	0			19
							114	4	492	9							
09	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	286	1	3990	2	Y	358	364	0			13
							149	4	394	9							
10	7936	X	7818	-0-	-118	-0-	467	1	6881	2	Y	362	359	0			16
							72	4	398	9							
11	7680	X	6357	-0-	-1323	-0-	374	1	5180	2	Y	702	691	0			27
							31	4	772	9							
12	7936	X	6594	-0-	-1342	-0-	426	1	5551	2	Y	536	541	0			22
							27	4	590	9							

TOTAL GAS PROD: 79,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,621

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 808 RRCID -> 267009 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8883 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13962	X	13962	-0-	-0-	-0-	383	1	12025	2	Y	1068	1058	0			51
							379	4	1175	9							
02	12012	X	11756	-0-	-256	-0-	345	1	10453	2	Y	688	705	0			34
							201	4	757	9							
03	11811	X	8813	-0-	-2998	-0-	281	1	7834	2	Y	555	568	0			21
							87	4	611	9							
04	8520	X	8255	-0-	-265	-0-	291	1	7215	2	Y	574	564	0			31
							118	4	631	9							
05	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	456	1	7910	2	Y	557	559	0			29
							83	4	613	9							
06	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	513	1	7515	2	Y	499	506	0			22
							89	4	549	9							
07	11699	X	11699	-0-	-0-	-0-	712	1	10074	2	Y	700	699	0			23
							143	4	770	9							
08	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	745	1	9542	2	Y	648	644	0			27
							203	4	713	9							
09	8520	X	5006	-0-	-3514	-0-	298	1	4156	2	Y	362	376	0			13
							154	4	398	9							
10	11687	X	7978	-0-	-3709	-0-	473	1	6960	2	Y	428	422	0			19
							74	4	471	9							
11	11310	X	9133	-0-	-2177	-0-	570	1	7898	2	Y	568	565	0			22
							40	4	625	9							
12	11687	X	8914	-0-	-2773	-0-	590	1	7682	2	Y	552	552	0			22
							35	4	607	9							

TOTAL GAS PROD: 114,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,199

GATES 05-D WELL #: 202 RRCID -> 267180 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8980 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	279	1	8758	2	Y	301	315	0			14
							274	4	331	9							
02	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	282	1	8539	2	Y	214	217	0			11
							152	4	235	9							
03	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	264	1	7402	2	Y	181	185	0			7
							76	4	199	9							
04	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	371	1	9198	2	Y	495	475	0			27
							145	4	545	9							
05	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	617	1	10699	2	Y	605	601	0			31
							108	4	666	9							
06	7920	X	5784	-0-	-2136	-0-	359	1	5251	2	Y	110	136	0			5
							53	4	121	9							
07	8184	X	6565	-0-	-1619	-0-	416	1	5885	2	Y	173	172	0			6
							74	4	190	9							
08	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	576	1	7389	2	Y	323	315	0			14
							150	4	355	9							
09	7920	X	5820	-0-	-2100	-0-	359	1	5008	2	Y	257	262	0			9
							170	4	283	9							
10	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	499	1	7350	2	Y	441	430	0			20
							78	4	485	9							
11	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	537	1	7432	2	Y	559	557	0			22
							37	4	615	9							
12	8308	X	8225	-0-	-83	-0-	554	1	7215	2	Y	386	392	0			16
							31	4	425	9							

TOTAL GAS PROD: 101,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,045

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 308A RRCID -> 267182 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8911 - 14482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	8014	-0-	-1534	-0-	226	1	7090	2	Y	432	449	0			21
							223	4	475	9							
02	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	286	1	8667	2	Y	528	523	0			26
							165	4	581	9							
03	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	296	1	8266	2	Y	516	522	0			20
							91	4	568	9							
04	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	239	1	5933	2	Y	374	374	0			20
							95	4	411	9							
05	6634	X	5341	-0-	-1293	-0-	268	1	4646	2	Y	344	346	0			18
							49	4	378	9							
06	6420	X	6186	-0-	-234	-0-	363	1	5321	2	Y	397	397	0			18
							65	4	437	9							
07	6634	X	5448	-0-	-1186	-0-	339	1	4794	2	Y	228	238	0			8
							64	4	251	9							
08	6634	X	4307	-0-	-2327	-0-	296	1	3780	2	Y	142	144	0			6
							75	4	156	9							
09	6420	X	2518	-0-	-3902	-0-	159	1	2222	2	Y	60	64	0			2
							71	4	66	9							
10	5425	X	2409	-0-	-3016	-0-	141	1	2081	2	Y	149	144	0			7
							23	4	164	9							
11	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	583	1	8079	2	Y	635	617	0			25
							42	4	699	9							
*12	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	703	1	9146	2	Y	764	758	0			31
							42	4	840	9							

TOTAL GAS PROD: 79,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,569

GATES 05-D WELL #: 408A RRCID -> 267188 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8882 - 14371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	263	1	8220	2	Y	407	418	0			19
							257	4	448	9							
02	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	343	1	10376	2	Y	508	502	0			25
							193	4	559	9							
03	8680	X	6010	-0-	-2670	-0-	184	1	5149	2	Y	559	563	0			21
							62	4	615	9							
04	9060	X	8142	-0-	-918	-0-	276	1	6839	2	Y	826	802	0			45
							118	4	909	9							
05	10974	X	7201	-0-	-3773	-0-	363	1	6296	2	Y	434	457	0			22
							65	4	477	9							
06	10620	X	7289	-0-	-3331	-0-	432	1	6319	2	Y	422	425	0			19
							74	4	464	9							
07	10974	X	6773	-0-	-4201	-0-	422	1	5973	2	Y	272	282	0			9
							79	4	299	9							
08	8401	X	8151	-0-	-250	-0-	551	1	7053	2	Y	365	359	0			15
							145	4	402	9							
09	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	598	1	8351	2	Y	326	329	0			12
							274	4	359	9							
10	7533	X	2425	-0-	-5108	-0-	138	1	2036	2	Y	206	209	0			9
							24	4	227	9							
11	7890	X	7664	-0-	-226	-0-	478	1	6616	2	Y	488	478	0			19
							33	4	537	9							
12	9176	X	6883	-0-	-2293	-0-	409	1	5328	2	Y	1012	990	0			41
							33	4	1113	9							

TOTAL GAS PROD: 90,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,825

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	242	1	7594	2	Y	236	238	0			11
							238	4	260	9							
02	10962	X	10962	-0-	-0-	-0-	326	1	9870	2	Y	528	513	0			26
							185	4	581	9							
03	12550	X	12550	-0-	-0-	-0-	403	1	11244	2	Y	709	708	0			27
							123	4	780	9							
04	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	232	1	5758	2	Y	413	417	0			23
							93	4	454	9							
05	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	274	1	4756	2	Y	283	291	0			15
							49	4	311	9							
06	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	395	1	5781	2	Y	287	289	0			13
							65	4	316	9							
07	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	451	1	6380	2	Y	243	248	0			8
							82	4	267	9							
08	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	450	1	5766	2	Y	278	274	0			12
							118	4	306	9							
09	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	314	1	4385	2	Y	110	118	0			4
							139	4	121	9							
10	7192	X	5544	-0-	-1648	-0-	338	1	4974	2	Y	166	163	0			7
							49	4	183	9							
11	6960	X	6389	-0-	-571	-0-	393	1	5444	2	Y	475	464	0			18
							29	4	523	9							
12	7192	X	7127	-0-	-65	-0-	478	1	6223	2	Y	363	366	0			15
							27	4	399	9							

TOTAL GAS PROD: 88,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,091

GATES 10 ROSE A WELL #: 2381 RRCID -> 267357 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8821 - 14224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11656	X	10860	-0-	-796	-0-	645	1	9620	2	Y	474	469	0			43
							74	4	521	9							
02	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	664	1	9887	2	Y	450	461	0			32
							32	4	495	9							
03	11656	X	10140	-0-	-1516	-0-	617	1	9033	2	Y	425	419	0			38
							22	4	468	9							
04	10410	X	6300	-0-	-4110	-0-	366	1	5379	2	Y	491	474	0			55
							15	4	540	9							
05	10757	X	9677	-0-	-1080	-0-	608	1	8660	2	Y	336	355	0			36
							39	4	370	9							
06	10410	X	8876	-0-	-1534	-0-	729	1	7790	2	Y	298	304	0			30
							29	4	328	9							
07	10757	X	8381	-0-	-2376	-0-	586	1	7385	2	Y	363	370	0			23
							11	4	399	9							
08	10137	X	654	-0-	-9483	-0-	106	1	464	2	Y	34	24	0			33
							47	4	37	9							
09	9360	X	3193	-0-	-6167	-0-	80	1	3002	2	Y	59	90	0			2
							46	4	65	9							
10	7657	X	3209	-0-	-4448	-0-	83	1	3072	2	Y	25	26	0			1
							26	4	28	9							
11	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	200	1	7613	2	Y	162	158	0			5
							175	4	178	9							
12	7657	X	6611	-0-	-1046	-0-	225	1	6090	2	Y	200	203	0			2
							76	4	220	9							

TOTAL GAS PROD: 87,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,317

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 2382 RRCID -> 267359 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8810 - 13923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12152	X	11509	-0-	-643	-0-		681	1	10167	2	Y	528	521	0			48
								80	4	581	9							
02	10976	X	9480	-0-	-1496	-0-		560	1	8346	2	Y	494	507	0			35
								31	4	543	9							
03	12152	X	9011	-0-	-3141	-0-		533	1	7802	2	Y	591	573	0			53
								26	4	650	9							
04	12450	X	9843	-0-	-2607	-0-		590	1	8656	2	Y	526	520	0			59
								18	4	579	9							
05	12524	X	9711	-0-	-2813	-0-		596	1	8493	2	Y	527	530	0			56
								42	4	580	9							
06	11130	X	9093	-0-	-2037	-0-		735	1	7858	2	Y	425	438	0			43
								32	4	468	9							
07	10509	X	9558	-0-	-951	-0-		668	1	8410	2	Y	425	442	0			26
								12	4	468	9							
08	10168	X	1721	-0-	-8447	-0-		281	1	1232	2	Y	77	30	0			73
								123	4	85	9							
09	9840	X	4916	-0-	-4924	-0-		124	1	4665	2	Y	50	121	0			2
								72	4	55	9							
10	9455	X	6168	-0-	-3287	-0-		161	1	5949	2	Y	7	9	0			-0-
								50	4	8	9							
11	9150	X	7022	-0-	-2128	-0-		168	1	6391	2	Y	287	279	0			8
								147	4	316	9							
12	9455	X	6047	-0-	-3408	-0-		201	1	5426	2	Y	320	324	0			4
								68	4	352	9							

TOTAL GAS PROD: 94,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,257

GATES 10 ROSE A WELL #: 2383 RRCID -> 267362 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8834 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14625	X	14625	-0-	-0-	-0-		871	1	12987	2	Y	608	594	0			55
								98	4	669	9							
02	12488	X	11659	-0-	-829	-0-		692	1	10324	2	Y	551	567	0			39
								37	4	606	9							
03	13826	X	11944	-0-	-1882	-0-		720	1	10545	2	Y	591	577	0			53
								29	4	650	9							
04	12182	X	12182	-0-	-0-	-0-		742	1	10881	2	Y	491	489	0			55
								19	4	540	9							
05	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-		715	1	10182	2	Y	551	547	0			59
								48	4	606	9							
06	10860	X	10305	-0-	-555	-0-		832	1	8889	2	Y	499	507	0			51
								35	4	549	9							
07	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-		784	1	9870	2	Y	525	543	0			33
								15	4	578	9							
08	11222	X	1401	-0-	-9821	-0-		226	1	987	2	Y	79	36	0			76
								101	4	87	9							
09	10860	X	6551	-0-	-4309	-0-		166	1	6234	2	Y	50	124	0			2
								96	4	55	9							
10	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-		242	1	8952	2	Y	51	52	0			1
								76	4	56	9							
11	12409	X	12409	-0-	-0-	-0-		304	1	11586	2	Y	230	224	0			7
								266	4	253	9							
*12	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-		355	1	9609	2	Y	188	193	0			2
								121	4	207	9							

TOTAL GAS PROD: 123,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,414

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	125	1	3915	2	Y	231	240	0			11
							123	4	254	9							
02	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	142	1	4311	2	Y	505	491	0			25
							91	4	556	9							
03	4247	X	3984	-0-	-263	-0-	135	1	3757	2	Y	50	73	0			2
							37	4	55	9							
04	4260	X	3662	-0-	-598	-0-	135	1	3335	2	Y	128	123	0			7
							51	4	141	9							
05	5642	X	2951	-0-	-2691	-0-	155	1	2690	2	Y	74	77	0			4
							25	4	81	9							
06	5460	X	2569	-0-	-2891	-0-	162	1	2370	2	Y	13	16	0			1
							23	4	14	9							
07	5642	X	1273	-0-	-4369	-0-	83	1	1170	2	Y	6	7	0			-0-
							13	4	7	9							
08	3999	X	3768	-0-	-231	-0-	265	1	3398	2	Y	37	35	0			2
							64	4	41	9							
09	3660	X	3234	-0-	-426	-0-	200	1	2787	2	Y	139	136	0			5
							94	4	153	9							
10	T. A.		8299	-0-	8299	8299	492	1	7245	2	Y	441	426	0			20
							77	4	485	9							
11	T. A.		2439	-0-	2439	10738	161	1	2226	2	Y	39	57	0			2
							9	4	43	9							
12	T. A.		192	-0-	192	10930	13	1	174	2	Y	4	6	0			-0-
							1	4	4	9							

TOTAL GAS PROD: 41,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,667

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	226	1	7081	2	Y	316	315	0			15
							222	4	348	9							
02	6552	X	5095	-0-	-1457	-0-	154	1	4670	2	Y	169	176	0			8
							85	4	186	9							
03	7254	X	6903	-0-	-351	-0-	220	1	6141	2	Y	431	423	0			16
							68	4	474	9							
04	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	225	1	5577	2	Y	481	471	0			26
							92	4	529	9							
05	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	375	1	6491	2	Y	581	577	0			30
							70	4	639	9							
06	6240	X	5463	-0-	-777	-0-	331	1	4847	2	Y	211	232	0			9
							53	4	232	9							
07	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	597	1	8454	2	Y	232	233	0			8
							106	4	255	9							
08	6448	X	4700	-0-	-1748	-0-	317	1	4065	2	Y	213	212	0			9
							84	4	234	9							
09	6240	X	3435	-0-	-2805	-0-	209	1	2913	2	Y	192	194	0			7
							102	4	211	9							
10	9424	X	2662	-0-	-6762	-0-	142	1	2092	2	Y	364	355	0			16
							28	4	400	9							
11	9120	X	1575	-0-	-7545	-0-	104	1	1435	2	Y	27	42	0			1
							6	4	30	9							
12	9424	X	1055	-0-	-8369	-0-	75	1	963	2	Y	13	13	0			1
							3	4	14	9							

TOTAL GAS PROD: 62,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,230

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 908 RRCID -> 267610 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8982 - 13343

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14228	X	14228	-0-	-0-	-0-	403	1	12645	2	Y	712	724	0			34
							397	4	783	9							
02	11214	X	11214	-0-	-0-	-0-	341	1	10323	2	Y	331	349	0			16
							186	4	364	9							
03	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	359	1	10027	2	Y	361	363	0			14
							104	4	397	9							
04	8220	X	7143	-0-	-1077	-0-	260	1	6445	2	Y	307	304	0			17
							100	4	338	9							
05	12507	X	12507	-0-	-0-	-0-	649	1	11254	2	Y	450	444	0			23
							109	4	495	9							
06	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	574	1	8413	2	Y	407	412	0			18
							94	4	448	9							
07	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	592	1	8389	2	Y	442	445	0			15
							114	4	486	9							
08	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	643	1	8242	2	Y	376	375	0			16
							168	4	414	9							
09	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	530	1	7393	2	Y	417	418	0			15
							254	4	459	9							
10	10261	X	7143	-0-	-3118	-0-	428	1	6300	2	Y	318	319	0			14
							65	4	350	9							
11	9540	X	7091	-0-	-2449	-0-	447	1	6195	2	Y	381	380	0			15
							30	4	419	9							
12	9579	X	7608	-0-	-1971	-0-	506	1	6586	2	Y	443	440	0			18
							29	4	487	9							

TOTAL GAS PROD: 115,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,945

GATES 10 ROSE A WELL #: 5712 RRCID -> 267611 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8783 - 14154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	712	1	10631	2	Y	293	294	0			27
							71	4	322	9							
02	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	607	1	9056	2	Y	315	320	0			22
							26	4	347	9							
03	10385	X	9489	-0-	-896	-0-	582	1	8531	2	Y	324	317	0			29
							20	4	356	9							
04	9600	X	7948	-0-	-1652	-0-	492	1	7217	2	Y	208	214	0			23
							10	4	229	9							
05	9920	X	7707	-0-	-2213	-0-	485	1	6896	2	Y	269	263	0			29
							30	4	296	9							
06	9600	X	7795	-0-	-1805	-0-	638	1	6814	2	Y	289	288	0			30
							25	4	318	9							
07	9920	X	7649	-0-	-2271	-0-	536	1	6754	2	Y	317	327	0			20
							10	4	349	9							
08	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
09	7950	X	6495	-0-	-1455	-0-	160	1	5996	2	Y	224	215	0			9
							93	4	246	9							
10	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	245	1	9018	2	Y	385	386	0			8
							76	4	424	9							
11	7800	X	6920	-0-	-880	-0-	165	1	6269	2	Y	311	310	0			9
							144	4	342	9							
12	7657	X	7079	-0-	-578	-0-	243	1	6560	2	Y	176	183	0			2
							82	4	194	9							

TOTAL GAS PROD: 92,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,111

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 5713 RRCID -> 267612 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8785 - 14162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	555	1	8293	2	Y	199	195	0			18
							54	4	219	9							
02	7476	X	6208	-0-	-1268	-0-	376	1	5608	2	Y	189	194	0			13
							16	4	208	9							
03	8277	X	6867	-0-	-1410	-0-	423	1	6191	2	Y	218	212	0			19
							13	4	240	9							
04	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	310	1	4547	2	Y	129	134	0			14
							6	4	142	9							
05	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	322	1	4586	2	Y	173	169	0			18
							20	4	190	9							
06	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	520	1	5561	2	Y	236	230	0			24
							21	4	260	9							
07	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	491	1	6188	2	Y	224	234	0			14
							7	4	246	9							
08	2666	X	871	-0-	-1795	-0-	144	1	633	2	Y	29	15	0			28
							62	4	32	9							
09	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	93	1	3501	2	Y	28	55	0			1
							54	4	31	9							
10	5797	X	4847	-0-	-950	-0-	126	1	4653	2	Y	26	26	0			1
							39	4	29	9							
11	5610	X	2811	-0-	-2799	-0-	71	1	2673	2	Y	5	6	0			-0-
							61	4	6	9							
*12	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	211	1	5721	2	Y	67	66	0			1
							72	4	74	9							

TOTAL GAS PROD: 63,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,523

GATES 10 ROSE A WELL #: 5714 RRCID -> 267613 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8883 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	722	1	10781	2	Y	356	350	0			32
							75	4	392	9							
02	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	570	1	8498	2	Y	341	349	0			24
							26	4	375	9							
03	9889	X	6170	-0-	-3719	-0-	375	1	5493	2	Y	262	263	0			23
							14	4	288	9							
04	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	384	1	5634	2	Y	226	224	0			25
							9	4	249	9							
05	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	452	1	6431	2	Y	269	265	0			29
							29	4	296	9							
06	9896	X	9896	-0-	-0-	-0-	798	1	8533	2	Y	482	462	0			49
							35	4	530	9							
07	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	706	1	8898	2	Y	199	236	0			12
							8	4	219	9							
08	6107	X	934	-0-	-5173	-0-	155	1	683	2	Y	27	14	0			25
							66	4	30	9							
09	5910	X	1815	-0-	-4095	-0-	45	1	1679	2	Y	59	82	0			2
							26	4	65	9							
10	6727	X	4211	-0-	-2516	-0-	107	1	3954	2	Y	105	105	0			2
							34	4	116	9							
11	6510	X	4339	-0-	-2171	-0-	105	1	4002	2	Y	127	125	0			4
							92	4	140	9							
*12	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	316	1	8543	2	Y	151	153	0			2
							107	4	166	9							

TOTAL GAS PROD: 81,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,604

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 7012 RRCID -> 267799 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 9110 - 13946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-		1182	1	9260	2	N	430	528	0	39	1	-0-
								23	4	473	9							
02	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-		289	1	10891	2	Y	118	115	0			3
								11	4	130	9							
03	8959	X	8007	-0-	-952	-0-		180	1	7537	2	Y	258	255	0			6
								6	4	284	9							
04	6570	X	4693	-0-	-1877	-0-		107	1	4216	2	Y	329	322	0			13
								8	4	362	9							
05	6789	X	5194	-0-	-1595	-0-		134	1	4694	2	Y	293	290	0			16
								44	4	322	9							
06	6570	X	4818	-0-	-1752	-0-		82	1	4326	2	Y	351	360	0			7
								24	4	386	9							
07	6789	X	3061	-0-	-3728	-0-		50	1	2609	2	Y	357	356	0			8
								9	4	393	9							
08	6789	X	4865	-0-	-1924	-0-		70	1	4312	2	Y	430	429	0			9
								10	4	473	9							
09	5040	X	3130	-0-	-1910	-0-		42	1	2780	2	Y	269	272	0			6
								12	4	296	9							
10	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-		51	1	3942	2	Y	437	433	0			10
								10	4	481	9							
11	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-		31	1	3120	2	Y	413	415	0	1	1	7
								10	4	454	9							
*12	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-		36	1	3194	2	Y	335	336	0			6
								9	4	369	9							

TOTAL GAS PROD: 67,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,020

GATES 05-D WELL #: 2012AS RRCID -> 267802 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8792 - 14105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12120	X	12120	-0-	-0-	-0-		1480	1	10142	2	Y	412	393	1			29
								45	4	453	9							
02	10472	X	7087	-0-	-3385	-0-		893	1	5891	2	Y	261	271	1			19
								16	4	287	9							
03	11594	X	6875	-0-	-4719	-0-		863	1	5646	2	Y	316	323	1			12
								18	4	348	9							
04	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-		939	1	5519	2	Y	303	292	1			23
								6	4	333	9							
05	6789	X	6632	-0-	-157	-0-		717	1	5546	2	Y	328	350	1	1	6	-0-
								8	4	361	9							
06	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-		121	1	6319	2	Y	306	300	0			6
								32	4	337	9							
07	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-		151	1	7817	2	Y	79	83	0			2
								15	4	87	9							
08	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-		167	1	6677	2	Y	145	144	0			3
								14	4	160	9							
09	6570	X	5510	-0-	-1060	-0-		77	1	5207	2	Y	187	186	0			4
								20	4	206	9							
10	8060	X	4206	-0-	-3854	-0-		50	1	3865	2	Y	255	253	0			6
								10	4	281	9							
11	7800	X	6368	-0-	-1432	-0-		58	1	5958	2	Y	306	307	0			5
								15	4	337	9							
12	8060	X	6490	-0-	-1570	-0-		68	1	5995	2	Y	374	373	0			6
								16	4	411	9							

TOTAL GAS PROD: 83,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,272

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	5660	-0-	-4012	-0-	601	1	4705	2	N	312	402	0	35	1	-0-
							11	4	343	9							
02	8736	X	6261	-0-	-2475	-0-	157	1	5911	2	Y	170	166	0			4
							6	4	187	9							
03	8897	X	5804	-0-	-3093	-0-	130	1	5425	2	Y	223	222	0			5
							4	4	245	9							
04	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	117	1	4582	2	Y	251	246	0			10
							7	4	276	9							
05	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	159	1	5566	2	Y	166	167	0			9
							50	4	183	9							
06	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	79	1	4145	2	Y	235	239	0			5
							21	4	259	9							
07	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	70	1	3632	2	Y	172	173	0			4
							8	4	189	9							
08	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	67	1	4129	2	Y	251	250	0			5
							9	4	276	9							
09	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	56	1	3812	2	Y	210	210	0			5
							16	4	231	9							
10	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	62	1	4789	2	Y	304	302	0			7
							12	4	334	9							
11	4440	X	4105	-0-	-335	-0-	37	1	3749	2	Y	281	282	0	1	1	5
							10	4	309	9							
*12	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	53	1	4678	2	Y	334	333	0			6
							13	4	367	9							

TOTAL GAS PROD: 60,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,909

GATES 05-D WELL #: 9012 RRCID -> 267870 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8887 - 14142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	4468	-0-	-5948	-0-	491	1	3844	2	N	113	135	0	9	1	-0-
							9	4	124	9							
02	9408	X	7490	-0-	-1918	-0-	191	1	7189	2	Y	94	92	0			2
							7	4	103	9							
03	9889	X	7290	-0-	-2599	-0-	164	1	6861	2	Y	235	231	0			6
							6	4	259	9							
04	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	143	1	5637	2	Y	279	274	0			11
							9	4	307	9							
05	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	198	1	6942	2	Y	274	270	0			15
							63	4	301	9							
06	5040	X	4707	-0-	-333	-0-	82	1	4296	2	Y	279	288	0			6
							22	4	307	9							
07	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	99	1	5102	2	Y	270	270	0			6
							11	4	297	9							
08	5208	X	4798	-0-	-410	-0-	71	1	4386	2	Y	301	301	0			6
							10	4	331	9							
09	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	78	1	5279	2	Y	253	253	0			6
							21	4	278	9							
10	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	94	1	7254	2	Y	352	350	0			8
							17	4	387	9							
11	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	48	1	4907	2	Y	299	302	0			5
							13	4	329	9							
*12	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	53	1	4634	2	Y	128	131	0			2
							11	4	141	9							

TOTAL GAS PROD: 71,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,877

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 1012A RRCID -> 268083 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8802 - 14317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	7227	-0-	-2321	-0-	866	1	5939	2	Y	356	334	1			25
							30	4	392	9							
02	8064	X	6850	-0-	-1214	-0-	866	1	5709	2	Y	237	245	1			17
							14	4	261	9							
03	8928	X	3418	-0-	-5510	-0-	431	1	2821	2	Y	144	155	1			6
							8	4	158	9							
04	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	862	1	5067	2	Y	325	306	1			25
							6	4	358	9							
05	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	811	1	6270	2	Y	333	357	1	1	6	-0-
							9	4	366	9							
06	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	151	1	7920	2	Y	337	330	0			7
							40	4	371	9							
07	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	148	1	7659	2	Y	87	92	0			2
							15	4	96	9							
08	5952	X	4979	-0-	-973	-0-	121	1	4848	2	Y	-0-	2	0			-0-
							10	4									
09	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	100	1	6748	2	Y	198	193	0			5
							25	4	218	9							
10	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	109	1	8401	2	Y	687	676	0			16
							21	4	756	9							
11	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	72	1	7300	2	Y	243	254	0	1	1	4
							16	4	267	9							
*12	18078	X	18078	-0-	-0-	-0-	196	1	17308	2	Y	483	479	0			8
							43	4	531	9							

TOTAL GAS PROD: 94,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,430

GATES 05-D WELL #: 1012SL RRCID -> 268165 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8809 - 14197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		6220	-0-	6220	31348	754	1	5168	2	Y	249	246	1			18
							24	4	274	9							
02	38183	X	6835	-0-	-31348	-0-	864	1	5696	2	Y	237	238	1			17
							14	4	261	9							
03	10540	X	6228	-0-	-4312	-0-	781	1	5109	2	Y	293	299	1			11
							16	4	322	9							
04	T. A.		3813	-0-	3813	3813	511	1	3007	2	Y	264	255	1			20
							5	4	290	9							
05	T. A.		5681	-0-	5681	9494	608	1	4701	2	Y	332	351	1	1	6	-0-
							7	4	365	9							
06	T. A.		4009	-0-	4009	13503	68	1	3572	2	Y	318	311	0			7
							19	4	350	9							
07	17432	X	3929	-0-	-13503	-0-	73	1	3803	2	Y	41	47	0			1
							8	4	45	9							
08	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	130	1	5191	2	Y	185	182	0			4
							11	4	204	9							
09	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	70	1	4744	2	Y	180	180	0			4
							18	4	198	9							
10	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	101	1	7742	2	Y	434	428	0			10
							18	4	477	9							
11	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	53	1	5414	2	Y	242	247	0	1	1	4
							13	4	266	9							
12	5549	X	3753	-0-	-1796	-0-	37	1	3339	2	Y	334	332	0			6
							10	4	367	9							

TOTAL GAS PROD: 65,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,109

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 4012A RRCID -> 268206 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9116 - 13781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	9755	-0-	-1374	-0-	1169	1	8016	2	Y	481	482	1			34
							41	4	529	9							
02	10080	X	8781	-0-	-1299	-0-	1079	1	7115	2	Y	510	507	1			37
							26	4	561	9							
03	11160	X	10114	-0-	-1046	-0-	1226	1	8020	2	Y	752	760	1			29
							41	4	827	9							
04	9630	X	8226	-0-	-1404	-0-	1123	1	6604	2	Y	446	441	1			34
							8	4	491	9							
05	9951	X	9858	-0-	-93	-0-	1063	1	8214	2	Y	518	551	1	1	6	-0-
							11	4	570	9							
06	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	191	1	10022	2	Y	439	430	0			9
							51	4	483	9							
07	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	207	1	10739	2	Y	43	51	0			1
							20	4	47	9							
08	9951	X	7482	-0-	-2469	-0-	177	1	7102	2	Y	171	168	0			4
							15	4	188	9							
09	9630	X	8219	-0-	-1411	-0-	112	1	7602	2	Y	431	425	0			10
							31	4	474	9							
10	10850	X	7435	-0-	-3415	-0-	90	1	6907	2	Y	384	385	0			9
							16	4	422	9							
11	10500	X	7943	-0-	-2557	-0-	70	1	7179	2	Y	612	610	0	1	1	10
							21	4	673	9							
12	10850	X	9282	-0-	-1568	-0-	96	1	8451	2	Y	647	646	0			11
							23	4	712	9							

TOTAL GAS PROD: 108,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,434

GATES 05-D WELL #: 3012A RRCID -> 268240 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8900 - 14062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12648	X	9902	-0-	-2746	-0-	1192	1	8169	2	Y	455	437	1			32
							40	4	501	9							
02	12792	X	12792	-0-	-0-	-0-	1594	1	10510	2	Y	595	584	1			43
							33	4	655	9							
03	12971	X	12971	-0-	-0-	-0-	1626	1	10642	2	Y	607	627	1			23
							35	4	668	9							
04	11070	X	11070	-0-	-0-	-0-	1511	1	8886	2	Y	602	579	1			46
							11	4	662	9							
05	14167	X	12645	-0-	-1522	-0-	1367	1	10564	2	Y	635	679	1	2	6	-0-
							15	4	699	9							
06	13710	X	13177	-0-	-533	-0-	233	1	12245	2	Y	579	567	0			12
							62	4	637	9							
07	16885	X	16885	-0-	-0-	-0-	318	1	16475	2	Y	56	67	0			1
							30	4	62	9							
08	13099	X	13099	-0-	-0-	-0-	305	1	12192	2	Y	524	514	0			11
							26	4	576	9							
09	13264	X	13264	-0-	-0-	-0-	182	1	12362	2	Y	609	606	0			14
							50	4	670	9							
10	18256	X	18256	-0-	-0-	-0-	220	1	16910	2	Y	987	978	0			23
							40	4	1086	9							
11	18821	X	18821	-0-	-0-	-0-	173	1	17677	2	Y	844	851	0	2	1	14
							43	4	928	9							
12	16771	X	14807	-0-	-1964	-0-	154	1	13562	2	Y	959	957	0			16
							36	4	1055	9							

TOTAL GAS PROD: 167,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,452

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 6012A RRCID -> 268246 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8825 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13082	X	9883	-0-	-3199	-0-	1172	1	8027	2	Y	583	586	1			41
							43	4	641	9							
02	10696	X	8804	-0-	-1892	-0-	1069	1	7053	2	Y	593	591	1			43
							30	4	652	9							
03	11532	X	10219	-0-	-1313	-0-	1277	1	8355	2	Y	507	530	1			20
							29	4	558	9							
04	11160	X	8488	-0-	-2672	-0-	1169	1	6872	2	Y	400	389	1			31
							7	4	440	9							
05	12196	X	12196	-0-	-0-	-0-	1322	1	10221	2	Y	580	609	1	2	6	-0-
							15	4	638	9							
06	9900	X	7391	-0-	-2509	-0-	131	1	6899	2	Y	296	290	0			6
							35	4	326	9							
07	10230	X	9314	-0-	-916	-0-	175	1	9064	2	Y	53	58	0			1
							17	4	58	9							
08	12183	X	11204	-0-	-979	-0-	270	1	10791	2	Y	110	109	0			2
							22	4	121	9							
09	11790	X	9815	-0-	-1975	-0-	135	1	9140	2	Y	458	449	0			11
							36	4	504	9							
10	12160	X	12160	-0-	-0-	-0-	146	1	11268	2	Y	654	650	0			15
							27	4	719	9							
11	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	99	1	10031	2	Y	615	619	0	1	1	10
							25	4	677	9							
*12	12637	X	12637	-0-	-0-	-0-	132	1	11658	2	Y	742	740	0			12
							31	4	816	9							

TOTAL GAS PROD: 122,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,591

GATES 05-D WELL #: 7012A RRCID -> 269004 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8789 - 14337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17726	X	17726	-0-	-0-	-0-	2155	1	14775	2	Y	662	665	1			47
							68	4	728	9							
02	16215	X	16215	-0-	-0-	-0-	2040	1	13456	2	Y	620	622	1			45
							37	4	682	9							
03	16365	X	16365	-0-	-0-	-0-	2064	1	13506	2	Y	686	705	1			26
							40	4	755	9							
04	16560	X	12843	-0-	-3717	-0-	1772	1	10422	2	Y	580	561	1			45
							11	4	638	9							
05	17112	X	12842	-0-	-4270	-0-	1379	1	10658	2	Y	718	761	1	2	6	-0-
							15	4	790	9							
06	16560	X	13902	-0-	-2658	-0-	246	1	12931	2	Y	599	586	0			13
							66	4	659	9							
07	17112	X	16383	-0-	-729	-0-	305	1	15781	2	Y	242	249	0			6
							31	4	266	9							
08	16368	X	13383	-0-	-2985	-0-	324	1	12964	2	Y	63	68	0			1
							26	4	69	9							
09	13890	X	11770	-0-	-2120	-0-	171	1	11541	2	Y	17	18	0			-0-
							39	4	19	9							
10	15900	X	15900	-0-	-0-	-0-	193	1	14863	2	Y	735	718	0			17
							35	4	809	9							
11	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	113	1	11435	2	Y	526	533	0	1	1	9
							27	4	579	9							
*12	11897	X	11897	-0-	-0-	-0-	122	1	10747	2	Y	907	901	0			15
							30	4	998	9							

TOTAL GAS PROD: 171,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,355

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 3011 RRCID -> 269005 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8892 - 13725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13671	X	10822	-0-	-2849	-0-	1276	1	8750	2	Y	679	674	1			48
							49	4	747	9							
02	11536	X	8755	-0-	-2781	-0-	1066	1	7032	2	Y	571	578	1			41
							29	4	628	9							
03	12710	X	10980	-0-	-1730	-0-	1373	1	8980	2	Y	543	563	1			21
							30	4	597	9							
04	13810	X	13810	-0-	-0-	-0-	1889	1	11107	2	Y	728	693	1			56
							13	4	801	9							
05	13626	X	13626	-0-	-0-	-0-	1479	1	11430	2	Y	637	691	1	2	6	-0-
							16	4	701	9							
06	12873	X	12873	-0-	-0-	-0-	227	1	11958	2	Y	569	557	0			12
							62	4	626	9							
07	14260	X	3611	-0-	-10649	-0-	69	1	3536	2	Y	-0-	12	0			-0-
							6	4									
08	22631	X	22631	-0-	-0-	-0-	547	1	21899	2	Y	127	124	0			3
							45	4	140	9							
09	15898	X	15898	-0-	-0-	-0-	221	1	15006	2	Y	557	547	0			13
							58	4	613	9							
10	14134	X	14134	-0-	-0-	-0-	172	1	13217	2	Y	649	647	0			15
							31	4	714	9							
11	14790	X	14790	-0-	-0-	-0-	134	1	13620	2	Y	910	909	0	1	1	15
							35	4	1001	9							
*12	17679	X	17679	-0-	-0-	-0-	186	1	16419	2	Y	937	936	0			16
							43	4	1031	9							

TOTAL GAS PROD: 159,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,907

GATES 05-D WELL #: 2011 RRCID -> 269007 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8881 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	7698	-0-	-1726	-0-	924	1	6336	2	Y	369	370	1			26
							32	4	406	9							
02	8596	X	8205	-0-	-391	-0-	1024	1	6753	2	Y	370	369	1			27
							21	4	407	9							
03	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	1268	1	8297	2	Y	315	330	1			12
							19	4	347	9							
04	13289	X	13289	-0-	-0-	-0-	1885	1	11085	2	Y	284	274	1			22
							7	4	312	9							
05	13023	X	13023	-0-	-0-	-0-	1471	1	11371	2	Y	150	172	1			-0-
							16	4	165	9							
06	12997	X	12997	-0-	-0-	-0-	239	1	12544	2	Y	140	137	0			3
							60	4	154	9							
07	13070	X	13070	-0-	-0-	-0-	246	1	12760	2	Y	36	38	0			1
							24	4	40	9							
08	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	267	1	10671	2	Y	207	204	0			4
							22	4	228	9							
09	8820	X	6305	-0-	-2515	-0-	89	1	5979	2	Y	195	194	0			5
							22	4	215	9							
10	12400	X	5861	-0-	-6539	-0-	70	1	5387	2	Y	355	352	0			8
							13	4	391	9							
11	12000	X	4624	-0-	-7376	-0-	41	1	4190	2	Y	346	347	0	1	1	6
							12	4	381	9							
12	12400	X	7047	-0-	-5353	-0-	73	1	6407	2	Y	500	498	0			8
							17	4	550	9							

TOTAL GAS PROD: 113,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,267

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 5011 RRCID -> 269010 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8777 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	4987	-0-	-4065	-0-	618	1	4239	2	Y	103	101	1			7
							17	4	113	9							
02	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	1322	1	8722	2	Y	311	295	1			23
							21	4	342	9							
03	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	1467	1	9597	2	Y	383	391	1			15
							22	4	421	9							
04	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	1026	1	6036	2	Y	168	170	1			13
							5	4	185	9							
05	17270	X	17270	-0-	-0-	-0-	1906	1	14729	2	Y	559	570	1	2	6	-0-
							20	4	615	9							
06	12332	X	12332	-0-	-0-	-0-	223	1	11715	2	Y	305	299	0			6
							58	4	336	9							
07	10607	X	10607	-0-	-0-	-0-	200	1	10366	2	Y	20	26	0			-0-
							19	4	22	9							
08	9641	X	1007	-0-	-8634	-0-	25	1	981	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	9330	X	1076	-0-	-8254	-0-	16	1	1055	2	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							
10	10416	X	1538	-0-	-8878	-0-	20	1	1498	2	Y	15	15	0			-0-
							3	4	17	9							
11	10080	X	1699	-0-	-8381	-0-	17	1	1665	2	Y	13	13	0			-0-
							3	4	14	9							
12	10416	X	464	-0-	-9952	-0-	5	1	432	2	Y	24	24	0			-0-
							1	4	26	9							

TOTAL GAS PROD: 80,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,903

GATES 05-D WELL #: 4011 RRCID -> 269028 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8845 - 13626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14502	X	14502	-0-	-0-	-0-	1800	1	12336	2	Y	289	296	1			20
							48	4	318	9							
02	8176	X	3612	-0-	-4564	-0-	470	1	3097	2	Y	37	54	1			3
							4	4	41	9							
03	9052	X	5911	-0-	-3141	-0-	749	1	4899	2	Y	227	221	1			9
							13	4	250	9							
04	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	1172	1	6891	2	Y	138	136	1			11
							4	4	152	9							
05	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	584	1	4514	2	Y	422	432	1	1	6	-0-
							6	4	464	9							
06	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	132	1	6916	2	Y	382	374	0			8
							35	4	420	9							
07	4433	X	2824	-0-	-1609	-0-	52	1	2709	2	Y	52	59	0			1
							6	4	57	9							
08	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	270	1	10807	2	Y	521	511	0			11
							23	4	573	9							
09	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	69	1	4708	2	Y	462	462	0			11
							22	4	508	9							
10	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	143	1	11052	2	Y	707	701	0			17
							27	4	778	9							
11	12915	X	12915	-0-	-0-	-0-	119	1	12086	2	Y	619	625	0	1	1	10
							29	4	681	9							
*12	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	109	1	9631	2	Y	524	525	0			9
							25	4	576	9							

TOTAL GAS PROD: 100,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,380

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 111 RRCID -> 269030 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8772 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	3812	-0-	-3659	-0-	461	1	3163	2	Y	157	163	1			11
							15	4	173	9							
02	6748	X	2584	-0-	-4164	-0-	321	1	2115	2	Y	128	130	1			9
							7	4	141	9							
03	7471	X	3292	-0-	-4179	-0-	407	1	2665	2	Y	190	192	1			7
							11	4	209	9							
04	3960	X	2505	-0-	-1455	-0-	334	1	1967	2	Y	182	175	1			14
							4	4	200	9							
05	4092	X	2025	-0-	-2067	-0-	202	1	1564	2	Y	233	246	1	1	6	-0-
							3	4	256	9							
06	3690	X	1986	-0-	-1704	-0-	32	1	1699	2	Y	223	218	0			5
							10	4	245	9							
07	3286	X	1149	-0-	-2137	-0-	21	1	1063	2	Y	57	61	0			1
							2	4	63	9							
08	3286	X	1432	-0-	-1854	-0-	34	1	1374	2	Y	19	20	0			-0-
							3	4	21	9							
09	2520	X	1309	-0-	-1211	-0-	18	1	1231	2	Y	50	49	0			1
							5	4	55	9							
10	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	52	1	4011	2	Y	138	136	0			3
							9	4	152	9							
11	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	34	1	3546	2	Y	62	64	0			1
							8	4	68	9							
12	775	N	362	-0-	-413	-0-	4	1	346	2	Y	10	11	0			-0-
							1	4	11	9							

TOTAL GAS PROD: 28,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,449

GATES 05-D WELL #: 8011 RRCID -> 269051 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9102 - 13717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20646	X	12383	-0-	-8263	-0-	542	1	11326	2	Y	410	427	0			30
							64	4	451	9							
02	18648	X	4858	-0-	-13790	-0-	281	1	4520	2	Y	44	72	0			2
							9	4	48	9							
03	19592	X	4629	-0-	-14963	-0-	313	1	4307	2	Y	8	9	0			1
							9	9									
04	2100	X	1616	-0-	-484	-0-	121	1	1491	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
05	2170	X	1269	-0-	-901	-0-	91	1	1167	2	Y	9	9	0			1
							1	4	10	9							
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
08	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	389	1	3519	2	Y	49	46	0			3
							1	4	54	9							
09	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	217	1	2630	2	Y	134	124	0			13
							1	4	147	9							
10	T. A.		7600	-0-	7600	7600	381	1	6758	2	Y	416	409	0			20
							3	4	458	9							
11	T. A.		16965	-0-	16965	24565	975	1	15397	2	Y	523	518	0			25
							18	4	575	9							
12	T. A.		6666	-0-	6666	31231	555	1	5677	2	Y	362	367	0			20
							36	4	398	9							

TOTAL GAS PROD: 62,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,959

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 7011 RRCID -> 269054 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 9102 - 13717

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11086	X	11086	-0-	-0-	-0-	480	1	10022	2	Y	472	483	0	35
							65	4	519	9					
02	8680	X	3587	-0-	-5093	-0-	207	1	3326	2	Y	42	75	0	2
							8	4	46	9					
03	9610	X	3615	-0-	-5995	-0-	197	1	2713	2	Y	641	601	0	42
							705	9							
04	4860	X	4470	-0-	-390	-0-	289	1	3562	2	Y	562	529	0	75
							1	4	618	9					
05	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	509	1	6507	2	Y	763	764	0	74
							4	4	839	9					
06	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	636	1	7144	2	Y	759	775	0	58
							3	4	835	9					
07	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	759	1	8292	2	Y	791	793	0	56
							2	4	870	9					
08	5022	X	3837	-0-	-1185	-0-	316	1	2862	2	Y	598	618	0	36
							1	4	658	9					
09	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	459	1	5565	2	Y	583	561	0	58
							2	4	641	9					
10	12589	X	12589	-0-	-0-	-0-	628	1	11152	2	Y	730	754	0	34
							6	4	803	9					
11	9600	X	7150	-0-	-2450	-0-	370	1	5840	2	Y	849	842	0	41
							6	4	934	9					
12	9920	X	9098	-0-	-822	-0-	764	1	7801	2	Y	441	458	0	24
							48	4	485	9					

TOTAL GAS PROD: 88,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,231

GATES 05-D WELL #: 1111 RRCID -> 269071 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8949 - 14184

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 1511 RRCID -> 269161 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8912 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	7999	-0-	-2014	-0-	345	1	7213	2	Y	356	350	0			26
							49	4	392	9							
02	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	527	1	8473	2	Y	345	355	0			16
							50	4	380	9							
03	10013	X	8909	-0-	-1104	-0-	579	1	7963	2	Y	333	327	0			22
							1	4	366	9							
04	8970	X	6487	-0-	-2483	-0-	455	1	5609	2	Y	384	355	0			51
							1	4	422	9							
05	9269	X	6157	-0-	-3112	-0-	415	1	5304	2	Y	395	408	0			38
							3	4	435	9							
06	8970	X	6392	-0-	-2578	-0-	495	1	5550	2	Y	314	328	0			24
							2	4	345	9							
07	9269	X	4256	-0-	-5013	-0-	341	1	3734	2	Y	164	176	0			12
							1	4	180	9							
08	8897	X	5530	-0-	-3367	-0-	528	1	4775	2	Y	205	205	0			12
							1	4	226	9							
09	6480	X	5831	-0-	-649	-0-	420	1	5082	2	Y	298	280	0			30
							1	4	328	9							
10	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	468	1	8307	2	Y	416	426	0			20
							4	4	458	9							
11	6390	X	6279	-0-	-111	-0-	349	1	5506	2	Y	380	382	0			18
							6	4	418	9							
*12	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	566	1	5790	2	Y	453	446	0			25
							36	4	498	9							

TOTAL GAS PROD: 83,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,043

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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11656	X	10141	-0-	-1515	-0-	438	1	9128	2	Y	466	464	0			35
							62	4	513	9							
02	10528	X	10240	-0-	-288	-0-	571	1	9184	2	Y	389	406	0			18
							57	4	428	9							
03	11656	X	9753	-0-	-1903	-0-	630	1	8674	2	Y	407	398	0			27
							1	4	448	9							
04	9090	X	6946	-0-	-2144	-0-	491	1	6060	2	Y	357	336	0			48
							2	4	393	9							
05	9393	X	7444	-0-	-1949	-0-	497	1	6347	2	Y	542	538	0			52
							4	4	596	9							
06	9090	X	8084	-0-	-1006	-0-	625	1	7019	2	Y	397	419	0			30
							3	4	437	9							
07	9393	X	8228	-0-	-1165	-0-	654	1	7155	2	Y	379	382	0			27
							2	4	417	9							
08	9393	X	7010	-0-	-2383	-0-	656	1	5934	2	Y	381	385	0			23
							1	4	419	9							
09	8070	X	7108	-0-	-962	-0-	506	1	6124	2	Y	434	414	0			43
							1	4	477	9							
10	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	561	1	9967	2	Y	646	659	0			30
							6	4	711	9							
11	8070	X	6933	-0-	-1137	-0-	385	1	6086	2	Y	414	424	0			20
							7	4	455	9							
12	8215	X	6905	-0-	-1310	-0-	575	1	5868	2	Y	387	386	0			21
							36	4	426	9							

TOTAL GAS PROD: 100,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,199

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 9011 RRCID -> 269170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8973 - 13887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	472	1	9857	2	Y	426	422	0			32
							61	4	469	9							
02	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	700	1	11244	2	Y	471	481	0			22
							68	4	518	9							
03	13579	X	13579	-0-	-0-	-0-	883	1	12159	2	Y	486	476	0			32
							2	4	535	9							
04	11342	X	11342	-0-	-0-	-0-	812	1	10015	2	Y	465	435	0			62
							3	4	512	9							
05	13888	X	13637	-0-	-251	-0-	934	1	11929	2	Y	697	692	0			67
							7	4	767	9							
06	13440	X	12775	-0-	-665	-0-	989	1	11113	2	Y	607	627	0			47
							5	4	668	9							
07	13888	X	9283	-0-	-4605	-0-	723	1	7907	2	Y	592	597	0			42
							2	4	651	9							
08	13640	X	8392	-0-	-5248	-0-	773	1	6994	2	Y	566	574	0			34
							2	4	623	9							
09	13200	X	7253	-0-	-5947	-0-	502	1	6081	2	Y	607	580	0			61
							2	4	668	9							
10	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	515	1	9152	2	Y	737	763	0			35
							5	4	811	9							
11	9480	X	8026	-0-	-1454	-0-	445	1	7021	2	Y	502	513	0			24
							8	4	552	9							
12	9269	X	8699	-0-	-570	-0-	721	1	7375	2	Y	506	503	0			27
							46	4	557	9							

TOTAL GAS PROD: 126,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,662

GATES 05-D WELL #: 3010 RRCID -> 269172 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8883 - 14137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12131	X	12131	-0-	-0-	-0-	528	1	11032	2	Y	458	460	0			34
							67	4	504	9							
02	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	602	1	9676	2	Y	435	449	0			20
							62	4	479	9							
03	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	687	1	9452	2	Y	477	466	0			31
							1	4	525	9							
04	10320	X	6179	-0-	-4141	-0-	438	1	5396	2	Y	313	302	0			42
							1	4	344	9							
05	10664	X	6979	-0-	-3685	-0-	468	1	5977	2	Y	483	478	0			47
							3	4	531	9							
06	10320	X	7845	-0-	-2475	-0-	605	1	6791	2	Y	405	421	0			31
							3	4	446	9							
07	10664	X	9893	-0-	-771	-0-	795	1	8686	2	Y	373	377	0			27
							2	4	410	9							
08	10664	X	8052	-0-	-2612	-0-	760	1	6882	2	Y	371	376	0			22
							2	4	408	9							
09	7860	X	7488	-0-	-372	-0-	531	1	6437	2	Y	471	446	0			47
							2	4	518	9							
10	16186	X	16186	-0-	-0-	-0-	823	1	14625	2	Y	664	680	0			31
							8	4	730	9							
11	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	595	1	9397	2	Y	469	477	0			23
							11	4	516	9							
12	9889	X	8481	-0-	-1408	-0-	712	1	7275	2	Y	408	409	0			22
							45	4	449	9							

TOTAL GAS PROD: 115,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,327

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 1011 RRCID -> 269177 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9004 - 14181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-		453	1	9442	2	Y	478	479	0			35
								64	4	526	9							
02	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-		516	1	8292	2	Y	415	431	0			19
								58	4	457	9							
03	9021	X	7377	-0-	-1644	-0-		465	1	6407	2	Y	458	447	0			30
								1	4	504	9							
04	9390	X	5818	-0-	-3572	-0-		404	1	4988	2	Y	385	364	0			51
								2	4	424	9							
05	9703	X	5745	-0-	-3958	-0-		385	1	4911	2	Y	406	418	0			39
								2	4	447	9							
06	9390	X	5377	-0-	-4013	-0-		418	1	4691	2	Y	242	262	0			19
								2	4	266	9							
07	9703	X	5996	-0-	-3707	-0-		472	1	5160	2	Y	330	325	0			24
								1	4	363	9							
08	7378	X	7145	-0-	-233	-0-		677	1	6123	2	Y	313	318	0			19
								1	4	344	9							
09	5820	X	4487	-0-	-1333	-0-		326	1	3952	2	Y	189	189	0			19
								1	4	208	9							
10	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-		206	1	3657	2	Y	194	204	0			9
								2	4	213	9							
11	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-		231	1	3655	2	Y	214	213	0			10
								5	4	235	9							
*12	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-		364	1	3722	2	Y	246	243	0			13
								23	4	271	9							

TOTAL GAS PROD: 74,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,870

GATES 05-D WELL #: 1411 RRCID -> 269216 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8943 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11253	X	8988	-0-	-2265	-0-		390	1	8160	2	Y	352	354	0			26
								51	4	387	9							
02	10164	X	8637	-0-	-1527	-0-		483	1	7759	2	Y	317	328	0			15
								46	4	349	9							
03	11253	X	8464	-0-	-2789	-0-		547	1	7533	2	Y	348	340	0			23
								1	4	383	9							
04	8430	X	6551	-0-	-1879	-0-		465	1	5731	2	Y	322	302	0			43
								1	4	354	9							
05	8711	X	5890	-0-	-2821	-0-		394	1	5038	2	Y	414	417	0			40
								3	4	455	9							
06	8430	X	6984	-0-	-1446	-0-		545	1	6122	2	Y	285	303	0			22
								3	4	314	9							
07	8711	X	6040	-0-	-2671	-0-		480	1	5250	2	Y	280	282	0			20
								2	4	308	9							
08	8463	X	4841	-0-	-3622	-0-		450	1	4074	2	Y	287	290	0			17
								1	4	316	9							
09	6990	X	5458	-0-	-1532	-0-		386	1	4667	2	Y	367	347	0			37
								1	4	404	9							
10	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-		417	1	7415	2	Y	458	473	0			22
								4	4	504	9							
11	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-		323	1	5105	2	Y	304	311	0			15
								6	4	334	9							
12	5704	X	1946	-0-	-3758	-0-		152	1	1551	2	Y	213	216	0			12
								9	4	234	9							

TOTAL GAS PROD: 77,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,947

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 1211 RRCID -> 269227 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8909 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11532	X	10750	-0-	-782	-0-	466	1	9747	2	Y	432	435	0			32
							62	4	475	9							
02	10808	X	9761	-0-	-1047	-0-	542	1	8714	2	Y	406	419	0			19
							58	4	447	9							
03	11966	X	8511	-0-	-3455	-0-	543	1	7476	2	Y	446	436	0			29
							1	4	491	9							
04	8970	X	6885	-0-	-2085	-0-	478	1	5893	2	Y	466	433	0			62
							1	4	513	9							
05	9269	X	7396	-0-	-1873	-0-	488	1	6238	2	Y	605	608	0			59
							4	4	666	9							
06	8970	X	6782	-0-	-2188	-0-	515	1	5778	2	Y	443	468	0			34
							2	4	487	9							
07	9269	X	7570	-0-	-1699	-0-	597	1	6534	2	Y	397	403	0			28
							2	4	437	9							
08	8525	X	5956	-0-	-2569	-0-	561	1	5078	2	Y	286	297	0			17
							2	4	315	9							
09	7170	X	5029	-0-	-2141	-0-	366	1	4427	2	Y	214	210	0			21
							1	4	235	9							
10	7564	X	5785	-0-	-1779	-0-	296	1	5256	2	Y	209	220	0			10
							3	4	230	9							
11	7320	X	4948	-0-	-2372	-0-	280	1	4422	2	Y	219	218	0			11
							5	4	241	9							
12	7564	X	4593	-0-	-2971	-0-	387	1	3961	2	Y	200	200	0			11
							25	4	220	9							

TOTAL GAS PROD: 83,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,323

GATES 05-D WELL #: 4010 RRCID -> 269295 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 8512 PERF.10387 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	2550	-0-	-1573	-0-	108	1	2248	2	Y	159	161	0			12
							19	4	175	9							
02	3304	X	2202	-0-	-1102	-0-	116	1	1857	2	Y	186	189	0			9
							24	4	205	9							
03	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	216	1	2972	2	Y	207	202	0			14
							228	9									
04	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	284	1	3497	2	Y	224	208	0			30
							246	9									
05	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	304	1	3877	2	Y	298	299	0			29
							2	4	328	9							
06	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	263	1	2951	2	Y	214	227	0			16
							1	4	235	9							
07	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	356	1	3891	2	Y	290	285	0			21
							1	4	319	9							
08	3596	X	3437	-0-	-159	-0-	318	1	2874	2	Y	223	231	0			13
							245	9									
09	3480	X	2615	-0-	-865	-0-	188	1	2282	2	Y	131	131	0			13
							1	4	144	9							
10	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	261	1	4644	2	Y	250	251	0			12
							3	4	275	9							
11	4410	X	2730	-0-	-1680	-0-	153	1	2420	2	Y	140	145	0			7
							3	4	154	9							
12	4557	X	2648	-0-	-1909	-0-	224	1	2286	2	Y	113	114	0			6
							14	4	124	9							

TOTAL GAS PROD: 41,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,435

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 5010 RRCID -> 269296 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8959 - 14143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	9065	-0-	-824	-0-	401	1	8377	2	Y	224	226	0			17
							41	4	246	9							
02	8932	X	7816	-0-	-1116	-0-	425	1	6835	2	Y	449	445	0			21
							62	4	494	9							
03	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	708	1	9747	2	Y	346	344	0			23
							1	4	381	9							
04	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	406	1	5005	2	Y	297	280	0			40
							1	4	327	9							
05	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	462	1	5892	2	Y	384	387	0			37
							3	4	422	9							
06	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	449	1	5043	2	Y	492	491	0			38
							2	4	541	9							
07	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	567	1	6199	2	Y	333	347	0			24
							2	4	366	9							
08	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	654	1	5915	2	Y	351	354	0			21
							1	4	386	9							
09	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	402	1	4867	2	Y	282	275	0			28
							1	4	310	9							
10	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	458	1	8131	2	Y	360	371	0			17
							4	4	396	9							
11	6900	X	6753	-0-	-147	-0-	381	1	6020	2	Y	314	316	0			15
							7	4	345	9							
12	7130	X	5923	-0-	-1207	-0-	503	1	5143	2	Y	223	226	0			12
							32	4	245	9							

TOTAL GAS PROD: 87,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,055

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	4576	-0-	-2461	-0-	192	1	4008	2	Y	309	308	0			23
							36	4	340	9							
02	6356	X	5830	-0-	-526	-0-	322	1	5183	2	Y	262	273	0			12
							37	4	288	9							
03	6727	X	5489	-0-	-1238	-0-	347	1	4782	2	Y	326	317	0			21
							1	4	359	9							
04	6510	X	5180	-0-	-1330	-0-	362	1	4467	2	Y	318	297	0			42
							1	4	350	9							
05	6448	X	5732	-0-	-716	-0-	380	1	4859	2	Y	445	444	0			43
							3	4	490	9							
06	6240	X	3797	-0-	-2443	-0-	304	1	3408	2	Y	76	113	0			6
							1	4	84	9							
07	6448	X	5892	-0-	-556	-0-	466	1	5096	2	Y	299	284	0			21
							1	4	329	9							
08	5735	X	4632	-0-	-1103	-0-	434	1	3925	2	Y	247	253	0			15
							1	4	272	9							
09	5550	X	3792	-0-	-1758	-0-	268	1	3241	2	Y	257	246	0			26
							283	9									
10	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	364	1	6467	2	Y	247	261	0			12
							4	4	272	9							
11	5700	X	5271	-0-	-429	-0-	294	1	4636	2	Y	305	302	0			15
							5	4	336	9							
12	5890	X	2731	-0-	-3159	-0-	234	1	2392	2	Y	82	93	0			4
							15	4	90	9							

TOTAL GAS PROD: 60,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,173

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 7010 RRCID -> 269356 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9113 - 14143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	364	1	7613	2	Y	431	430	0			32
							56	4	474	9							
02	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	494	1	7928	2	Y	378	392	0			18
							53	4	416	9							
03	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	495	1	6815	2	Y	306	304	0			20
							1	4	337	9							
04	8400	X	4824	-0-	-3576	-0-	338	1	4171	2	Y	285	267	0			38
							1	4	314	9							
05	8680	X	6125	-0-	-2555	-0-	411	1	5248	2	Y	421	418	0			41
							3	4	463	9							
06	8400	X	7563	-0-	-837	-0-	581	1	6521	2	Y	416	425	0			32
							3	4	458	9							
07	8680	X	6950	-0-	-1730	-0-	557	1	6095	2	Y	269	282	0			19
							2	4	296	9							
08	7657	X	5517	-0-	-2140	-0-	514	1	4653	2	Y	317	317	0			19
							1	4	349	9							
09	7560	X	4895	-0-	-2665	-0-	346	1	4195	2	Y	321	308	0			32
							1	4	353	9							
10	6882	X	4625	-0-	-2257	-0-	233	1	4134	2	Y	233	254	0			11
							2	4	256	9							
11	6660	X	2863	-0-	-3797	-0-	156	1	2469	2	Y	214	215	0			10
							3	4	235	9							
12	6882	X	4058	-0-	-2824	-0-	330	1	3371	2	Y	305	298	0			17
							21	4	336	9							

TOTAL GAS PROD: 72,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,896

GATES 05-D WELL #: 6011 RRCID -> 269421 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8801 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	232	1	4868	2	Y	221	227	0			16
							32	4	243	9							
02	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	324	1	5204	2	Y	247	251	0			12
							35	4	272	9							
03	4061	X	2617	-0-	-1444	-0-	168	1	2309	2	Y	127	131	0			8
							140	9									
04	5790	X	2169	-0-	-3621	-0-	152	1	1871	2	Y	133	123	0			18
							146	9									
05	6448	X	3725	-0-	-2723	-0-	249	1	3175	2	Y	273	265	0			26
							1	4	300	9							
06	6240	X	3575	-0-	-2665	-0-	275	1	3081	2	Y	198	209	0			15
							1	4	218	9							
07	6448	X	3671	-0-	-2777	-0-	295	1	3221	2	Y	141	146	0			10
							155	9									
08	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	369	1	3340	2	Y	228	224	0			14
							1	4	251	9							
09	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	274	1	3325	2	Y	264	252	0			26
							1	4	290	9							
10	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	270	1	4791	2	Y	297	309	0			14
							2	4	327	9							
11	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	258	1	4078	2	Y	389	384	0			19
							5	4	428	9							
12	4030	X	1435	-0-	-2595	-0-	98	1	1000	2	Y	301	304	0			16
							6	4	331	9							

TOTAL GAS PROD: 46,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,819

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	7685	-0-	-3103	-0-	333	1	6960	2	Y	315	323	0			23
							45	4	347	9							
02	9744	X	5769	-0-	-3975	-0-	327	1	5256	2	Y	148	164	0			7
							23	4	163	9							
03	10788	X	7095	-0-	-3693	-0-	447	1	6153	2	Y	449	427	0			29
							1	4	494	9							
04	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	420	1	5178	2	Y	568	521	0			76
							1	4	625	9							
05	4030	X	1123	-0-	-2907	-0-	68	1	867	2	Y	171	230	0			17
							188	9									
06	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	51	64	0			4
07	4030	X	1605	-0-	-2425	-0-	111	1	1206	2	Y	262	247	0			19
							288	9									
08	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	735	1	6654	2	Y	407	402	0			24
							2	4	448	9							
09	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	448	1	5423	2	Y	395	380	0			39
							1	4	435	9							
10	T. A.		10098	-0-	10098	10098	508	1	9017	2	Y	516	531	0			24
							5	4	568	9							
11	T. A.		9514	-0-	9514	19612	527	1	8324	2	Y	594	589	0			29
							10	4	653	9							
12	T. A.		5336	-0-	5336	24948	436	1	4458	2	Y	376	385	0			20
							28	4	414	9							

TOTAL GAS PROD: 68,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,252

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	602	1	8008	2	Y	431	419	0			30
							31	4	474	9							
02	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	937	1	7463	2	Y	329	322	0			37
							40	4	362	9							
03	14781	X	14781	-0-	-0-	-0-	1098	1	13093	2	Y	508	483	0			62
							31	4	559	9							
04	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	726	1	8781	2	Y	310	332	0			40
							18	4	341	9							
05	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	914	1	8540	2	Y	263	261	0			42
							36	4	289	9							
06	9300	X	8130	-0-	-1170	-0-	859	1	6971	2	Y	262	264	0			40
							12	4	288	9							
07	9610	X	9566	-0-	-44	-0-	695	1	8390	2	Y	424	404	0			60
							15	4	466	9							
08	9610	X	7583	-0-	-2027	-0-	570	1	6787	2	Y	200	246	0			14
							6	4	220	9							
09	9300	X	5450	-0-	-3850	-0-	514	1	4646	2	Y	240	254	0			-0-
							26	4	264	9							
10	8990	X	5345	-0-	-3645	-0-	256	1	4547	2	Y	491	468	0			23
							2	4	540	9							
11	8700	X	6876	-0-	-1824	-0-	384	1	6070	2	Y	377	382	0			18
							7	4	415	9							
12	8990	X	6362	-0-	-2628	-0-	522	1	5332	2	Y	432	427	0			23
							33	4	475	9							

TOTAL GAS PROD: 101,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,267

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 609 RRCID -> 269596 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9027 - 14205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11501	X	8368	-0-	-3133	-0-	555	1	7375	2	Y	373	355	0			26
							28	4	410	9							
02	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	1083	1	8626	2	Y	312	303	0			35
							40	4	343	9							
03	11811	X	9673	-0-	-2138	-0-	729	1	8696	2	Y	212	221	0			26
							15	4	233	9							
04	11039	X	11039	-0-	-0-	-0-	807	1	9773	2	Y	398	372	0			52
							21	4	438	9							
05	11367	X	11367	-0-	-0-	-0-	1061	1	9908	2	Y	324	324	0			52
							42	4	356	9							
06	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	900	1	7303	2	Y	150	179	0			23
							9	4	165	9							
07	10816	X	10816	-0-	-0-	-0-	798	1	9630	2	Y	340	315	0			48
							14	4	374	9							
08	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	736	1	8761	2	Y	353	376	0			25
							10	4	388	9							
09	6870	X	6341	-0-	-529	-0-	604	1	5472	2	Y	214	239	0			-0-
							30	4	235	9							
10	11377	X	6243	-0-	-5134	-0-	307	1	5446	2	Y	443	422	0			21
							3	4	487	9							
11	10470	X	6530	-0-	-3940	-0-	348	1	5496	2	Y	618	609	0			30
							6	4	680	9							
*12	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	939	1	9593	2	Y	572	571	0			31
							59	4	629	9							

TOTAL GAS PROD: 109,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,309

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 19 RRCID -> 269726 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8912 - 14306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	7837	-0-	-781	-0-	515	1	6968	2	Y	311	318	0			29
							12	4	342	9							
02	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	567	1	7205	2	Y	404	384	0			49
							68	4	444	9							
03	8618	X	8411	-0-	-207	-0-	514	1	7223	2	Y	450	449	0			50
							179	4	495	9							
04	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	644	1	8636	2	Y	621	609	0			62
							32	4	683	9							
05	9455	X	7271	-0-	-2184	-0-	474	1	6275	2	Y	411	426	0			47
							70	4	452	9							
06	8880	X	4708	-0-	-4172	-0-	313	1	3783	2	Y	510	507	0			50
							51	4	561	9							
07	9455	X	7928	-0-	-1527	-0-	558	1	6772	2	Y	425	411	0			64
							130	4	468	9							
08	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	657	1	8128	2	Y	509	512	0			61
							132	4	560	9							
09	9150	X	8237	-0-	-913	-0-	726	1	7038	2	Y	401	411	0			51
							32	4	441	9							
10	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	621	1	8312	2	Y	549	544	0			56
							62	4	604	9							
11	8910	X	7041	-0-	-1869	-0-	438	1	6279	2	Y	249	279	0			26
							50	4	274	9							
12	9207	X	6960	-0-	-2247	-0-	410	1	5890	2	Y	538	496	0			68
							68	4	592	9							

TOTAL GAS PROD: 95,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,378

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 809 RRCID -> 269890 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9021 - 14203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	8142	-0-	-1902	-0-	546	1	7267	2	N	275	266	0			19
							26	4	303	9							
02	9072	X	7544	-0-	-1528	-0-	813	1	6473	2	N	209	205	0			23
							28	4	230	9							
03	10044	X	10039	-0-	-5	-0-	748	1	8928	2	N	312	297	0			38
							20	4	343	9							
04	8100	X	7591	-0-	-509	-0-	554	1	6706	2	N	288	289	0			37
							14	4	317	9							
05	8370	X	7111	-0-	-1259	-0-	672	1	6275	2	N	128	145	0			20
							23	4	141	9							
06	17658	X	17658	-0-	-0-	-0-	1884	1	15286	2	N	424	379	0			65
							22	4	466	9							
07	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	1010	1	12183	2	N	426	431	0			60
							17	4	469	9							
08	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	684	1	8151	2	N	248	290	0			18
							8	4	273	9							
09	8100	X	5293	-0-	-2807	-0-	507	1	4590	2	N	156	174	0			-0-
							24	4	172	9							
10	8370	X	4188	-0-	-4182	-0-	209	1	3705	2	N	247	235	0			12
							2	4	272	9							
11	8100	X	3913	-0-	-4187	-0-	217	1	3430	2	N	238	238	0			12
							4	4	262	9							
12	8370	X	6934	-0-	-1436	-0-	568	1	5803	2	N	479	465	0			26
							36	4	527	9							

TOTAL GAS PROD: 101,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,430

GATES 05-D GU WELL #: 9010 RRCID -> 269991 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8879 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11904	X	11310	-0-	-594	-0-	483	1	10089	2	Y	602	588	0			45
							76	4	662	9							
02	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	601	1	9666	2	Y	557	576	0			26
							78	4	613	9							
03	11904	X	10815	-0-	-1089	-0-	708	1	9752	2	Y	321	326	0			21
							2	4	353	9							
04	12210	X	7489	-0-	-4721	-0-	526	1	6488	2	Y	430	394	0			57
							2	4	473	9							
05	12121	X	8818	-0-	-3303	-0-	590	1	7532	2	Y	629	625	0			61
							4	4	692	9							
06	11730	X	8956	-0-	-2774	-0-	693	1	7773	2	Y	443	470	0			34
							3	4	487	9							
07	12121	X	9935	-0-	-2186	-0-	797	1	8712	2	Y	385	392	0			27
							2	4	424	9							
08	10819	X	6427	-0-	-4392	-0-	583	1	5276	2	Y	515	511	0			31
							1	4	567	9							
09	8970	X	6633	-0-	-2337	-0-	470	1	5688	2	Y	431	419	0			43
							1	4	474	9							
10	9920	X	4542	-0-	-5378	-0-	234	1	4146	2	Y	145	181	0			7
							2	4	160	9							
11	9600	X	6168	-0-	-3432	-0-	319	1	5037	2	Y	733	704	0			36
							6	4	806	9							
12	9920	X	7524	-0-	-2396	-0-	623	1	6367	2	Y	450	462	0			24
							39	4	495	9							

TOTAL GAS PROD: 99,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,641

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 1311 RRCID -> 270030 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8908 - 14147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		4084	-0-	4084	18605	171	1	3578	2	Y	275	278	0		20
							32	4	303	9						
02	21654	X	3049	-0-	-18605	-0-	166	1	2666	2	Y	175	187	0		8
							24	4	193	9						
03	2821	X	1648	-0-	-1173	-0-	100	1	1381	2	Y	152	150	0		10
							167	9								
04	4620	X	1867	-0-	-2753	-0-	123	1	1512	2	Y	211	193	0		28
							232	9								
05	4588	X	3451	-0-	-1137	-0-	216	1	2758	2	Y	432	418	0		42
							2	4	475	9						
06	3960	X	3698	-0-	-262	-0-	265	1	2968	2	Y	422	432	0		32
							1	4	464	9						
07	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	310	1	3390	2	Y	258	272	0		18
							1	4	284	9						
08	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	364	1	3293	2	Y	234	238	0		14
							1	4	257	9						
09	3690	X	3091	-0-	-599	-0-	216	1	2622	2	Y	229	220	0		23
							1	4	252	9						
10	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	219	1	3886	2	Y	284	294	0		13
							2	4	312	9						
11	3870	X	3782	-0-	-88	-0-	216	1	3413	2	Y	135	141	0		7
							4	4	149	9						
12	3999	X	2800	-0-	-1199	-0-	248	1	2536	2	Y	-0-	7	0		-0-
							16	4								

TOTAL GAS PROD: 39,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,807

GATES 09 ROSE B WELL #: 309 RRCID -> 270061 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9644 - 14134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	5639	-0-	-6048	-0-	384	1	5104	2	N	122	122	0		8
							17	4	134	9						
02	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	1109	1	8827	2	N	383	348	0		43
							46	4	421	9						
03	10571	X	6367	-0-	-4204	-0-	485	1	5784	2	N	83	116	0		10
							7	4	91	9						
04	7380	X	6356	-0-	-1024	-0-	461	1	5576	2	N	279	253	0		36
							12	4	307	9						
05	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	844	1	7886	2	N	295	284	0		47
							36	4	325	9						
06	8670	X	4355	-0-	-4315	-0-	468	1	3796	2	N	78	113	0		12
							5	4	86	9						
07	8959	X	7566	-0-	-1393	-0-	543	1	6552	2	N	416	369	0		59
							13	4	458	9						
08	8959	X	6959	-0-	-2000	-0-	521	1	6199	2	N	212	256	0		15
							6	4	233	9						
09	8670	X	4297	-0-	-4373	-0-	411	1	3728	2	N	125	140	0		-0-
							20	4	138	9						
10	8959	X	3883	-0-	-5076	-0-	192	1	3415	2	N	249	237	0		12
							2	4	274	9						
11	7320	X	5376	-0-	-1944	-0-	317	1	5002	2	N	47	57	0		2
							5	4	52	9						
12	7564	X	4534	-0-	-3030	-0-	371	1	3790	2	N	318	303	0		17
							23	4	350	9						

TOTAL GAS PROD: 74,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,607

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 409 RRCID -> 270062 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9951 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13026	X	13026	-0-	-0-	-0-	878	1	11677	2	Y	391	379	0			27
							41	4	430	9							
02	10528	X	9868	-0-	-660	-0-	1060	1	8436	2	Y	304	297	0			34
							38	4	334	9							
03	11656	X	10035	-0-	-1621	-0-	750	1	8941	2	Y	295	293	0			36
							19	4	325	9							
04	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	752	1	9113	2	Y	288	287	0			37
							19	4	317	9							
05	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	927	1	8656	2	Y	306	294	0			49
							38	4	337	9							
06	8610	X	7336	-0-	-1274	-0-	781	1	6337	2	Y	190	210	0			29
							9	4	209	9							
07	8897	X	6703	-0-	-2194	-0-	494	1	5965	2	Y	214	213	0			30
							9	4	235	9							
08	8897	X	7683	-0-	-1214	-0-	576	1	6866	2	Y	213	228	0			15
							7	4	234	9							
09	8610	X	5390	-0-	-3220	-0-	518	1	4688	2	Y	145	160	0			-0-
							24	4	160	9							
10	8897	X	5115	-0-	-3782	-0-	257	1	4553	2	Y	275	262	0			13
							2	4	303	9							
11	7440	X	6309	-0-	-1131	-0-	362	1	5718	2	Y	202	205	0			10
							7	4	222	9							
12	7688	X	4388	-0-	-3300	-0-	375	1	3832	2	Y	143	145	0			8
							24	4	157	9							

TOTAL GAS PROD: 96,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,966

GATES 09 ROSE B WELL #: 509 RRCID -> 270099 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9007 - 14102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	7842	-0-	-125	-0-	533	1	7089	2	N	178	178	0			12
							24	4	196	9							
02	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	839	1	6678	2	N	273	254	0			31
							33	4	300	9							
03	7967	X	7170	-0-	-797	-0-	525	1	6257	2	N	335	325	0			41
							19	4	369	9							
04	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	486	1	5879	2	N	220	232	0			29
							12	4	242	9							
05	5425	X	4282	-0-	-1143	-0-	404	1	3773	2	N	83	99	0			13
							14	4	91	9							
06	5250	X	4297	-0-	-953	-0-	464	1	3760	2	N	63	66	0			10
							4	4	69	9							
07	5425	X	4259	-0-	-1166	-0-	316	1	3806	2	N	120	113	0			17
							5	4	132	9							
08	5425	X	3279	-0-	-2146	-0-	246	1	2941	2	N	81	92	0			6
							3	4	89	9							
09	5250	X	3141	-0-	-2109	-0-	301	1	2728	2	N	89	95	0			-0-
							14	4	98	9							
10	4433	X	2945	-0-	-1488	-0-	149	1	2641	2	N	140	133	0			7
							1	4	154	9							
11	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	259	1	4083	2	N	286	279	0			14
							4	4	315	9							
*12	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	543	1	5549	2	N	269	268	0			15
							34	4	296	9							

TOTAL GAS PROD: 62,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,137

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 709 RRCID -> 270123 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9026 - 14246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	558	1	7419	2	Y	293	275	0			20
							27	4	322	9							
02	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	1052	1	8376	2	Y	179	179	0			20
							28	4	197	9							
03	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	728	1	8687	2	Y	160	161	0			19
							13	4	176	9							
04	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	510	1	6176	2	Y	168	165	0			22
							13	4	185	9							
05	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	828	1	7727	2	Y	218	205	0			35
							31	4	240	9							
06	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	949	1	7707	2	Y	310	298	0			47
							14	4	341	9							
07	5456	X	5281	-0-	-175	-0-	392	1	4736	2	Y	133	161	0			19
							7	4	146	9							
08	5456	X	5160	-0-	-296	-0-	382	1	4548	2	Y	204	209	0			14
							6	4	224	9							
09	5280	X	2558	-0-	-2722	-0-	253	1	2291	2	Y	4	18	0			-0-
							10	4	4	9							
10	5456	X	2698	-0-	-2758	-0-	143	1	2534	2	Y	18	17	0			1
							1	4	20	9							
11	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	378	1	5971	2	Y	369	352	0			18
							7	4	406	9							
12	5270	X	3813	-0-	-1457	-0-	304	1	3108	2	Y	347	346	0			19
							19	4	382	9							

TOTAL GAS PROD: 78,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,403

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 10 RRCID -> 270132 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8925 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21359	X	15049	-0-	-6310	-0-	958	1	12966	2	N	1002	993	0			94
							23	4	1102	9							
02	19292	X	12497	-0-	-6795	-0-	834	1	10597	2	N	877	865	0			106
							101	4	965	9							
03	20305	X	18259	-0-	-2046	-0-	1114	1	15650	2	N	1006	1000	0			112
							388	4	1107	9							
04	20705	X	20705	-0-	-0-	-0-	1362	1	18251	2	N	933	952	0			93
							66	4	1026	9							
05	20305	X	17903	-0-	-2402	-0-	1186	1	15717	2	N	749	756	0			86
							176	4	824	9							
06	17670	X	3411	-0-	-14259	-0-	245	1	2963	2	N	148	219	0			15
							40	4	163	9							
07	21390	X	21184	-0-	-206	-0-	1508	1	18304	2	N	928	803	0			140
							351	4	1021	9							
08	25514	X	25514	-0-	-0-	-0-	1792	1	22175	2	N	1080	1090	0			130
							359	4	1188	9							
09	20700	X	19846	-0-	-854	-0-	1760	1	17084	2	N	839	862	0			107
							79	4	923	9							
10	23341	X	23341	-0-	-0-	-0-	1538	1	20573	2	N	981	987	0			101
							151	4	1079	9							
11	23580	X	18551	-0-	-5029	-0-	1129	1	16206	2	N	986	983	0			104
							131	4	1085	9							
12	24366	X	15908	-0-	-8458	-0-	955	1	13707	2	N	991	969	0			126
							156	4	1090	9							

TOTAL GAS PROD: 212,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,520

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 11 RRCID -> 270160 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9009 - 14233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 12 RRCID -> 270161 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 9076 - 14231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 13 RRCID -> 270165 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8998 - 14170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10695	X	8513	-0-	-2182	-0-	559	1	7568	2	N	339	327	0			32
							13	4	373	9							
02	9660	X	7193	-0-	-2467	-0-	490	1	6228	2	N	378	364	0			46
							59	4	416	9							
03	9765	X	9656	-0-	-109	-0-	591	1	8305	2	N	504	494	0			56
							206	4	554	9							
04	8700	X	8496	-0-	-204	-0-	556	1	7457	2	N	414	429	0			41
							28	4	455	9							
05	8525	X	6224	-0-	-2301	-0-	413	1	5471	2	N	254	266	0			29
							61	4	279	9							
06	8700	X	6611	-0-	-2089	-0-	477	1	5777	2	N	254	258	0			25
							78	4	279	9							
07	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	671	1	8139	2	N	471	425	0			71
							156	4	518	9							
08	8990	X	8029	-0-	-961	-0-	554	1	6850	2	N	467	482	0			56
							111	4	514	9							
09	8490	X	5423	-0-	-3067	-0-	477	1	4626	2	N	272	293	0			35
							21	4	299	9							
10	8990	X	3782	-0-	-5208	-0-	256	1	3420	2	N	74	101	0			8
							25	4	81	9							
11	8700	X	5051	-0-	-3649	-0-	314	1	4506	2	N	177	166	0			19
							36	4	195	9							
12	8990	X	2124	-0-	-6866	-0-	126	1	1796	2	N	165	163	0			21
							20	4	182	9							

TOTAL GAS PROD: 80,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,769

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 14 RRCID -> 270194 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9098 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	659	1	8926	2	N	376	379	0			35
							16	4	414	9							
02	9856	X	8025	-0-	-1831	-0-	554	1	7041	2	N	330	325	0			40
							67	4	363	9							
03	12710	X	9572	-0-	-3138	-0-	590	1	8292	2	N	440	431	0			49
							206	4	484	9							
04	8700	X	7408	-0-	-1292	-0-	482	1	6460	2	N	402	411	0			40
							24	4	442	9							
05	8990	X	5684	-0-	-3306	-0-	376	1	4985	2	N	243	255	0			28
							56	4	267	9							
06	8700	X	4217	-0-	-4483	-0-	299	1	3624	2	N	223	229	0			22
							49	4	245	9							
07	8990	X	3685	-0-	-5305	-0-	262	1	3180	2	N	165	162	0			25
							61	4	182	9							
08	8990	X	6253	-0-	-2737	-0-	439	1	5436	2	N	264	257	0			32
							88	4	290	9							
09	7410	X	4075	-0-	-3335	-0-	358	1	3471	2	N	209	214	0			27
							16	4	230	9							
10	5673	X	3161	-0-	-2512	-0-	207	1	2763	2	N	155	166	0			16
							20	4	171	9							
11	6060	X	5834	-0-	-226	-0-	362	1	5196	2	N	213	207	0			22
							42	4	234	9							
*12	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	691	1	9912	2	N	657	596	0			83
							112	4	723	9							

TOTAL GAS PROD: 79,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,677

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 15 RRCID -> 270274 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9044 - 14172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13175	X	12442	-0-	-733	-0-	819	1	11088	2	N	468	460	0			44
							20	4	515	9							
02	11900	X	10460	-0-	-1440	-0-	728	1	9242	2	N	366	366	0			44
							87	4	403	9							
03	13281	X	13281	-0-	-0-	-0-	828	1	11626	2	N	491	480	0			55
							287	4	540	9							
04	11250	X	10395	-0-	-855	-0-	672	1	9007	2	N	621	614	0			62
							33	4	683	9							
05	11625	X	10367	-0-	-1258	-0-	670	1	8880	2	N	652	639	0			75
							100	4	717	9							
06	11250	X	10362	-0-	-888	-0-	746	1	9037	2	N	415	449	0			41
							122	4	457	9							
07	12669	X	12669	-0-	-0-	-0-	893	1	10845	2	N	657	599	0			99
							208	4	723	9							
08	11625	X	10385	-0-	-1240	-0-	721	1	8918	2	N	547	580	0			66
							144	4	602	9							
09	10410	X	8097	-0-	-2313	-0-	708	1	6875	2	N	438	448	0			56
							32	4	482	9							
10	12187	X	12187	-0-	-0-	-0-	795	1	10635	2	N	617	610	0			63
							78	4	679	9							
11	11250	X	9645	-0-	-1605	-0-	590	1	8461	2	N	478	491	0			50
							68	4	526	9							
12	11625	X	2659	-0-	-8966	-0-	156	1	2243	2	N	213	236	0			27
							26	4	234	9							

TOTAL GAS PROD: 122,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,963

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 18 RRCID -> 270284 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8602 PERF.10079 - 14292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12462	X	5105	-0-	-7357	-0-	314	1	4252	2	Y	483	490	0			45
							8	4	531	9							
02	11256	X	3257	-0-	-7999	-0-	216	1	2740	2	Y	250	265	0			30
							26	4	275	9							
03	12462	X	3988	-0-	-8474	-0-	242	1	3402	2	Y	235	239	0			26
							85	4	259	9							
04	5820	X	5458	-0-	-362	-0-	361	1	4844	2	Y	214	219	0			21
							18	4	235	9							
05	6014	X	5374	-0-	-640	-0-	356	1	4717	2	Y	225	220	0			26
							53	4	248	9							
06	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	371	1	4500	2	Y	304	300	0			30
							61	4	334	9							
07	5642	X	1236	-0-	-4406	-0-	89	1	1070	2	Y	52	74	0			8
							20	4	57	9							
08	5642	X	105	-0-	-5537	-0-	8	1	93	2	Y	3	11	0			-0-
							1	4	3	9							
09	5460	X	2327	-0-	-3133	-0-	208	1	2015	2	Y	86	75	0			11
							9	4	95	9							
10	3565	X	1695	-0-	-1870	-0-	113	1	1507	2	Y	58	63	0			6
							11	4	64	9							
11	3450	X	2466	-0-	-984	-0-	143	1	2055	2	Y	228	210	0			24
							17	4	251	9							
*12	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	276	1	3950	2	Y	472	436	0			60
							45	4	519	9							

TOTAL GAS PROD: 41,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,610

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 17 RRCID -> 270286 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8999 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	4879	-0-	-4607	-0-	313	1	4234	2	Y	295	293	0			28
							7	4	325	9							
02	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	616	1	7824	2	Y	229	229	0			28
							73	4	252	9							
03	9486	X	6273	-0-	-3213	-0-	396	1	5555	2	Y	168	177	0			19
							137	4	185	9							
04	7530	X	5484	-0-	-2046	-0-	361	1	4834	2	Y	247	241	0			25
							17	4	272	9							
05	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	569	1	7534	2	Y	255	251	0			29
							83	4	281	9							
06	7530	X	6165	-0-	-1365	-0-	444	1	5374	2	Y	250	254	0			25
							72	4	275	9							
07	7781	X	6952	-0-	-829	-0-	487	1	5914	2	Y	397	362	0			60
							114	4	437	9							
08	7781	X	6722	-0-	-1059	-0-	476	1	5887	2	Y	240	271	0			29
							95	4	264	9							
09	7530	X	5508	-0-	-2022	-0-	484	1	4697	2	Y	277	271	0			35
							22	4	305	9							
10	8122	X	6121	-0-	-2001	-0-	398	1	5328	2	Y	323	325	0			33
							40	4	355	9							
11	6720	X	5174	-0-	-1546	-0-	317	1	4547	2	Y	249	256	0			26
							36	4	274	9							
12	6944	X	5011	-0-	-1933	-0-	305	1	4369	2	Y	262	255	0			33
							49	4	288	9							

TOTAL GAS PROD: 75,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,192

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 20 RRCID -> 270288 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8965 - 14149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	586	1	7932	2	Y	357	368	0			33
							14	4	393	9							
02	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	605	1	7693	2	Y	424	406	0			51
							73	4	466	9							
03	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	565	1	7936	2	Y	351	363	0			39
							196	4	386	9							
04	6330	X	5892	-0-	-438	-0-	384	1	5153	2	Y	305	314	0			30
							19	4	336	9							
05	6541	X	4066	-0-	-2475	-0-	263	1	3482	2	Y	256	257	0			29
							39	4	282	9							
06	6330	X	4951	-0-	-1379	-0-	332	1	4024	2	Y	491	472	0			48
							55	4	540	9							
07	6541	X	2688	-0-	-3853	-0-	190	1	2301	2	Y	139	166	0			21
							44	4	153	9							
08	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	509	1	6299	2	Y	543	499	0			65
							103	4	597	9							
09	5880	X	4353	-0-	-1527	-0-	372	1	3608	2	Y	324	348	0			41
							17	4	356	9							
10	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	415	1	5550	2	Y	380	382	0			39
							41	4	418	9							
11	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	286	1	4110	2	Y	143	167	0			15
							33	4	157	9							
*12	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	265	1	3796	2	Y	174	167	0			22
							42	4	191	9							

TOTAL GAS PROD: 71,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,887

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 21 RRCID -> 270290 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9031 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	749	1	10136	2	Y	400	396	0			37
							18	4	440	9							
02	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	693	1	8808	2	Y	385	375	0			47
							83	4	424	9							
03	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	683	1	9590	2	Y	453	449	0			51
							237	4	498	9							
04	9390	X	8741	-0-	-649	-0-	565	1	7574	2	Y	522	521	0			52
							28	4	574	9							
05	9703	X	8768	-0-	-935	-0-	577	1	7653	2	Y	411	416	0			47
							86	4	452	9							
06	9390	X	7160	-0-	-2230	-0-	488	1	5908	2	Y	622	608	0			61
							80	4	684	9							
07	9703	X	7746	-0-	-1957	-0-	539	1	6546	2	Y	486	474	0			73
							126	4	535	9							
08	9703	X	8155	-0-	-1548	-0-	553	1	6842	2	Y	590	592	0			71
							111	4	649	9							
09	8730	X	6590	-0-	-2140	-0-	574	1	5573	2	Y	379	402	0			48
							26	4	417	9							
10	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	500	1	6688	2	Y	419	424	0			43
							49	4	461	9							
11	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	389	1	5576	2	Y	402	403	0			42
							44	4	442	9							
*12	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	242	1	3473	2	Y	467	450	0			59
							40	4	514	9							

TOTAL GAS PROD: 97,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,536

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 22 RRCID -> 270292 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8943 - 14239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 23 RRCID -> 270293 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9093 - 14123

01	18166	X	14220	-0-	-3946	-0-	903	1	12225	2	Y	973	971	0			91
							22	4	1070	9							
02	16968	X	11119	-0-	-5849	-0-	731	1	9290	2	Y	917	897	0			111
							89	4	1009	9							
03	18786	X	17309	-0-	-1477	-0-	1051	1	14757	2	Y	1032	1028	0			115
							366	4	1135	9							
04	16080	X	14811	-0-	-1269	-0-	946	1	12682	2	Y	1033	1045	0			103
							47	4	1136	9							
05	16027	X	13493	-0-	-2534	-0-	880	1	11662	2	Y	745	763	0			85
							131	4	820	9							
06	16080	X	14594	-0-	-1486	-0-	1018	1	12325	2	Y	986	974	0			97
							166	4	1085	9							
07	16616	X	13397	-0-	-3219	-0-	918	1	11139	2	Y	1024	967	0			154
							214	4	1126	9							
08	16616	X	15542	-0-	-1074	-0-	1045	1	12925	2	Y	1238	1243	0			149
							210	4	1362	9							
09	14820	X	11102	-0-	-3718	-0-	946	1	9185	2	Y	843	884	0			108
							44	4	927	9							
10	15066	X	14727	-0-	-339	-0-	931	1	12463	2	Y	1127	1119	0			116
							93	4	1240	9							
11	15030	X	11942	-0-	-3088	-0-	704	1	10097	2	Y	963	978	0			101
							82	4	1059	9							
12	15531	X	13691	-0-	-1840	-0-	814	1	11677	2	Y	970	948	0			123
							133	4	1067	9							

TOTAL GAS PROD: 165,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,851

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 24 RRCID -> 270326 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9006 - 13990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	656	1	8878	2	Y	484	487	0			45
							15	4	532	9							
02	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	553	1	7032	2	Y	504	488	0			61
							67	4	554	9							
03	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	643	1	9028	2	Y	507	511	0			57
							223	4	558	9							
04	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	506	1	6774	2	Y	493	501	0			49
							25	4	542	9							
05	7843	X	7367	-0-	-476	-0-	472	1	6251	2	Y	522	511	0			60
							70	4	574	9							
06	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	535	1	6477	2	Y	457	472	0			45
							87	4	503	9							
07	7843	X	7555	-0-	-288	-0-	515	1	6246	2	Y	613	566	0			92
							120	4	674	9							
08	7843	X	7149	-0-	-694	-0-	485	1	5994	2	Y	521	550	0			63
							97	4	573	9							
09	7590	X	5379	-0-	-2211	-0-	459	1	4455	2	Y	404	415	0			52
							21	4	444	9							
10	7440	X	6025	-0-	-1415	-0-	382	1	5114	2	Y	446	452	0			46
							38	4	491	9							
11	7200	X	5210	-0-	-1990	-0-	313	1	4487	2	Y	340	350	0			36
							36	4	374	9							
12	7440	X	5024	-0-	-2416	-0-	309	1	4432	2	Y	212	221	0			27
							50	4	233	9							

TOTAL GAS PROD: 87,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,503

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 25 RRCID -> 270571 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8750 - 14046

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	308	1	4165	2	Y	128	134	0			12
							7	4	141	9							
02	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	551	1	7004	2	Y	479	433	0			58
							67	4	527	9							
03	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	500	1	7025	2	Y	258	287	0			29
							174	4	284	9							
04	5520	X	2381	-0-	-3139	-0-	157	1	2098	2	Y	108	126	0			11
							7	4	119	9							
05	8866	X	2483	-0-	-6383	-0-	163	1	2161	2	Y	123	120	0			14
							24	4	135	9							
06	8580	X	5364	-0-	-3216	-0-	389	1	4713	2	Y	181	177	0			18
							63	4	199	9							
07	8866	X	4114	-0-	-4752	-0-	295	1	3580	2	Y	155	150	0			23
							68	4	171	9							
08	7998	X	3703	-0-	-4295	-0-	243	1	3012	2	Y	362	341	0			44
							50	4	398	9							
09	5370	X	1288	-0-	-4082	-0-	111	1	1075	2	Y	88	121	0			11
							5	4	97	9							
10	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	285	1	3806	2	Y	184	176	0			19
							28	4	202	9							
11	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	215	1	3089	2	Y	284	273	0			30
							25	4	312	9							
12	3720	X	2937	-0-	-783	-0-	172	1	2469	2	Y	244	243	0			31
							28	4	268	9							

TOTAL GAS PROD: 50,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,594

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 16 RRCID -> 270847 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9068 - 14254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	8925	-0-	-1119	-0-	590	1	7989	2	Y	302	294	0			28
							14	4	332	9							
02	9072	X	7640	-0-	-1432	-0-	531	1	6739	2	Y	279	273	0			34
							63	4	307	9							
03	10044	X	5576	-0-	-4468	-0-	339	1	4757	2	Y	329	326	0			37
							118	4	362	9							
04	7530	X	7039	-0-	-491	-0-	464	1	6222	2	Y	300	307	0			30
							23	4	330	9							
05	7781	X	6540	-0-	-1241	-0-	436	1	5782	2	Y	234	237	0			27
							65	4	257	9							
06	7530	X	6019	-0-	-1511	-0-	435	1	5267	2	Y	224	229	0			22
							71	4	246	9							
07	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	638	1	7746	2	Y	305	281	0			46
							148	4	336	9							
08	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	557	1	6898	2	Y	373	374	0			45
							112	4	410	9							
09	7050	X	5561	-0-	-1489	-0-	479	1	4652	2	Y	371	369	0			47
							22	4	408	9							
10	8866	X	5907	-0-	-2959	-0-	372	1	4982	2	Y	468	467	0			48
							38	4	515	9							
11	8580	X	4370	-0-	-4210	-0-	256	1	3667	2	Y	380	388	0			40
							29	4	418	9							
12	8866	X	5313	-0-	-3553	-0-	294	1	4223	2	Y	679	633	0			86
							49	4	747	9							

TOTAL GAS PROD: 79,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,244

GATES 09 ROSE B WELL #: 3022 RRCID -> 271378 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8982 - 14056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30585	X	30585	-0-	-0-	-0-	705	1	29545	2	Y	240	240	0			7
							71	4	264	9							
02	30323	X	30323	-0-	-0-	-0-	776	1	29267	2	Y	227	229	0			5
							30	4	250	9							
03	32488	X	28016	-0-	-4472	-0-	648	1	27138	2	Y	193	193	0			5
							18	4	212	9							
04	33553	X	33553	-0-	-0-	-0-	827	1	32607	2	Y	74	76	0			3
							38	4	81	9							
05	29640	X	29640	-0-	-0-	-0-	809	1	28358	2	Y	205	197	0			11
							247	4	226	9							
06	27791	X	27791	-0-	-0-	-0-	515	1	27094	2	Y	48	58	0			1
							129	4	53	9							
07	27570	X	27570	-0-	-0-	-0-	518	1	26803	2	Y	181	178	0			4
							50	4	199	9							
08	27198	X	27198	-0-	-0-	-0-	432	1	26558	2	Y	140	141	0			3
							54	4	154	9							
09	24030	X	6408	-0-	-17622	-0-	93	1	6274	2	Y	18	21	0			-0-
							21	4	20	9							
10	26753	X	-0-	-0-	-26753	-0-					Y	-0-					-0-
11	25890	X	9019	-0-	-16871	-0-	87	1	8859	2	Y	50	49	0			1
							18	4	55	9							
12	26753	X	9917	-0-	-16836	-0-	109	1	9618	2	Y	152	150	0			3
							23	4	167	9							

TOTAL GAS PROD: 260,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,528

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 4022 RRCID -> 271412 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8825 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11498	X	11498	-0-		-0-		-0-	265	1	11114	2	Y	84	88	0	3
									27	4	92	9					
02	11284	X	9729	-0-		-1555		-0-	251	1	9469	2	Y	-0-	3	0	-0-
									9	4							
03	13764	X	7558	-0-		-6206		-0-	176	1	7363	2	Y	13	13	0	-0-
									5	4	14	9					
04	6240	X	3273	-0-		-2967		-0-	80	1	3161	2	Y	25	24	0	1
									4	4	28	9					
05	10980	X	10980	-0-		-0-		-0-	301	1	10553	2	Y	31	30	0	2
									92	4	34	9					
06	6240	X	5694	-0-		-546		-0-	106	1	5562	2	Y	-0-	2	0	-0-
									26	4							
07	6448	X	4609	-0-		-1839		-0-	87	1	4482	2	Y	29	28	0	1
									8	4	32	9					
08	6448	X	4806	-0-		-1642		-0-	77	1	4710	2	Y	9	10	0	-0-
									9	4	10	9					
09	6240	X	599	-0-		-5641		-0-	9	1	575	2	Y	12	12	0	-0-
									2	4	13	9					
10	3441	X	-0-	-0-		-3441		-0-					Y	-0-			-0-
11	3330	X	2264	-0-		-1066		-0-	21	1	2163	2	Y	68	67	0	1
									5	4	75	9					
12	3441	X	1299	-0-		-2142		-0-	14	1	1215	2	Y	61	61	0	1
									3	4	67	9					

TOTAL GAS PROD: 62,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

GATES 09 ROSE B WELL #: 5022 RRCID -> 271414 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8884 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10933	X	10933	-0-		-0-		-0-	254	1	10624	2	Y	27	28	0	1
									25	4	30	9					
02	10573	X	10573	-0-		-0-		-0-	273	1	10269	2	Y	19	20	0	-0-
									10	4	21	9					
03	10354	X	7128	-0-		-3226		-0-	166	1	6943	2	Y	14	14	0	-0-
									4	4	15	9					
04	3491	X	3491	-0-		-0-		-0-	85	1	3370	2	Y	28	27	0	1
									5	4	31	9					
05	14290	X	14290	-0-		-0-		-0-	392	1	13756	2	Y	21	21	0	1
									119	4	23	9					
06	5017	X	5017	-0-		-0-		-0-	93	1	4872	2	Y	26	26	0	1
									23	4	29	9					
07	2798	X	2798	-0-		-0-		-0-	52	1	2718	2	Y	20	21	0	-0-
									6	4	22	9					
08	3519	X	3519	-0-		-0-		-0-	56	1	3441	2	Y	14	14	0	-0-
									7	4	15	9					
09	2490	X	653	-0-		-1837		-0-	10	1	639	2	Y	2	2	0	-0-
									2	4	2	9					
10	5890	X	-0-	-0-		-5890		-0-					Y	-0-			-0-
11	5010	X	1105	-0-		-3905		-0-	10	1	1028	2	Y	58	57	0	1
									3	4	64	9					
12	3534	X	3327	-0-		-207		-0-	35	1	3042	2	Y	220	217	0	4
									8	4	242	9					

TOTAL GAS PROD: 62,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 3713A RRCID -> 272121 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8823 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16132	X	16132	-0-	-0-	-0-	338	1	14174	2	Y	1438	1441	0			45
							38	4	1582	9							
02	16480	X	16480	-0-	-0-	-0-	397	1	14958	2	Y	1006	1028	0			23
							18	4	1107	9							
03	14384	X	14051	-0-	-333	-0-	302	1	12624	2	Y	1011	1010	0			24
							13	4	1112	9							
04	13560	X	12105	-0-	-1455	-0-	270	1	10636	2	Y	1070	1051	0			43
							22	4	1177	9							
05	14012	X	12077	-0-	-1935	-0-	299	1	10461	2	Y	1104	1086	0			61
							103	4	1214	9							
06	13560	X	11729	-0-	-1831	-0-	198	1	10420	2	Y	958	999	0			20
							57	4	1054	9							
07	14012	X	10376	-0-	-3636	-0-	180	1	9327	2	Y	767	769	0			18
							25	4	844	9							
08	14012	X	11502	-0-	-2510	-0-	170	1	10443	2	Y	787	789	0			16
							23	4	866	9							
09	12120	X	8587	-0-	-3533	-0-	115	1	7761	2	Y	616	618	0			14
							33	4	678	9							
10	7719	X	6178	-0-	-1541	-0-	71	1	5495	2	Y	544	545	0			13
							14	4	598	9							
11	7470	X	7211	-0-	-259	-0-	63	1	6402	2	Y	661	662	0	1	1	11
							19	4	727	9							
*12	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	86	1	7555	2	Y	662	662	0			11
							21	4	728	9							

TOTAL GAS PROD: 134,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,624

GATES 05D WELL #: 1206A RRCID -> 272553 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8889 - 13921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18637	X	18637	-0-	-0-	-0-	410	1	17182	2	Y	910	914	0			28
							44	4	1001	9							
02	19186	X	19186	-0-	-0-	-0-	468	1	17656	2	Y	946	953	0			21
							21	4	1041	9							
03	18387	X	18387	-0-	-0-	-0-	398	1	16674	2	Y	1180	1173	0			28
							17	4	1298	9							
04	14310	X	13306	-0-	-1004	-0-	303	1	11962	2	Y	925	916	0			37
							23	4	1018	9							
05	18309	X	18309	-0-	-0-	-0-	463	1	16207	2	Y	1349	1312	0			74
							155	4	1484	9							
06	20536	X	20536	-0-	-0-	-0-	331	1	17419	2	Y	2440	2463	0			51
							102	4	2684	9							
07	15666	X	15666	-0-	-0-	-0-	272	1	14042	2	Y	1195	1219	0			27
							37	4	1315	9							
08	16033	X	16033	-0-	-0-	-0-	234	1	14376	2	Y	1264	1265	0			26
							33	4	1390	9							
09	14310	X	12036	-0-	-2274	-0-	161	1	10884	2	Y	858	864	0			20
							47	4	944	9							
10	14136	X	10127	-0-	-4009	-0-	124	1	9484	2	Y	452	461	0			11
							22	4	497	9							
11	13680	X	9154	-0-	-4526	-0-	84	1	8529	2	Y	473	475	0	1	1	8
							21	4	520	9							
*12	15691	X	15691	-0-	-0-	-0-	158	1	13902	2	Y	1446	1430	0			24
							40	4	1591	9							

TOTAL GAS PROD: 187,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,438

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 2313 RRCID -> 272557 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8908 - 14103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35340	X	32647	-0-		-2693	-0-	706	1	29586	2	Y	2071	2091	0			64
								77	4	2278	9							
02	31920	X	29674	-0-		-2246	-0-	708	1	26710	2	Y	2021	2039	0			46
								33	4	2223	9							
03	35340	X	24513	-0-		-10827	-0-	515	1	21572	2	Y	2182	2176	0			52
								26	4	2400	9							
04	30420	X	29933	-0-		-487	-0-	686	1	27063	2	Y	1941	1915	0			78
								49	4	2135	9							
05	31434	X	29203	-0-		-2231	-0-	747	1	26176	2	Y	1847	1824	0			101
								248	4	2032	9							
06	31940	X	31940	-0-		-0-	-0-	550	1	28926	2	Y	2101	2158	0			44
								153	4	2311	9							
07	31434	X	25857	-0-		-5577	-0-	472	1	24424	2	Y	826	851	0			19
								52	4	909	9							
08	30938	X	29781	-0-		-1157	-0-	444	1	27251	2	Y	1842	1823	0			38
								60	4	2026	9							
09	30420	X	23666	-0-		-6754	-0-	324	1	21974	2	Y	1163	1174	0			27
								89	4	1279	9							
10	29729	X	29234	-0-		-495	-0-	353	1	27189	2	Y	1479	1471	0			35
								65	4	1627	9							
11	28770	X	26578	-0-		-2192	-0-	239	1	24347	2	Y	1752	1757	0	2	1	28
								65	4	1927	9							
*12	30194	X	30194	-0-		-0-	-0-	310	1	27321	2	Y	2262	2252	0			38
								75	4	2488	9							

TOTAL GAS PROD: 343,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,487

GATES 05D WELL #: 2413 RRCID -> 272559 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8922 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23930	X	23930	-0-		-0-	-0-	529	1	22154	2	Y	1083	1101	0			34
								56	4	1191	9							
02	23574	X	23574	-0-		-0-	-0-	579	1	21831	2	Y	1035	1046	0			23
								25	4	1139	9							
03	25167	X	25167	-0-		-0-	-0-	558	1	23361	2	Y	1115	1111	0			27
								21	4	1227	9							
04	24810	X	22393	-0-		-2417	-0-	526	1	20756	2	Y	980	968	0			39
								33	4	1078	9							
05	25637	X	24383	-0-		-1254	-0-	641	1	22441	2	Y	996	980	0			55
								205	4	1096	9							
06	24810	X	17584	-0-		-7226	-0-	308	1	16220	2	Y	884	920	0			19
								84	4	972	9							
07	25637	X	-0-	-0-		-25637	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
08	25172	X	-0-	-0-		-25172	-0-					Y	-0-					-0-
09	23610	X	-0-	-0-		-23610	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		3382	-0-		3382	3382	31	1	3177	2	Y	151	149	0			2
								8	4	166	9							
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	3382					Y	-0-	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 140,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,244

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 3813A RRCID -> 272595 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8826 - 14125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16523	X	13587	-0-	-2936	-0-	292	1	12237	2	Y	933	950	0			29
							32	4	1026	9							
02	16238	X	16238	-0-	-0-	-0-	398	1	14998	2	Y	750	762	0			17
							17	4	825	9							
03	18302	X	18302	-0-	-0-	-0-	403	1	16863	2	Y	927	922	0			22
							16	4	1020	9							
04	11571	X	11571	-0-	-0-	-0-	265	1	10421	2	Y	787	777	0			32
							19	4	866	9							
05	11575	X	11575	-0-	-0-	-0-	296	1	10382	2	Y	726	718	0			40
							98	4	799	9							
06	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	200	1	10519	2	Y	890	911	0			19
							57	4	979	9							
07	11734	X	11734	-0-	-0-	-0-	205	1	10600	2	Y	820	820	0			19
							27	4	902	9							
08	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	177	1	10917	2	Y	875	876	0			18
							25	4	963	9							
09	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	133	1	9000	2	Y	673	675	0			16
							38	4	740	9							
10	16155	X	16155	-0-	-0-	-0-	194	1	14958	2	Y	879	874	0			21
							36	4	967	9							
11	13484	X	13484	-0-	-0-	-0-	123	1	12469	2	Y	782	788	0	2	1	13
							32	4	860	9							
12	9641	X	9371	-0-	-270	-0-	98	1	8586	2	Y	604	607	0			10
							23	4	664	9							

TOTAL GAS PROD: 155,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,646

GATES 05D WELL #: 2513 RRCID -> 272597 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8915 - 14124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23501	X	23501	-0-	-0-	-0-	515	1	21579	2	Y	1229	1233	0			38
							55	4	1352	9							
02	17670	X	17670	-0-	-0-	-0-	427	1	16123	2	Y	1000	1015	0			23
							20	4	1100	9							
03	20904	X	20904	-0-	-0-	-0-	461	1	19307	2	Y	1016	1015	0			24
							18	4	1118	9							
04	17160	X	14655	-0-	-2505	-0-	342	1	13471	2	Y	745	739	0			30
							22	4	820	9							
05	17732	X	14594	-0-	-3138	-0-	380	1	13312	2	Y	708	699	0			39
							123	4	779	9							
06	17621	X	17621	-0-	-0-	-0-	305	1	16015	2	Y	1106	1122	0			23
							84	4	1217	9							
07	21424	X	21424	-0-	-0-	-0-	380	1	19710	2	Y	1169	1165	0			27
							48	4	1286	9							
08	19639	X	19639	-0-	-0-	-0-	294	1	18082	2	Y	1112	1116	0			23
							40	4	1223	9							
09	17160	X	16114	-0-	-1046	-0-	219	1	14793	2	Y	946	947	0			22
							61	4	1041	9							
10	24541	X	24541	-0-	-0-	-0-	298	1	22927	2	Y	1147	1142	0			27
							54	4	1262	9							
11	18801	X	18801	-0-	-0-	-0-	173	1	17622	2	Y	875	886	0	2	1	14
							43	4	963	9							
12	18352	X	16318	-0-	-2034	-0-	169	1	14882	2	Y	1115	1110	0			19
							40	4	1227	9							

TOTAL GAS PROD: 225,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,168

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 1106A RRCID -> 272669 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8880 - 13871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18848	X	16102	-0-	-2746	-0-	347	1	14547	2	Y	1064	1065	0			33
							38	4	1170	9							
02	18825	X	18825	-0-	-0-	-0-	454	1	17119	2	Y	1120	1128	0			25
							20	4	1232	9							
03	18848	X	13085	-0-	-5763	-0-	279	1	11675	2	Y	1016	1017	0			24
							13	4	1118	9							
04	17280	X	10177	-0-	-7103	-0-	231	1	9102	2	Y	752	746	0			30
							17	4	827	9							
05	17856	X	10804	-0-	-7052	-0-	275	1	9642	2	Y	723	713	0			40
							92	4	795	9							
06	17280	X	9490	-0-	-7790	-0-	161	1	8478	2	Y	732	757	0			15
							46	4	805	9							
07	17856	X	9707	-0-	-8149	-0-	170	1	8803	2	Y	647	647	0			15
							22	4	712	9							
08	13082	X	10065	-0-	-3017	-0-	148	1	9090	2	Y	734	734	0			15
							20	4	807	9							
09	12445	X	12445	-0-	-0-	-0-	165	1	11196	2	Y	941	934	0			22
							49	4	1035	9							
10	13044	X	13044	-0-	-0-	-0-	152	1	11704	2	Y	1054	1051	0			25
							29	4	1159	9							
11	9120	X	6585	-0-	-2535	-0-	57	1	5806	2	Y	640	653	0	2	1	10
							18	4	704	9							
12	9424	X	9406	-0-	-18	-0-	100	1	8847	2	Y	396	399	0			7
							23	4	436	9							

TOTAL GAS PROD: 139,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,819

GATES 05D WELL #: 1006A RRCID -> 272697 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8763 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24788	X	24788	-0-	-0-	-0-	535	1	22405	2	Y	1627	1635	0			50
							58	4	1790	9							
02	20362	X	20362	-0-	-0-	-0-	493	1	18591	2	Y	1142	1166	0			26
							22	4	1256	9							
03	22227	X	13644	-0-	-8583	-0-	294	1	12291	2	Y	951	954	0			23
							13	4	1046	9							
04	19860	X	11555	-0-	-8305	-0-	262	1	10329	2	Y	858	846	0			35
							20	4	944	9							
05	20522	X	9646	-0-	-10876	-0-	250	1	8753	2	Y	511	518	0			28
							81	4	562	9							
06	19860	X	6163	-0-	-13697	-0-	108	1	5670	2	Y	324	345	0			7
							29	4	356	9							
07	20522	X	10516	-0-	-10006	-0-	185	1	9586	2	Y	655	647	0			15
							24	4	721	9							
08	13640	X	13404	-0-	-236	-0-	196	1	12091	2	Y	990	985	0			20
							28	4	1089	9							
09	11550	X	10594	-0-	-956	-0-	141	1	9547	2	Y	785	787	0			18
							42	4	864	9							
10	10509	X	10051	-0-	-458	-0-	119	1	9149	2	Y	692	694	0			16
							22	4	761	9							
11	12240	X	11792	-0-	-448	-0-	109	1	11073	2	Y	530	536	0	1	1	9
							27	4	583	9							
12	12648	X	8140	-0-	-4508	-0-	85	1	7523	2	Y	465	466	0			8
							20	4	512	9							

TOTAL GAS PROD: 150,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,530

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 2022 RRCID -> 272784 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 9060 - 13996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21421	X	6478	-0-	-14943	-0-	149	1	6251	2	Y	57	57	0			2
							15	4	63	9							
02	13944	X	8820	-0-	-5124	-0-	227	1	8550	2	Y	32	33	0			1
							8	4	35	9							
03	14570	X	8653	-0-	-5917	-0-	202	1	8445	2	Y	1	2	0			-0-
							5	4	1	9							
04	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	162	1	6375	2	Y	30	29	0			1
							7	4	33	9							
05	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	196	1	6859	2	Y	77	74	0			4
							60	4	85	9							
06	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	148	1	7751	2	Y	45	48	0			1
							37	4	50	9							
07	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	154	1	7948	2	Y	37	37	0			1
							14	4	41	9							
08	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	128	1	7863	2	Y	18	19	0			-0-
							16	4	20	9							
09	4380	X	2167	-0-	-2213	-0-	31	1	2097	2	Y	29	28	0			1
							7	4	32	9							
10	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
11	7860	X	1768	-0-	-6092	-0-	16	1	1642	2	Y	96	94	0			2
							4	4	106	9							
12	8122	X	7539	-0-	-583	-0-	83	1	7355	2	Y	75	76	0			1
							18	4	83	9							

TOTAL GAS PROD: 73,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 497

GATES 05D WELL #: 4013A RRCID -> 272938 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8814 - 13984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14973	X	14481	-0-	-492	-0-	316	1	13252	2	Y	799	805	0			25
							34	4	879	9							
02	14056	X	13672	-0-	-384	-0-	329	1	12405	2	Y	839	845	0			19
							15	4	923	9							
03	15562	X	8696	-0-	-6866	-0-	185	1	7770	2	Y	665	668	0			16
							9	4	732	9							
04	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	194	1	7648	2	Y	842	824	0			34
							17	4	926	9							
05	8742	X	7822	-0-	-920	-0-	193	1	6759	2	Y	730	724	0			40
							67	4	803	9							
06	8460	X	7552	-0-	-908	-0-	126	1	6635	2	Y	685	711	0			14
							37	4	754	9							
07	8742	X	7053	-0-	-1689	-0-	119	1	6184	2	Y	665	664	0			15
							18	4	732	9							
08	8742	X	7720	-0-	-1022	-0-	111	1	6816	2	Y	706	706	0			15
							16	4	777	9							
09	8460	X	5701	-0-	-2759	-0-	76	1	5095	2	Y	462	466	0			11
							22	4	508	9							
10	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	83	1	6376	2	Y	546	544	0			13
							16	4	601	9							
11	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	59	1	6042	2	Y	500	504	0	1	1	8
							17	4	550	9							
12	6851	X	5284	-0-	-1567	-0-	55	1	4852	2	Y	331	333	0			6
							13	4	364	9							

TOTAL GAS PROD: 100,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,770

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 1112 RRCID -> 272969 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8817 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11966	X	11849	-0-	-117	-0-	262	1	10986	2	Y	521	522	0			16
							28	4	573	9							
02	10808	X	9632	-0-	-1176	-0-	235	1	8850	2	Y	488	493	0			11
							10	4	537	9							
03	11966	X	5335	-0-	-6631	-0-	108	1	4520	2	Y	637	633	0			15
							6	4	701	9							
04	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	188	1	7410	2	Y	627	617	0			25
							14	4	690	9							
05	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	194	1	6819	2	Y	562	556	0			31
							66	4	618	9							
06	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	183	1	9565	2	Y	823	837	0			17
							51	4	905	9							
07	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	139	1	7192	2	Y	803	802	0			18
							21	4	883	9							
08	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	122	1	7513	2	Y	646	651	0			13
							17	4	711	9							
09	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	99	1	6682	2	Y	492	494	0			11
							28	4	541	9							
10	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	95	1	7410	2	Y	602	599	0			14
							19	4	662	9							
11	7290	X	6712	-0-	-578	-0-	59	1	6051	2	Y	531	535	0	1	1	9
							18	4	584	9							
12	7533	X	6204	-0-	-1329	-0-	62	1	5481	2	Y	586	585	0			10
							16	4	645	9							

TOTAL GAS PROD: 98,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,318

GATES 05D WELL #: 3913A RRCID -> 272970 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8870 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	210	1	8821	2	Y	571	575	0			18
							23	4	628	9							
02	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	259	1	9786	2	Y	532	538	0			12
							12	4	585	9							
03	7595	X	6652	-0-	-943	-0-	142	1	5949	2	Y	504	504	0			12
							7	4	554	9							
04	6870	X	5542	-0-	-1328	-0-	124	1	4898	2	Y	464	457	0			19
							10	4	510	9							
05	7099	X	6035	-0-	-1064	-0-	154	1	5381	2	Y	408	405	0			22
							51	4	449	9							
06	6870	X	6625	-0-	-245	-0-	112	1	5906	2	Y	523	534	0			11
							32	4	575	9							
07	7099	X	6888	-0-	-211	-0-	120	1	6195	2	Y	506	505	0			12
							16	4	557	9							
08	6665	X	5397	-0-	-1268	-0-	78	1	4783	2	Y	477	479	0			10
							11	4	525	9							
09	6630	X	4713	-0-	-1917	-0-	64	1	4319	2	Y	284	287	0			7
							18	4	312	9							
10	6882	X	5988	-0-	-894	-0-	71	1	5435	2	Y	426	423	0			10
							13	4	469	9							
11	6660	X	5350	-0-	-1310	-0-	47	1	4759	2	Y	482	483	0	1	1	8
							14	4	530	9							
12	6882	X	4409	-0-	-2473	-0-	44	1	3888	2	Y	424	425	0			7
							11	4	466	9							

TOTAL GAS PROD: 77,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,601

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 3513A RRCID -> 273016 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 9109 - 14266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19860	X	19860	-0-	-0-	-0-		433	1	18134	2	Y	1134	1140	0			35
								46	4	1247	9							
02	21426	X	21426	-0-	-0-	-0-		521	1	19651	2	Y	1119	1129	0			25
								23	4	1231	9							
03	18848	X	18567	-0-	-281	-0-		401	1	16798	2	Y	1227	1223	0			29
								18	4	1350	9							
04	19230	X	15933	-0-	-3297	-0-		366	1	14445	2	Y	996	985	0			40
								26	4	1096	9							
05	23002	X	20015	-0-	-2987	-0-		529	1	18534	2	Y	713	714	0			39
								168	4	784	9							
06	22260	X	21129	-0-	-1131	-0-		372	1	19591	2	Y	968	987	0			20
								101	4	1065	9							
07	23002	X	22745	-0-	-257	-0-		408	1	21134	2	Y	1049	1045	0			24
								49	4	1154	9							
08	20026	X	15916	-0-	-4110	-0-		235	1	14430	2	Y	1108	1109	0			23
								32	4	1219	9							
09	21120	X	11163	-0-	-9957	-0-		152	1	10308	2	Y	601	610	0			14
								42	4	661	9							
10	22754	X	14911	-0-	-7843	-0-		178	1	13698	2	Y	911	904	0			21
								33	4	1002	9							
11	22020	X	16085	-0-	-5935	-0-		144	1	14665	2	Y	1124	1125	0	2	1	18
								40	4	1236	9							
12	22754	X	19295	-0-	-3459	-0-		201	1	17630	2	Y	1288	1284	0			22
								47	4	1417	9							

TOTAL GAS PROD: 217,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,238

GATES 05D WELL #: 3413A RRCID -> 273017 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8920 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12183	X	12099	-0-	-84	-0-		264	1	11027	2	Y	709	710	0			22
								28	4	780	9							
02	11004	X	8089	-0-	-2915	-0-		195	1	7371	2	Y	467	478	0			11
								9	4	514	9							
03	12183	X	9109	-0-	-3074	-0-		197	1	8254	2	Y	590	587	0			14
								9	4	649	9							
04	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-		183	1	7231	2	Y	605	595	0			24
								14	4	666	9							
05	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-		235	1	8227	2	Y	709	694	0			39
								79	4	780	9							
06	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-		163	1	8557	2	Y	845	866	0			18
								47	4	930	9							
07	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-		144	1	7440	2	Y	658	661	0			15
								20	4	724	9							
08	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-		120	1	7354	2	Y	706	706	0			15
								17	4	777	9							
09	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-		97	1	6581	2	Y	568	570	0			13
								29	4	625	9							
10	8060	X	7211	-0-	-849	-0-		85	1	6538	2	Y	520	521	0			12
								16	4	572	9							
11	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-		72	1	7385	2	Y	534	536	0	1	1	9
								20	4	587	9							
12	8060	X	7622	-0-	-438	-0-		76	1	6739	2	Y	715	712	0			12
								20	4	787	9							

TOTAL GAS PROD: 103,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,626

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 3613A RRCID -> 273102 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8901 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11777	X	11777	-0-	-0-	-0-		255	1	10647	2	Y	771	773	0			24
								27	4	848	9							
02	13916	X	13916	-0-	-0-	-0-		341	1	12869	2	Y	628	638	0			14
								15	4	691	9							
03	16494	X	16494	-0-	-0-	-0-		364	1	15256	2	Y	782	777	0			19
								14	4	860	9							
04	11370	X	10344	-0-	-1026	-0-		237	1	9356	2	Y	667	659	0			27
								17	4	734	9							
05	11749	X	9640	-0-	-2109	-0-		247	1	8615	2	Y	634	626	0			35
								81	4	697	9							
06	11370	X	11031	-0-	-339	-0-		188	1	9892	2	Y	816	834	0			17
								53	4	898	9							
07	11749	X	10686	-0-	-1063	-0-		188	1	9672	2	Y	729	729	0			17
								24	4	802	9							
08	11749	X	9605	-0-	-2144	-0-		143	1	8769	2	Y	613	617	0			13
								19	4	674	9							
09	11040	X	7486	-0-	-3554	-0-		100	1	6771	2	Y	533	534	0			12
								29	4	586	9							
10	9796	X	4282	-0-	-5514	-0-		49	1	3698	2	Y	478	479	0			11
								9	4	526	9							
11	9480	X	7937	-0-	-1543	-0-		73	1	7461	2	Y	350	354	0	1	1	6
								18	4	385	9							
12	9796	X	2435	-0-	-7361	-0-		26	1	2297	2	Y	96	100	0			2
								6	4	106	9							

TOTAL GAS PROD: 115,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,097

GATES 05D WELL #: 906A RRCID -> 273103 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8891 - 13838

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
01	22054	X	22054	-0-	-0-	-0-		477	1	20010	2	Y	1377	1380	0			43
								52	4	1515	9							
02	21541	X	21541	-0-	-0-	-0-		525	1	19806	2	Y	1079	1098	0			24
								23	4	1187	9							
03	17391	X	16584	-0-	-807	-0-		352	1	14746	2	Y	1335	1327	0			32
								17	4	1469	9							
04	13939	X	13939	-0-	-0-	-0-		315	1	12433	2	Y	1061	1050	0			43
								24	4	1167	9							
05	14012	X	11919	-0-	-2093	-0-		302	1	10571	2	Y	859	855	0			47
								101	4	945	9							
06	15096	X	15096	-0-	-0-	-0-		250	1	13171	2	Y	1455	1471	0			31
								74	4	1601	9							
07	15296	X	15296	-0-	-0-	-0-		262	1	13588	2	Y	1280	1282	0			29
								38	4	1408	9							
08	14231	X	14231	-0-	-0-	-0-		206	1	12700	2	Y	1177	1182	0			24
								30	4	1295	9							
09	13560	X	12004	-0-	-1556	-0-		159	1	10772	2	Y	933	935	0			22
								47	4	1026	9							
10	14136	X	10963	-0-	-3173	-0-		129	1	9876	2	Y	849	851	0			20
								24	4	934	9							
11	13680	X	13292	-0-	-388	-0-		117	1	11903	2	Y	1125	1126	0	1	1	18
								34	4	1238	9							
*12	14941	X	14941	-0-	-0-	-0-		152	1	13417	2	Y	1213	1211	0			20
								38	4	1334	9							

TOTAL GAS PROD: 181,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,743

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 1022R RRCID -> 273511 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 9068 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		7711	-0-	7711	67117	177	1	7436	2	Y	73	79	0			2
							18	4	80	9							
02	74354	X	7237	-0-	-67117	-0-	172	1	6467	2	Y	536	526	0			12
							8	4	590	9							
03	22258	X	9522	-0-	-12736	-0-	194	1	8128	2	Y	1081	1067	0			26
							11	4	1189	9							
04	14518	X	14518	-0-	-0-	-0-	346	1	13631	2	Y	474	481	0			19
							20	4	521	9							
05	15473	X	15473	-0-	-0-	-0-	424	1	14867	2	Y	48	64	0			3
							129	4	53	9							
06	11694	X	11694	-0-	-0-	-0-	215	1	11344	2	Y	73	74	0			2
							55	4	80	9							
07	8184	X	6637	-0-	-1547	-0-	125	1	6481	2	Y	17	19	0			-0-
							12	4	19	9							
08	11701	X	11701	-0-	-0-	-0-	186	1	11445	2	Y	43	42	0			1
							23	4	47	9							
09	7920	X	2379	-0-	-5541	-0-	34	1	2330	2	Y	6	7	0			-0-
							8	4	7	9							
10	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					Y	-0-					-0-
11	7290	X	6460	-0-	-830	-0-	62	1	6316	2	Y	63	62	0			1
							13	4	69	9							
*12	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	88	1	7720	2	Y	168	166	0			3
							19	4	185	9							

TOTAL GAS PROD: 101,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,582

GATES 05D WELL #: 2613 RRCID -> 273512 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8907 - 14097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20553	X	20312	-0-	-241	-0-	443	1	18574	2	Y	1134	1138	0			35
							48	4	1247	9							
02	18564	X	18455	-0-	-109	-0-	450	1	16977	2	Y	916	930	0			21
							20	4	1008	9							
03	22492	X	22492	-0-	-0-	-0-	498	1	20831	2	Y	1041	1037	0			25
							18	4	1145	9							
04	20023	X	20023	-0-	-0-	-0-	465	1	18325	2	Y	1093	1074	0			44
							31	4	1202	9							
05	15826	X	15826	-0-	-0-	-0-	408	1	14299	2	Y	895	890	0			49
							134	4	985	9							
06	15148	X	15148	-0-	-0-	-0-	259	1	13638	2	Y	1071	1097	0			23
							73	4	1178	9							
07	14404	X	14404	-0-	-0-	-0-	254	1	13168	2	Y	863	866	0			20
							33	4	949	9							
08	13750	X	13750	-0-	-0-	-0-	206	1	12694	2	Y	747	752	0			15
							28	4	822	9							
09	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	151	1	10233	2	Y	593	594	0			14
							42	4	652	9							
10	19556	X	19556	-0-	-0-	-0-	236	1	18211	2	Y	968	959	0			23
							44	4	1065	9							
11	12660	X	8177	-0-	-4483	-0-	76	1	7703	2	Y	345	360	0	2	1	6
							18	4	380	9							
12	13082	X	12975	-0-	-107	-0-	140	1	12306	2	Y	453	451	0			8
							31	4	498	9							

TOTAL GAS PROD: 192,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,119

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 2213 RRCID -> 274192 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8756 - 14080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 05D WELL #: 2013 RRCID -> 274199 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8774 - 14140

01	46097 X	35516	-0-	-10581	-0-	762	1	31934	2	Y	2487	2499	0				77
						84	4	2736	9								
02	40068 X	34901	-0-	-5167	-0-	836	1	31517	2	Y	2282	2307	0				52
						38	4	2510	9								
03	42005 X	38562	-0-	-3443	-0-	833	1	34878	2	Y	2559	2550	0				61
						36	4	2815	9								
04	34350 X	34103	-0-	-247	-0-	782	1	30830	2	Y	2214	2186	0				89
						56	4	2435	9								
05	35495 X	33643	-0-	-1852	-0-	862	1	30208	2	Y	2080	2055	0				114
						285	4	2288	9								
06	34452 X	34452	-0-	-0-	-0-	588	1	30944	2	Y	2503	2564	0				53
						167	4	2753	9								
07	35495 X	34411	-0-	-1084	-0-	600	1	31071	2	Y	2418	2415	0				56
						80	4	2660	9								
08	35495 X	30905	-0-	-4590	-0-	455	1	27987	2	Y	2182	2193	0				45
						63	4	2400	9								
09	34350 X	23981	-0-	-10369	-0-	323	1	21838	2	Y	1571	1580	0				36
						92	4	1728	9								
10	T. A.	29330	-0-	29330	29330	348	1	26776	2	Y	1946	1936	0				46
						65	4	2141	9								
11	T. A.	30413	-0-	30413	59743	271	1	27594	2	Y	2247	2254	0	3	1		36
						76	4	2472	9								
12	T. A.	28087	-0-	28087	87830	290	1	25560	2	Y	1970	1973	0				33
						70	4	2167	9								

TOTAL GAS PROD: 388,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,459

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 27 RRCID -> 274490 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9110 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	569	-0-	-1508	-0-	38	1	521	2	Y	8	10	0			1
							1	4	9	9							
02	1876	X	-0-	-0-	-1876	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	370	1	5195	2	Y	29	26	0			3
							128	4	32	9							
04	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	367	1	4915	2	Y	75	71	0			7
							17	4	83	9							
05	4898	X	2590	-0-	-2308	-0-	178	1	2355	2	Y	28	32	0			3
							26	4	31	9							
06	5550	X	5327	-0-	-223	-0-	401	1	4861	2	Y	-0-	3	0			-0-
							65	4									
07	5735	X	5169	-0-	-566	-0-	387	1	4693	2	Y	-0-					-0-
							89	4									
08	5735	X	5015	-0-	-720	-0-	370	1	4572	2	Y	-0-					-0-
							73	4									
09	5370	X	3252	-0-	-2118	-0-	303	1	2936	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
10	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	591	1	7902	2	Y	-0-					-0-
							57	4									
11	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	436	1	6255	2	Y	-0-					-0-
							49	4									
*12	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	363	1	5207	2	Y	-0-					-0-
							58	4									

TOTAL GAS PROD: 53,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 28 RRCID -> 274491 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 9110 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	976	-0-	-4077	-0-	66	1	891	2	Y	16	61	0			1
							1	4	18	9							
02	4564	X	-0-	-0-	-4564	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	451	1	6327	2	Y	1522	1352	0			170
							159	4	1674	9							
04	5580	X	4913	-0-	-667	-0-	324	1	4336	2	Y	216	365	0			21
							15	4	238	9							
05	5766	X	2127	-0-	-3639	-0-	143	1	1894	2	Y	63	77	0			7
							21	4	69	9							
06	8340	X	145	-0-	-8195	-0-	10	1	129	2	Y	4	11	0			-0-
							2	4	4	9							
07	8618	X	1585	-0-	-7033	-0-	118	1	1431	2	Y	8	7	0			1
							27	4	9	9							
08	8618	X	1524	-0-	-7094	-0-	113	1	1389	2	Y	-0-	1	0			-0-
							22	4									
09	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	460	1	4468	2	Y	3	3	0			-0-
							20	4	3	9							
10	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	521	1	6961	2	Y	-0-					-0-
							50	4									
11	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	385	1	5529	2	Y	225	201	0			24
							45	4	248	9							
*12	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	369	1	5289	2	Y	-0-	24	0			-0-
							59	4									

TOTAL GAS PROD: 44,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,057

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 26 RRCID -> 274495 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 9140 - 14437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	134	-0-	-4609	-0-	9	1	124	2	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
02	4284	X	-0-	-0-	-4284	-0-					Y	-0-					-0-
03	4743	X	2764	-0-	-1979	-0-	174	1	2444	2	Y	78	69	0			9
							60	4	86	9							
04	3180	X	1993	-0-	-1187	-0-	124	1	1661	2	Y	184	175	0			18
							6	4	202	9							
05	2015	X	266	-0-	-1749	-0-	15	1	193	2	Y	51	63	0			6
							2	4	56	9							
06	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	195	1	2355	2	Y	116	111	0			11
							31	4	128	9							
07	2759	X	1048	-0-	-1711	-0-	73	1	889	2	Y	63	65	0			9
							17	4	69	9							
08	2759	X	828	-0-	-1931	-0-	56	1	689	2	Y	65	66	0			8
							11	4	72	9							
09	2700	X	941	-0-	-1759	-0-	85	1	828	2	Y	22	27	0			3
							4	4	24	9							
10	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	186	1	2484	2	Y	76	71	0			8
							18	4	84	9							
11	3000	N	4256	-0-	1256	1256	263	1	3777	2	Y	169	159	0			18
							30	4	186	9							
*12	3100	N	5336	-0-	2236	3492	339	1	4873	2	Y	63	73	0			8
							55	4	69	9							

TOTAL GAS PROD: 23,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 888

GATES 05D WELL #: 10W RRCID -> 274496 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8969 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16926	X	11775	-0-	-5151	-0-	466	1	10387	2	Y	746	737	0			30
							101	4	821	9							
02	15288	X	12132	-0-	-3156	-0-	766	1	10296	2	Y	946	939	0			37
							29	4	1041	9							
03	16926	X	12422	-0-	-4504	-0-	814	1	10421	2	Y	1063	1038	0			62
							18	4	1169	9							
04	11190	X	11111	-0-	-79	-0-	591	1	9436	2	Y	890	898	0			54
							105	4	979	9							
05	11926	X	11926	-0-	-0-	-0-	470	1	10264	2	Y	966	948	0			72
							129	4	1063	9							
06	11190	X	10749	-0-	-441	-0-	605	1	9141	2	Y	880	898	0			54
							35	4	968	9							
07	14397	X	14397	-0-	-0-	-0-	909	1	12421	2	Y	943	976	0			21
							30	4	1037	9							
08	13666	X	13666	-0-	-0-	-0-	947	1	11824	2	Y	786	782	0			25
							30	4	865	9							
09	11190	X	10730	-0-	-460	-0-	715	1	9403	2	Y	516	521	0			20
							44	4	568	9							
10	11563	X	10559	-0-	-1004	-0-	496	1	9261	2	Y	661	654	0			27
							75	4	727	9							
11	11190	X	10105	-0-	-1085	-0-	676	1	8628	2	Y	706	701	0			32
							24	4	777	9							
12	11563	X	10134	-0-	-1429	-0-	764	1	8548	2	Y	713	711	0			34
							38	4	784	9							

TOTAL GAS PROD: 139,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,816

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 11W RRCID -> 274497 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8903 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11098	X	11060	-0-	-38	-0-	436	1	9722	2	Y	734	724	0			30
							95	4	807	9							
02	10024	X	9542	-0-	-482	-0-	600	1	8070	2	Y	771	771	0			30
							24	4	848	9							
03	11098	X	9490	-0-	-1608	-0-	622	1	7966	2	Y	807	790	0			47
							14	4	888	9							
04	8730	X	8171	-0-	-559	-0-	436	1	6956	2	Y	638	646	0			39
							77	4	702	9							
05	9021	X	7959	-0-	-1062	-0-	310	1	6775	2	Y	716	702	0			53
							86	4	788	9							
06	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	545	1	8225	2	Y	617	632	0			38
							28	4	679	9							
07	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	623	1	8501	2	Y	644	668	0			14
							20	4	708	9							
08	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	653	1	8146	2	Y	566	562	0			18
							21	4	623	9							
09	8730	X	7170	-0-	-1560	-0-	480	1	6314	2	Y	315	321	0			12
							29	4	347	9							
10	9021	X	6845	-0-	-2176	-0-	318	1	5943	2	Y	485	477	0			20
							50	4	534	9							
11	8730	X	6240	-0-	-2490	-0-	420	1	5363	2	Y	403	405	0			18
							14	4	443	9							
12	9021	X	5927	-0-	-3094	-0-	456	1	5095	2	Y	324	327	0			15
							20	4	356	9							

TOTAL GAS PROD: 101,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,020

GATES 05D WELL #: 12W RRCID -> 274498 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8903 - 14022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12369	X	9678	-0-	-2691	-0-	377	1	8412	2	Y	732	720	0			30
							84	4	805	9							
02	9940	X	8244	-0-	-1696	-0-	518	1	6954	2	Y	684	687	0			27
							20	4	752	9							
03	11005	X	8488	-0-	-2517	-0-	557	1	7135	2	Y	712	697	0			42
							13	4	783	9							
04	7680	X	7364	-0-	-316	-0-	392	1	6250	2	Y	594	600	0			36
							69	4	653	9							
05	7936	X	7167	-0-	-769	-0-	281	1	6138	2	Y	609	600	0			45
							78	4	670	9							
06	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	505	1	7618	2	Y	587	596	0			36
							26	4	646	9							
07	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	583	1	7969	2	Y	587	610	0			13
							19	4	646	9							
08	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	607	1	7577	2	Y	593	587	0			19
							21	4	652	9							
09	7680	X	6608	-0-	-1072	-0-	439	1	5777	2	Y	332	338	0			13
							27	4	365	9							
10	7936	X	6305	-0-	-1631	-0-	294	1	5490	2	Y	432	427	0			18
							46	4	475	9							
11	7680	X	6599	-0-	-1081	-0-	440	1	5609	2	Y	486	482	0			22
							15	4	535	9							
12	7936	X	5443	-0-	-2493	-0-	415	1	4646	2	Y	329	335	0			16
							20	4	362	9							

TOTAL GAS PROD: 92,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,677

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 2017 RRCID -> 274689 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9171 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23343	X	13070	-0-	-10273	-0-	844	1	11323	2	Y	427	474	1			40
							433	4	470	9							
02	19432	X	-0-	-0-	-19432	-0-					Y	-0-					40
03	22413	X	-0-	-0-	-22413	-0-					Y	-0-	40	0			-0-
04	18270	X	5145	-0-	-13125	-0-	72	1	5064	2	Y	4	4	0			-0-
							5	4	4	9							
05	18879	X	13763	-0-	-5116	-0-	150	1	13515	2	Y	78	76	0			2
							12	4	86	9							
06	14097	X	14097	-0-	-0-	-0-	115	1	13973	2	Y	-0-	2	1			-0-
							9	4									
07	13444	X	13444	-0-	-0-	-0-	112	1	13325	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
08	13764	X	13431	-0-	-333	-0-	140	1	13286	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
09	14100	X	10862	-0-	-3238	-0-	137	1	10721	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	12428	X	12428	-0-	-0-	-0-	150	1	12257	2	Y	1	1	0			-0-
							20	4	1	9							
11	13972	X	13972	-0-	-0-	-0-	163	1	13800	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
*12	12982	X	12982	-0-	-0-	-0-	181	1	12797	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

TOTAL GAS PROD: 123,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 510

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 3017 RRCID -> 274690 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 9152 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19375	X	7732	-0-	-11643	-0-	503	1	6752	2	Y	200	252	1			19
							257	4	220	9							
02	16016	X	-0-	-0-	-16016	-0-					Y	-0-					19
03	16988	X	-0-	-0-	-16988	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
04	8010	X	527	-0-	-7483	-0-	7	1	453	2	Y	60	59	0			1
							1	4	66	9							
05	11485	X	11485	-0-	-0-	-0-	124	1	11223	2	Y	114	113	0			2
							13	4	125	9							
06	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	93	1	11327	2	Y	74	70	0	5	1	1
							8	4	81	9							
07	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	90	1	10747	2	Y	62	61	0	1	1	1
							7	4	68	9							
08	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	106	1	10019	2	Y	20	21	0			-0-
							4	4	22	9							
09	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	106	1	8324	2	Y	12	12	0			-0-
							4	4	13	9							
10	11346	X	9039	-0-	-2307	-0-	109	1	8908	2	Y	6	6	0			-0-
							15	4	7	9							
11	10980	X	9326	-0-	-1654	-0-	109	1	9212	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
12	10912	X	7447	-0-	-3465	-0-	104	1	7340	2	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							

TOTAL GAS PROD: 86,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 549

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 5017 RRCID -> 274691 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9168 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26939	X	11688	-0-	-15251	-0-	739	1	9918	2	Y	586	689	1			55
							386	4	645	9							
02	23604	X	-0-	-0-	-23604	-0-					Y	-0-					55
03	26133	X	-0-	-0-	-26133	-0-					Y	-0-	55	0			-0-
04	20940	X	8546	-0-	-12394	-0-	120	1	8418	2	Y	1	1	0			-0-
							7	4	1	9							
05	21638	X	5979	-0-	-15659	-0-	65	1	5901	2	Y	7	7	0			-0-
							5	4	8	9							
06	11310	X	1644	-0-	-9666	-0-	13	1	1630	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					Y	-0-					-0-
08	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	93	1	8794	2	Y	160	158	0			2
							6	4	176	9							
09	12259	X	12259	-0-	-0-	-0-	153	1	12044	2	Y	51	52	0			1
							6	4	56	9							
10	13771	X	13771	-0-	-0-	-0-	166	1	13581	2	Y	1	2	0			-0-
							23	4	1	9							
11	15995	X	15995	-0-	-0-	-0-	186	1	15799	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
*12	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-	185	1	13098	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

TOTAL GAS PROD: 92,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 806

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 6017 RRCID -> 274692 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9150 - 14527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22134	X	12018	-0-	-10116	-0-	780	1	10473	2	Y	332	417	1			31
							400	4	365	9							
02	19376	X	-0-	-0-	-19376	-0-					Y	-0-					31
03	21111	X	18223	-0-	-2888	-0-	302	1	17654	2	Y	232	256	0			7
							12	4	255	9							
04	26007	X	26007	-0-	-0-	-0-	364	1	25470	2	Y	136	140	0			3
							23	4	150	9							
05	21730	X	21730	-0-	-0-	-0-	238	1	21477	2	Y	-0-	3	0			-0-
							15	4									
06	21006	X	21006	-0-	-0-	-0-	171	1	20822	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
07	21452	X	19634	-0-	-1818	-0-	163	1	19460	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
08	21452	X	18320	-0-	-3132	-0-	191	1	18122	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
09	20760	X	15871	-0-	-4889	-0-	199	1	15665	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
10	21731	X	17844	-0-	-3887	-0-	215	1	17599	2	Y	-0-					-0-
							30	4									
11	21000	X	17191	-0-	-3809	-0-	200	1	16980	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
12	19623	X	14423	-0-	-5200	-0-	202	1	14217	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

TOTAL GAS PROD: 202,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 700

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 7017 RRCID -> 274693 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 9099 - 14493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20212	X	4717	-0-	-15495	-0-	300	1	4022	2	Y	217	286	1			20
							156	4	239	9							
02	18200	X	-0-	-0-	-18200	-0-					Y	-0-					20
03	17949	X	8599	-0-	-9350	-0-	139	1	8149	2	Y	276	287	0			9
							7	4	304	9							
04	13582	X	13582	-0-	-0-	-0-	189	1	13235	2	Y	132	138	0			3
							13	4	145	9							
05	12824	X	12824	-0-	-0-	-0-	140	1	12625	2	Y	44	46	0			1
							11	4	48	9							
06	11842	X	11842	-0-	-0-	-0-	96	1	11685	2	Y	48	45	0	3	1	1
							8	4	53	9							
07	13640	X	9799	-0-	-3841	-0-	81	1	9656	2	Y	51	50	0	1	1	1
							6	4	56	9							
08	13640	X	9994	-0-	-3646	-0-	104	1	9842	2	Y	40	41	0			-0-
							4	4	44	9							
09	13200	X	3287	-0-	-9913	-0-	42	1	3231	2	Y	12	12	0			-0-
							1	4	13	9							
10	12772	X	2860	-0-	-9912	-0-	34	1	2779	2	Y	37	36	0			1
							6	4	41	9							
*11	11850	X	7299	-0-	-4551	-0-	83	1	7008	2	Y	183	181	0			3
							7	4	201	9							
12	9982	X	7030	-0-	-2952	-0-	95	1	6651	2	Y	254	248	0			9
							5	4	279	9							

TOTAL GAS PROD: 91,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,294

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 8017 RRCID -> 274694 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 9102 - 14496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26009	X	14439	-0-	-11570	-0-	950	1	12743	2	Y	241	313	1			23
							481	4	265	9							
02	22400	X	-0-	-0-	-22400	-0-					Y	-0-					23
03	23839	X	17529	-0-	-6310	-0-	293	1	17155	2	Y	64	85	0			2
							11	4	70	9							
04	28570	X	28570	-0-	-0-	-0-	400	1	28016	2	Y	117	117	0			2
							25	4	129	9							
05	28971	X	28971	-0-	-0-	-0-	317	1	28544	2	Y	79	79	0			2
							23	4	87	9							
06	26639	X	26639	-0-	-0-	-0-	216	1	26324	2	Y	74	71	0	4	1	1
							18	4	81	9							
07	27063	X	24285	-0-	-2778	-0-	200	1	23978	2	Y	83	82	0	1	1	1
							16	4	91	9							
08	27063	X	26865	-0-	-198	-0-	279	1	26473	2	Y	93	93	0			1
							11	4	102	9							
09	26190	X	23543	-0-	-2647	-0-	294	1	23130	2	Y	98	98	0			1
							11	4	108	9							
10	30788	X	30788	-0-	-0-	-0-	370	1	30284	2	Y	74	73	0			2
							53	4	81	9							
*11	28417	X	28417	-0-	-0-	-0-	331	1	27988	2	Y	73	74	0			1
							18	4	80	9							
12	26877	X	25011	-0-	-1866	-0-	347	1	24561	2	Y	85	83	0			3
							9	4	94	9							

TOTAL GAS PROD: 275,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,081

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 9017 RRCID -> 274695 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9208 - 14083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29853	X	14170	-0-	-15683	-0-	916	1	12290	2	Y	449	518	1			42
							470	4	494	9							
02	26964	X	-0-	-0-	-26964	-0-					Y	-0-					42
03	28210	X	9084	-0-	-19126	-0-	152	1	8894	2	Y	30	71	0			1
							5	4	33	9							
04	26340	X	16527	-0-	-9813	-0-	232	1	16224	2	Y	52	52	0			1
							14	4	57	9							
05	23932	X	18105	-0-	-5827	-0-	198	1	17835	2	Y	53	53	0			1
							14	4	58	9							
06	16854	X	16854	-0-	-0-	-0-	137	1	16665	2	Y	37	36	0	2	1	-0-
							11	4	41	9							
07	17081	X	14352	-0-	-2729	-0-	119	1	14208	2	Y	15	14	0	1	1	-0-
							8	4	17	9							
08	18104	X	16391	-0-	-1713	-0-	171	1	16214	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
09	17520	X	11851	-0-	-5669	-0-	149	1	11697	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
10	9455	X	8710	-0-	-745	-0-	105	1	8589	2	Y	2	2	0			-0-
							14	4	2	9							
11	9150	X	5250	-0-	-3900	-0-	61	1	5184	2	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							
12	9455	X	6285	-0-	-3170	-0-	87	1	6195	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

TOTAL GAS PROD: 137,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 640

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 29 RRCID -> 274696 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9068 - 14367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13578	X	1392	-0-	-12186	-0-	94	1	1268	2	Y	25	40	0			2
							2	4	28	9							
02	12264	X	1870	-0-	-10394	-0-	132	1	1680	2	Y	38	35	0			5
							16	4	42	9							
03	13113	X	8493	-0-	-4620	-0-	540	1	7579	2	Y	170	156	0			19
							187	4	187	9							
04	12690	X	9603	-0-	-3087	-0-	648	1	8686	2	Y	216	214	0			21
							31	4	238	9							
05	13113	X	9028	-0-	-4085	-0-	597	1	7917	2	Y	386	363	0			44
							89	4	425	9							
06	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	704	1	8532	2	Y	7	50	0			1
							114	4	8	9							
07	9920	X	8038	-0-	-1882	-0-	601	1	7298	2	Y	-0-	1	0			-0-
							139	4									
08	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	763	1	9445	2	Y	1	1	0			-0-
							152	4	1	9							
09	9600	X	7082	-0-	-2518	-0-	659	1	6395	2	Y	-0-					-0-
							28	4									
10	9672	X	7741	-0-	-1931	-0-	532	1	7112	2	Y	42	38	0			4
							51	4	46	9							
11	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	666	1	9569	2	Y	-0-	4	0			-0-
							76	4									
12	10354	X	9517	-0-	-837	-0-	614	1	8805	2	Y	-0-					-0-
							98	4									

TOTAL GAS PROD: 92,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 885

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 30 RRCID -> 274697 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 9043 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15841	X	1378	-0-	-14463	-0-	93	1	1259	2	Y	22	35	0			2
							2	4	24	9							
02	14308	X	1597	-0-	-12711	-0-	114	1	1450	2	Y	17	17	0			2
							14	4	19	9							
03	12958	X	8145	-0-	-4813	-0-	513	1	7201	2	Y	230	206	0			26
							178	4	253	9							
04	12540	X	10582	-0-	-1958	-0-	698	1	9354	2	Y	451	432	0			45
							34	4	496	9							
05	12958	X	10712	-0-	-2246	-0-	709	1	9390	2	Y	462	454	0			53
							105	4	508	9							
06	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	679	1	8225	2	Y	539	539	0			53
							111	4	593	9							
07	10943	X	8562	-0-	-2381	-0-	615	1	7465	2	Y	308	315	0			46
							143	4	339	9							
08	12785	X	12785	-0-	-0-	-0-	937	1	11592	2	Y	64	102	0			8
							186	4	70	9							
09	11586	X	11586	-0-	-0-	-0-	1066	1	10345	2	Y	117	110	0			15
							46	4	129	9							
10	10044	X	8070	-0-	-1974	-0-	528	1	7060	2	Y	391	366	0			40
							52	4	430	9							
11	9720	X	8538	-0-	-1182	-0-	531	1	7624	2	Y	293	302	0			31
							61	4	322	9							
12	10044	X	8844	-0-	-1200	-0-	569	1	8166	2	Y	15	44	0			2
							92	4	17	9							

TOTAL GAS PROD: 100,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,909

GATES 09 ROSE B WELL #: 1017 RRCID -> 274703 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9139 - 14676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29295	X	25500	-0-	-3795	-0-	1804	1	22994	2	Y	496	532	0			23
							156	4	546	9							
02	27664	X	11	-0-	-27653	-0-	1	1	8	2	Y	2	25	0			-0-
							2	9									
03	30628	X	-0-	-0-	-30628	-0-					Y	-0-					-0-
04	27060	X	-0-	-0-	-27060	-0-					Y	-0-					-0-
05	25513	X	2231	-0-	-23282	-0-	37	1	2170	2	Y	5	5	0			-0-
							18	4	6	9							
06	24690	X	12278	-0-	-12412	-0-	134	1	11988	2	Y	13	12	0	1	1	-0-
							142	4	14	9							
07	15766	X	15766	-0-	-0-	-0-	157	1	15273	2	Y	116	115	0			1
							208	4	128	9							
08	14462	X	14462	-0-	-0-	-0-	159	1	14192	2	Y	67	67	0			1
							37	4	74	9							
09	12270	X	12225	-0-	-45	-0-	141	1	12063	2	Y	-0-	1	0			-0-
							21	4									
10	15779	X	15122	-0-	-657	-0-	166	1	14814	2	Y	61	59	0			2
							75	4	67	9							
11	15941	X	15941	-0-	-0-	-0-	159	1	15511	2	Y	201	199	0			4
							50	4	221	9							
*12	15789	X	15789	-0-	-0-	-0-	199	1	15549	2	Y	-0-	4	0			-0-
							41	4									

TOTAL GAS PROD: 129,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 961

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 1018 RRCID -> 274704 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9115 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29419	X	28062	-0-	-1357	-0-	1970	1	25107	2	Y	732	777	0			34
							180	4	805	9							
02	26880	X	11	-0-	-26869	-0-	1	1	8	2	Y	2	36	0			-0-
							2	9									
03	29760	X	-0-	-0-	-29760	-0-					Y	-0-					-0-
04	28800	X	-0-	-0-	-28800	-0-					Y	-0-					-0-
05	28055	X	94	-0-	-27961	-0-	1	1	70	2	Y	20	18	0			2
							1	4	22	9							
06	27150	X	5391	-0-	-21759	-0-	59	1	5262	2	Y	7	7	0	2	1	-0-
							62	4	8	9							
07	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	46	1	4504	2	Y	1	1	0			-0-
							62	4	1	9							
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					Y	-0-					-0-
10	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					-0-
11	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					Y	-0-					-0-
12	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 762

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 51 RRCID -> 274705 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9036 - 14258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132	X	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	Y	-0-					-0-
02	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	414	1	5258	2	Y	20	18	0			2
							49	4	22	9							
03	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	273	1	3833	2	Y	1	3	0			-0-
							94	4	1	9							
04	8160	X	3681	-0-	-4479	-0-	245	1	3288	2	Y	124	112	0			12
							12	4	136	9							
05	6355	X	3631	-0-	-2724	-0-	245	1	3242	2	Y	98	99	0			11
							36	4	108	9							
06	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	681	1	8251	2	Y	592	545	0			58
							112	4	651	9							
07	10394	X	10394	-0-	-0-	-0-	778	1	9437	2	Y	-0-	58	0			-0-
							179	4									
08	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					-0-
09	9690	X	-0-	-0-	-9690	-0-					Y	-0-					-0-
10	10385	X	-0-	-0-	-10385	-0-					Y	-0-					-0-
11	10050	X	-0-	-0-	-10050	-0-					Y	-0-					-0-
12	10385	X	-0-	-0-	-10385	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 835

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 1007 RRCID -> 274708 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9073 - 14055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16368	X	13572	-0-	-2796	-0-	820	1	12220	2	Y	407	402	0			37
							84	4	448	9							
02	14784	X	12463	-0-	-2321	-0-	756	1	11280	2	Y	359	371	0			25
							32	4	395	9							
03	16368	X	12549	-0-	-3819	-0-	780	1	11431	2	Y	287	286	0			26
							22	4	316	9							
04	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	632	1	9266	2	Y	298	291	0			33
							14	4	328	9							
05	10137	X	9831	-0-	-306	-0-	622	1	8854	2	Y	288	290	0			31
							38	4	317	9							
06	9810	X	6608	-0-	-3202	-0-	542	1	5791	2	Y	231	238	0			24
							21	4	254	9							
07	10137	X	9419	-0-	-718	-0-	669	1	8427	2	Y	285	291	0			18
							9	4	314	9							
08	10137	X	392	-0-	-9745	-0-	65	1	286	2	Y	12	18	0			12
							28	4	13	9							
09	9810	X	-0-	-0-	-9810	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
10	9455	X	3759	-0-	-5696	-0-	96	1	3541	2	Y	84	82	0			2
							30	4	92	9							
11	9120	X	6719	-0-	-2401	-0-	165	1	6289	2	Y	109	108	0			3
							145	4	120	9							
12	9424	X	5907	-0-	-3517	-0-	204	1	5524	2	Y	100	102	0			1
							69	4	110	9							

TOTAL GAS PROD: 91,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,460

GATES 10 ROSE A WELL #: 6 RRCID -> 274709 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8784 - 14110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18941	X	16727	-0-	-2214	-0-	988	1	14744	2	Y	797	791	0			72
							118	4	877	9							
02	16912	X	14376	-0-	-2536	-0-	850	1	12677	2	Y	729	749	0			52
							47	4	802	9							
03	17422	X	16473	-0-	-949	-0-	996	1	14583	2	Y	777	760	0			69
							39	4	855	9							
04	16290	X	15411	-0-	-879	-0-	934	1	13708	2	Y	675	669	0			75
							26	4	743	9							
05	17130	X	17130	-0-	-0-	-0-	1065	1	15166	2	Y	753	748	0			80
							71	4	828	9							
06	16200	X	13216	-0-	-2984	-0-	1078	1	11522	2	Y	520	547	0			53
							44	4	572	9							
07	16461	X	16276	-0-	-185	-0-	1145	1	14433	2	Y	616	631	0			38
							20	4	678	9							
08	17143	X	256	-0-	-16887	-0-	42	1	183	2	Y	12	39	0			11
							18	4	13	9							
09	16590	X	-0-	-0-	-16590	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
10	17143	X	6527	-0-	-10616	-0-	165	1	6086	2	Y	204	200	0			4
							52	4	224	9							
11	15750	X	5906	-0-	-9844	-0-	140	1	5343	2	Y	273	269	0			8
							123	4	300	9							
12	16275	X	6730	-0-	-9545	-0-	233	1	6312	2	Y	96	103	0			1
							79	4	106	9							

TOTAL GAS PROD: 129,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,452

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 1005 RRCID -> 274710 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8186 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15345	X	12825	-0-	-2520	-0-	750	1	11191	2	Y	717	710	0			65
							95	4	789	9							
02	13860	X	11186	-0-	-2674	-0-	657	1	9789	2	Y	637	657	0			45
							39	4	701	9							
03	15345	X	14675	-0-	-670	-0-	881	1	12908	2	Y	772	748	0			69
							37	4	849	9							
04	14395	X	14395	-0-	-0-	-0-	876	1	12848	2	Y	589	592	0			66
							23	4	648	9							
05	14800	X	14800	-0-	-0-	-0-	927	1	13184	2	Y	573	578	0			61
							59	4	630	9							
06	14190	X	12401	-0-	-1789	-0-	1011	1	10807	2	Y	493	504	0			50
							41	4	542	9							
07	15413	X	15413	-0-	-0-	-0-	1069	1	13468	2	Y	776	778	0			48
							22	4	854	9							
08	14880	X	-0-	-0-	-14880	-0-					Y	-0-	48	0			-0-
09	14400	X	-0-	-0-	-14400	-0-					Y	-0-					-0-
10	14477	X	5474	-0-	-9003	-0-	137	1	5054	2	Y	218	213	0			5
							43	4	240	9							
11	14010	X	6985	-0-	-7025	-0-	166	1	6323	2	Y	319	315	0			9
							145	4	351	9							
12	14477	X	3765	-0-	-10712	-0-	120	1	3228	2	Y	343	348	0			4
							40	4	377	9							

TOTAL GAS PROD: 111,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,437

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 52 RRCID -> 274712 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8961 - 14183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	118	-0-	-6547	-0-	8	1	109	2	Y	1	5	0			-0-
							1	9									
02	6020	X	-0-	-0-	-6020	-0-					Y	-0-					-0-
03	6665	X	1380	-0-	-5285	-0-	88	1	1242	2	Y	17	15	0			2
							31	4	19	9							
04	2370	X	819	-0-	-1551	-0-	56	1	750	2	Y	9	10	0			1
							3	4	10	9							
05	2449	X	1273	-0-	-1176	-0-	88	1	1160	2	Y	12	12	0			1
							12	4	13	9							
06	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	269	1	3254	2	Y	62	57	0			6
							43	4	68	9							
07	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	121	1	1472	2	Y	-0-	6	0			-0-
							28	4									
08	3100	N	4177	-0-	1077	1077	299	1	3702	2	Y	105	92	0			13
							60	4	116	9							
09	9608	X	8531	-0-	-1077	-0-	771	1	7482	2	Y	222	207	0			28
							34	4	244	9							
10	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	656	1	8776	2	Y	471	451	0			48
							65	4	518	9							
11	15620	X	15620	-0-	-0-	-0-	939	1	13475	2	Y	997	940	0			105
							109	4	1097	9							
*12	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	398	1	5716	2	Y	186	267	0			24
							65	4	205	9							

TOTAL GAS PROD: 53,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,082

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 53 RRCID -> 274713 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9028 - 14205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	169	-0-	-2063	-0-	12	1	157	2	Y	-0-					-0-
02	2016	X	-0-	-0-	-2016	-0-					Y	-0-					-0-
03	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	538	1	7560	2	Y	-0-					-0-
							187	4									
04	12688	X	12688	-0-	-0-	-0-	878	1	11768	2	Y	-0-					-0-
							42	4									
05	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	799	1	10588	2	Y	-0-					-0-
							117	4									
06	25973	X	25973	-0-	-0-	-0-	1957	1	23700	2	Y	-0-					-0-
							316	4									
07	20609	X	20609	-0-	-0-	-0-	1542	1	18711	2	Y	-0-					-0-
							356	4									
08	24950	X	24950	-0-	-0-	-0-	1830	1	22643	2	Y	103	91	0			12
							364	4	113	9							
09	13892	X	13892	-0-	-0-	-0-	1283	1	12459	2	Y	85	86	0			11
							56	4	94	9							
10	26846	X	14859	-0-	-11987	-0-	1026	1	13733	2	Y	-0-	11	0			-0-
							100	4									
11	25980	X	15659	-0-	-10321	-0-	1013	1	14531	2	Y	-0-					-0-
							115	4									
12	24955	X	16502	-0-	-8453	-0-	1064	1	15267	2	Y	-0-					-0-
							171	4									

TOTAL GAS PROD: 165,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 54 RRCID -> 274714 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8988 - 14194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25575	X	1314	-0-	-24261	-0-	87	1	1171	2	Y	49	107	0			5
							2	4	54	9							
02	23100	X	-0-	-0-	-23100	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
03	23777	X	23535	-0-	-242	-0-	1488	1	20905	2	Y	568	505	0			63
							517	4	625	9							
04	23010	X	14517	-0-	-8493	-0-	997	1	13350	2	Y	112	164	0			11
							47	4	123	9							
05	23777	X	5154	-0-	-18623	-0-	357	1	4734	2	Y	9	19	0			1
							53	4	10	9							
06	22770	X	1335	-0-	-21435	-0-	97	1	1178	2	Y	40	37	0			4
							16	4	44	9							
07	23529	X	544	-0-	-22985	-0-	38	1	465	2	Y	29	29	0			4
							9	4	32	9							
08	23529	X	1156	-0-	-22373	-0-	74	1	914	2	Y	139	126	0			17
							15	4	153	9							
09	14520	X	669	-0-	-13851	-0-	61	1	588	2	Y	16	31	0			2
							2	4	18	9							
10	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	635	1	8487	2	Y	115	105	0			12
							61	4	127	9							
11	19476	X	19476	-0-	-0-	-0-	1251	1	17951	2	Y	120	119	0			13
							142	4	132	9							
*12	13810	X	13810	-0-	-0-	-0-	890	1	12777	2	Y	-0-	13	0			-0-
							143	4									

TOTAL GAS PROD: 90,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,197

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 1008 RRCID -> 274715 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8995 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19389	X	19389	-0-	-0-	-0-	1151	1	17191	2	Y	831	821	0			75
							133	4	914	9							
02	16632	X	14588	-0-	-2044	-0-	866	1	12911	2	Y	695	721	0			49
							46	4	765	9							
03	18414	X	18098	-0-	-316	-0-	1104	1	16179	2	Y	705	691	0			63
							39	4	776	9							
04	23365	X	23365	-0-	-0-	-0-	1436	1	21089	2	Y	733	714	0			82
							34	4	806	9							
05	19375	X	17924	-0-	-1451	-0-	1116	1	15887	2	Y	771	771	0			82
							73	4	848	9							
06	18750	X	16910	-0-	-1840	-0-	1391	1	14871	2	Y	540	567	0			55
							54	4	594	9							
07	21972	X	21972	-0-	-0-	-0-	1559	1	19645	2	Y	677	690	0			42
							23	4	745	9							
08	20832	X	-0-	-0-	-20832	-0-					Y	-0-	42	0			-0-
09	20160	X	-0-	-0-	-20160	-0-					Y	-0-					-0-
10	20336	X	6665	-0-	-13671	-0-	168	1	6212	2	Y	211	206	0			5
							53	4	232	9							
11	29767	X	29767	-0-	-0-	-0-	719	1	27369	2	Y	955	932	0			28
							628	4	1051	9							
*12	21531	X	21531	-0-	-0-	-0-	749	1	20245	2	Y	258	283	0			3
							253	4	284	9							

TOTAL GAS PROD: 190,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,376

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 31 RRCID -> 274734 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9228 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20863	X	1085	-0-	-19778	-0-	70	1	954	2	Y	54	91	0			5
							2	4	59	9							
02	18844	X	3062	-0-	-15782	-0-	208	1	2647	2	Y	165	150	0			20
							25	4	182	9							
03	18383	X	14267	-0-	-4116	-0-	921	1	12930	2	Y	88	98	0			10
							319	4	97	9							
04	17790	X	14443	-0-	-3347	-0-	998	1	13365	2	Y	30	37	0			3
							47	4	33	9							
05	18383	X	12307	-0-	-6076	-0-	853	1	11308	2	Y	19	20	0			2
							125	4	21	9							
06	13800	X	13651	-0-	-149	-0-	987	1	11952	2	Y	502	454	0			50
							160	4	552	9							
07	14911	X	8309	-0-	-6602	-0-	616	1	7471	2	Y	73	112	0			11
							142	4	80	9							
08	14911	X	9868	-0-	-5043	-0-	727	1	8996	2	Y	-0-	11	0			-0-
							145	4									
09	14430	X	7776	-0-	-6654	-0-	723	1	7021	2	Y	-0-					-0-
							32	4									
10	10447	X	9050	-0-	-1397	-0-	625	1	8364	2	Y	-0-					-0-
							61	4									
11	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	689	1	9885	2	Y	-0-					-0-
							78	4									
*12	11936	X	11936	-0-	-0-	-0-	770	1	11043	2	Y	-0-					-0-
							123	4									

TOTAL GAS PROD: 116,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 931

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 1009 RRCID -> 274749 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8888 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18104	X	16760	-0-	-1344	-0-	987	1	14727	2	Y	842	838	0			76
							120	4	926	9							
02	16352	X	13938	-0-	-2414	-0-	823	1	12267	2	Y	729	753	0			52
							46	4	802	9							
03	17856	X	17033	-0-	-823	-0-	1023	1	14990	2	Y	888	861	0			79
							43	4	977	9							
04	18549	X	18549	-0-	-0-	-0-	1128	1	16560	2	Y	755	750	0			84
							30	4	831	9							
05	17452	X	17452	-0-	-0-	-0-	1096	1	15601	2	Y	623	641	0			66
							70	4	685	9							
06	16470	X	14595	-0-	-1875	-0-	1193	1	12752	2	Y	547	557	0			56
							48	4	602	9							
07	19158	X	15341	-0-	-3817	-0-	1084	1	13660	2	Y	527	550	0			33
							17	4	580	9							
08	19158	X	240	-0-	-18918	-0-	39	1	172	2	Y	11	33	0			11
							17	4	12	9							
09	18540	X	-0-	-0-	-18540	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
10	17453	X	4396	-0-	-13057	-0-	111	1	4089	2	Y	147	144	0			3
							34	4	162	9							
11	27034	X	27034	-0-	-0-	-0-	674	1	25648	2	Y	113	113	0			3
							588	4	124	9							
*12	20472	X	20472	-0-	-0-	-0-	717	1	19405	2	Y	97	99	0			1
							243	4	107	9							

TOTAL GAS PROD: 165,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,279

GATES 09 ROSE B WELL #: 2018 RRCID -> 274750 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8584 - 14766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13330	X	1186	-0-	-12144	-0-	79	1	1019	2	Y	71	79	0			3
							10	4	78	9							
02	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	665	1	9305	2	Y	309	269	0			43
							27	4	340	9							
03	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	-0-					43
04	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					Y	-0-					43
05	11439	X	4171	-0-	-7268	-0-	68	1	3984	2	Y	79	115	0			7
							32	4	87	9							
06	13600	X	13600	-0-	-0-	-0-	143	1	12847	2	Y	416	395	0	22	1	6
							152	4	458	9							
07	14761	X	14761	-0-	-0-	-0-	144	1	13953	2	Y	431	433	0			4
							190	4	474	9							
08	12941	X	12941	-0-	-0-	-0-	142	1	12670	2	Y	87	90	0			1
							33	4	96	9							
09	13590	X	12466	-0-	-1124	-0-	144	1	12300	2	Y	1	2	0			-0-
							21	4	1	9							
10	14710	X	14710	-0-	-0-	-0-	161	1	14410	2	Y	60	58	0			2
							73	4	66	9							
11	14190	X	5359	-0-	-8831	-0-	52	1	5152	2	Y	125	124	0			3
							17	4	138	9							
12	14663	X	-0-	-0-	-14663	-0-					Y	2	5	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,581

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 4018 RRCID -> 274751 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9141 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28582	X	26340	-0-	-2242	-0-		1832	1	23350	2	Y	890	950	0			42
								179	4	979	9							
02	26096	X	15160	-0-	-10936	-0-		972	1	13590	2	Y	508	479	0			71
								39	4	559	9							
03	28892	X	-0-	-0-	-28892	-0-						Y	-0-					71
04	20580	X	-0-	-0-	-20580	-0-						Y	-0-					71
05	21266	X	1078	-0-	-20188	-0-		18	1	1035	2	Y	15	85	0			1
								8	4	17	9							
06	20580	X	6895	-0-	-13685	-0-		75	1	6739	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
								80	4	1	9							
07	16771	X	2348	-0-	-14423	-0-		24	1	2293	2	Y	-0-					-0-
								31	4									
08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-						Y	-0-					-0-
09	6900	X	-0-	-0-	-6900	-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-

TOTAL GAS PROD: 51,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,414

GATES 09 ROSE B WELL #: 5018 RRCID -> 274752 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9057 - 14722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27900	X	23639	-0-	-4261	-0-		1644	1	20953	2	Y	802	860	0			38
								160	4	882	9							
02	25172	X	12716	-0-	-12456	-0-		813	1	11375	2	Y	449	424	0			63
								34	4	494	9							
03	27776	X	-0-	-0-	-27776	-0-						Y	-0-					63
04	16620	X	-0-	-0-	-16620	-0-						Y	-0-					63
05	17174	X	2231	-0-	-14943	-0-		36	1	2094	2	Y	76	133	0			6
								17	4	84	9							
06	16620	X	7854	-0-	-8766	-0-		85	1	7638	2	Y	36	33	0	8	1	1
								91	4	40	9							
07	14074	X	6992	-0-	-7082	-0-		70	1	6804	2	Y	23	24	0			-0-
								93	4	25	9							
08	2232	X	2052	-0-	-180	-0-		23	1	2013	2	Y	10	10	0			-0-
								5	4	11	9							
09	7860	X	-0-	-0-	-7860	-0-						Y	-0-					-0-
10	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-						Y	-0-					-0-
11	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-						Y	-0-					-0-
12	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,396

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 7018 RRCID -> 274759 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9079 - 14744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29326	X	24102	-0-	-5224	-0-	1707	1	21757	2	Y	446	521	0			21
							147	4	491	9							
02	26152	X	12437	-0-	-13715	-0-	817	1	11426	2	Y	149	149	0			21
							30	4	164	9							
03	28520	X	-0-	-0-	-28520	-0-					Y	-0-					21
04	17340	X	-0-	-0-	-17340	-0-					Y	-0-					21
05	17918	X	4576	-0-	-13342	-0-	76	1	4451	2	Y	12	32	0			1
							36	4	13	9							
06	17340	X	17339	-0-	-1	-0-	189	1	16946	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
							201	4	3	9							
07	19416	X	19416	-0-	-0-	-0-	193	1	18824	2	Y	129	128	0			1
							257	4	142	9							
08	18661	X	18661	-0-	-0-	-0-	206	1	18356	2	Y	46	46	0			1
							48	4	51	9							
09	17340	X	16733	-0-	-607	-0-	193	1	16511	2	Y	-0-	1	0			-0-
							29	4									
10	16545	X	16545	-0-	-0-	-0-	181	1	16210	2	Y	65	63	0			2
							82	4	72	9							
11	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	128	1	12445	2	Y	263	260	0			5
							40	4	289	9							
12	12741	X	2330	-0-	-10411	-0-	29	1	2295	2	Y	-0-	5	0			-0-
							6	4									

TOTAL GAS PROD: 145,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,113

GATES 05D WELL #: 3313A RRCID -> 274793 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8379 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13582	X	13582	-0-	-0-	-0-	295	1	12387	2	Y	788	778	0			24
							33	4	867	9							
02	14316	X	14316	-0-	-0-	-0-	357	1	13444	2	Y	455	469	0			10
							14	4	501	9							
03	16891	X	16891	-0-	-0-	-0-	377	1	15794	2	Y	642	637	0			15
							14	4	706	9							
04	15125	X	15125	-0-	-0-	-0-	356	1	14028	2	Y	654	643	0			26
							22	4	719	9							
05	15841	X	12533	-0-	-3308	-0-	340	1	11908	2	Y	164	181	0			9
							105	4	180	9							
06	16350	X	9912	-0-	-6438	-0-	179	1	9411	2	Y	250	254	0			5
							47	4	275	9							
07	16895	X	7683	-0-	-9212	-0-	135	1	6968	2	Y	512	505	0			12
							17	4	563	9							
08	16895	X	6956	-0-	-9939	-0-	103	1	6325	2	Y	467	469	0			10
							14	4	514	9							
09	15120	X	5782	-0-	-9338	-0-	80	1	5377	2	Y	276	280	0			6
							21	4	304	9							
10	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	123	1	9481	2	Y	523	517	0			12
							23	4	575	9							
11	7290	X	7045	-0-	-245	-0-	65	1	6609	2	Y	323	329	0	1	1	5
							16	4	355	9							
12	7533	X	6833	-0-	-700	-0-	72	1	6348	2	Y	360	359	0			6
							17	4	396	9							

TOTAL GAS PROD: 126,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,414

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B GU1 WELL #: 8018 RRCID -> 274794 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 9097 - 14619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26722	X	17462	-0-	-9260	-0-	766	1	16027	2	Y	528	513	0		39
							88	4	581	9						
02	24136	X	7997	-0-	-16139	-0-	452	1	7268	2	Y	221	250	0		10
							34	4	243	9						
03	25792	X	-0-	-0-	-25792	-0-					Y	-0-	10	0		-0-
04	20370	X	7046	-0-	-13324	-0-	519	1	6396	2	Y	118	102	0		16
							1	4	130	9						
05	17453	X	5066	-0-	-12387	-0-	368	1	4695	2	Y	1	17	0		-0-
							2	4	1	9						
06	16890	X	3299	-0-	-13591	-0-	270	1	3026	2	Y	2	2	0		-0-
							1	4	2	9						
07	8866	X	873	-0-	-7993	-0-	73	1	800	2	Y	-0-				-0-
08	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					Y	-0-				-0-
09	7050	X	-0-	-0-	-7050	-0-					Y	-0-				-0-
10	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-				-0-
11	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-				-0-
12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 41,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 870

GATES 09 ROSE B GU2 WELL #: 9018 RRCID -> 274799 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9081 - 14879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	32829	X	27186	-0-	-5643	-0-	1200	1	25077	2	Y	711	714	0		53
							127	4	782	9						
02	27048	X	15378	-0-	-11670	-0-	868	1	13951	2	Y	447	479	0		21
							67	4	492	9						
03	29760	X	-0-	-0-	-29760	-0-					Y	-0-	21	0		-0-
04	26310	X	21261	-0-	-5049	-0-	1553	1	19158	2	Y	495	429	0		66
							5	4	545	9						
05	29480	X	29480	-0-	-0-	-0-	2068	1	26408	2	Y	899	878	0		87
							15	4	989	9						
06	28606	X	28606	-0-	-0-	-0-	2259	1	25354	2	Y	894	912	0		69
							10	4	983	9						
07	25622	X	25622	-0-	-0-	-0-	2068	1	22616	2	Y	847	856	0		60
							6	4	932	9						
08	29481	X	27750	-0-	-1731	-0-	2675	1	24202	2	Y	788	801	0		47
							6	4	867	9						
09	28620	X	23209	-0-	-5411	-0-	1754	1	21244	2	Y	186	214	0		19
							6	4	205	9						
10	46017	X	46017	-0-	-0-	-0-	2450	1	43521	2	Y	20	38	0		1
							24	4	22	9						
11	39863	X	39863	-0-	-0-	-0-	2371	1	37443	2	Y	5	6	0		-0-
							43	4	6	9						
*12	40261	X	40261	-0-	-0-	-0-	3567	1	36462	2	Y	5	5	0		-0-
							226	4	6	9						

TOTAL GAS PROD: 324,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,297

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 4017 RRCID -> 274823 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 9169 - 14578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23064	X	9238	-0-	-13826	-0-	604	1	8099	2	Y	207	275	1			19
							307	4	228	9							
02	19684	X	-0-	-0-	-19684	-0-					Y	-0-					19
03	21483	X	-0-	-0-	-21483	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
04	18390	X	8828	-0-	-9562	-0-	124	1	8696	2	Y	1	1	0			-0-
							7	4	1	9							
05	20818	X	20818	-0-	-0-	-0-	228	1	20567	2	Y	7	7	0			-0-
							15	4	8	9							
06	20063	X	20063	-0-	-0-	-0-	162	1	19812	2	Y	68	64	0	3	1	1
							14	4	75	9							
07	19823	X	19823	-0-	-0-	-0-	164	1	19556	2	Y	83	82	0	1	1	1
							12	4	91	9							
08	19003	X	15025	-0-	-3978	-0-	153	1	14546	2	Y	286	284	0			3
							11	4	315	9							
09	18390	X	12459	-0-	-5931	-0-	153	1	12004	2	Y	266	265	0			4
							9	4	293	9							
10	16585	X	13263	-0-	-3322	-0-	156	1	12785	2	Y	267	265	0			6
							28	4	294	9							
*11	16050	X	12331	-0-	-3719	-0-	141	1	11919	2	Y	236	238	0			4
							11	4	260	9							
12	16585	X	11616	-0-	-4969	-0-	158	1	11176	2	Y	250	245	0			9
							7	4	275	9							

TOTAL GAS PROD: 143,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,671

GATES 09 ROSE B WELL #: 6018 RRCID -> 274824 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9074 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29419	X	24576	-0-	-4843	-0-	1696	1	21622	2	Y	985	983	0			46
							174	4	1084	9							
02	25900	X	12425	-0-	-13475	-0-	794	1	11102	2	Y	452	435	0			63
							32	4	497	9							
03	26660	X	-0-	-0-	-26660	-0-					Y	-0-					63
04	17610	X	-0-	-0-	-17610	-0-					Y	-0-					63
05	18197	X	2292	-0-	-15905	-0-	38	1	2235	2	Y	1	64	0			-0-
							18	4	1	9							
06	17610	X	6187	-0-	-11423	-0-	68	1	6047	2	Y	1	1	0			-0-
							71	4	1	9							
07	13764	X	5341	-0-	-8423	-0-	54	1	5216	2	Y	-0-					-0-
							71	4									
08	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
09	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					Y	-0-					-0-
10	5828	X	2604	-0-	-3224	-0-	29	1	2549	2	Y	13	13	0			-0-
							12	4	14	9							
11	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	70	1	6870	2	Y	179	175	0			4
							23	4	197	9							
*12	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	71	1	5509	2	Y	210	200	0			14
							15	4	231	9							

TOTAL GAS PROD: 66,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,841

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 3018 RRCID -> 274825 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9056 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24800	X	19867	-0-	-4933	-0-	1408	1	17950	2	Y	353	398	0			17
							121	4	388	9							
02	22708	X	6918	-0-	-15790	-0-	455	1	6368	2	Y	71	78	0			10
							17	4	78	9							
03	25141	X	-0-	-0-	-25141	-0-					Y	-0-					10
04	8670	X	-0-	-0-	-8670	-0-					Y	-0-					10
05	8959	X	2326	-0-	-6633	-0-	38	1	2257	2	Y	11	20	0			1
							19	4	12	9							
06	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	113	1	10095	2	Y	35	33	0	2	1	1
							119	4	39	9							
07	16197	X	16197	-0-	-0-	-0-	162	1	15757	2	Y	57	57	0			1
							215	4	63	9							
08	12785	X	12785	-0-	-0-	-0-	141	1	12603	2	Y	7	8	0			-0-
							33	4	8	9							
09	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	109	1	9350	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
10	DLQ G-10		11694	-0-	11694	11694	128	1	11488	2	Y	17	16	0			1
							59	4	19	9							
11	DLQ G-10		12454	-0-	12454	24148	126	1	12242	2	Y	43	43	0			1
							39	4	47	9							
12	DLQ G-10		14107	-0-	14107	38255	178	1	13883	2	Y	9	9	0			1
							36	4	10	9							

TOTAL GAS PROD: 116,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 603

GATES 09 ROSE B GU4 WELL #: 1118 RRCID -> 274828 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9314 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26877	X	23470	-0-	-3407	-0-	1034	1	21602	2	Y	656	669	0			49
							112	4	722	9							
02	24164	X	21440	-0-	-2724	-0-	1211	1	19459	2	Y	616	636	0			29
							92	4	678	9							
03	25234	X	14179	-0-	-11055	-0-	934	1	12859	2	Y	349	355	0			23
							2	4	384	9							
04	22710	X	13947	-0-	-8763	-0-	1018	1	12549	2	Y	343	320	0			46
							3	4	377	9							
05	28080	X	28080	-0-	-0-	-0-	1960	1	25024	2	Y	984	935	0			95
							14	4	1082	9							
06	25535	X	25535	-0-	-0-	-0-	2051	1	23026	2	Y	408	472	0			31
							9	4	449	9							
07	25612	X	25612	-0-	-0-	-0-	2078	1	22722	2	Y	733	712	0			52
							6	4	806	9							
08	31658	X	31658	-0-	-0-	-0-	3059	1	27679	2	Y	830	832	0			50
							7	4	913	9							
09	27180	X	27118	-0-	-62	-0-	2042	1	24739	2	Y	300	320	0			30
							7	4	330	9							
10	44535	X	44535	-0-	-0-	-0-	2372	1	42137	2	Y	3	33	0			-0-
							23	4	3	9							
11	32649	X	32649	-0-	-0-	-0-	1942	1	30669	2	Y	3	3	0			-0-
							35	4	3	9							
*12	30860	X	30860	-0-	-0-	-0-	2733	1	27934	2	Y	18	17	0			1
							173	4	20	9							

TOTAL GAS PROD: 319,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,243

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 6019 RRCID -> 274829 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 9181 - 15779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31248	X	25787	-0-	-5461	-0-	1125	1	23519	2	Y	913	931	0			68
							139	4	1004	9							
02	28224	X	21496	-0-	-6728	-0-	1197	1	19244	2	Y	848	876	0			40
							122	4	933	9							
03	29605	X	14280	-0-	-15325	-0-	932	1	12840	2	Y	460	470	0			30
							2	4	506	9							
04	28650	X	5809	-0-	-22841	-0-	424	1	5226	2	Y	144	155	0			19
							1	4	158	9							
05	29574	X	1579	-0-	-27995	-0-	115	1	1464	2	Y	-0-	19	0			-0-
06	24960	X	-0-	-0-	-24960	-0-					Y	-0-					-0-
07	23808	X	-0-	-0-	-23808	-0-					Y	-0-					-0-
08	14291	X	11058	-0-	-3233	-0-	1085	1	9818	2	Y	138	130	0			8
							3	4	152	9							
09	12010	X	12010	-0-	-0-	-0-	902	1	10925	2	Y	164	156	0			16
							3	4	180	9							
10	T. A.		25669	-0-	25669	25669	1329	1	23606	2	Y	655	640	0			31
							13	4	721	9							
11	T. A.		13443	-0-	13443	39112	787	1	12434	2	Y	189	211	0			9
							14	4	208	9							
12	T. A.		11891	-0-	11891	51003	1004	1	10259	2	Y	513	494	0			28
							64	4	564	9							

TOTAL GAS PROD: 143,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,024

GATES 09 ROSE B GU 7 WELL #: 1418 RRCID -> 274830 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9097 - 15695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28179	X	24842	-0-	-3337	-0-	1089	1	22761	2	Y	786	796	0			58
							127	4	865	9							
02	26592	X	26592	-0-	-0-	-0-	1493	1	23993	2	Y	887	904	0			41
							130	4	976	9							
03	25420	X	17756	-0-	-7664	-0-	1164	1	16023	2	Y	515	522	0			34
							2	4	567	9							
04	24510	X	7185	-0-	-17325	-0-	528	1	6507	2	Y	135	151	0			18
							1	4	149	9							
05	29450	X	15421	-0-	-14029	-0-	1106	1	14128	2	Y	163	165	0			16
							8	4	179	9							
06	28500	X	10541	-0-	-17959	-0-	859	1	9642	2	Y	33	46	0			3
							4	4	36	9							
07	29450	X	12070	-0-	-17380	-0-	1002	1	10955	2	Y	100	96	0			7
							3	4	110	9							
08	17763	X	11527	-0-	-6236	-0-	1138	1	10287	2	Y	91	93	0			5
							2	4	100	9							
09	14910	X	7931	-0-	-6979	-0-	603	1	7307	2	Y	17	20	0			2
							2	4	19	9							
10	18176	X	18176	-0-	-0-	-0-	961	1	17061	2	Y	132	128	0			6
							9	4	145	9							
11	18366	X	18366	-0-	-0-	-0-	1089	1	17195	2	Y	57	60	0			3
							19	4	63	9							
*12	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	1162	1	11883	2	Y	301	288	0			16
							74	4	331	9							

TOTAL GAS PROD: 183,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,217

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B GU 5 WELL #: 1218 RRCID -> 274831 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9213 - 15098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26195	X	22047	-0-	-4148	-0-	969	1	20250	2	Y	654	660	0			48
							109	4	719	9							
02	23436	X	17269	-0-	-6167	-0-	970	1	15584	2	Y	574	595	0			27
							84	4	631	9							
03	22816	X	9860	-0-	-12956	-0-	647	1	8900	2	Y	284	292	0			19
							1	4	312	9							
04	21870	X	5352	-0-	-16518	-0-	382	1	4710	2	Y	235	223	0			31
							1	4	259	9							
05	22227	X	10606	-0-	-11621	-0-	755	1	9638	2	Y	189	202	0			18
							5	4	208	9							
06	21330	X	13558	-0-	-7772	-0-	1105	1	12400	2	Y	44	59	0			3
							5	4	48	9							
07	19127	X	18443	-0-	-684	-0-	1533	1	16760	2	Y	133	127	0			9
							4	4	146	9							
08	14850	X	14850	-0-	-0-	-0-	1458	1	13188	2	Y	183	181	0			11
							3	4	201	9							
09	13560	X	12967	-0-	-593	-0-	986	1	11941	2	Y	34	42	0			3
							3	4	37	9							
10	23225	X	23225	-0-	-0-	-0-	1219	1	21647	2	Y	315	303	0			15
							12	4	347	9							
11	17850	X	15711	-0-	-2139	-0-	927	1	14651	2	Y	105	115	0			5
							17	4	116	9							
12	18445	X	12645	-0-	-5800	-0-	1077	1	11005	2	Y	450	431	0			24
							68	4	495	9							

TOTAL GAS PROD: 176,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,200

GATES 09 ROSE B GU 6 WELL #: 1318 RRCID -> 274832 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 9215 - 15264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28954	X	23907	-0-	-5047	-0-	1048	1	21905	2	Y	756	763	0			56
							122	4	832	9							
02	25872	X	18922	-0-	-6950	-0-	1057	1	16989	2	Y	704	727	0			33
							102	4	774	9							
03	26691	X	10918	-0-	-15773	-0-	711	1	9788	2	Y	380	388	0			25
							1	4	418	9							
04	24900	X	19773	-0-	-5127	-0-	1460	1	18014	2	Y	267	256	0			36
							5	4	294	9							
05	39145	X	39145	-0-	-0-	-0-	2785	1	35570	2	Y	700	668	0			68
							20	4	770	9							
06	37406	X	37406	-0-	-0-	-0-	3011	1	33803	2	Y	525	553	0			40
							14	4	578	9							
07	42676	X	42676	-0-	-0-	-0-	3525	1	38551	2	Y	535	537	0			38
							11	4	589	9							
08	37992	X	37992	-0-	-0-	-0-	3703	1	33501	2	Y	709	705	0			42
							8	4	780	9							
09	32460	X	32236	-0-	-224	-0-	2422	1	29335	2	Y	428	427	0			43
							8	4	471	9							
10	53573	X	53573	-0-	-0-	-0-	2819	1	50077	2	Y	590	605	0			28
							28	4	649	9							
11	41310	X	38341	-0-	-2969	-0-	2257	1	35644	2	Y	363	373	0			18
							41	4	399	9							
12	42687	X	38394	-0-	-4293	-0-	3324	1	33986	2	Y	794	769	0			43
							211	4	873	9							

TOTAL GAS PROD: 393,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,751

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B GU3 WELL #: 1018 RRCID -> 274861 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8946 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31310	X	28550	-0-	-2760	-0-	1257	1	26261	2	Y	813	838	0			60
							138	4	894	9							
02	27832	X	24329	-0-	-3503	-0-	1372	1	22045	2	Y	730	756	0			34
							109	4	803	9							
03	28675	X	20964	-0-	-7711	-0-	1388	1	19116	2	Y	415	422	0			27
							3	4	457	9							
04	27630	X	12525	-0-	-15105	-0-	922	1	11378	2	Y	202	202	0			27
							3	4	222	9							
05	28551	X	9967	-0-	-18584	-0-	715	1	9131	2	Y	105	122	0			10
							5	4	116	9							
06	27630	X	4433	-0-	-23197	-0-	357	1	4012	2	Y	56	62	0			4
							2	4	62	9							
07	26939	X	2397	-0-	-24542	-0-	201	1	2196	2	Y	-0-	4	0			-0-
08	20956	X	344	-0-	-20612	-0-	34	1	310	2	Y	-0-					-0-
09	12540	X	-0-	-0-	-12540	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,321

GATES 05D WELL #: 1019 RRCID -> 274862 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9017 - 15579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46748	X	32993	-0-	-13755	-0-	746	1	31293	2	Y	796	793	0			25
							78	4	876	9							
02	42224	X	32873	-0-	-9351	-0-	824	1	31068	2	Y	862	867	0			20
							33	4	948	9							
03	42873	X	33309	-0-	-9564	-0-	756	1	31649	2	Y	800	801	0			19
							24	4	880	9							
04	33960	X	-0-	-0-	-33960	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
05	36084	X	29241	-0-	-6843	-0-	785	1	27518	2	Y	630	595	0			35
							245	4	693	9							
06	34920	X	29949	-0-	-4971	-0-	539	1	28332	2	Y	852	869	0			18
							141	4	937	9							
07	36084	X	31663	-0-	-4421	-0-	580	1	30054	2	Y	878	876	0			20
							63	4	966	9							
08	33294	X	30560	-0-	-2734	-0-	472	1	29043	2	Y	894	896	0			18
							62	4	983	9							
09	29940	X	24616	-0-	-5324	-0-	346	1	23464	2	Y	653	656	0			15
							88	4	718	9							
10	31541	X	31541	-0-	-0-	-0-	396	1	30528	2	Y	497	500	0			12
							70	4	547	9							
11	28770	X	6749	-0-	-22021	-0-	65	1	6671	2	Y	-0-	11	0	1	1	-0-
							13	4									
12	29729	X	3160	-0-	-26569	-0-	36	1	3117	2	Y	-0-					-0-
							7	4									

TOTAL GAS PROD: 286,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,862

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 1219 RRCID -> 274863 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9026 - 15683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46345	X	40840	-0-	-5505	-0-	929	1	38959	2	Y	778	782	0			24
							96	4	856	9							
02	41860	X	34212	-0-	-7648	-0-	862	1	32492	2	Y	749	756	0			17
							34	4	824	9							
03	44733	X	33941	-0-	-10792	-0-	770	1	32244	2	Y	820	817	0			20
							25	4	902	9							
04	36330	X	-0-	-0-	-36330	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
05	46085	X	46085	-0-	-0-	-0-	1243	1	43562	2	Y	813	768	0			45
							386	4	894	9							
06	43385	X	43385	-0-	-0-	-0-	785	1	41285	2	Y	1010	1034	0			21
							204	4	1111	9							
07	42990	X	42990	-0-	-0-	-0-	792	1	41041	2	Y	975	974	0			22
							84	4	1073	9							
08	38873	X	38873	-0-	-0-	-0-	604	1	37162	2	Y	935	938	0			19
							78	4	1029	9							
09	36330	X	32653	-0-	-3677	-0-	461	1	31232	2	Y	768	769	0			18
							115	4	845	9							
10	40876	X	40876	-0-	-0-	-0-	514	1	39619	2	Y	594	598	0			14
							90	4	653	9							
11	50422	X	50422	-0-	-0-	-0-	478	1	48709	2	Y	1027	1023	0	1	1	17
							105	4	1130	9							
*12	54381	X	54381	-0-	-0-	-0-	593	1	52345	2	Y	1194	1191	0			20
							130	4	1313	9							

TOTAL GAS PROD: 458,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,663

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 50 RRCID -> 274865 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8858 - 14275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11904	X	867	-0-	-11037	-0-	55	1	750	2	N	55	93	0			5
							1	4	61	9							
02	10752	X	4270	-0-	-6482	-0-	308	1	3906	2	N	18	21	0			2
							36	4	20	9							
03	11377	X	5859	-0-	-5518	-0-	374	1	5248	2	N	98	89	0			11
							129	4	108	9							
04	8850	X	7382	-0-	-1468	-0-	479	1	6415	2	N	423	392	0			42
							23	4	465	9							
05	8184	X	3939	-0-	-4245	-0-	255	1	3375	2	N	246	260	0			28
							38	4	271	9							
06	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	686	1	8313	2	N	28	53	0			3
							111	4	31	9							
07	7626	X	5372	-0-	-2254	-0-	390	1	4732	2	N	145	126	0			22
							90	4	160	9							
08	7626	X	3893	-0-	-3733	-0-	285	1	3515	2	N	34	52	0			4
							56	4	37	9							
09	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	935	1	9076	2	N	121	110	0			15
							41	4	133	9							
10	13860	X	13860	-0-	-0-	-0-	955	1	12783	2	N	26	38	0			3
							93	4	29	9							
11	17352	X	17352	-0-	-0-	-0-	1119	1	16063	2	N	39	38	0			4
							127	4	43	9							
12	9145	X	6944	-0-	-2201	-0-	448	1	6424	2	N	-0-	4	0			-0-
							72	4									

TOTAL GAS PROD: 89,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,233

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 5019 RRCID -> 274866 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9056 - 15534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28861	X	25115	-0-	-3746	-0-	1100	1	22982	2	Y	821	825	0			61
							130	4	903	9							
02	25704	X	21732	-0-	-3972	-0-	1222	1	19649	2	Y	689	718	0			32
							103	4	758	9							
03	27776	X	14121	-0-	-13655	-0-	930	1	12802	2	Y	352	361	0			23
							2	4	387	9							
04	25680	X	4333	-0-	-21347	-0-	316	1	3902	2	Y	104	113	0			14
							1	4	114	9							
05	25110	X	9880	-0-	-15230	-0-	712	1	9091	2	Y	65	73	0			6
							5	4	72	9							
06	24300	X	12471	-0-	-11829	-0-	1019	1	11434	2	Y	13	18	0			1
							4	4	14	9							
07	24056	X	15404	-0-	-8652	-0-	1279	1	13992	2	Y	117	110	0			8
							4	4	129	9							
08	14136	X	9670	-0-	-4466	-0-	948	1	8575	2	Y	132	132	0			8
							2	4	145	9							
09	12480	X	7868	-0-	-4612	-0-	589	1	7133	2	Y	131	126	0			13
							2	4	144	9							
10	14694	X	12222	-0-	-2472	-0-	640	1	11363	2	Y	194	198	0			9
							6	4	213	9							
11	14220	X	12364	-0-	-1856	-0-	733	1	11576	2	Y	38	45	0			2
							13	4	42	9							
12	14694	X	12091	-0-	-2603	-0-	1043	1	10661	2	Y	292	278	0			16
							66	4	321	9							

TOTAL GAS PROD: 157,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,948

GATES 10 ROSE A WELL #: 1010 RRCID -> 274879 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8885 - 14211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		24054	-0-	24054	94666	1394	1	20805	2	Y	1517	1503	0			138
							186	4	1669	9							
02	114464	X	19798	-0-	-94666	-0-	1145	1	17073	2	Y	1366	1407	0			97
							77	4	1503	9							
03	27170	X	27170	-0-	-0-	-0-	1616	1	23669	2	Y	1646	1596	0			147
							74	4	1811	9							
04	26087	X	26087	-0-	-0-	-0-	1559	1	22876	2	Y	1457	1441	0			163
							49	4	1603	9							
05	25611	X	25611	-0-	-0-	-0-	1566	1	22295	2	Y	1491	1495	0			159
							110	4	1640	9							
06	26280	X	22222	-0-	-4058	-0-	1794	1	19175	2	Y	1069	1119	0			109
							77	4	1176	9							
07	27156	X	26339	-0-	-817	-0-	1826	1	23011	2	Y	1331	1357	0			83
							38	4	1464	9							
08	27156	X	341	-0-	-26815	-0-	54	1	239	2	Y	21	84	0			20
							25	4	23	9							
09	26100	X	-0-	-0-	-26100	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
10	26102	X	6218	-0-	-19884	-0-	155	1	5700	2	Y	286	280	0			6
							48	4	315	9							
11	33764	X	33764	-0-	-0-	-0-	815	1	31030	2	Y	1097	1071	0			32
							712	4	1207	9							
12	26102	X	22711	-0-	-3391	-0-	791	1	21390	2	Y	238	267	0			3
							268	4	262	9							

TOTAL GAS PROD: 234,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,519

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 8019 RRCID -> 274880 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9233 - 15179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34720	X	23699	-0-	-11021	-0-	535	1	22446	2	Y	602	609	0			19
							56	4	662	9							
02	31360	X	24060	-0-	-7300	-0-	601	1	22669	2	Y	695	698	0			16
							25	4	765	9							
03	31868	X	24984	-0-	-6884	-0-	564	1	23607	2	Y	722	721	0			17
							19	4	794	9							
04	25530	X	-0-	-0-	-25530	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
05	26381	X	24216	-0-	-2165	-0-	647	1	22685	2	Y	619	585	0			34
							203	4	681	9							
06	25530	X	22560	-0-	-2970	-0-	403	1	21135	2	Y	833	849	0			18
							106	4	916	9							
07	26381	X	24499	-0-	-1882	-0-	448	1	23196	2	Y	733	734	0			17
							49	4	806	9							
08	24986	X	22553	-0-	-2433	-0-	347	1	21356	2	Y	731	733	0			15
							46	4	804	9							
09	23430	X	18474	-0-	-4956	-0-	258	1	17504	2	Y	586	587	0			14
							67	4	645	9							
10	23250	X	22050	-0-	-1200	-0-	273	1	21055	2	Y	612	612	0			14
							49	4	673	9							
11	23440	X	23440	-0-	-0-	-0-	222	1	22653	2	Y	469	474	0	1	1	8
							49	4	516	9							
12	23250	X	22567	-0-	-683	-0-	244	1	21487	2	Y	711	707	0			12
							54	4	782	9							

TOTAL GAS PROD: 253,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,313

GATES 05D WELL #: 1419 RRCID -> 275314 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 9027 - 15589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42625	X	31004	-0-	-11621	-0-	700	1	29363	2	Y	789	790	0			24
							73	4	868	9							
02	38500	X	30706	-0-	-7794	-0-	771	1	29089	2	Y	741	748	0			17
							31	4	815	9							
03	37355	X	30315	-0-	-7040	-0-	687	1	28741	2	Y	786	784	0			19
							22	4	865	9							
04	32460	X	-0-	-0-	-32460	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
05	34007	X	18296	-0-	-15711	-0-	494	1	17311	2	Y	307	290	0			17
							153	4	338	9							
06	32910	X	15607	-0-	-17303	-0-	277	1	14578	2	Y	616	620	0			13
							74	4	678	9							
07	34007	X	14446	-0-	-19561	-0-	262	1	13591	2	Y	512	513	0			12
							30	4	563	9							
08	30318	X	14134	-0-	-16184	-0-	217	1	13326	2	Y	512	513	0			11
							28	4	563	9							
09	17700	X	12387	-0-	-5313	-0-	172	1	11693	2	Y	434	435	0			10
							45	4	477	9							
10	13857	X	10800	-0-	-3057	-0-	137	1	10516	2	Y	113	120	0			3
							23	4	124	9							
11	13410	X	5703	-0-	-7707	-0-	54	1	5545	2	Y	84	86	0			1
							12	4	92	9							
12	13857	X	8346	-0-	-5511	-0-	91	1	8015	2	Y	200	198	0			3
							20	4	220	9							

TOTAL GAS PROD: 191,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,094

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 1819 RRCID -> 276351 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 9030 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65844	X	43850	-0-	-21994	-0-	991	1	41559	2	Y	1088	1094	0			34
							103	4	1197	9							
02	59472	X	42745	-0-	-16727	-0-	1073	1	40444	2	Y	1077	1087	0			24
							43	4	1185	9							
03	62186	X	42127	-0-	-20059	-0-	954	1	39952	2	Y	1082	1080	0			26
							31	4	1190	9							
04	45660	X	-0-	-0-	-45660	-0-					Y	-0-	26	0			-0-
05	47182	X	13953	-0-	-33229	-0-	374	1	13099	2	Y	330	312	0			18
							117	4	363	9							
06	45660	X	-0-	-0-	-45660	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
07	47182	X	-0-	-0-	-47182	-0-					Y	-0-					-0-
08	42129	X	-0-	-0-	-42129	-0-					Y	-0-					-0-
09	13500	X	-0-	-0-	-13500	-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-

TOTAL GAS PROD: 142,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,577

GATES 05D WELL #: 2219 RRCID -> 276353 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8965 - 16138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54994	X	40710	-0-	-14284	-0-	912	1	38253	2	Y	1317	1319	0			41
							96	4	1449	9							
02	47208	X	37534	-0-	-9674	-0-	933	1	35199	2	Y	1239	1252	0			28
							39	4	1363	9							
03	46593	X	40380	-0-	-6213	-0-	906	1	37946	2	Y	1360	1356	0			32
							32	4	1496	9							
04	39690	X	-0-	-0-	-39690	-0-					Y	-0-	32	0			-0-
05	41013	X	28136	-0-	-12877	-0-	749	1	26246	2	Y	823	778	0			45
							236	4	905	9							
06	48808	X	48808	-0-	-0-	-0-	876	1	46079	2	Y	1475	1489	0			31
							230	4	1623	9							
07	41013	X	39890	-0-	-1123	-0-	734	1	38013	2	Y	968	977	0			22
							78	4	1065	9							
08	40393	X	39402	-0-	-991	-0-	610	1	37529	2	Y	1076	1076	0			22
							79	4	1184	9							
09	39690	X	34652	-0-	-5038	-0-	488	1	33074	2	Y	879	881	0			20
							123	4	967	9							
10	38989	X	38989	-0-	-0-	-0-	484	1	37280	2	Y	1035	1031	0			24
							86	4	1139	9							
11	36180	X	31118	-0-	-5062	-0-	291	1	29647	2	Y	1011	1017	0	2	1	16
							68	4	1112	9							
12	37386	X	23130	-0-	-14256	-0-	246	1	21677	2	Y	1046	1044	0			18
							56	4	1151	9							

TOTAL GAS PROD: 402,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,229

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 2019 RRCID -> 276355 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9057 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51987	X	47894	-0-	-4093	-0-	1080	1	45290	2	Y	1284	1292	0			40
							112	4	1412	9							
02	46956	X	46378	-0-	-578	-0-	1160	1	43785	2	Y	1259	1270	0			29
							48	4	1385	9							
03	56265	X	49655	-0-	-6610	-0-	1121	1	46960	2	Y	1396	1392	0			33
							38	4	1536	9							
04	49290	X	-0-	-0-	-49290	-0-					Y	-0-	33	0			-0-
05	50933	X	33010	-0-	-17923	-0-	892	1	31247	2	Y	541	511	0			30
							276	4	595	9							
06	72804	X	72804	-0-	-0-	-0-	1331	1	69990	2	Y	1039	1047	0			22
							340	4	1143	9							
07	64061	X	64061	-0-	-0-	-0-	1179	1	61048	2	Y	1553	1539	0			36
							126	4	1708	9							
08	59001	X	59001	-0-	-0-	-0-	914	1	56199	2	Y	1609	1612	0			33
							118	4	1770	9							
09	52100	X	52100	-0-	-0-	-0-	734	1	49763	2	Y	1289	1292	0			30
							185	4	1418	9							
10	62279	X	60892	-0-	-1387	-0-	756	1	58232	2	Y	1608	1600	0			38
							135	4	1769	9							
11	60270	X	48948	-0-	-11322	-0-	459	1	46756	2	Y	1479	1490	0	3	1	24
							106	4	1627	9							
12	62279	X	50914	-0-	-11365	-0-	549	1	48443	2	Y	1636	1633	0			27
							122	4	1800	9							

TOTAL GAS PROD: 585,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,693

GATES 05D WELL #: 1115 RRCID -> 276380 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8914 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	229183	X	107671	-0-	-121512	-0-	2395	1	100421	2	N	4184	4125	0			130
							253	4	4602	9							
02	207004	X	101743	-0-	-105261	-0-	2523	1	95155	2	N	3599	3647	0			82
							106	4	3959	9							
03	194773	X	101386	-0-	-93387	-0-	2257	1	94493	2	N	4139	4122	0			99
							83	4	4553	9							
04	112320	X	85667	-0-	-26653	-0-	2021	1	79696	2	N	3479	3438	0			140
							123	4	3827	9							
05	112654	X	62143	-0-	-50511	-0-	1670	1	58504	2	N	1317	1385	0			72
							520	4	1449	9							
06	109020	X	26590	-0-	-82430	-0-	475	1	24999	2	Y	900	953	0			19
							126	4	990	9							
07	112654	X	-0-	-0-	-112654	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
08	101401	X	-0-	-0-	-101401	-0-					Y	-0-					-0-
09	85680	X	-0-	-0-	-85680	-0-					Y	-0-					-0-
10	62155	X	-0-	-0-	-62155	-0-					Y	-0-					-0-
11	26580	X	2359	-0-	-24221	-0-	22	1	2271	2	Y	55	54	0			1
							5	4	61	9							
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 487,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,673

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 2420 RRCID -> 276386 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 9088 - 15326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43676	X	43676	-0-	-0-	-0-		961	1	40280	2	N	2120	2171	0			66
								103	4	2332	9							
02	46368	X	43323	-0-	-3045	-0-		1064	1	40147	2	N	1878	1901	0			43
								46	4	2066	9							
03	74462	X	45728	-0-	-28734	-0-		1013	1	42426	2	N	2046	2040	0			49
								38	4	2251	9							
04	43211	X	43211	-0-	-0-	-0-		991	1	39081	2	N	2789	2726	0			112
								71	4	3068	9							
05	50688	X	50688	-0-	-0-	-0-		1309	1	45866	2	N	2804	2762	0			154
								429	4	3084	9							
06	43080	X	37987	-0-	-5093	-0-		673	1	35409	2	Y	1568	1689	0			33
								180	4	1725	9							
07	44516	X	-0-	-0-	-44516	-0-						Y	-0-	33	0			-0-
08	44516	X	-0-	-0-	-44516	-0-						Y	-0-					-0-
09	43080	X	-0-	-0-	-43080	-0-						Y	-0-					-0-
10	44516	X	-0-	-0-	-44516	-0-						Y	-0-					-0-
11	37980	X	-0-	-0-	-37980	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 264,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,205

GATES 05D WELL #: 4021A RRCID -> 276387 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9147 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	283681	X	147339	-0-	-136342	-0-		3288	1	137853	2	N	5320	5376	0			165
								346	4	5852	9							
02	256228	X	129100	-0-	-127128	-0-		3191	1	120362	2	N	4920	4973	0			112
								135	4	5412	9							
03	247597	X	136680	-0-	-110917	-0-		3011	1	126085	2	N	6787	6737	0			162
								118	4	7466	9							
04	136320	X	93387	-0-	-42933	-0-		2176	1	85803	2	N	4786	4756	0			192
								143	4	5265	9							
05	140864	X	83192	-0-	-57672	-0-		2164	1	75824	2	N	4093	4060	0			225
								702	4	4502	9							
06	136320	X	69931	-0-	-66389	-0-		1215	1	63881	2	Y	4092	4231	0			86
								334	4	4501	9							
07	140864	X	70872	-0-	-69992	-0-		1254	1	64960	2	Y	4090	4082	0			94
								159	4	4499	9							
08	136679	X	66341	-0-	-70338	-0-		998	1	61409	2	Y	3454	3477	0			71
								135	4	3799	9							
09	93390	X	19232	-0-	-74158	-0-		267	1	18051	2	Y	767	820	0			18
								70	4	844	9							
10	83204	X	-0-	-0-	-83204	-0-						Y	-0-	18	0			-0-
11	69930	X	68053	-0-	-1877	-0-		630	1	64247	2	Y	2748	2704	0			44
								153	4	3023	9							
*12	79388	X	79388	-0-	-0-	-0-		852	1	75112	2	Y	2939	2934	0			49
								191	4	3233	9							

TOTAL GAS PROD: 963,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,996

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 8021A RRCID -> 276488 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8968 - 16010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100254	X	67426	-0-	-32828	-0-	1507	1	63176	2	N	2350	2430	0			73
							158	4	2585	9							
02	90552	X	50009	-0-	-40543	-0-	1222	1	46092	2	N	2402	2421	0			54
							53	4	2642	9							
03	100254	X	53235	-0-	-47019	-0-	1161	1	48610	2	N	3105	3085	0			74
							48	4	3416	9							
04	59580	X	55257	-0-	-4323	-0-	1263	1	49820	2	N	3711	3636	0			149
							92	4	4082	9							
05	61566	X	48404	-0-	-13162	-0-	1229	1	43054	2	N	3373	3337	0			185
							411	4	3710	9							
06	59580	X	46299	-0-	-13281	-0-	796	1	41878	2	Y	3093	3213	0			65
							223	4	3402	9							
07	57102	X	49201	-0-	-7901	-0-	878	1	45474	2	Y	2493	2501	0			57
							107	4	2742	9							
08	57102	X	36258	-0-	-20844	-0-	541	1	33235	2	Y	2190	2202	0			45
							73	4	2409	9							
09	55260	X	12217	-0-	-43043	-0-	165	1	11162	2	Y	766	793	0			18
							47	4	843	9							
10	49197	X	-0-	-0-	-49197	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
11	59492	X	59492	-0-	-0-	-0-	551	1	56145	2	Y	2420	2381	0			39
							134	4	2662	9							
*12	51365	X	51365	-0-	-0-	-0-	548	1	48370	2	Y	2111	2115	0			35
							125	4	2322	9							

TOTAL GAS PROD: 529,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,014

GATES 05D WELL #: 1619 RRCID -> 276695 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9057 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64914	X	47450	-0-	-17464	-0-	1077	1	45160	2	Y	1002	1008	0			31
							111	4	1102	9							
02	58632	X	42563	-0-	-16069	-0-	1071	1	40369	2	Y	982	991	0			22
							43	4	1080	9							
03	57164	X	42324	-0-	-14840	-0-	961	1	40248	2	Y	985	984	0			23
							31	4	1084	9							
04	46590	X	-0-	-0-	-46590	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
05	62250	X	62250	-0-	-0-	-0-	1686	1	59083	2	Y	874	826	0			48
							520	4	961	9							
06	66825	X	66825	-0-	-0-	-0-	1228	1	64575	2	Y	646	680	0			14
							311	4	711	9							
07	57384	X	57384	-0-	-0-	-0-	1059	1	54861	2	Y	1229	1215	0			28
							112	4	1352	9							
08	54407	X	54407	-0-	-0-	-0-	847	1	52117	2	Y	1213	1216	0			25
							109	4	1334	9							
09	46590	X	41698	-0-	-4892	-0-	588	1	39897	2	Y	968	971	0			22
							148	4	1065	9							
10	DLQ G-10		52758	-0-	52758	52758	659	1	50694	2	Y	1172	1167	0			27
							116	4	1289	9							
11	DLQ G-10		45697	-0-	45697	98455	432	1	43978	2	Y	1083	1090	0	2	1	18
							96	4	1191	9							
12	DLQ G-10		48518	-0-	48518	146973	527	1	46503	2	Y	1247	1244	0			21
							116	4	1372	9							

TOTAL GAS PROD: 561,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,401

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 1015 RRCID -> 276740 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8436 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 05D WELL #: 2220 RRCID -> 276742 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8993 - 15741

01	58439	X	58439	-0-	-0-	-0-	1280	1	53653	2	N	3062	3078	0			95
							138	4	3368	9							
02	52169	X	52169	-0-	-0-	-0-	1276	1	48119	2	N	2472	2511	0			56
							55	4	2719	9							
03	65441	X	56386	-0-	-9055	-0-	1246	1	52154	2	N	2672	2664	0			64
							47	4	2939	9							
04	57053	X	57053	-0-	-0-	-0-	1345	1	53065	2	N	2327	2297	0			94
							83	4	2560	9							
05	68463	X	68463	-0-	-0-	-0-	1812	1	63479	2	N	2361	2325	0			130
							575	4	2597	9							
06	55890	X	46826	-0-	-9064	-0-	835	1	43896	2	Y	1704	1798	0			36
							221	4	1874	9							
07	57753	X	-0-	-0-	-57753	-0-					Y	-0-	36	0			-0-
08	57753	X	-0-	-0-	-57753	-0-					Y	-0-					-0-
09	55890	X	-0-	-0-	-55890	-0-					Y	-0-					-0-
10	57753	X	-0-	-0-	-57753	-0-					Y	-0-					-0-
11	46830	X	-0-	-0-	-46830	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 339,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,598

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 2021A RRCID -> 276746 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9083 - 15723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	314340	X	137936	-0-	-176404	-0-	2944	1	123426	2	N	10217	10124	0			317
							327	4	11239	9							
02	283920	X	110099	-0-	-173821	-0-	2636	1	99430	2	N	7193	7347	0			163
							121	4	7912	9							
03	264027	X	108721	-0-	-155306	-0-	2376	1	99498	2	N	6136	6153	0			146
							97	4	6750	9							
04	110250	X	96552	-0-	-13698	-0-	2247	1	88571	2	N	5078	5020	0			204
							148	4	5586	9							
05	113925	X	92078	-0-	-21847	-0-	2383	1	83484	2	N	4939	4872	0			271
							778	4	5433	9							
06	110250	X	68606	-0-	-41644	-0-	1190	1	62559	2	Y	4117	4301	0			87
							328	4	4529	9							
07	113925	X	74244	-0-	-39681	-0-	1308	1	67757	2	Y	4555	4537	0			105
							168	4	5011	9							
08	108717	X	67037	-0-	-41680	-0-	1003	1	61679	2	Y	3835	3861	0			79
							136	4	4219	9							
09	96540	X	17864	-0-	-78676	-0-	241	1	16352	2	Y	1093	1147	0			25
							69	4	1202	9							
10	92070	X	-0-	-0-	-92070	-0-					Y	-0-	25	0			-0-
11	71850	X	22956	-0-	-48894	-0-	213	1	21685	2	Y	915	900	0			15
							51	4	1007	9							
12	74245	X	13912	-0-	-60333	-0-	156	1	13724	2	Y	-0-	15	0			-0-
							32	4									

TOTAL GAS PROD: 810,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,078

GATES 05D WELL #: 2021 RRCID -> 276748 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 9112 - 16281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	199423	X	120108	-0-	-79315	-0-	2559	1	107277	2	Y	9079	8957	0			281
							285	4	9987	9							
02	180124	X	116704	-0-	-63420	-0-	2741	1	103375	2	Y	9505	9571	0			215
							132	4	10456	9							
03	199423	X	114188	-0-	-85235	-0-	2489	1	104205	2	Y	6719	6774	0			160
							103	4	7391	9							
04	114930	X	97342	-0-	-17588	-0-	2281	1	89933	2	Y	4530	4508	0			182
							145	4	4983	9							
05	118761	X	62901	-0-	-55860	-0-	1615	1	56581	2	Y	3793	3767	0			208
							533	4	4172	9							
06	114930	X	66917	-0-	-48013	-0-	1167	1	61363	2	Y	3697	3827	0			78
							320	4	4067	9							
07	118761	X	83245	-0-	-35516	-0-	1506	1	78013	2	Y	3229	3233	0			74
							174	4	3552	9							
08	114173	X	83875	-0-	-30298	-0-	1295	1	79643	2	Y	2516	2538	0			52
							169	4	2768	9							
09	97350	X	71347	-0-	-26003	-0-	1005	1	68125	2	Y	1785	1796	0			41
							253	4	1964	9							
10	83235	X	-0-	-0-	-83235	-0-					Y	-0-	41	0			-0-
11	81180	X	59427	-0-	-21753	-0-	554	1	56443	2	Y	2090	2056	0			34
							131	4	2299	9							
12	83886	X	69297	-0-	-14589	-0-	758	1	66826	2	Y	1408	1418	0			24
							164	4	1549	9							

TOTAL GAS PROD: 945,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,351

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 1221A RRCID -> 276878 COMPL. DATE 03/05/2017 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8972 - 16532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	151404	X	74459	-0-	-76945	-0-	1637	1	68645	2	Y	3637	3697	0			113
							176	4	4001	9							
02	136752	X	73230	-0-	-63522	-0-	1796	1	67724	2	Y	3303	3341	0			75
							77	4	3633	9							
03	138973	X	76633	-0-	-62340	-0-	1677	1	70211	2	Y	4252	4226	0			101
							68	4	4677	9							
04	87318	X	87318	-0-	-0-	-0-	1992	1	78581	2	Y	5999	5859	0			241
							146	4	6599	9							
05	78430	X	65086	-0-	-13344	-0-	1636	1	57319	2	Y	5070	5033	0			278
							554	4	5577	9							
06	75900	X	71146	-0-	-4754	-0-	1247	1	65574	2	Y	3624	3826	0			76
							339	4	3986	9							
07	82610	X	82610	-0-	-0-	-0-	1503	1	77860	2	Y	2798	2810	0			64
							169	4	3078	9							
08	83054	X	83054	-0-	-0-	-0-	1284	1	78974	2	Y	2390	2405	0			49
							167	4	2629	9							
09	77086	X	77086	-0-	-0-	-0-	1094	1	74203	2	Y	1382	1399	0			32
							269	4	1520	9							
10	80259	X	51955	-0-	-28304	-0-	653	1	50287	2	Y	819	832	0			19
							114	4	901	9							
11	77670	X	68415	-0-	-9255	-0-	625	1	63662	2	Y	3607	3567	0	1	1	58
							160	4	3968	9							
12	80259	X	67247	-0-	-13012	-0-	710	1	62574	2	Y	3454	3454	0			58
							164	4	3799	9							

TOTAL GAS PROD: 878,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,335

GATES 05D WELL #: 1215 RRCID -> 276979 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8976 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	243753	X	152383	-0-	-91370	-0-	3419	1	143328	2	N	4799	4745	0			149
							357	4	5279	9							
02	220164	X	107665	-0-	-112499	-0-	2674	1	100845	2	N	3668	3734	0			83
							111	4	4035	9							
03	195362	X	106723	-0-	-88639	-0-	2395	1	100278	2	N	3606	3603	0			86
							83	4	3967	9							
04	102000	X	69769	-0-	-32231	-0-	1644	1	64843	2	N	2892	2862	0			116
							101	4	3181	9							
05	105400	X	56666	-0-	-48734	-0-	1512	1	52973	2	N	1551	1582	0			85
							475	4	1706	9							
06	102000	X	24542	-0-	-77458	-0-	437	1	22960	2	Y	935	1000	0			20
							116	4	1029	9							
07	105400	X	-0-	-0-	-105400	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
08	105400	X	-0-	-0-	-105400	-0-					Y	-0-					-0-
09	69780	X	-0-	-0-	-69780	-0-					Y	-0-					-0-
10	56668	X	-0-	-0-	-56668	-0-					Y	-0-					-0-
11	24540	X	2727	-0-	-21813	-0-	26	1	2629	2	Y	60	59	0			1
							6	4	66	9							
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 520,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,511

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 1421A RRCID -> 276980 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9056 - 16612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193006	X	105636	-0-	-87370	-0-	2370	1	99342	2	Y	3343	3353	0			104
							247	4	3677	9							
02	174328	X	39736	-0-	-134592	-0-	979	1	36943	2	Y	1611	1678	0			37
							42	4	1772	9							
03	146320	X	-0-	-0-	-146320	-0-					Y	-0-	37	0			-0-
04	70350	X	18438	-0-	-51912	-0-	435	1	17165	2	Y	737	707	0			30
							27	4	811	9							
05	72695	X	29671	-0-	-43024	-0-	788	1	27594	2	Y	945	923	0			52
							249	4	1040	9							
06	70350	X	30969	-0-	-39381	-0-	546	1	28707	2	Y	1426	1448	0			30
							147	4	1569	9							
07	52498	X	52498	-0-	-0-	-0-	951	1	49269	2	Y	1972	1957	0			45
							109	4	2169	9							
08	61533	X	61533	-0-	-0-	-0-	957	1	58866	2	Y	1442	1457	0			30
							124	4	1586	9							
09	52845	X	52845	-0-	-0-	-0-	751	1	50958	2	Y	865	875	0			20
							184	4	952	9							
10	52483	X	28551	-0-	-23932	-0-	358	1	27574	2	Y	505	513	0			12
							63	4	556	9							
11	56910	X	3238	-0-	-53672	-0-	32	1	3154	2	Y	42	52	0	1	1	1
							6	4	46	9							
12	58807	X	-0-	-0-	-58807	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 423,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,888

GATES 05D WELL #: 6021A RRCID -> 276986 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8966 - 16008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79825	X	45548	-0-	-34277	-0-	999	1	41876	2	N	2333	2354	0			72
							107	4	2566	9							
02	72100	X	35915	-0-	-36185	-0-	874	1	32958	2	N	1859	1889	0			42
							38	4	2045	9							
03	79825	X	33971	-0-	-45854	-0-	738	1	30894	2	N	2098	2090	0			50
							31	4	2308	9							
04	35520	X	33457	-0-	-2063	-0-	777	1	30663	2	N	1786	1764	0			72
							52	4	1965	9							
05	40794	X	40794	-0-	-0-	-0-	1059	1	37101	2	N	2082	2040	0			114
							344	4	2290	9							
06	35520	X	23914	-0-	-11606	-0-	404	1	21241	2	Y	1957	2030	0			41
							116	4	2153	9							
07	36704	X	27792	-0-	-8912	-0-	487	1	25200	2	Y	1855	1853	0			43
							64	4	2041	9							
08	36704	X	20191	-0-	-16513	-0-	296	1	18220	2	Y	1485	1497	0			31
							41	4	1634	9							
09	35520	X	6219	-0-	-29301	-0-	88	1	6034	2	Y	68	97	0			2
							22	4	75	9							
10	36704	X	-0-	-0-	-36704	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
11	26910	X	13750	-0-	-13160	-0-	127	1	12943	2	Y	590	580	0			10
							31	4	649	9							
12	27807	X	15536	-0-	-12271	-0-	164	1	14423	2	Y	828	824	0			14
							38	4	911	9							

TOTAL GAS PROD: 297,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,941

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 1021A RRCID -> 276988 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8876 - 15918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187209	X	132291	-0-	-54918	-0-	2915	1	122219	2	N	6223	6257	0			193
							312	4	6845	9							
02	169092	X	112153	-0-	-56939	-0-	2702	1	101904	2	N	6750	6790	0			153
							122	4	7425	9							
03	187209	X	102931	-0-	-84278	-0-	2202	1	92215	2	N	7648	7619	0			182
							101	4	8413	9							
04	116970	X	90053	-0-	-26917	-0-	2014	1	79438	2	N	7671	7545	0			308
							163	4	8438	9							
05	120869	X	80398	-0-	-40471	-0-	2029	1	71092	2	N	5994	5973	0			329
							684	4	6593	9							
06	116970	X	79121	-0-	-37849	-0-	1378	1	72439	2	Y	4478	4713	0			94
							378	4	4926	9							
07	120869	X	83470	-0-	-37399	-0-	1502	1	77814	2	Y	3615	3626	0			83
							177	4	3977	9							
08	102920	X	63003	-0-	-39917	-0-	954	1	58678	2	Y	2948	2970	0			61
							128	4	3243	9							
09	90060	X	27403	-0-	-62657	-0-	377	1	25584	2	Y	1218	1251	0			28
							102	4	1340	9							
10	83483	X	-0-	-0-	-83483	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
11	80790	X	75157	-0-	-5633	-0-	700	1	71346	2	Y	2677	2634	0			43
							166	4	2945	9							
12	83483	X	72330	-0-	-11153	-0-	777	1	68552	2	Y	2570	2570	0			43
							174	4	2827	9							

TOTAL GAS PROD: 918,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,792

GATES 10 ROSE A SL WELL #: 1052 RRCID -> 277037 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 8307 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		118192	-0-	118192	118192	3882	1	104991	2	Y	7277	7453	0			89
							1314	4	8005	9							

TOTAL GAS PROD: 118,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,277

GATES 05D WELL #: 2020A RRCID -> 277038 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 2419 RRCID -> 277147 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9100 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101618	X	81143	-0-	-20475	-0-	1834	1	76898	2	Y	2019	2037	0			63
							190	4	2221	9							
02	91784	X	77525	-0-	-14259	-0-	1937	1	73064	2	Y	2222	2235	0			50
							80	4	2444	9							
03	104377	X	83223	-0-	-21154	-0-	1875	1	78498	2	Y	2533	2523	0			60
							64	4	2786	9							
04	52685	X	52685	-0-	-0-	-0-	1264	1	49854	2	Y	1361	1366	0			55
							70	4	1497	9							
05	27306	X	27306	-0-	-0-	-0-	734	1	25713	2	Y	574	597	0			32
							228	4	631	9							
06	64355	X	64355	-0-	-0-	-0-	1153	1	60664	2	Y	2031	2020	0			43
							304	4	2234	9							
07	71204	X	71204	-0-	-0-	-0-	1305	1	67582	2	Y	1977	1975	0			45
							142	4	2175	9							
08	72309	X	72309	-0-	-0-	-0-	1111	1	68369	2	Y	2439	2434	0			50
							146	4	2683	9							
09	56019	X	56019	-0-	-0-	-0-	777	1	52728	2	Y	2099	2100	0			49
							205	4	2309	9							
10	72467	X	72467	-0-	-0-	-0-	886	1	68237	2	Y	2894	2875	0			68
							161	4	3183	9							
11	55007	X	55007	-0-	-0-	-0-	512	1	52182	2	Y	1992	2023	0	5	1	32
							122	4	2191	9							
*12	53495	X	53495	-0-	-0-	-0-	573	1	50542	2	Y	2046	2044	0			34
							129	4	2251	9							

TOTAL GAS PROD: 766,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,187

GATES 05D WELL #: 2619 RRCID -> 277149 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9026 - 15683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46363	X	46363	-0-	-0-	-0-	1038	1	43519	2	Y	1543	1514	0			48
							109	4	1697	9							
02	40385	X	40385	-0-	-0-	-0-	1002	1	37795	2	Y	1405	1421	0			32
							42	4	1546	9							
03	42877	X	42877	-0-	-0-	-0-	958	1	40073	2	Y	1647	1640	0			39
							34	4	1812	9							
04	43770	X	27619	-0-	-16151	-0-	656	1	25883	2	Y	946	947	0			38
							39	4	1041	9							
05	45229	X	16298	-0-	-28931	-0-	434	1	15221	2	Y	460	473	0			25
							137	4	506	9							
06	43770	X	720	-0-	-43050	-0-	13	1	702	2	Y	1	26	0			-0-
							4	4	1	9							
07	44702	X	-0-	-0-	-44702	-0-					Y	-0-					-0-
08	42873	X	-0-	-0-	-42873	-0-					Y	-0-					-0-
09	27630	X	-0-	-0-	-27630	-0-					Y	-0-					-0-
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
11	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	61	1	6185	2	Y	514	506	0			8
							17	4	565	9							
*12	13798	X	13798	-0-	-0-	-0-	143	1	12650	2	Y	882	875	0			15
							35	4	970	9							

TOTAL GAS PROD: 194,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,398

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 2819 RRCID -> 277150 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9073 - 17115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90179	X	54595	-0-	-35584	-0-	1212	1	50811	2	Y	2222	2172	0			69
							128	4	2444	9							
02	81452	X	50767	-0-	-30685	-0-	1245	1	46981	2	Y	2261	2279	0			51
							54	4	2487	9							
03	83545	X	53861	-0-	-29684	-0-	1186	1	49624	2	Y	2732	2718	0			65
							46	4	3005	9							
04	53640	X	36033	-0-	-17607	-0-	846	1	33371	2	Y	1603	1604	0			64
							53	4	1763	9							
05	55428	X	9235	-0-	-46193	-0-	245	1	8584	2	Y	298	346	0			16
							78	4	328	9							
06	53640	X	4848	-0-	-48792	-0-	91	1	4735	2	Y	-0-	16	0			-0-
							22	4									
07	55428	X	496	-0-	-54932	-0-	9	1	486	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	53847	X	-0-	-0-	-53847	-0-					Y	-0-					-0-
09	36030	X	-0-	-0-	-36030	-0-					Y	-0-					-0-
10	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-					-0-
11	31595	X	31595	-0-	-0-	-0-	291	1	29674	2	Y	1416	1393	0			23
							72	4	1558	9							
*12	42648	X	42648	-0-	-0-	-0-	452	1	39862	2	Y	2027	2016	0			34
							104	4	2230	9							

TOTAL GAS PROD: 284,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,559

GATES 05D SL WELL #: 5012A RRCID -> 277288 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 8349 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 05D SL WELL #: 5112A RRCID -> 277292 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8344 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 6020 RRCID -> 277774 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8953 - 15932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71672	X	41872	-0-	-29800	-0-	929	1	38938	2	Y	1734	1702	0			54
							98	4	1907	9							
02	64736	X	50496	-0-	-14240	-0-	1231	1	46424	2	Y	2534	2531	0			57
							54	4	2787	9							
03	71672	X	66907	-0-	-4765	-0-	1481	1	62000	2	Y	3064	3048	0			73
							56	4	3370	9							
04	47520	X	39729	-0-	-7791	-0-	932	1	36788	2	Y	1773	1775	0			71
							59	4	1950	9							
05	49104	X	9373	-0-	-39731	-0-	245	1	8594	2	Y	414	462	0			23
							79	4	455	9							
06	47520	X	-0-	-0-	-47520	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
07	49104	X	-0-	-0-	-49104	-0-					Y	-0-					-0-
08	49104	X	-0-	-0-	-49104	-0-					Y	-0-					-0-
09	39720	X	25394	-0-	-14326	-0-	348	1	23569	2	Y	1256	1227	0			29
							95	4	1382	9							
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	0			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		21421	-0-	21421	21421	226	1	19977	2	Y	1059	1041	0			18
							53	4	1165	9							

TOTAL GAS PROD: 255,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,834

GATES 05D WELL #: 4020 RRCID -> 278179 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 8990 - 12592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51894	X	50406	-0-	-1488	-0-	1132	1	47462	2	N	1540	1501	0			48
							118	4	1694	9							
02	50065	X	50065	-0-	-0-	-0-	1234	1	46529	2	N	2045	2047	0			46
							52	4	2250	9							
03	47895	X	47140	-0-	-755	-0-	1048	1	43886	2	N	1970	1969	0			47
							39	4	2167	9							
04	48780	X	27340	-0-	-21440	-0-	646	1	25461	2	N	1085	1088	0			44
							39	4	1194	9							
05	55428	X	4752	-0-	-50676	-0-	125	1	4394	2	N	175	209	0			10
							40	4	193	9							
06	53640	X	-0-	-0-	-53640	-0-					N	-0-	10	0			-0-
07	55428	X	-0-	-0-	-55428	-0-					N	-0-					-0-
08	47151	X	-0-	-0-	-47151	-0-					N	-0-					-0-
09	27330	X	7963	-0-	-19367	-0-	111	1	7544	2	N	254	248	0			6
							29	4	279	9							
10	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	131	1	10045	2	N	264	264	0			6
							23	4	290	9							
11	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	78	1	7957	2	N	177	180	0			3
							17	4	195	9							
12	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					N	-0-	3	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 206,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,510

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 1020 RRCID -> 278632 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8907 - 16128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	147622	X	68370	-0-	-79252	-0-	1499	1	62824	2	Y	3533	3492	0			110
							161	4	3886	9							
02	133336	X	111661	-0-	-21675	-0-	2722	1	102652	2	Y	5607	5590	0			127
							119	4	6168	9							
03	139253	X	139253	-0-	-0-	-0-	3085	1	129180	2	Y	6246	6224	0			149
							117	4	6871	9							
04	109219	X	109219	-0-	-0-	-0-	2576	1	101584	2	Y	4455	4425	0			179
							158	4	4901	9							
05	97185	X	17516	-0-	-79669	-0-	464	1	16263	2	Y	584	731	0			32
							147	4	642	9							
06	94050	X	-0-	-0-	-94050	-0-					Y	-0-	32	0			-0-
07	97185	X	-0-	-0-	-97185	-0-					Y	-0-					-0-
08	97185	X	-0-	-0-	-97185	-0-					Y	-0-					-0-
09	94050	X	34219	-0-	-59831	-0-	462	1	31313	2	Y	2103	2054	0			49
							131	4	2313	9							
10	T. A.		169604	-0-	169604	169604	2014	1	155147	2	Y	10968	10760	0			257
							378	4	12065	9							
11	T. A.		102664	-0-	102664	272268	938	1	95621	2	Y	5332	5485	0	18	1	86
							240	4	5865	9							
12	T. A.		99910	-0-	99910	372178	1052	1	92788	2	Y	5295	5292	0			89
							245	4	5825	9							

TOTAL GAS PROD: 852,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,123

GATES 05D WELL #: 2620 RRCID -> 278636 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9052 - 15694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	266786	X	89384	-0-	-177402	-0-	2008	1	84201	2	N	2695	2737	0			84
							210	4	2965	9							
02	240968	X	64491	-0-	-176477	-0-	1565	1	59064	2	N	3447	3453	0			78
							70	4	3792	9							
03	208289	X	69683	-0-	-138606	-0-	1564	1	65467	2	N	2362	2384	0			56
							54	4	2598	9							
04	74610	X	43760	-0-	-30850	-0-	1049	1	41358	2	N	1177	1186	0			47
							58	4	1295	9							
05	77097	X	51310	-0-	-25787	-0-	1313	1	45994	2	N	3244	3113	0			178
							435	4	3568	9							
06	74610	X	47032	-0-	-27578	-0-	767	1	40315	2	Y	5199	5268	0			109
							231	4	5719	9							
07	71393	X	36350	-0-	-35043	-0-	632	1	32746	2	Y	2624	2673	0			60
							86	4	2886	9							
08	69688	X	-0-	-0-	-69688	-0-					Y	-0-	60	0			-0-
09	49650	X	-0-	-0-	-49650	-0-					Y	-0-					-0-
10	51305	X	-0-	-0-	-51305	-0-					Y	-0-					-0-
11	47040	X	36141	-0-	-10899	-0-	323	1	32927	2	Y	2546	2505	0			41
							90	4	2801	9							
*12	46157	X	46157	-0-	-0-	-0-	475	1	41918	2	Y	3317	3302	0			56
							115	4	3649	9							

TOTAL GAS PROD: 484,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,611

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 1820 RRCID -> 278639 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 9044 - 16106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158131	X	69295	-0-	-88836	-0-	1545	1	64763	2	Y	2568	2551	0			80
							162	4	2825	9							
02	142828	X	107635	-0-	-35193	-0-	2644	1	99708	2	Y	4700	4673	0			107
							113	4	5170	9							
03	151838	X	140903	-0-	-10935	-0-	3141	1	131525	2	Y	5566	5540	0			133
							114	4	6123	9							
04	110833	X	110833	-0-	-0-	-0-	2649	1	104463	2	Y	3246	3248	0			131
							150	4	3571	9							
05	94426	X	22026	-0-	-72400	-0-	588	1	20616	2	Y	579	678	0			32
							185	4	637	9							
06	91380	X	-0-	-0-	-91380	-0-					Y	-0-	32	0			-0-
07	94426	X	-0-	-0-	-94426	-0-					Y	-0-					-0-
08	94426	X	-0-	-0-	-94426	-0-					Y	-0-					-0-
09	91380	X	29809	-0-	-61571	-0-	418	1	28317	2	Y	880	860	0			20
							106	4	968	9							
10	T. A.		79825	-0-	79825	79825	987	1	75990	2	Y	2429	2392	0			57
							176	4	2672	9							
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	79825					Y	-0-	53	0	4	1	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	79825					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 560,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,968

GATES 05D WELL #: 2113 RRCID -> 278640 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 8374 PERF. N/A

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 1420 RRCID -> 278660 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8962 - 16064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	142414	X	63837	-0-	-78577	-0-	1421	1	59594	2	Y	2429	2391	0			75
							150	4	2672	9							
02	128632	X	104633	-0-	-23999	-0-	2584	1	97481	2	Y	4053	4036	0			92
							110	4	4458	9							
03	144042	X	144042	-0-	-0-	-0-	3257	1	136380	2	Y	3906	3905	0			93
							108	4	4297	9							
04	110963	X	110963	-0-	-0-	-0-	2679	1	105667	2	Y	2250	2253	0			90
							142	4	2475	9							
05	86211	X	13590	-0-	-72621	-0-	367	1	12853	2	Y	234	311	0			13
							113	4	257	9							
06	83430	X	-0-	-0-	-83430	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
07	86211	X	-0-	-0-	-86211	-0-					Y	-0-					-0-
08	86211	X	-0-	-0-	-86211	-0-					Y	-0-					-0-
09	83430	X	24282	-0-	-59148	-0-	344	1	23337	2	Y	469	458	0			11
							85	4	516	9							
10	T. A.		114853	-0-	114853	114853	1437	1	110651	2	Y	2284	2241	0			54
							253	4	2512	9							
11	T. A.		119636	-0-	119636	234489	1114	1	113563	2	Y	4268	4249	0	4	1	69
							264	4	4695	9							
12	T. A.		109127	-0-	109127	343616	1168	1	102997	2	Y	4272	4269	0			72
							263	4	4699	9							

TOTAL GAS PROD: 804,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,165

GATES 05D WELL #: 8020 RRCID -> 278664 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8479 PERF. N/A

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 05D WELL #: 1220 RRCID -> 278666 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. N/A

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 8907A RRCID -> 278740 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8835 - 14116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		99211	-0-	99211	99211	2719	1	85329	2	N	7704	7337	0			367
							2689	4	8474	9							
02	202850	X	103639	-0-	-99211	-0-	3009	1	91197	2	N	6946	6967	0			346
							1792	4	7641	9							
03	163680	X	102408	-0-	-61272	-0-	3297	1	92061	2	N	5497	5635	0			208
							1003	4	6047	9							
04	125940	X	75334	-0-	-50606	-0-	2734	1	67796	2	N	3403	3425	0			186
							1061	4	3743	9							
05	114731	X	85241	-0-	-29490	-0-	4344	1	75278	2	N	4417	4375	0			228
							760	4	4859	9							
06	111030	X	76431	-0-	-34599	-0-	4549	1	66613	2	Y	4085	4130	0			183
							775	4	4494	9							
07	114731	X	70905	-0-	-43826	-0-	4334	1	61345	2	Y	3968	4019	0			132
							861	4	4365	9							
08	102393	X	64267	-0-	-38126	-0-	4272	1	54719	2	Y	3736	3710	0			158
							1166	4	4110	9							
09	82500	X	55998	-0-	-26502	-0-	3425	1	47809	2	Y	2827	2881	0			104
							1654	4	3110	9							
10	85250	X	68242	-0-	-17008	-0-	4029	1	59353	2	Y	3837	3770	0			171
							639	4	4221	9							
11	76440	X	49846	-0-	-26594	-0-	3115	1	43132	2	Y	3076	3128	0			119
							215	4	3384	9							
12	70897	X	54989	-0-	-15908	-0-	3702	1	48192	2	Y	2627	2640	0			106
							205	4	2890	9							

TOTAL GAS PROD: 906,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,123

GATES 05D WELL #: 3019 RRCID -> 278855 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 9086 - 15802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59620	X	59620	-0-	-0-	-0-	1331	1	55807	2	Y	2129	2088	0			66
							140	4	2342	9							
02	52589	X	52589	-0-	-0-	-0-	1301	1	49070	2	Y	1966	1987	0			45
							55	4	2163	9							
03	71091	X	71091	-0-	-0-	-0-	1602	1	67039	2	Y	2178	2171	0			52
							54	4	2396	9							
04	T. A.		40652	-0-	40652	40652	964	1	38027	2	Y	1458	1451	0			59
							57	4	1604	9							
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	40652					Y	-0-	59	0			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	40652					Y	-0-					-0-
07	40652	X	-0-	-0-	-40652	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	40650	X	31228	-0-	-9422	-0-	429	1	29078	2	Y	1459	1425	0			34
							116	4	1605	9							
10	T. A.		128598	-0-	128598	128598	1553	1	119584	2	Y	6524	6405	0			153
							285	4	7176	9							
11	T. A.		99137	-0-	99137	227735	914	1	93094	2	Y	4457	4527	0	11	1	72
							226	4	4903	9							
12	T. A.		87362	-0-	87362	315097	930	1	82025	2	Y	3814	3822	0			64
							212	4	4195	9							

TOTAL GAS PROD: 570,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,985

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 1620 RRCID -> 278943 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 05D WELL #: 2713 RRCID -> 279808 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8961 - 13487

01	149916	X	82151	-0-	-67765	-0-	1773	1	74314	2	Y	5336	5374	0				165
							194	4	5870	9								
02	107156	X	66679	-0-	-40477	-0-	1619	1	61059	2	Y	3572	3656	0				81
							72	4	3929	9								
03	118637	X	90492	-0-	-28145	-0-	1990	1	83306	2	Y	4653	4623	0				111
							78	4	5118	9								
04	79946	X	79946	-0-	-0-	-0-	1870	1	73767	2	Y	3808	3766	0				153
							120	4	4189	9								
05	74059	X	61470	-0-	-12589	-0-	1591	1	55732	2	Y	3298	3270	0				181
							519	4	3628	9								
06	71670	X	61281	-0-	-10389	-0-	1045	1	54951	2	Y	4535	4621	0				95
							296	4	4989	9								
07	74059	X	60167	-0-	-13892	-0-	1050	1	54384	2	Y	4175	4174	0				96
							140	4	4593	9								
08	74059	X	48268	-0-	-25791	-0-	711	1	43724	2	Y	3395	3421	0				70
							98	4	3735	9								
09	71670	X	57180	-0-	-14490	-0-	770	1	52215	2	Y	3614	3600	0				84
							220	4	3975	9								
10	87347	X	87347	-0-	-0-	-0-	1053	1	81085	2	Y	4559	4536	0				107
							194	4	5015	9								
11	63862	X	63862	-0-	-0-	-0-	577	1	58801	2	Y	3936	3971	0	8	1		64
							154	4	4330	9								
*12	57517	X	57517	-0-	-0-	-0-	598	1	52748	2	Y	3663	3666	0				61
							142	4	4029	9								

TOTAL GAS PROD: 816,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,544

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 2028 RRCID -> 279810 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9287 - 14535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		152630	-0-	152630	152630	2476	1	144851	2	Y	4713	4565	0			148
							119	4	5184	9							
04	T. A.		494938	-0-	494938	647568	6712	1	469557	2	Y	16397	16231	0			314
							632	4	18037	9							
05	1118193	X	470625	-0-	-647568	-0-	5024	1	453047	2	Y	10718	10820	0			212
							764	4	11790	9							
06	494700	X	373069	-0-	-121631	-0-	2940	1	358435	2	Y	10282	9806	0	584	1	104
							384	4	11310	9							
07	511190	X	324662	-0-	-186528	-0-	2616	1	312649	2	Y	8240	8081	0	132	1	131
							333	4	9064	9							
08	511190	X	253046	-0-	-258144	-0-	2569	1	243884	2	Y	5817	5886	0			62
							194	4	6399	9							
09	494700	X	184759	-0-	-309941	-0-	2252	1	177121	2	Y	4762	4759	0			65
							148	4	5238	9							
10	T. A.		210264	-0-	210264	210264	2455	1	201016	2	Y	5742	5673	0			134
							477	4	6316	9							
*11	T. A.		187485	-0-	187485	397749	2115	1	179175	2	Y	5455	5486	0			103
							194	4	6001	9							
12	T. A.		172566	-0-	172566	570315	2319	1	164185	2	Y	5396	5314	0			185
							126	4	5936	9							

TOTAL GAS PROD: 2,824,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 77,522

GATES 09 ROSE B WELL #: 3028 RRCID -> 279811 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9155 - 15367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		122319	-0-	122319	122319	1929	1	112821	2	Y	6777	6564	0			213
							114	4	7455	9							
04	T. A.		465326	-0-	465326	587645	6232	1	436009	2	Y	20382	20204	0			391
							665	4	22420	9							
05	1002955	X	415310	-0-	-587645	-0-	4372	1	394255	2	Y	14369	14475	0			285
							877	4	15806	9							
06	443100	X	344051	-0-	-99049	-0-	2691	1	328051	2	Y	11748	11204	0	710	1	119
							386	4	12923	9							
07	457870	X	352474	-0-	-105396	-0-	2817	1	336577	2	Y	11520	11298	0	158	1	183
							408	4	12672	9							
08	457870	X	325926	-0-	-131944	-0-	3275	1	310923	2	Y	10390	10462	0			111
							299	4	11429	9							
09	443100	X	257078	-0-	-186022	-0-	3114	1	245072	2	Y	7878	7882	0			107
							226	4	8666	9							
10	T. A.		261163	-0-	261163	261163	3025	1	247691	2	Y	8923	8822	0			208
							632	4	9815	9							
*11	T. A.		249722	-0-	249722	510885	2821	1	239013	2	Y	6940	7017	0			131
							254	4	7634	9							
12	T. A.		239650	-0-	239650	750535	3256	1	230562	2	Y	5169	5123	0			177
							146	4	5686	9							

TOTAL GAS PROD: 3,033,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 104,096

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 4028 RRCID -> 279813 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9281 - 15429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		51103	-0-	51103	51103	821	1	48044	2	Y	1995	1932	0			63
							43	4	2195	9							
04	T. A.		266010	-0-	266010	317113	3536	1	247356	2	Y	13376	13183	0			256
							404	4	14714	9							
05	743470	X	426357	-0-	-317113	-0-	4452	1	401448	2	Y	17670	17576	0			350
							1020	4	19437	9							
06	342063	X	342063	-0-	-0-	-0-	2676	1	326299	2	Y	11551	11016	0	768	1	117
							382	4	12706	9							
07	291922	X	291922	-0-	-0-	-0-	2341	1	279708	2	Y	8683	8516	0	146	1	138
							322	4	9551	9							
08	259028	X	259028	-0-	-0-	-0-	2616	1	248383	2	Y	7101	7163	0			76
							218	4	7811	9							
09	190590	X	190590	-0-	-0-	-0-	2319	1	182476	2	Y	5125	5131	0			70
							157	4	5638	9							
10	199130	X	199130	-0-	-0-	-0-	2341	1	191681	2	Y	4256	4227	0			99
							426	4	4682	9							
*11	190502	X	190502	-0-	-0-	-0-	2150	1	182164	2	Y	5447	5443	0			103
							196	4	5992	9							
*12	165284	X	165284	-0-	-0-	-0-	2242	1	158749	2	Y	3808	3781	0			130
							104	4	4189	9							

TOTAL GAS PROD: 2,381,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 79,012

GATES 05D WELL #: 2813 RRCID -> 279904 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8950 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157449	X	106609	-0-	-50840	-0-	2280	1	95571	2	Y	7733	7786	0			240
							252	4	8506	9							
02	139356	X	94594	-0-	-44762	-0-	2265	1	85441	2	Y	6167	6267	0			140
							104	4	6784	9							
03	115599	X	111267	-0-	-4332	-0-	2401	1	100509	2	Y	7502	7463	0			179
							105	4	8252	9							
04	106740	X	101537	-0-	-5203	-0-	2354	1	92836	2	Y	5625	5578	0			226
							159	4	6188	9							
05	110298	X	85859	-0-	-24439	-0-	2207	1	77348	2	Y	5070	5018	0			278
							727	4	5577	9							
06	106740	X	87482	-0-	-19258	-0-	1492	1	78443	2	Y	6477	6619	0			136
							422	4	7125	9							
07	110298	X	88106	-0-	-22192	-0-	1543	1	79923	2	Y	5852	5853	0			135
							203	4	6437	9							
08	110298	X	73675	-0-	-36623	-0-	1086	1	66828	2	Y	5100	5130	0			105
							151	4	5610	9							
09	101550	X	76840	-0-	-24710	-0-	1024	1	69407	2	Y	5553	5530	0			128
							301	4	6108	9							
10	91266	X	91266	-0-	-0-	-0-	1076	1	82914	2	Y	6429	6406	0			151
							204	4	7072	9							
11	83169	X	83169	-0-	-0-	-0-	750	1	76326	2	Y	5355	5408	0	11	1	87
							202	4	5891	9							
*12	85433	X	85433	-0-	-0-	-0-	882	1	77836	2	Y	5911	5899	0			99
							213	4	6502	9							

TOTAL GAS PROD: 1,085,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 72,774

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D UNIT WELL #: 1014 RRCID -> 279979 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9080 - 13862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	166842	X	93751	-0-	-73091	-0-	2077	1	87079	2	Y	3977	3984	0		123
							220	4	4375	9						
02	135156	X	78233	-0-	-56923	-0-	1927	1	72675	2	Y	3226	3276	0		73
							82	4	3549	9						
03	119722	X	62068	-0-	-57654	-0-	1384	1	57957	2	Y	2434	2449	0		58
							50	4	2677	9						
04	78660	X	64671	-0-	-13989	-0-	1539	1	60707	2	Y	2123	2096	0		85
							90	4	2335	9						
05	81282	X	63804	-0-	-17478	-0-	1697	1	59467	2	Y	1913	1893	0		105
							536	4	2104	9						
06	78660	X	56849	-0-	-21811	-0-	1009	1	53084	2	Y	2260	2317	0		48
							270	4	2486	9						
07	81282	X	56308	-0-	-24974	-0-	1024	1	53014	2	Y	1959	1962	0		45
							115	4	2155	9						
08	66836	X	43607	-0-	-23229	-0-	661	1	40626	2	Y	2029	2032	0		42
							88	4	2232	9						
09	64680	X	41978	-0-	-22702	-0-	573	1	38821	2	Y	2205	2196	0		51
							158	4	2426	9						
10	50375	X	-0-	-0-	-50375	-0-					Y	-0-	51	0		-0-
11	48750	X	9096	-0-	-39654	-0-	85	1	8649	2	Y	311	306	0		5
							20	4	342	9						
12	50375	X	-0-	-0-	-50375	-0-					Y	-0-	5	0		-0-

TOTAL GAS PROD: 570,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,437

GATES 05D UNIT WELL #: 3014 RRCID -> 279980 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8925 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	131843	X	83016	-0-	-48827	-0-	1846	1	77381	2	Y	3267	3279	0		101
							195	4	3594	9						
02	112280	X	73450	-0-	-38830	-0-	1813	1	68400	2	Y	2873	2909	0		65
							77	4	3160	9						
03	103850	X	56986	-0-	-46864	-0-	1278	1	53508	2	Y	1959	1977	0		47
							45	4	2155	9						
04	79411	X	79411	-0-	-0-	-0-	1879	1	74098	2	Y	3019	2945	0		121
							113	4	3321	9						
05	80879	X	61824	-0-	-19055	-0-	1638	1	57386	2	Y	2074	2081	0		114
							519	4	2281	9						
06	78270	X	54801	-0-	-23469	-0-	967	1	50868	2	Y	2459	2521	0		52
							261	4	2705	9						
07	80879	X	52124	-0-	-28755	-0-	937	1	48513	2	Y	2330	2328	0		54
							111	4	2563	9						
08	80879	X	42490	-0-	-38389	-0-	643	1	39563	2	Y	1998	2011	0		41
							86	4	2198	9						
09	78270	X	40743	-0-	-37527	-0-	560	1	37977	2	Y	1868	1866	0		43
							151	4	2055	9						
10	47616	X	-0-	-0-	-47616	-0-					Y	-0-	43	0		-0-
11	46080	X	18231	-0-	-27849	-0-	166	1	16965	2	Y	961	945	0		16
							43	4	1057	9						
12	47616	X	17330	-0-	-30286	-0-	178	1	15672	2	Y	1306	1300	0		22
							43	4	1437	9						

TOTAL GAS PROD: 580,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,114

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D UNIT WELL #: 5014 RRCID -> 279982 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9006 - 13306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145545	X	92886	-0-	-52659	-0-	2046	1	85784	2	Y	4397	4433	0			136
							219	4	4837	9							
02	124208	X	86905	-0-	-37303	-0-	2118	1	79894	2	Y	4364	4401	0			99
							93	4	4800	9							
03	112964	X	66732	-0-	-46232	-0-	1464	1	61316	2	Y	3539	3554	0			84
							59	4	3893	9							
04	84419	X	84419	-0-	-0-	-0-	1951	1	76943	2	Y	4901	4788	0			197
							134	4	5391	9							
05	80972	X	69522	-0-	-11450	-0-	1833	1	64181	2	Y	2658	2709	0			146
							584	4	2924	9							
06	78360	X	66745	-0-	-11615	-0-	1173	1	61716	2	Y	3216	3294	0			68
							318	4	3538	9							
07	80972	X	70489	-0-	-10483	-0-	1264	1	65453	2	Y	3292	3284	0			76
							151	4	3621	9							
08	80972	X	59181	-0-	-21791	-0-	895	1	55077	2	Y	2808	2826	0			58
							120	4	3089	9							
09	78360	X	60511	-0-	-17849	-0-	833	1	56488	2	Y	2696	2692	0			62
							224	4	2966	9							
10	100884	X	100884	-0-	-0-	-0-	1227	1	94473	2	Y	4510	4466	0			106
							223	4	4961	9							
11	82730	X	82730	-0-	-0-	-0-	766	1	78146	2	Y	3302	3347	0	8	1	53
							186	4	3632	9							
*12	77390	X	77390	-0-	-0-	-0-	820	1	72302	2	Y	3709	3700	0			62
							188	4	4080	9							

TOTAL GAS PROD: 918,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,392

GATES 05D WELL #: 13W RRCID -> 280145 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8873 - 12697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137764	X	78013	-0-	-59751	-0-	3109	1	69290	2	N	4496	4550	0			182
							668	4	4946	9							
02	113848	X	69211	-0-	-44637	-0-	4463	1	59976	2	N	4194	4213	0			163
							159	4	4613	9							
03	113150	X	67911	-0-	-45239	-0-	4546	1	58213	2	N	4600	4495	0			268
							92	4	5060	9							
04	62767	X	62767	-0-	-0-	-0-	3405	1	54308	2	N	4053	4075	0			246
							596	4	4458	9							
05	62903	X	62903	-0-	-0-	-0-	2525	1	55095	2	N	4188	4122	0			312
							676	4	4607	9							
06	67129	X	67129	-0-	-0-	-0-	3890	1	58730	2	Y	3923	3995	0			240
							194	4	4315	9							
07	73059	X	73059	-0-	-0-	-0-	4660	1	63684	2	Y	4160	4308	0			92
							139	4	4576	9							
08	60915	X	57491	-0-	-3424	-0-	3979	1	49677	2	Y	3370	3356	0			106
							128	4	3707	9							
09	58950	X	54941	-0-	-4009	-0-	3606	1	47449	2	Y	3318	3298	0			126
							236	4	3650	9							
10	69341	X	69341	-0-	-0-	-0-	3276	1	61207	2	Y	3977	3941	0			162
							483	4	4375	9							
11	58950	X	55729	-0-	-3221	-0-	3745	1	47763	2	Y	3723	3719	0			166
							126	4	4095	9							
12	60915	X	53250	-0-	-7665	-0-	3973	1	44434	2	Y	4211	4178	0			199
							211	4	4632	9							

TOTAL GAS PROD: 771,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,213

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 14W RRCID -> 280246 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8873 - 12699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	224750	X	145050	-0-	-79700	-0-	5779	1	128821	2	N	8371	8467	0			339
							1242	4	9208	9							
02	186228	X	139686	-0-	-46542	-0-	9053	1	121678	2	N	7851	7885	0			305
							319	4	8636	9							
03	191425	X	179238	-0-	-12187	-0-	12306	1	157575	2	N	8316	8136	0			485
							209	4	9148	9							
04	153456	X	153456	-0-	-0-	-0-	8517	1	135869	2	N	6911	6976	0			420
							1468	4	7602	9							
05	132277	X	125720	-0-	-6557	-0-	5155	1	112502	2	N	6106	6071	0			455
							1346	4	6717	9							
06	128010	X	120141	-0-	-7869	-0-	7018	1	105968	2	Y	6197	6273	0			379
							338	4	6817	9							
07	132277	X	124800	-0-	-7477	-0-	7983	1	109102	2	Y	6804	7032	0			151
							231	4	7484	9							
08	132277	X	103299	-0-	-28978	-0-	7170	1	89509	2	Y	5813	5782	0			182
							226	4	6394	9							
09	128010	X	103917	-0-	-24093	-0-	6860	1	90270	2	Y	5771	5734	0			219
							439	4	6348	9							
10	125705	X	125248	-0-	-457	-0-	5946	1	111065	2	Y	6709	6655	0			273
							857	4	7380	9							
11	120780	X	105306	-0-	-15474	-0-	7102	1	90582	2	Y	6716	6689	0			300
							234	4	7388	9							
12	124806	X	99838	-0-	-24968	-0-	7536	1	84280	2	Y	6953	6925	0			328
							374	4	7648	9							

TOTAL GAS PROD: 1,525,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 82,518

GATES 10 ROSE A WELL #: 1011 RRCID -> 281645 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 3608 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		118846	-0-	118846	118846	4003	1	108256	2	Y	4757	4871	0			58
							1354	4	5233	9							

TOTAL GAS PROD: 118,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,757

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A SL WELL #: 1051 RRCID -> 281646 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 2215 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		148181	-0-	148181	148181	4913	1	132861	2	Y	7950	8140	0			98
							1662	4	8745	9							

TOTAL GAS PROD: 148,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,950

GATES 10 ROSE A WELL #: 1012 RRCID -> 281648 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		82015	-0-	82015	82015	2686	1	72648	2	Y	5247	5367	0			65
							909	4	5772	9							

TOTAL GAS PROD: 82,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,247

GATES 09 ROSE A BVP 32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282314 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9168 - 14756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		211721	-0-	211721	211721	3431	1	200715	2	Y	6735	6523	0			212
							166	4	7409	9							
04	0		376479	-0-	376479	588200	5155	1	360676	2	Y	9284	9318	0			178
							436	4	10212	9							
05	887647	X	299447	-0-	-588200	-0-	3196	1	288305	2	Y	6782	6826	0			134
							486	4	7460	9							
06	408480	X	287272	-0-	-121208	-0-	2285	1	278621	2	Y	5548	5291	0	335	1	56
							263	4	6103	9							
07	422096	X	274016	-0-	-148080	-0-	2202	1	263069	2	Y	7684	7536	0	82	1	122
							293	4	8452	9							
08	422096	X	261388	-0-	-160708	-0-	2639	1	250607	2	Y	7201	7246	0			77
							221	4	7921	9							
09	408480	X	190772	-0-	-217708	-0-	2304	1	181323	2	Y	6336	6327	0			86
							175	4	6970	9							
10	299460	X	216107	-0-	-83353	-0-	2524	1	206656	2	Y	5853	5803	0			136
							489	4	6438	9							
*11	287280	X	201258	-0-	-86022	-0-	2281	1	193268	2	Y	5012	5053	0			95
							196	4	5513	9							
12	274009	X	188093	-0-	-85916	-0-	2535	1	179487	2	Y	5399	5309	0			185
							132	4	5939	9							

TOTAL GAS PROD: 2,506,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,834

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP 33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282358 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9025 - 15064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		216967	-0-	216967	216967	3494	1	204356	2	Y	8127	7872	0			255
							177	4	8940	9							
04	0		366069	-0-	366069	583036	4931	1	344999	2	Y	14219	14202	0			272
							498	4	15641	9							
05	975666	X	392630	-0-	-583036	-0-	4155	1	374677	2	Y	11855	11892	0			235
							757	4	13041	9							
06	483600	X	302520	-0-	-181080	-0-	2381	1	290252	2	Y	8701	8298	0	550	1	88
							316	4	9571	9							
07	499720	X	280518	-0-	-219202	-0-	2240	1	267613	2	Y	9396	9215	0	120	1	149
							329	4	10336	9							
08	499720	X	271152	-0-	-228568	-0-	2719	1	258195	2	Y	9074	9126	0			97
							257	4	9981	9							
09	483600	X	195435	-0-	-288165	-0-	2377	1	187046	2	Y	5318	5343	0			72
							162	4	5850	9							
10	392615	X	226779	-0-	-165836	-0-	2652	1	217114	2	Y	5914	5848	0			138
							508	4	6505	9							
*11	302520	X	211433	-0-	-91087	-0-	2414	1	204566	2	Y	3878	3943	0			73
							187	4	4266	9							
12	280519	X	187518	-0-	-93001	-0-	2544	1	180088	2	Y	4335	4260	0			148
							117	4	4769	9							

TOTAL GAS PROD: 2,651,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 80,817

GATES 09 ROSE B WELL #: 1618 RRCID -> 282428 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 9100 - 15930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	466381	X	466381	-0-	-0-	-0-	4882	1	440263	2	Y	18328	17965	0			363
							1075	4	20161	9							
06	651060	X	456948	-0-	-194112	-0-	3515	1	428534	2	Y	22088	21065	0	1162	1	224
							602	4	24297	9							
07	672762	X	414304	-0-	-258458	-0-	3305	1	394878	2	Y	14208	13935	0	272	1	225
							492	4	15629	9							
08	672762	X	368561	-0-	-304201	-0-	3718	1	353051	2	Y	10432	10546	0			111
							317	4	11475	9							
09	651060	X	262459	-0-	-388601	-0-	3186	1	250696	2	Y	7594	7602	0			103
							224	4	8353	9							
10	472192	X	246844	-0-	-225348	-0-	2891	1	236672	2	Y	6123	6083	0			143
							546	4	6735	9							
*11	456960	X	239352	-0-	-217608	-0-	2732	1	231437	2	Y	4519	4577	0			85
							212	4	4971	9							
12	414315	X	219636	-0-	-194679	-0-	3000	1	212425	2	Y	3719	3677	0			127
							120	4	4091	9							

TOTAL GAS PROD: 2,674,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 87,011

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 5028 RRCID -> 282430 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9298 - 15406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		198591	-0-	198591	198591	2675	1	187129	2	Y	7743	7595	0			148
							270	4	8517	9							
05	787456	X	588865	-0-	-198591	-0-	6156	1	555172	2	Y	23775	23452	0			471
							1384	4	26153	9							
06	604140	X	536388	-0-	-67752	-0-	4186	1	510284	2	Y	19365	18468	0	1172	1	196
							616	4	21302	9							
07	624278	X	443037	-0-	-181241	-0-	3542	1	423357	2	Y	14208	13935	0	244	1	225
							509	4	15629	9							
08	624278	X	376280	-0-	-247998	-0-	3781	1	359018	2	Y	11942	12039	0			128
							345	4	13136	9							
09	604140	X	295723	-0-	-308417	-0-	3564	1	280463	2	Y	10378	10365	0			141
							280	4	11416	9							
10	588876	X	300558	-0-	-288318	-0-	3498	1	286418	2	Y	9037	8967	0			211
							701	4	9941	9							
*11	536400	X	275911	-0-	-260489	-0-	3094	1	262108	2	Y	9457	9489	0			179
							306	4	10403	9							
12	443052	X	255212	-0-	-187840	-0-	3479	1	246312	2	Y	4795	4810	0			164
							146	4	5275	9							

TOTAL GAS PROD: 3,270,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 110,700

GATES 09 ROSE B WELL #: 1518 RRCID -> 282431 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 9110 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		36526	-0-	36526	36526	480	1	33605	2	Y	2164	2123	0			41
							61	4	2380	9							
05	516139	X	479613	-0-	-36526	-0-	5033	1	453860	2	Y	17868	17555	0			354
							1065	4	19655	9							
06	551280	X	508972	-0-	-42308	-0-	3999	1	487568	2	Y	15329	14619	0	909	1	155
							543	4	16862	9							
07	569656	X	416256	-0-	-153400	-0-	3360	1	401523	2	Y	9962	9770	0	189	1	158
							415	4	10958	9							
08	569656	X	346725	-0-	-222931	-0-	3491	1	331493	2	Y	10394	10441	0			111
							308	4	11433	9							
09	551280	X	260528	-0-	-290752	-0-	3166	1	249100	2	Y	7313	7324	0			100
							218	4	8044	9							
10	525946	X	271591	-0-	-254355	-0-	3177	1	260123	2	Y	6985	6922	0			163
							607	4	7684	9							
*11	508980	X	251741	-0-	-257239	-0-	2846	1	241151	2	Y	6809	6843	0			129
							254	4	7490	9							
12	416268	X	223547	-0-	-192721	-0-	3048	1	215836	2	Y	4124	4112	0			141
							127	4	4536	9							

TOTAL GAS PROD: 2,795,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 80,948

GATES 09 ROSE B WELL #: 1718 RRCID -> 282432 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9064 - 15894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	374698	X	374698	-0-	-0-	-0-	3941	1	355389	2	Y	13242	12979	0			263
							802	4	14566	9							
06	419130	X	399806	-0-	-19324	-0-	3126	1	381155	2	Y	13705	13071	0	758	1	139
							449	4	15076	9							
07	433101	X	347188	-0-	-85913	-0-	2777	1	331875	2	Y	11035	10823	0	176	1	175
							397	4	12139	9							
08	433101	X	303057	-0-	-130044	-0-	3058	1	290381	2	Y	8508	8592	0			91
							259	4	9359	9							
09	419130	X	225740	-0-	-193390	-0-	2752	1	216570	2	Y	5671	5685	0			77
							180	4	6238	9							
10	413137	X	217627	-0-	-195510	-0-	2524	1	206693	2	Y	7172	7082	0			167
							521	4	7889	9							
*11	399810	X	206314	-0-	-193496	-0-	2321	1	196639	2	Y	6485	6529	0			123
							220	4	7134	9							
12	347200	X	190759	-0-	-156441	-0-	2580	1	182684	2	Y	4881	4837	0			167
							126	4	5369	9							

TOTAL GAS PROD: 2,265,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,699

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 1818 RRCID -> 282433 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 9029 - 15859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	193278	X	193278	-0-	-0-	-0-	2027	1	182802	2	Y	7287	7143	0			144
							433	4	8016	9							
06	413220	X	317185	-0-	-96035	-0-	2479	1	302259	2	Y	10990	10481	0	542	1	111
							358	4	12089	9							
07	426994	X	267990	-0-	-159004	-0-	2130	1	254522	2	Y	10004	9812	0	145	1	158
							334	4	11004	9							
08	426994	X	235910	-0-	-191084	-0-	2366	1	224616	2	Y	7914	7987	0			85
							223	4	8705	9							
09	413220	X	185194	-0-	-228026	-0-	2231	1	175591	2	Y	6542	6538	0			89
							176	4	7196	9							
10	327763	X	194536	-0-	-133227	-0-	2260	1	185033	2	Y	6166	6111	0			144
							460	4	6783	9							
*11	317190	X	177599	-0-	-139591	-0-	1989	1	168505	2	Y	6277	6302	0			119
							200	4	6905	9							
12	267995	X	166926	-0-	-101069	-0-	2265	1	160382	2	Y	3795	3784	0			130
							104	4	4175	9							

TOTAL GAS PROD: 1,738,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,975

GATES 09 ROSE B WELL #: 6028 RRCID -> 282488 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 9195 - 15303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		153966	-0-	153966	153966	2059	1	144066	2	Y	6925	6792	0			133
							223	4	7618	9							
05	696634	X	542668	-0-	-153966	-0-	5718	1	515656	2	Y	18333	18103	0			363
							1128	4	20166	9							
06	521790	X	480566	-0-	-41224	-0-	3787	1	461685	2	Y	13272	12657	0	844	1	134
							495	4	14599	9							
07	539183	X	382763	-0-	-156420	-0-	3085	1	368600	2	Y	9715	9528	0	167	1	154
							391	4	10687	9							
08	539183	X	351094	-0-	-188089	-0-	3541	1	336156	2	Y	10085	10131	0			108
							303	4	11094	9							
09	521790	X	257607	-0-	-264183	-0-	3125	1	245929	2	Y	7574	7579	0			103
							222	4	8331	9							
10	539183	X	247823	-0-	-291360	-0-	2897	1	237184	2	Y	6532	6483	0			152
							557	4	7185	9							
*11	480570	X	226601	-0-	-253969	-0-	2561	1	217001	2	Y	6191	6226	0			117
							229	4	6810	9							
12	382757	X	202317	-0-	-180440	-0-	2753	1	194911	2	Y	4121	4097	0			141
							120	4	4533	9							

TOTAL GAS PROD: 2,845,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 82,748

GATES 09 ROSE B WELL #: 1918 RRCID -> 282529 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9077 - 16037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		136330	-0-	136330	136330	1411	1	127211	2	Y	6673	6541	0			132
							368	4	7340	9							
06	0		419515	-0-	419515	555845	3269	1	398557	2	Y	15636	14912	0	698	1	158
							489	4	17200	9							
07	934373	X	378528	-0-	-555845	-0-	3007	1	359274	2	Y	14338	14063	0	206	1	227
							475	4	15772	9							
08	461993	X	358252	-0-	-103741	-0-	3617	1	343391	2	Y	9945	10066	0			106
							304	4	10940	9							
09	447090	X	260523	-0-	-186567	-0-	3177	1	250005	2	Y	6485	6503	0			88
							207	4	7134	9							
10	461993	X	244060	-0-	-217933	-0-	2846	1	233031	2	Y	6930	6856	0			162
							560	4	7623	9							
*11	447090	X	209174	-0-	-237916	-0-	2346	1	198880	2	Y	7015	7044	0			133
							231	4	7717	9							
12	378541	X	189147	-0-	-189394	-0-	2548	1	180368	2	Y	5544	5487	0			190
							133	4	6098	9							

TOTAL GAS PROD: 2,195,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 72,566

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 2018 A RRCID -> 282571 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9038 - 16179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		165727	-0-	165727	165727	2654	1	155787	2	Y	5464	5010	0			454
							1276	4	6010	9							
06	0		409863	-0-	409863	575590	4261	1	381430	2	Y	17872	16967	0	1089	1	270
							4513	4	19659	9							
07	958587	X	382997	-0-	-575590	-0-	3664	1	356049	2	Y	16752	16863	0			159
							4857	4	18427	9							
08	436077	X	280625	-0-	-155452	-0-	2966	1	264542	2	Y	11291	11260	0			190
							697	4	12420	9							
09	422010	X	222064	-0-	-199946	-0-	2477	1	211999	2	Y	6563	6658	0			95
							369	4	7219	9							
10	436077	X	206745	-0-	-229332	-0-	2148	1	192037	2	Y	10524	10281	0			338
							984	4	11576	9							
11	422010	X	195926	-0-	-226084	-0-	1876	1	183242	2	Y	9278	9426	0			190
							602	4	10206	9							
12	383005	X	180644	-0-	-202361	-0-	2185	1	170389	2	Y	6905	6638	0			457
							474	4	7596	9							

TOTAL GAS PROD: 2,044,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 84,649

GATES 09 ROSE B WELL #: 2118 RRCID -> 282572 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 9086 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		175224	-0-	175224	175224	2799	1	164316	2	Y	6147	5636	0			511
							1347	4	6762	9							
06	0		399631	-0-	399631	574855	4143	1	370917	2	Y	18347	17419	0	1162	1	277
							4389	4	20182	9							
07	940650	X	365795	-0-	-574855	-0-	3491	1	339207	2	Y	16791	16908	0			160
							4627	4	18470	9							
08	404891	X	279504	-0-	-125387	-0-	2934	1	261703	2	Y	12888	12832	0			216
							690	4	14177	9							
09	391830	X	233310	-0-	-158520	-0-	2554	1	218588	2	Y	10715	10776	0			155
							381	4	11787	9							
10	404891	X	207248	-0-	-197643	-0-	2192	1	195987	2	Y	7335	7255	0			235
							1000	4	8069	9							
11	391830	X	201041	-0-	-190789	-0-	1965	1	191907	2	Y	5949	6062	0			122
							625	4	6544	9							
12	365800	X	190057	-0-	-175743	-0-	2296	1	178986	2	Y	7524	7148	0			498
							499	4	8276	9							

TOTAL GAS PROD: 2,051,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 85,696

GATES 09 ROSE B WELL #: 2218 RRCID -> 282573 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 746 PERF. 9187 - 16328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		77043	-0-	77043	77043	1234	1	72434	2	Y	2529	2319	0			210
							593	4	2782	9							
06	0		357452	-0-	357452	434495	3748	1	335545	2	Y	12899	12246	0	668	1	195
							3970	4	14189	9							
07	751280	X	316785	-0-	-434495	-0-	3055	1	296874	2	Y	11643	11727	0			111
							4049	4	12807	9							
08	403372	X	240232	-0-	-163140	-0-	2544	1	226847	2	Y	9313	9268	0			156
							597	4	10244	9							
09	390360	X	195071	-0-	-195289	-0-	2119	1	181310	2	Y	10296	10303	0			149
							316	4	11326	9							
10	403372	X	178657	-0-	-224715	-0-	1869	1	167094	2	Y	8035	7926	0			258
							855	4	8839	9							
11	390360	X	179982	-0-	-210378	-0-	1716	1	167581	2	Y	9212	9281	0			189
							552	4	10133	9							
12	316789	X	171202	-0-	-145587	-0-	2068	1	161226	2	Y	6781	6521	0			449
							449	4	7459	9							

TOTAL GAS PROD: 1,716,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,708

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D UNIT B WELL #: 1319 RRCID -> 282684 COMPL. DATE 05/27/2017 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9152 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		9083	-0-	9083	9083	244	1	8541	2	Y	202	191	0			11
							76	4	222	9							
06	0		171134	-0-	171134	180217	3061	1	160944	2	Y	5746	5636	0			121
							808	4	6321	9							
07	0		198598	-0-	198598	378815	3587	1	185749	2	Y	8042	7978	0			185
							416	4	8846	9							
08	574757	X	195942	-0-	-378815	-0-	2984	1	183555	2	Y	8188	8204	0			169
							396	4	9007	9							
09	168030	X	152313	-0-	-15717	-0-	2108	1	142901	2	Y	6133	6160	0			142
							558	4	6746	9							
10	173631	X	171191	-0-	-2440	-0-	2100	1	161780	2	Y	6301	6295	0			148
							380	4	6931	9							
11	168030	X	149933	-0-	-18097	-0-	1412	1	143846	2	Y	3960	4034	0	10	1	64
							319	4	4356	9							
12	173631	X	141575	-0-	-32056	-0-	1533	1	135182	2	Y	4111	4106	0			69
							338	4	4522	9							

TOTAL GAS PROD: 1,189,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,683

GATES 05D UNIT C WELL #: 1519 RRCID -> 282685 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 9133 - 15724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		153201	-0-	153201	153201	2792	1	144589	2	Y	5008	4893	0			115
							311	4	5509	9							
08	523510	X	370309	-0-	-153201	-0-	5692	1	350082	2	Y	12535	12392	0			258
							746	4	13789	9							
09	344970	X	297414	-0-	-47556	-0-	4129	1	279977	2	Y	11113	11114	0			257
							1084	4	12224	9							
10	356469	X	342775	-0-	-13694	-0-	4186	1	322408	2	Y	14019	13947	0			329
							760	4	15421	9							
11	344970	X	276258	-0-	-68712	-0-	2582	1	263108	2	Y	9059	9217	0	24	1	147
							603	4	9965	9							
12	356469	X	248233	-0-	-108236	-0-	2695	1	237682	2	Y	6604	6640	0			111
							592	4	7264	9							

TOTAL GAS PROD: 1,688,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,338

GATES 05D UNIT C WELL #: 1719 RRCID -> 282686 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 9030 - 15807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		173208	-0-	173208	173208	3150	1	163189	2	Y	5922	5786	0			136
							355	4	6514	9							
08	0		471095	-0-	471095	644303	7181	1	441750	2	Y	19284	19023	0			397
							952	4	21212	9							
09	978726	X	334423	-0-	-644303	-0-	4592	1	311327	2	Y	15691	15725	0			363
							1244	4	17260	9							
10	478206	X	327174	-0-	-151032	-0-	3954	1	304544	2	Y	16318	16298	0			383
							726	4	17950	9							
11	462780	X	297469	-0-	-165311	-0-	2746	1	279775	2	Y	12975	13120	0	28	1	210
							675	4	14273	9							
12	478206	X	269364	-0-	-208842	-0-	2887	1	254686	2	Y	10128	10168	0			170
							650	4	11141	9							

TOTAL GAS PROD: 1,872,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 80,318

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D UNIT E WELL #: 2119 RRCID -> 282927 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 8974 - 15074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		411166	-0-	411166	411166	6335	1	389664	2	Y	13035	12767	0			268
							828	4	14339	9							
09	0	W	397609	-0-	397609	808775	5577	1	378134	2	Y	11343	11349	0			262
							1421	4	12477	9							
10	0	W	462946	-0-	462946	1271721	5728	1	441198	2	Y	13633	13575	0			320
							1024	4	14996	9							
11	0	W	377709	-0-	377709	1649430	3522	1	358902	2	Y	13141	13225	0	23	1	213
							830	4	14455	9							
12	0	W	339320	-0-	339320	1988750	3686	1	325190	2	Y	8759	8825	0			147
							809	4	9635	9							

TOTAL GAS PROD: 1,988,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,911

GATES 05D UNIT F WELL #: 5020 RRCID -> 282928 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9082 - 16147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		227397	-0-	227397	227397	3498	1	215168	2	Y	7521	7366	0			155
							458	4	8273	9							
09	0		240169	-0-	240169	467566	3313	1	224636	2	Y	10304	10221	0			238
							886	4	11334	9							
10	0	W	151219	-0-	151219	618785	1833	1	141164	2	Y	7170	7240	0			168
							335	4	7887	9							
11	0	W	269268	-0-	269268	888053	2495	1	254212	2	Y	10870	10850	0	12	1	176
							604	4	11957	9							
12	0	W	247238	-0-	247238	1135291	2628	1	231773	2	Y	11124	11114	0			186
							601	4	12236	9							

TOTAL GAS PROD: 1,135,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,989

GATES 05D UNIT D WELL #: 1919 RRCID -> 283028 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8995 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		118812	-0-	118812	118812	2168	1	112276	2	Y	3753	3667	0			86
							240	4	4128	9							
08	0		450081	-0-	450081	568893	6878	1	423087	2	Y	17461	17187	0			360
							909	4	19207	9							
09	0	W	320615	-0-	320615	889508	4428	1	300276	2	Y	13392	13442	0			310
							1180	4	14731	9							
10	0	W	268386	-0-	268386	1157894	3262	1	251295	2	Y	12030	12058	0			282
							596	4	13233	9							
11	0	W	267142	-0-	267142	1425036	2473	1	251967	2	Y	11001	11085	0	20	1	178
							601	4	12101	9							
12	0	W	291134	-0-	291134	1716170	3169	1	279525	2	Y	7043	7103	0			118
							693	4	7747	9							

TOTAL GAS PROD: 1,716,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 64,680

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	86	1	2161	3	Y	73	63	1			19
							27	4	80	9							
02	2408	N	2041	-0-	-367	-0-	86	1	1885	3	Y	48	58	1			9
							17	4	53	9							
03	2418	N	2167	-0-	-251	-0-	111	1	2016	3	Y	24	27	1			6
							14	4	26	9							
04	2820	X	2048	-0-	-772	-0-	113	1	1887	3	Y	31	32	1			5
							14	4	34	9							
05	2418	X	2127	-0-	-291	-0-	115	1	1959	3	Y	35	35	1			5
							14	4	39	9							
06	2280	X	2124	-0-	-156	-0-	117	1	1975	3	Y	16	18	1			3
							14	4	18	9							
07	2263	X	2161	-0-	-102	-0-	114	1	2018	3	Y	18	17	1			4
							9	4	20	9							
08	2170	X	2094	-0-	-76	-0-	108	1	1954	3	Y	16	16	1			4
							14	4	18	9							
09	2130	X	1972	-0-	-158	-0-	99	1	1806	3	Y	49	29	1			24
							13	4	54	9							
10	2170	N	2031	-0-	-139	-0-	107	1	1899	3	Y	14	38	1			-0-
							10	4	15	9							
11	2040	N	1975	-0-	-65	-0-	107	1	1847	3	Y	10	8	1			2
							10	4	11	9							
*12	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	120	1	2013	3	Y	22	20	1			4
							6	4	24	9							

TOTAL GAS PROD: 25,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

LAS RAICES RANCH WELL #: 6H RRCID -> 259516 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10100 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3255	-0-	-155	-0-	120	1	3024	3	Y	66	61	1			17
							38	4	73	9							
02	3304	X	2913	-0-	-391	-0-	124	1	2715	3	Y	45	53	1			9
							24	4	50	9							
03	3658	X	3196	-0-	-462	-0-	163	1	2960	3	Y	48	45	1			12
							20	4	53	9							
04	3540	X	3099	-0-	-441	-0-	171	1	2854	3	Y	49	53	1			8
							20	4	54	9							
05	3286	X	3124	-0-	-162	-0-	169	1	2877	3	Y	53	54	1			7
							20	4	58	9							
06	3150	X	3015	-0-	-135	-0-	164	1	2771	3	Y	55	52	1			10
							19	4	61	9							
07	3224	X	3111	-0-	-113	-0-	161	1	2870	3	Y	62	57	1			15
							12	4	68	9							
08	3193	X	3029	-0-	-164	-0-	154	1	2789	3	Y	60	59	1			16
							20	4	66	9							
09	3090	X	2930	-0-	-160	-0-	149	1	2698	3	Y	58	45	1			29
							19	4	64	9							
10	3131	X	2950	-0-	-181	-0-	154	1	2730	3	Y	47	76	1			-0-
							14	4	52	9							
11	3030	X	2912	-0-	-118	-0-	155	1	2663	3	Y	72	59	1			13
							15	4	79	9							
12	3100	X	2751	-0-	-349	-0-	150	1	2528	3	Y	59	60	1			12
							8	4	65	9							

TOTAL GAS PROD: 36,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 674

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 5H RRCID -> 259785 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF.10450 - 16390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	6587	-0-	-1008	-0-	241	1	6093	3	N	160	158	1			42
							77	4	176	9							
02	6860	X	3179	-0-	-3681	-0-	135	1	2959	3	N	54	85	1			11
							26	4	59	9							
03	7006	X	4381	-0-	-2625	-0-	220	1	4006	3	N	116	99	1			28
							27	4	128	9							
04	6780	X	2361	-0-	-4419	-0-	127	1	2122	3	N	88	102	1			14
							15	4	97	9							
05	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-	14	1			-0-
06	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	-0-					-0-
07	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	412	1	7331	3	N	219	167	1			52
							31	4	241	9							
08	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	490	1	8884	3	N	223	217	1			58
							63	4	245	9							
09	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	411	1	7476	3	N	158	137	1			79
							52	4	174	9							
10	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	392	1	6945	3	N	121	200	1			-0-
							36	4	133	9							
11	7200	X	7132	-0-	-68	-0-	376	1	6472	3	N	225	192	1			33
							36	4	248	9							
12	7440	X	6759	-0-	-681	-0-	367	1	6172	3	N	182	182	1			33
							20	4	200	9							

TOTAL GAS PROD: 63,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,546

LAS RAICES RANCH WELL #: 12H RRCID -> 260274 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10450 - 15200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	7474	-0-	-896	-0-	271	1	6853	3	Y	239	222	1			63
							87	4	263	9							
02	7560	X	6585	-0-	-975	-0-	276	1	6051	3	Y	186	212	1			37
							53	4	205	9							
03	7967	X	7243	-0-	-724	-0-	364	1	6606	3	Y	208	194	1			51
							44	4	229	9							
04	7710	X	6110	-0-	-1600	-0-	336	1	5599	3	Y	123	154	1			20
							40	4	135	9							
05	7719	X	5931	-0-	-1788	-0-	322	1	5465	3	Y	96	102	1			14
							38	4	106	9							
06	7230	X	5524	-0-	-1706	-0-	301	1	5104	3	Y	76	75	1			15
							35	4	84	9							
07	7285	X	3993	-0-	-3292	-0-	208	1	3692	3	Y	70	68	1			17
							16	4	77	9							
08	7254	X	5940	-0-	-1314	-0-	304	1	5506	3	Y	83	78	1			22
							39	4	91	9							
09	6120	X	5578	-0-	-542	-0-	286	1	5187	3	Y	63	53	1			32
							36	4	69	9							
10	5921	X	5441	-0-	-480	-0-	286	1	5073	3	Y	50	82	1			-0-
							27	4	55	9							
11	5760	X	5220	-0-	-540	-0-	281	1	4825	3	Y	79	66	1			13
							27	4	87	9							
12	5952	X	5362	-0-	-590	-0-	294	1	4956	3	Y	87	82	1			18
							16	4	96	9							

TOTAL GAS PROD: 70,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,360

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4279	-0-	-402	-0-	155	1	3913	3	Y	147	131	1			38
							49	4	162	9							
02	4564	X	3867	-0-	-697	-0-	156	1	3426	3	Y	232	225	1			45
							30	4	255	9							
03	5053	X	4228	-0-	-825	-0-	212	1	3859	3	Y	119	135	1			29
							26	4	131	9							
04	4500	X	4207	-0-	-293	-0-	219	1	3659	3	Y	275	260	1			44
							26	4	303	9							
05	4371	X	4221	-0-	-150	-0-	222	1	3773	3	Y	182	202	1			24
							26	4	200	9							
06	4140	X	3940	-0-	-200	-0-	213	1	3600	3	Y	93	100	1			17
							25	4	102	9							
07	4340	X	4186	-0-	-154	-0-	208	1	3692	3	Y	245	204	1			58
							16	4	270	9							
08	4340	X	3877	-0-	-463	-0-	198	1	3593	3	Y	55	99	1			14
							25	4	61	9							
09	4200	X	3815	-0-	-385	-0-	186	1	3377	3	Y	208	119	1			103
							23	4	229	9							
10	4216	X	3922	-0-	-294	-0-	202	1	3573	3	Y	116	219	1			-0-
							19	4	128	9							
11	4050	X	3698	-0-	-352	-0-	198	1	3408	3	Y	66	58	1			8
							19	4	73	9							
12	4185	X	3563	-0-	-622	-0-	197	1	3319	3	Y	33	36	1			5
							11	4	36	9							

TOTAL GAS PROD: 47,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,771

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	8491	-0-	-809	-0-	307	1	7745	3	Y	310	322	1			81
							98	4	341	9							
02	8400	X	8209	-0-	-191	-0-	343	1	7532	3	Y	244	277	1			48
							66	4	268	9							
03	9114	X	8894	-0-	-220	-0-	443	1	8054	3	Y	312	284	1			76
							54	4	343	9							
04	8820	X	8387	-0-	-433	-0-	460	1	7665	3	Y	188	233	1			31
							55	4	207	9							
05	9083	X	8488	-0-	-595	-0-	452	1	7672	3	Y	283	275	1			39
							53	4	311	9							
06	8790	X	8269	-0-	-521	-0-	440	1	7450	3	Y	298	282	1			55
							51	4	328	9							
07	9083	X	8558	-0-	-525	-0-	441	1	7845	3	Y	216	219	1			52
							34	4	238	9							
08	8897	X	8345	-0-	-552	-0-	417	1	7556	3	Y	289	265	1			76
							54	4	318	9							
09	8400	X	8144	-0-	-256	-0-	409	1	7427	3	Y	233	192	1			117
							52	4	256	9							
10	8556	X	8059	-0-	-497	-0-	418	1	7414	3	Y	171	288	1			-0-
							39	4	188	9							
11	8280	X	7981	-0-	-299	-0-	418	1	7190	3	Y	303	258	1			45
							40	4	333	9							
12	8556	X	7832	-0-	-724	-0-	421	1	7087	3	Y	274	272	1			47
							23	4	301	9							

TOTAL GAS PROD: 99,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,121

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 1H RRCID -> 261539 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9766 PERF.10250 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	8999	-0-	-797	-0-	332	1	8385	3	Y	160	142	1			42
							106	4	176	9							
02	8848	X	8138	-0-	-710	-0-	346	1	7595	3	Y	118	137	1			23
							67	4	130	9							
03	9238	X	9091	-0-	-147	-0-	463	1	8417	3	Y	140	129	1			34
							57	4	154	9							
04	8940	X	8794	-0-	-146	-0-	484	1	8076	3	Y	160	168	1			26
							58	4	176	9							
05	9021	X	8850	-0-	-171	-0-	480	1	8158	3	Y	141	147	1			20
							57	4	155	9							
06	8790	X	8569	-0-	-221	-0-	468	1	7925	3	Y	110	109	1			21
							55	4	121	9							
07	9083	X	8823	-0-	-260	-0-	463	1	8233	3	Y	84	84	1			21
							35	4	92	9							
08	9083	X	8854	-0-	-229	-0-	454	1	8228	3	Y	104	97	1			28
							58	4	114	9							
09	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	455	1	8274	3	Y	125	90	1			63
							57	4	138	9							
10	8866	X	8586	-0-	-280	-0-	451	1	7987	3	Y	96	159	1			-0-
							42	4	106	9							
11	8580	X	7432	-0-	-1148	-0-	399	1	6870	3	Y	114	101	1			13
							38	4	125	9							
12	9176	X	8606	-0-	-570	-0-	471	1	7934	3	Y	160	140	1			33
							25	4	176	9							

TOTAL GAS PROD: 103,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,512

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5496	-0-	-673	-0-	204	1	5151	3	Y	69	66	1			18
							65	4	76	9							
02	5768	X	5007	-0-	-761	-0-	214	1	4691	3	Y	55	62	1			11
							41	4	61	9							
03	6386	X	5683	-0-	-703	-0-	291	1	5292	3	Y	58	55	1			14
							36	4	64	9							
04	6180	X	5569	-0-	-611	-0-	309	1	5156	3	Y	61	65	1			10
							37	4	67	9							
05	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	340	1	5781	3	Y	64	65	1			9
							40	4	70	9							
06	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	311	1	5273	3	Y	63	60	1			12
							36	4	69	9							
07	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	305	1	5429	3	Y	61	58	1			15
							23	4	67	9							
08	6231	X	5623	-0-	-608	-0-	288	1	5212	3	Y	78	72	1			21
							37	4	86	9							
09	6030	X	5361	-0-	-669	-0-	275	1	5000	3	Y	46	43	1			24
							35	4	51	9							
10	6231	X	5356	-0-	-875	-0-	282	1	4996	3	Y	47	71	1			-0-
							26	4	52	9							
11	5700	X	5267	-0-	-433	-0-	283	1	4876	3	Y	74	60	1			14
							27	4	81	9							
12	5828	X	5070	-0-	-758	-0-	280	1	4712	3	Y	57	60	1			11
							15	4	63	9							

TOTAL GAS PROD: 66,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 733

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
01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	74	1	1878	3	Y	103	147	1			27
							24	4	113	9							
02	2380	N	2002	-0-	-378	-0-	77	1	1683	3	Y	206	193	1			40
							15	4	227	9							
03	2356	N	2207	-0-	-149	-0-	101	1	1842	3	Y	229	214	1			55
							12	4	252	9							
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	107	1	1782	3	Y	184	210	1			29
							13	4	202	9							
05	2232	N	2217	-0-	-15	-0-	106	1	1793	3	Y	278	270	1			37
							12	4	306	9							
06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	102	1	1735	3	Y	300	283	1			54
							12	4	330	9							
07	2170	N	1968	-0-	-202	-0-	102	1	1808	3	Y	45	88	1			11
							8	4	50	9							
08	2232	N	1912	-0-	-320	-0-	97	1	1750	3	Y	48	46	1			13
							12	4	53	9							
09	2190	N	1851	-0-	-339	-0-	94	1	1699	3	Y	42	34	1			21
							12	4	46	9							
10	1953	N	1860	-0-	-93	-0-	97	1	1714	3	Y	36	57	1			-0-
							9	4	40	9							
11	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	97	1	1668	3	Y	62	52	1			10
							9	4	68	9							
*12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	96	1	1619	3	Y	117	95	1			32
							428	4	129	9							

TOTAL GAS PROD: 24,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,650

LAS RAICES RANCH WELL #: 7H RRCID -> 261859 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 9789 PERF.10150 - 16375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2256	-0-	-38	-0-	83	1	2084	3	Y	57	64	1			15
							26	4	63	9							
02	2100	N	2019	-0-	-81	-0-	85	1	1872	3	Y	42	49	1			8
							16	4	46	9							
03	2294	N	2219	-0-	-75	-0-	112	1	2042	3	Y	46	43	1			11
							14	4	51	9							
04	2190	N	2148	-0-	-42	-0-	116	1	1935	3	Y	75	74	1			12
							14	4	83	9							
05	2232	N	2113	-0-	-119	-0-	114	1	1936	3	Y	45	51	1			6
							13	4	50	9							
06	2160	N	1982	-0-	-178	-0-	106	1	1791	3	Y	66	60	1			12
							12	4	73	9							
07	2232	N	2004	-0-	-228	-0-	103	1	1828	3	Y	59	57	1			14
							8	4	65	9							
08	2108	N	1948	-0-	-160	-0-	99	1	1791	3	Y	41	44	1			11
							13	4	45	9							
09	1980	N	1896	-0-	-84	-0-	96	1	1751	3	Y	34	28	1			17
							12	4	37	9							
10	2015	N	1926	-0-	-89	-0-	100	1	1776	3	Y	37	54	1			-0-
							9	4	41	9							
11	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	99	1	1709	3	Y	189	169	1			20
							10	4	208	9							
12	1953	N	1904	-0-	-49	-0-	101	1	1701	3	Y	88	97	1			11
							5	4	97	9							

TOTAL GAS PROD: 24,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 779

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 8H RRCID -> 262452 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10150 - 16100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	78	1	1979	3	Y	58	55	1		15
							25	4	64	9						
02	2156	N	1936	-0-	-220	-0-	81	1	1787	3	Y	47	53	1		9
							16	4	52	9						
03	2139	N	2126	-0-	-13	-0-	107	1	1948	3	Y	53	49	1		13
							13	4	58	9						
04	2070	N	2043	-0-	-27	-0-	112	1	1864	3	Y	49	54	1		8
							13	4	54	9						
05	2139	N	2074	-0-	-65	-0-	112	1	1897	3	Y	47	49	1		6
							13	4	52	9						
06	2070	N	1998	-0-	-72	-0-	108	1	1824	3	Y	48	45	1		9
							13	4	53	9						
07	2108	N	2047	-0-	-61	-0-	106	1	1880	3	Y	48	45	1		12
							8	4	53	9						
08	2077	N	2012	-0-	-65	-0-	101	1	1837	3	Y	55	52	1		15
							13	4	61	9						
09	2010	N	1931	-0-	-79	-0-	97	1	1770	3	Y	47	38	1		24
							12	4	52	9						
10	2077	X	1914	-0-	-163	-0-	99	1	1763	3	Y	39	63	1		-0-
							9	4	43	9						
11	2010	X	1939	-0-	-71	-0-	102	1	1748	3	Y	72	60	1		12
							10	4	79	9						
12	2046	X	1996	-0-	-50	-0-	101	1	1702	3	Y	71	71	1		12
							115	4	78	9						

TOTAL GAS PROD: 24,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 634

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	54	1	1371	3	Y	59	51	1		15
							17	4	65	9						
02	1456	N	1271	-0-	-185	-0-	54	1	1196	3	Y	10	23	1		2
							10	4	11	9						
03	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	74	1	1344	3	Y	29	24	1		7
							9	4	32	9						
04	1470	N	1402	-0-	-68	-0-	77	1	1288	3	Y	25	28	1		4
							9	4	28	9						
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	76	1	1298	3	Y	31	31	1		4
							9	4	34	9						
06	1410	N	1392	-0-	-18	-0-	75	1	1266	3	Y	38	35	1		7
							9	4	42	9						
07	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	73	1	1306	3	Y	30	30	1		7
							6	4	33	9						
08	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	70	1	1266	3	Y	27	27	1		7
							9	4	30	9						
09	1380	N	1342	-0-	-38	-0-	68	1	1234	3	Y	28	21	1		14
							9	4	31	9						
10	1426	N	1337	-0-	-89	-0-	70	1	1240	3	Y	19	33	1		-0-
							6	4	21	9						
11	1320	N	1317	-0-	-3	-0-	69	1	1194	3	Y	43	31	1		12
							7	4	47	9						
12	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	69	1	1169	3	Y	43	41	1		14
							70	4	47	9						

TOTAL GAS PROD: 16,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4516	-0-	-475	-0-	166	1	4188	3	Y	99	92	1			26
							53	4	109	9							
02	4508	X	4186	-0-	-322	-0-	178	1	3900	3	Y	67	80	1			13
							34	4	74	9							
03	4681	X	4589	-0-	-92	-0-	234	1	4253	3	Y	66	63	1			16
							29	4	73	9							
04	4530	X	4430	-0-	-100	-0-	245	1	4082	3	Y	67	72	1			11
							29	4	74	9							
05	4650	X	4384	-0-	-266	-0-	238	1	4046	3	Y	65	67	1			9
							28	4	72	9							
06	4500	X	4162	-0-	-338	-0-	226	1	3835	3	Y	68	64	1			13
							26	4	75	9							
07	4650	X	4292	-0-	-358	-0-	224	1	3973	3	Y	71	67	1			17
							17	4	78	9							
08	4588	X	4204	-0-	-384	-0-	214	1	3878	3	Y	76	73	1			20
							28	4	84	9							
09	4440	X	4078	-0-	-362	-0-	207	1	3769	3	Y	69	54	1			35
							26	4	76	9							
10	4371	X	4128	-0-	-243	-0-	216	1	3830	3	Y	56	91	1			-0-
							20	4	62	9							
11	4170	X	4067	-0-	-103	-0-	217	1	3727	3	Y	93	77	1			16
							21	4	102	9							
12	4278	X	3998	-0-	-280	-0-	218	1	3663	3	Y	95	92	1			19
							12	4	105	9							

TOTAL GAS PROD: 51,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 892

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3804	-0-	-102	-0-	139	1	3507	3	Y	104	112	1			27
							44	4	114	9							
02	3528	X	3360	-0-	-168	-0-	142	1	3118	3	Y	66	80	1			13
							27	4	73	9							
03	3782	X	3381	-0-	-401	-0-	171	1	3101	3	Y	80	74	1			19
							21	4	88	9							
04	3690	X	3486	-0-	-204	-0-	190	1	3163	3	Y	100	103	1			16
							23	4	110	9							
05	3813	X	3212	-0-	-601	-0-	173	1	2941	3	Y	71	77	1			10
							20	4	78	9							
06	3690	X	3182	-0-	-508	-0-	172	1	2913	3	Y	70	67	1			13
							20	4	77	9							
07	3720	X	3269	-0-	-451	-0-	170	1	3014	3	Y	65	62	1			16
							13	4	72	9							
08	3596	X	3184	-0-	-412	-0-	161	1	2911	3	Y	83	77	1			22
							21	4	91	9							
09	3480	X	3080	-0-	-400	-0-	155	1	2821	3	Y	76	60	1			38
							20	4	84	9							
10	3286	X	3254	-0-	-32	-0-	168	1	2970	3	Y	91	129	1			-0-
							16	4	100	9							
11	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	173	1	2983	3	Y	111	89	1			22
							17	4	122	9							
*12	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	193	1	3255	3	Y	113	111	1			24
							10	4	124	9							

TOTAL GAS PROD: 40,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,030

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264272 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10000 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3459	-0-		-292		-0-	125	1	3167	3	Y	115	101	1			30
									40	4	127	9							
02	3668	X	3042	-0-		-626		-0-	129	1	2826	3	Y	56	75	1			11
									25	4	62	9							
03	4061	X	3373	-0-		-688		-0-	171	1	3102	3	Y	72	66	1			17
									21	4	79	9							
04	3930	X	3242	-0-		-688		-0-	178	1	2976	3	Y	61	68	1			10
									21	4	67	9							
05	3534	X	3237	-0-		-297		-0-	176	1	2986	3	Y	49	52	1			7
									21	4	54	9							
06	3360	X	3174	-0-		-186		-0-	172	1	2915	3	Y	61	57	1			11
									20	4	67	9							
07	3379	X	3237	-0-		-142		-0-	168	1	2988	3	Y	62	58	1			15
									13	4	68	9							
08	3379	X	3147	-0-		-232		-0-	160	1	2904	3	Y	56	56	1			15
									21	4	62	9							
09	3240	X	3052	-0-		-188		-0-	155	1	2824	3	Y	48	39	1			24
									20	4	53	9							
10	3286	X	3053	-0-		-233		-0-	160	1	2831	3	Y	43	67	1			-0-
									15	4	47	9							
11	3180	X	2987	-0-		-193		-0-	159	1	2729	3	Y	76	63	1			13
									15	4	84	9							
12	3224	X	2909	-0-		-315		-0-	158	1	2659	3	Y	76	75	1			14
									8	4	84	9							

TOTAL GAS PROD: 37,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 775

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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5008	X	5008	-0-		-0-		-0-	181	1	4571	3	Y	180	163	1			47
									58	4	198	9							
02	4732	X	4607	-0-		-125		-0-	192	1	4224	3	Y	140	160	1			27
									37	4	154	9							
03	5239	X	5065	-0-		-174		-0-	254	1	4624	3	Y	142	135	1			34
									31	4	156	9							
04	5070	X	4847	-0-		-223		-0-	264	1	4398	3	Y	139	151	1			22
									32	4	153	9							
05	5115	X	4891	-0-		-224		-0-	262	1	4456	3	Y	129	133	1			18
									31	4	142	9							
06	4950	X	4732	-0-		-218		-0-	254	1	4296	3	Y	138	130	1			26
									30	4	152	9							
07	5115	X	4859	-0-		-256		-0-	250	1	4449	3	Y	128	123	1			31
									19	4	141	9							
08	5053	X	4729	-0-		-324		-0-	238	1	4318	3	Y	129	126	1			34
									31	4	142	9							
09	4860	X	4563	-0-		-297		-0-	230	1	4170	3	Y	122	95	1			61
									29	4	134	9							
10	4898	X	4566	-0-		-332		-0-	236	1	4191	3	Y	106	167	1			-0-
									22	4	117	9							
11	4740	X	4493	-0-		-247		-0-	235	1	4042	3	Y	175	145	1			30
									23	4	193	9							
12	4867	X	4369	-0-		-498		-0-	234	1	3936	3	Y	169	166	1			33
									13	4	186	9							

TOTAL GAS PROD: 56,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,697

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6368	-0-	-638	-0-	234	1	5912	3	Y	134	127	1			35
							75	4	147	9							
02	6328	X	5756	-0-	-572	-0-	244	1	5353	3	Y	102	117	1			20
							47	4	112	9							
03	6665	X	6226	-0-	-439	-0-	316	1	5751	3	Y	109	102	1			27
							39	4	120	9							
04	6450	X	6348	-0-	-102	-0-	349	1	5813	3	Y	131	137	1			21
							42	4	144	9							
05	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	351	1	5967	3	Y	130	133	1			18
							41	4	143	9							
06	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	348	1	5890	3	Y	144	135	1			27
							41	4	158	9							
07	6572	X	6481	-0-	-91	-0-	336	1	5965	3	Y	140	133	1			34
							26	4	154	9							
08	6572	X	5864	-0-	-708	-0-	297	1	5383	3	Y	133	132	1			35
							38	4	146	9							
09	6450	X	5489	-0-	-961	-0-	278	1	5056	3	Y	109	89	1			55
							35	4	120	9							
10	6665	X	5607	-0-	-1058	-0-	290	1	5141	3	Y	135	190	1			-0-
							27	4	149	9							
11	6450	X	5461	-0-	-989	-0-	287	1	4939	3	Y	188	165	1			23
							28	4	207	9							
12	6479	X	5244	-0-	-1235	-0-	285	1	4803	3	Y	128	128	1			23
							15	4	141	9							

TOTAL GAS PROD: 71,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,583

LAS RAICES RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265269 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10250 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	6380	-0-	-657	-0-	229	1	5784	3	Y	267	246	1			70
							73	4	294	9							
02	6356	X	5728	-0-	-628	-0-	237	1	5199	3	Y	224	250	1			44
							46	4	246	9							
03	6851	X	6267	-0-	-584	-0-	311	1	5659	3	Y	235	222	1			57
							38	4	259	9							
04	6390	X	6081	-0-	-309	-0-	329	1	5487	3	Y	205	229	1			33
							39	4	226	9							
05	6479	X	6188	-0-	-291	-0-	332	1	5639	3	Y	162	173	1			22
							39	4	178	9							
06	6180	X	5961	-0-	-219	-0-	321	1	5431	3	Y	156	150	1			28
							37	4	172	9							
07	6355	X	6147	-0-	-208	-0-	315	1	5592	3	Y	196	178	1			46
							24	4	216	9							
08	6293	X	6116	-0-	-177	-0-	296	1	5369	3	Y	375	324	1			97
							38	4	413	9							
09	6090	X	5751	-0-	-339	-0-	276	1	5014	3	Y	387	292	1			192
							35	4	426	9							
10	6076	X	5931	-0-	-145	-0-	298	1	5289	3	Y	287	479	1			-0-
							28	4	316	9							
11	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	304	1	5223	3	Y	344	262	1			82
							29	4	378	9							
12	6076	X	5616	-0-	-460	-0-	293	1	4927	3	Y	345	364	1			63
							16	4	380	9							

TOTAL GAS PROD: 72,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,183

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 25H RRCID -> 265270 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10000 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2440	-0-		-381		-0-	84	1	2112	3	Y	197	187	1			51
									27	4	217	9							
02	2548	X	2254	-0-		-294		-0-	92	1	2019	3	Y	114	143	1			22
									18	4	125	9							
03	2728	X	2510	-0-		-218		-0-	122	1	2212	3	Y	146	133	1			35
									15	4	161	9							
04	2370	N	2311	-0-		-59		-0-	124	1	2070	3	Y	93	113	1			15
									15	4	102	9							
05	2511	N	2418	-0-		-93		-0-	128	1	2177	3	Y	89	92	1			12
									15	4	98	9							
06	2430	N	2307	-0-		-123		-0-	123	1	2079	3	Y	83	80	1			15
									14	4	91	9							
07	2387	N	2291	-0-		-96		-0-	117	1	2082	3	Y	75	72	1			18
									9	4	83	9							
08	2418	N	2276	-0-		-142		-0-	114	1	2064	3	Y	75	73	1			20
									15	4	83	9							
09	2310	N	2174	-0-		-136		-0-	109	1	1981	3	Y	64	52	1			32
									14	4	70	9							
10	2294	N	2112	-0-		-182		-0-	109	1	1934	3	Y	54	86	1			-0-
									10	4	59	9							
11	2190	N	2066	-0-		-124		-0-	107	1	1844	3	Y	95	80	1			15
									10	4	105	9							
12	2232	N	1977	-0-		-255		-0-	105	1	1769	3	Y	88	85	1			18
									6	4	97	9							

TOTAL GAS PROD: 27,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,173

LAS RAICES RANCH WELL #: 24H RRCID -> 265271 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10050 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	5607	-0-		-965		-0-	206	1	5189	3	Y	133	131	1			35
									66	4	146	9							
02	5936	X	4994	-0-		-942		-0-	211	1	4624	3	Y	107	121	1			21
									41	4	118	9							
03	6169	X	5188	-0-		-981		-0-	262	1	4767	3	Y	115	108	1			28
									32	4	127	9							
04	5790	X	5415	-0-		-375		-0-	298	1	4961	3	Y	109	119	1			18
									36	4	120	9							
05	5645	X	5645	-0-		-0-		-0-	306	1	5197	3	Y	96	100	1			14
									36	4	106	9							
06	5439	X	5439	-0-		-0-		-0-	296	1	5006	3	Y	93	89	1			18
									35	4	102	9							
07	6771	X	6771	-0-		-0-		-0-	352	1	6249	3	Y	130	117	1			31
									27	4	143	9							
08	5642	X	5354	-0-		-288		-0-	272	1	4928	3	Y	108	111	1			28
									35	4	119	9							
09	5460	X	5135	-0-		-325		-0-	260	1	4717	3	Y	114	85	1			57
									33	4	125	9							
10	6758	X	5146	-0-		-1612		-0-	268	1	4757	3	Y	87	144	1			-0-
									25	4	96	9							
11	6540	X	5170	-0-		-1370		-0-	273	1	4699	3	Y	156	129	1			27
									26	4	172	9							
12	6758	X	4951	-0-		-1807		-0-	268	1	4505	3	Y	149	151	1			25
									14	4	164	9							

TOTAL GAS PROD: 64,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,397

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3748	-0-	-592	-0-	136	1	3434	3	Y	123	111	1			32
							43	4	135	9							
02	3920	X	3719	-0-	-201	-0-	155	1	3404	3	Y	118	127	1			23
							30	4	130	9							
03	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	204	1	3707	3	Y	270	228	1			65
							25	4	297	9							
04	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	215	1	3592	3	Y	270	292	1			43
							26	4	297	9							
05	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	218	1	3711	3	Y	215	229	1			29
							26	4	237	9							
06	4110	X	3951	-0-	-159	-0-	211	1	3580	3	Y	123	129	1			23
							25	4	135	9							
07	4278	X	4160	-0-	-118	-0-	213	1	3793	3	Y	125	118	1			30
							16	4	138	9							
08	4278	X	3974	-0-	-304	-0-	199	1	3605	3	Y	131	127	1			34
							26	4	144	9							
09	4140	X	3607	-0-	-533	-0-	180	1	3270	3	Y	122	95	1			61
							23	4	134	9							
10	4185	X	3674	-0-	-511	-0-	190	1	3372	3	Y	85	146	1			-0-
							18	4	94	9							
11	4020	X	3399	-0-	-621	-0-	178	1	3063	3	Y	128	108	1			20
							17	4	141	9							
12	4154	X	3322	-0-	-832	-0-	178	1	2999	3	Y	123	122	1			21
							10	4	135	9							

TOTAL GAS PROD: 46,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,833

LAS RAICES RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265587 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10350 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3993	-0-	-285	-0-	147	1	3705	3	Y	85	79	1			22
							47	4	94	9							
02	4368	X	3585	-0-	-783	-0-	152	1	3327	3	Y	70	78	1			14
							29	4	77	9							
03	4836	X	3926	-0-	-910	-0-	199	1	3614	3	Y	81	75	1			20
							24	4	89	9							
04	4530	X	3769	-0-	-761	-0-	207	1	3450	3	Y	79	86	1			13
							25	4	87	9							
05	4061	X	3854	-0-	-207	-0-	206	1	3504	3	Y	109	107	1			15
							24	4	120	9							
06	3870	X	3662	-0-	-208	-0-	198	1	3357	3	Y	76	77	1			14
							23	4	84	9							
07	3968	X	3741	-0-	-227	-0-	194	1	3445	3	Y	79	74	1			19
							15	4	87	9							
08	3937	X	3645	-0-	-292	-0-	185	1	3349	3	Y	79	77	1			21
							24	4	87	9							
09	3780	X	3516	-0-	-264	-0-	178	1	3241	3	Y	67	55	1			33
							23	4	74	9							
10	3844	X	3494	-0-	-350	-0-	182	1	3230	3	Y	59	92	1			-0-
							17	4	65	9							
11	3660	X	3510	-0-	-150	-0-	186	1	3198	3	Y	98	82	1			16
							18	4	108	9							
12	3751	X	3370	-0-	-381	-0-	184	1	3091	3	Y	77	79	1			14
							10	4	85	9							

TOTAL GAS PROD: 44,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 959

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265603 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10300 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4605	-0-	-913	-0-	168	1	4237	3	Y	133	109	1			35
							54	4	146	9							
02	4984	X	4161	-0-	-823	-0-	175	1	3840	3	Y	102	117	1			20
							34	4	112	9							
03	4929	X	4579	-0-	-350	-0-	231	1	4202	3	Y	107	101	1			26
							28	4	118	9							
04	4740	X	4436	-0-	-304	-0-	243	1	4044	3	Y	109	117	1			18
							29	4	120	9							
05	4619	X	4255	-0-	-364	-0-	229	1	3890	3	Y	99	103	1			14
							27	4	109	9							
06	4470	X	4244	-0-	-226	-0-	228	1	3870	3	Y	108	102	1			20
							27	4	119	9							
07	4619	X	4152	-0-	-467	-0-	215	1	3819	3	Y	93	91	1			22
							16	4	102	9							
08	4588	X	4114	-0-	-474	-0-	208	1	3768	3	Y	101	97	1			26
							27	4	111	9							
09	4440	X	3990	-0-	-450	-0-	201	1	3658	3	Y	96	74	1			48
							25	4	106	9							
10	4371	X	3986	-0-	-385	-0-	207	1	3666	3	Y	85	133	1			-0-
							19	4	94	9							
11	4230	X	3958	-0-	-272	-0-	208	1	3586	3	Y	131	109	1			22
							20	4	144	9							
12	4154	X	3920	-0-	-234	-0-	210	1	3527	3	Y	156	143	1			35
							11	4	172	9							

TOTAL GAS PROD: 50,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,320

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
01	3007	X	2715	-0-	-292	-0-	100	1	2529	3	N	49	48	1			13
							32	4	54	9							
02	2968	X	2380	-0-	-588	-0-	101	1	2214	3	N	42	47	1			8
							19	4	46	9							
03	3286	X	2605	-0-	-681	-0-	133	1	2410	3	N	42	40	1			10
							16	4	46	9							
04	3180	X	2498	-0-	-682	-0-	138	1	2294	3	N	45	48	1			7
							16	4	50	9							
05	2852	X	2506	-0-	-346	-0-	136	1	2303	3	N	46	47	1			6
							16	4	51	9							
06	2640	X	2414	-0-	-226	-0-	131	1	2221	3	N	43	41	1			8
							15	4	47	9							
07	2635	X	2492	-0-	-143	-0-	129	1	2291	3	N	56	51	1			13
							10	4	62	9							
08	2604	X	2495	-0-	-109	-0-	123	1	2223	3	N	121	103	1			31
							16	4	133	9							
09	2490	X	2400	-0-	-90	-0-	118	1	2136	3	N	119	91	1			59
							15	4	131	9							
10	2511	X	2478	-0-	-33	-0-	123	1	2177	3	N	152	211	1			-0-
							11	4	167	9							
11	2400	X	2376	-0-	-24	-0-	123	1	2107	3	N	122	113	1			9
							12	4	134	9							
12	2480	X	2221	-0-	-259	-0-	121	1	2040	3	N	48	48	1			9
							7	4	53	9							

TOTAL GAS PROD: 29,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 885

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4312	-0-	-183	-0-	159	1	4002	3	N	91	80	1			24
							51	4	100	9							
02	4424	X	3568	-0-	-856	-0-	152	1	3331	3	N	51	65	1			10
							29	4	56	9							
03	4898	X	4230	-0-	-668	-0-	216	1	3926	3	N	56	52	1			14
							26	4	62	9							
04	4740	X	4151	-0-	-589	-0-	229	1	3826	3	N	63	67	1			10
							27	4	69	9							
05	4309	X	4094	-0-	-215	-0-	222	1	3773	3	N	66	67	1			9
							26	4	73	9							
06	4170	X	3931	-0-	-239	-0-	213	1	3609	3	N	76	71	1			14
							25	4	84	9							
07	4278	X	3872	-0-	-406	-0-	201	1	3581	3	N	68	66	1			16
							15	4	75	9							
08	4278	X	2244	-0-	-2034	-0-	115	1	2077	3	N	34	41	1			9
							15	4	37	9							
09	4140	X	3542	-0-	-598	-0-	180	1	3269	3	N	64	41	1			32
							23	4	70	9							
10	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	220	1	3903	3	N	80	112	1			-0-
							20	4	88	9							
11	3930	X	3862	-0-	-68	-0-	206	1	3547	3	N	81	69	1			12
							20	4	89	9							
12	3875	X	3699	-0-	-176	-0-	202	1	3397	3	N	81	80	1			13
							11	4	89	9							

TOTAL GAS PROD: 45,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 811

GATO CREEK (WILCOX 8300) 34238 387 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 10 RRCID -> 140595 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8480 - 8579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	795	-0-	-507	-0-	755	3	40	9	Y	36	33	1			8
02	644	N	454	-0-	-190	-0-	432	3	22	9	Y	20	17	1			11
03	527	N	481	-0-	-46	-0-	455	3	26	9	Y	24	27	1			8
04	780	N	348	-0-	-432	-0-	346	3	2	9	Y	2	7	1			3
05	496	N	332	-0-	-164	-0-	330	3	2	9	Y	2	4	1			1
06	480	N	344	-0-	-136	-0-	341	3	3	9	Y	3	2	1			2
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	366	3	3	9	Y	3	3	1			2
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	326	3	3	9	Y	3	2	1			3
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	302	3	2	9	Y	2	2	1			3
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	301	3	4	9	Y	4	3	1			4
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	317	3	4	9	Y	4	4	1			4
*12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	323	3	3	9	Y	3	3	1			4

TOTAL GAS PROD: 4,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

GATO CREEK, SE (WILCOX STRAY) 34242 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VILLARREAL STATE 272 WELL #: 2 RRCID -> 174123 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10620 - 10640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAVILAN (MIOCENE) 34268 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
LA PITA WELL #: 2R RRCID -> 262265 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8612 - 8640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENE WALKER (ROSENBERG, LO.) 34380 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 2 RRCID -> 137219 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 1864 PERF. 1770 - 1780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2017 - PLUGGED 08/30/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENE WALKER (ROSENBERG, LO.) //CONT.// 34380 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 3 RRCID -> 137230 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 1824 PERF. 1744 - 1750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2017 - PLUGGED 08/31/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE BUCK (4TH HINNANT) 34445 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HERSCHAP BROS. 381350
AVIATORS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104990 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8644

01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	N	1						11
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2012	2	20	9	N	18						29
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	981	2	1	9	N	1						30
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-						30
05	1457	N	99	-0-	-1358	-0-	99	2			N	-0-						30
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-						30
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-						30
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-						30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						30

TOTAL GAS PROD: 3,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

GERONIMO (FRIO LOWER) 34583 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
PRIDAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164809 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10728 - 10924

01	3244	R	3244	-0-	-0-	-0-	380	1	2585	3	N	254	366	1				58
							279	9										
02	2173	R	2173	-0-	-0-	-0-	370	1	1609	3	N	176	181	1				53
							194	9										
03	2170	#	2148	-0-	-22	-0-	399	1	1544	3	N	186	179	1				60
							205	9										
04	3150	#	2062	-0-	-1088	-0-	373	1	1528	3	N	146	179	1				27
							161	9										
05	3255	#	2269	-0-	-986	-0-	404	1	1678	3	N	170	155	1				42
							187	9										
06	3150	#	2434	-0-	-716	-0-	396	1	1843	3	N	177	179	1				40
							195	9										
07	2597	R	2597	-0-	-0-	-0-	409	1	2004	3	N	167	179	1				28
							184	9										
08	2263	#	1571	-0-	-692	-0-	310	1	1175	3	N	78	84	1				22
							86	9										
09	2430	#	1590	-0-	-840	-0-	148	1	1276	3	N	151	46	1				127
							166	9										
10	2604	#	2436	-0-	-168	-0-	355	1	1890	3	N	174	269	1				32
							191	9										
11	2520	#	2020	-0-	-500	-0-	396	1	1451	3	N	157	156	1				33
							173	9										
*12	2798	R	2798	-0-	-0-	-0-	380	1	2252	3	N	151	72	1				112
							166	9										

TOTAL GAS PROD: 27,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,987

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLEN, SOUTH (WILCOX 9200) 35267 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
J. E. FULBRIGHT 'G' WELL #: 8 RRCID -> 275297 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9165 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENN MARTIN (1100) 35311 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
WALKER, MAY WELL #: 1469 RRCID -> 153300 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1017 - 1027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BRASK-DUMONT RANCH, INC. 089602
BLOCKER, JOHN R. 1837 WELL #: 1 RRCID -> 113620 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4835 - 4952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	13	-0-	-18	-0-	13	1			N	-0-					-0-
02	28	X	8	-0-	-20	-0-	8	1			N	-0-					-0-
03	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
04	60	X	32	-0-	-28	-0-	32	1			N	-0-					-0-
05	62	X	25	-0-	-37	-0-	25	1			N	-0-					-0-
06	60	X	25	-0-	-35	-0-	25	1			N	-0-					-0-
07	62	X	21	-0-	-41	-0-	21	1			N	-0-					-0-
08	62	X	16	-0-	-46	-0-	16	1			N	-0-					-0-
09	30	X	16	-0-	-14	-0-	16	1			N	-0-					-0-
10	31	X	4	-0-	-27	-0-	4	1			N	-0-					-0-
11	30	X	17	-0-	-13	-0-	17	1			N	-0-					-0-
12	31	X	11	-0-	-20	-0-	11	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BRASK-DUMONT RANCH, INC. //CONT.// 089602
BLOCKER, JOHN R. 1841 WELL #: 2 RRCID -> 113622 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4855 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	1		N	-0-			-0-
02	84	N	15	-0-	-69	-0-	15	1		N	-0-			-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	1		N	-0-			-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	1		N	-0-			-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1		N	-0-			-0-
06	120	N	46	-0-	-74	-0-	46	1		N	-0-			-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	1		N	-0-			-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	1		N	-0-			-0-
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	1		N	-0-			-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	1		N	-0-			-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1		N	-0-			-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER, JOHN R. 1843 WELL #: 1 RRCID -> 113623 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4926 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	1		N	-0-			-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	1		N	-0-			-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	1		N	-0-			-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1		N	-0-			-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1		N	-0-			-0-
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	1		N	-0-			-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	1		N	-0-			-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	1		N	-0-			-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	1		N	-0-			-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	1		N	-0-			-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1		N	-0-			-0-
12	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER, JOHN R. 1841 WELL #: 1 RRCID -> 113625 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4754 - 4895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	1		N	-0-			-0-
02	112	N	23	-0-	-89	-0-	23	1		N	-0-			-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	1		N	-0-			-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	1		N	-0-			-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1		N	-0-			-0-
06	180	N	74	-0-	-106	-0-	74	1		N	-0-			-0-
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	1		N	-0-			-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	1		N	-0-			-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	1		N	-0-			-0-
10	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	1		N	-0-			-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	1		N	-0-			-0-
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BRASK-DUMONT RANCH, INC. //CONT.// 089602
BLOCKER, JOHN R. 1839 WELL #: 2 RRCID -> 116462 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4656 - 4758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	1		N	-0-			-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	1		N	-0-			-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1		N	-0-			-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1		N	-0-			-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1		N	-0-			-0-
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	1		N	-0-			-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	1		N	-0-			-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	1		N	-0-			-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	1		N	-0-			-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	1		N	-0-			-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	1		N	-0-			-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASK WELL #: 2 RRCID -> 190561 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4770 - 5034

01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		Y	-0-			55
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	98	3		Y	-0-			55
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3		Y	-0-			55
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3		Y	-0-			55
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		Y	-0-			55
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		Y	-0-			55
07	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	3		Y	-0-			55
08	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	3		Y	-0-			55
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3		Y	-0-			55
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		Y	-0-			55
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		Y	-0-			55
*12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		Y	-0-			55

TOTAL GAS PROD: 2,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASK WELL #: 5 RRCID -> 196911 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4828 - 4881

01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		Y	-0-			27
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	3		Y	-0-			27
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3		Y	-0-			27
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3		Y	-0-			27
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		Y	-0-			27
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3		Y	-0-			27
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3		Y	-0-			27
08	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	3		Y	-0-			27
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3		Y	-0-			27
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		Y	-0-			27
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		Y	-0-			27
*12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		Y	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BRASK-DUMONT RANCH, INC. //CONT.// 089602
BRASK WELL #: 4 RRCID -> 196912 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4621 - 4838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					27
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	3			Y	-0-					27
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					27
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			Y	-0-					27
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					27
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-					27
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					27
08	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	3			Y	-0-					27
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			Y	-0-					27
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					27
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					27
*12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASK WELL #: 8 RRCID -> 196913 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4638 - 4784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					28
02	84	N	50	-0-	-34	-0-	50	3			Y	-0-					28
03	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			Y	-0-					28
04	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	3			Y	-0-					28
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					28
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					28
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					28
08	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	3			Y	-0-					28
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			Y	-0-					28
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					28
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					28
*12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 1,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASK "A" WELL #: 1 RRCID -> 199602 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4895 - 4984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					14
02	56	N	25	-0-	-31	-0-	25	3			Y	-0-					14
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			Y	-0-					14
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			Y	-0-					14
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					14
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					14
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					14
08	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			Y	-0-					14
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					14
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					14
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					14
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BRASK-DUMONT RANCH, INC. //CONT.// 089602
BRASK WELL #: 13 RRCID -> 200043 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4790 - 4926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					10
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			Y	-0-					10
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					10
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					10
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					10
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					10
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					10
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					10
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					10
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					10
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					10
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASK "A" WELL #: 4 RRCID -> 201134 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5256 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					22
02	84	N	39	-0-	-45	-0-	39	3			Y	-0-					22
03	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3			Y	-0-					22
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			Y	-0-					22
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					22
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					22
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					22
08	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	3			Y	-0-					22
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					22
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					22
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					22
*12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASK WELL #: 15 RRCID -> 209693 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4619 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					28
02	84	N	50	-0-	-34	-0-	50	3			Y	-0-					28
03	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			Y	-0-					28
04	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	3			Y	-0-					28
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					28
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					28
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					28
08	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	3			Y	-0-					28
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			Y	-0-					28
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					28
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					28
*12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 1,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BRASK-DUMONT RANCH, INC. //CONT.// 089602
BRASK "A" WELL #: 6 RRCID -> 214107 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4760 - 4895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					15
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	27	3			Y	-0-					15
03	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			Y	-0-					15
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			Y	-0-					15
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					15
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					15
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					15
08	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			Y	-0-					15
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					15
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					15
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					15
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					13
02	56	N	23	-0-	-33	-0-	23	3			Y	-0-					13
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			Y	-0-					13
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3			Y	-0-					13
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					13
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					13
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					13
08	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			Y	-0-					13
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					13
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					13
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					13
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
PALAFOX EXPLOR. CO. -17- WELL #: 117 RRCID -> 047595 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5461 - 5532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2832	-0-	-268	-0-	2832	2			N	-0-					47
02	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					47
03	3100	X	2911	-0-	-189	-0-	2911	2			N	-0-					47
04	2940	X	2211	-0-	-729	-0-	2211	2			N	-0-					47
05	3100	X	2411	-0-	-689	-0-	2411	2			N	-0-					47
06	3000	X	1566	-0-	-1434	-0-	8	1	1558	2	N	-0-					47
07	3100	X	2807	-0-	-293	-0-	12	1	2795	2	N	-0-					47
08	2914	X	2427	-0-	-487	-0-	11	1	2416	2	N	-0-					47
09	2340	X	1172	-0-	-1168	-0-	5	1	1164	2	N	3					50
							3	9									
10	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	18	1	3139	2	N	-0-					50
11	3000	N	3121	-0-	121	121	14	1	3107	2	N	-0-					50
*12	2370	N	2249	-0-	-121	-0-	9	1	2240	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 30,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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
01	2635	X	2161	-0-	-474	-0-	120	1	2041	2	N	-0-			-0-
02	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	224	1	2718	2	N	-0-			-0-
03	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	248	1	2814	2	N	-0-			-0-
04	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	176	1	2593	2	N	-0-			-0-
05	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	120	1	2809	2	N	-0-			-0-
06	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	230	1	2558	2	N	-0-			-0-
07	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	147	1	2593	2	N	-0-			-0-
08	2635	X	2502	-0-	-133	-0-	163	1	2339	2	N	-0-			-0-
09	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	243	1	2387	2	N	-0-			-0-
10	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	256	1	2794	2	N	-0-			-0-
11	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	251	1	2373	2	N	-0-			-0-
12	2635	N	2374	-0-	-261	-0-	193	1	2181	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	1216	2			N	-0-			-0-
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-			-0-
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-			-0-
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-			-0-
05	1271	N	890	-0-	-381	-0-	890	2			N	-0-			-0-
06	1200	N	926	-0-	-274	-0-	5	1	921	2	N	-0-			-0-
07	1209	N	1054	-0-	-155	-0-	4	1	1050	2	N	-0-			-0-
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	4	1	966	2	N	-0-			-0-
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	4	1	956	2	N	-0-			-0-
10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	6	1	1068	2	N	-0-			-0-
11	930	N	760	-0-	-170	-0-	3	1	757	2	N	-0-			-0-
12	992	N	879	-0-	-113	-0-	4	1	875	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-			-0-
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-			-0-
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-			-0-
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-			-0-
05	1147	N	783	-0-	-364	-0-	783	2			N	-0-			-0-
06	990	N	652	-0-	-338	-0-	3	1	649	2	N	-0-			-0-
07	1085	N	821	-0-	-264	-0-	3	1	818	2	N	-0-			-0-
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	5	1	1051	2	N	-0-			-0-
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	4	1	930	2	N	-0-			-0-
10	806	N	719	-0-	-87	-0-	4	1	715	2	N	-0-			-0-
11	1020	N	760	-0-	-260	-0-	3	1	757	2	N	-0-			-0-
12	961	N	741	-0-	-220	-0-	3	1	738	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 3 RRCID -> 171674 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5322 - 5342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1268	-0-	-104	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1283	-0-	-112	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1279	-0-	-191	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1144	-0-	-251	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	988	-0-	-242	-0-	5	1	983	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1121	-0-	-212	-0-	5	1	1116	2	N	-0-					-0-
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	5	1	1158	2	N	-0-					-0-
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	5	1	1139	2	N	-0-					-0-
10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	7	1	1292	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	991	-0-	-149	-0-	5	1	986	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	5	1	1136	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -20B- WELL #: 1 RRCID -> 172822 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5501 - 5793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 3 RRCID -> 172850 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5192 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	899	-0-	-109	-0-	899	2			N	-0-					-0-
03	992	N	732	-0-	-260	-0-	732	2			N	-0-					-0-
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
06	720	N	679	-0-	-41	-0-	4	1	675	2	N	-0-					-0-
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	5	1	1121	2	N	-0-					-0-
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	6	1	1342	2	N	-0-					-0-
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	4	1	931	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	760	-0-	-356	-0-	4	1	756	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	930	-0-	-360	-0-	4	1	926	2	N	-0-					-0-
12	961	N	583	-0-	-378	-0-	2	1	581	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1610	-0-	-312	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1793	-0-	-247	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1602	-0-	-258	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1341	-0-	-219	-0-	7	1	1334	2	N	-0-					-0-
07	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	8	1	2011	2	N	-0-					-0-
08	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	10	1	2167	2	N	-0-					-0-
09	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	8	1	1840	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	1961	-0-	-54	-0-	11	1	1950	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	1449	-0-	-651	-0-	7	1	1442	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1517	-0-	-405	-0-	6	1	1511	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -20A- WELL #: 1 RRCID -> 173079 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5390 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -9- WELL #: 3 RRCID -> 173196 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 5400 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	714	-0-	-247	-0-	714	2			N	-0-					-0-
02	756	N	643	-0-	-113	-0-	643	2			N	-0-					-0-
03	713	N	360	-0-	-353	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	690	N	613	-0-	-77	-0-	613	2			N	-0-					-0-
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	4	1	768	2	N	-0-					-0-
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	5	1	1132	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	981	-0-	-42	-0-	4	1	977	2	N	-0-					-0-
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	4	1	910	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	974	-0-	-173	-0-	5	1	969	2	N	-0-					-0-
11	960	N	233	-0-	-727	-0-	1	1	232	2	N	-0-					-0-
*12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	4	1	1010	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 4 RRCID -> 173770 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5262 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-			-0-
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-			-0-
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-			-0-
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-			-0-
05	1333	N	1255	-0-	-78	-0-	1255	2			N	-0-			-0-
06	1350	N	1222	-0-	-128	-0-	6	1	1216	2	N	-0-			-0-
07	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	6	1	1367	2	N	-0-			-0-
08	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	5	1	1202	2	N	-0-			-0-
09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	6	1	1280	2	N	-0-			-0-
10	1364	N	1267	-0-	-97	-0-	7	1	1260	2	N	-0-			-0-
11	1170	N	1099	-0-	-71	-0-	5	1	1094	2	N	-0-			-0-
12	1333	N	1224	-0-	-109	-0-	5	1	1219	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 5 RRCID -> 173771 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5175 - 5381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	935	-0-	-150	-0-	935	2			N	-0-			-0-
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-			-0-
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-			-0-
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-			-0-
05	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	1017	2			N	-0-			-0-
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	5	1	1028	2	N	-0-			-0-
07	961	N	895	-0-	-66	-0-	4	1	891	2	N	-0-			-0-
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	5	1	1150	2	N	-0-			-0-
09	1020	N	739	-0-	-281	-0-	3	1	736	2	N	-0-			-0-
10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	7	1	1257	2	N	-0-			-0-
11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	6	1	1213	2	N	-0-			-0-
*12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	4	1	1000	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 6 RRCID -> 173915 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5271 - 5427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-			-0-
02	924	N	830	-0-	-94	-0-	830	2			N	-0-			-0-
03	1023	N	938	-0-	-85	-0-	938	2			N	-0-			-0-
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-			-0-
05	930	N	768	-0-	-162	-0-	768	2			N	-0-			-0-
06	900	N	754	-0-	-146	-0-	4	1	750	2	N	-0-			-0-
07	1054	N	924	-0-	-130	-0-	4	1	920	2	N	-0-			-0-
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	4	1	864	2	N	-0-			-0-
09	750	N	644	-0-	-106	-0-	3	1	641	2	N	-0-			-0-
10	930	N	739	-0-	-191	-0-	4	1	735	2	N	-0-			-0-
11	840	N	716	-0-	-124	-0-	3	1	713	2	N	-0-			-0-
*12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	4	1	1033	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
PALAFOX EXPLORATION CO. -15- WELL #: 2 RRCID -> 179503 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5632 - 5711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 7 RRCID -> 179505 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5230 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1707	-0-	-1	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1727	-0-	-102	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1629	-0-	-231	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1729	-0-	-162	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	10	1	1831	2	N	-0-					-0-
07	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	8	1	1958	2	N	-0-					-0-
08	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	9	1	2076	2	N	-0-					-0-
09	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	9	1	1945	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1656	-0-	-297	-0-	9	1	1647	2	N	-0-					-0-
11	2010	N	1787	-0-	-223	-0-	8	1	1779	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	1873	-0-	-142	-0-	7	1	1866	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 5 RRCID -> 179999 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5240 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
03	899	N	679	-0-	-220	-0-	679	2			N	-0-					-0-
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
05	806	N	786	-0-	-20	-0-	786	2			N	-0-					-0-
06	660	N	531	-0-	-129	-0-	3	1	528	2	N	-0-					-0-
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	4	1	1049	2	N	-0-					-0-
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	5	1	1067	2	N	-0-					-0-
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	5	1	1020	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	957	-0-	-97	-0-	5	1	952	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	840	-0-	-210	-0-	4	1	836	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	794	-0-	-260	-0-	3	1	791	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 6 RRCID -> 180000 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5190 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	2			N	-0-			-0-
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-			-0-
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-			-0-
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-			-0-
05	868	N	642	-0-	-226	-0-	642	2			N	-0-			-0-
06	720	N	483	-0-	-237	-0-	3	1	480	2	N	-0-			-0-
07	899	N	549	-0-	-350	-0-	2	1	547	2	N	-0-			-0-
08	651	N	438	-0-	-213	-0-	2	1	436	2	N	-0-			-0-
09	480	N	420	-0-	-60	-0-	2	1	418	2	N	-0-			-0-
10	558	N	383	-0-	-175	-0-	2	1	381	2	N	-0-			-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	2	1	441	2	N	-0-			-0-
12	434	N	433	-0-	-1	-0-	2	1	431	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO -17- WELL #: 7 RRCID -> 181138 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5270 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-			-0-
02	560	N	538	-0-	-22	-0-	538	2			N	-0-			-0-
03	651	N	410	-0-	-241	-0-	410	2			N	-0-			-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-			-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-			-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	3	1	652	2	N	-0-			-0-
07	713	N	565	-0-	-148	-0-	2	1	563	2	N	-0-			-0-
08	682	N	580	-0-	-102	-0-	3	1	577	2	N	-0-			-0-
09	660	N	640	-0-	-20	-0-	3	1	637	2	N	-0-			-0-
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	4	1	648	2	N	-0-			-0-
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	4	1	813	2	N	-0-			-0-
*12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	3	1	821	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO -17- WELL #: 8 RRCID -> 181182 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5220 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	870	-0-	-463	-0-	870	2			N	-0-			-0-
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-			-0-
03	1085	N	848	-0-	-237	-0-	848	2			N	-0-			-0-
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-			-0-
05	1085	N	935	-0-	-150	-0-	935	2			N	-0-			-0-
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	5	1	889	2	N	-0-			-0-
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	4	1	1063	2	N	-0-			-0-
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	5	1	1025	2	N	-0-			-0-
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	5	1	1140	2	N	-0-			-0-
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	6	1	1088	2	N	-0-			-0-
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	5	1	1088	2	N	-0-			-0-
12	1178	N	1077	-0-	-101	-0-	4	1	1073	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
PALAFOX EXPLORATION CO."9" WELL #: 1 RRCID -> 212576 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5399 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	2			N	-0-					-0-
06	720	N	336	-0-	-384	-0-	2	1	334	2	N	-0-					-0-
07	465	N	347	-0-	-118	-0-	1	1	346	2	N	-0-					-0-
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	1	1	320	2	N	-0-					-0-
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	1	1	328	2	N	-0-					-0-
10	341	N	258	-0-	-83	-0-	1	1	257	2	N	-0-					-0-
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	4	1	862	2	N	-0-					-0-
12	341	N	276	-0-	-65	-0-	1	1	275	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES, A. E., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044007 COMPL. DATE 05/01/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	348	-0-	-210	-0-	30	1	318	3	Y	-0-					4
02	476	N	448	-0-	-28	-0-	55	1	392	3	Y	1					5
							1	9									
03	465	N	393	-0-	-72	-0-	31	1	362	3	Y	-0-					5
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	39	1	333	3	Y	-0-					5
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	47	1	320	3	Y	-0-					5
06	390	N	335	-0-	-55	-0-	52	1	283	3	Y	-0-					5
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	68	1	319	3	Y	-0-					5
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	95	1	251	3	Y	-0-	5	1			-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	103	1	259	3	Y	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	94	1	244	3	Y	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	73	1	270	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
01	248	N	148	-0-	-100	-0-	13	1	135	3	Y	-0-					1
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	25	1	179	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	3	Y	-0-					1
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	20	1	172	3	Y	-0-					1
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	42	1	285	3	Y	-0-					1
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	72	1	389	3	Y	-0-					1
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	81	1	382	3	Y	-0-					1
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	128	1	339	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	133	1	331	3	Y	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	115	1	300	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	423	-0-	-27	-0-	90	1	333	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES, A. E., -A- WELL #: 3 RRCID -> 044610 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	490	X	39	-0-	-451	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
02	182	X	182	-0-	-0-	-0-	22	1	160	3	Y	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	17	1	198	3	Y	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	21	1	181	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	23	1	160	3	Y	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	32	1	170	3	Y	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	43	1	202	3	Y	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	68	1	178	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	5	-0-	-145	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	41	1	105	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	30	-0-	-120	-0-	6	1	24	3	Y	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E" WELL #: 1 RRCID -> 046186 COMPL. DATE 07/26/1969 TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	4	1	221	3	Y	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	9	1	237	3	Y	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	6	1	216	3	Y	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	7	1	224	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	124	-0-	-116	-0-	3	1	121	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	112	-0-	-105	-0-	3	1	109	3	Y	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	3	Y	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	5	1	195	3	Y	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	3	1	146	3	Y	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	4	1	178	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E" WELL #: 2 RRCID -> 046187 COMPL. DATE 03/14/1969 TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	2	1	135	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	101	-0-	-39	-0-	4	1	97	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	18	-0-	-106	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	3	1	113	3	Y	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	3	Y	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	24	-0-	-100	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	Y	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	3	Y	-0-					-0-
12	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 4 RRCID -> 046333 COMPL. DATE 04/25/1969 TOTAL DEPTH 5601 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	Y	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 5 RRCID -> 047211 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	7	1	391	3	Y	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	13	1	298	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	4	-0-	-275	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	3	Y	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	3	1	134	3	Y	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	4	1	181	3	Y	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	4	1	161	3	Y	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	4	1	147	3	Y	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	5	1	221	3	Y	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	5	1	209	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES, A. E. -A- WELL #: 5 RRCID -> 047400 COMPL. DATE 11/04/1969 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	264	-0-	-77	-0-	23	1	241	3	Y	-0-					2
02	308	N	260	-0-	-48	-0-	32	1	228	3	Y	-0-					2
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	21	1	249	3	Y	-0-					2
04	270	N	235	-0-	-35	-0-	25	1	210	3	Y	-0-					2
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	25	1	170	3	Y	-0-					2
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	42	1	227	3	Y	-0-					2
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	46	1	215	3	Y	-0-					2
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	68	1	180	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	270	N	246	-0-	-24	-0-	70	1	176	3	Y	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	65	1	171	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	47	1	175	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	775	N	531	-0-	-244	-0-	9	1	522	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	617	-0-	-55	-0-	27	1	590	3	Y	-0-					-0-
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	36	1	948	3	Y	-0-					-0-
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	27	1	1036	3	Y	-0-					-0-
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	28	1	920	3	Y	-0-					-0-
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	25	1	1095	3	Y	-0-					-0-
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	30	1	1290	3	Y	-0-					-0-
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	32	1	1411	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	584	-0-	-526	-0-	15	1	569	3	Y	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	12	1	569	3	Y	-0-					-0-
11	1410	N	497	-0-	-913	-0-	12	1	485	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX UNIT WELL #: H 8 RRCID -> 049871 COMPL. DATE 10/20/1970 TOTAL DEPTH 6135 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 7 RRCID -> 052406 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH 5742 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	5	1	205	3	Y	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	4	1	134	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BLOCKER RANCH #2 WELL #: 2 RRCID -> 069971 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES -B- WELL #: 5 RRCID -> 070143 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		5	-0-	5	5	1	1	4	3	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
04	14B DENY		1	-0-	1	6	1	3			N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
07	14B DENY		5	-0-	5	11	1	1	4	3	N	-0-					-0-
08	14B DENY		2	-0-	2	13	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*09	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2017 - P/A 10/16/17

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES -B- WELL #: 4 RRCID -> 070652 COMPL. DATE 03/05/1977 TOTAL DEPTH 5686 PERF. N/A

01	527	N	510	-0-	-17	-0-	44 1	1 9	465	3	Y	1	1	8			-0-
02	588	N	494	-0-	-94	-0-	60	1	434	3	Y	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	40	1	461	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	456	-0-	-24	-0-	48	1	408	3	Y	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	58	1	397	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	256	-0-	-224	-0-	40	1	216	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	93	1	434	3	Y	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	115 1	1 9	304	3	Y	1	1	8			-0-
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	128	1	318	3	Y	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	11	1	29	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	21	-0-	-399	-0-	5	1	16	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES -A- WELL #: 7 RRCID -> 070749 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 5662 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
01	646	X	83	-0-	-563	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					2
02	151	X	151	-0-	-0-	-0-	18	1	133	3	Y	-0-					2
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	Y	-0-					2
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	14	1	116	3	Y	-0-					2
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	45	3	Y	-0-					2
06	150	N	50	-0-	-100	-0-	8	1	42	3	Y	-0-					2
07	124	N	52	-0-	-72	-0-	9	1	43	3	Y	-0-					2
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	17	1	46	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	19	1	48	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 9 RRCID -> 072989 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5275 - 5443

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	339	-0-	-64	-0-	6	1	333	3	Y	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	17	1	367	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	13	1	356	3	Y	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	9	1	352	3	Y	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	12	1	402	3	Y	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	8	1	369	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	311	-0-	-61	-0-	7	1	304	3	Y	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	6	1	270	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	297	-0-	-93	-0-	8	1	289	3	Y	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	8	1	403	3	Y	-0-					-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	8	1	315	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES -B- WELL #: 6 RRCID -> 073855 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 5725 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
01	589	N	192	-0-	-397	-0-	6	1	186	3	Y	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	13	1	398	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	286	-0-	-148	-0-	6	1	280	3	Y	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	10	1	353	3	Y	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	3	1	332	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	372	N	314	-0-	-58	-0-	4	1	310	3	Y	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	8	1	338	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	7	1	353	3	Y	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	2	1	362	3	Y	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES -B- WELL #: 7 RRCID -> 073856 COMPL. DATE 11/08/1977 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 11 RRCID -> 075809 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	133	-0-	-239	-0-	2	1	131	3	N	-0-					-0-
02	252	N	132	-0-	-120	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
03	372	N	176	-0-	-196	-0-	6	1	170	3	N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	7	1	275	3	N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	6	1	209	3	N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	5	1	232	3	N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	10	1	442	3	N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	8	1	369	3	N	-0-					-0-
09	240	N	211	-0-	-29	-0-	5	1	206	3	N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	5	1	229	3	N	-0-					-0-
11	360	N	241	-0-	-119	-0-	6	1	235	3	N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER RANCH "E" WELL #: 5 RRCID -> 091151 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 5452 PERF. 4864 - 4964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BLOCKER RANCH (SEC.1846) WELL #: 1 RRCID -> 093200 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4720 - 4772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 15 RRCID -> 109310 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5172 - 5221

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	78	-0-	-46	-0-	1	1	77	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	Y	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	3	1	111	3	Y	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	3	Y	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	3	1	132	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	2	1	105	3	Y	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	82	-0-	-68	-0-	2	1	80	3	Y	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	87	3	Y	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	3	1	142	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES "A" WELL #: 9 RRCID -> 111193 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5222 - 5260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	30	3	Y	1					4
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					4
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	38	1	203	3	Y	-0-					4
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	5	1	25	3	Y	-0-					4
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	8	1	20	3	Y	-0-	4	1			-0-
09	240	N	28	-0-	-212	-0-	8	1	20	3	Y	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	7	1	19	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	5	1	17	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 466 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE 1040 WELL #: 1 RRCID -> 136478 COMPL. DATE 09/11/1990 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4862 - 5102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2017 - P/A 08/22/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE 1040 WELL #: 4 RRCID -> 144495 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4995 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2017 - P/A 08/29/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES "N" TR1 WELL #: 2 RRCID -> 147256 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5131 - 5329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES "N" TR1 WELL #: 5V RRCID -> 149991 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 5232 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
02	56	N	3	-0-	-53	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 30 RRCID -> 170359 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5487 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PALAFOX UNIT WELL #: F 24 RRCID -> 170360 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5315 - 5469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 21 RRCID -> 170361 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5279 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 20 RRCID -> 170362 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5254 - 5400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	388	-0-	-139	-0-	7	1	381	3	N	-0-					-0-
02	504	N	326	-0-	-178	-0-	14	1	312	3	N	-0-					-0-
03	558	N	462	-0-	-96	-0-	17	1	445	3	N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	10	1	404	3	N	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	17	1	546	3	N	-0-					-0-
06	450	N	125	-0-	-325	-0-	3	1	122	3	N	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	11	1	474	3	N	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	10	1	426	3	N	-0-					-0-
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	12	1	471	3	N	-0-					-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	7	1	363	3	N	-0-					-0-
11	420	N	298	-0-	-122	-0-	7	1	291	3	N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX-UNIT WELL #: F 18 RRCID -> 170363 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5340 - 5406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1023	-0-	-434	-0-	17	1	1006	3	N	-0-					-0-
02	1428	N	1071	-0-	-357	-0-	47	1	1024	3	N	-0-					-0-
03	1364	N	1287	-0-	-77	-0-	47	1	1240	3	N	-0-					-0-
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	34	1	1325	3	N	-0-					-0-
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	43	1	1416	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	29	1	1303	3	N	-0-					-0-
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	35	1	1498	3	N	-0-					-0-
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	37	1	1595	3	N	-0-					-0-
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	38	1	1438	3	N	-0-					-0-
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	21	1	1024	3	N	-0-					-0-
11	1590	N	1209	-0-	-381	-0-	28	1	1181	3	N	-0-					-0-
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PALAFOX UNIT WELL #: F 19 RRCID -> 170364 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5345 - 5479

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 16 RRCID -> 170365 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5308 - 5539

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	26	1	1498	3	N	-0-					-0-
02	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	89	1	1952	3	N	-0-					-0-
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	71	1	1872	3	N	-0-					-0-
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	46	1	1792	3	N	-0-					-0-
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	39	1	1277	3	N	-0-					-0-
06	1890	N	1117	-0-	-773	-0-	25	1	1092	3	N	-0-					-0-
07	1891	N	1239	-0-	-652	-0-	28	1	1211	3	N	-0-					-0-
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	36	1	1587	3	N	-0-					-0-
09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	38	1	1456	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	24	1	1154	3	N	-0-					-0-
11	1560	N	881	-0-	-679	-0-	21	1	859	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PALAFOX UNIT WELL #: F 17 RRCID -> 170367 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5357 - 5438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	890	-0-	-195	-0-	15	1	875	3	N	-0-					-0-
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	42	1	927	3	N	-0-					-0-
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	38	1	997	3	N	-0-					-0-
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	25	1	991	3	N	-0-					-0-
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	31	1	1009	3	N	-0-					-0-
06	990	N	902	-0-	-88	-0-	20	1	882	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	996	-0-	-58	-0-	23	1	973	3	N	-0-					-0-
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	22	1	980	3	N	-0-					-0-
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	24	1	904	3	N	-0-					-0-
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	18	1	891	3	N	-0-					-0-
11	960	N	857	-0-	-103	-0-	20	1	837	3	N	-0-					-0-
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 26 RRCID -> 170368 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5366 - 5482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 1269 WELL #: 10A RRCID -> 170371 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5122 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	9	1	33	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 1268 WELL #: 9B RRCID -> 170372 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 1270 WELL #: 12A RRCID -> 170373 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5091 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	3	N	-0-					-0-
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	10	1	71	3	N	-0-					-0-
03	93	N	43	-0-	-50	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
04	180	N	102	-0-	-78	-0-	11	1	91	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
07	93	N	28	-0-	-65	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	42	1	110	3	N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	30	1	112	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 2016 WELL #: 13A RRCID -> 170375 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5233 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	13	1	142	3	N	-0-					-0-
02	168	N	117	-0-	-51	-0-	14	1	103	3	N	-0-					-0-
03	186	N	147	-0-	-39	-0-	12	1	135	3	N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	144	3	N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	14	1	99	3	N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	12	-0-	-143	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	5	1	15	3	N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	28	1	71	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 2016 WELL #: 14A RRCID -> 170478 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5130 - 5379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	93	-0-	-62	-0-	8	1	85	3	N	-0-					7
02	140	N	65	-0-	-75	-0-	8	1	57	3	N	-0-					7
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	8	1	94	3	N	-0-					7
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	3	N	-0-					7
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	N	-0-					7
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	9	1	50	3	N	-0-					7
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	13	1	59	3	N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	15	1	37	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	33 1	1 9	121	3	N	1	1	8			-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 753 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 2016 WELL #: 15A RRCID -> 172224 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5249 - 5126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES "N" TR1 WELL #: 1 RRCID -> 173243 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5133 - 5143

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	6	1	51	3	Y	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	5	1	30	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	7	1	33	3	Y	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	10	1	25	3	Y	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	34	1	84	3	Y	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	43	1	111	3	Y	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	30	1	113	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 37 RRCID -> 174358 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5448 - 5483

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	662	-0-	-237	-0-	11	1	651	3	N	-0-					-0-
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	76	1	1671	3	N	-0-					-0-
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	74	1	1959	3	N	-0-					-0-
04	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	48	1	1870	3	N	-0-					-0-
05	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	72	1	2374	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	52	1	2297	3	N	-0-					-0-
07	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	56	1	2403	3	N	-0-					-0-
08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	53	1	2301	3	N	-0-					-0-
09	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	63	1	2381	3	N	-0-					-0-
10	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	38	1	1855	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2280	N	1659	-0-	-621	-0-	39	1	1620	3	N	-0-					-0-
12	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR1 WELL #: 5 RRCID -> 179362 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 4977 - 5108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	8	-0-	-7	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
02	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
07	10	N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
09	6	N	4	-0-	-2	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
12	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 68 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES "N" TR3 WELL #: 2 RRCID -> 179402 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 5073 - 5208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	4	1	106	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	4	1	104	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	2	1	103	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	95	-0-	-25	-0-	2	1	91	3	Y	2					2
							2	9									
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					2
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	89	3	Y	-0-					2
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	3	Y	-0-					2
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	3	Y	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	1	1	88	3	Y	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	162	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PALAFOX UNIT WELL #: F 25 RRCID -> 179414 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5442 - 5501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR1 WELL #: 6 RRCID -> 180083 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 5009 - 5125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES "N" TR2 WELL #: 11 RRCID -> 180090 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5282 - 5398

01	1302	N	932	-0-	-370	-0-	16	1	916	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	517	-0-	-491	-0-	22	1	495	3	N	-0-					-0-
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	38	1	1015	3	N	-0-					-0-
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	25	1	967	3	N	-0-					-0-
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	20	1	658	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	73	-0-	-947	-0-	2	1	71	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	41	1	1800	3	N	-0-					-0-
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	25	1	938	3	N	-0-					-0-
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	23	1	1105	3	N	-0-					-0-
11	1650	N	976	-0-	-674	-0-	23	1	953	3	N	-0-					-0-
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES "N" TR4 WELL #: 14 RRCID -> 180852 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5058 - 5152

01	248	N	202	-0-	-46	-0-	7	1	195	3	N	-0-					6
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	6	1	174	3	N	-0-					6
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	5	1	193	3	N	-0-					6
04	210	N	185	-0-	-25	-0-	5	1	180	3	N	-0-					6
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					6
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	2	1	177	3	N	-0-					6
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	3	1	186	3	N	1	1	8			6
							1	9									
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	4	1	172	3	N	4	4	8			6
							4	9									
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	3	1	153	3	N	-0-					6
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	162	3	N	-0-					6
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					6
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 2,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR2 WELL #: 12 RRCID -> 181589 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5328 - 5564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	9	1	507	3	N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	N	-0-					-0-
03	496	N	431	-0-	-65	-0-	16	1	415	3	N	-0-					-0-
04	510	N	496	-0-	-14	-0-	12	1	484	3	N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	8	1	265	3	N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	12	1	526	3	N	-0-					-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	8	1	318	3	N	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	10	1	494	3	N	-0-					-0-
11	510	N	492	-0-	-18	-0-	12	1	480	3	N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 35 RRCID -> 181591 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5254 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		120	-0-	120	120	3	1	117	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 28 RRCID -> 181711 COMPL. DATE 12/27/2000 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5540 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1082	-0-	-437	-0-	18	1	1064	3	N	-0-					-0-
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	58	1	1271	3	N	-0-					-0-
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	50	1	1328	3	N	-0-					-0-
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	34	1	1330	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	41	1	1354	3	N	-0-					-0-
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	33	1	1448	3	N	-0-					-0-
07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	35	1	1488	3	N	-0-					-0-
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	35	1	1526	3	N	-0-					-0-
09	1470	N	1426	-0-	-44	-0-	37	1	1389	3	N	-0-					-0-
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	28	1	1346	3	N	-0-					-0-
11	1500	N	1356	-0-	-144	-0-	32	1	1324	3	N	-0-					-0-
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 2182 8E WELL #: 31 RRCID -> 181712 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5492 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	N	-0-					-0-
02	84	N	26	-0-	-58	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
03	217	N	8	-0-	-209	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 83 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX 2182 8E WELL #: 38 RRCID -> 181783 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5379 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	365	-0-	-38	-0-	6	1	359	3	N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	3	N	-0-					-0-
03	403	N	334	-0-	-69	-0-	12	1	322	3	N	-0-					-0-
04	360	N	333	-0-	-27	-0-	8	1	325	3	N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	11	1	364	3	N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	7	1	327	3	N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	9	1	387	3	N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	7	1	310	3	N	-0-					-0-
09	330	N	303	-0-	-27	-0-	8	1	295	3	N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	5	1	230	3	N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	8	1	353	3	N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 33 RRCID -> 181786 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5440 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	206	-0-	-135	-0-	3	1	203	3	N	-0-					1
02	1316	N	1287	-0-	-29	-0-	56	1	1230	3	N	1	1	8			1
							1	9									
03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	71	1	1876	3	N	1	1	8			1
							1	9									
04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	52	1	2020	3	N	1	1	8			1
							1	9									
05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	66	1	2173	3	N	-0-					1
06	1890	N	1660	-0-	-230	-0-	37	1	1622	3	N	1	1	8			1
							1	9									
07	2139	N	1679	-0-	-460	-0-	39	1	1639	3	N	1	1	8			1
							1	9									
08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	35	1	1544	3	N	1	1	8			1
							1	9									
09	1650	N	1579	-0-	-71	-0-	41	1	1538	3	N	-0-					1
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	25	1	1207	3	N	-0-					1
*11	1530	N	984	-0-	-546	-0-	23	1	961	3	N	-0-					1
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 16,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 42 RRCID -> 181787 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5352 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	889	-0-	-475	-0-	15	1	874	3	N	-0-					1
02	1176	N	1099	-0-	-77	-0-	48	1	1051	3	N	-0-					1
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	49	1	1285	3	N	-0-					1
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	34	1	1333	3	N	-0-					1
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	46	1	1500	3	N	-0-					1
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	34	1	1526	3	N	-0-					1
07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	38	1	1626	3	N	-0-					1
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	39	1	1687	3	N	-0-					1
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	43	1	1618	3	N	-0-					1
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	34	1	1673	3	N	-0-					1
11	1680	N	1606	-0-	-74	-0-	38	1	1568	3	N	-0-					1
12	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 16,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 41 RRCID -> 182086 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5352 - 5504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	471	-0-	-25	-0-	8	1	463	3	N	-0-					-0-
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	12	1	258	3	N	-0-					-0-
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	10	1	275	3	N	-0-					-0-
04	450	N	222	-0-	-228	-0-	6	1	216	3	N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	8	1	272	3	N	-0-					-0-
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	6	1	260	3	N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	7	1	292	3	N	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	7	1	285	3	N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	7	1	263	3	N	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	6	1	279	3	N	-0-					-0-
11	270	N	205	-0-	-65	-0-	5	1	200	3	N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES "N" TR2 WELL #: 13 RRCID -> 182088 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5498 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 2182 8E WELL #: 39 RRCID -> 182607 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5295 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GATES "N" TR2 WELL #: 16 RRCID -> 182695 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 5646 PERF. 5559 - 5567

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 32 RRCID -> 183758 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5328 - 5540

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 29 RRCID -> 183759 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5490 - 5495

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	17	1	982	3	N	-0-					-0-
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	44	1	968	3	N	-0-					-0-
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	40	1	1053	3	N	-0-					-0-
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	26	1	1033	3	N	-0-					-0-
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	34	1	1118	3	N	-0-					-0-
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	25	1	1101	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	27	1	1151	3	N	-0-					-0-
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	27	1	1178	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	877	-0-	-263	-0-	23	1	854	3	N	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	5	1	224	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	143	-0-	-1027	-0-	3	1	140	3	N	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 23 RRCID -> 183761 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5266 - 5407

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	680	-0-	-2	-0-	11	1	669	3	N	-0-					-0-
02	672	N	555	-0-	-117	-0-	24	1	531	3	N	-0-					-0-
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	31	1	810	3	N	-0-					-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	18	1	684	3	N	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	23	1	765	3	N	-0-					-0-
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	19	1	863	3	N	-0-					-0-
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	24	1	1039	3	N	-0-					-0-
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	24	1	1062	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	26	1	982	3	N	-0-					-0-
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	12	1	603	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	493	-0-	-557	-0-	12	1	481	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PALAFOX UNIT WELL #: F 22 RRCID -> 183766 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5323 - 5481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	885	-0-	-262	-0-	15	1	870	3	N	-0-					-0-
02	924	N	880	-0-	-44	-0-	38	1	842	3	N	-0-					-0-
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	40	1	1067	3	N	-0-					-0-
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	27	1	1056	3	N	-0-					-0-
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	32	1	1054	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	1019	-0-	-61	-0-	22	1	997	3	N	-0-					-0-
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	26	1	1092	3	N	-0-					-0-
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	29	1	1267	3	N	-0-					-0-
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	32	1	1229	3	N	-0-					-0-
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	20	1	963	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	914	-0-	-346	-0-	21	1	893	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 34 RRCID -> 185683 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5176 - 5448

01	186	N	160	-0-	-26	-0-	3	1	157	3	N	-0-					-0-
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	138	3	N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	4	1	144	3	N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	138	3	N	-0-					-0-
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	3	1	128	3	N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	4	1	159	3	N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	123	3	N	-0-					-0-
09	120	N	70	-0-	-50	-0-	2	1	68	3	N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	2	1	99	3	N	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	3	1	110	3	N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX 7E WELL #: 40 RRCID -> 185732 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5478 - 5505

01	217	N	142	-0-	-75	-0-	2	1	140	3	N	-0-					-0-
02	196	N	154	-0-	-42	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
03	186	N	153	-0-	-33	-0-	6	1	147	3	N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	5	1	184	3	N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	3	N	-0-					-0-
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	3	1	117	3	N	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	4	1	178	3	N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	3	1	150	3	N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	4	1	147	3	N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	2	1	114	3	N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	4	1	186	3	N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES "N" TR2 WELL #: 19 RRCID -> 186842 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5381 - 5508

01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	2	1	113	3	N	-0-					-0-
02	56	N	21	-0-	-35	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
03	186	N	46	-0-	-140	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
04	120	N	17	-0-	-103	-0-	16	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 232 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GATES 1857 WELL #: 17A RRCID -> 186843 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5210 - 5303

01	217	N	180	-0-	-37	-0-	15	1	165	3	N	-0-					1
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	20	1	144	3	N	-0-					1
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	16	1	192	3	N	-0-					1
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	20	1	170	3	N	-0-					1
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	25	1	171	3	N	-0-					1
06	210	N	161	-0-	-49	-0-	25	1	136	3	N	-0-					1
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	37	1	175	3	N	-0-					1
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	55	1	144	3	N	-0-					1
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	46	1	115	3	N	-0-					1
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	50	1	131	3	N	-0-					1
*11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	40	1	147	3	N	-0-					1
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 57 RRCID -> 187407 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5498 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	430	-0-	-66	-0-	7	1	423	3	N	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	19	1	412	3	N	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	16	1	436	3	N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	11	1	421	3	N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	13	1	434	3	N	-0-					-0-
06	450	N	385	-0-	-65	-0-	8	1	377	3	N	-0-					-0-
07	434	N	341	-0-	-93	-0-	8	1	333	3	N	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	7	1	318	3	N	-0-					-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	12	1	464	3	N	-0-					-0-
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	11	1	530	3	N	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	9	1	372	3	N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	372	N	289	-0-	-83	-0-	5	1	284	3	N	-0-					-0-
02	336	N	332	-0-	-4	-0-	14	1	318	3	N	-0-					-0-
03	341	N	193	-0-	-148	-0-	7	1	186	3	N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	7	1	272	3	N	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	12	1	384	3	N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	8	1	363	3	N	-0-					-0-
07	279	N	200	-0-	-79	-0-	5	1	195	3	N	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	7	1	296	3	N	-0-					-0-
09	360	N	338	-0-	-22	-0-	9	1	329	3	N	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	6	1	279	3	N	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	8	1	319	3	N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR2 WELL #: 22 RRCID -> 189135 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5528 - 5697

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	106	-0-	-80	-0-	2	1	104	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	7	1	145	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	5	1	144	3	Y	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	4	1	148	3	Y	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	4	1	131	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	3	1	135	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	114	-0-	-41	-0-	3	1	111	3	Y	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	106	-0-	-44	-0-	3	1	103	3	Y	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	3	1	141	3	Y	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	3	1	118	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 50 RRCID -> 190051 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5266 - 5367

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	499	-0-	-90	-0-	8	1	491	3	Y	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	23	1	508	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	542	-0-	-16	-0-	20	1	522	3	Y	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	14	1	557	3	Y	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	17	1	548	3	Y	-0-					-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	12	1	536	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	549	-0-	-40	-0-	13	1	536	3	Y	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	7	1	312	3	Y	-0-					-0-
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	18	1	662	3	Y	-0-					-0-
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	12	1	574	3	Y	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	13	1	532	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES "N" TR2 WELL #: 23 RRCID -> 190275 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5377 - 5454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		894	-0-	894	894	23	1	871	3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		599	-0-	599	1493	12	1	587	3	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		216	-0-	216	1709	5	1	211	3	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1709					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES WELL #: 10B RRCID -> 191390 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5368 - 5372

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34	3	N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	12	1	30	3	N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	7	1	18	3	N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	10	1	26	3	N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES "N" TR2 WELL #: 28 RRCID -> 193111 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5538 - 5544

01	124	N	103	-0-	-21	-0-	2	1	101	3	N	-0-					-0-
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	3	1	85	3	N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	3	1	108	3	N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	3	1	107	3	N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	2	1	92	3	N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	3	N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR2 WELL #: 26 RRCID -> 195287 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5444 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APACHE-BRISCOE 1044 WELL #: 1 RRCID -> 202913 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4792 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 1268 WELL #: 17B RRCID -> 203570 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5054 - 5273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	4	1	20	3	N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	11	1	30	3	N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	13	1	32	3	N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	18	1	47	3	N	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	17	1	64	3	N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 416 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	N	-0-					-0-
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 1267 WELL #: 18B RRCID -> 204682 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5032 - 5236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	12	1	84	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	40	-0-	-50	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	41	-0-	-49	-0-	6	1	35	3	Y	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34	3	Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	9	1	23	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	9	1	21	3	Y	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	9	1	24	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	6	1	20	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 2016 WELL #: 30A RRCID -> 204910 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5154 - 5352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	18	1	199	3	N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	24	1	173	3	N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	N	-0-					-0-
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	20	1	174	3	N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	27	1	183	3	N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	32	1	172	3	N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	34	1	157	3	N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	51	1	135	3	N	-0-					-0-
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	53	1	134	3	N	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	60	1	156	3	N	-0-					-0-
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	37	1	138	3	N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 36 RRCID -> 205629 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	150	-0-	-191	-0-	3	1	147	3	Y	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	Y	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	6	1	166	3	Y	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	4	1	171	3	Y	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	6	1	185	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	3	1	156	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	4	1	166	3	Y	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	4	1	189	3	Y	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	5	1	203	3	Y	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	3	1	140	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	4	1	152	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	341	N	180	-0-	-161	-0-	15	1	165	3	Y	-0-					3
02	252	N	205	-0-	-47	-0-	25	1	180	3	Y	-0-					3
03	186	N	126	-0-	-60	-0-	10	1	116	3	Y	-0-					3
04	180	N	110	-0-	-70	-0-	12	1	98	3	Y	-0-					3
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	13	1	87	3	Y	-0-					3
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	14	1	79	3	Y	-0-					3
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	16	1	77	3	Y	-0-					3
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	25	1	67	3	Y	-0-	2	1			1
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	25	1	61	3	Y	-0-					1
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	19	1	50	3	Y	-0-					1
*11	90	N	57	-0-	-33	-0-	12	1	45	3	Y	-0-					1
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER RANCH 1846 WELL #: 2 RRCID -> 206936 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4754 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 1269 WELL #: 16A RRCID -> 207624 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5050 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	Y	-0-			-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	13	1	96	3	Y	-0-			-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	9	1	104	3	Y	-0-			-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	13	1	107	3	Y	-0-			-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	16	1	105	3	Y	-0-			-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	19	1	100	3	Y	-0-			-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	22	1	102	3	Y	-0-			-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	34	1	89	3	Y	-0-			-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	34	1	84	3	Y	-0-			-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	34	1	88	3	Y	-0-			-0-
11	120	N	71	-0-	-49	-0-	15	1	56	3	Y	-0-			-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 1857 WELL #: 23A RRCID -> 207626 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5256 - 5388

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 1857 WELL #: 27A RRCID -> 207627 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5414 - 5446

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 1857 WELL #: 22A RRCID -> 207628 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5206 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	444	-0-	-114	-0-	30	1	414	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	393	-0-	-55	-0-	32	1	361	3	Y	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	35	1	405	3	Y	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	22	1	412	3	Y	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	411	-0-	-9	-0-	14	1	397	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	390	-0-	-44	-0-	21	1	369	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	52	1	351	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	364	-0-	-56	-0-	42	1	322	3	Y	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 1267 WELL #: 15 RRCID -> 207876 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 5539 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	4	1	21	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	5	1	24	3	Y	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	5	1	12	3	Y	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES "N" TR1 WELL #: 10 RRCID -> 210483 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5010 - 5271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					1
02	14	N	12	-0-	-2	-0-	2	1	10	3	N	-0-					1
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					1
04	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					1
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					1
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					1
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					1
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	N	-0-					1
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					1
12	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 48 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR4 WELL #: 3 RRCID -> 216345 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5686 - 5711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES "N" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 217321 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5115 - 5241

01	341	N	219	-0-	-122	-0-	7	1	212	3	Y	-0-					21
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	6	1	180	3	Y	-0-					21
03	217	N	182	-0-	-35	-0-	4	1	178	3	Y	-0-					21
04	210	N	174	-0-	-36	-0-	4	1	168	3	Y	2					23
							2	9									
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					23
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	1	1	156	3	Y	-0-					23
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	2	1	154	3	Y	-0-					23
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	4	1	150	3	Y	-0-	22	1			1
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	2	1	139	3	Y	-0-					1
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	1	1	181	3	Y	-0-					1
*11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			Y	-0-					1
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GATES "N" TR1 WELL #: 7 RRCID -> 217328 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5009 - 5149

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	32	X	-0-	-0-	-32	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	42	X	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	3	Y	-0-					1
07	26	X	26	-0-	-0-	-0-	5	1	21	3	Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 68 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES LW 1285 WELL #: 5H RRCID -> 218278 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 5800 - 6902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	1	1	49	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	1	1	117	3	Y	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
12	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES "N" TR1 WELL #: 9 RRCID -> 230550 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5030 - 5158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	465	-0-	-93	-0-	40	1	425	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	459	-0-	-17	-0-	56	1	403	3	Y	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	32	1	367	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	388	-0-	-62	-0-	41	1	347	3	Y	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	45	1	302	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	171	-0-	-219	-0-	27	1	144	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	366	-0-	-37	-0-	64	1	302	3	Y	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	112	1	296	3	Y	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	102	1	254	3	Y	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	89	1	233	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	317	-0-	-73	-0-	68	1	249	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES "N" TR5 WELL #: 5 RRCID -> 234922 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5122 - 5236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	893	-0-	-161	-0-	54	1	839	3	N	-0-					35
02	896	N	804	-0-	-92	-0-	68	1	735	3	N	1	1	8			35
							1	9									
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	86	1	988	3	N	36	57	1	1	8	13
							40	9									
04	870	N	634	-0-	-236	-0-	56	1	578	3	N	-0-					13
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	66	1	639	3	N	-0-					13
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	110	1	1058	3	N	-0-	13	1			-0-
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	91	1	915	3	N	-0-					-0-
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	96	1	917	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1170	N	966	-0-	-204	-0-	102	1	864	3	N	-0-					-0-
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	98	1	680	3	N	-0-					-0-
11	990	N	818	-0-	-172	-0-	85	1	732	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 1857 WELL #: 28A RRCID -> 235219 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5394 - 5402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 1290 WELL #: 3 RRCID -> 236428 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5335 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	33	-0-	-60	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
02	112	N	4	-0-	-108	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
03	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	138	1	6	3	N	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	353	1	65	3	N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	25	1	47	3	N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	109	1	48	3	N	-0-					-0-
11	390	N	115	-0-	-275	-0-	113	1	2	3	N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 2016 WELL #: 18A RRCID -> 236430 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5114 - 5215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	777	-0-	-401	-0-	67	1	710	3	Y	-0-					1
02	952	N	765	-0-	-187	-0-	93	1	672	3	Y	-0-					1
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	62	1	719	3	Y	-0-					1
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	79	1	673	3	Y	-0-					1
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	89	1	603	3	Y	-0-					1
06	750	N	647	-0-	-103	-0-	101	1	546	3	Y	-0-					1
07	775	N	646	-0-	-129	-0-	114	1	532	3	Y	-0-					1
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	160	1	422	3	Y	-0-					1
09	660	N	568	-0-	-92	-0-	162	1	406	3	Y	-0-					1
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	5	1	14	3	Y	-0-					1
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					1
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR5 WELL #: 7 RRCID -> 240342 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5478 - 5523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	51	1	179	3	N	-0-					68
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	54	1	227	3	N	1	46	1			23
							1	9									
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	4	1	356	3	N	-0-					23
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	7	1	188	3	N	-0-					23
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	40	1	421	3	N	2					25
							2	9									
06	360	N	323	-0-	-37	-0-	93	1	230	3	N	-0-					25
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	30	1	402	3	N	-0-					25
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	49	1	301	3	N	-0-	24	1			1
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	36	1	426	3	N	-0-					1
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	33	1	162	3	N	-0-					1
*11	330	N	296	-0-	-34	-0-	15	1	281	3	N	-0-					1
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GATES 1270 WELL #: 31A RRCID -> 242228 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5095 - 5261

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES "N" TR1 WELL #: 11 RRCID -> 242574 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5302 - 5400

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR1 WELL #: 12 RRCID -> 247913 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5266 - 5372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES "N" TR1 WELL #: 19B RRCID -> 250181 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5093 - 5216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES "N" TR1 WELL #: 13 RRCID -> 253109 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR1 WELL #: 14H RRCID -> 256767 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 5820 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	2914	-0-	-961	-0-	249	1 4 9	2661	3	N	4	4	8			-0-
02	3192	X	3033	-0-	-159	-0-	370	1 4 9	2659	3	N	4	4	8			-0-
03	3503	X	3303	-0-	-200	-0-	261	1 1 9	3041	3	N	1	1	8			-0-
04	3390	X	3170	-0-	-220	-0-	333	1 4 9	2833	3	N	4	4	8			-0-
05	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	400	1 2 9	2720	3	N	2	2	8			-0-
06	3240	X	2943	-0-	-297	-0-	461	1 1 9	2481	3	N	1	1	8			-0-
07	3348	X	3009	-0-	-339	-0-	529	1 1 9	2479	3	N	1	1	8			-0-
08	3317	X	2743	-0-	-574	-0-	753	1 1 9	1989	3	N	1	1	8			-0-
09	3180	X	2630	-0-	-550	-0-	751	1 2 9	1877	3	N	2	2	8			-0-
10	3131	X	2932	-0-	-199	-0-	813	1 2 9	2117	3	N	2	2	8			-0-
11	2940	X	2739	-0-	-201	-0-	583	1 3 9	2153	3	N	3	3	8			-0-
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

GATES "N" TR5 WELL #: 8 RRCID -> 259078 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5454 - 5478

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR4 WELL #: 5 RRCID -> 259100 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5076 - 5148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1329	-0-	-531	-0-	44	1	1285	3	N	-0-					30
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	47	1	1393	3	N	-0-					30
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	32	1	1425	3	N	-0-					30
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	38	1	1396	3	N	-0-					30
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					30
06	1410	N	1180	-0-	-230	-0-	10	1	1170	3	N	-0-					30
07	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	20	1	1450	3	N	4					34
							4	9									
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	31	1	1283	3	N	-0-	2	1			32
09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	24	1	1235	3	N	-0-					32
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	8	1	1284	3	N	-0-					32
11	1260	N	1075	-0-	-185	-0-	1075	3			N	-0-					32
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 14,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GATES "N" TR4 WELL #: 6 RRCID -> 268995 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTERREY PETROLEUM CORP. 577485
APACHE WELL #: RRCID -> 094501 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4756 - 4862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2003

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES 05S WELL #: 5F RRCID -> 051501 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 5819 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES B WELL #: 1287 RRCID -> 061831 COMPL. DATE 06/21/1974 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2017 - P/A 05/19/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 071275 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES E WELL #: 7 RRCID -> 074506 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 1400 - 1520

01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH WELL #: 1289 RRCID -> 077961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5324 - 5372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2017 - P/A 06/13/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH WELL #: D 5 RRCID -> 078490 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 083495 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5358 - 5428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES "H" WELL #: 8 RRCID -> 117960 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5270 - 5430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2017 - P/A 06/22/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES RANCH "F" WELL #: 6 RRCID -> 118777 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5230 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2017 - P/A 05/30/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH "D" WELL #: 10 RRCID -> 120805 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5148 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2017 - PLUGGED 05/03/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES E WELL #: 13 RRCID -> 142373 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 5799 PERF. 5266 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2017 - P/A 06/28/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH WELL #: D 4 RRCID -> 143020 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5270 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2017 - PLUGGED 05/11/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES E WELL #: 11 RRCID -> 143275 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5487 - 5493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2017 - P/A 07/10/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES B WELL #: 2994 RRCID -> 174094 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5283 - 5417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH "LE" WELL #: 107A RRCID -> 175688 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5365 - 5514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH 5 WELL #: 1288 RRCID -> 176481 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5167 - 5288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH 6 WELL #: 1288 RRCID -> 178060 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5113 - 5272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 107 RRCID -> 178447 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5342 - 5476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 104R RRCID -> 178870 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5279 - 5402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH 2 WELL #: 1287 RRCID -> 180397 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5204 - 5366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 3012 RRCID -> 181162 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5679 - 5684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 4015 RRCID -> 183369 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5432 - 5501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH "Y" WELL #: 1012A RRCID -> 185287 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5548 - 5667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 407A RRCID -> 188465 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5415 - 5535

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 1012 RRCID -> 190237 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5537 - 5703

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 207A RRCID -> 195220 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5352 - 5440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 304 RRCID -> 201868 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5322 - 5456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH "Y" WELL #: 504 RRCID -> 205565 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5318 - 5536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 308 RRCID -> 208228 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5417 - 5559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 404 A RRCID -> 208758 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5319 - 5474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH "Y" WELL #: 2012A RRCID -> 208810 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5640 - 5725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH "T" WELL #: 406A RRCID -> 209664 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5318 - 5546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES E WELL #: 506A RRCID -> 209666 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5317 - 5474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05S WELL #: 3287 RRCID -> 214006 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5215 - 5380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH FGH WELL #: 404 RRCID -> 214074 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5400 - 5499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 607A RRCID -> 214180 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5378 - 5403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 05S WELL #: 505 RRCID -> 216338 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5216 - 5446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 05S WELL #: 5016 RRCID -> 216835 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5670 - 5743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH "Y" WELL #: 6015 RRCID -> 219416 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5422 - 5739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 05S WELL #: 7016 RRCID -> 222398 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5560 - 5813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 05S WELL #: 6287 RRCID -> 223051 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5207 - 5582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH FGH WELL #: 605 RRCID -> 223052 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5214 - 5327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 4012A RRCID -> 226961 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5600 - 5701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH D 4 WELL #: 1287 RRCID -> 227138 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5222 - 5387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH "Y" WELL #: 704A RRCID -> 241597 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5306 - 5580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES E WELL #: 705A RRCID -> 241598 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5226 - 5586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES B WELL #: 2289 RRCID -> 241665 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5138 - 5438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES E WELL #: 805A RRCID -> 241755 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5267 - 5425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 05S WELL #: 9287 RRCID -> 241926 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5424 - 5326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 604 RRCID -> 243350 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05S WELL #: 903 RRCID -> 248479 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5372 - 5458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 05S WELL #: 5011 RRCID -> 261742 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 5741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SM ENERGY COMPANY 788997
BLOCKER RANCH 1840 WELL #: 2 RRCID -> 081375 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 960 - 1120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRASK WELL #: RRCID -> 197669 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4641 - 4749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/20/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASK WELL #: RRCID -> 207320 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4688 - 5106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/26/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASK WELL #: RRCID -> 215930 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4742 - 4890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/31/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRASK WELL #: RRCID -> 220414 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4903 - 5253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 11/01/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUERO OPERATING 882776
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE TRACT 22 BLOCK 3 WELL #: 5 RRCID -> 079336 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4348 - 4358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE WELL #: 2015 RRCID -> 084467 COMPL. DATE 03/23/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4244 - 4278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE WELL #: 1015 RRCID -> 084516 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4260 - 4308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	58	-0-	58	224	58	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	33	-0-	33	257	33	3			Y	-0-					-0-
03	294	N	37	-0-	-257	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	42	-0-	42	42	42	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	41	-0-	41	83	41	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	83					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE 4-1 WELL #: 1 RRCID -> 084517 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4193 - 4246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		61	-0-	61	282	61	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		74	-0-	74	356	74	3			Y	-0-					-0-
03	438	N	82	-0-	-356	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		78	-0-	78	78	78	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		65	-0-	65	143	65	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	143					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 823 TOTAL CONDENSATE PROD: -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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		83	-0-	83	296	83	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		47	-0-	47	343	47	3			Y	-0-					-0-
03	395	N	52	-0-	-343	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		53	-0-	53	53	53	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		98	-0-	98	151	98	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	151					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE -D- WELL #: 2024 RRCID -> 086384 COMPL. DATE 01/27/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4488 - 4548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		106	-0-	106	265	106	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		91	-0-	91	356	91	3			Y	-0-					-0-
03	464	N	108	-0-	-356	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		114	-0-	114	114	114	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		85	-0-	85	199	85	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	199					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE -F- WELL #: 1017 RRCID -> 086789 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4148 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		51	-0-	51	292	51	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		47	-0-	47	339	47	3		Y	-0-			-0-
03	391	N	52	-0-	-339	-0-	52	3		Y	-0-			-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		Y	-0-			-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		Y	-0-			-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		Y	-0-			-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		Y	-0-			-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		Y	-0-			-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		51	-0-	51	51	51	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		43	-0-	43	94	43	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	94				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE -F- WELL #: 1020 RRCID -> 086790 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4028 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		262	-0-	262	1065	262	3		Y	-0-			26
02	DLQ G-10		280	-0-	280	1345	280	3		Y	-0-			26
03	1664	N	319	-0-	-1345	-0-	319	3		Y	-0-			26
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		Y	-0-			26
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		Y	-0-			26
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		Y	-0-			26
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		Y	-0-			26
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		Y	-0-			26
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		Y	-0-			26
10	DLQ G-10		367	-0-	367	367	367	3		Y	-0-			26
11	DLQ G-10		350	-0-	350	717	350	3		Y	-0-			26
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	717				Y	NO RPT			26

TOTAL GAS PROD: 3,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE -F- WELL #: 1032 RRCID -> 086791 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4029 - 4097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		72	-0-	72	208	72	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		74	-0-	74	282	74	3		Y	-0-			-0-
03	364	N	82	-0-	-282	-0-	82	3		Y	-0-			-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		Y	-0-			-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		Y	-0-			-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		Y	-0-			-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		Y	-0-			-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		Y	-0-			-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		84	-0-	84	84	84	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		87	-0-	87	171	87	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	171				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		217	-0-	217	665	217	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		175	-0-	175	840	175	3		Y	-0-			-0-
03	1039	N	199	-0-	-840	-0-	199	3		Y	-0-			-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		Y	-0-			-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		Y	-0-			-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		Y	-0-			-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		Y	-0-			-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		Y	-0-			-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		183	-0-	183	183	183	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		293	-0-	293	476	293	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	476				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE -E- WELL #: 2034 RRCID -> 086794 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4142 - 4206

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE -F- WELL #: 109 RRCID -> 086795 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4074 - 4154

01	DLQ G-10		248	-0-	248	633	248	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		74	-0-	74	707	74	3		Y	-0-			-0-
03	789	N	82	-0-	-707	-0-	82	3		Y	-0-			-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		Y	-0-			-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		Y	-0-			-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		Y	-0-			-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		Y	-0-			-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		Y	-0-			-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		92	-0-	92	92	92	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		97	-0-	97	189	97	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	189				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE -F- WELL #: 1011 RRCID -> 086796 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4164 - 4226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		163	-0-	163	453	163	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		94	-0-	94	547	94	3			Y	-0-					-0-
03	656	N	109	-0-	-547	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		143	-0-	143	143	143	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		148	-0-	148	291	148	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	291					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE TRACT 20 BLOCK 3 WELL #: 7 RRCID -> 087289 COMPL. DATE 07/15/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4191 - 4253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		103	-0-	103	103	103	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	103					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE TRACT 32 BLOCK 3 WELL #: 6 RRCID -> 087290 COMPL. DATE 07/17/1979 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4267 - 4310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		61	-0-	61	61	61	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	61					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 82 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE 3-26 WELL #: 1 RRCID -> 087300 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4891 - 4927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
11	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE -F- WELL #: 103 RRCID -> 087575 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3979 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		140	-0-	140	495	140	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		93	-0-	93	588	93	3		Y	-0-			-0-
03	697	N	109	-0-	-588	-0-	109	3		Y	-0-			-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		Y	-0-			-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		Y	-0-			-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		Y	-0-			-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		Y	-0-			-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		Y	-0-			-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		136	-0-	136	136	136	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		170	-0-	170	306	170	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	306				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "F" WELL #: 1013 RRCID -> 089353 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 3888 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE TRACT 35,BLOCK 3 WELL #: 8 RRCID -> 091605 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4360 - 4380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		72	-0-	72	72	72	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	72					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: 7 RRCID -> 092658 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5008 - 5134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		60	-0-	60	319	60	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		85	-0-	85	404	85	3			Y	-0-					-0-
03	684	N	280	-0-	-404	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		91	-0-	91	91	91	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		64	-0-	64	155	64	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	155					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 953 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	DLQ G-10		43	-0-	43	332	43	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		76	-0-	76	408	76	3			Y	-0-					-0-
03	553	N	145	-0-	-408	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		75	-0-	75	75	75	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		64	-0-	64	139	64	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	139					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE "F" WELL #: 2011 RRCID -> 185169 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4430 - 4440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	164	-0-	164	351	164	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	92	-0-	92	443	92	3		Y	-0-			-0-
03	551 N	108	-0-	-443	-0-	108	3		Y	-0-			-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		Y	-0-			-0-
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		Y	-0-			-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		Y	-0-			-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		Y	-0-			-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		Y	-0-			-0-
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	89	-0-	89	89	89	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	63	-0-	63	152	63	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	152				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "F" WELL #: 203 RRCID -> 185170 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4342 - 4372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "F" WELL #: 209 RRCID -> 185172 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4004 - 4154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE "F" WELL #: 217 RRCID -> 186776 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4108 - 4166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		120	-0-	120	367	120	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		91	-0-	91	458	91	3			Y	-0-					-0-
03	566	N	108	-0-	-458	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		85	-0-	85	85	85	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		120	-0-	120	205	120	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	205					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE 4-1 WELL #: 2 RRCID -> 186777 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4162 - 4192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		320	-0-	320	944	320	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		401	-0-	401	1345	401	3			Y	-0-					-0-
03	1795	N	450	-0-	-1345	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		400	-0-	400	400	400	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		244	-0-	244	644	244	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	644					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: A 8 RRCID -> 198873 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5310 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		145	-0-	145	1012	145	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		85	-0-	85	1097	85	3			Y	-0-					-0-
03	1947	N	850	-0-	-1097	-0-	850	3			Y	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		244	-0-	244	244	244	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		239	-0-	239	483	239	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	483					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE "F" WELL #: 2020 RRCID -> 199697 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4331 - 4383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APACHE WELL #: 13 RRCID -> 209850 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4810 - 4850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: 9 RRCID -> 210375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5054 - 5074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-			-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-			-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-			-0-
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-			-0-
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-			-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-			-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-			-0-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-			-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-			-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-			-0-
*11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE 3-17 WELL #: 3 RRCID -> 210527 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4150 - 4170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE 3-28 WELL #: 3 RRCID -> 210528 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 5163 PERF. 4588 - 5012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	103	-0-	103	451	103	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	93	-0-	93	544	93	3			Y	-0-					-0-
03	653 N	109	-0-	-544	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	119	-0-	119	119	119	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	317	-0-	317	436	317	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	436					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APACHE WELL #: 14 RRCID -> 214195 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4850 - 5047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: 10 RRCID -> 215032 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5166 - 5356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
11	600	N	361	-0-	-239	-0-	361	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	DLQ G-10		68	-0-	68	214	68	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		47	-0-	47	261	47	3			Y	-0-					-0-
03	313	N	52	-0-	-261	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		53	-0-	53	53	53	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		69	-0-	69	122	69	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	122					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	DLQ	G-10	137	-0-	137	519	137	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	152	-0-	152	671	152	3			Y	-0-					-0-
03	847	N	176	-0-	-671	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	166	-0-	166	166	166	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	113	-0-	113	279	113	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	279					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	382	-0-	382	382	382	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	382					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
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
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		209	-0-	209	209	209	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	209					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE 4-9 WELL #: 3 RRCID -> 215247 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4821 - 4837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	977					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		74	-0-	74	1051	74	3			Y	-0-					-0-
03	1160	N	109	-0-	-1051	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		311	-0-	311	311	311	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		230	-0-	230	541	230	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	541					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE 4-1 WELL #: 3 RRCID -> 216589 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4204 - 4414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		311	-0-	311	311	311	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		230	-0-	230	541	230	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	541					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PETTY, O. S. WELL #: 1 RRCID -> 051179 COMPL. DATE 07/29/1971 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY, O. S. WELL #: 4016 RRCID -> 097313 COMPL. DATE 11/23/1981 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY, O. S. "B" WELL #: 6017 RRCID -> 101260 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4857 - 5014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY, O. S. "B" WELL #: 6020 RRCID -> 107933 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4950 - 4960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY, O.S. WELL #: 5018 RRCID -> 111927 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5076 - 5108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY, O. S. WELL #: 7020 RRCID -> 113029 COMPL. DATE 07/21/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5130 - 5140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY, O.S. WELL #: 7017 RRCID -> 142374 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4972 - 4997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY, O.S. WELL #: 5019 RRCID -> 143225 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 510 - 5122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY, O.S. WELL #: 1017A RRCID -> 143230 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4940 - 5016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY, O. S. WELL #: 116 RRCID -> 143749 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5246 - 5252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY, O. S. WELL #: 6019 RRCID -> 164129 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5161 - 5171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2017 - P/A 09/01/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY, O. S. WELL #: 2017 RRCID -> 168029 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5103 - 5115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY RANCH WELL #: 5014 RRCID -> 170396 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 4846 - 4976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY RANCH WELL #: 9017 RRCID -> 170796 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 5061 - 5075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 8018 RRCID -> 171672 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 5004 - 5009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY RANCH WELL #: 2012 RRCID -> 172450 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4812 - 4957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY RANCH WELL #: 9018 RRCID -> 172540 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 5013 - 5057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 6014 RRCID -> 172602 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4945 - 5077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY RANCH WELL #: 301 RRCID -> 174405 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4930 - 5058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 1218 RRCID -> 174694 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5062 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2017 - P/A 08/15/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY RANCH WELL #: 8021 RRCID -> 176726 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4912 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 7019 RRCID -> 179556 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4994 - 5174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY, O. S. WELL #: 2016 RRCID -> 179829 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4876 - 5010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY RANCH WELL #: 7022 RRCID -> 180441 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5163 - 5230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 1318 RRCID -> 181145 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4964 - 5143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY RANCH WELL #: 8020 RRCID -> 181837 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5340 - 5345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY RANCH WELL #: 501 RRCID -> 181941 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4982 - 5140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 8019 RRCID -> 182341 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5286 - 5332

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY RANCH WELL #: 9021 RRCID -> 182697 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5303 - 5312

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY RANCH WELL #: 401 RRCID -> 183385 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5024 - 5168

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 1020 RRCID -> 183988 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5151 - 5196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY RANCH WELL #: 1217 RRCID -> 184001 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4816 - 4968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY RANCH WELL #: 7016 RRCID -> 185568 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 5102 - 5150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 1418 RRCID -> 185869 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4964 - 5136

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY RANCH WELL #: 1121 RRCID -> 186831 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 5140 - 5268

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY RANCH WELL #: 1417 RRCID -> 186867 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5044 - 5092

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 9022 RRCID -> 187316 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4994 - 5112

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY RANCH WELL #: 8022 RRCID -> 187946 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5070 - 5174

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY RANCH WELL #: 1517 RRCID -> 188709 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5163 - 5250

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 5016 RRCID -> 189032 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5050 - 5056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 1 RRCID -> 190574 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5230 - 5250

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			Y	-0-					5
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	122	2			Y	-0-					5
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					5
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					5
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					5
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					5
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					5
08	248	N	160	-0-	-88	-0-	160	2			Y	-0-					5
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					5
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	2	Y	-0-					5
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	151	2	Y	-0-					5
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASK RANCH WELL #: 3 RRCID -> 191119 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 5032 - 5222

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	219	-0-	-89	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	251	-0-	-79	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	12	1	282	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	23	1	264	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	245	-0-	-65	-0-	10	1	235	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRASK RANCH WELL #: 7 RRCID -> 191388 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5557 - 5597

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASK RANCH WELL #: 5 RRCID -> 191412 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5176 - 5279

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	124	-0-	-186	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
02	100	N	145	-0-	45	45	145	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		261	-0-	261	306	261	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		274	-0-	274	580	274	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		276	-0-	276	856	276	2			Y	-0-					-0-
06	1087	X	231	-0-	-856	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	2	Y	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	23	1	266	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	238	-0-	-41	-0-	10	1	228	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 3 RRCID -> 191759 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4813 - 4994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRASK STATE 1840 WELL #: 1 RRCID -> 191894 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5262 - 5288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	278	-0-	-187	-0-	278	2			Y	-0-					5
02	100	N	218	-0-	118	118	218	2			Y	-0-					5
03	T. A.		443	-0-	443	561	443	2			Y	-0-					5
04	T. A.		447	-0-	447	1008	447	2			Y	-0-					5
05	T. A.		394	-0-	394	1402	394	2			Y	-0-					5
06	1696	X	294	-0-	-1402	-0-	294	2			Y	-0-					5
07	465	N	265	-0-	-200	-0-	265	2			Y	-0-					5
08	394	N	325	-0-	-69	-0-	325	2			Y	-0-					5
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					5
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	2	Y	-0-					5
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	28	1	324	2	Y	-0-					5
12	310	N	307	-0-	-3	-0-	13	1	294	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 3,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 192473 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5030 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	281	-0-	-153	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
02	100	N	291	-0-	191	191	291	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		307	-0-	307	498	307	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		266	-0-	266	764	266	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		334	-0-	334	1098	334	2			Y	-0-					-0-
06	1368	X	270	-0-	-1098	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	276	2	Y	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	23	1	271	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	258	-0-	-21	-0-	11	1	247	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASK STATE 1840S WELL #: 3 RRCID -> 193627 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5152 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
02	100	N	131	-0-	31	31	131	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		146	-0-	146	177	146	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		144	-0-	144	321	144	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		167	-0-	167	488	167	2			Y	-0-					-0-
06	631	X	143	-0-	-488	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	2	Y	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	2	Y	-0-					-0-
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	434 N	257	-0-	-177	-0-	257	2			Y	-0-					9
02	100 N	246	-0-	146	146	246	2			Y	-0-					9
03	T. A.	276	-0-	276	422	276	2			Y	-0-					9
04	T. A.	268	-0-	268	690	268	2			Y	-0-					9
05	T. A.	283	-0-	283	973	283	2			Y	-0-					9
06	1208 X	235	-0-	-973	-0-	235	2			Y	-0-					9
07	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2			Y	-0-					9
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					9
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					9
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	12	1	278	2	Y	-0-					9
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	23	1	268	2	Y	-0-					9
12	279 N	245	-0-	-34	-0-	10	1	235	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 3,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRASK STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194036 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5051 - 5159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	395	-0-	-132	-0-	395	2			Y	-0-					4
02	100	N	258	-0-	158	158	258	2			Y	-0-					4
03	T. A.		293	-0-	293	451	293	2			Y	-0-					4
04	T. A.		278	-0-	278	729	278	2			Y	-0-					4
05	T. A.		346	-0-	346	1075	346	2			Y	-0-					4
06	1343	X	268	-0-	-1075	-0-	268	2			Y	-0-					4
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			Y	-0-					4
08	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2			Y	-0-					4
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					4
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	289	2	Y	-0-					4
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	26	1	300	2	Y	-0-					4
12	310	N	286	-0-	-24	-0-	12	1	274	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 3,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASK STATE 1840S WELL #: 4 RRCID -> 194463 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5254 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 5 RRCID -> 195074 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5048 - 5136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	191	-0-	-212	-0-	191	2			Y	-0-					5
02	100	N	143	-0-	43	43	143	2			Y	-0-					5
03	T. A.		144	-0-	144	187	144	2			Y	-0-					5
04	T. A.		144	-0-	144	331	144	2			Y	-0-					5
05	T. A.		176	-0-	176	507	176	2			Y	-0-					5
06	666	X	159	-0-	-507	-0-	159	2			Y	-0-					5
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					5
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-					5
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					5
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	Y	-0-					5
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	Y	-0-					5
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRASK STATE 1846 WELL #: 2 RRCID -> 195086 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5315 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			Y	-0-					5
02	100	N	255	-0-	155	155	255	2			Y	-0-					5
03	T. A.		268	-0-	268	423	268	2			Y	-0-					5
04	T. A.		270	-0-	270	693	270	2			Y	-0-					5
05	T. A.		290	-0-	290	983	290	2			Y	-0-					5
06	1233	X	250	-0-	-983	-0-	250	2			Y	-0-					5
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			Y	-0-					5
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					5
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					5
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	12	1	280	2	Y	-0-					5
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	23	1	270	2	Y	-0-					5
12	310	N	263	-0-	-47	-0-	11	1	252	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 3,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 195149 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5011 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	297	-0-	-137	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
02	100	N	299	-0-	199	199	299	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		432	-0-	432	631	432	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		376	-0-	376	1007	376	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		363	-0-	363	1370	363	2			Y	-0-					-0-
06	1617	X	247	-0-	-1370	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	2	Y	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	26	1	298	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	13	1	293	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 195944 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5370 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
02	100	N	131	-0-	31	31	131	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		149	-0-	149	180	149	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		147	-0-	147	327	147	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		168	-0-	168	495	168	2			Y	-0-					-0-
06	640	X	145	-0-	-495	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	13	1	154	2	Y	-0-					-0-
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRASK RANCH WELL #: 9 RRCID -> 196001 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5190 - 5240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASK RANCH WELL #: 8R RRCID -> 196033 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5336 - 5370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASK STATE 1840 WELL #: 5 RRCID -> 196111 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5326 - 5386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRASK RANCH WELL #: 10 RRCID -> 196351 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5262 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-			-0-
02	100	N	166	-0-	66	66	166	2			Y	-0-			-0-
03	T. A.		161	-0-	161	227	161	2			Y	-0-			-0-
04	T. A.		253	-0-	253	480	253	2			Y	-0-			-0-
05	T. A.		315	-0-	315	795	315	2			Y	-0-			-0-
06	1076	X	281	-0-	-795	-0-	281	2			Y	-0-			-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-			-0-
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			Y	-0-			-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-			-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	12	1	279	2	Y	-0-			-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	23	1	264	2	Y	-0-			-0-
12	279	N	246	-0-	-33	-0-	10	1	236	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY RANCH WELL #: 1219 RRCID -> 199522 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5046 - 5176

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY RANCH WELL #: 9020R RRCID -> 199663 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5094 - 5216

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRASK STATE 1846 WELL #: 4 RRCID -> 202384 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5296 PERF. 5052 - 5064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-			4
02	252	N	150	-0-	-102	-0-	150	2			Y	-0-			4
03	279	N	152	-0-	-127	-0-	152	2			Y	-0-			4
04	T. A.		145	-0-	145	145	145	2			Y	-0-			4
05	T. A.		175	-0-	175	320	175	2			Y	-0-			4
06	T. A.		141	-0-	141	461	141	2			Y	-0-			4
07	616	X	155	-0-	-461	-0-	155	2			Y	-0-			4
08	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-			4
09	T. A.		158	-0-	158	158	158	2			Y	-0-			4
10	T. A.		165	-0-	165	323	7	1	158	2	Y	-0-			4
11	T. A.		167	-0-	167	490	13	1	154	2	Y	-0-			4
*12	655	X	165	-0-	-490	-0-	7	1	158	2	Y	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 1,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY RANCH WELL #: 1317 RRCID -> 203242 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4782 - 5126

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASK RANCH WELL #: 24 RRCID -> 204170 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5265 - 5425

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-			-0-
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	217	2			Y	-0-			-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-			-0-
04	T. A.		267	-0-	267	267	267	2			Y	-0-			-0-
05	T. A.		323	-0-	323	590	323	2			Y	-0-			-0-
06	T. A.		252	-0-	252	842	252	2			Y	-0-			-0-
07	1104	X	262	-0-	-842	-0-	262	2			Y	-0-			-0-
08	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-			-0-
09	T. A.		285	-0-	285	285	285	2			Y	-0-			-0-
10	T. A.		290	-0-	290	575	12	1	278	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.		294	-0-	294	869	23	1	271	2	Y	-0-			-0-
*12	1121	X	252	-0-	-869	-0-	11	1	241	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY RANCH WELL #: 5012R RRCID -> 206622 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4938 - 5264

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2017 - P/A 08/26/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY RANCH WELL #: 601 RRCID -> 206973 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5074 - 5190

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY RANCH WELL #: 701 RRCID -> 207861 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4962 - 5114

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRASK RANCH WELL #: 12 RRCID -> 209649 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5054 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	N	292	-0-	-142	-0-	292	2			Y	-0-			-0-
02	336	N	245	-0-	-91	-0-	245	2			Y	-0-			-0-
03	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2			Y	-0-			-0-
04	T. A.		272	-0-	272	272	272	2			Y	-0-			-0-
05	T. A.		331	-0-	331	603	331	2			Y	-0-			-0-
06	T. A.		303	-0-	303	906	303	2			Y	-0-			-0-
07	1172	X	266	-0-	-906	-0-	266	2			Y	-0-			-0-
08	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-			-0-
09	T. A.		289	-0-	289	289	289	2			Y	-0-			-0-
10	T. A.		299	-0-	299	588	13	1	286	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.		289	-0-	289	877	23	1	266	2	Y	-0-			-0-
*12	1126	X	249	-0-	-877	-0-	11	1	238	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASK RANCH WELL #: 13 RRCID -> 209798 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5130 - 5306

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY RANCH WELL #: 1321 RRCID -> 209870 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4960 - 5070

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 6023 RRCID -> 210578 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4822 - 5139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY RANCH WELL #: 1320 RRCID -> 212256 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 4992 - 5334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY RANCH WELL #: 1016 RRCID -> 212383 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4732 - 5035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 1518 RRCID -> 212385 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 4940 - 5262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY RANCH WELL #: 1019 RRCID -> 212891 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5029 - 5315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY RANCH WELL #: 6012 RRCID -> 213483 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4858 - 4984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRASK RANCH WELL #: 11 RRCID -> 215446 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5186 - 5343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASK STATE 1840 WELL #: 11 RRCID -> 215800 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5053 - 5229

01	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			Y	-0-					9
02	100	N	302	-0-	202	202	302	2			Y	-0-					9
03	T. A.		420	-0-	420	622	420	2			Y	-0-					9
04	T. A.		417	-0-	417	1039	417	2			Y	-0-					9
05	T. A.		457	-0-	457	1496	457	2			Y	-0-					9
06	1870	X	374	-0-	-1496	-0-	374	2			Y	-0-					9
07	434	N	305	-0-	-129	-0-	305	2			Y	-0-					9
08	465	N	309	-0-	-156	-0-	309	2			Y	-0-					9
09	360	N	291	-0-	-69	-0-	291	2			Y	-0-					9
10	310	N	301	-0-	-9	-0-	13	1	288	2	Y	-0-					9
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	25	1	289	2	Y	-0-					9
12	310	N	263	-0-	-47	-0-	11	1	252	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 4,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASK STATE 1840 WELL #: 8 RRCID -> 215847 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5324 - 5330

01	310	N	208	-0-	-102	-0-	208	2			Y	-0-					9
02	100	N	217	-0-	117	117	217	2			Y	-0-					9
03	T. A.		260	-0-	260	377	260	2			Y	-0-					9
04	T. A.		264	-0-	264	641	264	2			Y	-0-					9
05	T. A.		314	-0-	314	955	314	2			Y	-0-					9
06	1232	X	277	-0-	-955	-0-	277	2			Y	-0-					9
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			Y	-0-					9
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			Y	-0-					9
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					9
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	13	1	286	2	Y	-0-					9
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	23	1	271	2	Y	-0-					9
12	310	N	255	-0-	-55	-0-	11	1	244	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 3,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 702 RRCID -> 217457 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4998 - 5124

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY RANCH WELL #: 1119 RRCID -> 218790 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5006 - 5183

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY RANCH WELL #: 1116 RRCID -> 219269 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 4731 - 4859

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY RANCH WELL #: 7012 RRCID -> 221205 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4830 - 4928

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2017 - P/A 08/30/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 4023 RRCID -> 221510 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4767 - 4902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY RANCH WELL #: 9019 RRCID -> 221761 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5015 - 5189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 7 RRCID -> 223370 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5291 - 5325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	2			Y	-0-					4
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	258	2			Y	-0-					4
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					4
04	T. A.		266	-0-	266	266	266	2			Y	-0-					4
05	T. A.		300	-0-	300	566	300	2			Y	-0-					4
06	T. A.		255	-0-	255	821	255	2			Y	-0-					4
07	1081	X	260	-0-	-821	-0-	260	2			Y	-0-					4
08	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					4
09	T. A.		293	-0-	293	293	293	2			Y	-0-					4
10	T. A.		288	-0-	288	581	12	1	276	2	Y	-0-					4
11	T. A.		313	-0-	313	894	25	1	288	2	Y	-0-					4
*12	1162	X	268	-0-	-894	-0-	11	1	257	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 3,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRASK RANCH WELL #: 26 RRCID -> 224965 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5046 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	2			Y	-0-			-0-
02	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	2			Y	-0-			-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-			-0-
04	T. A.		489	-0-	489	489	489	2			Y	-0-			-0-
05	T. A.		470	-0-	470	959	470	2			Y	-0-			-0-
06	T. A.		386	-0-	386	1345	386	2			Y	-0-			-0-
07	1653	X	308	-0-	-1345	-0-	308	2			Y	-0-			-0-
08	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-			-0-
09	T. A.		317	-0-	317	317	317	2			Y	-0-			-0-
10	T. A.		303	-0-	303	620	13	1	290	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.		344	-0-	344	964	27	1	317	2	Y	-0-			-0-
*12	1255	X	291	-0-	-964	-0-	12	1	279	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY RANCH WELL #: 801 RRCID -> 226775 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5359 - 5364

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY RANCH WELL #: 1221 RRCID -> 226960 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4970 - 5167

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 7015 RRCID -> 228459 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4935 - 5138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY RANCH WELL #: 901 RRCID -> 228567 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5408 - 5420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2017 - P/A 08/24/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY RANCH WELL #: 1312 RRCID -> 241601 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4888 - 5070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2017 - P/A 08/28/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY RANCH WELL #: 7013 RRCID -> 241748 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4880 - 5030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 5011 RRCID -> 241751 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4879 - 5086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASK RANCH WELL #: 28 RRCID -> 242281 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	13	1	301	2	N	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	23	1	274	2	N	-0-					-0-
12	310	N	248	-0-	-62	-0-	11	1	237	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY RANCH WELL #: 8012 RRCID -> 243882 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4872 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 1215 RRCID -> 248183 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4875 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 248282 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 4918 - 5105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY RANCH WELL #: 1919 RRCID -> 248362 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5000 - 5181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 2119 RRCID -> 248369 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5008 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY RANCH WELL #: 1620 RRCID -> 248374 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4974 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 8 RRCID -> 250613 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5019 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (N-5) 35566 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING 882776
BRISCOE WELL #: 1 RRCID -> 075496 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "D" WELL #: 2028 RRCID -> 199701 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4840 - 4854

01	DLQ G-10		213	-0-	213	720	213	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		175	-0-	175	895	175	3			Y	-0-					-0-
03	1094	N	199	-0-	-895	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		196	-0-	196	196	196	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		163	-0-	163	359	163	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	359					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOSE ISLAND (7100 -C-) 35877 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 84 WELL #: 2 U RRCID -> 087297 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7078 - 7084

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 7700) 36094 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ORYX WELL #: 3 RRCID -> 185878 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7540 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 8350) 36094 531 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR WELL #: 2 RRCID -> 148503 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8348 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	-0-	-0-	-1023 B	-0-					Y	-0-					5
02	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	54	1	187	2	Y	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	5	1	17	2	Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
05	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					Y	-0-	3	1			2
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 8350) //CONT.// 36094 531 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: DUVAL
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
LUNDELL-STATE 48 WELL #: 1 RRCID -> 270543 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF. 8255 - 8261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	87	167	1			70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	70					140
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	75	173	1			42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	61					103
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	56					159
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	54	172	1			41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	59					100
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	53					153
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	56	172	1			37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	58					95
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	68					163
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	32	170	1			25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 729

GOVERNMENT WELLS (YEGUA) 36094 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
J & J WELL SERVICE, INC. 427433
KRIEGEL/STATE WELL #: B 1 RRCID -> 266359 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 2763 - 2764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVT. WELLS, N. 36108 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 200 RRCID -> 196951 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1348 - 1353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	2			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	341	N	183	-0-	-158	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	270	N	153	-0-	-117	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	570	N	155	-0-	-415	-0-	155	2			N	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVT. WELLS, N. //CONT.// 36108 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC //CONT.// 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 167 RRCID -> 197103 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 1927 PERF. 1234 - 1241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

N. GOVT. WELLS WELL #: 37 RRCID -> 201837 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 2287 PERF. 1139 - 1146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-			-0-
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		N	-0-			-0-
03	682 N	599	-0-	-83	-0-	599	2		N	-0-			-0-
04	780 N	657	-0-	-123	-0-	657	2		N	-0-			-0-
05	651 N	545	-0-	-106	-0-	545	2		N	-0-			-0-
06	570 N	552	-0-	-18	-0-	552	2		N	-0-			-0-
07	682 N	527	-0-	-155	-0-	527	2		N	-0-			-0-
08	558 N	447	-0-	-111	-0-	447	2		N	-0-			-0-
09	540 N	387	-0-	-153	-0-	387	2		N	-0-			-0-
10	527 N	440	-0-	-87	-0-	440	2		N	-0-			-0-
11	420 N	57	-0-	-363	-0-	57	2		N	-0-			-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVT. WELLS, N. //CONT.// 36108 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC //CONT.// 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 210 RRCID -> 269651 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 2465 PERF. 2210 - 2220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	2			N	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
03	713	N	605	-0-	-108	-0-	605	2			N	-0-					-0-
04	780	N	601	-0-	-179	-0-	601	2			N	-0-					-0-
05	775	N	498	-0-	-277	-0-	498	2			N	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
09	870	N	771	-0-	-99	-0-	771	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	962	-0-	-61	-0-	962	2			N	-0-					-0-
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVERNMENT WELLS, N. (COLE) 36108 032 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
FORBES PRODUCING, LLC 275604
HAHL, C. W. WELL #: 19 RRCID -> 040608 COMPL. DATE 10/29/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVT. WELLS, N. (COLE,UPPER) 36108 035 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MAGNOLIA-DUVAL RANCH SEC. 208-09 WELL #: 62 RRCID -> 259014 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1198 - 1205

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVT. WELLS, N. (HOCKLEY 2000) 36108 096 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 207 WELL #: 3 RRCID -> 127196 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 1678 - 1694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVERNMENT WELLS, N. (MIRANDO) 36108 128 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 135 RRCID -> 117284 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 2376 - 2393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, TIRY W. WELL #: 1 A RRCID -> 069356 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 2531 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVERNMENT WELLS, N.(MIRANDO UP) 36108 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MAG. DUVAL RANCH SEC. 208-209 WELL #: 66 RRCID -> 097949 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1599 - 1626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRACE OPERATING, LLC 863902
D C R C SECTION 54 WELL #: 5 RRCID -> 163143 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2323 - 2327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	990	3	4	9	Y	4					61
02	980	N	955	-0-	-25	-0-	951	3	4	9	Y	4					65
03	1085	N	977	-0-	-108	-0-	973	3	4	9	Y	4					69
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	998	3	3	9	Y	3					72
05	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	994	3	6	9	Y	5	4	8			73
06	960	N	890	-0-	-70	-0-	884	3	6	9	Y	5	3	8			75
07	1023	N	843	-0-	-180	-0-	841	3	2	9	Y	2					77
08	992	N	783	-0-	-209	-0-	780	3	3	9	Y	3					80
09	900	N	385	-0-	-515	-0-	385	3			Y	-0-					80
10	837	N	134	-0-	-703	-0-	134	3			Y	-0-					80
11	750	N	369	-0-	-381	-0-	368	3	1	9	Y	1					81
*12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	261	3	3	9	Y	3	74	1			10

TOTAL GAS PROD: 8,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

GOVT. WELLS, N. (TOM LYNE) 36108 268 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WENDT WELL #: 2 RRCID -> 250200 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11868 PERF. 8476 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					97
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					97
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					97
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					97
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					97
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					97
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					97
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-	97	7			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAHL, C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 251482 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7884 - 8598

01	1302	X	1145	-0-	-157	-0-	88	1	1057	2	N	-0-					69
02	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	95	1	1224	2	N	-0-					69
03	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	125	1	1359	2	N	-0-					69
04	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	130	1	1187	2	N	-0-					69
05	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	408	1	1151	2	N	-0-					69
06	1440	X	1281	-0-	-159	-0-	140	1	1141	2	N	-0-					69
07	1488	X	1116	-0-	-372	-0-	144	1	972	2	N	-0-					69
08	1550	X	821	-0-	-729	-0-	173	1	648	2	N	-0-	69	7			-0-
09	1500	X	753	-0-	-747	-0-	214	1	539	2	N	-0-					-0-
10	1550	X	799	-0-	-751	-0-	269	1	530	2	N	-0-					-0-
11	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	415	1	960	2	N	-0-					-0-
*12	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	342	1	882	2	N	3					3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 14,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HAHL, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 010632 COMPL. DATE 05/23/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	667	-0-	-1255	-0-	310	1	355	2	N	2					106
							2	9									
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	280	1	823	2	N	13					119
							14	9									
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	310	1	813	2	N	-0-					119
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	300	1	941	2	N	2	2	8			119
							2	9									
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	240	1	1215	2	N	4					123
							4	9									
06	1080	N	916	-0-	-164	-0-	250	1	659	2	N	6					129
							7	9									
07	1271	N	837	-0-	-434	-0-	300	1	537	2	N	-0-					129
08	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	260	1	1113	2	N	-0-					129
09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	280	1	1671	2	N	4					133
							4	9									
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	300	1	914	2	N	-0-					133
11	1320	N	1045	-0-	-275	-0-	250	1	795	2	N	-0-					133
12	2015	N	838	-0-	-1177	-0-	260	1	578	2	N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 13,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

WIEDERKEHR, L. WELL #: 91 RRCID -> 010641 COMPL. DATE 05/05/1949 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7523 - 7562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	346	1	5219	2	Y	-0-					-0-
02	4368	X	4189	-0-	-179	-0-	294	1	3895	2	Y	-0-					-0-
03	4836	X	4390	-0-	-446	-0-	302	1	4088	2	Y	-0-					-0-
04	5400	X	4168	-0-	-1232	-0-	313	1	3855	2	Y	-0-					-0-
05	5580	X	4410	-0-	-1170	-0-	314	1	4096	2	Y	-0-					-0-
06	5400	X	5233	-0-	-167	-0-	325	1	4908	2	Y	-0-					-0-
07	4650	X	3112	-0-	-1538	-0-	253	1	2859	2	Y	-0-					-0-
08	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	348	1	5176	2	Y	-0-					-0-
09	5220	X	4574	-0-	-646	-0-	342	1	4232	2	Y	-0-					-0-
10	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	378	1	5626	2	Y	-0-					-0-
11	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	331	1	5303	2	Y	-0-					-0-
12	5518	X	4511	-0-	-1007	-0-	350	1	4161	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WIEDERKEHR, L. WELL #: 100 RRCID -> 010643 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 7551 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	265	1	3992	2	Y	11					155
							12	9									
02	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	246	1	3262	2	Y	17					172
							19	9									
03	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	277	1	3751	2	Y	15					187
							17	9									
04	4140	X	3500	-0-	-640	-0-	262	1	3227	2	Y	10					197
							11	9									
05	4278	X	3947	-0-	-331	-0-	279	1	3643	2	Y	23					220
							25	9									
06	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	260	1	3939	2	Y	32	1	8			251
							35	9									
07	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	353	1	3993	2	Y	-0-					251
08	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	278	1	4148	2	Y	3					254
							3	9									
09	4230	X	4148	-0-	-82	-0-	310	1	3832	2	Y	5					259
							6	9									
10	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	308	1	4596	2	Y	27					286
							30	9									
11	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	283	1	4530	2	Y	2	193	1			95
							2	9									
12	4433	X	2770	-0-	-1663	-0-	215	1	2544	2	Y	10					105
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 48,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

FORBES PRODUCING, LLC 275604
HAHL, C. W., ET AL WELL #: 2A RRCID -> 010631 COMPL. DATE 04/25/1956 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 1 RRCID -> 151419 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8396 - 8739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 2 RRCID -> 153868 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 7750

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCR 208 WELL #: 1ST RRCID -> 154169 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7652

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	434	N	242	-0-	-192	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	289	-0-	-75	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	56	1	259	3	Y	17					17
							19	9									
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	69	1	360	3	Y	-0-					17
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	84	1	388	3	Y	-0-					17
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	78	1	311	3	Y	-0-					17
*12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	94	1	326	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 3,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
DUVAL COUNTY RANCH CO. WELL #: 2 RRCID -> 010630 COMPL. DATE 04/27/2015 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 2485 - 2495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SENDERO ENERGY INC. 766971
DUVAL COUNTY RANCH CO. -J- WELL #: 10 RRCID -> 151906 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5774 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 137 RRCID -> 010646 COMPL. DATE 11/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVT. WELLS, N. (WILCOX 8150) 36108 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR 91 "B" WELL #: 2 RRCID -> 156589 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8186 - 8369

01	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	319	1	4800	2	N	50	50	8					154
						55	9											
02	4452 X	4273	-0-	-179	-0-	300	1	3970	2	N	3	3	8					154
						3	9											
03	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	351	1	4751	2	N	50	34	8					170
						55	9											
04	5010 X	3557	-0-	-1453	-0-	265	1	3268	2	N	22							192
						24	9											
05	5177 X	4373	-0-	-804	-0-	307	1	3996	2	N	64	37	8					219
						70	9											
06	5010 X	4641	-0-	-369	-0-	285	1	4310	2	N	42	42	8					219
						46	9											
07	5146 X	3998	-0-	-1148	-0-	324	1	3668	2	N	5							224
						6	9											
08	5146 X	4354	-0-	-792	-0-	274	1	4080	2	N	-0-							224
09	4650 X	3337	-0-	-1313	-0-	248	1	3075	2	N	13							237
						14	9											
10	4805 X	3876	-0-	-929	-0-	244	1	3632	2	N	-0-							237
11	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	286	1	4587	2	N	3	193	1	3	8			44
						3	9											
12	4340 X	2775	-0-	-1565	-0-	215	1	2560	2	N	-0-							44

TOTAL GAS PROD: 50,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

NORRIS, JOHN D.I. 613098
WIEDERKEHR, HENRY WELL #: RRCID -> 115647 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8145 - 8155

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							102
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							102
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							102
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							102
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							102
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							102
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							102
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							102
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							102
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							102
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							102
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							102

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVT. WELLS, N. (YEGUA 2800) 36108 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR-STATE 366/76/64/54 WELL #: 5408 RRCID -> 149577 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2711 - 2718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D C R C-STATE TENDIDO GU#3 WELL #: 2 RRCID -> 164733 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2858 - 2906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, T. W. WELL #: 9 RRCID -> 036370 COMPL. DATE 05/14/1965 TOTAL DEPTH 752 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVERNMENT WELLS, N. (700) //CONT.// 36108 448 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS //CONT.// 871133
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
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 176 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1080) 36108 609 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 197 RRCID -> 092255 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1075 - 1870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		124	-0-	124	124	124	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		247	-0-	247	371	247	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		120	-0-	120	491	120	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		150	-0-	150	641	150	2			N	-0-					-0-
10	84		192	-0-	108	749	192	2			N	-0-					-0-
*11	866	X	237	-0-	-629	120	237	2			N	-0-					-0-
*12	866	X	NO RPT	-0-	-866	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 04/13/2017 - PLUGGED 04/13/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 212 RRCID -> 197514 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 2142 PERF. 2047 - 2051

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, T. W. WELL #: 20 RRCID -> 083371 COMPL. DATE 02/24/1979 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 1118 - 1122

01	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2		N	-0-					-0-
02	2	R	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2		N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	2		N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	2		N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	2		N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2		N	-0-					-0-
07	62	N	7	-0-	-55	B	-0-	7	2		N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2		N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	3	N	NO RPT	-0-	-3	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVERNMENT WELLS, N.(1200) 36108 624 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR L. WELL #: 97 RRCID -> 196125 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 1320 - 1334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	155	-0-	155	155	155	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	309	-0-	309	464	309	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	150	-0-	150	614	150	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	193	-0-	193	807	193	2			N	-0-					-0-
10	1054		247	-0-	-807	-0-	247	2			N	-0-					-0-
11	296		296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2017 - P/A 10/31/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1400) 36108 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
UNION-HAHL, C. W. SEC. 41 WELL #: 9 RRCID -> 048809 COMPL. DATE 08/13/1970 TOTAL DEPTH 5446 PERF. N/A

01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	409	R	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
02	308	#	273	-0-	-35	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	341	#	298	-0-	-43	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	390	#	291	-0-	-99	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	403	#	241	-0-	-162	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	476	R	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
07	823	R	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
08	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
09	480	#	443	-0-	-37	-0-	443	2			N	-0-					-0-
10	837	#	675	-0-	-162	-0-	675	2			N	-0-					-0-
11	810	#	604	-0-	-206	-0-	604	2			N	-0-					-0-
12	837	#	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVT. WELLS, N. (1800A,W) 36108 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
GOVT. WELLS, N. (1800 AW&BW)UNIT WELL #: 37 RRCID -> 268953 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1139 - 1146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	196	N	128	-0-	-68	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVERNMENT WELLS, N. (11500) 36108 898 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ORYX WELL #: 1 RRCID -> 147843 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2235	3	7	9	Y	6					74
02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2083	3	6	9	Y	5					79
03	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2240	3	7	9	Y	6					85
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1946	3	3	9	Y	3					88
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1905	3	2	9	Y	2					90
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1744	3	3	9	Y	3					93
07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1892	3	2	9	Y	2					95
08	1581	N	1221	-0-	-360	-0-	1217	3	4	9	Y	4					99
09	1530	N	1176	-0-	-354	-0-	1176	3			Y	-0-					99
10	1798	N	1204	-0-	-594	-0-	1202	3	2	9	Y	2					101
11	1170	N	1024	-0-	-146	-0-	1023	3	1	9	Y	1					102
*12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1033	3	6	9	Y	5	93	1			14

TOTAL GAS PROD: 19,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

GOVERNMENT WELLS, N. (11500) //CONT.// 36108 898 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HAHL, C. W. FEE WELL #: 41 RRCID -> 148318 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11406 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMISTEAD WELL #: 1 RRCID -> 153162 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11650 PERF.11374 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAHL WELL #: 1 RRCID -> 142244 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11476 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	358	1	4307	2	N	-0-					69
02	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	326	1	4206	2	N	-0-					69
03	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	458	1	4974	2	N	-0-					69
04	5550	X	4602	-0-	-948	-0-	454	1	4148	2	N	-0-					69
05	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	1425	1	4026	2	N	-0-					69
06	5250	X	4335	-0-	-915	-0-	473	1	3862	2	N	-0-					69
07	5425	X	4215	-0-	-1210	-0-	542	1	3673	2	N	-0-					69
08	5456	X	4285	-0-	-1171	-0-	904	1	3381	2	N	-0-	69	7			-0-
09	5280	X	4589	-0-	-691	-0-	1283	1	3236	2	N	64					64
							70	9									
10	5456	X	3767	-0-	-1689	-0-	1267	1	2497	2	N	3					67
							3	9									
11	4350	X	3721	-0-	-629	-0-	1121	1	2597	2	N	3					70
							3	9									
12	4743	X	4077	-0-	-666	-0-	1136	1	2930	2	N	10					80
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 53,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

GOVERNMENT WELLS, N. (11500) //CONT.// 36108 898 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	2387	N	2101	-0-	-286	-0-	161	1	1940	2	N	-0-					26
02	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	198	1	2553	2	N	-0-					26
03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	181	1	1971	2	N	-0-					26
04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	223	1	2039	2	N	-0-					26
05	2449	N	1932	-0-	-517	-0-	505	1	1427	2	N	-0-					26
06	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	248	1	2028	2	N	-0-					26
07	2325	N	1544	-0-	-781	-0-	199	1	1345	2	N	-0-					26
08	1922	N	1135	-0-	-787	-0-	240	1	895	2	N	-0-	26	7			-0-
09	2280	N	668	-0-	-1612	-0-	190	1	478	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	392	-0-	-1158	-0-	132	1	260	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	379	-0-	-731	-0-	114	1	265	2	N	-0-					-0-
12	682	N	419	-0-	-263	-0-	117	1	301	2	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WENDT WELL #: 1 RRCID -> 147771 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11388 - 11406

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		11	-0-	11	11	3	1	8	2	N	-0-					-0-
10	32	X	21	-0-	-11	-0-	7	1	14	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WENDT WELL #: 2 RRCID -> 153789 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11272 - 11306

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2014 - W/O TO 04-250200 7/07

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVT. WELLS,S. (COLE 1550) 36112 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
TEXACO DCR (MF) 59 WELL #: 1 RRCID -> 277606 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5686 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRABEN (2100) 36168 810 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
D&M OPERATING, L.L.C. 196835
BIERSTEDT, ROBERT F. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 103177 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 5403 PERF. 2061 - 2063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	53	1	354	2	N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	33	1	230	2	N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	33	1	202	2	N	-0-					-0-
04	390	N	373	-0-	-17 B	-0-	37	1	336	2	N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	31	1	367	2	N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	57	1	351	2	N	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	83	1	377	2	N	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	111	1	394	2	N	-0-					-0-
09	420	N	315	-0-	-105 B	-0-	62	1	253	2	N	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	70	1	287	2	N	-0-					-0-
*11	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	50	1	201	2	N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIERSTEDT WELL #: 1 RRCID -> 215062 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2058 - 2070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	#	390	-0-	-106 B	-17296	51	1	339	2	N	-0-					-0-
02	448	#	360	-0-	-88 B	-17384	46	1	314	2	N	-0-					-0-
03	527	#	323	-0-	-204 B	-17588	45	1	278	2	N	-0-					-0-
04	510	#	570	-0-	60 B	-17528	57	1	513	2	N	-0-					-0-
05	465	#	597	-0-	132 B	-17396	47	1	550	2	N	-0-					-0-
06	300	N	507	-0-	207 B	-17189	71	1	436	2	N	-0-					-0-
07	0	N	505	-0-	505 B	-16684	91	1	414	2	N	-0-					-0-
08	0	N	537	-0-	537 B	-16147	119	1	418	2	N	-0-					-0-
09	510	N	349	-0-	-161 B	-16147	68	1	281	2	N	-0-					-0-
10	0	N	397	-0-	397 B	-15750	78	1	319	2	N	-0-					-0-
11	0	N	337	-0-	337 B	-15413	67	1	270	2	N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-15413					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREGG WOOD (1400) 36795 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
SMITH, R.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162360 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 1421 - 1454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	#	1651	-0-	-705	-0-	677	1	974	2	N	-0-					220
02	2128	#	1335	-0-	-793	-0-	544	1	791	2	N	-0-					220
03	2356	#	1494	-0-	-862	-0-	531	1	963	2	N	-0-					220
04	1860	#	1430	-0-	-430	-0-	543	1	887	2	N	-0-					220
05	1922	#	904	-0-	-1018	-0-	323	1	581	2	N	-0-					220
06	1590	#	1001	-0-	-589	-0-	313	1	652	2	N	33	33	1			220
							36	9									
07	1692	R	1692	-0-	-0-	-0-	317	1	1375	2	N	-0-					220
08	1863	R	1863	-0-	-0-	-0-	670	1	1193	2	N	-0-					220
09	1440	#	1324	-0-	-116	-0-	434	1	890	2	N	-0-					220
10	1705	#	1535	-0-	-170	-0-	516	1	1001	2	N	16	16	1			220
							18	9									
11	1800	#	1779	-0-	-21	-0-	587	1	1173	2	N	17	17	1			220
							19	9									
12	1860	#	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					220

TOTAL GAS PROD: 16,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREGG WOOD, S. (3950) 36799 496 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RODRIQUEZ WELL #: 1VF RRCID -> 123250 COMPL. DATE 12/06/1986 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3964 - 3968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 148569 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 3898 - 3954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	210	1	303	2	N	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	232	1	337	2	N	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	208	1	376	2	N	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	196	1	321	2	N	-0-					-0-
05	620	N	504	-0-	-116	-0-	180	1	324	2	N	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	207	1	431	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	137	1	594	2	N	-0-					-0-
08	496	N	206	-0-	-290	-0-	74	1	132	2	N	-0-					-0-
09	660	N	624	-0-	-36	-0-	204	1	420	2	N	-0-					-0-
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	298	1	579	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	216	1	431	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1523	2	308	9	N	280	178	1			225
02	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1656	2	325	9	N	295	360	1			160
03	2077	X	2051	-0-	-26	-0-	1692	2	359	9	N	326	355	1			131
04	2010	X	1747	-0-	-263	-0-	1476	2	271	9	N	246	176	1			201
05	2201	X	1343	-0-	-858	-0-	1031	2	312	9	N	284	172	1			313
06	2130	X	872	-0-	-1258	-0-	651	2	221	9	N	201	347	1			167
07	2201	X	1856	-0-	-345	-0-	1467	2	389	9	N	354	347	1	1	8	173
08	2046	X	1929	-0-	-117	-0-	1624	2	305	9	N	277	344	1			106
09	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1488	2	369	9	N	335	345	1			96
10	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	1936	2	386	9	N	351	345	1			102
11	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	1994	2	342	9	N	311	179	1			234
*12	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2087	2	437	9	N	397	531	1			100

TOTAL GAS PROD: 22,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,657

GREGG WOOD, S. (3950 W.) //CONT.// 36799 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RAPTOR RESOURCES, INC. 685815
SHEERIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192061 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3686 - 3850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	999	-0-	-2628	-0-	94	1	905	2	N	-0-					92
02	3276	X	-0-	-0-	-3276	-0-					N	-0-					92
03	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					92
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					92
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					92
06	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					92
07	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	674	1	1273	2	N	-0-					92
08	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	1269	1	2421	2	N	-0-					92
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					92
11	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					92
12	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 6,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREK RESOURCES, INC. 867578
GUERRA, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 047493 COMPL. DATE 08/08/1969 TOTAL DEPTH 5646 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODRIGUEZ, T. WELL #: 1VU RRCID -> 047679 COMPL. DATE 12/19/1969 TOTAL DEPTH 5312 PERF. N/A

01	1054	X	981	-0-	-73	-0-	402	1	579	2	N	-0-					-0-
02	952	X	893	-0-	-59	-0-	364	1	529	2	N	-0-					-0-
03	1054	X	925	-0-	-129	-0-	329	1	596	2	N	-0-					-0-
04	960	X	800	-0-	-160	-0-	304	1	496	2	N	-0-					-0-
05	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	358	1	642	2	N	-0-					-0-
06	960	X	923	-0-	-37	-0-	294	1	614	2	N	14	14	1			-0-
							15	9									
07	992	X	554	-0-	-438	-0-	104	1	450	2	N	-0-					-0-
08	992	X	978	-0-	-14	-0-	352	1	626	2	N	-0-					-0-
09	960	X	801	-0-	-159	-0-	262	1	539	2	N	-0-					-0-
10	992	X	650	-0-	-342	-0-	218	1	424	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
11	960	X	550	-0-	-410	-0-	181	1	361	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
12	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

GREGG WOOD, S. (3950 W.) //CONT.// 36799 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
SMITH, R.G. WELL #: 1 RRCID -> 122683 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 3950 - 3992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROOS NATIONAL BANK WELL #: 6D RRCID -> 145003 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 4326 PERF. 3810 - 3862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	2	N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	8	1	13	2	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	10	1	20	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	2	N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	8	1	15	2	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	1	1			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 142 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREGG WOOD, S (4100) //CONT.// 36799 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
GROOS NATIONAL BANK WELL #: 2 C RRCID -> 042162 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREGG WOOD, S. (4160) 36799 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RODRIQUEZ, T. WELL #: 1VD RRCID -> 123138 COMPL. DATE 12/06/1986 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4105 - 4160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214733 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4281 - 4304

01	217	N	159	-0-	-58	-0-	65	1	94	2	N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	73	1	106	2	N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	58	1	106	2	N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	66	1	108	2	N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	67	1	119	2	N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	55	1	114	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	41	1	176	2	N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	73	1	131	2	N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	59	1	122	2	N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	105	1	204	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	101	1	201	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GREGG WOOD, S. (5250) 36799 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RICABY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216673 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5509 - 5539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	871	-0-	-493	-0-	357	1	514	2	N	-0-					34
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	271	1	394	2	N	-0-					34
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	238	1	430	2	N	-0-					34
04	840	N	289	-0-	-551	-0-	212	1	77	2	N	-0-					34
05	744	N	332	-0-	-412	-0-	119	1	213	2	N	-0-					34
06	660	N	496	-0-	-164	-0-	157	1	327	2	N	11	11	1			34
							12	9									
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	69	1	298	2	N	-0-					34
08	341	N	323	-0-	-18	-0-	116	1	207	2	N	-0-					34
09	510	N	232	-0-	-278	-0-	76	1	156	2	N	-0-					34
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	144	1	280	2	N	-0-					34
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	149	1	299	2	N	6	6	1			34
							7	9									
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 5,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

GREGG WOOD, S. (5350) 36799 930 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
GROOS NATIONAL BANK WELL #: 2 T RRCID -> 041927 COMPL. DATE 06/09/1967 TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	98	-0-	-119	-0-	40	1	58	2	N	-0-					118
02	2800	N	4909	-0-	2109	2109	2001	1	2908	2	N	-0-					118
03	3100	N	12595	-0-	9495	11604	4479	1	8116	2	N	-0-					118
04	3000	N	9399	-0-	6399	18003	3570	1	5829	2	N	-0-					118
05	7288	X	7288	-0-	-0-	18003	2606	1	4682	2	N	-0-					118
06	7405	X	7405	-0-	-0-	18003	2342	1	4883	2	N	164	164	1			118
							180	9									
07	33336		8678	-0-	-24658	-0-	1627	1	7051	2	N	-0-					118
08	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	2955	1	5257	2	N	-0-					118
09	750		6213	-0-	5463	5463	2035	1	4178	2	N	-0-					118
10	18872		7092	-0-	-11780	-0-	2381	1	4623	2	N	80	80	1			118
							88	9									
*11	11528		6139	-0-	-5389	-0-	2016	1	4029	2	N	85	85	1			118
							94	9									
12	775		NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					118

TOTAL GAS PROD: 78,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

GREGG WOOD, WEST (3850) 36802 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
ZARSKY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 045894 COMPL. DATE 01/24/1969 TOTAL DEPTH 5874 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREGG WOOD, WEST (5350) 36802 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
ZARSKY, FRANK WELL #: 1 C RRCID -> 035550 COMPL. DATE 01/18/1965 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	110	-0-	-76	-0-	45	1	65	2	N	-0-					67
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	44	1	65	2	N	-0-					67
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	36	1	64	2	N	-0-					67
04	120	N	84	-0-	-36	-0-	32	1	52	2	N	-0-					67
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	38	1	68	2	N	-0-					67
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	51	1	105	2	N	1	1	1			67
							1	9									
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	33	1	62	2	N	-0-					67
08	93	N	35	-0-	-58	-0-	34	1	1	2	N	-0-					67
09	150	N	54	-0-	-96	-0-	11	1	43	2	N	-0-					67
10	93	N	31	-0-	-62	-0-	6	1	24	2	N	1	1	1			67
							1	9									
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1	1	1			67
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 881 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GREGG WOOD, WEST (5450) 36802 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
ZARSKY, FRANK WELL #: 1 T RRCID -> 035549 COMPL. DATE 01/18/1965 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6537	2	41	9	N	37					140
02	6076	X	4619	-0-	-1457	-0-	4567	2	52	9	N	47					187
03	6727	X	5933	-0-	-794	-0-	5865	2	68	9	N	62	194	1			55
04	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6382	2	29	9	N	26					81
05	6572	X	4382	-0-	-2190	-0-	4365	2	17	9	N	15					96
06	6360	X	3844	-0-	-2516	-0-	3822	2	22	9	N	20					116
07	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7249	2	30	9	N	27					143
08	6634	X	5119	-0-	-1515	-0-	5027	2	92	9	N	84	172	1			55
09	6420	X	6081	-0-	-339	-0-	6057	2	24	9	N	22					77
10	7285	X	6078	-0-	-1207	-0-	6045	2	33	9	N	30					107
11	7050	X	6084	-0-	-966	-0-	6015	2	69	9	N	63					170
12	7285	X	5192	-0-	-2093	-0-	5122	2	70	9	N	64	179	1			55

TOTAL GAS PROD: 67,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 497

WOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 279335 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5550 - 5804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1583	-0-	-91	-0-	1575	2	8	9	N	7					93
02	1540	N	1471	-0-	-69	-0-	1443	2	28	9	N	25					118
03	1767	N	1372	-0-	-395	-0-	1358	2	14	9	N	13					131
04	1530	N	1228	-0-	-302	-0-	1213	2	15	9	N	14					145
05	1643	N	1399	-0-	-244	-0-	1389	2	10	9	N	9					154
06	1320	N	1221	-0-	-99	-0-	1214	2	7	9	N	6					160
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1491	2	4	9	N	4	1	8			163
08	1395	N	1259	-0-	-136	-0-	1256	2	3	9	N	3	1	8			165
09	1230	N	1160	-0-	-70	-0-	1148	2	12	9	N	11					176
10	1488	N	1291	-0-	-197	-0-	1281	2	10	9	N	9					185
11	1230	N	1128	-0-	-102	-0-	1128	2			N	-0-					185
12	1209	N	767	-0-	-442	-0-	755	2	12	9	N	11					196

TOTAL GAS PROD: 15,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

WOOD-WARDNER WELL #: 4 RRCID -> 279548 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5500 - 5678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	4323	-0-	-3241	-0-	4270	2	53	9	N	48					94
02	6832	X	5183	-0-	-1649	-0-	5116	2	67	9	N	61					155
03	7564	X	5261	-0-	-2303	-0-	5205	2	56	9	N	51					206
04	7200	X	4484	-0-	-2716	-0-	4430	2	54	9	N	49	179	1			76
05	6851	X	4137	-0-	-2714	-0-	4108	2	29	9	N	26					102
06	5550	X	4229	-0-	-1321	-0-	4188	2	41	9	N	37					139
07	5735	X	5114	-0-	-621	-0-	5074	2	40	9	N	36					175
08	5270	X	5026	-0-	-244	-0-	4986	2	40	9	N	36	171	1	1	8	39
09	4470	X	4050	-0-	-420	-0-	4014	2	36	9	N	33					72
10	5115	X	4833	-0-	-282	-0-	4786	2	47	9	N	43					115
11	4950	X	4912	-0-	-38	-0-	4851	2	61	9	N	55					170
12	5115	X	5071	-0-	-44	-0-	5026	2	45	9	N	41	168	1			43

TOTAL GAS PROD: 56,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 516

GRUY (WILCOX) 37244 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GRUY, V. K. WELL #: 1 RRCID -> 116956 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 17094 PERF.14086 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16403		16403	-0-	-0-	-0-	10385	1	6018	2	N	-0-					-0-
02	16439		16439	-0-	-0-	-0-	10725	1	5714	2	N	-0-					-0-
03	17457		17457	-0-	-0-	-0-	11936	1	5521	2	N	-0-					-0-
04	17145		17145	-0-	-0-	-0-	11529	1	5616	2	N	-0-					-0-
05	19053	X	19053	-0-	-0-	-0-	12155	1	6898	2	N	-0-					-0-
06	7660		7660	-0-	-0-	-0-	1226	1	6434	2	N	-0-					-0-
07	17115	X	17115	-0-	-0-	-0-	10270	1	6845	2	N	-0-					-0-
08	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	7132	1	4869	2	N	-0-					-0-
09	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	6218	1	3669	2	N	-0-					-0-
10	38990		20518	-0-	-18472	-0-	12188	1	8330	2	N	-0-					-0-
*11	18006	X	18006	-0-	-0-	-0-	10726	1	7280	2	N	-0-					-0-
*12	18006	X	18006	-0-	-0-	-0-	10726	1	7280	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 189,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUY (WILCOX FB-2) 37244 802 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GRUY, V.K. WELL #: 2 RRCID -> 157171 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 14282 PERF.13750 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4888	-0-	1788	1788	3095	1	1793	2	N	-0-					1
02	2800	N	4850	-0-	2050	3838	3164	1	1686	2	N	-0-					1
03	3100	N	4442	-0-	1342	5180	3037	1	1405	2	N	-0-					1
04	9884		4704	-0-	-5180	-0-	3163	1	1541	2	N	-0-					1
05	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	3338	1	1894	2	N	-0-					1
06	1897		1897	-0-	-0-	-0-	304	1	1593	2	N	-0-					1
07	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	2675	1	1783	2	N	-0-					1
08	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	2055	1	1403	2	N	-0-					1
09	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	1639	1	967	2	N	-0-					1
10	3587		2739	-0-	-848	-0-	1627	1	1112	2	N	-0-					1
*11	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	1570	1	1066	2	N	-0-					1
*12	3381		2636	-0-	-745	-0-	1570	1	1066	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 44,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUADALUPE (VICKSBURG J-1) 37250 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HOLLAND, W.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228689 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 7686 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA (ELVELLA) 37300 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 120988 COMPL. DATE 04/16/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10925 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINN, MINERAL TRUSTS WELL #: 3 RRCID -> 133566 COMPL. DATE 12/22/1989 TOTAL DEPTH 14122 PERF.11032 - 11325

01	186	N	159	-0-	-27	-0-	58	1	101	2	N	-0-			-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	46	1	85	2	N	-0-			-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	95	1	189	2	N	-0-			-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	92	1	180	2	N	-0-			-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	84	1	160	2	N	-0-			-0-
06	270	N	246	-0-	-24	-0-	89	1	157	2	N	-0-			-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	115	1	164	2	N	-0-			-0-
08	248	N	196	-0-	-52	-0-	73	1	123	2	N	-0-			-0-
09	240	N	197	-0-	-43	-0-	65	1	132	2	N	-0-			-0-
10	279	N	227	-0-	-52	-0-	50	1	177	2	N	-0-			-0-
11	180	N	134	-0-	-46	-0-	29	1	105	2	N	-0-			-0-
12	186	N	126	-0-	-60	-0-	34	1	92	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA "G" WELL #: 7 RRCID -> 140645 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10588 - 11018

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA (ELVELLA) //CONT.// 37300 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GRUY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 130134 COMPL. DATE 02/22/1989 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10898 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 135403 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 11584 PERF.10634 - 11014

01	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
02	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
03	15000	X	15000	-0-	-0-	-0-	3	1	14997	2	N	-0-					-0-
04	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
05	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	310	X	10	-0-	-300	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA (9800) 37300 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOD MOGLIA WELL #: 1 C RRCID -> 105007 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 9838 - 9866

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA (9800) //CONT.// 37300 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MOGLIA, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 214768 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 9852 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	#	2513	-0-	-711	-0-	922	1	1591	2	N	-0-					78
02	2912	#	2841	-0-	-71	-0-	998	1	1843	2	N	-0-					78
03	3455	R	3455	-0-	-0-	-0-	1163	1	2292	2	N	-0-					78
04	3153	R	3153	-0-	-0-	-0-	1065	1	2088	2	N	-0-					78
05	3131	#	2868	-0-	-263	-0-	982	1	1886	2	N	-0-					78
06	3330	#	2216	-0-	-1114	-0-	799	1	1417	2	N	-0-					78
07	3441	#	1932	-0-	-1509	-0-	797	1	1135	2	N	-0-					78
*08	3441	#	2405	-0-	-1036	-0-	895	1	1510	2	N	-0-	78	7			-0-
*09	3150	#	1413	-0-	-1737	-0-	469	1	944	2	N	-0-					-0-
*10	3013	R	3013	-0-	-0-	-0-	667	1	2346	2	N	-0-					-0-
*11	2220	#	2086	-0-	-134	-0-	451	1	1635	2	N	-0-					-0-
12	2139	#	1903	-0-	-236	-0-	511	1	1392	2	N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 29,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA (10,000) 37300 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOD MOGLIA WELL #: 1 T RRCID -> 105008 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10018 - 10064

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEREZ UNIT 667 WELL #: 3 RRCID -> 125437 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10056 - 10212

01	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	1186	1	2047	2	Y	-0-					-0-
02	2716	X	2154	-0-	-562	-0-	757	1	1397	2	Y	-0-					-0-
03	3007	X	2930	-0-	-77	-0-	986	1	1944	2	Y	-0-					-0-
04	3120	X	2681	-0-	-439	-0-	906	1	1775	2	Y	-0-					-0-
05	3224	X	2466	-0-	-758	-0-	844	1	1622	2	Y	-0-					-0-
06	3120	X	1809	-0-	-1311	-0-	653	1	1156	2	Y	-0-					-0-
07	2945	X	1699	-0-	-1246	-0-	701	1	998	2	Y	-0-					-0-
08	2945	X	1567	-0-	-1378	-0-	583	1	984	2	Y	-0-					-0-
09	2670	X	1378	-0-	-1292	-0-	457	1	921	2	Y	-0-					-0-
10	2480	X	1183	-0-	-1297	-0-	262	1	921	2	Y	-0-					-0-
11	1800	X	678	-0-	-1122	-0-	147	1	531	2	Y	-0-					-0-
12	1705	X	594	-0-	-1111	-0-	159	1	435	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA (10,000) //CONT.// 37300 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, G ET AL WELL #: 1 RRCID -> 216012 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9965 - 9980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA (10600) 37300 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, G. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 118184 COMPL. DATE 09/13/1985 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10391 - 10517

01	341 N	263	-0-	-78	-0-	55	1	208	2	Y	-0-					20
02	308 N	285	-0-	-23	-0-	52	1	233	2	Y	-0-					20
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	58	1	276	2	Y	-0-					20
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	63	1	242	2	Y	-0-					20
05	310 N	233	-0-	-77	-0-	67	1	166	2	Y	-0-					20
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	105	1	196	2	Y	-0-					20
07	310 N	197	-0-	-113	-0-	122	1	75	2	Y	-0-					20
08	248 N	214	-0-	-34	-0-	110	1	104	2	Y	-0-					20
09	300 N	161	-0-	-139	-0-	101	1	60	2	Y	-0-					20
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	95	1	95	2	Y	-0-					20
11	210 N	143	-0-	-67	-0-	106	1	37	2	Y	-0-					20
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	69	1	77	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEREZ UNIT 667 WELL #: 1 RRCID -> 124166 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10500 - 10511

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA (10600) //CONT.// 37300 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PEREZ UNIT 667 WELL #: 2 L RRCID -> 125200 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10731 - 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
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 175497 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10524 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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
01	266	X	-0-	-0-	-266	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA (10500) 37300 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, G. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 105293 COMPL. DATE 01/11/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10776 - 10792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEREZ UNIT 667 WELL #: 2 U RRCID -> 125049 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10460 - 10472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA (10700) 37300 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 156067 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 15670 PERF.10734 - 10744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8897 X	8330	-0-	-567	-0-	1751	1	6579	2	Y	-0-			-0-
02	8222 X	8222	-0-	-0-	-0-	1509	1	6713	2	Y	-0-			-0-
03	9284 X	9284	-0-	-0-	-0-	1613	1	7671	2	Y	-0-			-0-
04	8400 X	6952	-0-	-1448	-0-	1437	1	5515	2	Y	-0-			-0-
05	8680 X	2808	-0-	-5872	-0-	809	1	1999	2	Y	-0-			-0-
06	8400 X	2509	-0-	-5891	-0-	873	1	1636	2	Y	-0-			-0-
07	8680 X	1407	-0-	-7273	-0-	869	1	538	2	Y	-0-			-0-
08	8680 X	1534	-0-	-7146	-0-	789	1	745	2	Y	-0-			-0-
09	6960 X	1203	-0-	-5757	-0-	752	1	451	2	Y	-0-			-0-
10	2480 X	1484	-0-	-996	-0-	738	1	746	2	Y	-0-			-0-
11	2400 X	1035	-0-	-1365	-0-	764	1	271	2	Y	-0-			-0-
12	1519 X	1216	-0-	-303	-0-	574	1	642	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA (10700) //CONT.// 37300 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HERRERA WELL #: 2 RRCID -> 176663 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 11293 PERF.10438 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1147	-0-	-248	-0-	241	1	906	2	Y	-0-					28
02	1428	N	1315	-0-	-113	-0-	241	1	1074	2	Y	-0-					28
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	285	1	1355	2	Y	-0-					28
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	259	1	996	2	Y	-0-					28
05	1457	N	1266	-0-	-191	-0-	365	1	901	2	Y	-0-					28
06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	560	1	1049	2	Y	-0-					28
07	1302	N	716	-0-	-586	-0-	442	1	274	2	Y	-0-					28
08	1271	N	870	-0-	-401	-0-	447	1	423	2	Y	-0-					28
09	1410	N	800	-0-	-610	-0-	500	1	300	2	Y	-0-					28
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	488	1	493	2	Y	-0-					28
11	840	N	607	-0-	-233	-0-	448	1	159	2	Y	-0-					28
12	837	N	586	-0-	-251	-0-	277	1	309	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 12,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA "G" WELL #: 8 RRCID -> 184029 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10514 - 10530

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		336	-0-	336	336	97	1	239	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		144	-0-	144	480	50	1	94	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		39	-0-	39	519	24	1	15	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		6	-0-	6	525	3	1	3	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		11	-0-	11	536	7	1	4	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		14	-0-	14	550	7	1	7	2	Y	-0-					-0-
11	554	X	4	-0-	-550	-0-	3	1	1	2	Y	-0-					-0-
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	7	1	8	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA "G" WELL #: 9 RRCID -> 194400 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10356 - 10588

01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	123	1	462	2	Y	-0-					-0-
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	158	1	703	2	Y	-0-					-0-
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	214	1	1018	2	Y	-0-					-0-
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	196	1	753	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	873	-0-	-88	-0-	252	1	621	2	Y	-0-					-0-
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	472	1	886	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	936	-0-	-25	-0-	578	1	358	2	Y	-0-					-0-
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	501	1	473	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	668	-0-	-262	-0-	418	1	250	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	835	-0-	-95	-0-	415	1	420	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	578	-0-	-352	-0-	427	1	151	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	355	-0-	-327	-0-	168	1	187	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA (10900) 37300 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, G. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 114067 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11053 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	307	1	590	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	50	1	100	2	N	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	53	1	188	2	N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	28	1	101	2	N	-0-					-0-
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	27	1	74	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA "G" WELL #: 8 RRCID -> 140542 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10797 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA (10900) //CONT.// 37300 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, G WELL #: 7 RRCID -> 212479 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10588 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA (10900) //CONT.// 37300 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GRUY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134021 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 14290 PERF.10588 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16677	X	4515	-0-	-12162	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
02	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	970	-0-	-3680	-0-	970	2			N	-0-					-0-
04	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	3145	-0-	-1505	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	3579	-0-	-921	-0-	1	1	3578	2	N	-0-					-0-
07	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5910	2			N	-0-					-0-
08	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
09	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	522	1	5586	2	N	-0-					-0-
10	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	522	1	7920	2	N	-0-					-0-
*11	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	522	1	5722	2	N	-0-					-0-
*12	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	522	1	5722	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 162904 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10752 - 10785

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
LEAL 667 WELL #: 1 RRCID -> 123968 COMPL. DATE 12/12/1986 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10824 - 11048

01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
12	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO	RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 187 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUILITA (QUEEN CITY) 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUILITA WELL #: 1 RRCID -> 178261 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9602 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-37220					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-37220					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-37220					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-37220					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-37220					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-37220					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-37220					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-37220					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-37220					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-37220					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-37220					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-37220					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUILITA WELL #: 2 RRCID -> 178903 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9560 - 9596

01	4216	X	4007	-0-	-209	B	-0-	509	1	3445	2	N	48				214
								53	9									
02	3808	X	3675	-0-	-133	B	-0-	504	1	3114	2	N	52	180	1		86
								57	9									
03	4588	X	4240	-0-	-348	B	-0-	598	1	3591	2	N	46				132
								51	9									
04	4440	X	3726	-0-	-714	B	-0-	515	1	3150	2	N	55				187
								61	9									
05	4588	X	4549	-0-	-39	B	-0-	603	1	3898	2	N	44	183	1		48
								48	9									
06	4110	X	3915	-0-	-195	B	-0-	537	1	3331	2	N	43				91
								47	9									
07	4247	X	3614	-0-	-633	B	-0-	481	1	3080	2	N	48	26	1		113
								53	9									
08	4557	X	54	-0-	-4503	B	-0-	2	1	52	2	N	-0-				113
09	4410	X	3431	-0-	-979	B	-0-	156	1	3275	2	N	-0-	47	1		66
10	4557	X	3757	-0-	-800	B	-0-	355	1	3336	2	N	60				126
								66	9									
11	3930	X	3810	-0-	-120	B	-0-	378	1	3386	2	N	42				168
								46	9									
*12	3627	X	3185	-0-	-442	B	-0-	332	1	2825	2	N	25	144	1		49
								28	9									

TOTAL GAS PROD: 41,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 463

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUILITA WELL #: 3 RRCID -> 179428 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9570 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	790	-0-	139 B	-41090	81	1	549	2	N	145	359	1			135
							160	9									
02	616	X	703	-0-	87 B	-41003	94	1	583	2	N	24					159
							26	9									
03	899	X	490	-0-	-409 B	-41003	70	1	420	2	N	-0-					159
04	870	X	910	-0-	40 B	-40963	125	1	766	2	N	17					176
							19	9									
05	899	X	822	-0-	-77 B	-40963	103	1	666	2	N	48	177	1			47
							53	9									
06	750	X	931	-0-	181 B	-40782	113	1	699	2	N	108					155
							119	9									
07	930	X	713	-0-	-217 B	-40782	92	1	591	2	N	27					182
							30	9									
08	930	X	17	-0-	-913 B	-40782	1	1	16	2	N	-0-					182
09	960	X	23	-0-	-937 B	-40782	1	1	22	2	N	-0-					182
10	992	X	1159	-0-	167 B	-40615	111	1	1042	2	N	5					187
							6	9									
11	930	X	783	-0-	-147 B	-40615	78	1	702	2	N	3					190
							3	9									
12	713	X	1151	-0-	438 B	-40177	119	1	1010	2	N	20					210
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 8,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

GUILITA WELL #: 6 RRCID -> 179644 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9570 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	835	-0-	184 B	-29494	106	1	720	2	N	8					204
							9	9									
02	588	X	457	-0-	-131 B	-29494	63	1	386	2	N	7	181	1			30
							8	9									
03	682	X	471	-0-	-211 B	-29494	67	1	404	2	N	-0-					30
04	810	X	518	-0-	-292 B	-29494	73	1	445	2	N	-0-					30
05	837	X	640	-0-	-197 B	-29494	86	1	554	2	N	-0-					30
06	810	X	439	-0-	-371 B	-29494	61	1	378	2	N	-0-					30
07	527	X	464	-0-	-63 B	-29494	63	1	401	2	N	-0-					30
08	651	X	-0-	-0-	-651 B	-29494					N	-0-					30
09	630	X	-0-	-0-	-630 B	-29494					N	-0-					30
10	651	X	341	-0-	-310 B	-29494	33	1	308	2	N	-0-					30
11	450	X	673	-0-	223 B	-29271	67	1	604	2	N	2					32
							2	9									
12	465	X	267	-0-	-198 B	-29271	27	1	226	2	N	13					45
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 5,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUILITA WELL #: 7 RRCID -> 180380 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	196	-0-	-52 B	-0-	25	1	171	2	N	-0-					61
02	224	X	157	-0-	-67 B	-0-	22	1	135	2	N	-0-					61
03	186	X	71	-0-	-115 B	-0-	10	1	61	2	N	-0-					61
04	507	X	507	-0-	-0- B	-0-	71	1	432	2	N	4					65
							4	9									
05	186	X	169	-0-	-17 B	-0-	23	1	146	2	N	-0-					65
06	344	X	344	-0-	-0- B	-0-	48	1	296	2	N	-0-					65
07	558	X	343	-0-	-215 B	-0-	46	1	297	2	N	-0-					65
08	558	X	61	-0-	-497 B	-0-	2	1	59	2	N	-0-					65
09	540	X	182	-0-	-358 B	-0-	8	1	174	2	N	-0-	64	1			1
10	449	X	449	-0-	-0- B	-0-	43	1	403	2	N	3					4
							3	9									
11	466	X	466	-0-	-0- B	-0-	47	1	419	2	N	-0-					4
*12	430	X	430	-0-	-0- B	-0-	45	1	385	2	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 3,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GUILITA WELL #: 5 RRCID -> 180747 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9676 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	711	-0-	-405 B	-0-	90	1	607	2	N	13					194
							14	9									
02	1008	X	692	-0-	-316 B	-0-	96	1	592	2	N	4					198
							4	9									
03	1085	X	792	-0-	-293 B	-0-	111	1	663	2	N	16					214
							18	9									
04	870	X	849	-0-	-21 B	-0-	114	1	696	2	N	35	181	1			68
							39	9									
05	899	X	805	-0-	-94 B	-0-	108	1	697	2	N	-0-					68
06	872	X	872	-0-	-0- B	-0-	121	1	750	2	N	1					69
							1	9									
07	962	X	962	-0-	-0- B	-0-	130	1	831	2	N	1	42	1			28
							1	9									
08	868	X	17	-0-	-851 B	-0-	1	1	16	2	N	-0-					28
09	870	X	136	-0-	-734 B	-0-	6	1	130	2	N	-0-					28
10	1039	X	1039	-0-	-0- B	-0-	100	1	939	2	N	-0-					28
11	930	X	915	-0-	-15 B	-0-	90	1	808	2	N	15					43
							17	9									
*12	1139	X	1139	-0-	-0- B	-0-	119	1	1009	2	N	10					53
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 8,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUILITA WELL #: 4 RRCID -> 181524 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9570 - 9600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3042	-0-	-275	B	-62550	390	1	2645	2	N	6					237
								7	9									
02	2996	X	2185	-0-	-811	B	-62550	296	1	1831	2	N	53					290
								58	9									
03	3410	X	2746	-0-	-664	B	-62550	392	1	2354	2	N	-0-	180	1			110
04	3300	X	2623	-0-	-677	B	-62550	367	1	2245	2	N	10					120
								11	9									
05	3410	X	2767	-0-	-643	B	-62550	368	1	2380	2	N	17					137
								19	9									
06	2940	X	2303	-0-	-637	B	-62550	315	1	1953	2	N	32					169
								35	9									
07	2790	X	2035	-0-	-755	B	-62550	272	1	1742	2	N	19	152	1			36
								21	9									
08	2790	X	143	-0-	-2647	B	-62550	5	1	138	2	N	-0-					36
09	2700	X	73	-0-	-2627	B	-62550	3	1	70	2	N	-0-					36
10	2790	X	1996	-0-	-794	B	-62550	190	1	1785	2	N	19					55
								21	9									
11	2310	X	1923	-0-	-387	B	-62550	189	1	1693	2	N	37					92
								41	9									
12	2046	X	1833	-0-	-213	B	-62550	190	1	1615	2	N	25					117
								28	9									

TOTAL GAS PROD: 23,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

GUILITA WELL #: 10 RRCID -> 209708 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9650 - 9661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	1200	-0-	-164	B	-0-	153	1	1038	2	N	8					51
								9	9									
02	1232	X	851	-0-	-381	B	-0-	116	1	715	2	N	18					69
								20	9									
03	1364	X	1080	-0-	-284	B	-0-	152	1	913	2	N	14					83
								15	9									
04	1318	X	1318	-0-	-0-	B	-0-	179	1	1095	2	N	40					123
								44	9									
05	1289	X	1289	-0-	-0-	B	-0-	171	1	1107	2	N	10					133
								11	9									
06	1421	X	1421	-0-	-0-	B	-0-	197	1	1224	2	N	-0-					133
07	1364	X	1290	-0-	-74	B	-0-	173	1	1106	2	N	10					143
								11	9									
08	1364	X	134	-0-	-1230	B	-0-	5	1	129	2	N	-0-					143
09	1410	X	183	-0-	-1227	B	-0-	8	1	175	2	N	-0-	107	1			36
10	2240	X	2240	-0-	-0-	B	-0-	214	1	2009	2	N	15					51
								17	9									
11	1410	X	1153	-0-	-257	B	-0-	114	1	1025	2	N	13					64
								14	9									
12	1302	X	1234	-0-	-68	B	-0-	127	1	1085	2	N	20					84
								22	9									

TOTAL GAS PROD: 13,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUILITA WELL #: 12 RRCID -> 213325 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9655 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1494	X	1494	-0-	-0- B	-0-	192	1	1302	2	N	-0-					1
02	1232	X	701	-0-	-531 B	-0-	98	1	603	2	N	-0-					1
03	1364	X	1009	-0-	-355 B	-0-	143	1	866	2	N	-0-					1
04	1440	X	845	-0-	-595 B	-0-	119	1	726	2	N	-0-					1
05	1488	X	462	-0-	-1026 B	-0-	62	1	400	2	N	-0-					1
06	1440	X	987	-0-	-453 B	-0-	137	1	850	2	N	-0-					1
07	1211	X	1211	-0-	-0- B	-0-	164	1	1047	2	N	-0-					1
08	1023	X	29	-0-	-994 B	-0-	1	1	28	2	N	-0-					1
09	990	X	88	-0-	-902 B	-0-	4	1	84	2	N	-0-					1
10	1337	X	1337	-0-	-0- B	-0-	123	1	1156	2	N	53					54
							58	9									
11	1170	X	840	-0-	-330 B	-0-	82	1	739	2	N	17					71
							19	9									
12	1209	X	768	-0-	-441 B	-0-	80	1	677	2	N	10					81
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 9,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

GUILITA WELL #: 13 RRCID -> 214026 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9555 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	233	-0-	-77 B	-0-	30	1	203	2	N	-0-					179
02	280	X	123	-0-	-157 B	-0-	17	1	106	2	N	-0-					179
03	357	X	357	-0-	-0- B	-0-	51	1	306	2	N	-0-					179
04	308	X	308	-0-	-0- B	-0-	43	1	263	2	N	2					181
							2	9									
05	248	X	192	-0-	-56 B	-0-	26	1	166	2	N	-0-					181
06	401	X	401	-0-	-0- B	-0-	56	1	345	2	N	-0-					181
07	372	X	349	-0-	-23 B	-0-	47	1	301	2	N	1	134	1			48
							1	9									
08	372	X	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					48
09	390	X	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					48
10	403	X	47	-0-	-356 B	-0-	5	1	42	2	N	-0-					48
11	390	X	21	-0-	-369 B	-0-	2	1	19	2	N	-0-					48
12	341	X	203	-0-	-138 B	-0-	21	1	182	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 2,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
01	2635	X	2214	-0-	-421 B	-0-	281	1	1903	2	N	27					176
							30	9									
02	2296	X	1357	-0-	-939 B	-0-	185	1	1144	2	N	25					201
							28	9									
03	2356	X	1684	-0-	-672 B	-0-	237	1	1422	2	N	23					224
							25	9									
04	2280	X	1535	-0-	-745 B	-0-	212	1	1293	2	N	27	180	1			71
							30	9									
05	2660	X	2660	-0-	-0- B	-0-	351	1	2269	2	N	36					107
							40	9									
06	2130	X	1709	-0-	-421 B	-0-	237	1	1468	2	N	4					111
							4	9									
07	1702	X	1702	-0-	-0- B	-0-	228	1	1457	2	N	15					126
							17	9									
08	2666	X	44	-0-	-2622 B	-0-	2	1	42	2	N	-0-					126
09	2580	X	-0-	-0-	-2580 B	-0-					N	-0-					126
10	2666	X	125	-0-	-2541 B	-0-	12	1	113	2	N	-0-					126
11	1734	X	1734	-0-	-0- B	-0-	173	1	1547	2	N	13					139
							14	9									
12	1705	X	1656	-0-	-49 B	-0-	171	1	1451	2	N	31	126	1			44
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 16,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

GUTIERREZ (ROSENBERG SAND) 37514 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 1 RRCID -> 138100 COMPL. DATE 08/31/1990 TOTAL DEPTH 1844 PERF. 1734 - 1738

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GYP HILL, SE. (FRIO 7430) 37540 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 245508 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 10362 PERF. 7442 - 7496

01	11992	X	11992	-0-	-0-	-0-	10937	1	1055	9	N	959	732	1			566
02	11176	X	11176	-0-	-0-	-0-	10164	1	1012	9	N	920	1086	1			400
03	11992	X	11570	-0-	-422	-0-	10477	1	1093	9	N	994	1082	1			312
04	11992	X	9934	-0-	-2058	-0-	8969	1	965	9	N	877	767	1			422
05	11992	X	-0-	-0-	-11992	-0-					N	-0-					-0-
06	6660		-0-	-0-	-6660	-0-					N	-0-					-0-
07	9522		9522	-0-	-0-	-0-	8497	1	1025	9	N	932	1068	1			415
08	6882		-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
09	6660		-0-	-0-	-6660	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	6660		8494	-0-	1834	1834	7518	1	976	9	N	887	725	1			570
12	6882		NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					570

TOTAL GAS PROD: 62,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,569

HAGIST RANCH (QUEEN CITY SAND) 37993 296 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 249322 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5143 - 5163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH(WILCOX BASAL HOUSE) 37993 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAGIST RANCH, ET AL "A" WELL #: 13 U RRCID -> 080338 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9258 - 9286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH(WILCOX BASAL HOUSE)//CONT.// 37993 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOSTER-SMITH 206 WELL #: 1 RRCID -> 233647 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9480 - 9510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	20	1	89	2	N	-0-					-0-
02	112	N	62	-0-	-50	-0-	12	1	50	2	N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	12	1	54	2	N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	10	1	42	2	N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	16	1	67	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	41	1	159	3	N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	79	1	221	3	N	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	117	1	287	3	N	-0-					-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	133	1	316	3	N	-0-					-0-
*12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	141	1	361	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH (WILCOX CONS.) 37993 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAGIST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 071823 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8356 - 8366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	749	1	3310	2	Y	31	27	1			27
							34	9									
02	3696	X	3622	-0-	-74	-0-	675	1	2846	2	Y	92	23	1			96
							101	9									
03	4340	X	3711	-0-	-629	-0-	678	1	3010	2	Y	21	54	1			63
							23	9									
04	4200	X	2328	-0-	-1872	-0-	418	1	1886	2	Y	22	41	1			44
							24	9									
05	4340	X	2076	-0-	-2264	-0-	390	1	1667	2	Y	17	35	1			26
							19	9									
06	3960	X	1360	-0-	-2600	-0-	265	1	1085	2	Y	9					35
							10	9									
07	3999	X	1699	-0-	-2300	-0-	364	1	1315	2	Y	18	28	1			25
							20	9									
08	3720	X	1436	-0-	-2284	-0-	284	1	1109	3	Y	39	15	1	25	7	24
							43	9									
09	2340	X	1284	-0-	-1056	-0-	337	1	946	3	Y	1	4	1			21
							1	9									
10	1705	X	1583	-0-	-122	-0-	457	1	1122	3	Y	4					25
							4	9									
11	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	535	1	1261	3	Y	3	7	1			21
							3	9									
*12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	602	1	1538	3	Y	1					22
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 27,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8325 - 8339

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	31	22	1			24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	24	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 31

HAGIST RANCH (WILCOX CONS.) //CONT.// 37993 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH A WELL #: 18 RRCID -> 227806 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8584 - 8822

01	2697 X	115	-0-	-2582	-0-	21	1	94	2	N	-0-					-0-
02	2436 X	453	-0-	-1983	-0-	87	1	366	2	N	-0-					-0-
03	2697 X	2283	-0-	-414	-0-	420	1	1863	2	N	-0-					-0-
04	2220 X	1632	-0-	-588	-0-	296	1	1336	2	N	-0-					-0-
05	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	536	1	2289	2	N	-0-					-0-
06	2220 X	772	-0-	-1448	-0-	152	1	620	2	N	-0-					-0-
07	2294 X	506	-0-	-1788	-0-	110	1	396	2	N	-0-					-0-
08	2821 X	1372	-0-	-1449	-0-	280	1	1092	3	N	-0-					-0-
09	2730 X	1354	-0-	-1376	-0-	355	1	998	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
10	2821 X	1805	-0-	-1016	-0-	521	1	1280	3	N	4					4
						4	9									
11	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	459	1	1082	3	N	3	3	1			4
						3	9									
12	1395 X	704	-0-	-691	-0-	198	1	505	3	N	1					5
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HAGIST RANCH (WILCOX G) 37993 407 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAGIST GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 202324 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 7575 - 7592

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	23	1			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	1			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 31

HAGIST RANCH (WILCOX G) //CONT.// 37993 407 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH (WILCOX G) //CONT.// 37993 407 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 226025 COMPL. DATE 07/24/1952 TOTAL DEPTH 7837 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH (WILCOX K, MIDDLE) 37993 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J.R. WELL #: 55 RRCID -> 078960 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	23	1			17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	78	1			16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43					59
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	59	7			-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 160

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		1598	-0-	1598	1598	462	1	1136	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		711	-0-	711	2309	212	1	499	3	Y	-0-					-0-
*12	2917	X	608	-0-	-2309	-0-	171	1	437	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH (WILCOX LO. 9700) 37993 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 21 RRCID -> 010769 COMPL. DATE 06/12/1954 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9692 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	185	1	816	2	Y	-0-					8
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	165	1	698	2	Y	24					32
							26	9									
03	992	N	763	-0-	-229	-0-	140	1	621	2	Y	2					34
							2	9									
04	960	N	674	-0-	-286	-0-	122	1	552	2	Y	-0-					34
05	992	N	357	-0-	-635	-0-	68	1	289	2	Y	-0-					34
06	750	N	674	-0-	-76	-0-	132	1	542	2	Y	-0-					34
07	713	N	465	-0-	-248	-0-	101	1	364	2	Y	-0-					34
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	119	1	467	3	Y	-0-	34	7			-0-
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	188	1	528	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	287	1	705	3	Y	-0-					-0-
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	332	1	784	3	Y	-0-					-0-
*12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	434	1	1105	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

FOSTER, J. R. WELL #: 40 RRCID -> 010770 COMPL. DATE 06/01/1956 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9644 - 9666

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D. C. R. C. WELL #: 2201 RRCID -> 215067 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9418 - 10057

01	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	532	1	2479	3	N	15					92
							17	9									
02	2800	N	3419	-0-	619	619	574	1	2816	3	N	26	6	8			112
							29	9									
03	3100	N	3562	-0-	462	1081	596	1	2949	3	N	15					127
							17	9									
04	3000	N	3468	-0-	468	1549	591	1	2866	3	N	10					137
							11	9									
05	5123	X	3574	-0-	-1549	-0-	619	1	2945	3	N	9					146
							10	9									
06	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	618	1	3060	3	N	20					166
							22	9									
07	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	713	1	2768	3	N	10					176
							11	9									
08	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	671	1	2605	3	N	-0-					176
09	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	741	1	2607	3	N	-0-					176
10	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	660	1	2841	3	N	-0-					176
11	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	641	1	2968	3	N	-0-					176
*12	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	464	1	3442	3	N	-0-					176

TOTAL GAS PROD: 41,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAGIST RANCH -A- WELL #: 11 RRCID -> 076573 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3500 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 099844 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7995 - 8044

01	3100	N	3207	-0-	107	107	592	1	2615	2	Y	-0-					-0-
02	2496	N	2389	-0-	-107	-0-	458	1	1931	2	Y	-0-					-0-
03	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	442	1	1963	2	Y	-0-					-0-
04	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	456	1	2056	2	Y	-0-					-0-
05	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	1031	1	4403	2	Y	-0-					-0-
06	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	467	1	1914	2	Y	-0-					-0-
07	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	447	1	1612	2	Y	-0-					-0-
08	1147	X	618	-0-	-529	-0-	126	1	492	3	Y	-0-					-0-
09	1110	X	727	-0-	-383	-0-	191	1	536	3	Y	-0-					-0-
10	855	X	855	-0-	-0-	-0-	247	1	608	3	Y	-0-					-0-
11	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	335	1	787	3	Y	-0-					-0-
*12	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	348	1	889	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 24,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 103491 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 7931 - 8022

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) //CONT.// 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 45 RRCID -> 119152 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8066 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, J. R. WELL #: 68 RRCID -> 180291 COMPL. DATE 10/29/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8045 - 8052

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	978	-0-	-758	-0-	181	1	797	2	Y	-0-					1
02	810	X	810	-0-	-0-	-0-	151	1	638	2	Y	19					20
							21	9									
03	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	208	1	923	2	Y	1					21
							1	9									
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	207	1	932	2	Y	-0-					21
05	899	N	836	-0-	-63	-0-	159	1	677	2	Y	-0-					21
06	1110	N	864	-0-	-246	-0-	170	1	694	2	Y	-0-					21
07	1178	N	868	-0-	-310	-0-	188	1	680	2	Y	-0-					21
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	177	1	693	3	Y	-0-	21	7			-0-
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	232	1	652	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	836	-0-	-32	-0-	241	1	593	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	314	1	739	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
*12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	323	1	824	3	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

FOSTER, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 211178 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 8104 - 8111

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) //CONT.// 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: Y 3 RRCID -> 234499 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8004 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 010724 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	575	1	2540	2	N	-0-					29
02	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	461	1	1946	2	N	-0-					29
03	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	409	1	1817	2	N	-0-					29
04	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	596	1	2684	2	N	-0-					29
05	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	482	1	2059	2	N	-0-					29
06	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	677	1	2774	2	N	-0-					29
07	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	674	1	2430	2	N	-0-					29
08	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	273	1	1064	3	N	-0-	4	1	23	7	2
09	1050	X	682	-0-	-368	-0-	179	1	503	3	N	-0-					2
10	1085	X	647	-0-	-438	-0-	186	1	459	3	N	2	1	1			3
							2	9									
11	1050	X	901	-0-	-149	-0-	267	1	630	3	N	4	3	1			4
							4	9									
12	1085	X	435	-0-	-650	-0-	122	1	313	3	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 24,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

FOSTER, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 010725 COMPL. DATE 08/10/1952 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAGIST RANCH -A- WELL #: 5 RRCID -> 010731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6962 - 7093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	22	1			24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	1			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 31

HAGIST RANCH -A- WELL #: 6 RRCID -> 010732 COMPL. DATE 02/13/1952 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH -A- WELL #: 7 RRCID -> 010733 COMPL. DATE 03/27/1952 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAGIST RANCH -E- WELL #: 1 RRCID -> 010736 COMPL. DATE 03/22/1952 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH -E- WELL #: 2 RRCID -> 010737 COMPL. DATE 04/29/1952 TOTAL DEPTH 7802 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH -E- WELL #: 5 RRCID -> 010740 COMPL. DATE 07/26/1952 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAGIST RANCH -F- WELL #: 1 RRCID -> 010741 COMPL. DATE 07/15/1952 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST-STATE GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 010745 COMPL. DATE 12/31/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST-STATE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 010746 COMPL. DATE 09/29/1951 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A

01	10726 X	10320	-0-	-406	-0-	2669	1	7617	2	Y	31	29	1					28
						34	9											
02	9751 X	9751	-0-	-0-	-0-	2562	1	7056	2	Y	121	29	1					120
						133	9											
03	11222 X	10906	-0-	-316	-0-	2812	1	7948	2	Y	133	117	1					136
						146	9											
04	11286 X	11286	-0-	-0-	-0-	2800	1	8373	2	Y	103	117	1					122
						113	9											
05	10695 X	9368	-0-	-1327	-0-	2598	1	6680	2	Y	82	116	1					88
						90	9											
06	10569 X	10569	-0-	-0-	-0-	2848	1	7677	2	Y	40							128
						44	9											
07	10717 X	10717	-0-	-0-	-0-	3095	1	7532	2	Y	82	113	1					97
						90	9											
08	10695 X	7484	-0-	-3211	-0-	1477	1	5774	3	Y	212	82	1	97	7			130
						233	9											
09	10350 X	320	-0-	-10030	-0-	83	1	234	3	Y	3	24	1					109
						3	9											
10	10912 X	1312	-0-	-9600	-0-	379	1	932	3	Y	1							110
						1	9											
11	10560 X	657	-0-	-9903	-0-	195	1	460	3	Y	2	19	1					93
						2	9											
12	10726 X	1085	-0-	-9641	-0-	305	1	780	3	Y	-0-							93

TOTAL GAS PROD: 83,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 810

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAGIST RANCH -A- WELL #: 16 RRCID -> 143867 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7004 - 7056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 238080 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7032 - 7056

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, J. R. WELL #: 71 RRCID -> 249630 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6984 - 7069

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAGIST GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 251357 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7012 - 7028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	23	1			22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	1			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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

01	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2017 - P/A 05/26/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ULTRA OIL & GAS, INC. 875633
HAGIST RANCH WELL #: 3 RRCID -> 209965 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7865 - 7872

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH WELL #: 5 RRCID -> 218607 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7908 - 7914

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	168	7			-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP) 37993 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAGIST RANCH -A- WELL #: 15 RRCID -> 107651 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 7140 - 7297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP) //CONT.// 37993 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAGIST RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 219945 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6956 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5788	R	5788	-0-	-0-	-0-	1139	1	4616	2	N	30	26	1			24
							33	9									
02	5089	R	5089	-0-	-0-	-0-	1043	1	4046	2	N	-0-	24	1			-0-
03	5642	#	5452	-0-	-190	-0-	1068	1	4329	2	N	50	23	1			27
							55	9									
04	5610	#	5405	-0-	-205	-0-	1047	1	4310	2	N	44	35	1			36
							48	9									
05	5797	#	4351	-0-	-1446	-0-	895	1	3417	2	N	35	41	1			30
							39	9									
06	5610	#	4882	-0-	-728	-0-	1027	1	3836	2	N	17					47
							19	9									
07	5642	#	4953	-0-	-689	-0-	1140	1	3774	2	N	35	45	1			37
							39	9									
08	5580	#	3944	-0-	-1636	-0-	779	1	3044	3	N	110	42	1	37	7	68
							121	9									
09	5400	#	3904	-0-	-1496	-0-	1023	1	2875	3	N	5	14	1			59
							6	9									
10	5053	#	4351	-0-	-702	-0-	1257	1	3090	3	N	4					63
							4	9									
11	4890	#	4488	-0-	-402	-0-	1332	1	3142	3	N	13	20	1			56
							14	9									
12	4960	#	3473	-0-	-1487	-0-	961	1	2450	3	N	56					112
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 56,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

HAGIST RANCH (WILCOX 9300) 37993 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BRITANCO, L.L.C. 093620
HAGIST RANCH NORTH WELL #: 1 RRCID -> 225794 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8280 - 8290

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J.R. WELL #: 3 RRCID -> 067066 COMPL. DATE 06/23/1976 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9350 - 9403

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH (WILCOX 9300) //CONT.// 37993 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, J. R. WELL #: 54 RRCID -> 078104 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 9975 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 190649 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9358 - 9460

01	186 N	108	-0-	-78	-0-	20	1	88	2	Y	-0-					3
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	18	1	76	2	Y	12					15
						13	9									
03	155 N	97	-0-	-58	-0-	18	1	78	2	Y	1					16
						1	9									
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	20	1	90	2	Y	-0-					16
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	47	1	199	2	Y	-0-					16
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	26	1	107	2	Y	-0-					16
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	42	1	151	2	Y	-0-					16
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	67	1	261	3	Y	-0-	16	7			-0-
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	81	1	227	3	Y	75	17	1			58
						83	9									
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	124	1	303	3	Y	70	39	1			89
						77	9									
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	182	1	431	3	Y	-0-	89	1			-0-
*12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	146	1	373	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

HAGIST RANCH (WILCOX 9300) //CONT.// 37993 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH (WILCOX 9800) 37993 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 44 L RRCID -> 066042 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9785 - 10072

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	265	-0-	-76	-0-	49	1	216	2	Y	-0-					1
02	224	N	112	-0-	-112	-0-	19	1	81	2	Y	11					12
							12	9									
03	372	N	109	-0-	-263	-0-	20	1	88	2	Y	1					13
							1	9									
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	61	1	276	2	Y	-0-					13
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	67	1	285	2	Y	-0-					13
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	54	1	219	2	Y	-0-					13
07	341	N	303	-0-	-38	-0-	66	1	237	2	Y	-0-					13
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	93	1	365	3	Y	-0-	13	7			-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	173	1	487	3	Y	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	126	1	310	3	Y	-0-					-0-
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	283	1	668	3	Y	-0-					-0-
*12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	245	1	624	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HAGIST RANCH (WILCOX 9800) //CONT.// 37993 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAGIST RANCH INC, ET AL "A" WELL #: 13 L RRCID -> 078162 COMPL. DATE 08/07/1978 TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	1364	-0-	1364	1364	395	1	969	3	Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1364					Y	-0-					-0-
*12	1364 R	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH (750) 37993 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 32 RRCID -> 047952 COMPL. DATE 03/03/1970 TOTAL DEPTH 1953 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, J. R. WELL #: 51 RRCID -> 074198 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH (750) //CONT.// 37993 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAGIST RANCH 268 WELL #: 1 RRCID -> 084899 COMPL. DATE 10/02/1979 TOTAL DEPTH 1622 PERF. 841 - 862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, J. R. WELL #: 60 RRCID -> 086783 COMPL. DATE 02/19/1980 TOTAL DEPTH 1270 PERF. 853 - 912

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	47	1	209	2	Y	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	46	1	192	2	Y	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	54	1	237	2	Y	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	45	1	201	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	246	-0-	-33	-0-	47	1	199	2	Y	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	56	1	230	2	Y	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	56	1	202	2	Y	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	52	1	206	3	Y	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	94	1	262	3	Y	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	117	1	288	3	Y	-0-					-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	133	1	316	3	Y	-0-					-0-
*12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	141	1	361	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, J.R. WELL #: 63 RRCID -> 091574 COMPL. DATE 11/18/1980 TOTAL DEPTH 1340 PERF. 778 - 799

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH (750) //CONT.// 37993 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
D.C.R.C. SECTION 262N WELL #: 4 RRCID -> 163545 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 1841 PERF. 920 - 926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCR - STATE SEC. 260N WELL #: 3 RRCID -> 166565 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 796 - 844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH (800) 37993 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAGIST RANCH 124 WELL #: 1 RRCID -> 086012 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 956 - 968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	31	22	1			23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 31

HAGIST RANCH (900) 37993 629 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
D C R C -A- NCT-2 WELL #: 20 RRCID -> 034023 COMPL. DATE 06/08/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH (950) 37993 654 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J.R. WELL #: 61 RRCID -> 086007 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 1187 PERF. 1008 - 1044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, J.R. WELL #: 62 RRCID -> 086008 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 1191 PERF. 978 - 1018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH (950) //CONT.// 37993 654 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 31 RRCID -> 140054 COMPL. DATE 03/29/1955 TOTAL DEPTH 1943 PERF. 940 - 956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH (1030) 37993 777 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 35 RRCID -> 213810 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1100 - 1110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, LLC 501480
FOSTER, J. R. WELL #: 66 RRCID -> 107426 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 1252 PERF. 1042 - 1058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2017 - P/A 06/05/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGER W. MCCABE, INC. 724671
HAGIST RANCH UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 032778 COMPL. DATE 03/24/1964 TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2017 - P/A 06/12/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH (1100) 37993 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J.R. WELL #: 59 RRCID -> 086006 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 1178 PERF. 1016 - 1090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH "E" WELL #: 7 RRCID -> 170170 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 1019 - 1072

01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	101	1	289	2	N	-0-		-0-
02	420	N	357	-0-	-63	-0-	95	1	262	2	N	-0-		-0-
03	465	N	371	-0-	-94	-0-	97	1	274	2	N	-0-		-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	136	1	407	2	N	-0-		-0-
05	403	N	225	-0-	-178	-0-	63	1	162	2	N	-0-		-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	131	1	354	2	N	-0-		-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	164	1	399	2	N	-0-		-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	62	1	244	3	N	-0-		-0-
09	480	N	23	-0-	-457	-0-	6	1	17	3	N	-0-		-0-
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	281	1	691	3	N	-0-		-0-
11	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	584	1	1378	3	N	-0-		-0-
*12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	467	1	1192	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 7,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
D C RC-A-NCT-2 WELL #: 14 RRCID -> 067890 COMPL. DATE 07/02/1976 TOTAL DEPTH 1903 PERF. N/A

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2017 - PLUGGED 01/06/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCRC "A" NCT-2 WELL #: 3 RRCID -> 084891 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 1019 - 1156

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH (1700) 37993 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
ROGER W. MCCABE, INC. 724671
PURSCH, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 046438 COMPL. DATE 06/02/1969 TOTAL DEPTH 8591 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2017 - PLUGGED 06/20/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 2145 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2017 - P/A 06/16/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH, N. (YEGUA 3700) 37998 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TALIAFERRO COOPER WELL #: 2 RRCID -> 108546 COMPL. DATE 10/15/1983 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3701 - 3704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 14-C) 38100 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PACE PRODUCTION CO. 631757
SALVATION ARMY, THE WELL #: RRCID -> 129872 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4003 - 4008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 20) 38100 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
LAUGHLIN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 131196 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4745 - 4755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 20-A) 38100 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ANDERSON OIL LTD. 022499
SALVATION ARMY WELL #: 1 RRCID -> 260342 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5044 - 5065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53 7		46
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46 1		-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2017 - P/A 01/27/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 20-A) //CONT.// 38100 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PACE PRODUCTION CO. 631757
SALVATION ARMY, THE WELL #: RRCID -> 130990 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5025 - 5030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALF MOON REEF (5200) 38142 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 121 WELL #: 4 RRCID -> 106519 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5202 - 5236

01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	63	1	1516	2	Y	-0-				1
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	56	1	1147	2	Y	-0-				1
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	72	1	1568	2	Y	-0-				1
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	67	1	1333	2	Y	-0-				1
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	58	1	1099	2	Y	-0-				1
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	63	1	1081	2	Y	-0-				1
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	58	1	1218	2	Y	-0-				1
08	1147	N	903	-0-	-244	-0-	43	1	860	2	Y	-0-				1
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-				1
10	1240	N	318	-0-	-922	-0-	29	1	289	2	Y	-0-				1
11	870	N	410	-0-	-460	-0-	37	1	373	2	Y	-0-				1
*12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	79	1	767	2	Y	-0-				1

TOTAL GAS PROD: 11,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARGILL (FRIO CONS.) 39060 200 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HIDALGO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
HARGILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 261128 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12314 - 12959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23971	X	23971	-0-	-0-	-0-	3509	1	20032	2	N	391	386	1			180
							430	9									
02	18398	X	18398	-0-	-0-	-0-	3267	1	14882	2	N	226	195	1			211
							249	9									
03	19584	X	19584	-0-	-0-	-0-	3750	1	15502	2	N	302	195	1			318
							332	9									
04	26040	X	16599	-0-	-9441	-0-	3267	1	13055	2	N	252	386	1			184
							277	9									
05	26908	X	21047	-0-	-5861	-0-	3750	1	17020	2	N	252	195	1			241
							277	9									
06	23190	X	16298	-0-	-6892	-0-	3267	1	12813	2	N	198	189	1			250
							218	9									
07	20367	X	18554	-0-	-1813	-0-	3509	1	14816	2	N	208	373	1			85
							229	9									
08	19592	X	18800	-0-	-792	-0-	3750	1	14783	2	N	243	193	1			135
							267	9									
09	20370	X	16903	-0-	-3467	-0-	3630	1	13032	2	N	219	189	1			165
							241	9									
10	21049	X	16078	-0-	-4971	-0-	3509	1	12349	2	N	200	192	1			173
							220	9									
11	17970	X	NO RPT	-0-	-17970	-0-					N	NO RPT					173
12	18569	X	NO RPT	-0-	-18569	-0-					N	NO RPT					173

TOTAL GAS PROD: 186,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,491

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
01	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	2655	1	8009	2	N	172	192	1			136
							189	9									
02	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	2371	1	7220	2	N	100					236
							110	9									
03	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	2465	1	7116	2	N	84	182	1			138
							92	9									
04	10560	X	8127	-0-	-2433	-0-	1991	1	6027	2	N	99	1	8			236
							109	9									
05	10912	X	9807	-0-	-1105	-0-	2939	1	6804	2	N	58	195	1			99
							64	9									
06	10500	X	8229	-0-	-2271	-0-	2371	1	5789	2	N	63					162
							69	9									
07	10726	X	9389	-0-	-1337	-0-	2655	1	6653	2	N	74	188	1			48
							81	9									
08	9672	X	6990	-0-	-2682	-0-	2371	1	4562	2	N	52					100
							57	9									
09	9480	X	8047	-0-	-1433	-0-	2465	1	5514	2	N	62					162
							68	9									
10	9796	X	6943	-0-	-2853	-0-	2181	1	4694	2	N	62					224
							68	9									
11	9090	X	NO RPT	-0-	-9090	-0-					N	NO RPT					224
12	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					N	NO RPT					224

TOTAL GAS PROD: 87,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 826

HARGILL (FRIO CONS.) //CONT.// 39060 200 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HIDALGO
SPARTA EXPLORATION LLC 807375
RIO FARMS WELL #: 1 RRCID -> 197701 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10815 - 11678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			74
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			74
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			74
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			74
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			74
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			74
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			74
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			74
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			74
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			74
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			74
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			74

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
FNB CINCINNATI WELL #: 5 RRCID -> 256101 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9352 - 9362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARGILL (11400 FRIO) 39060 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
ERIN OIL CO. 253366
POLLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127553 COMPL. DATE 10/29/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11050 - 11090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRY (WILCOX 7600) 39296 367 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
DOBIE GU 96 WELL #: 1 RRCID -> 211354 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7646 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBIE 44 WELL #: 1 RRCID -> 214068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7740 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	517	R	517	-0-		-0-		-0-		3 1		514	3	Y	-0-					5
02	336	#	-0-	-0-		-336		-0-						Y	-0-					5
03	403	#	-0-	-0-		-403		-0-						Y	-0-					5
04	980	R	980	-0-		-0-		-0-		5 1		975	3	Y	-0-					5
05	545	R	545	-0-		-0-		-0-		2 1		543	3	Y	-0-					5
06	510	#	-0-	-0-		-510		-0-						Y	-0-					5
07	1023	#	312	-0-		-711		-0-		3 1 1 9		308	3	Y	1	1	8			5
08	1023	#	416	-0-		-607		-0-		3 1		413	3	Y	-0-					5
09	990	#	374	-0-		-616		-0-		2 1 7 9		365	3	Y	6					11
10	558	#	265	-0-		-293		-0-		1 1		264	3	Y	-0-					11
11	504	R	504	-0-		-0-		-0-		4 1		500	3	Y	-0-					11
12	403	#	NO RPT	-0-		-403		-0-						Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 3,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HARRY J. MOSSER (5500) 39352 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
MARTINEZ WELL #: 2 RRCID -> 226605 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5412 - 5449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	#	1281	-0-	-920	-0-	30	1	1229	2	N	20					48
							22	9									
02	1988	#	1644	-0-	-344	-0-	30	1	1597	2	N	15					63
							17	9									
03	2201	#	1836	-0-	-365	-0-	30	1	1795	2	N	10					73
							11	9									
04	1950	#	1430	-0-	-520	-0-	30	1	1392	2	N	7					80
							8	9									
05	2375	R	2375	-0-	-0-	-0-	40	1	2313	2	N	20					100
							22	9									
06	2335	R	2335	-0-	-0-	-0-	40	1	2273	2	N	20					120
							22	9									
07	1949	R	1949	-0-	-0-	-0-	40	1	1898	2	N	10					130
							11	9									
08	2387	#	1281	-0-	-1106	-0-	30	1	1245	2	N	5					135
							6	9									
09	2340	#	1168	-0-	-1172	-0-	30	1	1138	2	N	-0-					135
10	2489	R	2489	-0-	-0-	-0-	40	1	2449	2	N	-0-					135
11	2340	#	1630	-0-	-710	-0-	30	1	1600	2	N	-0-					135
12	1953	#	1267	-0-	-686	-0-	30	1	1237	2	N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 20,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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

01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					22
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	2			Y	-0-					22
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					22
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			Y	-0-					22
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					22
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					22
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					22
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					22
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 1,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARVEY (M-11) 39529 080 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
FORZA OPERATING, LLC 278837
HARVEY WELL #: 1C RRCID -> 133483 COMPL. DATE 01/02/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9175 - 9259

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARVEY (M-11) //CONT.// 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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARVEY, DEEP (ANDERSON) 39530 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCKAMEY WELL #: 2 RRCID -> 054242 COMPL. DATE 12/05/1972 TOTAL DEPTH 11300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1036	2	44	9	N	40					113
02	896	N	817	-0-	-79	-0-	776	2	41	9	N	37					150
03	992	N	849	-0-	-143	-0-	808	2	41	9	N	37					187
04	1050	N	1013	-0-	-37	-0-	966	2	47	9	N	43					230
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1402	2	50	9	N	45	184	1			91
06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1709	2	102	9	N	93					184
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1502	2	187	9	N	170	170	1			184
08	1457	N	1073	-0-	-384	-0-	1038	2	35	9	N	32	157	1			59
09	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-	59	1			-0-
10	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 497

HARVEY, WEST (MCKAMEY SD.) 39537 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HAISLEY WELL #: 2 RRCID -> 176891 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 9213 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					22
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	288	2			Y	-0-					22
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					22
04	480	N	382	-0-	-98	-0-	382	2			Y	-0-					22
05	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	2			Y	-0-					22
06	3000	N	5697	-0-	2697	2697	5661	2	36	9	Y	33					55
07	3100	N	12093	-0-	8993	11690	12007	2	86	9	Y	78					133
08	21181	X	9491	-0-	-11690	-0-	9447	2	44	9	Y	40					173
09	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					Y	-0-					173
10	11935	X	6419	-0-	-5516	-0-	6419	2			Y	-0-					173
11	11550	X	5091	-0-	-6459	-0-	5047	2	44	9	Y	40					213
12	11935	X	2374	-0-	-9561	-0-	2370	2	4	9	Y	4					217

TOTAL GAS PROD: 43,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

HARVEY, WEST (MCKAMEY SD.) //CONT.// 39537 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAISLEY WELL #: 4 RRCID -> 186657 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9258 - 9294

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
PUIG GAS UNIT NO 1 (AC) WELL #: 1H RRCID -> 259044 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 12440 - 15247

01	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	1988	1	6081	2	N	-0-					-0-
02	8176	X	7095	-0-	-1081	-0-	1147	1	5948	2	N	-0-					-0-
03	9052	X	7635	-0-	-1417	-0-	1877	1	5758	2	N	-0-					-0-
04	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	590	1	6593	2	N	-0-					-0-
05	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	868	1	5472	2	N	-0-					-0-
06	7800	X	109	-0-	-7691	-0-	23	1	86	2	N	-0-					-0-
07	7843	X	3979	-0-	-3864	-0-	1077	1	2902	2	N	-0-					-0-
08	7626	X	3564	-0-	-4062	-0-	888	1	2676	2	N	-0-					-0-
09	7170	X	898	-0-	-6272	-0-	206	1	692	2	N	-0-					-0-
10	6355	X	2072	-0-	-4283	-0-	245	1	1827	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	1529	-0-	-2311	-0-	12	1	1517	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ELIAS M PRIETO FMY LP-STATE (AC) WELL #: 1H RRCID -> 262457 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11810 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	320	1	7418	2	N	-0-			-0-
02	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	182	1	7768	2	N	-0-			-0-
03	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	210	1	8399	2	N	-0-			-0-
04	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	165	1	6386	2	N	-0-			-0-
05	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	166	1	8845	2	N	-0-			-0-
06	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	60	1	7165	2	N	-0-			-0-
07	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	411	1	6255	2	N	-0-			-0-
08	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	567	1	6131	2	N	-0-			-0-
09	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	339	1	6694	2	N	-0-			-0-
10	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	91	1	8095	2	N	-0-			-0-
*11	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	180	1	7094	2	N	-0-			-0-
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSA V. BENAVIDES (AC) WELL #: 5H RRCID -> 262471 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 11602

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G. B. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 267031 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13430 - 17166

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
MANN TRUST - STATE (AC) WELL #: 1 RRCID -> 268114 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11297 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (AC) WELL #: 12H RRCID -> 268359 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268360 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279962 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11612 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280197 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 12755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 280262 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12042 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 3H RRCID -> 280613 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 13867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 280618 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 8H RRCID -> 281487 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 11879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 281655 COMPL. DATE 09/19/2016 TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR 'A' WELL #: 1H RRCID -> 281726 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 5H RRCID -> 282204 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12042 - 17202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 274239 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11697 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SN EF MAVERICK, LLC 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 1E RRCID -> 278556 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 8112 - 14120

01	5580	X	4746	-0-	-834	-0-	95	1	3710	3	Y	854	818	0	33	1	17
							2	4	939	9							
02	5040	X	4870	-0-	-170	-0-	113	1	3843	3	Y	830	831	0			16
							1	4	913	9							
03	5642	X	5210	-0-	-432	-0-	132	1	4106	3	Y	883	881	0			18
							1	4	971	9							
04	5460	X	5200	-0-	-260	-0-	130	1	4172	3	Y	815	822	0			11
							1	4	897	9							
05	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	3					14
06	5220	X	3214	-0-	-2006	-0-	35	1	2284	3	Y	814	813	0			15
							895	9									
07	5394	X	3211	-0-	-2183	-0-	50	1	2388	3	Y	703	702	0			16
							773	9									
08	5363	X	3400	-0-	-1963	-0-	51	1	2446	3	Y	820	807	0			29
							1	4	902	9							
09	5190	X	3603	-0-	-1587	-0-	176	1	2276	3	Y	1039	929	0	97	1	39
							8	4	1143	9			3	8			
10	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	183	1	2433	3	Y	1265	1226	0	37	1	40
							1	4	1392	9			1	8			
11	3300	X	2239	-0-	-1061	-0-	83	1	1351	3	Y	732	434	0	315	1	23
							805	9									
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 39,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,758

HAYNES (HINNANT CONS.) 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
GARZA, LAURO WELL #: D 1 RRCID -> 117136 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 13254 PERF.11774 - 11860

01	589	N	535	-0-	-54	-0-	59	1	476	2	N	-0-					-0-
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	142	1	928	2	N	-0-					-0-
03	341	N	35	-0-	-306	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	23	1	286	2	N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	22	1	207	2	N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	23	1	273	2	N	-0-					-0-
08	310	N	255	-0-	-55	-0-	28	1	227	2	N	-0-					-0-
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	29	1	195	2	N	-0-					-0-
10	310	N	247	-0-	-63	-0-	42	1	205	2	N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	39	1	222	2	N	-0-					-0-
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	20	1	230	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
GARZA, LAURO WELL #: E 3 RRCID -> 122128 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11912 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		2	-0-	2	1	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, LAURO WELL #: E 4 RRCID -> 123373 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11077 - 11353

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	17	1	112	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	2	N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	2	N	-0-					-0-
10	124	N	60	-0-	-64	-0-	10	1	50	2	N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	23	1	128	2	N	-0-					-0-
*12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES-EAST WELL #: 1 RRCID -> 128548 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12246 - 12298

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
TREVINO, ALBERT WELL #: B 4 RRCID -> 138096 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11242 - 11356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRACIA, CATARINO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 139251 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12828 PERF.11072 - 11107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO, ALBERT WELL #: B 5 RRCID -> 139715 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11260 - 11360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
ARGENT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 178066 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11516 - 11546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIOLETA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 235262 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 15511 PERF.12828 - 13906

01	806 X	778	-0-	-28	-0-	86	1	692	2	N	-0-			-0-
02	728 X	500	-0-	-228	-0-	66	1	434	2	N	-0-			-0-
03	938 X	938	-0-	-0-	-0-	67	1	871	2	N	-0-			-0-
04	780 X	616	-0-	-164	-0-	58	1	558	2	N	-0-			-0-
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	46	1	575	2	N	-0-			-0-
06	780 N	623	-0-	-157	-0-	60	1	563	2	N	-0-			-0-
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	56	1	659	2	N	-0-			-0-
08	620 N	555	-0-	-65	-0-	61	1	494	2	N	-0-			-0-
09	630 N	609	-0-	-21	-0-	80	1	529	2	N	-0-			-0-
10	713 N	580	-0-	-133	-0-	98	1	482	2	N	-0-			-0-
11	540 N	272	-0-	-268	-0-	41	1	231	2	N	-0-			-0-
*12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	50	1	587	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO, ALBERTO WELL #: 1 RRCID -> 240372 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.13896 - 13936

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
VIOLETA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 245456 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11036 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO, ALBERTO WELL #: 2 RRCID -> 256123 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 14541 PERF.11833 - 14220

01	17484	X	17211	-0-	-273	-0-	1895	1	15316	2	N	-0-					-0-
02	15400	X	14336	-0-	-1064	-0-	1906	1	12430	2	N	-0-					-0-
03	16616	X	15139	-0-	-1477	-0-	1085	1	14054	2	N	-0-					-0-
04	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	1175	1	11350	2	N	-0-					-0-
05	14723	X	14723	-0-	-0-	-0-	1090	1	13633	2	N	-0-					-0-
06	16020	X	12737	-0-	-3283	-0-	1220	1	11517	2	N	-0-					-0-
07	15872	X	13590	-0-	-2282	-0-	1064	1	12526	2	N	-0-					-0-
08	15128	X	13428	-0-	-1700	-0-	1467	1	11961	2	N	-0-					-0-
09	14250	X	12896	-0-	-1354	-0-	1687	1	11209	2	N	-0-					-0-
10	14725	X	12168	-0-	-2557	-0-	2064	1	10104	2	N	-0-					-0-
11	13143	X	13143	-0-	-0-	-0-	1979	1	11164	2	N	-0-					-0-
12	13578	X	13395	-0-	-183	-0-	1060	1	12335	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIOLETA RANCH WELL #: 3 RRCID -> 257496 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 14434 PERF.11833 - 13512

01	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	275	1	2222	2	N	-0-					-0-
02	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	262	1	1705	2	N	-0-					-0-
03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	144	1	1867	2	N	-0-					-0-
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	98	1	942	2	N	-0-					-0-
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	94	1	1172	2	N	-0-					-0-
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	139	1	1308	2	N	-0-					-0-
07	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	198	1	2337	2	N	-0-					-0-
08	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	265	1	2160	2	N	-0-					-0-
09	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	298	1	1980	2	N	-0-					-0-
10	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	373	1	1826	2	N	-0-					-0-
11	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	345	1	1947	2	N	-0-					-0-
*12	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	177	1	2054	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
VIOLETA RANCH WELL #: 4 RRCID -> 257501 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11820 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	4347	-0-	-5108	-0-	479	1	3868	2	N	-0-			-0-
02	6888	X	5547	-0-	-1341	-0-	738	1	4809	2	N	-0-			-0-
03	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	472	1	6106	2	N	-0-			-0-
04	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	627	1	6052	2	N	-0-			-0-
05	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	300	1	3758	2	N	-0-			-0-
06	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	843	1	7954	2	N	-0-			-0-
07	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	768	1	9043	2	N	-0-			-0-
08	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	997	1	8130	2	N	-0-			-0-
09	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	1164	1	7732	2	N	-0-			-0-
10	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	1556	1	7615	2	N	-0-			-0-
11	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	1339	1	7549	2	N	-0-			-0-
*12	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	698	1	8125	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO, ALBERTO WELL #: 3 RRCID -> 258793 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11844 - 12864

01	24865	X	24865	-0-	-0-	-0-	2738	1	22127	2	N	-0-			-0-
02	21084	X	19586	-0-	-1498	-0-	2605	1	16981	2	N	-0-			-0-
03	23343	X	23225	-0-	-118	-0-	1665	1	21560	2	N	-0-			-0-
04	20708	X	20708	-0-	-0-	-0-	1943	1	18765	2	N	-0-			-0-
05	23462	X	23462	-0-	-0-	-0-	1736	1	21726	2	N	-0-			-0-
06	24060	X	21428	-0-	-2632	-0-	2053	1	19375	2	N	-0-			-0-
07	23219	X	23182	-0-	-37	-0-	1815	1	21367	2	N	-0-			-0-
08	23467	X	20433	-0-	-3034	-0-	2232	1	18201	2	N	-0-			-0-
09	22710	X	20935	-0-	-1775	-0-	2738	1	18197	2	N	-0-			-0-
10	23467	X	22682	-0-	-785	-0-	3847	1	18835	2	N	-0-			-0-
11	22440	X	21196	-0-	-1244	-0-	3192	1	18004	2	N	-0-			-0-
12	23188	X	20867	-0-	-2321	-0-	1651	1	19216	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 262,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIOLETA RANCH WELL #: 5 RRCID -> 264918 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11768 - 14243

01	7440	X	7145	-0-	-295	-0-	787	1	6358	2	N	-0-			-0-
02	6720	X	4612	-0-	-2108	-0-	613	1	3999	2	N	-0-			-0-
03	7440	X	2954	-0-	-4486	-0-	212	1	2742	2	N	-0-			-0-
04	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	148	1	1426	2	N	-0-			-0-
05	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	272	1	3405	2	N	-0-			-0-
06	6900	X	3220	-0-	-3680	-0-	309	1	2911	2	N	-0-			-0-
07	5115	X	5085	-0-	-30	-0-	398	1	4687	2	N	-0-			-0-
08	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	820	1	6690	2	N	-0-			-0-
09	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	1130	1	7508	2	N	-0-			-0-
10	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	1399	1	6852	2	N	-0-			-0-
11	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	1210	1	6821	2	N	-0-			-0-
12	8339	X	8171	-0-	-168	-0-	647	1	7524	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
VIOLETA RANCH WELL #: 6 RRCID -> 271470 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11840 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12648	X	4774	-0-	-7874	-0-	526	1	4248	2	N	-0-			-0-
02	15511	X	15511	-0-	-0-	-0-	2063	1	13448	2	N	-0-			-0-
03	17390	X	17390	-0-	-0-	-0-	1247	1	16143	2	N	-0-			-0-
04	13250	X	13250	-0-	-0-	-0-	1243	1	12007	2	N	-0-			-0-
05	16442	X	16442	-0-	-0-	-0-	1217	1	15225	2	N	-0-			-0-
06	16830	X	14843	-0-	-1987	-0-	1422	1	13421	2	N	-0-			-0-
07	17391	X	12917	-0-	-4474	-0-	1011	1	11906	2	N	-0-			-0-
08	17391	X	12794	-0-	-4597	-0-	1398	1	11396	2	N	-0-			-0-
09	15900	X	12166	-0-	-3734	-0-	1591	1	10575	2	N	-0-			-0-
10	16430	X	13197	-0-	-3233	-0-	2238	1	10959	2	N	-0-			-0-
11	14850	X	12214	-0-	-2636	-0-	1840	1	10374	2	N	-0-			-0-
*12	13128	X	13128	-0-	-0-	-0-	1039	1	12089	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 158,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIOLETA RANCH WELL #: 7 RRCID -> 274762 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11840 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21917	X	18255	-0-	-3662	-0-	2010	1	16245	2	N	-0-			-0-
02	19432	X	15425	-0-	-4007	-0-	2051	1	13374	2	N	-0-			-0-
03	21514	X	16552	-0-	-4962	-0-	1187	1	15365	2	N	-0-			-0-
04	14306	X	14306	-0-	-0-	-0-	1342	1	12964	2	N	-0-			-0-
05	17284	X	17284	-0-	-0-	-0-	1279	1	16005	2	N	-0-			-0-
06	17670	X	16313	-0-	-1357	-0-	1563	1	14750	2	N	-0-			-0-
07	17081	X	17014	-0-	-67	-0-	1332	1	15682	2	N	-0-			-0-
08	17298	X	15000	-0-	-2298	-0-	1639	1	13361	2	N	-0-			-0-
09	17240	X	17240	-0-	-0-	-0-	2255	1	14985	2	N	-0-			-0-
10	19388	X	19388	-0-	-0-	-0-	3288	1	16100	2	N	-0-			-0-
11	18350	X	18350	-0-	-0-	-0-	2764	1	15586	2	N	-0-			-0-
*12	18606	X	18606	-0-	-0-	-0-	1472	1	17134	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 203,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIOLETA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 275298 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11816 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	46884	X	46884	-0-	-0-	-0-	5162	1	41722	2	N	-0-			-0-
02	39060	X	33607	-0-	-5453	-0-	4469	1	29138	2	N	-0-			-0-
03	43245	X	38293	-0-	-4952	-0-	2745	1	35548	2	N	-0-			-0-
04	31128	X	31128	-0-	-0-	-0-	2921	1	28207	2	N	-0-			-0-
05	37358	X	37358	-0-	-0-	-0-	2765	1	34593	2	N	-0-			-0-
06	45360	X	32011	-0-	-13349	-0-	3067	1	28944	2	N	-0-			-0-
07	38285	X	32535	-0-	-5750	-0-	2547	1	29988	2	N	-0-			-0-
08	38285	X	27999	-0-	-10286	-0-	3059	1	24940	2	N	-0-			-0-
09	36150	X	28917	-0-	-7233	-0-	3783	1	25134	2	N	-0-			-0-
10	37355	X	32868	-0-	-4487	-0-	5575	1	27293	2	N	-0-			-0-
11	32010	X	30065	-0-	-1945	-0-	4528	1	25537	2	N	-0-			-0-
12	32550	X	28275	-0-	-4275	-0-	2237	1	26038	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 399,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
TREVINO WELL #: 2 RRCID -> 208496 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12207 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	229	1	1438	2	N	-0-			-0-
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	1			N	-0-			-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 212141 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 15550 PERF.13010 - 13047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
03	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-			-0-
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-			-0-
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-			-0-
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-			-0-
07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-			-0-
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-			-0-
09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-			-0-
10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-			-0-
*11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-			-0-
*12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES A WELL #: 12 RRCID -> 278558 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 14960 PERF. 8898 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-			-0-
02	140	N	102	-0-	-38	-0-	8	1	94	2	N	-0-			-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-			-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-			-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	2	N	-0-			-0-
06	90	N	23	-0-	-67	-0-	2	1	21	2	N	-0-			-0-
07	93	N	29	-0-	-64	-0-	2	1	27	2	N	-0-			-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	2	N	-0-			-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	N	-0-			-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	2	N	-0-			-0-
11	150	N	76	-0-	-74	-0-	6	1	70	2	N	-0-			-0-
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	5	1	67	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES "E" WELL #: 1 RRCID -> 160432 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 17974 PERF.10280 - 12185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "E" WELL #: 3 RRCID -> 161281 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12974 - 13093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "E" WELL #: 4 RRCID -> 161285 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH 17735 PERF. 9900 - 9982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 16 RRCID -> 169018 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14070 PERF.12800 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "E" WELL #: 5 RRCID -> 171075 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12098 - 12348

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	5588	-0-	-4456	-0-	5588	2			Y	-0-					1
02	7420	X	4825	-0-	-2595	-0-	4825	2			Y	-0-					1
03	8153	X	4981	-0-	-3172	-0-	4981	2			Y	-0-					1
04	6870	X	3538	-0-	-3332	-0-	3538	2			Y	-0-					1
05	6293	X	4845	-0-	-1448	-0-	4843	2	2	9	Y	2					3
*06	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	2			Y	-0-					3
*07	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	2			Y	-0-					3
*08	4991	X	2222	-0-	-2769	-0-	2222	2			Y	-0-					3
*09	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	7904	2	43	9	Y	39					42
*10	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7444	2			Y	-0-					42
*11	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	395	1	7784	2	Y	-0-					42
*12	8215	X	7811	-0-	-404	-0-	360	1	7451	2	Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 70,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

HAYNES E WELL #: 6 RRCID -> 172237 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12834 - 13000

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	15	N	2	-0-	-13	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		178	-0-	178	184	178	2			Y	-0-					-0-
*06	311	X	127	-0-	-184	-0-	125	2	2	9	Y	2					2
*07	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					2
*08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					2
*09	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					2
*10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	2	1	129	2	Y	-0-					2
*11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					2
*12	310	N	148	-0-	-162	-0-	7	1	140	2	Y	1	1	6			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 17 RRCID -> 172710 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 14215 PERF.12788 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20119	X	8124	-0-	-11995	-0-	8124	2			N	-0-					3
02	18172	X	6374	-0-	-11798	-0-	6374	2			N	-0-					3
03	20119	X	6663	-0-	-13456	-0-	6663	2			N	-0-					3
04	11940	X	5698	-0-	-6242	-0-	5698	2			N	-0-					3
05	11408	X	10234	-0-	-1174	-0-	10231	2	3	9	N	3					6
*06	13664	X	13664	-0-	-0-	-0-	13632	2	32	9	N	29					35
*07	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	7912	2	10	9	N	9					44
*08	10292	X	3446	-0-	-6846	-0-	3446	2			N	-0-					44
*09	11940	X	9261	-0-	-2679	-0-	9248	2	13	9	N	12					56
*10	12338	X	11747	-0-	-591	-0-	160	1	11587	2	N	-0-					56
*11	11940	X	9788	-0-	-2152	-0-	472	1	9316	2	N	-0-					56
*12	9610	X	8753	-0-	-857	-0-	403	1	8350	2	N	-0-	5	6			51

TOTAL GAS PROD: 101,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

HAYNES WELL #: 18 RRCID -> 173637 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 15065 PERF. 9660 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
04	720	N	249	-0-	-471	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					-0-
*06	360	N	314	-0-	-46	-0-	313	2	1	9	N	1					1
*07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					1
*08	403	N	74	-0-	-329	-0-	74	2			N	-0-					1
*09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	603	2	1	9	N	1					2
*10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	6	1	470	2	N	-0-					2
*11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	24	1	473	2	N	-0-					2
*12	620	N	282	-0-	-338	-0-	13	1	269	2	N	-0-	1	6			1

TOTAL GAS PROD: 4,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAYNES E WELL #: 7 RRCID -> 174560 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9791 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 19 RRCID -> 175975 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9360 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, A. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184106 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8598 - 9207

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					101
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	101	7			-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, A. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192666 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8396 - 8426

01	744	N	9	-0-	-735	-0-	9	2			N	-0-					2
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					2
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					2
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 24 RRCID -> 197092 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12516 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					1
02	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					1
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					1
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					1
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					1
*06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					1
*07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					1
*08	1023	N	875	-0-	-148	-0-	875	2			N	-0-					1
*09	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2189	2	12	9	N	11					12
*10	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	32	1	2295	2	N	-0-					12
*11	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	115	1	2267	2	N	2					14
							2	9									
*12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	77	1	1587	2	N	-0-	1	6			13

TOTAL GAS PROD: 22,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HAYNES WELL #: 27 RRCID -> 199670 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 14876 PERF.12860 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	465	N	329	-0-	-136	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	446	2	1	9	N	1					1
*07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					1
*08	341	N	193	-0-	-148	-0-	193	2			N	-0-					1
*09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	574	2	125	9	N	114					115
*10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	8	1	572	2	N	-0-					115
*11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	26	1	519	2	N	-0-					115
*12	713	N	524	-0-	-189	-0-	24	1	499	2	N	1	1	6			115
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

HAYNES WELL #: 38 RRCID -> 209706 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9054 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	73	1	1513	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1540	-0-	-28	-0-	83	1	1457	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	5507	-0-	2407	2407	271	1	5236	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	1667	-0-	-1333	1074	62	1	1605	2	N	-0-					-0-
05	2352	N	1278	-0-	-1074	-0-	42	1	1236	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	1369	-0-	-1631	-0-	44	1	1325	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	1632	-0-	-1468	-0-	84	1	1548	2	N	-0-					-0-
*08	3100	X	1437	-0-	-1663	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
*09	1680	X	1075	-0-	-605	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
*10	1643	X	1586	-0-	-57	-0-	21	1	1565	2	N	-0-					-0-
*11	1590	X	1441	-0-	-149	-0-	70	1	1371	2	N	-0-					-0-
*12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	60	1	1252	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 37 RRCID -> 214082 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 9302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 28 RRCID -> 214198 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 8702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 10 RRCID -> 218463 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8030 - 8737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 218644 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES-NORTH WELL #: 6 RRCID -> 222683 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8230 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	63	1	1417	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1182	-0-	-22	-0-	46	1	1136	2	N	-0-					-0-
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	54	1	1150	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1185	-0-	-255	-0-	57	1	1128	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1084	-0-	-218	-0-	68	1	1016	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	968	-0-	-202	-0-	45	1	923	2	N	-0-					-0-
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	56	1	1267	2	N	-0-					-0-
*08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
*09	960	N	772	-0-	-188	-0-	772	2			N	-0-					-0-
*10	1333	N	652	-0-	-681	-0-	9	1	643	2	N	-0-					-0-
*11	1110	N	256	-0-	-854	-0-	12	1	244	2	N	-0-					-0-
12	806	N	338	-0-	-468	-0-	16	1	322	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 223222 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 226643 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 14280 PERF.11288 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	752	-0-	-674	-0-	752	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1205	-0-	-83	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	797	-0-	-567	-0-	797	2			N	-0-					-0-
04	720	N	705	-0-	-15	-0-	705	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	906	-0-	-427	-0-	906	2			N	-0-					-0-
*06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
*07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
*08	899	N	626	-0-	-273	-0-	626	2			N	-0-					-0-
*09	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1798	2	10	9	N	9					9
*10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	18	1	1298	2	N	-0-					9
*11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	58	1	1140	2	N	-0-					9
*12	1426	N	1045	-0-	-381	-0-	48	1	997	2	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 12,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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
01	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	123	1	2757	2	N	-0-					-0-
02	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	94	1	2338	2	N	-0-					-0-
03	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	125	1	2686	2	N	-0-					-0-
04	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	136	1	2714	2	N	-0-					-0-
05	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	161	1	2398	2	N	-0-					-0-
06	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	132	1	2699	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3269	-0-	169	169	138	1	3131	2	N	-0-					-0-
*08	2542	N	2215	-0-	-327	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
*09	2460	N	1744	-0-	-716	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
*10	2542	X	1563	-0-	-979	-0-	21	1	1542	2	N	-0-					-0-
*11	2460	X	1539	-0-	-921	-0-	74	1	1465	2	N	-0-					-0-
12	2542	X	1734	-0-	-808	-0-	80	1	1654	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	612	2	2	9	Y	2					5
02	476	N	449	-0-	-27	-0-	447	2	2	9	Y	2	6	1			1
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	651	2	1	9	Y	1					2
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	518	2	1	9	Y	1					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	803	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	841	2	2	9	Y	2	1	1			1
*12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	742	2	2	9	Y	2					3

TOTAL GAS PROD: 5,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HAYNES WELL #: 39 RRCID -> 230162 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8990 - 9818

01	24738	X	23542	-0-	-1196	-0-	1755	1	21787	2	N	-0-					18
02	22344	X	20650	-0-	-1694	-0-	1613	1	19037	2	N	-0-					18
03	26446	X	26446	-0-	-0-	-0-	1496	1	24950	2	N	-0-					18
04	26948	X	26948	-0-	-0-	-0-	1902	1	25046	2	N	-0-					18
05	28020	X	28020	-0-	-0-	-0-	1824	1	26196	2	N	-0-					18
06	24000	X	22703	-0-	-1297	-0-	1571	1	21132	2	N	-0-					18
07	25177	X	25177	-0-	-0-	-0-	2162	1	23015	2	N	-0-					18
*08	24800	X	23356	-0-	-1444	-0-	23356	2			N	-0-					18
*09	24000	X	19658	-0-	-4342	-0-	19658	2			N	-0-					18
*10	24800	X	20001	-0-	-4799	-0-	271	1	19668	2	N	56					74
							62	9									
*11	24000	X	19396	-0-	-4604	-0-	936	1	18460	2	N	-0-					74
12	24800	X	19022	-0-	-5778	-0-	874	1	18117	2	N	28					102
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 274,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

HAYNES-NORTH WELL #: 8 RRCID -> 247651 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 14480 PERF. 8636 - 8816

01	4867	X	3724	-0-	-1143	-0-	159	1	3565	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	2641	-0-	-1755	-0-	102	1	2539	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	3003	-0-	-1585	-0-	134	1	2869	2	N	-0-					-0-
04	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	242	1	4815	2	N	-0-					-0-
05	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	293	1	4353	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	2604	-0-	-996	-0-	121	1	2483	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	3703	-0-	-1536	-0-	157	1	3546	2	N	-0-					-0-
*08	5239	X	3162	-0-	-2077	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
*09	5070	X	3567	-0-	-1503	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
*10	4650	X	3102	-0-	-1548	-0-	42	1	3060	2	N	-0-					-0-
*11	3570	X	3300	-0-	-270	-0-	159	1	3141	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3567	-0-	-122	-0-	164	1	3403	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAS PALOMAS WELL #: 5 RRCID -> 254678 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 14125 PERF. 7676 - 8039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 13 RRCID -> 265443 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 7976

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
SINGER WELL #: 1 RRCID -> 218816 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9486 - 9506

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
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
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	N	-0-					-0-
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	6	1	74	2	N	-0-					-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	6	1	73	2	N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	2	N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	185	2	N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	2	N	-0-					-0-
07	186	N	91	-0-	-95	-0-	7	1	84	2	N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	N	-0-					-0-
09	120	N	76	-0-	-44	-0-	6	1	70	2	N	-0-					-0-
10	93	N	58	-0-	-35	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	3	1	36	2	N	-0-					-0-
12	93	N	35	-0-	-58	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "A" WELL #: 4 RRCID -> 226807 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12950 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		308	-0-	308	308	308	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		343	-0-	343	651	25	1	318	2	N	-0-					-0-
06	1000	X	349	-0-	-651	-0-	27	1	322	2	N	-0-					-0-
07	342	X	342	-0-	-0-	-0-	25	1	317	2	N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	31	1	320	2	N	-0-					-0-
09	360	N	347	-0-	-13	-0-	26	1	321	2	N	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	27	1	324	2	N	-0-					-0-
*11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	25	1	309	2	N	-0-					-0-
12	372	N	350	-0-	-22	-0-	26	1	324	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 227884 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11722 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	18	1	229	2	N	-0-					-0-
02	308	N	239	-0-	-69	-0-	19	1	220	2	N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	19	1	243	2	N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	18	1	222	2	N	-0-					-0-
05	279	N	198	-0-	-81	-0-	14	1	184	2	N	-0-					-0-
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	17	1	199	2	N	-0-					-0-
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	18	1	227	2	N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	15	1	155	2	N	-0-					-0-
09	210	N	135	-0-	-75	-0-	10	1	125	2	N	-0-					-0-
10	248	N	200	-0-	-48	-0-	15	1	185	2	N	-0-					-0-
*11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	N	-0-					-0-
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
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
01	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	234	1	3029	2	N	-0-			-0-
02	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	241	1	2871	2	N	-0-			-0-
03	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	234	1	3021	2	N	-0-			-0-
04	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	226	1	2746	2	N	-0-			-0-
05	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	221	1	2815	2	N	-0-			-0-
06	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	261	1	3134	2	N	-0-			-0-
07	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	256	1	3224	2	N	-0-			-0-
08	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	243	1	2548	2	N	-0-			-0-
09	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	259	1	3186	2	N	-0-			-0-
10	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	260	1	3133	2	N	-0-			-0-
*11	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	245	1	3083	2	N	-0-			-0-
*12	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	222	1	2770	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	83	1	1068	2	N	-0-			-0-
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	90	1	1072	2	N	-0-			-0-
03	1209	N	1028	-0-	-181	-0-	74	1	954	2	N	-0-			-0-
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	95	1	1149	2	N	-0-			-0-
05	1302	N	1041	-0-	-261	-0-	76	1	965	2	N	-0-			-0-
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	82	1	979	2	N	-0-			-0-
07	1271	N	1176	-0-	-95	-0-	86	1	1090	2	N	-0-			-0-
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	66	1	689	2	N	-0-			-0-
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	88	1	1077	2	N	-0-			-0-
10	1178	N	958	-0-	-220	-0-	73	1	885	2	N	-0-			-0-
*11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	68	1	859	2	N	-0-			-0-
12	1209	N	918	-0-	-291	-0-	68	1	850	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "A" WELL #: 7 RRCID -> 232952 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 14960 PERF.12266 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3744	-0-	3744	16378	269	1	3475	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		3768	-0-	3768	20146	292	1	3476	2	N	-0-			-0-
03	24133	X	3987	-0-	-20146	-0-	286	1	3701	2	N	-0-			-0-
04	3960	X	3805	-0-	-155	-0-	289	1	3516	2	N	-0-			-0-
05	4185	X	4060	-0-	-125	-0-	295	1	3765	2	N	-0-			-0-
06	4050	X	3811	-0-	-239	-0-	293	1	3518	2	N	-0-			-0-
07	4185	X	3518	-0-	-667	-0-	258	1	3260	2	N	-0-			-0-
08	3999	X	3757	-0-	-242	-0-	327	1	3430	2	N	-0-			-0-
09	3930	X	3730	-0-	-200	-0-	281	1	3449	2	N	-0-			-0-
10	4061	X	3521	-0-	-540	-0-	270	1	3251	2	N	-0-			-0-
11	3810	X	3652	-0-	-158	-0-	268	1	3384	2	N	-0-			-0-
12	3844	X	3416	-0-	-428	-0-	254	1	3162	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
HAYNES "A" WELL #: 9 RRCID -> 234303 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12758 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		25	-0-	25	147	2	1	23	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		13	-0-	13	160	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
03	171	N	11	-0-	-160	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	Y	-0-			-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	Y	-0-			-0-
06	11	N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			-0-
07	93	N	22	-0-	-71	-0-	2	1	20	2	Y	-0-			-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	24	1	291	2	Y	-0-			-0-
*11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "A" WELL #: 10 RRCID -> 235501 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12282 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	39	1	508	2	N	-0-			-0-
02	560	N	512	-0-	-48	-0-	40	1	472	2	N	-0-			-0-
03	558	N	556	-0-	-2	-0-	40	1	516	2	N	-0-			-0-
04	540	N	502	-0-	-38	-0-	38	1	464	2	N	-0-			-0-
05	558	N	466	-0-	-92	-0-	34	1	432	2	N	-0-			-0-
06	540	N	480	-0-	-60	-0-	37	1	443	2	N	-0-			-0-
07	527	N	493	-0-	-34	-0-	36	1	457	2	N	-0-			-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	38	1	402	2	N	-0-			-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	49	1	603	2	N	-0-			-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	38	1	458	2	N	-0-			-0-
*11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	44	1	550	2	N	-0-			-0-
12	682	N	391	-0-	-291	-0-	29	1	362	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "A" WELL #: 21 RRCID -> 241633 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 15022 PERF.12240 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2069	-0-	2069	7911	149	1	1920	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		2078	-0-	2078	9989	161	1	1917	2	Y	-0-			-0-
03	3000	N	2098	-0-	-902	9087	151	1	1947	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	1862	-0-	-1138	7949	142	1	1720	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	1577	-0-	-1523	6426	115	1	1462	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	228	-0-	-2772	3654	18	1	210	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	2201	-0-	-899	2755	162	1	2039	2	Y	-0-			-0-
08	3100	N	2000	-0-	-1100	1655	174	1	1826	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	2089	-0-	-911	744	157	1	1932	2	Y	-0-			-0-
10	2871	N	2127	-0-	-744	-0-	163	1	1964	2	Y	-0-			-0-
*11	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	158	1	1995	2	Y	-0-			-0-
*12	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	164	1	2050	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
HAYNES "A" WELL #: 14 RRCID -> 242001 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12428 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	69	1	889	2	N	-0-			-0-
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	72	1	862	2	N	-0-			-0-
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	81	1	1050	2	N	-0-			-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	72	1	871	2	N	-0-			-0-
05	1023	N	745	-0-	-278	-0-	54	1	691	2	N	-0-			-0-
06	1080	N	886	-0-	-194	-0-	68	1	818	2	N	-0-			-0-
07	961	N	903	-0-	-58	-0-	66	1	837	2	N	-0-			-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	55	1	578	2	N	-0-			-0-
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	76	1	934	2	N	-0-			-0-
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	82	1	983	2	N	-0-			-0-
*11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	55	1	688	2	N	-0-			-0-
12	1054	N	739	-0-	-315	-0-	55	1	684	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "A" WELL #: 13 RRCID -> 242231 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14761 PERF.12320 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "A" WELL #: 16 RRCID -> 243667 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12364 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	127	1	1641	2	N	-0-			-0-
02	1512	N	823	-0-	-689	-0-	64	1	759	2	N	-0-			-0-
03	1674	N	1586	-0-	-88	-0-	114	1	1472	2	N	-0-			-0-
04	1620	N	1493	-0-	-127	-0-	114	1	1379	2	N	-0-			-0-
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	68	1	867	2	N	-0-			-0-
06	1530	N	827	-0-	-703	-0-	64	1	763	2	N	-0-			-0-
07	1550	N	778	-0-	-772	-0-	57	1	721	2	N	-0-			-0-
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	64	1	668	2	N	-0-			-0-
09	840	N	807	-0-	-33	-0-	61	1	746	2	N	-0-			-0-
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	66	1	798	2	N	-0-			-0-
11	720	N	650	-0-	-70	-0-	48	1	602	2	N	-0-			-0-
12	837	N	622	-0-	-215	-0-	46	1	576	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
HAYNES "A" WELL #: 20 RRCID -> 247770 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12416 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	64	1	827	2	N	-0-			-0-
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	69	1	819	2	N	-0-			-0-
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	73	1	950	2	N	-0-			-0-
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	83	1	1008	2	N	-0-			-0-
05	992	N	729	-0-	-263	-0-	53	1	676	2	N	-0-			-0-
06	990	N	786	-0-	-204	-0-	60	1	726	2	N	-0-			-0-
07	1116	N	777	-0-	-339	-0-	57	1	720	2	N	-0-			-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	44	1	461	2	N	-0-			-0-
09	780	N	453	-0-	-327	-0-	34	1	419	2	N	-0-			-0-
10	775	N	769	-0-	-6	-0-	59	1	710	2	N	-0-			-0-
*11	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	173	1	2176	2	N	-0-			-0-
*12	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	214	1	2666	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, F.D. WELL #: 1 RRCID -> 126170 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 11171

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126675 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10428 - 10634

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAUREL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 126997 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11591 PERF.10273 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	984	-0-	-349	-0-	140	1	844	2	Y	-0-			-0-
02	1428	N	898	-0-	-530	-0-	136	1	762	2	Y	-0-			-0-
03	1147	N	921	-0-	-226	-0-	143	1	778	2	Y	-0-			-0-
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	215	1	1106	2	Y	-0-			-0-
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	226	1	1066	2	Y	-0-			-0-
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	235	1	1089	2	Y	-0-			-0-
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	240	1	1125	2	Y	-0-			-0-
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	218	1	1016	2	Y	-0-			-0-
09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	239	1	1073	2	Y	-0-			-0-
10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	253	1	941	2	Y	-0-			-0-
11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	300	1	1069	2	Y	-0-			-0-
*12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	201	1	1345	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSTAMANTE TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 127523 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10284 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2393	-0-	-118	-0-	340	1	2053	2	N	-0-			-0-
02	2800	X	2114	-0-	-686	-0-	321	1	1793	2	N	-0-			-0-
03	2449	N	2266	-0-	-183	-0-	352	1	1914	2	N	-0-			-0-
04	2310	N	2150	-0-	-160	-0-	349	1	1801	2	N	-0-			-0-
05	2356	N	2191	-0-	-165	-0-	384	1	1807	2	N	-0-			-0-
06	2190	N	2125	-0-	-65	-0-	377	1	1748	2	N	-0-			-0-
07	2232	N	2121	-0-	-111	-0-	373	1	1748	2	N	-0-			-0-
08	2201	N	2032	-0-	-169	-0-	358	1	1674	2	N	-0-			-0-
09	2130	N	1965	-0-	-165	-0-	358	1	1607	2	N	-0-			-0-
10	2108	N	2033	-0-	-75	-0-	430	1	1603	2	N	-0-			-0-
11	1980	N	1891	-0-	-89	-0-	414	1	1477	2	N	-0-			-0-
12	2046	N	1802	-0-	-244	-0-	235	1	1567	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	3658	X	3648	-0-	-10	-0-	519	1	3129	2	Y	-0-			-0-
02	3892	X	3154	-0-	-738	-0-	479	1	2675	2	Y	-0-			-0-
03	3658	X	3485	-0-	-173	-0-	542	1	2943	2	Y	-0-			-0-
04	3540	X	3411	-0-	-129	-0-	554	1	2857	2	Y	-0-			-0-
05	3658	X	3466	-0-	-192	-0-	607	1	2859	2	Y	-0-			-0-
06	3540	X	3491	-0-	-49	-0-	619	1	2872	2	Y	-0-			-0-
07	3534	X	3520	-0-	-14	-0-	619	1	2901	2	Y	-0-			-0-
08	3534	X	3459	-0-	-75	-0-	610	1	2849	2	Y	-0-			-0-
09	3480	X	3117	-0-	-363	-0-	568	1	2549	2	Y	-0-			-0-
10	3596	X	3537	-0-	-59	-0-	748	1	2789	2	Y	-0-			-0-
11	3480	X	3341	-0-	-139	-0-	732	1	2609	2	Y	-0-			-0-
12	3534	X	3208	-0-	-326	-0-	418	1	2790	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAUREL, F.D. WELL #: 5 RRCID -> 128723 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10298 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	9	1	52	2	Y	-0-			-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	9	1	50	2	Y	-0-			-0-
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	13	1	66	2	Y	-0-			-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	17	1	79	2	Y	-0-			-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	24	2	Y	-0-			-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	10	1	48	2	Y	-0-			-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	19	1	91	2	Y	-0-			-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	5	1	23	2	Y	-0-			-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	16	1	59	2	Y	-0-			-0-
11	120	N	46	-0-	-74	-0-	10	1	36	2	Y	-0-			-0-
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 707 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	806	N	513	-0-	-293	-0-	73	1	440	2	N	-0-			-0-
02	588	N	413	-0-	-175	-0-	63	1	350	2	N	-0-			-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	97	1	524	2	N	-0-			-0-
04	510	N	452	-0-	-58	-0-	73	1	379	2	N	-0-			-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	86	1	406	2	N	-0-			-0-
06	600	N	438	-0-	-162	-0-	78	1	360	2	N	-0-			-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	120	1	563	2	N	-0-			-0-
08	496	N	386	-0-	-110	-0-	68	1	318	2	N	-0-			-0-
09	450	N	375	-0-	-75	-0-	68	1	307	2	N	-0-			-0-
10	682	N	393	-0-	-289	-0-	83	1	310	2	N	-0-			-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	80	1	287	2	N	-0-			-0-
12	403	N	369	-0-	-34	-0-	48	1	321	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3100	N	4886	-0-	1786	3052	695	1	4191	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	3275	-0-	475	3527	497	1	2778	2	Y	-0-			-0-
03	6667	X	3140	-0-	-3527	-0-	488	1	2652	2	Y	-0-			-0-
04	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	436	1	2246	2	Y	-0-			-0-
05	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	276	1	1298	2	Y	-0-			-0-
06	1470	X	1262	-0-	-208	-0-	224	1	1038	2	Y	-0-			-0-
07	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	294	1	1379	2	Y	-0-			-0-
08	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	362	1	1690	2	Y	-0-			-0-
09	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	302	1	1357	2	Y	-0-			-0-
10	1674	X	1564	-0-	-110	-0-	331	1	1233	2	Y	-0-			-0-
11	1980	X	1329	-0-	-651	-0-	291	1	1038	2	Y	-0-			-0-
12	1705	N	1282	-0-	-423	-0-	167	1	1115	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAUREL, F. D. "A" WELL #: 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
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	12	1	70	2	Y	-0-			-0-
02	84	N	5	-0-	-79	-0-	1	1	4	2	Y	-0-			-0-
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	10	1	53	2	Y	-0-			-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	13	1	67	2	Y	-0-			-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	15	1	69	2	Y	-0-			-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	14	1	67	2	Y	-0-			-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	15	1	69	2	Y	-0-			-0-
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	12	1	54	2	Y	-0-			-0-
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	10	1	44	2	Y	-0-			-0-
10	93	N	43	-0-	-50	-0-	9	1	34	2	Y	-0-			-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	11	1	40	2	Y	-0-			-0-
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	4	1	29	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 726 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	492	1	2971	2	Y	-0-			-0-
02	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	426	1	2379	2	Y	-0-			-0-
03	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	469	1	2548	2	Y	-0-			-0-
04	3990	X	2722	-0-	-1268	-0-	442	1	2280	2	Y	-0-			-0-
05	4123	X	2616	-0-	-1507	-0-	458	1	2158	2	Y	-0-			-0-
06	3360	X	2519	-0-	-841	-0-	447	1	2072	2	Y	-0-			-0-
07	3100	X	3050	-0-	-50	-0-	536	1	2514	2	Y	-0-			-0-
08	3007	X	2499	-0-	-508	-0-	441	1	2058	2	Y	-0-			-0-
09	2730	X	2236	-0-	-494	-0-	407	1	1829	2	Y	-0-			-0-
10	3038	X	2965	-0-	-73	-0-	627	1	2338	2	Y	-0-			-0-
11	2940	X	2678	-0-	-262	-0-	586	1	2092	2	Y	-0-			-0-
12	3038	X	2197	-0-	-841	-0-	286	1	1911	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2914	X	1549	-0-	-1365	-0-	220	1	1329	2	Y	-0-			-0-
02	2520	X	1951	-0-	-569	-0-	296	1	1655	2	Y	-0-			-0-
03	2790	X	2066	-0-	-724	-0-	321	1	1745	2	Y	-0-			-0-
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	304	1	1566	2	Y	-0-			-0-
05	2170	N	1681	-0-	-489	-0-	294	1	1387	2	Y	-0-			-0-
06	2010	N	1134	-0-	-876	-0-	201	1	933	2	Y	-0-			-0-
07	1922	N	1132	-0-	-790	-0-	199	1	933	2	Y	-0-			-0-
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	351	1	1638	2	Y	-0-			-0-
09	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	367	1	1648	2	Y	-0-			-0-
10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	431	1	1606	2	Y	-0-			-0-
11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	418	1	1490	2	Y	-0-			-0-
*12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	226	1	1509	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAUREL, F.D."A" WELL #: 13 RRCID -> 237095 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 170400 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10798 - 11346

01	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	680	1	2347	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2986	-0-	-66	-0-	623	1	2363	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	3302	-0-	-1627	-0-	654	1	2648	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	3302	-0-	-1468	-0-	968	1	2334	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	2883	-0-	-496	-0-	370	1	2513	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	2426	-0-	-784	-0-	360	1	2066	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	2607	-0-	-710	-0-	363	1	2244	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	2364	-0-	-1046	-0-	505	1	1859	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	2728	-0-	-572	-0-	405	1	2323	2	N	-0-					-0-
10	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	520	1	2524	2	N	-0-					-0-
*11	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	604	1	2813	2	N	-0-					-0-
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA WELL #: 2 RRCID -> 233226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15000 PERF.12423 - 13260

01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
06	510	N	369	-0-	-141	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09	360	N	251	-0-	-109	-0-	251	2			N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
GARZA WELL #: 3 RRCID -> 235923 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12278 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLPE WELL #: 2 RRCID -> 236753 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10612 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4623	-0-	-492	-0-	1038	1	3585	2	N	-0-					-0-
02	5992	X	4867	-0-	-1125	-0-	1016	1	3851	2	N	-0-					-0-
03	6634	X	5512	-0-	-1122	-0-	1092	1	4420	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	5512	-0-	-458	-0-	1617	1	3895	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	4830	-0-	-285	-0-	620	1	4210	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	4284	-0-	-1056	-0-	637	1	3647	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	4660	-0-	-858	-0-	648	1	4012	2	N	-0-					-0-
08	5704	X	3913	-0-	-1791	-0-	837	1	3076	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	4285	-0-	-1235	-0-	637	1	3648	2	N	-0-					-0-
10	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	859	1	4165	2	N	-0-					-0-
*11	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	840	1	3904	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERNANDEZ WELL #: 2 RRCID -> 241564 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9698 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		540	-0-	540	1595	166	1	374	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1595					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		393	-0-	393	1988	97	1	296	2	N	-0-					-0-
04	2381	X	393	-0-	-1988	-0-	71	1	322	2	N	-0-					-0-
05	DELQ PR		399	-0-	399	399	62	1	337	2	N	-0-					-0-
06	797	N	398	-0-	-399	-0-	99	1	299	2	N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	117	1	336	2	N	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	98	1	256	2	N	-0-					-0-
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	173	1	304	2	N	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	136	1	336	2	N	-0-					-0-
*11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
GARZA WELL #: 6 RRCID -> 247767 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12780 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
06	870	N	405	-0-	-465	-0-	405	2			N	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09	420	N	242	-0-	-178	-0-	242	2			N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
*11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOHER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 250204 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13790 PERF.12436 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12276	X	10326	-0-	-1950	-0-	246	1	10080	2	N	-0-					-0-
02	11116	X	9747	-0-	-1369	-0-	517	1	9230	2	N	-0-					-0-
03	12307	X	9151	-0-	-3156	-0-	557	1	8594	2	N	-0-					-0-
04	11340	X	9973	-0-	-1367	-0-	9973	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	9326	-0-	-2175	-0-	358	1	8968	2	N	-0-					-0-
06	10440	X	2567	-0-	-7873	-0-	31	1	2536	2	N	-0-					-0-
07	10788	X	8245	-0-	-2543	-0-	443	1	7802	2	N	-0-					-0-
08	10292	X	7120	-0-	-3172	-0-	126	1	6994	2	N	-0-					-0-
09	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	189	1	10183	2	N	-0-					-0-
10	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	122	1	10903	2	N	-0-					-0-
*11	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	368	1	11365	2	N	-0-					-0-
12	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, L. G. WELL #: 1 RRCID -> 070208 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 12620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, LAURO WELL #: 1 RRCID -> 089705 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10967 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 119537 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 13086 PERF.10666 - 11496

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	348	1	6765	2	N	-0-			-0-
02	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	306	1	6134	2	N	-0-			-0-
03	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	359	1	6897	2	N	-0-			-0-
04	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	432	1	7930	2	N	-0-			-0-
05	8246	X	7669	-0-	-577	-0-	365	1	7304	2	N	-0-			-0-
*06	7020	X	6198	-0-	-822	-0-	310	1	5888	2	N	-0-			-0-
*07	8308	X	7221	-0-	-1087	-0-	271	1	6950	2	N	-0-			-0-
*08	8308	X	5093	-0-	-3215	-0-	198	1	4895	2	N	-0-			-0-
*09	8040	X	7183	-0-	-857	-0-	289	1	6894	2	N	-0-			-0-
*10	7657	X	6167	-0-	-1490	-0-	250	1	5917	2	N	-0-			-0-
*11	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	335	1	7709	2	N	-0-			-0-
*12	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	343	1	7416	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 121402 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 14277 PERF.10634 - 10830

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	121	1	2416	2	N	-0-			-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-			-0-
*06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
*07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	41	1	1049	2	N	-0-			-0-
*08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	51	1	1266	2	N	-0-			-0-
*09	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	115	1	2752	2	N	-0-			-0-
*10	3100	N	4374	-0-	1274	1274	177	1	4197	2	N	-0-			-0-
*11	3000	N	4562	-0-	1562	2836	190	1	4372	2	N	-0-			-0-
*12	3100	N	3271	-0-	171	3007	145	1	3126	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 121827 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10671 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 122469 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 13328 PERF.10436 - 10770

01	5487	X	5028	-0-	-459	-0-	354	1	4672	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
02	4984	X	4588	-0-	-396	-0-	318	1	4268	2	Y	2					3
							2	9									
03	5518	X	5192	-0-	-326	-0-	381	1	4807	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
04	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	315	1	4694	2	Y	3	1	1			4
							3	9									
05	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	301	1	4965	2	Y	2					6
							2	9									
*06	5010	X	5003	-0-	-7	-0-	285	1	4717	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
*07	5177	X	5010	-0-	-167	-0-	291	1	4718	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
*08	5177	X	4533	-0-	-644	-0-	176	1	4355	2	Y	2					6
							2	9									
*09	5010	X	4532	-0-	-478	-0-	182	1	4350	2	Y	-0-					6
*10	5270	X	3979	-0-	-1291	-0-	161	1	3816	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
*11	5010	X	4316	-0-	-694	-0-	180	1	4136	2	Y	-0-					4
12	5022	X	4123	-0-	-899	-0-	182	1	3940	2	Y	1					5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 56,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 3 C RRCID -> 122921 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14219 PERF.10690 - 11708

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBA WELL #: 1 C RRCID -> 123612 COMPL. DATE 02/21/1987 TOTAL DEPTH 13910 PERF.10584 - 11399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	8936	-0-	-364	-0-	629	1 3 9	8304	2	Y	3	6	1			3
02	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	595	1 2 9	7974	2	Y	2					5
03	9300	X	9085	-0-	-215	-0-	666	1 8 9	8411	2	Y	7	8	1			4
04	9210	X	6812	-0-	-2398	-0-	427	1 7 9	6378	2	Y	6	3	1			7
05	9486	X	6725	-0-	-2761	-0-	384	1 2 9	6339	2	Y	2					9
*06	9180	X	7904	-0-	-1276	-0-	450	1 1 9	7453	2	Y	1	3	1			7
*07	9486	X	7960	-0-	-1526	-0-	463	1 3 9	7494	2	Y	3	3	1			7
*08	9083	X	7169	-0-	-1914	-0-	279	1 3 9	6887	2	Y	3					10
*09	7920	X	6831	-0-	-1089	-0-	275	1 1 9	6555	2	Y	1					11
*10	8184	X	7170	-0-	-1014	-0-	290	1 3 9	6877	2	Y	3	6	1			8
*11	7920	X	6884	-0-	-1036	-0-	287	1 1 9	6596	2	Y	1					9
12	7998	X	6871	-0-	-1127	-0-	304	1 1 9	6566	2	Y	1					10

TOTAL GAS PROD: 90,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

MUNOZ WELL #: 3 C RRCID -> 123613 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 11390

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "B" WELL #: 2 C RRCID -> 124004 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 14385 PERF.11304 - 11537

01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	40	1	771	2	N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	17	1	331	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	361	-0-	-662	-0-	18	1	343	2	N	-0-					-0-
04	780	N	313	-0-	-467	-0-	16	1	297	2	N	-0-					-0-
05	372	N	267	-0-	-105	-0-	13	1	254	2	N	-0-					-0-
*06	360	N	305	-0-	-55	-0-	15	1	290	2	N	-0-					-0-
*07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	14	1	368	2	N	-0-					-0-
*08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	15	1	373	2	N	-0-					-0-
*09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	41	1	989	2	N	-0-					-0-
*10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	62	1	1480	2	N	-0-					-0-
*11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	44	1	1010	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	941	-0-	-144	-0-	42	1	899	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 C RRCID -> 124101 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 4 C RRCID -> 124383 COMPL. DATE 06/07/1987 TOTAL DEPTH 14565 PERF.10718 - 10831

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6495	-0-	-263	-0-	318	1	6177	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	5653	-0-	-451	-0-	269	1	5384	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	6207	-0-	-458	-0-	307	1	5900	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	5835	-0-	-615	-0-	302	1	5533	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	5799	-0-	-866	-0-	276	1	5523	2	N	-0-					-0-
*06	6300	X	5994	-0-	-306	-0-	300	1	5694	2	N	-0-					-0-
*07	6262	X	5671	-0-	-591	-0-	213	1	5458	2	N	-0-					-0-
*08	6200	X	6004	-0-	-196	-0-	234	1	5770	2	N	-0-					-0-
*09	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	245	1	5852	2	N	-0-					-0-
*10	6200	X	5995	-0-	-205	-0-	243	1	5752	2	N	-0-					-0-
*11	6000	X	5924	-0-	-76	-0-	247	1	5677	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	6037	-0-	-287	-0-	267	1	5770	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, L. "5" WELL #: 5 RRCID -> 124674 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 14357 PERF.11108 - 11128

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	92	1	1209	2	Y	-0-					-0-
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	89	1	1188	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	43	1	545	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1260	N	1089	-0-	-171	-0-	68	1	1020	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1426	N	696	-0-	-730	-0-	40	1	656	2	Y	-0-					-0-
*06	570	N	486	-0-	-84	-0-	28	1	457	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	71	1	1151	2	Y	-0-					-0-
*08	682	N	370	-0-	-312	-0-	14	1	356	2	Y	-0-					-0-
*09	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	73	1	1744	2	Y	1					1
							1	9									
*10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	55	1	1304	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	35	1	796	2	Y	1					1
							1	9									
*12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	103	1	2225	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 124683 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 125040 COMPL. DATE 08/15/1987 TOTAL DEPTH 14395 PERF.10763 - 10990

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	15	X	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	194	2	N	-0-					-0-
*06	15	X	2	-0-	-13	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*07	31	X	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*09	210	X	3	-0-	-207	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*11	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRENE WELL #: 1 C RRCID -> 125443 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 13812 PERF.10506 - 11370

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
*06	60	N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
*07	62	N	28	-0-	-34	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*10	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
*11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 259 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, E. E. WELL #: 3 RRCID -> 125448 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 13870 PERF.10903 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	Y	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
*06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
*07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
*09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
*10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	Y	-0-					-0-
*11	60	N	59	-0-	-1	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ WELL #: 2 RRCID -> 125688 COMPL. DATE 10/31/1987 TOTAL DEPTH 11926 PERF.10632 - 11432

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBA WELL #: 3 C RRCID -> 126078 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 13850 PERF.10680 - 10839

01	4984	X	3236	-0-	-1748	-0-	228	1	3008	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	195	1	2612	2	Y	-0-					-0-
03	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	210	1	2655	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2910	X	2899	-0-	-11	-0-	182	1	2715	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	184	1	3033	2	Y	1					2
							1	9									
*06	2910	X	2582	-0-	-328	-0-	147	1	2435	2	Y	-0-	1	1			1
*07	3007	X	2562	-0-	-445	-0-	149	1	2412	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	3007	X	2801	-0-	-206	-0-	109	1	2691	2	Y	1					2
							1	9									
*09	2910	X	2381	-0-	-529	-0-	96	1	2285	2	Y	-0-					2
*10	3038	X	2732	-0-	-306	-0-	111	1	2620	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*11	2700	X	2261	-0-	-439	-0-	94	1	2167	2	Y	-0-					1
12	2790	X	2404	-0-	-386	-0-	106	1	2298	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 32,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 126080 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10685 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	279	1	5154	2	N	-0-					-0-
02	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	256	1	4429	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4747	-0-	-337	-0-	266	1	4481	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	3519	-0-	-1611	-0-	211	1	3308	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	4449	-0-	-852	-0-	258	1	4191	2	N	-0-					-0-
*06	5130	X	4495	-0-	-635	-0-	265	1	4230	2	N	-0-					-0-
*07	5177	X	3743	-0-	-1434	-0-	218	1	3525	2	N	-0-					-0-
*08	4743	X	1741	-0-	-3002	-0-	128	1	1613	2	N	-0-					-0-
*09	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	336	1	4498	2	N	-0-					-0-
*10	4650	X	4422	-0-	-228	-0-	324	1	4098	2	N	-0-					-0-
*11	4500	X	3705	-0-	-795	-0-	255	1	3450	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4552	-0-	-439	-0-	267	1	4285	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	837	N	788	-0-	-49	-0-	56	1	732	2	Y	-0-					-0-
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	50	1	665	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	803	-0-	-65	-0-	59	1	743	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	50	1	749	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	47	1	778	2	Y	-0-					-0-
*06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	47	1	770	2	Y	-0-					-0-
*07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	50	1	801	2	Y	-0-					-0-
*08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	33	1	811	2	Y	-0-					-0-
*09	810	N	770	-0-	-40	-0-	31	1	739	2	Y	-0-					-0-
*10	837	N	781	-0-	-56	-0-	32	1	749	2	Y	-0-					-0-
*11	810	N	761	-0-	-49	-0-	32	1	729	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	752	-0-	-54	-0-	33	1	719	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 5 C RRCID -> 126243 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 14326 PERF.10477 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	102	1	1348	2	Y	-0-					-0-
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	91	1	1215	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	100	1	1265	2	Y	1					1
							1	9									
04	1410	N	1101	-0-	-309	-0-	69	1	1031	2	Y	1					2
							1	9									
05	1457	N	1079	-0-	-378	-0-	62	1	1017	2	Y	-0-					2
*06	1320	N	1050	-0-	-270	-0-	60	1	990	2	Y	-0-					2
*07	1147	N	925	-0-	-222	-0-	54	1	871	2	Y	-0-	1	1			1
*08	1085	N	802	-0-	-283	-0-	31	1	771	2	Y	-0-					1
*09	1050	N	682	-0-	-368	-0-	27	1	655	2	Y	-0-					1
*10	930	N	687	-0-	-243	-0-	28	1	659	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	780	N	643	-0-	-137	-0-	27	1	616	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	538	-0-	-175	-0-	24	1	514	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
05	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
*08	15	N	2	-0-	-13	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
*10	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
*11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126887 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10598 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126995 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 13854 PERF.10464 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	110	1	1457	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	57	1	764	2	Y	-0-					-0-
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	56	1	710	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1530	N	767	-0-	-763	-0-	48	1	718	2	Y	1					1
							1	9									
05	899	N	423	-0-	-476	-0-	24	1	399	2	Y	-0-					1
*06	750	N	321	-0-	-429	-0-	18	1	302	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*07	806	N	538	-0-	-268	-0-	31	1	507	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	21	1	522	2	Y	1					1
							1	9									
*09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	26	1	620	2	Y	-0-					1
*10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	33	1	775	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	33	1	763	2	Y	1					1
							1	9									
*12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	32	1	694	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HAYNES-NORTH WELL #: 1 C RRCID -> 127195 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10782 - 10846

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 C RRCID -> 127205 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 14259 PERF.10712 - 10906

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127859 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 13857 PERF.10940 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 127866 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10288 - 11120

01	3999	X	2342	-0-	-1657	-0-	165	1	2175	2	Y	2	4	1				1
							2	9										
02	3612	X	1288	-0-	-2324	-0-	89	1	1198	2	Y	1						2
							1	9										
03	3999	X	2049	-0-	-1950	-0-	150	1	1895	2	Y	4	5	1				1
							4	9										
04	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	483	1	7205	2	Y	5	2	1				4
							6	9										
05	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	463	1	7645	2	Y	2						6
							2	9										
*06	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	386	1	6396	2	Y	1	2	1				5
							1	9										
*07	5332	X	3314	-0-	-2018	-0-	193	1	3119	2	Y	2	2	1				5
							2	9										
*08	5332	X	2102	-0-	-3230	-0-	82	1	2017	2	Y	3						8
							3	9										
*09	5160	X	2156	-0-	-3004	-0-	87	1	2069	2	Y	-0-						8
*10	7564	X	5699	-0-	-1865	-0-	231	1	5466	2	Y	2	5	1				5
							2	9										
*11	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	288	1	6620	2	Y	1						6
							1	9										
*12	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	315	1	6810	2	Y	1						7
							1	9										

TOTAL GAS PROD: 55,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 128416 COMPL. DATE 08/21/1988 TOTAL DEPTH 13955 PERF.10273 - 11088

01	1054	N	925	-0-	-129	-0-	925	2			N	-0-						-0-
02	812	N	746	-0-	-66	-0-	746	2			N	-0-						-0-
03	1054	N	930	-0-	-124	-0-	930	2			N	-0-						-0-
04	900	N	795	-0-	-105	-0-	795	2			N	-0-						-0-
05	837	N	791	-0-	-46	-0-	791	2			N	-0-						-0-
*06	900	N	751	-0-	-149	-0-	751	2			N	-0-						-0-
*07	837	N	810	-0-	-27	-0-	810	2			N	-0-						-0-
*08	806	N	84	-0-	-722	-0-	3	1	81	2	N	-0-						-0-
*09	750	N	223	-0-	-527	-0-	9	1	214	2	N	-0-						-0-
*10	806	N	300	-0-	-506	-0-	12	1	288	2	N	-0-						-0-
*11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	65	1	1495	2	N	-0-						-0-
*12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	30	1	654	2	N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 8,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DAISY WELL #: 1 RRCID -> 128719 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 14435 PERF.10754 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	789	-0-	-17	-0-	39	1	750	2	N	-0-					-0-
02	700	N	657	-0-	-43	-0-	31	1	626	2	N	-0-					-0-
03	899	N	627	-0-	-272	-0-	31	1	596	2	N	-0-					-0-
04	750	N	698	-0-	-52	-0-	36	1	662	2	N	-0-					-0-
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	38	1	761	2	N	-0-					-0-
*06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	37	1	709	2	N	-0-					-0-
*07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	29	1	750	2	N	-0-					-0-
*08	806	N	660	-0-	-146	-0-	26	1	634	2	N	-0-					-0-
*09	750	N	724	-0-	-26	-0-	29	1	695	2	N	-0-					-0-
*10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	35	1	813	2	N	-0-					-0-
*11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	33	1	756	2	N	-0-					-0-
*12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	37	1	809	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L. G. WELL #: 6 RRCID -> 128999 COMPL. DATE 10/27/1988 TOTAL DEPTH 13950 PERF.10530 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 129190 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 13924 PERF.10445 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
IRENE WELL #: 2 C RRCID -> 130006 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12600 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	75	1	993	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	375	-0-	-325	-0-	26	1	349	2	Y	-0-					-0-
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	58	1	730	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	398	-0-	-262	-0-	25	1	373	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	388	-0-	-15	-0-	22	1	366	2	Y	-0-					-0-
*06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	64	1	1056	2	Y	-0-					-0-
*07	403	N	272	-0-	-131	-0-	16	1	256	2	Y	-0-					-0-
*08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	24	1	597	2	Y	-0-					-0-
*09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	34	1	800	2	Y	-0-					-0-
*10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	30	1	721	2	Y	-0-					-0-
*11	600	N	532	-0-	-68	-0-	22	1	510	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	516	-0-	-352	-0-	23	1	493	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ, E.E. WELL #: 2R RRCID -> 130147 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11220 - 11336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	185	1	2436	2	Y	-0-					-0-
02	2380	N	2362	-0-	-18	-0-	164	1	2198	2	Y	-0-					-0-
03	2635	N	2591	-0-	-44	-0-	190	1	2399	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	161	1	2409	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	151	1	2491	2	Y	1					2
							1	9									
*06	2520	N	1976	-0-	-544	-0-	113	1	1863	2	Y	-0-	1	1			1
*07	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	159	1	2568	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	106	1	2611	2	Y	1					2
							1	9									
*09	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	102	1	2434	2	Y	-0-					2
*10	2728	N	2610	-0-	-118	-0-	106	1	2503	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*11	2640	N	2519	-0-	-121	-0-	105	1	2414	2	Y	-0-					1
12	2635	N	2526	-0-	-109	-0-	112	1	2414	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 30,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130245 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10546 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DAISY WELL #: 2 RRCID -> 130248 COMPL. DATE 03/12/1989 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10572 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			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-

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARACELI WELL #: 1 RRCID -> 130333 COMPL. DATE 03/21/1989 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11052 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4780	-0-	-242	-0-	337 2	1 9	4441	2	Y	2	4	1			2
02	4452	X	4273	-0-	-179	-0-	296 2	1 9	3975	2	Y	2					4
03	4898	X	4762	-0-	-136	-0-	349 4	1 9	4409	2	Y	4	5	1			3
04	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	300 3	1 9	4471	2	Y	3	1	1			5
05	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	275 1	1 9	4543	2	Y	1					6
*06	4620	X	4556	-0-	-64	-0-	260 1	1 9	4295	2	Y	1	2	1			5
*07	4929	X	4703	-0-	-226	-0-	273 1	1 9	4429	2	Y	1	2	1			4
*08	4929	X	4829	-0-	-100	-0-	188 2	1 9	4639	2	Y	2					6
*09	4770	X	4455	-0-	-315	-0-	179	1	4276	2	Y	-0-					6
*10	4774	X	3932	-0-	-842	-0-	159 1	1 9	3772	2	Y	1	3	1			4
*11	4620	X	3876	-0-	-744	-0-	162	1	3714	2	Y	-0-					4
12	4774	X	4090	-0-	-684	-0-	181	1	3909	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 53,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

FLORES, L.G. WELL #: 7 RRCID -> 131586 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10304 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131663 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10877 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	338	-0-	-34	-0-	24	1	314	2	N	-0-			-0-
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	21	1	281	2	N	-0-			-0-
03	341	N	329	-0-	-12	-0-	24	1	305	2	N	-0-			-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	20	1	300	2	N	-0-			-0-
05	341	N	333	-0-	-8	-0-	19	1	314	2	N	-0-			-0-
*06	330	N	321	-0-	-9	-0-	18	1	303	2	N	-0-			-0-
*07	341	N	336	-0-	-5	-0-	20	1	316	2	N	-0-			-0-
*08	341	N	339	-0-	-2	-0-	13	1	326	2	N	-0-			-0-
*09	330	N	328	-0-	-2	-0-	13	1	315	2	N	-0-			-0-
*10	341	N	331	-0-	-10	-0-	13	1	318	2	N	-0-			-0-
*11	330	N	319	-0-	-11	-0-	13	1	306	2	N	-0-			-0-
12	341	N	333	-0-	-8	-0-	15	1	318	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131664 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 11 RRCID -> 131882 COMPL. DATE 08/21/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10524 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L.G. WELL #: 8 RRCID -> 132055 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 13530 PERF.10402 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132355 COMPL. DATE 10/22/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10496 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	131	1	2418	2	N	-0-			-0-
02	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	126	1	2174	2	N	-0-			-0-
03	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	140	1	2352	2	N	-0-			-0-
04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	137	1	2146	2	N	-0-			-0-
05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	134	1	2182	2	N	-0-			-0-
*06	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	139	1	2218	2	N	-0-			-0-
*07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	135	1	2186	2	N	-0-			-0-
*08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	149	1	1878	2	N	-0-			-0-
*09	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	156	1	2087	2	N	-0-			-0-
*10	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	149	1	1890	2	N	-0-			-0-
*11	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	134	1	1820	2	N	-0-			-0-
*12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	119	1	1903	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 132674 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10563 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2146	-0-	-210	-0-	105	1	2041	2	N	-0-			-0-
02	2128	N	1844	-0-	-284	-0-	88	1	1756	2	N	-0-			-0-
03	2356	N	1911	-0-	-445	-0-	95	1	1816	2	N	-0-			-0-
04	2070	N	1777	-0-	-293	-0-	92	1	1685	2	N	-0-			-0-
05	2046	N	1902	-0-	-144	-0-	90	1	1812	2	N	-0-			-0-
*06	1860	N	1847	-0-	-13	-0-	92	1	1755	2	N	-0-			-0-
*07	1829	N	1770	-0-	-59	-0-	67	1	1703	2	N	-0-			-0-
*08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	88	1	2164	2	N	-0-			-0-
*09	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	78	1	1852	2	N	-0-			-0-
*10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	77	1	1831	2	N	-0-			-0-
*11	2220	N	2160	-0-	-60	-0-	90	1	2070	2	N	-0-			-0-
*12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	100	1	2172	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L. "B" 1-C WELL #: 1 C RRCID -> 133833 COMPL. DATE 01/13/1990 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11270 - 11329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.O.D. WELL #: 3 RRCID -> 133964 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11362

01	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	393	1	7634	2	N	-0-					-0-
02	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	331	1	6626	2	N	-0-					-0-
03	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	338	1	6496	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	7350	-0-	-270	-0-	380	1	6970	2	N	-0-					-0-
05	7874	X	7338	-0-	-536	-0-	349	1	6989	2	N	-0-					-0-
*06	7620	X	6718	-0-	-902	-0-	336	1	6382	2	N	-0-					-0-
*07	7688	X	6969	-0-	-719	-0-	262	1	6707	2	N	-0-					-0-
*08	7595	X	6192	-0-	-1403	-0-	241	1	5951	2	N	-0-					-0-
*09	7350	X	7054	-0-	-296	-0-	284	1	6770	2	N	-0-					-0-
*10	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	305	1	7220	2	N	-0-					-0-
*11	6750	X	6736	-0-	-14	-0-	281	1	6455	2	N	-0-					-0-
12	7316	X	7107	-0-	-209	-0-	314	1	6793	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L.G. WELL #: 9 RRCID -> 135085 COMPL. DATE 05/13/1990 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10887 - 10996

01	1705	N	1547	-0-	-158	-0-	109	1	1437	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	1400	N	1114	-0-	-286	-0-	77	1	1036	2	Y	1					2
							1	9									
03	1798	N	1365	-0-	-433	-0-	100	1	1263	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	1740	X	1145	-0-	-595	-0-	72	1	1072	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1798	X	617	-0-	-1181	-0-	35	1	581	2	Y	1					2
							1	9									
*06	1500	X	545	-0-	-955	-0-	31	1	514	2	Y	-0-	1	1			1
*07	1364	X	1330	-0-	-34	-0-	77	1	1252	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	1364	X	1083	-0-	-281	-0-	42	1	1040	2	Y	1					2
							1	9									
*09	1140	X	666	-0-	-474	-0-	27	1	639	2	Y	-0-					2
*10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	59	1	1404	2	Y	-0-	2	1			-0-
*11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	55	1	1265	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	542	-0-	-47	-0-	24	1	518	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
L.F.T. WELL #: 2 RRCID -> 135298 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10887 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	80	1	1549	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	1044	-0-	-20	-0-	50	1	994	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	62	1	1179	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1123	-0-	-467	-0-	58	1	1065	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	54	1	1090	2	N	-0-					-0-
*06	1200	N	968	-0-	-232	-0-	49	1	919	2	N	-0-					-0-
*07	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	41	1	1045	2	N	-0-					-0-
*08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	56	1	1386	2	N	-0-					-0-
*09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	46	1	1087	2	N	-0-					-0-
*10	1085	N	863	-0-	-222	-0-	35	1	828	2	N	-0-					-0-
*11	1410	N	853	-0-	-557	-0-	36	1	817	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	738	-0-	-440	-0-	33	1	705	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, L. "B" 3 WELL #: 3 RRCID -> 135328 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10583 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	271	2	Y	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	33	1	485	2	Y	-0-					-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	39	1	648	2	Y	-0-					-0-
*06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
*07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	25	1	591	2	Y	-0-					-0-
*11	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	116	1	2662	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3497	-0-	397	397	155	1	3342	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 10 C RRCID -> 135442 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 14333 PERF.10570 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 21 RRCID -> 135990 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	203	-0-	-76	-0-	14	1	189	2	Y	-0-			-0-
02	224	N	163	-0-	-61	-0-	11	1	152	2	Y	-0-			-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	2	Y	-0-			-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	11	1	164	2	Y	-0-			-0-
05	186	N	78	-0-	-108	-0-	4	1	74	2	Y	-0-			-0-
*06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	-0-			-0-
*07	186	N	185	-0-	-1	-0-	11	1	174	2	Y	-0-			-0-
*08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	177	2	Y	-0-			-0-
*09	180	N	178	-0-	-2	-0-	7	1	171	2	Y	-0-			-0-
*10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	Y	-0-			-0-
*11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	2	Y	-0-			-0-
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMA WELL #: 1 RRCID -> 137021 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 11591 PERF.10578 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	8	1	110	2	Y	-0-			-0-
02	140	N	109	-0-	-31	-0-	8	1	101	2	Y	-0-			-0-
03	217	N	31	-0-	-186	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	Y	-0-			-0-
05	124	N	79	-0-	-45	-0-	5	1	74	2	Y	-0-			-0-
*06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	Y	-0-			-0-
*07	186	N	162	-0-	-24	-0-	9	1	153	2	Y	-0-			-0-
*08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	2	Y	-0-			-0-
*09	150	N	93	-0-	-57	-0-	4	1	89	2	Y	-0-			-0-
*10	124	N	108	-0-	-16	-0-	4	1	104	2	Y	-0-			-0-
*11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	Y	-0-			-0-
*12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 137333 COMPL. DATE 10/21/1990 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10682 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	N	-0-			-0-
02	112	N	44	-0-	-68	-0-	2	1	42	2	N	-0-			-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	18	1	309	2	N	-0-			-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	2	N	-0-			-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	2	N	-0-			-0-
*06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	256	2	N	-0-			-0-
*07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	N	-0-			-0-
*08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	185	2	N	-0-			-0-
*09	120	N	89	-0-	-31	-0-	6	1	83	2	N	-0-			-0-
*10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	2	N	-0-			-0-
*11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	262	2	N	-0-			-0-
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J.O.D. WELL #: 4 RRCID -> 137336 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10562 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	244	-0-	-35	-0-	12	1	232	2	N	-0-			-0-
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	10	1	212	2	N	-0-			-0-
03	248	N	222	-0-	-26	-0-	11	1	211	2	N	-0-			-0-
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	11	1	200	2	N	-0-			-0-
05	248	N	211	-0-	-37	-0-	10	1	201	2	N	-0-			-0-
*06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	2	N	-0-			-0-
*07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	10	1	266	2	N	-0-			-0-
*08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	2	N	-0-			-0-
*09	270	N	204	-0-	-66	-0-	8	1	196	2	N	-0-			-0-
*10	279	N	203	-0-	-76	-0-	8	1	195	2	N	-0-			-0-
*11	210	N	201	-0-	-9	-0-	8	1	193	2	N	-0-			-0-
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	9	1	200	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, L. "B" 4 WELL #: 4 RRCID -> 137337 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 14175 PERF.10462 - 10476

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 137341 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10656 - 11357

01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-			-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-			-0-
*06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-			-0-
*07	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	N	-0-			-0-
*08	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
*09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-			-0-
*10	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-			-0-
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-			-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
L.F.T. WELL #: 4 RRCID -> 138581 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 11184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 139158 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11072 - 11107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139695 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10637 - 11111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 140561 COMPL. DATE 12/22/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10770 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAISY WELL #: 3 RRCID -> 141052 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10792 - 11318

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-					-0-
*07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	N	-0-					-0-
*08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	N	-0-					-0-
*09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	-0-					-0-
*10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	N	-0-					-0-
*11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	N	-0-					-0-
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 141730 COMPL. DATE 04/30/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10912 - 11669

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142476 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11324 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "B" WELL #: 3 RRCID -> 144877 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 14350 PERF.10812 - 10854

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "B" WELL #: 4-C RRCID -> 146044 COMPL. DATE 08/29/1993 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10780 - 10845

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146753 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10675 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	127	1	1670	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1540	N	1497	-0-	-43	-0-	104	1	1393	2	Y	-0-					-0-
03	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	199	1	2516	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	17489	X	17489	-0-	-0-	-0-	1098	1	16378	2	Y	12	4	1			8
							13	9									
05	15487	X	15487	-0-	-0-	-0-	884	1	14599	2	Y	4					12
							4	9									
*06	13268	X	13268	-0-	-0-	-0-	756	1	12510	2	Y	2	5	1			9
							2	9									
*07	18073	X	8196	-0-	-9877	-0-	476	1	7716	2	Y	4	5	1			8
							4	9									
*08	18073	X	2615	-0-	-15458	-0-	102	1	2506	2	Y	6					14
							7	9									
*09	17490	X	5397	-0-	-12093	-0-	217	1	5179	2	Y	1					15
							1	9									
*10	14632	X	9658	-0-	-4974	-0-	391	1	9263	2	Y	4	11	1			8
							4	9									
*11	13320	X	12276	-0-	-1044	-0-	512	1	11762	2	Y	2					10
							2	9									
*12	10979	X	10979	-0-	-0-	-0-	485	1	10492	2	Y	2					12
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 101,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146889 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10400 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	202	1	3732	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	185	1	3203	2	N	-0-					-0-
03	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	204	1	3435	2	N	-0-					-0-
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	171	1	2682	2	N	-0-					-0-
05	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	214	1	3487	2	N	-0-					-0-
*06	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	201	1	3214	2	N	-0-					-0-
*07	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	209	1	3379	2	N	-0-					-0-
*08	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	245	1	3085	2	N	-0-					-0-
*09	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	219	1	2932	2	N	-0-					-0-
*10	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	237	1	3004	2	N	-0-					-0-
*11	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	201	1	2724	2	N	-0-					-0-
*12	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	172	1	2759	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147800 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11353 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	563	1	10402	2	N	-0-					-0-
02	8456	X	7609	-0-	-847	-0-	416	1	7193	2	N	-0-					-0-
03	9362	X	7467	-0-	-1895	-0-	418	1	7049	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	7578	-0-	-522	-0-	453	1	7125	2	N	-0-					-0-
05	8370	X	6603	-0-	-1767	-0-	382	1	6221	2	N	-0-					-0-
*06	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	543	1	8672	2	N	-0-					-0-
*07	8370	X	8322	-0-	-48	-0-	485	1	7837	2	N	-0-					-0-
*08	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	604	1	7606	2	N	-0-					-0-
*09	8100	X	6684	-0-	-1416	-0-	464	1	6220	2	N	-0-					-0-
*10	8370	X	6879	-0-	-1491	-0-	504	1	6375	2	N	-0-					-0-
*11	8100	X	7579	-0-	-521	-0-	522	1	7057	2	N	-0-					-0-
12	8308	X	7200	-0-	-1108	-0-	422	1	6778	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 147897 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 13990 PERF.10446 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	161	1	2974	2	N	-0-			-0-
02	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	142	1	2450	2	N	-0-			-0-
03	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	165	1	2779	2	N	-0-			-0-
04	1560	X	244	-0-	-1316	-0-	15	1	229	2	N	-0-			-0-
05	1612	X	707	-0-	-905	-0-	41	1	666	2	N	-0-			-0-
*06	1560	X	514	-0-	-1046	-0-	30	1	484	2	N	-0-			-0-
*07	1612	X	210	-0-	-1402	-0-	12	1	198	2	N	-0-			-0-
*08	1612	X	453	-0-	-1159	-0-	33	1	420	2	N	-0-			-0-
*09	690	X	344	-0-	-346	-0-	24	1	320	2	N	-0-			-0-
*10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	45	1	566	2	N	-0-			-0-
*11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	34	1	462	2	N	-0-			-0-
*12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	36	1	585	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 14 C RRCID -> 148682 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 14420 PERF.10578 - 11296

01 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 11 RRCID -> 149005 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11363 - 11389

01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	309	2	N	-0-			-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	2	N	-0-			-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	388	2	N	-0-			-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	24	1	432	2	N	-0-			-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	N	-0-			-0-
*06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	N	-0-			-0-
*07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	N	-0-			-0-
*08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	2	N	-0-			-0-
*09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-			-0-
*10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149173 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10380 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	46	1	851	2	N	-0-					-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	40	1	692	2	N	-0-					-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	35	1	584	2	N	-0-					-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	48	1	756	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	5227	-0-	2127	2127	303	1	4924	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	5343	-0-	2343	4470	315	1	5028	2	N	-0-					-0-
*07	3100	N	3946	-0-	846	5316	230	1	3716	2	N	-0-					-0-
*08	7787	X	2471	-0-	-5316	-0-	182	1	2289	2	N	-0-					-0-
*09	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	129	1	1725	2	N	-0-					-0-
*10	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	101	1	1272	2	N	-0-					-0-
*11	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	102	1	1375	2	N	-0-					-0-
*12	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	91	1	1457	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L.G. WELL #: 14 C RRCID -> 149952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14050 PERF.10380 - 10900

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 150195 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11404 - 11444

01	465	N	255	-0-	-210	-0-	13	1	242	2	N	-0-					-0-
02	392	N	236	-0-	-156	-0-	13	1	223	2	N	-0-					-0-
03	496	N	280	-0-	-216	-0-	16	1	264	2	N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	2	N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	295	2	N	-0-					-0-
*06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	2	N	-0-					-0-
*07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	2	N	-0-					-0-
*08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	24	1	309	2	N	-0-					-0-
*09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	24	1	315	2	N	-0-					-0-
*10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	28	1	360	2	N	-0-					-0-
*11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	27	1	361	2	N	-0-					-0-
*12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	23	1	372	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L.G. WELL #: 15-C RRCID -> 150226 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151365 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10502 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24970	X	6882	-0-	-18088	-0-	353	1	6529	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	309	1	5347	2	N	-0-					-0-
03	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	310	1	5219	2	N	-0-					-0-
04	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	277	1	4357	2	N	-0-					-0-
05	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	266	1	4323	2	N	-0-					-0-
*06	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	253	1	4045	2	N	-0-					-0-
*07	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	298	1	4811	2	N	-0-					-0-
*08	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	329	1	4134	2	N	-0-					-0-
*09	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	266	1	3569	2	N	-0-					-0-
*10	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	295	1	3731	2	N	-0-					-0-
*11	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	284	1	3843	2	N	-0-					-0-
*12	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	231	1	3711	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L.G. WELL #: 16 C RRCID -> 151453 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10340 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	299	1	3947	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	3612	X	3420	-0-	-192	-0-	237	1	3182	2	Y	1					2
							1	9									
03	3999	X	3830	-0-	-169	-0-	281	1	3545	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
04	4470	X	3530	-0-	-940	-0-	222	1	3305	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
05	4278	X	3997	-0-	-281	-0-	228	1	3768	2	Y	1					4
							1	9									
*06	4110	X	3678	-0-	-432	-0-	210	1	3468	2	Y	-0-	1	1			3
*07	3844	X	3325	-0-	-519	-0-	193	1	3131	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*08	3999	X	3943	-0-	-56	-0-	153	1	3788	2	Y	2					5
							2	9									
*09	3870	X	3835	-0-	-35	-0-	154	1	3681	2	Y	-0-					5
*10	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	172	1	4065	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
*11	3780	X	3578	-0-	-202	-0-	149	1	3429	2	Y	-0-					3
12	3906	X	2900	-0-	-1006	-0-	128	1	2772	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 44,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151636 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10486 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	3485	-0-	-1196	-0-	179	1	3306	2	N	-0-			-0-
02	4312	X	3195	-0-	-1117	-0-	175	1	3020	2	N	-0-			-0-
03	4774	X	3693	-0-	-1081	-0-	207	1	3486	2	N	-0-			-0-
04	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	165	1	2597	2	N	-0-			-0-
05	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	316	1	5138	2	N	-0-			-0-
*06	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	232	1	3701	2	N	-0-			-0-
*07	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	225	1	3635	2	N	-0-			-0-
*08	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	360	1	4535	2	N	-0-			-0-
*09	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	367	1	4923	2	N	-0-			-0-
*10	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	368	1	4658	2	N	-0-			-0-
*11	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	330	1	4463	2	N	-0-			-0-
*12	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	287	1	4614	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151931 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 14433 PERF.10676 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	514	-0-	-13	-0-	36	1	478	2	Y	-0-			-0-
02	476	N	458	-0-	-18	-0-	32	1	426	2	Y	-0-			-0-
03	527	N	501	-0-	-26	-0-	37	1	464	2	Y	-0-			-0-
04	480	N	476	-0-	-4	-0-	30	1	446	2	Y	-0-			-0-
05	496	N	488	-0-	-8	-0-	28	1	460	2	Y	-0-			-0-
*06	480	N	465	-0-	-15	-0-	27	1	438	2	Y	-0-			-0-
*07	496	N	478	-0-	-18	-0-	28	1	450	2	Y	-0-			-0-
*08	496	N	469	-0-	-27	-0-	18	1	451	2	Y	-0-			-0-
*09	480	N	389	-0-	-91	-0-	16	1	373	2	Y	-0-			-0-
*10	465	N	454	-0-	-11	-0-	18	1	436	2	Y	-0-			-0-
*11	450	N	405	-0-	-45	-0-	17	1	388	2	Y	-0-			-0-
*12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	20	1	440	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMA WELL #: 2 RRCID -> 152428 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10671 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	411	-0-	-860	-0-	21	1	390	2	Y	-0-			-0-
02	1008	N	730	-0-	-278	-0-	40	1	690	2	Y	-0-			-0-
03	744	N	681	-0-	-63	-0-	38	1	643	2	Y	-0-			-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	32	1	510	2	Y	-0-			-0-
05	806	N	626	-0-	-180	-0-	36	1	590	2	Y	-0-			-0-
*06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	102	1	1637	2	Y	-0-			-0-
*07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	55	1	886	2	Y	-0-			-0-
*08	620	N	573	-0-	-47	-0-	42	1	531	2	Y	-0-			-0-
*09	900	N	608	-0-	-292	-0-	42	1	566	2	Y	-0-			-0-
*10	930	N	665	-0-	-265	-0-	49	1	616	2	Y	-0-			-0-
*11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	51	1	685	2	Y	-0-			-0-
*12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	56	1	901	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 152599 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11261 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	N	-0-			-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	2	N	-0-			-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	2	N	-0-			-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	N	-0-			-0-
05	93	N	54	-0-	-39	-0-	3	1	51	2	N	-0-			-0-
*06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	N	-0-			-0-
*07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	2	N	-0-			-0-
*08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	177	2	N	-0-			-0-
*09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	2	N	-0-			-0-
*10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	2	N	-0-			-0-
*11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	N	-0-			-0-
*12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L. G. WELL #: 18 RRCID -> 152922 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10318 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "B" WELL #: 7 RRCID -> 153313 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11298 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14741	X	14741	-0-	-0-	-0-	722	1	14019	2	N	-0-			-0-
02	7672	X	2757	-0-	-4915	-0-	131	1	2626	2	N	-0-			-0-
03	8494	X	267	-0-	-8227	-0-	13	1	254	2	N	-0-			-0-
04	14850	X	161	-0-	-14689	-0-	8	1	153	2	N	-0-			-0-
05	15345	X	281	-0-	-15064	-0-	13	1	268	2	N	-0-			-0-
*06	14280	X	675	-0-	-13605	-0-	34	1	641	2	N	-0-			-0-
*07	3038	X	149	-0-	-2889	-0-	6	1	143	2	N	-0-			-0-
*08	14218	X	14218	-0-	-0-	-0-	554	1	13664	2	N	-0-			-0-
*09	24849	X	24849	-0-	-0-	-0-	1000	1	23849	2	N	-0-			-0-
*10	20960	X	20960	-0-	-0-	-0-	850	1	20110	2	N	-0-			-0-
*11	17451	X	17451	-0-	-0-	-0-	727	1	16724	2	N	-0-			-0-
12	15345	X	15028	-0-	-317	-0-	664	1	14364	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 153873 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10670 - 10886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "D" WELL #: 3 RRCID -> 156762 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 14427 PERF.12252 - 12466

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 36 RRCID -> 165973 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9807 - 10492

01	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	162	1	2142	2	Y	-0-	1	1	-0-
02	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	141	1	1888	2	Y	1			1
						1	9							
03	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	159	1	2008	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
04	2220 N	2031	-0-	-189	-0-	127	1	1902	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
05	2263 N	2113	-0-	-150	-0-	121	1	1992	2	Y	-0-			1
*06	2100 N	1986	-0-	-114	-0-	113	1	1872	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
*07	2108 N	2038	-0-	-70	-0-	119	1	1919	2	Y	-0-	1	1	-0-
*08	2108 N	2036	-0-	-72	-0-	79	1	1956	2	Y	1			1
						1	9							
*09	1980 N	1946	-0-	-34	-0-	78	1	1867	2	Y	1			2
						1	9							
*10	2046 N	2013	-0-	-33	-0-	82	1	1931	2	Y	-0-	2	1	-0-
*11	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	82	1	1897	2	Y	1			1
						1	9							
*12	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	90	1	1956	2	Y	1			2
						1	9							

TOTAL GAS PROD: 24,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 15 RRCID -> 166168 COMPL. DATE 00/07/1997 TOTAL DEPTH 14359 PERF.11164 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	967	-0-	-304	-0-	47	1	920	2	N	-0-					-0-
02	840	N	773	-0-	-67	-0-	37	1	736	2	N	-0-					-0-
03	992	N	887	-0-	-105	-0-	44	1	843	2	N	-0-					-0-
04	930	N	892	-0-	-38	-0-	46	1	846	2	N	-0-					-0-
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	64	1	1288	2	N	-0-					-0-
*06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	44	1	838	2	N	-0-					-0-
*07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	39	1	1002	2	N	-0-					-0-
*08	1271	N	390	-0-	-881	-0-	15	1	375	2	N	-0-					-0-
*09	870	N	787	-0-	-83	-0-	32	1	755	2	N	-0-					-0-
*10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	45	1	1072	2	N	-0-					-0-
*11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	53	1	1211	2	N	-0-					-0-
*12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	37	1	790	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "B" WELL #: 8 RRCID -> 166776 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11190 - 11258

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L. G. WELL #: 11 RRCID -> 167432 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 14038 PERF.10808 - 11320

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 19 RRCID -> 167603 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10375 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	69	1	913	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	64	1	858	2	Y	1					2
							1	9									
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	69	1	872	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	960	X	768	-0-	-192	-0-	48	1	718	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	1023	X	577	-0-	-446	-0-	33	1	543	2	Y	1					3
							1	9									
*06	990	X	702	-0-	-288	-0-	40	1	662	2	Y	-0-	1	1			2
*07	1023	X	739	-0-	-284	-0-	43	1	695	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*08	930	X	721	-0-	-209	-0-	28	1	692	2	Y	1					3
							1	9									
*09	780	X	512	-0-	-268	-0-	21	1	491	2	Y	-0-					3
*10	651	N	612	-0-	-39	-0-	25	1	587	2	Y	-0-	2	1			1
*11	630	N	481	-0-	-149	-0-	20	1	461	2	Y	-0-					1
12	527	N	472	-0-	-55	-0-	21	1	451	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ASCHE WELL #: 38 RRCID -> 167605 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10472 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1069	-0-	-233	-0-	75	1	994	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1232	N	1201	-0-	-31	-0-	83	1	1118	2	Y	-0-					-0-
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	82	1	1037	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	68	1	1014	2	Y	1					1
							1	9									
05	1333	N	1149	-0-	-184	-0-	66	1	1083	2	Y	-0-					1
*06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	68	1	1118	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	88	1	1430	2	Y	-0-					-0-
*08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	46	1	1137	2	Y	-0-					-0-
*09	1200	N	1139	-0-	-61	-0-	46	1	1093	2	Y	-0-					-0-
*10	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	47	1	1111	2	Y	-0-					-0-
*11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	48	1	1105	2	Y	-0-					-0-
*12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	52	1	1132	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 16 RRCID -> 168835 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 11656 PERF.10610 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	993	-0-	-30	-0-	49	1	944	2	N	-0-					-0-
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	61	1	1229	2	N	-0-					-0-
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	59	1	1140	2	N	-0-					-0-
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	52	1	959	2	N	-0-					-0-
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	51	1	1024	2	N	-0-					-0-
*06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	59	1	1120	2	N	-0-					-0-
*07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	40	1	1014	2	N	-0-					-0-
*08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	44	1	1077	2	N	-0-					-0-
*09	990	N	871	-0-	-119	-0-	35	1	836	2	N	-0-					-0-
*10	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	41	1	969	2	N	-0-					-0-
*11	990	N	876	-0-	-114	-0-	37	1	839	2	N	-0-					-0-
12	899	N	804	-0-	-95	-0-	36	1	768	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J.O.D. WELL #: 6 RRCID -> 168908 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	5	1	92	2	N	-0-					-0-
*06	150	N	114	-0-	-36	-0-	6	1	108	2	N	-0-					-0-
*07	124	N	98	-0-	-26	-0-	4	1	94	2	N	-0-					-0-
*08	93	N	92	-0-	-1	-0-	4	1	88	2	N	-0-					-0-
*09	120	N	26	-0-	-94	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
*10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 4 RRCID -> 170130 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4880	-0-	-111	-0-	344	1	4535	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	324	1	4340	2	Y	1					2
							1	9									
03	4991	X	4964	-0-	-27	-0-	364	1	4596	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
04	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	312	1	4655	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
05	5177	X	5071	-0-	-106	-0-	289	1	4780	2	Y	2					5
							2	9									
*06	5010	X	4858	-0-	-152	-0-	277	1	4580	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
*07	5177	X	5025	-0-	-152	-0-	292	1	4732	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*08	5146	X	4923	-0-	-223	-0-	192	1	4729	2	Y	2					5
							2	9									
*09	4980	X	4654	-0-	-326	-0-	187	1	4467	2	Y	-0-					5
*10	5084	X	4710	-0-	-374	-0-	191	1	4517	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
*11	4890	X	4600	-0-	-290	-0-	192	1	4408	2	Y	-0-					3
12	5053	X	4763	-0-	-290	-0-	211	1	4551	2	Y	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 58,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170262 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10528 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	489	-0-	-7	-0-	25	1	464	2	N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	23	1	398	2	N	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	25	1	426	2	N	-0-					-0-
04	480	N	433	-0-	-47	-0-	26	1	407	2	N	-0-					-0-
05	465	N	402	-0-	-63	-0-	23	1	379	2	N	-0-					-0-
*06	450	N	282	-0-	-168	-0-	17	1	265	2	N	-0-					-0-
*07	434	N	274	-0-	-160	-0-	16	1	258	2	N	-0-					-0-
*08	403	N	283	-0-	-120	-0-	21	1	262	2	N	-0-					-0-
*09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	20	1	273	2	N	-0-					-0-
*10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	24	1	298	2	N	-0-					-0-
*11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	20	1	270	2	N	-0-					-0-
*12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	19	1	312	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ARACELI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170557 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10324 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	1297	-0-	-2051	-0-	91	1	1204	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
02	3024	X	1560	-0-	-1464	-0-	108	1	1451	2	Y	1					4
							1	9									
03	2635	X	2507	-0-	-128	-0-	184	1	2321	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
04	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	100	1	1495	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
05	2356	X	242	-0-	-2114	-0-	14	1	228	2	Y	-0-					4
*06	2430	N	310	-0-	-2120	-0-	18	1	292	2	Y	-0-	1	1			3
*07	1643	N	287	-0-	-1356	-0-	17	1	270	2	Y	-0-	1	1			2
*08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	14	1	351	2	Y	-0-					2
*09	300	N	274	-0-	-26	-0-	11	1	263	2	Y	-0-					2
*10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	12	1	285	2	Y	-0-	2	1			-0-
*11	270	N	220	-0-	-50	-0-	9	1	211	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	243	-0-	-36	-0-	11	1	232	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170912 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 11164

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 39 RRCID -> 170913 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 11188

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171080 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10466 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171536 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10614 - 10669

01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	Y	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	14	1	189	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	51	-0-	-135	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	95	-0-	-85	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	128	-0-	-89	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					-0-
*06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	2	Y	-0-					-0-
*08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	135	2	Y	-0-					-0-
*09	150	N	134	-0-	-16	-0-	5	1	128	2	Y	1					1
							1	9									
*10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	120	N	81	-0-	-39	-0-	3	1	77	2	Y	1					1
							1	9									
12	124	N	53	-0-	-71	-0-	2	1	50	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

RAMIREZ, RAMIRO WELL #: 1 RRCID -> 172492 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10475 - 10502

01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	2	Y	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	14	1	182	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	177	-0-	-33	-0-	11	1	166	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	11	1	181	2	Y	-0-					-0-
*06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	2	Y	-0-					-0-
*07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	Y	-0-					-0-
*08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	2	Y	-0-					-0-
*09	180	N	176	-0-	-4	-0-	7	1	169	2	Y	-0-					-0-
*10	186	N	177	-0-	-9	-0-	7	1	170	2	Y	-0-					-0-
*11	180	N	164	-0-	-16	-0-	7	1	157	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	7	1	160	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 40 RRCID -> 173165 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10350 - 11000

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	556	-0-	-64	-0-	39	1	517	2	Y	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	38	1	507	2	Y	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	44	1	556	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	510	-0-	-30	-0-	32	1	478	2	Y	-0-					-0-
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	51	1	836	2	Y	-0-					-0-
*06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	58	1	961	2	Y	-0-					-0-
*07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	43	1	702	2	Y	-0-					-0-
*08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	30	1	747	2	Y	-0-					-0-
*09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	26	1	622	2	Y	-0-					-0-
*10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	34	1	795	2	Y	-0-					-0-
*11	750	N	518	-0-	-232	-0-	22	1	496	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	626	-0-	-56	-0-	28	1	598	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, L. ET AL ESTATE OF WELL #: 1 RRCID -> 173547 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 14020 PERF.10462 - 13870

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	230	1	3038	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	197	1	2638	2	Y	1					1
							1	9									
03	2697	X	2477	-0-	-220	-0-	182	1	2293	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	3150	X	2698	-0-	-452	-0-	169	1	2527	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	3255	X	2590	-0-	-665	-0-	148	1	2441	2	Y	1					2
							1	9									
*06	3150	X	2911	-0-	-239	-0-	166	1	2745	2	Y	-0-	1	1			1
*07	3131	X	3032	-0-	-99	-0-	176	1	2855	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	110	1	2727	2	Y	1					2
							1	9									
*09	2910	X	2714	-0-	-196	-0-	109	1	2605	2	Y	-0-					2
*10	3038	X	2159	-0-	-879	-0-	87	1	2071	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*11	2760	N	2633	-0-	-127	-0-	110	1	2523	2	Y	-0-					1
12	2821	N	2540	-0-	-281	-0-	112	1	2428	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 32,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J. O. D. WELL #: 8 RRCID -> 173571 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10724 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	2	N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	2	N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	N	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	10	1	159	2	N	-0-					-0-
05	186	N	116	-0-	-70	-0-	7	1	109	2	N	-0-					-0-
*06	180	N	178	-0-	-2	-0-	10	1	168	2	N	-0-					-0-
*07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	16	1	251	2	N	-0-					-0-
*08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	208	2	N	-0-					-0-
*09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	2	N	-0-					-0-
*10	186	N	174	-0-	-12	-0-	13	1	161	2	N	-0-					-0-
*11	180	N	162	-0-	-18	-0-	11	1	151	2	N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBA WELL #: 4 RRCID -> 173877 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10357 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	990	-0-	-1521	-0-	70	1	920	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	180	1	2419	2	Y	-0-					-0-
03	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	184	1	2318	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	136	1	2031	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	2821	N	2091	-0-	-730	-0-	119	1	1971	2	Y	1					2
							1	9									
*06	2430	N	1806	-0-	-624	-0-	103	1	1703	2	Y	-0-	1	1			1
*07	2232	N	1958	-0-	-274	-0-	114	1	1843	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	2077	N	1984	-0-	-93	-0-	77	1	1906	2	Y	1					2
							1	9									
*09	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	99	1	2352	2	Y	-0-					2
*10	1953	N	1540	-0-	-413	-0-	62	1	1478	2	Y	-0-	2	1			-0-
*11	1920	N	187	-0-	-1733	-0-	8	1	179	2	Y	-0-					-0-
12	2170	N	568	-0-	-1602	-0-	25	1	543	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

FLORES, L. G. WELL #: 21 RRCID -> 173958 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	51	1	670	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	620	-0-	-24	-0-	43	1	577	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	660	-0-	-84	-0-	48	1	611	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	690	N	649	-0-	-41	-0-	41	1	608	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	550	-0-	-132	-0-	31	1	519	2	Y	-0-					-0-
*06	630	N	467	-0-	-163	-0-	27	1	440	2	Y	-0-					-0-
*07	682	N	366	-0-	-316	-0-	21	1	345	2	Y	-0-					-0-
*08	558	N	396	-0-	-162	-0-	15	1	381	2	Y	-0-					-0-
*09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	21	1	506	2	Y	-0-					-0-
*10	372	N	339	-0-	-33	-0-	14	1	325	2	Y	-0-					-0-
*11	390	N	310	-0-	-80	-0-	13	1	297	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	505	-0-	-22	-0-	22	1	483	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FLORES, L. G. WELL #: 22 RRCID -> 174019 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11020 - 13597

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 42 RRCID -> 174308 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12687

01	6014	X	5634	-0-	-380	-0-	397	1	5235	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	5432	X	4997	-0-	-435	-0-	347	1	4648	2	Y	2					4
							2	9									
03	5859	X	3736	-0-	-2123	-0-	274	1	3458	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
04	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	359	1	5355	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
05	5828	X	2334	-0-	-3494	-0-	133	1	2199	2	Y	2					7
							2	9									
*06	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	319	1	5272	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
*07	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	355	1	5750	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
*08	5921	X	5268	-0-	-653	-0-	205	1	5061	2	Y	2					8
							2	9									
*09	5730	X	4937	-0-	-793	-0-	199	1	4737	2	Y	1					9
							1	9									
*10	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	205	1	4853	2	Y	1	4	1			6
							1	9									
*11	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	187	1	4306	2	Y	1					7
							1	9									
12	4030	X	3050	-0-	-980	-0-	135	1	2914	2	Y	1					8
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 56,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L. ESTATE OF ET AL WELL #: 3 RRCID -> 175025 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10990 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					37
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					37
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					37
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	19					56
							21	9									
*06	60	N	13	-0-	-47	-0-	1	1	10	2	Y	2					58
							2	9									
*07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					58
*08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					58
*09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	26					84
							29	9									
*10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					84
*11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					84
12	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	18	2	Y	1					85
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 289 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

FLORES, L. G. WELL #: 23 RRCID -> 175056 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11017 - 11052

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.O.D. "1" WELL #: 9 RRCID -> 175057 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11098 - 13386

01	2821	N	2418	-0-	-403	-0-	119	1	2299	2	N	-0-					-0-
02	2240	N	1437	-0-	-803	-0-	68	1	1369	2	N	-0-					-0-
03	2852	N	1304	-0-	-1548	-0-	65	1	1239	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	1326	-0-	-1014	-0-	68	1	1258	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3332	-0-	232	232	159	1	3173	2	N	-0-					-0-
*06	2817	N	2585	-0-	-232	-0-	129	1	2456	2	N	-0-					-0-
*07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	70	1	1794	2	N	-0-					-0-
*08	2945	X	1703	-0-	-1242	-0-	66	1	1637	2	N	-0-					-0-
*09	2850	X	899	-0-	-1951	-0-	36	1	863	2	N	-0-					-0-
*10	2945	X	2248	-0-	-697	-0-	91	1	2157	2	N	-0-					-0-
*11	2580	X	2234	-0-	-346	-0-	93	1	2141	2	N	-0-					-0-
*12	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	103	1	2227	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	47	1	626	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	364	-0-	-196	-0-	25	1	339	2	Y	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	48	1	603	2	Y	1					1
							1	9									
04	660	N	556	-0-	-104	-0-	35	1	520	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	28	1	466	2	Y	-0-					-0-
*06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	97	1	1608	2	Y	-0-					-0-
*07	589	N	537	-0-	-52	-0-	31	1	506	2	Y	-0-					-0-
*08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	31	1	767	2	Y	-0-					-0-
*09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	47	1	1117	2	Y	-0-					-0-
*10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	57	1	1355	2	Y	-0-					-0-
*11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	34	1	790	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	688	-0-	-428	-0-	30	1	658	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 175499 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 13822 PERF.11256 - 12930

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. O. D. WELL #: 7 RRCID -> 176017 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10974 - 11010

01	1209	N	960	-0-	-249	-0-	47	1	913	2	N	-0-					-0-
02	952	N	686	-0-	-266	-0-	33	1	653	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	720	-0-	-489	-0-	36	1	684	2	N	-0-					-0-
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	76	1	1392	2	N	-0-					-0-
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	61	1	1224	2	N	-0-					-0-
*06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	78	1	1475	2	N	-0-					-0-
*07	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	44	1	1134	2	N	-0-					-0-
*08	1209	N	711	-0-	-498	-0-	28	1	683	2	N	-0-					-0-
*09	1170	N	748	-0-	-422	-0-	30	1	718	2	N	-0-					-0-
*10	1178	N	914	-0-	-264	-0-	37	1	877	2	N	-0-					-0-
*11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	41	1	941	2	N	-0-					-0-
*12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	65	1	1401	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DAISY WELL #: 4 RRCID -> 177204 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11209 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	97	1	1889	2	N	-0-			-0-
02	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	97	1	1944	2	N	-0-			-0-
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	106	1	2028	2	N	-0-			-0-
04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	110	1	2022	2	N	-0-			-0-
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	94	1	1885	2	N	-0-			-0-
*06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	104	1	1972	2	N	-0-			-0-
*07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	63	1	1619	2	N	-0-			-0-
*08	1643	N	1332	-0-	-311	-0-	52	1	1280	2	N	-0-			-0-
*09	1590	N	1023	-0-	-567	-0-	41	1	982	2	N	-0-			-0-
*10	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	75	1	1778	2	N	-0-			-0-
*11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	75	1	1726	2	N	-0-			-0-
*12	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	100	1	2150	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 178477 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 13767 PERF.10490 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5694	-0-	-134	-0-	292	1	5402	2	N	-0-			-0-
02	5320	X	4957	-0-	-363	-0-	271	1	4686	2	N	-0-			-0-
03	5890	X	5511	-0-	-379	-0-	309	1	5202	2	N	-0-			-0-
04	5700	X	4821	-0-	-879	-0-	288	1	4533	2	N	-0-			-0-
05	5704	X	5524	-0-	-180	-0-	320	1	5204	2	N	-0-			-0-
*06	5520	X	5193	-0-	-327	-0-	306	1	4887	2	N	-0-			-0-
*07	5518	X	4852	-0-	-666	-0-	283	1	4569	2	N	-0-			-0-
*08	5518	X	5418	-0-	-100	-0-	399	1	5019	2	N	-0-			-0-
*09	5340	X	4837	-0-	-503	-0-	336	1	4501	2	N	-0-			-0-
*10	5518	X	4641	-0-	-877	-0-	340	1	4301	2	N	-0-			-0-
*11	5250	X	4093	-0-	-1157	-0-	282	1	3811	2	N	-0-			-0-
12	5425	X	4729	-0-	-696	-0-	277	1	4452	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.O.D. WELL #: 12 RRCID -> 179881 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.10938 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	835	-0-	-746	-0-	41	1	794	2	N	-0-			-0-
02	812	N	771	-0-	-41	-0-	37	1	734	2	N	-0-			-0-
03	837	N	651	-0-	-186	-0-	32	1	619	2	N	-0-			-0-
04	810	N	732	-0-	-78	-0-	38	1	694	2	N	-0-			-0-
05	868	N	650	-0-	-218	-0-	31	1	619	2	N	-0-			-0-
*06	630	N	563	-0-	-67	-0-	28	1	535	2	N	-0-			-0-
*07	744	N	738	-0-	-6	-0-	28	1	710	2	N	-0-			-0-
*08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	30	1	729	2	N	-0-			-0-
*09	570	N	501	-0-	-69	-0-	20	1	481	2	N	-0-			-0-
*10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	63	1	1496	2	N	-0-			-0-
*11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	63	1	1449	2	N	-0-			-0-
*12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	66	1	1430	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	92	1	1218	2	N	-0-					-0-
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	99	1	1321	2	N	-0-					-0-
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	63	1	797	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1020	N	766	-0-	-254	-0-	48	1	717	2	N	1					1
							1	9									
05	1054	N	658	-0-	-396	-0-	38	1	620	2	N	-0-					1
*06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	64	1	1057	2	N	-0-	1	1			-0-
*07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	64	1	1031	2	N	-0-					-0-
*08	651	N	625	-0-	-26	-0-	24	1	600	2	N	1					1
							1	9									
*09	1020	N	433	-0-	-587	-0-	17	1	416	2	N	-0-					1
*10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	53	1	1264	2	N	-0-	1	1			-0-
*11	600	N	571	-0-	-29	-0-	24	1	547	2	N	-0-					-0-
*12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	30	1	658	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

J.O.D. WELL #: 13 RRCID -> 181440 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10727 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	600	-0-	-268	-0-	29	1	571	2	N	-0-					-0-
02	784	N	561	-0-	-223	-0-	27	1	534	2	N	-0-					-0-
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	50	1	956	2	N	-0-					-0-
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	49	1	901	2	N	-0-					-0-
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	50	1	1002	2	N	-0-					-0-
*06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	63	1	1198	2	N	-0-					-0-
*07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	46	1	1173	2	N	-0-					-0-
*08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	55	1	1356	2	N	-0-					-0-
*09	840	N	754	-0-	-86	-0-	30	1	724	2	N	-0-					-0-
*10	868	N	742	-0-	-126	-0-	30	1	712	2	N	-0-					-0-
*11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	43	1	1000	2	N	-0-					-0-
*12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	47	1	1009	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L. G. WELL #: 24 RRCID -> 183308 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10817 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	83	1	1098	2	Y	-0-					-0-
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	87	1	1171	2	Y	-0-					-0-
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	105	1	1329	2	Y	1					1
							1	9									
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	95	1	1422	2	Y	1					2
							1	9									
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	101	1	1665	2	Y	-0-					2
*06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	102	1	1686	2	Y	-0-					2
*07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	90	1	1452	2	Y	-0-	1	1			1
*08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	63	1	1552	2	Y	-0-					1
*09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	69	1	1651	2	Y	-0-					1
*10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	65	1	1540	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	72	1	1655	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1645	-0-	-153	-0-	73	1	1572	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MOFFATT-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183755 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10616 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2281	-0-	-137	-0-	161	1	2120	2	N	-0-			-0-
02	2128	N	2080	-0-	-48	-0-	144	1	1936	2	N	-0-			-0-
03	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	164	1	2076	2	N	-0-			-0-
04	2220	N	2088	-0-	-132	-0-	131	1	1957	2	N	-0-			-0-
05	2294	N	2239	-0-	-55	-0-	128	1	2111	2	N	-0-			-0-
*06	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	125	1	2068	2	N	-0-			-0-
*07	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	132	1	2143	2	N	-0-			-0-
*08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	87	1	2151	2	N	-0-			-0-
*09	2190	N	2117	-0-	-73	-0-	85	1	2032	2	N	-0-			-0-
*10	2294	N	2154	-0-	-140	-0-	87	1	2067	2	N	-0-			-0-
*11	2160	N	2089	-0-	-71	-0-	87	1	2002	2	N	-0-			-0-
12	2201	N	2127	-0-	-74	-0-	94	1	2033	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186742 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11525

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L. G. WELL #: 25 RRCID -> 186802 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14130 PERF.10748 - 13152

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 28 RRCID -> 187913 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10744 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			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-

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L. G. WELL #: 29 RRCID -> 188014 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11380 - 11515

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5595	-0-	-729	-0-	394	1	5199	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
02	5712	X	4889	-0-	-823	-0-	339	1	4548	2	Y	2					5
							2	9									
03	6417	X	5672	-0-	-745	-0-	416	1	5250	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
04	6000	X	5518	-0-	-482	-0-	346	1	5168	2	Y	4	2	1			7
							4	9									
05	6200	X	5699	-0-	-501	-0-	325	1	5372	2	Y	2					9
							2	9									
*06	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	317	1	5249	2	Y	1	2	1			8
							1	9									
*07	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	364	1	5897	2	Y	2	2	1			8
							2	9									
*08	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	224	1	5536	2	Y	2					10
							2	9									
*09	5580	X	5451	-0-	-129	-0-	219	1	5232	2	Y	-0-					10
*10	5735	X	5630	-0-	-105	-0-	228	1	5400	2	Y	2	4	1			8
							2	9									
*11	5550	X	5526	-0-	-24	-0-	230	1	5296	2	Y	-0-					8
12	5735	X	5694	-0-	-41	-0-	252	1	5441	2	Y	1					9
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 67,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L.G. WELL #: 26 RRCID -> 188180 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11277 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2733	-0-	-305	-0-	192	1	2540	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2744	X	2319	-0-	-425	-0-	161	1	2157	2	Y	1					1
							1	9									
03	2914	X	2482	-0-	-432	-0-	182	1	2298	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	2580	N	2402	-0-	-178	-0-	151	1	2249	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	2573	N	2509	-0-	-64	-0-	143	1	2365	2	Y	1					2
							1	9									
*06	2400	N	2296	-0-	-104	-0-	131	1	2165	2	Y	-0-	1	1			1
*07	2480	N	2167	-0-	-313	-0-	126	1	2040	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	2511	N	1154	-0-	-1357	-0-	45	1	1108	2	Y	1					2
							1	9									
*09	2310	N	1045	-0-	-1265	-0-	42	1	1003	2	Y	-0-					2
*10	2170	N	1964	-0-	-206	-0-	80	1	1884	2	Y	-0-	2	1			-0-
*11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	74	1	1701	2	Y	-0-					-0-
*12	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	82	1	1779	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

FLORES, L.G. WELL #: 27 RRCID -> 188699 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.10330 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	94	1	1237	2	Y	-0-					-0-
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	83	1	1114	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1310	-0-	-85	-0-	96	1	1213	2	Y	1					1
							1	9									
04	1290	N	1265	-0-	-25	-0-	79	1	1185	2	Y	1					2
							1	9									
05	1333	N	1266	-0-	-67	-0-	72	1	1194	2	Y	-0-					2
*06	1260	N	1211	-0-	-49	-0-	69	1	1142	2	Y	-0-					2
*07	1302	N	1217	-0-	-85	-0-	71	1	1146	2	Y	-0-	1	1			1
*08	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	48	1	1181	2	Y	-0-					1
*09	1230	N	1153	-0-	-77	-0-	46	1	1107	2	Y	-0-					1
*10	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	48	1	1138	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	1200	N	1117	-0-	-83	-0-	47	1	1070	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1088	-0-	-121	-0-	48	1	1040	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 189120 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10974 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	99	1	1312	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1000	-0-	-176	-0-	69	1	931	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	89	1	1119	2	Y	1					1
							1	9									
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	91	1	1364	2	Y	1					2
							1	9									
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	64	1	1059	2	Y	-0-					2
*06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	67	1	1112	2	Y	-0-	1	1			1
*07	1519	N	1011	-0-	-508	-0-	59	1	952	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	1116	N	998	-0-	-118	-0-	39	1	959	2	Y	-0-					-0-
*09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	48	1	1147	2	Y	-0-					-0-
*10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	47	1	1115	2	Y	-0-					-0-
*11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	43	1	989	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	973	-0-	-267	-0-	43	1	930	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GARZA, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 190000 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 13651 PERF.10440 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1629	-0-	-417	-0-	115	1	1514	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1680	N	1594	-0-	-86	-0-	111	1	1483	2	Y	-0-					-0-
03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	156	1	1967	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	118	1	1765	2	Y	1					1
							1	9									
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	97	1	1595	2	Y	-0-					1
*06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	109	1	1810	2	Y	-0-					1
*07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	99	1	1609	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	68	1	1685	2	Y	-0-					-0-
*09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	68	1	1631	2	Y	-0-					-0-
*10	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	76	1	1805	2	Y	-0-					-0-
*11	1710	N	1592	-0-	-118	-0-	66	1	1526	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1749	-0-	-18	-0-	77	1	1672	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FLORES, L. G. WELL #: 33 RRCID -> 190249 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 14260 PERF.10396 - 14104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	50	1	656	2	Y	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	44	1	596	2	Y	-0-					-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	52	1	656	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	690	N	480	-0-	-210	-0-	30	1	450	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	393	-0-	-320	-0-	22	1	371	2	Y	-0-					-0-
*06	690	N	384	-0-	-306	-0-	22	1	362	2	Y	-0-					-0-
*07	496	N	399	-0-	-97	-0-	23	1	376	2	Y	-0-					-0-
*08	403	N	397	-0-	-6	-0-	15	1	382	2	Y	-0-					-0-
*09	390	N	293	-0-	-97	-0-	12	1	281	2	Y	-0-					-0-
*10	403	N	396	-0-	-7	-0-	16	1	380	2	Y	-0-					-0-
*11	390	N	382	-0-	-8	-0-	16	1	366	2	Y	-0-					-0-
*12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	375	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KENEDY-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190680 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10031 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4332	-0-	-256	-0-	305	1	4027	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	3783	-0-	-361	-0-	263	1	3520	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	4380	-0-	-208	-0-	321	1	4059	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	3898	-0-	-482	-0-	245	1	3653	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	4158	-0-	-368	-0-	237	1	3921	2	N	-0-					-0-
*06	4230	X	4139	-0-	-91	-0-	236	1	3903	2	N	-0-					-0-
*07	4371	X	4094	-0-	-277	-0-	238	1	3856	2	N	-0-					-0-
*08	4371	X	4130	-0-	-241	-0-	161	1	3969	2	N	-0-					-0-
*09	4140	X	4094	-0-	-46	-0-	165	1	3929	2	N	-0-					-0-
*10	4278	X	3741	-0-	-537	-0-	152	1	3589	2	N	-0-					-0-
*11	4140	X	3472	-0-	-668	-0-	145	1	3327	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	3442	-0-	-805	-0-	152	1	3290	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ WELL #: 4 RRCID -> 190813 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10510 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3212	-0-	112	161	226	1 9	2985	2	Y	1	2	1			-0-
02	2776	X	2615	-0-	-161	-0-	181	1 9	2433	2	Y	1					1
03	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	211	1 9	2661	2	Y	2	3	1			-0-
04	3000	X	2436	-0-	-564	-0-	153	1 9	2281	2	Y	2	1	1			1
05	3100	X	2356	-0-	-744	-0-	134	1 9	2221	2	Y	1					2
*06	3000	X	1662	-0-	-1338	-0-	95	1 9	1567	2	Y	-0-	1	1			1
*07	2883	X	1933	-0-	-950	-0-	112	1 9	1820	2	Y	1	1	1			1
*08	2883	X	2430	-0-	-453	-0-	95	1 9	2334	2	Y	1					2
*09	2430	X	1973	-0-	-457	-0-	79	1 9	1894	2	Y	-0-					2
*10	1953	N	1812	-0-	-141	-0-	73	1 9	1739	2	Y	-0-	2	1			-0-
*11	2100	N	1181	-0-	-919	-0-	49	1 9	1132	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1079	-0-	-967	-0-	48	1 9	1031	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 65 RRCID -> 190875 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10912 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	353	1 2 9	4652	2	Y	2	4	1			2
02	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	265	1 2 9	3548	2	Y	2					4
03	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	330	1 8 9	4173	2	Y	7	8	1			3
04	4860	X	4815	-0-	-45	-0-	302	1 7 9	4506	2	Y	6	2	1			7
05	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	305	1 2 9	5035	2	Y	2					9
*06	4860	X	4319	-0-	-541	-0-	246	1 1 9	4072	2	Y	1	3	1			7
*07	4991	X	4395	-0-	-596	-0-	255	1 3 9	4137	2	Y	3	3	1			7
*08	5332	X	2439	-0-	-2893	-0-	95	1 3 9	2341	2	Y	3					10
*09	5160	X	3574	-0-	-1586	-0-	144	1	3430	2	Y	-0-					10
*10	4929	X	4608	-0-	-321	-0-	187	1 1 9	4420	2	Y	1	5	1			6
*11	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	202	1	4635	2	Y	-0-					6
*12	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	203	1	4395	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 52,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

FLORES, L. G. WELL #: 34 RRCID -> 191279 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 14275 PERF.10432 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	3931	-0-	-1432	-0-	277	1	3654	2	Y	-0-					-0-
02	4844	X	3385	-0-	-1459	-0-	235	1	3150	2	Y	-0-					-0-
03	5363	X	3446	-0-	-1917	-0-	253	1 3 9	3190	2	Y	3	3	1			-0-
04	3690	X	2480	-0-	-1210	-0-	156	1 2 9	2322	2	Y	2	1	1			1
05	3813	X	3384	-0-	-429	-0-	193	1 1 9	3190	2	Y	1					2
*06	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	223	1	3684	2	Y	-0-	1	1			1
*07	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	235	1 1 9	3810	2	Y	1	1	1			1
*08	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	155	1 1 9	3833	2	Y	1					2
*09	3690	X	3670	-0-	-20	-0-	148	1	3522	2	Y	-0-					2
*10	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	158	1 1 9	3740	2	Y	1	2	1			1
*11	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	154	1	3548	2	Y	-0-					1
12	3720	X	3430	-0-	-290	-0-	152	1	3278	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 43,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 37 RRCID -> 191644 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10760 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	190	1	2511	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	168	1	2250	2	Y	1					1
							1	9									
03	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	193	1	2442	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	2610	N	2435	-0-	-175	-0-	153	1	2280	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	2666	N	2490	-0-	-176	-0-	142	1	2347	2	Y	1					2
							1	9									
*06	2550	N	2481	-0-	-69	-0-	141	1	2340	2	Y	-0-	1	1			1
*07	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	149	1	2414	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	102	1	2512	2	Y	1					2
							1	9									
*09	2490	N	2187	-0-	-303	-0-	88	1	2099	2	Y	-0-					2
*10	2542	N	1778	-0-	-764	-0-	72	1	1705	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*11	2460	N	1465	-0-	-995	-0-	61	1	1404	2	Y	-0-					1
12	2263	N	2143	-0-	-120	-0-	95	1	2048	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 27,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1225	-0-	-201	-0-	86	1	1139	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1314	-0-	-198	-0-	91	1	1223	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1460	-0-	-152	-0-	107	1	1352	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	88	1	1320	2	Y	1					1
							1	9									
05	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	79	1	1310	2	Y	-0-					1
*06	1410	N	1203	-0-	-207	-0-	69	1	1134	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	1457	N	1191	-0-	-266	-0-	69	1	1122	2	Y	-0-					-0-
*08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	60	1	1476	2	Y	1					1
							1	9									
*09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	57	1	1371	2	Y	-0-					1
*10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	54	1	1285	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	53	1	1211	2	Y	-0-					-0-
*12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	64	1	1389	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBA WELL #: 5 RRCID -> 192864 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 13673 PERF.10848 - 13264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	730	-0-	-479	-0-	51	1	679	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1057	-0-	-63	-0-	73	1	984	2	Y	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	41	1	522	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	720	N	409	-0-	-311	-0-	26	1	382	2	Y	1					1
							1	9									
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	69	1	1132	2	Y	-0-					1
*06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	35	1	576	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	434	N	395	-0-	-39	-0-	23	1	372	2	Y	-0-					-0-
*08	1209	N	454	-0-	-755	-0-	18	1	436	2	Y	-0-					-0-
*09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	43	1	1016	2	Y	-0-					-0-
*10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	50	1	1194	2	Y	-0-					-0-
*11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	27	1	629	2	Y	-0-					-0-
*12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	50	1	1079	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FLORES, L. G. WELL #: 39 RRCID -> 193096 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11110 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	80	1	1058	2	Y	-0-					-0-
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	78	1	1040	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	90	1	1139	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	68	1	1014	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	65	1	1069	2	Y	1					2
							1	9									
*06	1200	N	1091	-0-	-109	-0-	62	1	1029	2	Y	-0-	1	1			1
*07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	69	1	1120	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	1147	N	732	-0-	-415	-0-	28	1	703	2	Y	1					1
							1	9									
*09	1110	N	914	-0-	-196	-0-	37	1	877	2	Y	-0-					1
*10	1147	N	801	-0-	-346	-0-	32	1	769	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	720	N	653	-0-	-67	-0-	27	1	626	2	Y	-0-					-0-
*12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	69	1	1492	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 18 RRCID -> 193244 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10489 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11240	X	11240	-0-	-0-	-0-	551	1	10689	2	N	-0-					-0-
02	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	540	1	10812	2	N	-0-					-0-
03	11833	X	11833	-0-	-0-	-0-	586	1	11247	2	N	-0-					-0-
04	10890	X	10812	-0-	-78	-0-	559	1	10253	2	N	-0-					-0-
05	12338	X	10969	-0-	-1369	-0-	522	1	10447	2	N	-0-					-0-
*06	11940	X	10550	-0-	-1390	-0-	528	1	10022	2	N	-0-					-0-
*07	12338	X	10302	-0-	-2036	-0-	387	1	9915	2	N	-0-					-0-
*08	11842	X	10732	-0-	-1110	-0-	418	1	10314	2	N	-0-					-0-
*09	10800	X	10170	-0-	-630	-0-	409	1	9761	2	N	-0-					-0-
*10	10974	X	10426	-0-	-548	-0-	423	1	10003	2	N	-0-					-0-
*11	10560	X	10076	-0-	-484	-0-	420	1	9656	2	N	-0-					-0-
12	10912	X	10484	-0-	-428	-0-	463	1	10021	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 17R RRCID -> 193269 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	21	1	273	2	Y	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	11	1	161	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	111	-0-	-75	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
*06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
*07	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	15	1	369	2	Y	-0-					-0-
*09	60	N	25	-0-	-35	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
*10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	2	Y	-0-					-0-
*11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	257	2	Y	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193724 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10963 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	539	-0-	-81	-0-	28	1	511	2	N	-0-					-0-
02	532	N	459	-0-	-73	-0-	25	1	434	2	N	-0-					-0-
03	558	N	509	-0-	-49	-0-	28	1	481	2	N	-0-					-0-
04	510	N	489	-0-	-21	-0-	29	1	460	2	N	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	30	1	484	2	N	-0-					-0-
*06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	30	1	472	2	N	-0-					-0-
*07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	32	1	523	2	N	-0-					-0-
*08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	41	1	521	2	N	-0-					-0-
*09	510	N	464	-0-	-46	-0-	32	1	432	2	N	-0-					-0-
*10	558	N	484	-0-	-74	-0-	35	1	449	2	N	-0-					-0-
*11	540	N	461	-0-	-79	-0-	32	1	429	2	N	-0-					-0-
*12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	28	1	446	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	5177	X	4873	-0-	-304	-0-	343	1	4528	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	4676	X	4584	-0-	-92	-0-	318	1	4264	2	Y	2					4
							2	9									
03	4991	X	4681	-0-	-310	-0-	343	1	4332	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
04	4830	X	4395	-0-	-435	-0-	276	1	4115	2	Y	4	2	1			6
							4	9									
05	5084	X	4250	-0-	-834	-0-	242	1	4006	2	Y	2					8
							2	9									
*06	4920	X	4143	-0-	-777	-0-	236	1	3906	2	Y	1	2	1			7
							1	9									
*07	5084	X	4086	-0-	-998	-0-	237	1	3847	2	Y	2	2	1			7
							2	9									
*08	4681	X	4011	-0-	-670	-0-	156	1	3853	2	Y	2					9
							2	9									
*09	4410	X	3885	-0-	-525	-0-	156	1	3729	2	Y	-0-					9
*10	4278	X	4048	-0-	-230	-0-	164	1	3883	2	Y	1	4	1			6
							1	9									
*11	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	173	1	3970	2	Y	-0-					6
12	4092	X	3959	-0-	-133	-0-	175	1	3784	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 51,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	620	N	345	-0-	-275	-0-	24	1	321	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	293	-0-	-435	-0-	20	1	273	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	313	-0-	-369	-0-	23	1	290	2	Y	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	24	1	355	2	Y	-0-					-0-
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	61	1	1009	2	Y	-0-					-0-
*06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	27	1	448	2	Y	-0-					-0-
*07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	84	1	1356	2	Y	-0-					-0-
*08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	35	1	871	2	Y	-0-					-0-
*09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	25	1	591	2	Y	-0-					-0-
*10	775	N	725	-0-	-50	-0-	29	1	696	2	Y	-0-					-0-
*11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	42	1	970	2	Y	-0-					-0-
*12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	29	1	628	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 193849 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10559 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	438	1	8514	2	N	-0-					-0-
02	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	393	1	7866	2	N	-0-					-0-
03	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	369	1	7077	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	3839	-0-	-4831	-0-	198	1	3641	2	N	-0-					-0-
05	9145	X	7965	-0-	-1180	-0-	379	1	7586	2	N	-0-					-0-
*06	8850	X	5370	-0-	-3480	-0-	269	1	5101	2	N	-0-					-0-
*07	9145	X	6145	-0-	-3000	-0-	231	1	5914	2	N	-0-					-0-
*08	7967	X	5992	-0-	-1975	-0-	233	1	5759	2	N	-0-					-0-
*09	7710	X	4164	-0-	-3546	-0-	168	1	3996	2	N	-0-					-0-
*10	7967	X	6584	-0-	-1383	-0-	267	1	6317	2	N	-0-					-0-
*11	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	323	1	7426	2	N	-0-					-0-
*12	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	377	1	8144	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 20 RRCID -> 194012 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10563 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	30	1	592	2	N	-0-					-0-
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	42	1	837	2	N	-0-					-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	41	1	783	2	N	-0-					-0-
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	40	1	728	2	N	-0-					-0-
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	37	1	737	2	N	-0-					-0-
*06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	39	1	739	2	N	-0-					-0-
*07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	27	1	702	2	N	-0-					-0-
*08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	27	1	660	2	N	-0-					-0-
*09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	25	1	598	2	N	-0-					-0-
*10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	26	1	626	2	N	-0-					-0-
*11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	32	1	741	2	N	-0-					-0-
*12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	33	1	707	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE - LEO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 194298 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 14050 PERF.10416 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5337	-0-	-987	-0-	274	1	5063	2	N	-0-					-0-
02	5432	X	4854	-0-	-578	-0-	265	1	4589	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	5571	-0-	-288	-0-	312	1	5259	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	4866	-0-	-804	-0-	291	1	4575	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	5056	-0-	-307	-0-	293	1	4763	2	N	-0-					-0-
*06	5400	X	5013	-0-	-387	-0-	295	1	4718	2	N	-0-					-0-
*07	5580	X	5269	-0-	-311	-0-	307	1	4962	2	N	-0-					-0-
*08	5580	X	5309	-0-	-271	-0-	391	1	4918	2	N	-0-					-0-
*09	5010	X	4922	-0-	-88	-0-	342	1	4580	2	N	-0-					-0-
*10	5270	X	4845	-0-	-425	-0-	355	1	4490	2	N	-0-					-0-
*11	5130	X	3514	-0-	-1616	-0-	242	1	3272	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	2975	-0-	-2326	-0-	174	1	2801	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	5053	X	3573	-0-	-1480	-0-	252	1	3320	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	334	1	4480	2	Y	1					2
							1	9									
03	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	354	1	4476	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
04	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	266	1	3968	2	Y	4	1	1			4
							4	9									
05	5332	X	4135	-0-	-1197	-0-	236	1	3897	2	Y	2					6
							2	9									
*06	5160	X	4050	-0-	-1110	-0-	231	1	3818	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
*07	5332	X	4031	-0-	-1301	-0-	234	1	3795	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
*08	4836	X	3605	-0-	-1231	-0-	140	1	3463	2	Y	2					7
							2	9									
*09	4230	X	3592	-0-	-638	-0-	145	1	3447	2	Y	-0-					7
*10	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	180	1	4253	2	Y	1	4	1			4
							1	9									
*11	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	176	1	4038	2	Y	-0-					4
*12	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	185	1	3997	2	Y	7					11
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 49,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 31 RRCID -> 194677 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 14182 PERF.10376 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	58	1	771	2	Y	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	46	1	617	2	Y	-0-					-0-
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	59	1	743	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	111	1	1650	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	4430	-0-	1330	1330	253	1	4177	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	4131	-0-	1131	2461	235	1	3896	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	4041	-0-	941	3402	235	1	3806	2	Y	-0-					-0-
*08	7486	X	4084	-0-	-3402	-0-	159	1	3925	2	Y	-0-					-0-
*09	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	150	1	3575	2	Y	-0-					-0-
*10	4371	X	3818	-0-	-553	-0-	155	1	3662	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	4140	X	3517	-0-	-623	-0-	147	1	3370	2	Y	-0-					-0-
12	4092	X	3387	-0-	-705	-0-	150	1	3237	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JACOBA WELL #: 6 RRCID -> 194692 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10551 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	Y	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	209	2	Y	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	2	Y	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	172	-0-	-76	-0-	10	1	162	2	Y	-0-					-0-
*06	210	N	198	-0-	-12	-0-	11	1	187	2	Y	-0-					-0-
*07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	2	Y	-0-					-0-
*08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	2	Y	-0-					-0-
*09	210	N	184	-0-	-26	-0-	7	1	177	2	Y	-0-					-0-
*10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	2	Y	-0-					-0-
*11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	Y	-0-					-0-
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 21 RRCID -> 194789 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10442 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	130	1	2531	2	N	-0-					-0-
02	1960	X	1851	-0-	-109	-0-	88	1	1763	2	N	-0-					-0-
03	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	214	1	4102	2	N	-0-					-0-
04	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	208	1	3821	2	N	-0-					-0-
05	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	140	1	2798	2	N	-0-					-0-
*06	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	229	1	4354	2	N	-0-					-0-
*07	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	137	1	3494	2	N	-0-					-0-
*08	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	135	1	3340	2	N	-0-					-0-
*09	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	121	1	2887	2	N	-0-					-0-
*10	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	135	1	3184	2	N	-0-					-0-
*11	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	163	1	3753	2	N	-0-					-0-
*12	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	184	1	3970	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 22 RRCID -> 195137 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11232 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	29	1	573	2	N	-0-			-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
*06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
*07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	12	1	312	2	N	-0-			-0-
*08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	20	1	490	2	N	-0-			-0-
*09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	236	2	N	-0-			-0-
*10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	14	1	325	2	N	-0-			-0-
*11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	2	N	-0-			-0-
12	186	N	75	-0-	-111	-0-	3	1	72	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L. G. WELL #: 40 RRCID -> 195367 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10391 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	Y	-0-			-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	Y	-0-			-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	Y	-0-			-0-
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	5	1	69	2	Y	-0-			-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	2	Y	-0-			-0-
*06	90	N	73	-0-	-17	-0-	4	1	69	2	Y	-0-			-0-
*07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-			-0-
*08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	15	1	377	2	Y	-0-			-0-
*09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	2	Y	-0-			-0-
*10	62	N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-
*11	60	N	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	2	Y	-0-			-0-
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	341	N	289	-0-	-52	-0-	15	1	274	2	N	-0-			-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	326	2	N	-0-			-0-
03	403	N	299	-0-	-104	-0-	17	1	282	2	N	-0-			-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	275	2	N	-0-			-0-
05	372	N	331	-0-	-41	-0-	19	1	312	2	N	-0-			-0-
*06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	318	2	N	-0-			-0-
*07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	25	1	404	2	N	-0-			-0-
*08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	30	1	377	2	N	-0-			-0-
*09	330	N	221	-0-	-109	-0-	15	1	206	2	N	-0-			-0-
*10	434	N	127	-0-	-307	-0-	9	1	118	2	N	-0-			-0-
*11	390	N	273	-0-	-117	-0-	19	1	254	2	N	-0-			-0-
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	17	1	276	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE G. U. WELL #: 8 RRCID -> 197290 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 14125 PERF.10842 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	45	1	834	2	N	-0-					-0-
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	80	1	1375	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1120	-0-	-213	-0-	63	1	1057	2	N	-0-					-0-
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	53	1	831	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	904	-0-	-708	-0-	52	1	852	2	N	-0-					-0-
*06	1080	N	880	-0-	-200	-0-	52	1	828	2	N	-0-					-0-
*07	899	N	731	-0-	-168	-0-	43	1	688	2	N	-0-					-0-
*08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	119	1	1501	2	N	-0-					-0-
*09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	101	1	1359	2	N	-0-					-0-
*10	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	158	1	2002	2	N	-0-					-0-
*11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	129	1	1752	2	N	-0-					-0-
*12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	121	1	1949	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSTAMANTE G. U. WELL #: 7 RRCID -> 197661 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10868 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	69	1	1271	2	N	-0-					-0-
02	392	N	348	-0-	-44	-0-	19	1	329	2	N	-0-					-0-
03	434	N	361	-0-	-73	-0-	20	1	341	2	N	-0-					-0-
04	420	N	216	-0-	-204	-0-	13	1	203	2	N	-0-					-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	34	1	547	2	N	-0-					-0-
*06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	30	1	484	2	N	-0-					-0-
*07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	36	1	581	2	N	-0-					-0-
*08	434	N	297	-0-	-137	-0-	22	1	275	2	N	-0-					-0-
*09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	31	1	415	2	N	-0-					-0-
*10	434	N	359	-0-	-75	-0-	26	1	333	2	N	-0-					-0-
*11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	22	1	296	2	N	-0-					-0-
12	434	N	335	-0-	-99	-0-	20	1	315	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ WELL #: 5 RRCID -> 197885 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10711 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2963	-0-	-137	-0-	209	1	2753	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2800	X	2450	-0-	-350	-0-	170	1	2279	2	Y	1					1
							1	9									
03	3100	X	2671	-0-	-429	-0-	196	1	2473	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	167	1	2485	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	156	1	2582	2	Y	1					2
							1	9									
*06	2490	X	2386	-0-	-104	-0-	136	1	2250	2	Y	-0-	1	1			1
*07	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	158	1	2553	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	118	1	2925	2	Y	1					1
							1	9									
*09	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	120	1	2871	2	Y	-0-					1
*10	3100	N	3209	-0-	109	109	130	1	3078	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	3000	N	3135	-0-	135	244	131	1	3004	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3237	-0-	137	381	143	1	3094	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 75 RRCID -> 197900 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10253 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	397	-0-	-161	-0-	28	1	369	2	Y	-0-					-0-
02	476	X	284	-0-	-192	-0-	20	1	264	2	Y	-0-					-0-
03	527	X	268	-0-	-259	-0-	20	1	248	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	295	-0-	-95	-0-	19	1	276	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	17	1	279	2	Y	-0-					-0-
*06	270	N	90	-0-	-180	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
*07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	34	1	550	2	Y	-0-					-0-
*08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	24	1	580	2	Y	-0-					-0-
*09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	14	1	331	2	Y	-0-					-0-
*10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	2	Y	-0-					-0-
*11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
*12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 32 RRCID -> 198551 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 14980 PERF.10365 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	269	1	5567	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	4429	-0-	-79	-0-	238	1	4191	2	N	-0-					-0-
03	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	250	1	4837	2	N	-0-					-0-
04	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	220	1	5693	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	5451	-0-	-377	-0-	181	1	5270	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	2716	-0-	-2924	-0-	87	1	2629	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	3239	-0-	-2868	-0-	168	1	3071	2	N	-0-					-0-
*08	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	7414	2	8	9	N	7					7
*09	5910	X	3732	-0-	-2178	-0-	3732	2			N	-0-					7
*10	5456	X	5071	-0-	-385	-0-	68	1	4949	2	N	49					56
							54	9									
*11	6450	X	5284	-0-	-1166	-0-	255	1	5029	2	N	-0-					56
12	6665	X	4802	-0-	-1863	-0-	219	1	4542	2	N	37					93
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 58,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

HAYNES WELL #: 28 RRCID -> 199117 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 6 RRCID -> 199533 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF.10787 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	91	1	1198	2	Y	-0-					-0-
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	97	1	1300	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	702	-0-	-538	-0-	51	1	650	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1260	N	1109	-0-	-151	-0-	70	1	1038	2	Y	1					1
							1	9									
05	1550	N	723	-0-	-827	-0-	41	1	682	2	Y	-0-					1
*06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	41	1	677	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*07	1147	N	1052	-0-	-95	-0-	61	1	991	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	47	1	1154	2	Y	1					1
							1	9									
*09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	32	1	757	2	Y	1					2
							1	9									
*10	930	N	636	-0-	-294	-0-	26	1	610	2	Y	-0-	2	1			-0-
*11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	50	1	1144	2	Y	1					1
							1	9									
*12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	54	1	1157	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MUNOZ WELL #: 7 RRCID -> 199542 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11367 - 11441

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 199664 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.10782 - 13854

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	116	1	2141	2	N	-0-					-0-
02	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	129	1	2237	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3138	-0-	38	38	176	1	2962	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4279	-0-	1279	1317	256	1	4023	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3970	-0-	870	2187	230	1	3740	2	N	-0-					-0-
*06	5124	X	2937	-0-	-2187	-0-	173	1	2764	2	N	-0-					-0-
*07	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	179	1	2892	2	N	-0-					-0-
*08	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	222	1	2789	2	N	-0-					-0-
*09	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	216	1	2897	2	N	-0-					-0-
*10	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	219	1	2776	2	N	-0-					-0-
*11	1800	X	1767	-0-	-33	-0-	122	1	1645	2	N	-0-					-0-
12	1860	X	1404	-0-	-456	-0-	82	1	1322	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	24	1	449	2	N	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	29	1	492	2	N	-0-					-0-
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	33	1	550	2	N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	32	1	509	2	N	-0-					-0-
05	589	N	553	-0-	-36	-0-	32	1	521	2	N	-0-					-0-
*06	570	N	544	-0-	-26	-0-	32	1	512	2	N	-0-					-0-
*07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	38	1	615	2	N	-0-					-0-
*08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	80	1	1010	2	N	-0-					-0-
*09	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	139	1	1866	2	N	-0-					-0-
*10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	131	1	1654	2	N	-0-					-0-
*11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	125	1	1693	2	N	-0-					-0-
*12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	93	1	1487	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 199741 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	63	1	1294	2	N	-0-					1
02	1176	N	938	-0-	-238	-0-	50	1	888	2	N	-0-					1
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	107	1	2076	2	N	-0-					1
04	3000	N	3120	-0-	120	120	116	1	3004	2	N	-0-					1
05	3072	N	2952	-0-	-120	-0-	98	1	2854	2	N	-0-					1
06	2100	N	2099	-0-	-1	-0-	68	1	2031	2	N	-0-					1
07	2945	X	2040	-0-	-905	-0-	106	1	1934	2	N	-0-					1
*08	2945	X	2683	-0-	-262	-0-	2650	2	33	9	N	30					31
*09	2850	X	2543	-0-	-307	-0-	2543	2			N	-0-					31
*10	2945	X	2769	-0-	-176	-0-	38	1	2731	2	N	-0-					31
*11	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	130	1	2567	2	N	-0-					31
12	2728	X	2334	-0-	-394	-0-	105	1	2178	2	N	46					77
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 27,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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
01	2480	X	2132	-0-	-348	-0-	150	1	1982	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	2240	X	2032	-0-	-208	-0-	141	1	1891	2	Y	-0-					-0-
03	2480	X	2359	-0-	-121	-0-	173	1	2184	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	143	1	2132	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	135	1	2236	2	Y	-0-					1
*06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	130	1	2152	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	137	1	2216	2	Y	-0-					-0-
*08	2325	N	2240	-0-	-85	-0-	87	1	2152	2	Y	1					1
							1	9									
*09	2250	N	2016	-0-	-234	-0-	81	1	1935	2	Y	-0-					1
*10	2356	N	1805	-0-	-551	-0-	73	1	1732	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	2160	N	1702	-0-	-458	-0-	71	1	1631	2	Y	-0-					-0-
12	2077	N	1193	-0-	-884	-0-	53	1	1140	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	186	N	137	-0-	-49	-0-	10	1	127	2	N	-0-			-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	N	-0-			-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	9	1	111	2	N	-0-			-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	2	N	-0-			-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	6	1	104	2	N	-0-			-0-
*06	120	N	105	-0-	-15	-0-	6	1	99	2	N	-0-			-0-
*07	124	N	109	-0-	-15	-0-	6	1	103	2	N	-0-			-0-
*08	124	N	113	-0-	-11	-0-	4	1	109	2	N	-0-			-0-
*09	120	N	102	-0-	-18	-0-	4	1	98	2	N	-0-			-0-
*10	124	N	109	-0-	-15	-0-	4	1	105	2	N	-0-			-0-
*11	120	N	99	-0-	-21	-0-	4	1	95	2	N	-0-			-0-
*12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ WELL #: 9 RRCID -> 201062 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10801 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620	N	515	-0-	-105	-0-	36	1	479	2	Y	-0-			-0-
02	616	N	520	-0-	-96	-0-	36	1	484	2	Y	-0-			-0-
03	465	N	407	-0-	-58	-0-	30	1	377	2	Y	-0-			-0-
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	43	1	634	2	Y	-0-			-0-
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	54	1	900	2	Y	-0-			-0-
*06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	42	1	688	2	Y	-0-			-0-
*07	620	N	448	-0-	-172	-0-	26	1	422	2	Y	-0-			-0-
*08	620	N	447	-0-	-173	-0-	17	1	430	2	Y	-0-			-0-
*09	600	N	458	-0-	-142	-0-	18	1	440	2	Y	-0-			-0-
*10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	22	1	513	2	Y	-0-			-0-
*11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	21	1	483	2	Y	-0-			-0-
12	465	N	422	-0-	-43	-0-	19	1	403	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	3720	X	3271	-0-	-449	-0-	230	1	3040	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2744	X	2663	-0-	-81	-0-	185	1	2477	2	Y	1					1
							1	9									
03	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	209	1	2636	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	3180	X	2778	-0-	-402	-0-	174	1	2601	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
05	3286	X	2894	-0-	-392	-0-	165	1	2728	2	Y	1					4
							1	9									
*06	3180	X	2045	-0-	-1135	-0-	117	1	1928	2	Y	-0-	1	1			3
*07	2945	X	2130	-0-	-815	-0-	124	1	2005	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*08	2883	X	2215	-0-	-668	-0-	86	1	2128	2	Y	1					4
							1	9									
*09	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	123	1	2941	2	Y	-0-					4
*10	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	121	1	2858	2	Y	-0-	2	1			2
*11	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	116	1	2657	2	Y	-0-					2
*12	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	119	1	2563	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 32,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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
01	527	N	409	-0-	-118	-0-	21	1	388	2	N	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	30	1	517	2	N	-0-					-0-
03	527	N	525	-0-	-2	-0-	29	1	496	2	N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	30	1	476	2	N	-0-					-0-
05	620	N	499	-0-	-121	-0-	29	1	470	2	N	-0-					-0-
*06	510	N	465	-0-	-45	-0-	27	1	438	2	N	-0-					-0-
*07	527	N	521	-0-	-6	-0-	30	1	491	2	N	-0-					-0-
*08	496	N	485	-0-	-11	-0-	36	1	449	2	N	-0-					-0-
*09	480	N	437	-0-	-43	-0-	30	1	407	2	N	-0-					-0-
*10	527	N	341	-0-	-186	-0-	25	1	316	2	N	-0-					-0-
*11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	41	1	556	2	N	-0-					-0-
12	465	N	426	-0-	-39	-0-	25	1	401	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1054	N	886	-0-	-168	-0-	46	1	840	2	N	-0-					-0-
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	53	1	915	2	N	-0-					-0-
03	961	N	550	-0-	-411	-0-	31	1	519	2	N	-0-					-0-
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	56	1	885	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	926	-0-	-159	-0-	54	1	872	2	N	-0-					-0-
*06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	45	1	726	2	N	-0-					-0-
*07	961	N	895	-0-	-66	-0-	52	1	843	2	N	-0-					-0-
*08	930	N	797	-0-	-133	-0-	59	1	738	2	N	-0-					-0-
*09	780	N	721	-0-	-59	-0-	50	1	671	2	N	-0-					-0-
*10	899	N	670	-0-	-229	-0-	49	1	621	2	N	-0-					-0-
*11	780	N	672	-0-	-108	-0-	46	1	626	2	N	-0-					-0-
12	744	N	291	-0-	-453	-0-	17	1	274	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	8711	X	8226	-0-	-485	-0-	422	1	7804	2	N	-0-					-0-
02	7812	X	7162	-0-	-650	-0-	392	1	6770	2	N	-0-					-0-
03	8649	X	8094	-0-	-555	-0-	453	1	7641	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	7344	-0-	-456	-0-	439	1	6905	2	N	-0-					-0-
05	8060	X	7449	-0-	-611	-0-	431	1	7018	2	N	-0-					-0-
*06	7800	X	7227	-0-	-573	-0-	426	1	6801	2	N	-0-					-0-
*07	8060	X	7946	-0-	-114	-0-	463	1	7483	2	N	-0-					-0-
*08	8060	X	7777	-0-	-283	-0-	573	1	7204	2	N	-0-					-0-
*09	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	519	1	6961	2	N	-0-					-0-
*10	7936	X	7018	-0-	-918	-0-	514	1	6504	2	N	-0-					-0-
*11	7680	X	7070	-0-	-610	-0-	487	1	6583	2	N	-0-					-0-
12	7936	X	7295	-0-	-641	-0-	428	1	6867	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 202105 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 14386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	182	1	3776	2	N	-0-					6
02	3528	X	3135	-0-	-393	-0-	168	1	2967	2	N	-0-					6
03	3906	X	3252	-0-	-654	-0-	160	1	3092	2	N	-0-					6
04	3840	X	3039	-0-	-801	-0-	113	1	2926	2	N	-0-					6
05	3968	X	2574	-0-	-1394	-0-	85	1	2489	2	N	-0-					6
06	3840	X	2828	-0-	-1012	-0-	91	1	2737	2	N	-0-					6
07	3472	X	2542	-0-	-930	-0-	132	1	2410	2	N	-0-					6
*08	3255	X	3010	-0-	-245	-0-	2930	2	80	9	N	73					79
*09	3030	X	1710	-0-	-1320	-0-	1710	2			N	-0-					79
*10	2914	X	1700	-0-	-1214	-0-	23	1	1644	2	N	30					109
							33	9									
*11	2910	X	1284	-0-	-1626	-0-	60	1	1174	2	N	45					154
							50	9									
*12	3007	X	1545	-0-	-1462	-0-	71	1	1474	2	N	-0-	84	6			70

TOTAL GAS PROD: 30,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

MUNOZ WELL #: 10 RRCID -> 202148 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11417 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	110	1	1452	2	Y	-0-					-0-
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	90	1	1201	2	Y	-0-					-0-
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	114	1	1437	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	101	1	1500	2	Y	1					1
							1	9									
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	88	1	1452	2	Y	-0-					1
*06	1500	N	1411	-0-	-89	-0-	80	1	1331	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	1643	N	1614	-0-	-29	-0-	94	1	1520	2	Y	-0-					-0-
*08	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	60	1	1474	2	Y	1					1
							1	9									
*09	1410	N	1340	-0-	-70	-0-	54	1	1286	2	Y	-0-					1
*10	1612	N	1391	-0-	-221	-0-	56	1	1335	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	1500	N	1449	-0-	-51	-0-	60	1	1389	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1311	-0-	-84	-0-	58	1	1253	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 11 RRCID -> 202342 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11280 - 13748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	13	1	173	2	Y	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	32	1	401	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	21	1	309	2	Y	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	280	2	Y	-0-					-0-
*06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	16	1	269	2	Y	-0-					-0-
*07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	17	1	278	2	Y	-0-					-0-
*08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	11	1	283	2	Y	-0-					-0-
*09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	12	1	281	2	Y	-0-					-0-
*10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	12	1	291	2	Y	-0-					-0-
*11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	12	1	283	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	149	-0-	-130	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, L. "B" 4 WELL #: B 7 RRCID -> 202378 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 10756 PERF.10498 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	95	1	1253	2	Y	-0-					-0-
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	88	1	1185	2	Y	-0-					-0-
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	100	1	1268	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	94	1	1402	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	74	1	1224	2	Y	-0-					-0-
*06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	83	1	1370	2	Y	-0-					-0-
*07	1550	N	1389	-0-	-161	-0-	81	1	1308	2	Y	-0-					-0-
*08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	56	1	1372	2	Y	-0-					-0-
*09	1470	N	1324	-0-	-146	-0-	53	1	1271	2	Y	-0-					-0-
*10	1395	N	1293	-0-	-102	-0-	52	1	1241	2	Y	-0-					-0-
*11	1380	N	1319	-0-	-61	-0-	55	1	1264	2	Y	-0-					-0-
*12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	64	1	1384	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ASCHE WELL #: 83 RRCID -> 203240 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9916 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	239	1	3157	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	121	1	1629	2	Y	-0-					-0-
03	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	217	1	2738	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	189	1	2823	2	Y	1					1
							1	9									
05	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	210	1	3461	2	Y	-0-					1
*06	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	184	1	3051	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	150	1	2425	2	Y	-0-					-0-
*08	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	105	1	2583	2	Y	1					1
							1	9									
*09	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	101	1	2412	2	Y	-0-					1
*10	3503	X	2467	-0-	-1036	-0-	100	1	2366	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	3240	X	1935	-0-	-1305	-0-	81	1	1854	2	Y	-0-					-0-
12	2697	X	1711	-0-	-986	-0-	75	1	1628	2	Y	7					7
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 31,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 31 RRCID -> 203847 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10429 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1102	-0-	-448	-0-	51	1	1051	2	N	-0-					-0-
02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	84	1	1476	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	71	1	1369	2	N	-0-					-0-
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	52	1	1351	2	N	-0-					-0-
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	61	1	1764	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	997	-0-	-383	-0-	32	1	965	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	900	-0-	-557	-0-	47	1	853	2	N	-0-					-0-
*08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2371	2	15	9	N	14					14
*09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1584	2	35	9	N	32					46
*10	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	31	1	2271	2	N	40					86
							44	9									
*11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	73	1	1429	2	N	25					111
							28	9									
*12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	96	1	1996	2	N	-0-	49	6			62

TOTAL GAS PROD: 19,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

FLORES, L. G. WELL #: 41 RRCID -> 203862 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10353 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	87	1	1145	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	796	-0-	-16	-0-	55	1	741	2	Y	-0-					-0-
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	79	1	996	2	Y	1					1
							1	9									
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	84	1	1247	2	Y	1					2
							1	9									
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	72	1	1194	2	Y	-0-					2
*06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	71	1	1171	2	Y	-0-					2
*07	1302	N	859	-0-	-443	-0-	50	1	809	2	Y	-0-	1	1			1
*08	1271	N	947	-0-	-324	-0-	37	1	910	2	Y	-0-					1
*09	1260	N	931	-0-	-329	-0-	37	1	894	2	Y	-0-					1
*10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	54	1	1270	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	930	N	773	-0-	-157	-0-	32	1	741	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	676	-0-	-285	-0-	30	1	646	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GARZA, L. "4" WELL #: 7 RRCID -> 204071 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13989 PERF.10885 - 11511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	66	1	873	2	Y	-0-					-0-
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	71	1	951	2	Y	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	24	1	306	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	900	N	876	-0-	-24	-0-	55	1	820	2	Y	1					1
							1	9									
05	1147	N	631	-0-	-516	-0-	36	1	595	2	Y	-0-					1
*06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	39	1	644	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*07	899	N	854	-0-	-45	-0-	50	1	804	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	620	N	480	-0-	-140	-0-	19	1	460	2	Y	1					1
							1	9									
*09	690	N	669	-0-	-21	-0-	27	1	641	2	Y	1					2
							1	9									
*10	868	N	335	-0-	-533	-0-	14	1	321	2	Y	-0-	2	1			-0-
*11	480	N	289	-0-	-191	-0-	12	1	276	2	Y	1					1
							1	9									
12	682	N	410	-0-	-272	-0-	18	1	391	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L. "5" WELL #: 9 RRCID -> 204360 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10252 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	119	1	1574	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	101	1	1355	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1566	-0-	-263	-0-	115	1	1449	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1650	N	1529	-0-	-121	-0-	96	1	1432	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1612	N	1425	-0-	-187	-0-	81	1	1344	2	Y	-0-					-0-
*06	1530	N	1141	-0-	-389	-0-	65	1	1076	2	Y	-0-					-0-
*07	1581	N	1485	-0-	-96	-0-	86	1	1399	2	Y	-0-					-0-
*08	1426	N	1387	-0-	-39	-0-	54	1	1332	2	Y	1					1
							1	9									
*09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	50	1	1192	2	Y	-0-					1
*10	1488	N	1214	-0-	-274	-0-	49	1	1164	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	61	1	1397	2	Y	-0-					-0-
*12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	58	1	1252	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FLORES, L. G. WELL #: 42 RRCID -> 204424 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10222 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	2629	-0-	-2207	-0-	185	1	2444	2	Y	-0-					-0-
02	4368	X	2704	-0-	-1664	-0-	188	1	2516	2	Y	-0-					-0-
03	4154	X	2786	-0-	-1368	-0-	204	1	2579	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	3330	X	2660	-0-	-670	-0-	167	1	2491	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	3007	X	2647	-0-	-360	-0-	151	1	2495	2	Y	1					2
							1	9									
*06	2910	X	2338	-0-	-572	-0-	133	1	2205	2	Y	-0-	1	1			1
*07	3007	X	2630	-0-	-377	-0-	153	1	2476	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	2790	X	2618	-0-	-172	-0-	102	1	2515	2	Y	1					2
							1	9									
*09	2670	X	2243	-0-	-427	-0-	90	1	2153	2	Y	-0-					2
*10	2542	N	1745	-0-	-797	-0-	71	1	1673	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*11	2460	N	1578	-0-	-882	-0-	66	1	1512	2	Y	-0-					1
12	2325	N	1548	-0-	-777	-0-	68	1	1480	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 28,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

FLORES, L. G. WELL #: 43 RRCID -> 204427 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10810 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	448	-0-	-48	-0-	32	1	416	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	406	-0-	-42	-0-	28	1	378	2	Y	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	32	1	409	2	Y	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	29	1	427	2	Y	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	27	1	453	2	Y	-0-					-0-
*06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	29	1	487	2	Y	-0-					-0-
*07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	31	1	500	2	Y	-0-					-0-
*08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	21	1	520	2	Y	-0-					-0-
*09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	20	1	474	2	Y	-0-					-0-
*10	496	N	458	-0-	-38	-0-	19	1	439	2	Y	-0-					-0-
*11	480	N	421	-0-	-59	-0-	18	1	403	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	347	-0-	-149	-0-	15	1	332	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-			-0-
*09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			-0-
*10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	2	1	136	2	N	-0-			-0-
*11	630	N	36	-0-	-594	-0-	2	1	34	2	N	-0-			-0-
12	217	N	62	-0-	-155	-0-	3	1	59	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3100	X	1929	-0-	-1171	-0-	89	1	1840	2	N	-0-			-0-
02	2800	X	2036	-0-	-764	-0-	109	1	1927	2	N	-0-			-0-
03	2604	X	1280	-0-	-1324	-0-	63	1	1217	2	N	-0-			-0-
04	1860	N	1656	-0-	-204	-0-	61	1	1595	2	N	-0-			-0-
05	2263	N	2081	-0-	-182	-0-	69	1	2012	2	N	-0-			-0-
06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	63	1	1891	2	N	-0-			-0-
07	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	98	1	1787	2	N	-0-			-0-
*08	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-			-0-
*09	3000	N	4028	-0-	1028	1028	4028	2			N	-0-			-0-
*10	3100	N	2662	-0-	-438	590	36	1	2626	2	N	-0-			-0-
*11	2896	N	2306	-0-	-590	-0-	111	1	2195	2	N	-0-			-0-
12	3100	X	2143	-0-	-957	-0-	99	1	2044	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 35 RRCID -> 205447 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 14116 PERF.10434 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			-0-
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	56	1	988	2	N	-0-			-0-
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	39	1	757	2	N	-0-			-0-
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	29	1	741	2	N	-0-			-0-
05	1147	N	847	-0-	-300	-0-	28	1	819	2	N	-0-			-0-
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	27	1	821	2	N	-0-			-0-
07	806	N	676	-0-	-130	-0-	35	1	641	2	N	-0-			-0-
*08	837	N	598	-0-	-239	-0-	598	2			N	-0-			-0-
*09	840	N	648	-0-	-192	-0-	648	2			N	-0-			-0-
*10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	10	1	747	2	N	-0-			-0-
*11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	41	1	805	2	N	-0-			-0-
*12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	36	1	743	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 44 RRCID -> 207632 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11408 PERF.10378 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	Y	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
*06	90	N	79	-0-	-11	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
*07	93	N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
*08	93	N	71	-0-	-22	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
*09	90	N	66	-0-	-24	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
*10	93	N	68	-0-	-25	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 208611 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF.10718 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	58	1	1118	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1094	-0-	-194	-0-	52	1	1042	2	N	-0-					-0-
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	61	1	1176	2	N	-0-					-0-
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	60	1	1107	2	N	-0-					-0-
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	58	1	1167	2	N	-0-					-0-
*06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	61	1	1162	2	N	-0-					-0-
*07	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	45	1	1145	2	N	-0-					-0-
*08	1240	N	1167	-0-	-73	-0-	45	1	1122	2	N	-0-					-0-
*09	1230	N	1157	-0-	-73	-0-	47	1	1110	2	N	-0-					-0-
*10	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	47	1	1107	2	N	-0-					-0-
*11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	48	1	1104	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	52	1	1124	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 208710 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10657 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	734	-0-	-10	-0-	52	1	682	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	647	-0-	-25	-0-	45	1	602	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	709	-0-	-35	-0-	52	1	656	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	720	N	675	-0-	-45	-0-	42	1	633	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	691	-0-	-22	-0-	39	1	652	2	Y	-0-					-0-
*06	690	N	663	-0-	-27	-0-	38	1	625	2	Y	-0-					-0-
*07	713	N	689	-0-	-24	-0-	40	1	649	2	Y	-0-					-0-
*08	682	N	681	-0-	-1	-0-	27	1	654	2	Y	-0-					-0-
*09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	27	1	653	2	Y	-0-					-0-
*10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	35	1	832	2	Y	-0-					-0-
*11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	30	1	695	2	Y	-0-					-0-
*12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	34	1	732	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 91 RRCID -> 209116 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10385 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	139	1	1839	2	Y	-0-					-0-
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	115	1	1540	2	Y	-0-					-0-
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	119	1	1508	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	1920	X	1494	-0-	-426	-0-	94	1	1398	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	1984	X	1535	-0-	-449	-0-	88	1	1446	2	Y	1					2
							1	9									
*06	1920	X	1473	-0-	-447	-0-	84	1	1389	2	Y	-0-	1	1			1
*07	1829	X	1229	-0-	-600	-0-	71	1	1157	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	1643	X	1593	-0-	-50	-0-	62	1	1530	2	Y	1					2
							1	9									
*09	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	66	1	1581	2	Y	-0-					2
*10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	60	1	1412	2	Y	-0-	2	1			-0-
*11	1470	N	1281	-0-	-189	-0-	53	1	1228	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1306	-0-	-213	-0-	58	1	1248	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ASCHE WELL #: 89 RRCID -> 209464 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10400 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	242	-0-	-37	-0-	17	1	225	2	Y	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	21	1	285	2	Y	-0-					-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	34	1	426	2	Y	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	28	1	410	2	Y	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	25	1	419	2	Y	-0-					-0-
*06	450	N	426	-0-	-24	-0-	24	1	402	2	Y	-0-					-0-
*07	465	N	453	-0-	-12	-0-	26	1	427	2	Y	-0-					-0-
*08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	17	1	430	2	Y	-0-					-0-
*09	420	N	178	-0-	-242	-0-	7	1	171	2	Y	-0-					-0-
*10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	40	-0-	-146	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 37 RRCID -> 209707 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	369	-0-	-3	-0-	17	1	352	2	N	-0-					-0-
02	364	N	227	-0-	-137	-0-	12	1	215	2	N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	18	1	526	2	N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	9	1	265	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
*09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
*10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	2	1	180	2	N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	23	1	480	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 36 RRCID -> 209780 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8858 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	47	1	983	2	N	-0-					17
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	47	1	837	2	N	-0-					17
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	102	1	1979	2	N	-0-					17
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	63	1	1647	2	N	-0-					17
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	39	1	1130	2	N	-0-					17
06	2010	N	897	-0-	-1113	-0-	29	1	868	2	N	-0-					17
07	1767	N	1007	-0-	-760	-0-	52	1	955	2	N	-0-					17
*08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1308	2	41	9	N	37					54
*09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					54
*10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	14	1	1005	2	N	-0-					54
*11	1320	N	1092	-0-	-228	-0-	49	1	963	2	N	73					127
							80	9									
12	1085	N	974	-0-	-111	-0-	45	1	925	2	N	4					131
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 14,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 23 RRCID -> 209816 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.10466 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	117	1	2274	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	2088	-0-	-96	-0-	99	1	1989	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	1922	-0-	-403	-0-	95	1	1827	2	N	-0-					-0-
04	2310	N	1928	-0-	-382	-0-	100	1	1828	2	N	-0-					-0-
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	113	1	2253	2	N	-0-					-0-
*06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	93	1	1769	2	N	-0-					-0-
*07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	90	1	2307	2	N	-0-					-0-
*08	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	103	1	2541	2	N	-0-					-0-
*09	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	91	1	2175	2	N	-0-					-0-
*10	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	116	1	2742	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	3126	-0-	126	126	130	1	2996	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	3153	-0-	53	179	139	1	3014	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L. G. WELL #: 45 RRCID -> 210534 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11438 PERF.10672 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	287	-0-	-23	-0-	20	1	267	2	Y	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	19	1	255	2	Y	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	22	1	281	2	Y	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	279	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	275	-0-	-35	-0-	16	1	259	2	Y	-0-					-0-
*06	300	N	162	-0-	-138	-0-	9	1	153	2	Y	-0-					-0-
*07	310	N	183	-0-	-127	-0-	11	1	172	2	Y	-0-					-0-
*08	279	N	250	-0-	-29	-0-	10	1	240	2	Y	-0-					-0-
*09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	11	1	254	2	Y	-0-					-0-
*10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	11	1	273	2	Y	-0-					-0-
*11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	13	1	290	2	Y	-0-					-0-
*12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	13	1	286	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 93 RRCID -> 210741 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10402 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	259	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	18	1	271	2	Y	-0-					-0-
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	45	1	746	2	Y	-0-					-0-
*06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	20	1	338	2	Y	-0-					-0-
*07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	21	1	342	2	Y	-0-					-0-
*08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	12	1	301	2	Y	-0-					-0-
*09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	12	1	291	2	Y	-0-					-0-
*10	372	N	307	-0-	-65	-0-	12	1	295	2	Y	-0-					-0-
*11	300	N	285	-0-	-15	-0-	12	1	273	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	288	-0-	-22	-0-	13	1	275	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 102 RRCID -> 212804 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12827 PERF.10314 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2661	-0-	-253	-0-	187	1	2473	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	2548	X	2344	-0-	-204	-0-	163	1	2180	2	Y	1					3
							1	9									
03	2790	X	2562	-0-	-228	-0-	188	1	2372	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	2640	X	2458	-0-	-182	-0-	154	1	2302	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
05	2728	X	2524	-0-	-204	-0-	144	1	2379	2	Y	1					4
							1	9									
*06	2580	X	2480	-0-	-100	-0-	141	1	2339	2	Y	-0-	1	1			3
*07	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	159	1	2573	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*08	2573	X	2443	-0-	-130	-0-	95	1	2347	2	Y	1					4
							1	9									
*09	2490	X	2344	-0-	-146	-0-	94	1	2250	2	Y	-0-					4
*10	2542	N	2372	-0-	-170	-0-	96	1	2275	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*11	2370	N	2304	-0-	-66	-0-	96	1	2208	2	Y	-0-					3
*12	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	113	1	2450	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 29,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 47 RRCID -> 214113 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10293 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	71	1	932	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	607	-0-	-345	-0-	42	1	565	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	956	-0-	-36	-0-	70	1	885	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	960	N	891	-0-	-69	-0-	56	1	834	2	Y	1					1
							1	9									
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	57	1	946	2	Y	-0-					1
*06	930	N	719	-0-	-211	-0-	41	1	678	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	55	1	890	2	Y	-0-					-0-
*08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	46	1	1139	2	Y	-0-					-0-
*09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	34	1	816	2	Y	-0-					-0-
*10	868	N	721	-0-	-147	-0-	29	1	692	2	Y	-0-					-0-
*11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	68	1	1575	2	Y	-0-					-0-
*12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	83	1	1797	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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
01	3100	N	3137	-0-	37	776	221	1	2915	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3829	X	3053	-0-	-776	-0-	212	1	2840	2	Y	1					1
							1	9									
03	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	242	1	3059	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	3390	X	2905	-0-	-485	-0-	182	1	2721	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	3441	X	2873	-0-	-568	-0-	164	1	2708	2	Y	1					3
							1	9									
*06	3270	X	3144	-0-	-126	-0-	179	1	2965	2	Y	-0-	1	1			2
*07	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	200	1	3241	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*08	3317	X	2629	-0-	-688	-0-	102	1	2526	2	Y	1					3
							1	9									
*09	3150	X	2475	-0-	-675	-0-	100	1	2375	2	Y	-0-					3
*10	3069	X	2386	-0-	-683	-0-	97	1	2288	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
*11	2970	X	2726	-0-	-244	-0-	114	1	2612	2	Y	-0-					2
12	3069	X	2392	-0-	-677	-0-	106	1	2286	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 34,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214289 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10223 - 13697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	465	1	6134	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	373	1	5006	2	Y	2					3
							2	9									
03	5890	X	5865	-0-	-25	-0-	430	1	5431	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
04	5910	X	5487	-0-	-423	-0-	344	1	5139	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
05	6107	X	5618	-0-	-489	-0-	321	1	5295	2	Y	2					6
							2	9									
*06	5910	X	5572	-0-	-338	-0-	317	1	5254	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
*07	5952	X	5930	-0-	-22	-0-	345	1	5583	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
*08	5859	X	5856	-0-	-3	-0-	228	1	5626	2	Y	2					7
							2	9									
*09	5580	X	5472	-0-	-108	-0-	220	1	5252	2	Y	-0-					7
*10	5828	X	5661	-0-	-167	-0-	229	1	5430	2	Y	2	4	1			5
							2	9									
*11	5640	X	5478	-0-	-162	-0-	228	1	5250	2	Y	-0-					5
12	5828	X	5435	-0-	-393	-0-	240	1	5194	2	Y	1					6
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 68,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

FLORES, L. G. WELL #: 46 RRCID -> 215109 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10140 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	211	1	2778	2	Y	-0-					-0-
02	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	177	1	2370	2	Y	-0-					-0-
03	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	214	1	2708	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2880	N	2460	-0-	-420	-0-	154	1	2304	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	2821	N	2368	-0-	-453	-0-	135	1	2232	2	Y	1					2
							1	9									
*06	2820	N	2180	-0-	-640	-0-	124	1	2056	2	Y	-0-	1	1			1
*07	2542	N	2103	-0-	-439	-0-	122	1	1980	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	2356	N	2044	-0-	-312	-0-	80	1	1963	2	Y	1					2
							1	9									
*09	2190	N	1831	-0-	-359	-0-	74	1	1757	2	Y	-0-					2
*10	2108	N	1728	-0-	-380	-0-	70	1	1658	2	Y	-0-	2	1			-0-
*11	1980	N	1090	-0-	-890	-0-	45	1	1045	2	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1034	-0-	-857	-0-	46	1	988	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 12 RRCID -> 215805 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 14380 PERF.11349 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1413	-0-	-571	-0-	100	1	1313	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	129	1	1729	2	Y	-0-					-0-
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	139	1	1758	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1380	N	446	-0-	-934	-0-	28	1	417	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2046	N	195	-0-	-1851	-0-	11	1	184	2	Y	-0-					-0-
*06	1830	N	96	-0-	-1734	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
*07	465	N	59	-0-	-406	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
*08	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	108	1	2674	2	Y	1					1
							1	9									
*09	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	112	1	2678	2	Y	-0-					1
*10	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	109	1	2584	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	101	1	2325	2	Y	-0-					-0-
*12	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	105	1	2272	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MUNOZ WELL #: 13 RRCID -> 215813 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11228 - 11320

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLPE WELL #: 2 RRCID -> 216946 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10369 - 10470

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
*11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3753	-0-	653	653	3753	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 27 RRCID -> 217123 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10526 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	N	-0-			-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
05	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	2			N	-0-			-0-
*06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
*07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
*08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
*09	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS PALOMAS WELL #: 2 RRCID -> 217349 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10980 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	38	1	1370	2	Y	-0-			-0-
02	1176	N	1100	-0-	-76	-0-	20	1	1080	2	Y	-0-			-0-
03	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	23	1	1240	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		1161	-0-	1161	1161	6	1	1155	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		1212	-0-	1212	2373	5	1	1207	2	Y	-0-			-0-
*06	3510	X	1137	-0-	-2373	-0-	1137	2			Y	-0-			-0-
*07	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-			-0-
*08	1271	X	1160	-0-	-111	-0-	1160	2			Y	-0-			-0-
*09	1170	X	1120	-0-	-50	-0-	1120	2			Y	-0-			-0-
*10	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	1132	2			Y	-0-			-0-
*11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-			-0-
12	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	1092	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBA WELL #: 8 RRCID -> 217484 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 13834 PERF.10608 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	239	2	Y	-0-			-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	16	1	215	2	Y	-0-			-0-
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	17	1	215	2	Y	-0-			-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	23	1	346	2	Y	-0-			-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	19	1	308	2	Y	-0-			-0-
*06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	20	1	329	2	Y	-0-			-0-
*07	279	N	248	-0-	-31	-0-	14	1	234	2	Y	-0-			-0-
*08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	11	1	269	2	Y	-0-			-0-
*09	270	N	266	-0-	-4	-0-	11	1	255	2	Y	-0-			-0-
*10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	11	1	260	2	Y	-0-			-0-
*11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	266	2	Y	-0-			-0-
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, E. E. WELL #: 6 RRCID -> 217489 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11339 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	690	-0-	-1480	-0-	49	1	640	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	1960	X	675	-0-	-1285	-0-	47	1	627	2	Y	1					3
							1	9									
03	2170	X	449	-0-	-1721	-0-	33	1	416	2	Y	-0-	2	1			1
04	1080	X	820	-0-	-260	-0-	51	1	768	2	Y	1					2
							1	9									
05	1116	X	760	-0-	-356	-0-	43	1	717	2	Y	-0-					2
*06	745	X	745	-0-	-0-	-0-	42	1	703	2	Y	-0-					2
*07	837	X	802	-0-	-35	-0-	47	1	755	2	Y	-0-	2	1			-0-
*08	775	N	763	-0-	-12	-0-	30	1	733	2	Y	-0-					-0-
*09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	31	1	734	2	Y	-0-					-0-
*10	806	N	793	-0-	-13	-0-	32	1	761	2	Y	-0-					-0-
*11	750	N	745	-0-	-5	-0-	31	1	714	2	Y	-0-					-0-
*12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	38	1	829	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LFT WELL #: 1 RRCID -> 217999 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 11528 PERF.10454 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	37	1	1326	2	N	-0-					-0-
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	31	1	1625	2	N	-0-					-0-
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	25	1	1371	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1236	-0-	-84	-0-	7	1	1229	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1605	-0-	-224	-0-	7	1	1598	2	N	-0-					-0-
*06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
*07	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
*08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
*09	1830	N	1574	-0-	-256	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
*10	2449	N	576	-0-	-1873	-0-	576	2			N	-0-					-0-
*11	1860	N	364	-0-	-1496	-0-	364	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	904	-0-	-708	-0-	904	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218029 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11334 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
*06	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
*07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*08	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAS PALOMAS WELL #: 4 RRCID -> 218403 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10770 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	304	-0-	-99	-0-	8	1	296	2	Y	-0-			-0-
02	336	N	169	-0-	-167	-0-	3	1	166	2	Y	-0-			-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	7	1	386	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		344	-0-	344	344	2	1	342	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		385	-0-	385	729	1	1	384	2	Y	-0-			-0-
*06	1100	X	371	-0-	-729	-0-	371	2			Y	-0-			-0-
*07	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-			-0-
*08	403	X	386	-0-	-17	-0-	386	2			Y	-0-			-0-
*09	360	X	319	-0-	-41	-0-	319	2			Y	-0-			-0-
*10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-			-0-
*11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-			-0-
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 219553 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10781 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	23	1	836	2	N	-0-			-0-
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	13	1	713	2	N	-0-			-0-
03	713	N	538	-0-	-175	-0-	10	1	528	2	N	-0-			-0-
04	840	N	649	-0-	-191	-0-	4	1	645	2	N	-0-			-0-
05	806	N	583	-0-	-223	-0-	2	1	581	2	N	-0-			-0-
*06	510	N	352	-0-	-158	-0-	352	2			N	-0-			-0-
*07	682	N	521	-0-	-161	-0-	521	2			N	-0-			-0-
*08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-			-0-
*09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-			-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRENE WELL #: 5 RRCID -> 219599 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.10507 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	293	-0-	-48	-0-	21	1	272	2	Y	-0-			-0-
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	17	1	224	2	Y	-0-			-0-
03	341	N	229	-0-	-112	-0-	17	1	212	2	Y	-0-			-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	37	1	551	2	Y	-0-			-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	23	1	383	2	Y	-0-			-0-
*06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	2	Y	-0-			-0-
*07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	21	1	336	2	Y	-0-			-0-
*08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	12	1	291	2	Y	-0-			-0-
*09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	14	1	344	2	Y	-0-			-0-
*10	372	N	251	-0-	-121	-0-	10	1	241	2	Y	-0-			-0-
*11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	15	1	355	2	Y	-0-			-0-
12	372	N	314	-0-	-58	-0-	14	1	300	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, E. E. WELL #: 7 RRCID -> 220154 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10602 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	125	1	1645	2	Y	-0-					-0-
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	92	1	1231	2	Y	-0-					-0-
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	103	1	1302	2	Y	1					1
							1	9									
04	1350	N	1249	-0-	-101	-0-	78	1	1170	2	Y	1					2
							1	9									
05	1395	N	983	-0-	-412	-0-	56	1	927	2	Y	-0-					2
*06	1350	N	1075	-0-	-275	-0-	61	1	1014	2	Y	-0-					2
*07	1302	N	806	-0-	-496	-0-	47	1	759	2	Y	-0-	1	1			1
*08	992	N	651	-0-	-341	-0-	25	1	626	2	Y	-0-					1
*09	1080	N	636	-0-	-444	-0-	26	1	610	2	Y	-0-					1
*10	806	N	668	-0-	-138	-0-	27	1	641	2	Y	-0-					1
*11	630	N	619	-0-	-11	-0-	26	1	593	2	Y	-0-					1
*12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	33	1	710	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220427 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.10823 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	38	1	495	2	Y	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	36	1	477	2	Y	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	43	1	549	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	38	1	562	2	Y	-0-					-0-
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	36	1	586	2	Y	-0-					-0-
*06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	34	1	560	2	Y	-0-					-0-
*07	620	N	536	-0-	-84	-0-	31	1	505	2	Y	-0-					-0-
*08	620	N	534	-0-	-86	-0-	21	1	513	2	Y	-0-					-0-
*09	600	N	530	-0-	-70	-0-	21	1	509	2	Y	-0-					-0-
*10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	22	1	525	2	Y	-0-					-0-
*11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	22	1	509	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	556	-0-	-2	-0-	25	1	531	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, L. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 220476 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10482 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
L. GARZA ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 221360 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10488 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1327	N	1327	-0-	-0-		-0-		93	1	1233	2	Y	1	2	1			-0-
									1	9									
02	2000	N	2000	-0-	-0-		-0-		139	1	1860	2	Y	1					1
									1	9									
03	2334	N	2334	-0-	-0-		-0-		171	1	2161	2	Y	2	3	1			-0-
									2	9									
04	1445	N	1445	-0-	-0-		-0-		91	1	1352	2	Y	2	1	1			1
									2	9									
05	2201	N	1703	-0-	-498		-0-		97	1	1606	2	Y	-0-					1
*06	2250	N	1954	-0-	-296		-0-		111	1	1843	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	1488	N	963	-0-	-525		-0-		56	1	907	2	Y	-0-					-0-
*08	1705	N	1435	-0-	-270		-0-		56	1	1378	2	Y	1					1
									1	9									
*09	1950	N	1804	-0-	-146		-0-		73	1	1731	2	Y	-0-					1
*10	1858	N	1858	-0-	-0-		-0-		75	1	1783	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	1678	N	1678	-0-	-0-		-0-		70	1	1608	2	Y	-0-					-0-
12	1860	N	931	-0-	-929		-0-		41	1	890	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

IRENE WELL #: 4 RRCID -> 221382 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 11601 PERF.10642 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	782	N	782	-0-	-0-		-0-		55	1	727	2	Y	-0-					1
02	588	N	507	-0-	-81		-0-		35	1	472	2	Y	-0-					1
03	775	N	541	-0-	-234		-0-		40	1	501	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	600	N	546	-0-	-54		-0-		34	1	512	2	Y	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0-		-0-		34	1	567	2	Y	-0-					-0-
*06	539	N	539	-0-	-0-		-0-		31	1	508	2	Y	-0-					-0-
*07	579	N	579	-0-	-0-		-0-		34	1	545	2	Y	-0-					-0-
*08	780	N	780	-0-	-0-		-0-		30	1	750	2	Y	-0-					-0-
*09	540	N	475	-0-	-65		-0-		19	1	456	2	Y	-0-					-0-
*10	658	N	658	-0-	-0-		-0-		27	1	631	2	Y	-0-					-0-
*11	579	N	579	-0-	-0-		-0-		24	1	555	2	Y	-0-					-0-
*12	574	N	574	-0-	-0-		-0-		25	1	549	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221487 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11916 PERF.10664 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	346	N	346	-0-	-0-		-0-		24	1	322	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	160	-0-	-64		-0-		11	1	149	2	Y	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-		-0-		35	1	440	2	Y	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-		-0-		14	1	206	2	Y	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-		-0-		23	1	373	2	Y	-0-					-0-
*06	394	N	394	-0-	-0-		-0-		22	1	372	2	Y	-0-					-0-
*07	279	N	279	-0-	-0-		-0-		16	1	263	2	Y	-0-					-0-
*08	431	N	431	-0-	-0-		-0-		17	1	414	2	Y	-0-					-0-
*09	331	N	331	-0-	-0-		-0-		13	1	318	2	Y	-0-					-0-
*10	405	N	405	-0-	-0-		-0-		16	1	389	2	Y	-0-					-0-
*11	420	N	366	-0-	-54		-0-		15	1	351	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	327	-0-	-14		-0-		14	1	313	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 14 RRCID -> 221796 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12802 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3267	-0-	-267		-0-	230	1	3036	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
02	3192	X	2860	-0-	-332		-0-	198	1	2661	2	Y	1					1
								1	9									
03	3503	X	2929	-0-	-574		-0-	215	1	2712	2	Y	2	3	1			-0-
								2	9									
04	3030	X	2838	-0-	-192		-0-	178	1	2658	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
05	3131	X	2377	-0-	-754		-0-	136	1	2240	2	Y	1					2
								1	9									
*06	3077	X	3077	-0-	-0-		-0-	175	1	2902	2	Y	-0-	1	1			1
*07	3131	X	2898	-0-	-233		-0-	168	1	2729	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
*08	2945	X	2342	-0-	-603		-0-	91	1	2250	2	Y	1					2
								1	9									
*09	3030	X	2365	-0-	-665		-0-	95	1	2270	2	Y	-0-					2
*10	3193	X	3028	-0-	-165		-0-	123	1	2904	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
*11	3090	X	2656	-0-	-434		-0-	111	1	2545	2	Y	-0-					1
12	2914	X	2798	-0-	-116		-0-	124	1	2674	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 33,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1468	N	1468	-0-	-0-		-0-	103	1	1365	2	Y	-0-					-0-
02	1337	N	1337	-0-	-0-		-0-	93	1	1244	2	Y	-0-					-0-
03	2046	N	2046	-0-	-0-		-0-	150	1	1895	2	Y	1					1
								1	9									
04	1997	N	1997	-0-	-0-		-0-	125	1	1871	2	Y	1					2
								1	9									
05	2141	N	2141	-0-	-0-		-0-	122	1	2019	2	Y	-0-					2
*06	3000	N	3560	-0-	560		560	203	1	3357	2	Y	-0-					2
*07	3100	N	3436	-0-	336		896	200	1	3236	2	Y	-0-	1	1			1
*08	3100	N	3632	-0-	532		1428	141	1	3491	2	Y	-0-					1
*09	4895	X	3467	-0-	-1428		-0-	139	1	3328	2	Y	-0-					1
*10	3689	X	2424	-0-	-1265		-0-	98	1	2325	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
*11	3570	X	2307	-0-	-1263		-0-	96	1	2211	2	Y	-0-					-0-
12	3627	X	2513	-0-	-1114		-0-	111	1	2402	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBA WELL #: 9 RRCID -> 221919 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10857 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	101	1	1331	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	87	1	1166	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1515	-0-	-4	-0-	111	1	1403	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1380	N	1345	-0-	-35	-0-	84	1	1260	2	Y	1					1
							1	9									
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	80	1	1322	2	Y	-0-					1
*06	1440	N	1304	-0-	-136	-0-	74	1	1230	2	Y	-0-					1
*07	1395	N	1144	-0-	-251	-0-	67	1	1077	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	1395	N	830	-0-	-565	-0-	32	1	798	2	Y	-0-					-0-
*09	1320	N	652	-0-	-668	-0-	26	1	626	2	Y	-0-					-0-
*10	1147	N	222	-0-	-925	-0-	9	1	213	2	Y	-0-					-0-
*11	810	N	655	-0-	-155	-0-	27	1	628	2	Y	-0-					-0-
*12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	31	1	661	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

E. E. GUTIERREZ WELL #: 8 RRCID -> 221921 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10924 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2341	-0-	-821	-0-	165	1	2176	2	Y	-0-					-0-
02	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	250	1	3355	2	Y	-0-					-0-
03	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	250	1	3157	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	197	1	2938	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
05	3999	X	3231	-0-	-768	-0-	184	1	3046	2	Y	1					3
							1	9									
*06	3870	X	3111	-0-	-759	-0-	177	1	2934	2	Y	-0-	1	1			2
*07	3999	X	3335	-0-	-664	-0-	194	1	3140	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*08	3410	X	3157	-0-	-253	-0-	123	1	3033	2	Y	1					3
							1	9									
*09	3150	X	2934	-0-	-216	-0-	118	1	2816	2	Y	-0-					3
*10	3348	X	2830	-0-	-518	-0-	115	1	2714	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
*11	3240	X	2757	-0-	-483	-0-	115	1	2642	2	Y	-0-					2
12	3348	X	2800	-0-	-548	-0-	124	1	2676	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 36,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LFT WELL #: 3 RRCID -> 222121 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10626 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	35	1	1264	2	N	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	13	1	703	2	N	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	11	1	621	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	405	-0-	-855	-0-	2	1	403	2	N	-0-					-0-
05	806	N	388	-0-	-418	-0-	2	1	386	2	N	-0-					-0-
*06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
*07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
*08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
*09	1290	N	1086	-0-	-204	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
*10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
*11	600	N	574	-0-	-26	-0-	574	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	882	-0-	-234	-0-	882	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VOLPE WELL #: 3 RRCID -> 222194 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10520 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	10	1	358	2	N	-0-			-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	5	1	270	2	N	-0-			-0-
03	248	N	119	-0-	-129	-0-	2	1	117	2	N	-0-			-0-
04	360	N	81	-0-	-279	-0-	81	2			N	-0-			-0-
05	310	N	126	-0-	-184	-0-	1	1	125	2	N	-0-			-0-
*06	120	N	36	-0-	-84	-0-	36	2			N	-0-			-0-
*07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-
*08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-			-0-
*09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
*10	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-			-0-
*11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			-0-
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	170	-0-	-47	-0-	12	1	158	2	Y	-0-			-0-
02	196	N	161	-0-	-35	-0-	11	1	150	2	Y	-0-			-0-
03	217	N	189	-0-	-28	-0-	14	1	175	2	Y	-0-			-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	Y	-0-			-0-
05	186	N	153	-0-	-33	-0-	9	1	144	2	Y	-0-			-0-
*06	180	N	144	-0-	-36	-0-	8	1	136	2	Y	-0-			-0-
*07	155	N	143	-0-	-12	-0-	8	1	135	2	Y	-0-			-0-
*08	155	N	84	-0-	-71	-0-	3	1	81	2	Y	-0-			-0-
*09	150	N	145	-0-	-5	-0-	6	1	139	2	Y	-0-			-0-
*10	155	N	89	-0-	-66	-0-	4	1	85	2	Y	-0-			-0-
*11	90	N	25	-0-	-65	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LFT WELL #: 5 RRCID -> 222439 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10997 - 11339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	N	249	-0-	-216	-0-	7	1	242	2	N	-0-			-0-
02	364	N	303	-0-	-61	-0-	6	1	297	2	N	-0-			-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	8	1	443	2	N	-0-			-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	2	1	369	2	N	-0-			-0-
05	341	N	58	-0-	-283	-0-	58	2			N	-0-			-0-
*06	450	N	82	-0-	-368	-0-	82	2			N	-0-			-0-
*07	372	N	237	-0-	-135	-0-	237	2			N	-0-			-0-
*08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
*09	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	2			N	-0-			-0-
*10	248	N	140	-0-	-108	-0-	140	2			N	-0-			-0-
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
IRENE WELL #: 6 RRCID -> 222879 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10940 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	942	-0-	-670	-0-	66	1	876	2	Y	-0-					1
02	924	N	785	-0-	-139	-0-	54	1	731	2	Y	-0-					1
03	1674	N	817	-0-	-857	-0-	60	1	757	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	900	N	865	-0-	-35	-0-	54	1	810	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	56	1	918	2	Y	-0-					-0-
*06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	49	1	804	2	Y	-0-					-0-
*07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	56	1	910	2	Y	-0-					-0-
*08	961	N	935	-0-	-26	-0-	36	1	899	2	Y	-0-					-0-
*09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	36	1	865	2	Y	-0-					-0-
*10	961	N	881	-0-	-80	-0-	36	1	845	2	Y	-0-					-0-
*11	900	N	850	-0-	-50	-0-	35	1	815	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	850	-0-	-80	-0-	38	1	812	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ASCHE WELL #: 113 RRCID -> 222893 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10298 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	291	1	3835	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	242	1	3245	2	Y	1					3
							1	9									
03	3534	X	3361	-0-	-173	-0-	246	1	3111	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
04	3990	X	3474	-0-	-516	-0-	218	1	3253	2	Y	3	1	1			4
							3	9									
05	4123	X	2995	-0-	-1128	-0-	171	1	2822	2	Y	2					6
							2	9									
*06	3990	X	2849	-0-	-1141	-0-	162	1	2687	2	Y	-0-	2	1			4
*07	3875	X	2866	-0-	-1009	-0-	167	1	2698	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*08	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	141	1	3484	2	Y	2					5
							2	9									
*09	3480	X	3100	-0-	-380	-0-	125	1	2975	2	Y	-0-					5
*10	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	124	1	2924	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
*11	2880	X	1783	-0-	-1097	-0-	74	1	1709	2	Y	-0-					3
12	2976	X	2828	-0-	-148	-0-	125	1	2703	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 37,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223056 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10672 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3448	-0-	-210	-0-	243	1	3204	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
02	3304	X	3016	-0-	-288	-0-	209	1	2806	2	Y	1					4
							1	9									
03	3534	X	3270	-0-	-264	-0-	240	1	3027	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
04	3360	X	3064	-0-	-296	-0-	192	1	2870	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
05	3441	X	3324	-0-	-117	-0-	190	1	3133	2	Y	1					6
							1	9									
*06	3330	X	3104	-0-	-226	-0-	177	1	2926	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
*07	3348	X	3098	-0-	-250	-0-	180	1	2917	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
*08	3317	X	3181	-0-	-136	-0-	124	1	3056	2	Y	1					7
							1	9									
*09	3210	X	2862	-0-	-348	-0-	115	1	2747	2	Y	-0-					7
*10	3317	X	2828	-0-	-489	-0-	115	1	2712	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
*11	3120	X	2787	-0-	-333	-0-	116	1	2670	2	Y	1					7
							1	9									
12	3193	X	2833	-0-	-360	-0-	125	1	2707	2	Y	1					8
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 36,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	29	1	536	2	N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	22	1	373	2	N	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	33	1	557	2	N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	36	1	565	2	N	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	38	1	624	2	N	-0-					-0-
*06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	40	1	642	2	N	-0-					-0-
*07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	38	1	619	2	N	-0-					-0-
*08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	49	1	613	2	N	-0-					-0-
*09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	40	1	541	2	N	-0-					-0-
*10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	45	1	570	2	N	-0-					-0-
*11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	50	1	681	2	N	-0-					-0-
*12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	35	1	566	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LFT WELL #: 2 RRCID -> 223224 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10403 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	155	-0-	-465	-0-	4	1	151	2	N	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	10	1	519	2	N	-0-					-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	13	1	680	2	N	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	3	1	603	2	N	-0-					-0-
05	589	N	335	-0-	-254	-0-	1	1	334	2	N	-0-					-0-
*06	660	N	263	-0-	-397	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*07	620	N	351	-0-	-269	-0-	351	2			N	-0-					-0-
*08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
*09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
*10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
*11	360	N	115	-0-	-245	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	589	N	334	-0-	-255	-0-	334	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
L. GARZA "B" 2 WELL #: B 7 RRCID -> 223225 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	114	1	1507	2	Y	-0-					-0-
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	100	1	1341	2	Y	-0-					-0-
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	111	1	1400	2	Y	1					1
							1	9									
04	1320	N	1200	-0-	-120	-0-	75	1	1124	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	105	1	1732	2	Y	-0-					-0-
*06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	93	1	1545	2	Y	-0-					-0-
*07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	81	1	1315	2	Y	-0-					-0-
*08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	59	1	1455	2	Y	-0-					-0-
*09	1320	N	1240	-0-	-80	-0-	50	1	1190	2	Y	-0-					-0-
*10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	58	1	1383	2	Y	-0-					-0-
*11	1350	N	1257	-0-	-93	-0-	52	1	1205	2	Y	-0-					-0-
*12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	64	1	1389	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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
01	2697	X	1837	-0-	-860	-0-	129	1	1708	2	Y	-0-					-0-
02	2184	X	1605	-0-	-579	-0-	111	1	1494	2	Y	-0-					-0-
03	2201	X	1742	-0-	-459	-0-	128	1	1613	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1770	N	1654	-0-	-116	-0-	104	1	1549	2	Y	1					1
							1	9									
05	1767	N	1659	-0-	-108	-0-	95	1	1564	2	Y	-0-					1
*06	1680	N	1551	-0-	-129	-0-	88	1	1463	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	1705	N	1425	-0-	-280	-0-	83	1	1342	2	Y	-0-					-0-
*08	1674	N	1553	-0-	-121	-0-	60	1	1492	2	Y	1					1
							1	9									
*09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	63	1	1510	2	Y	-0-					1
*10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	61	1	1445	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	1500	N	1435	-0-	-65	-0-	60	1	1375	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1432	-0-	-211	-0-	63	1	1369	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	N	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	2	N	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	291	2	N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	N	-0-					-0-
05	341	N	314	-0-	-27	-0-	15	1	299	2	N	-0-					-0-
*06	300	N	271	-0-	-29	-0-	14	1	257	2	N	-0-					-0-
*07	248	N	143	-0-	-105	-0-	5	1	138	2	N	-0-					-0-
*08	310	N	226	-0-	-84	-0-	9	1	217	2	N	-0-					-0-
*09	270	N	75	-0-	-195	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-
*10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*11	210	N	111	-0-	-99	-0-	5	1	106	2	N	-0-					-0-
12	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 223756 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11396 - 14288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	221	1	4076	2	N	-0-			-0-
02	3836	X	3604	-0-	-232	-0-	197	1	3407	2	N	-0-			-0-
03	4247	X	3842	-0-	-405	-0-	215	1	3627	2	N	-0-			-0-
04	3600	X	3564	-0-	-36	-0-	213	1	3351	2	N	-0-			-0-
05	3720	X	3689	-0-	-31	-0-	214	1	3475	2	N	-0-			-0-
*06	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	222	1	3550	2	N	-0-			-0-
*07	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	218	1	3512	2	N	-0-			-0-
*08	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	277	1	3481	2	N	-0-			-0-
*09	3600	X	3082	-0-	-518	-0-	214	1	2868	2	N	-0-			-0-
*10	3720	X	3505	-0-	-215	-0-	257	1	3248	2	N	-0-			-0-
*11	3600	X	3316	-0-	-284	-0-	228	1	3088	2	N	-0-			-0-
12	3720	X	3552	-0-	-168	-0-	208	1	3344	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225683 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11087 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	50	1	930	2	N	-0-			-0-
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	94	1	1621	2	N	-0-			-0-
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	114	1	1915	2	N	-0-			-0-
04	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	129	1	2031	2	N	-0-			-0-
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	121	1	1973	2	N	-0-			-0-
*06	1950	N	1155	-0-	-795	-0-	68	1	1087	2	N	-0-			-0-
*07	2232	N	836	-0-	-1396	-0-	49	1	787	2	N	-0-			-0-
*08	2108	N	769	-0-	-1339	-0-	57	1	712	2	N	-0-			-0-
*09	1170	N	1009	-0-	-161	-0-	70	1	939	2	N	-0-			-0-
*10	837	N	663	-0-	-174	-0-	49	1	614	2	N	-0-			-0-
*11	750	N	651	-0-	-99	-0-	45	1	606	2	N	-0-			-0-
12	1054	N	686	-0-	-368	-0-	40	1	646	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAISY WELL #: 6 RRCID -> 225684 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8584 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			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-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 225792 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 225898 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10365 - 11348

01	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	260	1	4797	2	N	-0-					14
02	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	242	1	4179	2	N	-0-					14
03	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	267	1	4507	2	N	-0-					14
04	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	265	1	4165	2	N	-0-					14
05	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	263	1	4278	2	N	-0-					14
*06	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	253	1	4051	2	N	-0-					14
*07	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	239	1	3864	2	N	7					21
							8	9									
*08	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	279	1	3506	2	N	-0-					21
*09	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	183	1	2447	2	N	-0-					21
*10	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	151	1	1915	2	N	-0-					21
*11	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	182	1	2464	2	N	-0-					21
*12	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	88	1	1418	2	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 44,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 226081 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 13834 PERF.10674 - 10764

01	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	77	1	1426	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1332	-0-	-264	-0-	73	1	1259	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	82	1	1386	2	N	-0-					-0-
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	86	1	1357	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1389	-0-	-99	-0-	80	1	1309	2	N	-0-					-0-
*06	1410	N	1349	-0-	-61	-0-	79	1	1270	2	N	-0-					-0-
*07	1488	N	1400	-0-	-88	-0-	82	1	1318	2	N	-0-					-0-
*08	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	102	1	1288	2	N	-0-					-0-
*09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	96	1	1286	2	N	-0-					-0-
*10	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	101	1	1284	2	N	-0-					-0-
*11	1350	N	1323	-0-	-27	-0-	91	1	1232	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	81	1	1294	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -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 #: 9 RRCID -> 226262 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11318 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	316	2	N	-0-			-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	2	N	-0-			-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	17	1	294	2	N	-0-			-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	19	1	304	2	N	-0-			-0-
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	13	1	204	2	N	-0-			-0-
*06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	18	1	289	2	N	-0-			-0-
*07	248	N	243	-0-	-5	-0-	14	1	229	2	N	-0-			-0-
*08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	19	1	242	2	N	-0-			-0-
*09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	22	1	293	2	N	-0-			-0-
*10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	21	1	268	2	N	-0-			-0-
*11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	268	2	N	-0-			-0-
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	264	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 226660 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11412 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	34	1	636	2	N	-0-			-0-
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	36	1	625	2	N	-0-			-0-
03	682	N	660	-0-	-22	-0-	37	1	623	2	N	-0-			-0-
04	660	N	648	-0-	-12	-0-	39	1	609	2	N	-0-			-0-
05	744	N	648	-0-	-96	-0-	38	1	610	2	N	-0-			-0-
*06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	38	1	603	2	N	-0-			-0-
*07	682	N	653	-0-	-29	-0-	38	1	615	2	N	-0-			-0-
*08	651	N	634	-0-	-17	-0-	47	1	587	2	N	-0-			-0-
*09	630	N	596	-0-	-34	-0-	41	1	555	2	N	-0-			-0-
*10	651	N	602	-0-	-49	-0-	44	1	558	2	N	-0-			-0-
*11	600	N	586	-0-	-14	-0-	40	1	546	2	N	-0-			-0-
12	620	N	557	-0-	-63	-0-	33	1	524	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 227514 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10947 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1916	-0-	-6	-0-	98	1	1818	2	N	-0-			-0-
02	2100	N	2077	-0-	-23	-0-	114	1	1963	2	N	-0-			-0-
03	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	123	1	2071	2	N	-0-			-0-
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	124	1	1956	2	N	-0-			-0-
05	2294	N	2151	-0-	-143	-0-	125	1	2026	2	N	-0-			-0-
*06	2130	N	2104	-0-	-26	-0-	124	1	1980	2	N	-0-			-0-
*07	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	130	1	2105	2	N	-0-			-0-
*08	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	165	1	2072	2	N	-0-			-0-
*09	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	159	1	2134	2	N	-0-			-0-
*10	2232	N	2226	-0-	-6	-0-	163	1	2063	2	N	-0-			-0-
*11	2160	N	2102	-0-	-58	-0-	145	1	1957	2	N	-0-			-0-
12	2356	N	2128	-0-	-228	-0-	125	1	2003	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 227824 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14056 PERF.13392 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	56	1	1026	2	N	-0-			-0-
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	50	1	859	2	N	-0-			-0-
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	48	1	809	2	N	-0-			-0-
04	810	N	771	-0-	-39	-0-	46	1	725	2	N	-0-			-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	48	1	789	2	N	-0-			-0-
*06	810	N	717	-0-	-93	-0-	42	1	675	2	N	-0-			-0-
*07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	55	1	879	2	N	-0-			-0-
*08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	70	1	878	2	N	-0-			-0-
*09	720	N	527	-0-	-193	-0-	37	1	490	2	N	-0-			-0-
*10	837	N	575	-0-	-262	-0-	42	1	533	2	N	-0-			-0-
*11	810	N	638	-0-	-172	-0-	44	1	594	2	N	-0-			-0-
*12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	46	1	737	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 13ST RRCID -> 227918 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 12906 PERF.11174 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2582	-0-	-456	-0-	133	1	2449	2	N	-0-			-0-
02	2744	X	2144	-0-	-600	-0-	117	1	2027	2	N	-0-			-0-
03	3038	X	2600	-0-	-438	-0-	146	1	2454	2	N	-0-			-0-
04	2940	X	2778	-0-	-162	-0-	166	1	2612	2	N	-0-			-0-
05	2573	X	2139	-0-	-434	-0-	124	1	2015	2	N	-0-			-0-
*06	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	155	1	2479	2	N	-0-			-0-
*07	2883	N	2718	-0-	-165	-0-	159	1	2559	2	N	-0-			-0-
*08	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	184	1	2315	2	N	-0-			-0-
*09	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	196	1	2630	2	N	-0-			-0-
*10	2728	N	2580	-0-	-148	-0-	189	1	2391	2	N	-0-			-0-
*11	2430	N	2281	-0-	-149	-0-	157	1	2124	2	N	-0-			-0-
12	2914	N	2689	-0-	-225	-0-	158	1	2531	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES-NORTH WELL #: 4 RRCID -> 229615 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10969 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	7735	-0-	-1906	-0-	331	1	7404	2	N	-0-			-0-
02	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	302	1	7490	2	N	-0-			-0-
03	8432	X	7857	-0-	-575	-0-	351	1	7506	2	N	-0-			-0-
04	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	378	1	7541	2	N	-0-			-0-
05	8618	X	7204	-0-	-1414	-0-	454	1	6750	2	N	-0-			-0-
06	8340	X	6847	-0-	-1493	-0-	319	1	6528	2	N	-0-			-0-
07	8618	X	6510	-0-	-2108	-0-	276	1	6234	2	N	-0-			-0-
*08	8184	X	5869	-0-	-2315	-0-	5869	2			N	-0-			-0-
*09	7920	X	4894	-0-	-3026	-0-	4894	2			N	-0-			-0-
*10	7192	X	4951	-0-	-2241	-0-	67	1	4884	2	N	-0-			-0-
*11	6840	X	5222	-0-	-1618	-0-	252	1	4970	2	N	-0-			-0-
*12	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	364	1	7537	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 29 RRCID -> 229696 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	67	1	1296	2	N	-0-			-0-
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	65	1	1303	2	N	-0-			-0-
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	67	1	1294	2	N	-0-			-0-
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	49	1	903	2	N	-0-			-0-
05	868	N	722	-0-	-146	-0-	34	1	688	2	N	-0-			-0-
*06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	43	1	814	2	N	-0-			-0-
*07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	43	1	1102	2	N	-0-			-0-
*08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	41	1	1002	2	N	-0-			-0-
*09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	36	1	856	2	N	-0-			-0-
*10	868	N	740	-0-	-128	-0-	30	1	710	2	N	-0-			-0-
*11	840	N	626	-0-	-214	-0-	26	1	600	2	N	-0-			-0-
12	868	N	773	-0-	-95	-0-	34	1	739	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "D" WELL #: 2 RRCID -> 230042 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230870 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10562 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	41	1	754	2	N	-0-			-0-
02	812	N	643	-0-	-169	-0-	35	1	608	2	N	-0-			-0-
03	837	N	587	-0-	-250	-0-	33	1	554	2	N	-0-			-0-
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	88	1	1390	2	N	-0-			-0-
05	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	138	1	2244	2	N	-0-			-0-
*06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	71	1	1131	2	N	-0-			-0-
*07	1519	N	1044	-0-	-475	-0-	61	1	983	2	N	-0-			-0-
*08	2170	N	857	-0-	-1313	-0-	63	1	794	2	N	-0-			-0-
*09	1200	N	909	-0-	-291	-0-	63	1	846	2	N	-0-			-0-
*10	1054	N	656	-0-	-398	-0-	48	1	608	2	N	-0-			-0-
*11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	64	1	860	2	N	-0-			-0-
12	930	N	533	-0-	-397	-0-	31	1	502	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	110	1	1453	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1218	-0-	-462	-0-	85	1	1133	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1154	-0-	-706	-0-	85	1	1068	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1500	N	1101	-0-	-399	-0-	69	1	1031	2	Y	1					1
							1	9									
05	1364	N	1098	-0-	-266	-0-	63	1	1035	2	Y	-0-					1
*06	1110	N	932	-0-	-178	-0-	53	1	879	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	1147	N	1016	-0-	-131	-0-	59	1	957	2	Y	-0-					-0-
*08	1085	N	1000	-0-	-85	-0-	39	1	961	2	Y	-0-					-0-
*09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	40	1	945	2	Y	-0-					-0-
*10	1023	N	919	-0-	-104	-0-	37	1	882	2	Y	-0-					-0-
*11	960	N	930	-0-	-30	-0-	39	1	891	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	966	-0-	-57	-0-	43	1	923	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	17	1	224	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	2	Y	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	18	1	229	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	173	-0-	-67	-0-	11	1	162	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	153	-0-	-95	-0-	9	1	144	2	Y	-0-					-0-
*06	240	N	159	-0-	-81	-0-	9	1	150	2	Y	-0-					-0-
*07	186	N	179	-0-	-7	-0-	10	1	169	2	Y	-0-					-0-
*08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	2	Y	-0-					-0-
*09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	2	Y	-0-					-0-
*10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	2	Y	-0-					-0-
*11	150	N	130	-0-	-20	-0-	5	1	125	2	Y	-0-					-0-
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 52 RRCID -> 233002 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10712 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	89	1	1179	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1144	-0-	-32	-0-	79	1	1065	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	92	1	1163	2	Y	1					1
							1	9									
04	1230	N	1198	-0-	-32	-0-	75	1	1122	2	Y	1					2
							1	9									
05	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	70	1	1164	2	Y	-0-					2
*06	1230	N	1189	-0-	-41	-0-	68	1	1121	2	Y	-0-					2
*07	1240	N	1237	-0-	-3	-0-	72	1	1165	2	Y	-0-	1	1			1
*08	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	48	1	1176	2	Y	-0-					1
*09	1200	N	1160	-0-	-40	-0-	47	1	1113	2	Y	-0-					1
*10	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	48	1	1126	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	1200	N	1142	-0-	-58	-0-	48	1	1094	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	51	1	1109	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233180 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11239 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	113	1	2091	2	N	-0-					-0-
02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	90	1	1551	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2175	-0-	-274	-0-	122	1	2053	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	1539	-0-	-591	-0-	92	1	1447	2	N	-0-					-0-
05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	128	1	2086	2	N	-0-					-0-
*06	2100	N	1996	-0-	-104	-0-	118	1	1878	2	N	-0-					-0-
*07	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	118	1	1901	2	N	-0-					-0-
*08	2201	N	1373	-0-	-828	-0-	101	1	1272	2	N	-0-					-0-
*09	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	154	1	2068	2	N	-0-					-0-
*10	2015	N	1890	-0-	-125	-0-	138	1	1752	2	N	-0-					-0-
*11	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	125	1	1697	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	1937	-0-	-357	-0-	114	1	1823	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2790	X	2412	-0-	-378	-0-	118	1	2294	2	N	-0-					-0-
02	2520	X	1980	-0-	-540	-0-	94	1	1886	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	1724	-0-	-1066	-0-	85	1	1639	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	1285	-0-	-1415	-0-	66	1	1219	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	1118	-0-	-1672	-0-	53	1	1065	2	N	-0-					-0-
*06	2340	X	852	-0-	-1488	-0-	43	1	809	2	N	-0-					-0-
*07	2201	X	486	-0-	-1715	-0-	18	1	468	2	N	-0-					-0-
*08	1116	N	287	-0-	-829	-0-	11	1	276	2	N	-0-					-0-
*09	840	N	45	-0-	-795	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
*10	496	N	5	-0-	-491	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*11	270	N	25	-0-	-245	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
12	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 16 RRCID -> 233652 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11436 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	439	-0-	-212	-0-	31	1	408	2	Y	-0-					1
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	37	1	499	2	Y	-0-					1
03	1240	N	436	-0-	-804	-0-	32	1	402	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	1290	X	464	-0-	-826	-0-	29	1	433	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	1333	X	407	-0-	-926	-0-	23	1	384	2	Y	-0-					1
*06	570	X	339	-0-	-231	-0-	19	1	320	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	589	X	513	-0-	-76	-0-	30	1	482	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	465	X	378	-0-	-87	-0-	15	1	363	2	Y	-0-					-0-
*09	462	X	462	-0-	-0-	-0-	19	1	443	2	Y	-0-					-0-
*10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	21	1	506	2	Y	-0-					-0-
*11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	18	1	403	2	Y	-0-					-0-
*12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	25	1	534	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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
01	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	188	1	2486	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	154	1	2058	2	Y	2					4
							2	9									
03	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	167	1	2113	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
04	2520	X	2083	-0-	-437	-0-	131	1	1950	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
05	2604	X	2032	-0-	-572	-0-	116	1	1915	2	Y	1					4
							1	9									
*06	2520	X	1822	-0-	-698	-0-	104	1	1718	2	Y	-0-	1	1			3
*07	2449	X	1698	-0-	-751	-0-	99	1	1599	2	Y	-0-	1	1			2
*08	2046	N	1673	-0-	-373	-0-	65	1	1607	2	Y	1					3
							1	9									
*09	1830	N	1573	-0-	-257	-0-	63	1	1510	2	Y	-0-					3
*10	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	71	1	1671	2	Y	-0-	2	1			1
*11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	71	1	1627	2	Y	-0-					1
*12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	78	1	1689	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 23,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 28 RRCID -> 234326 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	208	2	N	-0-					-0-
*08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	40	1	979	2	N	-0-					-0-
*09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	30	1	716	2	N	-0-					-0-
*10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	24	1	571	2	N	-0-					-0-
*11	630	N	308	-0-	-322	-0-	13	1	295	2	N	-0-					-0-
12	651	N	429	-0-	-222	-0-	19	1	410	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234855 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10387 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	606	-0-	-14	-0-	31	1	575	2	N	-0-					-0-
02	616	N	535	-0-	-81	-0-	29	1	506	2	N	-0-					-0-
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	66	1	1114	2	N	-0-					-0-
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	67	1	1054	2	N	-0-					-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	50	1	812	2	N	-0-					-0-
*06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	50	1	794	2	N	-0-					-0-
*07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	46	1	748	2	N	-0-					-0-
*08	744	N	716	-0-	-28	-0-	53	1	663	2	N	-0-					-0-
*09	720	N	635	-0-	-85	-0-	44	1	591	2	N	-0-					-0-
*10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	56	1	710	2	N	-0-					-0-
*11	690	N	670	-0-	-20	-0-	46	1	624	2	N	-0-					-0-
*12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	39	1	623	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	744	N	419	-0-	-325	-0-	29	1	389	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	476	N	239	-0-	-237	-0-	17	1	222	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	182	-0-	-159	-0-	13	1	168	2	Y	1					1
							1	9									
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	30	1	445	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	17	1	278	2	Y	-0-					-0-
*06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	Y	-0-					-0-
*07	496	N	205	-0-	-291	-0-	12	1	193	2	Y	-0-					-0-
*08	310	N	285	-0-	-25	-0-	11	1	274	2	Y	-0-					-0-
*09	240	N	218	-0-	-22	-0-	9	1	209	2	Y	-0-					-0-
*10	217	N	209	-0-	-8	-0-	8	1	201	2	Y	-0-					-0-
*11	270	N	154	-0-	-116	-0-	6	1	148	2	Y	-0-					-0-
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	15	1	334	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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
01	558	N	550	-0-	-8	-0-	28	1	522	2	N	-0-					-0-
02	560	N	525	-0-	-35	-0-	29	1	496	2	N	-0-					-0-
03	589	N	576	-0-	-13	-0-	32	1	544	2	N	-0-					-0-
04	540	N	495	-0-	-45	-0-	30	1	465	2	N	-0-					-0-
05	589	N	553	-0-	-36	-0-	32	1	521	2	N	-0-					-0-
*06	570	N	565	-0-	-5	-0-	33	1	532	2	N	-0-					-0-
*07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	33	1	524	2	N	-0-					-0-
*08	558	N	555	-0-	-3	-0-	41	1	514	2	N	-0-					-0-
*09	570	N	541	-0-	-29	-0-	38	1	503	2	N	-0-					-0-
*10	558	N	553	-0-	-5	-0-	40	1	513	2	N	-0-					-0-
*11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	38	1	518	2	N	-0-					-0-
*12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	34	1	542	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 236291 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10715 - 13724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	86	1	1129	2	Y	-0-					-0-
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	69	1	919	2	Y	-0-					-0-
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	81	1	1027	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1170	N	1064	-0-	-106	-0-	67	1	996	2	Y	1					1
							1	9									
05	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	59	1	972	2	Y	-0-					1
*06	1080	N	958	-0-	-122	-0-	55	1	903	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	59	1	949	2	Y	-0-					-0-
*08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	41	1	1007	2	Y	1					1
							1	9									
*09	960	N	943	-0-	-17	-0-	38	1	905	2	Y	-0-					1
*10	1023	N	983	-0-	-40	-0-	40	1	943	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	42	1	971	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	887	-0-	-105	-0-	39	1	848	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MUNOZ WELL #: 15 RRCID -> 236298 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 14137 PERF.10789 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	1653	-0-	-734	-0-	116	1	1536	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2212	N	1344	-0-	-868	-0-	93	1	1251	2	N	-0-					-0-
03	2480	N	1540	-0-	-940	-0-	113	1	1425	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	3000	N	3153	-0-	153	153	198	1	2953	2	N	2	1	1			1
							2	9									
05	2870	N	2717	-0-	-153	-0-	155	1	2561	2	N	1					2
							1	9									
*06	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	139	1	2295	2	N	-0-	1	1			1
*07	2790	X	1537	-0-	-1253	-0-	89	1	1447	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	2790	X	1507	-0-	-1283	-0-	59	1	1447	2	N	1					2
							1	9									
*09	2700	X	1392	-0-	-1308	-0-	56	1	1336	2	N	-0-					2
*10	2728	X	1352	-0-	-1376	-0-	55	1	1296	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*11	2430	X	1291	-0-	-1139	-0-	54	1	1237	2	N	-0-					1
12	1550	X	1320	-0-	-230	-0-	58	1	1262	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 21,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HAYNES WELL #: 40 RRCID -> 236365 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 1 - 1

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 19 RRCID -> 236933 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11249 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236943 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11907 - 13012

01	10106	X	9663	-0-	-443	-0-	681	1	8980	2	N	2	5	1			4
							2	9									
02	9128	X	8757	-0-	-371	-0-	608	1	8147	2	N	2					6
							2	9									
03	10106	X	9616	-0-	-490	-0-	705	1	8903	2	N	7	8	1			5
							8	9									
04	9630	X	9137	-0-	-493	-0-	573	1	8557	2	N	6	3	1			8
							7	9									
05	9827	X	9486	-0-	-341	-0-	541	1	8942	2	N	3					11
							3	9									
*06	9390	X	9042	-0-	-348	-0-	515	1	8525	2	N	2	3	1			10
							2	9									
*07	9703	X	9357	-0-	-346	-0-	544	1	8810	2	N	3	3	1			10
							3	9									
*08	9610	X	9208	-0-	-402	-0-	358	1	8847	2	N	3					13
							3	9									
*09	9180	X	8690	-0-	-490	-0-	350	1	8339	2	N	1					14
							1	9									
*10	9486	X	8779	-0-	-707	-0-	356	1	8420	2	N	3	6	1			11
							3	9									
*11	9090	X	8633	-0-	-457	-0-	360	1	8272	2	N	1					12
							1	9									
12	9393	X	8846	-0-	-547	-0-	391	1	8454	2	N	1					13
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 109,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

FLORES, L. G. WELL #: 56 RRCID -> 237078 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10302 - 11068

01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	65	1	851	2	N	-0-					-0-
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	55	1	743	2	N	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	48	1	606	2	N	-0-					-0-
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	48	1	723	2	N	-0-					-0-
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	39	1	639	2	N	-0-					-0-
*06	630	N	557	-0-	-73	-0-	32	1	525	2	N	-0-					-0-
*07	651	N	532	-0-	-119	-0-	31	1	501	2	N	-0-					-0-
*08	651	N	448	-0-	-203	-0-	17	1	431	2	N	-0-					-0-
*09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	29	1	699	2	N	-0-					-0-
*10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	29	1	697	2	N	-0-					-0-
*11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	38	1	878	2	N	-0-					-0-
*12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	36	1	779	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L.G. WELL #: 57 RRCID -> 237143 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10970 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
02	1204	N	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1054	N	749	-0-	-305	-0-	39	1	710	2	N	-0-					-0-
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	72	1	1243	2	N	-0-					-0-
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	65	1	1100	2	N	-0-					-0-
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	53	1	837	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	875	-0-	-582	-0-	51	1	824	2	N	-0-					-0-
*06	1140	N	916	-0-	-224	-0-	54	1	862	2	N	-0-					-0-
*07	930	N	884	-0-	-46	-0-	52	1	832	2	N	-0-					-0-
*08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	65	1	814	2	N	-0-					-0-
*09	930	N	872	-0-	-58	-0-	61	1	811	2	N	-0-					-0-
*10	899	N	856	-0-	-43	-0-	63	1	793	2	N	-0-					-0-
*11	840	N	773	-0-	-67	-0-	53	1	720	2	N	-0-					-0-
12	899	N	872	-0-	-27	-0-	51	1	821	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L.G. WELL #: 53 RRCID -> 238497 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14259 PERF.10665 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2017	-0-	-308	-0-		142	1	1874	2	N	1	2	1			-0-
								1	9									
02	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-		173	1	2315	2	N	1					1
								1	9									
03	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-		208	1	2628	2	N	2	3	1			-0-
								2	9									
04	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-		160	1	2392	2	N	2	1	1			1
								2	9									
05	2759	N	2598	-0-	-161	-0-		148	1	2449	2	N	1					2
								1	9									
*06	2760	N	2338	-0-	-422	-0-		133	1	2205	2	N	-0-	1	1			1
*07	2635	N	2624	-0-	-11	-0-		153	1	2470	2	N	1	1	1			1
								1	9									
*08	2604	N	2516	-0-	-88	-0-		98	1	2417	2	N	1					2
								1	9									
*09	2340	N	2139	-0-	-201	-0-		86	1	2053	2	N	-0-					2
*10	2635	N	2375	-0-	-260	-0-		96	1	2278	2	N	1	2	1			1
								1	9									
*11	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-		104	1	2387	2	N	-0-					1
*12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-		111	1	2405	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 29,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	521	-0-	-37	-0-		37	1	484	2	N	-0-					-0-
02	476	N	465	-0-	-11	-0-		32	1	433	2	N	-0-					-0-
03	527	N	521	-0-	-6	-0-		38	1	483	2	N	-0-					-0-
04	510	N	499	-0-	-11	-0-		31	1	468	2	N	-0-					-0-
05	527	N	493	-0-	-34	-0-		28	1	465	2	N	-0-					-0-
*06	510	N	462	-0-	-48	-0-		26	1	436	2	N	-0-					-0-
*07	527	N	481	-0-	-46	-0-		28	1	453	2	N	-0-					-0-
*08	496	N	422	-0-	-74	-0-		16	1	406	2	N	-0-					-0-
*09	555	N	555	-0-	-0-	-0-		22	1	533	2	N	-0-					-0-
*10	502	N	502	-0-	-0-	-0-		20	1	482	2	N	-0-					-0-
*11	509	N	509	-0-	-0-	-0-		21	1	488	2	N	-0-					-0-
12	589	N	398	-0-	-191	-0-		18	1	380	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	1	-0-	-30	-0-		1	2			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-		70	2			N	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-		2	2			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-		11	2			N	-0-					-0-
05	93	N	16	-0-	-77	-0-		16	2			N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-		31	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-		36	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*12	136	N	136	-0-	-0-	-0-		105	1	31	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, F. D. WELL #: 4 RRCID -> 241995 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9988 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	10	1	130	2	N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	2	N	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	2	N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	9	1	136	2	N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	N	-0-					-0-
*06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	N	-0-					-0-
*07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	N	-0-					-0-
*08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	157	2	N	-0-					-0-
*09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	2	N	-0-					-0-
*10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	N	-0-					-0-
*11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	N	-0-					-0-
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L.G. WELL #: 60 RRCID -> 242148 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10844 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	74	1	981	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	764	-0-	-272	-0-	53	1	711	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	750	-0-	-304	-0-	55	1	694	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1020	N	692	-0-	-328	-0-	43	1	648	2	N	1					1
							1	9									
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					1
*06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-	1	1			-0-
*07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PORRAS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 242345 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10555 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3165	-0-	-152	-0-	223	1	2941	2	N	1	2	1			1
							1	9									
02	2996	X	2827	-0-	-169	-0-	196	1	2630	2	N	1					2
							1	9									
03	3131	X	2969	-0-	-162	-0-	218	1	2748	2	N	3	3	1			2
							3	9									
04	3060	X	2821	-0-	-239	-0-	177	1	2641	2	N	3	1	1			4
							3	9									
05	3162	X	2963	-0-	-199	-0-	169	1	2793	2	N	1					5
							1	9									
*06	3060	X	2852	-0-	-208	-0-	162	1	2689	2	N	1	1	1			5
							1	9									
*07	3131	X	3079	-0-	-52	-0-	179	1	2899	2	N	1	1	1			5
							1	9									
*08	2976	X	2940	-0-	-36	-0-	114	1	2825	2	N	1					6
							1	9									
*09	2880	X	2761	-0-	-119	-0-	111	1	2650	2	N	-0-					6
*10	3100	X	2695	-0-	-405	-0-	109	1	2585	2	N	1	2	1			5
							1	9									
*11	3000	X	2672	-0-	-328	-0-	111	1	2560	2	N	1					6
							1	9									
12	3100	X	2647	-0-	-453	-0-	117	1	2529	2	N	1					7
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 34,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 59 RRCID -> 242840 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10493 - 12339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 245723 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10452 - 12352

01	6417	X	6016	-0-	-401	-0-	424	1	5590	2	N	2	4	1			3
							2	9									
02	5796	X	4759	-0-	-1037	-0-	330	1	4427	2	N	2					5
							2	9									
03	6200	X	3547	-0-	-2653	-0-	260	1	3281	2	N	5	6	1			4
							6	9									
04	6000	X	1208	-0-	-4792	-0-	76	1	1128	2	N	4	2	1			6
							4	9									
05	6138	X	819	-0-	-5319	-0-	47	1	770	2	N	2					8
							2	9									
*06	5820	X	814	-0-	-5006	-0-	46	1	767	2	N	1	2	1			7
							1	9									
*07	5270	X	932	-0-	-4338	-0-	54	1	876	2	N	2	2	1			7
							2	9									
*08	3534	X	821	-0-	-2713	-0-	32	1	787	2	N	2					9
							2	9									
*09	1200	X	663	-0-	-537	-0-	27	1	636	2	N	-0-					9
*10	930	X	593	-0-	-337	-0-	24	1	567	2	N	2	4	1			7
							2	9									
*11	900	X	716	-0-	-184	-0-	30	1	685	2	N	1					8
							1	9									
12	930	X	725	-0-	-205	-0-	32	1	692	2	N	1					9
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 21,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

EMMA WELL #: 3 RRCID -> 246192 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11108 - 11148

01	837	N	749	-0-	-88	-0-	39	1	710	2	N	-0-					-0-
02	784	N	657	-0-	-127	-0-	36	1	621	2	N	-0-					-0-
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	48	1	816	2	N	-0-					-0-
04	720	N	596	-0-	-124	-0-	36	1	560	2	N	-0-					-0-
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	56	1	915	2	N	-0-					-0-
*06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	50	1	792	2	N	-0-					-0-
*07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	42	1	675	2	N	-0-					-0-
*08	961	N	694	-0-	-267	-0-	51	1	643	2	N	-0-					-0-
*09	840	N	685	-0-	-155	-0-	48	1	637	2	N	-0-					-0-
*10	713	N	609	-0-	-104	-0-	45	1	564	2	N	-0-					-0-
*11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	49	1	661	2	N	-0-					-0-
*12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	44	1	711	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES-NORTH WELL #: 9 RRCID -> 247412 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14208 PERF.11120 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25265	X	23979	-0-	-1286	-0-	1026	1	22953	2	N	-0-					-0-
02	22820	X	22598	-0-	-222	-0-	874	1	21724	2	N	-0-					-0-
03	25947	X	25181	-0-	-766	-0-	1124	1	24057	2	N	-0-					-0-
04	25110	X	22733	-0-	-2377	-0-	1087	1	21646	2	N	-0-					-0-
05	25947	X	22869	-0-	-3078	-0-	1440	1	21429	2	N	-0-					-0-
06	24360	X	21047	-0-	-3313	-0-	981	1	20066	2	N	-0-					-0-
07	25172	X	23919	-0-	-1253	-0-	1012	1	22907	2	N	-0-					-0-
*08	25172	X	21003	-0-	-4169	-0-	21003	2			N	-0-					-0-
*09	22740	X	17301	-0-	-5439	-0-	17301	2			N	-0-					-0-
*10	23932	X	16606	-0-	-7326	-0-	226	1	16380	2	N	-0-					-0-
*11	23160	X	16217	-0-	-6943	-0-	783	1	15434	2	N	-0-					-0-
12	23932	X	17877	-0-	-6055	-0-	823	1	17054	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 251,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ WELL #: 17 RRCID -> 247764 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10657 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	79	1	1040	2	N	-0-					1
02	980	N	942	-0-	-38	-0-	65	1	877	2	N	-0-					1
03	1178	N	1061	-0-	-117	-0-	78	1	981	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
04	1080	N	915	-0-	-165	-0-	57	1	857	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1054	N	921	-0-	-133	-0-	53	1	868	2	N	-0-					-0-
*06	1020	N	877	-0-	-143	-0-	50	1	827	2	N	-0-					-0-
*07	961	N	907	-0-	-54	-0-	53	1	854	2	N	-0-					-0-
*08	930	N	832	-0-	-98	-0-	32	1	799	2	N	1					1
							1	9									
*09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	36	1	852	2	N	-0-					1
*10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	37	1	869	2	N	-0-	1	1			-0-
*11	810	N	796	-0-	-14	-0-	33	1	763	2	N	-0-					-0-
12	930	N	789	-0-	-141	-0-	35	1	754	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HAYNES "B" WELL #: 9 RRCID -> 247803 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11571 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5700	-0-	-190	-0-	279	1	5421	2	N	-0-					-0-
02	5236	X	4796	-0-	-440	-0-	228	1	4568	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	4930	-0-	-929	-0-	244	1	4686	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	4445	-0-	-1225	-0-	230	1	4215	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	4841	-0-	-1018	-0-	230	1	4611	2	N	-0-					-0-
*06	5520	X	4577	-0-	-943	-0-	229	1	4348	2	N	-0-					-0-
*07	5301	X	4548	-0-	-753	-0-	171	1	4377	2	N	-0-					-0-
*08	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	194	1	4792	2	N	-0-					-0-
*09	4680	X	4391	-0-	-289	-0-	177	1	4214	2	N	-0-					-0-
*10	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	217	1	5149	2	N	-0-					-0-
*11	4920	X	4680	-0-	-240	-0-	195	1	4485	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	5009	-0-	-75	-0-	221	1	4788	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUNCH, ROY WELL #: 1 RRCID -> 248532 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9944 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	419	-0-	-77	-0-	11	1	408	2	N	-0-			-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	8	1	440	2	N	-0-			-0-
03	589	N	494	-0-	-95	-0-	9	1	485	2	N	-0-			-0-
04	420	N	391	-0-	-29	-0-	2	1	389	2	N	-0-			-0-
05	496	N	310	-0-	-186	-0-	1	1	309	2	N	-0-			-0-
*06	480	N	428	-0-	-52	-0-	428	2			N	-0-			-0-
*07	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-			-0-
*08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			-0-
*09	420	N	330	-0-	-90	-0-	330	2			N	-0-			-0-
*10	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	2			N	-0-			-0-
*11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			-0-
12	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAUL VOLPE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251537 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 251977 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 32 RRCID -> 254608 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10268 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	78	-0-	-139	-0-	4	1	74	2	N	-0-			-0-
02	308	N	285	-0-	-23	-0-	14	1	271	2	N	-0-			-0-
03	248	N	122	-0-	-126	-0-	6	1	116	2	N	-0-			-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	31	1	577	2	N	-0-			-0-
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	14	1	282	2	N	-0-			-0-
*06	120	N	57	-0-	-63	-0-	3	1	54	2	N	-0-			-0-
*07	620	N	106	-0-	-514	-0-	4	1	102	2	N	-0-			-0-
*08	310	N	242	-0-	-68	-0-	9	1	233	2	N	-0-			-0-
*09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	228	2	N	-0-			-0-
*10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	13	1	313	2	N	-0-			-0-
*11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	2	N	-0-			-0-
12	248	N	129	-0-	-119	-0-	6	1	123	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	1247	1	7233	2	N	-0-			-0-
02	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	1162	1	6689	2	N	-0-			-0-
03	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	1129	1	6313	2	N	-0-			-0-
04	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	1326	1	7683	2	N	-0-			-0-
05	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	1179	1	7374	2	N	-0-			-0-
*06	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	1206	1	7453	2	N	-0-			-0-
*07	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	1226	1	7495	2	N	-0-			-0-
*08	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	1363	1	7880	2	N	-0-			-0-
*09	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	1390	1	7470	2	N	-0-			-0-
*10	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	1357	1	7480	2	N	-0-			-0-
*11	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	1240	1	6761	2	N	-0-			-0-
*12	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	1149	1	6690	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTER WELL #: 2 RRCID -> 267500 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 13530 PERF. 8659 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21700	X	4797	-0-	-16903	-0-	705	1	4092	2	Y	-0-			-0-
02	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	941	1	5412	2	Y	-0-			-0-
03	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	1022	1	5714	2	Y	-0-			-0-
04	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	864	1	5005	2	Y	-0-			-0-
05	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	828	1	5178	2	Y	-0-			-0-
*06	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	823	1	5084	2	Y	-0-			-0-
*07	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	866	1	5297	2	Y	-0-			-0-
*08	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	944	1	5457	2	Y	-0-			-0-
*09	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	941	1	5054	2	Y	-0-			-0-
*10	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	931	1	5129	2	Y	-0-			-0-
*11	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	1221	1	6663	2	Y	-0-			-0-
*12	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	1009	1	5871	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VESTER WELL #: 3 RRCID -> 270142 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 8804 - 13379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43611	X	11666	-0-	-31945	-0-	1715	1	9951	2	Y	-0-					-0-
02	11071	X	11071	-0-	-0-	-0-	1639	1	9432	2	Y	-0-					-0-
03	10509	X	10104	-0-	-405	-0-	1532	1	8572	2	Y	-0-					-0-
04	10539	X	10539	-0-	-0-	-0-	1551	1	8988	2	Y	-0-					-0-
05	12748	X	12748	-0-	-0-	-0-	1757	1	10991	2	Y	-0-					-0-
*06	13031	X	13031	-0-	-0-	-0-	1815	1	11216	2	Y	-0-					-0-
*07	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	1698	1	10383	2	Y	-0-					-0-
*08	11857	X	11857	-0-	-0-	-0-	1748	1	10109	2	Y	-0-					-0-
*09	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	1732	1	9308	2	Y	-0-					-0-
*10	13113	X	11506	-0-	-1607	-0-	1767	1	9739	2	Y	-0-					-0-
*11	12690	X	10733	-0-	-1957	-0-	1663	1	9070	2	Y	-0-					-0-
*12	13313	X	13313	-0-	-0-	-0-	1951	1	11362	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KMF WELL #: 2 RRCID -> 270851 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9724 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	3			N	-0-					10
02	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1646	3	97	9	N	88					98
03	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2899	3	14	9	N	13					111
04	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					111
05	1643	X	836	-0-	-807	-0-	836	3			N	-0-					111
*06	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	106	1	1749	2	N	-0-					111
*07	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	145	1	2356	2	N	14					125
							15	9									
*08	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	95	1	2344	2	N	-0-					125
*09	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	87	1	2075	2	N	-0-					125
*10	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	84	1	1998	2	N	37					162
							41	9									
*11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	23	1	524	2	N	15					177
							17	9									
*12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	2	N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 22,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

VESTER WELL #: 4 RRCID -> 276871 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8704 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35717	X	9070	-0-	-26647	-0-	1333	1	7737	2	N	-0-					-0-
02	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	1258	1	7240	2	N	-0-					-0-
03	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	1317	1	7368	2	N	-0-					-0-
04	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	1259	1	7291	2	N	-0-					-0-
05	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	1236	1	7734	2	N	-0-					-0-
*06	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	1156	1	7143	2	N	-0-					-0-
*07	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	1210	1	7396	2	N	-0-					-0-
*08	8277	X	6409	-0-	-1868	-0-	945	1	5464	2	N	-0-					-0-
*09	8010	X	5975	-0-	-2035	-0-	937	1	5038	2	N	-0-					-0-
*10	8277	X	6150	-0-	-2127	-0-	945	1	5205	2	N	-0-					-0-
*11	8010	X	5655	-0-	-2355	-0-	876	1	4779	2	N	-0-					-0-
12	8277	X	6080	-0-	-2197	-0-	891	1	5189	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES 'D' WELL #: 5 RRCID -> 278498 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8578 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11532	X	6259	-0-	-5273	-0-	307	1	5952	2	N	-0-					72
02	9856	X	5297	-0-	-4559	-0-	252	1	5045	2	N	-0-					72
03	9920	X	5623	-0-	-4297	-0-	278	1	5345	2	N	-0-					72
04	6750	X	4418	-0-	-2332	-0-	228	1	4190	2	N	-0-					72
05	6975	X	4147	-0-	-2828	-0-	194	1	3878	2	N	68	133	1			7
							75	9									
*06	6060	X	3439	-0-	-2621	-0-	172	1	3263	2	N	4					11
							4	9									
*07	5859	X	2712	-0-	-3147	-0-	102	1	2609	2	N	1					12
							1	9									
*08	5611	X	1990	-0-	-3621	-0-	78	1	1912	2	N	-0-					12
*09	4410	X	1658	-0-	-2752	-0-	67	1	1591	2	N	-0-					12
*10	4154	X	1752	-0-	-2402	-0-	69	1	1625	2	N	53					65
							58	9									
*11	3450	X	3284	-0-	-166	-0-	137	1	3147	2	N	-0-					65
*12	2728	X	2053	-0-	-675	-0-	91	1	1962	2	N	-0-	33	6			32

TOTAL GAS PROD: 42,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
GUTIERREZ, RAQUEL WELL #: 1 RRCID -> 195934 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9831 - 9958

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC.//CONT.// 433012
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MUNOZ WELL #: 1 C RRCID -> 117857 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10558 - 11335

01	961	N	819	-0-	-142	-0-	819	2			N	-0-					-0-
02	784	N	670	-0-	-114	-0-	670	2			N	-0-					-0-
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
04	780	N	768	-0-	-12	-0-	768	2			N	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
06	810	N	773	-0-	-37	-0-	773	2			N	-0-					-0-
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
10	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	2			N	-0-					-0-
11	870	N	766	-0-	-104	-0-	766	2			N	-0-					-0-
12	961	N	831	-0-	-130	-0-	831	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SAN MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 123981 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10708 - 10758

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 126167 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10631 - 10656

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSTAMANTE G.U.,BERNARDO WELL #: 1 RRCID -> 194486 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11036 - 11064

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BERNARDO BUSTAMANTE G.U. WELL #: 3 RRCID -> 201864 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12132 PERF.11763 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
04	960	N	554	-0-	-406	-0-	554	2			N	-0-					-0-
05	434	N	359	-0-	-75	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
07	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	452	-0-	-1408	-0-	452	2			N	-0-					-0-
11	870	N	580	-0-	-290	-0-	580	2			N	-0-					-0-
*12	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 2 RRCID -> 201865 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10881 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	948	-0-	-732	-0-	948	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	730	-0-	-386	-0-	730	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1033	-0-	-347	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1021	-0-	-281	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	919	-0-	-197	-0-	919	2			N	-0-					-0-
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
*12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ, T. WELL #: 1 RRCID -> 206983 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11444 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	935	-0-	-88	-0-	935	2			N	-0-					-0-
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1299	-0-	-3	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1182	-0-	-108	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1015	-0-	-287	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1000	-0-	-290	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1125	-0-	-84	-0-	1125	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 4 RRCID -> 207567 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11374 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSTAMANTE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 208659 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11918 - 11948

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	592	-0-	-1206	-0-	592	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	812	-0-	-224	-0-	812	2			N	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	605	-0-	-475	-0-	605	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	968	-0-	-86	-0-	968	2			N	-0-					-0-
11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
*12	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. G. GARZA G. U. WELL #: 2 RRCID -> 208787 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13908 PERF.10825 - 11501

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2749	-0-	-599	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	1569	-0-	-1455	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2871	-0-	-415	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
04	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2496	-0-	-356	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2670	-0-	-120	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
07	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2714	-0-	-169	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2602	-0-	-128	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2647	-0-	-391	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
11	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2801	-0-	-237	-0-	2801	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
01	527	N	162	-0-	-365	-0-	162	2		N	-0-			-0-
02	420	N	205	-0-	-215	-0-	205	2		N	-0-			-0-
03	899	N	75	-0-	-824	-0-	75	2		N	-0-			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	3100	N	4165	-0-	1065	1065	4165	2		N	-0-			-0-
11	3000	N	3706	-0-	706	1771	3706	2		N	-0-			-0-
*12	3100	N	4251	-0-	1151	2922	4251	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1891	N	1756	-0-	-135	-0-	1756	2		N	-0-			-0-
02	1876	N	1217	-0-	-659	-0-	1217	2		N	-0-			-0-
03	1457	N	1118	-0-	-339	-0-	1118	2		N	-0-			-0-
04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2		N	-0-			-0-
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2		N	-0-			-0-
06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2		N	-0-			-0-
07	2201	N	2014	-0-	-187	-0-	2014	2		N	-0-			-0-
08	1953	N	1593	-0-	-360	-0-	1593	2		N	-0-			-0-
09	1890	N	1574	-0-	-316	-0-	1574	2		N	-0-			-0-
10	2015	N	1995	-0-	-20	-0-	1995	2		N	-0-			-0-
11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2		N	-0-			-0-
*12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1271	N	962	-0-	-309	-0-	962	2		N	-0-			-0-
02	1596	N	1469	-0-	-127	-0-	1469	2		N	-0-			-0-
03	2108	N	1610	-0-	-498	-0-	1610	2		N	-0-			-0-
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2		N	-0-			-0-
05	1612	N	1601	-0-	-11	-0-	1601	2		N	-0-			-0-
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2		N	-0-			-0-
07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2		N	-0-			-0-
08	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2		N	-0-			-0-
09	2040	N	1731	-0-	-309	-0-	1731	2		N	-0-			-0-
10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2		N	-0-			-0-
11	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2		N	-0-			-0-
*12	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
03	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1624	-0-	-86	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
06	2610	N	1409	-0-	-1201	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
08	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
09	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
11	2730	N	1493	-0-	-1237	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	1312	-0-	-1416	-0-	1312	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 129646 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10894 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1075	-0-	-5	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	807	-0-	-340	-0-	807	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	788	-0-	-292	-0-	788	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	809	-0-	-214	-0-	809	2			N	-0-					-0-
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
*12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 130143 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11410 - 11563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
LANIER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 253316 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7410 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	2			N	-0-			44
02	420	N	327	-0-	-93	-0-	327	2			N	-0-			44
03	527	N	295	-0-	-232	-0-	295	2			N	-0-			44
04	450	N	368	-0-	-82	-0-	368	2			N	-0-			44
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-			44
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-			44
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-			44
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-			44
09	330	N	240	-0-	-90	-0-	240	2			N	-0-			44
10	744	N	320	-0-	-424	-0-	216	1	104	2	N	-0-			44
11	630	N	246	-0-	-384	-0-	216	1	30	2	N	-0-			44
12	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	1			N	-0-			44

TOTAL GAS PROD: 4,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
NOE FERNANDEZ WELL #: 1 RRCID -> 280313 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 10379 PERF. 9871 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-			48
02	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-			48
03	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-			48
04	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-			48
05	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-			48
06	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-			48
07	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-			48
08	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-			48
09	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-			48
10	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-			48
11	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-			48
12	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-			48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
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
01	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	44	1	2328	2	Y	-0-			-0-
02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	93	1	2031	2	Y	-0-			-0-
03	2356	N	2178	-0-	-178	-0-	116	1	2062	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	3917	-0-	917	917	282	1	3635	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	3821	-0-	721	1638	251	1	3570	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	3633	-0-	633	2271	199	1	3434	2	Y	-0-			-0-
07	5012	X	2741	-0-	-2271	-0-	99	1	2642	2	Y	-0-			-0-
08	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	155	1	2576	2	Y	-0-			-0-
09	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	88	1	2407	2	Y	-0-			-0-
10	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	246	1	3687	2	Y	-0-			-0-
*11	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	193	1	3343	2	Y	-0-			-0-
*12	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	108	1	3146	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	10	1	551	2	Y	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	24	1	513	2	Y	-0-					-0-
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	31	1	552	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	529	-0-	-11	-0-	38	1	491	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	550	-0-	-39	-0-	36	1	514	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	491	-0-	-79	-0-	27	1	464	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	518	-0-	-40	-0-	19	1	499	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	502	-0-	-56	-0-	29	1	473	2	Y	-0-					-0-
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	17	1	456	2	Y	-0-					-0-
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	37	1	554	2	Y	-0-					-0-
*11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	30	1	511	2	Y	-0-					-0-
*12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	18	1	512	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		742	-0-	742	742	30	1	538	2	Y	158	157	1			1
							174	9									
04	T. A.		3643	-0-	3643	4385	262	1	3381	2	Y	-0-					1
05	10958	X	6573	-0-	-4385	-0-	425	1	6056	2	Y	84					85
							92	9									
06	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	240	1	4153	2	Y	68					153
							75	9									
07	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	158	1	4201	2	Y	11	164	1			-0-
							12	9									
08	2852	X	2730	-0-	-122	-0-	152	1	2520	2	Y	53					53
							58	9									
09	2760	X	2207	-0-	-553	-0-	77	1	2106	2	Y	22					75
							24	9									
10	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	145	1	2165	2	Y	56					131
							62	9									
*11	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	108	1	1874	2	Y	48	178	1			1
							53	9									
12	2852	X	2131	-0-	-721	-0-	71	1	2060	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 31,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 500

GARZA L. WELL #: 8 RRCID -> 173084 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10795 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	421	-0-	-75	-0-	8	1	413	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	378	-0-	-14	-0-	17	1	361	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	414	-0-	-20	-0-	22	1	392	2	Y	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	30	1	393	2	Y	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	31	1	437	2	Y	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	23	1	392	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	396	-0-	-7	-0-	14	1	382	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	333	-0-	-70	-0-	19	1	314	2	Y	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	11	1	299	2	Y	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	292	2	Y	-0-					-0-
*11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	276	2	Y	-0-					-0-
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	9	1	275	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARZA, L. WELL #: 10 RRCID -> 174937 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10658 - 11413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	50	1	2642	2	Y	-0-					1
02	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	99	1	2153	2	Y	-0-					1
03	3131	X	2179	-0-	-952	-0-	116	1	2063	2	Y	-0-					1
04	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	180	1	2317	2	Y	-0-					1
05	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	156	1	2220	2	Y	-0-					1
06	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	124	1	2145	2	Y	-0-					1
07	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	81	1	2147	2	Y	-0-					1
08	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	152	1	2515	2	Y	-0-					1
09	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	83	1	2283	2	Y	-0-					1
10	1900	N	2624	-0-	724	724	164	1	2460	2	Y	-0-					1
*11	2792	N	2068	-0-	-724	-0-	113	1	1955	2	Y	-0-					1
*12	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	84	1	2438	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 28,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	42	1	2257	2	Y	-0-					-0-
02	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	69	1	1505	2	Y	-0-					-0-
03	2728	X	1884	-0-	-844	-0-	100	1	1784	2	Y	-0-					-0-
04	2010	X	1970	-0-	-40	-0-	142	1	1828	2	Y	-0-					-0-
05	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	144	1	2047	2	Y	-0-					-0-
06	2010	X	1613	-0-	-397	-0-	88	1	1525	2	Y	-0-					-0-
07	2046	N	2000	-0-	-46	-0-	72	1	1928	2	Y	-0-					-0-
08	2077	N	1904	-0-	-173	-0-	108	1	1796	2	Y	-0-					-0-
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	64	1	1745	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	97	1	1453	2	Y	-0-					-0-
*11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	74	1	1282	2	Y	-0-					-0-
*12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	50	1	1472	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
MOFFAT, ELZA GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 198422 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9716 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1104	1	16	2	Y	-0-					20
02	588	X	406	-0-	-182	-0-	381	1	25	2	Y	-0-					20
03	620	X	414	-0-	-206	-0-	405	1	9	2	Y	-0-					20
04	DLQ G-10		407	-0-	407	407	362	1	45	2	Y	-0-					20
05	DLQ G-10		365	-0-	365	772	253	1	112	2	Y	-0-					20
06	DLQ G-10		194	-0-	194	966	176	1	18	2	Y	-0-					20
07	1220	N	254	-0-	-966	-0-	243	1	11	2	Y	-0-					20
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	279	1	6	2	Y	-0-					20
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	231	1	48	2	Y	-0-					20
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	465	1	241	2	Y	-0-					20
*11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	401	1	64	2	Y	-0-					20
*12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1926	1	111	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 6,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VAST OIL TX OPERATING LLC //CONT.// 883803
MOFFAT, ELZA GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 203507 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10158 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	612	X	612	-0-	-0-	-0-	603	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	448	X	448	-0-	-0-	-0-	421	1	27	2	Y	-0-					-0-
03	572	X	572	-0-	-0-	-0-	559	1	13	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		423	-0-	423	423	377	1	46	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		447	-0-	447	870	310	1	137	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		456	-0-	456	1326	415	1	41	2	Y	-0-					-0-
07	1684	N	358	-0-	-1326	-0-	343	1	15	2	Y	-0-					-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	423	1	9	2	Y	-0-					-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	378	1	79	2	Y	-0-					-0-
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	748	1	388	2	Y	-0-					-0-
*11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	718	1	115	2	Y	-0-					-0-
*12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1027	1	60	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
LA SOLEDAD WELL #: 2 RRCID -> 218820 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 12602 PERF.11348 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	51	1	422	2	N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	18	1	214	2	N	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	28	1	247	2	N	-0-					-0-
04	450	N	115	-0-	-335	-0-	16	1	99	2	N	-0-					-0-
05	248	N	151	-0-	-97	-0-	23	1	128	2	N	-0-					-0-
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	179	1	886	2	N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	49	1	337	2	N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	40	1	256	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	273	-0-	-807	-0-	31	1	242	2	N	-0-					-0-
10	372	N	327	-0-	-45	-0-	44	1	283	2	N	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTIER WELL #: 1 RRCID -> 218877 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12351 PERF.10784 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1103	-0-	-447	-0-	119	1	984	2	N	-0-					-0-
02	896	N	376	-0-	-520	-0-	29	1	347	2	N	-0-					-0-
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	110	1	973	2	N	-0-					-0-
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	186	1	1130	2	N	-0-					-0-
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	228	1	1245	2	N	-0-					-0-
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	232	1	1149	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1303	-0-	-61	-0-	164	1	1139	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1346	-0-	-142	-0-	180	1	1166	2	N	-0-					-0-
09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	194	1	1529	2	N	-0-					-0-
10	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	249	1	1598	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
LA SOLEDAD WELL #: 1 RRCID -> 219693 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12351 PERF.10442 - 11866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	868	N	261	-0-	-607	-0-	28	1	233	2	N	-0-			-0-
02	728	N	617	-0-	-111	-0-	47	1	570	2	N	-0-			-0-
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	100	1	885	2	N	-0-			-0-
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	118	1	721	2	N	-0-			-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	159	1	867	2	N	-0-			-0-
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	185	1	915	2	N	-0-			-0-
07	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	266	1	1847	2	N	-0-			-0-
08	1023	N	760	-0-	-263	-0-	102	1	658	2	N	-0-			-0-
09	1110	N	668	-0-	-442	-0-	75	1	593	2	N	-0-			-0-
10	2108	N	903	-0-	-1205	-0-	122	1	781	2	N	-0-			-0-
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SOLEDAD WELL #: 3 RRCID -> 222309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.10728 - 10734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	744	N	482	-0-	-262	-0-	52	1	430	2	N	-0-			-0-
02	532	N	404	-0-	-128	-0-	31	1	373	2	N	-0-			-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	64	1	564	2	N	-0-			-0-
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	104	1	631	2	N	-0-			-0-
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	144	1	786	2	N	-0-			-0-
06	600	N	489	-0-	-111	-0-	82	1	407	2	N	-0-			-0-
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	111	1	767	2	N	-0-			-0-
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	162	1	1046	2	N	-0-			-0-
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	95	1	750	2	N	-0-			-0-
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	127	1	816	2	N	-0-			-0-
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT			-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL EBANITO WELL #: 2 RRCID -> 224973 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 12146 PERF.10742 - 11656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	290	1	1149	2	N	-0-			-0-
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	115	1	751	2	N	-0-			-0-
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	30	1	1875	2	N	-0-			-0-
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	22	1	1402	2	N	-0-			-0-
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	23	1	1351	2	N	-0-			-0-
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	29	1	1603	2	N	-0-			-0-
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	22	1	1490	2	N	-0-			-0-
08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	29	1	1900	2	N	-0-			-0-
09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	25	1	1700	2	N	-0-			-0-
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	25	1	1584	2	N	-0-			-0-
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT			-0-
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WHITTIER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 226218 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10828 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3767	-0-	-511	-0-	408	1	3358	2	N	1					39
							1	9									
02	3780	X	2506	-0-	-1274	-0-	191	1	2315	2	N	-0-					39
03	4185	X	3998	-0-	-187	-0-	407	1	3588	2	N	3					42
							3	9									
04	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	601	1	3663	2	N	-0-					42
05	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	600	1	3276	2	N	1					43
							1	9									
06	3870	X	3740	-0-	-130	-0-	628	1	3112	2	N	-0-					43
07	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	616	1	4270	2	N	-0-					43
08	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	585	1	3787	2	N	-0-					43
09	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	512	1	4043	2	N	-0-					43
10	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	561	1	3595	2	N	-0-					43
11	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					43
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 40,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WHITTIER WELL #: 4 RRCID -> 227880 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11474 PERF.10910 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	201	-0-	-109	-0-	22	1	179	2	N	-0-					-0-
02	168	N	104	-0-	-64	-0-	8	1	96	2	N	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	25	1	219	2	N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	40	1	245	2	N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	60	1	329	2	N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	49	1	244	2	N	-0-					-0-
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	39	1	268	2	N	-0-					-0-
08	403	N	397	-0-	-6	-0-	53	1	344	2	N	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	39	1	306	2	N	-0-					-0-
10	310	N	245	-0-	-65	-0-	33	1	212	2	N	-0-					-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL EBANITO WELL #: 3 RRCID -> 231216 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	922	-0-	-194	-0-	186	1	736	2	N	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	95	1	618	2	N	-0-					-0-
03	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	42	1	2640	2	N	-0-					-0-
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	29	1	1816	2	N	-0-					-0-
05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	42	1	2401	2	N	-0-					-0-
06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	41	1	2265	2	N	-0-					-0-
07	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	28	1	1908	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	1142	-0-	-1152	-0-	17	1	1125	2	N	-0-					-0-
09	2220	N	553	-0-	-1667	-0-	8	1	545	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	739	-0-	-1183	-0-	12	1	727	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
LA SOLEDAD WELL #: 6 RRCID -> 231301 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11064 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	227	1	1869	2	N	-0-			-0-
02	1820	N	1203	-0-	-617	-0-	92	1	1111	2	N	-0-			-0-
03	2170	N	1869	-0-	-301	-0-	191	1	1678	2	N	-0-			-0-
04	2040	N	2030	-0-	-10	-0-	286	1	1744	2	N	-0-			-0-
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	287	1	1565	2	N	-0-			-0-
06	1800	N	1633	-0-	-167	-0-	274	1	1359	2	N	-0-			-0-
07	2108	N	1805	-0-	-303	-0-	228	1	1577	2	N	-0-			-0-
08	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	377	1	2439	2	N	-0-			-0-
09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	218	1	1718	2	N	-0-			-0-
10	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	266	1	1708	2	N	-0-			-0-
11	2730	N	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT			-0-
12	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTIER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 233520 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10740 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	5879	-0-	-2119	-0-	637	1	5242	2	N	-0-			28
02	6496	X	2677	-0-	-3819	-0-	204	1	2473	2	N	-0-			28
03	6200	X	3993	-0-	-2207	-0-	407	1	3586	2	N	-0-			28
04	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	812	1	4947	2	N	1			29
							1	9							
05	5890	X	5774	-0-	-116	-0-	894	1	4880	2	N	-0-			29
06	5700	X	2738	-0-	-2962	-0-	460	1	2278	2	N	-0-			29
07	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	867	1	6013	2	N	-0-			29
08	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	1032	1	6687	2	N	-0-			29
09	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	956	1	7548	2	N	-0-			29
10	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	1052	1	6743	2	N	-0-			29
11	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					N	NO RPT			29
12	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT			29

TOTAL GAS PROD: 57,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WHITTIER WELL #: 6 RRCID -> 250826 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10814 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	387	-0-	-47	-0-	42	1	345	2	N	-0-					-0-
02	616	N	178	-0-	-438	-0-	14	1	164	2	N	-0-					-0-
03	341	N	261	-0-	-80	-0-	27	1	234	2	N	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	92	1	558	2	N	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	92	1	503	2	N	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	63	1	311	2	N	-0-					-0-
07	682	N	439	-0-	-243	-0-	55	1	384	2	N	-0-					-0-
08	589	N	300	-0-	-289	-0-	40	1	260	2	N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTIER GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251231 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11467 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEEP (BAFFIN) 40125 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
SALAZAR UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 177702 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9142 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN (LOBO) 40164 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ZACHRY, H. B. WELL #: 24 RRCID -> 122910 COMPL. DATE 10/25/1986 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7722 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LLANOS, M. H. WELL #: 4 RRCID -> 135540 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 6790 - 7112

01	2728	X	1329	-0-	-1399	-0-	306	1	1023	3	N	-0-					-0-
02	1484	X	1278	-0-	-206	-0-	285	1	993	3	N	-0-					-0-
03	1643	X	1270	-0-	-373	-0-	315	1	955	3	N	-0-					-0-
04	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	349	1	2305	3	N	-0-					-0-
05	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	343	1	2386	3	N	-0-					-0-
06	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	373	1	2177	3	N	-0-					-0-
07	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	360	1	1979	3	N	-0-					-0-
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	236	1	1312	3	N	-0-					-0-
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	334	1	1447	3	N	-0-					-0-
10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	335	1	1386	3	N	-0-					-0-
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	234	1	1059	3	N	-0-					-0-
*12	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	332	1	2449	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO BLANCO WELL #: 14 RRCID -> 193715 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6644 - 6706

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEINTZ (VICKSBURG 10400) 40182 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192224 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 8520 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					25
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					25
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					25
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					25
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	315	1	188	2	N	-0-					25
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					25
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	126	1	711	2	N	-0-					25
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	284	1	697	2	N	-0-					25
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					25
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					25
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					25
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 3,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193839 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8980 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELLEN (2ND COOK MTN.) 40253 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HOME PETROLEUM CORP. 396852
YAEGER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 139563 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5378 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	471	-0-	-149	-0-	471	2			N	-0-					-0-
02	588	N	287	-0-	-301	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	589	N	335	-0-	-254	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	450	N	298	-0-	-152	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	310	N	187	-0-	-123	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	330	N	110	-0-	-220	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	310	N	92	-0-	-218	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	186	N	78	-0-	-108	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
*11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
*12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMLOCK (SINTON) 40303 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO. 729060
BAKER, K. K. WELL #: 1 RRCID -> 123536 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 4704 - 4707

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2017 - PLUGGED 09/08/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			376
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1250	2	8	9	N	7			383
03	3100	N	5084	-0-	1984	1984	5049	2	35	9	N	32			415
04	3000	N	2770	-0-	-230	1754	2719	2	51	9	N	46			461
05	3100	N	5802	-0-	2702	4456	5783	2	19	9	N	17			478
06	6295	X	1839	-0-	-4456	-0-	1839	2			N	-0-			478
07	3100	X	2382	-0-	-718	-0-	2382	2			N	-0-			478
08	3100	X	2278	-0-	-822	-0-	2278	2			N	-0-			478
09	3000	X	2271	-0-	-729	-0-	2271	2			N	-0-			478
10	3100	X	2282	-0-	-818	-0-	2282	2			N	-0-			478
11	2310	X	1676	-0-	-634	-0-	1676	2			N	-0-			478
12	2387	X	1673	-0-	-714	-0-	1673	2			N	-0-			478

TOTAL GAS PROD: 29,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

HERBST-TOREL WELL #: 2 RRCID -> 226174 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9584 - 9616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			176
02	2800	N	3617	-0-	817	817	3617	2			N	-0-			176
03	2684	N	1867	-0-	-817	-0-	1867	2			N	-0-			176
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-			176
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-			176
06	1770	X	235	-0-	-1535	-0-	235	2			N	-0-			176
07	1829	X	850	-0-	-979	-0-	850	2			N	-0-			176
08	1829	X	208	-0-	-1621	-0-	208	2			N	-0-			176
09	960	X	42	-0-	-918	-0-	42	2			N	-0-			176
10	837	X	19	-0-	-818	-0-	19	2			N	-0-			176
11	210	N	19	-0-	-191	-0-	19	2			N	-0-			176
*12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1181	2	3	9	N	3			179

TOTAL GAS PROD: 9,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HERBST-TOREL WELL #: 13 RRCID -> 244171 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9690 - 9740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERBST-WILCOX (TOREL) 40678 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HERBST-TOREL WELL #: 3 RRCID -> 133676 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9258 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERBST-TOREL WELL #: 10 RRCID -> 226181 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9204 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					3
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					3
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					3
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	218	2	9	9	N	8					11
06	240	N	179	-0-	-61	-0-	178	2	1	9	N	1					12
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					12
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					12
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					12
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					12
11	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	2			N	-0-					12
12	248	N	116	-0-	-132	-0-	116	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 1,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HERBST-TOREL WELL #: 11 RRCID -> 227590 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9140 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
02	489	X	489	-0-	-0-	-0-	475	2	14	9	N	13					254
03	542	X	542	-0-	-0-	-0-	528	2	14	9	N	13					267
04	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					267
05	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					267
06	510	X	464	-0-	-46	-0-	455	2	9	9	N	8					275
07	589	X	487	-0-	-102	-0-	487	2			N	-0-					275
08	589	X	462	-0-	-127	-0-	462	2			N	-0-					275
09	570	X	537	-0-	-33	-0-	537	2			N	-0-					275
10	589	X	476	-0-	-113	-0-	476	2			N	-0-					275
11	480	X	444	-0-	-36	-0-	444	2			N	-0-					275
*12	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					275

TOTAL GAS PROD: 5,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

HERBST-TOREL WELL #: 14 RRCID -> 230240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9422 - 9430

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
HERBST, F. WELL #: 1 RRCID -> 230628 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 9033 - 9040

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEREFORD (LOBO) 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 18 RRCID -> 151205 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7262 - 7308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 19 RRCID -> 152807 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7548 - 7634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 20 RRCID -> 153479 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7498 - 7533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK, W. H. WELL #: 21 RRCID -> 154235 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7498 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 203854 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7408 - 7431

01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	139	1	1270	3	N	-0-					111
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	132	1	1429	3	N	10					121
							11	9									
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	144	1	1492	3	N	10					131
							11	9									
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	145	1	1415	3	N	11					142
							12	9									
05	1736	N	1482	-0-	-254	-0-	145	1	1334	3	N	3					145
							3	9									
06	1590	N	1459	-0-	-131	-0-	142	1	1315	3	N	2					147
							2	9									
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	144	1	1493	3	N	-0-					147
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	149	1	1467	3	N	-0-					147
09	1470	N	1412	-0-	-58	-0-	141	1	1271	3	N	-0-					147
10	1643	N	1508	-0-	-135	-0-	141	1	1330	3	N	34					181
							37	9									
11	1560	N	1126	-0-	-434	-0-	129	1	985	3	N	11					192
							12	9									
*12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	129	1	1159	3	N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 17,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 29 RRCID -> 204583 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6950 - 7080

01	2666	X	2412	-0-	-254	-0-	2404	3	8	9	N	7					101
02	2408	X	2196	-0-	-212	-0-	2196	3			N	-0-					101
03	2542	X	2416	-0-	-126	-0-	2415	3	1	9	N	1					102
04	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					102
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					102
06	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					102
07	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2497	3	8	9	N	7					109
08	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2491	3	9	9	N	8					117
09	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					117
10	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					117
11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					117
*12	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 27,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	69	1	628	3	N	-0-					9
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	59	1	638	3	N	-0-					9
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	66	1	684	3	N	-0-					9
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	65	1	637	3	N	-0-					9
05	744	N	730	-0-	-14	-0-	72	1	658	3	N	-0-					9
06	720	N	696	-0-	-24	-0-	68	1	628	3	N	-0-					9
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	64	1	665	3	N	-0-					9
08	744	N	700	-0-	-44	-0-	65	1	635	3	N	-0-					9
09	690	N	687	-0-	-3	-0-	69	1	618	3	N	-0-					9
10	744	N	710	-0-	-34	-0-	68	1	642	3	N	-0-					9
11	690	N	584	-0-	-106	-0-	68	1	516	3	N	-0-					9
*12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	67	1	606	3	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 8,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD -T- WELL #: 38 RRCID -> 151294 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7392 - 7556

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HEREFORD -T- WELL #: 43 RRCID -> 165166 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3892 - 3946

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L. M. -T- WELL #: 53 RRCID -> 247054 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7610 - 8461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	582	-0-	-131	-0-	582	2			N	-0-					120
02	1008	X	419	-0-	-589	-0-	419	2			N	-0-					120
03	1116	X	429	-0-	-687	-0-	429	2			N	-0-					120
04	1080	X	379	-0-	-701	-0-	351	2	28	9	N	25					145
*05	1054	X	566	-0-	-488	-0-	549	2	17	9	N	15	144	7			16
06	570	X	508	-0-	-62	-0-	508	2			N	-0-					16
07	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					16
08	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					16
09	540	X	455	-0-	-85	-0-	455	2			N	-0-					16
10	558	X	518	-0-	-40	-0-	518	2			N	-0-					16
*11	510	X	480	-0-	-30	-0-	480	2			N	-0-					16
12	527	X	384	-0-	-143	-0-	382	2	2	9	N	2					14

TOTAL GAS PROD: 5,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C. 745991
C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 215181 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7370 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2653	-0-	-199	-0-	225	1	2428	2	N	-0-					140
02	2576	X	2420	-0-	-156	-0-	211	1	2209	2	N	-0-					140
03	2852	X	2761	-0-	-91	-0-	208	1	2553	2	N	-0-					140
04	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	185	1	2492	2	N	-0-					140
05	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	198	1	2470	2	N	-0-					140
06	2670	X	2508	-0-	-162	-0-	177	1	2331	2	N	-0-					140
07	2759	X	2613	-0-	-146	-0-	247	1	2366	2	N	-0-					140
08	2759	X	2429	-0-	-330	-0-	230	1	2199	2	N	-0-					140
09	2670	X	2323	-0-	-347	-0-	221	1	2102	2	N	-0-					140
10	2666	X	2175	-0-	-491	-0-	208	1	1967	2	N	-0-					140
11	2520	X	2205	-0-	-315	-0-	220	1	1985	2	N	-0-					140
12	2604	X	1998	-0-	-606	-0-	213	1	1785	2	N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 29,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 222207 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6943 - 7093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	691	-0-	-270	-0-	57	1	634	2	N	-0-					23
02	1092	X	704	-0-	-388	-0-	61	1	643	2	N	-0-					23
03	1209	X	874	-0-	-335	-0-	58	1	816	2	N	-0-					23
04	1170	X	729	-0-	-441	-0-	48	1	681	2	N	-0-					23
05	806	X	695	-0-	-111	-0-	50	1	645	2	N	-0-					23
06	840	X	494	-0-	-346	-0-	33	1	461	2	N	-0-					23
07	868	X	563	-0-	-305	-0-	53	1	510	2	N	-0-					23
08	868	X	703	-0-	-165	-0-	66	1	637	2	N	-0-					23
09	720	X	512	-0-	-208	-0-	49	1	463	2	N	-0-					23
10	682	X	675	-0-	-7	-0-	65	1	610	2	N	-0-					23
11	690	X	521	-0-	-169	-0-	51	1	470	2	N	-0-					23
12	713	X	549	-0-	-164	-0-	60	1	489	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 7,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C.//CONT.// 745991
RAMIREZ, C.H. MINERALS, LTD B WELL #: 1 RRCID -> 232488 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7816 - 7872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	2226	-0-	-3323	-0-	84	1	2142	2	N	-0-					170
02	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	281	1	4807	2	N	-0-					170
03	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	299	1	4891	2	N	5	5	8			170
							6	9									
04	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	290	1	4535	2	N	-0-					170
05	5549	X	4675	-0-	-874	-0-	304	1	4371	2	N	-0-					170
06	5370	X	4173	-0-	-1197	-0-	285	1	3880	2	N	7	7	8			170
							8	9									
07	5549	X	2546	-0-	-3003	-0-	138	1	2408	2	N	-0-					170
08	5208	X	4149	-0-	-1059	-0-	303	1	3846	2	N	-0-					170
09	4830	X	2279	-0-	-2551	-0-	186	1	2093	2	N	-0-					170
10	4681	X	173	-0-	-4508	-0-	4	1	169	2	N	-0-					170
11	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					170
12	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 35,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B WELL #: 2 RRCID -> 256304 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7814 - 7844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	221	X	221	-0-	-0-	-0-	8	1	213	2	N	-0-					22
02	360	X	360	-0-	-0-	-0-	23	1	337	2	N	-0-					22
03	279	X	148	-0-	-131	-0-	4	1	144	2	N	-0-					22
04	270	X	188	-0-	-82	-0-	8	1	180	2	N	-0-					22
05	403	X	299	-0-	-104	-0-	12	1	287	2	N	-0-					22
06	390	X	289	-0-	-101	-0-	17	1	272	2	N	-0-					22
07	403	X	28	-0-	-375	-0-	28	2			N	-0-					22
08	353	X	353	-0-	-0-	-0-	20	1	333	2	N	-0-					22
09	338	X	338	-0-	-0-	-0-	26	1	312	2	N	-0-					22
10	310	X	267	-0-	-43	-0-	22	1	245	2	N	-0-					22
11	506	X	506	-0-	-0-	-0-	51	1	455	2	N	-0-					22
*12	390	X	390	-0-	-0-	-0-	40	1	350	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 3,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B WELL #: 3 RRCID -> 261892 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7406 - 7528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22568	X	21484	-0-	-1084	-0-	1261	1	20197	2	N	24					143
							26	9									
02	20384	X	18729	-0-	-1655	-0-	1030	1	17675	2	N	22					165
							24	9									
03	22568	X	17115	-0-	-5453	-0-	984	1	16102	2	N	26	1	8			190
							29	9									
04	21570	X	16904	-0-	-4666	-0-	1018	1	15871	2	N	14					204
							15	9									
05	22258	X	16416	-0-	-5842	-0-	1062	1	15341	2	N	12					216
							13	9									
06	20790	X	14466	-0-	-6324	-0-	994	1	13459	2	N	12	2	8			226
							13	9									
07	20739	X	14295	-0-	-6444	-0-	1009	1	13277	2	N	8	181	1			53
							9	9									
08	17453	X	14072	-0-	-3381	-0-	1009	1	13052	2	N	10					63
							11	9									
09	16890	X	10046	-0-	-6844	-0-	815	1	9202	2	N	26					89
							29	9									
10	16430	X	13054	-0-	-3376	-0-	1087	1	11938	2	N	26					115
							29	9									
11	14460	X	13754	-0-	-706	-0-	1243	1	12486	2	N	23					138
							25	9									
12	14291	X	13280	-0-	-1011	-0-	1282	1	11972	2	N	24					162
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 183,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

HERMANAS SIETE (O-55) 40705 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
OPEN CHOKE EXPLORATION, LLC 624865
MARSHALL-STATE WELL #: 1 RRCID -> 167237 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 14666 PERF.13252 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERMANN (FROST A) 40709 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
HERMANN, E WELL #: 20 RRCID -> 276265 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3721 - 3731

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERMANN (VELA) 40712 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
DEGARCIA, B. G. WELL #: 87 RRCID -> 276083 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3935 - 3943

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	Y	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	5	1	175	2	Y	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	49	-0-	-261	-0-	1	1	48	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	4250	-0-	1250	1250	79	1	4171	2	Y	-0-					-0-
07	1507	N	257	-0-	-1250	-0-	6	1	251	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		70	-0-	70	70	70	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		18	-0-	18	88	18	2			Y	-0-					-0-
*11	97	R	9	-0-	-88	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
12	248	#	17	-0-	-231	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HET (2700) 40915 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SUN EXPLORATION, INC. 829289
FOWLER (MCDONNOLD) WELL #: 1 RRCID -> 171644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4008 PERF. 2042 - 2074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THUNDER OIL & GAS, LLC 858356
BOMER WELL #: 1 RRCID -> 244739 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2840 - 2844

01	2666	#	2025	-0-	-641	-0-	2025	2			N	-0-				-0-
02	2436	#	1874	-0-	-562	-0-	1874	2			N	-0-				-0-
03	2697	#	1784	-0-	-913	-0-	1784	2			N	-0-				-0-
04	2610	#	1646	-0-	-964	-0-	1646	2			N	-0-				-0-
05	2232	#	1720	-0-	-512	-0-	1720	2			N	-0-				-0-
06	1950	#	1568	-0-	-382	-0-	1568	2			N	-0-				-0-
07	2077	#	1105	-0-	-972	-0-	1105	2			N	-0-				-0-
08	1798	#	1029	-0-	-769	-0-	1029	2			N	-0-				-0-
09	1650	#	597	-0-	-1053	-0-	597	2			N	-0-				-0-
10	1705	#	719	-0-	-986	-0-	719	2			N	-0-				-0-
11	1560	#	1509	-0-	-51	-0-	1509	2			N	-0-				-0-
12	1116	#	1034	-0-	-82	-0-	1034	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 16,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIBERNIA (4350) 41007 219 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
LYTLE CREEK OPERATING, INC. 517255
TIMON, W. F. WELL #: RRCID -> 094244 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 4345 - 4355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2003

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OFFSPRING WELL SALVAGE 618934
SMITH, F.D. WELL #: RRCID -> 091141 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4342 - 4358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIBERNIA (5100) 41007 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
OFFSPRING WELL SALVAGE 618934
WEBB, PATRICIA F. WELL #: RRCID -> 153987 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5184 - 5190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIBERNIA (5400 FRIO) 41007 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
LITTLE VRANA WELL #: 1 RRCID -> 273007 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4656 - 5545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	A	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2017 - PLUGGED 06/27/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAWAHATA UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 010892 COMPL. DATE 05/11/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	589	N	462	-0-	-127	-0-	74 1 10 9	388	2	N	-0-						7
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-				N	-0-	7	1				-0-
03	651	N	539	-0-	-112	-0-	87 1 31 9	452	2	N	-0-						-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	55 1 4 9	308	2	N	-0-						-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	72 1 10 9	355	2	Y	9	5	1				4
06	510	N	469	-0-	-41	-0-	70 1 31 9	368	2	Y	28						32
07	372	N	52	-0-	-320	-0-	8 1 4 9	40	2	Y	4						36
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-						36
09	480	N	152	-0-	-328	-0-	23 1 10 9	119	2	Y	9	29	1				16
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	92 1 32 9	455	2	Y	29						45
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	84 1 23 9	390	2	Y	21						66
*12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	95 1 33 9	467	2	Y	30	49	1				47

TOTAL GAS PROD: 4,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

HIDALGO (BELL) //CONT.// 41078 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
KAWAHATA UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 043989 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO (CORD) //CONT.// 41078 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
ROCHESTER WELL #: 2 RRCID -> 253120 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	84	1	237	2	N	-0-					-0-
02	672	N	204	-0-	-468	-0-	86	1	118	2	N	-0-					-0-
03	744	N	726	-0-	-18	-0-	117	1	609	2	N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	23	1	135	2	N	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	106	1	528	2	N	-0-					-0-
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	152	1	804	2	N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	41	1	215	2	N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	960	N	142	-0-	-818	-0-	23	1	119	2	N	-0-					-0-
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	79	1	399	2	N	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	46	1	218	2	N	-0-					-0-
*12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	60	1	297	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	301	1	1586	2	N	-0-					55
02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	297	1	1555	2	N	-0-	55	1			-0-
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	318	1	1659	2	N	-0-					-0-
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	257	1	1449	2	N	-0-					-0-
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	266	1	1314	2	Y	9	5	1			4
							10	9									
06	1380	N	1366	-0-	-14	-0-	212	1	1123	2	Y	28					32
							31	9									
07	1426	N	211	-0-	-1215	-0-	33	1	174	2	Y	4					36
							4	9									
08	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					36
09	1380	N	617	-0-	-763	-0-	99	1	508	2	Y	9	29	1			16
							10	9									
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	255	1	1266	2	Y	29					45
							32	9									
11	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	321	1	1494	2	Y	21					66
							23	9									
*12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	301	1	1478	2	Y	30	49	1			47
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 16,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SAMANO WELL #: 1 T RRCID -> 010853 COMPL. DATE 04/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	744	-0-	-1426	-0-	78	1	635	2	Y	28	127	1			31
							31	9									
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	126	1	1004	2	Y	22					53
							24	9									
03	899	N	852	-0-	-47	-0-	100	1	721	2	Y	28					81
							31	9									
04	720	N	356	-0-	-364	-0-	31	1	303	2	Y	20					101
							22	9									
05	1271	N	632	-0-	-639	-0-	57	1	541	2	Y	31					132
							34	9									
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	117	1	1165	2	Y	26	129	1			29
							29	9									
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	90	1	874	2	Y	26					55
							29	9									
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	116	1	1281	2	Y	31					86
							34	9									
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	119	1	1214	2	Y	43					129
							47	9									
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	118	1	1262	2	Y	18	129	1			18
							20	9									
11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	116	1	1239	2	Y	44					62
							48	9									
12	1426	N	1228	-0-	-198	-0-	105	1	1082	2	Y	37					99
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 12,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

HIDALGO (ELKINS) 41078 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
KAWAHATA GU WELL #: 2 L RRCID -> 010839 COMPL. DATE 05/11/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11 1		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SAMANO WELL #: 1 C RRCID -> 010832 COMPL. DATE 04/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO (FRIO 6525) 41078 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
EL TEXANO TRACT 3 WELL #: 1 RRCID -> 121989 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 6525 - 6535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	7			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO (HACKNEY) 41078 434 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HACKNEY LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 010882 COMPL. DATE 03/19/1956 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6534 - 6544

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					18
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	18	1			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	26	1	129	2	Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	43	1	222	2	Y	-0-					-0-
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	110	1	546	2	Y	-0-					-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	27	1	125	2	Y	-0-					-0-
12	155 N	16	-0-	-139	-0-	3	1	13	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVAGE -A- GU WELL #: A 2 L RRCID -> 010886 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6416 - 6433

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO (HACKNEY) //CONT.// 41078 434 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
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
01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	199	1	1711	2	N	-0-					61
02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	199	1	2024	2	N	-0-					61
03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	211	1	2160	2	N	-0-					61
04	3000	N	3234	-0-	234	234	271	1	2957	3	N	5	10	7			56
							6	9									
05	2934	N	2700	-0-	-234	-0-	218	1	2471	3	N	10					66
							11	9									
06	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	261	1	2684	3	N	3					69
							3	9									
07	1054		-0-	-0-	-1054	-0-					N	11					80
08	2480		2480	-0-	-0-	-0-	240	1	2238	3	N	2					82
							2	9									
09	3546		3546	-0-	-0-	-0-	247	1	3286	3	N	12					94
							13	9									
10	2938		2938	-0-	-0-	-0-	251	1	2684	3	N	3					97
							3	9									
11	2033		2033	-0-	-0-	-0-	164	1	1859	3	N	9					106
							10	9									
*12	3218		3218	-0-	-0-	-0-	260	1	2949	3	N	8					114
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 29,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	140	1	736	2	Y	46					305
							51	9									
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	107	1	560	2	Y	5	5	1			305
							6	9									
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	110	1	573	2	Y	-0-					305
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	223	1	1260	2	Y	-0-					305
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	218	1	1079	2	Y	9	167	1			147
							10	9									
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	180	1	951	2	Y	28					175
							31	9									
07	558	N	161	-0-	-397	-0-	25	1	132	2	Y	4					179
							4	9									
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					179
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	107	1	548	2	Y	8	121	1			66
							9	9									
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	231	1	1146	2	Y	30					96
							33	9									
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	220	1	1027	2	Y	20					116
							22	9									
*12	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	281	1	1382	2	Y	30	74	1			72
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 11,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

HIDALGO (KAWAHATA) 41078 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
KAWAHATA UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 043416 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 152436 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6950 - 6959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO (WHITTINGTON 7900) 41078 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC. 033181
J. L. BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193541 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7639 - 7649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO (6140) 41078 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 159349 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6177 - 6191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
KELLY, J. C., UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 010827 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH 6803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO (6220) 41078 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
THESER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153747 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 6228 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	46	1	395	2	N	-0-					38
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	85	1	867	2	N	-0-					38
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	57	1	588	2	N	-0-					38
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-	38	7			-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	100	N	720	-0-	620	620	50	1	667	3	N	3					3
							3	9									
10	1003	R	383	-0-	-620	-0-	33	1	350	3	N	-0-					3
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	44	1	506	3	N	2					5
							2	9									
*12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	64	1	732	3	N	2					7
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HIDALGO (6500) 41078 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
KELLY, J. C., UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 010828 COMPL. DATE 03/08/1958 TOTAL DEPTH 6803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	#	4940	-0-	-1570	-0-	542	1	4385	2	Y	12	36	1			9
							13	9									
02	6188	#	3904	-0-	-2284	-0-	434	1	3467	2	Y	3					12
							3	9									
03	6851	#	4287	-0-	-2564	-0-	520	1	3760	2	Y	6					18
							7	9									
04	6630	#	6216	-0-	-414	-0-	569	1	5628	2	Y	17					35
							19	9									
05	5942	R	5942	-0-	-0-	-0-	563	1	5365	2	Y	13					48
							14	9									
06	5314	R	5314	-0-	-0-	-0-	483	1	4825	2	Y	5	43	1			10
							6	9									
07	6417	#	4409	-0-	-2008	-0-	410	1	3993	2	Y	5					15
							6	9									
08	6417	#	6078	-0-	-339	-0-	504	1	5570	2	Y	4					19
							4	9									
09	6210	#	5372	-0-	-838	-0-	481	1	4884	2	Y	6					25
							7	9									
10	5952	#	5894	-0-	-58	-0-	502	1	5389	2	Y	3	25	1			3
							3	9									
11	5880	#	5664	-0-	-216	-0-	484	1	5172	2	Y	7					10
							8	9									
12	6076	#	5854	-0-	-222	-0-	515	1	5332	2	Y	6					16
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 63,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

HIDALGO (6590) 41078 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
NOSER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166954 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 6639 - 6644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	7			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. L. BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184213 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7208 - 7220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO (7200, LOWER) //CONT.// 41078 868 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 2 L RRCID -> 010902 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7241 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
KAWAHATA GAS UNIT WELL #: RRCID -> 167967 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 7213 - 7223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	272	7			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO (7330) 41078 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
THESER GAS UNIT WELL #: RRCID -> 147420 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7348 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66	7			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO (7790) 41078 945 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LEPOVITZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118635 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7742 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	#	1352	-0-	-942 B	-31734	141	1	1211	2	N	-0-					275
02	2072	#	1068	-0-	-1004 B	-32738	95	1	973	2	N	-0-					275
03	2294	#	1372	-0-	-922 B	-33660	122	1	1250	2	N	-0-					275
04	2190	#	1423	-0-	-767 B	-34427	119	1	1301	3	N	3	253	7			25
							3	9									
05	2232	#	1124	-0-	-1108 B	-35535	91	1	1029	3	N	4					29
							4	9									
06	1320	#	971	-0-	-349 B	-35884	86	1	884	3	N	1					30
							1	9									
07	1457	#	881	-0-	-576 B	-36460	82	1	796	3	N	3					33
							3	9									
08	1457	#	773	-0-	-684 B	-37144	75	1	697	3	N	1					34
							1	9									
09	1410	#	924	-0-	-486 B	-37630	64	1	858	3	N	2					36
							2	9									
10	1116	#	864	-0-	-252 B	-37882	74	1	789	3	N	1					37
							1	9									
11	960	#	520	-0-	-440 B	-38322	42	1	475	3	N	3					40
							3	9									
12	961	#	943	-0-	-18 B	-38340	76	1	865	3	N	2					42
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 12,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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
01	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	83	1	712	2	N	-0-					110
02	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	58	1	587	2	N	-0-					110
03	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	72	1	736	2	N	-0-					110
04	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	83	1	910	3	N	1	94	7			17
							1	9									
05	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	81	1	912	3	N	4					21
							4	9									
06	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	106	1	1096	3	N	1					22
							1	9									
07	1023	N	677	-0-	-346 B	-0-	63	1	612	3	N	2					24
							2	9									
08	992	N	258	-0-	-734 B	-0-	25	1	233	3	N	-0-					24
09	1200	N	686	-0-	-514 B	-0-	48	1	635	3	N	3					27
							3	9									
10	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	70	1	744	3	N	1					28
							1	9									
11	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	33	1	375	3	N	2					30
							2	9									
*12	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	83	1	942	3	N	2					32
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HIDALGO (8027) 41078 984 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HARTLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160628 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8126 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	513	X	513	-0-	-0-	-0-	54	1	459	2	N	-0-					136
02	794	X	794	-0-	-0-	-0-	71	1	723	2	N	-0-					136
03	561	X	561	-0-	-0-	-0-	50	1	511	2	N	-0-					136
04	510	X	385	-0-	-125	-0-	32	1	352	3	N	1	130	7			7
							1	9									
05	868	X	523	-0-	-345	-0-	42	1	479	3	N	2					9
							2	9									
06	864	X	864	-0-	-0-	-0-	76	1	788	3	N	-0-					9
07	868	X	792	-0-	-76	-0-	74	1	715	3	N	3					12
							3	9									
08	558	X	291	-0-	-267	-0-	28	1	263	3	N	-0-					12
09	870	X	292	-0-	-578	-0-	20	1	271	3	N	1					13
							1	9									
10	899	X	192	-0-	-707	-0-	16	1	176	3	N	-0-					13
11	870	X	142	-0-	-728	-0-	11	1	130	3	N	1					14
							1	9									
12	806	X	223	-0-	-583	-0-	18	1	205	3	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 5,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
NOSER WELL #: 3 RRCID -> 264092 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8379 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2015 - W/O TO 04-282021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO, EAST (FRIO 9560) 41079 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SHRINER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220912 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9563 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	#	930	-0-	-155	-0-	97	1	833	2	N	-0-					43
02	980	#	813	-0-	-167	-0-	73	1	740	2	N	-0-					43
03	775	#	765	-0-	-10	-0-	68	1	697	2	N	-0-					43
04	986	R	986	-0-	-0-	-0-	900	1	84	3	N	2	28	7			17
							2	9									
05	930	#	779	-0-	-151	-0-	63	1	713	3	N	3					20
							3	9									
06	900	#	791	-0-	-109	-0-	70	1	720	3	N	1					21
							1	9									
07	1023	#	875	-0-	-148	-0-	81	1	791	3	N	3					24
							3	9									
08	1023	#	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					24
09	990	#	848	-0-	-142	-0-	59	1	786	3	N	3					27
							3	9									
10	868	#	825	-0-	-43	-0-	70	1	754	3	N	1					28
							1	9									
11	840	#	606	-0-	-234	-0-	49	1	554	3	N	3					31
							3	9									
*12	937	R	937	-0-	-0-	-0-	76	1	859	3	N	2					33
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HIDALGO, WEST (LA FRONTERA) 41085 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
PATE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 010910 COMPL. DATE 03/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262		6262	-0-	-0-	-0-	1068	1	5177	2	N	15	167	1			28
							17	9									
02	5504		5504	-0-	-0-	-0-	934	1	4512	2	N	53					81
							58	9									
03	6287		5822	-0-	-465	-0-	995	1	4775	2	N	47					128
							52	9									
04	6345		6345	-0-	-0-	-0-	1014	1	5289	2	N	38					166
							42	9									
05	5273		5273	-0-	-0-	-0-	950	1	4303	2	N	18					184
							20	9									
06	5696		5696	-0-	-0-	-0-	977	1	4719	2	N	-0-					184
07	5177		717	-0-	-4460	-0-	129	1	588	2	N	-0-					184
08	5177		-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					184
09	5010		1403	-0-	-3607	-0-	250	1	1153	2	N	-0-					184
10	5177		5007	-0-	-170	-0-	904	1	4103	2	N	-0-					184
11	5010		3165	-0-	-1845	-0-	604	1	2561	2	N	-0-					184
*12	5079	R	5079	-0-	-0-	-0-	925	1	4154	2	N	-0-					184

TOTAL GAS PROD: 50,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

HIDALGO-PATE GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 010911 COMPL. DATE 11/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (FRIO 4) 41537 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C. 869989
SEKULA, F. WELL #: 1 RRCID -> 185199 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 3711 PERF. 3455 - 3486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEKULA, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 245332 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3320 - 3524

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (FRIO 20) 41537 158 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN TRACT I WELL #: 1 RRCID -> 203521 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5806 PERF. 3930 - 3975

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	5165	-0-	-198	-0-	5065	2	100	9	N	91					151
02	4844	X	4506	-0-	-338	-0-	4465	2	41	9	N	37	174	1			14
03	5363	X	5187	-0-	-176	-0-	5112	2	75	9	N	68					82
04	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5097	2	46	9	N	42					124
05	5208	X	2547	-0-	-2661	-0-	2510	2	37	9	N	34	146	1			12
06	5010	X	3936	-0-	-1074	-0-	3899	2	37	9	N	34					46
07	5301	X	5257	-0-	-44	-0-	5203	2	54	9	N	49					95
08	5301	X	3713	-0-	-1588	-0-	3677	2	36	9	N	33					128
09	5130	X	3574	-0-	-1556	-0-	3555	2	19	9	N	17					145
10	5270	X	3997	-0-	-1273	-0-	3950	2	47	9	N	43	179	1			9
11	5100	X	3057	-0-	-2043	-0-	3046	2	11	9	N	10					19
*12	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5436	2	68	9	N	62					81

TOTAL GAS PROD: 51,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 520

BENTSEN BROS., A WELL #: 5 L RRCID -> 039163 COMPL. DATE 05/15/1966 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2396	-0-	-1138	-0-	2385	2	11	9	N	10					153
02	2884	X	1934	-0-	-950	-0-	1925	2	9	9	N	8					161
03	2945	X	1174	-0-	-1771	-0-	1168	2	6	9	N	5					166
04	2850	X	2033	-0-	-817	-0-	2025	2	8	9	N	7					173
05	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3532	2	10	9	N	9	169	1			13
06	2310	X	1561	-0-	-749	-0-	1558	2	3	9	N	3					16
07	2139	X	1836	-0-	-303	-0-	1834	2	2	9	N	2					18
08	3255	X	2159	-0-	-1096	-0-	2155	2	4	9	N	4					22
09	3150	X	2284	-0-	-866	-0-	2284	2			N	-0-					22
10	3255	X	2691	-0-	-564	-0-	2690	2	1	9	N	1					23
11	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					23
12	2356	X	1917	-0-	-439	-0-	1873	2	44	9	N	40					63

TOTAL GAS PROD: 25,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN TRACT II WELL #: A 12 RRCID -> 010918 COMPL. DATE 05/30/1974 TOTAL DEPTH 11297 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	1	1	172	2	Y	5	9	1			4
							6	9									
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	1	1	149	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
03	217	N	178	-0-	-39	-0-	1	1	173	2	Y	4					5
							4	9									
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	1	1	158	2	Y	-0-	3	1			2
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	1	1	168	2	Y	27	28	7			1
							30	9									
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	5	1	177	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	18	1	110	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	38	1	183	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	43	1	181	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	21	1	164	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENTSEN TRACT 1V -A- WELL #: 11 RRCID -> 066784 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 10192 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENTSEN TRACT III -A- WELL #: 3 RRCID -> 066943 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9676 - 9773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	7 1 134 9	983 2	N	122	51 1		201
02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	4 1 87 9	743 2	N	79	41 0	54 1	185
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	5 1 193 9	735 2	N	175	13 1		347
04	840 N	780	-0-	-60	-0-	4 1 72 9	704 2	N	65	187 0	32 1	193
05	868 N	442	-0-	-426	-0-	2 1 99 9	341 2	N	90	217 7		66
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	50	83 1		33
07	806 N	728	-0-	-78	-0-	49 1 20 9	659 2	N	18	16 1		35
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	93 1 15 9	583 2	N	14	8 1		41
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	29 1 17 9	532 2	N	15	20 1		36
10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	124 1 18 9	596 2	N	16	15 1		37
*11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	153 1 33 9	647 2	N	30	20 1		47
*12	868 N	868	-0-	-0-	-0-	69 1 256 9	543 2	N	233	207 1		73

TOTAL GAS PROD: 8,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 907

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN TRACT I WELL #: 3 RRCID -> 076842 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 11476 PERF. 8850 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	21	51	1			14
02	3192	X	-0-	-0-	-3192	-0-					Y	20	24	1			10
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	15	13	1			12
04	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	4	9	1			7
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	20	27	7			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	21	X	21	-0-	-0-	-0-	1 6	1 9	14	2	Y	5	2	1			3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	2	1			5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	5	1			1
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					2
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

S. W. FARM & RANCH STATE OF TEX. WELL #: 1 RRCID -> 098893 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 7438 - 8867

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 85 RRCID -> 110797 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7094 - 7106

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 88 RRCID -> 115317 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7899 - 7919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	2978	-0-	2978	2978	132	1	2845	2	Y	-0-					-0-
						1	5									
*11	14B2 EXT	780	-0-	780	3758	33	1	747	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	78	-0-	78	3836	3	1	75	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 89 RRCID -> 135326 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 5076 - 5166

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE SLICK "D" WELL #: 19 RRCID -> 135327 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 7043 - 7067

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE-SLICK "D" WELL #: 20 RRCID -> 136029 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 4966 - 8005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 103 RRCID -> 137301 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7200 - 7206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 138081 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 6910 - 6976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 102 RRCID -> 138363 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6988 - 7028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 101 RRCID -> 138466 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 7883 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 82 RRCID -> 140017 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8877 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 91 RRCID -> 143185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9261 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 97 RRCID -> 143408 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8927 - 9079

01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	2	Y	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	Y	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	116	-0-	-64	-0-	4	1	112	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	5	1	150	2	Y	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211	2	Y	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					-0-
*11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	Y	-0-					-0-
*12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 92 RRCID -> 144308 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8941 - 8984

01	2015	N	1912	-0-	-103	-0-	69	1	1736	2	Y	96	96	0			3
							1	4	106	9							
02	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	106	1	2503	2	Y	130	127	0			6
							143	9									
03	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	99	1	2309	2	Y	125	126	0			5
							138	9									
04	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	98	1	2094	2	Y	109	109	0			5
							120	9									
05	2294	N	2202	-0-	-92	-0-	79	1	2024	2	Y	90	91	0			5
							99	9									
06	2220	N	2064	-0-	-156	-0-	67	1	1902	2	Y	86	86	0			5
							95	9									
07	2294	N	2104	-0-	-190	-0-	63	1	1945	2	Y	87	87	0			5
							96	9									
08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	78	1	1852	2	Y	87	87	0			5
							96	9									
09	2040	N	1413	-0-	-627	-0-	53	1	1257	2	Y	94	94	0			5
							103	9									
10	2108	N	1982	-0-	-126	-0-	83	1	1789	2	Y	99	98	0			6
							1	5	109	9							
*11	1950	N	1489	-0-	-461	-0-	57	1	1320	2	Y	102	102	0			6
							112	9									
*12	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	103	1	2297	2	Y	89	90	0			5
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 25,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,194

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 67 RRCID -> 144309 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF. 8920 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3999	-0-	-186	-0-	149	1	3732	2	Y	106	105	0			4
							1	4	117	9							
02	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	166	1	3905	2	Y	102	101	0			5
							112	9									
03	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	169	1	3956	2	Y	108	109	0			4
							1	4	119	9							
04	4020	X	3798	-0-	-222	-0-	166	1	3530	2	Y	93	93	0			4
							102	9									
05	4154	X	2966	-0-	-1188	-0-	108	1	2764	2	Y	85	84	0			5
							94	9									
06	4020	X	2676	-0-	-1344	-0-	88	1	2501	2	Y	79	79	0			5
							87	9									
07	4154	X	2324	-0-	-1830	-0-	70	1	2166	2	Y	80	80	0			5
							88	9									
08	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	91	1	2150	2	Y	62	63	0			4
							68	9									
09	3330	X	1927	-0-	-1403	-0-	75	1	1761	2	Y	83	82	0			5
							91	9									
10	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	130	1	2811	2	Y	90	90	0			5
							1	5	99	9							
*11	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	149	1	3425	2	Y	74	75	0			4
							81	9									
*12	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	161	1	3576	2	Y	76	75	0			5
							84	9									

TOTAL GAS PROD: 38,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,038

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 104 RRCID -> 144335 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9465 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	210	-0-	-782	-0-	8	1	202	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	114	-0-	-250	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	272	-0-	-69	-0-	11	1	261	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	35	-0-	-175	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	20	-0-	-104	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: 651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE SLICK "D" WELL #: 18 RRCID -> 145005 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 6390 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 96 RRCID -> 145746 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8894 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3850	-0-	-304	-0-	144	1	3621	2	Y	76	75	0			3
							1	4	84	9							
02	3640	X	3375	-0-	-265	-0-	135	1	3173	2	Y	61	61	0			3
							67	9									
03	3937	X	3327	-0-	-610	-0-	133	1	3124	2	Y	63	64	0			2
							1	4	69	9							
04	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	183	1	3888	2	Y	77	75	0			4
							85	9									
05	3844	X	2968	-0-	-876	-0-	109	1	2790	2	Y	63	63	0			4
							69	9									
06	3720	X	3437	-0-	-283	-0-	114	1	3257	2	Y	60	60	0			4
							66	9									
07	4247	X	3422	-0-	-825	-0-	106	1	3250	2	Y	60	60	0			4
							66	9									
08	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	99	1	2360	2	Y	47	48	0			3
							52	9									
09	3480	X	3080	-0-	-400	-0-	123	1	2890	2	Y	61	61	0			3
							67	9									
10	3596	X	3258	-0-	-338	-0-	141	1	3039	2	Y	69	68	0			4
							2	5	76	9							
*11	3450	X	3039	-0-	-411	-0-	123	1	2829	2	Y	79	78	0			5
							87	9									
12	3410	X	2921	-0-	-489	-0-	122	1	2701	2	Y	89	89	0			5
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 39,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 805

SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 3 RRCID -> 147285 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7149 - 7257

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 74 RRCID -> 148382 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10409 PERF. 8634 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	742	-0-	-33	-0-	28	1	710	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
02	2940	X	454	-0-	-2486	-0-	18	1	434	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	3255	X	605	-0-	-2650	-0-	25	1	577	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	3150	X	483	-0-	-2667	-0-	22	1	459	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	2914	X	746	-0-	-2168	-0-	28	1	705	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
06	753	X	753	-0-	-0-	-0-	25	1	716	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
07	807	X	807	-0-	-0-	-0-	25	1	770	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	21	1	495	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
09	720	N	158	-0-	-562	-0-	6	1	139	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
10	744	N	182	-0-	-562	-0-	7	1	161	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
*11	510	N	68	-0-	-442	-0-	2	1	52	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	144	2	Y	12	12	0			1
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 5,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

STATE SLICK "D" WELL #: 16 RRCID -> 152411 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6844 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3613	-0-	-386	-0-	139	1	3473	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	92	1	2175	2	Y	-0-					-0-
03	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	181	1	4234	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	173	1	3685	2	Y	-0-					-0-
05	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	119	1	3038	2	Y	-0-					-0-
06	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	144	1	4102	2	Y	-0-					-0-
07	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	108	1	3340	2	Y	-0-					-0-
08	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	166	1	3945	2	Y	-0-					-0-
09	4320	X	4096	-0-	-224	-0-	167	1	3929	2	Y	-0-					-0-
10	4464	X	3688	-0-	-776	-0-	163	1	3523	2	Y	-0-					-0-
							2	5									
*11	4260	X	2838	-0-	-1422	-0-	118	1	2720	2	Y	-0-					-0-
12	4247	X	1988	-0-	-2259	-0-	86	1	1902	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 81 RRCID -> 154920 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8530 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 69 RRCID -> 155191 COMPL. DATE 09/26/1999 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 9185 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	58	-0-	58	58	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
06	206	X	144	-0-	-62	-0-	5	1	139	2	Y	-0-					-0-
07	206	X	54	-0-	-152	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
08	206	X	22	-0-	-184	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
09	206	X	69	-0-	-137	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	134	-0-	134	134	6	1	128	2	Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	333	-0-	333	467	14	1	319	2	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	375	-0-	375	842	16	1	359	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 80 RRCID -> 159300 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8560 - 9888

01	10199	X	8476	-0-	-1723	-0-	321	1	8040	2	Y	102	101	0	4
							3	4	112	9					
02	8652	X	6798	-0-	-1854	-0-	274	1	6443	2	Y	74	75	0	3
							81	9							
03	9579	X	7778	-0-	-1801	-0-	315	1	7363	2	Y	89	89	0	3
							2	4	98	9					
04	9090	X	7707	-0-	-1383	-0-	342	1	7269	2	Y	86	85	0	4
							1	4	95	9					
05	9393	X	6634	-0-	-2759	-0-	246	1	6292	2	Y	87	86	0	5
							96	9							
06	8190	X	5519	-0-	-2671	-0-	184	1	5246	2	Y	81	81	0	5
							89	9							
07	7967	X	6284	-0-	-1683	-0-	195	1	6000	2	Y	81	81	0	5
							89	9							
08	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	215	1	5112	2	Y	64	65	0	4
							70	9							
09	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	216	1	5081	2	Y	65	65	0	4
							72	9							
10	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	316	1	6835	2	Y	91	90	0	5
							4	5	100	9					
*11	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	273	1	6267	2	Y	62	63	0	4
							68	9							
*12	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	280	1	6214	2	Y	51	52	0	3
							56	9							

TOTAL GAS PROD: 80,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 933

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 109 RRCID -> 162486 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 8994 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	226	1	5669	2	Y	330	328	0			12
							2	4	363	9							
02	4592	X	4479	-0-	-113	-0-	173	1	4065	2	Y	219	221	0			10
							241	9									
03	6324	X	5153	-0-	-1171	-0-	199	1	4664	2	Y	263	263	0			10
							1	4	289	9							
04	6120	X	4777	-0-	-1343	-0-	203	1	4314	2	Y	236	235	0			11
							260	9									
*05	6324	X	3836	-0-	-2488	-0-	132	1	3383	2	Y	292	287	7			16
							321	9									
06	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	216	1	6152	2	Y	273	272	0			17
							300	9									
07	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	183	1	5631	2	Y	272	273	0			16
							299	9									
08	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	169	1	4005	2	Y	214	217	0			13
							235	9									
09	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	270	1	6346	2	Y	286	283	0			16
							315	9									
10	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	286	1	6183	2	Y	309	307	0			18
							3	5	340	9							
*11	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	204	1	4674	2	Y	284	285	0			17
							312	9									
*12	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	221	1	4918	2	Y	47	61	0			3
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 65,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,025

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 108 RRCID -> 163300 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7681 - 7690

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 6 RRCID -> 163525 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7758 - 7768

01	682	N	673	-0-	-9	-0-	26	1	647	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	592	-0-	-24	-0-	24	1	568	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	660	-0-	-22	-0-	27	1	633	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	621	-0-	-39	-0-	28	1	593	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	588	-0-	-63	-0-	23	1	565	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	542	-0-	-88	-0-	19	1	523	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	564	-0-	-87	-0-	18	1	546	2	Y	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	18	1	439	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	497	-0-	-43	-0-	20	1	477	2	Y	-0-					-0-
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	27	1	579	2	Y	-0-					-0-
*11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	22	1	504	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	479	-0-	-48	-0-	21	1	458	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 8 RRCID -> 165677 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	460	-0-	-100	-0-	19	1	439	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	26	1	609	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	20	1	433	2	Y	-0-					-0-
*05	496	N	138	-0-	-358	-0-	5	1	124	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
06	630	N	118	-0-	-512	-0-	4	1	105	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
07	465	N	182	-0-	-283	-0-	5	1	168	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	10	1	247	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
10	186	N	51	-0-	-135	-0-	2	1	38	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
*11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	35	1	802	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
*12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 9 RRCID -> 166558 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7148 - 7226

01	5735	X	5554	-0-	-181	-0-	208	1	5202	2	Y	129	128	0			5
							2	4	142	9							
02	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	196	1	4608	2	Y	105	105	0			5
							116	9									
03	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	212	1	4962	2	Y	118	119	0			4
							1	4	130	9							
04	5040	X	4875	-0-	-165	-0-	216	1	4602	2	Y	52	54	0			2
							57	9									
05	5208	X	4550	-0-	-658	-0-	167	1	4278	2	Y	95	92	0			5
							105	9									
06	5040	X	4198	-0-	-842	-0-	139	1	3963	2	Y	87	87	0			5
							96	9									
07	5208	X	4302	-0-	-906	-0-	132	1	4074	2	Y	87	87	0			5
							96	9									
08	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	143	1	3383	2	Y	88	88	0			5
							97	9									
09	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	180	1	4243	2	Y	95	95	0			5
							105	9									
10	4619	X	4167	-0-	-452	-0-	179	1	3876	2	Y	100	99	0			6
							2	5	110	9							
*11	4200	X	3900	-0-	-300	-0-	160	1	3684	2	Y	51	54	0			3
							56	9									
12	4619	X	3949	-0-	-670	-0-	170	1	3779	2	Y	-0-	3	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,007

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 114 RRCID -> 170508 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	884	-0-	-77	-0-	34	1	850	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	33	1	779	2	Y	-0-					-0-
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	37	1	859	2	Y	-0-					-0-
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	39	1	829	2	Y	-0-					-0-
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	33	1	858	2	Y	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	28	1	785	2	Y	-0-					-0-
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	26	1	810	2	Y	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	28	1	658	2	Y	-0-					-0-
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	37	1	866	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	723	-0-	-114	-0-	32	1	691	2	Y	-0-					-0-
*11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	29	1	663	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	667	-0-	-201	-0-	29	1	638	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 122 RRCID -> 170702 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 5736 - 6578

01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	83	1	2081	2	Y	22	22	0			1
							1	4	24	9							
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	64	1	1498	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	70	1	1635	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
04	3000	N	3317	-0-	317	317	147	1	3137	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
05	3100	N	7197	-0-	4097	4414	270	1	6921	2	Y	5	5	0	1	7	-0-
							6	9									
06	3000	N	6342	-0-	3342	7756	215	1	6121	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	14682	X	6926	-0-	-7756	-0-	218	1	6702	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
08	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	199	1	4730	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	7020	X	1130	-0-	-5890	-0-	46	1	1080	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	7254	X	179	-0-	-7075	-0-	8	1	167	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*11	6690	X	117	-0-	-6573	-0-	5	1	106	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
12	6913	X	158	-0-	-6755	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 93 RRCID -> 170705 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8935 - 9656

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 12 RRCID -> 170793 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6338 - 6347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 71 RRCID -> 171611 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8916 - 8928

01	2170	X	2023	-0-	-147	-0-	78	1	1944	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	85	1	2004	2	Y	-0-					-0-
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	85	1	1977	2	Y	-0-					-0-
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	70	1	1492	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1436	-0-	-83	-0-	54	1	1382	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1280	-0-	-190	-0-	43	1	1237	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1435	-0-	-84	-0-	45	1	1390	2	Y	-0-					-0-
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	50	1	1194	2	Y	-0-					-0-
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	56	1	1325	2	Y	-0-					-0-
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	56	1	1217	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
*11	1200	N	1056	-0-	-144	-0-	44	1	1012	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	989	-0-	-282	-0-	43	1	946	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 86 RRCID -> 171621 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8607 - 9970

01	2666	X	2343	-0-	-323	-0-	89	1	2242	2	Y	10	10	0			-0-
							1	4	11	9							
02	T. A.		2065	-0-	2065	2065	84	1	1972	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
03	T. A.		2234	-0-	2234	4299	91	1	2133	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
04	T. A.		2142	-0-	2142	6441	96	1	2037	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
05	8483	X	2042	-0-	-6441	-0-	76	1	1951	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
06	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	67	1	1897	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
07	2201	N	1930	-0-	-271	-0-	60	1	1857	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	49	1	1140	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
09	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	90	1	2127	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
10	1922	N	1817	-0-	-105	-0-	80	1	1722	2	Y	13	13	0			1
							1	5	14	9							
*11	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	86	1	1970	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
*12	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	107	1	2388	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 1 RRCID -> 172707 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7442 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S.W. FARM & RANCH STATE OF TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 172825 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7560 - 7690

01	1705	N	1329	-0-	-376	-0-	51	1	1278	2	Y	-0-					-0-
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	57	1	1342	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1443	-0-	-76	-0-	59	1	1384	2	Y	-0-					-0-
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	71	1	1517	2	Y	15	14	0			1
							17	9									
*05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	60	1	1535	2	Y	-0-	1	7			-0-
06	1410	N	1397	-0-	-13	-0-	47	1	1350	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1450	-0-	-131	-0-	46	1	1404	2	Y	-0-					-0-
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	50	1	1187	2	Y	-0-					-0-
09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	60	1	1417	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	62	1	1331	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
*11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	51	1	1164	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
12	1457	N	1061	-0-	-396	-0-	45	1	1004	2	Y	11	10	0			1
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 16,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 73 RRCID -> 172901 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8340 - 8790

01	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	87	1	2172	2	Y	13	13	0			-0-
							1	4	14	9							
02	1960	N	1547	-0-	-413	-0-	63	1	1475	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
03	2170	N	1706	-0-	-464	-0-	69	1	1626	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
04	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	109	1	2323	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	70	1	1802	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
06	1650	N	295	-0-	-1355	-0-	10	1	275	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
07	2170	N	237	-0-	-1933	-0-	7	1	220	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	13	1	310	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
09	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	107	1	2513	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
10	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	116	1	2510	2	Y	11	10	0			1
							1	5	12	9							
*11	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	98	1	2258	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
*12	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	104	1	2314	2	Y	34	33	0			2
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 20,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 172944 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6555 - 6681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 115 RRCID -> 173868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9336 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 111 RRCID -> 174318 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7017 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	147	X	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	2	Y	-0-					-0-
09	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			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	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 94 RRCID -> 175393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8426 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	659	-0-	-85	-0-	25	1	634	2	Y	-0-					-0-
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	30	1	710	2	Y	-0-					-0-
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	34	1	792	2	Y	-0-					-0-
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	40	1	850	2	Y	-0-					-0-
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	38	1	977	2	Y	-0-					-0-
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	34	1	972	2	Y	-0-					-0-
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	34	1	1048	2	Y	-0-					-0-
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	35	1	836	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	683	-0-	-337	-0-	28	1	655	2	Y	-0-					-0-
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	51	1	1101	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
*11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	38	1	869	2	Y	-0-					-0-
*12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	32	1	706	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 175726 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7250 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	140	1	3517	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	119	1	2798	2	Y	-0-					-0-
03	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	148	1	3457	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	155	1	3304	2	Y	-0-					-0-
05	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	113	1	2885	2	Y	-0-					-0-
06	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	92	1	2611	2	Y	-0-					-0-
07	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	89	1	2732	2	Y	-0-					-0-
08	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	96	1	2288	2	Y	-0-					-0-
09	2820	X	2262	-0-	-558	-0-	92	1	2170	2	Y	-0-					-0-
10	2914	X	2421	-0-	-493	-0-	107	1	2313	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
*11	2730	X	2356	-0-	-374	-0-	98	1	2256	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	2821	X	2345	-0-	-476	-0-	101	1	2238	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 33,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE SLICK "D" WELL #: 21 RRCID -> 175964 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7190 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	124	1	3107	2	Y	16	15	0			1
							1	4	18	9							
02	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	122	1	2872	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
03	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	137	1	3214	2	Y	15	15	0			1
							1	4	17	9							
04	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	162	1	3446	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
05	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	126	1	3217	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
06	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	98	1	2787	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
07	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	94	1	2884	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
08	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	91	1	2156	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
09	3120	X	1724	-0-	-1396	-0-	70	1	1643	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
10	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	154	1	3332	2	Y	10	10	0			1
							2	5	11	9							
*11	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	127	1	2909	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
12	2976	X	2353	-0-	-623	-0-	100	1	2233	2	Y	18	18	0			1
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 35,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 77 RRCID -> 175978 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8737 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	78	1	1962	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	111	1	2607	2	Y	-0-					-0-
03	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	108	1	2529	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	98	1	2085	2	Y	-0-					-0-
05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	81	1	2079	2	Y	-0-					-0-
06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	71	1	2026	2	Y	-0-					-0-
07	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	71	1	2196	2	Y	-0-					-0-
08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	77	1	1818	2	Y	-0-					-0-
09	1980	N	750	-0-	-1230	-0-	31	1	719	2	Y	-0-					-0-
10	2046	N	1207	-0-	-839	-0-	53	1	1153	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
*11	1830	N	614	-0-	-1216	-0-	26	1	588	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	146	-0-	-629	-0-	6	1	140	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T. B. SLICK ESTATE WELL #: 78 RRCID -> 175979 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8144 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	107	-0-	-79	-0-	4	1	103	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	185	-0-	-67	-0-	8	1	177	2	Y	-0-					-0-
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	33	1	766	2	Y	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	13	1	285	2	Y	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	8	1	217	2	Y	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	24	1	671	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	226	-0-	-84	-0-	7	1	219	2	Y	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	14	1	307	2	Y	-0-					-0-
*11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	2	Y	-0-					-0-
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 112 RRCID -> 176833 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 6970 - 6990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 90 RRCID -> 178792 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 12405 PERF. 8809 - 8819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 119-L RRCID -> 179130 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7404 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	807	-0-	-61	-0-	31	1	776	2	Y	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	30	1	715	2	Y	-0-					-0-
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	34	1	805	2	Y	-0-					-0-
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	37	1	783	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	793	-0-	-13	-0-	30	1	763	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	726	-0-	-54	-0-	25	1	701	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	770	-0-	-36	-0-	24	1	746	2	Y	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	23	1	543	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	288	-0-	-462	-0-	12	1	276	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	729	-0-	-46	-0-	32	1	697	2	Y	-0-					-0-
*11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	30	1	690	2	Y	-0-					-0-
*12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	31	1	699	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 118 RRCID -> 179508 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 6856 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4257	-0-	-455	-0-	161	1	4025	2	Y	64	64	0			2
							1	4	70	9							
02	3612	X	2858	-0-	-754	-0-	115	1	2698	2	Y	41	41	0			2
							45	9									
03	3906	X	3894	-0-	-12	-0-	157	1	3673	2	Y	57	57	0			2
							1	4	63	9							
04	4110	X	3851	-0-	-259	-0-	170	1	3620	2	Y	55	54	0			3
							61	9									
05	4247	X	1983	-0-	-2264	-0-	72	1	1832	2	Y	72	71	0			4
							79	9									
06	4110	X	3320	-0-	-790	-0-	110	1	3135	2	Y	68	68	0			4
							75	9									
07	3968	X	2524	-0-	-1444	-0-	77	1	2372	2	Y	68	68	0			4
							75	9									
08	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	42	1	997	2	Y	53	54	0			3
							58	9									
09	3840	X	162	-0-	-3678	-0-	4	1	101	2	Y	52	52	0			3
							57	9									
10	3503	X	1834	-0-	-1669	-0-	79	1	1699	2	Y	50	50	0			3
							1	5	55	9							
*11	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	251	1	5754	2	Y	80	78	0			5
							88	9									
*12	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	176	1	3919	2	Y	72	73	0			4
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 36,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 732

STATE SLICK "D" WELL #: 22 RRCID -> 181184 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 7210 - 7290

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE SLICK D WELL #: 23 RRCID -> 182546 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6430 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	495	-0-	-156	-0-	19	1	473	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	28	1	661	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	29	1	680	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	22	1	474	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
05	775	N	487	-0-	-288	-0-	18	1	462	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
06	690	N	86	-0-	-604	-0-	3	1	76	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
07	527	N	85	-0-	-442	-0-	2	1	76	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	183	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	48	1	1138	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	49	1	1049	2	Y	7	7	0			-0-
							1	5	8	9							
*11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	31	1	717	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	37	1	814	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 133 RRCID -> 182680 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6257 - 7405

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 127 RRCID -> 183102 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 7100 - 7134

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 129 RRCID -> 184506 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 7488 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	346	1	8677	2	Y	103	102	0			4
							3	4	113	9							
02	9912	X	8135	-0-	-1777	-0-	328	1	7714	2	Y	84	84	0			4
							1	4	92	9							
03	11129	X	11129	-0-	-0-	-0-	451	1	10544	2	Y	120	120	0			4
							2	4	132	9							
04	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	497	1	10562	2	Y	117	116	0			5
							1	4	129	9							
05	12222	X	12222	-0-	-0-	-0-	456	1	11664	2	Y	93	93	0			5
							102	9									
06	12063	X	12063	-0-	-0-	-0-	405	1	11561	2	Y	88	88	0			5
							97	9									
07	12941	X	12941	-0-	-0-	-0-	404	1	12440	2	Y	88	88	0			5
							97	9									
08	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	445	1	10560	2	Y	69	70	0			4
							76	9									
09	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	435	1	10217	2	Y	93	92	0			5
							102	9									
10	13476	X	13476	-0-	-0-	-0-	590	1	12769	2	Y	100	99	0			6
							7	5	110	9							
*11	13162	X	13162	-0-	-0-	-0-	543	1	12464	2	Y	141	139	0			8
							155	9									
*12	12945	X	12945	-0-	-0-	-0-	533	1	11847	2	Y	514	491	0			31
							565	9									

TOTAL GAS PROD: 138,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,610

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 14 RRCID -> 184559 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7755 - 7878

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	27	X	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWEST FARM & RANCH - STATE WELL #: 16 RRCID -> 184598 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6551 - 7460

01	184598	X	-0-	-0-	-184598	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		382	-0-	382	382	14	1	368	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		415	-0-	415	797	14	1	401	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		23	-0-	23	820	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		33	-0-	33	853	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
09	882	X	29	-0-	-853	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
10	30	X	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
*11	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 117 RRCID -> 184976 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8510 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 7 RRCID -> 185094 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7283 - 7298

01	93	N	88	-0-	-5	-0-	3	1	85	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	Y	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	2	Y	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	2	Y	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	252	2	Y	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	7	1	214	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	6	1	176	2	Y	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	2	Y	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	72	-0-	-52	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
*11	120	N	74	-0-	-46	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	28	-0-	-96	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 137 RRCID -> 186619 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8965 - 9112

01	1922	X	1051	-0-	-871	-0-	40	1	1011	2	Y	-0-					-0-
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	62	1	1469	2	Y	-0-					-0-
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	71	1	1656	2	Y	-0-					-0-
04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	75	1	1604	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	62	1	1601	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1364	-0-	-316	-0-	46	1	1318	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1110	-0-	-626	-0-	35	1	1075	2	Y	-0-					-0-
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	41	1	971	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1300	-0-	-80	-0-	53	1	1247	2	Y	-0-					-0-
10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	65	1	1398	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
*11	990	N	363	-0-	-627	-0-	15	1	348	2	Y	-0-					-0-
*12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	59	1	1312	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 116 RRCID -> 186790 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6805 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	18	1	459	2	Y	-0-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	28	1	657	2	Y	-0-					-0-
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	32	1	753	2	Y	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	32	1	689	2	Y	-0-					-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	32	1	811	2	Y	-0-					-0-
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	31	1	905	2	Y	-0-					-0-
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	28	1	841	2	Y	-0-					-0-
08	358	X	358	-0-	-0-	-0-	15	1	343	2	Y	-0-					-0-
09	960	X	443	-0-	-517	-0-	18	1	425	2	Y	-0-					-0-
10	992	X	376	-0-	-616	-0-	17	1	359	2	Y	-0-					-0-
*11	930	X	294	-0-	-636	-0-	12	1	282	2	Y	-0-					-0-
12	868	X	302	-0-	-566	-0-	13	1	289	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 123 RRCID -> 187349 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 5465 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-
*11		14B2 EXT	394	-0-	394	455	5	1	108	2	Y	255	240	0			15
							281	9									
12		14B2 EXT	327	-0-	327	782	1	1	30	2	Y	269	268	0			16
							296	9									

TOTAL GAS PROD: 721 TOTAL CONDENSATE PROD: 524

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 125 RRCID -> 187507 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9166 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 15 RRCID -> 187921 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 7284 - 7510

01	6293	X	6291	-0-	-2	-0-	241	1	6048	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	233	1	5493	2	Y	-0-					-0-
03	6324	X	6317	-0-	-7	-0-	259	1	6057	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	6120	X	6119	-0-	-1	-0-	274	1	5830	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
*05	6324	X	5713	-0-	-611	-0-	215	1	5498	2	Y	-0-	1	7			-0-
06	6120	X	5279	-0-	-841	-0-	179	1	5100	2	Y	-0-					-0-
07	6324	X	5478	-0-	-846	-0-	172	1	5306	2	Y	-0-					-0-
08	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	181	1	4300	2	Y	-0-					-0-
09	5400	X	4833	-0-	-567	-0-	197	1	4636	2	Y	-0-					-0-
10	5580	X	4935	-0-	-645	-0-	218	1	4715	2	Y	-0-					-0-
							2	5									
*11	5310	X	5117	-0-	-193	-0-	214	1	4903	2	Y	-0-					-0-
12	5487	X	4323	-0-	-1164	-0-	186	1	4126	2	Y	10	9	0			1
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 64,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 126 RRCID -> 188028 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8549 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1275	-0-	1275	1275	52	1	1223	2	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	2408	-0-	2408	3683	99	1	2309	2	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	1823	-0-	1823	5506	82	1	1741	2	Y	-0-					-0-
05	6230	X	724	-0-	-5506	-0-	27	1	697	2	Y	-0-					-0-
06	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	41	1	1149	2	Y	-0-					-0-
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	65	1	2006	2	Y	-0-					-0-
08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	77	1	1834	2	Y	-0-					-0-
09	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	84	1	1985	2	Y	-0-					-0-
10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	89	1	1924	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
*11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	80	1	1841	2	Y	-0-					-0-
*12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	79	1	1762	2	Y	41	39	0			2
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 19,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 134 RRCID -> 188280 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	823	-0-	-138	-0-	30	1	762	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	39	1	916	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
03	961	N	883	-0-	-78	-0-	35	1	816	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	36	1	774	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
05	961	N	886	-0-	-75	-0-	32	1	826	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
06	840	N	763	-0-	-77	-0-	25	1	712	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
07	868	N	826	-0-	-42	-0-	25	1	775	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	35	1	817	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	52	1	1211	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	49	1	1052	2	Y	28	27	0			2
							1	5	31	9							
*11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	44	1	1016	2	Y	33	33	0			2
							36	9									
*12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	47	1	1043	2	Y	82	79	0			5
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 11,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 136 RRCID -> 188281 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7461 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	17735					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	17735					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	17735					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	17735					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	17735					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	17735					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	17735					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	17735					Y	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	17735					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	17735					Y	-0-					-0-
*11	0	A	-0-	-0-	-0-	17735					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	17735					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 128 RRCID -> 191130 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 11221 PERF. 8758 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	133	1	3329	2	Y	15	14	0			1
							1	4	17	9							
02	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	126	1	2973	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
03	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	127	1	2975	2	Y	11	12	0			-0-
							1	4	12	9							
04	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	131	1	2789	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
05	2976	X	2966	-0-	-10	-0-	111	1	2845	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
06	2880	X	2266	-0-	-614	-0-	76	1	2180	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
07	2976	X	2621	-0-	-355	-0-	82	1	2529	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
08	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	72	1	1726	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
09	2220	X	1154	-0-	-1066	-0-	47	1	1098	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
10	2294	X	1216	-0-	-1078	-0-	53	1	1151	2	Y	10	9	0			1
							1	5	11	9							
*11	1740	N	1523	-0-	-217	-0-	63	1	1449	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
*12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	61	1	1355	2	Y	60	57	0			4
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 27,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 130 RRCID -> 191244 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9994 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	22	0			1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	22	0			1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	22	0			1
08	69	X	69	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
09	96	X	96	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 140 RRCID -> 191556 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7621 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 138 RRCID -> 191560 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8807 - 9186

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
01	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	380	1	9529	2	Y	5	5	0			-0-
							3	4	6	9							
02	7280	X	7067	-0-	-213	-0-	288	1	6775	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
03	8060	X	7640	-0-	-420	-0-	313	1	7321	2	Y	4	4	0			-0-
							2	4	4	9							
04	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	362	1	7694	2	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
05	8060	X	6566	-0-	-1494	-0-	247	1	6315	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
06	7800	X	5601	-0-	-2199	-0-	190	1	5408	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	8060	X	5817	-0-	-2243	-0-	183	1	5631	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	244	1	5807	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	267	1	6267	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	329	1	7111	2	Y	4	4	0			-0-
							4	5	4	9							
*11	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	358	1	8227	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*12	14708	X	14708	-0-	-0-	-0-	633	1	14071	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 94,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 139 RRCID -> 193895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9033 - 10154

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
01	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	433	1	10865	2	Y	328	325	0			12
							3	4	361	9							
02	10861	X	10861	-0-	-0-	-0-	430	1	10120	2	Y	282	281	0			13
							1	4	310	9							
03	11781	X	11781	-0-	-0-	-0-	468	1	10959	2	Y	320	321	0			12
							2	4	352	9							
04	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	471	1	10023	2	Y	284	283	0			13
							1	4	312	9							
05	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	367	1	9391	2	Y	194	195	0	1	7	11
							213	9									
06	8790	X	7593	-0-	-1197	-0-	250	1	7139	2	Y	185	185	0			11
							204	9									
07	9083	X	8096	-0-	-987	-0-	248	1	7643	2	Y	186	186	0			11
							205	9									
08	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	253	1	6005	2	Y	146	148	0			9
							161	9									
09	9120	X	8436	-0-	-684	-0-	335	1	7886	2	Y	195	193	0			11
							215	9									
10	9424	X	7494	-0-	-1930	-0-	321	1	6938	2	Y	210	209	0			12
							4	5	231	9							
*11	7830	X	5141	-0-	-2689	-0-	205	1	4712	2	Y	204	204	0			12
							224	9									
12	8711	X	8699	-0-	-12	-0-	373	1	8289	2	Y	34	44	0			2
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 106,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,568

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 131 RRCID -> 196441 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 8346 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 148 RRCID -> 197732 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8542 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	186	-0-	186	186	6	1	180	2	Y	-0-					-0-
08	210	X	24	-0-	-186	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
09	41	X	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
10	186	X	1	-0-	-185	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*11	180	X	5	-0-	-175	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	186	X	3	-0-	-183	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 141 RRCID -> 198536 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 12023 PERF. 8962 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	77	-0-	-202	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	131	-0-	-205	-0-	5	1	126	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	53	-0-	-102	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	17	1	396	2	Y	-0-					-0-
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	49	1	1057	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
*11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					-0-
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	Y	9	8	0			1
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 2,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 150 RRCID -> 199231 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9058 - 10561

01	2790	X	2749	-0-	-41	-0-	103	1	2584	2	Y	55	54	0	2						
							1	4	61	9											
02	2240	X	2079	-0-	-161	-0-	83	1	1954	2	Y	38	38	0	2						
							42	9													
03	2480	X	2421	-0-	-59	-0-	97	1	2273	2	Y	46	46	0	2						
							51	9													
04	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	107	1	2268	2	Y	45	45	0	2						
							50	9													
05	2294	N	1890	-0-	-404	-0-	70	1	1781	2	Y	35	35	0	2						
							39	9													
06	2340	N	1637	-0-	-703	-0-	54	1	1544	2	Y	35	35	0	2						
							39	9													
07	2480	N	2244	-0-	-236	-0-	69	1	2136	2	Y	35	35	0	2						
							39	9													
08	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	41	1	962	2	Y	28	28	0	2						
							31	9													
09	2430	X	882	-0-	-1548	-0-	34	1	807	2	Y	37	37	0	2						
							41	9													
10	2232	X	865	-0-	-1367	-0-	36	1	785	2	Y	40	40	0	2						
							44	9													
*11	2160	X	848	-0-	-1312	-0-	34	1	772	2	Y	38	38	0	2						
							42	9													
12	2232	X	749	-0-	-1483	-0-	30	1	672	2	Y	43	42	0	3						
							47	9													

TOTAL GAS PROD: 19,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 475

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 146 RRCID -> 199234 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8888 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	12	1	297	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	246	-0-	-146	-0-	10	1	236	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	221	-0-	-151	-0-	9	1	212	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	249	-0-	-51	-0-	11	1	238	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	9	-0-	-201	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	133	-0-	-115	-0-	5	1	128	2	Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	24	-0-	-100	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 149 RRCID -> 201856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12080 PERF. 8688 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	8171	-0-	-2431	-0-	308	1	7733	2	Y	116	117	0			4
							2	4	128	9							
02	9968	X	7220	-0-	-2748	-0-	290	1	6825	2	Y	95	95	0			4
							105	9									
03	11036	X	9650	-0-	-1386	-0-	389	1	9112	2	Y	134	133	0			5
							2	4	147	9							
04	10680	X	6214	-0-	-4466	-0-	275	1	5848	2	Y	83	84	0			4
							91	9									
05	11036	X	10772	-0-	-264	-0-	400	1	10238	2	Y	122	119	0			7
							134	9									
06	9330	X	9178	-0-	-152	-0-	307	1	8747	2	Y	113	113	0			7
							124	9									
07	9641	X	9264	-0-	-377	-0-	288	1	8852	2	Y	113	113	0			7
							124	9									
08	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	301	1	7134	2	Y	88	90	0			5
							97	9									
09	9870	X	9575	-0-	-295	-0-	385	1	9059	2	Y	119	117	0			7
							131	9									
10	10199	X	9551	-0-	-648	-0-	416	1	8989	2	Y	128	128	0			7
							5	5	141	9							
*11	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	381	1	8757	2	Y	134	133	0			8
							147	9									
12	9889	X	9471	-0-	-418	-0-	407	1	9041	2	Y	21	28	0			1
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 105,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,266

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 135 RRCID -> 201860 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8065 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	155	1	3894	2	Y	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							
02	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	195	1	4591	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
03	4402	X	4266	-0-	-136	-0-	174	1	4083	2	Y	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							
04	4260	X	3689	-0-	-571	-0-	165	1	3517	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
05	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	256	1	6559	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
06	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	248	1	7082	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	236	1	7269	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
08	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	277	1	6572	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	321	1	7550	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
10	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	381	1	8238	2	Y	5	5	0			-0-
							4	5	6	9							
*11	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	327	1	7496	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
12	8153	X	7605	-0-	-548	-0-	327	1	7278	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 151 RRCID -> 204205 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9378 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	567	-0-	-53	-0-	22	1	545	2	Y	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	21	1	497	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	570	-0-	-19	-0-	23	1	547	2	Y	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	25	1	526	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	545	-0-	-44	-0-	20	1	525	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	476	-0-	-64	-0-	16	1	460	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	515	-0-	-43	-0-	16	1	499	2	Y	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	17	1	397	2	Y	-0-					-0-
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	26	1	607	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	519	-0-	-8	-0-	23	1	496	2	Y	-0-					-0-
*11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	22	1	494	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	422	-0-	-198	-0-	18	1	404	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 142 RRCID -> 205384 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7910 - 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
01	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	153	1	3833	2	Y	118	117	0			4
							1	4	130	9							
02	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	142	1	3331	2	Y	95	95	0			4
							105	9									
03	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	161	1	3769	2	Y	112	112	0			4
							1	4	123	9							
04	3750	X	3344	-0-	-406	-0-	146	1	3099	2	Y	90	90	0			4
							99	9									
05	3875	X	2651	-0-	-1224	-0-	96	1	2460	2	Y	86	85	0			5
							95	9									
06	3750	X	3134	-0-	-616	-0-	103	1	2942	2	Y	81	81	0			5
							89	9									
07	3875	X	2984	-0-	-891	-0-	91	1	2804	2	Y	81	81	0			5
							89	9									
08	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	94	1	2230	2	Y	63	64	0			4
							69	9									
09	3330	X	361	-0-	-2969	-0-	14	1	336	2	Y	10	13	0			1
							11	9									
10	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*11	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					-0-
12	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 736

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 154 RRCID -> 205386 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10451 PERF. 7570 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	911	-0-	-143	-0-	32	1	814	2	Y	59	59	0			2
							65	9									
02	924	N	821	-0-	-103	-0-	31	1	736	2	Y	49	49	0			2
							54	9									
03	930	N	906	-0-	-24	-0-	35	1	808	2	Y	57	57	0			2
							63	9									
04	870	N	852	-0-	-18	-0-	36	1	759	2	Y	52	52	0			2
							57	9									
05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	79	1	2021	2	Y	56	55	0			3
							62	9									
06	3000	N	3137	-0-	137	137	104	1	2976	2	Y	52	52	0			3
							57	9									
07	3100	N	3080	-0-	-20	117	95	1	2928	2	Y	52	52	0			3
							57	9									
08	2051	X	1934	-0-	-117	-0-	76	1	1814	2	Y	40	41	0			2
							44	9									
09	3180	X	2482	-0-	-698	-0-	99	1	2322	2	Y	55	54	0			3
							61	9									
10	3286	X	1991	-0-	-1295	-0-	85	1	1841	2	Y	58	58	0			3
							1	5	64	9							
*11	3150	X	1974	-0-	-1176	-0-	80	1	1831	2	Y	57	57	0			3
							63	9									
12	3069	X	1997	-0-	-1072	-0-	86	1	1911	2	Y	-0-	3	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 587

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 143 RRCID -> 207080 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8545 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	326	1	8166	2	Y	148	148	0			5
							3	4	163	9							
02	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	327	1	7688	2	Y	130	129	0			6
							1	4	143	9							
03	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	356	1	8328	2	Y	146	147	0			5
							2	4	161	9							
04	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	371	1	7899	2	Y	135	134	0			6
							1	4	149	9							
05	7378	X	7313	-0-	-65	-0-	271	1	6937	2	Y	95	96	0			5
							105	9									
06	7140	X	6673	-0-	-467	-0-	223	1	6349	2	Y	92	91	0			6
							101	9									
07	7378	X	7174	-0-	-204	-0-	223	1	6852	2	Y	90	91	0			5
							99	9									
08	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	208	1	4936	2	Y	72	73	0			4
							79	9									
09	6870	X	4393	-0-	-2477	-0-	175	1	4112	2	Y	96	95	0			5
							106	9									
10	7099	X	2778	-0-	-4321	-0-	118	1	2545	2	Y	104	103	0			6
							1	5	114	9							
*11	6870	X	2287	-0-	-4583	-0-	94	1	2161	2	Y	29	33	0			2
							32	9									
12	7099	X	4429	-0-	-2670	-0-	191	1	4238	2	Y	-0-	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,137

BENTSEN TRACT II WELL #: 2 RRCID -> 208070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10918 PERF. 8650 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	14	1	1991	2	N	149	147	1			93
							164	9									
02	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	11	1	2182	2	N	116	164	1			45
							128	9									
03	1829	N	1773	-0-	-56	-0-	11	1	1655	2	N	97	52	1			90
							107	9									
04	2100	N	2075	-0-	-25	-0-	11	1	1937	2	N	115	108	1			97
							127	9									
*05	2573	N	1992	-0-	-581	-0-	10	1	1901	2	N	74	58	1	14	7	99
							81	9									
06	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	64	1	2173	2	N	20	61	1			58
							22	9									
07	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	159	1	2148	2	N	17	16	1			59
							19	9									
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	240	1	1510	2	N	14	8	1			65
							15	9									
09	2250	N	2100	-0-	-150	-0-	107	1	1967	2	N	24	20	1			69
							26	9									
10	2325	N	1780	-0-	-545	-0-	305	1	1473	2	N	2	35	1			36
							2	9									
*11	1710	N	1593	-0-	-117	-0-	304	1	1286	2	N	3	26	1			13
							3	9									
12	2170	N	1612	-0-	-558	-0-	177	1	1385	2	N	45	11	1			47
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 23,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 676

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN TRACT IV WELL #: 1 RRCID -> 208850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11621 PERF. 9608 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	128	-0-	-58	-0-	1	1	120	2	N	6	7	1			28
							7	9									
02	168	N	119	-0-	-49	-0-	1	1	115	2	N	3	4	1			27
							3	9									
03	186	N	125	-0-	-61	-0-	1	1	121	2	N	3					30
							3	9									
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	1	1	144	2	N	-0-	2	1			28
*05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	2	1	439	2	N	28	28	7			28
							31	9									
06	120	N	3	-0-	-117	-0-	1	2	2	9	N	2	3	1			27
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	1	1	1			27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	2	1	1			28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 992 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 155 RRCID -> 209455 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8370 - 8545

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		681	-0-	681	3081	26	1	655	2	Y	-0-					27
02	2800	N	664	-0-	-2136	945	27	1	637	2	Y	-0-					27
03	1675	N	730	-0-	-945	-0-	30	1	700	2	Y	-0-	27	0			-0-
04	660	N	524	-0-	-136	-0-	24	1	500	2	Y	-0-					-0-
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	50	1	1266	2	Y	-0-					-0-
06	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	72	1	2033	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3465	-0-	365	365	109	1	3356	2	Y	-0-					-0-
08	2547	N	2182	-0-	-365	-0-	88	1	2094	2	Y	-0-					-0-
09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	70	1	1656	2	Y	-0-					-0-
10	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	147	1	3177	2	Y	-0-					-0-
							2	5									
*11	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	102	1	2333	2	Y	-0-					-0-
*12	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	141	1	3125	2	Y	179	168	0			11
							197	9									

TOTAL GAS PROD: 22,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 158 RRCID -> 209712 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9394 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	843	-0-	-211	-0-		32	1	811	2	Y	-0-					-0-
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-		67	1	1568	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	732	-0-	-477	-0-		30	1	702	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	732	-0-	-78	-0-		33	1	699	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1304	-0-	-370	-0-		49	1	1255	2	Y	-0-					-0-
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-		29	1	835	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	619	-0-	-125	-0-		19	1	600	2	Y	-0-					-0-
08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-		68	1	1623	2	Y	-0-					-0-
09	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-		106	1	2495	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3393	-0-	293	293		150	1	3241	2	Y	-0-					-0-
								2	5									
*11	3000	N	3028	-0-	28	321		119	1	2727	2	Y	165	155	0			10
								182	9									
*12	3100	N	3203	-0-	103	424		130	1	2882	2	Y	174	174	0			10
								191	9									

TOTAL GAS PROD: 20,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 144 RRCID -> 210832 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10470 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-		336	1	8427	2	Y	131	130	0			5
								3	4	144	9							
02	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-		377	1	8864	2	Y	127	126	0			6
								1	4	140	9							
03	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-		421	1	9859	2	Y	147	148	0			5
								2	4	162	9							
04	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-		466	1	9916	2	Y	145	143	0			7
								1	4	160	9							
05	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-		313	1	8025	2	Y	91	92	0	1	7	5
								100	9									
06	8040	X	6967	-0-	-1073	-0-		233	1	6638	2	Y	87	87	0			5
								96	9									
07	8308	X	7677	-0-	-631	-0-		239	1	7342	2	Y	87	87	0			5
								96	9									
08	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-		229	1	5441	2	Y	68	69	0			4
								75	9									
09	9480	X	8414	-0-	-1066	-0-		339	1	7975	2	Y	91	90	0			5
								100	9									
10	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-		384	1	8315	2	Y	99	98	0			6
								4	5	109	9							
*11	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-		385	1	8837	2	Y	95	95	0			6
								105	9									
*12	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-		416	1	9239	2	Y	95	95	0			6
								105	9									

TOTAL GAS PROD: 104,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,263

BENTSEN TRACT I WELL #: 4 RRCID -> 211581 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9236 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-						Y	2	4	1			1
02	1148	X	-0-	-0-	-1148	-0-						Y	2	2	1			1
03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-						Y	1	1	1			1
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-						Y	3	2	1			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	25	27	7			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-						Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 145 RRCID -> 212339 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8170 - 8908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	74	1	1852	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	70	1	1658	2	Y	-0-					-0-
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	87	1	2045	2	Y	-0-					-0-
04	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	99	1	2104	2	Y	-0-					-0-
05	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	88	1	2248	2	Y	-0-					-0-
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	56	1	1611	2	Y	-0-					-0-
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	51	1	1578	2	Y	-0-					-0-
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	50	1	1170	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1660	-0-	-50	-0-	68	1	1592	2	Y	-0-					-0-
10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	74	1	1606	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
*11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	71	1	1637	2	Y	-0-					-0-
*12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	81	1	1791	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 152 RRCID -> 212794 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8963 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	9	1	230	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	15	1	347	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
03	310	N	265	-0-	-45	-0-	11	1	250	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	240	N	87	-0-	-153	-0-	4	1	82	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	21	1	531	2	Y	18	17	0			1
							20	9									
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	17	1	494	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	8	1	249	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	18	1	431	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
09	540	N	239	-0-	-301	-0-	9	1	212	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
10	279	N	219	-0-	-60	-0-	9	1	190	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
*11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	20	1	453	2	Y	30	29	0			2
							33	9									
*12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	Y	234	222	0			14
							257	9									

TOTAL GAS PROD: 4,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 159 RRCID -> 214022 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12481 PERF. 8994 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	8060	X	6886	-0-	-1174	-0-	257	1	6438	2	Y	172	172	0			6
							2	4	189	9							
02	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	247	1	5803	2	Y	145	144	0			7
							160	9									
03	6789	X	6701	-0-	-88	-0-	267	1	6255	2	Y	162	163	0			6
							1	4	178	9							
04	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	296	1	6304	2	Y	159	158	0			7
							175	9									
05	6789	X	5118	-0-	-1671	-0-	187	1	4788	2	Y	130	130	0			7
							143	9									
06	6570	X	5872	-0-	-698	-0-	194	1	5542	2	Y	124	123	0			8
							136	9									
07	6789	X	5565	-0-	-1224	-0-	171	1	5260	2	Y	122	123	0			7
							134	9									
08	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	162	1	3839	2	Y	97	98	0			6
							107	9									
09	6330	X	4985	-0-	-1345	-0-	198	1	4652	2	Y	123	122	0			7
							135	9									
10	6169	X	5502	-0-	-667	-0-	236	1	5109	2	Y	140	139	0			8
							3	5	154	9							
*11	5880	X	3211	-0-	-2669	-0-	128	1	2929	2	Y	140	140	0			8
							154	9									
12	5580	X	5117	-0-	-463	-0-	219	1	4872	2	Y	24	31	0			1
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 66,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,538

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
01	2883	X	2615	-0-	-268	-0-	96	1	2402	2	Y	105	105	0			4
							1	4	116	9							
02	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	171	1	4036	2	Y	162	158	0			8
							178	9									
03	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	179	1	4186	2	Y	175	177	0			6
							1	4	193	9							
04	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	196	1	4170	2	Y	171	169	0			8
							188	9									
05	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	211	1	5393	2	Y	124	125	0			7
							136	9									
06	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	176	1	5009	2	Y	121	121	0			7
							133	9									
07	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	174	1	5358	2	Y	122	122	0			7
							134	9									
08	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	168	1	3993	2	Y	124	123	0			8
							136	9									
09	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	233	1	5483	2	Y	131	132	0			7
							144	9									
10	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	240	1	5182	2	Y	110	111	0			6
							3	5	121	9							
*11	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	247	1	5662	2	Y	106	106	0			6
							117	9									
*12	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	254	1	5643	2	Y	22	27	0			1
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 60,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,473

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 163 RRCID -> 214111 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8896 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	786	-0-	-857	-0-	29	1	729	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	46	1	1073	2	Y	34	33	0			2
							37	9									
03	1302	N	908	-0-	-394	-0-	36	1	842	2	Y	27	28	0			1
							30	9									
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	42	1	897	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
05	1271	N	810	-0-	-461	-0-	29	1	744	2	Y	34	33	0			2
							37	9									
06	870	N	241	-0-	-629	-0-	7	1	211	2	Y	21	22	0			1
							23	9									
07	992	N	349	-0-	-643	-0-	10	1	311	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	13	1	306	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	24	1	558	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	31	1	680	2	Y	22	21	0			1
							24	9									
*11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	17	1	401	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
*12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	42	1	927	2	Y	27	25	0			2
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 8,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 157 RRCID -> 214182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8338 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	58	1	1456	2	Y	-0-					-0-
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	57	1	1335	2	Y	-0-					-0-
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	55	1	1286	2	Y	-0-					-0-
04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	65	1	1372	2	Y	-0-					-0-
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	50	1	1276	2	Y	-0-					-0-
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	42	1	1186	2	Y	-0-					-0-
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	40	1	1241	2	Y	-0-					-0-
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	36	1	865	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1101	-0-	-159	-0-	45	1	1056	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1100	-0-	-171	-0-	49	1	1050	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
*11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	37	1	859	2	Y	-0-					-0-
*12	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	59	1	1314	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 14,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BENTSEN TRACT I WELL #: 6 RRCID -> 215826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8738 - 8748

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	27	7			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 21

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	2263	N	1675	-0-	-588	-0-	63	1	1581	2	Y	27	27	0			1
							1	4	30	9							
02	1624	N	1412	-0-	-212	-0-	57	1	1332	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
03	1798	N	1147	-0-	-651	-0-	46	1	1081	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
04	1620	N	758	-0-	-862	-0-	33	1	703	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
05	1550	N	1071	-0-	-479	-0-	39	1	1008	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
06	1110	N	1094	-0-	-16	-0-	36	1	1036	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	45	1	1373	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	53	1	1267	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	55	1	1302	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	55	1	1198	2	Y	23	23	0			1
							1	5	25	9							
*11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	48	1	1106	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
*12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	48	1	1069	2	Y	28	27	0			2
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 14,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

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
01	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	89	1	2219	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	1260	X	393	-0-	-867	-0-	16	1	377	2	Y	-0-					-0-
03	961	X	214	-0-	-747	-0-	9	1	205	2	Y	-0-					-0-
04	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	78	1	1656	2	Y	-0-					-0-
05	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	69	1	1770	2	Y	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	12	1	324	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	194	-0-	-1201	-0-	6	1	188	2	Y	-0-					-0-
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	55	1	1307	2	Y	-0-					-0-
09	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	105	1	2470	2	Y	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	15	1	323	2	Y	-0-					-0-
*11	1320	N	242	-0-	-1078	-0-	10	1	232	2	Y	-0-					-0-
12	1984	N	249	-0-	-1735	-0-	11	1	238	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN TRACT IV WELL #: 2 RRCID -> 217016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8044 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	6	1	880	2	N	40	19	1			92
							44	9									
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	4	1	849	2	N	14	29	1			77
							15	9									
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	7	1	1027	2	N	23					100
							25	9									
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	6	1	1056	2	N	-0-	18	1			82
*05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	5	1	999	2	N	25	27	7			80
							28	9									
*06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	27	1	925	2	N	59	119	1			20
							65	9									
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	60	1	818	2	N	1	1	1			20
							1	9									
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	117	1	732	2	N	1					21
							1	9									
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	19	1	344	2	N	-0-	1	1			20
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	37	1	179	2	N	-0-					20
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	251	1	1064	2	N	-0-					20
*12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	78	1	612	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 10,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

BENTSEN TRACT I WELL #: 7 RRCID -> 217348 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9198 - 9274

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	27	7			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN TRACT I WELL #: 5 RRCID -> 218886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8670 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	3793	-0-	-3802		-0-	25	1	3596	2	Y	156	204	1			98
								172	9									
02	6923	X	6923	-0-	-0-		-0-	35	1	6727	2	Y	146	200	1			44
								161	9									
03	7595	X	7322	-0-	-273		-0-	46	1	7071	2	Y	186	22	1			208
								205	9									
04	7350	X	5301	-0-	-2049		-0-	29	1	5219	2	Y	48	157	1			99
								53	9									
*05	7657	X	6583	-0-	-1074		-0-	34	1	6476	2	Y	66	42	1	48	7	75
								73	9									
06	7432	X	7432	-0-	-0-		-0-	210	1	7137	2	Y	77	111	1			41
								85	9									
07	7876	X	7876	-0-	-0-		-0-	535	1	7241	2	Y	91	80	1			52
								100	9									
08	6416	X	6416	-0-	-0-		-0-	871	1	5469	2	Y	69	38	1			83
								76	9									
09	7604	X	7604	-0-	-0-		-0-	388	1	7146	2	Y	64	96	1			51
								70	9									
10	7917	X	7917	-0-	-0-		-0-	1346	1	6496	2	Y	68	64	1			55
								75	9									
*11	7376	X	7376	-0-	-0-		-0-	1392	1	5895	2	Y	81	68	1			68
								89	9									
12	7564	X	6665	-0-	-899		-0-	750	1	5857	2	Y	53	59	1			62
								58	9									

TOTAL GAS PROD: 81,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,105

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5068	X	5068	-0-	-0-		-0-	182	1	4570	2	Y	286	284	0			10
								1	4	315	9							
02	4316	X	4316	-0-	-0-		-0-	166	1	3901	2	Y	226	226	0			10
								249	9									
03	5293	X	5293	-0-	-0-		-0-	204	1	4769	2	Y	290	289	0			11
								1	4	319	9							
04	5140	X	5140	-0-	-0-		-0-	217	1	4624	2	Y	272	270	0			13
								299	9									
05	5012	X	5012	-0-	-0-		-0-	180	1	4613	2	Y	199	201	0			11
								219	9									
06	4645	X	4645	-0-	-0-		-0-	150	1	4285	2	Y	191	190	0			12
								210	9									
07	4604	X	4604	-0-	-0-		-0-	138	1	4257	2	Y	190	191	0			11
								209	9									
08	2844	X	2844	-0-	-0-		-0-	108	1	2571	2	Y	150	152	0			9
								165	9									
09	4860	X	4280	-0-	-580		-0-	167	1	3918	2	Y	177	176	0			10
								195	9									
10	5109	X	5109	-0-	-0-		-0-	215	1	4653	2	Y	217	214	0			13
								2	5	239	9							
*11	4804	X	4804	-0-	-0-		-0-	196	1	4495	2	Y	103	110	0			6
								113	9									
*12	4879	X	4879	-0-	-0-		-0-	207	1	4594	2	Y	71	73	0			4
								78	9									

TOTAL GAS PROD: 55,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,372

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 165 RRCID -> 219458 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7296 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	72	1	1801	2	Y	83	83	0			3
							1	4	91	9							
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	67	1	1571	2	Y	67	67	0			3
							74	9									
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	67	1	1567	2	Y	70	70	0			3
							77	9									
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	73	1	1550	2	Y	67	67	0			3
							74	9									
05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	71	1	1810	2	Y	46	46	0			3
							51	9									
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	57	1	1624	2	Y	44	44	0			3
							48	9									
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	56	1	1727	2	Y	44	44	0			3
							48	9									
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	52	1	1224	2	Y	34	35	0			2
							37	9									
09	1770	N	1764	-0-	-6	-0-	70	1	1643	2	Y	46	45	0			3
							51	9									
10	1829	N	646	-0-	-1183	-0-	26	1	566	2	Y	49	49	0			3
							54	9									
*11	1260	N	634	-0-	-626	-0-	24	1	559	2	Y	46	46	0			3
							51	9									
*12	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	122	1	2709	2	Y	-0-	3	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 596

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 168 RRCID -> 220750 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8674 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3465	-0-	365	953	130	1	3257	2	Y	70	70	0			2
							1	4	77	9							
02	2800	N	2562	-0-	-238	715	102	1	2407	2	Y	48	48	0			2
							53	9									
03	2325	X	1556	-0-	-769	-0-	62	1	1461	2	Y	30	31	0			1
							33	9									
04	2250	X	1417	-0-	-833	-0-	62	1	1325	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
05	2325	X	1648	-0-	-677	-0-	60	1	1548	2	Y	36	35	0			2
							40	9									
06	2250	X	1584	-0-	-666	-0-	52	1	1497	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
07	2325	X	1467	-0-	-858	-0-	45	1	1386	2	Y	33	33	0			2
							36	9									
08	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	53	1	1262	2	Y	22	23	0			1
							24	9									
09	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	77	1	1813	2	Y	37	36	0			2
							41	9									
10	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	82	1	1774	2	Y	19	20	0			1
							1	5	21	9							
*11	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	85	1	1952	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
*12	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	90	1	2005	2	Y	24	24	0			1
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 23,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 170 RRCID -> 221735 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11854 PERF. 7868 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	113	1	2832	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	100	1	2343	2	Y	-0-					-0-
03	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	101	1	2375	2	Y	-0-					-0-
04	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	113	1	2393	2	Y	-0-					-0-
05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	83	1	2122	2	Y	-0-					-0-
06	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	83	1	2355	2	Y	-0-					-0-
07	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	73	1	2238	2	Y	-0-					-0-
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	63	1	1511	2	Y	-0-					-0-
09	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	96	1	2252	2	Y	-0-					-0-
10	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	101	1	2189	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
*11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	80	1	1836	2	Y	22	21	0			1
							24	9									
12	2046	N	1539	-0-	-507	-0-	64	1	1422	2	Y	48	46	0			3
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 27,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 169 RRCID -> 222350 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 9124 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4209	-0-	-968	-0-	158	1	3958	2	Y	84	84	0			3
							1	4	92	9							
02	4452	X	3441	-0-	-1011	-0-	137	1	3234	2	Y	64	64	0			3
							70	9									
03	4991	X	4878	-0-	-113	-0-	196	1	4578	2	Y	94	94	0			3
							1	4	103	9							
04	4830	X	4732	-0-	-98	-0-	208	1	4426	2	Y	89	88	0			4
							98	9									
05	4991	X	3765	-0-	-1226	-0-	138	1	3540	2	Y	79	79	0			4
							87	9									
06	4710	X	4042	-0-	-668	-0-	134	1	3824	2	Y	76	75	0			5
							84	9									
07	4898	X	3717	-0-	-1181	-0-	114	1	3522	2	Y	74	75	0			4
							81	9									
08	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	110	1	2612	2	Y	59	59	0			4
							65	9									
09	4350	X	2264	-0-	-2086	-0-	89	1	2089	2	Y	78	78	0			4
							86	9									
10	4247	X	1847	-0-	-2400	-0-	77	1	1675	2	Y	85	84	0			5
							1	5	94	9							
*11	4050	X	2122	-0-	-1928	-0-	85	1	1957	2	Y	73	74	0			4
							80	9									
12	3720	X	2198	-0-	-1522	-0-	91	1	2028	2	Y	72	72	0			4
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 40,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 927

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 171 RRCID -> 223350 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 6777 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	24	-0-	-69	-0-		1	1	23	2	Y	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-						Y	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-					-0-
*05	69	X	69	-0-	-0-	-0-		1	1	32	2	Y	33	31	7			2
								36	9									
06	50	X	50	-0-	-0-	-0-		1	1	16	2	Y	30	30	0			2
								33	9									
07	98	X	98	-0-	-0-	-0-		2	1	63	2	Y	30	30	0			2
								33	9									
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-		2	1	47	2	Y	25	24	0			3
								28	9									
*09	141	N	141	-0-	-0-	-0-		4	1	103	2	Y	31	30	0	2	7	2
								34	9									
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-		2	1	37	2	Y	33	33	0			2
								36	9									
*11	57	N	57	-0-	-0-	-0-		1	1	19	2	Y	34	34	0			2
								37	9									
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-		3	1	69	2	Y	23	24	0			1
								25	9									

TOTAL GAS PROD: 688 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-		304	1	7631	2	Y	208	206	0			7
								2	4	229	9							
02	8232	X	6954	-0-	-1278	-0-		276	1	6495	2	Y	166	165	0			8
								183	9									
03	9114	X	8063	-0-	-1051	-0-		321	1	7521	2	Y	199	200	0			7
								2	4	219	9							
04	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-		369	1	7847	2	Y	202	200	0			9
								1	4	222	9							
*05	8153	X	7616	-0-	-537	-0-		278	1	7121	2	Y	197	195	7			11
								217	9									
06	7890	X	7081	-0-	-809	-0-		233	1	6651	2	Y	179	179	0			11
								197	9									
07	8711	X	7955	-0-	-756	-0-		244	1	7509	2	Y	184	184	0			11
								202	9									
08	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-		276	1	6546	2	Y	187	187	0			11
								206	9									
09	8370	X	5067	-0-	-3303	-0-		198	1	4649	2	Y	200	200	0			11
								220	9									
10	7967	X	3000	-0-	-4967	-0-		123	1	2653	2	Y	203	202	0			12
								1	5	223	9							
*11	7710	X	6695	-0-	-1015	-0-		275	1	6323	2	Y	88	95	0			5
								97	9									
12	7967	X	7512	-0-	-455	-0-		320	1	7113	2	Y	72	73	0			4
								79	9									

TOTAL GAS PROD: 83,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,085

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 172 RRCID -> 224077 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 6890 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	5360	-0-	-1894	-0-	206	1	5152	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	201	1	4740	2	Y	-0-					-0-
03	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	241	1	5630	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	312	1	6630	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	238	1	6091	2	Y	-0-					-0-
06	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	182	1	5199	2	Y	-0-					-0-
07	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	178	1	5500	2	Y	-0-					-0-
08	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	163	1	3869	2	Y	-0-					-0-
09	6150	X	5644	-0-	-506	-0-	230	1	5414	2	Y	-0-					-0-
10	6355	X	5235	-0-	-1120	-0-	231	1	5001	2	Y	-0-					-0-
							3	5									
*11	5490	X	5182	-0-	-308	-0-	216	1	4951	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
12	5828	X	4743	-0-	-1085	-0-	200	1	4444	2	Y	90	86	0			5
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 65,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

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
01	742	X	742	-0-	-0-	-0-	28	1	714	2	Y	-0-					-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	27	1	640	2	Y	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	29	1	689	2	Y	-0-					-0-
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	31	1	668	2	Y	-0-					-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	26	1	645	2	Y	-0-					-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	21	1	607	2	Y	-0-					-0-
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	20	1	628	2	Y	-0-					-0-
08	3000	N	3976	-0-	976	976	161	1	3815	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	4726	-0-	1726	2702	193	1	4533	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	4365	-0-	1265	3967	184	1	3985	2	Y	176	166	0			10
							2	5	194	9							
*11	8964	X	4997	-0-	-3967	-0-	192	1	4414	2	Y	355	344	0			21
							391	9									
*12	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	152	1	3382	2	Y	375	374	0			22
							413	9									

TOTAL GAS PROD: 26,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 906

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	10168	X	8718	-0-	-1450	-0-	328	1	8222	2	Y	150	150	0			5
							3	4	165	9							
02	8540	X	8228	-0-	-312	-0-	329	1	7753	2	Y	132	131	0			6
							1	4	145	9							
03	9455	X	8187	-0-	-1268	-0-	329	1	7705	2	Y	137	138	0			5
							2	4	151	9							
04	8550	X	7806	-0-	-744	-0-	344	1	7321	2	Y	127	126	0			6
							1	4	140	9							
*05	9114	X	7785	-0-	-1329	-0-	287	1	7360	2	Y	125	124	7			7
							138	9									
06	8820	X	7322	-0-	-1498	-0-	244	1	6949	2	Y	117	117	0			7
							129	9									
07	9114	X	7642	-0-	-1472	-0-	236	1	7276	2	Y	118	118	0			7
							130	9									
08	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	248	1	5876	2	Y	93	94	0			6
							102	9									
09	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	322	1	7573	2	Y	121	120	0			7
							133	9									
10	7626	X	7060	-0-	-566	-0-	305	1	6605	2	Y	134	133	0			8
							3	5	147	9							
*11	7380	X	6558	-0-	-822	-0-	271	1	6214	2	Y	66	70	0			4
							73	9									
*12	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	331	1	7356	2	Y	19	22	0			1
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 91,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,339

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 181 RRCID -> 226886 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12274 PERF. 8786 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	348	1	8713	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	363	1	8542	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	415	1	9715	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	341	1	7251	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	303	1	7757	2	Y	-0-					-0-
06	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	271	1	7712	2	Y	-0-					-0-
07	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	223	1	6883	2	Y	-0-					-0-
08	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	262	1	6211	2	Y	-0-					-0-
09	8130	X	5271	-0-	-2859	-0-	215	1	5056	2	Y	-0-					-0-
10	8401	X	5109	-0-	-3292	-0-	226	1	4879	2	Y	1	1	0			-0-
							3	5	1	9							
*11	7980	X	6118	-0-	-1862	-0-	254	1	5820	2	Y	40	38	0			2
							44	9									
12	7099	X	6921	-0-	-178	-0-	296	1	6577	2	Y	44	43	0			3
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 88,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 176 RRCID -> 227037 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 7144 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	2382	-0-	2382	2382	78	1	2228	2	Y	69	65	0			4
							76	9									
07	14B2	EXT	85	-0-	85	2467	9	2	76	9	Y	69	69	0			4
08	T. A.		79	-0-	79	2546	2	2	77	9	Y	70	70	0			4
09	2546	X	-0-	-0-	-2546	-0-					Y	75	75	0			4
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	79	78	0			5
*11	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 180 RRCID -> 227576 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8788 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	49	1	1238	2	Y	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	30	1	707	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3877	-0-	777	777	159	1	3717	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	3000	N	9356	-0-	6356	7133	420	1	8935	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	3100	N	8445	-0-	5345	12478	318	1	8127	2	Y	-0-					-0-
06	19739	X	7261	-0-	-12478	-0-	246	1	7015	2	Y	-0-					-0-
07	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	43	1	1305	2	Y	-0-					-0-
08	178	X	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	Y	-0-					-0-
09	7500	X	122	-0-	-7378	-0-	5	1	117	2	Y	-0-					-0-
10	7750	X	206	-0-	-7544	-0-	9	1	197	2	Y	-0-					-0-
*11	7260	X	7015	-0-	-245	-0-	293	1	6722	2	Y	-0-					-0-
*12	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	164	1	3646	2	Y	39	37	0			2
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 43,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 2 RRCID -> 228577 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8950 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2529	-0-	-1036	-0-	97	1	2431	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	2940	X	1894	-0-	-1046	-0-	77	1	1817	2	Y	-0-					-0-
03	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	134	1	3130	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	3060	X	2905	-0-	-155	-0-	130	1	2768	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
05	3162	X	2869	-0-	-293	-0-	108	1	2761	2	Y	-0-					-0-
06	3150	X	2324	-0-	-826	-0-	78	1	2246	2	Y	-0-					-0-
07	3255	X	2745	-0-	-510	-0-	87	1	2658	2	Y	-0-					-0-
08	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	83	1	1986	2	Y	-0-					-0-
09	2910	X	952	-0-	-1958	-0-	39	1	913	2	Y	-0-					-0-
10	2914	X	1950	-0-	-964	-0-	86	1	1863	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
*11	2670	X	2149	-0-	-521	-0-	89	1	2049	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
12	2759	X	2337	-0-	-422	-0-	99	1	2208	2	Y	27	26	0			2
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 27,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 177 RRCID -> 228704 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7418 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	55	1	1390	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
02	1736	N	1161	-0-	-575	-0-	47	1	1111	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	1581	N	1037	-0-	-544	-0-	42	1	992	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	1410	N	942	-0-	-468	-0-	42	1	897	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	1271	N	881	-0-	-390	-0-	33	1	842	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
06	990	N	947	-0-	-43	-0-	32	1	909	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	31	1	939	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	33	1	778	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	56	1	1316	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	50	1	1084	2	Y	5	5	0			-0-
							1	5	6	9							
*11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	43	1	976	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	46	1	1026	2	Y	124	117	0			7
							136	9									

TOTAL GAS PROD: 12,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 185 RRCID -> 229987 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 8520 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	6138	-0-	-279	-0-	233	1	5831	2	Y	65	65	0			2
							2	4	72	9							
02	5796	X	4879	-0-	-917	-0-	197	1	4629	2	Y	48	48	0			2
							53	9									
03	6200	X	4908	-0-	-1292	-0-	199	1	4652	2	Y	51	51	0			2
							1	4	56	9							
04	5940	X	4933	-0-	-1007	-0-	219	1	4660	2	Y	49	49	0			2
							54	9									
*05	6138	X	3276	-0-	-2862	-0-	121	1	3098	2	Y	52	51	7			3
							57	9									
06	5940	X	2216	-0-	-3724	-0-	73	1	2096	2	Y	43	43	0			3
							47	9									
07	5394	X	2420	-0-	-2974	-0-	75	1	2298	2	Y	43	43	0			3
							47	9									
08	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	145	1	3440	2	Y	54	54	0			3
							59	9									
09	3360	X	2721	-0-	-639	-0-	109	1	2566	2	Y	42	43	0			2
							46	9									
10	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	184	1	3973	2	Y	42	42	0			2
							2	5	46	9							
*11	3360	X	2949	-0-	-411	-0-	121	1	2777	2	Y	46	45	0			3
							51	9									
12	3472	X	941	-0-	-2531	-0-	38	1	851	2	Y	47	47	0			3
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 43,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 582

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 178 RRCID -> 230175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 6986 - 7000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 187 RRCID -> 232299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9340 PERF. 7108 - 8772

01	16554 X	15613	-0-	-941	-0-	592	1	14840	2	Y	160	159	0				6
						5	4	176	9								
02	14364 X	14337	-0-	-27	-0-	578	1	13609	2	Y	135	135	0				6
						1	4	149	9								
03	15903 X	15805	-0-	-98	-0-	641	1	14989	2	Y	156	156	0				6
						3	4	172	9								
04	15589 X	15589	-0-	-0-	-0-	693	1	14731	2	Y	149	148	0				7
						1	4	164	9								
*05	15992 X	15992	-0-	-0-	-0-	596	1	15262	2	Y	122	122	7				7
						134	9										
06	15360 X	14972	-0-	-388	-0-	503	1	14341	2	Y	116	116	0				7
						128	9										
07	16407 X	16407	-0-	-0-	-0-	512	1	15767	2	Y	116	116	0				7
						128	9										
08	12561 X	12561	-0-	-0-	-0-	504	1	11957	2	Y	91	92	0				6
						100	9										
09	17317 X	17317	-0-	-0-	-0-	701	1	16487	2	Y	117	116	0				7
						129	9										
10	17006 X	17006	-0-	-0-	-0-	745	1	16108	2	Y	132	131	0				8
						8	5	145	9								
*11	16263 X	16263	-0-	-0-	-0-	673	1	15440	2	Y	136	136	0				8
						150	9										
12	16771 X	16527	-0-	-244	-0-	703	1	15619	2	Y	186	183	0				11
						205	9										

TOTAL GAS PROD: 188,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,616

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 188 RRCID -> 232785 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7675 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	Y	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	4	1	108	2	Y	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	130	2	Y	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	2	Y	-0-					-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	13	1	310	2	Y	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	Y	-0-					-0-
*11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	203	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
*12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	7	1	158	2	Y	118	112	0			7
							130	9									

TOTAL GAS PROD: 1,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 3 RRCID -> 232809 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8260 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	102	1	2564	2	Y	48	48	0			2
							1	4	53	9							
02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	86	1	2033	2	Y	36	36	0			2
							40	9									
03	2046	N	1809	-0-	-237	-0-	73	1	1702	2	Y	31	32	0			1
							34	9									
04	1980	N	1256	-0-	-724	-0-	55	1	1179	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
*05	2046	N	938	-0-	-1108	-0-	34	1	872	2	Y	29	28	7			2
							32	9									
06	1740	N	740	-0-	-1000	-0-	24	1	687	2	Y	26	26	0			2
							29	9									
07	1302	N	655	-0-	-647	-0-	20	1	606	2	Y	26	26	0			2
							29	9									
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	22	1	529	2	Y	26	26	0			2
							29	9									
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	37	1	877	2	Y	28	28	0			2
							31	9									
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	48	1	1044	2	Y	30	30	0			2
							1	5	33	9							
*11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	38	1	877	2	Y	26	26	0			2
							29	9									
*12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	39	1	876	2	Y	-0-	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 189 RRCID -> 233013 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 9086 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	25	1	625	2	Y	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	23	1	551	2	Y	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	26	1	615	2	Y	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	27	1	583	2	Y	-0-					-0-
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	23	1	582	2	Y	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	19	1	539	2	Y	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	18	1	555	2	Y	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	13	1	310	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	459	-0-	-111	-0-	19	1	440	2	Y	-0-					-0-
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	34	1	743	2	Y	-0-					-0-
*11	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	116	1	2654	2	Y	-0-					-0-
*12	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	129	1	2865	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 4 RRCID -> 233059 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8248 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	1016	-0-	-224	-0-	39	1	974	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	952	N	891	-0-	-61	-0-	36	1	853	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	39	1	913	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	45	1	959	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	992	N	988	-0-	-4	-0-	37	1	949	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	930	N	837	-0-	-93	-0-	29	1	806	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	1054	N	723	-0-	-331	-0-	23	1	698	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	32	1	766	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	36	1	839	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	36	1	781	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	34	1	781	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	899	N	797	-0-	-102	-0-	34	1	763	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 191 RRCID -> 233204 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8568 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	235	1	5893	2	Y	46	46	0			2
							2	4	51	9							
02	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	255	1	5997	2	Y	43	43	0			2
							47	9									
03	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	281	1	6566	2	Y	50	50	0			2
							1	4	55	9							
04	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	292	1	6203	2	Y	45	45	0			2
							50	9									
*05	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	250	1	6406	2	Y	14	14	0	1	7	1
							15	9									
06	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	202	1	5760	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
07	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	178	1	5469	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
08	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	94	1	2234	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
09	6570	X	3538	-0-	-3032	-0-	144	1	3377	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
10	6789	X	3327	-0-	-3462	-0-	146	1	3162	2	Y	15	15	0			1
							2	5	17	9							
*11	5970	X	5195	-0-	-775	-0-	213	1	4884	2	Y	89	85	0			5
							98	9									
*12	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	243	1	5393	2	Y	98	97	0			6
							108	9									

TOTAL GAS PROD: 64,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	408	-0-	-26	-0-	15	1	367	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
02	476	N	401	-0-	-75	-0-	15	1	363	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	27	1	633	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	31	1	660	2	Y	40	39	0			2
							44	9									
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	24	1	605	2	Y	14	15	0			1
							15	9									
06	510	N	435	-0-	-75	-0-	14	1	410	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
07	527	N	428	-0-	-99	-0-	13	1	403	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	22	1	528	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	24	1	568	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	19	1	419	2	Y	30	28	0			2
							33	9									
*11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	30	1	690	2	Y	10	11	0			1
							11	9									
12	620	N	437	-0-	-183	-0-	18	1	397	2	Y	20	20	0			1
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 6,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 184 RRCID -> 234318 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8702 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	8452	-0-	-1716	-0-	315	1	7894	2	Y	218	216	0			8
							3	4	240	9							
02	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	316	1	7432	2	Y	190	189	0			9
							1	4	209	9							
03	8153	X	7622	-0-	-531	-0-	304	1	7108	2	Y	190	192	0			7
							1	4	209	9							
04	7890	X	7619	-0-	-271	-0-	333	1	7083	2	Y	184	182	0			9
							1	4	202	9							
*05	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	304	1	7778	2	Y	161	161	7			9
							177	9									
06	7890	X	7178	-0-	-712	-0-	238	1	6773	2	Y	152	152	0			9
							167	9									
07	8153	X	7645	-0-	-508	-0-	235	1	7243	2	Y	152	152	0			9
							167	9									
08	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	195	1	4632	2	Y	154	154	0			9
							169	9									
09	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	307	1	7225	2	Y	165	165	0			9
							182	9									
10	7688	X	6538	-0-	-1150	-0-	288	1	6219	2	Y	25	33	0			1
							3	5	28	9							
*11	7410	X	6682	-0-	-728	-0-	279	1	6399	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
12	7688	X	6729	-0-	-959	-0-	290	1	6435	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 87,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,599

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 193 RRCID -> 235432 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10347 PERF. 8111 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	9277	-0-	-674		-0-		351	1	8793	2	Y	118	118	0			4
									3	4	130	9							
02	8792	X	6627	-0-	-2165		-0-		267	1	6273	2	Y	79	79	0			4
									87	9									
03	9734	X	9394	-0-	-340		-0-		380	1	8885	2	Y	115	115	0			4
									2	4	127	9							
04	9030	X	8706	-0-	-324		-0-		386	1	8205	2	Y	104	103	0			5
									1	4	114	9							
05	9331	X	7757	-0-	-1574		-0-		288	1	7366	2	Y	94	94	7			5
									103	9									
06	9090	X	6078	-0-	-3012		-0-		203	1	5780	2	Y	86	86	0			5
									95	9									
07	9393	X	6461	-0-	-2932		-0-		200	1	6166	2	Y	86	86	0			5
									95	9									
08	5772	X	5772	-0-	-0-		-0-		229	1	5444	2	Y	90	90	0			5
									99	9									
09	7557	X	7557	-0-	-0-		-0-		305	1	7174	2	Y	71	72	0			4
									78	9									
10	6572	X	6235	-0-	-337		-0-		275	1	5953	2	Y	4	8	0			-0-
									3	5	4	9							
*11	6240	X	6199	-0-	-41		-0-		259	1	5937	2	Y	3	3	0			-0-
									3	9									
*12	7233	X	7233	-0-	-0-		-0-		311	1	6918	2	Y	4	4	0			-0-
									4	9									

TOTAL GAS PROD: 87,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 854

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 198 RRCID -> 235672 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 8320 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	234	-0-	-727		-0-		8	1	213	2	Y	12	13	0			-0-
									13	9									
02	2800	X	125	-0-	-2675		-0-		5	1	112	2	Y	7	7	0			-0-
									8	9									
03	2046	X	147	-0-	-1899		-0-		6	1	132	2	Y	8	8	0			-0-
									9	9									
04	3579	X	3579	-0-	-0-		-0-		151	1	3222	2	Y	187	178	0			9
									206	9									
05	2618	X	2618	-0-	-0-		-0-		93	1	2376	2	Y	135	136	0			8
									149	9									
06	2087	N	2087	-0-	-0-		-0-		66	1	1879	2	Y	129	129	0			8
									142	9									
07	3100	X	2091	-0-	-1009		-0-		61	1	1888	2	Y	129	129	0			8
									142	9									
08	1940	X	1940	-0-	-0-		-0-		74	1	1755	2	Y	101	103	0			6
									111	9									
09	3570	X	3358	-0-	-212		-0-		132	1	3098	2	Y	116	116	0			6
									128	9									
10	4064	X	4064	-0-	-0-		-0-		172	1	3727	2	Y	148	145	0			9
									2	5	163	9							
*11	3571	X	3571	-0-	-0-		-0-		143	1	3273	2	Y	141	142	0			8
									155	9									
12	3472	X	3454	-0-	-18		-0-		144	1	3202	2	Y	98	100	0			6
									108	9									

TOTAL GAS PROD: 27,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,211

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 196 RRCID -> 237128 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8400 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5533	-0-	-388	-0-	200	1	5003	2	Y	298	293	0			11
							2	4	328	9							
02	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	205	1	4818	2	Y	265	264	0			12
							292	9									
03	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	239	1	5601	2	Y	324	324	0			12
							1	4	356	9							
04	4170	X	1880	-0-	-2290	-0-	80	1	1695	2	Y	95	103	0			4
							105	9									
*05	4309	X	1314	-0-	-2995	-0-	43	1	1113	2	Y	144	140	7			8
							158	9									
06	4170	X	1294	-0-	-2876	-0-	38	1	1090	2	Y	151	150	0			9
							166	9									
07	4309	X	2934	-0-	-1375	-0-	86	1	2659	2	Y	172	171	0			10
							189	9									
08	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	141	1	3349	2	Y	177	176	0			11
							195	9									
09	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	35	1	820	2	Y	188	189	0			10
							207	9									
10	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	108	1	2325	2	Y	192	191	0			11
							1	5	211	9							
*11	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	208	1	4774	2	Y	205	204	0			12
							226	9									
*12	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	232	1	5149	2	Y	104	110	0			6
							114	9									

TOTAL GAS PROD: 42,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,315

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	111	1	2783	2	Y	59	59	0			2
							1	4	65	9							
02	2492	X	2094	-0-	-398	-0-	84	1	1967	2	Y	39	39	0			2
							43	9									
03	2759	X	2641	-0-	-118	-0-	106	1	2478	2	Y	51	51	0			2
							1	4	56	9							
04	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	122	1	2604	2	Y	52	52	0			2
							57	9									
*05	2759	X	2504	-0-	-255	-0-	92	1	2366	2	Y	42	42	7			2
							46	9									
06	2550	N	2168	-0-	-382	-0-	72	1	2052	2	Y	40	40	0			2
							44	9									
07	2759	N	2274	-0-	-485	-0-	70	1	2160	2	Y	40	40	0			2
							44	9									
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	65	1	1550	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
09	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	100	1	2363	2	Y	41	41	0			2
							45	9									
10	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	111	1	2397	2	Y	46	45	0			3
							1	5	51	9							
*11	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	97	1	2221	2	Y	54	54	0			3
							59	9									
*12	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	116	1	2584	2	Y	100	97	0			6
							110	9									

TOTAL GAS PROD: 29,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 596

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 190 RRCID -> 240328 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 12083 PERF. 9301 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	55	X	54	-0-	-1	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
07	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
08	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	45	X	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
10	55	X	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
*11	50	X	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	36	-0-	36	36	2	1	34	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 199 RRCID -> 240340 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 8242 - 10114

01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	21	1	523	2	Y	16	15	0			1
							18	9									
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	23	1	535	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	25	1	593	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	27	1	577	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	25	1	627	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	22	1	618	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	20	1	611	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	22	1	524	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
*09	630	N	624	-0-	-6	-0-	25	1	587	2	Y	11	10	0	1	1	1
							12	9									
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	30	1	657	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
*11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	27	1	630	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
*12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	29	1	646	2	Y	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 197 RRCID -> 241063 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8516 - 9012

01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	29	1	731	2	Y	-0-					-0-
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	27	1	634	2	Y	-0-					-0-
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	31	1	735	2	Y	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	31	1	660	2	Y	-0-					-0-
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	24	1	617	2	Y	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	21	1	618	2	Y	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	20	1	638	2	Y	-0-					-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	23	1	524	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	601	-0-	-59	-0-	25	1	576	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	435	-0-	-216	-0-	19	1	416	2	Y	-0-					-0-
*11	540	N	431	-0-	-109	-0-	18	1	413	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	407	-0-	-213	-0-	18	1	389	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 195 RRCID -> 241702 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 7505 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17298	X	13746	-0-	-3552	-0-	523	1	13108	2	Y	101	100	0			4
							4	4	111	9							
02	14425	X	14425	-0-	-0-	-0-	583	1	13733	2	Y	98	97	0			5
							1	4	108	9							
03	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	607	1	14204	2	Y	105	106	0			4
							3	4	116	9							
04	14730	X	14730	-0-	-0-	-0-	656	1	13962	2	Y	101	100	0			5
							1	4	111	9							
05	15593	X	15593	-0-	-0-	-0-	583	1	14924	2	Y	78	79	0			4
							86	9									
06	13890	X	13890	-0-	-0-	-0-	468	1	13338	2	Y	76	75	0			5
							84	9									
07	14260	X	13583	-0-	-677	-0-	425	1	13077	2	Y	74	75	0			4
							81	9									
08	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	464	1	11004	2	Y	76	75	0			5
							84	9									
09	14550	X	13499	-0-	-1051	-0-	547	1	12864	2	Y	80	81	0			4
							88	9									
10	15035	X	13899	-0-	-1136	-0-	614	1	13269	2	Y	8	12	0			-0-
							7	5	9	9							
*11	13890	X	13144	-0-	-746	-0-	549	1	12592	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
12	13950	X	13536	-0-	-414	-0-	583	1	12951	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 166,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 802

STATE SLICK WELL #: 8 RRCID -> 241750 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7514 - 9462

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	2517	-0-	2517	2517	103	1	2414	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	1551	-0-	1551	4068	69	1	1481	2	Y	-0-					-0-
						1	5									
*11	14B2 EXT	31	-0-	31	4099	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
*12	4099	X	-0-	-0-	-4099	-0-				Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 241939 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7040 - 7230

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	X	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	190	-0-	190	190	8	1	182	2	Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	48	-0-	48	238	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	40	-0-	40	278	2	1	38	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 5 RRCID -> 241992 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7485 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	193	1	4839	2	Y	201	200	0			7
							2	4	221	9							
02	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	170	1	4008	2	Y	154	154	0			7
							169	9									
03	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	195	1	4555	2	Y	183	183	0			7
							1	4	201	9							
04	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	204	1	4329	2	Y	104	106	0			5
							114	9									
*05	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	186	1	4762	2	Y	124	122	7			7
							136	9									
06	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	147	1	4200	2	Y	115	115	0			7
							127	9									
07	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	147	1	4533	2	Y	115	115	0			7
							127	9									
08	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	157	1	3714	2	Y	117	117	0			7
							129	9									
09	5010	X	3371	-0-	-1639	-0-	132	1	3101	2	Y	125	125	0			7
							138	9									
10	5177	X	3956	-0-	-1221	-0-	168	1	3642	2	Y	131	130	0			8
							2	5	144	9							
*11	4650	X	3197	-0-	-1453	-0-	128	1	2940	2	Y	117	118	0			7
							129	9									
12	4805	X	4318	-0-	-487	-0-	185	1	4101	2	Y	29	34	0			2
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 52,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,515

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 206 RRCID -> 242056 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9212 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1495	-0-	-241	-0-	57	1	1428	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	56	1	1327	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	62	1	1457	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
04	1440	N	1368	-0-	-72	-0-	61	1	1299	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
05	1550	N	1369	-0-	-181	-0-	51	1	1308	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	53	1	1520	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
07	1426	N	1181	-0-	-245	-0-	37	1	1134	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	45	1	1071	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
09	1620	N	1520	-0-	-100	-0-	62	1	1447	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
10	1178	N	1098	-0-	-80	-0-	48	1	1038	2	Y	10	10	0			1
							1	5	11	9							
*11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	45	1	1044	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
*12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	77	1	1718	2	Y	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 203 RRCID -> 242094 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8074 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	890	-0-	-71	-0-	34	1	856	2	Y	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	32	1	756	2	Y	-0-					-0-
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	35	1	822	2	Y	-0-					-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	36	1	768	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	742	-0-	-64	-0-	28	1	714	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	703	-0-	-77	-0-	24	1	679	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	737	-0-	-69	-0-	23	1	714	2	Y	-0-					-0-
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	46	1	1078	2	Y	-0-					-0-
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	50	1	1175	2	Y	-0-					-0-
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	48	1	1034	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
*11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	39	1	897	2	Y	65	61	0			4
							72	9									
*12	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	46	1	1017	2	Y	515	488	0			31
							567	9									

TOTAL GAS PROD: 11,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 580

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 202 RRCID -> 242176 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10828 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	37	1	938	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	709	-0-	-215	-0-	29	1	680	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	897	-0-	-33	-0-	37	1	860	2	Y	-0-					-0-
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	42	1	897	2	Y	-0-					-0-
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	33	1	839	2	Y	-0-					-0-
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	29	1	850	2	Y	-0-					-0-
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	36	1	1121	2	Y	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	29	1	681	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	844	-0-	-26	-0-	34	1	810	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	746	-0-	-153	-0-	33	1	713	2	Y	-0-					-0-
*11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	31	1	704	2	Y	-0-					-0-
*12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	41	1	920	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	17	1	432	2	Y	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	19	1	443	2	Y	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	20	1	472	2	Y	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	20	1	417	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	467	-0-	-29	-0-	18	1	449	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	465	-0-	-15	-0-	15	1	450	2	Y	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	17	1	505	2	Y	-0-					-0-
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	19	1	445	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	445	-0-	-35	-0-	18	1	427	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	374	-0-	-153	-0-	17	1	357	2	Y	-0-					-0-
*11	450	N	432	-0-	-18	-0-	18	1	414	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	388	-0-	-77	-0-	17	1	371	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 179 RRCID -> 244629 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 15802 PERF. 7318 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	4700	-0-	-1004	-0-	177	1	4437	2	Y	77	76	0	3
							1	4	85	9					
02	4900	X	4013	-0-	-887	-0-	161	1	3786	2	Y	60	60	0	3
							66	9							
03	5177	X	3650	-0-	-1527	-0-	147	1	3439	2	Y	57	58	0	2
							1	4	63	9					
04	4950	X	40	-0-	-4910	-0-	2	1	37	2	Y	1	3	0	-0-
							1	9							
*05	5022	X	261	-0-	-4761	-0-	7	1	176	2	Y	71	67	7	4
							78	9							
06	4560	X	175	-0-	-4385	-0-	4	1	102	2	Y	63	63	0	4
							69	9							
07	4433	X	126	-0-	-4307	-0-	2	1	55	2	Y	63	63	0	4
							69	9							
08	126	X	126	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	49	50	0	3
							54	9							
09	270	X	148	-0-	-122	-0-	3	1	75	2	Y	64	63	0	4
							70	9							
10	279	X	169	-0-	-110	-0-	4	1	87	2	Y	71	71	0	4
							78	9							
*11	180	X	166	-0-	-14	-0-	4	1	81	2	Y	74	74	0	4
							81	9							
12	155	N	77	-0-	-78	-0-	3	1	62	2	Y	11	14	0	1
							12	9							

TOTAL GAS PROD: 13,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 661

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 208 RRCID -> 244646 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11426 PERF. 8945 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	139	1	3489	2	Y	154	154	0	5
							1	4	169	9					
02	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	128	1	3014	2	Y	124	123	0	6
							136	9							
03	3751	X	3562	-0-	-189	-0-	140	1	3267	2	Y	140	141	0	5
							1	4	154	9					
04	3660	X	2588	-0-	-1072	-0-	111	1	2368	2	Y	99	99	0	5
							109	9							
05	3782	X	3456	-0-	-326	-0-	125	1	3200	2	Y	119	119	0	7
							131	9							
06	3660	X	2915	-0-	-745	-0-	95	1	2696	2	Y	113	113	0	7
							124	9							
07	3627	X	3042	-0-	-585	-0-	92	1	2826	2	Y	113	113	0	7
							124	9							
08	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	71	1	1685	2	Y	74	76	0	5
							81	9							
09	3330	X	2108	-0-	-1222	-0-	81	1	1893	2	Y	122	120	0	7
							134	9							
10	3441	X	3255	-0-	-186	-0-	139	1	3014	2	Y	91	93	0	5
							2	5	100	9					
*11	2940	X	2878	-0-	-62	-0-	118	1	2701	2	Y	54	56	0	3
							59	9							
12	3038	X	3013	-0-	-25	-0-	127	1	2823	2	Y	57	57	0	3
							63	9							

TOTAL GAS PROD: 35,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,260

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 194 RRCID -> 246183 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8300 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	274	1	6860	2	Y	115	115	0			4
							2	4	127	9							
02	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	266	1	6250	2	Y	98	97	0			5
							108	9									
03	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	292	1	6842	2	Y	111	112	0			4
							1	4	122	9							
04	7020	X	6675	-0-	-345	-0-	295	1	6270	2	Y	100	99	0			5
							110	9									
05	7347	X	6523	-0-	-824	-0-	242	1	6184	2	Y	88	89	0			5
							97	9									
06	7110	X	6041	-0-	-1069	-0-	202	1	5747	2	Y	84	84	0			5
							92	9									
07	7347	X	6261	-0-	-1086	-0-	194	1	5973	2	Y	85	85	0			5
							94	9									
08	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	202	1	4783	2	Y	86	86	0			5
							95	9									
09	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	262	1	6160	2	Y	92	92	0			5
							101	9									
10	6386	X	6198	-0-	-188	-0-	273	1	5911	2	Y	10	14	0			1
							3	5	11	9							
*11	6060	X	5784	-0-	-276	-0-	241	1	5543	2	Y	-0-	1	0			-0-
12	6386	X	5752	-0-	-634	-0-	248	1	5504	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 869

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 200 RRCID -> 246255 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9924 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1646	-0-	-679	-0-	63	1	1582	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	62	1	1465	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	66	1	1546	2	Y	-0-					-0-
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	70	1	1481	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	66	1	1670	2	Y	-0-					-0-
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	53	1	1511	2	Y	-0-					-0-
07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	48	1	1466	2	Y	-0-					-0-
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	65	1	1536	2	Y	-0-					-0-
09	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	80	1	1891	2	Y	-0-					-0-
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	72	1	1551	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
*11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	66	1	1523	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1679	-0-	-367	-0-	69	1	1543	2	Y	61	57	0			4
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 19,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 214 RRCID -> 247328 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 204 RRCID -> 247607 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9856 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	230	1	5757	2	Y	239	239	0			8
							2	4	263	9							
02	6076	X	5308	-0-	-768	-0-	208	1	4892	2	Y	189	188	0			9
							208	9									
03	6727	X	6506	-0-	-221	-0-	256	1	5984	2	Y	241	241	0			9
							1	4	265	9							
04	6510	X	6130	-0-	-380	-0-	264	1	5624	2	Y	220	219	0			10
							242	9									
05	6727	X	5957	-0-	-770	-0-	216	1	5522	2	Y	199	200	0			11
							219	9									
06	6300	X	5440	-0-	-860	-0-	177	1	5054	2	Y	190	189	0			12
							209	9									
07	6510	X	5506	-0-	-1004	-0-	167	1	5131	2	Y	189	190	0			11
							208	9									
08	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	174	1	4139	2	Y	149	151	0			9
							164	9									
09	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	233	1	5469	2	Y	198	196	0			11
							218	9									
10	5859	X	5654	-0-	-205	-0-	239	1	5175	2	Y	215	214	0			12
							3	5	237	9							
*11	5430	X	5407	-0-	-23	-0-	216	1	4954	2	Y	215	214	0			13
							237	9									
*12	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	255	1	5658	2	Y	219	219	0			13
							241	9									

TOTAL GAS PROD: 68,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,463

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 209 RRCID -> 247612 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8862 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	618	X	618	-0-	-0-	-0-	24	1	594	2	Y	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	24	1	567	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	634	-0-	-947	-0-	26	1	608	2	Y	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	28	1	591	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	580	-0-	-71	-0-	22	1	558	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	538	-0-	-62	-0-	19	1	519	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	555	-0-	-96	-0-	17	1	538	2	Y	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	14	1	328	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	485	-0-	-55	-0-	20	1	465	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	369	-0-	-189	-0-	16	1	353	2	Y	-0-					-0-
*11	330	N	294	-0-	-36	-0-	12	1	282	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	320	-0-	-176	-0-	14	1	306	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN TRACT I WELL #: 8 RRCID -> 247977 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8800 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	612	-0-	-1868	-0-	3	1	489	2	Y	109	192	1			73
							120	9									
02	784	X	112	-0-	-672	-0-	14	2	98	9	Y	89	117	1			45
03	868	X	120	-0-	-748	-0-	46	2	74	9	Y	67	58	1			54
04	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	6	1	1158	2	Y	22	42	1			34
							24	9									
*05	868	X	702	-0-	-166	-0-	3	1	589	2	Y	100	43	7			91
							110	9									
06	600	X	467	-0-	-133	-0-	13	1	437	2	Y	15	52	1			54
							17	9									
07	868	X	360	-0-	-508	-0-	24	1	330	2	Y	5	7	1			52
							6	9									
*08	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	325	1	2045	2	Y	25	53	1			24
							28	9									
09	3000	N	3111	-0-	111	111	160	1	2934	2	Y	15	4	1			35
							17	9									
10	3100	N	3215	-0-	115	226	546	1	2635	2	Y	31	20	1			46
							34	9									
*11	3000	N	2932	-0-	-68	158	540	1	2285	2	Y	97	37	1			106
							107	9									
*12	2419	X	2261	-0-	-158	-0-	246	1	1924	2	Y	83	75	1			114
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 17,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 658

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 213 RRCID -> 248132 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 8302 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11656	X	9878	-0-	-1778	-0-	369	1	9245	2	Y	237	236	0			8
							3	4	261	9							
02	9968	X	8679	-0-	-1289	-0-	345	1	8121	2	Y	193	192	0			9
							1	4	212	9							
03	10695	X	9092	-0-	-1603	-0-	363	1	8495	2	Y	211	212	0			8
							2	4	232	9							
04	9570	X	8245	-0-	-1325	-0-	361	1	7679	2	Y	185	184	0			9
							1	4	204	9							
*05	9889	X	5536	-0-	-4353	-0-	200	1	5110	2	Y	205	203	7			11
							226	9									
06	9570	X	5267	-0-	-4303	-0-	171	1	4884	2	Y	193	192	0			12
							212	9									
07	9610	X	5549	-0-	-4061	-0-	168	1	5171	2	Y	191	192	0			11
							210	9									
08	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	219	1	5198	2	Y	195	194	0			12
							215	9									
09	7410	X	6709	-0-	-701	-0-	264	1	6216	2	Y	208	208	0			12
							229	9									
10	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	281	1	6069	2	Y	172	174	0			10
							3	5	189	9							
*11	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	238	1	5459	2	Y	61	67	0			4
							67	9									
12	6944	X	5447	-0-	-1497	-0-	232	1	5145	2	Y	64	64	0			4
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 82,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,115

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 215 RRCID -> 248204 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10120 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	3773	-0-	-1125	-0-	145	1	3627	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	4564	X	3535	-0-	-1029	-0-	144	1	3391	2	Y	-0-					-0-
03	4929	X	3965	-0-	-964	-0-	162	1	3802	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	4020	X	3621	-0-	-399	-0-	163	1	3458	2	Y	-0-					-0-
05	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	173	1	4421	2	Y	-0-					-0-
06	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	136	1	3900	2	Y	-0-					-0-
07	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	149	1	4610	2	Y	-0-					-0-
08	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	146	1	3478	2	Y	-0-					-0-
09	4530	X	4443	-0-	-87	-0-	181	1	4262	2	Y	-0-					-0-
10	4774	X	4359	-0-	-415	-0-	193	1	4164	2	Y	-0-					-0-
							2	5									
*11	4620	X	4225	-0-	-395	-0-	176	1	4049	2	Y	-0-					-0-
12	4774	X	4299	-0-	-475	-0-	185	1	4114	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 211 RRCID -> 248395 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9684 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	9023	-0-	-773	-0-	332	1	8329	2	Y	326	326	0			11
							3	4	359	9							
02	8848	X	7315	-0-	-1533	-0-	287	1	6758	2	Y	245	245	0			11
							270	9									
03	10137	X	4847	-0-	-5290	-0-	191	1	4468	2	Y	170	175	0			6
							1	4	187	9							
04	9810	X	6214	-0-	-3596	-0-	269	1	5713	2	Y	211	207	0			10
							232	9									
*05	10137	X	6939	-0-	-3198	-0-	249	1	6365	2	Y	295	288	7			17
							325	9									
06	8730	X	6102	-0-	-2628	-0-	196	1	5596	2	Y	282	281	0			18
							310	9									
07	8091	X	7147	-0-	-944	-0-	215	1	6620	2	Y	284	284	0			18
							312	9									
08	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	85	1	2010	2	Y	287	287	0			18
							316	9									
09	6810	X	2478	-0-	-4332	-0-	88	1	2063	2	Y	297	298	0			17
							327	9									
10	7161	X	4382	-0-	-2779	-0-	184	1	3981	2	Y	195	200	0			12
							2	5	215	9							
*11	6930	X	6274	-0-	-656	-0-	255	1	5856	2	Y	148	150	0			10
							163	9									
12	7161	X	4829	-0-	-2332	-0-	201	1	4459	2	Y	154	155	0			9
							169	9									

TOTAL GAS PROD: 67,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,894

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 216 RRCID -> 248437 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 7768 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	13	1	314	2	Y	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	12	1	286	2	Y	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	13	1	311	2	Y	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	2	Y	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	13	1	320	2	Y	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	11	1	299	2	Y	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	10	1	307	2	Y	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	238	-0-	-92	-0-	10	1	228	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	211	-0-	-99	-0-	9	1	202	2	Y	-0-					-0-
*11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	245	-0-	-3	-0-	11	1	234	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 212 RRCID -> 248457 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 8506 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3759	-0-	-147	-0-	142	1	3565	2	Y	46	45	0			2
							1	4	51	9							
02	3332	X	3268	-0-	-64	-0-	132	1	3096	2	Y	36	36	0			2
							40	9									
03	3689	X	3533	-0-	-156	-0-	143	1	3345	2	Y	40	41	0			1
							1	4	44	9							
04	3570	X	3387	-0-	-183	-0-	150	1	3194	2	Y	39	38	0			2
							43	9									
05	3689	X	2836	-0-	-853	-0-	105	1	2696	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
06	3570	X	2826	-0-	-744	-0-	95	1	2696	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
07	3627	X	3201	-0-	-426	-0-	100	1	3066	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
08	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	98	1	2332	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
09	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	152	1	3567	2	Y	34	34	0			2
							37	9									
10	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	140	1	3029	2	Y	117	112	0			7
							2	5	129	9							
*11	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	129	1	2972	2	Y	123	123	0			7
							135	9									
12	3875	X	2895	-0-	-980	-0-	118	1	2633	2	Y	131	130	0			8
							144	9									

TOTAL GAS PROD: 38,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 694

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 217 RRCID -> 248517 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 10894 PERF. 8828 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	162	1	4054	2	Y	85	84	0			3
							1	4	94	9							
02	3444	X	3344	-0-	-100	-0-	134	1	3143	2	Y	61	61	0			3
							67	9									
03	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	160	1	3748	2	Y	76	76	0			3
							1	4	84	9							
04	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	181	1	3859	2	Y	76	75	0			4
							84	9									
05	4092	X	3895	-0-	-197	-0-	144	1	3684	2	Y	61	62	0			3
							67	9									
06	3960	X	3539	-0-	-421	-0-	118	1	3356	2	Y	59	58	0			4
							65	9									
07	4092	X	3619	-0-	-473	-0-	112	1	3444	2	Y	57	58	0			3
							63	9									
08	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	123	1	2914	2	Y	60	59	0			4
							66	9									
09	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	150	1	3530	2	Y	63	63	0			4
							69	9									
10	3844	X	3104	-0-	-740	-0-	134	1	2896	2	Y	66	66	0			4
							1	5	73	9							
*11	3540	X	3227	-0-	-313	-0-	132	1	3025	2	Y	64	64	0			4
							70	9									
12	3844	X	3428	-0-	-416	-0-	144	1	3210	2	Y	67	67	0			4
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 43,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 795

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 219 RRCID -> 252039 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 6188 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6300	X	6300	-0-		-0-	-0-	233	1	5832	2	Y	212	210	0			8
								2	4	233	9							
02	5516	X	4277	-0-		-1239	-0-	168	1	3963	2	Y	133	135	0			6
								146	9									
03	6107	X	4687	-0-		-1420	-0-	185	1	4333	2	Y	153	153	0			6
								1	4	168	9							
04	6090	X	5296	-0-		-794	-0-	230	1	4882	2	Y	167	165	0			8
								184	9									
05	6293	X	3803	-0-		-2490	-0-	136	1	3490	2	Y	161	163	0			9
								177	9									
06	6090	X	4355	-0-		-1735	-0-	143	1	4071	2	Y	128	129	0			8
								141	9									
07	5487	X	5205	-0-		-282	-0-	158	1	4873	2	Y	158	157	0			9
								174	9									
08	3135	X	3135	-0-		-0-	-0-	122	1	2894	2	Y	108	110	0			7
								119	9									
09	4620	X	2835	-0-		-1785	-0-	110	1	2583	2	Y	129	129	0			7
								142	9									
10	4775	X	4775	-0-		-0-	-0-	205	1	4441	2	Y	115	115	0			7
								2	5	127	9							
*11	5126	X	5126	-0-		-0-	-0-	209	1	4804	2	Y	103	104	0			6
								113	9									
*12	5723	X	5723	-0-		-0-	-0-	237	1	5267	2	Y	199	193	0			12
								219	9									

TOTAL GAS PROD: 55,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,766

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	8959	-0-		-0-	-0-	342	1	8574	2	Y	36	36	0			1
								3	4	40	9							
02	8596	X	8034	-0-		-562	-0-	326	1	7674	2	Y	30	30	0			1
								1	4	33	9							
03	9517	X	8466	-0-		-1051	-0-	345	1	8083	2	Y	33	33	0			1
								2	4	36	9							
04	9210	X	8121	-0-		-1089	-0-	363	1	7724	2	Y	30	30	0			1
								1	4	33	9							
*05	8959	X	5903	-0-		-3056	-0-	221	1	5649	2	Y	30	29	7			2
								33	9									
06	8670	X	7749	-0-		-921	-0-	261	1	7457	2	Y	28	28	0			2
								31	9									
07	8897	X	7031	-0-		-1866	-0-	220	1	6780	2	Y	28	28	0			2
								31	9									
08	5886	X	5886	-0-		-0-	-0-	237	1	5626	2	Y	21	22	0			1
								23	9									
09	8130	X	7924	-0-		-206	-0-	322	1	7570	2	Y	29	28	0			2
								32	9									
10	8153	X	6851	-0-		-1302	-0-	301	1	6513	2	Y	31	31	0			2
								3	5	34	9							
*11	7740	X	6539	-0-		-1201	-0-	271	1	6232	2	Y	33	33	0			2
								36	9									
12	8184	X	6842	-0-		-1342	-0-	294	1	6529	2	Y	17	18	0			1
								19	9									

TOTAL GAS PROD: 88,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 218 RRCID -> 254216 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 8746 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3478	-0-	-1141	-0-	133	1	3344	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	4060	X	3785	-0-	-275	-0-	154	1	3631	2	Y	-0-					-0-
03	4495	X	4071	-0-	-424	-0-	167	1	3903	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	4260	X	3716	-0-	-544	-0-	167	1	3549	2	Y	-0-					-0-
05	4216	X	2966	-0-	-1250	-0-	112	1	2854	2	Y	-0-					-0-
06	4050	X	3179	-0-	-871	-0-	108	1	3071	2	Y	-0-					-0-
07	4185	X	3398	-0-	-787	-0-	107	1	3291	2	Y	-0-					-0-
08	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	110	1	2610	2	Y	-0-					-0-
09	3720	X	3030	-0-	-690	-0-	124	1	2906	2	Y	-0-					-0-
10	3410	X	3093	-0-	-317	-0-	136	1	2949	2	Y	5	5	0			-0-
							2	5	6	9							
*11	3300	X	2236	-0-	-1064	-0-	93	1	2130	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
12	3410	X	2857	-0-	-553	-0-	122	1	2722	2	Y	12	12	0			1
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 38,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 210 RRCID -> 256383 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 8480 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	3526	-0-	-1496	-0-	134	1	3357	2	Y	31	31	0			1
							1	4	34	9							
02	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	107	1	2509	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
03	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	145	1	3405	2	Y	31	31	0			1
							1	4	34	9							
04	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	135	1	2876	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
05	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	124	1	3164	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
06	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	62	1	1771	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
07	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	98	1	3028	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
08	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	99	1	2341	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
09	3240	X	3077	-0-	-163	-0-	125	1	2942	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
10	3348	X	3016	-0-	-332	-0-	132	1	2862	2	Y	19	18	0			1
							1	5	21	9							
*11	3030	X	2229	-0-	-801	-0-	90	1	2071	2	Y	62	59	0			4
							68	9									
12	3193	X	2447	-0-	-746	-0-	102	1	2273	2	Y	65	65	0			4
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 34,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 220 RRCID -> 256860 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 11534 PERF. 9232 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	66	1	1646	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	38	1	895	2	Y	-0-					-0-
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	69	1	1611	2	Y	-0-					-0-
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	57	1	1221	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	31	1	775	2	Y	-0-					-0-
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	31	1	871	2	Y	-0-					-0-
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	26	1	823	2	Y	-0-					-0-
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	54	1	1280	2	Y	-0-					-0-
09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	62	1	1463	2	Y	-0-					-0-
10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	79	1	1703	2	Y	20	19	0			1
							1	5	22	9							
*11	1290	N	1285	-0-	-5	-0-	52	1	1182	2	Y	46	44	0			3
							51	9									
12	1581	N	1232	-0-	-349	-0-	51	1	1129	2	Y	47	47	0			3
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 15,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 221 RRCID -> 257168 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10991 PERF. 8703 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	10307	-0-	-853	-0-	378	1	9479	2	Y	406	405	0			14
							3	4	447	9							
02	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	384	1	9037	2	Y	360	357	0			17
							1	4	396	9							
03	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	437	1	10231	2	Y	424	426	0			15
							2	4	466	9							
04	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	449	1	9550	2	Y	386	383	0			18
							1	4	425	9							
*05	12881	X	12881	-0-	-0-	-0-	471	1	12063	2	Y	315	315	7			18
							347	9									
06	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	380	1	10827	2	Y	293	293	0			18
							322	9									
07	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	368	1	11341	2	Y	298	299	0			17
							328	9									
08	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	382	1	9062	2	Y	303	302	0			18
							333	9									
09	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	460	1	10823	2	Y	324	324	0			18
							356	9									
10	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	495	1	10695	2	Y	20	37	0			1
							5	5	22	9							
*11	10845	X	10845	-0-	-0-	-0-	452	1	10381	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
*12	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	467	1	10384	2	Y	11	11	0			1
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 132,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,151

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 222 RRCID -> 257169 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 7714 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	255	1	6384	2	Y	96	96	0			3
							2	4	106	9							
02	5908	X	4744	-0-	-1164	-0-	191	1	4484	2	Y	63	63	0			3
							69	9									
03	6634	X	5746	-0-	-888	-0-	232	1	5426	2	Y	79	79	0			3
							1	4	87	9							
04	6540	X	4434	-0-	-2106	-0-	196	1	4173	2	Y	59	59	0			3
							65	9									
*05	6758	X	5593	-0-	-1165	-0-	207	1	5294	2	Y	84	82	7			5
							92	9									
06	6540	X	3703	-0-	-2837	-0-	123	1	3495	2	Y	77	77	0			5
							85	9									
07	5735	X	5365	-0-	-370	-0-	166	1	5113	2	Y	78	78	0			5
							86	9									
08	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	180	1	4283	2	Y	61	62	0			4
							67	9									
09	5490	X	1618	-0-	-3872	-0-	63	1	1474	2	Y	74	74	0			4
							81	9									
10	5673	X	4067	-0-	-1606	-0-	176	1	3816	2	Y	66	66	0			4
							2	5	73	9							
*11	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	219	1	5018	2	Y	85	84	0			5
							94	9									
12	5363	X	2971	-0-	-2392	-0-	124	1	2760	2	Y	79	79	0			5
							87	9									

TOTAL GAS PROD: 54,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 901

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 224 RRCID -> 257301 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11422 PERF. 9052 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	71	1	1787	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	65	1	1527	2	Y	-0-					-0-
03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	70	1	1643	2	Y	-0-					-0-
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	72	1	1522	2	Y	-0-					-0-
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	55	1	1423	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1275	-0-	-15	-0-	43	1	1232	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	42	1	1290	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	42	1	981	2	Y	-0-					-0-
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	59	1	1377	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	779	-0-	-554	-0-	34	1	745	2	Y	-0-					-0-
*11	990	N	368	-0-	-622	-0-	15	1	353	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	393	-0-	-1033	-0-	17	1	376	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 6 RRCID -> 257768 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF. 7310 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
07	113	X	105	-0-	-8	-0-	3	1	102	2	Y	-0-					-0-
08	46	X	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	27	-0-	-66	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
*11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 226 RRCID -> 257978 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9322 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	193	1	4836	2	Y	171	172	0			6
							2	4	188	9							
02	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	245	1	5774	2	Y	189	186	0			9
							208	9									
03	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	285	1	6672	2	Y	227	228	0			8
							1	4	250	9							
04	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	329	1	7008	2	Y	233	230	0			11
							1	4	256	9							
*05	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	227	1	5807	2	Y	147	148	0	2	7	8
							162	9									
06	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	196	1	5593	2	Y	141	140	0			9
							155	9									
07	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	198	1	6087	2	Y	140	141	0			8
							154	9									
08	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	232	1	5514	2	Y	111	112	0			7
							122	9									
09	7590	X	7346	-0-	-244	-0-	293	1	6890	2	Y	148	147	0			8
							163	9									
10	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	377	1	8156	2	Y	160	159	0			9
							4	5	176	9							
*11	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	322	1	7392	2	Y	172	171	0			10
							189	9									
*12	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	318	1	7078	2	Y	189	188	0			11
							208	9									

TOTAL GAS PROD: 82,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,028

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 156 RRCID -> 259275 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12112 PERF. 9580 - 9590

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 132 RRCID -> 259310 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 5400 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	16	1	404	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
02	504	N	9	-0-	-495	-0-	9	2			Y	-0-	1	0			-0-
03	620	N	101	-0-	-519	-0-	4	1	94	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	38	1	809	2	Y	30	29	0			1
							33	9									
*05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	26	1	663	2	Y	31	30	7			2
							34	9									
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	29	29	0			2
							32	9									
07	3100	N	49247	-0-	46147	46147	1549	1	47666	2	Y	29	29	0			2
							32	9									
08	3100	N	29473	-0-	26373	72520	1191	1	28258	2	Y	22	23	0			1
							24	9									
09	3000	N	9601	-0-	6601	79121	390	1	9177	2	Y	31	30	0			2
							34	9									
10	87334	X	8213	-0-	-79121	-0-	361	1	7813	2	Y	32	32	0			2
							4	5	35	9							
*11	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	169	1	3877	2	Y	33	33	0			2
							36	9									
*12	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	119	1	2634	2	Y	47	46	0			3
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 105,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 147 RRCID -> 259447 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 7874 - 7928

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	5766	X	5448	-0-	-318	-0-	201	1	5049	2	Y	178	178	0			6
							2	4	196	9							
02	5208	X	4799	-0-	-409	-0-	189	1	4449	2	Y	146	145	0			7
							161	9									
03	5859	X	5154	-0-	-705	-0-	204	1	4770	2	Y	163	164	0			6
							1	4	179	9							
04	5670	X	5159	-0-	-511	-0-	224	1	4761	2	Y	158	157	0			7
							174	9									
05	5859	X	5100	-0-	-759	-0-	186	1	4752	2	Y	147	148	0			8
							162	9									
06	5280	X	4448	-0-	-832	-0-	145	1	4148	2	Y	141	140	0			9
							155	9									
07	5332	X	4921	-0-	-411	-0-	150	1	4618	2	Y	139	140	0			8
							153	9									
08	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	147	1	3497	2	Y	111	112	0			7
							122	9									
09	5160	X	5087	-0-	-73	-0-	201	1	4724	2	Y	147	146	0			8
							162	9									
10	5177	X	5057	-0-	-120	-0-	216	1	4664	2	Y	159	158	0			9
							2	5	175	9							
*11	4770	X	4377	-0-	-393	-0-	175	1	4019	2	Y	166	165	0			10
							183	9									
12	5270	X	3811	-0-	-1459	-0-	162	1	3605	2	Y	40	48	0			2
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 57,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,695

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
01	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	54	1	1350	2	Y	-0-					-0-
02	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	62	1	1470	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	5468	-0-	2368	2368	224	1	5243	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	3000	N	3687	-0-	687	3055	166	1	3521	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2596	-0-	-504	2551	98	1	2498	2	Y	-0-					-0-
06	4222	X	1671	-0-	-2551	-0-	57	1	1614	2	Y	-0-					-0-
07	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	91	1	2813	2	Y	-0-					-0-
08	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	45	1	1076	2	Y	-0-					-0-
09	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	112	1	2636	2	Y	-0-					-0-
10	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	54	1	1173	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
*11	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	76	1	1739	2	Y	-0-					-0-
*12	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	97	1	2149	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 230 RRCID -> 261716 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8558 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	198	1	4976	2	Y	132	131	0			5
							2	4	145	9							
02	4480	X	4264	-0-	-216	-0-	169	1	3987	2	Y	98	98	0			5
							108	9									
03	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	201	1	4701	2	Y	120	121	0			4
							1	4	132	9							
04	4800	X	3649	-0-	-1151	-0-	160	1	3395	2	Y	85	85	0			4
							94	9									
*05	4960	X	4094	-0-	-866	-0-	150	1	3839	2	Y	95	94	7			5
							105	9									
06	4800	X	3961	-0-	-839	-0-	131	1	3732	2	Y	89	89	0			5
							98	9									
07	4960	X	4070	-0-	-890	-0-	125	1	3847	2	Y	89	89	0			5
							98	9									
08	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	127	1	3016	2	Y	91	90	0			6
							100	9									
09	4020	X	3488	-0-	-532	-0-	138	1	3244	2	Y	96	97	0			5
							106	9									
10	4154	X	3535	-0-	-619	-0-	153	1	3318	2	Y	56	58	0			3
							2	5	62	9							
*11	3960	X	2178	-0-	-1782	-0-	91	1	2087	2	Y	-0-	3	0			-0-
12	4061	X	2190	-0-	-1871	-0-	94	1	2094	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 45,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 953

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
01	15996	X	13757	-0-	-2239	-0-	516	1	12926	2	Y	283	283	0			10
							4	4	311	9							
02	13860	X	10570	-0-	-3290	-0-	422	1	9926	2	Y	201	202	0			9
							1	4	221	9							
03	15345	X	12644	-0-	-2701	-0-	507	1	11859	2	Y	251	251	0			9
							2	4	276	9							
04	15634	X	15634	-0-	-0-	-0-	687	1	14615	2	Y	301	296	0			14
							1	4	331	9							
*05	15345	X	13020	-0-	-2325	-0-	479	1	12276	2	Y	241	241	7			14
							265	9									
06	16671	X	16671	-0-	-0-	-0-	556	1	15864	2	Y	228	228	0			14
							251	9									
07	16234	X	16234	-0-	-0-	-0-	503	1	15480	2	Y	228	229	0			13
							251	9									
08	13604	X	13604	-0-	-0-	-0-	539	1	12800	2	Y	241	231	0			23
							265	9									
*09	16950	X	15878	-0-	-1072	-0-	637	1	14968	2	Y	248	248	0	9	1	14
							273	9									
10	17515	X	14823	-0-	-2692	-0-	643	1	13897	2	Y	251	250	0			15
							7	5	276	9							
*11	16680	X	14007	-0-	-2673	-0-	585	1	13422	2	Y	-0-	15	0			-0-
12	16399	X	14066	-0-	-2333	-0-	606	1	13460	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,473

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 229 RRCID -> 263139 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 8298 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2263	-0-	-1147	-0-	85	1	2133	2	Y	40	40	0			1
							1	4	44	9							
02	2856	X	2584	-0-	-272	-0-	103	1	2434	2	Y	43	42	0			2
							47	9									
03	3162	X	2752	-0-	-410	-0-	111	1	2587	2	Y	48	48	0			2
							1	4	53	9							
04	2430	X	2349	-0-	-81	-0-	104	1	2202	2	Y	39	39	0			2
							43	9									
*05	2852	X	1708	-0-	-1144	-0-	62	1	1599	2	Y	43	43	7			2
							47	9									
06	2760	X	1945	-0-	-815	-0-	64	1	1837	2	Y	40	40	0			2
							44	9									
07	2852	X	1528	-0-	-1324	-0-	47	1	1437	2	Y	40	40	0			2
							44	9									
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	58	1	1388	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
09	1980	N	983	-0-	-997	-0-	39	1	907	2	Y	34	34	0			2
							37	9									
10	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	79	1	1707	2	Y	46	45	0			3
							1	5	51	9							
*11	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	94	1	2161	2	Y	48	48	0			3
							53	9									
*12	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	93	1	2078	2	Y	65	64	0			4
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 23,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 518

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12988	X	12988	-0-	-0-	-0-	487	1	12216	2	Y	255	254	0			9
							4	4	281	9							
02	12514	X	12514	-0-	-0-	-0-	500	1	11762	2	Y	228	226	0			11
							1	4	251	9							
03	13837	X	13837	-0-	-0-	-0-	555	1	12991	2	Y	262	263	0			10
							3	4	288	9							
04	13094	X	13094	-0-	-0-	-0-	576	1	12253	2	Y	240	239	0			11
							1	4	264	9							
05	12790	X	12790	-0-	-0-	-0-	473	1	12121	2	Y	178	179	0			10
							196	9									
06	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	393	1	11212	2	Y	169	169	0			10
							186	9									
07	12119	X	12119	-0-	-0-	-0-	375	1	11557	2	Y	170	170	0			10
							187	9									
08	13139	X	13139	-0-	-0-	-0-	523	1	12422	2	Y	176	171	0			15
							194	9									
*09	23814	X	23814	-0-	-0-	-0-	963	1	22649	2	Y	184	184	0	5	1	10
							202	9									
10	23100	X	23100	-0-	-0-	-0-	1013	1	21897	2	Y	163	164	0			9
							11	5	179	9							
*11	21317	X	21317	-0-	-0-	-0-	883	1	20261	2	Y	157	157	0			9
							173	9									
*12	20088	X	20088	-0-	-0-	-0-	857	1	19048	2	Y	166	165	0			10
							183	9									

TOTAL GAS PROD: 190,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,348

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 234 RRCID -> 264143 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF. 8388 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	384	1	9619	2	Y	115	114	0			4
							3	4	127	9							
02	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	351	1	8258	2	Y	91	91	0			4
							1	4	100	9							
03	9331	X	7991	-0-	-1340	-0-	323	1	7570	2	Y	87	88	0			3
							2	4	96	9							
04	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	423	1	9000	2	Y	101	99	0			5
							1	4	111	9							
05	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	385	1	9868	2	Y	80	80	0			5
							88	9									
06	9030	X	8260	-0-	-770	-0-	277	1	7900	2	Y	75	75	0			5
							83	9									
07	9331	X	7156	-0-	-2175	-0-	223	1	6850	2	Y	75	76	0			4
							83	9									
08	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	244	1	5785	2	Y	77	76	0			5
							85	9									
09	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	209	1	4925	2	Y	82	82	0			5
							90	9									
10	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	448	1	9678	2	Y	88	88	0			5
							5	5	97	9							
*11	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	352	1	8091	2	Y	93	93	0			5
							102	9									
*12	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	339	1	7532	2	Y	99	98	0			6
							109	9									

TOTAL GAS PROD: 100,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,063

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	3729	-0-	-2285	-0-	140	1	3499	2	Y	81	81	0			3
							1	4	89	9							
02	5432	X	4569	-0-	-863	-0-	182	1	4286	2	Y	92	91	0			4
							101	9									
03	6014	X	5336	-0-	-678	-0-	214	1	4998	2	Y	112	112	0			4
							1	4	123	9							
04	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	183	1	3893	2	Y	85	85	0			4
							94	9									
*05	5053	X	3579	-0-	-1474	-0-	130	1	3338	2	Y	101	99	7			6
							111	9									
06	5160	X	4105	-0-	-1055	-0-	135	1	3863	2	Y	97	97	0			6
							107	9									
07	5332	X	3587	-0-	-1745	-0-	110	1	3371	2	Y	96	96	0			6
							106	9									
08	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	204	1	4850	2	Y	99	98	0			7
							109	9									
*09	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	192	1	4521	2	Y	105	106	0			6
							116	9									
10	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	252	1	5450	2	Y	117	116	0			7
							3	5	129	9							
*11	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	226	1	5199	2	Y	140	139	0			8
							154	9									
*12	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	244	1	5413	2	Y	149	148	0			9
							164	9									

TOTAL GAS PROD: 56,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,274

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 235 RRCID -> 264145 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 8694 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5702	-0-	-343	-0-	215	1	5397	2	Y	80	80	0			3
							2	4	88	9							
02	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	206	1	4858	2	Y	66	66	0			3
							73	9									
03	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	222	1	5186	2	Y	75	75	0			3
							1	4	83	9							
04	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	228	1	4853	2	Y	67	67	0			3
							74	9									
05	5084	X	4210	-0-	-874	-0-	156	1	3996	2	Y	53	53	0			3
							58	9									
06	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	179	1	5105	2	Y	51	51	0			3
							56	9									
07	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	169	1	5186	2	Y	51	51	0			3
							56	9									
08	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	170	1	4034	2	Y	39	40	0			2
							43	9									
09	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	367	1	8629	2	Y	52	51	0			3
							57	9									
10	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	294	1	6357	2	Y	57	57	0			3
							3	5	63	9							
*11	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	296	1	6800	2	Y	62	61	0			4
							68	9									
12	7130	X	6880	-0-	-250	-0-	290	1	6456	2	Y	122	119	0			7
							134	9									

TOTAL GAS PROD: 70,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 775

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 231 RRCID -> 264318 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 12002 PERF. 8900 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	6523	-0-	-886	-0-	245	1	6153	2	Y	112	112	0			4
							2	4	123	9							
02	5936	X	5702	-0-	-234	-0-	228	1	5374	2	Y	91	91	0			4
							100	9									
03	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	276	1	6467	2	Y	114	114	0			4
							1	4	125	9							
04	6360	X	6358	-0-	-2	-0-	280	1	5965	2	Y	103	102	0			5
							113	9									
05	6572	X	2227	-0-	-4345	-0-	80	1	2052	2	Y	86	86	0			5
							95	9									
06	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	230	1	6572	2	Y	81	81	0			5
							89	9									
07	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	217	1	6682	2	Y	81	81	0			5
							89	9									
08	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	229	1	5444	2	Y	82	82	0			5
							90	9									
09	6930	X	6546	-0-	-384	-0-	263	1	6186	2	Y	88	88	0			5
							97	9									
10	7161	X	6199	-0-	-962	-0-	269	1	5822	2	Y	95	94	0			6
							3	5	105	9							
*11	6900	X	4648	-0-	-2252	-0-	188	1	4307	2	Y	139	137	0			8
							153	9									
12	6975	X	4793	-0-	-2182	-0-	200	1	4436	2	Y	143	142	0			9
							157	9									

TOTAL GAS PROD: 69,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,215

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 246 RRCID -> 265950 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8376 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	5317	-0-	-1162	-0-	202	1	5054	2	Y	54	54	0			2
							2	4	59	9							
02	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	228	1	5355	2	Y	53	53	0			2
							58	9									
03	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	264	1	6179	2	Y	64	64	0			2
							1	4	70	9							
04	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	266	1	5647	2	Y	58	57	0			3
							64	9									
05	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	250	1	6392	2	Y	47	47	0			3
							52	9									
06	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	216	1	6160	2	Y	44	44	0			3
							48	9									
07	6045	X	5861	-0-	-184	-0-	183	1	5630	2	Y	44	44	0			3
							48	9									
08	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	212	1	5042	2	Y	45	45	0			3
							50	9									
09	6570	X	6215	-0-	-355	-0-	251	1	5911	2	Y	48	48	0			3
							53	9									
10	6789	X	6224	-0-	-565	-0-	274	1	5916	2	Y	28	29	0			2
							3	5	31	9							
*11	6420	X	5580	-0-	-840	-0-	233	1	5347	2	Y	-0-	2	0			-0-
12	6417	X	5496	-0-	-921	-0-	237	1	5259	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 485

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 237 RRCID -> 265999 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 8730 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	344	1	8622	2	Y	776	773	0			27
							3	4	854	9							
02	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	311	1	7322	2	Y	611	610	0			28
							1	4	672	9							
03	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	344	1	8056	2	Y	703	705	0			26
							2	4	773	9							
04	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	319	1	6793	2	Y	575	574	0			27
							1	4	633	9							
*05	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	180	1	4616	2	Y	77	78	0	22	7	4
							85	9									
06	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	175	1	5002	2	Y	75	74	0			5
							83	9									
07	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	189	1	5804	2	Y	73	74	0			4
							80	9									
08	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	206	1	4877	2	Y	59	59	0			4
							65	9									
09	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	309	1	7255	2	Y	75	75	0			4
							83	9									
10	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	367	1	7933	2	Y	84	83	0			5
							4	5	92	9							
*11	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	312	1	7172	2	Y	86	86	0			5
							95	9									
*12	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	315	1	7006	2	Y	90	90	0			5
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 87,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,284

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 232 RRCID -> 266005 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 11157 PERF. 8622 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	9427	-0-	-710	-0-	356	1	8918	2	Y	136	135	0			5
							3	4	150	9							
02	8680	X	8404	-0-	-276	-0-	337	1	7943	2	Y	112	112	0			5
							1	4	123	9							
03	9610	X	9216	-0-	-394	-0-	372	1	8700	2	Y	129	129	0			5
							2	4	142	9							
04	9300	X	8724	-0-	-576	-0-	386	1	8208	2	Y	117	117	0			5
							1	4	129	9							
*05	9610	X	8474	-0-	-1136	-0-	314	1	8043	2	Y	106	105	7			6
							117	9									
06	9120	X	7731	-0-	-1389	-0-	258	1	7364	2	Y	99	99	0			6
							109	9									
07	9300	X	7952	-0-	-1348	-0-	247	1	7596	2	Y	99	99	0			6
							109	9									
08	27846	X	27846	-0-	-0-	-0-	1122	1	26614	2	Y	100	100	0			6
							110	9									
09	49479	X	49479	-0-	-0-	-0-	2014	1	47346	2	Y	108	108	0			6
							119	9									
10	30460	X	30460	-0-	-0-	-0-	1341	1	29002	2	Y	93	94	0			5
							15	5	102	9							
*11	17444	X	17444	-0-	-0-	-0-	728	1	16701	2	Y	14	18	0			1
							15	9									
*12	12017	X	12017	-0-	-0-	-0-	517	1	11485	2	Y	14	14	0			1
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 197,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,127

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 236 RRCID -> 266970 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9124 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	3600	-0-	-1081	-0-	138	1	3461	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	4228	X	3560	-0-	-668	-0-	145	1	3415	2	Y	-0-					-0-
03	3999	X	1832	-0-	-2167	-0-	75	1	1757	2	Y	-0-					-0-
04	3870	X	1104	-0-	-2766	-0-	50	1	1054	2	Y	-0-					-0-
05	3968	X	1239	-0-	-2729	-0-	47	1	1192	2	Y	-0-					-0-
06	3810	X	2065	-0-	-1745	-0-	69	1	1996	2	Y	-0-					-0-
07	3937	X	2096	-0-	-1841	-0-	66	1	2030	2	Y	-0-					-0-
08	951	X	951	-0-	-0-	-0-	39	1	912	2	Y	-0-					-0-
09	2100	X	1691	-0-	-409	-0-	69	1	1622	2	Y	-0-					-0-
10	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	100	1	2166	2	Y	65	61	0			4
							1	5	72	9							
*11	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	105	1	2417	2	Y	122	119	0			7
							134	9									
*12	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	78	1	1731	2	Y	122	122	0			7
							134	9									

TOTAL GAS PROD: 25,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 240 RRCID -> 266993 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8724 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14694	X	11900	-0-	-2794	-0-	448	1	11220	2	Y	207	207	0			7
							4	4	228	9							
02	12377	X	12377	-0-	-0-	-0-	495	1	11662	2	Y	199	197	0			9
							1	4	219	9							
03	13516	X	12566	-0-	-950	-0-	505	1	11827	2	Y	211	212	0			8
							2	4	232	9							
04	13661	X	13661	-0-	-0-	-0-	602	1	12814	2	Y	222	220	0			10
							1	4	244	9							
*05	13609	X	13088	-0-	-521	-0-	485	1	12406	2	Y	179	179	7			10
							197	9									
06	13170	X	9564	-0-	-3606	-0-	318	1	9071	2	Y	159	159	0			10
							175	9									
07	13609	X	10079	-0-	-3530	-0-	311	1	9583	2	Y	168	168	0			10
							185	9									
08	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	251	1	5956	2	Y	163	161	0			12
							179	9									
*09	11610	X	7154	-0-	-4456	-0-	284	1	6669	2	Y	183	183	0	2	1	10
							201	9									
10	11997	X	8674	-0-	-3323	-0-	374	1	8084	2	Y	193	192	0			11
							4	5	212	9							
*11	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	445	1	10225	2	Y	249	245	0			15
							274	9									
12	10075	X	10025	-0-	-50	-0-	419	1	9302	2	Y	276	274	0			17
							304	9									

TOTAL GAS PROD: 126,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,409

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	6892	-0-	-145	-0-	260	1	6505	2	Y	114	113	0			4
							2	4	125	9							
02	6356	X	6263	-0-	-93	-0-	251	1	5907	2	Y	95	95	0			4
							105	9									
03	6944	X	6810	-0-	-134	-0-	274	1	6415	2	Y	109	109	0			4
							1	4	120	9							
04	6660	X	6560	-0-	-100	-0-	290	1	6158	2	Y	102	101	0			5
							112	9									
*05	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	260	1	6652	2	Y	95	95	7			5
							105	9									
06	6720	X	6187	-0-	-533	-0-	206	1	5881	2	Y	91	90	0			6
							100	9									
07	6944	X	6617	-0-	-327	-0-	205	1	6314	2	Y	89	90	0			5
							98	9									
08	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	171	1	4056	2	Y	71	72	0			4
							78	9									
09	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	293	1	6885	2	Y	94	93	0			5
							103	9									
10	7130	X	7001	-0-	-129	-0-	304	1	6582	2	Y	102	101	0			6
							3	5	112	9							
*11	6390	X	5409	-0-	-981	-0-	220	1	5049	2	Y	127	126	0			7
							140	9									
12	7533	X	6251	-0-	-1282	-0-	261	1	5799	2	Y	174	171	0			10
							191	9									

TOTAL GAS PROD: 76,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,263

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 243 RRCID -> 267340 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 7884 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3413	-0-	-524	-0-	126	1	3161	2	Y	114	113	0			4
							1	4	125	9							
02	3556	X	3333	-0-	-223	-0-	131	1	3089	2	Y	103	102	0			5
							113	9									
03	3937	X	3087	-0-	-850	-0-	122	1	2854	2	Y	100	101	0			4
							1	4	110	9							
04	3300	X	3052	-0-	-248	-0-	132	1	2815	2	Y	95	95	0			4
							105	9									
*05	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	151	1	3854	2	Y	112	110	7			6
							123	9									
06	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	119	1	3406	2	Y	105	105	0			6
							116	9									
07	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	116	1	3564	2	Y	105	105	0			6
							116	9									
08	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	130	1	3095	2	Y	107	106	0			7
							118	9									
*09	4050	X	1686	-0-	-2364	-0-	64	1	1497	2	Y	114	114	0	1	1	6
							125	9									
10	4185	X	2524	-0-	-1661	-0-	106	1	2286	2	Y	119	118	0			7
							1	5	131	9							
*11	3660	X	3017	-0-	-643	-0-	125	1	2878	2	Y	13	19	0			1
							14	9									
12	3782	X	3726	-0-	-56	-0-	160	1	3566	2	Y	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,087

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 239 RRCID -> 267663 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8246 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4780	-0-	-397	-0-	178	1	4455	2	Y	133	132	0			5
							1	4	146	9							
02	4452	X	4267	-0-	-185	-0-	169	1	3977	2	Y	110	110	0			5
							121	9									
03	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	198	1	4644	2	Y	134	134	0			5
							1	4	147	9							
04	4620	X	3765	-0-	-855	-0-	164	1	3493	2	Y	98	98	0			5
							108	9									
*05	4774	X	4029	-0-	-745	-0-	147	1	3758	2	Y	113	112	7			6
							124	9									
06	4830	X	3871	-0-	-959	-0-	127	1	3626	2	Y	107	106	0			7
							118	9									
07	4991	X	4801	-0-	-190	-0-	147	1	4538	2	Y	105	106	0			6
							116	9									
08	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	168	1	3982	2	Y	109	108	0			7
							120	9									
09	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	167	1	3934	2	Y	114	115	0			6
							125	9									
10	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	206	1	4454	2	Y	322	309	0			19
							2	5	354	9							
*11	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	210	1	4817	2	Y	447	440	0			26
							492	9									
*12	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	190	1	4216	2	Y	474	472	0			28
							521	9									

TOTAL GAS PROD: 54,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,266

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 242 RRCID -> 267678 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8290 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	287	-0-	-457	-0-	11	1	276	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	229	-0-	-723	-0-	9	1	220	2	Y	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	9	1	218	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	200	-0-	-70	-0-	9	1	191	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	187	-0-	-61	-0-	7	1	180	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	168	-0-	-42	-0-	6	1	162	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	174	-0-	-43	-0-	6	1	168	2	Y	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	Y	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	77	-0-	-78	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					-0-
*11	120	N	95	-0-	-25	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	121	-0-	-34	-0-	5	1	116	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 245 RRCID -> 267680 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 7854 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11439	X	5500	-0-	-5939	-0-	203	1	5099	2	Y	178	179	0			6
							2	4	196	9							
02	7784	X	5639	-0-	-2145	-0-	222	1	5230	2	Y	170	168	0			8
							187	9									
03	8618	X	6253	-0-	-2365	-0-	247	1	5789	2	Y	196	197	0			7
							1	4	216	9							
04	8340	X	6443	-0-	-1897	-0-	280	1	5947	2	Y	196	194	0			9
							216	9									
*05	6789	X	2606	-0-	-4183	-0-	91	1	2339	2	Y	160	160	7			9
							176	9									
06	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	230	1	6569	2	Y	183	181	0			11
							201	9									
07	6665	X	5183	-0-	-1482	-0-	157	1	4817	2	Y	190	190	0			11
							209	9									
08	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	96	1	2288	2	Y	205	204	0			12
							226	9									
09	7110	X	2117	-0-	-4993	-0-	84	1	1985	2	Y	44	54	0			2
							48	9									
10	7347	X	1374	-0-	-5973	-0-	61	1	1312	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	5									
*11	6990	X	1033	-0-	-5957	-0-	43	1	990	2	Y	-0-					-0-
12	5177	X	3623	-0-	-1554	-0-	156	1	3467	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,522

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 251 RRCID -> 267834 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9074 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12780	X	12780	-0-	-0-	-0-	467	1	11696	2	Y	557	555	0			20
							4	4	613	9							
02	11676	X	11264	-0-	-412	-0-	439	1	10323	2	Y	455	454	0			21
							1	4	501	9							
03	13454	X	12320	-0-	-1134	-0-	481	1	11266	2	Y	519	521	0			19
							2	4	571	9							
04	13020	X	11484	-0-	-1536	-0-	492	1	10475	2	Y	469	466	0			22
							1	4	516	9							
*05	13454	X	11061	-0-	-2393	-0-	397	1	10154	2	Y	464	460	7			26
							510	9									
06	12360	X	9789	-0-	-2571	-0-	315	1	8993	2	Y	437	436	0			27
							481	9									
07	12462	X	10542	-0-	-1920	-0-	317	1	9745	2	Y	436	437	0			26
							480	9									
08	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	308	1	7310	2	Y	342	347	0			21
							376	9									
09	11210	X	11210	-0-	-0-	-0-	437	1	10279	2	Y	449	445	0			25
							494	9									
10	10571	X	9991	-0-	-580	-0-	417	1	9023	2	Y	496	492	0			29
							5	5	546	9							
*11	10200	X	8601	-0-	-1599	-0-	340	1	7813	2	Y	407	412	0			24
							448	9									
12	10571	X	9170	-0-	-1401	-0-	382	1	8500	2	Y	262	270	0			16
							288	9									

TOTAL GAS PROD: 126,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,293

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 244 RRCID -> 268257 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 9306 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30861	X	30861	-0-	-0-	-0-	1171	1	29351	2	Y	300	292	0			11
							9	4	330	9							
02	20355	X	20355	-0-	-0-	-0-	822	1	19336	2	Y	178	181	0			8
							1	4	196	9							
03	18699	X	18699	-0-	-0-	-0-	758	1	17749	2	Y	171	173	0			6
							4	4	188	9							
04	14952	X	14952	-0-	-0-	-0-	665	1	14140	2	Y	133	133	0			6
							1	4	146	9							
*05	19926	X	19926	-0-	-0-	-0-	736	1	18852	2	Y	307	296	7			17
							338	9									
06	19420	X	19420	-0-	-0-	-0-	647	1	18465	2	Y	280	280	0			17
							308	9									
07	16633	X	16633	-0-	-0-	-0-	514	1	15811	2	Y	280	281	0			16
							308	9									
08	12950	X	12950	-0-	-0-	-0-	511	1	12119	2	Y	291	284	0			23
							320	9									
*09	19740	X	13751	-0-	-5989	-0-	547	1	12870	2	Y	304	304	0	6	7	17
							334	9									
10	20398	X	11076	-0-	-9322	-0-	483	1	10437	2	Y	137	146	0			8
							5	5	151	9							
*11	19410	X	8930	-0-	-10480	-0-	371	1	8516	2	Y	39	45	0			2
							43	9									
12	16647	X	8895	-0-	-7752	-0-	381	1	8469	2	Y	41	41	0			2
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 196,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,461

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 248 RRCID -> 268853 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9070 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	7865	-0-	-1590	-0-	287	1	7206	2	Y	336	335	0			12
							2	4	370	9							
02	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	314	1	7397	2	Y	319	316	0			15
							1	4	351	9							
03	8463	X	8118	-0-	-345	-0-	317	1	7430	2	Y	335	338	0			12
							2	4	369	9							
04	8190	X	7590	-0-	-600	-0-	326	1	6929	2	Y	304	302	0			14
							1	4	334	9							
05	8928	X	7687	-0-	-1241	-0-	276	1	7057	2	Y	322	324	0			18
							354	9									
06	8640	X	6103	-0-	-2537	-0-	196	1	5580	2	Y	297	297	0			18
							327	9									
07	8928	X	6890	-0-	-2038	-0-	206	1	6346	2	Y	307	307	0			18
							338	9									
08	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	193	1	4588	2	Y	312	311	0			19
							343	9									
09	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	323	1	7598	2	Y	332	333	0			18
							365	9									
10	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	280	1	6066	2	Y	349	347	0			20
							3	5	384	9							
*11	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	222	1	5102	2	Y	61	77	0			4
							67	9									
12	5487	X	5365	-0-	-122	-0-	231	1	5134	2	Y	-0-	4	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,274

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 249 RRCID -> 268903 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7210 - 7352

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	263	248	0			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	763	732	0			46

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,026

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 250 RRCID -> 268910 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8350 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2841	-0-	-42	-0-	103	1	2574	2	Y	148	148	0			5
							1	4	163	9							
02	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	105	1	2472	2	Y	132	131	0			6
							145	9									
03	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	125	1	2936	2	Y	164	164	0			6
							1	4	180	9							
04	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	122	1	2597	2	Y	142	141	0			7
							156	9									
05	3100	N	3419	-0-	319	319	124	1	3167	2	Y	116	116	0			7
							128	9									
06	3026	X	2707	-0-	-319	-0-	88	1	2498	2	Y	110	110	0			7
							121	9									
07	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	87	1	2690	2	Y	110	111	0			6
							121	9									
08	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	95	1	2262	2	Y	87	88	0			5
							96	9									
09	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	125	1	2939	2	Y	114	113	0			6
							125	9									
10	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	144	1	3110	2	Y	125	124	0			7
							2	5	138	9							
*11	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	129	1	2972	2	Y	95	96	0			6
							105	9									
*12	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	126	1	2789	2	Y	71	73	0			4
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 35,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,414

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 255 RRCID -> 269271 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8822 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	258	1	6477	2	Y	199	198	0			7
							2	4	219	9							
02	5600	X	4232	-0-	-1368	-0-	167	1	3942	2	Y	112	114	0			5
							123	9									
03	6200	X	4945	-0-	-1255	-0-	196	1	4597	2	Y	137	137	0			5
							1	4	151	9							
04	6000	X	4971	-0-	-1029	-0-	217	1	4608	2	Y	133	132	0			6
							146	9									
*05	6200	X	5873	-0-	-327	-0-	215	1	5506	2	Y	138	136	7			8
							152	9									
06	6000	X	5274	-0-	-726	-0-	174	1	4958	2	Y	129	129	0			8
							142	9									
07	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	195	1	5995	2	Y	129	129	0			8
							142	9									
08	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	74	1	1749	2	Y	100	102	0			6
							110	9									
09	5760	X	4001	-0-	-1759	-0-	158	1	3704	2	Y	126	125	0			7
							139	9									
10	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	330	1	7136	2	Y	146	145	0			8
							4	5	161	9							
*11	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	252	1	5774	2	Y	193	190	0			11
							212	9									
*12	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	312	1	6945	2	Y	249	245	0			15
							274	9									

TOTAL GAS PROD: 65,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,791

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 252 RRCID -> 269297 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 7906 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3972	-0-	-244	-0-	152	1	3819	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	146	1	3444	2	Y	-0-					-0-
03	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	156	1	3641	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	160	1	3395	2	Y	-0-					-0-
05	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	180	1	4604	2	Y	36	34	0			2
							40	9									
06	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	134	1	3809	2	Y	34	34	0			2
							37	9									
07	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	126	1	3865	2	Y	34	34	0			2
							37	9									
08	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	143	1	3387	2	Y	27	27	0			2
							30	9									
09	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	226	1	5311	2	Y	35	35	0			2
							39	9									
10	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	248	1	5370	2	Y	39	39	0			2
							3	5	43	9							
*11	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	212	1	4862	2	Y	62	60	0			4
							68	9									
*12	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	200	1	4456	2	Y	207	199	0			12
							228	9									

TOTAL GAS PROD: 52,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 474

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 253 RRCID -> 269583 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 6894 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	3992	-0-	-999	-0-	152	1	3810	2	Y	26	26	0			1
							1	4	29	9							
02	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	156	1	3681	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
03	4247	X	3644	-0-	-603	-0-	148	1	3470	2	Y	23	23	0			1
							1	4	25	9							
04	4110	X	4004	-0-	-106	-0-	179	1	3799	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
05	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	191	1	4897	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
06	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	177	1	5055	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
07	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	167	1	5152	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
08	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	165	1	3921	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
09	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	236	1	5540	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
10	5518	X	5137	-0-	-381	-0-	226	1	4884	2	Y	22	22	0			1
							3	5	24	9							
*11	5250	X	5105	-0-	-145	-0-	212	1	4863	2	Y	27	26	0			2
							30	9									
*12	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	270	1	5993	2	Y	54	53	0			3
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 57,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 257 RRCID -> 269998 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6750 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	375	1	9397	2	Y	30	30	0			1
							3	4	33	9							
02	8932	X	8695	-0-	-237	-0-	353	1	8315	2	Y	24	24	0			1
							1	4	26	9							
03	10137	X	9435	-0-	-702	-0-	385	1	9017	2	Y	28	28	0			1
							2	4	31	9							
04	9810	X	8750	-0-	-1060	-0-	392	1	8329	2	Y	25	25	0			1
							1	4	28	9							
*05	10393	X	10393	-0-	-0-	-0-	390	1	9977	2	Y	24	24	7			1
							26	9									
06	9480	X	9408	-0-	-72	-0-	318	1	9065	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
07	9641	X	9547	-0-	-94	-0-	300	1	9222	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
08	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	329	1	7799	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
09	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	461	1	10830	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
10	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	453	1	9804	2	Y	27	26	0			2
							5	5	30	9							
*11	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	414	1	9497	2	Y	24	25	0			1
							26	9									
*12	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	430	1	9549	2	Y	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 254 RRCID -> 270024 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 7806 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56292	X	56292	-0-	-0-	-0-	2108	1	52833	2	Y	1213	1220	0			43
							17	4	1334	9							
02	43602	X	43602	-0-	-0-	-0-	1738	1	40905	2	Y	869	872	0			40
							3	4	956	9							
03	74307	X	55833	-0-	-18474	-0-	2235	1	52309	2	Y	1162	1160	0			42
							11	4	1278	9							
04	71910	X	35893	-0-	-36017	-0-	1576	1	33516	2	Y	725	733	0			34
							3	4	798	9							
*05	74307	X	37777	-0-	-36530	-0-	1352	1	34614	2	Y	1646	1590	7			90
							1811	9									
06	54480	X	38752	-0-	-15728	-0-	1257	1	35835	2	Y	1509	1507	0			92
							1660	9									
07	55831	X	32053	-0-	-23778	-0-	957	1	29439	2	Y	1506	1510	0			88
							1657	9									
08	20919	X	20919	-0-	-0-	-0-	793	1	18822	2	Y	1185	1201	0			72
							1304	9									
09	38610	X	20735	-0-	-17875	-0-	776	1	18252	2	Y	1552	1538	0			86
							1707	9									
10	39897	X	16586	-0-	-23311	-0-	649	1	14046	2	Y	1713	1700	0			99
							7	5	1884	9							
*11	38610	X	13384	-0-	-25226	-0-	487	1	11175	2	Y	1565	1573	0			91
							1722	9									
12	32054	X	9737	-0-	-22317	-0-	409	1	9086	2	Y	220	298	0			13
							242	9									

TOTAL GAS PROD: 381,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,865

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 247 RRCID -> 270050 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8716 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5763	-0-	-530	-0-		217	1	5452	2	Y	84	84	0			3
								2	4	92	9							
02	5964	X	5284	-0-	-680	-0-		212	1	4994	2	Y	71	71	0			3
								78	9									
03	6293	X	5530	-0-	-763	-0-		223	1	5219	2	Y	79	79	0			3
								1	4	87	9							
04	5940	X	4726	-0-	-1214	-0-		209	1	4445	2	Y	65	65	0			3
								72	9									
*05	6138	X	4877	-0-	-1261	-0-		181	1	4622	2	Y	67	66	7			4
								74	9									
06	5670	X	4935	-0-	-735	-0-		165	1	4698	2	Y	65	65	0			4
								72	9									
07	5859	X	5354	-0-	-505	-0-		166	1	5112	2	Y	69	69	0			4
								76	9									
08	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-		186	1	4405	2	Y	68	68	0			4
								75	9									
09	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-		212	1	4995	2	Y	75	75	0			4
								83	9									
10	5363	X	5007	-0-	-356	-0-		217	1	4699	2	Y	81	80	0			5
								2	5	89	9							
*11	5190	X	4276	-0-	-914	-0-		173	1	3975	2	Y	116	114	0			7
								128	9									
12	5456	X	4471	-0-	-985	-0-		187	1	4149	2	Y	123	123	0			7
								135	9									

TOTAL GAS PROD: 60,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 963

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 7 RRCID -> 270817 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8820 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5301	-0-	-682	-0-		202	1	5061	2	Y	33	33	0			1
								2	4	36	9							
02	5012	X	4737	-0-	-275	-0-		192	1	4515	2	Y	27	27	0			1
								30	9									
03	5549	X	5377	-0-	-172	-0-		219	1	5121	2	Y	33	33	0			1
								1	4	36	9							
04	5370	X	5103	-0-	-267	-0-		226	1	4814	2	Y	57	55	0			3
								63	9									
*05	5549	X	4870	-0-	-679	-0-		182	1	4653	2	Y	32	32	0	1	7	2
								35	9									
06	5190	X	4706	-0-	-484	-0-		158	1	4515	2	Y	30	30	0			2
								33	9									
07	5363	X	4608	-0-	-755	-0-		144	1	4431	2	Y	30	30	0			2
								33	9									
08	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-		148	1	3535	2	Y	30	30	0			2
								33	9									
09	5100	X	4601	-0-	-499	-0-		186	1	4380	2	Y	32	32	0			2
								35	9									
10	4960	X	4292	-0-	-668	-0-		188	1	4065	2	Y	34	34	0			2
								2	5	37	9							
*11	4710	X	4052	-0-	-658	-0-		167	1	3826	2	Y	54	53	0			3
								59	9									
12	4743	X	3959	-0-	-784	-0-		166	1	3691	2	Y	93	90	0			6
								102	9									

TOTAL GAS PROD: 55,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 485

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 258 RRCID -> 270818 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9270 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2082	-0-	-429	-0-	80	1	2001	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	94	1	2205	2	Y	-0-					-0-
03	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	124	1	2902	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	104	1	2215	2	Y	-0-					-0-
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	79	1	2022	2	Y	-0-					-0-
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	64	1	1838	2	Y	-0-					-0-
07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	62	1	1898	2	Y	-0-					-0-
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	65	1	1551	2	Y	-0-					-0-
09	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	94	1	2215	2	Y	-0-					-0-
10	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	102	1	2205	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
*11	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	76	1	1756	2	Y	82	77	0			5
							90	9									
12	1922	N	1772	-0-	-150	-0-	71	1	1587	2	Y	104	103	0			6
							114	9									

TOTAL GAS PROD: 25,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 260 RRCID -> 271227 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8770 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16089	X	14977	-0-	-1112	-0-	566	1	14199	2	Y	188	187	0			7
							5	4	207	9							
02	14532	X	13021	-0-	-1511	-0-	524	1	12330	2	Y	151	151	0			7
							1	4	166	9							
03	16089	X	13843	-0-	-2246	-0-	560	1	13095	2	Y	168	169	0			6
							3	4	185	9							
04	15120	X	12725	-0-	-2395	-0-	564	1	11996	2	Y	149	148	0			7
							1	4	164	9							
*05	15624	X	12420	-0-	-3204	-0-	460	1	11778	2	Y	165	163	7			9
							182	9									
06	14490	X	11231	-0-	-3259	-0-	375	1	10687	2	Y	154	154	0			9
							169	9									
07	14415	X	11213	-0-	-3202	-0-	348	1	10696	2	Y	154	154	0			9
							169	9									
08	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	328	1	7794	2	Y	121	123	0			7
							133	9									
09	11160	X	11151	-0-	-9	-0-	448	1	10527	2	Y	160	158	0			9
							176	9									
10	11532	X	10293	-0-	-1239	-0-	446	1	9649	2	Y	175	174	0			10
							5	5	193	9							
*11	11160	X	10572	-0-	-588	-0-	433	1	9951	2	Y	171	171	0			10
							188	9									
12	11532	X	10824	-0-	-708	-0-	458	1	10175	2	Y	174	174	0			10
							191	9									

TOTAL GAS PROD: 140,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,930

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 256 RRCID -> 272450 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8310 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18797	X	18797	-0-	-0-	-0-	705	1	17680	2	Y	369	365	0			13
							6	4	406	9							
02	15431	X	15431	-0-	-0-	-0-	616	1	14505	2	Y	281	281	0			13
							1	4	309	9							
03	13641	X	13641	-0-	-0-	-0-	547	1	12806	2	Y	259	263	0			9
							3	4	285	9							
04	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	536	1	11393	2	Y	224	223	0			10
							1	4	246	9							
*05	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	381	1	9757	2	Y	135	135	0	2	7	8
							149	9									
06	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	309	1	8799	2	Y	128	128	0			8
							141	9									
07	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	289	1	8902	2	Y	129	129	0			8
							142	9									
08	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	285	1	6768	2	Y	100	102	0			6
							110	9									
09	12273	X	12273	-0-	-0-	-0-	495	1	11637	2	Y	128	127	0			7
							141	9									
10	10447	X	10178	-0-	-269	-0-	443	1	9575	2	Y	141	140	0			8
							5	5	155	9							
*11	9240	X	8614	-0-	-626	-0-	355	1	8140	2	Y	108	110	0			6
							119	9									
12	11377	X	9502	-0-	-1875	-0-	407	1	9044	2	Y	46	49	0			3
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 136,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,048

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 261 RRCID -> 272585 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8990 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	7113	-0-	-792	-0-	268	1	6715	2	Y	116	116	0			4
							2	4	128	9							
02	6188	X	6027	-0-	-161	-0-	242	1	5684	2	Y	92	92	0			4
							101	9									
03	6851	X	6516	-0-	-335	-0-	262	1	6139	2	Y	104	104	0			4
							1	4	114	9							
04	6630	X	6105	-0-	-525	-0-	270	1	5733	2	Y	93	93	0			4
							102	9									
*05	6851	X	5543	-0-	-1308	-0-	205	1	5243	2	Y	86	85	7			5
							95	9									
06	6630	X	4874	-0-	-1756	-0-	162	1	4623	2	Y	81	81	0			5
							89	9									
07	6665	X	4415	-0-	-2250	-0-	136	1	4193	2	Y	78	78	0			5
							86	9									
08	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	144	1	3424	2	Y	82	82	0			5
							90	9									
09	4830	X	3316	-0-	-1514	-0-	131	1	3088	2	Y	88	88	0			5
							97	9									
10	4991	X	2591	-0-	-2400	-0-	110	1	2380	2	Y	91	91	0			5
							1	5	100	9							
*11	4830	X	2020	-0-	-2810	-0-	82	1	1893	2	Y	41	44	0			2
							45	9									
12	4402	X	1308	-0-	-3094	-0-	55	1	1229	2	Y	22	23	0			1
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 53,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 974

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 8 RRCID -> 274453 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8575 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9996	X	9996	-0-		-0-	-0-	378	1	9484	2	Y	119	119	0			4
								3	4	131	9							
02	9541	X	9541	-0-		-0-	-0-	384	1	9039	2	Y	106	105	0			5
								1	4	117	9							
03	10160	X	10160	-0-		-0-	-0-	411	1	9618	2	Y	117	118	0			4
								2	4	129	9							
04	9881	X	9881	-0-		-0-	-0-	433	1	9219	2	Y	207	201	0			10
								1	4	228	9							
*05	10064	X	10064	-0-		-0-	-0-	376	1	9630	2	Y	53	53	0	7	7	3
								58	9									
06	9435	X	9435	-0-		-0-	-0-	318	1	9061	2	Y	51	51	0			3
								56	9									
07	10027	X	10027	-0-		-0-	-0-	314	1	9657	2	Y	51	51	0			3
								56	9									
08	8140	X	8140	-0-		-0-	-0-	327	1	7757	2	Y	51	51	0			3
								56	9									
09	10280	X	10280	-0-		-0-	-0-	417	1	9802	2	Y	55	55	0			3
								61	9									
10	10490	X	10490	-0-		-0-	-0-	461	1	9961	2	Y	57	57	0			3
								5	5	63	9							
*11	9816	X	9816	-0-		-0-	-0-	408	1	9364	2	Y	40	41	0			2
								44	9									
12	10447	X	9928	-0-		-519	-0-	427	1	9494	2	Y	6	8	0			-0-
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 117,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 913

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 259 RRCID -> 275004 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 8613 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3498	-0-		-532	-0-	131	1	3296	2	Y	64	64	0			2
								1	4	70	9							
02	3444	X	2943	-0-		-501	-0-	118	1	2770	2	Y	50	50	0			2
								55	9									
03	3813	X	2884	-0-		-929	-0-	116	1	2710	2	Y	52	52	0			2
								1	4	57	9							
04	3390	X	2567	-0-		-823	-0-	113	1	2406	2	Y	44	44	0			2
								48	9									
05	3503	X	3502	-0-		-1	-0-	129	1	3311	2	Y	56	56	0			3
								62	9									
06	3390	X	2574	-0-		-816	-0-	85	1	2431	2	Y	53	53	0			3
								58	9									
07	3255	X	2669	-0-		-586	-0-	82	1	2529	2	Y	53	53	0			3
								58	9									
08	1862	X	1862	-0-		-0-	-0-	73	1	1743	2	Y	42	42	0			3
								46	9									
09	2760	X	2595	-0-		-165	-0-	103	1	2433	2	Y	54	54	0			3
								59	9									
10	4836	X	4836	-0-		-0-	-0-	211	1	4558	2	Y	59	59	0			3
								2	5	65	9							
*11	5168	X	5168	-0-		-0-	-0-	207	1	4749	2	Y	193	185	0			11
								212	9									
*12	4701	X	4701	-0-		-0-	-0-	188	1	4187	2	Y	296	289	0			18
								326	9									

TOTAL GAS PROD: 39,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,016

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN TRACT IV WELL #: 3 RRCID -> 275926 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8147 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74648	X	61172	-0-	-13476	-0-	423	1	60123	2	Y	569	495	1			287
							626	9									
02	55132	X	53664	-0-	-1468	-0-	275	1	52710	2	Y	617	741	1			163
							679	9									
03	60016	X	53055	-0-	-6961	-0-	341	1	52204	2	Y	464	403	1			224
							510	9									
04	59070	X	52931	-0-	-6139	-0-	286	1	52065	2	Y	527	568	1			183
							580	9									
*05	61039	X	54113	-0-	-6926	-0-	278	1	52550	2	Y	1168	710	7			641
							1285	9									
06	59070	X	51457	-0-	-7613	-0-	1451	1	49336	2	Y	609	746	1			504
							670	9									
07	59427	X	51526	-0-	-7901	-0-	3492	1	47287	2	Y	679	603	1			580
							747	9									
08	46200	X	46200	-0-	-0-	-0-	6267	1	39368	2	Y	514	283	1			811
							565	9									
09	51450	X	46226	-0-	-5224	-0-	2353	1	43278	2	Y	541	735	1			617
							595	9									
10	53165	X	48679	-0-	-4486	-0-	8245	1	39800	2	Y	576	537	1			656
							634	9									
*11	51450	X	46253	-0-	-5197	-0-	8630	1	36534	2	Y	990	690	1			956
							1089	9									
12	51522	X	45467	-0-	-6055	-0-	5107	1	39903	2	Y	415	752	1			619
							457	9									

TOTAL GAS PROD: 610,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,669

DAVENPORT, O.H. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 280620 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10893 PERF. 7128 - 7152

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE C WELL #: 17 RRCID -> 194597 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 8822 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	1277	2	26	9	Y	24					148
02	1232	N	1133	-0-	-99	-0-	1114	2	19	9	Y	17	13	1			152
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	98	1	1265	2	Y	37	65	1			124
							41	9									
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	86	1	1277	2	Y	3					127
							3	9									
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	85	1	1254	2	Y	-0-					127
06	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	97	1	1252	2	Y	-0-					127
07	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	109	1	1234	2	Y	61	160	1			28
							67	9									
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	120	1	942	2	Y	9					37
							10	9									
09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	105	1	1319	2	Y	16					53
							18	9									
10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	116	1	1241	2	Y	18					71
							20	9									
*11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	11	1	1090	2	Y	-0-					71
*12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	24	1	1235	2	Y	45	45	1			71
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 15,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

SLICK ESTATE -C- WELL #: 16 RRCID -> 196761 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9374 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	20	-0-	-92	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	80	-0-	-44	-0-	71	2	9	9	Y	8	1	1			7
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	2	Y	-0-	7	1			-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	100	2	31	9	Y	28	28	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 819 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SLICK ESTATE -C- WELL #: 18 RRCID -> 216561 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 7346 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	607	-0-	-199	-0-	593	2	14	9	Y	13					40
02	644	N	597	-0-	-47	-0-	597	2			Y	-0-					40
03	744	N	549	-0-	-195	-0-	14	1	535	2	Y	-0-					40
04	600	N	333	-0-	-267	-0-	45	1	288	2	Y	-0-					40
05	651	N	482	-0-	-169	-0-	32	1	450	2	Y	-0-					40
06	540	N	511	-0-	-29	-0-	74	1	437	2	Y	-0-					40
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	76	1	364	2	Y	-0-					40
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	435	2	3	9	Y	3					43
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	354	2	4	9	Y	4					47
10	434	N	303	-0-	-131	-0-	303	2			Y	-0-					47
11	420	N	204	-0-	-216	-0-	204	2			Y	-0-					47
*12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 5,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 4 RRCID -> 010914 COMPL. DATE 12/03/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENTSEN BROS. "A" WELL #: 1 RRCID -> 251726 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9330 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1797	-0-	-32	-0-	1771	2	26	9	N	24					42
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1466	2	22	9	N	20					62
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1152	2	14	9	N	13					75
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1371	2	37	9	N	34					109
05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1842	2	28	9	N	25					134
06	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1873	2	17	9	N	15					149
07	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2468	2	34	9	N	31					180
08	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2058	2	47	9	N	43	190	1			33
09	1890	X	615	-0-	-1275	-0-	604	2	11	9	N	10					43
10	2511	X	803	-0-	-1708	-0-	801	2	2	9	N	2					45
11	2430	X	618	-0-	-1812	-0-	618	2			N	-0-					45
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 16,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

BENTSEN BROS. "A" WELL #: 2 RRCID -> 254599 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8744 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1705	-0-	-248	-0-	1661	2	44	9	N	40					57
02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1861	2	58	9	N	53					110
03	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2666	2	48	9	N	44					154
04	3000	N	3045	-0-	45	45	2969	2	76	9	N	69	188	1			35
05	2125	N	2080	-0-	-45	-0-	2038	2	42	9	N	38					73
06	2640	X	2420	-0-	-220	-0-	2379	2	41	9	N	37					110
07	3162	X	1502	-0-	-1660	-0-	1469	2	33	9	N	30					140
08	3162	X	1738	-0-	-1424	-0-	1692	2	46	9	N	42					182
09	3060	X	2204	-0-	-856	-0-	2159	2	45	9	N	41	191	1			32
10	2511	X	2359	-0-	-152	-0-	2337	2	22	9	N	20					52
11	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2521	2	18	9	N	16					68
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 24,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 430

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
ECHOLS WELL #: 1 RRCID -> 161410 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8544 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	Y	-0-					6
02	DLQ G-10		34	-0-	34	34	6	1	28	3	Y	-0-					6
03	DLQ G-10		2	-0-	2	36	2	3			Y	-0-					6
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					6
05	DLQ G-10		18203	-0-	18203	18239	77	1	17872	3	Y	231	5	1			232
							254	9									
06	2900	N	56290	-0-	53390	71629	75	1	55469	3	Y	678	731	1			179
							746	9									
07	3100	N	58266	-0-	55166	126795	78	1	57452	3	Y	669	692	1			156
							736	9									
08	166206	X	39411	-0-	-126795	-0-	60	1	38872	3	Y	435	539	1			52
							479	9									
09	54690	X	50801	-0-	-3889	-0-	67	1	50118	3	Y	560	359	1			253
							616	9									
10	56513	X	48566	-0-	-7947	-0-	78	1	47942	3	Y	496	553	1			196
							546	9									
11	54690	X	39708	-0-	-14982	-0-	75	1	39208	3	Y	386	365	1			217
							425	9									
12	56513	X	36520	-0-	-19993	-0-	59	1	36067	3	Y	358	191	1			384
							394	9									

TOTAL GAS PROD: 347,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,813

ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 164446 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9450

01	2325	N	1155	-0-	-1170	-0-	267	1	887	3	Y	1					192
							1	9									
02	DLQ G-10		1509	-0-	1509	1509	261	1	1233	3	Y	14					206
							15	9									
03	DLQ G-10		1391	-0-	1391	2900	242	1	1137	3	Y	11					217
							12	9									
04	DLQ G-10		1505	-0-	1505	4405	202	1	1292	3	Y	10					227
							11	9									
05	DLQ G-10		1139	-0-	1139	5544	5	1	1130	3	Y	4	181	1			50
							4	9									
06	2900	N	2395	-0-	-505	5039	272	1	2095	3	Y	25	28	1			47
							28	9									
07	3100	N	2008	-0-	-1092	3947	222	1	1762	3	Y	22	46	1			23
							24	9									
08	3100	N	1407	-0-	-1693	2254	110	1	1282	3	Y	14	19	1			18
							15	9									
09	3000	N	2143	-0-	-857	1397	233	1	1886	3	Y	22	14	1			26
							24	9									
10	3100	N	1811	-0-	-1289	108	3	1	1789	3	Y	17	19	1			24
							19	9									
11	1770	N	1662	-0-	-108	-0-	117	1	1528	3	Y	15	14	1			25
							17	9									
*12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	6	1	1974	3	Y	15	6	1			34
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 20,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

HINDE (VKSBG. NO. 1) 41537 416 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 107 RRCID -> 174624 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 4728 - 4975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (4850 FRIO) 41537 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 5 U RRCID -> 122129 COMPL. DATE 08/18/1986 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4854 - 4879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOFFMAN (GOVT. WELLS, UP) 41937 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
WEIL ESTATE WELL #: 3113 RRCID -> 060417 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2281 - 2287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/16/2017 - P/A 02/16/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4185	X	2963	-0-	-1222	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3228	-0-	-552	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3452	-0-	-733	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	2657	-0-	-1303	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	2955	-0-	-610	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
07	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
08	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
09	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
10	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
11	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
*12	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOFFMAN 116 WELL #: 1 RRCID -> 213792 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13437 - 13935

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOFFMAN (2000) 41937 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
HOFFMAN WELL #: RRCID -> 271344 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2112 - 2118

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOFFMAN, EAST 41938 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 276009 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 1953 - 1959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		585	-0-	585	1473	585	2			N	-0-					23
02	DLQ G-10		429	-0-	429	1902	429	2			N	-0-					23
03	DLQ G-10		474	-0-	474	2376	474	2			N	-0-					23
04	DLQ G-10		391	-0-	391	2767	391	2			N	-0-					23
05	DLQ G-10		811	-0-	811	3578	811	2			N	-0-					23
06	DLQ G-10		5	-0-	5	3583	5	2			N	-0-					23
07	DLQ G-10		10	-0-	10	3593	10	2			N	-0-					23
08	3000	N	10	-0-	-2990	603	10	2			N	-0-					23
09	1812	N	1209	-0-	-603	-0-	1209	2			N	-0-					23
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					23
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 3,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLY BEACH (LM- 4) 42282 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
DEGUELLO OPERATING LLC 210225
STATE TRACT 726 WELL #: 1ST RRCID -> 249030 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8224 - 8234

01	T. A.		352	-0-	352	5218	287	1	65	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	5218					N	-0-					-0-
03	T. A.		297	-0-	297	5515	287	1	10	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		268	-0-	268	5783	268	1			N	-0-					-0-
05	5783	R	-0-	-0-	-5783	-0-					N	-0-					-0-
06	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	270	#	-0-	-0-	-270	-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-

TOTAL GAS PROD: 917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY 561136
PALMER STATE 348 WELL #: 2 RRCID -> 175711 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11284 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2941	-0-	-717	-0-	43	1	2898	2	Y	-0-					-0-
02	3304	X	2307	-0-	-997	-0-	100	1	2123	2	Y	76	56	1			20
							84	9									
03	3658	X	2851	-0-	-807	-0-	105	1	2679	2	Y	61	53	1			28
							67	9									
04	3570	X	2665	-0-	-905	-0-	90	1	2520	2	Y	50	44	1			34
							55	9									
05	3689	X	2621	-0-	-1068	-0-	2538	2	83	9	Y	75	62	1	12	7	35
06	2850	X	1809	-0-	-1041	-0-	1747	2	62	9	Y	56	80	1			11
07	2852	X	1708	-0-	-1144	-0-	1579	2	129	9	Y	117	100	1			28
08	2852	X	1314	-0-	-1538	-0-	1312	2	2	9	Y	2	29	1			1
09	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			Y	-0-					-0-
11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-
12	2666	N	1525	-0-	-1141	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

PALMER STATE 348 WELL #: 4 RRCID -> 182101 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10942 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	63	0			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 25 RRCID -> 183272 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10962 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5918	X	3358	-0-	-2560	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
02	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	2721	2	708	9	N	644	421	0			223
03	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-	223	0			-0-
04	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
05	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
06	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
07	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
08	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
09	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
10	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
11	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
*12	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 644

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	1674	N	473	-0-	-1201	-0-	418	2	55	9	N	50	64	0			15
02	1232	N	882	-0-	-350	-0-	830	2	52	9	N	47	46	0			16
03	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	1953	2	153	9	N	139	129	0			26
04	1320	X	764	-0-	-556	-0-	709	2	55	9	N	50	61	0			15
*05	1333	X	1267	-0-	-66	-0-	1023	2	244	9	N	222	191	1			46
06	2040	X	1076	-0-	-964	-0-	891	2	185	9	N	168	185	1			29
07	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2224	2	196	9	N	178	167	1			40
08	2108	X	1841	-0-	-267	-0-	1639	2	202	9	N	184	171	1			53
09	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1110	2	191	9	N	174	169	1			58
10	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2677	2	208	9	N	189	190	1			57
11	2400	X	2351	-0-	-49	-0-	2140	2	211	9	N	192	193	1			56
*12	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3038	2	176	9	N	160	190	1			26

TOTAL GAS PROD: 20,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,753

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 28 RRCID -> 189568 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10360 - 12327

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMER 347 WELL #: 5R RRCID -> 191724 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10355 - 11662

01	1736	X	1442	-0-	-294	-0-	21 19	1 9	1402	2	Y	17	14	0			5
02	1428	X	1401	-0-	-27	-0-	62 15	1 9	1324	2	Y	14	15	0			4
03	1581	X	1401	-0-	-180	-0-	52 17	1 9	1332	2	Y	15	15	0			4
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	51 19	1 9	1434	2	Y	17	17	0			4
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1461	2	97	9	Y	88	89	1			3
06	1290	N	1039	-0-	-251	-0-	1028	2	11	9	Y	10	11	1			2
07	1333	N	630	-0-	-703	-0-	616	2	14	9	Y	13	13	1			2
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			Y	-0-					-0-
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
12	1581	N	661	-0-	-920	-0-	661	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PALMER STATE 348 WELL #: 6 RRCID -> 193641 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10386 - 11973

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMER STATE 348 WELL #: 7 RRCID -> 195542 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11356 - 11361

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	51561					Y	-0-					53
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	51561					Y	-0-					53
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	51561					Y	-0-					53
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	51561					Y	-0-					53
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	51561					Y	-0-					53
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	51561					Y	-0-					53
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	51561					Y	-0-					53
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	51561					Y	-0-					53
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	51561					Y	-0-					53
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	51561					Y	-0-					53
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	51561					Y	NO RPT					53
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	51561					Y	NO RPT					53

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/11/2016 - W/O TO 04-195542

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMER STATE 348 WELL #: 8 RRCID -> 200004 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 12643 PERF.10425 - 11681

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	45	1	3060	2	Y	-0-					1
02	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	107	1	2265	2	Y	624	457	1			168
							686	9									
03	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	110	1	2813	2	Y	406	387	1			187
							447	9									
04	3270	X	2250	-0-	-1020	-0-	68	1	1911	2	Y	246	268	1			165
							271	9									
*05	3379	X	3072	-0-	-307	-0-	2607	2	465	9	Y	423	279	1			309
06	3270	X	1937	-0-	-1333	-0-	1654	2	283	9	Y	257	364	1			202
07	3379	X	2154	-0-	-1225	-0-	1574	2	580	9	Y	527	453	1			276
08	3379	X	1515	-0-	-1864	-0-	1141	2	374	9	Y	340	379	1			237
09	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3584	2	377	9	Y	343	301	1			279
10	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	2987	2	426	9	Y	387	382	1			284
11	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2269	2	285	9	Y	259	316	1			227
*12	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	1923	2	641	9	Y	583	749	1			61

TOTAL GAS PROD: 32,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,395

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PALMER STATE 348 WELL #: 9 RRCID -> 206817 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10128 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2126	-0-	-726	-0-	25	1	1686	2	Y	377	349	0			78
							415	9									
02	1792	X	1278	-0-	-514	-0-	46	1	978	2	Y	231	181	0			128
							254	9									
03	1984	X	1901	-0-	-83	-0-	64	1	1637	2	Y	182					310
							200	9									
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	24	1	676	2	Y	118	376	0			52
							130	9									
*05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	810	2	260	9	Y	236	191	1			97
06	750	N	592	-0-	-158	-0-	592	2			Y	-0-					97
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	616	2	928	9	Y	844	750	1			191
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	897	2	243	9	Y	221	349	1			63
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1306	2	281	9	Y	255	185	1			133
10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1458	2	184	9	Y	167	189	1			111
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	777	2	352	9	Y	320	188	1			243
12	1643	N	1624	-0-	-19	-0-	998	2	626	9	Y	569	737	1			75

TOTAL GAS PROD: 16,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,520

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
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	17	1	1148	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	506	-0-	-26	-0-	23	1	483	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	580	-0-	-9	-0-	22	1	558	2	Y	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	20	1	559	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	307	-0-	-189	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	353	-0-	-127	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	231	-0-	-265	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	210	2	18	9	Y	16	12	1			4
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	348	2	21	9	Y	19	16	1			7
10	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2053	2	20	9	Y	18	19	1			6
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-	6	1			-0-
*12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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
01	1116	X	626	-0-	-490	-0-	593	2	33	9	N	30	28	0			156
02	1008	X	531	-0-	-477	-0-	518	2	13	9	N	12	17	0			151
03	1116	X	644	-0-	-472	-0-	644	2			N	-0-	4	0			147
04	990	X	980	-0-	-10	-0-	980	2			N	-0-					147
*05	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-	147	7			-0-
06	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
07	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
08	1023	X	149	-0-	-874	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
10	1922	X	810	-0-	-1112	-0-	810	2			N	-0-					-0-
11	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
*12	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PALMER STATE 348 WELL #: 11 RRCID -> 217474 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11287 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 15 RRCID -> 228843 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11147 - 11754

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	227	0			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 39 RRCID -> 242304 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11240 - 11562

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 40 RRCID -> 271402 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11142 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23219	X	22894	-0-	-325	-0-		21451	2	1443	9	N	1312	1206	0			397
02	20972	X	19503	-0-	-1469	-0-		18707	2	796	9	N	724	870	0			251
03	23219	X	21089	-0-	-2130	-0-		19851	2	1238	9	N	1125	1163	0			213
04	21840	X	19622	-0-	-2218	-0-		18492	2	1130	9	N	1027	926	0			314
*05	22568	X	19450	-0-	-3118	-0-		18388	2	1062	9	N	965	953	1	96	7	230
06	21840	X	18188	-0-	-3652	-0-		17258	2	930	9	N	845	930	1			145
07	21607	X	17701	-0-	-3906	-0-		16757	2	944	9	N	858	812	1			191
08	21080	X	17395	-0-	-3685	-0-		16412	2	983	9	N	894	829	1			256
09	19620	X	16929	-0-	-2691	-0-		15998	2	931	9	N	846	820	1			282
10	19840	X	17115	-0-	-2725	-0-		16104	2	1011	9	N	919	924	1			277
11	21000	X	14277	-0-	-6723	-0-		13252	2	1025	9	N	932	938	1			271
12	18166	X	15919	-0-	-2247	-0-		15063	2	856	9	N	778	924	1			125

TOTAL GAS PROD: 220,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,225

PALMER 347 WELL #: 14 RRCID -> 272601 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10142 - 12176

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
01	11253	X	9090	-0-	-2163	-0-		121	1	8231	2	Y	671	581	0			280
								738	9									
02	10108	X	8986	-0-	-1122	-0-		373	1	7924	2	Y	626	662	0			244
								689	9									
03	11005	X	9130	-0-	-1875	-0-		316	1	8080	2	Y	667	652	0			259
								734	9									
04	9480	X	8474	-0-	-1006	-0-		266	1	7498	2	Y	645	676	0			228
								710	9									
*05	9796	X	665	-0-	-9131	-0-		19	2	646	9	Y	587	501	1	147	7	167
06	9480	X	5461	-0-	-4019	-0-		4878	2	583	9	Y	530	597	1			100
07	9796	X	5224	-0-	-4572	-0-		4452	2	772	9	Y	702	704	1			98
08	9145	X	4116	-0-	-5029	-0-		3474	2	642	9	Y	584	657	1			25
09	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-		7756	2	899	9	Y	817	682	1			160
10	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-		6473	2	694	9	Y	631	677	1			114
11	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-		4151	2	743	9	Y	675	688	1			101
12	4960	X	4698	-0-	-262	-0-		3885	2	813	9	Y	739	698	1			142

TOTAL GAS PROD: 76,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,874

PALMER 347 WELL #: 15 RRCID -> 274967 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10200 - 12688

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
01	15469	X	9404	-0-	-6065	-0-		125	1	8513	2	Y	696	637	0			392
								766	9									
02	11592	X	10233	-0-	-1359	-0-		427	1	9059	2	Y	679	709	0			362
								747	9									
03	12307	X	9718	-0-	-2589	-0-		338	1	8644	2	Y	669	666	0			365
								736	9									
04	11190	X	8472	-0-	-2718	-0-		268	1	7536	2	Y	607	647	0			325
								668	9									
*05	11315	X	733	-0-	-10582	-0-		19	2	714	9	Y	649	546	1	244	7	184
06	10950	X	6043	-0-	-4907	-0-		5396	2	647	9	Y	588	661	1			111
07	11315	X	5683	-0-	-5632	-0-		4848	2	835	9	Y	759	764	1			106
08	9703	X	4200	-0-	-5503	-0-		3831	2	369	9	Y	335	427	1			14
09	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-		8336	2	517	9	Y	470	392	1			92
10	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-		7719	2	399	9	Y	363	389	1			66
11	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-		5130	2	427	9	Y	388	396	1			58
12	5239	X	4418	-0-	-821	-0-		3950	2	468	9	Y	425	401	1			82

TOTAL GAS PROD: 81,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,628

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PALMER STATE 348 WELL #: 13 RRCID -> 275284 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11158 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	24	1	1608	2	Y	1128	1133	1			303
							1241	9									
02	1988	X	1879	-0-	-109	-0-	69	1	1469	2	Y	310	516	1			97
							341	9									
03	2201	X	1920	-0-	-281	-0-	68	1	1741	2	Y	101	138	1			60
							111	9									
04	2820	X	1148	-0-	-1672	-0-	37	1	1050	2	Y	55	65	1			50
							61	9									
*05	2914	X	1997	-0-	-917	-0-	1492	2	505	9	Y	459	227	1			282
06	2790	X	1322	-0-	-1468	-0-	1092	2	230	9	Y	209	295	1			196
07	2077	X	1508	-0-	-569	-0-	1054	2	454	9	Y	413	357	1			252
08	1922	X	853	-0-	-1069	-0-	589	2	264	9	Y	240	277	1			215
09	1950	X	1687	-0-	-263	-0-	1421	2	266	9	Y	242	213	1			244
10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1420	2	301	9	Y	274	270	1			248
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1139	2	200	9	Y	182	223	1			207
12	1581	N	1432	-0-	-149	-0-	1029	2	403	9	Y	366	530	1			43

TOTAL GAS PROD: 19,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,979

SULLIVAN, D. J. 'C' WELL #: 41 RRCID -> 275305 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 13087 PERF.11262 - 12879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12617	X	9001	-0-	-3616	-0-	8757	2	244	9	N	222	207	0			67
02	11396	X	7835	-0-	-3561	-0-	7613	2	222	9	N	202	199	0			70
03	12617	X	8593	-0-	-4024	-0-	8129	2	464	9	N	422	412	0			80
04	9930	X	7883	-0-	-2047	-0-	7466	2	417	9	N	379	343	0			116
*05	10261	X	7643	-0-	-2618	-0-	7201	2	442	9	N	402	397	1	25	7	96
06	8700	X	6967	-0-	-1733	-0-	6580	2	387	9	N	352	388	1			60
07	8680	X	6736	-0-	-1944	-0-	6338	2	398	9	N	362	341	1			81
08	8587	X	6694	-0-	-1893	-0-	6285	2	409	9	N	372	346	1			107
09	7890	X	7870	-0-	-20	-0-	7482	2	388	9	N	353	342	1			118
10	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	7662	2	421	9	N	383	385	1			116
11	8070	X	6879	-0-	-1191	-0-	6452	2	427	9	N	388	391	1			113
12	8122	X	7099	-0-	-1023	-0-	6743	2	356	9	N	324	385	1			52

TOTAL GAS PROD: 91,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,161

HOME RUN (VICKSBURG 10) 42403 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 12 RRCID -> 202922 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11875 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2396	-0-	-180	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2635	-0-	-682	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2412	-0-	-528	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2343	-0-	-695	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2234	-0-	-556	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	2094	-0-	-572	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2322	-0-	-313	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	2178	-0-	-132	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
10	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
11	2850	N	2153	-0-	-697	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
*12	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOME RUN (VICKSBURG 10) //CONT.// 42403 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 33 RRCID -> 231815 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13307 - 13791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 38 RRCID -> 238100 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12679 - 13650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	118	0			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 16 RRCID -> 256529 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13062 - 13588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076 X	4357	-0-	-1719	-0-	4013	2	344	9	N	313	171	0			410
02	5488 X	3709	-0-	-1779	-0-	3521	2	188	9	N	171	171	0			410
03	6076 X	4013	-0-	-2063	-0-	3618	2	395	9	N	359	376	0			393
04	4470 X	4038	-0-	-432	-0-	3618	2	420	9	N	382	385	0			390
*05	4619 X	3826	-0-	-793	-0-	3444	2	382	9	N	347	385	1	2	7	350
06	4230 X	3577	-0-	-653	-0-	3182	2	395	9	N	359	381	1			328
07	4185 X	3871	-0-	-314	-0-	3418	2	453	9	N	412	370	1			370
08	4185 X	4121	-0-	-64	-0-	3648	2	473	9	N	430	343	1			457
09	4050 X	3672	-0-	-378	-0-	3349	2	323	9	N	294	361	1			390
10	3968 X	3791	-0-	-177	-0-	3366	2	425	9	N	386	179	1			597
11	4920 X	3737	-0-	-1183	-0-	3337	2	400	9	N	364	536	1			425
12	4123 X	3771	-0-	-352	-0-	3399	2	372	9	N	338	178	1			585

TOTAL GAS PROD: 46,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,155

HOME RUN (VICKSBURG 10) //CONT.// 42403 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 17 RRCID -> 258008 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13118 - 13447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, D. J. 'F' WELL #: 41 RRCID -> 274470 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 10720 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOME RUN, SOUTH (VICKSBURG) 42405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 2 RRCID -> 204629 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13544 - 13994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2001			N	-0-			203
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2001			N	-0-			203
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2001			N	-0-	203	0	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2001			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2001			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2001			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2001			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2001			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2001			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2001			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2001			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2001			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOK (LOMA BLANCA) 42489 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH II WELL #: 6471 RRCID -> 159846 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10240 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	178	-0-	-132	-0-	38	1	118	2	N	20	195	1			85
							22	9									
02	420	N	144	-0-	-276	-0-	34	1	107	2	N	3					88
							3	9									
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	68	1	229	2	N	20					108
							22	9									
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	43	1	182	2	N	15					123
							17	9									
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	34	1	271	2	N	12					135
							13	9									
06	300	N	235	-0-	-65	-0-	35	1	192	2	N	7					142
							8	9									
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	21	1	202	2	N	23					165
							25	9									
08	310	N	230	-0-	-80	-0-	29	1	182	2	N	17					182
							19	9									
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	32	1	419	2	N	15					197
							17	9									
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	21	1	190	2	N	18					215
							20	9									
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	204	2	N	7					222
							8	9									
*12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	58	1	452	2	N	10					232
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 3,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

CAGE RANCH WELL #: 7094 RRCID -> 176396 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10199 - 10289

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOK (LOMA BLANCA) //CONT.// 42489 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CAGE RANCH WELL #: 7095 RRCID -> 176859 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10028 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	1279	-0-	-23	-0-	309	1	970	2	N	-0-					113
02	1148	X	1136	-0-	-12	-0-	272	1	864	2	N	-0-					113
03	1271	X	1262	-0-	-9	-0-	289	1	973	2	N	-0-					113
04	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	235	1	997	2	N	-0-					113
05	1271	X	1238	-0-	-33	-0-	136	1	1102	2	N	-0-					113
06	1230	X	1220	-0-	-10	-0-	190	1	1030	2	N	-0-					113
07	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	120	1	1168	2	N	5					118
							6	9									
08	1271	X	986	-0-	-285	-0-	134	1	852	2	N	-0-					118
09	1230	X	1031	-0-	-199	-0-	73	1	958	2	N	-0-					118
10	1302	X	1204	-0-	-98	-0-	120	1	1084	2	N	-0-					118
11	1260	X	1109	-0-	-151	-0-	85	1	1024	2	N	-0-					118
*12	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	154	1	1204	2	N	4					122
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 14,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CAGE RANCH WELL #: 7097-C RRCID -> 177219 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGE RANCH II WELL #: 6472 RRCID -> 197879 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10034 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	12	-0-	-546	-0-	1	1	5	2	N	5					300
							6	9									
02	700	X	614	-0-	-86	-0-	129	1	411	2	N	67					367
							74	9									
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					367
04	750	X	498	-0-	-252	-0-	87	1	371	2	N	36					403
							40	9									
05	682	X	186	-0-	-496	-0-	20	1	158	2	N	7					410
							8	9									
06	660	X	312	-0-	-348	-0-	45	1	243	2	N	22					432
							24	9									
07	682	X	14	-0-	-668	-0-	1	1	13	2	N	-0-					432
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					432
09	510	X	249	-0-	-261	-0-	16	1	215	2	N	16					448
							18	9									
10	310	X	45	-0-	-265	-0-	4	1	39	2	N	2					450
							2	9									
11	656	X	656	-0-	-0-	-0-	47	1	557	2	N	47					497
							52	9									
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					497

TOTAL GAS PROD: 2,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

HOWELL, N.E. (4100) 43030 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
TBC PETROLEUM 840290
BROWN, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 109905 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4105 - 4109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD (LOBO) 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 3 RRCID -> 142533 COMPL. DATE 07/25/1992 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8662 - 8734

01	2852	X	2802	-0-	-50	-0-	2802	3			N	-0-					17
02	2576	X	2560	-0-	-16	-0-	2560	3			N	-0-					17
03	2852	X	2626	-0-	-226	-0-	2626	3			N	-0-					17
04	2850	X	2142	-0-	-708	-0-	2142	3			N	-0-					17
05	2945	X	2918	-0-	-27	-0-	2918	3			N	-0-					17
06	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3			N	-0-					17
07	2821	X	2801	-0-	-20	-0-	2801	3			N	-0-					17
08	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-					17
09	3000	X	2617	-0-	-383	-0-	2617	3			N	-0-					17
10	3100	X	2843	-0-	-257	-0-	2843	3			N	-0-					17
11	3000	X	2964	-0-	-36	-0-	2964	3			N	-0-					17
12	3007	X	2175	-0-	-832	-0-	2175	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 32,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 4 RRCID -> 143493 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8392 - 8578

01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1001	3	3	9	N	3					56
02	1372	N	876	-0-	-496	-0-	876	3			N	-0-					56
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1407	3	3	9	N	3					59
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1062	3	3	9	N	3					62
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	975	3	11	9	N	10					72
06	780	N	688	-0-	-92	-0-	688	3			N	-0-					72
07	806	N	775	-0-	-31	-0-	773	3	2	9	N	2					74
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1064	3	7	9	N	6					80
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					80
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					80
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					80
*12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 11,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					22
02	308	N	192	-0-	-116	-0-	192	3			N	-0-					22
03	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	3			N	-0-					22
04	300	N	226	-0-	-74	-0-	226	3			N	-0-					22
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					22
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					22
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					22
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					22
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					22
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					22
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					22
*12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 3,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 6 RRCID -> 146561 COMPL. DATE 07/11/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8489 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1754	-0-	-788	-0-	1736	3	18	9	N	16					97
02	2296	X	687	-0-	-1609	-0-	687	3			N	-0-					97
03	2480	X	565	-0-	-1915	-0-	565	3			N	-0-					97
04	2400	X	2047	-0-	-353	-0-	2022	3	25	9	N	23	112	1			8
05	2480	X	1684	-0-	-796	-0-	1684	3			N	-0-					8
06	1710	X	290	-0-	-1420	-0-	290	3			N	-0-					8
07	2108	X	2092	-0-	-16	-0-	2092	3			N	-0-					8
08	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					8
09	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					8
10	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2540	3	8	9	N	7					15
11	3240	X	2374	-0-	-866	-0-	2374	3			N	-0-					15
12	3348	X	1980	-0-	-1368	-0-	1980	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 21,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 21 RRCID -> 146666 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8248 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			Y	-0-					15
02	2408	N	2252	-0-	-156	-0-	2252	3			Y	-0-					15
03	2604	N	2263	-0-	-341	-0-	2263	3			Y	-0-					15
04	2460	N	1328	-0-	-1132	-0-	1328	3			Y	-0-					15
05	2480	N	2057	-0-	-423	-0-	2057	3			Y	-0-					15
06	2190	N	1758	-0-	-432	-0-	1758	3			Y	-0-					15
07	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			Y	-0-					15
08	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			Y	-0-					15
09	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			Y	-0-					15
10	2356	X	2080	-0-	-276	-0-	2080	3			Y	-0-					15
11	2280	X	1895	-0-	-385	-0-	1895	3			Y	-0-					15
12	2356	X	1857	-0-	-499	-0-	1857	3			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 24,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 24 RRCID -> 152918 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8267 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD, WILLIAM D3 WELL #: 23 RRCID -> 154127 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8378 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD WELL #: 19 RRCID -> 164321 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8520 - 8962

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					26
02	1456	N	1166	-0-	-290	-0-	1166	3			N	-0-					26
03	1705	N	1310	-0-	-395	-0-	1310	3			N	-0-					26
04	1320	N	216	-0-	-1104	-0-	216	3			N	-0-					26
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					26
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1808	3	9	9	N	8					34
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					34
08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					34
09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					34
10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					34
11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					34
*12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 17,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD B WELL #: 20 RRCID -> 165675 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD, MARIE S. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 166174 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8612 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD T WELL #: 5 RRCID -> 167093 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7438 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2520	-0-	-921	-0-	2517	3	3	9	N	3					35
02	2884	X	2238	-0-	-646	-0-	2237	3	1	9	N	1					36
03	2821	X	2418	-0-	-403	-0-	2417	3	1	9	N	1					37
04	2490	X	2337	-0-	-153	-0-	2336	3	1	9	N	1					38
05	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2818	3	81	9	N	74	72	1			40
06	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					40
07	3100	N	3143	-0-	43	43	3135	3	8	9	N	7	35	1			12
08	3094	N	3051	-0-	-43	-0-	3051	3			N	-0-					12
09	3000	N	3157	-0-	157	157	3157	3			N	-0-					12
10	3370	X	3213	-0-	-157	-0-	3213	3			N	-0-					12
11	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					12
*12	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 33,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM A WELL #: 25 RRCID -> 167287 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7613 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2980	-0-	-647	-0-	2980	3			N	-0-					77
02	3164	X	2451	-0-	-713	-0-	2451	3			N	-0-					77
03	3441	X	2767	-0-	-674	-0-	2767	3			N	-0-					77
04	3210	X	2319	-0-	-891	-0-	2308	3	11	9	N	10					87
05	2976	X	2473	-0-	-503	-0-	2473	3			N	-0-					87
06	2880	X	2592	-0-	-288	-0-	2592	3			N	-0-					87
07	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3314	3	45	9	N	41	110	1			18
08	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2882	3	8	9	N	7					25
09	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	3			N	-0-					25
10	3348	X	3218	-0-	-130	-0-	3205	3	13	9	N	12					37
11	3240	X	2930	-0-	-310	-0-	2919	3	11	9	N	10					47
12	3348	X	2627	-0-	-721	-0-	2627	3			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 33,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

CHARLES ALEXANDER B WELL #: 20 RRCID -> 167946 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 8264 - 8292

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLES ALEXANDER C WELL #: 26 RRCID -> 169267 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8395 - 9021

01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	Y	-0-					26
02	168	N	60	-0-	-108	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					26
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	20	1	332	3	Y	-0-	11	1			15
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	Y	-0-	15	1			-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	307	-0-	-23	-0-	14	1	293	3	Y	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	Y	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	288	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	266	-0-	-34	-0-	11	1	255	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	178	-0-	-163	-0-	8	1	170	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	208	-0-	-92	-0-	9	1	199	3	Y	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CHARLES ALEXANDER D WELL #: 30 RRCID -> 170403 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8060 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	82	1	1289	3	Y	-0-					4
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	74	1	1159	3	Y	-0-					4
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	76	1	1253	3	Y	-0-	2	1			2
04	1320	N	1272	-0-	-48	-0-	59	1	1213	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	1364	N	1209	-0-	-155	-0-	52	1	1157	3	Y	-0-					-0-
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	61	1	1302	3	Y	5					5
							6	9									
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	64	1	1374	3	Y	4					9
							4	9									
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	59	1	1335	3	Y	3					12
							3	9									
09	1380	N	1376	-0-	-4	-0-	56	1	1316	3	Y	4	5	1			11
							4	9									
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	59	1	1332	3	Y	4	6	1			9
							4	9									
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	56	1	1298	3	Y	4					13
							4	9									
*12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	60	1	1318	3	Y	4					17
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 16,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

MARTINEZ-BARRERA GU WELL #: 5 RRCID -> 171107 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8060 - 8222

01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
02	728	N	593	-0-	-135	-0-	593	3			N	-0-					-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
*12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 24 RRCID -> 173495 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8256 - 8290

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 34 RRCID -> 175239 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9265 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					7
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					7
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					7
04	300	N	9	-0-	-291	-0-	9	3			N	-0-					7
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					7
06	570	N	234	-0-	-336	-0-	234	3			N	-0-					7
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					7
08	403	N	183	-0-	-220	-0-	183	3			N	-0-					7
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					7
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					7
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					7
*12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 3,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD WELL #: 5 RRCID -> 184631 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8587 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					13
02	1148	N	629	-0-	-519	-0-	629	3			N	-0-					13
03	1147	N	290	-0-	-857	-0-	290	3			N	-0-					13
04	900	N	162	-0-	-738	-0-	162	3			N	-0-					13
05	682	N	72	-0-	-610	-0-	72	3			N	-0-					13
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					13
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					13
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					13
09	690	N	4	-0-	-686	-0-	4	3			N	-0-					13
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 3,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD WELL #: 39 RRCID -> 185875 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8880 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	1686	-0-	-1507	-0-	1686	3			N	-0-					32
02	2800	X	1505	-0-	-1295	-0-	1505	3			N	-0-					32
03	2232	X	1527	-0-	-705	-0-	1527	3			N	-0-					32
04	1650	X	1226	-0-	-424	-0-	1226	3			N	-0-					32
05	1674	N	1112	-0-	-562	-0-	1112	3			N	-0-					32
06	1470	N	1291	-0-	-179	-0-	1291	3			N	-0-					32
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1445	3	9	9	N	8					40
08	1116	N	983	-0-	-133	-0-	983	3			N	-0-					40
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					40
10	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	1382	3	6	9	N	5					45
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					45
*12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 15,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM "A1" WELL #: 40 RRCID -> 189134 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7676 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					44
02	420	N	188	-0-	-232	-0-	188	3			N	-0-					44
03	341	N	198	-0-	-143	-0-	198	3			N	-0-					44
04	240	N	152	-0-	-88	-0-	152	3			N	-0-					44
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					44
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					44
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	566	3	7	9	N	6					50
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					50
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					50
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					50
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					50
*12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 4,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 43 RRCID -> 189705 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8616

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 44 RRCID -> 189986 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8083 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					77
02	476	N	433	-0-	-43	-0-	433	3			Y	-0-					77
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					77
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					77
05	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	3			Y	-0-					77
06	480	N	417	-0-	-63	-0-	417	3			Y	-0-					77
07	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	3			Y	-0-					77
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					77
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					77
10	496	N	430	-0-	-66	-0-	430	3			Y	-0-					77
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					77
*12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 5,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 45 RRCID -> 189990 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 8056 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					67
02	1428	N	1344	-0-	-84	-0-	1344	3			N	-0-					67
03	1767	N	1213	-0-	-554	-0-	1212	3	1	9	N	1					68
04	1530	N	751	-0-	-779	-0-	751	3			N	-0-					68
05	1488	N	837	-0-	-651	-0-	837	3			N	-0-	68	5			-0-
06	1170	N	792	-0-	-378	-0-	783	3	9	9	N	8					8
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					8
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					8
09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					8
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					8
11	1230	N	1013	-0-	-217	-0-	1013	3			N	-0-					8
*12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 13,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 46 RRCID -> 189991 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6876 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					22
02	2016	N	1961	-0-	-55	-0-	1961	3			N	-0-					22
03	2201	N	2050	-0-	-151	-0-	2050	3			N	-0-					22
04	2130	N	1833	-0-	-297	-0-	1833	3			N	-0-					22
05	2170	N	1618	-0-	-552	-0-	1618	3			N	-0-					22
06	1980	N	1880	-0-	-100	-0-	1880	3			N	-0-					22
07	1891	N	1821	-0-	-70	-0-	1821	3			N	-0-					22
08	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					22
09	1890	N	1744	-0-	-146	-0-	1744	3			N	-0-					22
10	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					22
11	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					22
*12	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 23,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 48 RRCID -> 189992 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8344 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					90
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1138	3	4	9	N	4					94
03	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	1194	3	2	9	N	2					96
04	1260	N	1059	-0-	-201	-0-	1052	3	7	9	N	6					102
05	1271	N	1100	-0-	-171	-0-	1099	3	1	9	N	1					103
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1217	3	6	9	N	5					108
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1258	3	1	9	N	1					109
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					109
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1240	3	1	9	N	1					110
10	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	1240	3			N	-0-					110
11	1260	N	1181	-0-	-79	-0-	1180	3	1	9	N	1					111
*12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 14,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 51 RRCID -> 191134 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9104 - 9516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD WELL #: 50 RRCID -> 191281 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 8992 - 9636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 49 RRCID -> 191411 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8681 - 8791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5177 X	4873	-0-	-304	-0-	4867 3	6 9	N	5			129
02	4620 X	3725	-0-	-895	-0-	3721 3	4 9	N	4			133
03	5115 X	4585	-0-	-530	-0-	4568 3	17 9	N	15			148
04	4800 X	4081	-0-	-719	-0-	4073 3	8 9	N	7			155
05	4960 X	4236	-0-	-724	-0-	4217 3	19 9	N	17	114 1		58
06	4710 X	4548	-0-	-162	-0-	4539 3	9 9	N	8			66
07	4588 X	4578	-0-	-10	-0-	4576 3	2 9	N	2			68
08	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4613 3	2 9	N	2			70
09	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4573 3	1 9	N	1			71
10	4712 X	4601	-0-	-111	-0-	4590 3	11 9	N	10			81
11	4560 X	4407	-0-	-153	-0-	4406 3	1 9	N	1			82
*12	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	4642 3		N	-0-			82

TOTAL GAS PROD: 53,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WILLIAM "C 3" WELL #: 53 RRCID -> 191666 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8180 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					71
02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2242	3	8	9	N	7					78
03	2418	N	2270	-0-	-148	-0-	2263	3	7	9	N	6					84
04	2130	N	1704	-0-	-426	-0-	1704	3			N	-0-					84
05	2480	N	2011	-0-	-469	-0-	2011	3			N	-0-					84
06	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2421	3	1	9	N	1					85
07	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2400	3	13	9	N	12					97
08	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-	29	1			68
09	2400	N	2175	-0-	-225	-0-	2173	3	2	9	N	2					70
10	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					70
11	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					70
*12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2127	3	1	9	N	1	1	8			70

TOTAL GAS PROD: 26,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 33 RRCID -> 191711 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8275 - 8369

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 54 RRCID -> 191715 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 8480 - 8569

01	3844	X	3543	-0-	-301	-0-	3528	3	15	9	Y	14					114
02	3752	X	3098	-0-	-654	-0-	3096	3	2	9	Y	2					116
03	4154	X	3220	-0-	-934	-0-	3180	3	40	9	Y	36	119	1			33
04	3420	X	2852	-0-	-568	-0-	2840	3	12	9	Y	11					44
05	3534	X	2943	-0-	-591	-0-	2933	3	10	9	Y	9					53
06	3420	X	3022	-0-	-398	-0-	3016	3	6	9	Y	5					58
07	3441	X	3136	-0-	-305	-0-	3133	3	3	9	Y	3					61
08	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3406	3	2	9	Y	2					63
09	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3			Y	-0-					63
10	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	3			Y	-0-					63
11	2880	X	2707	-0-	-173	-0-	2704	3	3	9	Y	3					66
12	2976	X	2421	-0-	-555	-0-	2418	3	3	9	Y	3					69

TOTAL GAS PROD: 36,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 35 RRCID -> 191817 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	52	1	823	3	Y	-0-					4
02	644	N	399	-0-	-245	-0-	24	1	375	3	Y	-0-					4
03	837	N	433	-0-	-404	-0-	25	1	408	3	Y	-0-	2	1			2
04	720	N	442	-0-	-278	-0-	20	1	422	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	434	N	371	-0-	-63	-0-	16	1	355	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	31	1	658	3	Y	-0-					-0-
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	26	1	587	3	Y	-0-					-0-
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	25	1	592	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	496	-0-	-155	-0-	21	1	475	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	422	-0-	-178	-0-	18	1	404	3	Y	-0-					-0-
*12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	18	1	404	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 36 RRCID -> 191818 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7188 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	22	1	354	3	Y	-0-					3
02	336	N	335	-0-	-1	-0-	20	1	315	3	Y	-0-					3
03	372	N	345	-0-	-27	-0-	20	1	325	3	Y	-0-	1	1			2
04	360	N	331	-0-	-29	-0-	15	1	316	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	372	N	327	-0-	-45	-0-	14	1	313	3	Y	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	25	1	532	3	Y	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	19	1	417	3	Y	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	17	1	380	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	344	-0-	-76	-0-	14	1	330	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	400	-0-	-34	-0-	17	1	383	3	Y	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	17	1	402	3	Y	-0-					-0-
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	15	1	338	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 37 RRCID -> 192599 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8466 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	25	1	396	3	Y	-0-					4
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	22	1	349	3	Y	-0-					4
03	403	N	391	-0-	-12	-0-	22	1	369	3	Y	-0-	2	1			2
04	420	N	373	-0-	-47	-0-	17	1	356	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	403	N	344	-0-	-59	-0-	15	1	329	3	Y	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	419	3	Y	2					2
							2	9									
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	19	1	404	3	Y	2					4
							2	9									
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	385	3	Y	1					5
							1	9									
09	420	N	399	-0-	-21	-0-	16	1	381	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
10	434	N	430	-0-	-4	-0-	18	1	410	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
11	390	N	386	-0-	-4	-0-	16	1	368	3	Y	2					6
							2	9									
*12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	16	1	364	3	Y	1					7
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 34 RRCID -> 192783 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8207 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	47	1	738	3	Y	-0-					4
02	616	N	115	-0-	-501	-0-	7	1	108	3	Y	-0-					4
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	2	1			2
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	41	1	839	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	30	1	662	3	Y	-0-					-0-
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	33	1	700	3	Y	4					4
							4	9									
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	37	1	792	3	Y	2					6
							2	9									
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	27	1	621	3	Y	3					9
							3	9									
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	25	1	584	3	Y	3	4	1			8
							3	9									
10	806	N	629	-0-	-177	-0-	27	1	599	3	Y	3	4	1			7
							3	9									
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	27	1	611	3	Y	3					10
							3	9									
*12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	27	1	592	3	Y	2					12
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HUBBERD, WILLIAM "A2" WELL #: 57ST RRCID -> 192784 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8343 - 8680

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 43 RRCID -> 194080 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 7986 - 8486

01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	30	1	504	3	Y	-0-					4
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	27	1	444	3	Y	-0-					4
03	496	N	492	-0-	-4	-0-	27	1	465	3	Y	-0-	2	1			2
04	510	N	469	-0-	-41	-0-	21	1	448	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	527	N	448	-0-	-79	-0-	19	1	429	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	20	1	449	3	Y	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	21	1	480	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	304	-0-	-130	-0-	12	1	292	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	3	-0-	-477	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
11	300	N	2	-0-	-298	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 40 RRCID -> 194389 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8392 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD WELL #: 59 RRCID -> 195349 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 7364 - 7384

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 49 RRCID -> 195590 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 7866 - 8806

01	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	207	1	3260	3	Y	5							14
							6	9											
02	3052	X	3036	-0-	-16	-0-	182	1	2848	3	Y	5							19
							6	9											
03	3131	X	3031	-0-	-100	-0-	172	1	2852	3	Y	6	8	1					17
							7	9											
04	3360	X	3105	-0-	-255	-0-	143	1	2955	3	Y	6	17	1					6
							7	9											
05	3472	X	2778	-0-	-694	-0-	120	1	2652	3	Y	5							11
							6	9											
06	3360	X	2981	-0-	-379	-0-	133	1	2836	3	Y	11							22
							12	9											
07	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	150	1	3204	3	Y	9							31
							10	9											
08	3224	X	3132	-0-	-92	-0-	132	1	2991	3	Y	8							39
							9	9											
09	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	129	1	3040	3	Y	8	16	1					31
							9	9											
10	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	138	1	3119	3	Y	10	17	1					24
							11	9											
11	3120	X	3010	-0-	-110	-0-	125	1	2874	3	Y	10							34
							11	9											
12	3224	X	3125	-0-	-99	-0-	135	1	2980	3	Y	9							43
							10	9											

TOTAL GAS PROD: 37,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 45 RRCID -> 196110 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7222 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	1493	-0-	-1514	-0-	89	1	1404	3	Y	-0-					3
02	2716	X	1674	-0-	-1042	-0-	101	1	1573	3	Y	-0-					3
03	3007	X	1886	-0-	-1121	-0-	107	1	1779	3	Y	-0-	1	1			2
04	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	89	1	1844	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	1798	X	1414	-0-	-384	-0-	61	1	1353	3	Y	-0-					-0-
06	1740	X	504	-0-	-1236	-0-	22	1	478	3	Y	4					4
							4	9									
07	1798	X	529	-0-	-1269	-0-	23	1	502	3	Y	4					8
							4	9									
08	1798	X	449	-0-	-1349	-0-	19	1	427	3	Y	3					11
							3	9									
09	510	N	291	-0-	-219	-0-	12	1	273	3	Y	5	5	1			11
							6	9									
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	28	1	642	3	Y	5	6	1			10
							6	9									
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	48	1	1117	3	Y	5					15
							6	9									
*12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	38	1	845	3	Y	6					21
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 12,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

HUBBERD, WILLIAM "C2" WELL #: 60 RRCID -> 196175 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8304 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					61
03	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	3			N	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					61
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					61
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					61
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					61
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					61
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 66 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					74
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					74
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					74
04	1710	X	910	-0-	-800	-0-	910	3			N	-0-					74
05	1767	X	711	-0-	-1056	-0-	711	3			N	-0-					74
06	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	3			N	-0-					74
07	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					74
08	1550	X	663	-0-	-887	-0-	663	3			N	-0-					74
09	3390	X	493	-0-	-2897	-0-	493	3			N	-0-					74
10	3503	X	1399	-0-	-2104	-0-	1393	3	6	9	N	5					79
11	3390	X	2694	-0-	-696	-0-	2694	3			N	-0-					79
12	2325	X	686	-0-	-1639	-0-	685	3	1	9	N	1	1	8			79

TOTAL GAS PROD: 16,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ-BARRERA G.U. WELL #: 6 RRCID -> 196934 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8154 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	2549	-0-	-3186	-0-	2540	3	9	9	N	8					127
02	5180	X	2500	-0-	-2680	-0-	2500	3			N	-0-					127
03	5425	X	3721	-0-	-1704	-0-	3720	3	1	9	N	1					128
04	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5239	3	6	9	N	5					133
05	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5682	3	12	9	N	11					144
06	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5113	3	11	9	N	10					154
07	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5498	3	7	9	N	6					160
08	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5452	3	11	9	N	10					170
09	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4842	3	13	9	N	12					182
10	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4652	3	7	9	N	6	135	1			53
11	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4919	3	9	9	N	8					61
*12	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5131	3	10	9	N	9					70

TOTAL GAS PROD: 55,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

HUBBERD WELL #: 65 RRCID -> 196947 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7968 - 9834

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 53 RRCID -> 200081 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8098 - 8654

01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	125	1	1964	3	Y	-0-					4
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	110	1	1713	3	Y	-0-					4
03	1953	N	1838	-0-	-115	-0-	105	1	1733	3	Y	-0-	2	1			2
04	2010	N	1797	-0-	-213	-0-	83	1	1714	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	2015	N	1687	-0-	-328	-0-	73	1	1614	3	Y	-0-					-0-
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	86	1	1846	3	Y	7					7
							8	9									
07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	92	1	1962	3	Y	6					13
							7	9									
08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	82	1	1849	3	Y	5					18
							6	9									
09	1950	N	1908	-0-	-42	-0-	78	1	1826	3	Y	4	7	1			15
							4	9									
10	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	84	1	1893	3	Y	7	9	1			13
							8	9									
11	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	79	1	1819	3	Y	6					19
							7	9									
*12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	83	1	1825	3	Y	6					25
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 22,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 67 RRCID -> 201869 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8260 - 9497

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					90
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					90
03	1643	N	1266	-0-	-377	-0-	1266	3			N	-0-					90
04	1290	N	1258	-0-	-32	-0-	1258	3			N	-0-					90
05	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	1267	3	2	9	N	2					92
06	1230	N	1181	-0-	-49	-0-	1178	3	3	9	N	3	2	8			93
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1327	3	2	9	N	2	1	8			94
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					94
09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					94
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1333	3	11	9	N	10					104
11	1320	N	1247	-0-	-73	-0-	1247	3			N	-0-					104
*12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 15,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 25 RRCID -> 202907 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7510 - 8280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					28
02	112	N	33	-0-	-79	-0-	30	3	3	9	N	3					31
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					31
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					31
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 162 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HUBBERD "C3" WELL #: 69 RRCID -> 203238 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8154 - 8990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					35
02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2019	3	9	9	N	8					43
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2052	3	8	9	N	7					50
04	1980	N	1804	-0-	-176	-0-	1803	3	1	9	N	1					51
05	2232	N	1883	-0-	-349	-0-	1881	3	2	9	N	2					53
06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2215	3	13	9	N	12					65
07	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2347	3	1	9	N	1					66
08	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2454	3	1	9	N	1					67
09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2329	3	1	9	N	1					68
10	2356	N	1859	-0-	-497	-0-	1859	3			N	-0-					68
11	2370	N	2108	-0-	-262	-0-	2108	3			N	-0-					68
*12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2034	3	3	9	N	3					71

TOTAL GAS PROD: 25,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK, W. H. WELL #: 26 RRCID -> 203562 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8032 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD WELL #: 70 RRCID -> 203838 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 8930

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD WELL #: 79 RRCID -> 214173 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8193 - 9880

01	3503	X	3026	-0-	-477	-0-	3017	3	9	9	N	8					115
02	3164	X	2975	-0-	-189	-0-	2972	3	3	9	N	3					118
03	3379	X	3136	-0-	-243	-0-	3126	3	10	9	N	9					127
04	3120	X	2329	-0-	-791	-0-	2327	3	2	9	N	2					129
05	3286	X	3019	-0-	-267	-0-	3009	3	10	9	N	9					138
06	3180	X	2641	-0-	-539	-0-	2637	3	4	9	N	4					142
07	3286	X	2584	-0-	-702	-0-	2584	3			N	-0-					142
08	3131	X	3050	-0-	-81	-0-	3050	3			N	-0-					142
09	2910	X	2732	-0-	-178	-0-	2732	3			N	-0-					142
10	3007	X	2621	-0-	-386	-0-	2618	3	3	9	N	3					145
11	2940	X	2646	-0-	-294	-0-	2645	3	1	9	N	1					146
12	3038	X	2467	-0-	-571	-0-	2467	3			N	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 33,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 82 RRCID -> 241991 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					46
02	364	N	220	-0-	-144	-0-	220	3			Y	-0-					46
03	403	N	171	-0-	-232	-0-	171	3			Y	-0-					46
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					46
05	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	3			Y	-0-					46
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	530	3	24	9	Y	22					68
07	248	N	187	-0-	-61	-0-	186	3	1	9	Y	1					69
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			Y	-0-					69
09	510	N	131	-0-	-379	-0-	131	3			Y	-0-					69
10	186	N	92	-0-	-94	-0-	92	3			Y	-0-					69
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					69
*12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 2,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			Y	-0-					51
02	1512	N	1476	-0-	-36	-0-	1476	3			Y	-0-					51
03	1674	N	1513	-0-	-161	-0-	1513	3			Y	-0-					51
04	1590	N	1365	-0-	-225	-0-	1365	3			Y	-0-					51
05	1643	N	1488	-0-	-155	-0-	1434	3	54	9	Y	49					100
06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1606	3	14	9	Y	13					113
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1624	3	4	9	Y	4	48	1			69
08	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1696	3	1	9	Y	1					70
09	1590	N	1580	-0-	-10	-0-	1579	3	1	9	Y	1					71
10	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	1563	3	13	9	Y	12					83
11	1560	N	1493	-0-	-67	-0-	1492	3	1	9	Y	1					84
*12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1443	3	14	9	Y	13					97

TOTAL GAS PROD: 18,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

HUBBERD 59 WELL #: 84 RRCID -> 242234 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8718 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					21
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1054	3	3	9	N	3					24
03	1240	N	1081	-0-	-159	-0-	1077	3	4	9	N	4					28
04	1140	N	472	-0-	-668	-0-	472	3			N	-0-					28
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1587	3	6	9	N	5					33
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1177	3	1	9	N	1					34
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					34
08	1178	N	1051	-0-	-127	-0-	1051	3			N	-0-					34
09	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	1114	3	2	9	N	2					36
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					36
11	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	1002	3			N	-0-					36
*12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 12,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD TRUST WELL #: 3 RRCID -> 164149 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8736 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD "B" WELL #: 1 RRCID -> 187911 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8590 - 8704

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	252	1	682	2	N	-0-					2
							211	3									
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	264	1	636	2	N	-0-					2
							197	3									
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	275	1	722	2	N	-0-					2
							227	3									
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	274	1	701	2	N	-0-					2
							227	3									
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	296	1	724	2	N	-0-					2
							278	3									
*06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	286	1	687	2	N	4					6
							245	3	4	9							
*07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	290	1	685	2	N	-0-					6
							253	3									
*08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	274	1	678	2	N	-0-					6
							252	3									
*09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	287	1	649	2	N	-0-					6
							235	3									
*10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	279	1	668	2	N	-0-					6
							245	3									
*11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	276	1	650	2	N	6					12
							230	3	7	9							
12	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	233	1	567	2	N	4					16
							204	3	4	9							

TOTAL GAS PROD: 14,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 35 RRCID -> 197250 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 8368 - 8780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	2593	-0-	-1468	-0-	152	1	2428	3	Y	12	12	1			12
							13	9									
02	3668	X	2105	-0-	-1563	-0-	130	1	1971	3	Y	4	11	1			5
							4	9									
03	3937	X	2596	-0-	-1341	-0-	164	1	2419	3	Y	12	10	1			7
							13	9									
04	2700	X	2560	-0-	-140	-0-	161	1	2389	3	Y	9	10	1			6
							10	9									
05	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	178	1	2622	3	Y	9	9	1			6
							10	9									
06	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	172	1	2516	3	Y	6					12
							7	9									
07	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	200	1	2625	3	Y	9	10	1			11
							10	9									
08	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	208	1	2670	3	Y	6	10	1			7
							7	9									
09	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	192	1	2610	3	Y	4					11
							4	9									
10	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	206	1	2714	3	Y	11	10	1			12
							12	9									
11	2730	N	2712	-0-	-18	-0-	178	1	2527	3	Y	6	10	1			8
							7	9									
12	2821	N	2769	-0-	-52	-0-	236	1	2523	3	Y	9	10	1			7
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 32,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 33 RRCID -> 197665 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8169 - 8177

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	827	-0-	-1033	-0-	49	1	772	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
02	1484	X	843	-0-	-641	-0-	52	1	790	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
03	1364	X	1308	-0-	-56	-0-	83	1	1219	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	77	1	1146	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
05	930	N	827	-0-	-103	-0-	52	1	772	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
06	1050	N	805	-0-	-245	-0-	51	1	752	3	Y	2					2
							2	9									
07	1085	N	991	-0-	-94	-0-	70	1	917	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
08	837	N	673	-0-	-164	-0-	48	1	623	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	60	1	809	3	Y	3					3
							3	9									
10	992	N	891	-0-	-101	-0-	62	1	818	3	Y	10	8	1			5
							11	9									
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	56	1	784	3	Y	5	9	1			1
							6	9									
12	899	N	752	-0-	-147	-0-	63	1	680	3	Y	8	9	1			-0-
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 10,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUBBERD "B" WELL #: 3 RRCID -> 208267 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8472 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	129	1	322	2	N	-0-					10
							120	3									
*09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	92	1	209	2	N	-0-					10
							76	3									
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	10					20
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 948 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 36 RRCID -> 209818 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8806 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	261	1	4161	3	Y	17	16	1			13
							19	9									
02	4312	X	3954	-0-	-358	-0-	244	1	3702	3	Y	7	15	1			5
							8	9									
03	4867	X	4376	-0-	-491	-0-	275	1	4078	3	Y	21	16	1			10
							23	9									
04	4680	X	4180	-0-	-500	-0-	263	1	3900	3	Y	15	17	1			8
							17	9									
05	4836	X	3142	-0-	-1694	-0-	198	1	2926	3	Y	16	16	1			8
							18	9									
06	4290	X	1662	-0-	-2628	-0-	106	1	1545	3	Y	10					18
							11	9									
07	4371	X	3933	-0-	-438	-0-	276	1	3639	3	Y	16	17	1			17
							18	9									
08	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	320	1	4111	3	Y	10	17	1			10
							11	9									
09	4170	X	4024	-0-	-146	-0-	275	1	3742	3	Y	6					16
							7	9									
10	3937	X	3915	-0-	-22	-0-	274	1	3622	3	Y	17	16	1			17
							19	9									
11	4290	X	3655	-0-	-635	-0-	240	1	3404	3	Y	10	17	1			10
							11	9									
12	4433	X	3287	-0-	-1146	-0-	280	1	2990	3	Y	15	17	1			8
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 45,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUBBERD "B" WELL #: 4 T RRCID -> 213103 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	208	1	564	2	N	-0-					1
							173	3									
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	213	1	513	2	N	-0-					1
							160	3									
03	961	N	959	-0-	-2	-0-	215	1	566	2	N	-0-					1
							178	3									
04	930	N	918	-0-	-12	-0-	209	1	535	2	N	-0-					1
							174	3									
05	992	N	983	-0-	-9	-0-	224	1	548	2	N	-0-					1
							211	3									
*06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	218	1	522	2	N	8					9
							187	3	9	9							
*07	961	N	930	-0-	-31	-0-	219	1	519	2	N	-0-					9
							192	3									
*08	992	N	905	-0-	-87	-0-	206	1	510	2	N	-0-					9
							189	3									
*09	930	N	727	-0-	-203	-0-	178	1	403	2	N	-0-					9
							146	3									
*10	930	N	622	-0-	-308	-0-	146	1	348	2	N	-0-					9
							128	3									
*11	870	N	830	-0-	-40	-0-	198	1	465	2	N	2					11
							165	3	2	9							
*12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	196	1	477	2	N	3					14
							171	3	3	9							

TOTAL GAS PROD: 10,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12411	X	3293	-0-	-9118	-0-	724	1	1961	2	N	3					47
							605	3	3	9							
02	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	725	1	1747	2	N	11					58
							541	3	12	9							
03	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	731	1	1917	2	N	-0-					58
							603	3									
04	3270	X	3149	-0-	-121	-0-	715	1	1837	2	N	-0-					58
							597	3									
05	3348	X	2757	-0-	-591	-0-	629	1	1537	2	N	-0-					58
							591	3									
*06	3240	X	3118	-0-	-122	-0-	730	1	1753	2	N	8					66
							626	3	9	9							
*07	3348	X	3126	-0-	-222	-0-	737	1	1745	2	N	-0-					66
							644	3									
*08	3255	X	3241	-0-	-14	-0-	711	1	1762	2	N	101	156	1			11
							657	3	111	9							
*09	3150	X	3051	-0-	-99	-0-	747	1	1689	2	N	3					14
							612	3	3	9							
*10	3224	X	3072	-0-	-152	-0-	719	1	1717	2	N	5					19
							630	3	6	9							
*11	3180	X	3010	-0-	-170	-0-	716	1	1683	2	N	14					33
							596	3	15	9							
*12	3255	X	3011	-0-	-244	-0-	698	1	1693	2	N	10	1	6			42
							609	3	11	9							

TOTAL GAS PROD: 37,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUBBERD A WELL #: 1 RRCID -> 215588 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8526 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	9	-0-	-53	-0-	2	1	6	2	N	-0-					-0-
							1	3									
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	19	1	44	2	N	-0-					-0-
							13	3									
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	17	1	44	2	N	-0-					-0-
							13	3									
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	16	1	42	2	N	-0-					-0-
							14	3									
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	18	1	45	2	N	-0-					-0-
							18	3									
*06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	17	1	41	2	N	-0-					-0-
							15	3									
*07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	33	1	76	2	N	-0-					-0-
							29	3									
*08	93	N	66	-0-	-27	-0-	14	1	35	2	N	3					3
							14	3	3	9							
*09	60	N	42	-0-	-18	-0-	10	1	23	2	N	-0-					3
							9	3									
*10	93	N	10	-0-	-83	-0-	3	1	5	2	N	-0-					3
							2	3									
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	9					12
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	3	1	7	2	N	-0-					12
							2	3									

TOTAL GAS PROD: 653 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	295	1	797	2	N	-0-					1
							246	3									
*02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	242	1	583	2	N	-0-					1
							181	3									
*03	1054	N	670	-0-	-384	-0-	151	1	395	2	N	-0-					1
							124	3									
*04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	252	1	649	2	N	-0-					1
							211	3									
*05	1054	N	832	-0-	-222	-0-	190	1	464	2	N	-0-					1
							178	3									
*06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	204	1	491	2	N	-0-					1
							175	3									
*07	1054	N	816	-0-	-238	-0-	192	1	456	2	N	-0-					1
							168	3									
*08	837	N	806	-0-	-31	-0-	183	1	454	2	N	-0-					1
							169	3									
*09	870	N	742	-0-	-128	-0-	182	1	410	2	N	2					3
							148	3	2	9							
*10	806	N	723	-0-	-83	-0-	168	1	403	2	N	4					7
							148	3	4	9							
*11	780	N	649	-0-	-131	-0-	152	1	358	2	N	11					18
							127	3	12	9							
12	775	N	653	-0-	-122	-0-	150	1	364	2	N	7					25
							131	3	8	9							

TOTAL GAS PROD: 10,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	335 280	1 3	908	2	N	-0-			10
02	1540	N	1357	-0-	-183	-0-	326 244	1 3	787	2	N	-0-			10
03	1550	N	1345	-0-	-205	-0-	302 250	1 3	793	2	N	-0-			10
04	1470	N	1240	-0-	-230	-0-	282 235	1 3	723	2	N	-0-			10
05	1519	N	1109	-0-	-410	-0-	253 238	1 3	618	2	N	-0-			10
*06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	320 274	1 3	768	2	N	-0-			10
*07	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	288 251	1 3	681	2	N	-0-			10
*08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	381 353	1 3	945	2	N	-0-			10
*09	1350	N	1292	-0-	-58	-0-	316 259	1 3	716 1	2 9	N	1			11
*10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	358 314	1 3	854 2	2 9	N	2			13
*11	1620	N	1346	-0-	-274	-0-	320 266	1 3	753 7	2 9	N	6			19
*12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	353 308	1 3	857 10	2 9	N	9			28

TOTAL GAS PROD: 16,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HUBBERD -B- (WILCOX 7300) 43119 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD "B" WELL #: 9 RRCID -> 212829 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7208 - 7402

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD "B" WELL #: 4 C RRCID -> 213101 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 7326

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBLE (REKLAW 2300) 43124 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MCCLURE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 280844 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9716 - 9794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32349	R	4489	-0-	-27860	-0-		4469	2	20	9	N	18					187
02	4396	#	3457	-0-	-939	-0-		3446	2	11	9	N	10					197
03	4867	#	3238	-0-	-1629	-0-		3227	2	11	9	N	10					207
04	4710	#	2367	-0-	-2343	-0-		2356	2	11	9	N	10					217
05	5022	#	4207	-0-	-815	-0-		4193	2	14	9	N	13					230
06	4350	#	2695	-0-	-1655	-0-		2688	2	7	9	N	6	193	1			43
07	3813	#	2446	-0-	-1367	-0-		2436	2	10	9	N	9					52
08	4216	#	3236	-0-	-980	-0-		3225	2	11	9	N	10					62
09	4080	#	2557	-0-	-1523	-0-		2554	2	3	9	N	3					65
10	4216	#	2976	-0-	-1240	-0-		2976	2			N	-0-					65
11	3120	#	2882	-0-	-238	-0-		2880	2	2	9	N	2					67
12	3224	#	2873	-0-	-351	-0-		2873	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 37,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	#	-0-	-0-	-558	-0-						N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES (5200) 43319 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: 2 RRCID -> 230282 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 5210 - 5250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES (6300) 43319 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 45 WELL #: 1 RRCID -> 218506 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 5028 - 5093

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	2668	-0-	-3563 B	-0-	2668	2			N	-0-					279
02	5628	X	2649	-0-	-2979 B	-0-	2618	2	31	9	N	28					307
03	6231	X	2900	-0-	-3331 B	-0-	2854	2	46	9	N	42	170	1			179
04	5010	X	882	-0-	-4128 B	-0-	882	2			N	-0-					179
05	4309	X	-0-	-0-	-4309 B	-0-					N	-0-					179
06	11700	X	11700	-0-	-0- B	-0-	11623	2	77	9	N	70					249
07	13062	X	13062	-0-	-0- B	-0-	12974	2	88	9	N	80					329
08	12628	X	12628	-0-	-0- B	-0-	12600	2	28	9	N	25	184	1			170
09	11737	X	11737	-0-	-0- B	-0-	11694	2	43	9	N	39	172	1			37
10	13051	X	12898	-0-	-153 B	-0-	12834	2	64	9	N	58					95
11	12630	X	9730	-0-	-2900 B	-0-	9704	2	26	9	N	24					119
12	13051	X	5922	-0-	-7129 B	-0-	5847	2	75	9	N	68					187

TOTAL GAS PROD: 86,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

GARCIA 45 WELL #: 2 RRCID -> 254234 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5176 - 5180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 4 A RRCID -> 082509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11726 PERF.10263 - 10329

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1000	-0-	-85	-0-	90	1	910	2	N	-0-					-0-
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	87	1	868	2	N	-0-					-0-
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	99	1	961	2	N	-0-					-0-
04	960	N	948	-0-	-12	-0-	90	1	858	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	103	1	950	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	895	-0-	-125	-0-	87	1	808	2	N	-0-					-0-
07	992	N	929	-0-	-63	-0-	93	1	836	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	876	-0-	-178	-0-	92	1	784	2	N	-0-					-0-
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	91	1	813	2	N	-0-					-0-
10	930	N	853	-0-	-77	-0-	88	1	765	2	N	-0-					-0-
11	840	N	807	-0-	-33	-0-	85	1	722	2	N	-0-					-0-
12	930	N	782	-0-	-148	-0-	83	1	699	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BENAVIDES, BELIA R.-B WELL #: 6 RRCID -> 106618 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9896 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	29	1	289	2	Y	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	26	1	262	2	Y	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	32	1	307	2	Y	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	37	1	354	2	Y	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	33	1	300	2	Y	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	27	1	250	2	Y	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	34	1	304	2	Y	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	27	1	232	2	Y	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	30	1	268	2	Y	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	30	1	261	2	Y	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	30	1	253	2	Y	-0-					-0-
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	30	1	250	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 148185 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9843 - 10137

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 148274 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 10308

01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	96	1	971	2	N	-0-					-0-
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	95	1	948	2	N	-0-					-0-
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	106	1	1031	2	N	-0-					-0-
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	103	1	987	2	N	-0-					-0-
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	155	1	1427	2	N	-0-					-0-
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	122	1	1126	2	N	-0-					-0-
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	115	1	1033	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1198	-0-	-383	-0-	125	1	1073	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1175	-0-	-85	-0-	119	1	1056	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	117	1	1019	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1108	-0-	-62	-0-	116	1	992	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	121	1	1020	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 1 RRCID -> 149544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9811 - 10346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 RRCID -> 150178 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 10008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	83	1	836	2	N	-0-					-0-
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	82	1	823	2	N	-0-					-0-
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	90	1	868	2	N	-0-					-0-
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	94	1	904	2	N	-0-					-0-
05	992	N	789	-0-	-203	-0-	77	1	712	2	N	-0-					-0-
06	930	N	851	-0-	-79	-0-	83	1	768	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	872	-0-	-151	-0-	87	1	785	2	N	-0-					-0-
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	89	1	759	2	N	-0-					-0-
09	840	N	804	-0-	-36	-0-	81	1	723	2	N	-0-					-0-
10	868	N	823	-0-	-45	-0-	85	1	738	2	N	-0-					-0-
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	87	1	744	2	N	-0-					-0-
12	837	N	784	-0-	-53	-0-	83	1	701	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 12 RRCID -> 150705 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9623 - 9718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	117	1	1179	2	N	-0-					-0-
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	115	1	1154	2	N	-0-					-0-
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	128	1	1237	2	N	-0-					-0-
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	119	1	1143	2	N	-0-					-0-
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	140	1	1291	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1291	-0-	-29	-0-	126	1	1165	2	N	-0-					-0-
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	134	1	1210	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1241	-0-	-185	-0-	130	1	1111	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1206	-0-	-84	-0-	122	1	1084	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1212	-0-	-121	-0-	125	1	1087	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1155	-0-	-45	-0-	121	1	1034	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	122	1	1025	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	193	1	1956	2	Y	-0-					-0-
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	168	1	1685	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1795	-0-	-127	-0-	168	1	1627	2	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1575	-0-	-165	-0-	149	1	1426	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1405	-0-	-393	-0-	138	1	1267	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1674	-0-	-66	-0-	163	1	1511	2	Y	-0-					-0-
07	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	183	1	1645	2	Y	-0-					-0-
08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	187	1	1598	2	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1645	-0-	-35	-0-	166	1	1479	2	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1770	-0-	-59	-0-	182	1	1588	2	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1691	-0-	-49	-0-	177	1	1514	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1571	-0-	-134	-0-	167	1	1404	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, S. A WELL #: 3 RRCID -> 188026 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9770 - 10198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	660	-0-	-115	-0-	132	1	528	2	Y	-0-					1
02	896	N	415	-0-	-481	-0-	93	1	322	2	Y	-0-					1
03	930	N	635	-0-	-295	-0-	133	1	502	2	Y	-0-					1
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	151	1	648	2	Y	-0-					1
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	147	1	682	2	Y	-0-					1
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	143	1	692	2	Y	-0-					1
07	837	N	705	-0-	-132	-0-	140	1	565	2	Y	-0-					1
08	837	N	700	-0-	-137	-0-	140	1	560	2	Y	-0-					1
09	840	N	738	-0-	-102	-0-	149	1	589	2	Y	-0-					1
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	181	1	861	2	Y	-0-					1
11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	212	1	1129	2	Y	-0-					1
*12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	251	1	1266	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, S "B" WELL #: 2 RRCID -> 194500 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 10333

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	265	1	1057	2	Y	-0-					1
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	316	1	1096	2	Y	-0-					1
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	308	1	1165	2	Y	-0-					1
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	304	1	1303	2	Y	-0-					1
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	350	1	1623	2	Y	-0-					1
06	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	346	1	1674	2	Y	-0-					1
07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	388	1	1570	2	Y	-0-					1
08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	375	1	1501	2	Y	-0-					1
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	364	1	1443	2	Y	-0-					1
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	334	1	1588	2	Y	-0-					1
11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	294	1	1565	2	Y	-0-					1
*12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	284	1	1433	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 20,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BNR OPERATING, LLC 077577
BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 150397 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9804 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	532	-0-	-1421	-0-	532	2			N	-0-					-0-
02	1764	X	765	-0-	-999	-0-	765	2			N	-0-					-0-
03	1240	X	614	-0-	-626	-0-	614	2			N	-0-					-0-
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
06	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
07	837	X	826	-0-	-11	-0-	826	2			N	-0-					-0-
08	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
09	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
*10	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
*11	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
12	1612	X	1265	-0-	-347	-0-	1265	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 224468 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9600 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	589	X	179	-0-	-410	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	150	X	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	150	X	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	210	X	110	-0-	-100	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	217	X	84	-0-	-133	-0-	84	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
RATHMELL, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 068875 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9344 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	518	-0-	-52	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	357	-0-	-325	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	360	-0-	-180	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	385	-0-	-142	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
*11	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 2 RRCID -> 085037 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10075 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
*11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
*12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 086685 COMPL. DATE 02/24/1980 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10432 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	651	-0-	-93	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	607	-0-	-65	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	558	-0-	-93	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	541	-0-	-89	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	549	-0-	-133	-0-	548	2	1	9	Y	1					1
06	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	2			Y	-0-					1
07	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			Y	-0-					1
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					1
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					1
10	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					1
*11	540	X	531	-0-	-9	-0-	531	2			Y	-0-					1
12	620	X	435	-0-	-185	-0-	434	2	1	9	Y	1					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DECARREON, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 087825 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9432 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		313	-0-	313	1256	313	2			Y	-0-					-0-
02	1577	X	321	-0-	-1256	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
*11	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 5 RRCID -> 089704 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9648 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 092261 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10142 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	707	-0-	-161	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	658	-0-	-24	-0-	657	2	1	9	Y	1					1
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					1
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					1
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					1
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					1
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					1
*11	810	N	786	-0-	-24	-0-	786	2			Y	-0-					1
12	868	N	766	-0-	-102	-0-	765	2	1	9	Y	1					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RATHMELL, J.G. WELL #: 6 RRCID -> 099141 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9328 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3827	-0-	-358	-0-	3827	2			Y	-0-					-0-
02	4284	X	3619	-0-	-665	-0-	3619	2			Y	-0-					-0-
03	4743	X	4368	-0-	-375	-0-	4368	2			Y	-0-					-0-
04	4650	X	3669	-0-	-981	-0-	3669	2			Y	-0-					-0-
05	4278	X	4091	-0-	-187	-0-	4087	2	4	9	Y	4					4
06	4230	X	2967	-0-	-1263	-0-	2967	2			Y	-0-					4
07	4371	X	3536	-0-	-835	-0-	3536	2			Y	-0-					4
08	4371	X	3490	-0-	-881	-0-	3490	2			Y	-0-					4
09	3990	X	3115	-0-	-875	-0-	3115	2			Y	-0-					4
10	4123	X	3658	-0-	-465	-0-	3658	2			Y	-0-					4
*11	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			Y	-0-					4
*12	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4131	2	4	9	Y	4					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SANCHEZ-MCMURRAY WELL #: 7 RRCID -> 101115 COMPL. DATE 06/25/1990 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10408 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1821	-0-	-1279	3190	1821	2			Y	-0-			-0-
02	2800	N	1585	-0-	-1215	1975	1585	2			Y	-0-			-0-
03	3708	X	1733	-0-	-1975	-0-	1733	2			Y	-0-			-0-
04	3180	X	1797	-0-	-1383	-0-	1797	2			Y	-0-			-0-
05	3286	X	2582	-0-	-704	-0-	2580	2	2	9	Y	2			2
06	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			Y	-0-			2
07	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			Y	-0-			2
08	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			Y	-0-			2
09	2520	X	1957	-0-	-563	-0-	1957	2			Y	-0-			2
10	2604	X	2228	-0-	-376	-0-	2228	2			Y	-0-			2
*11	2670	X	2225	-0-	-445	-0-	2225	2			Y	-0-			2
12	2728	X	2071	-0-	-657	-0-	2069	2	2	9	Y	2			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			Y	-0-			-0-
02	616	N	544	-0-	-72	-0-	544	2			Y	-0-			-0-
03	589	N	485	-0-	-104	-0-	485	2			Y	-0-			-0-
04	510	N	461	-0-	-49	-0-	461	2			Y	-0-			-0-
05	589	N	477	-0-	-112	-0-	477	2			Y	-0-			-0-
06	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	2			Y	-0-			-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-			-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-			-0-
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-			-0-
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-			-0-
*11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-			-0-
*12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUTIERREZ, B. G. WELL #: 5 RRCID -> 131197 COMPL. DATE 06/07/1989 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9912 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	373	-0-	-92	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	281	-0-	-49	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	301	-0-	-59	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
*11	360	N	278	-0-	-82	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 144502 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9465 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	463	-0-	-95	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	415	-0-	-95	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	322	-0-	-298	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	278	-0-	-142	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
*11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
*12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 8 RRCID -> 144553 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9804 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	666	-0-	-78	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	593	-0-	-37	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	686	-0-	-27	-0-	685	2	1	9	Y	1					1
06	690	N	684	-0-	-6	-0-	684	2			Y	-0-					1
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					1
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					1
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					1
10	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	2			Y	-0-					1
*11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					1
*12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	780	2	1	9	Y	1					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 9 RRCID -> 145567 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 10527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECARREON, G. G. WELL #: 5 RRCID -> 145698 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9894 - 10186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 13 RRCID -> 151524 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9307 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3292	-0-	-738	-0-	3292	2			Y	-0-					-0-
02	3640	X	3079	-0-	-561	-0-	3079	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3243	-0-	-477	-0-	3243	2			Y	-0-					-0-
04	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			Y	-0-					-0-
05	3410	X	3332	-0-	-78	-0-	3329	2	3	9	Y	3					3
06	3300	X	3128	-0-	-172	-0-	3128	2			Y	-0-					3
07	3410	X	3204	-0-	-206	-0-	3204	2			Y	-0-					3
08	3410	X	3082	-0-	-328	-0-	3082	2			Y	-0-					3
09	3300	X	2816	-0-	-484	-0-	2816	2			Y	-0-					3
10	3348	X	3166	-0-	-182	-0-	3166	2			Y	-0-					3
*11	3150	X	2981	-0-	-169	-0-	2981	2			Y	-0-					3
12	3193	X	3072	-0-	-121	-0-	3069	2	3	9	Y	3					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1054	-0-	-416	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2008	2	2	9	Y	2					2
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			Y	-0-					2
07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			Y	-0-					2
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-					2
09	1620	N	1540	-0-	-80	-0-	1540	2			Y	-0-					2
10	2046	X	1354	-0-	-692	-0-	1354	2			Y	-0-					2
*11	1980	X	1664	-0-	-316	-0-	1664	2			Y	-0-					2
12	1922	X	1706	-0-	-216	-0-	1704	2	2	9	Y	2					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

RATHMELL, J.G. WELL #: 14 T RRCID -> 153258 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3096	-0-	-128	-0-	3096	2			Y	-0-					-0-
02	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			Y	-0-					-0-
03	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2633	-0-	-367	-0-	2633	2			Y	-0-					-0-
05	3472	X	3226	-0-	-246	-0-	3223	2	3	9	Y	3					3
06	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			Y	-0-					3
07	3472	X	3161	-0-	-311	-0-	3161	2			Y	-0-					3
08	3162	X	2919	-0-	-243	-0-	2919	2			Y	-0-					3
09	3450	X	2921	-0-	-529	-0-	2921	2			Y	-0-					3
10	3565	X	3051	-0-	-514	-0-	3051	2			Y	-0-					3
*11	3450	X	2883	-0-	-567	-0-	2883	2			Y	-0-					3
12	3162	X	2654	-0-	-508	-0-	2651	2	3	9	Y	3					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 16 RRCID -> 161693 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10430 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
*11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 15 RRCID -> 162715 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9365 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 17 RRCID -> 163041 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	639	-0-	-43	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	725	-0-	-31	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	754	-0-	-207	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1160	2	1	9	Y	1					1
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					1
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					1
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					1
09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					1
10	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					1
*11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					1
*12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1506	2	1	9	Y	1					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 18 RRCID -> 165237 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9870 - 10898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 16 RRCID -> 165250 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9762 - 10485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 9 RRCID -> 165369 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9815 - 10422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 17 RRCID -> 165578 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 18 RRCID -> 166084 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3460	-0-	-74	-0-	3460	2			Y	-0-					-0-
02	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			Y	-0-					-0-
03	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			Y	-0-					-0-
04	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			Y	-0-					-0-
05	3627	X	2934	-0-	-693	-0-	2931	2	3	9	Y	3					3
06	3510	X	2842	-0-	-668	-0-	2842	2			Y	-0-					3
07	3627	X	2901	-0-	-726	-0-	2901	2			Y	-0-					3
08	3596	X	2924	-0-	-672	-0-	2924	2			Y	-0-					3
09	3480	X	2949	-0-	-531	-0-	2949	2			Y	-0-					3
10	2945	X	2889	-0-	-56	-0-	2889	2			Y	-0-					3
*11	2850	X	2678	-0-	-172	-0-	2678	2			Y	-0-					3
12	3038	X	2645	-0-	-393	-0-	2642	2	3	9	Y	3					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 19 RRCID -> 166316 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DECARREON, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 167391 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	1540	-0-	-878	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-
02	2184	X	1900	-0-	-284	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
03	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			Y	-0-					-0-
04	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			Y	-0-					-0-
05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2217	2	2	9	Y	2					2
06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-					2
07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					2
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			Y	-0-					2
09	1290	N	1235	-0-	-55	-0-	1235	2			Y	-0-					2
10	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			Y	-0-					2
*11	3000	N	3522	-0-	522	522	3522	2			Y	-0-					2
*12	3100	N	3782	-0-	682	1204	3780	2	2	9	Y	2					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DECARREON, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 174727 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
03	1147	N	1038	-0-	-109	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1111	-0-	-222	-0-	1110	2	1	9	Y	1					1
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			Y	-0-					1
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					1
08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					1
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					1
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-					1
*11	1530	N	1327	-0-	-203	-0-	1327	2			Y	-0-					1
12	1395	N	1172	-0-	-223	-0-	1171	2	1	9	Y	1					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RATHMELL, J. G. WELL #: 20 RRCID -> 175112 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 21 RRCID -> 175191 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 22 RRCID -> 175689 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	2937	-0-	-1062	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-
02	3472	X	2983	-0-	-489	-0-	2983	2			Y	-0-					-0-
03	3844	X	3516	-0-	-328	-0-	3516	2			Y	-0-					-0-
04	3540	X	3224	-0-	-316	-0-	3224	2			Y	-0-					-0-
05	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3597	2	3	9	Y	3					3
06	3390	X	3109	-0-	-281	-0-	3109	2			Y	-0-					3
07	3503	X	3373	-0-	-130	-0-	3373	2			Y	-0-					3
08	3503	X	2984	-0-	-519	-0-	2984	2			Y	-0-					3
09	3510	X	3120	-0-	-390	-0-	3120	2			Y	-0-					3
10	3627	X	3118	-0-	-509	-0-	3118	2			Y	-0-					3
*11	3270	X	2691	-0-	-579	-0-	2691	2			Y	-0-					3
12	3379	X	2860	-0-	-519	-0-	2857	2	3	9	Y	3					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	667	2	1	9	Y	1					1
06	630	N	604	-0-	-26	-0-	604	2			Y	-0-					1
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					1
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					1
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					1
10	682	N	597	-0-	-85	-0-	597	2			Y	-0-					1
*11	660	N	193	-0-	-467	-0-	193	2			Y	-0-					1
12	651	N	436	-0-	-215	-0-	435	2	1	9	Y	1					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2276	-0-	-1041	-0-	2276	2			Y	-0-					-0-
02	2772	X	2359	-0-	-413	-0-	2359	2			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2956	-0-	-113	-0-	2956	2			Y	-0-					-0-
04	2850	X	2413	-0-	-437	-0-	2413	2			Y	-0-					-0-
05	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3172	2	3	9	Y	3					3
06	2850	X	2754	-0-	-96	-0-	2754	2			Y	-0-					3
07	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			Y	-0-					3
08	2945	X	2789	-0-	-156	-0-	2789	2			Y	-0-					3
09	3090	X	2716	-0-	-374	-0-	2716	2			Y	-0-					3
10	3193	X	2430	-0-	-763	-0-	2430	2			Y	-0-					3
*11	2940	X	2227	-0-	-713	-0-	2227	2			Y	-0-					3
12	3007	X	2564	-0-	-443	-0-	2561	2	3	9	Y	3					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	1879	-0-	-1531	-0-	1879	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	2046	-0-	-1034	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
03	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			Y	-0-					-0-
04	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			Y	-0-					-0-
05	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3372	2	4	9	Y	4					4
06	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			Y	-0-					4
07	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			Y	-0-					4
08	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			Y	-0-					4
09	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			Y	-0-					4
10	4681	X	3697	-0-	-984	-0-	3697	2			Y	-0-					4
*11	4530	X	2903	-0-	-1627	-0-	2903	2			Y	-0-					4
12	4464	X	2902	-0-	-1562	-0-	2898	2	4	9	Y	4					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 20 RRCID -> 178047 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1606	-0-	-347	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
02	1960	X	1348	-0-	-612	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
03	2170	X	1727	-0-	-443	-0-	1727	2			Y	-0-					-0-
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			Y	-0-					-0-
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1847	2	2	9	Y	2					2
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-					2
07	1953	N	1877	-0-	-76	-0-	1877	2			Y	-0-					2
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			Y	-0-					2
09	1800	N	1110	-0-	-690	-0-	1110	2			Y	-0-					2
10	1891	N	1472	-0-	-419	-0-	1472	2			Y	-0-					2
*11	1680	N	1521	-0-	-159	-0-	1521	2			Y	-0-					2
*12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2084	2	2	9	Y	2					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 25 RRCID -> 178254 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9754 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1230	-0-	-86	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1119	-0-	-171	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
05	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2277	2	2	9	Y	2					2
06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			Y	-0-					2
07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			Y	-0-					2
08	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			Y	-0-					2
09	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			Y	-0-					2
10	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			Y	-0-					2
*11	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			Y	-0-					2
*12	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2650	2	2	9	Y	2					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 182938 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9875 - 10456

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			Y	-0-					-0-
02	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
03	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			Y	-0-					-0-
04	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			Y	-0-					-0-
05	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3906	2	2	9	Y	2					2
06	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			Y	-0-					2
07	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			Y	-0-					2
08	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			Y	-0-					2
09	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			Y	-0-					2
10	3937	X	2689	-0-	-1248	-0-	2689	2			Y	-0-					2
*11	3780	X	2617	-0-	-1163	-0-	2617	2			Y	-0-					2
12	3596	X	3432	-0-	-164	-0-	3430	2	2	9	Y	2					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 13 RRCID -> 183085 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9961 - 10628

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	362	-0-	-2	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	298	-0-	-152	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
*11	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
*12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 183989 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 24 RRCID -> 183998 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9644 - 10400

01	2170	N	2077	-0-	-93	-0-	2077	2			Y	-0-					-0-
02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			Y	-0-					-0-
03	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			Y	-0-					-0-
04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			Y	-0-					-0-
05	2201	N	1999	-0-	-202	-0-	1997	2	2	9	Y	2					2
06	2130	N	1867	-0-	-263	-0-	1867	2			Y	-0-					2
07	2139	N	1951	-0-	-188	-0-	1951	2			Y	-0-					2
08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					2
09	1890	N	1774	-0-	-116	-0-	1774	2			Y	-0-					2
10	1953	N	1760	-0-	-193	-0-	1760	2			Y	-0-					2
*11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			Y	-0-					2
12	1829	N	1745	-0-	-84	-0-	1743	2	2	9	Y	2					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

RATHMELL, J. G. WELL #: 26 RRCID -> 185092 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TALBERT, MM ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185375 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1288	-0-	-212	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	1416	2	1	9	Y	1					1
06	1500	N	1406	-0-	-94	-0-	1406	2			Y	-0-					1
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					1
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					1
09	1410	N	1267	-0-	-143	-0-	1267	2			Y	-0-					1
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					1
*11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					1
*12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1322	2	1	9	Y	1					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 28 RRCID -> 187981 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10040 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
*11	510	N	356	-0-	-154	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	74	-0-	-453	-0-	74	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECARREON, G. G. WELL #: 15 RRCID -> 188684 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9832 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			Y	-0-					-0-
02	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			Y	-0-					-0-
03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			Y	-0-					-0-
04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			Y	-0-					-0-
05	2232	N	1758	-0-	-474	-0-	1756	2	2	9	Y	2					2
06	2400	N	1974	-0-	-426	-0-	1974	2			Y	-0-					2
07	2201	N	2018	-0-	-183	-0-	2018	2			Y	-0-					2
08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			Y	-0-					2
09	1980	N	1953	-0-	-27	-0-	1953	2			Y	-0-					2
10	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			Y	-0-					2
*11	2070	X	1885	-0-	-185	-0-	1885	2			Y	-0-					2
12	2108	X	1869	-0-	-239	-0-	1867	2	2	9	Y	2					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192464 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9952 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	798	-0-	-163	-0-	798	2			Y	-0-					19
02	840	N	696	-0-	-144	-0-	696	2			Y	-0-					19
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					19
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					19
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-	19	7			-0-
06	780	N	649	-0-	-131	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	665	-0-	-141	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
*11	810	N	662	-0-	-148	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	443	-0-	-239	-0-	443	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193287 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9984 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	125	1	1491	2	N	-0-					1
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	131	1	1596	2	N	-0-	1	0			-0-
03	1767	N	1219	-0-	-548	-0-	85	1	1134	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1370	-0-	-190	-0-	93	1	1277	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1274	-0-	-648	-0-	23	1	1250	2	N	1					1
							1	9									
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	90	1	1277	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1426	N	1210	-0-	-216	-0-	76	1	1133	2	N	1					1
							1	9									
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	86	1	1233	2	N	-0-					1
09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	103	1	1499	2	N	-0-					1
10	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	65	1	1070	2	N	1					2
							1	9									
*11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	117	1	1904	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	98	1	1656	2	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 27 RRCID -> 196146 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11174 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1127	-0-	-299	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-
05	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2454	2	2	9	Y	2					2
06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			Y	-0-					2
07	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			Y	-0-					2
08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			Y	-0-					2
09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			Y	-0-					2
10	2480	X	2263	-0-	-217	-0-	2263	2			Y	-0-					2
*11	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			Y	-0-					2
12	2294	X	1354	-0-	-940	-0-	1352	2	2	9	Y	2					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES TRUST WELL #: 4 RRCID -> 196348 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10286 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BENAVIDES TRUST WELL #: 5 RRCID -> 196957 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 11384 PERF.10205 - 11064

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	6681	-0-	-356	-0-	515	1	6166	2	N	-0-					2
02	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	459	1	5586	2	N	-0-	1	0			1
03	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	475	1	6340	2	N	-0-					1
04	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	437	1	6026	2	N	-0-	1	0			-0-
05	6076	X	5470	-0-	-606	-0-	101	1	5366	2	N	3					3
							3	9									
06	5880	X	5688	-0-	-192	-0-	376	1	5309	2	N	3	4	1			2
							3	9									
07	6076	X	5717	-0-	-359	-0-	358	1	5359	2	N	-0-					2
08	6076	X	5106	-0-	-970	-0-	332	1	4772	2	N	2	1	1			3
							2	9									
09	5880	X	4850	-0-	-1030	-0-	312	1	4537	2	N	1					4
							1	9									
10	5890	X	4704	-0-	-1186	-0-	271	1	4432	2	N	1					5
							1	9									
*11	5700	X	4594	-0-	-1106	-0-	266	1	4326	2	N	2	5	1			2
							2	9									
12	5704	X	5098	-0-	-606	-0-	285	1	4813	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 67,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 197724 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 7540 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1166	-0-	-136	-0-	90	1	1076	2	N	-0-					6
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	79	1	961	2	N	-0-	1	0			5
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	96	1	1285	2	N	-0-					5
04	1140	N	993	-0-	-147	-0-	67	1	926	2	N	-0-					5
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	24	1	1264	2	N	-0-	4	7			1
06	1350	N	1155	-0-	-195	-0-	76	1	1078	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	75	1	1128	2	N	1					1
							1	9									
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	81	1	1161	2	N	-0-					1
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	77	1	1117	2	N	-0-					1
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	82	1	1343	2	N	-0-					1
*11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	110	1	1787	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1240	N	1102	-0-	-138	-0-	62	1	1040	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 15,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BENAVIDES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 200536 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 10940

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	1	1			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RATHMELL, J. G. WELL #: 32 RRCID -> 201084 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9724

01	1302	N	1025	-0-	-277	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	986	-0-	-274	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1204	2	1	9	Y	1					1
06	1200	N	1052	-0-	-148	-0-	1052	2			Y	-0-					1
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					1
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					1
09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					1
10	1302	N	1069	-0-	-233	-0-	1069	2			Y	-0-					1
*11	1260	N	1150	-0-	-110	-0-	1150	2			Y	-0-					1
*12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1271	2	1	9	Y	1					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES TRUST WELL #: 9 RRCID -> 202323 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11248 PERF. 9983 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES, L. WELL #: 116 RRCID -> 202374 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10302 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 13 RRCID -> 223383 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10249 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 30 RRCID -> 225661 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3049	-0-	-733	-0-	3049	2			Y	-0-			-0-
02	2968	X	2080	-0-	-888	-0-	2080	2			Y	-0-			-0-
03	3286	X	2354	-0-	-932	-0-	2354	2			Y	-0-			-0-
04	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			Y	-0-			-0-
05	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2445	2	2	9	Y	2			2
06	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			Y	-0-			2
07	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			Y	-0-			2
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-			2
09	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			Y	-0-			2
10	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			Y	-0-			2
*11	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			Y	-0-			2
*12	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2712	2	2	9	Y	2			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 12 RRCID -> 225773 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9867 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1228	-0-	-353	-0-	1228	2			Y	-0-			-0-
02	1568	N	1280	-0-	-288	-0-	1280	2			Y	-0-			-0-
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-			-0-
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-			-0-
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1451	2	1	9	Y	1			1
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-			1
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-			1
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-			1
09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-			1
10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-			1
*11	1440	N	1214	-0-	-226	-0-	1214	2			Y	-0-			1
12	1426	N	1148	-0-	-278	-0-	1147	2	1	9	Y	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 29 RRCID -> 226888 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10342 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1678	-0-	-58	-0-	1678	2			N	-0-			-0-
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-			-0-
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-			-0-
04	1620	N	1513	-0-	-107	-0-	1513	2			N	-0-			-0-
05	1984	N	1066	-0-	-918	-0-	1064	2	2	9	N	2			2
06	1800	N	1275	-0-	-525	-0-	1275	2			N	-0-			2
07	1550	N	1188	-0-	-362	-0-	1188	2			N	-0-			2
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-			2
09	1290	N	1123	-0-	-167	-0-	1123	2			N	-0-			2
10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-			2
*11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-			2
*12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1449	2	2	9	N	2			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES TRUST WELL #: 14 RRCID -> 226978 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9998 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1678	-0-	-461	-0-	129	1	1549	2	N	-0-					21
02	1624	N	1529	-0-	-95	-0-	116	1	1413	2	N	-0-	1	0			20
03	1829	N	1400	-0-	-429	-0-	98	1	1302	2	N	-0-					20
04	1620	N	1056	-0-	-564	-0-	71	1	984	2	N	1	15	0			6
							1	9									
05	1705	N	1085	-0-	-620	-0-	21	1	1064	2	N	-0-	5	7			1
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	102	1	1448	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	109	1	1616	2	N	1					1
							1	9									
08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	109	1	1568	2	N	-0-					1
09	1560	N	1206	-0-	-354	-0-	78	1	1128	2	N	-0-					1
10	1736	N	1347	-0-	-389	-0-	78	1	1269	2	N	-0-					1
*11	1620	N	1305	-0-	-315	-0-	76	1	1229	2	N	-0-	1	1			-0-
12	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	69	1	1157	2	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DECARREON, G. G. WELL #: 16 RRCID -> 228711 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9713 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4935	-0-	-56	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4404	-0-	-608	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	4239	-0-	-1310	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4793	-0-	-577	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4312	-0-	-617	-0-	4308	2	4	9	N	4					4
06	4770	X	4077	-0-	-693	-0-	4077	2			N	-0-					4
07	4960	X	4072	-0-	-888	-0-	4072	2			N	-0-					4
08	4960	X	3739	-0-	-1221	-0-	3739	2			N	-0-					4
09	4800	X	3501	-0-	-1299	-0-	3501	2			N	-0-					4
10	4340	X	3953	-0-	-387	-0-	3953	2			N	-0-					4
*11	4110	X	3300	-0-	-810	-0-	3300	2			N	-0-					4
12	4061	X	3536	-0-	-525	-0-	3532	2	4	9	N	4					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 229889 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9924 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
04	810	N	759	-0-	-51	-0-	759	2			N	-0-					-0-
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	843	2	1	9	N	1					1
06	930	N	812	-0-	-118	-0-	812	2			N	-0-					1
07	775	N	727	-0-	-48	-0-	727	2			N	-0-					1
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					1
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					1
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					1
*11	840	N	769	-0-	-71	-0-	769	2			N	-0-					1
12	1116	N	820	-0-	-296	-0-	819	2	1	9	N	1					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 33 RRCID -> 231961 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9582 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANCHEZ- MCMURRY WELL #: 26 RRCID -> 235684 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9920 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 12 RRCID -> 251692 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10004 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	306 1 9		3666	2	N	-0-					1
02	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	229 1 9		2788	2	N	-0-	1	0			-0-
03	3069	X	2867	-0-	-202	-0-	200 1 9		2667	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2839	-0-	-131	-0-	192 1 9		2647	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2434	-0-	-635	-0-	45 1 2 9		2387	2	N	2					2
06	2970	X	2453	-0-	-517	-0-	162 1 1 9		2290	2	N	1	2	1			1
07	3069	X	2812	-0-	-257	-0-	177 1 9		2635	2	N	-0-					1
08	2945	X	2294	-0-	-651	-0-	149 1 1 9		2144	2	N	1	1	1			1
09	2850	X	2438	-0-	-412	-0-	157 1 1 9		2280	2	N	1					2
10	2821	X	2544	-0-	-277	-0-	146 1 1 9		2397	2	N	1					3
*11	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	132 1 1 9		2144	2	N	1	3	1			1
*12	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	145 1		2451	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 32,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC 681491
TALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 221448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	106	-0-	-142	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	279	N	53	-0-	-226	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	1	1	67	2	N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	1	1	57	2	N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVER FOX OIL & GAS LLP 781914
GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 225000 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 9540 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	800	-0-	-967	-0-	800	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	810	-0-	-864	-0-	810	2			N	-0-					-0-
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 235507 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9297 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	1834	-0-	-863	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
02	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
03	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
04	1260	X	1000	-0-	-260	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
05	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
06	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
07	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
08	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
10	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3390	-0-	390	390	3390	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	390					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (9300) 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, S. WELL #: 2 RRCID -> 110746 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 5 RRCID -> 143731 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9370 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2843	N	2843	-0-	-0-	B	-0-	256	1	2587	2	Y	-0-					-0-
02	2615	N	2615	-0-	-0-	B	-0-	237	1	2378	2	Y	-0-					-0-
03	2845	N	2845	-0-	-0-	B	-0-	266	1	2579	2	Y	-0-					-0-
04	2791	N	2791	-0-	-0-	B	-0-	264	1	2527	2	Y	-0-					-0-
05	2855	N	2855	-0-	-0-	B	-0-	280	1	2575	2	Y	-0-					-0-
06	2546	N	2546	-0-	-0-	B	-0-	248	1	2298	2	Y	-0-					-0-
07	2550	N	2550	-0-	-0-	B	-0-	255	1	2295	2	Y	-0-					-0-
08	2343	N	2343	-0-	-0-	B	-0-	245	1	2098	2	Y	-0-					-0-
09	2291	N	2291	-0-	-0-	B	-0-	231	1	2060	2	Y	-0-					-0-
10	2542	N	2439	-0-	-103	B	-0-	251	1	2188	2	Y	-0-					-0-
11	2309	N	2309	-0-	-0-	B	-0-	242	1	2067	2	Y	-0-					-0-
12	2356	N	2113	-0-	-243	B	-0-	225	1	1888	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 8 RRCID -> 144453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9326 - 10318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1921	N	1921	-0-	-0-	B	-0-	173	1	1748	2	Y	-0-			-0-
02	1557	N	1557	-0-	-0-	B	-0-	141	1	1416	2	Y	-0-			-0-
03	1862	N	1862	-0-	-0-	B	-0-	174	1	1688	2	Y	-0-			-0-
04	1755	N	1755	-0-	-0-	B	-0-	166	1	1589	2	Y	-0-			-0-
05	1736	N	1314	-0-	-422	B	-0-	129	1	1185	2	Y	-0-			-0-
06	1680	N	1572	-0-	-108	B	-0-	153	1	1419	2	Y	-0-			-0-
07	1736	N	1544	-0-	-192	B	-0-	154	1	1390	2	Y	-0-			-0-
08	1505	N	1505	-0-	-0-	B	-0-	158	1	1347	2	Y	-0-			-0-
09	1560	N	1525	-0-	-35	B	-0-	154	1	1371	2	Y	-0-			-0-
10	1673	N	1673	-0-	-0-	B	-0-	172	1	1501	2	Y	-0-			-0-
11	1538	N	1538	-0-	-0-	B	-0-	161	1	1377	2	Y	-0-			-0-
12	1581	N	1518	-0-	-63	B	-0-	161	1	1357	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 13 U RRCID -> 151388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 U RRCID -> 154425 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 9430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 154924 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 U RRCID -> 156882 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 158107 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9340 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	538	-0-	-113 B	-0-	48	1	490	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	53	1	527	2	Y	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	60	1	582	2	Y	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	58	1	558	2	Y	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	55	1	504	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	511	-0-	-29 B	-0-	50	1	461	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	547	-0-	-11 B	-0-	55	1	492	2	Y	-0-					-0-
08	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	62	1	529	2	Y	-0-					-0-
09	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	66	1	584	2	Y	-0-					-0-
10	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	62	1	541	2	Y	-0-					-0-
11	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	60	1	516	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	582	-0-	-7 B	-0-	62	1	520	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 177295 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 9446

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
DECARREON, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 078840 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 10747 PERF. N/A

01	6273 X	6273	-0-	-0- B	-0-	6273	2		Y	-0-		-0-
02	5376 X	5004	-0-	-372 B	-0-	5004	2		Y	-0-		-0-
03	5952 X	4764	-0-	-1188 B	-0-	4764	2		Y	-0-		-0-
04	5451 X	5451	-0-	-0- B	-0-	5451	2		Y	-0-		-0-
05	5519 X	5519	-0-	-0- B	-0-	5510	2	9 9	Y	8		8
06	4590 X	4378	-0-	-212 B	-0-	4378	2		Y	-0-		8
07	4802 X	4802	-0-	-0- B	-0-	4802	2		Y	-0-		8
08	4743 X	4669	-0-	-74 B	-0-	4669	2		Y	-0-		8
09	4590 X	4477	-0-	-113 B	-0-	4477	2		Y	-0-		8
10	5549 X	5027	-0-	-522 B	-0-	5027	2		Y	-0-		8
*11	4792 X	4792	-0-	-0- B	-0-	4792	2		Y	-0-		8
12	4805 X	3696	-0-	-1109 B	-0-	3687	2	9 9	Y	8		-0-

TOTAL GAS PROD: 58,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUTIERREZ, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 083182 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9600 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 083214 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9305 - 9321

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	397	-0-	-161	B	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	457	-0-	-47	B	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	391	-0-	-136	B	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	350	-0-	-40	B	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
05	706	N	706	-0-	-0-	B	-0-	705	2	1	9	Y	1					1
06	665	N	665	-0-	-0-	B	-0-	665	2			Y	-0-					1
07	565	N	565	-0-	-0-	B	-0-	565	2			Y	-0-					1
08	646	N	646	-0-	-0-	B	-0-	646	2			Y	-0-					1
09	629	N	629	-0-	-0-	B	-0-	629	2			Y	-0-					1
10	668	N	668	-0-	-0-	B	-0-	668	2			Y	-0-					1
*11	630	N	578	-0-	-52	B	-0-	578	2			Y	-0-					1
*12	678	N	678	-0-	-0-	B	-0-	677	2	1	9	Y	1					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DECARREON, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 092281 COMPL. DATE 03/16/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 9337

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3375	-0-	-221	B	-0-	3375	2			Y	-0-					-0-
02	3277	X	3277	-0-	-0-	B	-0-	3277	2			Y	-0-					-0-
03	3565	X	3557	-0-	-8	B	-0-	3557	2			Y	-0-					-0-
04	3564	X	3564	-0-	-0-	B	-0-	3564	2			Y	-0-					-0-
05	3627	X	3372	-0-	-255	B	-0-	3369	2	3	9	Y	3					3
06	3510	X	3213	-0-	-297	B	-0-	3213	2			Y	-0-					3
07	3689	X	3478	-0-	-211	B	-0-	3478	2			Y	-0-					3
08	3689	X	3085	-0-	-604	B	-0-	3085	2			Y	-0-					3
09	3570	X	3422	-0-	-148	B	-0-	3422	2			Y	-0-					3
10	3503	X	3420	-0-	-83	B	-0-	3420	2			Y	-0-					3
*11	3390	X	2723	-0-	-667	B	-0-	2723	2			Y	-0-					3
12	3534	X	2827	-0-	-707	B	-0-	2824	2	3	9	Y	3					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	66	-0-	-18 B	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10 B	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1 B	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8 B	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	83	-0-	-37 B	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	74	-0-	-81 B	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
*11	150	N	67	-0-	-83 B	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	81	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	992	N	782	-0-	-210 B	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	804	-0-	-36 B	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	762	-0-	-168 B	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	292	-0-	-328 B	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	316	-0-	-284 B	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	259	-0-	-361 B	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	242	-0-	-88 B	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
*11	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
*12	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 14C RRCID -> 152526 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 6 RRCID -> 152919 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9328 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 7 RRCID -> 155278 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9405 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	250	-0-	-60	B	-230	250	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	214	-0-	-38	B	-230	214	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	146	-0-	-102	B	-230	146	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	214	-0-	-26	B	-230	214	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	171	-0-	-77	B	-230	171	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	187	-0-	37	B	-193	187	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	186	-0-	-31	B	-193	186	2			Y	-0-					-0-
08	8	N	201	-0-	193	B	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-	-14	B	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
*11	210	N	171	-0-	-39	B	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
*12	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 11 RRCID -> 157423 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 5 RRCID -> 162127 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9366 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		3529	-0-	3529 B	18376	3529	2			Y	-0-					-0-
02	23559	X	5183	-0-	-18376 B	-0-	5183	2			Y	-0-					-0-
03	5797	X	5258	-0-	-539 B	-0-	5258	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		5053	-0-	5053 B	5053	5053	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		3875	-0-	3875 B	8928	3869	2	6	9	Y	5					5
06	T. A.		3760	-0-	3760 B	12688	3760	2			Y	-0-					5
07	16389	X	3701	-0-	-12688 B	-0-	3701	2			Y	-0-					5
08	5208	X	4354	-0-	-854 B	-0-	4354	2			Y	-0-					5
09	5040	X	4113	-0-	-927 B	-0-	4113	2			Y	-0-					5
10	3906	X	3869	-0-	-37 B	-0-	3869	2			Y	-0-					5
*11	5557	X	5557	-0-	-0- B	-0-	5557	2			Y	-0-					5
*12	6073	X	6073	-0-	-0- B	-0-	6067	2	6	9	Y	5					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

RATHMELL, J. G. WELL #: 9 RRCID -> 162678 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9370 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2743	-0-	263 B	-8500	2743	2			Y	-0-					-0-
02	2240	N	2313	-0-	73 B	-8427	2313	2			Y	-0-					-0-
03	2449	N	2817	-0-	368 B	-8059	2817	2			Y	-0-					-0-
04	2640	X	2564	-0-	-76 B	-8059	2564	2			Y	-0-					-0-
05	2728	X	2539	-0-	-189 B	-8059	2537	2	2	9	Y	2					2
06	2730	X	2323	-0-	-407 B	-8059	2323	2			Y	-0-					2
07	2821	X	2381	-0-	-440 B	-8059	2381	2			Y	-0-					2
08	2821	X	2325	-0-	-496 B	-8059	2325	2			Y	-0-					2
09	2550	X	2299	-0-	-251 B	-8059	2299	2			Y	-0-					2
10	2542	X	2366	-0-	-176 B	-8059	2366	2			Y	-0-					2
*11	2340	X	2137	-0-	-203 B	-8059	2137	2			Y	-0-					2
12	2387	X	2203	-0-	-184 B	-8059	2201	2	2	9	Y	2					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

RATHMELL, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 162679 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9348 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUTIERREZ, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 164815 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9465 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECARREON, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 165185 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9428 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 17 RRCID -> 165377 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 18 RRCID -> 172597 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 9280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 13 RRCID -> 172943 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9406 - 9471

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 9 RRCID -> 173100 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 9583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DECARREON, G. G. WELL #: 9 RRCID -> 173164 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9295 - 9325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 19 RRCID -> 173324 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 9818

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECARREON, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 175504 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 9509

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 16 RRCID -> 177047 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9323 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	4664	-0-	-1102 B	-0-	4664	2			Y	-0-					-0-
02	5264	X	4434	-0-	-830 B	-0-	4434	2			Y	-0-					-0-
03	5828	X	5000	-0-	-828 B	-0-	5000	2			Y	-0-					-0-
04	5400	X	5057	-0-	-343 B	-0-	5057	2			Y	-0-					-0-
05	4898	X	4675	-0-	-223 B	-0-	4669	2	6	9	Y	5					5
06	4830	X	4409	-0-	-421 B	-0-	4409	2			Y	-0-					5
07	5239	X	4416	-0-	-823 B	-0-	4416	2			Y	-0-					5
08	5239	X	4094	-0-	-1145 B	-0-	4094	2			Y	-0-					5
09	5070	X	2338	-0-	-2732 B	-0-	2338	2			Y	-0-					5
10	4681	X	3842	-0-	-839 B	-0-	3842	2			Y	-0-					5
*11	4440	X	3898	-0-	-542 B	-0-	3898	2			Y	-0-					5
*12	4753	X	4753	-0-	-0- B	-0-	4747	2	6	9	Y	5					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

RATHMELL, J. G. WELL #: 20 RRCID -> 178046 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 17 RRCID -> 179259 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 21 RRCID -> 182236 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 25 RRCID -> 182478 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 9503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 20 RRCID -> 182945 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 9635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 15 RRCID -> 184419 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9365 - 9398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 22 RRCID -> 184521 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANCHEZ - MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 184873 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9568 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 29 RRCID -> 185547 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9348 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TALBERT, MM ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185718 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 28 RRCID -> 188523 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9408 - 9614

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 31 RRCID -> 189305 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9296 - 9574

01	1178	N	583	-0-	-595	B	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	792	-0-	-188	B	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	388	-0-	-573	B	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	248	-0-	-322	B	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	134	-0-	-734	B	-0-	133	2	1	9	Y	1					1
06	390	N	77	-0-	-313	B	-0-	77	2			Y	-0-					1
07	248	N	84	-0-	-164	B	-0-	84	2			Y	-0-					1
08	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	2			Y	-0-					1
09	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	2			Y	-0-					1
10	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	2			Y	-0-					1
*11	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	2			Y	-0-					1
12	248	N	243	-0-	-5	B	-0-	242	2	1	9	Y	1					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 27 RRCID -> 189969 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9327 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2715	-0-	-13	B	-0-	2715	2			Y	-0-					-0-
02	2505	X	2505	-0-	-0-	B	-0-	2505	2			Y	-0-					-0-
03	2767	X	2767	-0-	-0-	B	-0-	2767	2			Y	-0-					-0-
04	2640	X	2558	-0-	-82	B	-0-	2558	2			Y	-0-					-0-
05	2759	X	2532	-0-	-227	B	-0-	2529	2	3	9	Y	3					3
06	2670	X	2051	-0-	-619	B	-0-	2051	2			Y	-0-					3
07	2759	X	2253	-0-	-506	B	-0-	2253	2			Y	-0-					3
08	2759	X	2418	-0-	-341	B	-0-	2418	2			Y	-0-					3
09	2550	X	2235	-0-	-315	B	-0-	2235	2			Y	-0-					3
10	2542	X	2489	-0-	-53	B	-0-	2489	2			Y	-0-					3
*11	2340	X	2319	-0-	-21	B	-0-	2319	2			Y	-0-					3
12	2418	X	2109	-0-	-309	B	-0-	2106	2	3	9	Y	3					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

RATHMELL, J. G. WELL #: 26 RRCID -> 199635 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 201088 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 9855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECARREON, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 206659 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 9742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 215156 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 9918 - 9930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 30 RRCID -> 229345 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECARREON, G. G. WELL #: 13 RRCID -> 229646 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9402 - 9492

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 34 RRCID -> 231949 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9420 - 9435

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1579					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1579					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1579					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1579					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	14	-0-	14	B	-1565	14	2			N	-0-					-0-
06	0	X	70	-0-	70	B	-1495	70	2			N	-0-					-0-
07	0	N	81	-0-	81	B	-1414	81	2			N	-0-					-0-
08	0	N	35	-0-	35	B	-1379	35	2			N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	B	-1379	56	2			N	-0-					-0-
10	93	N	46	-0-	-47	B	-1379	46	2			N	-0-					-0-
*11	30	N	14	-0-	-16	B	-1379	14	2			N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	B	-1379	56	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

I. Y. GARCIA (FRIO) 44126 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
XTO ENERGY INC. 945936
VAUGHAN WELL #: 3 RRCID -> 223029 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13261 - 13332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	254	-0-	-149	-0-	54	1	170	3	N	27	161	1			30
							30	9									
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					30
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					30
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					30
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					30
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					30
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 254 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

I. Y. GARCIA (M-30) 44126 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 217343 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12856 - 12971

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			101
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN POINT (FRIO CONS.) 44441 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 749 WELL #: 1 RRCID -> 256685 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9742 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1925	-0-	-555	-0-	294	1	1301	3	N	300	187	1			433
							330	9									
02	1960	X	1406	-0-	-554	-0-	310	1	923	3	N	157	365	1			225
							173	9									
03	1984	X	1422	-0-	-562	-0-	401	1	823	3	N	180	175	1	1	8	229
							198	9									
04	1860	X	1396	-0-	-464	-0-	434	1	691	3	N	246	174	1			301
							271	9									
05	2170	X	1191	-0-	-979	-0-	436	1	622	3	N	121	174	1			248
							133	9									
06	1980	N	1039	-0-	-941	-0-	433	1	475	3	N	119	136	1			231
							131	9									
07	2077	N	1073	-0-	-1004	-0-	429	1	478	3	N	151	142	1	1	7	239
							166	9									
08	1922	N	902	-0-	-1020	-0-	336	1	422	3	N	131	157	1			213
							144	9									
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	579	1	370	3	N	93					306
							102	9									
*10	1085	N	952	-0-	-133	-0-	300	1	500	2	N	138	167	1			277
							152	9									
*11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	510	1	673	2	N	186	161	1			302
							205	9									
12	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	220	1	655	2	N	122	183	1			241
							134	9									

TOTAL GAS PROD: 14,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,944

STATE TRACT 788 SHALLOW GU WELL #: 1 RRCID -> 270616 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 13415 PERF.12400 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	2826	-0-	-1173	-0-	520	1	2298	3	N	7	4	1			10
							8	9									
02	3528	X	1462	-0-	-2066	-0-	367	1	1093	3	N	2	8	1			4
							2	9									
03	3689	X	2970	-0-	-719	-0-	973	1	1995	3	N	2	3	1			3
							2	9									
04	3330	X	2255	-0-	-1075	-0-	866	1	1377	3	N	11	3	1	4	8	7
							12	9									
05	3100	X	2432	-0-	-668	-0-	966	1	1378	3	N	80	4	1	3	8	80
							88	9									
06	4320	X	1833	-0-	-2487	-0-	864	1	946	3	N	21	44	1			57
							23	9									
07	4464	X	1756	-0-	-2708	-0-	824	1	919	3	N	12	35	1			34
							13	9									
08	4464	X	1358	-0-	-3106	-0-	602	1	756	3	N	-0-	22	1			12
09	2340	X	1105	-0-	-1235	-0-	665	1	425	3	N	14					26
							15	9									
10	2418	X	2298	-0-	-120	-0-	856	1	1442	2	N	-0-	14	1			12
11	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	994	1	1313	2	N	2	7	1			7
							2	9									
*12	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	462	1	1378	2	N	2	4	1			5
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 24,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

INDIAN POINT (FRIO CONS.) //CONT.// 44441 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 788 GU WELL #: 3 RRCID -> 275554 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12150 - 12296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1235	-0-		-129		-0-	228	1	1007	3	N	-0-				-0-
02	1148	N	873	-0-		-275		-0-	219	1	654	3	N	-0-				-0-
03	1178	N	993	-0-		-185		-0-	321	1	659	3	N	12				12
									13	9								
04	1200	N	940	-0-		-260		-0-	363	1	577	3	N	-0-	9	1		3
05	1395	N	910	-0-		-485		-0-	375	1	535	3	N	-0-	2	1		1
06	1410	N	828	-0-		-582		-0-	388	1	425	3	N	14	1	1		14
									15	9								
07	1457	N	797	-0-		-660		-0-	377	1	420	3	N	-0-	9	1		5
08	1457	N	745	-0-		-712		-0-	330	1	415	3	N	-0-	3	1		2
09	840	N	736	-0-		-104		-0-	449	1	287	3	N	-0-				2
10	806	N	304	-0-		-502		-0-	114	1	190	2	N	-0-	1	1		1
*11	720	N	165	-0-		-555		-0-	71	1	94	2	N	-0-	1	1		-0-
12	775	N	75	-0-		-700		-0-	19	1	56	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 8,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
STATE TRACT 786 WELL #: 11 RRCID -> 058244 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 786 WELL #: 10 RRCID -> 227252 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10220 - 10590

01	4774	X	4291	-0-		-483		-0-	4174	2	117	9	Y	106	181	1		223
02	4144	X	3812	-0-		-332		-0-	3704	2	108	9	Y	98	183	1		138
03	4495	X	4027	-0-		-468		-0-	3915	2	112	9	Y	102				240
04	4290	X	3600	-0-		-690		-0-	3493	2	107	9	Y	97	184	1		153
05	4402	X	3823	-0-		-579		-0-	3722	2	101	9	Y	92				245
06	DLQ G-10		3607	-0-		3607		3607	3495	2	112	9	Y	102	186	1		161
07	DLQ G-10		3710	-0-		3710		7317	3558	2	152	9	Y	138				299
08	DLQ G-10		2644	-0-		2644		9961	2581	2	63	9	Y	57				296
09	DLQ G-10		2314	-0-		2314		12275	2270	2	44	9	Y	40	140	1		196
10	DLQ G-10		2825	-0-		2825		15100	2695	2	130	9	Y	118	140	1		174
*11	18341	X	3241	-0-		-15100		-0-	3131	2	110	9	Y	100				274
12	0	X	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT				274

TOTAL GAS PROD: 37,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,050

INDIAN POINT (FRIO CONS.) //CONT.// 44441 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EXPRO ENGINEERING, INC. //CONT.// 257082
STATE TRACT 786 WELL #: 12 RRCID -> 237192 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11120 - 11154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1		Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 786 WELL #: 3 RRCID -> 249872 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10600 - 10610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN POINT (LOWER FRIO CONS.) 44441 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 749 WELL #: 1 RRCID -> 255062 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9974 - 10172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN POINT (UPPER FRIO CONS.) 44441 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 788 SHALLOW GU WELL #: 2 RRCID -> 256392 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIGO (FRIO) 44485 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGELLAN E&P HOLDINGS, INC. 521315
STATE TRACT 926-S WELL #: 1 RRCID -> 243520 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10386 - 10406

01	76105 #	65470	-0-	-10635	-0-	2131 1879	1 9	61460	2	N	1708	1689	1			217
02	65828 #	57838	-0-	-7990	-0-	2177 1706	1 9	53955	2	N	1551	1653	1			115
03	72509 #	62529	-0-	-9980	-0-	2742 1647	1 9	58140	2	N	1497	1500	1			112
04	67230 #	61201	-0-	-6029	-0-	1730 1758	1 9	57713	2	N	1598	1614	1			96
05	66216 #	65429	-0-	-787	-0-	2366 1988	1 9	61075	2	N	1807	1718	1			185
06	63360 #	46986	-0-	-16374	-0-	2873 1337	1 9	42776	2	N	1215	1175	1			225
07	69054 R	69054	-0-	-0-	-0-	2878 2114	1 9	64062	2	N	1922	1904	1			243
08	65441 #	47817	-0-	-17624	-0-	46488	2	1329	9	N	1208	1451	1			-0-
09	63330 #	28112	-0-	-35218	-0-	231 816	1 9	27065	2	N	742	554	1			188
10	69068 #	51683	-0-	-17385	-0-	307 1637	1 9	49739	2	N	1488	1416	1			260
11	66840 #	55918	-0-	-10922	-0-	430 2030	1 9	53458	2	N	1845	1941	1			164
12	69068 #	53513	-0-	-15555	-0-	3370 1907	1 9	48236	2	N	1734	1800	1			98

TOTAL GAS PROD: 665,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,315

J. C. MARTIN (LOBO) 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 062777 COMPL. DATE 06/14/1975 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4833	-0-	-189	-0-	65	1	4768	2	N	-0-			-0-
02	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	270	1	4266	2	N	-0-			-0-
03	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	318	1	4762	2	N	-0-			-0-
04	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	306	1	4452	2	N	-0-			-0-
05	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	310	1	4660	2	N	-0-			-0-
06	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	312	1	4638	2	N	-0-			-0-
07	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	340	1	4745	2	N	-0-			-0-
08	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	356	1	4880	2	N	-0-			-0-
09	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	331	1	4529	2	N	41			41
							45	9							
10	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	321	1	4984	2	N	-0-			41
11	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	324	1	4694	2	N	-0-			41
*12	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	352	1	4807	2	N	-0-			41

TOTAL GAS PROD: 59,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	65	1	4761	2	N	-0-			-0-
02	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	157	1	2489	2	N	-0-			-0-
03	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	145	1	2165	2	N	-0-			-0-
04	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	277	1	4031	2	N	-0-			-0-
05	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	184	1	2765	2	N	-0-			-0-
06	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	314	1	4661	2	N	-0-			-0-
07	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	226	1	3152	2	N	-0-			-0-
08	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	357	1	4897	2	N	-0-			-0-
09	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	287	1	3929	2	N	1			1
							1	9							
10	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	335	1	5212	2	N	-0-			1
11	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	285	1	4132	2	N	-0-			1
*12	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	351	1	4800	2	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 49,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	3	1	249	2	N	-0-			-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	2	N	-0-			-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	252	2	N	-0-			-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	17	1	253	2	N	-0-			-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	269	2	N	-0-			-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	17	1	249	2	N	-0-			-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	18	1	254	2	N	-0-			-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	18	1	251	2	N	-0-			-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	17	1	233	2	N	-0-			-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	265	2	N	-0-			-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	262	2	N	-0-			-0-
*12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	268	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	2	1	181	2	N	-0-			-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	N	-0-			-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	N	-0-			-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	2	N	-0-			-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	2	N	-0-			-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	N	-0-			-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	2	N	-0-			-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	2	N	-0-			-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	167	2	N	-0-			-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	2	N	-0-			-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	2	N	-0-			-0-
*12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 065527 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 10306 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	3810	-0-	-2080	-0-	51	1	3759	2	N	-0-			-0-
02	5460	X	3549	-0-	-1911	-0-	211	1	3338	2	N	-0-			-0-
03	6045	X	4572	-0-	-1473	-0-	286	1	4286	2	N	-0-			-0-
04	5850	X	5149	-0-	-701	-0-	331	1	4818	2	N	-0-			-0-
05	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	342	1	5137	2	N	-0-			-0-
06	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	280	1	4152	2	N	-0-			-0-
07	5332	X	3894	-0-	-1438	-0-	260	1	3634	2	N	-0-			-0-
08	5487	X	3734	-0-	-1753	-0-	254	1	3480	2	N	-0-			-0-
09	5310	X	3793	-0-	-1517	-0-	258	1	3534	2	N	1			1
							1	9							
10	5487	X	4000	-0-	-1487	-0-	242	1	3758	2	N	-0-			1
11	4440	X	3903	-0-	-537	-0-	252	1	3651	2	N	-0-			1
*12	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	283	1	3865	2	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 50,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MECOM, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 066243 COMPL. DATE 04/24/1976 TOTAL DEPTH 8330 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1131	-0-	-78	-0-	15	1	1116	2	N	-0-			-0-
02	1148	N	1114	-0-	-34	-0-	66	1	1048	2	N	-0-			-0-
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	82	1	1224	2	N	-0-			-0-
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	81	1	1182	2	N	-0-			-0-
05	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	75	1	1124	2	N	-0-			-0-
06	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	76	1	1130	2	N	-0-			-0-
07	1302	N	968	-0-	-334	-0-	65	1	903	2	N	-0-			-0-
08	1209	N	883	-0-	-326	-0-	60	1	823	2	N	-0-			-0-
09	1200	N	979	-0-	-221	-0-	67	1	912	2	N	-0-			-0-
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	60	1	937	2	N	-0-			-0-
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	72	1	1049	2	N	-0-			-0-
*12	1023	N	904	-0-	-119	-0-	62	1	842	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
01	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	14	1	1029	2	N	-0-			-0-
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	63	1	993	2	N	-0-			-0-
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	71	1	1063	2	N	-0-			-0-
04	1020	N	996	-0-	-24	-0-	64	1	932	2	N	-0-			-0-
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	81	1	1209	2	N	-0-			-0-
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	72	1	1067	2	N	-0-			-0-
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	79	1	1108	2	N	-0-			-0-
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	90	1	1236	2	N	-0-			-0-
09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	85	1	1169	2	N	-0-			-0-
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	79	1	1234	2	N	-0-			-0-
11	1080	N	945	-0-	-135	-0-	61	1	884	2	N	-0-			-0-
*12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	95	1	1302	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 16 RRCID -> 070194 COMPL. DATE 01/26/1977 TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	16	1	1171	2	N	-0-			-0-
02	1008	N	959	-0-	-49	-0-	57	1	902	2	N	-0-			-0-
03	1085	N	891	-0-	-194	-0-	56	1	835	2	N	-0-			-0-
04	1140	N	1021	-0-	-119	-0-	66	1	955	2	N	-0-			-0-
05	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	65	1	983	2	N	-0-			-0-
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	56	1	837	2	N	-0-			-0-
07	1054	N	828	-0-	-226	-0-	55	1	773	2	N	-0-			-0-
08	1054	N	763	-0-	-291	-0-	52	1	711	2	N	-0-			-0-
09	900	N	665	-0-	-235	-0-	45	1	620	2	N	-0-			-0-
10	837	N	649	-0-	-188	-0-	39	1	610	2	N	-0-			-0-
11	750	N	621	-0-	-129	-0-	40	1	581	2	N	-0-			-0-
*12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	51	1	701	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 17 RRCID -> 070578 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	47	1	3452	2	N	-0-			-0-
02	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	222	1	3507	2	N	-0-			-0-
03	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	187	1	2802	2	N	-0-			-0-
04	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	228	1	3329	2	N	-0-			-0-
05	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	222	1	3340	2	N	-0-			-0-
06	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	227	1	3372	2	N	-0-			-0-
07	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	285	1	3978	2	N	-0-			-0-
08	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	238	1	3273	2	N	-0-			-0-
09	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	246	1	3365	2	N	1			1
							1	9							
10	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	257	1	4000	2	N	-0-			1
11	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	274	1	3977	2	N	-0-			1
*12	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	286	1	3909	2	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 45,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MECOM, J. W. WELL #: 18 RRCID -> 071362 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8339 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	N	374	-0-	-91	-0-	5	1	369	2	N	-0-			-0-
02	336	N	288	-0-	-48	-0-	17	1	271	2	N	-0-			-0-
03	403	N	348	-0-	-55	-0-	22	1	326	2	N	-0-			-0-
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	63	1	911	2	N	-0-			-0-
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	54	1	813	2	N	-0-			-0-
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	45	1	664	2	N	-0-			-0-
07	992	N	785	-0-	-207	-0-	52	1	733	2	N	-0-			-0-
08	868	N	715	-0-	-153	-0-	49	1	666	2	N	-0-			-0-
09	720	N	705	-0-	-15	-0-	48	1	657	2	N	-0-			-0-
10	775	N	713	-0-	-62	-0-	43	1	670	2	N	-0-			-0-
11	690	N	672	-0-	-18	-0-	43	1	629	2	N	-0-			-0-
*12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	58	1	797	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 19 RRCID -> 072220 COMPL. DATE 07/17/1977 TOTAL DEPTH 10128 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 074275 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7568 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	2	1	136	2	N	-0-			-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	7	1	115	2	N	-0-			-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	N	-0-			-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	N	-0-			-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	N	-0-			-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	N	-0-			-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	7	1	98	2	N	-0-			-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	N	-0-			-0-
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	7	1	91	2	N	-0-			-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	2	N	-0-			-0-
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	6	1	88	2	N	-0-			-0-
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9114 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	178	1	1656	2	N	-0-			-0-
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	169	1	1578	2	N	-0-			-0-
03	1891	N	1849	-0-	-42	-0-	149	1	1700	2	N	-0-			-0-
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	147	1	1696	2	N	-0-			-0-
05	1922	N	1747	-0-	-175	-0-	151	1	1596	2	N	-0-			-0-
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	162	1	1720	2	N	-0-			-0-
07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	162	1	1839	2	N	-0-			-0-
08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	169	1	1821	2	N	-0-			-0-
09	1890	N	1735	-0-	-155	-0-	148	1	1587	2	N	-0-			-0-
10	2015	N	1836	-0-	-179	-0-	170	1	1666	2	N	-0-			-0-
11	1920	N	1769	-0-	-151	-0-	178	1	1591	2	N	-0-			-0-
12	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	174	1	1603	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 1 RRCID -> 075657 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 10401 PERF. 9107 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	236	1	2190	2	N	-0-			-0-
02	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	221	1	2069	2	N	-0-			-0-
03	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	198	1	2252	2	N	-0-			-0-
04	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	191	1	2201	2	N	-0-			-0-
05	2542	N	2219	-0-	-323	-0-	192	1	2027	2	N	-0-			-0-
06	2370	N	2368	-0-	-2	-0-	203	1	2165	2	N	-0-			-0-
07	2480	N	2450	-0-	-30	-0-	199	1	2251	2	N	-0-			-0-
08	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	207	1	2224	2	N	-0-			-0-
09	2370	N	2336	-0-	-34	-0-	199	1	2137	2	N	-0-			-0-
10	2449	N	2415	-0-	-34	-0-	224	1	2191	2	N	-0-			-0-
11	2340	N	2297	-0-	-43	-0-	231	1	2066	2	N	-0-			-0-
12	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	237	1	2181	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTINEZ, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075822 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8898 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2900	-0-	-45	-0-	282	1	2618	2	N	-0-			-0-
02	2352	X	1989	-0-	-363	-0-	192	1	1797	2	N	-0-			-0-
03	2945	X	2351	-0-	-594	-0-	190	1	2161	2	N	-0-			-0-
04	2850	X	2363	-0-	-487	-0-	188	1	2175	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	3164	-0-	64	64	273	1	2891	2	N	-0-			-0-
06	2627	N	2563	-0-	-64	-0-	220	1	2343	2	N	-0-			-0-
07	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	205	1	2321	2	N	-0-			-0-
08	2945	X	2168	-0-	-777	-0-	184	1	1984	2	N	-0-			-0-
09	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	251	1	2703	2	N	-0-			-0-
10	2945	X	1825	-0-	-1120	-0-	169	1	1656	2	N	-0-			-0-
11	2550	X	1522	-0-	-1028	-0-	153	1	1369	2	N	-0-			-0-
*12	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	662	1	6085	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. (SWD) WELL #: 14 RRCID -> 076015 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 1 RRCID -> 077343 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

01	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	124	1	1154	2	Y	-0-			-0-
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	115	1	1073	2	Y	-0-			-0-
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	97	1	1105	2	Y	-0-			-0-
04	1230	N	1229	-0-	-1	-0-	98	1	1131	2	Y	-0-			-0-
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	116	1	1228	2	Y	-0-			-0-
06	1170	N	708	-0-	-462	-0-	61	1	647	2	Y	-0-			-0-
07	1271	N	648	-0-	-623	-0-	53	1	595	2	Y	-0-			-0-
08	1302	N	691	-0-	-611	-0-	59	1	632	2	Y	-0-			-0-
09	720	N	611	-0-	-109	-0-	52	1	559	2	Y	-0-			-0-
10	651	N	568	-0-	-83	-0-	53	1	515	2	Y	-0-			-0-
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	96	1	855	2	Y	-0-			-0-
*12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	105	1	966	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 11 RRCID -> 077695 COMPL. DATE 07/24/1978 TOTAL DEPTH 10226 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 21 RRCID -> 080911 COMPL. DATE 02/17/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8931 - 9074

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	314	-0-	-27	-0-	4	1	310	2	N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	18	1	290	2	N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	20	1	299	2	N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	20	1	294	2	N	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	26	1	397	2	N	-0-					-0-
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	18	1	270	2	N	-0-					-0-
07	310	N	283	-0-	-27	-0-	19	1	264	2	N	-0-					-0-
08	434	N	270	-0-	-164	-0-	18	1	252	2	N	-0-					-0-
09	300	N	281	-0-	-19	-0-	19	1	262	2	N	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	18	1	281	2	N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	19	1	271	2	N	-0-					-0-
*12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	20	1	272	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 081780 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8930 - 9496

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	36	1	2648	2	N	-0-					-0-
02	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	131	1	2077	2	N	-0-					-0-
03	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	183	1	2735	2	N	-0-					-0-
04	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	172	1	2503	2	N	-0-					-0-
05	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	168	1	2522	2	N	-0-					-0-
06	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	162	1	2412	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	2161	-0-	-319	-0-	144	1	2017	2	N	-0-					-0-
08	2480	N	2247	-0-	-233	-0-	153	1	2094	2	N	-0-					-0-
09	2400	N	2026	-0-	-374	-0-	138	1	1888	2	N	-0-					-0-
10	2170	N	2121	-0-	-49	-0-	128	1	1993	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	1973	-0-	-187	-0-	127	1	1846	2	N	-0-					-0-
*12	2108	N	1747	-0-	-361	-0-	119	1	1628	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 23 RRCID -> 083045 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8593 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	1433	-0-	-985	-0-	19	1	1414	2	N	-0-			-0-
02	2184	N	1222	-0-	-962	-0-	73	1	1149	2	N	-0-			-0-
03	1643	N	1147	-0-	-496	-0-	72	1	1075	2	N	-0-			-0-
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	89	1	1291	2	N	-0-			-0-
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	103	1	1548	2	N	-0-			-0-
06	1110	N	944	-0-	-166	-0-	60	1	884	2	N	-0-			-0-
07	1426	N	1133	-0-	-293	-0-	76	1	1057	2	N	-0-			-0-
08	1643	N	1130	-0-	-513	-0-	77	1	1053	2	N	-0-			-0-
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	67	1	922	2	N	-0-			-0-
10	1147	N	657	-0-	-490	-0-	40	1	617	2	N	-0-			-0-
11	1080	N	849	-0-	-231	-0-	55	1	794	2	N	-0-			-0-
*12	3100	N	3987	-0-	887	887	272	1	3715	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 25 RRCID -> 083853 COMPL. DATE 08/24/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8070 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	7710	-0-	-877	-0-	104	1	7606	2	N	-0-			-0-
02	7756	X	6989	-0-	-767	-0-	415	1	6574	2	N	-0-			-0-
03	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	488	1	7309	2	N	-0-			-0-
04	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	501	1	7302	2	N	-0-			-0-
05	7750	X	7402	-0-	-348	-0-	462	1	6940	2	N	-0-			-0-
06	7560	X	7131	-0-	-429	-0-	450	1	6681	2	N	-0-			-0-
07	8060	X	7513	-0-	-547	-0-	502	1	7011	2	N	-0-			-0-
08	8060	X	6938	-0-	-1122	-0-	471	1	6467	2	N	-0-			-0-
09	7800	X	7757	-0-	-43	-0-	528	1	7228	2	N	1			1
							1	9							
10	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	471	1	7321	2	N	-0-			1
11	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	499	1	7234	2	N	-0-			1
*12	8029	X	8009	-0-	-20	-0-	546	1	7463	2	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 90,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MECOM, J. W. WELL #: 28 RRCID -> 086388 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 8504 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	713	N	655	-0-	-58	-0-	9	1	646	2	N	-0-			-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	40	1	637	2	N	-0-			-0-
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	50	1	752	2	N	-0-			-0-
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	43	1	634	2	N	-0-			-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	51	1	772	2	N	-0-			-0-
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	58	1	867	2	N	-0-			-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	62	1	870	2	N	-0-			-0-
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	68	1	930	2	N	-0-			-0-
09	930	N	907	-0-	-23	-0-	62	1	845	2	N	-0-			-0-
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	65	1	1015	2	N	-0-			-0-
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	69	1	1003	2	N	-0-			-0-
*12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	70	1	956	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 32 RRCID -> 091438 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 7966 - 9172

01	713	N	468	-0-	-245	-0-	6	1	462	2	N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	25	1	399	2	N	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	29	1	428	2	N	-0-					-0-
04	450	N	417	-0-	-33	-0-	27	1	390	2	N	-0-					-0-
05	465	N	372	-0-	-93	-0-	23	1	349	2	N	-0-					-0-
06	450	N	403	-0-	-47	-0-	25	1	378	2	N	-0-					-0-
07	434	N	212	-0-	-222	-0-	14	1	198	2	N	-0-					-0-
08	372	N	121	-0-	-251	-0-	8	1	113	2	N	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	29	1	403	2	N	-0-					-0-
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	36	1	566	2	N	-0-					-0-
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	38	1	551	2	N	-0-					-0-
*12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	41	1	560	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 34 RRCID -> 092262 COMPL. DATE 02/17/1981 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8628 - 8783

01	403	N	382	-0-	-21	-0-	5	1	377	2	N	-0-					-0-
02	364	N	333	-0-	-31	-0-	20	1	313	2	N	-0-					-0-
03	372	N	349	-0-	-23	-0-	22	1	327	2	N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	23	1	342	2	N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	24	1	365	2	N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	26	1	385	2	N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	27	1	378	2	N	-0-					-0-
08	403	N	352	-0-	-51	-0-	24	1	328	2	N	-0-					-0-
09	420	N	322	-0-	-98	-0-	22	1	300	2	N	-0-					-0-
10	403	N	353	-0-	-50	-0-	21	1	332	2	N	-0-					-0-
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	24	1	351	2	N	-0-					-0-
*12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	26	1	350	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 35 RRCID -> 092972 COMPL. DATE 04/05/1981 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8844 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	572	-0-	-48	-0-	8	1	564	2	N	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	35	1	553	2	N	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	39	1	587	2	N	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	38	1	549	2	N	-0-					-0-
05	651	N	620	-0-	-31	-0-	39	1	581	2	N	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	39	1	577	2	N	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	42	1	585	2	N	-0-					-0-
08	620	N	608	-0-	-12	-0-	41	1	567	2	N	-0-					-0-
09	630	N	621	-0-	-9	-0-	42	1	579	2	N	-0-					-0-
10	620	N	617	-0-	-3	-0-	37	1	580	2	N	-0-					-0-
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	44	1	634	2	N	-0-					-0-
*12	651	N	645	-0-	-6	-0-	44	1	601	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 38 P RRCID -> 093698 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8648 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	4	1	272	2	N	-0-					-0-
02	280	N	253	-0-	-27	-0-	15	1	238	2	N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	17	1	256	2	N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	266	2	N	-0-					-0-
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	17	1	249	2	N	-0-					-0-
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	16	1	237	2	N	-0-					-0-
07	279	N	215	-0-	-64	-0-	14	1	201	2	N	-0-					-0-
08	279	N	152	-0-	-127	-0-	10	1	142	2	N	-0-					-0-
09	240	N	201	-0-	-39	-0-	14	1	187	2	N	-0-					-0-
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	13	1	196	2	N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	2	N	-0-					-0-
*12	217	N	169	-0-	-48	-0-	12	1	157	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 2 RRCID -> 096183 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	1769	-0-	-2881	-0-	172	1	1597	2	Y	-0-					-0-
02	4200	X	1459	-0-	-2741	-0-	141	1	1318	2	Y	-0-					-0-
03	4650	X	1510	-0-	-3140	-0-	122	1	1388	2	Y	-0-					-0-
04	5100	X	892	-0-	-4208	-0-	71	1	821	2	Y	-0-					-0-
05	5270	X	1195	-0-	-4075	-0-	103	1	1092	2	Y	-0-					-0-
06	1710	X	933	-0-	-777	-0-	80	1	853	2	Y	-0-					-0-
07	1612	X	1326	-0-	-286	-0-	108	1	1218	2	Y	-0-					-0-
08	1519	X	1375	-0-	-144	-0-	117	1	1258	2	Y	-0-					-0-
09	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	106	1	1144	2	Y	-0-					-0-
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	128	1	1251	2	Y	-0-					-0-
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	124	1	1113	2	Y	-0-					-0-
*12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	89	1	819	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	40	1	2932	2	N	-0-					-0-
02	1680	X	1448	-0-	-232	-0-	86	1	1362	2	N	-0-					-0-
03	1860	X	630	-0-	-1230	-0-	39	1	591	2	N	-0-					-0-
04	1800	X	1629	-0-	-171	-0-	105	1	1524	2	N	-0-					-0-
05	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	138	1	2065	2	N	-0-					-0-
06	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	176	1	2612	2	N	-0-					-0-
07	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	179	1	2507	2	N	-0-					-0-
08	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	181	1	2487	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1754	-0-	-46	-0-	119	1	1635	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1206	-0-	-654	-0-	73	1	1133	2	N	-0-					-0-
11	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	153	1	2219	2	N	-0-					-0-
*12	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	147	1	2004	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 41 RRCID -> 097359 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7202 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	53	1	3897	2	N	-0-					-0-
02	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	232	1	3668	2	N	-0-					-0-
03	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	261	1	3910	2	N	-0-					-0-
04	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	269	1	3917	2	N	-0-					-0-
05	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	269	1	4035	2	N	-0-					-0-
06	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	269	1	3995	2	N	-0-					-0-
07	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	294	1	4111	2	N	-0-					-0-
08	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	300	1	4122	2	N	-0-					-0-
09	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	284	1	3895	2	N	1					1
							1	9									
10	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	255	1	3962	2	N	-0-					1
11	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	227	1	3291	2	N	-0-					1
*12	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	239	1	3268	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 49,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
01	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	83	1	6061	2	N	-0-					-0-
02	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	360	1	5692	2	N	-0-					-0-
03	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	411	1	6150	2	N	-0-					-0-
04	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	369	1	5376	2	N	-0-					-0-
05	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	386	1	5794	2	N	-0-					-0-
06	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	416	1	6184	2	N	-0-					-0-
07	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	481	1	6725	2	N	-0-					-0-
08	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	573	1	7862	2	N	-0-					-0-
09	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	492	1	6738	2	N	1					1
							1	9									
10	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	384	1	5972	2	N	-0-					1
11	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	343	1	4966	2	N	-0-					1
*12	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	283	1	3866	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 75,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	28	1	2052	2	N	-0-					-0-
02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	127	1	2004	2	N	-0-					-0-
03	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	181	1	2712	2	N	-0-					-0-
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	119	1	1734	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	110	1	1657	2	N	-0-					-0-
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	123	1	1820	2	N	-0-					-0-
07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	115	1	1607	2	N	-0-					-0-
08	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	147	1	2014	2	N	-0-					-0-
09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	144	1	1974	2	N	-0-					-0-
10	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	128	1	1990	2	N	-0-					-0-
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	80	1	1160	2	N	-0-					-0-
*12	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	182	1	2482	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	4	1	282	2	N	-0-					-0-
02	224	N	108	-0-	-116	-0-	6	1	102	2	N	-0-					-0-
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	15	1	231	2	N	-0-					-0-
04	270	N	228	-0-	-42	-0-	15	1	213	2	N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	281	2	N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	23	1	338	2	N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	26	1	358	2	N	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	22	1	296	2	N	-0-					-0-
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	20	1	274	2	N	-0-					-0-
10	310	N	119	-0-	-191	-0-	7	1	112	2	N	-0-					-0-
11	300	N	137	-0-	-163	-0-	9	1	128	2	N	-0-					-0-
*12	310	N	190	-0-	-120	-0-	13	1	177	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1457	N	1239	-0-	-218	-0-	17	1	1222	2	N	-0-			-0-
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	81	1	1278	2	N	-0-			-0-
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	81	1	1214	2	N	-0-			-0-
04	1200	N	903	-0-	-297	-0-	58	1	845	2	N	-0-			-0-
05	1519	N	848	-0-	-671	-0-	53	1	795	2	N	-0-			-0-
06	1260	N	797	-0-	-463	-0-	50	1	747	2	N	-0-			-0-
07	930	N	790	-0-	-140	-0-	53	1	737	2	N	-0-			-0-
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	66	1	899	2	N	-0-			-0-
09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	124	1	1702	2	N	-0-			-0-
10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	116	1	1804	2	N	-0-			-0-
11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	106	1	1533	2	N	-0-			-0-
*12	1891	N	1865	-0-	-26	-0-	127	1	1738	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	18	1	1312	2	N	-0-			-0-
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	79	1	1253	2	N	-0-			-0-
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	91	1	1363	2	N	-0-			-0-
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	92	1	1336	2	N	-0-			-0-
05	1488	N	1447	-0-	-41	-0-	90	1	1357	2	N	-0-			-0-
06	1410	N	1396	-0-	-14	-0-	88	1	1308	2	N	-0-			-0-
07	1488	N	1398	-0-	-90	-0-	93	1	1305	2	N	-0-			-0-
08	1457	N	1384	-0-	-73	-0-	94	1	1290	2	N	-0-			-0-
09	1410	N	1352	-0-	-58	-0-	92	1	1260	2	N	-0-			-0-
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	86	1	1339	2	N	-0-			-0-
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	89	1	1286	2	N	-0-			-0-
*12	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	93	1	1267	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 57 RRCID -> 110709 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8504 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	67	1	4883	2	N	-0-					-0-
02	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	281	1	4452	2	N	-0-					-0-
03	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	326	1	4877	2	N	-0-					-0-
04	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	325	1	4743	2	N	-0-					-0-
05	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	312	1	4690	2	N	-0-					-0-
06	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	308	1	4569	2	N	-0-					-0-
07	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	350	1	4894	2	N	-0-					-0-
08	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	376	1	5156	2	N	-0-					-0-
09	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	346	1	4741	2	N	1					1
							1	9									
10	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	337	1	5244	2	N	-0-					1
11	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	355	1	5138	2	N	-0-					1
*12	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	383	1	5232	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 62,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
01	465	N	443	-0-	-22	-0-	6	1	437	2	N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	25	1	396	2	N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	29	1	437	2	N	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	29	1	422	2	N	-0-					-0-
05	465	N	432	-0-	-33	-0-	27	1	405	2	N	-0-					-0-
06	450	N	402	-0-	-48	-0-	25	1	377	2	N	-0-					-0-
07	465	N	410	-0-	-55	-0-	27	1	383	2	N	-0-					-0-
08	434	N	384	-0-	-50	-0-	26	1	358	2	N	-0-					-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	29	1	393	2	N	-0-					-0-
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	30	1	463	2	N	-0-					-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	31	1	447	2	N	-0-					-0-
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	32	1	434	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 61K RRCID -> 116645 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8450 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	5	1	353	2	N	-0-					-0-
02	364	N	324	-0-	-40	-0-	19	1	305	2	N	-0-					-0-
03	372	N	350	-0-	-22	-0-	22	1	328	2	N	-0-					-0-
04	360	N	327	-0-	-33	-0-	21	1	306	2	N	-0-					-0-
05	372	N	334	-0-	-38	-0-	21	1	313	2	N	-0-					-0-
06	330	N	300	-0-	-30	-0-	19	1	281	2	N	-0-					-0-
07	341	N	281	-0-	-60	-0-	19	1	262	2	N	-0-					-0-
08	341	N	301	-0-	-40	-0-	20	1	281	2	N	-0-					-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	23	1	312	2	N	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	23	1	362	2	N	-0-					-0-
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	25	1	359	2	N	-0-					-0-
*12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	28	1	388	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 62K RRCID -> 117482 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7383 - 7415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 29 RRCID -> 120909 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8386 - 8582

01	3782	X	3414	-0-	-368	-0-	46	1	3368	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	2807	-0-	-385	-0-	167	1	2640	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	3316	-0-	-218	-0-	208	1	3108	2	N	-0-					-0-
04	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	221	1	3227	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	3373	-0-	-37	-0-	211	1	3162	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	3158	-0-	-142	-0-	199	1	2959	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	2998	-0-	-567	-0-	200	1	2798	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3457	-0-	-108	-0-	235	1	3222	2	N	-0-					-0-
09	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	243	1	3324	2	N	1					1
							1	9									
10	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	228	1	3547	2	N	-0-					1
11	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	249	1	3609	2	N	-0-					1
*12	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	267	1	3650	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 41,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MECOM, J. W. WELL #: 65 RRCID -> 140135 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9011 - 9034

01	217	N	203	-0-	-14	-0-	3	1	200	2	N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	2	N	-0-					-0-
03	217	N	82	-0-	-135	-0-	5	1	77	2	N	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	13	1	194	2	N	-0-					-0-
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	12	1	185	2	N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	2	N	-0-					-0-
07	217	N	126	-0-	-91	-0-	8	1	118	2	N	-0-					-0-
08	186	N	124	-0-	-62	-0-	8	1	116	2	N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	206	2	N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	244	2	N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	2	N	-0-					-0-
*12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	206	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	19	1	1387	2	N	-0-			-0-
02	812	N	641	-0-	-171	-0-	38	1	603	2	N	-0-			-0-
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	106	1	1587	2	N	-0-			-0-
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	97	1	1414	2	N	-0-			-0-
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	73	1	1089	2	N	-0-			-0-
06	1650	N	711	-0-	-939	-0-	45	1	666	2	N	-0-			-0-
07	1550	N	382	-0-	-1168	-0-	26	1	356	2	N	-0-			-0-
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	98	1	1347	2	N	-0-			-0-
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	66	1	902	2	N	-0-			-0-
10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	115	1	1783	2	N	-0-			-0-
11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	111	1	1604	2	N	-0-			-0-
*12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	88	1	1196	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 68 RRCID -> 142677 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8561 - 8712

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 70 RRCID -> 143939 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8694 - 8824

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1150	-0-	-121	-0-	16	1	1134	2	N	-0-			-0-
02	1204	N	1048	-0-	-156	-0-	62	1	986	2	N	-0-			-0-
03	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	73	1	1092	2	N	-0-			-0-
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	76	1	1114	2	N	-0-			-0-
05	1147	N	974	-0-	-173	-0-	61	1	913	2	N	-0-			-0-
06	1140	N	912	-0-	-228	-0-	58	1	854	2	N	-0-			-0-
07	1240	N	909	-0-	-331	-0-	61	1	848	2	N	-0-			-0-
08	961	N	875	-0-	-86	-0-	59	1	816	2	N	-0-			-0-
09	900	N	729	-0-	-171	-0-	50	1	679	2	N	-0-			-0-
10	899	N	821	-0-	-78	-0-	50	1	771	2	N	-0-			-0-
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	65	1	935	2	N	-0-			-0-
*12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	104	1	1423	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	4823	-0-	-2493	-0-	65	1	4758	2	N	-0-			-0-
02	5376	X	4736	-0-	-640	-0-	281	1	4455	2	N	-0-			-0-
03	5363	X	5098	-0-	-265	-0-	319	1	4779	2	N	-0-			-0-
04	5070	X	4855	-0-	-215	-0-	312	1	4543	2	N	-0-			-0-
05	5239	X	4949	-0-	-290	-0-	309	1	4640	2	N	-0-			-0-
06	5070	X	4770	-0-	-300	-0-	301	1	4469	2	N	-0-			-0-
07	5239	X	4862	-0-	-377	-0-	325	1	4537	2	N	-0-			-0-
08	5084	X	4815	-0-	-269	-0-	327	1	4488	2	N	-0-			-0-
09	4860	X	4552	-0-	-308	-0-	310	1	4241	2	N	1			1
							1	9							
10	4960	X	4545	-0-	-415	-0-	275	1	4270	2	N	-0-			1
11	4770	X	943	-0-	-3827	-0-	61	1	882	2	N	-0-			1
12	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 48,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 75 RRCID -> 146270 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 8936 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	6224	-0-	-410	-0-	84	1	6140	2	N	-0-					-0-
02	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	360	1	5704	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	5497	-0-	-331	-0-	344	1	5153	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	2616	-0-	-3414	-0-	168	1	2448	2	N	-0-					-0-
05	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	486	1	7296	2	N	-0-					-0-
06	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	414	1	6144	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	6310	-0-	-417	-0-	422	1	5888	2	N	-0-					-0-
08	7471	X	5920	-0-	-1551	-0-	402	1	5518	2	N	-0-					-0-
09	7230	X	6343	-0-	-887	-0-	431	1	5911	2	N	1					1
							1	9									
10	7471	X	6020	-0-	-1451	-0-	364	1	5656	2	N	-0-					1
11	6570	X	5203	-0-	-1367	-0-	336	1	4867	2	N	-0-					1
*12	6541	X	4305	-0-	-2236	-0-	294	1	4011	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 68,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MECOM, J. W. WELL #: 78 RRCID -> 146401 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8551 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2569	-0-	-438	-0-	35	1	2534	2	N	-0-					-0-
02	2548	X	2461	-0-	-87	-0-	146	1	2315	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	2366	-0-	-455	-0-	148	1	2218	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2496	-0-	-234	-0-	160	1	2336	2	N	-0-					-0-
05	2728	N	2344	-0-	-384	-0-	146	1	2198	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	2224	-0-	-56	-0-	140	1	2084	2	N	-0-					-0-
07	2573	N	2290	-0-	-283	-0-	153	1	2137	2	N	-0-					-0-
08	2356	N	2044	-0-	-312	-0-	139	1	1905	2	N	-0-					-0-
09	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	160	1	2192	2	N	-0-					-0-
10	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	156	1	2426	2	N	-0-					-0-
11	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	139	1	2020	2	N	-0-					-0-
*12	2418	N	1822	-0-	-596	-0-	124	1	1698	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 77 RRCID -> 146668 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8942 - 9057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	523	-0-	-4	-0-	7	1	516	2	N	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	30	1	475	2	N	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	33	1	494	2	N	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	34	1	501	2	N	-0-					-0-
05	558	N	555	-0-	-3	-0-	35	1	520	2	N	-0-					-0-
06	510	N	500	-0-	-10	-0-	32	1	468	2	N	-0-					-0-
07	558	N	542	-0-	-16	-0-	36	1	506	2	N	-0-					-0-
08	558	N	482	-0-	-76	-0-	33	1	449	2	N	-0-					-0-
09	510	N	459	-0-	-51	-0-	31	1	428	2	N	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	33	1	512	2	N	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	35	1	509	2	N	-0-					-0-
*12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	38	1	513	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 69 RRCID -> 146721 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 79 RRCID -> 146722 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9550 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	4	1	323	2	N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	19	1	302	2	N	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	20	1	305	2	N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	22	1	320	2	N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	23	1	342	2	N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	20	1	298	2	N	-0-					-0-
07	341	N	308	-0-	-33	-0-	21	1	287	2	N	-0-					-0-
08	372	N	351	-0-	-21	-0-	24	1	327	2	N	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	25	1	341	2	N	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	23	1	353	2	N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	23	1	338	2	N	-0-					-0-
*12	372	N	362	-0-	-10	-0-	25	1	337	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECON. J. W. WELL #: 80 RRCID -> 146895 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8540 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	21	1	1516	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1345	-0-	-55	-0-	80	1	1265	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1286	-0-	-295	-0-	81	1	1205	2	N	-0-					-0-
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	114	1	1660	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	91	1	1363	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	5	-0-	-1225	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	185	-0-	-1644	-0-	12	1	173	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	4	-0-	-1453	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153625 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8850 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	746	1	6934	2	N	-0-					-0-
02	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	722	1	6753	2	N	-0-					-0-
03	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	617	1	7020	2	N	-0-					-0-
04	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	592	1	6839	2	N	-0-					-0-
05	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	605	1	6400	2	N	-0-					-0-
06	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	652	1	6943	2	N	-0-					-0-
07	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	633	1	7170	2	N	-0-					-0-
08	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	666	1	7172	2	N	-0-					-0-
09	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	589	1	6327	2	N	-0-					-0-
10	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	704	1	6882	2	N	-0-					-0-
11	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	733	1	6555	2	N	-0-					-0-
*12	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	745	1	6847	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154233 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8926 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	91	1	848	2	N	-0-					-0-
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	71	1	665	2	N	-0-					-0-
03	899	N	794	-0-	-105	-0-	64	1	730	2	N	-0-					-0-
04	900	N	786	-0-	-114	-0-	63	1	723	2	N	-0-					-0-
05	806	N	643	-0-	-163	-0-	56	1	587	2	N	-0-					-0-
06	780	N	743	-0-	-37	-0-	64	1	679	2	N	-0-					-0-
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	66	1	744	2	N	-0-					-0-
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	69	1	746	2	N	-0-					-0-
09	750	N	736	-0-	-14	-0-	63	1	673	2	N	-0-					-0-
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	80	1	780	2	N	-0-					-0-
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	83	1	742	2	N	-0-					-0-
*12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	77	1	705	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 82 RRCID -> 159807 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8967 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	4	1	324	2	N	-0-					-0-
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	18	1	289	2	N	-0-					-0-
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	21	1	311	2	N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	22	1	314	2	N	-0-					-0-
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	21	1	310	2	N	-0-					-0-
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	20	1	300	2	N	-0-					-0-
07	341	N	323	-0-	-18	-0-	22	1	301	2	N	-0-					-0-
08	341	N	328	-0-	-13	-0-	22	1	306	2	N	-0-					-0-
09	330	N	260	-0-	-70	-0-	18	1	242	2	N	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	24	1	374	2	N	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	22	1	315	2	N	-0-					-0-
*12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	24	1	321	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECON, J. W. WELL #: 81 RRCID -> 160097 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1403	-0-	-178	-0-	19	1	1384	2	N	-0-			-0-
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	79	1	1245	2	N	-0-			-0-
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	91	1	1357	2	N	-0-			-0-
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	89	1	1295	2	N	-0-			-0-
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	106	1	1588	2	N	-0-			-0-
06	1410	N	1068	-0-	-342	-0-	67	1	1001	2	N	-0-			-0-
07	1426	N	947	-0-	-479	-0-	63	1	884	2	N	-0-			-0-
08	1705	N	1160	-0-	-545	-0-	79	1	1081	2	N	-0-			-0-
09	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	127	1	1734	2	N	-0-			-0-
10	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	120	1	1870	2	N	-0-			-0-
11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	111	1	1607	2	N	-0-			-0-
*12	1922	N	1706	-0-	-216	-0-	116	1	1590	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 83 RRCID -> 162969 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7619 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	35	1	2537	2	N	-0-			-0-
02	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	144	1	2279	2	N	-0-			-0-
03	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	166	1	2485	2	N	-0-			-0-
04	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	160	1	2331	2	N	-0-			-0-
05	2697	N	2352	-0-	-345	-0-	147	1	2205	2	N	-0-			-0-
06	2580	N	1945	-0-	-635	-0-	123	1	1822	2	N	-0-			-0-
07	2573	N	2015	-0-	-558	-0-	135	1	1880	2	N	-0-			-0-
08	2356	N	1842	-0-	-514	-0-	125	1	1717	2	N	-0-			-0-
09	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	162	1	2220	2	N	-0-			-0-
10	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	145	1	2253	2	N	-0-			-0-
11	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	154	1	2238	2	N	-0-			-0-
*12	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	175	1	2391	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 84 RRCID -> 163174 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8062 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	307	-0-	-3	-0-	4	1	303	2	N	-0-			-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	19	1	295	2	N	-0-			-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	23	1	346	2	N	-0-			-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	31	1	449	2	N	-0-			-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	22	1	335	2	N	-0-			-0-
06	360	N	350	-0-	-10	-0-	22	1	328	2	N	-0-			-0-
07	496	N	360	-0-	-136	-0-	24	1	336	2	N	-0-			-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	35	1	479	2	N	-0-			-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	27	1	374	2	N	-0-			-0-
10	372	N	344	-0-	-28	-0-	21	1	323	2	N	-0-			-0-
11	510	N	347	-0-	-163	-0-	22	1	325	2	N	-0-			-0-
*12	403	N	352	-0-	-51	-0-	24	1	328	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 85 RRCID -> 163541 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8583 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	9020	-0-	-249	-0-	122	1	8898	2	N	-0-			-0-
02	9856	X	9301	-0-	-555	-0-	553	1	8748	2	N	-0-			-0-
03	10912	X	10440	-0-	-472	-0-	654	1	9786	2	N	-0-			-0-
04	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	708	1	10316	2	N	-0-			-0-
05	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	666	1	10005	2	N	-0-			-0-
06	10110	X	9975	-0-	-135	-0-	629	1	9346	2	N	-0-			-0-
07	11222	X	10100	-0-	-1122	-0-	675	1	9425	2	N	-0-			-0-
08	11222	X	10039	-0-	-1183	-0-	682	1	9357	2	N	-0-			-0-
09	10860	X	9886	-0-	-974	-0-	672 1	1 9	9213	2	N	1			1
10	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	672	1	10441	2	N	-0-			1
11	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	678	1	9819	2	N	-0-			1
*12	10682	X	10682	-0-	-0-	-0-	729	1	9953	2	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 122,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MECOM, J. W. WELL #: 86 RRCID -> 165062 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8528 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	19	1	1372	2	N	-0-			-0-
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	105	1	1665	2	N	-0-			-0-
03	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	149	1	2231	2	N	-0-			-0-
04	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	163	1	2376	2	N	-0-			-0-
05	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	163	1	2455	2	N	-0-			-0-
06	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	166	1	2468	2	N	-0-			-0-
07	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	154	1	2154	2	N	-0-			-0-
08	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	159	1	2183	2	N	-0-			-0-
09	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	146	1	2003	2	N	-0-			-0-
10	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	145	1	2260	2	N	-0-			-0-
11	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	155	1	2250	2	N	-0-			-0-
*12	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	177	1	2420	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 87 RRCID -> 165188 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7869 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3406	-0-	-252	-0-	46	1	3360	2	N	-0-			-0-
02	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	191	1	3027	2	N	-0-			-0-
03	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	223	1	3337	2	N	-0-			-0-
04	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	218	1	3171	2	N	-0-			-0-
05	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	224	1	3365	2	N	-0-			-0-
06	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	223	1	3317	2	N	-0-			-0-
07	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	243	1	3393	2	N	-0-			-0-
08	3565	X	3514	-0-	-51	-0-	239	1	3275	2	N	-0-			-0-
09	3450	X	3384	-0-	-66	-0-	230	1	3154	2	N	-0-			-0-
10	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	221	1	3439	2	N	-0-			-0-
11	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	231	1	3346	2	N	-0-			-0-
*12	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	247	1	3375	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
01	2294	N	1779	-0-	-515	-0-	160	1	1619	2	N	-0-			-0-
02	1792	N	1592	-0-	-200	-0-	146	1	1446	2	N	-0-			-0-
03	1829	N	1732	-0-	-97	-0-	179	1	1553	2	N	-0-			-0-
04	1710	N	1669	-0-	-41	-0-	179	1	1490	2	N	-0-			-0-
05	1767	N	1647	-0-	-120	-0-	242	1	1405	2	N	-0-			-0-
06	1680	N	1665	-0-	-15	-0-	144	1	1521	2	N	-0-			-0-
07	1736	N	1669	-0-	-67	-0-	180	1	1489	2	N	-0-			-0-
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	185	1	1576	2	N	-0-			-0-
09	1680	N	1665	-0-	-15	-0-	177	1	1488	2	N	-0-			-0-
10	1674	N	1598	-0-	-76	-0-	161	1	1437	2	N	-0-			-0-
11	1710	N	1561	-0-	-149	-0-	171	1	1390	2	N	-0-			-0-
12	1736	N	1669	-0-	-67	-0-	186	1	1483	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1581	N	1388	-0-	-193	-0-	125	1	1263	2	Y	-0-			-0-
02	1344	N	1269	-0-	-75	-0-	116	1	1153	2	Y	-0-			-0-
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	141	1	1216	2	Y	-0-			-0-
04	1350	N	1296	-0-	-54	-0-	139	1	1157	2	Y	-0-			-0-
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	231	1	1340	2	Y	-0-			-0-
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	117	1	1235	2	Y	-0-			-0-
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	173	1	1428	2	Y	-0-			-0-
08	1488	N	1374	-0-	-114	-0-	144	1	1230	2	Y	-0-			-0-
09	1350	N	1198	-0-	-152	-0-	127	1	1071	2	Y	-0-			-0-
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	141	1	1254	2	Y	-0-			-0-
11	1320	N	1291	-0-	-29	-0-	141	1	1150	2	Y	-0-			-0-
*12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	158	1	1259	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 89 RRCID -> 168016 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8178 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1303	-0-	-61	-0-	18	1	1285	2	N	-0-			-0-
02	1232	N	1221	-0-	-11	-0-	73	1	1148	2	N	-0-			-0-
03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	108	1	1618	2	N	-0-			-0-
04	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	189	1	2748	2	N	-0-			-0-
05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	140	1	2107	2	N	-0-			-0-
06	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	123	1	1824	2	N	-0-			-0-
07	2976	N	2149	-0-	-827	-0-	144	1	2005	2	N	-0-			-0-
08	2232	N	2031	-0-	-201	-0-	138	1	1893	2	N	-0-			-0-
09	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	136	1	1869	2	N	-0-			-0-
10	2139	N	2022	-0-	-117	-0-	122	1	1900	2	N	-0-			-0-
11	1980	N	1813	-0-	-167	-0-	117	1	1696	2	N	-0-			-0-
*12	2077	N	1806	-0-	-271	-0-	123	1	1683	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1411	-0-	-449	-0-	19	1	1392	2	N	-0-					-0-
02	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	97	1	1539	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	1596	-0-	-543	-0-	100	1	1496	2	N	-0-					-0-
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	115	1	1675	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1293	-0-	-505	-0-	81	1	1212	2	N	-0-					-0-
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	100	1	1482	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1533	-0-	-327	-0-	102	1	1431	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	95	1	1300	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	913	-0-	-677	-0-	62	1	851	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1038	-0-	-481	-0-	63	1	975	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	840	-0-	-510	-0-	54	1	786	2	N	-0-					-0-
*12	930	N	790	-0-	-140	-0-	54	1	736	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 90 RRCID -> 168514 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8056 - 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
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	13	1	957	2	N	-0-					-0-
02	896	N	832	-0-	-64	-0-	49	1	783	2	N	-0-					-0-
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	68	1	1023	2	N	-0-					-0-
04	930	N	918	-0-	-12	-0-	59	1	859	2	N	-0-					-0-
05	930	N	880	-0-	-50	-0-	55	1	825	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	925	-0-	-125	-0-	58	1	867	2	N	-0-					-0-
07	961	N	772	-0-	-189	-0-	52	1	720	2	N	-0-					-0-
08	868	N	851	-0-	-17	-0-	58	1	793	2	N	-0-					-0-
09	930	N	810	-0-	-120	-0-	55	1	755	2	N	-0-					-0-
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	53	1	824	2	N	-0-					-0-
11	810	N	696	-0-	-114	-0-	45	1	651	2	N	-0-					-0-
*12	837	N	680	-0-	-157	-0-	46	1	634	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 88 RRCID -> 168756 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9148 - 9296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	27	1	1962	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1004	-0-	-844	-0-	60	1	944	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	787	-0-	-360	-0-	49	1	738	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	865	-0-	-1055	-0-	56	1	809	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	579	-0-	-537	-0-	36	1	543	2	N	-0-					-0-
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	115	1	1713	2	N	-0-					-0-
07	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	149	1	2080	2	N	-0-					-0-
08	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	143	1	1968	2	N	-0-					-0-
09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	148	1	2022	2	N	-0-					-0-
10	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	138	1	2152	2	N	-0-					-0-
11	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	160	1	2316	2	N	-0-					-0-
*12	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	177	1	2420	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 92 RRCID -> 169896 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 8878 - 10064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	70	1	5109	2	N	-0-					-0-
02	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	284	1	4500	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4761	-0-	-199	-0-	298	1	4463	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	995	-0-	-3595	-0-	64	1	931	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	228	-0-	-4515	-0-	14	1	214	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	444	-0-	-4146	-0-	28	1	416	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	415	-0-	-4328	-0-	28	1	387	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	471	-0-	-4272	-0-	32	1	439	2	N	-0-					-0-
09	990	X	482	-0-	-508	-0-	33	1	449	2	N	-0-					-0-
10	566	X	566	-0-	-0-	-0-	34	1	532	2	N	-0-					-0-
11	575	X	575	-0-	-0-	-0-	37	1	538	2	N	-0-					-0-
*12	546	X	546	-0-	-0-	-0-	37	1	509	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 100 RRCID -> 170035 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9096 - 9212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 98 RRCID -> 170039 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9654 - 9998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	14	1	1027	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	1007	-0-	-29	-0-	60	1	947	2	N	-0-					-0-
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	69	1	1029	2	N	-0-					-0-
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	72	1	1054	2	N	-0-					-0-
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	75	1	1132	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	64	1	956	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1064	-0-	-114	-0-	71	1	993	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1084	-0-	-125	-0-	74	1	1010	2	N	-0-					-0-
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	70	1	966	2	N	-0-					-0-
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	69	1	1070	2	N	-0-					-0-
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	71	1	1029	2	N	-0-					-0-
*12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	76	1	1044	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 93ST RRCID -> 170334 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 8023 - 8602

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	3309	-0-	3309	3309	226	1	3083	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 102 RRCID -> 171104 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8740 - 8884

01	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	58	1	4249	2	N	-0-					-0-
02	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	238	1	3767	2	N	-0-					-0-
03	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	265	1	3965	2	N	-0-					-0-
04	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	263	1	3831	2	N	-0-					-0-
05	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	258	1	3869	2	N	-0-					-0-
06	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	256	1	3806	2	N	-0-					-0-
07	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	268	1	3749	2	N	-0-					-0-
08	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	270	1	3711	2	N	-0-					-0-
09	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	265	1	3636	2	N	1					1
						1	9									
10	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	258	1	4016	2	N	-0-					1
11	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	270	1	3915	2	N	-0-					1
*12	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	291	1	3981	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 49,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1147	-0-	-124	-0-		103	1	1044	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1008	-0-	-112	-0-		92	1	916	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1118	-0-	-29	-0-		116	1	1002	2	Y	-0-					-0-
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-		123	1	1026	2	Y	-0-					-0-
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-		200	1	1162	2	Y	-0-					-0-
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-		89	1	941	2	Y	-0-					-0-
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-		117	1	969	2	Y	-0-					-0-
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-		123	1	1049	2	Y	-0-					-0-
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-		121	1	1015	2	Y	-0-					-0-
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-		136	1	1212	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1090	-0-	-50	-0-		119	1	971	2	Y	-0-					-0-
*12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-		135	1	1070	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 97 RRCID -> 172777 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8926 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 103 RRCID -> 174611 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8660 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-		36	1	2609	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3319	-0-	519	519		197	1	3122	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	5159	-0-	2059	2578		323	1	4836	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2885	-0-	-115	2463		185	1	2700	2	N	-0-					-0-
05	4934	X	2471	-0-	-2463	-0-		154	1	2317	2	N	-0-					-0-
06	2460	X	2104	-0-	-356	-0-		133	1	1971	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	2035	-0-	-507	-0-		136	1	1899	2	N	-0-					-0-
08	2542	X	2093	-0-	-449	-0-		142	1	1951	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	1736	-0-	-724	-0-		118	1	1618	2	N	-0-					-0-
10	2480	X	2028	-0-	-452	-0-		123	1	1905	2	N	-0-					-0-
11	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-		162	1	2341	2	N	-0-					-0-
*12	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-		155	1	2112	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 104 RRCID -> 174695 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8402 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	574	-0-	-15	-0-	8	1	566	2	N	-0-					-0-
02	588	N	538	-0-	-50	-0-	32	1	506	2	N	-0-					-0-
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	38	1	570	2	N	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	49	1	709	2	N	-0-					-0-
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	61	1	912	2	N	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	40	1	595	2	N	-0-					-0-
07	775	N	601	-0-	-174	-0-	40	1	561	2	N	-0-					-0-
08	961	N	477	-0-	-484	-0-	32	1	445	2	N	-0-					-0-
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	53	1	730	2	N	-0-					-0-
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	48	1	747	2	N	-0-					-0-
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	48	1	690	2	N	-0-					-0-
*12	806	N	690	-0-	-116	-0-	47	1	643	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 105 RRCID -> 175079 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9852 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	988	-0-	-4	-0-	13	1	975	2	N	-0-					-0-
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	58	1	916	2	N	-0-					-0-
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	66	1	993	2	N	-0-					-0-
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	66	1	966	2	N	-0-					-0-
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	71	1	1061	2	N	-0-					-0-
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	66	1	983	2	N	-0-					-0-
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	72	1	1001	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	74	1	1020	2	N	-0-					-0-
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	72	1	986	2	N	-0-					-0-
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	66	1	1024	2	N	-0-					-0-
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	70	1	1021	2	N	-0-					-0-
*12	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	74	1	1008	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 107 RRCID -> 175591 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9469 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 106 RRCID -> 175753 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8729 - 9137

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1950	-0-	-127	-0-	26	1	1924	2	N	-0-					-0-
02	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	115	1	1825	2	N	-0-					-0-
03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	132	1	1981	2	N	-0-					-0-
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	132	1	1917	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	2128	-0-	-11	-0-	133	1	1995	2	N	-0-					-0-
06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	131	1	1949	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	2083	-0-	-25	-0-	139	1	1944	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	2060	-0-	-79	-0-	140	1	1920	2	N	-0-					-0-
09	2070	N	1949	-0-	-121	-0-	133	1	1816	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	127	1	1981	2	N	-0-					-0-
11	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	133	1	1933	2	N	-0-					-0-
*12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	143	1	1952	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 42 RRCID -> 176355 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6220 - 6250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	2	1	159	2	N	-0-					-0-
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	2	N	-0-					-0-
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	8	1	120	2	N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	2	N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	245	2	N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	250	2	N	-0-					-0-
08	186	N	58	-0-	-128	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
09	270	N	46	-0-	-224	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-
10	279	N	28	-0-	-251	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
*12	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 110 RRCID -> 177041 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8390 - 8946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2364	-0-	-457	-0-	32	1	2332	2	N	-0-					-0-
02	2548	X	2021	-0-	-527	-0-	120	1	1901	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	2591	-0-	-230	-0-	162	1	2429	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2395	-0-	-335	-0-	154	1	2241	2	N	-0-					-0-
05	2356	X	2239	-0-	-117	-0-	140	1	2099	2	N	-0-					-0-
06	2520	N	1877	-0-	-643	-0-	118	1	1759	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	2189	-0-	-291	-0-	146	1	2043	2	N	-0-					-0-
08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	158	1	2162	2	N	-0-					-0-
09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	130	1	1786	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	1875	-0-	-326	-0-	113	1	1762	2	N	-0-					-0-
11	2250	N	1751	-0-	-499	-0-	113	1	1638	2	N	-0-					-0-
*12	1984	N	639	-0-	-1345	-0-	44	1	595	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 111 RRCID -> 177165 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8074 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	26	1	1926	2	N	-0-					-0-
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	117	1	1851	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1992	-0-	-54	-0-	125	1	1867	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1671	-0-	-219	-0-	107	1	1564	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	1456	-0-	-714	-0-	91	1	1365	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1464	-0-	-456	-0-	92	1	1372	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1668	-0-	-68	-0-	111	1	1557	2	N	-0-					-0-
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	116	1	1595	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1452	-0-	-18	-0-	99	1	1353	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1636	-0-	-38	-0-	99	1	1537	2	N	-0-					-0-
11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	107	1	1551	2	N	-0-					-0-
*12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	110	1	1498	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 112 RRCID -> 177523 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8572 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2672	-0-	-25	-0-	36	1	2636	2	N	-0-					-0-
02	2296	N	2286	-0-	-10	-0-	136	1	2150	2	N	-0-					-0-
03	2666	N	2380	-0-	-286	-0-	149	1	2231	2	N	-0-					-0-
04	2580	N	2377	-0-	-203	-0-	153	1	2224	2	N	-0-					-0-
05	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	159	1	2390	2	N	-0-					-0-
06	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	159	1	2357	2	N	-0-					-0-
07	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	172	1	2403	2	N	-0-					-0-
08	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	190	1	2609	2	N	-0-					-0-
09	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	171	1	2349	2	N	-0-					-0-
10	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	157	1	2447	2	N	-0-					-0-
11	2700	N	2422	-0-	-278	-0-	156	1	2266	2	N	-0-					-0-
*12	2604	N	2522	-0-	-82	-0-	172	1	2350	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
01	2201	N	1984	-0-	-217	-0-	27	1	1957	2	N	-0-			-0-
02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	125	1	1978	2	N	-0-			-0-
03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	148	1	2210	2	N	-0-			-0-
04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	135	1	1971	2	N	-0-			-0-
05	2325	N	2319	-0-	-6	-0-	145	1	2174	2	N	-0-			-0-
06	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	152	1	2258	2	N	-0-			-0-
07	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	155	1	2172	2	N	-0-			-0-
08	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	161	1	2213	2	N	-0-			-0-
09	2400	N	2265	-0-	-135	-0-	154	1	2111	2	N	-0-			-0-
10	2325	N	2263	-0-	-62	-0-	137	1	2126	2	N	-0-			-0-
11	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	154	1	2231	2	N	-0-			-0-
*12	2356	N	639	-0-	-1717	-0-	44	1	595	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 114 RRCID -> 183264 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7899 - 9260

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 113 RRCID -> 183446 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8125 - 9004

01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	22	1	1613	2	N	-0-			-0-
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	83	1	1319	2	N	-0-			-0-
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	93	1	1391	2	N	-0-			-0-
04	1590	N	1354	-0-	-236	-0-	87	1	1267	2	N	-0-			-0-
05	1550	N	1421	-0-	-129	-0-	89	1	1332	2	N	-0-			-0-
06	1440	N	1429	-0-	-11	-0-	90	1	1339	2	N	-0-			-0-
07	1395	N	1300	-0-	-95	-0-	87	1	1213	2	N	-0-			-0-
08	1426	N	1277	-0-	-149	-0-	87	1	1190	2	N	-0-			-0-
09	1440	N	1122	-0-	-318	-0-	76	1	1046	2	N	-0-			-0-
10	1302	N	884	-0-	-418	-0-	53	1	831	2	N	-0-			-0-
11	1230	N	900	-0-	-330	-0-	58	1	842	2	N	-0-			-0-
*12	1147	N	804	-0-	-343	-0-	55	1	749	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 115 RRCID -> 188002 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9075 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 118 RRCID -> 194256 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9075 - 9165

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	558	-0-	-31	-0-	8	1	550	2	N	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	33	1	518	2	N	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	37	1	553	2	N	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	35	1	511	2	N	-0-					-0-
05	620	N	595	-0-	-25	-0-	37	1	558	2	N	-0-					-0-
06	570	N	532	-0-	-38	-0-	34	1	498	2	N	-0-					-0-
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	39	1	540	2	N	-0-					-0-
08	589	N	557	-0-	-32	-0-	38	1	519	2	N	-0-					-0-
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	37	1	513	2	N	-0-					-0-
10	589	N	586	-0-	-3	-0-	35	1	551	2	N	-0-					-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	36	1	517	2	N	-0-					-0-
*12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	39	1	528	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 116 RRCID -> 195058 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7902 - 8398

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	38	1	2780	2	N	-0-					-0-
02	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	161	1	2554	2	N	-0-					-0-
03	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	190	1	2842	2	N	-0-					-0-
04	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	188	1	2738	2	N	-0-					-0-
05	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	190	1	2856	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3049	-0-	49	49	192	1	2857	2	N	-0-					-0-
07	3056	N	3007	-0-	-49	-0-	201	1	2806	2	N	-0-					-0-
08	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	203	1	2781	2	N	-0-					-0-
09	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	189	1	2589	2	N	-0-					-0-
10	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	175	1	2724	2	N	-0-					-0-
11	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	190	1	2758	2	N	-0-					-0-
*12	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	206	1	2811	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 117 RRCID -> 195184 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7289 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	7	1	537	2	N	-0-			-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	25	1	402	2	N	-0-			-0-
03	465	N	401	-0-	-64	-0-	25	1	376	2	N	-0-			-0-
04	540	N	367	-0-	-173	-0-	24	1	343	2	N	-0-			-0-
05	465	N	151	-0-	-314	-0-	9	1	142	2	N	-0-			-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	26	1	388	2	N	-0-			-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	38	1	535	2	N	-0-			-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	46	1	636	2	N	-0-			-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	35	1	482	2	N	-0-			-0-
10	558	N	27	-0-	-531	-0-	2	1	25	2	N	-0-			-0-
11	660	N	564	-0-	-96	-0-	36	1	528	2	N	-0-			-0-
*12	527	N	129	-0-	-398	-0-	9	1	120	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 119 RRCID -> 201803 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8510 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	806	N	782	-0-	-24	-0-	11	1	771	2	N	-0-			-0-
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	45	1	720	2	N	-0-			-0-
03	806	N	804	-0-	-2	-0-	50	1	754	2	N	-0-			-0-
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	51	1	742	2	N	-0-			-0-
05	837	N	815	-0-	-22	-0-	51	1	764	2	N	-0-			-0-
06	780	N	749	-0-	-31	-0-	47	1	702	2	N	-0-			-0-
07	806	N	760	-0-	-46	-0-	51	1	709	2	N	-0-			-0-
08	806	N	763	-0-	-43	-0-	52	1	711	2	N	-0-			-0-
09	750	N	740	-0-	-10	-0-	50	1	690	2	N	-0-			-0-
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	49	1	765	2	N	-0-			-0-
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	51	1	740	2	N	-0-			-0-
*12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	54	1	738	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 121 RRCID -> 202517 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8047 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	71	1	5182	2	N	-0-			-0-
02	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	341	1	5401	2	N	-0-			-0-
03	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	427	1	6388	2	N	-0-			-0-
04	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	484	1	7046	2	N	-0-			-0-
05	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	549	1	8239	2	N	-0-			-0-
06	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	401	1	5963	2	N	-0-			-0-
07	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	506	1	7074	2	N	-0-			-0-
08	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	513	1	7045	2	N	-0-			-0-
09	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	510	1	6992	2	N	1			1
							1	9							
10	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	466	1	7243	2	N	-0-			1
11	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	427	1	6180	2	N	-0-			1
*12	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	439	1	5995	2	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 83,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
01	4836	X	4582	-0-	-254	-0-	62	1	4520	2	N	-0-					-0-
02	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	262	1	4147	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	4683	-0-	-122	-0-	293	1	4390	2	N	-0-					-0-
04	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	297	1	4327	2	N	-0-					-0-
05	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	311	1	4668	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4580	-0-	-130	-0-	289	1	4291	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4541	-0-	-326	-0-	303	1	4238	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4737	-0-	-254	-0-	322	1	4415	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	4395	-0-	-435	-0-	299	1	4095	2	N	1					1
							1	9									
10	4991	X	4840	-0-	-151	-0-	293	1	4547	2	N	-0-					1
11	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	307	1	4447	2	N	-0-					1
*12	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	350	1	4779	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 56,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
01	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	35	1	2564	2	N	-0-					-0-
02	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	143	1	2262	2	N	-0-					-0-
03	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	159	1	2376	2	N	-0-					-0-
04	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	152	1	2214	2	N	-0-					-0-
05	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	145	1	2179	2	N	-0-					-0-
06	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	146	1	2167	2	N	-0-					-0-
07	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	152	1	2124	2	N	-0-					-0-
08	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	166	1	2275	2	N	-0-					-0-
09	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	150	1	2055	2	N	-0-					-0-
10	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	138	1	2152	2	N	-0-					-0-
11	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	146	1	2109	2	N	-0-					-0-
*12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	158	1	2154	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1953	N	1943	-0-	-10	-0-	26	1	1917	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1863	-0-	-13	-0-	111	1	1752	2	N	-0-					-0-
03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	129	1	1929	2	N	-0-					-0-
04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	132	1	1926	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	1997	-0-	-80	-0-	125	1	1872	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1779	-0-	-201	-0-	112	1	1667	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	1602	-0-	-537	-0-	107	1	1495	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1851	-0-	-133	-0-	126	1	1725	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1620	-0-	-150	-0-	110	1	1510	2	N	-0-					-0-
10	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	105	1	1637	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1498	-0-	-302	-0-	97	1	1401	2	N	-0-					-0-
*12	1674	N	1628	-0-	-46	-0-	111	1	1517	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 126 RRCID -> 205749 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7944 - 8729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
02	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	145	1	2296	2	N	-0-					-0-
03	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	172	1	2569	2	N	-0-					-0-
04	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	175	1	2546	2	N	-0-					-0-
05	2697	N	2562	-0-	-135	-0-	160	1	2402	2	N	-0-					-0-
06	2640	N	1957	-0-	-683	-0-	123	1	1834	2	N	-0-					-0-
07	2790	N	2521	-0-	-269	-0-	168	1	2353	2	N	-0-					-0-
08	2573	N	2530	-0-	-43	-0-	172	1	2358	2	N	-0-					-0-
09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	142	1	1952	2	N	-0-					-0-
10	2511	N	1764	-0-	-747	-0-	107	1	1657	2	N	-0-					-0-
11	2460	N	1049	-0-	-1411	-0-	68	1	981	2	N	-0-					-0-
*12	2170	N	466	-0-	-1704	-0-	32	1	434	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 122 RRCID -> 206424 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8160 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	204	-0-	-13	-0-	3	1	201	2	N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	2	N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	2	N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	16	1	227	2	N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	243	2	N	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	14	1	214	2	N	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	16	1	218	2	N	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	16	1	222	2	N	-0-					-0-
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	15	1	205	2	N	-0-					-0-
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	14	1	214	2	N	-0-					-0-
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	15	1	219	2	N	-0-					-0-
*12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	236	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 125 RRCID -> 206476 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7972 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	1	1	100	2	N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	N	-0-					-0-
05	155	N	115	-0-	-40	-0-	7	1	108	2	N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	2	N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	N	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	2	N	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	9	1	134	2	N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	N	-0-					-0-
*12	124	N	121	-0-	-3	-0-	8	1	113	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2590	-0-	-727	-0-	35	1	2555	2	N	-0-			-0-
02	2856	X	2411	-0-	-445	-0-	143	1	2268	2	N	-0-			-0-
03	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	197	1	2953	2	N	-0-			-0-
04	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	199	1	2899	2	N	-0-			-0-
05	2790	X	2745	-0-	-45	-0-	171	1	2574	2	N	-0-			-0-
06	3060	X	2865	-0-	-195	-0-	181	1	2684	2	N	-0-			-0-
07	3193	X	2889	-0-	-304	-0-	193	1	2696	2	N	-0-			-0-
08	3193	X	2946	-0-	-247	-0-	200	1	2746	2	N	-0-			-0-
09	3090	X	2812	-0-	-278	-0-	191	1	2621	2	N	-0-			-0-
10	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	195	1	3032	2	N	-0-			-0-
11	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	209	1	3035	2	N	-0-			-0-
*12	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	219	1	2986	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 130 RRCID -> 208732 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7732 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	14	1	1027	2	N	-0-			-0-
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	63	1	995	2	N	-0-			-0-
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	75	1	1120	2	N	-0-			-0-
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	73	1	1061	2	N	-0-			-0-
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	74	1	1110	2	N	-0-			-0-
06	1050	N	498	-0-	-552	-0-	31	1	467	2	N	-0-			-0-
07	1085	N	745	-0-	-340	-0-	50	1	695	2	N	-0-			-0-
08	1085	N	796	-0-	-289	-0-	54	1	742	2	N	-0-			-0-
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	55	1	757	2	N	-0-			-0-
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	57	1	880	2	N	-0-			-0-
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	58	1	834	2	N	-0-			-0-
*12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	66	1	903	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 131 RRCID -> 208813 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7962 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	N	442	-0-	-23	-0-	6	1	436	2	N	-0-			-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	25	1	396	2	N	-0-			-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	29	1	437	2	N	-0-			-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	29	1	422	2	N	-0-			-0-
05	465	N	446	-0-	-19	-0-	28	1	418	2	N	-0-			-0-
06	450	N	403	-0-	-47	-0-	25	1	378	2	N	-0-			-0-
07	465	N	385	-0-	-80	-0-	26	1	359	2	N	-0-			-0-
08	434	N	381	-0-	-53	-0-	26	1	355	2	N	-0-			-0-
09	390	N	369	-0-	-21	-0-	25	1	344	2	N	-0-			-0-
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	30	1	470	2	N	-0-			-0-
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	32	1	464	2	N	-0-			-0-
*12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	33	1	457	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 128 RRCID -> 209191 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8386 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 127 RRCID -> 211224 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8880 - 9234

01	1085	N	915	-0-	-170	-0-	12	1	903	2	N	-0-					-0-
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	53	1	833	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	987	-0-	-36	-0-	62	1	925	2	N	-0-					-0-
04	900	N	897	-0-	-3	-0-	58	1	839	2	N	-0-					-0-
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	67	1	1010	2	N	-0-					-0-
06	960	N	948	-0-	-12	-0-	60	1	888	2	N	-0-					-0-
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	86	1	1196	2	N	-0-					-0-
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	85	1	1166	2	N	-0-					-0-
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	78	1	1072	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	942	-0-	-329	-0-	57	1	885	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	961	-0-	-239	-0-	62	1	899	2	N	-0-					-0-
*12	1178	N	978	-0-	-200	-0-	67	1	911	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTIN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 060439 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9210 - 9330

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 062859 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	212	1	3401	2	N	-0-			-0-
							1049	3							
02	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	195	1	3018	2	N	-0-			-0-
							933	3							
03	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	223	1	3314	2	N	-0-			-0-
							1042	3							
04	4470	X	4466	-0-	-4	-0-	226	1	3200	2	N	-0-			-0-
							1040	3							
05	4619	X	4584	-0-	-35	-0-	221	1	3152	2	N	-0-			-0-
							1211	3							
*06	4470	X	4434	-0-	-36	-0-	213	1	3112	2	N	-0-			-0-
							1109	3							
*07	4619	X	4540	-0-	-79	-0-	223	1	3152	2	N	-0-			-0-
							1165	3							
*08	4619	X	4493	-0-	-126	-0-	234	1	3104	2	N	-0-			-0-
							1155	3							
*09	4470	X	4412	-0-	-58	-0-	227	1	3074	2	N	-0-			-0-
							1111	3							
*10	4588	X	4565	-0-	-23	-0-	230	1	3169	2	N	1			1
							1165	3	1	9					
*11	4440	X	4313	-0-	-127	-0-	230	1	3013	2	N	-0-			1
							1070	3							
12	4557	X	4275	-0-	-282	-0-	221	1	2982	2	N	-0-			1
							1072	3							

TOTAL GAS PROD: 53,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
01	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	401	1	6415	2	N	-0-			-0-
							1976	3							
02	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	341	1	5301	2	N	-0-			-0-
							1636	3							
03	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	384	1	5721	2	N	-0-			-0-
							1793	3							
04	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	380	1	5373	2	N	-0-			-0-
							1739	3							
05	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	400	1	5709	2	N	-0-			-0-
							2190	3							
*06	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	369	1	5382	2	N	1			1
							1918	3	1	9					
*07	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	371	1	5236	2	N	-0-			1
							1929	3							
*08	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	388	1	5169	2	N	-0-			1
							1926	3							
*09	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	374	1	5068	2	N	-0-			1
							1830	3							
*10	7316	X	4579	-0-	-2737	-0-	231	1	3182	2	N	-0-			1
							1166	3							
*11	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-					N	-0-			1
12	7316	X	6321	-0-	-995	-0-	325	1	4411	2	N	-0-			1
							1585	3							

TOTAL GAS PROD: 80,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 065406 COMPL. DATE 02/15/1976 TOTAL DEPTH 10021 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	88	1	1399	2	N	-0-			-0-
							432	3							
02	1680	N	1655	-0-	-25	-0-	76	1	1204	2	N	-0-			-0-
							375	3							
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	84	1	1269	2	N	-0-			-0-
							399	3							
04	1860	N	1719	-0-	-141	-0-	87	1	1232	2	N	-0-			-0-
							400	3							
05	1829	N	1815	-0-	-14	-0-	88	1	1248	2	N	-0-			-0-
							479	3							
*06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	83	1	1215	2	N	-0-			-0-
							434	3							
*07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	87	1	1229	2	N	-0-			-0-
							455	3							
*08	1829	N	1604	-0-	-225	-0-	84	1	1108	2	N	-0-			-0-
							412	3							
*09	1740	N	1676	-0-	-64	-0-	86	1	1168	2	N	-0-			-0-
							422	3							
*10	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	89	1	1251	2	N	-0-			-0-
							461	3							
*11	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	88	1	1163	2	N	-0-			-0-
							413	3							
12	1736	N	1650	-0-	-86	-0-	84	1	1151	2	N	-0-			-0-
							415	3							

TOTAL GAS PROD: 20,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 066775 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 9749 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	29	1	493	2	N	-0-			-0-
							153	3							
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	33	1	515	2	N	-0-			-0-
							162	3							
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	50	1	740	2	N	-0-			-0-
							232	3							
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	38	1	563	2	N	-0-			-0-
							184	3							
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	38	1	545	2	N	-0-			-0-
							211	3							
*06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	36	1	524	2	N	-0-			-0-
							189	3							
*07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	30	1	445	2	N	-0-			-0-
							167	3							
*08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	30	1	405	2	N	-0-			-0-
							151	3							
*09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	40	1	554	2	N	-0-			-0-
							200	3							
*10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	35	1	472	2	N	1			1
							173	3	1	9					
*11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	45	1	564	2	N	-0-			1
							199	3							
*12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	43	1	568	2	N	-0-			1
							206	3							

TOTAL GAS PROD: 9,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
URIBE, S. WELL #: 1 RRCID -> 067199 COMPL. DATE 07/02/1976 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	345	1	4978	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	378	1	4662	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	372	1	5270	2	N	-0-					-0-
04	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	360	1	4954	2	N	-0-					-0-
05	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	335	1	4982	2	N	-0-					-0-
06	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	326	1	4117	2	N	-0-					-0-
07	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	324	1	4703	2	N	-0-					-0-
08	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	352	1	4861	2	N	-0-					-0-
09	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	339	1	4438	2	N	-0-					-0-
10	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	353	1	4540	2	N	-0-					-0-
11	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	418	1	4673	2	N	-0-					-0-
*12	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	413	1	4694	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 067200 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 10310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	327	-0-	-14	-0-	15	1	238	2	N	-0-					-0-
							74	3									
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	21	1	327	2	N	-0-					-0-
							100	3									
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	23	1	334	2	N	-0-					-0-
							105	3									
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	17	1	232	2	N	-0-					-0-
							75	3									
05	496	N	331	-0-	-165	-0-	15	1	225	2	N	-0-					-0-
							91	3									
*06	450	N	303	-0-	-147	-0-	14	1	211	2	N	1					1
							77	3	1	9							
*07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	21	1	294	2	N	-0-					1
							109	3									
*08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	26	1	346	2	N	-0-					1
							131	3									
*09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	25	1	352	2	N	-0-					1
							129	3									
*10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	24	1	354	2	N	-0-					1
							131	3									
*11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	25	1	337	2	N	-0-					1
							123	3									
12	527	N	490	-0-	-37	-0-	25	1	342	2	N	1					2
							122	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 5,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZACHRY, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 069080 COMPL. DATE 08/05/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-		320	1	5115	2	N	-0-					-0-
								1576	3									
02	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-		296	1	4592	2	N	-0-					-0-
								1419	3									
03	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-		324	1	4846	2	N	-0-					-0-
								1519	3									
04	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-		322	1	4547	2	N	-0-					-0-
								1475	3									
05	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-		314	1	4473	2	N	-0-					-0-
								1716	3									
*06	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-		297	1	4358	2	N	-0-					-0-
								1556	3									
*07	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-		306	1	4321	2	N	-0-					-0-
								1594	3									
*08	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-		327	1	4339	2	N	-0-					-0-
								1616	3									
*09	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-		354	1	4799	2	N	-0-					-0-
								1734	3									
*10	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-		357	1	4922	2	N	-0-					-0-
								1806	3									
*11	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-		360	1	4706	2	N	-0-					-0-
								1664	3									
*12	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-		334	1	4552	2	N	-0-					-0-
								1638	3									

TOTAL GAS PROD: 78,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 069203 COMPL. DATE 11/17/1976 TOTAL DEPTH 10111 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-		188	1	2972	2	N	-0-					-0-
								914	3									
02	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-		167	1	2607	2	N	-0-					-0-
								809	3									
03	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-		192	1	2839	2	N	-0-					-0-
								889	3									
04	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-		190	1	2695	2	N	-0-					-0-
								874	3									
05	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-		184	1	2625	2	N	-0-					-0-
								1007	3									
*06	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-		175	1	2588	2	N	-0-					-0-
								926	3									
*07	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-		187	1	2646	2	N	-0-					-0-
								975	3									
*08	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-		202	1	2667	2	N	-0-					-0-
								993	3									
*09	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-		197	1	2687	2	N	-0-					-0-
								971	3									
*10	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-		206	1	2847	2	N	-0-					-0-
								1043	3									
*11	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-		209	1	2721	2	N	-0-					-0-
								961	3									
*12	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-		195	1	2668	2	N	1					1
								960	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 46,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE MARTINEZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 069227 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9138 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, G. WELL #: 1 RRCID -> 070212 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 11050 PERF. N/A

01	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	110	1	1587	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1478	-0-	-6	-0-	111	1	1367	2	N	-0-					-0-
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	119	1	1677	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1391	-0-	-199	-0-	94	1	1297	2	N	-0-					-0-
05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	108	1	1603	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1433	-0-	-157	-0-	105	1	1328	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	112	1	1624	2	N	-0-					-0-
08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	114	1	1571	2	N	-0-					-0-
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	118	1	1551	2	N	-0-					-0-
10	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	122	1	1573	2	N	-0-					-0-
11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	138	1	1540	2	N	-0-					-0-
*12	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	135	1	1539	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URIBE, S. WELL #: 2 RRCID -> 070213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9245 - 9257

01	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	2	N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	6	1	69	2	N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	N	-0-					-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	4	1	62	2	N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	2	N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	171	2	N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	2	N	-0-					-0-
10	186	N	69	-0-	-117	-0-	5	1	64	2	N	-0-					-0-
11	150	N	98	-0-	-52	-0-	8	1	90	2	N	-0-					-0-
12	155	N	69	-0-	-86	-0-	6	1	63	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, G. WELL #: 2 RRCID -> 070637 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 856 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 072383 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8968 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	4270	-0-	-1837	-0-	195 960	1 3	3115	2	N	-0-					-0-
02	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	209 1005	1 3	3244	2	N	-0-					-0-
03	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	238 1115	1 3	3539	2	N	-0-					-0-
04	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	253 1164	1 3	3585	2	N	-0-					-0-
05	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	252 1377	1 3	3581	2	N	-0-					-0-
*06	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	245 1291	1 3	3607	2	N	-0-					-0-
*07	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	272 1417	1 3	3835	2	N	-0-					-0-
*08	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	259 1291	1 3	3457	2	N	-0-					-0-
*09	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	219 1080	1 3	2980	2	N	-0-					-0-
*10	4371	X	1198	-0-	-3173	-0-	60 306	1 3	832	2	N	-0-					-0-
*11	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-
12	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072592 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 10530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4806	-0-	-402	-0-	312	1	4494	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	4349	-0-	-327	-0-	326	1	4023	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4896	-0-	-219	-0-	323	1	4573	2	N	-0-					-0-
04	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	329	1	4523	2	N	-0-					-0-
05	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	314	1	4663	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	4387	-0-	-353	-0-	322	1	4065	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	2934	-0-	-2088	-0-	189	1	2745	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4139	-0-	-883	-0-	280	1	3859	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	4244	-0-	-616	-0-	301	1	3943	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4293	-0-	-698	-0-	309	1	3984	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	4188	-0-	-192	-0-	344	1	3844	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	4034	-0-	-337	-0-	326	1	3708	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
URIBE, S. WELL #: 4 RRCID -> 074874 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 10808 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	419	-0-	-77	-0-	27	1	392	2	N	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	36	1	447	2	N	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	39	1	558	2	N	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	42	1	579	2	N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	41	1	614	2	N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	43	1	540	2	N	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	39	1	564	2	N	-0-					-0-
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	44	1	608	2	N	-0-					-0-
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	40	1	518	2	N	-0-					-0-
10	496	N	469	-0-	-27	-0-	34	1	435	2	N	-0-					-0-
11	480	N	430	-0-	-50	-0-	35	1	395	2	N	-0-					-0-
12	496	N	282	-0-	-214	-0-	23	1	259	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERGARA, C.B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 075823 COMPL. DATE 02/26/1978 TOTAL DEPTH 10002 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	122	1	1766	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1651	-0-	-169	-0-	124	1	1527	2	N	-0-					-0-
03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	114	1	1619	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1723	-0-	-107	-0-	117	1	1606	2	N	-0-					-0-
05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	118	1	1756	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1587	-0-	-93	-0-	116	1	1471	2	N	-0-					-0-
07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	122	1	1762	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1736	-0-	-124	-0-	117	1	1619	2	N	-0-					-0-
09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	122	1	1598	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	1789	-0-	-102	-0-	129	1	1660	2	N	-0-					-0-
11	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	144	1	1605	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1757	-0-	-10	-0-	142	1	1615	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 080239 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8860 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3361	-0-	-700	-0-	153	1	2452	2	N	-0-					-0-
							756	3									
02	3612	X	3061	-0-	-551	-0-	144	1	2227	2	N	-0-					-0-
							690	3									
03	3937	X	3511	-0-	-426	-0-	172	1	2542	2	N	-0-					-0-
							797	3									
04	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	177	1	2505	2	N	-0-					-0-
							813	3									
05	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	172	1	2471	2	N	-0-					-0-
							952	3									
*06	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	169	1	2471	2	N	-0-					-0-
							881	3									
*07	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	181	1	2544	2	N	-0-					-0-
							938	3									
*08	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	190	1	2535	2	N	-0-					-0-
							944	3									
*09	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	186	1	2517	2	N	-0-					-0-
							911	3									
*10	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	191	1	2633	2	N	-0-					-0-
							968	3									
*11	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	195	1	2544	2	N	-0-					-0-
							901	3									
*12	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	186	1	2549	2	N	-0-					-0-
							917	3									

TOTAL GAS PROD: 42,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
URIBE, S. WELL #: 5 RRCID -> 084898 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8946 - 9108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1876	-0-	-46	-0-	122	1	1754	2	N	-0-			-0-
02	1736	X	1408	-0-	-328	-0-	106	1	1302	2	N	-0-			-0-
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	118	1	1666	2	N	-0-			-0-
04	1830	N	1712	-0-	-118	-0-	116	1	1596	2	N	-0-			-0-
05	1550	N	870	-0-	-680	-0-	55	1	815	2	N	-0-			-0-
06	1740	N	944	-0-	-796	-0-	69	1	875	2	N	-0-			-0-
07	1767	N	1151	-0-	-616	-0-	74	1	1077	2	N	-0-			-0-
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	73	1	1008	2	N	-0-			-0-
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	72	1	937	2	N	-0-			-0-
10	1147	N	905	-0-	-242	-0-	65	1	840	2	N	-0-			-0-
11	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	86	1	958	2	N	-0-			-0-
12	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	82	1	934	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URIBE, S. WELL #: 6 RRCID -> 086383 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10514 - 10626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	1307	-0-	-460	-0-	85	1	1222	2	N	-0-			-0-
02	1428	X	1228	-0-	-200	-0-	92	1	1136	2	N	-0-			-0-
03	1581	X	1164	-0-	-417	-0-	77	1	1087	2	N	-0-			-0-
04	1260	N	1157	-0-	-103	-0-	79	1	1078	2	N	-0-			-0-
05	1364	N	1205	-0-	-159	-0-	76	1	1129	2	N	-0-			-0-
06	1140	N	1081	-0-	-59	-0-	79	1	1002	2	N	-0-			-0-
07	1209	N	1051	-0-	-158	-0-	68	1	983	2	N	-0-			-0-
08	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	78	1	1080	2	N	-0-			-0-
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	79	1	1035	2	N	-0-			-0-
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	76	1	980	2	N	-0-			-0-
11	1110	N	1016	-0-	-94	-0-	83	1	933	2	N	-0-			-0-
12	1147	N	978	-0-	-169	-0-	79	1	899	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 086805 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 10421 PERF. 9475 - 9483

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1117	-0-	-154	-0-	72	1	1045	2	N	-0-			-0-
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	76	1	942	2	N	-0-			-0-
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	79	1	1113	2	N	-0-			-0-
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	92	1	1269	2	N	-0-			-0-
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	84	1	1247	2	N	-0-			-0-
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	89	1	1128	2	N	-0-			-0-
07	1395	N	1256	-0-	-139	-0-	81	1	1175	2	N	-0-			-0-
08	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	85	1	1175	2	N	-0-			-0-
09	1230	N	1188	-0-	-42	-0-	84	1	1104	2	N	-0-			-0-
10	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	89	1	1145	2	N	-0-			-0-
11	1230	N	1161	-0-	-69	-0-	95	1	1066	2	N	-0-			-0-
12	1240	N	1169	-0-	-71	-0-	94	1	1075	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	3100	N	3396	-0-	296	346	194	1	3202	2	N	-0-			-0-
02	3100	X	2754	-0-	-346	-0-	160	1	2594	2	N	-0-			-0-
03	3007	X	2992	-0-	-15	-0-	171	1	2821	2	N	-0-			-0-
04	2910	X	2774	-0-	-136	-0-	161	1	2613	2	N	-0-			-0-
05	3007	X	2997	-0-	-10	-0-	184	1	2813	2	N	-0-			-0-
06	2910	X	2893	-0-	-17	-0-	180	1	2713	2	N	-0-			-0-
07	3007	X	2916	-0-	-91	-0-	178	1	2738	2	N	-0-			-0-
08	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	191	1	2859	2	N	-0-			-0-
09	2910	X	2804	-0-	-106	-0-	178	1	2626	2	N	-0-			-0-
10	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-	185	1	2835	2	N	-0-			-0-
11	2910	N	2826	-0-	-84	-0-	180	1	2646	2	N	-0-			-0-
*12	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	196	1	2784	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	651	N	600	-0-	-51	-0-	28	1	436	2	N	-0-			-0-
							136	3							
02	588	N	539	-0-	-49	-0-	26	1	391	2	N	-0-			-0-
							122	3							
03	589	N	583	-0-	-6	-0-	29	1	420	2	N	-0-			-0-
							134	3							
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	28	1	414	2	N	-0-			-0-
							137	3							
05	589	N	582	-0-	-7	-0-	28	1	399	2	N	-0-			-0-
							155	3							
*06	570	N	552	-0-	-18	-0-	25	1	388	2	N	-0-			-0-
							139	3							
*07	589	N	541	-0-	-48	-0-	26	1	375	2	N	-0-			-0-
							140	3							
*08	589	N	509	-0-	-80	-0-	25	1	350	2	N	-0-			-0-
							134	3							
*09	540	N	506	-0-	-34	-0-	27	1	354	2	N	-0-			-0-
							125	3							
*10	527	N	526	-0-	-1	-0-	26	1	364	2	N	-0-			-0-
							136	3							
*11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	27	1	356	2	N	-0-			-0-
							126	3							
12	527	N	462	-0-	-65	-0-	23	1	322	2	N	-0-			-0-
							117	3							

TOTAL GAS PROD: 6,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1798	N	1478	-0-	-320	-0-	84	1	1394	2	N	-0-			-0-
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	99	1	1602	2	N	-0-			-0-
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	114	1	1874	2	N	-0-			-0-
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	118	1	1924	2	N	-0-			-0-
05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	130	1	1986	2	N	-0-			-0-
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	128	1	1928	2	N	-0-			-0-
07	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	132	1	2020	2	N	-0-			-0-
08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	132	1	1976	2	N	-0-			-0-
09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	127	1	1876	2	N	-0-			-0-
10	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	127	1	1940	2	N	-0-			-0-
11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	125	1	1839	2	N	-0-			-0-
*12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	132	1	1884	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
M.L.E.I.; MARSHALL, S. G. WELL #: 4 RRCID -> 110740 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9966 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	34	1	559	2	N	-0-			-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	30	1	483	2	N	-0-			-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	33	1	547	2	N	-0-			-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	32	1	513	2	N	-0-			-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	34	1	523	2	N	-0-			-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	34	1	508	2	N	-0-			-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	33	1	511	2	N	-0-			-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	33	1	499	2	N	-0-			-0-
09	510	N	501	-0-	-9	-0-	32	1	469	2	N	-0-			-0-
10	527	N	513	-0-	-14	-0-	31	1	482	2	N	-0-			-0-
11	510	N	493	-0-	-17	-0-	31	1	462	2	N	-0-			-0-
*12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	36	1	513	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.L.S.I.; MARSHALL, S.G. WELL #: 5 RRCID -> 111052 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10440 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	27	1	441	2	N	-0-			-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	25	1	404	2	N	-0-			-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	27	1	448	2	N	-0-			-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	26	1	429	2	N	-0-			-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	29	1	443	2	N	-0-			-0-
06	450	N	445	-0-	-5	-0-	28	1	417	2	N	-0-			-0-
07	465	N	453	-0-	-12	-0-	28	1	425	2	N	-0-			-0-
08	465	N	452	-0-	-13	-0-	28	1	424	2	N	-0-			-0-
09	450	N	432	-0-	-18	-0-	27	1	405	2	N	-0-			-0-
10	465	N	410	-0-	-55	-0-	25	1	385	2	N	-0-			-0-
11	450	N	413	-0-	-37	-0-	26	1	387	2	N	-0-			-0-
12	434	N	391	-0-	-43	-0-	26	1	365	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.L.E.I.; MARSHALL, S. G. WELL #: 7 RRCID -> 112277 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10190 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	1607	-0-	-842	-0-	92	1	1515	2	N	-0-			-0-
02	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	153	1	2485	2	N	-0-			-0-
03	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	154	1	2543	2	N	-0-			-0-
04	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	155	1	2518	2	N	-0-			-0-
05	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	156	1	2384	2	N	-0-			-0-
06	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	163	1	2464	2	N	-0-			-0-
07	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	169	1	2602	2	N	-0-			-0-
08	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	180	1	2694	2	N	-0-			-0-
09	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	164	1	2422	2	N	-0-			-0-
10	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	160	1	2451	2	N	-0-			-0-
11	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	172	1	2529	2	N	-0-			-0-
*12	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	179	1	2547	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, G. WELL #: 4 RRCID -> 114661 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10262 - 10448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 179656 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9355 - 9444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	131	1	1886	2	N	-0-					-0-
02	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	138	1	1704	2	N	-0-					-0-
03	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	135	1	1906	2	N	-0-					-0-
04	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	140	1	1928	2	N	-0-					-0-
05	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	132	1	1967	2	N	-0-					-0-
06	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	126	1	1590	2	N	-0-					-0-
07	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	126	1	1835	2	N	-0-					-0-
08	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	132	1	1817	2	N	-0-					-0-
09	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	148	1	1945	2	N	-0-					-0-
10	1643 N	1472	-0-	-171	-0-	106	1	1366	2	N	-0-					-0-
11	1590 N	1253	-0-	-337	-0-	103	1	1150	2	N	-0-					-0-
12	1643 N	1312	-0-	-331	-0-	106	1	1206	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 35 RRCID -> 249180 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9445 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 39 RRCID -> 249368 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9294 - 10194

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	37	1	602	2	N	-0-					-0-
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	42	1	687	2	N	-0-					-0-
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	45	1	734	2	N	-0-					-0-
04	420	N	282	-0-	-138	-0-	16	1	266	2	N	-0-					-0-
05	434	N	405	-0-	-29	-0-	25	1	380	2	N	-0-					-0-
06	420	N	283	-0-	-137	-0-	18	1	265	2	N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	22	1	336	2	N	-0-					-0-
08	403	N	258	-0-	-145	-0-	16	1	242	2	N	-0-					-0-
09	270	N	222	-0-	-48	-0-	14	1	208	2	N	-0-					-0-
10	372	N	318	-0-	-54	-0-	20	1	298	2	N	-0-					-0-
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	50	1	732	2	N	-0-					-0-
*12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	16	1	228	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	2	1	139	2	N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	77	-0-	-171	-0-	5	1	72	2	N	-0-					-0-
04	150	N	36	-0-	-114	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	2	N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	21	1	309	2	N	-0-					-0-
*12	155	N	81	-0-	-74	-0-	6	1	75	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3503	X	2288	-0-	-1215	-0-	31	1	2257	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	1954	-0-	-1014	-0-	116	1	1838	2	N	-0-					-0-
03	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	278	1	4162	2	N	-0-					-0-
04	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	222	1	3234	2	N	-0-					-0-
05	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	203	1	3046	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	3472	-0-	-818	-0-	219	1	3253	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	3553	-0-	-880	-0-	237	1	3316	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	3049	-0-	-1384	-0-	207	1	2842	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	2412	-0-	-1068	-0-	164	1	2248	2	N	-0-					-0-
10	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	241	1	3744	2	N	-0-					-0-
11	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	236	1	3414	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	3317	-0-	-248	-0-	226	1	3091	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (WILCOX-WHITE) 44957 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SILVER FOX OIL & GAS LLP 781914
WHITE, J.H. WELL #: 1A RRCID -> 142784 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8455 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1775	-0-	-209	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1495	-0-	-272	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1500	-0-	-267	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (WILCOX 8150) 44957 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 105 RRCID -> 181500 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8120 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.C. MARTIN (WILCOX 9400) 44957 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 95 RRCID -> 170402 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9361 - 9824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (WILCOX 9900) 44957 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 101 RRCID -> 171542 COMPL. DATE 10/17/1998 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 9286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	245	-0-	-65	-0-	3 1	242 2	N	-0-			-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	16 1	255 2	N	-0-			-0-
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	18 1	273 2	N	-0-			-0-
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	19 1	276 2	N	-0-			-0-
05	310 N	226	-0-	-84	-0-	14 1	212 2	N	-0-			-0-
06	270 N	269	-0-	-1	-0-	17 1	252 2	N	-0-			-0-
07	310 N	291	-0-	-19	-0-	19 1	272 2	N	-0-			-0-
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	22 1	304 2	N	-0-			-0-
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	22 1	298 2	N	-0-			-0-
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	20 1	306 2	N	-0-			-0-
11	330 N	305	-0-	-25	-0-	20 1	285 2	N	-0-			-0-
*12	341 N	319	-0-	-22	-0-	22 1	297 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.C. MARTIN, SOUTH (LOBO) 44958 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTIN, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 106060 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9191 - 9375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.C. MARTIN, SOUTH (LOBO) //CONT.// 44958 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 106487 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9620 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1095	-0-	-114	-0-	50 245	1 3	800	2	N	-0-					-0-
02	980	N	879	-0-	-101	-0-	42 197	1 3	640	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	925	-0-	-284	-0-	45 210	1 3	670	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	885	-0-	-165	-0-	46 206	1 3	633	2	N	-0-					-0-
05	961	N	754	-0-	-207	-0-	36 200	1 3	518	2	N	-0-					-0-
*06	900	N	791	-0-	-109	-0-	37 200	1 3	554	2	N	-0-					-0-
*07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	51 265	1 3	714	2	N	-0-					-0-
*08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	51 251	1 3	672	2	N	-0-					-0-
*09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	51 260	1 3	716	2	N	-0-					-0-
*10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	56 284	1 3	776	2	N	-0-					-0-
*11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	58 267	1 3	750	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	54 264	1 3	734	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 161395 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9002 - 9110

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J J & J (LOBO) 45044 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, L. WELL #: 2 RRCID -> 114070 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8814 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	164	-0-	-1045	-0-	12	1	152	2	Y	-0-					50
02	980	N	154	-0-	-826	-0-	12	1	142	2	Y	-0-	1	1			49
03	1519	N	164	-0-	-1355	-0-	13	1	151	2	Y	-0-					49
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	11	1	132	2	Y	-0-	1	1			48
05	186	N	99	-0-	-87	-0-	7	1	92	2	Y	-0-					48
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172	2	Y	-0-					48
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	2	Y	-0-	5	1			43
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	2	Y	-0-					43
09	180	N	134	-0-	-46	-0-	12	1	122	2	Y	-0-	3	1			40
10	186	N	150	-0-	-36	-0-	12	1	137	2	Y	1					41
							1	9									
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	10	1	105	2	Y	-0-					41
*12	124	N	121	-0-	-3	-0-	9	1	112	2	Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 1,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MARTINEZ, L. WELL #: 3 RRCID -> 116773 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11291 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	2140	-0-	-61	-0-	154	1	1979	2	Y	6					24
							7	9									
02	1988	X	1905	-0-	-83	-0-	143	1	1756	2	Y	5	15	1			14
							6	9									
03	2201	X	2096	-0-	-105	-0-	161	1	1929	2	Y	5					19
							6	9									
04	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	155	1	1941	2	Y	5	11	1			13
							6	9									
05	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	150	1	1872	2	Y	-0-					13
06	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	160	1	1887	2	Y	5					18
							6	9									
07	1767	X	1714	-0-	-53	-0-	137	1	1575	2	Y	2	9	1			11
							2	9									
08	1767	N	1371	-0-	-396	-0-	118	1	1252	2	Y	1					12
							1	9									
09	1710	N	1274	-0-	-436	-0-	110	1	1164	2	Y	-0-	10	1			2
10	2108	X	1565	-0-	-543	-0-	127	1	1437	2	Y	1					3
							1	9									
11	2040	X	1310	-0-	-730	-0-	110	1	1200	2	Y	-0-					3
*12	1705	X	1447	-0-	-258	-0-	112	1	1327	2	Y	7					10
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 20,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

J J & J (LOBO) //CONT.// 45044 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAUREL, SERGIO WELL #: 6 RRCID -> 144480 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF. 8754 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3827	-0-	-48	-0-	275	1	3540	2	Y	11					38
							12	9									
02	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	267	1	3279	2	Y	10	28	1			20
							11	9									
03	3813	X	3802	-0-	-11	-0-	293	1	3500	2	Y	8					28
							9	9									
04	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	269	1	3366	2	Y	8	18	1			18
							9	9									
05	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	279	1	3491	2	Y	-0-					18
06	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	245	1	2895	2	Y	9					27
							10	9									
07	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	272	1	3128	2	Y	5	15	1			17
							6	9									
08	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	272	1	2891	2	Y	10					27
							11	9									
09	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	225	1	2367	2	Y	-0-	22	1			5
10	3565	X	2592	-0-	-973	-0-	211	1	2381	2	Y	-0-					5
11	3300	X	2421	-0-	-879	-0-	203	1	2218	2	Y	-0-					5
*12	3410	X	3080	-0-	-330	-0-	239	1	2824	2	Y	15					20
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 39,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 194192 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF. 8896 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	43	1	553	2	Y	1					22
							1	9									
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	41	1	501	2	Y	1	4	1			19
							1	9									
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	48	1	577	2	Y	-0-					19
04	570	N	537	-0-	-33	-0-	40	1	497	2	Y	-0-	5	1			14
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	55	1	684	2	Y	-0-					14
06	600	N	481	-0-	-119	-0-	38	1	443	2	Y	-0-					14
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	52	1	601	2	Y	-0-	9	1			5
08	682	N	618	-0-	-64	-0-	53	1	565	2	Y	-0-					5
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	60	1	633	2	Y	-0-	4	1			1
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	50	1	561	2	Y	-0-					1
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	59	1	643	2	Y	-0-					1
*12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	46	1	541	2	Y	3					4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

REMORA OPERATING, LLC 701613
URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257500 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9020 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	9259	-0-	-1591	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	7707	-0-	-1533	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	8027	-0-	-2203	-0-	8027	2			N	-0-					-0-
04	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8297	2			N	-0-					-0-
05	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
06	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	8205	2			N	-0-					-0-
07	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
08	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
09	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	8783	2			N	-0-					-0-
10	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	8138	-0-	-82	-0-	8138	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	8177	-0-	-906	-0-	8177	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J J & J (WILCOX 8800) 45044 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
I. C. URIBE GU WELL #: 4 RRCID -> 222667 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF. 8786 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	61	1	788	2	Y	2					23
							2	9									
02	940	N	940	-0-	-0- B	-0-	71	1	867	2	Y	2	7	1			18
							2	9									
03	1309	N	1309	-0-	-0- B	-0-	101	1	1205	2	Y	3					21
							3	9									
04	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	82	1	1028	2	Y	3	11	1			13
							3	9									
05	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	89	1	1115	2	Y	-0-					13
06	1260	N	881	-0-	-379 B	-0-	69	1	811	2	Y	1					14
							1	9									
07	1147	N	977	-0-	-170 B	-0-	78	1	898	2	Y	1	6	1			9
							1	9									
08	1209	N	1083	-0-	-126 B	-0-	93	1	990	2	Y	-0-					9
09	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	84	1	890	2	Y	-0-	8	1			1
10	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	97	1	1103	2	Y	-0-					1
11	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	107	1	1171	2	Y	-0-					1
*12	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	90	1	1068	2	Y	7					8
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 12,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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
01	310	S	272	-0-	-38 B	-0-	272	3			N	-0-					117
02	420	S	321	-0-	-99 B	-0-	321	3			N	-0-					117
03	310	S	229	-0-	-81 B	-0-	229	3			N	-0-					117
04	270	S	197	-0-	-73 B	-0-	197	2			N	-0-					117
05	341	S	322	-0-	-19 B	-0-	322	2			N	-0-					117
06	210	S	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					117
07	217	S	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					117
08	310	S	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					117
09	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					117
10	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					117
11	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					117
12	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 1,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J J & J (WILCOX 9000) 45044 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, OMAR WELL #: 1 RRCID -> 113497 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 9030 - 9043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1413	N	1413	-0-	-0-		-0-	101	1	1308	2	Y	4					22
								4	9									
02	1240	N	1240	-0-	-0-		-0-	93	1	1144	2	Y	3	10	1			15
								3	9									
03	1286	N	1286	-0-	-0-		-0-	99	1	1184	2	Y	3					18
								3	9									
04	1274	N	1274	-0-	-0-		-0-	94	1	1177	2	Y	3	10	1			11
								3	9									
05	1412	N	1412	-0-	-0-		-0-	105	1	1307	2	Y	-0-					11
06	1339	N	1339	-0-	-0-		-0-	104	1	1232	2	Y	3					14
								3	9									
07	1416	N	1416	-0-	-0-		-0-	113	1	1301	2	Y	2	6	1			10
								2	9									
08	1362	N	1362	-0-	-0-		-0-	117	1	1244	2	Y	1					11
								1	9									
09	1282	N	1282	-0-	-0-		-0-	111	1	1171	2	Y	-0-	10	1			1
10	1357	N	1357	-0-	-0-		-0-	110	1	1247	2	Y	-0-					1
11	1336	N	1336	-0-	-0-		-0-	112	1	1224	2	Y	-0-					1
*12	1602	N	1602	-0-	-0-		-0-	124	1	1469	2	Y	8					9
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 16,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
LAUREL, SERGIO WELL #: 2 RRCID -> 219964 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11903 PERF. 8330 - 8836

01	2976	X	2179	-0-	-797		-0-	2179	3			N	-0-					63
02	2755	X	2755	-0-	-0-		-0-	2755	3			N	-0-					63
03	3007	X	2495	-0-	-512		-0-	2495	3			N	-0-					63
04	2910	X	2336	-0-	-574		-0-	2336	2			N	-0-					63
05	3038	X	2392	-0-	-646		-0-	2392	2			N	-0-					63
06	2940	X	-0-	-0-	-2940		-0-					N	-0-					63
07	3038	X	-0-	-0-	-3038		-0-					N	-0-					63
08	2480	X	-0-	-0-	-2480		-0-					N	-0-					63
09	2340	X	-0-	-0-	-2340		-0-					N	-0-					63
10	2387	X	-0-	-0-	-2387		-0-					N	-0-					63
11	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					63
12	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 12,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 143000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12620 PERF. 8896 - 11800

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J J & J (WILCOX 9000) //CONT.// 45044 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
REMORA OPERATING, LLC 701613
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J J & J (WILCOX 11450) 45044 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 194731 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.10899 - 11078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257933 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10877 - 11192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.M. SALINAS (MIDWAY 6700) 45135 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
LA ROCA SWD WELL #: 1 RRCID -> 074918 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 1790 - 2360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. R. (4120) 45170 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
BARRERA "A" WELL #: 1UC RRCID -> 101350 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4120 - 4126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.R. (5618) 45170 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
BARRERA "A" WELL #: 1LT RRCID -> 092366 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5558 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	282					Y	-0-					-0-
02	282	N	-0-	-0-	-282	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.R. (5618) //CONT.// 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JABONCILLOS (YEGUA 1 - SEG. B) 45244 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
VELA, LAZARO WELL #: 1 RRCID -> 128140 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7720 - 7736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JABONCILLOS (YEGUA 2) 45244 816 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
VELA, LAZARO GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 129134 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7680 - 7689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JABONCILLOS (YEGUA 2) //CONT.// 45244 816 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
VELA WELL #: 11 RRCID -> 205364 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JABONCILLOS (YEGUA 4-SEG.B) 45244 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
VELA, LAZARO WELL #: 1 RRCID -> 134284 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7102 - 7185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA, LAZARD WELL #: 9 RRCID -> 199662 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7284 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JABONCILLOS (YEGUA 4-SEG.B) //CONT.// 45244 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
VELA WELL #: 10ST RRCID -> 203596 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7090 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JABONCILLOS (7200) 45244 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
VELA WELL #: 8 RRCID -> 202179 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 12573 PERF. 7129 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA WELL #: 11 RRCID -> 212471 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LA PRESA WELL #: 4 RRCID -> 225853 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6947 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1673	-0-	-1	-0-	215	1	981	2	N	434	359	1			278
							477	9									
02	1512	N	1307	-0-	-205	-0-	150	1	684	2	N	430	540	1			168
							473	9									
03	1674	N	1649	-0-	-25	-0-	201	1	940	2	N	462	540	1			90
							508	9									
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	222	1	1049	2	N	439	359	1			170
							483	9									
05	1457	N	1275	-0-	-182	-0-	146	1	681	2	N	407	359	1			218
							448	9									
06	1590	N	1510	-0-	-80	-0-	197	1	896	2	N	379	535	1			62
							417	9									
07	1674	N	1242	-0-	-432	-0-	157	1	740	2	N	314	179	1			197
							345	9									
08	1271	N	987	-0-	-284	-0-	128	1	555	2	N	276	356	1			117
							304	9									
09	1500	N	661	-0-	-839	-0-	58	1	253	2	N	318	358	1			77
							350	9									
10	1240	N	988	-0-	-252	-0-	121	1	522	2	N	314	179	1			212
							345	9									
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	199	1	848	2	N	261	360	1			113
							287	9									
*12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	213	1	854	2	N	314	184	1			243
							345	9									

TOTAL GAS PROD: 15,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,348

LA PRESA WELL #: 6 RRCID -> 231887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	677	-0-	-408	-0-	122	1	555	2	Y	-0-					4
02	756	N	619	-0-	-137	-0-	111	1	506	2	Y	2					6
							2	9									
03	930	N	723	-0-	-207	-0-	127	1	594	2	Y	2	8	1			-0-
							2	9									
04	660	N	655	-0-	-5	-0-	114	1	538	2	Y	3					3
							3	9									
05	682	N	679	-0-	-3	-0-	120	1	556	2	Y	3					6
							3	9									
06	690	N	686	-0-	-4	-0-	123	1	560	2	Y	3	9	1			-0-
							3	9									
07	682	N	665	-0-	-17	-0-	116	1	546	2	Y	3					3
							3	9									
08	682	N	580	-0-	-102	-0-	108	1	470	2	Y	2					5
							2	9									
09	690	N	615	-0-	-75	-0-	114	1	499	2	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
10	651	N	618	-0-	-33	-0-	116	1	500	2	Y	2					2
							2	9									
11	570	N	569	-0-	-1	-0-	107	1	456	2	Y	5					7
							6	9									
*12	651	N	631	-0-	-20	-0-	126	1	505	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 7,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) //CONT.// 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LA PRESA WELL #: 12 RRCID -> 241055 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7788 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	409	1	1866	2	Y	2					268
							2	9									
02	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	366	1	1669	2	Y	7					275
							8	9									
03	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	417	1	1947	2	Y	2	160	1			117
							2	9									
04	2460	X	2435	-0-	-25	-0-	425	1	2006	2	Y	4					121
							4	9									
05	2542	X	2381	-0-	-161	-0-	421	1	1958	2	Y	2					123
							2	9									
06	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	431	1	1955	2	Y	25	137	1			11
							28	9									
07	2511	N	2311	-0-	-200	-0-	405	1	1905	2	Y	1					12
							1	9									
08	2387	N	1482	-0-	-905	-0-	277	1	1203	2	Y	2					14
							2	9									
09	2400	N	1492	-0-	-908	-0-	278	1	1214	2	Y	-0-					14
10	2325	N	1936	-0-	-389	-0-	365	1	1571	2	Y	-0-					14
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	323	1	1375	2	Y	-0-					14
*12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	374	1	1500	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 24,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

LA PRESA WELL #: 14 RRCID -> 242089 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7536 - 7700

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PRESA WELL #: 16 RRCID -> 242091 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7149 - 7257

01	1240	X	820	-0-	-420	-0-	147	1	673	2	N	-0-					-0-
02	1120	X	782	-0-	-338	-0-	141	1	641	2	N	-0-					-0-
03	1240	X	990	-0-	-250	-0-	175	1	815	2	N	-0-					-0-
04	1050	X	855	-0-	-195	-0-	149	1	706	2	N	-0-					-0-
05	961	X	640	-0-	-321	-0-	113	1	527	2	N	-0-					-0-
06	960	X	921	-0-	-39	-0-	166	1	755	2	N	-0-					-0-
07	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	181	1	851	2	N	-0-					-0-
08	992	X	796	-0-	-196	-0-	149	1	647	2	N	-0-					-0-
09	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	233	1	1015	2	N	-0-					-0-
10	1023	X	582	-0-	-441	-0-	110	1	472	2	N	-0-					-0-
11	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	199	1	847	2	N	-0-					-0-
12	1302	X	841	-0-	-461	-0-	168	1	673	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) //CONT.// 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LA PRESA WELL #: 19 RRCID -> 243724 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6821 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	N	2358	-0-	-556	-0-	424	1	1934	2	Y	-0-					12
02	2632	X	1860	-0-	-772	-0-	333	1	1516	2	Y	10					22
							11	9									
03	2914	X	2835	-0-	-79	-0-	499	1	2329	2	Y	6					28
							7	9									
04	3060	X	2718	-0-	-342	-0-	475	1	2242	2	Y	1					29
							1	9									
05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	551	1	2564	2	Y	2					31
							2	9									
06	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	573	1	2600	2	Y	1					32
							1	9									
07	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	529	1	2488	2	Y	1					33
							1	9									
08	3131	X	2425	-0-	-706	-0-	453	1	1971	2	Y	1					34
							1	9									
09	3060	X	2795	-0-	-265	-0-	521	1	2274	2	Y	-0-					34
10	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	792	1	3410	2	Y	-0-					34
11	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	624	1	2662	2	Y	-0-					34
12	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	600	1	2407	2	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 34,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

LA PRESA WELL #: 21 RRCID -> 244720 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6788 - 6799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	106	1	484	2	Y	-0-					50
02	448	N	300	-0-	-148	-0-	54	1	244	2	Y	2					52
							2	9									
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	50	1	232	2	Y	-0-					52
04	510	N	379	-0-	-131	-0-	66	1	313	2	Y	-0-					52
05	341	N	114	-0-	-227	-0-	20	1	93	2	Y	1					53
							1	9									
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	114	1	518	2	Y	-0-					53
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	86	1	406	2	Y	-0-					53
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	109	1	473	2	Y	-0-					53
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	154	1	670	2	Y	-0-					53
10	403	N	240	-0-	-163	-0-	45	1	195	2	Y	-0-					53
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	77	1	327	2	Y	-0-					53
*12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	130	1	520	2	Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 5,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LA PRESA WELL #: 2 RRCID -> 223826 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 7801 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16957	X	14297	-0-	-2660	-0-	2565	1	11702	2	Y	27					200
							30	9									
02	15316	X	14930	-0-	-386	-0-	2678	1	12206	2	Y	42					242
							46	9									
03	16957	X	14796	-0-	-2161	-0-	2599	1	12131	2	Y	60	171	1			131
							66	9									
04	15516	X	15516	-0-	-0-	-0-	2698	1	12744	2	Y	67					198
							74	9									
05	15462	X	15462	-0-	-0-	-0-	2722	1	12666	2	Y	67					265
							74	9									
06	13950	X	12575	-0-	-1375	-0-	2258	1	10253	2	Y	58	180	1			143
							64	9									
07	14415	X	12680	-0-	-1735	-0-	2213	1	10406	2	Y	55					198
							61	9									
08	14415	X	9762	-0-	-4653	-0-	1818	1	7904	2	Y	36					234
							40	9									
09	13950	X	8791	-0-	-5159	-0-	1633	1	7125	2	Y	30	170	1			94
							33	9									
10	12555	X	9765	-0-	-2790	-0-	1833	1	7892	2	Y	36					130
							40	9									
11	12150	X	10749	-0-	-1401	-0-	2025	1	8635	2	Y	81					211
							89	9									
12	12555	X	10039	-0-	-2516	-0-	2001	1	8028	2	Y	9					220
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 149,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 568

LA PRESA WELL #: 8 RRCID -> 232767 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8592 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	2927	-0-	-1072	-0-	525	1	2395	2	N	6	181	1			47
							7	9									
02	3612	X	2558	-0-	-1054	-0-	459	1	2093	2	N	5					52
							6	9									
03	3906	X	2865	-0-	-1041	-0-	504	1	2354	2	N	6					58
							7	9									
04	2880	X	2807	-0-	-73	-0-	490	1	2315	2	N	2					60
							2	9									
05	2976	X	2806	-0-	-170	-0-	496	1	2307	2	N	3					63
							3	9									
06	2820	X	2715	-0-	-105	-0-	490	1	2224	2	N	1					64
							1	9									
07	2914	X	2820	-0-	-94	-0-	494	1	2324	2	N	2					66
							2	9									
08	2914	X	2229	-0-	-685	-0-	417	1	1811	2	N	1					67
							1	9									
09	2820	X	2433	-0-	-387	-0-	454	1	1979	2	N	-0-					67
10	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	594	1	2556	2	N	-0-					67
11	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	569	1	2428	2	N	-0-					67
*12	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	598	1	2400	2	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 33,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) //CONT.// 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	241	-0-	-255	-0-	43	1	198	2	Y	-0-					73
02	448	N	205	-0-	-243	-0-	37	1	167	2	Y	1					74
							1	9									
03	496	N	306	-0-	-190	-0-	54	1	252	2	Y	-0-	21	1			53
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	56	1	263	2	Y	1					54
							1	9									
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	62	1	288	2	Y	-0-					54
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	64	1	290	2	Y	4	20	1			38
							4	9									
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	63	1	296	2	Y	-0-					38
08	341	N	229	-0-	-112	-0-	43	1	186	2	Y	-0-					38
09	360	N	178	-0-	-182	-0-	33	1	145	2	Y	-0-					38
10	341	N	173	-0-	-168	-0-	33	1	140	2	Y	-0-					38
11	210	N	173	-0-	-37	-0-	33	1	140	2	Y	-0-					38
12	186	N	156	-0-	-30	-0-	31	1	125	2	Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 3,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	726	-0-	-266	-0-	130	1	592	2	N	4					75
							4	9									
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	119	1	541	2	N	12					87
							13	9									
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	131	1	612	2	N	2	54	1			35
							2	9									
04	690	N	502	-0-	-188	-0-	87	1	411	2	N	4					39
							4	9									
05	744	N	613	-0-	-131	-0-	108	1	501	2	N	4					43
							4	9									
06	720	N	675	-0-	-45	-0-	122	1	553	2	N	-0-					43
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	127	1	597	2	N	-0-					43
08	620	N	581	-0-	-39	-0-	109	1	472	2	N	-0-					43
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	153	1	669	2	N	-0-					43
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	141	1	608	2	N	-0-					43
11	570	N	509	-0-	-61	-0-	97	1	412	2	N	-0-					43
12	837	N	548	-0-	-289	-0-	109	1	439	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 7,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					130
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					130
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	9	124	1			15
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					15
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					15
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					15
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					15
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					15
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					15
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					15
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					15
*12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 9

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) //CONT.// 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LA PRESA WELL #: 17 RRCID -> 242015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8473 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	52	-0-	-289	-0-	9	1	43	2	N	-0-					219
02	308	X	95	-0-	-213	-0-	17	1	78	2	N	-0-					219
03	155	X	134	-0-	-21	-0-	24	1	110	2	N	-0-					219
04	154	X	154	-0-	-0-	-0-	27	1	127	2	N	-0-					219
05	155	X	73	-0-	-82	-0-	13	1	60	2	N	-0-					219
06	133	X	133	-0-	-0-	-0-	24	1	109	2	N	-0-	194	1			25
07	155	X	86	-0-	-69	-0-	15	1	71	2	N	-0-					25
08	155	X	108	-0-	-47	-0-	20	1	88	2	N	-0-					25
09	157	X	157	-0-	-0-	-0-	29	1	128	2	N	-0-					25
10	124	X	110	-0-	-14	-0-	21	1	89	2	N	-0-					25
11	120	X	94	-0-	-26	-0-	18	1	76	2	N	-0-					25
*12	155	X	143	-0-	-12	-0-	26	1	105	2	N	11					36
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 1,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

JARON (QUEEN CITY) 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PALITOS BLANCOS WELL #: 1 RRCID -> 190810 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	134	2	N	3					18
							3	9									
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	17	1	129	2	N	2					20
							2	9									
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	46	1	338	2	N	5					25
							6	9									
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	31	1	236	2	N	15					40
							17	9									
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	29	1	240	2	N	-0-					40
06	390	N	306	-0-	-84	-0-	34	1	270	2	N	2					42
							2	9									
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	32	1	252	2	N	-0-					42
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	34	1	266	2	N	-0-					42
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	43	1	258	2	N	-0-					42
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	34	1	321	2	N	-0-					42
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	37	1	334	2	N	-0-					42
*12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	33	1	283	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 3,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CONEJO WELL #: 1 RRCID -> 223062 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9469 - 9496

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
01	2139	X	1945	-0-	-194	-0-	223	1	1675	2	N	43			125
							47	9							
02	1932	X	1817	-0-	-115	-0-	205	1	1560	2	N	47			172
							52	9							
03	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	254	1	1878	2	N	48			220
							53	9							
04	1920	X	1698	-0-	-222	-0-	191	1	1456	2	N	46	179	1	87
							51	9							
05	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	214	1	1756	2	N	48			135
							53	9							
06	2100	X	1774	-0-	-326	-0-	192	1	1536	2	N	42			177
							46	9							
07	2170	X	1796	-0-	-374	-0-	199	1	1555	2	N	38	165	1	50
							42	9							
08	2170	X	1895	-0-	-275	-0-	214	1	1651	2	N	27			77
							30	9							
09	1950	X	1591	-0-	-359	-0-	221	1	1325	2	N	41	67	1	51
							45	9							
10	2015	X	1823	-0-	-192	-0-	171	1	1610	2	N	38			89
							42	9							
11	1830	X	1649	-0-	-181	-0-	162	1	1450	2	N	34			123
							37	9							
12	1891	X	1677	-0-	-214	-0-	171	1	1451	2	N	50	145	1	28
							55	9							

TOTAL GAS PROD: 21,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 502

CONEJO WELL #: 2 RRCID -> 229409 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 9507 - 9537

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
01	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	323	1	2422	2	N	59	180	1	47
							65	9							
02	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	266	1	2022	2	N	48			95
							53	9							
03	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	292	1	2163	2	N	47			142
							52	9							
04	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	339	1	2583	2	N	61			203
							67	9							
05	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	335	1	2748	2	N	41	178	1	66
							45	9							
06	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	314	1	2508	2	N	41			107
							45	9							
07	3100	X	2962	-0-	-138	-0-	325	1	2535	2	N	93			200
							102	9							
08	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	376	1	2904	2	N	2			202
							2	9							
09	3030	X	2047	-0-	-983	-0-	293	1	1754	2	N	-0-	163	1	39
10	3131	X	2180	-0-	-951	-0-	204	1	1923	2	N	48			87
							53	9							
11	3180	X	1656	-0-	-1524	-0-	162	1	1455	2	N	35			122
							39	9							
12	3286	X	1767	-0-	-1519	-0-	179	1	1525	2	N	57	159	1	20
							63	9							

TOTAL GAS PROD: 30,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 532

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
01	744	X	231	-0-	-513	-0-	27	1	204	2	N	-0-					51
02	672	X	441	-0-	-231	-0-	50	1	376	2	N	14					65
							15	9									
03	620	X	258	-0-	-362	-0-	30	1	219	2	N	8					73
							9	9									
04	600	X	550	-0-	-50	-0-	63	1	479	2	N	7					80
							8	9									
05	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	113	1	925	2	N	22					102
							24	9									
06	924	X	924	-0-	-0-	-0-	101	1	805	2	N	16					118
							18	9									
07	817	X	817	-0-	-0-	-0-	92	1	717	2	N	7					125
							8	9									
08	1054	X	842	-0-	-212	-0-	95	1	738	2	N	8					133
							9	9									
09	1020	X	875	-0-	-145	-0-	105	1	632	2	N	125	217	1			41
							138	9									
10	1054	X	746	-0-	-308	-0-	72	1	673	2	N	1					42
							1	9									
11	930	X	677	-0-	-253	-0-	67	1	604	2	N	5					47
							6	9									
12	899	X	438	-0-	-461	-0-	46	1	389	2	N	3					50
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

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
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	32	1	239	2	N	5	173	1			70
							6	9									
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	29	1	224	2	N	2					72
							2	9									
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	33	1	246	2	N	5					77
							6	9									
04	270	N	195	-0-	-75	-0-	21	1	163	2	N	10					87
							11	9									
05	279	N	231	-0-	-48	-0-	25	1	205	2	N	1					88
							1	9									
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	29	1	232	2	N	10					98
							11	9									
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	25	1	195	2	N	-0-					98
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	32	1	246	2	N	5					103
							6	9									
09	270	N	232	-0-	-38	-0-	32	1	190	2	N	9					112
							10	9									
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	29	1	272	2	N	6					118
							7	9									
11	270	N	221	-0-	-49	-0-	22	1	195	2	N	4					122
							4	9									
*12	248	N	227	-0-	-21	-0-	21	1	177	2	N	26					148
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 3,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CONEJO WELL #: 7 RRCID -> 240322 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9544 - 9570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	834	-0-	-158	-0-	97	1	724	2	N	12					72
							13	9									
02	896	X	882	-0-	-14	-0-	102	1	771	2	N	8					80
							9	9									
03	992	X	877	-0-	-115	-0-	103	1	761	2	N	12					92
							13	9									
04	930	X	930	-0-	-0-	-0-	104	1	795	2	N	28					120
							31	9									
05	992	X	797	-0-	-195	-0-	86	1	709	2	N	2					122
							2	9									
06	982	X	982	-0-	-0-	-0-	107	1	855	2	N	18					140
							20	9									
07	992	X	914	-0-	-78	-0-	104	1	810	2	N	-0-					140
08	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	131	1	1014	2	N	12					152
							13	9									
09	990	X	850	-0-	-140	-0-	122	1	728	2	N	-0-	129	1			23
10	1023	X	963	-0-	-60	-0-	91	1	861	2	N	10					33
							11	9									
11	1110	X	613	-0-	-497	-0-	61	1	544	2	N	7					40
							8	9									
12	1147	X	869	-0-	-278	-0-	88	1	746	2	N	32					72
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 10,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

WAGNER OIL COMPANY 891175
MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 10 RRCID -> 119438 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9460 - 9492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	705	X	705	-0-	-0-	-0-	15	1	638	2	N	47					307
							52	9									
02	623	X	623	-0-	-0-	-0-	13	1	552	2	N	53	192	1	1	8	167
							58	9									
03	930	X	202	-0-	-728	-0-	5	1	177	2	N	18					185
							20	9									
04	690	N	460	-0-	-230	-0-	11	1	421	2	N	25					210
							28	9									
05	682	N	472	-0-	-210	-0-	10	1	397	2	N	59	192	1	2	8	75
							65	9									
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	4	1	160	2	N	30					105
							33	9									
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	16	1	596	2	N	95	2	8			198
							105	9									
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	16	1	580	2	N	124	190	1			132
							136	9									
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	16	1	540	2	N	51					183
							56	9									
10	713	N	683	-0-	-30	-0-	16	1	564	2	N	94	194	1			83
							103	9									
11	720	N	521	-0-	-199	-0-	14	1	464	2	N	39					122
							43	9									
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					122

TOTAL GAS PROD: 5,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 635

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 13 RRCID -> 192733 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9502

01	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	57	1	2383	2	N	50						207
							55	9										
02	1904	X	1892	-0-	-12	-0-	43	1	1847	2	N	2	173	1	1	8		35
							2	9										
03	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	58	1	2054	2	N	-0-						35
04	2400	X	2150	-0-	-250	-0-	52	1	2091	2	N	6	6	8				35
							7	9										
05	2480	X	2113	-0-	-367	-0-	53	1	2038	2	N	20	3	8				52
							22	9										
06	2400	X	1668	-0-	-732	-0-	38	1	1627	2	N	3	1	8				54
							3	9										
07	2232	X	1917	-0-	-315	-0-	50	1	1865	2	N	2	2	8				54
							2	9										
08	2232	X	2087	-0-	-145	-0-	55	1	2019	2	N	12						66
							13	9										
09	2160	X	2054	-0-	-106	-0-	56	1	1937	2	N	55	3	8				118
							61	9										
10	2108	X	2064	-0-	-44	-0-	55	1	1962	2	N	43						161
							47	9										
11	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	60	1	1934	2	N	39	179	1	1	8		20
							43	9										
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT						20

TOTAL GAS PROD: 22,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MESTENA OIL & GAS CO WELL #: J 14 RRCID -> 225006 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9456 - 9526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	984	X	984	-0-	-0-	-0-	114	1	811	2	N	54	199	1			39
							59	9									
02	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	104	1	1000	2	N	16					55
							18	9									
03	1116	X	1115	-0-	-1	-0-	82	1	1027	2	N	5					60
							6	9									
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	27	1	1095	2	N	-0-					60
05	1240	N	1095	-0-	-145	-0-	27	1	1032	2	N	33	1	8			92
							36	9									
06	1080	N	578	-0-	-502	-0-	13	1	539	2	N	24	1	8			115
							26	9									
07	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	27	1	1023	2	N	20					135
							22	9									
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	22	1	799	2	N	41					176
							45	9									
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	18	1	625	2	N	30					206
							33	9									
10	1085	N	813	-0-	-272	-0-	22	1	768	2	N	21					227
							23	9									
11	840	N	580	-0-	-260	-0-	16	1	525	2	N	35	192	1	1	8	69
							39	9									
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 10,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KOTARA-ALDRIDGE ET AL G U WELL #: 2 RRCID -> 173434 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 16070 PERF. 13294 - 14108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	235	2	12	9	N	11					67
02	336	N	273	-0-	-63	-0-	270	2	3	9	N	3					70
03	527	N	294	-0-	-233	-0-	291	2	3	9	N	3					73
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	252	2	8	9	N	7					80
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					80
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	434	2	11	9	N	10					90
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	305	2	3	9	N	3					93
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	207	2	4	9	N	4					97
09	450	N	355	-0-	-95	-0-	344	2	11	9	N	10					107
10	310	N	136	-0-	-174	-0-	132	2	4	9	N	4					111
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	238	2	7	9	N	6					117
*12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	369	2	6	9	N	5					122

TOTAL GAS PROD: 3,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 4 RRCID -> 010989 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10100 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12245	X	9129	-0-	-3116	-0-	125	1	8848	2	Y	139	137	0	5
							3	4	153	9					
02	10332	X	8692	-0-	-1640	-0-	124	1	8437	2	Y	118	120	0	3
							1	4	130	9					
03	10478	X	8681	-0-	-1797	-0-	125	1	8415	2	Y	126	124	0	5
							2	4	139	9					
04	10080	X	8470	-0-	-1610	-0-	122	1	8222	2	Y	113	115	0	3
							2	4	124	9					
05	9641	X	8113	-0-	-1528	-0-	168	1	7699	2	Y	224	222	7	5
							246	9							
06	9300	X	7597	-0-	-1703	-0-	157	1	7279	2	Y	146	148	0	3
							161	9							
07	9610	X	7498	-0-	-2112	-0-	159	1	7231	2	Y	98	99	0	2
							108	9							
08	8742	X	6426	-0-	-2316	-0-	126	1	6193	2	Y	97	96	0	3
							107	9							
09	8460	X	7496	-0-	-964	-0-	135	1	7242	2	Y	108	109	0	2
							119	9							
10	8122	X	6820	-0-	-1302	-0-	128	1	6574	2	Y	107	107	0	2
							118	9							
11	7590	X	6291	-0-	-1299	-0-	119	1	6069	2	Y	94	94	0	2
							103	9							
12	7750	X	6514	-0-	-1236	-0-	137	1	6264	2	Y	103	103	0	2
							113	9							

TOTAL GAS PROD: 91,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,473

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 2 RRCID -> 010990 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 12127 PERF.10032 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3393	-0-	-1102	-0-	47	1	3306	2	Y	35	34	0	1
							1	4	39	9					
02	3836	X	3691	-0-	-145	-0-	53	1	3600	2	Y	34	34	0	1
							1	4	37	9					
03	3906	X	3896	-0-	-10	-0-	56	1	3798	2	Y	37	37	0	1
							1	4	41	9					
04	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	54	1	3642	2	Y	34	34	0	1
							1	4	37	9					
05	4092	X	3997	-0-	-95	-0-	84	1	3879	2	Y	31	31	0	1
							34	9							
06	3960	X	2852	-0-	-1108	-0-	60	1	2781	2	Y	10	11	0	-0-
							11	9							
07	4092	X	4015	-0-	-77	-0-	87	1	3915	2	Y	12	12	0	-0-
							13	9							
08	3906	X	3183	-0-	-723	-0-	63	1	3107	2	Y	12	12	0	-0-
							13	9							
09	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	72	1	3883	2	Y	13	13	0	-0-
							14	9							
10	3937	X	3729	-0-	-208	-0-	71	1	3644	2	Y	13	13	0	-0-
							14	9							
11	3810	X	3398	-0-	-412	-0-	65	1	3320	2	Y	12	12	0	-0-
							13	9							
12	3937	X	2972	-0-	-965	-0-	63	1	2896	2	Y	12	12	0	-0-
							13	9							

TOTAL GAS PROD: 42,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 049497 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 12988 PERF.11328 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	9889	-0-	-496	-0-	130	1	9260	2	Y	451	444	0			18
							3	4	496	9							
02	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	130	1	8852	2	Y	381	389	0			10
							1	4	419	9							
03	9951	X	9722	-0-	-229	-0-	135	1	9123	2	Y	420	415	0			15
							2	4	462	9							
04	9630	X	9336	-0-	-294	-0-	131	1	8788	2	Y	377	381	0			11
							2	4	415	9							
05	10416	X	9468	-0-	-948	-0-	195	1	8947	2	Y	296	300	7			7
							326	9									
06	10080	X	9289	-0-	-791	-0-	197	1	9092	2	Y	-0-	7	0			-0-
07	13279	X	13279	-0-	-0-	-0-	286	1	12993	2	Y	-0-					-0-
08	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	210	1	10314	2	Y	-0-					-0-
09	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	208	1	11166	2	Y	-0-					-0-
10	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	205	1	10531	2	Y	-0-					-0-
11	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	196	1	9969	2	Y	-0-					-0-
*12	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	221	1	10122	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,925

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052701 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 13379 PERF.12900 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		5667	-0-	5667	20256	197	1	5422	2	Y	42	41	0			2
							2	4	46	9							
02	25690	X	5434	-0-	-20256	-0-	196	1	5195	2	Y	37	38	0			1
							2	4	41	9							
03	5084	X	5027	-0-	-57	-0-	190	1	4799	2	Y	34	34	0			1
							1	4	37	9							
04	5490	X	5478	-0-	-12	-0-	197	1	5241	2	Y	35	35	0			1
							1	4	39	9							
05	6014	X	4711	-0-	-1303	-0-	122	1	4566	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
06	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	167	1	5873	2	Y	19	20	0			-0-
							21	9									
07	6014	X	4002	-0-	-2012	-0-	108	1	3894	2	Y	-0-					-0-
08	5673	X	4811	-0-	-862	-0-	131	1	4680	2	Y	-0-					-0-
09	5880	X	5359	-0-	-521	-0-	148	1	5211	2	Y	-0-					-0-
10	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	132	1	4914	2	Y	-0-					-0-
11	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	82	1	3113	2	Y	-0-					-0-
12	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 1 RRCID -> 061012 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12421 PERF.11016 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	88	1	6216	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	102	1	6901	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	103	1	6977	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	111	1	7427	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	5859	X	19	-0-	-5840	-0-	17	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	5670	X	4810	-0-	-860	-0-	101	1	4648	2	Y	55	54	0			1
							61	9									
07	5859	X	5733	-0-	-126	-0-	123	1	5551	2	Y	54	54	0			1
							59	9									
08	5859	X	5016	-0-	-843	-0-	99	1	4858	2	Y	54	54	0			1
							59	9									
09	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	119	1	6403	2	Y	59	59	0			1
							65	9									
10	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	121	1	6199	2	Y	60	60	0			1
							66	9									
11	5550	X	5428	-0-	-122	-0-	104	1	5266	2	Y	53	53	0			1
							58	9									
12	6324	X	5647	-0-	-677	-0-	119	1	5465	2	Y	57	57	0			1
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 67,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	33	1	2315	2	Y	43	42	0			2
							1	4	47	9							
02	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	33	1	2221	2	Y	36	37	0			1
							40	9									
03	2480	X	2346	-0-	-134	-0-	34	1	2269	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
04	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	35	1	2349	2	Y	39	39	0			1
							1	4	43	9							
05	2542	X	2224	-0-	-318	-0-	46	1	2150	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
06	2460	X	1752	-0-	-708	-0-	37	1	1709	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
07	2542	X	2354	-0-	-188	-0-	50	1	2296	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
08	2511	X	2139	-0-	-372	-0-	42	1	2090	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
09	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	46	1	2450	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
10	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	59	1	3003	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
11	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	68	1	3438	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*12	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	80	1	3645	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 30,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	178	1	4905	2	Y	23	23	0		1
							2	4	25	9						
02	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	164	1	4361	2	Y	20	20	0		1
							1	4	22	9						
03	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	190	1	4809	2	Y	21	21	0		1
							1	4	23	9						
04	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	175	1	4635	2	Y	19	19	0		1
							1	4	21	9						
05	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	154	1	5709	2	Y	10	11	7		-0-
							11	9								
06	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	154	1	5402	2	Y	2	2	0		-0-
							2	9								
07	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	150	1	5380	2	Y	2	2	0		-0-
							2	9								
08	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	125	1	4453	2	Y	2	2	0		-0-
							2	9								
09	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	118	1	4154	2	Y	2	2	0		-0-
							2	9								
10	5704	X	5328	-0-	-376	-0-	139	1	5187	2	Y	2	2	0		-0-
							2	9								
11	5520	X	5225	-0-	-295	-0-	134	1	5089	2	Y	2	2	0		-0-
							2	9								
12	5518	X	5120	-0-	-398	-0-	111	1	5007	2	Y	2	2	0		-0-
							2	9								

TOTAL GAS PROD: 61,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	862	-0-	-378	-0-	12	1	842	2	Y	7	7	0		-0-
							8	9								
02	952	X	904	-0-	-48	-0-	13	1	884	2	Y	6	6	0		-0-
							7	9								
03	1054	X	845	-0-	-209	-0-	12	1	826	2	Y	6	6	0		-0-
							7	9								
04	1020	X	866	-0-	-154	-0-	13	1	846	2	Y	6	6	0		-0-
							7	9								
05	992	X	568	-0-	-424	-0-	12	1	542	2	Y	13	13	7		-0-
							14	9								
06	960	X	511	-0-	-449	-0-	10	1	490	2	Y	10	10	0		-0-
							11	9								
07	992	X	588	-0-	-404	-0-	12	1	572	2	Y	4	4	0		-0-
							4	9								
08	899	X	436	-0-	-463	-0-	9	1	423	2	Y	4	4	0		-0-
							4	9								
09	870	X	529	-0-	-341	-0-	10	1	515	2	Y	4	4	0		-0-
							4	9								
10	589	N	549	-0-	-40	-0-	10	1	531	2	Y	7	7	0		-0-
							8	9								
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	10	1	489	2	Y	18	18	0		-0-
							20	9								
*12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	13	1	602	2	Y	21	21	0		-0-
							23	9								

TOTAL GAS PROD: 7,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065595 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10260 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	961	-0-	-682	-0-	34	1	924	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	1260	X	1050	-0-	-210	-0-	38	1	1009	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	1395	X	1121	-0-	-274	-0-	43	1	1075	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	1290	X	921	-0-	-369	-0-	33	1	886	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	43	1	1598	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	55	1	1963	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	12484	X	12484	-0-	-0-	-0-	338	1	12142	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	19468	X	19468	-0-	-0-	-0-	531	1	18937	2	Y	-0-					-0-
09	17654	X	17654	-0-	-0-	-0-	487	1	17157	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
10	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	351	1	13100	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
11	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	279	1	10623	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*12	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	203	1	9139	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 91,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068793 COMPL. DATE 09/06/1976 TOTAL DEPTH 13927 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	439	-0-	-212	-0-	6	1	432	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	588	X	380	-0-	-208	-0-	5	1	374	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	651	X	539	-0-	-112	-0-	8	1	530	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	630	X	421	-0-	-209	-0-	6	1	414	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	651	X	305	-0-	-346	-0-	7	1	297	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	510	X	433	-0-	-77	-0-	9	1	421	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	527	X	402	-0-	-125	-0-	8	1	377	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
08	527	X	235	-0-	-292	-0-	5	1	224	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
09	420	X	258	-0-	-162	-0-	5	1	245	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
10	403	N	368	-0-	-35	-0-	7	1	342	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	6	1	280	2	Y	44	43	0			1
							48	9									
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	5	1	230	2	Y	51	51	0			1
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 4,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17115	X	17115	-0-		-0-	-0-	595	1	16380	2	Y	122	120	0			5
								6	4	134	9							
02	12361	X	12361	-0-		-0-	-0-	445	1	11822	2	Y	82	85	0			2
								4	4	90	9							
03	13153	X	13153	-0-		-0-	-0-	497	1	12558	2	Y	87	86	0			3
								2	4	96	9							
04	6606	X	6606	-0-		-0-	-0-	238	1	6322	2	Y	41	43	0			1
								1	4	45	9							
05	6820	X	1348	-0-		-5472	-0-	35	1	1294	2	Y	17	18	7			-0-
								19	9									
06	7252	X	7252	-0-		-0-	-0-	200	1	7019	2	Y	30	29	0			1
								33	9									
07	6820	X	3864	-0-		-2956	-0-	104	1	3717	2	Y	39	39	0			1
								43	9									
08	6820	X	491	-0-		-6329	-0-	13	1	464	2	Y	13	14	0			-0-
								14	9									
09	6600	X	3326	-0-		-3274	-0-	91	1	3218	2	Y	15	15	0			-0-
								17	9									
10	7816	X	7816	-0-		-0-	-0-	203	1	7559	2	Y	49	48	0			1
								54	9									
11	8026	X	8026	-0-		-0-	-0-	204	1	7771	2	Y	46	46	0			1
								51	9									
*12	6109	X	6109	-0-		-0-	-0-	132	1	5941	2	Y	33	33	0			1
								36	9									

TOTAL GAS PROD: 87,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 574

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2935	-0-		-506	-0-	102	1	2823	2	Y	8	8	0			-0-
								1	4	9	9							
02	3108	X	2609	-0-		-499	-0-	94	1	2506	2	Y	7	7	0			-0-
								1	4	8	9							
03	3441	X	2873	-0-		-568	-0-	109	1	2755	2	Y	7	7	0			-0-
								1	4	8	9							
04	3060	X	2627	-0-		-433	-0-	95	1	2524	2	Y	6	6	0			-0-
								1	4	7	9							
05	3280	X	3280	-0-		-0-	-0-	85	1	3188	2	Y	6	6	0			-0-
								7	9									
06	3183	X	3183	-0-		-0-	-0-	88	1	3094	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
07	3085	X	3085	-0-		-0-	-0-	83	1	3002	2	Y	-0-					-0-
08	2883	X	2669	-0-		-214	-0-	72	1	2597	2	Y	-0-					-0-
09	3324	X	3324	-0-		-0-	-0-	92	1	3232	2	Y	-0-					-0-
10	3587	X	3587	-0-		-0-	-0-	94	1	3493	2	Y	-0-					-0-
11	3368	X	3368	-0-		-0-	-0-	86	1	3282	2	Y	-0-					-0-
*12	3383	X	3383	-0-		-0-	-0-	74	1	3309	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072785 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 14380 PERF.10785 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	39	1	2778	2	Y	144	142	0			6
							1	4	158	9							
02	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	44	1	2969	2	Y	136	138	0			4
							150	9									
03	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	43	1	2897	2	Y	141	140	0			5
							1	4	155	9							
04	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	42	1	2805	2	Y	129	130	0			4
							1	4	142	9							
05	2449	X	1696	-0-	-753	-0-	36	1	1660	2	Y	-0-	4	7			-0-
06	2370	X	25	-0-	-2345	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
07	2449	X	108	-0-	-2341	-0-	2	1	106	2	Y	-0-					-0-
08	2449	X	109	-0-	-2340	-0-	2	1	107	2	Y	-0-					-0-
09	2370	X	39	-0-	-2331	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	2	1	111	2	Y	-0-					-0-
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	87	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 550

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 073662 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14437 PERF.10194 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16312	X	16312	-0-	-0-	-0-	224	1	15888	2	Y	176	173	0			7
							6	4	194	9							
02	14682	X	14682	-0-	-0-	-0-	211	1	14315	2	Y	140	143	0			4
							2	4	154	9							
03	15338	X	15338	-0-	-0-	-0-	221	1	14942	2	Y	156	154	0			6
							3	4	172	9							
04	14390	X	14390	-0-	-0-	-0-	209	1	14028	2	Y	136	138	0			4
							3	4	150	9							
05	13410	X	13410	-0-	-0-	-0-	284	1	13045	2	Y	74	76	7			2
							81	9									
06	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	249	1	11543	2	Y	90	90	0			2
							99	9									
07	12609	X	12609	-0-	-0-	-0-	269	1	12205	2	Y	123	122	0			3
							135	9									
08	11439	X	10279	-0-	-1160	-0-	202	1	9943	2	Y	122	122	0			3
							134	9									
09	11070	X	10481	-0-	-589	-0-	189	1	10145	2	Y	134	134	0			3
							147	9									
10	12400	X	11553	-0-	-847	-0-	218	1	11186	2	Y	135	135	0			3
							149	9									
11	12000	X	11219	-0-	-781	-0-	214	1	10873	2	Y	120	121	0			2
							132	9									
12	12400	X	11285	-0-	-1115	-0-	238	1	10904	2	Y	130	129	0			3
							143	9									

TOTAL GAS PROD: 153,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,536

DAVIS, W.J. WELL #: 7 RRCID -> 079054 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12083 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
REITHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082229 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 13977 PERF.11334 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	160	-0-	-119	-0-	2	1	157	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	252	X	172	-0-	-80	-0-	2	1	169	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	279	X	144	-0-	-135	-0-	2	1	141	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	270	X	139	-0-	-131	-0-	2	1	136	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	279	X	210	-0-	-69	-0-	4	1	205	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	260	X	260	-0-	-0-	-0-	6	1	253	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	313	X	313	-0-	-0-	-0-	6	1	297	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
08	155	X	31	-0-	-124	-0-	30	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	270	X	202	-0-	-68	-0-	3	1	163	2	Y	33	32	0			1
							36	9									
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
11	300	X	180	-0-	-120	-0-	2	1	115	2	Y	57	56	0			1
							63	9									
12	310	X	228	-0-	-82	-0-	2	1	112	2	Y	104	103	0			2
							114	9									

TOTAL GAS PROD: 2,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 084110 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 14140 PERF.12082 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	34	1	2437	2	Y	18	18	0			1
							1	4	20	9							
02	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	32	1	2182	2	Y	14	15	0			-0-
							15	9									
03	2418	X	2249	-0-	-169	-0-	33	1	2197	2	Y	17	16	0			1
							19	9									
04	2340	N	1437	-0-	-903	-0-	21	1	1406	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
05	2418	N	2184	-0-	-234	-0-	47	1	2129	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
06	2190	N	1953	-0-	-237	-0-	41	1	1903	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
07	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	49	1	2218	2	Y	-0-					-0-
08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	33	1	1648	2	Y	-0-					-0-
09	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	43	1	2328	2	Y	-0-					-0-
10	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	46	1	2336	2	Y	-0-					-0-
11	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	42	1	2126	2	Y	-0-					-0-
12	2077	N	2010	-0-	-67	-0-	43	1	1967	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

DAVIS, W.J. WELL #: 8 RRCID -> 085219 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 12506 PERF.10408 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 086841 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 14816 PERF.12254 - 12264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	14	1	379	2	Y	5	5	0		-0-
							6	9								
02	308	N	235	-0-	-73	-0-	8	1	224	2	Y	3	3	0		-0-
							3	9								
03	341	N	281	-0-	-60	-0-	11	1	267	2	Y	3	3	0		-0-
							3	9								
04	390	N	368	-0-	-22	-0-	13	1	351	2	Y	4	4	0		-0-
							4	9								
05	248	N	215	-0-	-33	-0-	5	1	199	2	Y	10	10	0		-0-
							11	9								
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	9	1	310	2	Y	7	7	0		-0-
							8	9								
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-				-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	8	1	309	2	Y	-0-				-0-
09	330	N	279	-0-	-51	-0-	8	1	271	2	Y	-0-				-0-
10	3100	N	15298	-0-	12198	12198	391	1	14595	2	Y	284	278	0		6
							312	9								
11	3000	N	29102	-0-	26102	38300	717	1	27306	2	Y	981	969	0		18
							1079	9								
*12	3100	N	21246	-0-	18146	56446	437	1	19652	2	Y	1052	1050	0		20
							1157	9								

TOTAL GAS PROD: 68,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,349

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 13 RRCID -> 089661 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11318 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	82	1	5790	2	Y	120	116	0		5
							2	4	132	9						
02	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	84	1	5704	2	Y	104	106	0		3
							1	4	114	9						
03	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	88	1	5938	2	Y	115	114	0		4
							1	4	127	9						
04	5820	X	5552	-0-	-268	-0-	80	1	5363	2	Y	98	99	0		3
							1	4	108	9						
05	6541	X	3251	-0-	-3290	-0-	64	1	2957	2	Y	209	207	7		5
							230	9								
06	6330	X	3439	-0-	-2891	-0-	69	1	3162	2	Y	189	190	0		4
							208	9								
07	6541	X	3520	-0-	-3021	-0-	76	1	3432	2	Y	11	15	0		-0-
							12	9								
08	6169	X	2796	-0-	-3373	-0-	56	1	2730	2	Y	9	9	0		-0-
							10	9								
09	5550	X	4022	-0-	-1528	-0-	73	1	3940	2	Y	8	8	0		-0-
							9	9								
10	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	81	1	4142	2	Y	12	12	0		-0-
							13	9								
11	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	66	1	3362	2	Y	12	12	0		-0-
							13	9								
*12	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	88	1	4025	2	Y	15	15	0		-0-
							17	9								

TOTAL GAS PROD: 52,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 902

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W.J. WELL #: 1 D RRCID -> 089673 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 14111 PERF. 1620 - 1848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092059 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 14971 PERF.12600 - 13134

01	4588	X	4541	-0-	-47	-0-	159	1	4380	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
02	4144	X	3955	-0-	-189	-0-	144	1	3810	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
03	4588	X	4530	-0-	-58	-0-	173	1	4356	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
04	4440	X	4221	-0-	-219	-0-	153	1	4067	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
05	4588	X	4211	-0-	-377	-0-	110	1	4101	2	Y	-0-			-0-
06	4380	X	4129	-0-	-251	-0-	115	1	4014	2	Y	-0-			-0-
07	4526	X	4065	-0-	-461	-0-	110	1	3955	2	Y	-0-			-0-
08	4526	X	3339	-0-	-1187	-0-	92	1	3247	2	Y	-0-			-0-
09	4230	X	3715	-0-	-515	-0-	103	1	3612	2	Y	-0-			-0-
10	4278	X	4019	-0-	-259	-0-	105	1	3914	2	Y	-0-			-0-
11	4140	X	3798	-0-	-342	-0-	97	1	3701	2	Y	-0-			-0-
12	4061	X	3870	-0-	-191	-0-	84	1	3786	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 18 RRCID -> 097088 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13538 PERF.10254 - 10264

01	7223	X	5756	-0-	-1467	-0-	80	1	5655	2	Y	17	16	0	1
							2	4	19	9					
02	6132	X	4973	-0-	-1159	-0-	72	1	4888	2	Y	11	12	0	-0-
							1	4	12	9					
03	6417	X	4911	-0-	-1506	-0-	71	1	4825	2	Y	13	13	0	-0-
							1	4	14	9					
04	6150	X	4701	-0-	-1449	-0-	69	1	4618	2	Y	12	12	0	-0-
							1	4	13	9					
05	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	137	1	6299	2	Y	12	12	0	-0-
							13	9							
06	5580	X	5215	-0-	-365	-0-	110	1	5097	2	Y	7	7	0	-0-
							8	9							
07	5518	X	4287	-0-	-1231	-0-	92	1	4189	2	Y	5	5	0	-0-
							6	9							
08	4898	X	3795	-0-	-1103	-0-	76	1	3715	2	Y	4	4	0	-0-
							4	9							
09	6240	X	4012	-0-	-2228	-0-	73	1	3933	2	Y	5	5	0	-0-
							6	9							
10	5921	X	4033	-0-	-1888	-0-	77	1	3949	2	Y	6	6	0	-0-
							7	9							
11	5220	X	3062	-0-	-2158	-0-	59	1	2999	2	Y	4	4	0	-0-
							4	9							
12	4278	X	4199	-0-	-79	-0-	90	1	4103	2	Y	5	5	0	-0-
							6	9							

TOTAL GAS PROD: 55,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120743 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 14227 PERF. 9969 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	8172	-0-	-1593	-0-	113	1	8039	2	Y	15	14	0			1
							3	4	17	9							
02	8568	X	7673	-0-	-895	-0-	111	1	7549	2	Y	11	12	0			-0-
							1	4	12	9							
03	8711	X	7780	-0-	-931	-0-	113	1	7653	2	Y	12	12	0			-0-
							1	4	13	9							
04	8430	X	7375	-0-	-1055	-0-	108	1	7253	2	Y	11	11	0			-0-
							2	4	12	9							
05	8494	X	6393	-0-	-2101	-0-	136	1	6245	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
06	8220	X	6089	-0-	-2131	-0-	129	1	5950	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
07	8494	X	6075	-0-	-2419	-0-	131	1	5944	2	Y	-0-					-0-
08	7781	X	5020	-0-	-2761	-0-	100	1	4920	2	Y	-0-					-0-
09	7380	X	5613	-0-	-1767	-0-	103	1	5510	2	Y	-0-					-0-
10	6386	X	5280	-0-	-1106	-0-	101	1	5179	2	Y	-0-					-0-
11	6090	X	4969	-0-	-1121	-0-	96	1	4873	2	Y	-0-					-0-
12	6076	X	4983	-0-	-1093	-0-	106	1	4877	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122093 COMPL. DATE 09/01/1986 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12262 - 12596

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 124662 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 14454 PERF.10974 - 12667

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 12 RRCID -> 127829 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 14183 PERF.10705 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3075					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3075					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3075					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3075					Y	-0-					-0-
05	17	X	17	-0-	-0-	3075	15	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	17	X	-0-	-0-	-17	3058					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3058					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3058					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3058					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3058					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3058					Y	2	2	0			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3058					Y	8	8	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130154 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 3250 - 3534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, W.J. WELL #: 6 RRCID -> 131827 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 14901 PERF.12408 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133819 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 13965 PERF.10490 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136226 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12070 - 12790

01	3937	X	1908	-0-	-2029	-0-	66	1	1818	2	Y	21	21	0	1
							1	4	23	9					
02	3556	X	1863	-0-	-1693	-0-	67	1	1774	2	Y	19	19	0	1
							1	4	21	9					
03	2573	X	2076	-0-	-497	-0-	78	1	1975	2	Y	21	21	0	1
							23	9							
04	2400	X	1700	-0-	-700	-0-	61	1	1622	2	Y	15	16	0	-0-
							17	9							
05	2325	X	1475	-0-	-850	-0-	38	1	1406	2	Y	28	27	7	1
							31	9							
06	2010	X	1516	-0-	-494	-0-	42	1	1459	2	Y	14	15	0	-0-
							15	9							
07	2077	X	1962	-0-	-115	-0-	53	1	1881	2	Y	25	24	0	1
							28	9							
08	2077	X	688	-0-	-1389	-0-	19	1	663	2	Y	5	6	0	-0-
							6	9							
09	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	47	1	1665	2	Y	13	13	0	-0-
							14	9							
10	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	53	1	1984	2	Y	18	18	0	-0-
							20	9							
11	1890	X	1195	-0-	-695	-0-	30	1	1151	2	Y	13	13	0	-0-
							14	9							
12	1953	X	1713	-0-	-240	-0-	37	1	1654	2	Y	20	20	0	-0-
							22	9							

TOTAL GAS PROD: 19,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142972 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10280 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	74	X	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	2	Y	-0-					-0-
06	74	X	-0-	-0-	-74	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		203	-0-	203	203	4	1	157	2	Y	38	37	0			1
							42	9									
08	T. A.		186	-0-	186	389	4	1	112	2	Y	64	63	0			2
							70	9									
09	T. A.		143	-0-	143	532	2	1	66	2	Y	68	68	0			2
							75	9									
10	690	N	158	-0-	-532	-0-	2	1	83	2	Y	66	67	0			1
							73	9									
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 764 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143612 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 14012 PERF.11013 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	101	1	7192	2	Y	81	80	0			3
							3	4	89	9							
02	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	101	1	6896	2	Y	69	70	0			2
							1	4	76	9							
03	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	105	1	7093	2	Y	75	74	0			3
							1	4	83	9							
04	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	103	1	6894	2	Y	68	69	0			2
							2	4	75	9							
05	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	137	1	6306	2	Y	33	34	7			1
							36	9									
06	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	132	1	6120	2	Y	79	78	0			2
							87	9									
07	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	136	1	6152	2	Y	238	234	0			6
							262	9									
08	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	105	1	5166	2	Y	238	238	0			6
							262	9									
09	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	118	1	6344	2	Y	264	264	0			6
							290	9									
10	6541	X	6290	-0-	-251	-0-	115	1	5885	2	Y	264	264	0			6
							290	9									
11	6330	X	5710	-0-	-620	-0-	105	1	5348	2	Y	234	236	0			4
							257	9									
12	6975	X	5916	-0-	-1059	-0-	120	1	5519	2	Y	252	251	0			5
							277	9									

TOTAL GAS PROD: 78,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,895

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145201 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10916 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	7635	-0-		-1789	-0-	264	1	7270	2	Y	89	88	0			3
								3	4	98	9							
02	8512	X	7138	-0-		-1374	-0-	256	1	6793	2	Y	79	80	0			2
								2	4	87	9							
03	8773	X	7826	-0-		-947	-0-	295	1	7436	2	Y	85	84	0			3
								1	4	94	9							
04	7770	X	7640	-0-		-130	-0-	274	1	7279	2	Y	77	78	0			2
								2	4	85	9							
05	8029	X	7632	-0-		-397	-0-	199	1	7433	2	Y	-0-	2	7			-0-
06	7650	X	7369	-0-		-281	-0-	204	1	7165	2	Y	-0-					-0-
07	7905	X	7396	-0-		-509	-0-	201	1	7195	2	Y	-0-					-0-
08	7905	X	5847	-0-		-2058	-0-	159	1	5688	2	Y	-0-					-0-
09	7650	X	6660	-0-		-990	-0-	184	1	6476	2	Y	-0-					-0-
10	7130	X	6637	-0-		-493	-0-	173	1	6464	2	Y	-0-					-0-
11	7799	X	7799	-0-		-0-	-0-	200	1	7599	2	Y	-0-					-0-
*12	7470	X	7470	-0-		-0-	-0-	162	1	7308	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	85	-0-		-256	-0-	3	1	82	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-		-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-		-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-		-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	704	N	704	-0-		-0-	-0-	19	1	685	2	Y	-0-					-0-
06	1162	N	1162	-0-		-0-	-0-	32	1	1130	2	Y	-0-					-0-
07	835	N	835	-0-		-0-	-0-	23	1	812	2	Y	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-		-0-	-0-	19	1	670	2	Y	-0-					-0-
09	826	N	826	-0-		-0-	-0-	23	1	803	2	Y	-0-					-0-
10	941	N	941	-0-		-0-	-0-	25	1	916	2	Y	-0-					-0-
11	853	N	853	-0-		-0-	-0-	22	1	831	2	Y	-0-					-0-
*12	852	N	852	-0-		-0-	-0-	19	1	833	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, W.J. WELL #: 11 RRCID -> 149887 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 13877 PERF.12252 - 13908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W.J. WELL #: 10 RRCID -> 150932 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11900 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	899	N	823	-0-	-76	-0-	29	1	794	2	Y	-0-			-0-
02	812	N	753	-0-	-59	-0-	27	1	726	2	Y	-0-			-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	32	1	818	2	Y	-0-			-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	30	1	785	2	Y	-0-			-0-
05	837	N	823	-0-	-14	-0-	21	1	802	2	Y	-0-			-0-
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	23	1	792	2	Y	-0-			-0-
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	24	1	862	2	Y	-0-			-0-
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	26	1	915	2	Y	-0-			-0-
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	26	1	906	2	Y	-0-			-0-
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	38	1	1409	2	Y	-0-			-0-
11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	39	1	1469	2	Y	-0-			-0-
*12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	34	1	1528	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152629 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12729 PERF.10188 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	N	104	-0-	-485	-0-	4	1	100	2	Y	-0-			-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-			-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	3	1	69	2	Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	3	1	134	2	Y	-0-			-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	4	1	136	2	Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 157727 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13394 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 21 RRCID -> 159253 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9504 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	X	808	-0-	-370	-0-		11	1	796	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
02	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-		19	1	1269	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
03	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-		21	1	1407	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
04	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-		19	1	1300	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
05	1426	X	893	-0-	-533	-0-		19	1	873	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
06	1380	X	1184	-0-	-196	-0-		25	1	1158	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
07	1426	X	1046	-0-	-380	-0-		23	1	1023	2	Y	-0-					-0-
08	1426	X	836	-0-	-590	-0-		17	1	819	2	Y	-0-					-0-
09	1320	X	1054	-0-	-266	-0-		19	1	1035	2	Y	-0-					-0-
10	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-		26	1	1339	2	Y	-0-					-0-
11	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-		33	1	1654	2	Y	-0-					-0-
*12	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-		61	1	2790	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159881 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10206 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	3695	-0-	-1730	-0-		129	1	3552	2	Y	12	12	0			-0-
								1	4	13	9							
02	4900	X	40	-0-	-4860	-0-		1	1	38	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
03	5425	X	13	-0-	-5412	-0-		13	2			Y	-0-					-0-
04	4830	X	6	-0-	-4824	-0-		6	2			Y	-0-					-0-
05	4867	X	24	-0-	-4843	-0-		12	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
06	3570	X	36	-0-	-3534	-0-		1	1	22	2	Y	12	12	0			-0-
								13	9									
07	31	X	25	-0-	-6	-0-		13	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
08	23	X	23	-0-	-0-	-0-		13	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
09	48	X	48	-0-	-0-	-0-		1	1	46	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160397 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11716 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3881	-0-	-335	-0-	53	1	3739	2	Y	80	79	0			3
							1	4	88	9							
02	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	60	1	4099	2	Y	78	79	0			2
							1	4	86	9							
03	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	59	1	3978	2	Y	81	80	0			3
							1	4	89	9							
04	3750	X	3538	-0-	-212	-0-	51	1	3416	2	Y	64	65	0			2
							1	4	70	9							
05	4712	X	2919	-0-	-1793	-0-	61	1	2782	2	Y	69	69	0			2
							76	9									
06	4560	X	3270	-0-	-1290	-0-	69	1	3184	2	Y	15	17	0			-0-
							17	9									
07	4712	X	3143	-0-	-1569	-0-	67	1	3067	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
08	4123	X	2857	-0-	-1266	-0-	56	1	2791	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
09	3540	X	2926	-0-	-614	-0-	53	1	2862	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
10	3379	X	3083	-0-	-296	-0-	59	1	3013	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
11	3270	X	3097	-0-	-173	-0-	60	1	3027	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
12	3131	X	2893	-0-	-238	-0-	62	1	2821	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 39,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 165894 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 14101 PERF.10036 - 10326

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	23	0			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 24

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 166553 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10336 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	23	1	1609	2	Y	193	190	0			8
							1	4	212	9							
02	1316	X	-0-	-0-	-1316	-0-					Y	210	212	0			6
03	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	23	1	1587	2	Y	180	179	0			7
							198	9									
04	1410	N	1321	-0-	-89	-0-	17	1	1169	2	Y	123	126	0			4
							135	9									
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	22	1	1004	2	Y	48	51	7			1
							53	9									
06	1410	N	1094	-0-	-316	-0-	21	1	963	2	Y	100	99	0			2
							110	9									
07	1364	N	532	-0-	-832	-0-	5	1	230	2	Y	270	265	0			7
							297	9									
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	64	2	Y	26	32	0			1
							29	9									
09	1080	N	636	-0-	-444	-0-	8	1	413	2	Y	195	192	0			4
							215	9									
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	8	1	386	2	Y	457	451	0			10
							503	9									
11	3000	N	5693	-0-	2693	2693	91	1	4641	2	Y	874	868	0			16
							961	9									
*12	3100	N	8284	-0-	5184	7877	155	1	7082	2	Y	952	950	0			18
							1047	9									

TOTAL GAS PROD: 23,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,628

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168417 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12112 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10974	X	7809	-0-	-3165	-0-	107	1	7616	2	Y	75	74	0			3
							3	4	83	9							
02	9912	X	-0-	-0-	-9912	-0-					Y	72	73	0			2
03	9703	X	8934	-0-	-769	-0-	129	1	8714	2	Y	81	80	0			3
							2	4	89	9							
04	9030	X	8556	-0-	-474	-0-	124	1	8351	2	Y	72	73	0			2
							2	4	79	9							
05	8711	X	8315	-0-	-396	-0-	175	1	8067	2	Y	66	66	7			2
							73	9									
06	8640	X	8066	-0-	-574	-0-	170	1	7818	2	Y	71	71	0			2
							78	9									
07	8928	X	8137	-0-	-791	-0-	174	1	7883	2	Y	73	73	0			2
							80	9									
08	8928	X	6563	-0-	-2365	-0-	130	1	6352	2	Y	74	74	0			2
							81	9									
09	8550	X	1491	-0-	-7059	-0-	26	1	1408	2	Y	52	53	0			1
							57	9									
10	8339	X	6289	-0-	-2050	-0-	119	1	6081	2	Y	81	80	0			2
							89	9									
11	8070	X	6459	-0-	-1611	-0-	123	1	6258	2	Y	71	72	0			1
							78	9									
12	8122	X	2271	-0-	-5851	-0-	47	1	2140	2	Y	76	76	0			1
							84	9									

TOTAL GAS PROD: 72,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 864

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4088	X	4088	-0-		-0-	-0-	56	1	3962	2	Y	63	62	0			2
								1	4	69	9							
02	3925	X	3925	-0-		-0-	-0-	56	1	3809	2	Y	54	55	0			1
								1	4	59	9							
03	3966	X	3966	-0-		-0-	-0-	57	1	3844	2	Y	58	57	0			2
								1	4	64	9							
04	3960	X	3647	-0-		-313	-0-	53	1	3539	2	Y	49	50	0			1
								1	4	54	9							
05	4247	X	3076	-0-		-1171	-0-	64	1	2968	2	Y	40	40	0			1
								44	9									
06	4110	X	3145	-0-		-965	-0-	66	1	3040	2	Y	35	35	0			1
								39	9									
07	4247	X	3260	-0-		-987	-0-	70	1	3154	2	Y	33	33	0			1
								36	9									
08	3968	X	2988	-0-		-980	-0-	59	1	2899	2	Y	27	27	0			1
								30	9									
09	3660	X	3456	-0-		-204	-0-	63	1	3356	2	Y	34	34	0			1
								37	9									
10	3431	X	3431	-0-		-0-	-0-	65	1	3326	2	Y	36	36	0			1
								40	9									
11	3150	X	3093	-0-		-57	-0-	59	1	2999	2	Y	32	32	0			1
								35	9									
12	3565	X	3290	-0-		-275	-0-	69	1	3182	2	Y	35	35	0			1
								39	9									

TOTAL GAS PROD: 41,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169479 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12280 - 12986

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169503 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10950 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	24	1	1702	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	29	1	1937	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1947	-0-	-68	-0-	28	1	1919	2	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1507	-0-	-173	-0-	22	1	1485	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1321	-0-	-694	-0-	28	1	1293	2	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1426	-0-	-464	-0-	31	1	1393	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	1550	N	1233	-0-	-317	-0-	26	1	1205	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	4	1	223	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	206	-0-	-1234	-0-	4	1	202	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
*11	3000	N	47704	-0-	44704	44704	921	1	46783	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	38345	-0-	35245	79949	819	1	37525	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 97,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CHEVRON BTLT WELL #: 1 RRCID -> 171147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10196 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3766	-0-	-47	-0-	3653	2	113	9	N	103	160	0			23
02	3528	X	3302	-0-	-226	-0-	3237	2	65	9	N	59					82
03	3906	X	3682	-0-	-224	-0-	3601	2	81	9	N	74					156
04	3780	X	3483	-0-	-297	-0-	3406	2	77	9	N	70					226
*05	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	3724	2	324	5	N	52	190	0	19	7	69
							57	9									
06	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	3914	2	472	5	N	45					114
							50	9									
07	3689	X	2919	-0-	-770	-0-	2548	2	325	5	N	42					156
							46	9									
08	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	3569	2	520	5	N	33					189
							36	9									
09	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	4408	2	547	5	N	54	194	0			49
							59	9									
10	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4072	2	559	5	N	48					97
							53	9									
11	4440	X	4354	-0-	-86	-0-	3764	2	535	5	N	50					147
							55	9									
12	5022	X	4689	-0-	-333	-0-	3982	2	632	5	N	68	187	0			28
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 48,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 698

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 172438 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 15884 PERF.13186 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	37	1	1019	2	Y	28	28	0	1
							31	9							
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	34	1	910	2	Y	24	24	0	1
							26	9							
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	39	1	988	2	Y	25	25	0	1
							28	9							
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	36	1	949	2	Y	23	23	0	1
							25	9							
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	25	1	946	2	Y	15	16	7	-0-
							17	9							
06	930	N	928	-0-	-2	-0-	25	1	884	2	Y	17	17	0	-0-
							19	9							
07	961	N	890	-0-	-71	-0-	24	1	859	2	Y	6	6	0	-0-
							7	9							
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	19	1	676	2	Y	-0-			-0-
09	930	N	710	-0-	-220	-0-	20	1	690	2	Y	-0-			-0-
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	26	1	958	2	Y	-0-			-0-
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	24	1	912	2	Y	-0-			-0-
*12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	19	1	857	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172471 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 13510 PERF.12246 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1075	-0-	-1405	-0-	37	1	1029	2	Y	8	8	0	-0-
							9	9							
02	1932	X	1373	-0-	-559	-0-	49	1	1313	2	Y	10	10	0	-0-
							11	9							
03	2139	X	1363	-0-	-776	-0-	52	1	1301	2	Y	9	9	0	-0-
							10	9							
04	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	92	1	2432	2	Y	16	16	0	-0-
							1	4	18	9					
05	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	70	1	2606	2	Y	11	11	0	-0-
							12	9							
06	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	46	1	1602	2	Y	9	9	0	-0-
							10	9							
07	2635	X	1057	-0-	-1578	-0-	29	1	1024	2	Y	4	4	0	-0-
							4	9							
08	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	80	1	2864	2	Y	10	10	0	-0-
							11	9							
09	2610	X	2096	-0-	-514	-0-	58	1	2030	2	Y	7	7	0	-0-
							8	9							
10	2697	X	1913	-0-	-784	-0-	50	1	1857	2	Y	5	5	0	-0-
							6	9							
11	2850	X	2145	-0-	-705	-0-	55	1	2080	2	Y	9	9	0	-0-
							10	9							
12	2945	X	1256	-0-	-1689	-0-	27	1	1215	2	Y	13	13	0	-0-
							14	9							

TOTAL GAS PROD: 22,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 174031 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 15764 PERF.14336 - 15040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	4					4
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					4
07	113	X	113	-0-		-0-	-0-	3	1	110	2	Y	-0-					4
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					4
10	124	N	-0-	-0-		-124	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	4					-0-

TOTAL GAS PROD: 113 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PHILLIPS BTLT WELL #: 2 RRCID -> 174806 COMPL. DATE 10/00/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.10042 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-	17	0			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 175052 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 15580 PERF.14195 - 14215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	1					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	1					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	1					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	1					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	1					Y	4					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	1					Y	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	1					Y	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	1					Y	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	1					Y	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	1					Y	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	1					Y	-0-					4
12	14B2 EXT		17007	-0-		17007	17008	370 4	1 9	16633	2	Y	4					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175991 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 15508 PERF.13540 - 15188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5109	-0-	-1060	-0-	173	1	4778	2	Y	142	140	0	6
							2	4	156	9					
02	5572	X	4286	-0-	-1286	-0-	151	1	4011	2	Y	112	115	0	3
							1	4	123	9					
03	6169	X	4578	-0-	-1591	-0-	169	1	4278	2	Y	118	117	0	4
							1	4	130	9					
04	5610	X	4277	-0-	-1333	-0-	151	1	4012	2	Y	103	104	0	3
							1	4	113	9					
05	5549	X	3864	-0-	-1685	-0-	98	1	3644	2	Y	111	111	7	3
							122	9							
06	4950	X	1711	-0-	-3239	-0-	45	1	1576	2	Y	82	83	0	2
							90	9							
07	4743	X	1756	-0-	-2987	-0-	47	1	1683	2	Y	24	25	0	1
							26	9							
08	4588	X	2059	-0-	-2529	-0-	56	1	2003	2	Y	-0-	1	0	-0-
09	4290	X	1896	-0-	-2394	-0-	52	1	1844	2	Y	-0-			-0-
10	3844	X	1953	-0-	-1891	-0-	51	1	1902	2	Y	-0-			-0-
11	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	91	1	3468	2	Y	-0-			-0-
*12	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	91	1	4113	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 692

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 176080 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11937 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14942	X	10896	-0-	-4046	-0-	150	1	10631	2	Y	101	99	0	4
							4	4	111	9					
02	13365	X	13365	-0-	-0-	-0-	192	1	13051	2	Y	109	110	0	3
							2	4	120	9					
03	14105	X	13565	-0-	-540	-0-	196	1	13237	2	Y	118	117	0	4
							2	4	130	9					
04	13521	X	13521	-0-	-0-	-0-	197	1	13200	2	Y	110	111	0	3
							3	4	121	9					
05	14787	X	12303	-0-	-2484	-0-	260	1	11944	2	Y	90	91	7	2
							99	9							
06	14310	X	11069	-0-	-3241	-0-	232	1	10736	2	Y	92	92	0	2
							101	9							
07	14787	X	11117	-0-	-3670	-0-	238	1	10800	2	Y	72	72	0	2
							79	9							
08	13981	X	9577	-0-	-4404	-0-	189	1	9323	2	Y	59	59	0	2
							65	9							
09	13530	X	9508	-0-	-4022	-0-	172	1	9248	2	Y	80	80	0	2
							88	9							
10	12307	X	10473	-0-	-1834	-0-	199	1	10186	2	Y	80	80	0	2
							88	9							
11	11070	X	10553	-0-	-517	-0-	202	1	10274	2	Y	70	71	0	1
							77	9							
12	11129	X	10260	-0-	-869	-0-	217	1	9959	2	Y	76	76	0	1
							84	9							

TOTAL GAS PROD: 136,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,057

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 28 RRCID -> 176539 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9964 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14797	X	14797	-0-		-0-	-0-	200	1	14199	2	Y	357	352	0			14
								5	4	393	9							
02	13747	X	13747	-0-		-0-	-0-	195	1	13225	2	Y	295	301	0			8
								2	4	325	9							
03	15198	X	15198	-0-		-0-	-0-	216	1	14597	2	Y	347	342	0			13
								3	4	382	9							
04	14778	X	14778	-0-		-0-	-0-	212	1	14218	2	Y	314	318	0			9
								3	4	345	9							
05	19238	X	19238	-0-		-0-	-0-	404	1	18597	2	Y	215	219	7			5
								237	9									
06	17381	X	17381	-0-		-0-	-0-	363	1	16761	2	Y	234	233	0			6
								257	9									
07	17308	X	17308	-0-		-0-	-0-	368	1	16697	2	Y	221	222	0			5
								243	9									
08	14453	X	14453	-0-		-0-	-0-	283	1	13924	2	Y	224	223	0			6
								246	9									
09	18927	X	18927	-0-		-0-	-0-	341	1	18319	2	Y	243	244	0			5
								267	9									
10	16761	X	16761	-0-		-0-	-0-	316	1	16189	2	Y	233	233	0			5
								256	9									
*11	16658	X	16658	-0-		-0-	-0-	317	1	16101	2	Y	218	219	0			4
								240	9									
12	16647	X	16256	-0-		-391	-0-	342	1	15657	2	Y	234	233	0			5
								257	9									

TOTAL GAS PROD: 195,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,135

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. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52309	X	52309	-0-		-0-	-0-	1802	1	49634	2	Y	776	764	0			30
								19	4	854	9							
02	45777	X	45777	-0-		-0-	-0-	1636	1	43423	2	Y	640	653	0			17
								14	4	704	9							
03	53403	X	53403	-0-		-0-	-0-	2003	1	50580	2	Y	737	727	0			27
								9	4	811	9							
04	48808	X	48808	-0-		-0-	-0-	1746	1	46362	2	Y	626	634	0			19
								11	4	689	9							
05	50039	X	50039	-0-		-0-	-0-	1297	1	48228	2	Y	467	475	7			11
								514	9									
06	47186	X	47186	-0-		-0-	-0-	1291	1	45281	2	Y	558	556	0			13
								614	9									
07	47129	X	47129	-0-		-0-	-0-	1251	1	44925	2	Y	866	858	0			21
								953	9									
08	37426	X	37426	-0-		-0-	-0-	1000	1	35678	2	Y	680	683	0			18
								748	9									
09	39370	X	39370	-0-		-0-	-0-	1057	1	37247	2	Y	969	965	0			22
								1066	9									
10	41972	X	41972	-0-		-0-	-0-	1068	1	39850	2	Y	958	960	0			20
								1054	9									
11	41630	X	41630	-0-		-0-	-0-	1042	1	39649	2	Y	854	858	0			16
								939	9									
*12	48940	X	48940	-0-		-0-	-0-	1042	1	46891	2	Y	915	913	0			18
								1007	9									

TOTAL GAS PROD: 553,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,046

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BTLT B WELL #: 3 RRCID -> 177383 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11029 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1577	-0-	-500	-0-	1571	2	6	9	N	5					54
02	2100	N	947	-0-	-1153	-0-	940	2	7	9	N	6					60
03	1426	N	436	-0-	-990	-0-	436	2			N	-0-					60
04	1530	N	53	-0-	-1477	-0-	53	2			N	-0-					60
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					60
06	420	N	357	-0-	-63	-0-	319	2	38	5	N	-0-					60
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	374	2	48	5	N	-0-					60
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1257	2	183	5	N	-0-					60
09	360	N	84	-0-	-276	-0-	75	2	9	5	N	-0-					60
10	434	N	279	-0-	-155	-0-	245	2	34	5	N	-0-					60
11	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					60
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	60					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

BTLT A WELL #: 2 RRCID -> 177681 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 12212 PERF. 9272 - 11476

01	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1909	2	44	9	N	40					72
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1744	2	25	9	N	23					95
03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1821	2	59	9	N	54					149
04	1890	N	1802	-0-	-88	-0-	1746	2	56	9	N	51					200
*05	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2666	2	232	5	N	33	193	1			40
							36	9									
06	1830	N	1419	-0-	-411	-0-	1239	2	150	5	N	27					67
							30	9									
07	1860	N	1738	-0-	-122	-0-	1512	2	193	5	N	30					97
							33	9									
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	986	2	144	5	N	18					115
							20	9									
09	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2168	2	269	5	N	37					152
							41	9									
10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	1754	2	241	5	N	30					182
							33	9									
11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1379	2	196	5	N	21	180	1			23
							23	9									
12	2449	N	1041	-0-	-1408	-0-	871	2	138	5	N	29					52
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 21,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178201 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 13388 PERF.10426 - 12997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	213	1	5873	2	Y	126	125	0			5
							2	4	139	9							
02	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	305	1	8096	2	Y	162	163	0			4
							3	4	178	9							
03	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	313	1	7903	2	Y	158	156	0			6
							1	4	174	9							
04	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	263	1	6987	2	Y	129	131	0			4
							2	4	142	9							
05	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	213	1	7926	2	Y	82	84	7			2
							90	9									
06	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	216	1	7577	2	Y	72	72	0			2
							79	9									
07	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	204	1	7327	2	Y	-0-	2	0			-0-
08	6479	X	6226	-0-	-253	-0-	170	1	6056	2	Y	-0-					-0-
09	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	211	1	7424	2	Y	-0-					-0-
10	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	196	1	7305	2	Y	-0-					-0-
11	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	189	1	7183	2	Y	-0-					-0-
*12	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	151	1	6816	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 729

BTLT A WELL #: 3 RRCID -> 178872 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10560 - 12828

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	88	1	2416	2	Y	56	55	0			2
							1	4	62	9							
02	2240	X	1708	-0-	-532	-0-	61	1	1607	2	Y	35	36	0			1
							1	4	39	9							
03	2480	X	2185	-0-	-295	-0-	81	1	2054	2	Y	45	44	0			2
							50	9									
04	2490	X	1639	-0-	-851	-0-	58	1	1547	2	Y	31	32	0			1
							34	9									
05	2573	X	2113	-0-	-460	-0-	53	1	1963	2	Y	88	87	7			2
							97	9									
06	2490	X	1601	-0-	-889	-0-	41	1	1436	2	Y	113	112	0			3
							124	9									
07	2170	X	1066	-0-	-1104	-0-	28	1	1002	2	Y	33	35	0			1
							36	9									
08	2170	X	1697	-0-	-473	-0-	45	1	1585	2	Y	61	60	0			2
							67	9									
09	2040	X	1745	-0-	-295	-0-	46	1	1635	2	Y	58	59	0			1
							64	9									
10	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	73	1	2720	2	Y	129	127	0			3
							142	9									
11	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	56	1	2126	2	Y	107	108	0			2
							118	9									
*12	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	55	1	2490	2	Y	191	189	0			4
							210	9									

TOTAL GAS PROD: 24,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 947

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 30 RRCID -> 180173 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9896 - 9996

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARWINA D. JAMIESON WELL #: 1 RRCID -> 180748 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11194 - 12654

01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	4	1	267	2	Y	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	3	1	202	2	Y	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	3	1	222	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	167	-0-	-103	-0-	2	1	165	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	128	-0-	-89	-0-	3	1	125	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	147	-0-	-63	-0-	3	1	144	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	113	-0-	-73	-0-	2	1	111	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	3	1	171	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	90	-0-	-34	-0-	2	1	88	2	Y	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	2	1	110	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	95	-0-	-91	-0-	2	1	93	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXIE MORTGAGE HOPKINS G.U. WELL #: 9 RRCID -> 181150 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12335 - 12608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	74	1	5254	2	Y	161	159	0			6
							2	4	177	9							
02	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	80	1	5457	2	Y	149	151	0			4
							1	4	164	9							
03	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	82	1	5573	2	Y	162	160	0			6
							1	4	178	9							
04	5280	X	5069	-0-	-211	-0-	72	1	4852	2	Y	131	133	0			4
							1	4	144	9							
05	5456	X	5007	-0-	-449	-0-	104	1	4793	2	Y	100	102	7			2
							110	9									
06	5280	X	5005	-0-	-275	-0-	104	1	4788	2	Y	103	103	0			2
							113	9									
07	5456	X	5225	-0-	-231	-0-	110	1	5025	2	Y	82	82	0			2
							90	9									
08	5456	X	4218	-0-	-1238	-0-	83	1	4044	2	Y	83	83	0			2
							91	9									
09	5070	X	4139	-0-	-931	-0-	74	1	3970	2	Y	86	86	0			2
							95	9									
10	5239	X	4696	-0-	-543	-0-	88	1	4508	2	Y	91	91	0			2
							100	9									
11	5070	X	4528	-0-	-542	-0-	86	1	4354	2	Y	80	81	0			1
							88	9									
12	5239	X	4217	-0-	-1022	-0-	88	1	4033	2	Y	87	86	0			2
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 59,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,315

BELL WELL #: 2 RRCID -> 181505 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 13860 PERF.13362 - 13530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2665	-0-	-1	-0-	2600	2	65	9	N	59					93
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					93
03	2759	N	1534	-0-	-1225	-0-	1533	2	1	9	N	1	34	0			60
04	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2679	2	17	9	N	15					75
05	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2441	2	4	9	N	4	15	7			64
06	3000	N	4864	-0-	1864	1864	4864	2			N	-0-					64
07	3100	N	5199	-0-	2099	3963	5199	2			N	-0-					64
08	3100	N	4281	-0-	1181	5144	4281	2			N	-0-					64
09	7753	X	2609	-0-	-5144	-0-	2609	2			N	-0-					64
10	3069	X	2683	-0-	-386	-0-	2683	2			N	-0-					64
11	2970	X	2678	-0-	-292	-0-	2678	2			N	-0-					64
12	3069	X	2362	-0-	-707	-0-	2292	2	70	9	N	64					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

JAMIESON, DARWINA WELL #: 3 RRCID -> 182484 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 14317 PERF.11767 - 13864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2419	2	91	9	N	83					215
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1917	2	97	9	N	88	195	0			108
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1503	2	75	9	N	68	32	0			144
04	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2419	2	88	9	N	80					224
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2217	2	67	9	N	61	190	1	40	7	55
06	3000	N	4675	-0-	1675	1675	4601	2	74	9	N	67					122
07	3100	N	5068	-0-	1968	3643	5007	2	61	9	N	55					177
08	3100	N	3652	-0-	552	4195	3613	2	39	9	N	35	189	1			23
09	9156	X	4961	-0-	-4195	-0-	4893	2	68	9	N	62					85
10	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4313	2	120	9	N	109	33	1			161
11	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5126	2	180	9	N	164	273	1			52
*12	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4076	2	168	9	N	153	94	1			111

TOTAL GAS PROD: 43,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,025

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183045 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13746 PERF.10780 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183285 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10710 - 11110

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	67	1	4781	2	Y	34	34	0			1
							2	4	37	9							
02	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	70	1	4782	2	Y	31	31	0			1
							1	4	34	9							
03	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	59	1	4005	2	Y	27	27	0			1
							1	4	30	9							
04	3660	X	3295	-0-	-365	-0-	48	1	3223	2	Y	21	21	0			1
							1	4	23	9							
05	3782	X	2941	-0-	-841	-0-	61	1	2818	2	Y	56	56	7			1
							62	9									
06	3660	X	2819	-0-	-841	-0-	60	1	2746	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
07	3782	X	3253	-0-	-529	-0-	70	1	3180	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	3782	X	1064	-0-	-2718	-0-	21	1	1041	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	3300	X	306	-0-	-2994	-0-	6	1	299	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	3255	X	668	-0-	-2587	-0-	13	1	654	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	3150	X	498	-0-	-2652	-0-	10	1	485	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
12	3255	X	734	-0-	-2521	-0-	16	1	715	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 29,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 183393 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 14655 PERF.14310 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183778 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 14067 PERF.12585 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5561	-0-	-267	-0-	195	1	5364	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
02	5264	X	4804	-0-	-460	-0-	174	1	4629	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
03	5828	X	5275	-0-	-553	-0-	201	1	5073	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
04	5520	X	4966	-0-	-554	-0-	180	1	4785	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
05	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	169	1	6281	2	Y	-0-			-0-
06	5370	X	945	-0-	-4425	-0-	26	1	918	2	Y	1	1	0	-0-
							1	9							
07	5332	X	1	-0-	-5331	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
08	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	5	5	0	-0-
09	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					Y	-0-			-0-
10	13090	X	13090	-0-	-0-	-0-	341	1	12715	2	Y	31	30	0	1
							34	9							
11	16054	X	16054	-0-	-0-	-0-	409	1	15575	2	Y	64	64	0	1
							70	9							
*12	11953	X	11953	-0-	-0-	-0-	258	1	11619	2	Y	69	69	0	1
							76	9							

TOTAL GAS PROD: 69,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

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	EOM BALANCE
01	4030	X	2722	-0-	-1308	-0-	95	1	2624	2	Y	2	2	0	-0-
							1	4	2	9					
02	3640	X	3479	-0-	-161	-0-	126	1	3349	2	Y	3	3	0	-0-
							1	4	3	9					
03	3503	X	2899	-0-	-604	-0-	110	1	2786	2	Y	2	2	0	-0-
							1	4	2	9					
04	3180	X	2933	-0-	-247	-0-	106	1	2824	2	Y	2	2	0	-0-
							1	4	2	9					
05	3844	X	2866	-0-	-978	-0-	75	1	2784	2	Y	6	6	0	-0-
							7	9							
06	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	109	1	3838	2	Y	14	14	0	-0-
							15	9							
07	3844	X	3270	-0-	-574	-0-	88	1	3172	2	Y	9	9	0	-0-
							10	9							
08	3038	X	2438	-0-	-600	-0-	66	1	2360	2	Y	11	11	0	-0-
							12	9							
09	3960	X	3876	-0-	-84	-0-	107	1	3755	2	Y	13	13	0	-0-
							14	9							
10	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	150	1	5587	2	Y	23	23	0	-0-
							25	9							
11	3960	X	3706	-0-	-254	-0-	94	1	3595	2	Y	15	15	0	-0-
							17	9							
12	3999	X	2600	-0-	-1399	-0-	56	1	2529	2	Y	14	14	0	-0-
							15	9							

TOTAL GAS PROD: 40,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 186041 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12743 - 15447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	965	-0-	-151	-0-	965	2			N	-0-					-0-
02	980	N	908	-0-	-72	-0-	908	2			N	-0-					-0-
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	995	2	109	9	N	99					99
06	960	N	936	-0-	-24	-0-	936	2			N	-0-					99
07	1023	N	977	-0-	-46	-0-	977	2			N	-0-					99
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					99
09	930	N	624	-0-	-306	-0-	624	2			N	-0-					99
10	992	N	980	-0-	-12	-0-	980	2			N	-0-					99
11	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	2			N	-0-					99
*12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	864	2	109	9	N	99					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11070 - 11076

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 8 RRCID -> 186314 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14680 - 14700

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W.J. WELL #: 12 RRCID -> 186797 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12106 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	283	1	7787	2	Y	156	154	0			6
							3	4	172	9							
02	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	273	1	7256	2	Y	137	139	0			4
							2	4	151	9							
03	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	302	1	7618	2	Y	142	141	0			5
							1	4	156	9							
04	7980	X	7491	-0-	-489	-0-	267	1	7087	2	Y	123	124	0			4
							2	4	135	9							
05	8494	X	8267	-0-	-227	-0-	213	1	7941	2	Y	103	103	0	2	7	2
							113	9									
06	8220	X	7833	-0-	-387	-0-	214	1	7500	2	Y	108	107	0			3
							119	9									
07	8494	X	7445	-0-	-1049	-0-	199	1	7174	2	Y	65	66	0			2
							72	9									
08	8091	X	6276	-0-	-1815	-0-	169	1	6042	2	Y	59	59	0			2
							65	9									
09	8010	X	7442	-0-	-568	-0-	203	1	7160	2	Y	72	72	0			2
							79	9									
10	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	212	1	7894	2	Y	72	72	0			2
							79	9									
11	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	189	1	7203	2	Y	64	65	0			1
							70	9									
12	7564	X	7533	-0-	-31	-0-	162	1	7295	2	Y	69	69	0			1
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 91,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,170

JAMIESON, DARWINA WELL #: 2 RRCID -> 187242 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12011 - 12508

01	3689	X	3219	-0-	-470	-0-	3068	2	151	9	N	137	195	0			122
02	3332	X	2619	-0-	-713	-0-	2494	2	125	9	N	114					236
03	3472	X	1487	-0-	-1985	-0-	1379	2	108	9	N	98	226	0			108
04	3360	X	3258	-0-	-102	-0-	3196	2	62	9	N	56					164
05	3472	X	3471	-0-	-1	-0-	3374	2	97	9	N	88	191	1	40	7	21
06	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6283	2	125	9	N	114					135
07	3379	X	876	-0-	-2503	-0-	861	2	15	9	N	14					149
08	3379	X	44	-0-	-3335	-0-	44	2			N	-0-					149
09	6030	X	4821	-0-	-1209	-0-	4731	2	90	9	N	82	183	1			48
10	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	7482	2	195	9	N	177	62	1			163
11	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	9151	2	18	9	N	16	158	1			21
*12	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7922	2	26	9	N	24					45

TOTAL GAS PROD: 50,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 920

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 187244 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10182 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	231	1	6373	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	168	1	4464	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	191	1	4820	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	4500	X	4456	-0-	-44	-0-	162	1	4293	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	122	1	4539	2	Y	-0-					-0-
06	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	214	1	7537	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
07	17764	X	17764	-0-	-0-	-0-	479	1	17194	2	Y	83	81	0			2
							91	9									
08	10680	X	10680	-0-	-0-	-0-	289	1	10325	2	Y	60	60	0			2
							66	9									
09	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	155	1	5453	2	Y	77	77	0			2
							85	9									
10	16689	X	16689	-0-	-0-	-0-	433	1	16160	2	Y	87	87	0			2
							96	9									
11	18968	X	18968	-0-	-0-	-0-	483	1	18404	2	Y	74	75	0			1
							81	9									
*12	18913	X	18913	-0-	-0-	-0-	409	1	18413	2	Y	83	82	0			2
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 121,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 478

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187343 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 12677 PERF.11948 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	889	-0-	-382	-0-	31	1	858	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	762	-0-	-22	-0-	28	1	734	2	Y	-0-					-0-
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	31	1	795	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	864	-0-	-6	-0-	31	1	833	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	9009	-0-	5909	5909	236	1	8773	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	7151	-0-	4151	10060	198	1	6938	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
07	3100	N	9448	-0-	6348	16408	254	1	9111	2	Y	75	73	0			2
							83	9									
08	3100	N	7672	-0-	4572	20980	207	1	7380	2	Y	77	77	0			2
							85	9									
09	29606	X	8626	-0-	-20980	-0-	235	1	8293	2	Y	89	89	0			2
							98	9									
10	9455	X	7699	-0-	-1756	-0-	198	1	7404	2	Y	88	88	0			2
							97	9									
11	9150	X	7286	-0-	-1864	-0-	184	1	7016	2	Y	78	79	0			1
							86	9									
12	9455	X	4658	-0-	-4797	-0-	100	1	4485	2	Y	66	66	0			1
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 64,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 487

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	EOM BALANCE
01	1457	X	382	-0-	-1075	-0-	4	1	304	2	Y	67	66	0	3
							74	9							
02	1316	X	387	-0-	-929	-0-	5	1	315	2	Y	61	62	0	2
							67	9							
03	1147	X	416	-0-	-731	-0-	5	1	335	2	Y	69	68	0	3
							76	9							
04	630	X	482	-0-	-148	-0-	6	1	393	2	Y	75	76	0	2
							83	9							
05	992	X	992	-0-	-0-	-0-	11	1	511	2	Y	427	419	0	10
							470	9							
06	781	X	781	-0-	-0-	-0-	13	1	612	2	Y	142	149	0	3
							156	9							
07	980	X	980	-0-	-0-	-0-	18	1	839	2	Y	112	112	0	3
							123	9							
08	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	34	1	1655	2	Y	165	164	0	4
							182	9							
09	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	33	1	1757	2	Y	282	280	0	6
							310	9							
10	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	19	1	990	2	Y	108	112	0	2
							119	9							
11	1800	X	1500	-0-	-300	-0-	15	1	764	2	Y	655	645	0	12
							721	9							
12	2170	X	1157	-0-	-1013	-0-	6	1	290	2	Y	783	780	0	15
							861	9							

TOTAL GAS PROD: 12,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,946

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	EOM BALANCE
01	1147	N	913	-0-	-234	-0-	32	1	878	2	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
02	1092	N	791	-0-	-301	-0-	29	1	760	2	Y	2	2	0	-0-
							2	9							
03	961	N	843	-0-	-118	-0-	32	1	808	2	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
04	870	N	792	-0-	-78	-0-	29	1	761	2	Y	2	2	0	-0-
							2	9							
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	30	1	1119	2	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	30	1	1071	2	Y	4	4	0	-0-
							4	9							
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	28	1	1039	2	Y	4	4	0	-0-
							4	9							
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	22	1	784	2	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	32	1	1121	2	Y	2	2	0	-0-
							2	9							
10	1054	N	887	-0-	-167	-0-	23	1	864	2	Y	-0-			-0-
11	780	N	647	-0-	-133	-0-	17	1	629	2	Y	1	1	0	-0-
							1	9							
12	1054	N	950	-0-	-104	-0-	21	1	927	2	Y	2	2	0	-0-
							2	9							

TOTAL GAS PROD: 11,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 190227 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12372

01	10757 X	10412	-0-	-345	-0-	362	1	9978	2	Y	62	62	0				2
						4	4	68	9								
02	10014 X	10014	-0-	-0-	-0-	361	1	9586	2	Y	58	58	0				2
						3	4	64	9								
03	11909 X	11909	-0-	-0-	-0-	451	1	11383	2	Y	66	66	0				2
						2	4	73	9								
04	11119 X	11119	-0-	-0-	-0-	401	1	10651	2	Y	59	59	0				2
						2	4	65	9								
05	10757 X	8961	-0-	-1796	-0-	233	1	8691	2	Y	34	34	0	1	7		1
						37	9										
06	10410 X	4508	-0-	-5902	-0-	124	1	4353	2	Y	28	28	0				1
						31	9										
07	10757 X	3836	-0-	-6921	-0-	104	1	3732	2	Y	-0-	1	0				-0-
08	10757 X	3155	-0-	-7602	-0-	86	1	3069	2	Y	-0-						-0-
09	10410 X	3812	-0-	-6598	-0-	105	1	3707	2	Y	-0-						-0-
10	4805 X	3381	-0-	-1424	-0-	88	1	3293	2	Y	-0-						-0-
11	4500 X	3624	-0-	-876	-0-	93	1	3531	2	Y	-0-						-0-
*12	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	93	1	4190	2	Y	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 79,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	28	-0-	28	28	5	2	23	9	Y	21	20	0			1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-	1	0			-0-
07	3093	X	3065	-0-	-28	-0-	64	1	2879	2	Y	111	108	0			3
							122	9									
08	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	24	1	1194	2	Y	101	101	0			3
							111	9									
09	329	X	329	-0-	-0-	-0-	3	1	186	2	Y	127	127	0			3
							140	9									
10	3069	X	461	-0-	-2608	-0-	5	1	274	2	Y	165	164	0			4
							182	9									
11	2970	X	286	-0-	-2684	-0-	2	2	284	9	Y	258	257	0			5
12	3069	X	1390	-0-	-1679	-0-	23	1	1063	2	Y	276	276	0			5
							304	9									

TOTAL GAS PROD: 6,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,059

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190363 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 14679 PERF.12788 - 12956

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	45	-0-	45	45	2	2	43	9	Y	39	38	0			1
06	14B2	EXT	27	-0-	27	72	1	2	26	9	Y	24	24	0			1
07	4801	X	4729	-0-	-72	-0-	127	1	4587	2	Y	14	15	0			-0-
							15	9									
08	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	121	1	4317	2	Y	-0-					-0-
09	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	173	1	6108	2	Y	-0-					-0-
10	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	164	1	6100	2	Y	-0-					-0-
11	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	152	1	5784	2	Y	-0-					-0-
*12	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	120	1	5410	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 35 RRCID -> 191126 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12314 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12245	X	11885	-0-	-360	-0-	161	1	11439	2	Y	255	251	0			10
							4	4	281	9							
02	11929	X	11929	-0-	-0-	-0-	169	1	11508	2	Y	227	231	0			6
							2	4	250	9							
03	12315	X	12315	-0-	-0-	-0-	176	1	11862	2	Y	250	247	0			9
							2	4	275	9							
04	11857	X	11857	-0-	-0-	-0-	170	1	11436	2	Y	225	227	0			7
							3	4	248	9							
05	12245	X	9879	-0-	-2366	-0-	207	1	9494	2	Y	162	165	7			4
							178	9									
06	11850	X	9687	-0-	-2163	-0-	200	1	9264	2	Y	203	202	0			5
							223	9									
07	12245	X	9968	-0-	-2277	-0-	208	1	9434	2	Y	296	294	0			7
							326	9									
08	12245	X	8407	-0-	-3838	-0-	163	1	7973	2	Y	246	246	0			7
							271	9									
09	11850	X	9748	-0-	-2102	-0-	172	1	9212	2	Y	331	331	0			7
							364	9									
10	10013	X	9519	-0-	-494	-0-	175	1	8982	2	Y	329	329	0			7
							362	9									
11	9690	X	9024	-0-	-666	-0-	168	1	8535	2	Y	292	294	0			5
							321	9									
12	10075	X	9113	-0-	-962	-0-	187	1	8581	2	Y	314	313	0			6
							345	9									

TOTAL GAS PROD: 123,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,130

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 36 RRCID -> 192177 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11934 - 11950

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1672						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1672						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1672						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1672						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1672						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1672						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1672						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1672						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1672						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1672						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1672						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1672						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMIESON, DARWINA WELL #: 4 RRCID -> 192410 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11779 - 14074

01	4836	X	4468	-0-	-368	-0-	4291	2	177	9	N	161	196	0			187
02	4368	X	3448	-0-	-920	-0-	3305	2	143	9	N	130	196	0			121
03	4650	X	2007	-0-	-2643	-0-	1898	2	109	9	N	99	32	0			188
04	4500	X	1187	-0-	-3313	-0-	1117	2	70	9	N	64					252
05	4650	X	42	-0-	-4608	-0-	24	2	18	9	N	16	193	1	40	7	35
06	4320	X	1775	-0-	-2545	-0-	1721	2	54	9	N	49					84
07	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7204	2	86	9	N	78					162
08	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4222	2	94	9	N	85	190	1			57
09	7650	X	951	-0-	-6699	-0-	921	2	30	9	N	27					84
10	7285	X	704	-0-	-6581	-0-	693	2	11	9	N	10					94
*11	7050	X	1270	-0-	-5780	-0-	1270	2			N	-0-					94
12	7285	X	657	-0-	-6628	-0-	657	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 28,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 719

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	134	1	9503	2	Y	346	339	0			14
							4	4	381	9							
02	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	130	1	8821	2	Y	284	290	0			8
							1	4	312	9							
03	9858	X	9458	-0-	-400	-0-	133	1	8984	2	Y	308	305	0			11
							2	4	339	9							
04	9690	X	9100	-0-	-590	-0-	129	1	8663	2	Y	278	281	0			8
							2	4	306	9							
05	10261	X	9033	-0-	-1228	-0-	185	1	8487	2	Y	328	327	0	1	7	8
							361	9									
06	9930	X	8474	-0-	-1456	-0-	172	1	7963	2	Y	308	309	0			7
							339	9									
07	10261	X	8193	-0-	-2068	-0-	173	1	7858	2	Y	147	150	0			4
							162	9									
08	9455	X	6034	-0-	-3421	-0-	118	1	5770	2	Y	133	133	0			4
							146	9									
09	9090	X	8889	-0-	-201	-0-	159	1	8555	2	Y	159	159	0			4
							175	9									
10	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	162	1	8304	2	Y	161	162	0			3
							177	9									
11	8010	X	7974	-0-	-36	-0-	151	1	7663	2	Y	145	145	0			3
							160	9									
12	8277	X	8096	-0-	-181	-0-	169	1	7758	2	Y	154	154	0			3
							169	9									

TOTAL GAS PROD: 103,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,751

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195073 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12704 - 12719

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 38 RRCID -> 195359 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11646 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	X	307	-0-	-127	-0-	4	1	281	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
02	351	X	351	-0-	-0-	-0-	5	1	324	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
03	496	X	480	-0-	-16	-0-	7	1	442	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
04	677	X	677	-0-	-0-	-0-	9	1	626	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
05	840	X	840	-0-	-0-	-0-	17	1	768	2	Y	50	50	7			1
							55	9									
06	715	X	715	-0-	-0-	-0-	14	1	627	2	Y	67	66	0			2
							74	9									
07	713	X	567	-0-	-146	-0-	11	1	522	2	Y	31	32	0			1
							34	9									
08	713	X	597	-0-	-116	-0-	12	1	574	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
09	810	X	787	-0-	-23	-0-	14	1	729	2	Y	40	39	0			1
							44	9									
10	906	X	906	-0-	-0-	-0-	17	1	879	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
11	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	90	1	4598	2	Y	114	112	0			2
							125	9									
*12	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	85	1	3888	2	Y	132	131	0			3
							145	9									

TOTAL GAS PROD: 15,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 559

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 39 RRCID -> 196729 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10200 - 10272

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7419					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7419					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7419					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7419					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7419					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7419					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7419					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7419					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7419					Y	-0-					-0-
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	4319					Y	-0-					-0-
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	1319					Y	-0-					-0-
*12	1319	N	-0-	-0-	-1319	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W.J. WELL #: 14 RRCID -> 198514 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11601 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14446	X	13728	-0-	-718	-0-	477	1	13152	2	Y	85	84	0			3
							5	4	94	9							
02	13048	X	12421	-0-	-627	-0-	448	1	11889	2	Y	73	74	0			2
							4	4	80	9							
03	14446	X	13784	-0-	-662	-0-	522	1	13172	2	Y	80	79	0			3
							2	4	88	9							
04	13830	X	13091	-0-	-739	-0-	472	1	12539	2	Y	70	71	0			2
							3	4	77	9							
05	13857	X	13570	-0-	-287	-0-	353	1	13154	2	Y	57	57	0	1	7	1
							63	9									
06	13350	X	1082	-0-	-12268	-0-	29	1	1034	2	Y	17	18	0			-0-
							19	9									
07	13795	X	1513	-0-	-12282	-0-	41	1	1472	2	Y	-0-					-0-
08	13795	X	2246	-0-	-11549	-0-	61	1	2185	2	Y	-0-					-0-
09	13140	X	2058	-0-	-11082	-0-	57	1	2001	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1827	-0-	1827	1827	48	1	1779	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1802	-0-	1802	3629	46	1	1756	2	Y	-0-					-0-
*12	5780	X	2151	-0-	-3629	-0-	47	1	2104	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 40 RRCID -> 200065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13300 PERF.10050 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5335	-0-	-369	-0-	73	1	5198	2	Y	56	56	0			2
							2	4	62	9							
02	7728	X	3972	-0-	-3756	-0-	57	1	3873	2	Y	37	38	0			1
							1	4	41	9							
03	8556	X	5300	-0-	-3256	-0-	76	1	5165	2	Y	53	52	0			2
							1	4	58	9							
04	8280	X	3643	-0-	-4637	-0-	53	1	3552	2	Y	34	35	0			1
							1	4	37	9							
05	7595	X	3149	-0-	-4446	-0-	66	1	3031	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
06	5160	X	2145	-0-	-3015	-0-	44	1	2055	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
07	5301	X	1862	-0-	-3439	-0-	38	1	1723	2	Y	92	91	0			2
							101	9									
08	5301	X	1729	-0-	-3572	-0-	32	1	1581	2	Y	105	104	0			3
							116	9									
09	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	107	1	5723	2	Y	66	68	0			1
							73	9									
10	DLQ G-10		5866	-0-	5866	5866	111	1	5702	2	Y	48	48	0			1
							53	9									
11	DLQ G-10		4839	-0-	4839	10705	93	1	4700	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
*12	15646	X	4941	-0-	-10705	-0-	104	1	4787	2	Y	45	45	0			1
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 48,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 667

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	1550	N	1457	-0-	-93	-0-	1387	2	70	9	N	64					191
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1003	2	202	9	N	184	195	0			180
03	1550	N	905	-0-	-645	-0-	778	2	127	9	N	115	251	0			44
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1438	2	176	9	N	160					204
05	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	1173	2	80	9	N	73	190	1	28	7	59
06	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2792	2	132	9	N	120					179
07	3100	N	3268	-0-	168	168	3166	2	102	9	N	93	188	1			84
08	2643	N	2475	-0-	-168	-0-	2373	2	102	9	N	93					177
09	2970	X	2965	-0-	-5	-0-	2875	2	90	9	N	82	192	1			67
10	3069	X	2676	-0-	-393	-0-	2555	2	121	9	N	110	33	1			144
11	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3105	2	237	9	N	215	284	1			75
12	3069	X	2662	-0-	-407	-0-	2476	2	186	9	N	169	94	1			150

TOTAL GAS PROD: 26,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,478

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 41 RRCID -> 201080 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10050 - 10060

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		3069	X	2791	-0-	-278	-0-	38	1	2667	2	Y	77	76	0			3
								1	4	85	9							
02		2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	40	1	2686	2	Y	69	70	0			2
								76	9									
03		3069	X	2807	-0-	-262	-0-	40	1	2686	2	Y	74	73	0			3
								81	9									
04		2970	X	2597	-0-	-373	-0-	37	1	2490	2	Y	63	64	0			2
								1	4	69	9							
05		3069	X	2371	-0-	-698	-0-	50	1	2263	2	Y	53	54	7			1
								58	9									
06		2970	X	2161	-0-	-809	-0-	43	1	2015	2	Y	94	93	0			2
								103	9									
07		3069	X	2159	-0-	-910	-0-	44	1	2001	2	Y	104	103	0			3
								114	9									
08		1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	36	1	1772	2	Y	101	101	0			3
								111	9									
09		2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	38	1	2032	2	Y	118	118	0			3
								130	9									
10	DLQ	G-10		2147	-0-	2147	2147	39	1	1978	2	Y	118	118	0			3
								130	9									
11	DLQ	G-10		1910	-0-	1910	4057	35	1	1764	2	Y	101	102	0			2
								111	9									
*12		2900	N	1961	-0-	-939	3118	39	1	1800	2	Y	111	111	0			2
								122	9									

TOTAL GAS PROD: 27,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,083

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 202163 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11495 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	1361	-0-		-344	-0-	46	1	1261	2	Y	49	48	0			2
								54	9									
02	1540	X	517	-0-		-1023	-0-	18	1	480	2	Y	17	19	0			-0-
								19	9									
03	1581	X	1070	-0-		-511	-0-	39	1	991	2	Y	36	35	0			1
								40	9									
04	1530	X	1252	-0-		-278	-0-	44	1	1165	2	Y	39	39	0			1
								43	9									
05	1364	X	838	-0-		-526	-0-	22	1	791	2	Y	23	23	7			1
								25	9									
06	1320	X	1278	-0-		-42	-0-	32	1	1101	2	Y	132	130	0			3
								145	9									
07	1302	X	1158	-0-		-144	-0-	29	1	1022	2	Y	97	98	0			2
								107	9									
08	1302	X	310	-0-		-992	-0-	8	1	293	2	Y	8	10	0			-0-
								9	9									
09	1290	X	889	-0-		-401	-0-	21	1	732	2	Y	124	121	0			3
								136	9									
10	1333	X	1022	-0-		-311	-0-	23	1	865	2	Y	122	122	0			3
								134	9									
11	1290	X	574	-0-		-716	-0-	14	1	535	2	Y	23	26	0			-0-
								25	9									
12	1147	X	805	-0-		-342	-0-	13	1	592	2	Y	182	178	0			4
								200	9									

TOTAL GAS PROD: 11,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 852

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 43 RRCID -> 202736 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11580 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	8059	-0-		-63	-0-	110	1	7825	2	Y	110	109	0			4
								3	4	121	9							
02	7448	X	7448	-0-		-0-	-0-	107	1	7240	2	Y	91	93	0			2
								1	4	100	9							
03	8122	X	7729	-0-		-393	-0-	111	1	7506	2	Y	101	99	0			4
								1	4	111	9							
04	7860	X	7259	-0-		-601	-0-	105	1	7055	2	Y	88	89	0			3
								2	4	97	9							
05	8122	X	5764	-0-		-2358	-0-	121	1	5567	2	Y	69	69	0	1	7	2
								76	9									
06	7860	X	5831	-0-		-2029	-0-	122	1	5639	2	Y	64	64	0			2
								70	9									
07	8122	X	5644	-0-		-2478	-0-	121	1	5498	2	Y	23	24	0			1
								25	9									
08	7719	X	4843	-0-		-2876	-0-	96	1	4726	2	Y	19	19	0			1
								21	9									
09	7260	X	5240	-0-		-2020	-0-	95	1	5117	2	Y	25	25	0			1
								28	9									
10	6014	X	5382	-0-		-632	-0-	102	1	5251	2	Y	26	26	0			1
								29	9									
11	5820	X	5796	-0-		-24	-0-	111	1	5660	2	Y	23	24	0			-0-
								25	9									
12	5642	X	5352	-0-		-290	-0-	114	1	5208	2	Y	27	26	0			1
								30	9									

TOTAL GAS PROD: 74,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 666

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203553 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 13347 PERF.12184 - 12488

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	72	1	5096	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	69	1	4659	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	87	1	5901	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	75	1	5045	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	101	1	4618	2	Y	-0-					-0-
06	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	97	1	4480	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
07	3658	X	3654	-0-	-4	-0-	77	1	3496	2	Y	74	72	0			2
							81	9									
08	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	74	1	3649	2	Y	84	84	0			2
							92	9									
09	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	69	1	3688	2	Y	83	83	0			2
							91	9									
10	4743	X	3598	-0-	-1145	-0-	67	1	3432	2	Y	90	90	0			2
							99	9									
11	4590	X	3897	-0-	-693	-0-	73	1	3732	2	Y	84	84	0			2
							92	9									
*12	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	85	1	3907	2	Y	89	89	0			2
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 53,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 521

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 44 RRCID -> 204585 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11950 - 12763

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	6	1	434	2	Y	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	5	1	357	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	368	-0-	-128	-0-	5	1	363	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	383	-0-	-37	-0-	6	1	377	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	338	-0-	-65	-0-	7	1	331	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	7	1	346	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	393	-0-	-10	-0-	9	1	384	2	Y	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	6	1	272	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	6	1	336	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	8	1	395	2	Y	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	5	1	278	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	289	-0-	-52	-0-	6	1	283	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 45 RRCID -> 205913 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10500 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	41	1	2926	2	Y	29	28	0			1
							1	4	32	9							
02	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	38	1	2551	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
03	2511	X	2347	-0-	-164	-0-	34	1	2290	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
04	2910	X	2674	-0-	-236	-0-	39	1	2609	2	Y	23	23	0			1
							1	4	25	9							
05	3007	X	2361	-0-	-646	-0-	50	1	2288	2	Y	21	21	7			1
							23	9									
06	2910	X	2347	-0-	-563	-0-	50	1	2269	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
07	2883	X	1832	-0-	-1051	-0-	39	1	1763	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
08	2759	X	1789	-0-	-970	-0-	36	1	1740	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
09	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	67	1	3588	2	Y	24	23	0			1
							26	9									
10	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	56	1	2855	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
11	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	45	1	2262	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
12	2852	X	2146	-0-	-706	-0-	45	1	2061	2	Y	36	36	0			1
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 30,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	154	1	4237	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	112	1	2980	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	3348	X	2593	-0-	-755	-0-	99	1	2494	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	2253	-0-	-987	-0-	82	1	2171	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	2777	-0-	-571	-0-	73	1	2704	2	Y	-0-					-0-
06	3240	X	2416	-0-	-824	-0-	67	1	2349	2	Y	-0-					-0-
07	3348	X	2656	-0-	-692	-0-	72	1	2584	2	Y	-0-					-0-
08	2604	X	2581	-0-	-23	-0-	70	1	2511	2	Y	-0-					-0-
09	2700	X	2081	-0-	-619	-0-	57	1	2024	2	Y	-0-					-0-
10	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	116	1	4324	2	Y	-0-					-0-
11	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	221	1	8416	2	Y	-0-					-0-
*12	16245	X	16245	-0-	-0-	-0-	353	1	15892	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 46 RRCID -> 208623 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11740 - 11746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	16	1	1125	2	Y	-0-					-0-
02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	24	1	1653	2	Y	-0-					-0-
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	25	1	1689	2	Y	-0-					-0-
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	23	1	1539	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	998	-0-	-769	-0-	21	1	977	2	Y	-0-					-0-
06	1650	N	957	-0-	-693	-0-	20	1	927	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
07	1612	N	1091	-0-	-521	-0-	23	1	1035	2	Y	30	29	0			1
							33	9									
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	16	1	777	2	Y	15	16	0			-0-
							17	9									
09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	25	1	1344	2	Y	25	24	0			1
							28	9									
10	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	27	1	1404	2	Y	21	22	0			-0-
							23	9									
11	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	19	1	968	2	Y	58	57	0			1
							64	9									
12	1457	X	1197	-0-	-260	-0-	24	1	1099	2	Y	67	67	0			1
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 15,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 49 RRCID -> 209709 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12356 - 12370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	10932	-0-	-383	-0-	149	1	10590	2	Y	172	169	0			7
							4	4	189	9							
02	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	147	1	9962	2	Y	143	146	0			4
							1	4	157	9							
03	11098	X	10517	-0-	-581	-0-	151	1	10192	2	Y	156	154	0			6
							2	4	172	9							
04	10620	X	9897	-0-	-723	-0-	143	1	9602	2	Y	136	138	0			4
							2	4	150	9							
05	11315	X	8355	-0-	-2960	-0-	175	1	8057	2	Y	112	111	0	2	7	3
							123	9									
06	10950	X	7968	-0-	-2982	-0-	166	1	7669	2	Y	121	121	0			3
							133	9									
07	11315	X	7991	-0-	-3324	-0-	169	1	7683	2	Y	126	126	0			3
							139	9									
08	10509	X	6681	-0-	-3828	-0-	130	1	6410	2	Y	128	128	0			3
							141	9									
09	9900	X	7681	-0-	-2219	-0-	138	1	7386	2	Y	143	143	0			3
							157	9									
10	8370	X	7333	-0-	-1037	-0-	137	1	7041	2	Y	141	141	0			3
							155	9									
11	7980	X	7240	-0-	-740	-0-	137	1	6965	2	Y	125	126	0			2
							138	9									
12	7998	X	6624	-0-	-1374	-0-	138	1	6336	2	Y	136	135	0			3
							150	9									

TOTAL GAS PROD: 101,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,639

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209875 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 14310 PERF.12460 - 12766

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	3376	-0-	-2018		-0-	116	1	3198	2	Y	55	55	0			2
								1	4	61	9							
02	4872	X	4089	-0-	-783		-0-	146	1	3872	2	Y	64	64	0			2
								1	4	70	9							
03	5394	X	4020	-0-	-1374		-0-	151	1	3801	2	Y	61	61	0			2
								1	4	67	9							
04	3978	X	3978	-0-	-0-		-0-	142	1	3772	2	Y	57	57	0			2
								1	4	63	9							
05	4535	X	4535	-0-	-0-		-0-	117	1	4349	2	Y	63	63	7			2
								69	9									
06	4380	X	1915	-0-	-2465		-0-	53	1	1838	2	Y	22	23	0			1
								24	9									
07	4526	X	2544	-0-	-1982		-0-	69	1	2458	2	Y	15	16	0			-0-
								17	9									
08	4123	X	2798	-0-	-1325		-0-	76	1	2700	2	Y	20	19	0			1
								22	9									
09	4380	X	4151	-0-	-229		-0-	114	1	4028	2	Y	8	9	0			-0-
								9	9									
10	4526	X	3251	-0-	-1275		-0-	84	1	3141	2	Y	24	23	0			1
								26	9									
11	2757	X	2757	-0-	-0-		-0-	70	1	2670	2	Y	15	16	0			-0-
								17	9									
12	4278	X	2775	-0-	-1503		-0-	60	1	2691	2	Y	22	22	0			-0-
								24	9									

TOTAL GAS PROD: 40,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 426

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11098	X	10188	-0-	-910		-0-	132	1	9403	2	Y	590	578	0			23
								4	4	649	9							
02	9576	X	9365	-0-	-211		-0-	128	1	8704	2	Y	484	494	0			13
								1	4	532	9							
03	9889	X	9640	-0-	-249		-0-	132	1	8924	2	Y	529	523	0			19
								2	4	582	9							
04	9870	X	9218	-0-	-652		-0-	128	1	8567	2	Y	474	479	0			14
								2	4	521	9							
05	10354	X	9115	-0-	-1239		-0-	188	1	8645	2	Y	256	256	0	8	7	6
								282	9									
06	10020	X	9006	-0-	-1014		-0-	184	1	8496	2	Y	296	295	0			7
								326	9									
07	10354	X	8756	-0-	-1598		-0-	180	1	8162	2	Y	376	374	0			9
								414	9									
08	9641	X	5110	-0-	-4531		-0-	95	1	4652	2	Y	330	330	0			9
								363	9									
09	9210	X	4474	-0-	-4736		-0-	75	1	4022	2	Y	343	344	0			8
								377	9									
10	8711	X	1329	-0-	-7382		-0-	19	1	995	2	Y	286	288	0			6
								315	9									
11	8430	X	2838	-0-	-5592		-0-	47	1	2409	2	Y	347	347	0			6
								382	9									
12	8711	X	7859	-0-	-852		-0-	158	1	7262	2	Y	399	397	0			8
								439	9									

TOTAL GAS PROD: 86,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,710

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 211583 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 13910 PERF.11060 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	738	-0-	-316	-0-	10	1	728	2	Y	-0-					-0-
02	868	X	804	-0-	-64	-0-	12	1	792	2	Y	-0-					-0-
03	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	15	1	999	2	Y	-0-					-0-
04	972	X	972	-0-	-0-	-0-	14	1	958	2	Y	-0-					-0-
05	899	X	542	-0-	-357	-0-	12	1	530	2	Y	-0-					-0-
06	990	X	604	-0-	-386	-0-	13	1	591	2	Y	-0-					-0-
07	1023	X	601	-0-	-422	-0-	13	1	588	2	Y	-0-					-0-
08	1023	X	443	-0-	-580	-0-	9	1	434	2	Y	-0-					-0-
09	33644	X	33644	-0-	-0-	-0-	615	1	33029	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	32870	-0-	29770	29770	629	1	32241	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	21859	-0-	18859	48629	422	1	21437	2	Y	-0-					-0-
*12	61062	X	12433	-0-	-48629	-0-	265	1	12168	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212792 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13188 - 13278

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 50 RRCID -> 214125 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11503 - 11604

01	8556	X	7289	-0-	-1267	-0-	98	1	6964	2	Y	204	201	0			8
							3	4	224	9							
02	7728	X	-0-	-0-	-7728	-0-					Y	179	182	0			5
03	8556	X	7724	-0-	-832	-0-	109	1	7391	2	Y	203	201	0			7
							1	4	223	9							
04	8280	X	6748	-0-	-1532	-0-	96	1	6467	2	Y	167	169	0			5
							1	4	184	9							
05	7812	X	7595	-0-	-217	-0-	158	1	7269	2	Y	153	152	0	2	7	4
							168	9									
06	7470	X	6348	-0-	-1122	-0-	131	1	6052	2	Y	150	150	0			4
							165	9									
07	7719	X	6899	-0-	-820	-0-	146	1	6619	2	Y	122	123	0			3
							134	9									
08	7719	X	5651	-0-	-2068	-0-	110	1	5411	2	Y	118	118	0			3
							130	9									
09	7350	X	6185	-0-	-1165	-0-	111	1	5932	2	Y	129	129	0			3
							142	9									
10	7595	X	5954	-0-	-1641	-0-	111	1	5697	2	Y	133	133	0			3
							146	9									
11	6690	X	6630	-0-	-60	-0-	125	1	6372	2	Y	121	122	0			2
							133	9									
12	6913	X	6695	-0-	-218	-0-	140	1	6411	2	Y	131	130	0			3
							144	9									

TOTAL GAS PROD: 73,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,810

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 51 RRCID -> 215084 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10483 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	19695	X	19695	-0-	-0-	-0-	421	1	19124	2	Y	136	133	0			3
							150	9									
08	16951	X	16951	-0-	-0-	-0-	332	1	16341	2	Y	253	249	0			7
							278	9									
09	14219	X	14219	-0-	-0-	-0-	254	1	13655	2	Y	282	283	0			6
							310	9									
10	19685	X	11693	-0-	-7992	-0-	218	1	11164	2	Y	283	283	0			6
							311	9									
11	19050	X	10747	-0-	-8303	-0-	202	1	10268	2	Y	252	253	0			5
							277	9									
12	19685	X	9712	-0-	-9973	-0-	201	1	9214	2	Y	270	270	0			5
							297	9									

TOTAL GAS PROD: 83,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,476

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215182 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10108 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19964	X	15710	-0-	-4254	-0-	218	1	15442	2	Y	40	39	0			2
							6	4	44	9							
02	16604	X	14104	-0-	-2500	-0-	204	1	13863	2	Y	32	33	0			1
							2	4	35	9							
03	16182	X	13147	-0-	-3035	-0-	191	1	12919	2	Y	32	32	0			1
							2	4	35	9							
04	15210	X	12160	-0-	-3050	-0-	178	1	11948	2	Y	28	28	0			1
							3	4	31	9							
05	15717	X	11094	-0-	-4623	-0-	236	1	10821	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
06	15210	X	9896	-0-	-5314	-0-	209	1	9656	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
07	15624	X	10082	-0-	-5542	-0-	217	1	9865	2	Y	-0-	1	0			-0-
08	13144	X	8275	-0-	-4869	-0-	165	1	8110	2	Y	-0-					-0-
09	12150	X	9067	-0-	-3083	-0-	166	1	8901	2	Y	-0-					-0-
10	11098	X	9902	-0-	-1196	-0-	189	1	9713	2	Y	-0-					-0-
11	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	213	1	10847	2	Y	-0-					-0-
*12	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	219	1	10035	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2753	-0-		-285	-0-	37	1	2631	2	Y	76	75	0			3
								1	4	84	9							
02	2776	X	2776	-0-		-0-	-0-	39	1	2662	2	Y	68	69	0			2
								75	9									
03	3162	X	2931	-0-		-231	-0-	42	1	2804	2	Y	76	75	0			3
								1	4	84	9							
04	3060	X	2756	-0-		-304	-0-	39	1	2642	2	Y	67	68	0			2
								1	4	74	9							
05	3162	X	2306	-0-		-856	-0-	47	1	2197	2	Y	56	57	0			1
								62	9									
06	2970	X	2325	-0-		-645	-0-	48	1	2226	2	Y	46	46	0			1
								51	9									
07	3069	X	1962	-0-		-1107	-0-	42	1	1918	2	Y	2	3	0			-0-
								2	9									
08	2945	X	1949	-0-		-996	-0-	39	1	1908	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
09	2760	X	1630	-0-		-1130	-0-	30	1	1598	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
10	3100	N	3915	-0-		815	815	75	1	3836	2	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
11	3000	N	2725	-0-		-275	540	53	1	2669	2	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
*12	3100	N	3085	-0-		-15	525	66	1	3016	2	Y	3	3	0			-0-
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 31,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	347	-0-		-955	-0-	5	1	319	2	Y	21	23	0			1
								23	9									
02	840	X	105	-0-		-735	-0-	1	1	98	2	Y	5	6	0			-0-
								6	9									
03	2480	X	138	-0-		-2342	-0-	2	1	128	2	Y	7	7	0			-0-
								8	9									
04	2400	X	401	-0-		-1999	-0-	6	1	372	2	Y	21	20	0			1
								23	9									
05	2480	X	441	-0-		-2039	-0-	7	1	320	2	Y	104	103	7			2
								114	9									
06	330	X	307	-0-		-23	-0-	5	1	238	2	Y	58	59	0			1
								64	9									
07	403	X	345	-0-		-58	-0-	6	1	298	2	Y	37	37	0			1
								41	9									
08	403	X	374	-0-		-29	-0-	7	1	335	2	Y	29	29	0			1
								32	9									
09	471	X	471	-0-		-0-	-0-	8	1	407	2	Y	51	51	0			1
								56	9									
10	434	X	335	-0-		-99	-0-	6	1	295	2	Y	31	31	0			1
								34	9									
11	2073	X	2073	-0-		-0-	-0-	39	1	1992	2	Y	38	38	0			1
								42	9									
*12	4194	X	4194	-0-		-0-	-0-	87	1	3967	2	Y	127	126	0			2
								140	9									

TOTAL GAS PROD: 9,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 529

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 10 RRCID -> 220939 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13620 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	6367	-0-	-143	-0-	212	1	5844	2	Y	281	277	0			11
							2	4	309	9							
02	5880	X	5683	-0-	-197	-0-	197	1	5224	2	Y	236	241	0			6
							2	4	260	9							
03	6851	X	6664	-0-	-187	-0-	242	1	6120	2	Y	274	270	0			10
							1	4	301	9							
04	6630	X	5688	-0-	-942	-0-	198	1	5249	2	Y	218	221	0			7
							1	4	240	9							
05	6851	X	6010	-0-	-841	-0-	152	1	5641	2	Y	197	199	0			5
							217	9									
06	6450	X	5632	-0-	-818	-0-	154	1	5381	2	Y	88	91	0			2
							97	9									
07	6665	X	5587	-0-	-1078	-0-	145	1	5200	2	Y	220	217	0			5
							242	9									
08	6665	X	4577	-0-	-2088	-0-	119	1	4262	2	Y	178	178	0			5
							196	9									
09	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	157	1	5523	2	Y	238	238	0			5
							262	9									
10	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	180	1	6722	2	Y	241	241	0			5
							265	9									
11	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	154	1	5877	2	Y	217	218	0			4
							239	9									
*12	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	139	1	6272	2	Y	226	226	0			4
							249	9									

TOTAL GAS PROD: 72,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,614

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	4977	-0-	-1161	-0-	69	1	4870	2	Y	33	33	0			1
							2	4	36	9							
02	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	85	1	5775	2	Y	35	35	0			1
							1	4	39	9							
03	6138	X	5514	-0-	-624	-0-	80	1	5396	2	Y	34	34	0			1
							1	4	37	9							
04	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	85	1	5738	2	Y	35	35	0			1
							1	4	39	9							
05	6541	X	4932	-0-	-1609	-0-	104	1	4789	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
06	6330	X	3789	-0-	-2541	-0-	80	1	3678	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
07	6541	X	4282	-0-	-2259	-0-	92	1	4190	2	Y	-0-	1	0			-0-
08	6045	X	3277	-0-	-2768	-0-	65	1	3212	2	Y	-0-					-0-
09	5850	X	4090	-0-	-1760	-0-	75	1	4015	2	Y	-0-					-0-
10	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	95	1	4861	2	Y	-0-					-0-
11	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	85	1	4302	2	Y	-0-					-0-
*12	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	95	1	4366	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BTLT A WELL #: 5 RRCID -> 225205 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8974 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	12537	2	179	9	N	163	194	0	97
02	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	10385	2	129	9	N	117			214
03	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	11102	2	133	9	N	121	189	0	146
04	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	10095	2	130	9	N	118	193	0	71
*05	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	12244	2	1066	5	N	127	48	7	150
							140	9							
06	12231	X	12231	-0-	-0-	-0-	10815	2	1305	5	N	101	187	0	64
							111	9							
07	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	10653	2	1360	5	N	103			167
							113	9							
08	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	8294	2	1207	5	N	67	190	0	44
							74	9							
09	12581	X	12581	-0-	-0-	-0-	11083	2	1376	5	N	111			155
							122	9							
10	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	10122	2	1390	5	N	101	194	0	62
							111	9							
11	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	9546	2	1356	5	N	82			144
							90	9							
*12	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	9699	2	1540	5	N	85	187	0	42
							94	9							

TOTAL GAS PROD: 138,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,296

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	EOM BALANCE
01	12462	X	11270	-0-	-1192	-0-	154	1	10960	2	Y	138	136	0	5
							4	4	152	9					
02	11144	X	10917	-0-	-227	-0-	156	1	10628	2	Y	119	121	0	3
							2	4	131	9					
03	11780	X	10816	-0-	-964	-0-	156	1	10519	2	Y	126	124	0	5
							2	4	139	9					
04	11400	X	10359	-0-	-1041	-0-	150	1	10085	2	Y	111	113	0	3
							2	4	122	9					
05	12090	X	8635	-0-	-3455	-0-	181	1	8340	2	Y	104	104	7	3
							114	9							
06	11700	X	8355	-0-	-3345	-0-	175	1	8084	2	Y	87	88	0	2
							96	9							
07	12090	X	8252	-0-	-3838	-0-	176	1	7989	2	Y	79	79	0	2
							87	9							
08	10819	X	7209	-0-	-3610	-0-	143	1	6996	2	Y	64	64	0	2
							70	9							
09	10350	X	9433	-0-	-917	-0-	171	1	9165	2	Y	88	88	0	2
							97	9							
10	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	183	1	9374	2	Y	87	87	0	2
							96	9							
11	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	173	1	8802	2	Y	77	78	0	1
							85	9							
12	9734	X	8834	-0-	-900	-0-	187	1	8555	2	Y	84	83	0	2
							92	9							

TOTAL GAS PROD: 112,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,164

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 226014 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12244 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	8054	-0-	-2052	-0-	280	1	7712	2	Y	54	53	0			2
							3	4	59	9							
02	9128	X	7745	-0-	-1383	-0-	279	1	7411	2	Y	48	49	0			1
							2	4	53	9							
03	10106	X	8675	-0-	-1431	-0-	328	1	8286	2	Y	54	53	0			2
							2	4	59	9							
04	8430	X	8336	-0-	-94	-0-	301	1	7980	2	Y	48	49	0			1
							2	4	53	9							
05	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	259	1	9651	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
06	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	253	1	8895	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
07	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	252	1	9057	2	Y	-0-	1	0			-0-
08	8680	X	7503	-0-	-1177	-0-	204	1	7299	2	Y	-0-					-0-
09	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	295	1	10393	2	Y	-0-					-0-
10	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	252	1	9389	2	Y	-0-					-0-
11	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	234	1	8905	2	Y	-0-					-0-
*12	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	199	1	8959	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

BTLT B WELL #: 6 RRCID -> 226133 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10716 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	7125	-0-	-594	-0-	6959	2	166	9	Y	151	152	0	7	1	76
02	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	6920	2	130	9	Y	118	75	0			119
03	7781	X	7681	-0-	-100	-0-	7546	2	135	9	Y	123	170	0			72
04	7530	X	7167	-0-	-363	-0-	7043	2	124	9	Y	113	115	0			70
*05	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	8770	2	763	5	Y	58	101	1			27
							64	9									
06	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	7211	2	870	5	Y	-0-	27	1			-0-
07	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	7332	2	936	5	Y	-0-					-0-
08	7688	X	6351	-0-	-1337	-0-	5429	2	790	5	Y	120	92	1			28
							132	9									
09	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	7242	2	899	5	Y	77	88	1			17
							85	9									
10	8122	X	7940	-0-	-182	-0-	6981	2	959	5	Y	-0-	17	1			-0-
11	7860	X	6996	-0-	-864	-0-	5934	2	843	5	Y	199	185	1			14
							219	9									
*12	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	8244	2	1309	5	Y	173	174	1			13
							190	9									

TOTAL GAS PROD: 94,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,132

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3578	-0-	-173	-0-	45	1	3217	2	Y	286	282	0			11
							1	4	315	9							
02	3388	X	3279	-0-	-109	-0-	44	1	2976	2	Y	235	240	0			6
							259	9									
03	3751	X	3360	-0-	-391	-0-	45	1	3033	2	Y	255	252	0			9
							1	4	281	9							
04	3630	X	3203	-0-	-427	-0-	43	1	2907	2	Y	229	231	0			7
							1	4	252	9							
05	3689	X	3161	-0-	-528	-0-	63	1	2886	2	Y	193	195	0			5
							212	9									
06	3510	X	2998	-0-	-512	-0-	59	1	2738	2	Y	183	184	0			4
							201	9									
07	3627	X	2846	-0-	-781	-0-	60	1	2725	2	Y	55	58	0			1
							61	9									
08	3348	X	2623	-0-	-725	-0-	51	1	2509	2	Y	57	56	0			2
							63	9									
09	3210	X	2859	-0-	-351	-0-	51	1	2743	2	Y	59	60	0			1
							65	9									
10	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	61	1	3121	2	Y	60	60	0			1
							66	9									
11	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	76	1	3880	2	Y	52	52	0			1
							57	9									
*12	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	89	1	4073	2	Y	57	57	0			1
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 39,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,721

BTLT B WELL #: 7 RRCID -> 226757 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9904 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	8703	2	55	9	Y	50	51	0	2	1	25
02	7616	X	6607	-0-	-1009	-0-	6563	2	44	9	Y	40	25	0			40
03	8432	X	6263	-0-	-2169	-0-	6219	2	44	9	Y	40	56	0			24
04	8280	X	6090	-0-	-2190	-0-	6049	2	41	9	Y	37	38	0			23
*05	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					Y	20	34	1			9
06	8280	X	-0-	-0-	-8280	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
07	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					Y	-0-					-0-
08	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	-0-					-0-
09	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					Y	-0-					-0-
10	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 54 RRCID -> 229338 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12540 PERF. 9864 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	7129	-0-	-94	-0-	97	1	6868	2	Y	146	144	0			6
							3	4	161	9							
02	6524	X	6184	-0-	-340	-0-	88	1	5972	2	Y	112	115	0			3
							1	4	123	9							
03	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	104	1	6996	2	Y	140	138	0			5
							1	4	154	9							
04	6990	X	6772	-0-	-218	-0-	97	1	6539	2	Y	123	124	0			4
							1	4	135	9							
05	7223	X	6356	-0-	-867	-0-	134	1	6122	2	Y	91	93	0			2
							100	9									
06	6990	X	5931	-0-	-1059	-0-	124	1	5702	2	Y	95	95	0			2
							105	9									
07	7223	X	5951	-0-	-1272	-0-	127	1	5738	2	Y	78	78	0			2
							86	9									
08	7223	X	5207	-0-	-2016	-0-	102	1	5018	2	Y	79	79	0			2
							87	9									
09	6780	X	5698	-0-	-1082	-0-	102	1	5502	2	Y	85	85	0			2
							94	9									
10	6138	X	5687	-0-	-451	-0-	107	1	5485	2	Y	86	86	0			2
							95	9									
11	5940	X	5081	-0-	-859	-0-	96	1	4901	2	Y	76	77	0			1
							84	9									
12	5952	X	5636	-0-	-316	-0-	118	1	5427	2	Y	83	82	0			2
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 72,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,194

BTLT B WELL #: 8 RRCID -> 230068 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 11142 PERF. 9940 - 10870

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BTLT B WELL #: 9 RRCID -> 232015 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9486 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3310	-0-	-224	-0-	3310	2			Y	-0-					1
02	3192	X	2847	-0-	-345	-0-	2847	2			Y	-0-					1
03	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			Y	-0-	1	0			-0-
04	3300	X	2987	-0-	-313	-0-	2987	2			Y	-0-					-0-
05	3379	X	2629	-0-	-750	-0-	2416	2	210	5	Y	3					3
							3	9									
06	3570	X	3566	-0-	-4	-0-	3182	2	384	5	Y	-0-					3
07	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	3981	2	508	5	Y	-0-					3
08	3689	X	3284	-0-	-405	-0-	2867	2	417	5	Y	-0-					3
09	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4252	2	528	5	Y	-0-					3
10	4495	X	3668	-0-	-827	-0-	3225	2	443	5	Y	-0-					3
11	4350	X	3458	-0-	-892	-0-	3028	2	430	5	Y	-0-					3
12	4495	X	3551	-0-	-944	-0-	3062	2	486	5	Y	3					-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 42,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	4408	-0-	-1606	-0-	154	1	4252	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	199	1	5281	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	353	1	8907	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	299	1	7935	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	6014	X	4082	-0-	-1932	-0-	107	1	3975	2	Y	-0-					-0-
06	5820	X	3741	-0-	-2079	-0-	103	1	3638	2	Y	-0-					-0-
07	6014	X	3855	-0-	-2159	-0-	105	1	3750	2	Y	-0-					-0-
08	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	167	1	5946	2	Y	-0-					-0-
09	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	214	1	7546	2	Y	-0-					-0-
10	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	221	1	8235	2	Y	-0-					-0-
11	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	170	1	6456	2	Y	-0-					-0-
*12	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	123	1	5543	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 73,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	3534	X	2204	-0-	-1330	-0-	75	1	2070	2	Y	53	52	0			2
							1	4	58	9							
02	3164	X	1981	-0-	-1183	-0-	70	1	1862	2	Y	44	45	0			1
							1	4	48	9							
03	3503	X	1260	-0-	-2243	-0-	47	1	1182	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
04	2760	X	2640	-0-	-120	-0-	94	1	2484	2	Y	55	54	0			2
							1	4	61	9							
05	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	74	1	2767	2	Y	53	54	7			1
							58	9									
06	2130	X	2064	-0-	-66	-0-	56	1	1960	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
07	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	85	1	3061	2	Y	73	72	0			2
							80	9									
08	2728	X	1334	-0-	-1394	-0-	35	1	1244	2	Y	50	51	0			1
							55	9									
09	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	84	1	2946	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
10	3224	X	1797	-0-	-1427	-0-	45	1	1696	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
11	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	116	1	4429	2	Y	71	71	0			1
							78	9									
*12	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	87	1	3932	2	Y	89	88	0			2
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 31,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 642

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233986 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10572 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	59	1	4186	2	Y	86	85	0			3
							2	4	95	9							
02	3836	X	156	-0-	-3680	-0-	2	1	151	2	Y	3	6	0			-0-
							3	9									
03	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	63	1	4281	2	Y	83	80	0			3
							1	4	91	9							
04	4110	X	3508	-0-	-602	-0-	50	1	3390	2	Y	61	62	0			2
							1	4	67	9							
05	4247	X	1574	-0-	-2673	-0-	33	1	1513	2	Y	25	26	7			1
							28	9									
06	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	149	1	6884	2	Y	108	106	0			3
							119	9									
07	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	104	1	4736	2	Y	256	253	0			6
							282	9									
08	4247	X	307	-0-	-3940	-0-	5	1	256	2	Y	42	47	0			1
							46	9									
09	4110	X	507	-0-	-3603	-0-	7	1	371	2	Y	117	115	0			3
							129	9									
10	6324	X	363	-0-	-5961	-0-	3	1	132	2	Y	207	206	0			4
							228	9									
11	6120	X	753	-0-	-5367	-0-	8	1	423	2	Y	293	292	0			5
							322	9									
12	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	321	320	0			6

TOTAL GAS PROD: 28,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,602

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 56 RRCID -> 234064 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9874 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3789	-0-	-24	-0-	46	1	3230	2	Y	465	458	0			18
							1	4	512	9							
02	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	46	1	3122	2	Y	399	406	0			11
							439	9									
03	3782	X	3699	-0-	-83	-0-	47	1	3176	2	Y	432	427	0			16
							1	4	475	9							
04	3660	X	3144	-0-	-516	-0-	41	1	2722	2	Y	345	351	0			10
							1	4	380	9							
05	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	76	1	3530	2	Y	331	333	7			8
							364	9									
06	3690	X	3628	-0-	-62	-0-	70	1	3232	2	Y	296	297	0			7
							326	9									
07	3813	X	3351	-0-	-462	-0-	70	1	3164	2	Y	106	110	0			3
							117	9									
08	3689	X	2474	-0-	-1215	-0-	48	1	2341	2	Y	77	78	0			2
							85	9									
09	3690	X	3534	-0-	-156	-0-	63	1	3371	2	Y	91	91	0			2
							100	9									
10	3627	X	3398	-0-	-229	-0-	63	1	3207	2	Y	116	116	0			2
							128	9									
11	3510	X	3120	-0-	-390	-0-	58	1	2953	2	Y	99	99	0			2
							109	9									
12	3627	X	3419	-0-	-208	-0-	70	1	3228	2	Y	110	110	0			2
							121	9									

TOTAL GAS PROD: 41,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,867

BTLT WELL #: C 1 RRCID -> 235132 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12340 PERF. 9453 - 9770

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 58 RRCID -> 237125 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9336 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	6089	-0-	-1723	-0-	84	1	5962	2	Y	37	37	0			1
							2	4	41	9							
02	7056	X	6094	-0-	-962	-0-	88	1	5968	2	Y	34	34	0			1
							1	4	37	9							
03	6572	X	6433	-0-	-139	-0-	93	1	6298	2	Y	37	37	0			1
							1	4	41	9							
04	6300	X	6137	-0-	-163	-0-	89	1	6010	2	Y	34	34	0			1
							1	4	37	9							
05	6758	X	6043	-0-	-715	-0-	128	1	5882	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
06	6540	X	5886	-0-	-654	-0-	125	1	5742	2	Y	17	18	0			-0-
							19	9									
07	6758	X	5691	-0-	-1067	-0-	123	1	5553	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
08	6448	X	5007	-0-	-1441	-0-	100	1	4895	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
09	6150	X	5482	-0-	-668	-0-	100	1	5367	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
10	6076	X	5471	-0-	-605	-0-	104	1	5350	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
11	5880	X	5509	-0-	-371	-0-	106	1	5388	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
12	5704	X	5396	-0-	-308	-0-	115	1	5264	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 69,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

BTLT WELL #: E 1 RRCID -> 239558 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11335 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	1005	-0-	-328	-0-	954	2	51	9	Y	46	62	0			23
02	1204	X	947	-0-	-257	-0-	903	2	44	9	Y	40					63
03	1116	X	1047	-0-	-69	-0-	992	2	55	9	Y	50	62	0			51
04	1050	X	816	-0-	-234	-0-	779	2	37	9	Y	34	59	0			26
05	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1626	2	87	9	Y	79					105
06	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	2963	2	67	9	Y	61	96	0			70
07	1054	X	956	-0-	-98	-0-	880	2	76	9	Y	69	89	0			50
08	1054	X	880	-0-	-174	-0-	852	2	28	9	Y	25					75
09	3030	X	1079	-0-	-1951	-0-	1027	2	52	9	Y	47	85	0			37
10	3131	X	946	-0-	-2185	-0-	890	2	56	9	Y	51					88
11	3030	X	1077	-0-	-1953	-0-	1035	2	42	9	Y	38	84	0			42
12	1116	X	1084	-0-	-32	-0-	1034	2	50	9	Y	45					87

TOTAL GAS PROD: 14,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 585

BTLT WELL #: D 1 RRCID -> 240998 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12140 PERF.11110 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1773	2	106	9	Y	96	136	1			63
02	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1551	2	41	9	Y	37	62	1			38
03	1612	X	1228	-0-	-384	-0-	1134	2	94	9	Y	85	82	1			41
04	1830	X	845	-0-	-985	-0-	759	2	86	9	Y	78	66	1			53
05	1891	X	1797	-0-	-94	-0-	1541	2	256	9	Y	233					286
06	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	1838	2	266	9	Y	242	301	0			227
07	1767	X	1528	-0-	-239	-0-	1273	2	255	9	Y	232	315	0			144
08	1240	X	1224	-0-	-16	-0-	1224	2			Y	-0-	144	0			-0-
09	2100	X	1333	-0-	-767	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
10	2170	X	1200	-0-	-970	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
11	2100	X	1190	-0-	-910	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
12	1519	X	1124	-0-	-395	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,003

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 60 RRCID -> 241000 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9485 - 10370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24366 X	20309	-0-	-4057	-0-	280	1	19880	2	Y	129	127	0			5
						7	4	142	9							
02	21364 X	19071	-0-	-2293	-0-	275	1	18675	2	Y	107	109	0			3
						3	4	118	9							
03	21731 X	19195	-0-	-2536	-0-	278	1	18787	2	Y	115	114	0			4
						3	4	127	9							
04	20970 X	18130	-0-	-2840	-0-	264	1	17750	2	Y	102	103	0			3
						4	4	112	9							
05	21111 X	16071	-0-	-5040	-0-	340	1	15624	2	Y	97	98	0			2
						107	9									
06	20430 X	15335	-0-	-5095	-0-	322	1	14907	2	Y	96	96	0			2
						106	9									
07	21111 X	15303	-0-	-5808	-0-	328	1	14911	2	Y	58	59	0			1
						64	9									
08	19189 X	13081	-0-	-6108	-0-	259	1	12758	2	Y	58	57	0			2
						64	9									
09	18120 X	15233	-0-	-2887	-0-	277	1	14886	2	Y	64	65	0			1
						70	9									
10	15562 X	14371	-0-	-1191	-0-	274	1	14027	2	Y	64	64	0			1
						70	9									
*11	15060 X	13380	-0-	-1680	-0-	257	1	13060	2	Y	57	57	0			1
						63	9									
12	15562 X	13496	-0-	-2066	-0-	287	1	13142	2	Y	61	61	0			1
						67	9									

TOTAL GAS PROD: 192,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,008

BTLT WELL #: C 2 RRCID -> 241007 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10958 - 11770

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 57 RRCID -> 241531 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 8990 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	110	1	7797	2	Y	25	25	0			1
							3	4	28	9							
02	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	102	1	6945	2	Y	20	20	0			1
							1	4	22	9							
03	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	101	1	6833	2	Y	20	20	0			1
							1	4	22	9							
04	10140	X	6650	-0-	-3490	-0-	97	1	6531	2	Y	19	19	0			1
							1	4	21	9							
05	8897	X	8575	-0-	-322	-0-	182	1	8363	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
06	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	172	1	7960	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
07	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	177	1	7994	2	Y	16	17	0			-0-
							18	9									
08	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	144	1	7096	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
09	8310	X	7636	-0-	-674	-0-	139	1	7476	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
10	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	132	1	6778	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
11	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	136	1	6935	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*12	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	182	1	8320	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 90,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	230	1	6338	2	Y	18	17	0			1
							2	4	20	9							
02	5712	X	5195	-0-	-517	-0-	188	1	4992	2	Y	12	13	0			-0-
							2	4	13	9							
03	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	283	1	7143	2	Y	19	18	0			1
							1	4	21	9							
04	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	225	1	5974	2	Y	13	14	0			-0-
							1	4	14	9							
05	6324	X	6009	-0-	-315	-0-	157	1	5842	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
06	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	231	1	8112	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
07	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	200	1	7192	2	Y	-0-					-0-
08	6324	X	4083	-0-	-2241	-0-	111	1	3972	2	Y	-0-					-0-
09	6120	X	3819	-0-	-2301	-0-	105	1	3714	2	Y	-0-					-0-
10	7316	X	2581	-0-	-4735	-0-	67	1	2514	2	Y	-0-					-0-
11	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	259	1	9874	2	Y	-0-					-0-
12	7316	X	4578	-0-	-2738	-0-	100	1	4478	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 242075 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12768 - 12778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2062	-0-	-945	-0-	71	1	1961	2	Y	26	26	0			1
							1	4	29	9							
02	2716	X	2181	-0-	-535	-0-	78	1	2073	2	Y	26	26	0			1
							1	4	29	9							
03	3007	X	2364	-0-	-643	-0-	89	1	2245	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
04	2610	X	2414	-0-	-196	-0-	87	1	2297	2	Y	26	26	0			1
							1	4	29	9							
05	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	33	33	7			1
06	2340	X	546	-0-	-1794	-0-	13	1	460	2	Y	66	65	0			2
							73	9									
07	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	83	1	2969	2	Y	342	336	0			8
							376	9									
08	2480	X	2066	-0-	-414	-0-	55	1	1947	2	Y	58	64	0			2
							64	9									
09	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	81	1	2857	2	Y	155	154	0			3
							171	9									
10	3441	X	3095	-0-	-346	-0-	72	1	2678	2	Y	314	310	0			7
							345	9									
11	3330	X	2083	-0-	-1247	-0-	49	1	1862	2	Y	156	160	0			3
							172	9									
12	3441	X	2646	-0-	-795	-0-	52	1	2320	2	Y	249	247	0			5
							274	9									

TOTAL GAS PROD: 25,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,478

BTLT WELL #: D 2 RRCID -> 242083 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 9740 - 10922

01	8742	X	8234	-0-	-508	-0-	8220	2	14	9	Y	13	19	1			9
02	7896	X	6874	-0-	-1022	-0-	6860	2	14	9	Y	13	9	1			13
03	8742	X	8325	-0-	-417	-0-	8311	2	14	9	Y	13	20	1			6
04	7980	X	6032	-0-	-1948	-0-	6020	2	12	9	Y	11	10	1			7
05	8246	X	4795	-0-	-3451	-0-	4766	2	29	9	Y	26					33
06	8070	X	3280	-0-	-4790	-0-	3239	2	41	9	Y	37	36	0			34
07	8339	X	2414	-0-	-5925	-0-	2374	2	40	9	Y	36	48	0			22
08	8339	X	3274	-0-	-5065	-0-	3139	2	135	9	Y	123	36	0			109
09	6030	X	5322	-0-	-708	-0-	5036	2	286	9	Y	260	180	0			189
10	4805	X	4225	-0-	-580	-0-	3906	2	319	9	Y	290	358	0			121
11	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3579	2	285	9	Y	259	175	0			205
12	5487	X	3995	-0-	-1492	-0-	3778	2	217	9	Y	197	180	0			222

TOTAL GAS PROD: 60,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,278

BTLT WELL #: F 1 RRCID -> 243258 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10718 - 11470

01	496	N	456	-0-	-40	-0-	403	2	53	9	Y	48	64	0			24
02	420	N	414	-0-	-6	-0-	369	2	45	9	Y	41					65
03	496	N	437	-0-	-59	-0-	380	2	57	9	Y	52	64	0			53
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	599	2	37	9	Y	34	61	0			26
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-	26	7			-0-
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
09	1170	N	356	-0-	-814	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	501	-0-	-243	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
*12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		158	-0-	158	158	6	1	151	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	158					Y	-0-					-0-
04	T. A.		1	-0-	1	159	1	2			Y	-0-					-0-
05	162	X	3	-0-	-159	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	510	X	510	-0-	-0-	-0-	15	1	495	2	Y	-0-					-0-
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	19	1	674	2	Y	319	311	0			8
							351	9									
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	Y	43	50	0			1
							47	9									
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	15	1	521	2	Y	155	153	0			3
							171	9									
10	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	52	1	1928	2	Y	329	325	0			7
							362	9									
11	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	37	1	1401	2	Y	205	208	0			4
							226	9									
12	1054	X	471	-0-	-583	-0-	9	1	405	2	Y	52	55	0			1
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 7,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,104

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
01	7843	X	5863	-0-	-1980	-0-	200	1	5508	2	Y	139	138	0			5
							2	4	153	9							
02	6692	X	3726	-0-	-2966	-0-	132	1	3501	2	Y	84	87	0			2
							1	4	92	9							
03	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
04	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					Y	-0-					-0-
05	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					Y	-0-					-0-
06	5670	X	238	-0-	-5432	-0-	6	1	231	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	4	4	0			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244628 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11265 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16801	X	16801	-0-	-0-	-0-	574	1	15813	2	Y	371	367	0			15
							6	4	408	9							
02	13524	X	13524	-0-	-0-	-0-	480	1	12731	2	Y	281	288	0			8
							4	4	309	9							
03	13784	X	13784	-0-	-0-	-0-	513	1	12959	2	Y	282	280	0			10
							2	4	310	9							
04	13048	X	13048	-0-	-0-	-0-	464	1	12307	2	Y	249	252	0			7
							3	4	274	9							
05	13581	X	13581	-0-	-0-	-0-	352	1	13084	2	Y	132	136	0			3
							145	9									
06	12817	X	12817	-0-	-0-	-0-	350	1	12270	2	Y	179	178	0			4
							197	9									
07	12660	X	12660	-0-	-0-	-0-	334	1	11993	2	Y	303	300	0			7
							333	9									
08	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	272	1	9703	2	Y	275	275	0			7
							303	9									
09	12917	X	12917	-0-	-0-	-0-	346	1	12197	2	Y	340	339	0			8
							374	9									
10	12604	X	12604	-0-	-0-	-0-	319	1	11916	2	Y	335	336	0			7
							369	9									
11	12349	X	12349	-0-	-0-	-0-	308	1	11712	2	Y	299	300	0			6
							329	9									
12	12369	X	11444	-0-	-925	-0-	241	1	10852	2	Y	319	319	0			6
							351	9									

TOTAL GAS PROD: 155,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,365

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
01	4557	X	3948	-0-	-609	-0-	138	1	3806	2	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
02	4172	X	2097	-0-	-2075	-0-	76	1	2018	2	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
03	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	186	1	4707	2	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
04	4470	X	3716	-0-	-754	-0-	135	1	3577	2	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
05	3937	X	3085	-0-	-852	-0-	80	1	3003	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	4470	X	2981	-0-	-1489	-0-	82	1	2879	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
07	4619	X	3579	-0-	-1040	-0-	96	1	3421	2	Y	56	55	0			1
							62	9									
08	4619	X	1786	-0-	-2833	-0-	48	1	1706	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
09	3720	X	3345	-0-	-375	-0-	91	1	3201	2	Y	48	48	0			1
							53	9									
10	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	118	1	4405	2	Y	77	76	0			2
							85	9									
11	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	101	1	3845	2	Y	75	76	0			1
							83	9									
12	3565	X	2301	-0-	-1264	-0-	48	1	2154	2	Y	90	89	0			2
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 40,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	501	-0-	-57	-0-		492	2	9	9	Y	8	11	0			4
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-		468	2	8	9	Y	7					11
03	527	N	482	-0-	-45	-0-		472	2	10	9	Y	9	11	0			9
04	480	N	387	-0-	-93	-0-		381	2	6	9	Y	5	10	0			4
05	527	N	403	-0-	-124	-0-		393	2	10	9	Y	9					13
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-		684	2	11	9	Y	10	12	0			11
07	3100	N	7001	-0-	3901	3901		6986	2	15	9	Y	14	15	0			10
08	3100	N	1704	-0-	-1396	2505		1704	2			Y	-0-					10
09	3000	N	557	-0-	-2443	62		557	2			Y	-0-	10	0			-0-
10	1240	X	886	-0-	-354	-0-		886	2			Y	-0-					-0-
11	1200	X	909	-0-	-291	-0-		909	2			Y	-0-					-0-
12	1240	X	819	-0-	-421	-0-		819	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13547	X	6376	-0-	-7171	-0-		6180	2	196	9	Y	178	223	1			117
02	8064	X	5360	-0-	-2704	-0-		5162	2	198	9	Y	180	117	1			180
03	8928	X	5745	-0-	-3183	-0-		5558	2	187	9	Y	170	268	1			82
04	6180	X	1056	-0-	-5124	-0-		970	2	86	9	Y	78	107	1			53
05	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-		6774	2			Y	-0-	30	7			23
06	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-		6476	2			Y	-0-	23	0			-0-
07	5921	X	5821	-0-	-100	-0-		5821	2			Y	-0-					-0-
08	5735	X	2066	-0-	-3669	-0-		2066	2			Y	-0-					-0-
09	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-		6583	2			Y	-0-					-0-
10	6789	X	6054	-0-	-735	-0-		6054	2			Y	-0-					-0-
11	6480	X	5946	-0-	-534	-0-		5946	2			Y	-0-					-0-
12	6789	X	2558	-0-	-4231	-0-		2558	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 606

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-		155	1	4279	2	Y	-0-					-0-
								2	4									
02	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-		238	1	6308	2	Y	-0-					-0-
								2	4									
03	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-		201	1	5073	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
04	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-		260	1	6909	2	Y	-0-					-0-
								2	4									
05	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-		152	1	5641	2	Y	-0-					-0-
06	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-		118	1	4125	2	Y	23	22	0			1
								25	9									
07	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-		112	1	4022	2	Y	70	69	0			2
								77	9									
08	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-		143	1	5105	2	Y	112	111	0			3
								123	9									
09	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-		155	1	5455	2	Y	136	136	0			3
								150	9									
10	5797	X	5697	-0-	-100	-0-		145	1	5414	2	Y	125	125	0			3
								138	9									
11	5190	X	4854	-0-	-336	-0-		121	1	4625	2	Y	98	99	0			2
								108	9									
12	5952	X	3691	-0-	-2261	-0-		78	1	3500	2	Y	103	103	0			2
								113	9									

TOTAL GAS PROD: 63,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 667

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 59 RRCID -> 248428 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9696 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	81	1	5752	2	Y	168	165	0			7
							2	4	185	9							
02	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	85	1	5756	2	Y	148	151	0			4
							1	4	163	9							
03	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	97	1	6576	2	Y	181	178	0			7
							1	4	199	9							
04	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	97	1	6520	2	Y	167	169	0			5
							1	4	184	9							
05	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	134	1	6144	2	Y	81	84	0			2
							89	9									
06	4860	X	4427	-0-	-433	-0-	93	1	4269	2	Y	59	60	0			1
							65	9									
07	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	107	1	4890	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
08	5022	X	3814	-0-	-1208	-0-	75	1	3688	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
09	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	97	1	5198	2	Y	55	55	0			1
							61	9									
10	5394	X	5328	-0-	-66	-0-	101	1	5166	2	Y	55	55	0			1
							61	9									
11	4890	X	4282	-0-	-608	-0-	82	1	4146	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
12	5394	X	4539	-0-	-855	-0-	96	1	4386	2	Y	52	52	0			1
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 64,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,107

BTLT WELL #: G 1 RRCID -> 248688 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10030 - 10710

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	283	-0-	-361	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	254	-0-	-106	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	454	2	9	9	Y	8	1	0			7
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	413	2	23	9	Y	21	13	0			15
10	713	X	352	-0-	-361	-0-	328	2	24	9	Y	22	28	0			9
11	690	X	526	-0-	-164	-0-	506	2	20	9	Y	18	13	0			14
*12	827	X	827	-0-	-0-	-0-	810	2	17	9	Y	15	12	0			17

TOTAL GAS PROD: 5,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 248690 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 13024 PERF.11480 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	1765	-0-	-1800	-0-	62	1	1702	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	2044	X	900	-0-	-1144	-0-	33	1	867	2	Y	-0-					-0-
03	2418	X	1524	-0-	-894	-0-	58	1	1466	2	Y	-0-					-0-
04	2340	X	2180	-0-	-160	-0-	79	1	2101	2	Y	-0-					-0-
05	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	83	1	3083	2	Y	-0-					-0-
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
07	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	114	1	4105	2	Y	-0-					-0-
08	2263	X	520	-0-	-1743	-0-	14	1	506	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	350	-0-	-2710	-0-	9	1	333	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
10	4216	X	121	-0-	-4095	-0-	3	1	116	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	4080	X	269	-0-	-3811	-0-	7	1	256	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*12	118163	X	118163	-0-	-0-	-0-	2554	1	114915	2	Y	631	619	0			12
							694	9									

TOTAL GAS PROD: 133,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 645

BTLT WELL #: D 3 RRCID -> 249271 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10595 - 10720

01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	661	2	10	9	Y	9	13	1			6
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	485	2	10	9	Y	9	6	1			9
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	589	2	9	9	Y	8	13	1			4
04	540	N	399	-0-	-141	-0-	391	2	8	9	Y	7	6	1			5
05	558	N	356	-0-	-202	-0-	338	2	18	9	Y	16					21
06	540	N	282	-0-	-258	-0-	264	2	18	9	Y	16	22	0			15
07	403	N	270	-0-	-133	-0-	247	2	23	9	Y	21	23	0			13
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-	13	0			-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	3999	X	1932	-0-	-2067	-0-	67	1	1846	2	Y	16	16	0		1
							1	4	18	9						
02	1708	X	1573	-0-	-135	-0-	57	1	1504	2	Y	11	12	0		-0-
							12	9								
03	5146	X	1029	-0-	-4117	-0-	39	1	981	2	Y	8	8	0		-0-
							9	9								
04	4980	X	1077	-0-	-3903	-0-	39	1	1030	2	Y	7	7	0		-0-
							8	9								
05	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	152	1	5625	2	Y	54	53	7		1
							59	9								
06	1860	X	1826	-0-	-34	-0-	49	1	1723	2	Y	49	49	0		1
							54	9								
07	1736	X	1223	-0-	-513	-0-	34	1	1189	2	Y	-0-	1	0		-0-
08	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	47	1	1663	2	Y	-0-				-0-
09	5640	X	3368	-0-	-2272	-0-	93	1	3275	2	Y	-0-				-0-
10	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	257	1	9588	2	Y	-0-				-0-
11	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	131	1	4998	2	Y	-0-				-0-
*12	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	119	1	5368	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 40,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251971 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12280 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	268	1	7382	2	Y	36	36	0		1
							3	4	40	9						
02	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	217	1	5759	2	Y	27	27	0		1
							2	4	30	9						
03	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	230	1	5800	2	Y	26	26	0		1
							1	4	29	9						
04	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	212	1	5618	2	Y	24	24	0		1
							1	4	26	9						
05	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	148	1	5531	2	Y	15	16	0		-0-
							17	9								
06	5400	X	5225	-0-	-175	-0-	145	1	5056	2	Y	22	21	0		1
							24	9								
07	5580	X	5176	-0-	-404	-0-	139	1	4997	2	Y	36	36	0		1
							40	9								
08	5580	X	4048	-0-	-1532	-0-	110	1	3907	2	Y	28	28	0		1
							31	9								
09	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	152	1	5340	2	Y	40	40	0		1
							44	9								
10	5022	X	4081	-0-	-941	-0-	106	1	3940	2	Y	32	32	0		1
							35	9								
11	4860	X	3974	-0-	-886	-0-	101	1	3847	2	Y	24	25	0		-0-
							26	9								
12	5022	X	3163	-0-	-1859	-0-	69	1	3085	2	Y	8	8	0		-0-
							9	9								

TOTAL GAS PROD: 62,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 62 RRCID -> 254326 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11906 PERF.10977 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4796	-0-	-40	-0-	63	1	4501	2	Y	209	206	0			8
							2	4	230	9							
02	4508	X	4320	-0-	-188	-0-	60	1	4075	2	Y	167	171	0			4
							1	4	184	9							
03	4991	X	4518	-0-	-473	-0-	63	1	4248	2	Y	187	184	0			7
							1	4	206	9							
04	4830	X	4288	-0-	-542	-0-	60	1	4045	2	Y	165	167	0			5
							1	4	182	9							
05	4805	X	3742	-0-	-1063	-0-	76	1	3505	2	Y	146	147	0			4
							161	9									
06	4650	X	3721	-0-	-929	-0-	76	1	3472	2	Y	157	157	0			4
							173	9									
07	4774	X	4083	-0-	-691	-0-	84	1	3789	2	Y	191	190	0			5
							210	9									
08	4526	X	3542	-0-	-984	-0-	67	1	3314	2	Y	146	147	0			4
							161	9									
09	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	76	1	4072	2	Y	214	213	0			5
							235	9									
10	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	75	1	3856	2	Y	213	213	0			5
							234	9									
11	3960	X	3794	-0-	-166	-0-	69	1	3524	2	Y	183	185	0			3
							201	9									
12	4526	X	3978	-0-	-548	-0-	80	1	3674	2	Y	204	203	0			4
							224	9									

TOTAL GAS PROD: 49,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,182

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 61 RRCID -> 254692 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11736 - 12708

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	63	1	2881	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	32	1	1568	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	28	1	1525	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	2945	X	645	-0-	-2300	-0-	12	1	629	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
11	2850	X	250	-0-	-2600	-0-	5	1	238	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
12	2945	X	917	-0-	-2028	-0-	19	1	891	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 7,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255978 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11938 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14353	X	11811	-0-	-2542	-0-	411	1	11316	2	Y	73	72	0			3
							4	4	80	9							
02	12964	X	10684	-0-	-2280	-0-	385	1	10227	2	Y	63	64	0			2
							3	4	69	9							
03	14353	X	11804	-0-	-2549	-0-	447	1	11280	2	Y	68	67	0			3
							2	4	75	9							
04	12600	X	11192	-0-	-1408	-0-	404	1	10720	2	Y	60	61	0			2
							2	4	66	9							
05	12400	X	11435	-0-	-965	-0-	298	1	11075	2	Y	56	57	0			1
							62	9									
06	11460	X	8734	-0-	-2726	-0-	240	1	8427	2	Y	61	61	0			1
							67	9									
07	11842	X	11186	-0-	-656	-0-	301	1	10821	2	Y	58	58	0			1
							64	9									
08	11811	X	9184	-0-	-2627	-0-	249	1	8883	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
09	14549	X	14549	-0-	-0-	-0-	400	1	14077	2	Y	65	65	0			1
							72	9									
10	16429	X	16429	-0-	-0-	-0-	427	1	15930	2	Y	65	65	0			1
							72	9									
11	14447	X	14447	-0-	-0-	-0-	368	1	14015	2	Y	58	58	0			1
							64	9									
*12	13990	X	13990	-0-	-0-	-0-	303	1	13619	2	Y	62	62	0			1
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 145,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 736

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 1D RRCID -> 256626 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4000 - 6000

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 11 RRCID -> 257980 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 15877 PERF.14560 - 15330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23638	X	23638	-0-	-0-	-0-	815	1	22455	2	Y	327	322	0			13
							8	4	360	9							
02	20608	X	20395	-0-	-213	-0-	730	1	19367	2	Y	265	271	0			7
							6	4	292	9							
03	22816	X	22001	-0-	-815	-0-	826	1	20860	2	Y	283	280	0			10
							4	4	311	9							
04	22080	X	20653	-0-	-1427	-0-	740	1	19637	2	Y	247	250	0			7
							4	4	272	9							
05	22816	X	19960	-0-	-2856	-0-	517	1	19227	2	Y	196	198	0			5
							216	9									
06	22080	X	18060	-0-	-4020	-0-	496	1	17380	2	Y	167	168	0			4
							184	9									
07	22568	X	18000	-0-	-4568	-0-	488	1	17512	2	Y	-0-	4	0			-0-
08	22010	X	14397	-0-	-7613	-0-	393	1	14004	2	Y	-0-					-0-
09	20640	X	20623	-0-	-17	-0-	569	1	20054	2	Y	-0-					-0-
10	18496	X	18496	-0-	-0-	-0-	483	1	18013	2	Y	-0-					-0-
11	17134	X	17134	-0-	-0-	-0-	439	1	16695	2	Y	-0-					-0-
*12	17223	X	17223	-0-	-0-	-0-	374	1	16849	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 230,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,485

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	315	X	315	-0-	-0-	-0-	11	1	304	2	Y	-0-					-0-
03	538	X	538	-0-	-0-	-0-	20	1	518	2	Y	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	18	1	468	2	Y	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	11	1	419	2	Y	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	14	1	490	2	Y	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	13	1	463	2	Y	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	11	1	381	2	Y	-0-					-0-
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	11	1	403	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	436	-0-	-29	-0-	11	1	425	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	10	1	380	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	315	-0-	-119	-0-	7	1	308	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 260651 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11920 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15068	X	15068	-0-	-0-	-0-	522	1	14383	2	Y	144	141	0			6
							5	4	158	9							
02	12992	X	11884	-0-	-1108	-0-	427	1	11336	2	Y	106	109	0			3
							4	4	117	9							
03	14384	X	11373	-0-	-3011	-0-	429	1	10831	2	Y	101	100	0			4
							2	4	111	9							
04	14818	X	14818	-0-	-0-	-0-	533	1	14148	2	Y	122	122	0			4
							3	4	134	9							
05	14384	X	13889	-0-	-495	-0-	361	1	13434	2	Y	85	87	0			2
							94	9									
06	13920	X	13254	-0-	-666	-0-	364	1	12779	2	Y	101	101	0			2
							111	9									
07	20471	X	20471	-0-	-0-	-0-	552	1	19806	2	Y	103	102	0			3
							113	9									
08	16419	X	16419	-0-	-0-	-0-	445	1	15872	2	Y	93	93	0			3
							102	9									
09	20371	X	20371	-0-	-0-	-0-	559	1	19687	2	Y	114	114	0			3
							125	9									
10	20249	X	20249	-0-	-0-	-0-	525	1	19601	2	Y	112	113	0			2
							123	9									
11	18335	X	18335	-0-	-0-	-0-	466	1	17758	2	Y	101	101	0			2
							111	9									
*12	17815	X	17815	-0-	-0-	-0-	385	1	17311	2	Y	108	108	0			2
							119	9									

TOTAL GAS PROD: 193,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,290

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 262924 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10760 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	9906	-0-	-1409	-0-	346	1	9521	2	Y	32	32	0			1
							4	4	35	9							
02	10220	X	9763	-0-	-457	-0-	353	1	9373	2	Y	31	31	0			1
							3	4	34	9							
03	11191	X	10191	-0-	-1000	-0-	387	1	9768	2	Y	31	31	0			1
							2	4	34	9							
04	9630	X	8745	-0-	-885	-0-	316	1	8399	2	Y	25	25	0			1
							2	4	28	9							
05	10819	X	8903	-0-	-1916	-0-	232	1	8645	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
06	10470	X	9146	-0-	-1324	-0-	252	1	8842	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
07	10819	X	8592	-0-	-2227	-0-	229	1	8225	2	Y	125	123	0			3
							138	9									
08	10199	X	7289	-0-	-2910	-0-	195	1	6976	2	Y	107	107	0			3
							118	9									
09	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	251	1	8832	2	Y	138	138	0			3
							152	9									
10	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	248	1	9235	2	Y	139	139	0			3
							153	9									
11	9150	X	7986	-0-	-1164	-0-	201	1	7669	2	Y	105	106	0			2
							116	9									
12	9548	X	8669	-0-	-879	-0-	185	1	8345	2	Y	126	126	0			2
							139	9									

TOTAL GAS PROD: 108,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 930

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264311 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12902 PERF.11994 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5602	-0-	-474	-0-	194	1	5331	2	Y	68	66	0			3
							2	4	75	9							
02	5404	X	5137	-0-	-267	-0-	184	1	4887	2	Y	58	59	0			2
							2	4	64	9							
03	5859	X	5578	-0-	-281	-0-	210	1	5299	2	Y	62	62	0			2
							1	4	68	9							
04	5520	X	5236	-0-	-284	-0-	188	1	4986	2	Y	55	55	0			2
							1	4	61	9							
05	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	151	1	5598	2	Y	47	48	0			1
							52	9									
06	5490	X	5278	-0-	-212	-0-	145	1	5080	2	Y	48	48	0			1
							53	9									
07	5673	X	5322	-0-	-351	-0-	144	1	5138	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
08	5580	X	4202	-0-	-1378	-0-	113	1	4053	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
09	5610	X	5429	-0-	-181	-0-	149	1	5244	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
10	5146	X	4851	-0-	-295	-0-	126	1	4690	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
11	4980	X	3898	-0-	-1082	-0-	99	1	3764	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
*12	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	119	1	5347	2	Y	33	33	0			1
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 61,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 537

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5025	-0-	-958	-0-	69	1	4900	2	Y	49	48	0			2
							2	4	54	9							
02	5236	X	-0-	-0-	-5236	-0-					Y	42	43	0			1
03	5611	X	5263	-0-	-348	-0-	76	1	5132	2	Y	49	48	0			2
							1	4	54	9							
04	5430	X	4868	-0-	-562	-0-	71	1	4751	2	Y	41	42	0			1
							1	4	45	9							
05	5022	X	4483	-0-	-539	-0-	95	1	4346	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
06	5100	X	4800	-0-	-300	-0-	101	1	4644	2	Y	50	50	0			1
							55	9									
07	5270	X	4981	-0-	-289	-0-	106	1	4779	2	Y	87	86	0			2
							96	9									
08	5270	X	3508	-0-	-1762	-0-	68	1	3349	2	Y	83	83	0			2
							91	9									
09	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	87	1	4692	2	Y	95	95	0			2
							105	9									
10	4991	X	4799	-0-	-192	-0-	90	1	4608	2	Y	92	92	0			2
							101	9									
11	4830	X	4570	-0-	-260	-0-	86	1	4388	2	Y	87	87	0			2
							96	9									
12	5053	X	4109	-0-	-944	-0-	86	1	3920	2	Y	94	94	0			2
							103	9									

TOTAL GAS PROD: 51,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 807

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265951 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 15639 PERF.14590 - 15210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11532	X	10282	-0-	-1250	-0-	346	1	9526	2	Y	369	364	0		14
							4	4	406	9						
02	10416	X	9438	-0-	-978	-0-	330	1	8752	2	Y	321	326	0		9
							3	4	353	9						
03	11532	X	9590	-0-	-1942	-0-	352	1	8883	2	Y	321	318	0		12
							2	4	353	9						
04	11160	X	9830	-0-	-1330	-0-	344	1	9147	2	Y	306	309	0		9
							2	4	337	9						
05	10447	X	10408	-0-	-39	-0-	261	1	9720	2	Y	388	387	0		10
							427	9								
06	10110	X	9923	-0-	-187	-0-	268	1	9389	2	Y	242	246	0		6
							266	9								
07	10447	X	10296	-0-	-151	-0-	273	1	9804	2	Y	199	200	0		5
							219	9								
08	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	296	1	10595	2	Y	148	149	0		4
							163	9								
09	15748	X	15748	-0-	-0-	-0-	428	1	15081	2	Y	217	216	0		5
							239	9								
10	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	268	1	10001	2	Y	195	196	0		4
							215	9								
11	10710	X	8321	-0-	-2389	-0-	208	1	7916	2	Y	179	180	0		3
							197	9								
12	16275	X	12043	-0-	-4232	-0-	257	1	11553	2	Y	212	211	0		4
							233	9								

TOTAL GAS PROD: 127,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,097

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 265967 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 15327 PERF.14610 - 14915

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2249	-0-	-448	-0-	78	1	2162	2	Y	7	7	0		-0-
							1	4	8	9						
02	2548	X	2059	-0-	-489	-0-	74	1	1977	2	Y	6	6	0		-0-
							1	4	7	9						
03	2821	X	2013	-0-	-808	-0-	76	1	1930	2	Y	6	6	0		-0-
							7	9								
04	2730	X	2169	-0-	-561	-0-	78	1	2084	2	Y	6	6	0		-0-
							7	9								
05	2542	X	1471	-0-	-1071	-0-	39	1	1422	2	Y	9	9	0		-0-
							10	9								
06	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	72	1	2521	2	Y	11	11	0		-0-
							12	9								
07	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	66	1	2348	2	Y	15	15	0		-0-
							17	9								
08	2232	X	908	-0-	-1324	-0-	25	1	877	2	Y	5	5	0		-0-
							6	9								
09	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	100	1	3527	2	Y	21	21	0		-0-
							23	9								
10	2697	X	2512	-0-	-185	-0-	65	1	2427	2	Y	18	18	0		-0-
							20	9								
11	2610	X	2099	-0-	-511	-0-	53	1	2027	2	Y	17	17	0		-0-
							19	9								
12	3782	X	1917	-0-	-1865	-0-	41	1	1850	2	Y	24	24	0		-0-
							26	9								

TOTAL GAS PROD: 26,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. WELL #: 27 RRCID -> 265997 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 14275 PERF.12050 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3800	-0-	-261	-0-	130	1	3593	2	Y	69	68	0	3
							1	4	76	9					
02	3668	X	3407	-0-	-261	-0-	121	1	3221	2	Y	58	59	0	2
							1	4	64	9					
03	4061	X	3793	-0-	-268	-0-	142	1	3581	2	Y	63	63	0	2
							1	4	69	9					
04	3840	X	3682	-0-	-158	-0-	131	1	3486	2	Y	58	58	0	2
							1	4	64	9					
05	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	125	1	4651	2	Y	46	47	0	1
							51	9							
06	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	122	1	4282	2	Y	131	129	0	3
							144	9							
07	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	117	1	4195	2	Y	176	175	0	4
							194	9							
08	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	100	1	3540	2	Y	160	160	0	4
							176	9							
09	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	124	1	4371	2	Y	197	197	0	4
							217	9							
10	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	112	1	4161	2	Y	195	195	0	4
							215	9							
11	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	103	1	3930	2	Y	173	174	0	3
							190	9							
*12	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	88	1	3969	2	Y	186	185	0	4
							205	9							

TOTAL GAS PROD: 50,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,512

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
01	11718	X	10558	-0-	-1160	-0-	360	1	9908	2	Y	260	256	0	10
							4	4	286	9					
02	10444	X	9314	-0-	-1130	-0-	329	1	8744	2	Y	216	220	0	6
							3	4	238	9					
03	11563	X	10476	-0-	-1087	-0-	389	1	9821	2	Y	240	237	0	9
							2	4	264	9					
04	10860	X	9829	-0-	-1031	-0-	348	1	9249	2	Y	209	212	0	6
							2	4	230	9					
05	10850	X	10229	-0-	-621	-0-	264	1	9811	2	Y	140	143	0	3
							154	9							
06	10230	X	9616	-0-	-614	-0-	261	1	9187	2	Y	153	152	0	4
							168	9							
07	10478	X	9461	-0-	-1017	-0-	252	1	9047	2	Y	147	147	0	4
							162	9							
08	10478	X	7187	-0-	-3291	-0-	193	1	6864	2	Y	118	119	0	3
							130	9							
09	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	287	1	10126	2	Y	165	164	0	4
							182	9							
10	9951	X	8794	-0-	-1157	-0-	225	1	8392	2	Y	161	162	0	3
							177	9							
11	9630	X	8308	-0-	-1322	-0-	209	1	7939	2	Y	145	145	0	3
							160	9							
*12	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	214	1	9621	2	Y	155	155	0	3
							171	9							

TOTAL GAS PROD: 114,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,109

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14417	X	14417	-0-	-0-	-0-	197	1	14005	2	Y	191	189	0			7
							5	4	210	9							
02	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	176	1	11956	2	Y	146	149	0			4
							2	4	161	9							
03	12584	X	12584	-0-	-0-	-0-	181	1	12227	2	Y	158	156	0			6
							2	4	174	9							
04	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	186	1	12505	2	Y	151	152	0			5
							3	4	166	9							
05	15617	X	15617	-0-	-0-	-0-	331	1	15191	2	Y	86	89	0			2
							95	9									
06	14990	X	14990	-0-	-0-	-0-	316	1	14585	2	Y	81	81	0			2
							89	9									
07	14507	X	14507	-0-	-0-	-0-	313	1	14191	2	Y	3	5	0			-0-
							3	9									
08	11253	X	10971	-0-	-282	-0-	219	1	10749	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	12612	X	12612	-0-	-0-	-0-	231	1	12378	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	14942	X	12998	-0-	-1944	-0-	249	1	12745	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
11	14460	X	11520	-0-	-2940	-0-	222	1	11295	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
12	14508	X	12282	-0-	-2226	-0-	262	1	12017	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 157,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 832

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29760	X	24909	-0-	-4851	-0-	861	1	23725	2	Y	285	281	0			11
							9	4	314	9							
02	25844	X	23031	-0-	-2813	-0-	826	1	21924	2	Y	249	253	0			7
							7	4	274	9							
03	28613	X	23148	-0-	-5465	-0-	871	1	22002	2	Y	246	244	0			9
							4	4	271	9							
04	26070	X	21217	-0-	-4853	-0-	761	1	20220	2	Y	210	213	0			6
							5	4	231	9							
05	26939	X	20778	-0-	-6161	-0-	537	1	20006	2	Y	214	215	0			5
							235	9									
06	24690	X	21260	-0-	-3430	-0-	586	1	20574	2	Y	91	94	0			2
							100	9									
07	25513	X	19754	-0-	-5759	-0-	535	1	19219	2	Y	-0-	2	0			-0-
08	23157	X	16603	-0-	-6554	-0-	452	1	16151	2	Y	-0-					-0-
09	21270	X	21136	-0-	-134	-0-	583	1	20553	2	Y	-0-					-0-
10	20373	X	20373	-0-	-0-	-0-	532	1	19841	2	Y	-0-					-0-
11	19332	X	19332	-0-	-0-	-0-	495	1	18837	2	Y	-0-					-0-
*12	18603	X	18603	-0-	-0-	-0-	404	1	18199	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 250,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,295

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 267002 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12070 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3271	-0-	-77	-0-	45	1	3225	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	3024	X	-0-	-0-	-3024	-0-					Y	-0-					-0-
03	3348	X	1604	-0-	-1744	-0-	23	1	1581	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	1016	-0-	-2224	-0-	15	1	1001	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	475	-0-	-2873	-0-	10	1	465	2	Y	-0-					-0-
06	3180	X	216	-0-	-2964	-0-	4	1	212	2	Y	-0-					-0-
07	1612	X	234	-0-	-1378	-0-	5	1	229	2	Y	-0-					-0-
08	1612	X	48	-0-	-1564	-0-	1	1	47	2	Y	-0-					-0-
09	1020	X	16	-0-	-1004	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 63 RRCID -> 267196 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11590 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	33530	X	33530	-0-	-0-	-0-	664	1	32667	2	Y	181	176	0			5
							199	9									
09	87154	X	87154	-0-	-0-	-0-	1589	1	85294	2	Y	246	246	0			5
							271	9									
10	53602	X	53602	-0-	-0-	-0-	1021	1	52313	2	Y	244	244	0			5
							268	9									
*11	38085	X	38085	-0-	-0-	-0-	730	1	37117	2	Y	216	217	0			4
							238	9									
*12	38553	X	38553	-0-	-0-	-0-	818	1	37479	2	Y	233	232	0			5
							256	9									

TOTAL GAS PROD: 250,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,120

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	1581	N	1354	-0-		-227		-0-	46	1	1275	2	Y	30	30	0			1
									33	9								
02	1344	N	1059	-0-		-285		-0-	38	1	996	2	Y	23	23	0			1
									25	9								
03	1426	N	1233	-0-		-193		-0-	46	1	1159	2	Y	25	25	0			1
									28	9								
04	1320	N	1216	-0-		-104		-0-	43	1	1147	2	Y	24	24	0			1
									26	9								
05	1416	N	1416	-0-		-0-		-0-	37	1	1353	2	Y	24	24	0			1
									26	9								
06	1317	N	1317	-0-		-0-		-0-	35	1	1254	2	Y	25	25	0			1
									28	9								
07	1309	N	1309	-0-		-0-		-0-	35	1	1261	2	Y	12	13	0			-0-
									13	9								
08	1005	N	1005	-0-		-0-		-0-	27	1	972	2	Y	5	5	0			-0-
									6	9								
09	1321	N	1321	-0-		-0-		-0-	36	1	1279	2	Y	5	5	0			-0-
									6	9								
10	1271	N	1268	-0-		-3		-0-	33	1	1227	2	Y	7	7	0			-0-
									8	9								
11	1174	N	1174	-0-		-0-		-0-	30	1	1137	2	Y	6	6	0			-0-
									7	9								
12	1271	N	1159	-0-		-112		-0-	25	1	1127	2	Y	6	6	0			-0-
									7	9								

TOTAL GAS PROD: 14,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

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
01	3796	X	3796	-0-		-0-		-0-	51	1	3639	2	Y	95	93	0			4
									1	4	105	9						
02	3584	X	-0-	-0-		-3584		-0-					Y	82	84	0			2
03	3968	X	3647	-0-		-321		-0-	52	1	3499	2	Y	86	85	0			3
									1	4	95	9						
04	3840	X	3568	-0-		-272		-0-	51	1	3430	2	Y	78	79	0			2
									1	4	86	9						
05	3937	X	3589	-0-		-348		-0-	75	1	3446	2	Y	62	62	0			2
									68	9								
06	3660	X	2640	-0-		-1020		-0-	55	1	2537	2	Y	44	45	0			1
									48	9								
07	3689	X	59	-0-		-3630		-0-	1	1	50	2	Y	7	8	0			-0-
									8	9								
08	3689	X	-0-	-0-		-3689		-0-					Y	-0-					-0-
09	3570	X	2211	-0-		-1359		-0-	40	1	2130	2	Y	37	36	0			1
									41	9								
10	3503	X	3174	-0-		-329		-0-	60	1	3067	2	Y	43	43	0			1
									47	9								
11	2947	X	2947	-0-		-0-		-0-	56	1	2849	2	Y	38	38	0			1
									42	9								
*12	3342	X	3342	-0-		-0-		-0-	70	1	3227	2	Y	41	41	0			1
									45	9								

TOTAL GAS PROD: 28,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 613

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267941 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 15450 PERF.13340 - 15220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3235	-0-	-795		-0-		109	1	3009	2	Y	105	104	0			4
									1	4	116	9							
02	3556	X	2665	-0-	-891		-0-		93	1	2481	2	Y	82	84	0			2
									1	4	90	9							
03	3906	X	2726	-0-	-1180		-0-		100	1	2535	2	Y	83	82	0			3
									91	9									
04	3660	X	2534	-0-	-1126		-0-		89	1	2366	2	Y	71	72	0			2
									1	4	78	9							
05	3534	X	2804	-0-	-730		-0-		71	1	2639	2	Y	85	85	0			2
									94	9									
06	3120	X	686	-0-	-2434		-0-		18	1	650	2	Y	16	18	0			-0-
									18	9									
07	3271	X	3271	-0-	-0-		-0-		89	1	3182	2	Y	-0-					-0-
08	3021	X	3021	-0-	-0-		-0-		82	1	2939	2	Y	-0-					-0-
09	2713	X	2713	-0-	-0-		-0-		75	1	2638	2	Y	-0-					-0-
10	3327	X	3327	-0-	-0-		-0-		87	1	3240	2	Y	-0-					-0-
11	3180	X	2856	-0-	-324		-0-		73	1	2783	2	Y	-0-					-0-
12	3286	X	1306	-0-	-1980		-0-		28	1	1278	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 12 RRCID -> 268250 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 15620 PERF.13100 - 13120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2026	-0-	-423		-0-		69	1	1895	2	Y	55	54	0			2
									1	4	61	9							
02	7069	X	7069	-0-	-0-		-0-		249	1	6618	2	Y	182	179	0			5
									2	4	200	9							
03	9194	X	9194	-0-	-0-		-0-		340	1	8595	2	Y	234	230	0			9
									2	4	257	9							
04	9446	X	9446	-0-	-0-		-0-		334	1	8864	2	Y	224	226	0			7
									2	4	246	9							
05	8441	X	8441	-0-	-0-		-0-		215	1	8015	2	Y	192	194	0			5
									211	9									
06	8910	X	8261	-0-	-649		-0-		224	1	7855	2	Y	165	166	0			4
									182	9									
07	9765	X	7035	-0-	-2730		-0-		189	1	6812	2	Y	31	34	0			1
									34	9									
08	9765	X	2712	-0-	-7053		-0-		74	1	2615	2	Y	21	21	0			1
									23	9									
09	9450	X	1816	-0-	-7634		-0-		50	1	1746	2	Y	18	19	0			-0-
									20	9									
10	7254	X	1759	-0-	-5495		-0-		45	1	1694	2	Y	18	18	0			-0-
									20	9									
11	7020	X	4328	-0-	-2692		-0-		110	1	4187	2	Y	28	27	0			1
									31	9									
12	7037	X	6779	-0-	-258		-0-		147	1	6595	2	Y	34	34	0			1
									37	9									

TOTAL GAS PROD: 68,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,202

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BTLT B WELL #: 12 RRCID -> 268849 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9694 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	6184	-0-	-1132	-0-	6123	2	61	9	N	55	54	0	2	1	28
02	6244	X	5908	-0-	-336	-0-	5856	2	52	9	N	47	28	0			47
03	6913	X	6296	-0-	-617	-0-	6241	2	55	9	N	50	68	0			29
04	6420	X	5528	-0-	-892	-0-	5478	2	50	9	N	45	46	0			28
*05	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	6390	2	556	5	N	56	56	1			28
							62	9									
06	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	6215	2	750	5	N	64	70	1			22
							70	9									
07	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6110	2	780	5	N	60	55	1			27
							66	9									
08	6293	X	5797	-0-	-496	-0-	4871	2	709	5	N	197	178	1			46
							217	9									
09	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	7487	2	929	5	N	228	224	1			50
							251	9									
10	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	6257	2	859	5	N	292	269	1			73
							321	9									
11	7050	X	7024	-0-	-26	-0-	5909	2	839	5	N	251	306	1			18
							276	9									
12	8711	X	7119	-0-	-1592	-0-	5928	2	942	5	N	226	227	1			17
							249	9									

TOTAL GAS PROD: 80,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,571

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 66 RRCID -> 269233 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11860 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11353	X	11353	-0-	-0-	-0-	151	1	10722	2	Y	433	428	0			17
							4	4	476	9							
02	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	125	1	8528	2	Y	305	314	0			8
							1	4	336	9							
03	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	132	1	8890	2	Y	339	335	0			12
							2	4	373	9							
04	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	122	1	8178	2	Y	292	295	0			9
							2	4	321	9							
05	7874	X	3745	-0-	-4129	-0-	75	1	3463	2	Y	188	192	0			5
							207	9									
06	7620	X	7242	-0-	-378	-0-	149	1	6893	2	Y	182	183	0			4
							200	9									
07	7874	X	6568	-0-	-1306	-0-	139	1	6331	2	Y	89	91	0			2
							98	9									
08	7874	X	4660	-0-	-3214	-0-	91	1	4481	2	Y	80	80	0			2
							88	9									
09	7620	X	6344	-0-	-1276	-0-	114	1	6121	2	Y	99	99	0			2
							109	9									
10	7316	X	7046	-0-	-270	-0-	133	1	6804	2	Y	99	99	0			2
							109	9									
11	7080	X	5622	-0-	-1458	-0-	107	1	5418	2	Y	88	88	0			2
							97	9									
12	6572	X	5719	-0-	-853	-0-	120	1	5496	2	Y	94	94	0			2
							103	9									

TOTAL GAS PROD: 85,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,288

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 269591 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 15706 PERF.15032 - 15288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	10411	-0-	-1059	-0-	365	1	10042	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	10332	X	9286	-0-	-1046	-0-	337	1	8946	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	11222	X	10119	-0-	-1103	-0-	385	1	9732	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	10620	X	9697	-0-	-923	-0-	352	1	9343	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	10571	X	9939	-0-	-632	-0-	260	1	9679	2	Y	-0-					-0-
06	10080	X	9308	-0-	-772	-0-	258	1	9046	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	10292	X	9269	-0-	-1023	-0-	248	1	8891	2	Y	118	115	0			3
							130	9									
08	10106	X	7615	-0-	-2491	-0-	204	1	7305	2	Y	96	96	0			3
							106	9									
09	10174	X	10174	-0-	-0-	-0-	277	1	9752	2	Y	132	132	0			3
							145	9									
10	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	255	1	9519	2	Y	131	131	0			3
							144	9									
11	9300	X	9298	-0-	-2	-0-	235	1	8935	2	Y	116	117	0			2
							128	9									
12	9641	X	9485	-0-	-156	-0-	203	1	9144	2	Y	125	125	0			2
							138	9									

TOTAL GAS PROD: 114,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 722

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 269997 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 15699 PERF.14910 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22382	X	19428	-0-	-2954	-0-	668	1	18416	2	Y	306	301	0			12
							7	4	337	9							
02	20216	X	16871	-0-	-3345	-0-	602	1	15989	2	Y	250	255	0			7
							5	4	275	9							
03	22382	X	18197	-0-	-4185	-0-	682	1	17219	2	Y	266	263	0			10
							3	4	293	9							
04	19740	X	16944	-0-	-2796	-0-	606	1	16081	2	Y	230	233	0			7
							4	4	253	9							
05	22185	X	22185	-0-	-0-	-0-	574	1	21365	2	Y	224	226	0			5
							246	9									
06	20633	X	20633	-0-	-0-	-0-	564	1	19803	2	Y	242	241	0			6
							266	9									
07	19948	X	19948	-0-	-0-	-0-	533	1	19143	2	Y	247	247	0			6
							272	9									
08	18197	X	15042	-0-	-3155	-0-	404	1	14419	2	Y	199	200	0			5
							219	9									
09	21480	X	18975	-0-	-2505	-0-	515	1	18160	2	Y	273	272	0			6
							300	9									
10	18300	X	18300	-0-	-0-	-0-	470	1	17529	2	Y	274	274	0			6
							301	9									
11	16648	X	16648	-0-	-0-	-0-	419	1	15961	2	Y	244	245	0			5
							268	9									
12	16988	X	16195	-0-	-793	-0-	346	1	15562	2	Y	261	261	0			5
							287	9									

TOTAL GAS PROD: 219,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,016

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 68 RRCID -> 270159 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10030 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32643	X	23393	-0-	-9250	-0-	321	1	22789	2	Y	249	246	0	10
							9	4	274	9					
02	39186	X	39186	-0-	-0-	-0-	562	1	38212	2	Y	369	369	0	10
							6	4	406	9					
03	40900	X	40900	-0-	-0-	-0-	590	1	39852	2	Y	410	405	0	15
							7	4	451	9					
04	36376	X	36376	-0-	-0-	-0-	528	1	35466	2	Y	340	345	0	10
							8	4	374	9					
05	32643	X	31660	-0-	-983	-0-	669	1	30758	2	Y	212	217	0	5
							233	9							
06	31590	X	28217	-0-	-3373	-0-	592	1	27379	2	Y	224	224	0	5
							246	9							
07	32643	X	29471	-0-	-3172	-0-	631	1	28633	2	Y	188	188	0	5
							207	9							
08	32643	X	21276	-0-	-11367	-0-	419	1	20658	2	Y	181	181	0	5
							199	9							
09	31590	X	25769	-0-	-5821	-0-	467	1	25069	2	Y	212	212	0	5
							233	9							
10	30535	X	27190	-0-	-3345	-0-	516	1	26442	2	Y	211	211	0	5
							232	9							
*11	28530	X	26279	-0-	-2251	-0-	503	1	25570	2	Y	187	189	0	3
							206	9							
12	29481	X	26018	-0-	-3463	-0-	551	1	25245	2	Y	202	201	0	4
							222	9							

TOTAL GAS PROD: 355,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,985

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 13 RRCID -> 270340 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14640 - 14828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28334	X	23255	-0-	-5079	-0-	795	1	21900	2	Y	502	494	0	20
							8	4	552	9					
02	23660	X	20375	-0-	-3285	-0-	723	1	19192	2	Y	413	422	0	11
							6	4	454	9					
03	26102	X	22407	-0-	-3695	-0-	835	1	21074	2	Y	449	444	0	16
							4	4	494	9					
04	24450	X	20784	-0-	-3666	-0-	739	1	19613	2	Y	389	393	0	12
							4	4	428	9					
05	24118	X	20766	-0-	-3352	-0-	538	1	20007	2	Y	201	208	0	5
							221	9							
06	22500	X	19191	-0-	-3309	-0-	525	1	18410	2	Y	233	232	0	6
							256	9							
07	22568	X	19115	-0-	-3453	-0-	510	1	18312	2	Y	266	265	0	7
							293	9							
08	22413	X	14873	-0-	-7540	-0-	399	1	14229	2	Y	223	224	0	6
							245	9							
09	21297	X	21297	-0-	-0-	-0-	579	1	20390	2	Y	298	297	0	7
							328	9							
10	21279	X	21279	-0-	-0-	-0-	547	1	20409	2	Y	294	295	0	6
							323	9							
11	18741	X	18741	-0-	-0-	-0-	472	1	17981	2	Y	262	263	0	5
							288	9							
*12	17689	X	17689	-0-	-0-	-0-	378	1	17005	2	Y	278	278	0	5
							306	9							

TOTAL GAS PROD: 239,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,808

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 270361 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 15465 PERF.14844 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13113	X	11680	-0-	-1433	-0-	404	1	11116	2	Y	142	139	0			6
							4	4	156	9							
02	11844	X	9845	-0-	-1999	-0-	353	1	9366	2	Y	112	115	0			3
							3	4	123	9							
03	13020	X	10975	-0-	-2045	-0-	413	1	10424	2	Y	124	122	0			5
							2	4	136	9							
04	12600	X	10422	-0-	-2178	-0-	374	1	9927	2	Y	108	110	0			3
							2	4	119	9							
05	12276	X	8697	-0-	-3579	-0-	225	1	8362	2	Y	100	101	0			2
							110	9									
06	11310	X	9651	-0-	-1659	-0-	265	1	9272	2	Y	104	104	0			2
							114	9									
07	10974	X	9271	-0-	-1703	-0-	251	1	9020	2	Y	-0-	2	0			-0-
08	10974	X	6381	-0-	-4593	-0-	174	1	6207	2	Y	-0-					-0-
09	10410	X	6016	-0-	-4394	-0-	166	1	5850	2	Y	-0-					-0-
10	5332	X	4936	-0-	-396	-0-	129	1	4807	2	Y	-0-					-0-
11	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	204	1	7772	2	Y	-0-					-0-
*12	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	220	1	9914	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 690

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 270551 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 15894 PERF.13436 - 14940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	8150	-0-	-1150	-0-	285	1	7862	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	8204	X	7252	-0-	-952	-0-	263	1	6987	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	9083	X	7991	-0-	-1092	-0-	304	1	7686	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	8490	X	7608	-0-	-882	-0-	276	1	7330	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	8401	X	7567	-0-	-834	-0-	198	1	7369	2	Y	-0-					-0-
06	7890	X	7078	-0-	-812	-0-	196	1	6881	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	8029	X	6993	-0-	-1036	-0-	190	1	6800	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	7998	X	5343	-0-	-2655	-0-	146	1	5195	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	7620	X	6831	-0-	-789	-0-	188	1	6640	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	182	1	6780	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	166	1	6307	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*12	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	140	1	6315	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 84,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JENDRUSCH, A. K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 270558 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 16414 PERF.16140 - 16227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41850	X	37438	-0-	-4412	-0-	1308	1	36032	2	Y	76	75	0			3
							14	4	84	9							
02	37800	X	32668	-0-	-5132	-0-	1183	1	31406	2	Y	63	64	0			2
							10	4	69	9							
03	41850	X	36336	-0-	-5514	-0-	1381	1	34873	2	Y	69	68	0			3
							6	4	76	9							
04	40500	X	33547	-0-	-6953	-0-	1215	1	32260	2	Y	59	60	0			2
							7	4	65	9							
05	40331	X	34034	-0-	-6297	-0-	889	1	33088	2	Y	52	53	0			1
							57	9									
06	36240	X	31232	-0-	-5008	-0-	864	1	30303	2	Y	59	59	0			1
							65	9									
07	36332	X	32249	-0-	-4083	-0-	872	1	31296	2	Y	74	73	0			2
							81	9									
08	36332	X	24241	-0-	-12091	-0-	659	1	23517	2	Y	59	59	0			2
							65	9									
09	33540	X	32725	-0-	-815	-0-	901	1	31734	2	Y	82	82	0			2
							90	9									
10	30269	X	30269	-0-	-0-	-0-	788	1	29392	2	Y	81	81	0			2
							89	9									
11	27634	X	27634	-0-	-0-	-0-	705	1	26853	2	Y	69	70	0			1
							76	9									
*12	27392	X	27392	-0-	-0-	-0-	594	1	26713	2	Y	77	77	0			1
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 379,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 820

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 71 RRCID -> 270804 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 12662 PERF.10144 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17546	X	15371	-0-	-2175	-0-	205	1	14548	2	Y	557	548	0			22
							5	4	613	9							
02	15848	X	14101	-0-	-1747	-0-	197	1	13403	2	Y	454	464	0			12
							2	4	499	9							
03	17546	X	13583	-0-	-3963	-0-	191	1	12877	2	Y	466	461	0			17
							2	4	513	9							
04	15750	X	12434	-0-	-3316	-0-	176	1	11816	2	Y	399	404	0			12
							3	4	439	9							
05	15624	X	12773	-0-	-2851	-0-	261	1	11996	2	Y	469	470	0			11
							516	9									
06	15120	X	12002	-0-	-3118	-0-	243	1	11218	2	Y	492	491	0			12
							541	9									
07	15624	X	11814	-0-	-3810	-0-	244	1	11089	2	Y	437	438	0			11
							481	9									
08	13578	X	9695	-0-	-3883	-0-	184	1	9042	2	Y	426	425	0			12
							469	9									
09	12420	X	10541	-0-	-1879	-0-	184	1	9851	2	Y	460	462	0			10
							506	9									
10	12772	X	9701	-0-	-3071	-0-	176	1	8997	2	Y	480	480	0			10
							528	9									
11	12000	X	9230	-0-	-2770	-0-	169	1	8607	2	Y	413	415	0			8
							454	9									
12	11811	X	10368	-0-	-1443	-0-	211	1	9649	2	Y	462	461	0			9
							508	9									

TOTAL GAS PROD: 141,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,515

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 69 RRCID -> 270876 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 12493 PERF.10200 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	8245	-0-	-2326	-0-	114	1	8066	2	Y	56	55	0			2
							3	4	62	9							
02	9212	X	7630	-0-	-1582	-0-	110	1	7468	2	Y	46	47	0			1
							1	4	51	9							
03	9269	X	7581	-0-	-1688	-0-	110	1	7416	2	Y	49	48	0			2
							1	4	54	9							
04	8850	X	6999	-0-	-1851	-0-	102	1	6850	2	Y	41	42	0			1
							2	4	45	9							
05	8742	X	6880	-0-	-1862	-0-	145	1	6682	2	Y	48	48	0			1
							53	9									
06	8190	X	6501	-0-	-1689	-0-	137	1	6297	2	Y	61	61	0			1
							67	9									
07	8463	X	6467	-0-	-1996	-0-	138	1	6262	2	Y	61	61	0			1
							67	9									
08	7595	X	5369	-0-	-2226	-0-	106	1	5209	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
09	6990	X	5641	-0-	-1349	-0-	102	1	5463	2	Y	69	68	0			2
							76	9									
10	6882	X	6018	-0-	-864	-0-	114	1	5831	2	Y	66	67	0			1
							73	9									
*11	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	180	1	9166	2	Y	60	60	0			1
							66	9									
*12	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	194	1	8902	2	Y	64	64	0			1
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 85,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 670

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 73 RRCID -> 270878 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10035 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23033	X	17477	-0-	-5556	-0-	239	1	16946	2	Y	260	256	0			10
							6	4	286	9							
02	19320	X	14351	-0-	-4969	-0-	205	1	13935	2	Y	190	195	0			5
							2	4	209	9							
03	18972	X	15498	-0-	-3474	-0-	223	1	15032	2	Y	218	215	0			8
							3	4	240	9							
04	17280	X	14237	-0-	-3043	-0-	206	1	13821	2	Y	188	190	0			6
							3	4	207	9							
05	17484	X	12042	-0-	-5442	-0-	251	1	11557	2	Y	213	214	0			5
							234	9									
06	16920	X	12875	-0-	-4045	-0-	268	1	12388	2	Y	199	199	0			5
							219	9									
07	15903	X	11103	-0-	-4800	-0-	238	1	10802	2	Y	57	61	0			1
							63	9									
08	15500	X	8168	-0-	-7332	-0-	162	1	7942	2	Y	58	57	0			2
							64	9									
09	14250	X	11533	-0-	-2717	-0-	210	1	11250	2	Y	66	67	0			1
							73	9									
10	14907	X	14907	-0-	-0-	-0-	284	1	14550	2	Y	66	66	0			1
							73	9									
11	20406	X	20406	-0-	-0-	-0-	393	1	19946	2	Y	61	61	0			1
							67	9									
*12	16876	X	16876	-0-	-0-	-0-	359	1	16445	2	Y	65	65	0			1
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 169,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,641

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 70 RRCID -> 271191 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 13019 PERF.11925 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19592	X	16362	-0-	-3230	-0-	562	1	15471	2	Y	294	289	0			12
							6	4	323	9							
02	16968	X	14332	-0-	-2636	-0-	511	1	13552	2	Y	241	247	0			6
							4	4	265	9							
03	18755	X	15387	-0-	-3368	-0-	575	1	14526	2	Y	257	254	0			9
							3	4	283	9							
04	15840	X	14381	-0-	-1459	-0-	513	1	13619	2	Y	224	226	0			7
							3	4	246	9							
05	16368	X	15251	-0-	-1117	-0-	320	1	14672	2	Y	235	236	0			6
							259	9									
06	15840	X	14496	-0-	-1344	-0-	301	1	13941	2	Y	231	232	0			5
							254	9									
07	15872	X	13922	-0-	-1950	-0-	297	1	13472	2	Y	139	141	0			3
							153	9									
08	15376	X	12008	-0-	-3368	-0-	236	1	11618	2	Y	140	139	0			4
							154	9									
09	14760	X	13147	-0-	-1613	-0-	237	1	12742	2	Y	153	154	0			3
							168	9									
10	15252	X	12275	-0-	-2977	-0-	232	1	11874	2	Y	154	154	0			3
							169	9									
*11	14490	X	11105	-0-	-3385	-0-	211	1	10745	2	Y	135	136	0			2
							149	9									
12	13919	X	10986	-0-	-2933	-0-	231	1	10595	2	Y	145	144	0			3
							160	9									

TOTAL GAS PROD: 163,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,348

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 72 RRCID -> 271416 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12196 PERF.10043 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36961	X	36961	-0-	-0-	-0-	499	1	35406	2	Y	948	932	0			37
							13	4	1043	9							
02	31831	X	31831	-0-	-0-	-0-	450	1	30579	2	Y	725	743	0			19
							4	4	798	9							
03	31155	X	29490	-0-	-1665	-0-	419	1	28279	2	Y	715	708	0			26
							5	4	787	9							
04	30150	X	23975	-0-	-6175	-0-	343	1	23030	2	Y	543	553	0			16
							5	4	597	9							
05	31155	X	20413	-0-	-10742	-0-	421	1	19333	2	Y	599	601	0			14
							659	9									
06	30150	X	19636	-0-	-10514	-0-	408	1	18836	2	Y	356	362	0			8
							392	9									
07	31155	X	17881	-0-	-13274	-0-	380	1	17277	2	Y	204	207	0			5
							224	9									
08	29481	X	11854	-0-	-17627	-0-	232	1	11405	2	Y	197	197	0			5
							217	9									
09	23970	X	12969	-0-	-11001	-0-	233	1	12499	2	Y	215	215	0			5
							237	9									
10	11904	X	2445	-0-	-9459	-0-	43	1	2228	2	Y	158	160	0			3
							174	9									
11	11520	X	1453	-0-	-10067	-0-	24	1	1216	2	Y	194	193	0			4
							213	9									
12	11904	X	921	-0-	-10983	-0-	15	1	667	2	Y	217	217	0			4
							239	9									

TOTAL GAS PROD: 209,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,071

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 74 RRCID -> 272965 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 12418 PERF. 9909 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12245	X	9743	-0-	-2502	-0-	133	1	9455	2	Y	137	135	0			5
							4	4	151	9							
02	10528	X	9107	-0-	-1421	-0-	130	1	8851	2	Y	114	116	0			3
							1	4	125	9							
03	10664	X	9223	-0-	-1441	-0-	133	1	8953	2	Y	123	121	0			5
							2	4	135	9							
04	10170	X	8608	-0-	-1562	-0-	125	1	8364	2	Y	106	108	0			3
							2	4	117	9							
05	10199	X	8259	-0-	-1940	-0-	173	1	7956	2	Y	118	118	0			3
							130	9									
06	9750	X	7944	-0-	-1806	-0-	165	1	7622	2	Y	143	143	0			3
							157	9									
07	10075	X	7925	-0-	-2150	-0-	168	1	7593	2	Y	149	148	0			4
							164	9									
08	9238	X	6695	-0-	-2543	-0-	130	1	6404	2	Y	146	146	0			4
							161	9									
09	8610	X	7628	-0-	-982	-0-	136	1	7309	2	Y	166	166	0			4
							183	9									
10	DLQ G-10		7086	-0-	7086	7086	132	1	6775	2	Y	163	164	0			3
							179	9									
11	DLQ G-10		6517	-0-	6517	13603	123	1	6233	2	Y	146	146	0			3
							161	9									
*12	20164	X	6561	-0-	-13603	-0-	136	1	6253	2	Y	156	156	0			3
							172	9									

TOTAL GAS PROD: 95,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,667

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 75 RRCID -> 272973 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9580 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22351	X	17132	-0-	-5219	-0-	235	1	16661	2	Y	209	206	0			8
							6	4	230	9							
02	19348	X	16033	-0-	-3315	-0-	230	1	15610	2	Y	174	177	0			5
							2	4	191	9							
03	19344	X	15978	-0-	-3366	-0-	230	1	15543	2	Y	184	182	0			7
							3	4	202	9							
04	18330	X	14868	-0-	-3462	-0-	216	1	14473	2	Y	160	162	0			5
							3	4	176	9							
05	18073	X	14258	-0-	-3815	-0-	300	1	13773	2	Y	168	169	0			4
							185	9									
06	17190	X	13650	-0-	-3540	-0-	286	1	13202	2	Y	147	148	0			3
							162	9									
07	17763	X	13331	-0-	-4432	-0-	287	1	13026	2	Y	16	19	0			-0-
							18	9									
08	15965	X	12214	-0-	-3751	-0-	243	1	11953	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
09	14880	X	14074	-0-	-806	-0-	257	1	13797	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
10	DLQ G-10		12468	-0-	12468	12468	238	1	12211	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*11	DLQ G-10		11013	-0-	11013	23481	212	1	10783	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*12	34974	X	11493	-0-	-23481	-0-	245	1	11229	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 166,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,142

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 77 RRCID -> 272974 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11137 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37820	X	27606	-0-	-10214	-0-	954	1	26287	2	Y	323	318	0			13
							10	4	355	9							
02	31388	X	24961	-0-	-6427	-0-	895	1	23757	2	Y	274	280	0			7
							8	4	301	9							
03	34751	X	26884	-0-	-7867	-0-	1012	1	25545	2	Y	293	289	0			11
							5	4	322	9							
04	32040	X	25783	-0-	-6257	-0-	925	1	24566	2	Y	260	263	0			8
							6	4	286	9							
05	30448	X	30448	-0-	-0-	-0-	642	1	29485	2	Y	292	293	0			7
							321	9									
06	27498	X	27498	-0-	-0-	-0-	573	1	26464	2	Y	419	416	0			10
							461	9									
07	27621	X	26023	-0-	-1598	-0-	542	1	24592	2	Y	808	798	0			20
							889	9									
08	26877	X	20938	-0-	-5939	-0-	399	1	19648	2	Y	810	808	0			22
							891	9									
09	29460	X	23928	-0-	-5532	-0-	419	1	22516	2	Y	903	905	0			20
							993	9									
10	DLQ G-10		26047	-0-	26047	26047	480	1	24584	2	Y	894	895	0			19
							983	9									
11	DLQ G-10		21944	-0-	21944	47991	407	1	20660	2	Y	797	801	0			15
							877	9									
*12	68870	X	20879	-0-	-47991	-0-	426	1	19514	2	Y	854	852	0			17
							939	9									

TOTAL GAS PROD: 302,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,927

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 76 RRCID -> 272976 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9434 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16027	X	13893	-0-	-2134	-0-	187	1	13286	2	Y	377	371	0			15
							5	4	415	9							
02	14196	X	13393	-0-	-803	-0-	189	1	12847	2	Y	323	329	0			9
							2	4	355	9							
03	14570	X	13174	-0-	-1396	-0-	187	1	12614	2	Y	337	334	0			12
							2	4	371	9							
04	14100	X	12431	-0-	-1669	-0-	178	1	11922	2	Y	298	301	0			9
							3	4	328	9							
05	14818	X	11907	-0-	-2911	-0-	247	1	11352	2	Y	280	282	0			7
							308	9									
06	14340	X	11429	-0-	-2911	-0-	235	1	10852	2	Y	311	311	0			7
							342	9									
07	14818	X	11456	-0-	-3362	-0-	239	1	10828	2	Y	354	352	0			9
							389	9									
08	13175	X	9740	-0-	-3435	-0-	188	1	9237	2	Y	286	287	0			8
							315	9									
09	12420	X	11637	-0-	-783	-0-	205	1	10997	2	Y	395	394	0			9
							435	9									
10	DLQ G-10		10412	-0-	10412	10412	191	1	9792	2	Y	390	391	0			8
							429	9									
*11	DLQ G-10		9417	-0-	9417	19829	174	1	8860	2	Y	348	350	0			6
							383	9									
*12	29536	X	9707	-0-	-19829	-0-	199	1	9098	2	Y	373	372	0			7
							410	9									

TOTAL GAS PROD: 138,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,072

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BTLT-OXY 'A' WELL #: H 1 RRCID -> 272977 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11582 PERF. 9696 - 11373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5304	-0-	-369	-0-	5249	2	55	9	Y	50	51	0	2	1	21
02	5040	X	4482	-0-	-558	-0-	4439	2	43	9	Y	39	25	0			35
03	5425	X	4822	-0-	-603	-0-	4778	2	44	9	Y	40	52	0			23
04	5190	X	4284	-0-	-906	-0-	4243	2	41	9	Y	37	37	0			23
*05	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	4775	2	416	5	Y	234	187	1			70
							257	9									
06	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	4806	2	580	5	Y	77					147
							85	9									
07	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	4842	2	618	5	Y	84					231
							92	9									
08	4836	X	4191	-0-	-645	-0-	3613	2	526	5	Y	47	191	1			87
							52	9									
09	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	5641	2	700	5	Y	120	186	1			21
							132	9									
10	5642	X	5278	-0-	-364	-0-	4575	2	628	5	Y	68					89
							75	9									
11	5460	X	5267	-0-	-193	-0-	4539	2	645	5	Y	75					164
							83	9									
12	5859	X	5235	-0-	-624	-0-	4442	2	705	5	Y	80	170	1			74
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 61,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 951

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 78 RRCID -> 272978 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 13372 PERF.11649 - 13251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14353	X	13428	-0-	-925	-0-	462	1	12730	2	Y	210	207	0			8
							5	4	231	9							
02	12964	X	11289	-0-	-1675	-0-	403	1	10700	2	Y	166	170	0			4
							3	4	183	9							
03	14322	X	12244	-0-	-2078	-0-	459	1	11586	2	Y	179	176	0			7
							2	4	197	9							
04	13140	X	11694	-0-	-1446	-0-	418	1	11099	2	Y	158	160	0			5
							3	4	174	9							
05	15852	X	15852	-0-	-0-	-0-	333	1	15323	2	Y	178	179	0			4
							196	9									
06	13941	X	13941	-0-	-0-	-0-	291	1	13442	2	Y	189	189	0			4
							208	9									
07	13262	X	13262	-0-	-0-	-0-	282	1	12791	2	Y	172	172	0			4
							189	9									
08	12245	X	10793	-0-	-1452	-0-	211	1	10392	2	Y	173	172	0			5
							190	9									
09	15330	X	11836	-0-	-3494	-0-	213	1	11416	2	Y	188	189	0			4
							207	9									
10	13919	X	12165	-0-	-1754	-0-	229	1	11726	2	Y	191	191	0			4
							210	9									
11	16732	X	16732	-0-	-0-	-0-	319	1	16226	2	Y	170	171	0			3
							187	9									
*12	14876	X	14876	-0-	-0-	-0-	313	1	14362	2	Y	183	182	0			4
							201	9									

TOTAL GAS PROD: 158,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,157

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 23R RRCID -> 272980 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11573 - 12301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	64	1	4561	2	Y	163	157	0			6
							2	4	179	9							
02	11563	X	11563	-0-	-0-	-0-	162	1	11013	2	Y	351	348	0			9
							2	4	386	9							
03	10459	X	10459	-0-	-0-	-0-	147	1	9939	2	Y	337	334	0			12
							2	4	371	9							
04	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	134	1	9030	2	Y	287	290	0			9
							2	4	316	9							
05	10075	X	9825	-0-	-250	-0-	204	1	9383	2	Y	216	220	0			5
							238	9									
06	9750	X	8942	-0-	-808	-0-	186	1	8612	2	Y	131	133	0			3
							144	9									
07	10075	X	1707	-0-	-8368	-0-	36	1	1628	2	Y	39	41	0			1
							43	9									
08	10075	X	982	-0-	-9093	-0-	18	1	912	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
09	9510	X	452	-0-	-9058	-0-	8	1	422	2	Y	20	21	0			-0-
							22	9									
10	8711	X	1306	-0-	-7405	-0-	24	1	1228	2	Y	49	48	0			1
							54	9									
11	8430	X	1030	-0-	-7400	-0-	19	1	947	2	Y	58	58	0			1
							64	9									
12	1705	X	595	-0-	-1110	-0-	11	1	516	2	Y	62	62	0			1
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 61,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,760

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 79 RRCID -> 272981 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11985 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18755	X	13582	-0-	-5173	-0-	186	1	13213	2	Y	162	160	0			6
							5	4	178	9							
02	14168	X	9814	-0-	-4354	-0-	141	1	9558	2	Y	104	107	0			3
							1	4	114	9							
03	14632	X	12435	-0-	-2197	-0-	179	1	12100	2	Y	140	138	0			5
							2	4	154	9							
04	14160	X	11884	-0-	-2276	-0-	172	1	11571	2	Y	125	126	0			4
							3	4	138	9							
05	14043	X	10983	-0-	-3060	-0-	230	1	10577	2	Y	160	160	0			4
							176	9									
06	13140	X	10212	-0-	-2928	-0-	212	1	9829	2	Y	155	155	0			4
							171	9									
07	12431	X	9970	-0-	-2461	-0-	213	1	9657	2	Y	91	93	0			2
							100	9									
08	12431	X	7170	-0-	-5261	-0-	141	1	6931	2	Y	89	89	0			2
							98	9									
09	11880	X	9026	-0-	-2854	-0-	163	1	8757	2	Y	96	96	0			2
							106	9									
10	10447	X	9521	-0-	-926	-0-	180	1	9230	2	Y	101	101	0			2
							111	9									
*11	10110	X	8930	-0-	-1180	-0-	170	1	8660	2	Y	91	91	0			2
							100	9									
12	9982	X	8818	-0-	-1164	-0-	186	1	8525	2	Y	97	97	0			2
							107	9									

TOTAL GAS PROD: 122,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,411

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 80 RRCID -> 272982 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 12275 PERF. 9531 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14508	X	13619	-0-	-889	-0-	181	1	12815	2	Y	562	554	0			22
							5	4	618	9							
02	12768	X	12626	-0-	-142	-0-	176	1	11939	2	Y	463	473	0			12
							2	4	509	9							
03	14477	X	12737	-0-	-1740	-0-	178	1	12010	2	Y	497	491	0			18
							2	4	547	9							
04	14010	X	11965	-0-	-2045	-0-	168	1	11313	2	Y	437	442	0			13
							3	4	481	9							
05	14477	X	13317	-0-	-1160	-0-	274	1	12602	2	Y	401	404	7			10
							441	9									
06	13530	X	12813	-0-	-717	-0-	263	1	12167	2	Y	348	350	0			8
							383	9									
07	13981	X	12746	-0-	-1235	-0-	268	1	12168	2	Y	282	283	0			7
							310	9									
08	12741	X	11431	-0-	-1310	-0-	221	1	10903	2	Y	279	278	0			8
							307	9									
09	13027	X	13027	-0-	-0-	-0-	232	1	12450	2	Y	314	315	0			7
							345	9									
10	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	222	1	11399	2	Y	312	312	0			7
							343	9									
11	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	196	1	9936	2	Y	277	279	0			5
							305	9									
*12	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	232	1	10649	2	Y	298	297	0			6
							328	9									

TOTAL GAS PROD: 147,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,470

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 273220 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 15463 PERF.14316 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42904	X	34188	-0-	-8716	-0-	1184	1	32608	2	Y	349	344	0			14
							12	4	384	9							
02	36540	X	29968	-0-	-6572	-0-	1076	1	28566	2	Y	288	294	0			8
							9	4	317	9							
03	40238	X	32511	-0-	-7727	-0-	1225	1	30941	2	Y	308	305	0			11
							6	4	339	9							
04	35640	X	31423	-0-	-4217	-0-	1129	1	29982	2	Y	277	280	0			8
							7	4	305	9							
05	37436	X	37436	-0-	-0-	-0-	968	1	36036	2	Y	393	392	0			9
							432	9									
06	34387	X	34387	-0-	-0-	-0-	941	1	32988	2	Y	416	415	0			10
							458	9									
07	33170	X	32521	-0-	-649	-0-	873	1	31353	2	Y	268	271	0			7
							295	9									
08	32519	X	27815	-0-	-4704	-0-	754	1	26887	2	Y	158	161	0			4
							174	9									
09	38620	X	38620	-0-	-0-	-0-	1059	1	37318	2	Y	221	220	0			5
							243	9									
10	36760	X	36760	-0-	-0-	-0-	953	1	35566	2	Y	219	219	0			5
							241	9									
11	31080	X	29858	-0-	-1222	-0-	759	1	28898	2	Y	183	185	0			3
							201	9									
12	32116	X	30353	-0-	-1763	-0-	655	1	29478	2	Y	200	199	0			4
							220	9									

TOTAL GAS PROD: 395,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,280

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
A. K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 275433 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 16905 PERF.14875 - 16538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	368	1	10137	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	335	1	8905	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	383	1	9672	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	362	1	9605	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	253	1	9442	2	Y	-0-					-0-
06	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	248	1	8672	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	243	1	8742	2	Y	37	36	0			1
							41	9									
08	7874	X	6433	-0-	-1441	-0-	174	1	6226	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
09	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	273	1	9625	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
10	9703	X	8927	-0-	-776	-0-	232	1	8661	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
11	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	304	1	11583	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
*12	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	234	1	10532	2	Y	35	35	0			1
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 115,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 275513 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 15736 PERF.14296 - 15166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55087	X	48180	-0-	-6907	-0-	1669	1	45987	2	Y	461	454	0			18
							17	4	507	9							
02	49560	X	42909	-0-	-6651	-0-	1542	1	40930	2	Y	385	393	0			10
							13	4	424	9							
03	54653	X	49130	-0-	-5523	-0-	1853	1	46787	2	Y	437	431	0			16
							9	4	481	9							
04	52890	X	46037	-0-	-6853	-0-	1655	1	43954	2	Y	380	385	0			11
							10	4	418	9							
05	50406	X	47933	-0-	-2473	-0-	1245	1	46321	2	Y	334	337	7			8
							367	9									
06	47550	X	43561	-0-	-3989	-0-	1196	1	41968	2	Y	361	360	0			9
							397	9									
07	49135	X	42123	-0-	-7012	-0-	1130	1	40583	2	Y	373	373	0			9
							410	9									
08	49135	X	36926	-0-	-12209	-0-	998	1	35596	2	Y	302	303	0			8
							332	9									
09	50237	X	50237	-0-	-0-	-0-	1374	1	48403	2	Y	418	417	0			9
							460	9									
10	46413	X	46413	-0-	-0-	-0-	1200	1	44758	2	Y	414	414	0			9
							455	9									
11	42930	X	41142	-0-	-1788	-0-	1043	1	39693	2	Y	369	371	0			7
							406	9									
12	44361	X	37662	-0-	-6699	-0-	809	1	36421	2	Y	393	392	0			8
							432	9									

TOTAL GAS PROD: 532,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,627

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 82 RRCID -> 275518 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11469 - 13203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36301	X	34104	-0-	-2197	-0-	1194	1	32898	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
02	32788	X	30125	-0-	-2663	-0-	1093	1	29023	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
03	36301	X	32837	-0-	-3464	-0-	1251	1	31580	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
04	35130	X	30951	-0-	-4179	-0-	1123	1	29821	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
05	36301	X	34968	-0-	-1333	-0-	740	1	34009	2	Y	199	194	7			5
							219	9									
06	35540	X	35540	-0-	-0-	-0-	749	1	34609	2	Y	165	166	0			4
							182	9									
07	33551	X	33551	-0-	-0-	-0-	724	1	32825	2	Y	2	6	0			-0-
							2	9									
08	32829	X	28166	-0-	-4663	-0-	561	1	27603	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	35130	X	32689	-0-	-2441	-0-	598	1	32089	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	34218	X	34218	-0-	-0-	-0-	655	1	33561	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	30390	X	29573	-0-	-817	-0-	571	1	29000	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	31403	X	28493	-0-	-2910	-0-	608	1	27883	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 385,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 275885 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 15260 PERF.14448 - 14920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13702	X	11616	-0-	-2086	-0-	405	1	11164	2	Y	39	38	0			2
							4	4	43	9							
02	11984	X	10121	-0-	-1863	-0-	366	1	9717	2	Y	32	33	0			1
							3	4	35	9							
03	13268	X	9469	-0-	-3799	-0-	359	1	9068	2	Y	36	36	0			1
							2	4	40	9							
04	12540	X	9622	-0-	-2918	-0-	348	1	9236	2	Y	33	33	0			1
							2	4	36	9							
05	12152	X	11720	-0-	-432	-0-	306	1	11388	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
06	11250	X	10668	-0-	-582	-0-	295	1	10345	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
07	11191	X	10878	-0-	-313	-0-	295	1	10574	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
08	9951	X	6852	-0-	-3099	-0-	187	1	6665	2	Y	-0-					-0-
09	11340	X	7987	-0-	-3353	-0-	220	1	7767	2	Y	-0-					-0-
10	10633	X	6237	-0-	-4396	-0-	163	1	6074	2	Y	-0-					-0-
11	10290	X	7843	-0-	-2447	-0-	201	1	7642	2	Y	-0-					-0-
12	10633	X	6158	-0-	-4475	-0-	134	1	6024	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BTLT A WELL #: 6 RRCID -> 275912 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 11522 PERF. 9596 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13392	X	10160	-0-	-3232	-0-		10160	2			N	-0-					420
02	11004	X	8500	-0-	-2504	-0-		8349	2	151	9	N	137	420	0			137
03	11625	X	9797	-0-	-1828	-0-		9393	2	404	9	N	367	330	0			174
04	11070	X	8389	-0-	-2681	-0-		8051	2	338	9	N	307					307
*05	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-		9903	2	862	5	N	158	371	1	10	7	84
								174	9									
06	9840	X	9569	-0-	-271	-0-		8447	2	1020	5	N	93					177
								102	9									
07	9796	X	9443	-0-	-353	-0-		8299	2	1059	5	N	77	192	1			62
								85	9									
08	9796	X	7638	-0-	-2158	-0-		6505	2	947	5	N	169					231
								186	9									
09	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-		8916	2	1107	5	N	144	196	1			179
								158	9									
10	9889	X	9161	-0-	-728	-0-		7939	2	1091	5	N	119	194	1			104
								131	9									
11	10849	X	10849	-0-	-0-	-0-		9407	2	1336	5	N	96	192	1			8
								106	9									
*12	13647	X	13647	-0-	-0-	-0-		11637	2	1848	5	N	147					155
								162	9									

TOTAL GAS PROD: 118,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,814

DAVIS, W. J. WELL #: 15 RRCID -> 275933 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 14791 PERF.13018 - 14548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4687	-0-	-862	-0-		156	1	4288	2	Y	219	215	0			9
								2	4	241	9							
02	4816	X	4139	-0-	-677	-0-		143	1	3790	2	Y	186	190	0			5
								1	4	205	9							
03	5332	X	4418	-0-	-914	-0-		160	1	4029	2	Y	207	204	0			8
								1	4	228	9							
04	4920	X	3548	-0-	-1372	-0-		121	1	3221	2	Y	186	188	0			6
								1	4	205	9							
05	4867	X	4366	-0-	-501	-0-		111	1	4105	2	Y	136	139	7			3
								150	9									
06	4530	X	4134	-0-	-396	-0-		109	1	3853	2	Y	156	155	0			4
								172	9									
07	4588	X	4003	-0-	-585	-0-		104	1	3730	2	Y	154	154	0			4
								169	9									
08	4433	X	3025	-0-	-1408	-0-		79	1	2810	2	Y	124	125	0			3
								136	9									
09	4230	X	3618	-0-	-612	-0-		95	1	3352	2	Y	155	155	0			3
								171	9									
10	3782	X	3746	-0-	-36	-0-		93	1	3465	2	Y	171	170	0			4
								188	9									
11	3660	X	3486	-0-	-174	-0-		85	1	3234	2	Y	152	153	0			3
								167	9									
12	3782	X	3484	-0-	-298	-0-		72	1	3233	2	Y	163	163	0			3
								179	9									

TOTAL GAS PROD: 46,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,009

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 81 RRCID -> 276356 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 12599 PERF.11226 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13981	X	10075	-0-	-3906	-0-	140	1	9931	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	11732	X	9156	-0-	-2576	-0-	133	1	9022	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	12927	X	9057	-0-	-3870	-0-	132	1	8923	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	12510	X	8338	-0-	-4172	-0-	122	1	8214	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	251	1	11511	2	Y	61	60	7			1
							67	9									
06	11371	X	11371	-0-	-0-	-0-	237	1	10926	2	Y	189	186	0			4
							208	9									
07	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	231	1	10448	2	Y	656	644	0			16
							722	9									
08	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	179	1	8771	2	Y	657	655	0			18
							723	9									
09	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	209	1	11194	2	Y	732	734	0			16
							805	9									
10	11749	X	10699	-0-	-1050	-0-	189	1	9712	2	Y	725	726	0			15
							798	9									
11	11370	X	9876	-0-	-1494	-0-	177	1	8988	2	Y	646	649	0			12
							711	9									
12	11749	X	9831	-0-	-1918	-0-	194	1	8876	2	Y	692	691	0			13
							761	9									

TOTAL GAS PROD: 123,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,358

ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206497 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 13856 PERF.10182 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3114	-0-	-110	-0-	260	1	2515	2	Y	42	26	1			30
							293	3	46	9							
02	3024	X	3017	-0-	-7	-0-	254	1	2457	2	Y	27	42	1			15
							276	3	30	9							
03	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	327	1	2972	2	Y	44	27	1			32
							307	3	48	9							
04	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	308	1	2701	2	Y	45	67	1			10
							147	3	50	9							
05	3348	X	2761	-0-	-587	-0-	327	1	2142	2	Y	43	44	1			9
							245	3	47	9							
06	3540	X	2836	-0-	-704	-0-	342	1	2233	2	Y	48	47	1			10
							208	3	53	9							
07	3658	X	2604	-0-	-1054	-0-	312	1	2082	2	Y	30	31	1			9
							177	3	33	9							
08	3658	X	1627	-0-	-2031	-0-	203	1	1272	2	Y	19	20	1			8
							131	3	21	9							
09	3210	X	2424	-0-	-786	-0-	266	1	2074	2	Y	20					28
							62	3	22	9							
10	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	402	1	2960	2	Y	64	91	1			1
							262	3	70	9							
11	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	433	1	2581	2	Y	49	50	1			-0-
							49	3	54	9							
*12	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	264	1	2378	2	Y	16					16
							183	3	18	9							

TOTAL GAS PROD: 34,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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
01	2604	X	2161	-0-	-443	-0-	179	1	1734	2	Y	42	22	1			38
							202	3	46	9							
02	2352	X	2066	-0-	-286	-0-	172	1	1671	2	Y	32	50	1			20
							188	3	35	9							
03	2604	X	2134	-0-	-470	-0-	189	1	1719	2	Y	44	27	1			37
							178	3	48	9							
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	148	1	1298	2	Y	20	30	1			27
							71	3	22	9							
05	2294	N	1491	-0-	-803	-0-	179	1	1170	2	Y	7	7	1			27
							134	3	8	9							
06	2070	N	1333	-0-	-737	-0-	163	1	1065	2	Y	5	5	1			27
							99	3	6	9							
07	1581	N	624	-0-	-957	-0-	76	1	505	2	Y	-0-					27
							43	3									
08	1488	N	532	-0-	-956	-0-	67	1	421	2	Y	-0-					27
							44	3									
09	1320	N	769	-0-	-551	-0-	84	1	654	2	Y	10					37
							20	3	11	9							
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	193	1	1419	2	Y	35	50	1			22
							125	3	39	9							
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	225	1	1344	2	Y	25	27	1			20
							26	3	28	9							
*12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	182	1	1642	2	Y	20					40
							126	3	22	9							

TOTAL GAS PROD: 18,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

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
01	5890	X	4746	-0-	-1144	-0-	378	1	3866	2	Y	48	32	1			30
							449	3	53	9							
02	5012	X	4992	-0-	-20	-0-	353	1	4142	2	Y	35	55	1			10
							458	3	39	9							
03	5549	X	4943	-0-	-606	-0-	439	1	4057	2	Y	26	16	1			20
							418	3	29	9							
04	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	422	1	3702	2	Y	38	56	1			2
							202	3	42	9							
05	5518	X	491	-0-	-5027	-0-	30	1	416	2	Y	1	1	1			2
							44	3	1	9							
06	5340	X	564	-0-	-4776	-0-	69	1	451	2	Y	2	2	1			2
							42	3	2	9							
07	5518	X	1250	-0-	-4268	-0-	151	1	1008	2	Y	5	5	1			2
							85	3	6	9							
08	4929	X	1347	-0-	-3582	-0-	174	1	1055	2	Y	7	8	1			1
							110	3	8	9							
09	4380	X	1497	-0-	-2883	-0-	211	1	1242	2	Y	5					6
							38	3	6	9							
10	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	237	1	1853	2	Y	4	5	1			5
							163	3	4	9							
11	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	223	1	1347	2	Y	2	2	1			5
							26	3	2	9							
12	1550	X	552	-0-	-998	-0-	45	1	468	2	Y	4					9
							35	3	4	9							

TOTAL GAS PROD: 28,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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
01	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	469	1	4542	2	Y	28	20	1			16
							530	3	31	9							
02	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	434	1	4203	2	Y	34	45	1			5
							473	3	37	9							
03	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	432	1	3935	2	Y	47	29	1			23
							407	3	52	9							
04	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	468	1	4114	2	Y	37	55	1			5
							225	3	41	9							
05	5704	X	4132	-0-	-1572	-0-	494	1	3230	2	Y	35	36	1			4
							369	3	39	9							
06	5520	X	4300	-0-	-1220	-0-	523	1	3418	2	Y	36	35	1			5
							319	3	40	9							
07	5704	X	4674	-0-	-1030	-0-	562	1	3752	2	Y	38	39	1			4
							318	3	42	9							
08	5022	X	3672	-0-	-1350	-0-	457	1	2865	2	Y	49	52	1			1
							296	3	54	9							
09	4860	X	4292	-0-	-568	-0-	473	1	3680	2	Y	27					28
							109	3	30	9							
10	4681	X	4141	-0-	-540	-0-	456	1	3352	2	Y	34	48	1			14
							296	3	37	9							
11	4530	X	2235	-0-	-2295	-0-	313	1	1868	2	Y	16	18	1			12
							36	3	18	9							
12	4681	X	2295	-0-	-2386	-0-	213	1	1917	2	Y	16					28
							147	3	18	9							

TOTAL GAS PROD: 50,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219286 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10240 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	6497	-0-	-3361	-0-	138	1	5738	2	Y	-0-					-0-
							621	3									
02	6188	X	5517	-0-	-671	-0-	117	1	4890	2	Y	-0-					-0-
							510	3									
03	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	143	1	6430	2	Y	-0-					-0-
							612	3									
04	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	149	1	6417	2	Y	-0-					-0-
							322	3									
05	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	159	1	6323	2	Y	-0-					-0-
							642	3									
06	6960	X	5589	-0-	-1371	-0-	135	1	5036	2	Y	-0-					-0-
							418	3									
07	7192	X	5562	-0-	-1630	-0-	159	1	5021	2	Y	-0-					-0-
							382	3									
08	7192	X	5772	-0-	-1420	-0-	149	1	5152	2	Y	-0-					-0-
							471	3									
09	6900	X	6223	-0-	-677	-0-	139	1	5924	2	Y	-0-					-0-
							160	3									
10	7130	X	6117	-0-	-1013	-0-	158	1	5517	2	Y	-0-					-0-
							442	3									
11	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	151	1	5504	2	Y	-0-					-0-
							93	3									
12	6417	X	5500	-0-	-917	-0-	105	1	5039	2	Y	-0-					-0-
							356	3									

TOTAL GAS PROD: 73,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220458 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 12422 PERF.10170 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6077	-0-	-898	-0-	508	1	4928	2	Y	60	32	1			52
							575	3	66	9							
02	6104	X	5686	-0-	-418	-0-	480	1	4648	2	Y	32	59	1			25
							523	3	35	9							
03	6758	X	6190	-0-	-568	-0-	556	1	5060	2	Y	46	28	1			43
							523	3	51	9							
04	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	522	1	4586	2	Y	41	61	1			23
							251	3	45	9							
05	6293	X	5743	-0-	-550	-0-	688	1	4496	2	Y	42	43	1			22
							513	3	46	9							
06	6090	X	5021	-0-	-1069	-0-	611	1	3993	2	Y	41	40	1			23
							372	3	45	9							
07	6293	X	5470	-0-	-823	-0-	658	1	4393	2	Y	42	43	1			22
							373	3	46	9							
08	6200	X	4183	-0-	-2017	-0-	522	1	3268	2	Y	51	56	1			17
							337	3	56	9							
09	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	759	1	5909	2	Y	27					44
							176	3	30	9							
10	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	636	1	4676	2	Y	42	60	1			26
							414	3	46	9							
11	5280	X	4641	-0-	-639	-0-	651	1	3883	2	Y	29	31	1			24
							75	3	32	9							
12	7099	X	4849	-0-	-2250	-0-	451	1	4065	2	Y	19					43
							312	3	21	9							

TOTAL GAS PROD: 65,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 472

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223249 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	63	1	2606	2	Y	19	45	1			18
							282	3	21	9							
02	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	60	1	2495	2	Y	24					42
							260	3	26	9							
03	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	61	1	2747	2	Y	22	46	1			18
							261	3	24	9							
04	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	49	1	2100	2	Y	27					45
							105	3	30	9							
05	3131	X	1606	-0-	-1525	-0-	35	1	1408	2	Y	18	40	1			23
							143	3	20	9							
06	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	74	1	2750	2	Y	10					33
							228	3	11	9							
07	3131	X	2329	-0-	-802	-0-	66	1	2097	2	Y	5					38
							160	3	6	9							
08	3100	X	994	-0-	-2106	-0-	25	1	876	2	Y	12	47	1			3
							80	3	13	9							
09	3060	X	1303	-0-	-1757	-0-	29	1	1226	2	Y	14					17
							33	3	15	9							
10	3162	X	1206	-0-	-1956	-0-	31	1	1074	2	Y	14	24	1			7
							86	3	15	9							
11	3060	X	1386	-0-	-1674	-0-	36	1	1327	2	Y	-0-					7
							23	3									
12	2325	X	1334	-0-	-991	-0-	25	1	1207	2	Y	15	18	1			4
							85	3	17	9							

TOTAL GAS PROD: 24,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226937 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 12957 PERF.10535 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	160	1	5061	2	Y	49	44	1			45
							552	3	54	9							
02	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	148	1	4413	2	Y	45	49	1			41
							465	3	50	9							
03	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	171	1	4861	2	Y	49	47	1			43
							469	3	54	9							
04	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	166	1	5044	2	Y	60	52	1			51
							256	3	66	9							
05	5828	X	5478	-0-	-350	-0-	165	1	4756	2	Y	64	61	1			54
							487	3	70	9							
06	5640	X	4830	-0-	-810	-0-	147	1	4268	2	Y	53	65	1			42
							357	3	58	9							
07	5704	X	5049	-0-	-655	-0-	156	1	4472	2	Y	72	74	1			40
							342	3	79	9							
08	5704	X	3854	-0-	-1850	-0-	123	1	3389	2	Y	26	48	1			18
							313	3	29	9							
09	5520	X	4785	-0-	-735	-0-	140	1	4452	2	Y	65	57	1			26
							121	3	72	9							
10	5487	X	4923	-0-	-564	-0-	159	1	4362	2	Y	45	54	1			17
							352	3	50	9							
11	4890	X	4004	-0-	-886	-0-	148	1	3738	2	Y	49					66
							64	3	54	9							
12	5053	X	4215	-0-	-838	-0-	103	1	3794	2	Y	44	50	1			60
							270	3	48	9							

TOTAL GAS PROD: 59,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 621

RIETHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230737 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10514 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	5574	-0-	-1153	-0-	118	1	4918	2	Y	5	45	1			28
							532	3	6	9							
02	6076	X	5357	-0-	-719	-0-	113	1	4732	2	Y	16					44
							494	3	18	9							
03	6479	X	5902	-0-	-577	-0-	118	1	5264	2	Y	17	37	1			24
							501	3	19	9							
04	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	114	1	4897	2	Y	23					47
							246	3	25	9							
05	5921	X	5408	-0-	-513	-0-	120	1	4781	2	Y	19	44	1			22
							486	3	21	9							
06	5730	X	4369	-0-	-1361	-0-	105	1	3920	2	Y	17					39
							325	3	19	9							
07	5921	X	3269	-0-	-2652	-0-	93	1	2948	2	Y	4					43
							224	3	4	9							
08	5890	X	2973	-0-	-2917	-0-	76	1	2640	2	Y	14	54	1			3
							242	3	15	9							
09	5280	X	4954	-0-	-326	-0-	110	1	4687	2	Y	27					30
							127	3	30	9							
10	5394	X	5073	-0-	-321	-0-	130	1	4542	2	Y	34	61	1			3
							364	3	37	9							
11	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	127	1	4652	2	Y	-0-					3
							79	3									
12	5115	X	4935	-0-	-180	-0-	93	1	4472	2	Y	49	52	1			-0-
							316	3	54	9							

TOTAL GAS PROD: 57,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232262 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9845 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	5189	-0-	-112	-0-	433	1	4193	2	Y	67	36	1			58
							489	3	74	9							
02	4788	X	4596	-0-	-192	-0-	387	1	3747	2	Y	37	59	1			36
							421	3	41	9							
03	5301	X	4675	-0-	-626	-0-	419	1	3816	2	Y	42	26	1			52
							394	3	46	9							
04	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	421	1	3699	2	Y	36	53	1			35
							202	3	40	9							
05	5177	X	4164	-0-	-1013	-0-	498	1	3260	2	Y	31	32	1			34
							372	3	34	9							
06	5010	X	3673	-0-	-1337	-0-	447	1	2918	2	Y	33	32	1			35
							272	3	36	9							
07	5084	X	4041	-0-	-1043	-0-	485	1	3241	2	Y	36	37	1			34
							275	3	40	9							
08	4681	X	3358	-0-	-1323	-0-	421	1	2635	2	Y	27	29	1			32
							272	3	30	9							
09	4350	X	4121	-0-	-229	-0-	452	1	3514	2	Y	46					78
							104	3	51	9							
10	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	466	1	3426	2	Y	55	78	1			55
							303	3	61	9							
11	3900	X	3358	-0-	-542	-0-	469	1	2798	2	Y	34	37	1			52
							54	3	37	9							
12	4247	X	4241	-0-	-6	-0-	394	1	3550	2	Y	22					74
							273	3	24	9							

TOTAL GAS PROD: 50,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 466

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232265 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10494 - 11886

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234045 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10668 - 12897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	10057	-0-	-49	-0-	223	1	8869	2	Y	4	47	1			30
							961	3	4	9							
02	9128	X	7116	-0-	-2012	-0-	190	1	6249	2	Y	19					49
							656	3	21	9							
03	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	221	1	9634	2	Y	25	55	1			19
							917	3	28	9							
04	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	215	1	8705	2	Y	24					43
							438	3	26	9							
05	10044	X	9483	-0-	-561	-0-	218	1	8389	2	Y	21	47	1			17
							853	3	23	9							
06	10080	X	8503	-0-	-1577	-0-	236	1	7604	2	Y	26					43
							634	3	29	9							
07	10416	X	8908	-0-	-1508	-0-	230	1	8038	2	Y	27					70
							610	3	30	9							
08	10416	X	6614	-0-	-3802	-0-	175	1	5899	2	Y	-0-					70
							540	3									
09	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	200	1	10417	2	Y	28					98
							280	3	31	9							
10	11480	X	11480	-0-	-0-	-0-	249	1	10374	2	Y	26	47	1			77
							828	3	29	9							
11	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	245	1	10169	2	Y	-0-					77
							172	3									
12	11284	X	9755	-0-	-1529	-0-	165	1	8918	2	Y	39	62	1			54
							629	3	43	9							

TOTAL GAS PROD: 113,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

RIETHMEYER,E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237386 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10776 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1824	-0-	-346	-0-	46	1	1555	2	Y	49					60
							169	3	54	9							
02	1820	N	1629	-0-	-191	-0-	43	1	1425	2	Y	10					70
							150	3	11	9							
03	2046	N	1723	-0-	-323	-0-	47	1	1527	2	Y	2					72
							147	3	2	9							
04	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	50	1	1552	2	Y	-0-					72
							79	3									
05	2046	X	1097	-0-	-949	-0-	37	1	957	2	Y	4					76
							99	3	4	9							
06	1770	X	1553	-0-	-217	-0-	48	1	1378	2	Y	11					87
							115	3	12	9							
07	1798	X	1584	-0-	-214	-0-	59	1	1412	2	Y	4					91
							109	3	4	9							
08	1736	X	1222	-0-	-514	-0-	45	1	1064	2	Y	13					104
							99	3	14	9							
09	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	59	1	1813	2	Y	17					121
							49	3	19	9							
10	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	71	1	1646	2	Y	10					131
							134	3	11	9							
11	1560	X	1247	-0-	-313	-0-	59	1	1161	2	Y	6	73	1			64
							20	3	7	9							
12	2015	X	1343	-0-	-672	-0-	41	1	1204	2	Y	11					75
							86	3	12	9							

TOTAL GAS PROD: 18,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
RIETHMEYER,E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237523 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11024 - 11298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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
01	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	188	1	6340	2	Y	44					54
							690	3	48	9							
02	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	165	1	5433	2	Y	21					75
							571	3	23	9							
03	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	179	1	5798	2	Y	20					95
							556	3	22	9							
04	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	162	1	5035	2	Y	34	98	1			31
							255	3	37	9							
05	7254	X	5409	-0-	-1845	-0-	182	1	4724	2	Y	15					46
							486	3	17	9							
06	7020	X	5688	-0-	-1332	-0-	177	1	5069	2	Y	16					62
							424	3	18	9							
07	6851	X	5162	-0-	-1689	-0-	191	1	4603	2	Y	13					75
							354	3	14	9							
08	6541	X	4095	-0-	-2446	-0-	151	1	3597	2	Y	12					87
							334	3	13	9							
09	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	183	1	5570	2	Y	10					97
							152	3	11	9							
10	5890	X	5533	-0-	-357	-0-	211	1	4910	2	Y	12					109
							399	3	13	9							
11	5700	X	4535	-0-	-1165	-0-	213	1	4239	2	Y	8	113	1			4
							74	3	9	9							
12	6107	X	4414	-0-	-1693	-0-	135	1	3975	2	Y	18					22
							284	3	20	9							

TOTAL GAS PROD: 66,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 242573 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11264 - 11430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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
01	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	148	1	4689	2	Y	160	143	1			169
							511	3	176	9							
02	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	130	1	3863	2	Y	124	134	1			159
							407	3	136	9							
03	5518	X	4469	-0-	-1049	-0-	134	1	3813	2	Y	141	137	1			163
							367	3	155	9							
04	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	133	1	4039	2	Y	160	137	1			186
							205	3	176	9							
05	5518	X	4636	-0-	-882	-0-	137	1	3947	2	Y	134	129	1			191
							405	3	147	9							
06	5340	X	5162	-0-	-178	-0-	156	1	4515	2	Y	103	125	1			169
							378	3	113	9							
07	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	158	1	4539	2	Y	114	118	1			165
							347	3	125	9							
08	4712	X	3811	-0-	-901	-0-	120	1	3300	2	Y	79	144	1			100
							304	3	87	9							
09	5160	X	4527	-0-	-633	-0-	129	1	4117	2	Y	154	135	1			119
							112	3	169	9							
10	5332	X	4759	-0-	-573	-0-	151	1	4149	2	Y	113	136	1			96
							335	3	124	9							
11	5160	X	4157	-0-	-1003	-0-	151	1	3814	2	Y	115					211
							65	3	127	9							
12	5177	X	4483	-0-	-694	-0-	108	1	3951	2	Y	130	146	1			195
							281	3	143	9							

TOTAL GAS PROD: 55,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,527

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
RIETHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247418 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10478 - 11116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4252	-0-	-429	-0-	94	1	3751	2	Y	-0-	34	1			24
							407	3									
02	4032	X	3449	-0-	-583	-0-	92	1	3021	2	Y	17					41
							317	3	19	9							
03	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	100	1	4375	2	Y	11	24	1			28
							417	3	12	9							
04	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	94	1	3788	2	Y	10					38
							190	3	11	9							
05	4247	X	4159	-0-	-88	-0-	95	1	3676	2	Y	13	29	1			22
							374	3	14	9							
06	4740	X	2546	-0-	-2194	-0-	71	1	2278	2	Y	6					28
							190	3	7	9							
07	4898	X	3564	-0-	-1334	-0-	92	1	3211	2	Y	15					43
							244	3	17	9							
08	4898	X	2806	-0-	-2092	-0-	73	1	2477	2	Y	26	68	1			1
							227	3	29	9							
09	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	89	1	4618	2	Y	19					20
							124	3	21	9							
10	4154	X	3622	-0-	-532	-0-	78	1	3258	2	Y	24	43	1			1
							260	3	26	9							
11	3450	X	3330	-0-	-120	-0-	77	1	3199	2	Y	-0-					1
							54	3									
12	5022	X	3788	-0-	-1234	-0-	64	1	3438	2	Y	40	41	1			-0-
							242	3	44	9							

TOTAL GAS PROD: 45,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250833 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12738 PERF. 9872 - 11364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3761	-0-	-145	-0-	314	1	3038	2	Y	50	24	1			49
							354	3	55	9							
02	3500	X	1990	-0-	-1510	-0-	165	1	1595	2	Y	46	71	1			24
							179	3	51	9							
03	3875	X	2108	-0-	-1767	-0-	187	1	1698	2	Y	44	27	1			41
							175	3	48	9							
04	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	184	1	1612	2	Y	39	58	1			22
							88	3	43	9							
05	3751	X	1820	-0-	-1931	-0-	216	1	1416	2	Y	24	25	1			21
							162	3	26	9							
06	3630	X	2563	-0-	-1067	-0-	311	1	2031	2	Y	29	28	1			22
							189	3	32	9							
07	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	307	1	2048	2	Y	32	33	1			21
							174	3	35	9							
08	2108	X	1076	-0-	-1032	-0-	134	1	837	2	Y	17	18	1			20
							86	3	19	9							
09	2550	X	205	-0-	-2345	-0-	18	1	136	2	Y	43					63
							4	3	47	9							
10	2635	X	1377	-0-	-1258	-0-	149	1	1095	2	Y	33	48	1			48
							97	3	36	9							
11	2550	X	1045	-0-	-1505	-0-	146	1	870	2	Y	11	12	1			47
							17	3	12	9							
12	2573	X	1166	-0-	-1407	-0-	108	1	976	2	Y	6					53
							75	3	7	9							

TOTAL GAS PROD: 21,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251205 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 12899 PERF.11638 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2969	-0-	-534	-0-	77	1	2582	2	Y	26					32
							281	3	29	9							
02	2912	X	2710	-0-	-202	-0-	72	1	2367	2	Y	20					52
							249	3	22	9							
03	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	84	1	2720	2	Y	20					72
							261	3	22	9							
04	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	87	1	2708	2	Y	31	92	1			11
							137	3	34	9							
05	3007	X	2371	-0-	-636	-0-	80	1	2068	2	Y	10					21
							212	3	11	9							
06	3000	X	2459	-0-	-541	-0-	77	1	2191	2	Y	7					28
							183	3	8	9							
07	3100	X	1569	-0-	-1531	-0-	58	1	1400	2	Y	3					31
							108	3	3	9							
08	3100	X	1149	-0-	-1951	-0-	42	1	1012	2	Y	1					32
							94	3	1	9							
09	2970	X	831	-0-	-2139	-0-	26	1	783	2	Y	1					33
							21	3	1	9							
10	2542	X	602	-0-	-1940	-0-	23	1	535	2	Y	1					34
							43	3	1	9							
11	2460	X	444	-0-	-2016	-0-	21	1	416	2	Y	-0-					34
							7	3									
12	1581	X	927	-0-	-654	-0-	28	1	839	2	Y	-0-					34
							60	3									

TOTAL GAS PROD: 22,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BTLT WELL #: H 1 RRCID -> 255468 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 11422 PERF.10268 - 10315

01	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
02	4144	X	-0-	-0-	-4144	-0-					N	-0-					-0-
03	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BTLT WELL #: H 2 RRCID -> 256158 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10116 - 10274

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BTLT WELL #: H 4 RRCID -> 257297 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10272 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					61
02	2968	X	-0-	-0-	-2968	-0-					Y	-0-	61	1			-0-
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELINA (5,400) 45841 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 48 RRCID -> 268882 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 5564 - 5570

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 5D RRCID -> 271790 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 12731 PERF. 6038 - 6296

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	357	349	0			8
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	372	371	0			9
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	354	354	0			9
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	376	375	0			10
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	396	397	0			9
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	391	392	0			8
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	348	350	0			6
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	374	373	0			7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2,968

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	30	1			8
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 27

JAY SIMMONS (8000) 45897 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
VILLARREAL WELL #: A 3 RRCID -> 148218 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 8735 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG O) 46088 180 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES-DORCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 277799 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7766 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12648		8607	-0-	-4041		-0-		430	1	8115	2	Y	56	63	1			73
									62	9									
02	11424		8108	-0-	-3316		-0-		337	1	7696	2	Y	68	71	1			70
									75	9									
03	12648		8759	-0-	-3889		-0-		394	1	8286	2	Y	72	86	1			56
									79	9									
04	13950		7838	-0-	-6112		-0-		428	1	7347	2	Y	57					113
									63	9									
05	8990	#	7627	-0-	-1363		-0-		502	1	7068	2	Y	52	85	1			80
									57	9									
06	8700	#	6741	-0-	-1959		-0-		564	1	6113	2	Y	58					138
									64	9									
07	8990	#	7026	-0-	-1964		-0-		421	1	6524	2	Y	74	144	1			68
									81	9									
08	8773	#	6409	-0-	-2364		-0-		389	1	5958	2	Y	56					124
									62	9									
09	0		6408	-0-	6408	B	6408		405	1	5940	2	Y	57					181
									63	9									
10	47	N	6270	-0-	6223	B	12631		511	1	5706	2	Y	48	141	1			88
									53	9									
11	6205	N	6766	-0-	561	B	13192		863	1	5845	2	Y	53					141
									58	9									
12	6634	N	4203	-0-	-2431	B	10761		546	1	3610	2	Y	43					184
									47	9									

TOTAL GAS PROD: 84,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 694

COATES-DORCHESTER WELL #: 3 RRCID -> 282329 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7176 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4186	-0-	4186		194692		4110	2	76	9	Y	69	96	1			106
02	0		2678	-0-	2678		197370		111	1	2519	2	Y	44	78	1			72
									48	9									
03	0		2874	-0-	2874		200244		129	1	2708	2	Y	34	68	1			38
									37	9									
04	0		710	-0-	710		200954		38	1	649	2	Y	21					59
									23	9									
05	29910		-0-	-0-	-29910		171044						Y	-0-	59	1			-0-
06	29910		371	-0-	-29539		141505		31	1	337	2	Y	3					3
									3	9									
07	30907		147	-0-	-30760		110745		9	1	137	2	Y	1	3	1			1
									1	9									
08	30907		-0-	-0-	-30907		79838						Y	-0-					1
09	0		-0-	-0-	-0-	B	79838						Y	-0-					1
10	155	N	-0-	-0-	-155	B	79683						Y	-0-	1	1			-0-
11	22488	N	-0-	-0-	-22488	B	57195						Y	-0-					-0-
*12	24043	N	-0-	-0-	-24043	B	33152						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

JEFFRESS (VICKSBURG O) //CONT.// 46088 180 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178772 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7949 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179059 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7234 - 7293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS J.D. WELL #: 4A RRCID -> 275280 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 7366 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG P) 46088 190 NON-ASSOCIATED PRORATED 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
01	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	172	1	297	2	Y	4					57
							4	9									
02	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	204	1	302	2	Y	3					60
							3	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	646	N	591	-0-	-55 B	-0-	223	1	362	2	Y	5					65
							6	9									
04	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	288	1	355	2	Y	4					69
							4	9									
05	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	281	1	410	2	Y	4	59	1			14
							4	9									
06	565	N	386	-0-	-179 B	-0-	178	1	204	2	Y	4					18
							4	9									
07	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	28	1	430	2	Y	8					26
							9	9									
08	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	21	1	319	2	Y	7					33
							8	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	18	1	269	2	Y	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					33
11	35	N	1	-0-	-34 B	-0-	1	2			Y	-0-					33
12	305	N	43	-0-	-262 B	-0-	6	1	37	2	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 4,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

MERIT ENERGY COMPANY 561136
CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178391 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 8805 - 8870

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178771 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8720 - 8776

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG P) //CONT.// 46088 190 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179057 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7932 - 8073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 179073 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8586 - 8662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 179734 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG P) //CONT.// 46088 190 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186835 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 1 RRCID -> 275536 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 12673 PERF. 7920 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	919	-0-	-2181 B	2052	75 837	1 3	7	2	N	-0-					20
02	2739	N	687	-0-	-2052 B	-0-	55 627	1 3	5	2	N	-0-					20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	797	-0-	-133 B	-0-	62 729	1 3	6	2	N	-0-					20
04	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	52 615	1 3	5	2	N	-0-					20
05	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	58 671	1 3	6	2	N	-0-					20
06	780	N	660	-0-	-120 B	-0-	56 598	1 3	6	2	N	-0-					20
07	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	59 579	1 3	6 1	2 9	N	1					21
08	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	60 545	1 3	5	2	N	-0-					21
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	65 602	1 3	6	2	N	-0-					21
10	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	77 1	1 9	712	3	N	1					22
11	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	73 642	1 3	7	2	N	-0-					22
12	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JEFFRESS (VICKSBURG Q) 46088 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178379 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7949 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	35	1	4	2	N	7	7	8			15
							393	3	8	9							
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	23	1	2	2	N	7	7	8			15
							268	3	8	9							
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	1	2	N	-0-					15
							154	3									
04	420	N	302	-0-	-118	-0-	23	1	2	2	N	1	1	8			15
							276	3	1	9							
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	69	1	7	2	N	6	6	8			15
							797	3	7	9							
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	36	1	4	2	N	5	5	8			15
							384	3	6	9							
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	66	1	6	2	N	6	6	8			15
							648	3	7	9							
08	868	N	823	-0-	-45	-0-	79	1	7	2	N	15	2	1	13	8	15
							720	3	17	9							
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	78	1	7	2	N	4	4	8			15
							717	3	4	9							
10	713	N	549	-0-	-164	-0-	53	1	496	3	N	-0-					15
11	810	N	672	-0-	-138	-0-	68	1	6	2	N	-0-					15
							598	3									
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178387 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9000 - 9039

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 179074 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8764 - 8855

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG Q) //CONT.// 46088 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 179731 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186836 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8521 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG Q) //CONT.// 46088 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SCHERPE, PETER VAN WELL #: 3 RRCID -> 191199 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6676 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	121					N	-0-					40
02	121	X	-0-	-0-	-121	-0-					N	-0-					40
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					40
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					40
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG S) 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES-DORCHESTER WELL #: 2 RRCID -> 223013 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8408 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	151 44	1 9	2849	2	Y	40	19	1			21
02	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	133 44	1 9	3040	2	Y	40	31	1			30
03	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	144 35	1 9	3038	2	Y	32	39	1			23
04	2940	N	2926	-0-	-14	-0-	158 46	1 9	2722	2	Y	42					65
05	3069	X	2174	-0-	-895	-0-	143 20	1 9	2011	2	Y	18	44	1			39
06	2970	X	353	-0-	-2617	-0-	29 8	1 9	316	2	Y	7					46
07	3069	X	2589	-0-	-480	-0-	156 17	1 9	2416	2	Y	15	43	1			18
08	3069	X	1779	-0-	-1290	-0-	108 20	1 9	1651	2	Y	18					36
09	2514	X	2366	-0-	-148	-0-	149 29	1 9	2188	2	Y	26					62
10	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	130 9	1 9	1459	2	Y	8	46	1			24
11	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	335 15	1 9	2266	2	Y	14					38
12	2449	N	1306	-0-	-1143	-0-	168 28	1 9	1110	2	Y	25					63

TOTAL GAS PROD: 27,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

COATES ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 228754 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8401 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
COATES-DORCHESTER WELL #: 3 RRCID -> 230598 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8427 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/02/2017 - W/O TO 04-230598

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 242042 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8746 - 8770

01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	578	1	1002	2	Y	6					102
							7	9									
02	1400	N	1177	-0-	-223	-0-	471	1	696	2	Y	9					111
							10	9									
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	452	1	737	2	Y	8					119
							9	9									
04	1290	N	986	-0-	-304	-0-	437	1	538	2	Y	10					129
							11	9									
05	1302	N	1220	-0-	-82	-0-	494	1	719	2	Y	6	111	1			24
							7	9									
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	547	1	625	2	Y	3					27
							3	9									
07	1023	N	914	-0-	-109	-0-	53	1	824	2	Y	34					61
							37	9									
08	1209	N	1041	-0-	-168	-0-	63	1	963	2	Y	14					75
							15	9									
09	1170	N	824	-0-	-346	-0-	52	1	763	2	Y	8					83
							9	9									
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	9					92
							10	9									
11	1020	N	13	-0-	-1007	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					92
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 10,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
01	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	219	1	22	2	N	10	10	8			28
							2429	3	11	9							
02	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	179	1	18	2	N	13	9	8			32
							2060	3	14	9							
03	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	232	1	21	2	N	6	6	8			32
							2740	3	7	9							
04	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	270	1	29	2	N	26	18	8			40
							3212	3	29	9							
05	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	247	1	26	2	N	36	36	8			40
							2871	3	40	9							
06	2040	X	2024	-0-	-16	-0-	169	1	17	2	N	34	30	8			44
							1801	3	37	9							
07	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	217	1	21	2	N	20	17	8			47
							2134	3	22	9							
08	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	236	1	21	2	N	51	6	1	40	8	52
							2147	3	56	9							
09	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	248	1	24	2	N	63	10	8			105
							2287	3	69	9							
10	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	358	1	3321	3	N	96	14	8			187
							106	9									
11	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	370	1	35	2	N	191	172	1	19	8	187
							3251	3	210	9							
12	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 546

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178639 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 11900

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69	0			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 181473 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9367 - 9443

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182980 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 9274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186837 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8810 - 8978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 2 RRCID -> 204672 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8792 - 9067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CASTILLO FLORES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211193 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10522 - 10529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 40 RRCID -> 221155 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 39 RRCID -> 229973 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9114 - 10335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES F GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277005 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11234 - 11325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	23	22	8			30
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	121	1	12	2	N	66	74	1			22
							1385	3	73	9							
03	1209	N	181	-0-	-1028	-0-	9	1	1	2	N	60	60	8			22
							105	3	66	9							
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			22
05	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					22
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	54	1	5	2	N	22	22	8			22
							569	3	24	9							
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	181	1	17	2	N	44	44	8			22
							1777	3	48	9							
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	81	81	8			22
							89	9									
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	116	1	11	2	N	43	43	8			22
							1066	3	47	9							
10	2077	N	3	-0-	-2074	-0-	1	3	2	9	N	2					24
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	136	1	13	2	N	124	73	8			75
							1193	3	136	9							
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 469

BRANN REGINA WELL #: 5 RRCID -> 277507 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9184 - 9508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					20
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					20
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					20
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					20
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					20
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 279114 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 12946 PERF. 8600 - 8710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SMITH PRODUCTION INC. 789662
VAN SCHERPE, PETER WELL #: 3 J RRCID -> 122994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8458 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 5 RRCID -> 180767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11314 PERF. 8524 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 4 RRCID -> 182713 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 11357 PERF. 9050 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 6 RRCID -> 249058 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9267 - 9307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 153857 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 12528 PERF. 9529 - 9603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 170037 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9958 - 10166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANN, REGINA WELL #: 4 RRCID -> 173925 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9958 - 10152

01	5488	X	5488	-0-	-0-		-0-	441	1	44	2	N	96	52	8					119
								4897	3	106	9									
02	4821	X	4821	-0-	-0-		-0-	377	1	37	2	N	69	43	8					145
								4331	3	76	9									
03	5282	X	5282	-0-	-0-		-0-	405	1	36	2	N	47	35	8					157
								4789	3	52	9									
04	4971	X	4971	-0-	-0-		-0-	380	1	40	2	N	26	26	8					157
								4522	3	29	9									
05	5584	X	5584	-0-	-0-		-0-	434	1	46	2	N	50	172	1	35	8			-0-
								5049	3	55	9									
06	5136	X	5136	-0-	-0-		-0-	435	1	44	2	N	30	30	8					-0-
								4624	3	33	9									
07	5180	X	5180	-0-	-0-		-0-	472	1	46	2	N	18	18	8					-0-
								4642	3	20	9									
08	4900	X	4900	-0-	-0-		-0-	476	1	42	2	N	52	7	1	45	8			-0-
								4325	3	57	9									
09	4386	X	4386	-0-	-0-		-0-	424	1	40	2	N	9	9	8					-0-
								3912	3	10	9									
10	4294	X	4294	-0-	-0-		-0-	417	1	3869	3	N	7	7	8					-0-
								8	9											
11	3859	X	3859	-0-	-0-		-0-	388	1	37	2	N	16	16	8					-0-
								3416	3	18	9									
12	2015	X	-0-	-0-	-2015		-0-					N	-0-							-0-

TOTAL GAS PROD: 53,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

BRANN, REGINA "SIDETRACK" WELL #: 1 RRCID -> 174304 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 13064 PERF.10239 - 11234

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 178424 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9682 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 179725 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9596 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 181031 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 12939 PERF. 9518 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 29 RRCID -> 181214 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 9528 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 28 RRCID -> 181296 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9623 - 10946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 181474 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10067 - 10176

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 30 RRCID -> 181917 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11001 PERF. 9616 - 10837

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 182950 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182975 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10135 - 10200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 31 RRCID -> 183769 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9622 - 9697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J.D. WELL #: 33 RRCID -> 185867 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186838 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9971 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHERPE, PETER VAN WELL #: 2 RRCID -> 190338 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 9602 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 40 RRCID -> 221141 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 39 RRCID -> 229975 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10298 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, JD WELL #: 41 RRCID -> 232298 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9572 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 180442 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10036 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	25	1	268	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	23	1	203	3	Y	5	7	1			2
							6	9									
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	32	1	229	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	270	N	249	-0-	-21	-0-	27	1	222	3	Y	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	27	1	226	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	28	1	200	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	31	1	203	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	31	1	195	3	Y	1					1
							1	9									
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	26	1	194	3	Y	7	4	1			4
							8	9									
10	248	N	219	-0-	-29	-0-	28	1	191	3	Y	-0-	3	1			1
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	21	1	167	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	248	N	168	-0-	-80	-0-	12	1	156	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 5 RRCID -> 180766 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. 9512 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	783	-0-	-85	-0-	57	1	610	3	Y	105	87	1			54
							116	9									
02	728	N	695	-0-	-33	-0-	62	1	538	3	Y	86	89	1	1	3	49
							95	9					1	6			
03	837	N	609	-0-	-228	-0-	64	1	448	3	Y	88	93	1			44
							97	9									
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	75	1	607	3	Y	68	71	1			41
							75	9									
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	75	1	626	3	Y	108	94	1			55
							119	9									
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	79	1	554	3	Y	77	101	1			31
							85	9									
07	775	N	762	-0-	-13	-0-	91	1	599	3	Y	65	49	1			47
							72	9									
08	806	N	791	-0-	-15	-0-	96	1	600	3	Y	86	56	1			77
							95	9									
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	75	1	565	3	Y	76	101	1			52
							84	9									
10	775	N	718	-0-	-57	-0-	81	1	552	3	Y	77	76	1			53
							85	9									
11	780	N	333	-0-	-447	-0-	21	1	174	3	Y	125	129	1			49
							138	9									
12	744	N	347	-0-	-397	-0-	16	1	211	3	Y	109	135	1			23
							120	9									

TOTAL GAS PROD: 8,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,070

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184150 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
VAN SCHERPE "B" WELL #: 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	0			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/16/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
01	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	218	1	22	2	Y	17	10	8			141
							2417	3	19	9							
02	2604	X	713	-0-	-1891	-0-	56	1	6	2	Y	3	3	8			141
							648	3	3	9							
03	2914	X	624	-0-	-2290	-0-	48	1	4	2	Y	5	74	1	2	8	70
							566	3	6	9							
04	2520	N	660	-0-	-1860	-0-	49	1	5	2	Y	15	1	8			84
							589	3	17	9							
05	775	N	750	-0-	-25	-0-	59	1	6	2	Y	-0-					84
							685	3									
06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	167	1	17	2	Y	5	2	8			87
							1776	3	6	9							
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	88	1	9	2	Y	4	1	8			90
							870	3	4	9							
08	744	N	493	-0-	-251	-0-	46	1	4	2	Y	21	1	8			110
							420	3	23	9							
09	1980	N	1266	-0-	-714	-0-	122	1	12	2	Y	9	106	1			13
							1122	3	10	9							
10	3100	N	3251	-0-	151	151	316	1	2934	3	Y	1	1	8			13
							1	9									
11	3000	N	3240	-0-	240	391	327	1	31	2	Y	3	3	8			13
							2879	3	3	9							
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J.D. WELL #: 10 RRCID -> 065467 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 12673 PERF.11170 - 11246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	19	-0-	-508	-0-	2	1	17	3	N	-0-					44
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	25	1	2	2	N	-0-					44
							282	3									
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	3					47
							3	9									
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	18	1	2	2	N	14					61
							218	3	15	9							
05	341	N	164	-0-	-177	-0-	13	1	1	2	N	-0-					61
							150	3									
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	23	1	2	2	N	-0-					61
							247	3									
07	248	N	33	-0-	-215	-0-	3	1	30	3	N	-0-					61
08	155	N	22	-0-	-133	-0-	2	1	20	3	N	-0-					61
09	270	N	23	-0-	-247	-0-	2	1	21	3	N	-0-					61
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-					61
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-					61
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 114528 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11297 - 11635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHERPE, PETER VAN WELL #: 3 RRCID -> 123372 COMPL. DATE 02/10/1987 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11384 - 11514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	496	N	437	-0-	-59	-0-	35	1	3	2	N	10	10	8			35
							388	3	11	9							
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	43	1	4	2	N	8	8	8			35
							491	3	9	9							
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	46	1	4	2	N	6	6	8			35
							540	3	7	9							
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	38	1	4	2	N	4	4	8			35
							451	3	4	9							
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	43	1	5	2	N	3	3	8			35
							501	3	3	9							
06	480	N	479	-0-	-1	-0-	41	1	4	2	N	2	2	8			35
							432	3	2	9							
07	496	N	482	-0-	-14	-0-	44	1	4	2	N	3	3	8			35
							431	3	3	9							
08	496	N	267	-0-	-229	-0-	26	1	2	2	N	6	1	1	5	8	35
							232	3	7	9							
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	58	1	5	2	N	1	1	8			35
							534	3	1	9							
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	62	1	575	3	N	-0-					35
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	61	1	6	2	N	-0-					35
							533	3									
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

JEFFRESS, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 167794 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 12673 PERF. 11272 - 11402

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VAN SCHERPE "B" WELL #: 3 RRCID -> 169020 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 13093 PERF.11104 - 11179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	30	1	3	2	N	72	116	1			41
							335	3	79	9							
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	37	1	4	2	N	24	12	1			53
							424	3	26	9							
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	44	1	4	2	N	5					58
							518	3	6	9							
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	29	1	3	2	N	42	40	1			60
							346	3	46	9							
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	44	1	5	2	N	37	67	1			30
							515	3	41	9							
06	540	N	503	-0-	-37	-0-	43	1	4	2	N	-0-					30
							456	3									
07	434	N	394	-0-	-40	-0-	33	1	3	2	N	33					63
							322	3	36	9							
08	620	N	411	-0-	-209	-0-	34	1	3	2	N	59	94	1			28
							309	3	65	9							
09	510	N	395	-0-	-115	-0-	38	1	4	2	N	-0-					28
							353	3									
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	54	1	500	3	N	37					65
							41	9									
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	55	1	5	2	N	101	101	1			65
							482	3	111	9							
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

JEFFRESS, J.D. WELL #: 16 RRCID -> 170797 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11418 - 11622

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 171570 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 12939 PERF.11158 - 11204

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	495	1	49	2	N	9					39
							5495	3	10	9							
02	6076	X	5858	-0-	-218	-0-	463	1	46	2	N	26					65
							5320	3	29	9							
03	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	512	1	46	2	N	69	111	1			23
							6042	3	76	9							
04	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	538	1	57	2	N	26					49
							6410	3	29	9							
05	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	589	1	63	2	N	67	41	1			75
							6854	3	74	9							
06	6450	X	6164	-0-	-286	-0-	523	1	53	2	N	22					97
							5564	3	24	9							
07	7037	X	6914	-0-	-123	-0-	628	1	61	2	N	47	52	1			92
							6173	3	52	9							
08	7037	X	6133	-0-	-904	-0-	597	1	53	2	N	52					144
							5426	3	57	9							
09	6810	X	6145	-0-	-665	-0-	592	1	56	2	N	38	159	1			23
							5455	3	42	9							
10	7037	X	6360	-0-	-677	-0-	619	1	5741	3	N	-0-					23
11	6690	X	6079	-0-	-611	-0-	615	1	58	2	N	-0-					23
							5406	3									
12	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 176972 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12179 - 12440

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178640 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11669 - 11688

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES, G. WELL #: 3 RRCID -> 194774 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11315 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 221282 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11184 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	216	1	21	2	N	119	120	1	4	8	60
							2393	3	131	9							
02	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	201	1	20	2	N	64	107	1	4	8	13
							2308	3	70	9							
03	2821	N	2246	-0-	-575	-0-	171	1	15	2	N	41	2	8			52
							2015	3	45	9							
04	2670	N	643	-0-	-2027	-0-	48	1	5	2	N	20	62	1			10
							568	3	22	9							
05	2883	N	51	-0-	-2832	-0-	4	1	47	3	N	-0-					10
06	2160	N	12	-0-	-2148	-0-	1	1	11	3	N	-0-					10
07	651	N	59	-0-	-592	-0-	5	1	1	2	N	-0-					10
							53	3									
08	62	N	20	-0-	-42	-0-	2	1	18	3	N	-0-					10
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	N	-0-					10
							89	3									
10	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	3	N	-0-					10
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					10
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 14 RRCID -> 226393 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11363 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VAN SCHERPE P. GAS UNIT "B" WELL #: 13 RRCID -> 227887 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11318 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JD JEFFRESS WELL #: 42 RRCID -> 240332 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11285 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-		369 4093	1 3	36 24	2 9	N	22	2	8			40
02	6104	X	4014	-0-	-2090	-0-		319 3661	1 3	31 3	2 9	N	3	3	8			40
03	5549	X	4276	-0-	-1273	-0-		331 3914	1 3	30 1	2 9	N	1	1	8			40
04	4590	X	3803	-0-	-787	-0-		291 3469	1 3	31 12	2 9	N	11	1	8			50
05	4743	X	3430	-0-	-1313	-0-		268 3114	1 3	28 20	2 9	N	18	2	8			66
06	4380	X	2353	-0-	-2027	-0-		196 2085	1 3	20 52	2 9	N	47	1	8			112
07	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-		754 7409	1 3	73 77	2 9	N	70	138	1	1	8	43
08	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-		666 6044	1 3	59 94	2 9	N	85	1	8			127
09	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-		463 4267	1 3	44 46	2 9	N	42	87	1			82
10	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-		651	1	6036	3	N	-0-					82
11	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-		613 5394	1 3	58 206	2 9	N	187	187	1			82
12	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 486

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2220	-0-	-508	-0-		2176	2	44	9	Y	40	58	0			20
02	2464	X	1898	-0-	-566	-0-		1857	2	41	9	Y	37					57
03	2666	X	1973	-0-	-693	-0-		1921	2	52	9	Y	47	57	0			47
04	T. A.		1273	-0-	1273	1273		1238	2	35	9	Y	32	55	0			24
05	T. A.		2370	-0-	2370	3643		2297	2	73	9	Y	66					90
06	T. A.		5918	-0-	5918	9561		5856	2	62	9	Y	56	82	0			64
07	11000	X	1439	-0-	-9561	-0-		1356	2	83	9	Y	75	85	0			54
08	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-		1625	2	36	9	Y	33					87
09	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-		2803	2	63	9	Y	57	100	0			44
10	4588	X	2519	-0-	-2069	-0-		2451	2	68	9	Y	62					106
11	4440	X	2243	-0-	-2197	-0-		2195	2	48	9	Y	44	101	0			49
12	2976	X	2690	-0-	-286	-0-		2631	2	59	9	Y	54					103

TOTAL GAS PROD: 29,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 603

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184151 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197878 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11018 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 9 RRCID -> 234495 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11177 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
VAN SCHERPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 053920 COMPL. DATE 11/04/1972 TOTAL DEPTH 12673 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 9 RRCID -> 059734 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11360 - 11605

01	620	N	607	-0-	-13	-0-	49	1	5	2	N	10	10	8			-0-
							542	3	11	9							
02	560	N	554	-0-	-6	-0-	43	1	4	2	N	8	8	8			-0-
							498	3	9	9							
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	47	1	4	2	N	5	5	8			-0-
							560	3	6	9							
04	600	N	569	-0-	-31	-0-	43	1	5	2	N	4	4	8			-0-
							517	3	4	9							
05	620	N	619	-0-	-1	-0-	48	1	5	2	N	6	6	8			-0-
							559	3	7	9							
06	600	N	557	-0-	-43	-0-	47	1	5	2	N	1	1	8			-0-
							504	3	1	9							
07	589	N	587	-0-	-2	-0-	54	1	5	2	N	1	1	8			-0-
							527	3	1	9							
08	620	N	564	-0-	-56	-0-	55	1	5	2	N	1	1	8			-0-
							503	3	1	9							
09	570	N	541	-0-	-29	-0-	52	1	5	2	N	-0-					-0-
							484	3									
10	589	N	544	-0-	-45	-0-	53	1	491	3	N	-0-					-0-
11	540	N	538	-0-	-2	-0-	54	1	5	2	N	-0-					-0-
							479	3									
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

JEFFRESS, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 089849 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11244 - 11636

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VAN SCHERPE "B" WELL #: 3 RRCID -> 096009 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 13093 PERF.11381 - 11576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN SCHERPE,P.GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 132343 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 12264 PERF.11579 - 11937

01	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	349	1	34	2	N	85	71	1	4	8	69
						3869	3	94	9								
02	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	304	1	30	2	N	109	105	1	4	8	69
						3496	3	120	9								
03	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	321	1	29	2	N	87	126	1	1	8	29
						3794	3	96	9								
04	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	293	1	31	2	N	73					102
						3495	3	80	9								
05	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	329	1	35	2	N	88	164	1	2	8	24
						3831	3	97	9								
06	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	329	1	33	2	N	72	56	1	2	8	38
						3500	3	79	9								
07	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	358	1	35	2	N	54	67	1	1	8	24
						3522	3	59	9								
08	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	375	1	33	2	N	91	76	1	2	8	37
						3407	3	100	9								
09	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	353	1	33	2	N	68	69	1			36
						3253	3	75	9								
10	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	371	1	3436	3	N	87	106	1	1	8	16
						96	9										
11	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	367	1	35	2	N	89	88	1	1	8	16
						3228	3	98	9								
12	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 903

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 19 RRCID -> 165106 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11472 - 12487

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	794	1	79	2	N	91	190	1	10	8	82
							8816	3	100	9							
02	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	697	1	69	2	N	63	8	8			137
							8000	3	69	9							
03	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	762	1	68	2	N	55	140	1	6	8	46
							8997	3	61	9							
04	9510	X	9158	-0-	-352	-0-	698	1	74	2	N	65	6	8			105
							8314	3	72	9							
05	9944	X	9944	-0-	-0-	-0-	775	1	82	2	N	64	128	1	6	8	35
							9017	3	70	9							
06	9570	X	8813	-0-	-757	-0-	750	1	76	2	N	14	2	8			47
							7972	3	15	9							
07	9889	X	9557	-0-	-332	-0-	864	1	83	2	N	107	67	1			87
							8492	3	118	9							
08	9951	X	9183	-0-	-768	-0-	896	1	79	2	N	62	86	1	3	8	60
							8140	3	68	9							
09	9630	X	8731	-0-	-899	-0-	843	1	80	2	N	36	1	8			95
							7768	3	40	9							
10	9951	X	8966	-0-	-985	-0-	861	1	7986	3	N	108	182	1	1	8	20
							119	9									
11	9240	X	8434	-0-	-806	-0-	852	1	81	2	N	3	3	8			20
							7498	3	3	9							
12	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 668

VAN SCHERPE, P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 166969 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11651 - 12002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178641 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 9490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 8 RRCID -> 182953 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11254 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES, G. WELL #: 3 RRCID -> 194772 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	141 1567	1 3	14	2	N	-0-					12
02	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	158 1816	1 3	16	2	N	-0-					12
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	118 1388	1 3	10	2	N	-0-					12
04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	129 1542	1 3	14	2	N	-0-					12
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	139 1619	1 3	15	2	N	-0-					12
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	163 1731	1 3	17	2	N	-0-					12
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	130 1275	1 3	13	2	N	-0-					12
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	168 1522	1 3	15	2	N	-0-					12
09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	189 1745	1 3	18 1	2 9	N	1	1	8			12
10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	211 1	1 9	1953	3	N	1	1	8			12
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	157 1381	1 3	15 4	2 9	N	4	4	8			12
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

VAN SCHERPE GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 215227 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11561 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/27/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 221995 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11184 - 11811

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 14 RRCID -> 226391 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11363 - 12055

01	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	468	1	46	2	N	244	198	1	4	8	95		
						5195	3	268	9									
02	5488 X	5201	-0-	-287	-0-	397	1	39	2	N	186	248	1	5	8	28		
						4560	3	205	9									
03	6169 X	5736	-0-	-433	-0-	430	1	38	2	N	172	135	1	2	8	63		
						5079	3	189	9									
04	5970 X	5329	-0-	-641	-0-	396	1	42	2	N	155	126	1	1	8	91		
						4720	3	171	9									
05	6169 X	5834	-0-	-335	-0-	443	1	47	2	N	178	225	1	1	8	43		
						5148	3	196	9									
06	5790 X	5231	-0-	-559	-0-	437	1	44	2	N	101	77	1	2	8	65		
						4639	3	111	9									
07	5766 X	5528	-0-	-238	-0-	490	1	47	2	N	156	195	1	1	8	25		
						4819	3	172	9									
08	5828 X	5251	-0-	-577	-0-	501	1	44	2	N	144	153	1	2	8	14		
						4548	3	158	9									
09	5640 X	4996	-0-	-644	-0-	470	1	44	2	N	140	130	1	1	8	23		
						4328	3	154	9									
10	5828 X	5176	-0-	-652	-0-	488	1	4524	3	N	149	158	1			14		
						164	9											
11	5340 X	5027	-0-	-313	-0-	492	1	47	2	N	146	143	1	2	8	15		
						4327	3	161	9									
12	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-		

TOTAL GAS PROD: 59,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,771

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VAN SCHERPE, P. GAS UNIT "B" WELL #: 13 RRCID -> 227844 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11318 - 11658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	297	1	29	2	N	9	2	8			30
							3291	3	10	9							
02	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	300	1	30	2	N	104	96	1	3	8	35
							3441	3	114	9							
03	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	328	1	29	2	N	117	139	1	1	8	12
							3873	3	129	9							
04	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	316	1	34	2	N	71	63	1			20
							3767	3	78	9							
05	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	326	1	35	2	N	66	1	8			85
							3797	3	73	9							
06	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	314	1	32	2	N	59	111	1	2	8	31
							3342	3	65	9							
07	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	355	1	34	2	N	52	69	1	1	8	13
							3489	3	57	9							
08	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	363	1	32	2	N	24	1	1	1	8	35
							3300	3	26	9							
09	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	327	1	31	2	N	17	39	1			13
							3016	3	19	9							
10	3100	X	2919	-0-	-181	-0-	284	1	2635	3	N	-0-					13
11	3000	X	911	-0-	-2089	-0-	92	1	9	2	N	-0-					13
							810	3									
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 519

XTO ENERGY INC. 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 050508 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11464 - 11647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	794	1	8549	3	Y	191	180	1			93
							1	4	210	9							
02	7924	X	7004	-0-	-920	-0-	710	1	6134	3	Y	142	149	1	1	3	84
							4	4	156	9			1	6			
03	8773	X	6107	-0-	-2666	-0-	739	1	5210	3	Y	140	150	1			74
							4	4	154	9							
04	10680	X	6841	-0-	-3839	-0-	736	1	5972	3	Y	121	123	1			72
							133	9									
05	10509	X	5948	-0-	-4561	-0-	613	1	5125	3	Y	191	166	1			97
							210	9									
06	9240	X	4842	-0-	-4398	-0-	584	1	4109	3	Y	135	179	1			53
							149	9									
07	7750	X	4787	-0-	-2963	-0-	619	1	4063	3	Y	95	80	1			68
							105	9									
08	7068	X	4494	-0-	-2574	-0-	610	1	3803	3	Y	74	68	1			74
							81	9									
09	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	914	1	6868	3	Y	106	112	1			68
							117	9									
10	5580	X	5461	-0-	-119	-0-	681	1	4655	3	Y	114	112	1			70
							125	9									
11	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	598	1	4860	3	Y	77	111	1			36
							85	9									
12	5580	X	5124	-0-	-456	-0-	359	1	4645	3	Y	109	119	1			26
							120	9									

TOTAL GAS PROD: 73,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,495

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 055065 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 12869 PERF.11557 - 11733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 3ST RRCID -> 064569 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 11834 PERF.11495 - 11585

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	172	-0-	172	172	22	1	150	3	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	653	-0-	653	825	71	1	580	3	Y	2					2
						2	9									
12	14B2 EXT	1849	-0-	1849	2674	131	1	1688	3	Y	27	23	1			6
						30	9									

TOTAL GAS PROD: 2,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 5 RRCID -> 143691 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 13267 PERF.11389 - 11431

01	5797 X	5581	-0-	-216	-0-	469	1	5045	3	Y	61	51	1			33
						67	9									
02	5180 X	5107	-0-	-73	-0-	522	1	4508	3	Y	70	63	1			40
						77	9									
03	5735 X	5360	-0-	-375	-0-	657	1	4630	3	Y	66	89	1			17
						73	9									
04	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	590	1	4791	3	Y	64	51	1			30
						70	9									
05	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	615	1	5145	3	Y	55	64	1			21
						61	9									
06	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	687	1	4836	3	Y	66	67	1			20
						73	9									
07	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	777	1	5100	3	Y	74	48	1			46
						81	9									
08	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	844	1	5260	3	Y	87	80	1			53
						96	9									
09	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	688	1	5170	3	Y	126	113	1			66
						139	9									
10	6180 X	6180	-0-	-0-	-0-	772	1	5273	3	Y	123	126	1			63
						135	9									
11	6000 X	5900	-0-	-100	-0-	634	1	5155	3	Y	101	110	1			54
						111	9									
12	6200 X	5963	-0-	-237	-0-	418	1	5404	3	Y	128	144	1			38
						141	9									

TOTAL GAS PROD: 69,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,021

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150170 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11334 - 11546

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
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	39	1	421	3	Y	13	12	1			6
							14	9									
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	46	1	394	3	Y	10	10	1			6
							11	9									
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	54	1	382	3	Y	12	12	1			6
							13	9									
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	114	1	928	3	Y	9	9	1			6
							10	9									
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	158	1	1321	3	Y	14	13	1			7
							15	9									
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	183	1	1289	3	Y	14	14	1			7
							15	9									
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	185	1	1212	3	Y	27	17	1			17
							30	9									
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	208	1	1296	3	Y	18	17	1			18
							20	9									
09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	174	1	1305	3	Y	34	30	1			22
							37	9									
10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	178	1	1215	3	Y	41	37	1			26
							45	9									
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	151	1	1231	3	Y	50	54	1			22
							55	9									
12	1395	N	1137	-0-	-258	-0-	76	1	977	3	Y	76	80	1			18
							84	9									

TOTAL GAS PROD: 13,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176687 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 13172 PERF.12044 - 12818

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
01	341	N	184	-0-	-157	-0-	15	1	165	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	27	1	236	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	37	1	259	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	38	1	309	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	42	1	350	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	57	1	400	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	64	1	417	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	65	1	406	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	45	1	339	3	Y	8	6	1			5
							9	9									
10	496	N	321	-0-	-175	-0-	40	1	274	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
11	450	N	263	-0-	-187	-0-	28	1	227	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
12	403	N	138	-0-	-265	-0-	9	1	118	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 4,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 8 RRCID -> 187000 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11300 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20460	X	17441	-0-	-3019	-0-	1455	1	15667	3	Y	288	302	1			118
							2	4	317	9							
02	18480	X	8618	-0-	-9862	-0-	875	1	7561	3	Y	161	184	1	2	3	91
							5	4	177	9			2	6			
03	19065	X	10517	-0-	-8548	-0-	1290	1	9093	3	Y	116	141	1			66
							6	4	128	9							
04	19028	X	19028	-0-	-0-	-0-	2069	1	16795	3	Y	149	130	1			85
							164	9									
05	18476	X	3835	-0-	-14641	-0-	404	1	3378	3	Y	48	101	1			32
							53	9									
06	16890	X	250	-0-	-16640	-0-	31	1	216	3	Y	3	30	1			5
							3	9									
07	19654	X	3	-0-	-19651	-0-	3	3			Y	-0-	4	1			1
08	19654	X	4	-0-	-19650	-0-	1	1	3	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	19020	X	-0-	-0-	-19020	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		5959	-0-	5959	5959	754	1	5150	3	Y	50					50
							55	9									
11	T. A.		17936	-0-	17936	23895	1937	1	15739	3	Y	235	169	1			116
							1	4	259	9							
12	T. A.		25414	-0-	25414	49309	1785	1	23083	3	Y	496	492	1			120
							546	9									

TOTAL GAS PROD: 109,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,546

RUSSELL RENTFRO WELL #: 7 RRCID -> 224306 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11214 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16306	X	14123	-0-	-2183	-0-	1183	1	12739	3	Y	183	149	1			97
							201	9									
02	14532	X	12920	-0-	-1612	-0-	1317	1	11376	3	Y	206	187	1	1	3	114
							227	9					1	6			
03	15376	X	12319	-0-	-3057	-0-	1505	1	10609	3	Y	186	251	1			49
							205	9									
04	14610	X	13387	-0-	-1223	-0-	1447	1	11746	3	Y	176	141	1			84
							194	9									
05	16695	X	16695	-0-	-0-	-0-	1765	1	14759	3	Y	155	179	1			60
							171	9									
06	14307	X	14307	-0-	-0-	-0-	1755	1	12356	3	Y	178	186	1			52
							196	9									
07	14291	X	14248	-0-	-43	-0-	1858	1	12191	3	Y	181	121	1			112
							199	9									
08	15190	X	13020	-0-	-2170	-0-	1772	1	11049	3	Y	181	186	1			107
							199	9									
09	15943	X	15943	-0-	-0-	-0-	1852	1	13918	3	Y	157	172	1			92
							173	9									
10	15898	X	15898	-0-	-0-	-0-	1998	1	13645	3	Y	231	208	1			115
							1	4	254	9							
11	14824	X	14824	-0-	-0-	-0-	1601	1	13014	3	Y	189	202	1			102
							1	4	208	9							
12	15345	X	14594	-0-	-751	-0-	1027	1	13277	3	Y	264	286	1			80
							290	9									

TOTAL GAS PROD: 172,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,287

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231307 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 11486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 8 RRCID -> 232153 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 12562

01	12245 X	5643	-0-	-6602	-0-	50	1	5484	3	Y	99	90	1			49
						109	9									
02	9212 X	7668	-0-	-1544	-0-	80	1	7468	3	Y	109	85	1			73
						120	9									
03	11291 X	11291	-0-	-0-	-0-	125	1	11022	3	Y	131	170	1			34
						144	9									
04	9360 X	8758	-0-	-602	-0-	92	1	8527	3	Y	126	109	1			51
						139	9									
05	9164 X	9164	-0-	-0-	-0-	85	1	8965	3	Y	104	117	1			38
						114	9									
06	10920 X	8232	-0-	-2688	-0-	82	1	8025	3	Y	114	116	1			36
						125	9									
07	11284 X	6786	-0-	-4498	-0-	79	1	6607	3	Y	91	60	1			67
						100	9									
08	11284 X	6560	-0-	-4724	-0-	87	1	6393	3	Y	73	95	1			45
						80	9									
09	8880 X	7725	-0-	-1155	-0-	86	1	7560	3	Y	72	78	1			39
						79	9									
10	9176 X	7950	-0-	-1226	-0-	101	1	7730	3	Y	108	85	1			62
						119	9									
11	8220 X	7731	-0-	-489	-0-	93	1	7535	3	Y	93	95	1			60
						1	4	102	9							
12	7998 X	7646	-0-	-352	-0-	61	1	7450	3	Y	123	152	1			31
						135	9									

TOTAL GAS PROD: 95,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,243

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243587 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11396 - 11510

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUSSELL RENTFRO WELL #: 9 RRCID -> 248356 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11037 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4667	-0-	-14	-0-	384	1	4134	3	Y	135	127	1			66
							149	9									
02	4480	X	2803	-0-	-1677	-0-	282	1	2438	3	Y	75	83	1			58
							83	9									
03	4960	X	4100	-0-	-860	-0-	497	1	3501	3	Y	93	126	1			25
							102	9									
04	5100	X	3937	-0-	-1163	-0-	421	1	3421	3	Y	86	78	1			33
							95	9									
05	5270	X	2772	-0-	-2498	-0-	289	1	2418	3	Y	59	63	1			29
							65	9									
06	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	582	1	4100	3	Y	90	100	1			19
							99	9									
07	4092	X	3416	-0-	-676	-0-	443	1	2909	3	Y	58	27	1			50
							64	9									
08	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	628	1	3916	3	Y	99	90	1			59
							109	9									
09	4770	X	3669	-0-	-1101	-0-	421	1	3163	3	Y	77	83	1			53
							85	9									
10	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	623	1	4256	3	Y	117	111	1			59
							129	9									
11	4770	X	4358	-0-	-412	-0-	466	1	3787	3	Y	95	102	1			52
							105	9									
12	4650	X	2504	-0-	-2146	-0-	174	1	2244	3	Y	78	113	1			17
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 46,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,062

JEFFRESS (VICKSBURG W) 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COATES, GEORGE ETAL WELL #: 1 RRCID -> 049529 COMPL. DATE 01/06/1970 TOTAL DEPTH 12946 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
JEFFRESS, J.D. WELL #: 8 RRCID -> 058250 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11254 - 12402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	220	1	22	2	N	-0-					20
							2440	3									
02	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	829	1	82	2	N	36	1	8			55
							9526	3	40	9							
03	13548	X	13548	-0-	-0-	-0-	1041	1	93	2	N	105	74	1	4	8	82
							12298	3	116	9							
04	15119	X	15119	-0-	-0-	-0-	1154	1	123	2	N	88	1	8			169
							13745	3	97	9							
05	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	731	1	78	2	N	69	169	1	2	8	67
							8501	3	76	9							
06	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	941	1	96	2	N	28	1	8			94
							10005	3	31	9							
07	16978	X	16978	-0-	-0-	-0-	1543	1	149	2	N	106	124	1	1	8	75
							15169	3	117	9							
08	14562	X	14562	-0-	-0-	-0-	1425	1	126	2	N	61	104	1	2	8	30
							12944	3	67	9							
09	15430	X	15430	-0-	-0-	-0-	1488	1	141	2	N	80					110
							13713	3	88	9							
10	15182	X	15182	-0-	-0-	-0-	1466	1	13593	3	N	112	192	1			30
							123	9									
11	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	910	1	86	2	N	189	189	1			30
							8004	3	208	9							
12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 874

JEFFRESS, J.D. WELL #: 19 RRCID -> 162445 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12022 - 12487

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	MC	COND PROD	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1305	-0-	-183	-0-	99	1	10	2	N	94	111	1	1	8	21
							1093	3	103	9							
02	1148	N	1036	-0-	-112	-0-	80	1	8	2	N	29	1	8			49
							916	3	32	9							
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	141	1	13	2	N	2					51
							1671	3	2	9							
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	145	1	15	2	N	35	59	1	1	8	26
							1731	3	39	9							
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	141	1	15	2	N	49	59	1	1	8	15
							1636	3	54	9							
06	1440	N	1323	-0-	-117	-0-	113	1	11	2	N	1	1	8			15
							1198	3	1	9							
07	1488	N	1366	-0-	-122	-0-	117	1	11	2	N	75	75	1			15
							1155	3	83	9							
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	150	1	13	2	N	-0-					15
							1359	3									
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	147	1	14	2	N	-0-					15
							1351	3									
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	131	1	1213	3	N	18	20	0			13
							20	9									
11	1440	N	1348	-0-	-92	-0-	136	1	13	2	N	-0-					13
							1199	3									
12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	107	1	11	2	N	72	69	1	1	8	15
							1188	3	79	9							
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	87	1	9	2	N	55					70
							998	3	61	9							
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	92	1	8	2	N	49	53	1			66
							1089	3	54	9							
04	1350	N	1238	-0-	-112	-0-	87	1	9	2	N	100	129	1	1	8	36
							1032	3	110	9							
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	91	1	10	2	N	117	130	1			23
							1054	3	129	9							
06	1200	N	1092	-0-	-108	-0-	92	1	9	2	N	12					35
							978	3	13	9							
07	1271	N	1130	-0-	-141	-0-	95	1	9	2	N	82	100	1			17
							936	3	90	9							
08	1271	N	1074	-0-	-197	-0-	98	1	9	2	N	70	79	1	1	8	7
							890	3	77	9							
09	1080	N	1024	-0-	-56	-0-	99	1	9	2	N	-0-					7
							916	3									
10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	96	1	887	3	N	159	154	1			12
							175	9									
11	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	93	1	9	2	N	92	92	1			12
							819	3	101	9							
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 808

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 176974 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9958 - 12516

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES, G. WELL #: 3 RRCID -> 194773 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12346 - 12536

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 4 RRCID -> 074286 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176689 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 13172 PERF.12714 - 12818

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230399 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 12932

01	14007 X	14007	-0-	-0-	-0-	1176	1	12655	3	Y	158	143	1					77
						2	4	174	9									
02	12460 X	11131	-0-	-1329	-0-	1140	1	9852	3	Y	121	123	1	1	3			73
						6	4	133	9			1	6					
03	14260 X	7095	-0-	-7165	-0-	868	1	6118	3	Y	95	118	1					50
						4	4	105	9									
04	13800 X	1773	-0-	-12027	-0-	183	1	1485	3	Y	95	85	1					60
						105	9											
05	17905 X	17905	-0-	-0-	-0-	1892	1	15824	3	Y	171	145	1					86
						1	4	188	9									
06	14369 X	14369	-0-	-0-	-0-	1770	1	12460	3	Y	126	160	1					52
						139	9											
07	13816 X	13816	-0-	-0-	-0-	1808	1	11864	3	Y	131	92	1					91
						144	9											
08	14260 X	11076	-0-	-3184	-0-	1510	1	9414	3	Y	138	102	1					127
						152	9											
09	13800 X	13166	-0-	-634	-0-	1529	1	11492	3	Y	132	171	1					88
						145	9											
10	14353 X	4105	-0-	-10248	-0-	512	1	3496	3	Y	88	114	1					62
						97	9											
11	13890 X	1502	-0-	-12388	-0-	163	1	1322	3	Y	15	67	1					10
						17	9											
12	13826 X	11789	-0-	-2037	-0-	830	1	10738	3	Y	201	54	1					157
						221	9											

TOTAL GAS PROD: 121,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,471

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUSSELL RENTFRO WELL #: 8 RRCID -> 231960 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 11326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 7 RRCID -> 236917 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12611 - 12775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243584 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11232 - 12677

01	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	357	1	3840	3	Y	103	96	1					50
						113	9											
02	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	399	1	3450	3	Y	78	79	1	1	3			47
						2	4	86	9			1	6					
03	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	506	1	3570	3	Y	91	93	1					45
						3	4	100	9									
04	4080 X	2984	-0-	-1096	-0-	319	1	2586	3	Y	72	74	1					43
						79	9											
05	4216 X	3484	-0-	-732	-0-	359	1	3002	3	Y	112	98	1					57
						123	9											
06	4080 X	3375	-0-	-705	-0-	408	1	2876	3	Y	83	106	1					34
						91	9											
07	4216 X	3515	-0-	-701	-0-	454	1	2978	3	Y	75	57	1					52
						83	9											
08	4185 X	3457	-0-	-728	-0-	469	1	2921	3	Y	61	53	1					60
						67	9											
09	3390 X	3319	-0-	-71	-0-	383	1	2879	3	Y	52	75	1					37
						57	9											
10	3503 X	3355	-0-	-148	-0-	420	1	2871	3	Y	58	58	1					37
						64	9											
11	3390 X	3055	-0-	-335	-0-	328	1	2662	3	Y	59	69	1					27
						65	9											
*12	19599 X	19599	-0-	-0-	-0-	1398	1	18072	3	Y	117	102	1					42
						129	9											

TOTAL GAS PROD: 58,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 961

JEFFRESS (VICKSBURG 6700) 46088 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 275426 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6890 - 6900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	2089	-0-	-1631	79093	171	1	17	2	N	5	5	8			37
						1895	3	6	9							
02	3360	1549	-0-	-1811	77282	123	1	12	2	N	6	6	8			37
						1407	3	7	9							
03	3720	1760	-0-	-1960	75322	136	1	12	2	N	4	4	8			37
						1608	3	4	9							
04	3600	1474	-0-	-2126	73196	113	1	12	2	N	4	4	8			37
						1345	3	4	9							
05	3720	1556	-0-	-2164	71032	122	1	13	2	N	5	5	8			37
						1415	3	6	9							
06	3600	1094	-0-	-2506	68526	93	1	9	2	N	4	4	8			37
						988	3	4	9							
07	3720	759	-0-	-2961	65565	69	1	7	2	N	3	3	8			37
						680	3	3	9							
08	3720	736	-0-	-2984	62581	72	1	6	2	N	4	4	8			37
						654	3	4	9							
09	3600	1418	-0-	-2182	60399	137	1	13	2	N	5	5	8			37
						1262	3	6	9							
10	3720	1469	-0-	-2251	58148	143	1	1326	3	N	-0-					37
11	3600	978	-0-	-2622	55526	99	1	9	2	N	2	2	8			37
						868	3	2	9							
*12	3720	-0-	-0-	-3720	51806					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

JEFFRESS (VICKSBURG 7100) 46088 927 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
FARLEY WELL #: A 1 RRCID -> 242300 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6960 - 6980

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, E. (HURD) 46089 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
COATES 'A' WELL #: 31 RRCID -> 278201 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6842 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, E. (HURD, LOWER) 46089 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
COATES 'A' WELL #: 31 RRCID -> 277522 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7190 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 10

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
PENNZOIL FEE WELL #: 1V RRCID -> 163430 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9824 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 32 RRCID -> 178021 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	X	1139	-0-	-39	-0-	90	1	9	2	N	42	42	8			65
							994	3	46	9							
02	1064	X	980	-0-	-84	-0-	76	1	7	2	N	24	24	8			65
							871	3	26	9							
03	1116	X	649	-0-	-467	-0-	48	1	4	2	N	30	11	8			84
							564	3	33	9							
04	1110	X	753	-0-	-357	-0-	56	1	6	2	N	17	12	8			89
							672	3	19	9							
05	1147	X	1018	-0-	-129	-0-	77	1	8	2	N	39	31	8			97
							890	3	43	9							
06	1110	X	967	-0-	-143	-0-	79	1	8	2	N	33	1	8			129
							844	3	36	9							
07	1085	X	1012	-0-	-73	-0-	92	1	9	2	N	10	96	1	1	8	42
							900	3	11	9							
08	1023	X	1022	-0-	-1	-0-	100	1	9	2	N	8	1	8			49
							904	3	9	9							
09	990	X	986	-0-	-4	-0-	96	1	9	2	N	-0-					49
							881	3									
10	1023	X	1006	-0-	-17	-0-	98	1	907	3	N	1	1	8			49
							1	9									
11	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	104	1	10	2	N	-0-					49
							912	3									
12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 178637 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9110 - 9179

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179005 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9205 - 9300

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "C" WELL #: 1J RRCID -> 179878 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13490 PERF. 9492 - 11032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	600	-0-	-51	-0-	49	1	5	2	N	-0-					10
							546	3									
02	588	X	319	-0-	-269	-0-	25	1	3	2	N	-0-					10
							291	3									
03	775	X	637	-0-	-138	-0-	49	1	4	2	N	2	2	8			10
							582	3	2	9							
04	750	X	309	-0-	-441	-0-	24	1	3	2	N	-0-					10
							282	3									
05	775	X	491	-0-	-284	-0-	38	1	4	2	N	2	2	8			10
							447	3	2	9							
06	708	X	708	-0-	-0-	-0-	60	1	6	2	N	1	1	8			10
							641	3	1	9							
07	789	X	789	-0-	-0-	-0-	72	1	7	2	N	1	1	8			10
							709	3	1	9							
08	694	X	694	-0-	-0-	-0-	68	1	6	2	N	2	2	8			10
							618	3	2	9							
09	720	X	406	-0-	-314	-0-	39	1	4	2	N	-0-					10
							363	3									
10	775	X	372	-0-	-403	-0-	36	1	335	3	N	1	1	8			10
							1	9									
11	750	X	319	-0-	-431	-0-	32	1	3	2	N	-0-					10
							284	3									
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 180312 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF. 9003 - 9612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	268	1	26	2	N	58	36	8			59
							2968	3	64	9							
02	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	242	1	24	2	N	68	65	1	34	8	28
							2780	3	75	9							
03	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	191	1	17	2	N	26	19	8			35
							2253	3	29	9							
04	1320	X	1024	-0-	-296	-0-	78	1	8	2	N	14	2	8			47
							923	3	15	9							
05	1364	X	1003	-0-	-361	-0-	78	1	8	2	N	11	6	8			52
							905	3	12	9							
06	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	107	1	11	2	N	67	74	1	5	8	40
							1142	3	74	9							
07	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	247	1	24	2	N	14	14	8			40
							2427	3	15	9							
08	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	264	1	23	2	N	49	7	1	42	8	40
							2396	3	54	9							
09	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	198	1	19	2	N	28	8	8			60
							1823	3	31	9							
10	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	135	1	1248	3	N	28	64	1	11	8	13
							31	9									
11	1320	N	1223	-0-	-97	-0-	121	1	11	2	N	27	27	8			13
							1061	3	30	9							
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "C" WELL #: 4 RRCID -> 181831 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9016 - 9554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 182063 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 9680

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES 'B' WELL #: 1P RRCID -> 186036 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13458 PERF. 9624 - 10530

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SALINAS, M. WELL #: 6 RRCID -> 278202 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 13000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					42
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					42
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					42
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					42
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					42
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					42
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					42
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					42
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					42
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					42
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					42
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 191661 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEATRICK WELL #: 7 RRCID -> 193125 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9010

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	18	31	1		16
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	21				37
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	19	31	1		25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	11				36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	16	31	1		21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	14				35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	19	28	1		26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	31	31	1		26
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3		Y	18				44
							20	9									
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3		Y	17	31	1		30
							19	9									
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3		Y	32	31	1		31
							35	9									
*12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3		Y	18				49
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 263 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEATRICK WELL #: 6 RRCID -> 193333 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8166 - 9058

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		783	-0-	783	1397	58 22	1 9	703	3	Y	20	32	1			17
02	DLQ G-10		503	-0-	503	1900	37 24	1 9	442	3	Y	22					39
03	2352	N	452	-0-	-1900	-0-	33 21	1 9	398	3	Y	19	32	1			26
04	750	N	338	-0-	-412	-0-	24 12	1 9	302	3	Y	11					37
05	558	N	376	-0-	-182	-0-	27 19	1 9	330	3	Y	17	32	1			22
06	450	N	350	-0-	-100	-0-	26 15	1 9	309	3	Y	14					36
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	37 20	1 9	454	3	Y	18	28	1			26
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	32 34	1 9	393	3	Y	31	31	1			26
09	360	N	274	-0-	-86	-0-	19 20	1 9	235	3	Y	18					44
10	496	N	408	-0-	-88	-0-	30 19	1 9	359	3	Y	17	31	1			30
11	450	N	365	-0-	-85	-0-	21 35	1 9	309	3	Y	32	31	1			31
*12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	27 20	1 9	397	3	Y	18					49

TOTAL GAS PROD: 5,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FARLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194579 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 12712 PERF. 8346 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 195987 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9060 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES-DORCHESTER "C" WELL #: 1 RRCID -> 243229 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7780 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	128	-0-	-585	-0-	54	1	74	2	N	-0-					331
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					331
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					331
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331

TOTAL GAS PROD: 128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 274842 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7800 - 7814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15748	X	13760	-0-	-1988		-0-	1116	1	110	2	N	136	182	1	15	8	32
								12384	3	150	9							
02	13748	X	12003	-0-	-1745		-0-	949	1	94	2	N	54	17	8			69
								10901	3	59	9							
03	15066	X	13081	-0-	-1985		-0-	1006	1	90	2	N	96	10	8			155
								11879	3	106	9							
04	13740	X	11803	-0-	-1937		-0-	900	1	96	2	N	77	189	1	8	8	35
								10722	3	85	9							
05	13981	X	12257	-0-	-1724		-0-	958	1	102	2	N	50	10	8			75
								11142	3	55	9							
06	13320	X	11355	-0-	-1965		-0-	961	1	98	2	N	78	115	1	10	8	28
								10210	3	86	9							
07	13299	X	11439	-0-	-1860		-0-	1039	1	100	2	N	80	6	8			102
								10212	3	88	9							
08	13082	X	10844	-0-	-2238		-0-	1057	1	94	2	N	86	134	1	7	8	47
								9598	3	95	9							
09	11850	X	9999	-0-	-1851		-0-	966	1	92	2	N	33	8	8			72
								8905	3	36	9							
10	12245	X	10125	-0-	-2120		-0-	973	1	9020	3	N	120					192
								132	9									
11	11370	X	9934	-0-	-1436		-0-	984	1	93	2	N	186	177	1	6	8	195
								8652	3	205	9							
12	11439	X	-0-	-0-	-11439		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 996

BRANN, REGINA WELL #: 6 RRCID -> 274869 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7388 - 7408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11532	X	9793	-0-	-1739		-0-	789	1	78	2	N	156	193	1	8	8	42
								8754	3	172	9							
02	9884	X	8563	-0-	-1321		-0-	674	1	67	2	N	77	9	8			110
								7737	3	85	9							
03	10788	X	9185	-0-	-1603		-0-	710	1	63	2	N	25	90	1	6	8	39
								8384	3	28	9							
04	9750	X	8339	-0-	-1411		-0-	631	1	67	2	N	110	5	8			144
								7520	3	121	9							
05	10044	X	8614	-0-	-1430		-0-	672	1	71	2	N	51	84	1	7	8	104
								7815	3	56	9							
06	9480	X	7863	-0-	-1617		-0-	666	1	68	2	N	50	98	1	6	8	50
								7074	3	55	9							
07	9486	X	7772	-0-	-1714		-0-	707	1	68	2	N	42	5	8			87
								6951	3	46	9							
08	9176	X	7407	-0-	-1769		-0-	723	1	64	2	N	50	55	1	8	8	74
								6565	3	55	9							
09	8340	X	6945	-0-	-1395		-0-	669	1	63	2	N	44	11	8			107
								6165	3	48	9							
10	8618	X	7183	-0-	-1435		-0-	692	1	6411	3	N	73					180
								80	9									
11	7860	X	6906	-0-	-954		-0-	678	1	64	2	N	183	176	1	6	8	181
								5963	3	201	9							
12	7781	X	-0-	-0-	-7781		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 861

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS J. D. WELL #: 24 RRCID -> 274873 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7218 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	198	1	20	2	N	9	9	8			77
							2196	3	10	9							
02	2072	N	2008	-0-	-64	-0-	158	1	16	2	N	18	10	8			85
							1814	3	20	9							
03	2542	N	2096	-0-	-446	-0-	161	1	14	2	N	13	50	1	6	8	42
							1907	3	14	9							
04	2340	N	1701	-0-	-639	-0-	130	1	14	2	N	8	5	8			45
							1548	3	9	9							
05	2232	N	2187	-0-	-45	-0-	171	1	18	2	N	12	5	8			52
							1985	3	13	9							
06	2040	N	1537	-0-	-503	-0-	131	1	13	2	N	3	3	8			52
							1390	3	3	9							
07	1767	N	1606	-0-	-161	-0-	147	1	14	2	N	1	1	8			52
							1444	3	1	9							
08	2201	N	1444	-0-	-757	-0-	142	1	13	2	N	1	1	8			52
							1288	3	1	9							
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	163	1	15	2	N	2	2	8			52
							1505	3	2	9							
10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	181	1	1675	3	N	24					76
							26	9									
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	174	1	17	2	N	4	3	8			77
							1531	3	4	9							
12	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

JEFFRESS J. D. WELL #: 25 RRCID -> 274875 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7332 - 7528

01	558	N	99	-0-	-459	-0-	8	1	1	2	N	-0-					22
							90	3									
02	392	N	277	-0-	-115	-0-	22	1	2	2	N	-0-					22
							253	3									
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	40	1	4	2	N	-0-					22
							472	3									
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	19	1	2	2	N	-0-					22
							226	3									
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	23	1	2	2	N	-0-					22
							271	3									
06	510	N	49	-0-	-461	-0-	4	1	45	3	N	-0-					22
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	22	1	2	2	N	-0-					22
							219	3									
08	310	N	78	-0-	-232	-0-	8	1	1	2	N	-0-					22
							69	3									
09	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3			N	-0-					22
10	248	N	8	-0-	-240	-0-	1	1	7	3	N	-0-					22
11	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	3			N	-0-					22
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES 'A' WELL #: 38 RRCID -> 274916 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7448 - 7474

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
01	2449	X	1539	-0-	-910	-0-		126	1	12	2	N	2	2	8			56
								1399	3	2	9							
02	2212	X	1214	-0-	-998	-0-		96	1	10	2	N	2	2	8			56
								1106	3	2	9							
03	2418	X	1165	-0-	-1253	-0-		90	1	8	2	N	-0-					56
								1067	3									
04	1500	N	645	-0-	-855	-0-		50	1	5	2	N	-0-					56
								590	3									
05	1333	N	4	-0-	-1329	-0-		4	3			N	-0-					56
06	1140	N	4	-0-	-1136	-0-		4	3			N	-0-					56
07	682	N	7	-0-	-675	-0-		1	1	6	3	N	-0-					56
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	3			N	-0-					56
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-						N	20					76
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-					76
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-					76
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

CASTILLO FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 274930 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7783 - 7842

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
01	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-		210	1	21	2	N	5	5	8			41
								2329	3	6	9							
02	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-		181	1	18	2	N	23	6	8			58
								2084	3	25	9							
03	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-		187	1	17	2	N	29	4	8			83
								2210	3	32	9							
04	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-		160	1	17	2	N	4	4	8			83
								1904	3	4	9							
05	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-		163	1	17	2	N	5	5	8			83
								1891	3	6	9							
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-		145	1	15	2	N	7	4	8			86
								1536	3	8	9							
07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-		165	1	16	2	N	32	69	1	3	8	46
								1618	3	35	9							
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-		139	1	12	2	N	4	4	8			46
								1262	3	4	9							
09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-		145	1	14	2	N	4	4	8			46
								1332	3	4	9							
10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-		135	1	1255	3	N	1					47
								1	9									
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-		135	1	13	2	N	2	2	8			47
								1184	3	2	9							
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 275011 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 12521 PERF. 5590 - 6300

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	19	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SALINAS, M. WELL #: 12 RRCID -> 275519 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8162 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1538	-0-	-12	-0-	115 1 1273 3	11 2 139 9	N	126	176 1	46 8	48
02	1316	N	1268	-0-	-48	-0-	100 1 1151 3	10 2 7 9	N	6	6 8		48
03	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	105 1 1236 3	9 2 20 9	N	18	18 8		48
04	1500	N	1260	-0-	-240	-0-	97 1 1153 3	10 2	N	-0-			48
05	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	105 1 1227 3	11 2 12 9	N	11	11 8		48
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	105 1 1114 3	11 2 205 9	N	186	191 1	2 8	41
07	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	112 1 1104 3	11 2 24 9	N	22			63
08	1364	N	1193	-0-	-171	-0-	116 1 1055 3	10 2 12 9	N	11			74
09	1440	N	620	-0-	-820	-0-	60 1 553 3	6 2 1 9	N	1			75
10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	130 1 1 9	1205 3	N	1			76
11	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	113 1 992 3	11 2	N	-0-			76
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

COATES 'A' WELL #: 2 RRCID -> 275520 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 13722 PERF. 7786 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	8 1 92 3	1 2 1 9	N	1	1 8		20
02	84	N	42	-0-	-42	-0-	3 1 1 9	38 3	N	1	1 8		20
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			20
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			20
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50	48 1		22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 144 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

JEFFRESS J. D. WELL #: 17T RRCID -> 275799 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 6180 - 6245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES 'A' WELL #: 33 RRCID -> 276877 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7375 - 7495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 195973 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7327 - 7478

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARLEY WELL #: A 2 RRCID -> 195984 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 6630 - 6688

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COATES "A" WELL #: 31 RRCID -> 177919 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8563 - 8605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
COATES "A" WELL #: 32 RRCID -> 178022 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 8714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 178636 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8530 - 8595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES 'B' WELL #: 1P RRCID -> 186034 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13458 PERF. 9000 - 10530

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 209748 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9068 - 9124

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "B" WELL #: 3P RRCID -> 222982 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9067 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 10 RRCID -> 274471 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6045 - 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
01	0	A	-0-	-0-	-0-	517					N	-0-					37
02	0	A	-0-	-0-	-0-	517					N	-0-					37
03	0	A	-0-	-0-	-0-	517					N	-0-					37
04	0	A	-0-	-0-	-0-	517					N	-0-					37
05	0	A	-0-	-0-	-0-	517					N	-0-					37
06	0	A	-0-	-0-	-0-	517					N	-0-					37
07	0	A	-0-	-0-	-0-	517					N	-0-					37
08	0	A	4	-0-	4	521	4	3			N	-0-					37
09	0	A	-0-	-0-	-0-	521					N	-0-					37
10	0	A	-0-	-0-	-0-	521					N	-0-					37
11	0	A	-0-	-0-	-0-	521					N	-0-					37
12	0	A	-0-	-0-	-0-	521					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRANN REGINA WELL #: 2 J RRCID -> 274843 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 7514 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN SCHERPE GAS UNIT B WELL #: 12 RRCID -> 276007 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6692 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
DEATRICK WELL #: 5 RRCID -> 192997 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8329 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	53	-0-	-40	-0-	2 22	1 9	29	3	Y	20	32	1			17
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	2 24	1 9	19	3	Y	22					39
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	1 21	1 9	12	3	Y	19	32	1			26
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	1 12	1 9	14	3	Y	11					37
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	1 41	1 9	14	3	Y	37	32	1			42
06	DLQ G-10		149	-0-	149	149	10 15	1 9	124	3	Y	14					56
07	DLQ G-10		221	-0-	221	370	15 20	1 9	186	3	Y	18	44	1			30
08	419	N	49	-0-	-370	-0-	1 35	1 9	13	3	Y	32	36	1			26
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	27 20	1 9	338	3	Y	18					44
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13 19	1 9	160	3	Y	17	31	1			30
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	14 35	1 9	211	3	Y	32	31	1			31
*12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9 20	1 9	125	3	Y	18					49

TOTAL GAS PROD: 1,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
DEATRICK WELL #: 7 RRCID -> 193126 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEATRICK WELL #: 6 RRCID -> 193334 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8166 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARLEY WELL #: A 2 RRCID -> 194420 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8880 - 9033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FARLEY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 194577 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 12712 PERF. 7842 - 8474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 194861 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 8292

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 195988 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8390 - 8473

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 177914 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8530 - 9736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "A" WELL #: 31 RRCID -> 177917 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8563 - 9766

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179008 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9662 - 9824

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 179066 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9636 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 179645 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9734 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "A" WELL #: 33 RRCID -> 180085 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9772 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "C" WELL #: 1J RRCID -> 180424 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10822 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES 'A' WELL #: 28 RRCID -> 181050 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 182062 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11852 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "H" WELL #: 3 RRCID -> 190294 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 14030 PERF.10902 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "A" WELL #: 10 RRCID -> 191121 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 14137 PERF.11634 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	374	-0-	-153	-0-	30 338	1 3	3 3	2 9	N	3	3	8			93
02	476	X	188	-0-	-288	-0-	14 165	1 3	1 8	2 9	N	7	2	8			98
03	527	X	78	-0-	-449	-0-	6 69	1 3	1 2	2 9	N	2					100
04	635	X	635	-0-	-0-	-0-	49 581	1 3	5	2	N	-0-					100
05	527	X	473	-0-	-54	-0-	36 422	1 3	4 11	2 9	N	10	2	8			108
06	366	X	366	-0-	-0-	-0-	31 331	1 3	3 1	2 9	N	1	98	0	1	8	10
07	651	X	261	-0-	-390	-0-	24 232	1 3	2 3	2 9	N	3	1	8			12
08	651	X	269	-0-	-382	-0-	26 240	1 3	2 1	2 9	N	1	1	8			12
09	630	X	254	-0-	-376	-0-	25 227	1 3	2	2	N	-0-					12
10	465	X	192	-0-	-273	-0-	19	1	173	3	N	-0-					12
11	360	X	171	-0-	-189	-0-	17 152	1 3	2	2	N	-0-					12
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

COATES "A" WELL #: 8J RRCID -> 191263 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194655 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11704 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	257	-0-	-983	-0-	21	1	2	2	N	-0-					12
							234	3									
02	1120	X	165	-0-	-955	-0-	13	1	1	2	N	-0-					12
							151	3									
03	744	X	402	-0-	-342	-0-	31	1	3	2	N	-0-					12
							368	3									
04	480	X	169	-0-	-311	-0-	13	1	1	2	N	-0-					12
							155	3									
05	530	X	530	-0-	-0-	-0-	42	1	4	2	N	-0-					12
							484	3									
06	732	X	732	-0-	-0-	-0-	62	1	6	2	N	1	1	8			12
							663	3	1	9							
07	582	X	582	-0-	-0-	-0-	53	1	5	2	N	-0-					12
							524	3									
08	563	X	563	-0-	-0-	-0-	55	1	5	2	N	-0-					12
							503	3									
09	720	X	465	-0-	-255	-0-	45	1	4	2	N	-0-					12
							416	3									
10	744	X	442	-0-	-302	-0-	43	1	399	3	N	-0-					12
11	720	X	207	-0-	-513	-0-	21	1	2	2	N	-0-					12
							184	3									
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195386 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11590 - 11664

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "A" WELL #: 35 RRCID -> 195997 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13601 PERF.11521 - 11697

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 12 RRCID -> 221751 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 12883 PERF.10897 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "A" WELL #: 43 RRCID -> 242327 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10112 - 10215

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COATES, GEORGE -A- WELL #: RRCID -> 060533 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 13722 PERF. N/A

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/08/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "A" WELL #: RRCID -> 146670 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11742 - 12272

01	0		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					29
02	0		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					29
03	0		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					29
04	0		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					29
05	0		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					29
06	0		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-	29	0			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/20/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	111	1	11	2	N	51	39	8			63
							1226	3	56	9							
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	97	1	10	2	N	223	188	1	44	8	54
							1114	3	245	9							
03	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	105	1	9	2	N	22	8	8			68
							1236	3	24	9							
04	1350	N	1217	-0-	-133	-0-	92	1	10	2	N	17	15	8			70
							1096	3	19	9							
05	1612	N	1265	-0-	-347	-0-	97	1	10	2	N	25	15	8			80
							1130	3	28	9							
06	1320	N	1237	-0-	-83	-0-	99	1	10	2	N	70	17	8			133
							1051	3	77	9							
07	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	107	1	10	2	N	84	181	1			36
							1049	3	92	9							
08	1271	N	1217	-0-	-54	-0-	115	1	10	2	N	41	21	8			56
							1047	3	45	9							
09	1230	N	1137	-0-	-93	-0-	107	1	10	2	N	28	11	8			73
							989	3	31	9							
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	128	1	1182	3	N	79	15	8			137
							87	9									
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	115	1	11	2	N	41	41	8			137
							1015	3	45	9							
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 681

COATES "A" WELL #: 7 RRCID -> 088450 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11636 - 12271

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 6 RRCID -> 092833 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11908 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	114	1	11	2	N	2	2	8			81
							1263	3	2	9							
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	101	1	10	2	N	8	2	8			87
							1162	3	9	9							
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	107	1	10	2	N	4					91
							1260	3	4	9							
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	98	1	10	2	N	6					97
							1171	3	7	9							
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	109	1	12	2	N	1	1	8			97
							1272	3	1	9							
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	110	1	11	2	N	19	92	1			24
							1171	3	21	9							
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	121	1	12	2	N	3					27
							1188	3	3	9							
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	126	1	11	2	N	1	1	8			27
							1145	3	1	9							
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	116	1	11	2	N	-0-					27
							1070	3									
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	119	1	1107	3	N	-0-					27
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	114	1	11	2	N	-0-					27
							999	3									
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

COATES "C" WELL #: 1 J RRCID -> 101351 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12178 - 12814

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 8 J RRCID -> 106659 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1398	-0-	-28	-0-		111	1	11	2	N	41	2	8			109
								1231	3	45	9							
02	1372	N	1285	-0-	-87	-0-		97	1	10	2	N	57	2	8			164
								1115	3	63	9							
03	1364	N	1348	-0-	-16	-0-		104	1	9	2	N	7	2	8			169
								1227	3	8	9							
04	1320	N	1264	-0-	-56	-0-		97	1	10	2	N	1	1	8			169
								1156	3	1	9							
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-		106	1	11	2	N	91	184	1	2	8	74
								1234	3	100	9							
06	1290	N	1255	-0-	-35	-0-		106	1	11	2	N	10					84
								1127	3	11	9							
07	1302	N	1273	-0-	-29	-0-		115	1	11	2	N	11					95
								1135	3	12	9							
08	1457	N	1290	-0-	-167	-0-		127	1	11	2	N	3	1	8			97
								1149	3	3	9							
09	1260	N	1164	-0-	-96	-0-		111	1	11	2	N	17	91	1	1	8	22
								1023	3	19	9							
10	1271	N	1266	-0-	-5	-0-		123	1	1143	3	N	-0-					22
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-		128	1	12	2	N	1	1	8			22
								1128	3	1	9							
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

COATES "A" WELL #: 12 RRCID -> 147398 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12883 PERF.10897 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6493	-0-	-358	-0-		524	1	52	2	N	94	2	8			147
								5814	3	103	9							
02	6104	X	5764	-0-	-340	-0-		453	1	45	2	N	59	2	8			204
								5201	3	65	9							
03	6696	X	6191	-0-	-505	-0-		477	1	43	2	N	35	193	1	2	8	44
								5632	3	39	9							
04	6360	X	5927	-0-	-433	-0-		447	1	48	2	N	97	1	8			140
								5325	3	107	9							
05	6572	X	6306	-0-	-266	-0-		491	1	52	2	N	52	170	1	2	8	20
								5706	3	57	9							
06	6270	X	5918	-0-	-352	-0-		504	1	51	2	N	10					30
								5352	3	11	9							
07	6386	X	6048	-0-	-338	-0-		543	1	52	2	N	107					137
								5335	3	118	9							
08	6293	X	5808	-0-	-485	-0-		569	1	50	2	N	23	126	1	1	8	33
								5164	3	25	9							
09	6090	X	5505	-0-	-585	-0-		531	1	50	2	N	27					60
								4894	3	30	9							
10	6293	X	5592	-0-	-701	-0-		540	1	5007	3	N	41	1	8			100
								45	9									
11	5910	X	5528	-0-	-382	-0-		538	1	51	2	N	190	190	1			100
								4730	3	209	9							
12	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 735

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "H" WELL #: 1 RRCID -> 162136 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 15340 PERF.13138 - 13262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-		40	1	4	2	N	3	3	8			-0-
								446	3	3	9							
02	336	N	266	-0-	-70	-0-		21	1	2	2	N	2	2	8			-0-
								241	3	2	9							
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-		73	1	6	2	N	3	3	8			-0-
								859	3	3	9							
04	480	N	154	-0-	-326	-0-		12	1	1	2	N	1	1	8			-0-
								140	3	1	9							
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-		28	1	3	2	N	1	1	8			-0-
								330	3	1	9							
06	900	N	479	-0-	-421	-0-		41	1	4	2	N	1	1	8			-0-
								433	3	1	9							
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-		45	1	4	2	N	-0-					-0-
								443	3									
08	372	N	337	-0-	-35	-0-		33	1	3	2	N	-0-					-0-
								301	3									
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-		75	1	7	2	N	20					20
								694	3	22	9							
10	496	N	472	-0-	-24	-0-		46	1	426	3	N	-0-					20
11	330	N	305	-0-	-25	-0-		31	1	3	2	N	-0-					20
								271	3									
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

COATES "H" WELL #: 2 RRCID -> 163042 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13220 - 13481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-		111	1	11	2	N	-0-					25
								1235	3									
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-		132	1	13	2	N	-0-					25
								1516	3									
03	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-		190	1	17	2	N	2	2	8			25
								2240	3	2	9							
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-		144	1	15	2	N	3	3	8			25
								1711	3	3	9							
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-		151	1	16	2	N	7	7	8			25
								1754	3	8	9							
06	2370	N	1811	-0-	-559	-0-		154	1	16	2	N	4	4	8			25
								1637	3	4	9							
07	1922	N	1574	-0-	-348	-0-		144	1	14	2	N	3	3	8			25
								1413	3	3	9							
08	1922	N	1059	-0-	-863	-0-		103	1	9	2	N	9	1	1	8	8	25
								937	3	10	9							
09	1800	N	1030	-0-	-770	-0-		100	1	9	2	N	1	1	8			25
								920	3	1	9							
10	1581	N	1396	-0-	-185	-0-		136	1	1260	3	N	-0-					25
11	1020	N	1017	-0-	-3	-0-		103	1	10	2	N	2	2	8			25
								902	3	2	9							
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 15 RRCID -> 166090 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11592 - 12533

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6482	-0-	-307	-0-	531	1	53	2	N	4	4	8			96
							5894	3	4	9							
02	6132	X	5549	-0-	-583	-0-	438	1	43	2	N	41	4	8			133
							5023	3	45	9							
03	6696	X	5850	-0-	-846	-0-	452	1	40	2	N	15	2	8			146
							5341	3	17	9							
04	6480	X	5578	-0-	-902	-0-	428	1	45	2	N	6	1	8			151
							5098	3	7	9							
05	6696	X	6440	-0-	-256	-0-	492	1	52	2	N	155	192	1	5	8	109
							5725	3	171	9							
06	6270	X	6067	-0-	-203	-0-	502	1	51	2	N	160	191	1			78
							5338	3	176	9							
07	6138	X	5986	-0-	-152	-0-	547	1	53	2	N	6	1	8			83
							5379	3	7	9							
08	6448	X	5757	-0-	-691	-0-	544	1	48	2	N	205	192	1	2	8	94
							4939	3	226	9							
09	6240	X	5525	-0-	-715	-0-	530	1	50	2	N	56					150
							4883	3	62	9							
10	6448	X	5842	-0-	-606	-0-	558	1	5173	3	N	101	193	1	2	8	56
							111	9									
11	6060	X	5481	-0-	-579	-0-	554	1	53	2	N	4	4	8			56
							4870	3	4	9							
12	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 753

COATES "B" WELL #: 5 RRCID -> 168643 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11913 - 12660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	17	1	2	2	N	-0-					45
							192	3									
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	1	2	N	-0-					45
							131	3									
03	62	N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	3	N	-0-					45
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					45
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					45
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					45
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 18 RRCID -> 174018 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11478 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	331	1	33	2	N	4	4	8			54
							3671	3	4	9							
02	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	293	1	29	2	N	4	4	8			54
							3367	3	4	9							
03	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	227	1	20	2	N	5	4	8			55
							2683	3	6	9							
04	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	348	1	37	2	N	3	3	8			55
							4149	3	3	9							
05	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	361	1	38	2	N	6	6	8			55
							4200	3	7	9							
06	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	352	1	36	2	N	13	1	8			67
							3740	3	14	9							
07	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	372	1	36	2	N	-0-					67
							3661	3									
08	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	384	1	34	2	N	2	2	8			67
							3485	3	2	9							
09	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	388	1	37	2	N	41	1	8			107
							3578	3	45	9							
10	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	463	1	4295	3	N	2	2	8			107
							2	9									
11	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	497	1	47	2	N	2	2	8			107
							4368	3	2	9							
12	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

COATES "A" WELL #: 19 RRCID -> 174021 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11812 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	35	-0-	-306	-0-	2	1	25	3	N	7					97
							8	9									
02	336	X	53	-0-	-283	-0-	4	1	49	3	N	-0-					97
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	23	1	2	2	N	-0-					97
							271	3									
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	25	1	3	2	N	-0-					97
							302	3									
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	N	-0-					97
							96	3									
06	300	N	164	-0-	-136	-0-	14	1	1	2	N	-0-					97
							149	3									
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	28	1	3	2	N	-0-					97
							274	3									
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	34	1	3	2	N	-0-					97
							306	3									
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	15	1	1	2	N	-0-					97
							137	3									
10	310	N	13	-0-	-297	-0-	1	1	12	3	N	-0-					97
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					97
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 16 RRCID -> 174062 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11772 - 12508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

COATES "A" WELL #: 20 RRCID -> 174083 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11810 - 12628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "A" WELL #: 22 RRCID -> 174816 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11826 - 12754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	12	-0-	-81	-0-	1	1	11	3	N	-0-					49
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					49
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	N	-0-					49
							95	3									
04	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	3	N	-0-					49
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					49
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	19					68
07	11	N	6	-0-	-5	-0-	1	1	5	3	N	-0-					68
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					68
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					68
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	3	N	-0-					68
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					68
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 333 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	14B2 EXT		101	-0-	101	444	8	1	1	2	N	-0-					13
							92	3									
02	524	X	80	-0-	-444	-0-	6	1	1	2	N	-0-					13
							73	3									
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	N	-0-					13
							124	3									
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					13
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					13
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					13
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	N	-0-					13
							98	3									
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	N	-0-					13
							71	3									
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	1	2	N	-0-					13
							68	3									
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					13
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					13
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	682	N	681	-0-	-1	-0-	54	1	5	2	N	23	23	8			39
							597	3	25	9							
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	56	1	6	2	N	20	20	8			39
							646	3	22	9							
03	806	N	644	-0-	-162	-0-	49	1	4	2	N	11	11	8			39
							579	3	12	9							
04	660	N	39	-0-	-621	-0-	3	1	36	3	N	-0-					39
05	806	N	22	-0-	-784	-0-	2	1	20	3	N	-0-					39
06	630	N	14	-0-	-616	-0-	1	1	13	3	N	-0-					39
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	1	2	N	-0-					39
							59	3									
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					39
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					39
10	62	N	16	-0-	-46	-0-	2	1	14	3	N	-0-					39
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	3	N	-0-					39
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	308	N	16	-0-	-292	-0-	1	1	15	3	N	-0-					48
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					48
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 176938 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8620 - 12407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "B" WELL #: 7 RRCID -> 177045 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11912 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1426	-0-		-0-	-0-		115	1	11	2	N	19	4	8			35
									1279	3	21	9							
02	1988	N	1121	-0-		-867	-0-		87	1	9	2	N	29	2	8			62
									993	3	32	9							
03	1440	N	1440	-0-		-0-	-0-		111	1	10	2	N	5	2	8			65
									1313	3	6	9							
04	1399	N	1399	-0-		-0-	-0-		107	1	11	2	N	9	2	8			72
									1271	3	10	9							
05	1742	N	1742	-0-		-0-	-0-		135	1	14	2	N	16	31	1	2	8	55
									1575	3	18	9							
06	1380	N	1274	-0-		-106	-0-		108	1	11	2	N	7	2	8			60
									1147	3	8	9							
07	1457	N	1234	-0-		-223	-0-		113	1	11	2	N	1	1	8			60
									1109	3	1	9							
08	1736	N	700	-0-		-1036	-0-		69	1	6	2	N	1	1	8			60
									624	3	1	9							
09	1636	N	1636	-0-		-0-	-0-		159	1	15	2	N	-0-					60
									1462	3									
10	1359	N	1359	-0-		-0-	-0-		132	1	1226	3	N	1	45	0	1	8	15
									1	9									
11	1279	N	1279	-0-		-0-	-0-		129	1	12	2	N	1	1	8			15
									1137	3	1	9							
12	1705	N	-0-	-0-		-1705	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	5022	X	4459	-0-	-563	-0-	362	1	36	2	N	39	2	8			137
							4018	3	43	9							
02	3948	X	3872	-0-	-76	-0-	307	1	30	2	N	11	2	8			146
							3523	3	12	9							
03	4805	X	4180	-0-	-625	-0-	323	1	29	2	N	13	2	8			157
							3814	3	14	9							
04	4650	X	3270	-0-	-1380	-0-	247	1	26	2	N	53	1	8			209
							2939	3	58	9							
05	4805	X	4498	-0-	-307	-0-	353	1	38	2	N	4	191	1	2	8	20
							4103	3	4	9							
06	4320	X	3720	-0-	-600	-0-	317	1	32	2	N	-0-					20
							3371	3									
07	4278	X	2719	-0-	-1559	-0-	249	1	24	2	N	3					23
							2443	3	3	9							
08	4495	X	2035	-0-	-2460	-0-	198	1	18	2	N	15	1	8			37
							1802	3	17	9							
09	4350	X	3101	-0-	-1249	-0-	301	1	28	2	N	-0-					37
							2772	3									
10	4495	X	4113	-0-	-382	-0-	401	1	3712	3	N	-0-					37
11	3720	X	3168	-0-	-552	-0-	320	1	30	2	N	1	1	8			37
							2817	3	1	9							
12	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 181141 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 12802

01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	16213	X	8024	-0-	-8189	-0-	644	1	64	2	N	154	155	1	19	8	15
							7147	3	169	9							
02	13496	X	8091	-0-	-5405	-0-	632	1	62	2	N	127	83	1	8	8	51
							7257	3	140	9							
03	14260	X	9450	-0-	-4810	-0-	725	1	65	2	N	93	72	1	7	8	65
							8558	3	102	9							
04	13800	X	8734	-0-	-5066	-0-	660	1	70	2	N	131	176	1	5	8	15
							7860	3	144	9							
05	12307	X	9365	-0-	-2942	-0-	728	1	77	2	N	89	9	8			95
							8462	3	98	9							
06	9150	X	8477	-0-	-673	-0-	719	1	73	2	N	37	92	1	5	8	35
							7644	3	41	9							
07	9455	X	8664	-0-	-791	-0-	781	1	75	2	N	122	108	1	4	8	45
							7674	3	134	9							
08	9455	X	8500	-0-	-955	-0-	824	1	73	2	N	109	118	1	8	8	28
							7483	3	120	9							
09	9060	X	7923	-0-	-1137	-0-	763	1	72	2	N	48	1	8			75
							7035	3	53	9							
10	9362	X	8224	-0-	-1138	-0-	788	1	7306	3	N	118	180	1	2	8	11
							130	9									
11	8490	X	7224	-0-	-1266	-0-	730	1	69	2	N	7	7	8			11
							6417	3	8	9							
12	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,035

COATES "B" WELL #: 8 RRCID -> 186009 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13355 - 13543

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "H" WELL #: 3 RRCID -> 190287 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 14030 PERF.12893 - 13329

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1537	-0-	-261	-0-	125	1	12	2	N	7	7	8			12
							1392	3	8	9							
02	1512	N	1486	-0-	-26	-0-	116	1	11	2	N	20	5	8			27
							1337	3	22	9							
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	114	1	10	2	N	164	5	8			186
							1342	3	180	9							
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	116	1	12	2	N	14	189	1	3	8	8
							1375	3	15	9							
05	1643	N	1566	-0-	-77	-0-	122	1	13	2	N	10	6	8			12
							1420	3	11	9							
06	1590	N	1322	-0-	-268	-0-	112	1	11	2	N	4	4	8			12
							1195	3	4	9							
07	1581	N	1314	-0-	-267	-0-	120	1	12	2	N	3	3	8			12
							1179	3	3	9							
08	1581	N	1256	-0-	-325	-0-	123	1	11	2	N	7	1	1	6	8	12
							1114	3	8	9							
09	1320	N	1274	-0-	-46	-0-	114	1	11	2	N	90	34	1	1	8	67
							1050	3	99	9							
10	1302	N	1054	-0-	-248	-0-	102	1	950	3	N	2	2	8			67
							2	9									
11	1230	N	636	-0-	-594	-0-	64	1	6	2	N	5	5	8			67
							560	3	6	9							
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195385 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11382 - 12887

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					25
02	2212	N	-0-	-0-	-2212	-0-					N	-0-					25
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					25
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					25
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					25
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					25
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 35 RRCID -> 195995 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 13601 PERF.12242 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	3	1	30	3	N	2					97
							2	9									
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	2	1	17	3	N	1	1	8			97
							1	9									
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					97
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					97
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					97
06	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87	0			10
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					10
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76 TOTAL CONDENSATE PROD: 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
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	11	1	1	2	N	3	3	8			94
							126	3	3	9							
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	15	1	2	2	N	6	3	8			97
							177	3	7	9							
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	18	1	2	2	N	10	2	8			105
							215	3	11	9							
04	150	N	117	-0-	-33	-0-	9	1	1	2	N	1	1	8			105
							106	3	1	9							
05	217	N	177	-0-	-40	-0-	11	1	1	2	N	33	118	1	2	8	18
							129	3	36	9							
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	24	1	2	2	N	-0-					18
							254	3									
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	34	1	3	2	N	-0-					18
							335	3									
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	27	1	2	2	N	-0-					18
							248	3									
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	41	1	4	2	N	-0-					18
							379	3									
10	372	N	292	-0-	-80	-0-	28	1	263	3	N	1	1	8			18
							1	9									
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	33	1	3	2	N	-0-					18
							289	3									
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 39 RRCID -> 231898 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12639 - 12991

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3698	-0-	-363	-0-	303	1	30	2	N	2	2	8			35
							3363	3	2	9							
02	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	485	1	48	2	N	16	2	8			49
							5565	3	18	9							
03	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	385	1	34	2	N	20	2	8			67
							4549	3	22	9							
04	3930	X	3389	-0-	-541	-0-	260	1	28	2	N	1	1	8			67
							3100	3	1	9							
05	4061	X	3141	-0-	-920	-0-	246	1	26	2	N	4	4	8			67
							2865	3	4	9							
06	3930	X	3799	-0-	-131	-0-	320	1	32	2	N	44	1	8			110
							3399	3	48	9							
07	4061	X	3079	-0-	-982	-0-	282	1	27	2	N	1	1	8			110
							2769	3	1	9							
08	4061	X	3752	-0-	-309	-0-	369	1	33	2	N	2	2	8			110
							3348	3	2	9							
09	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	498	1	47	2	N	-0-					110
							4586	3									
10	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	491	1	4547	3	N	2	2	8			110
							2	9									
11	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	473	1	45	2	N	2	2	8			110
							4158	3	2	9							
12	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

COATES "A" WELL #: 37 RRCID -> 232193 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 13443 PERF.12770 - 13252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	167	1	16	2	N	8	1	8			102
							1851	3	9	9							
02	1904	N	1707	-0-	-197	-0-	136	1	13	2	N	1	1	8			102
							1557	3	1	9							
03	2139	N	1511	-0-	-628	-0-	117	1	10	2	N	3					105
							1381	3	3	9							
04	1980	N	1716	-0-	-264	-0-	131	1	14	2	N	5	5	8			105
							1565	3	6	9							
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	158	1	17	2	N	19	69	1	6	8	49
							1834	3	21	9							
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	162	1	16	2	N	1	1	8			49
							1725	3	1	9							
07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	171	1	17	2	N	8	1	8			56
							1685	3	9	9							
08	2015	N	1788	-0-	-227	-0-	175	1	16	2	N	6	1	8			61
							1590	3	7	9							
09	1890	N	1705	-0-	-185	-0-	164	1	16	2	N	11					72
							1513	3	12	9							
10	1891	N	1826	-0-	-65	-0-	178	1	1647	3	N	1	1	8			72
							1	9									
11	1740	N	1655	-0-	-85	-0-	167	1	16	2	N	-0-					72
							1472	3									
12	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SALINAS, M. WELL #: 13 RRCID -> 232249 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 13355 PERF.12546 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	261	1	26	2	N	200	187	1	26	8	43
							2891	3	220	9							
02	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	202	1	20	2	N	22	22	8			43
							2323	3	24	9							
03	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	264	1	24	2	N	26	1	8			68
							3122	3	29	9							
04	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	239	1	25	2	N	19					87
							2848	3	21	9							
05	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	201	1	21	2	N	163	187	1			63
							2337	3	179	9							
06	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	273	1	28	2	N	-0-					63
							2902	3									
07	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	188	1	18	2	N	-0-					63
							1852	3									
08	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	424	1	38	2	N	138					201
							3854	3	152	9							
09	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	246	1	23	2	N	36	186	1			51
							2268	3	40	9							
10	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	236	1	2188	3	N	17					68
							19	9									
11	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	345	1	33	2	N	-0-					68
							3032	3									
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 621

SALINAS, M. WELL #: 14 RRCID -> 234943 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 13615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4021	-0-	-381	-0-	324	1	32	2	N	66	30	8			113
							3592	3	73	9							
02	3976	X	3643	-0-	-333	-0-	284	1	28	2	N	60	25	8			148
							3265	3	66	9							
03	4402	X	3772	-0-	-630	-0-	283	1	25	2	N	116	187	1			77
							3336	3	128	9							
04	3840	X	3226	-0-	-614	-0-	246	1	26	2	N	25					102
							2926	3	28	9							
05	4030	X	3539	-0-	-491	-0-	276	1	29	2	N	18					120
							3214	3	20	9							
06	3900	X	2816	-0-	-1084	-0-	239	1	24	2	N	14	1	8			133
							2538	3	15	9							
07	4030	X	2743	-0-	-1287	-0-	250	1	24	2	N	8	57	1			84
							2460	3	9	9							
08	3782	X	2610	-0-	-1172	-0-	256	1	23	2	N	3					87
							2328	3	3	9							
09	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	378	1	36	2	N	35	102	1			20
							3485	3	39	9							
10	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	671	1	6221	3	N	59					79
							65	9									
11	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	576	1	55	2	N	-0-					79
							5069	3									
12	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	17 188	1 3	2	2	N	-0-					21
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	20 232	1 3	2	2	N	-0-					21
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	19 228	1 3	2	2	N	-0-					21
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	23 277	1 3	2	2	N	-0-					21
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	26 298	1 3	3	2	N	-0-					21
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	27 287	1 3	3	2	N	-0-					21
07	310	N	270	-0-	-40	-0-	25 243	1 3	2	2	N	-0-					21
08	341	N	305	-0-	-36	-0-	30 272	1 3	3	2	N	-0-					21
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	31 283	1 3	3	2	N	-0-					21
10	279	N	216	-0-	-63	-0-	21	1	195	3	N	-0-					21
11	300	N	83	-0-	-217	-0-	8 73	1 3	1 1	2 9	N	1	1	8			21
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	135	1	13	2	N	30	4	8			204
							1494	3	33	9							
02	2044	N	1874	-0-	-170	-0-	147	1	15	2	N	21					225
							1689	3	23	9							
03	1829	N	1716	-0-	-113	-0-	131	1	12	2	N	22	181	1			66
							1549	3	24	9							
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	148	1	16	2	N	23					89
							1763	3	25	9							
05	2077	N	2009	-0-	-68	-0-	157	1	17	2	N	14	55	1			48
							1820	3	15	9							
06	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	189	1	19	2	N	-0-					48
							2005	3									
07	1984	N	1860	-0-	-124	-0-	170	1	16	2	N	-0-					48
							1674	3									
08	2015	N	1788	-0-	-227	-0-	176	1	16	2	N	-0-					48
							1596	3									
09	2190	N	1569	-0-	-621	-0-	152	1	14	2	N	-0-					48
							1403	3									
10	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	176	1	1629	3	N	-0-					48
11	1740	N	1540	-0-	-200	-0-	156	1	15	2	N	1	1	8			48
							1368	3	1	9							
12	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

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
01	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	251	1	25	2	N	191	4	8			197
							2789	3	210	9							
02	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	226	1	22	2	N	50	190	1	4	8	53
							2600	3	55	9							
03	3131	X	3121	-0-	-10	-0-	238	1	21	2	N	47	2	8			98
							2810	3	52	9							
04	3120	X	2914	-0-	-206	-0-	218	1	23	2	N	74	1	8			171
							2592	3	81	9							
05	3224	X	3014	-0-	-210	-0-	234	1	25	2	N	28	183	1	3	8	13
							2724	3	31	9							
06	3120	X	2731	-0-	-389	-0-	233	1	24	2	N	-0-					13
							2474	3									
07	3224	X	2910	-0-	-314	-0-	252	1	24	2	N	141	1	8			153
							2479	3	155	9							
08	3131	X	2668	-0-	-463	-0-	260	1	23	2	N	20	64	1	1	8	108
							2363	3	22	9							
09	2910	X	2472	-0-	-438	-0-	233	1	22	2	N	63	95	1			76
							2148	3	69	9							
10	3007	X	2438	-0-	-569	-0-	237	1	2201	3	N	-0-					76
11	2820	X	2438	-0-	-382	-0-	246	1	23	2	N	1	1	8			76
							2168	3	1	9							
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 615

JEFFRESS, E. (10,400 SD) 46089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 191420 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3617	-0-	-444	-0-	275	1	3320	3	Y	20	32	1			17
							22	9									
02	3500	X	3300	-0-	-200	-0-	253	1	3023	3	Y	22					39
							24	9									
03	3751	X	3658	-0-	-93	-0-	280	1	3357	3	Y	19	32	1			26
							21	9									
04	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	263	1	3287	3	Y	11					37
							12	9									
05	3658	X	3553	-0-	-105	-0-	271	1	3263	3	Y	17	32	1			22
							19	9									
06	DLQ G-10		3378	-0-	3378	3378	261	1	3102	3	Y	14					36
							15	9									
07	DLQ G-10		3552	-0-	3552	6930	266	1	3266	3	Y	18	28	1			26
							20	9									
08	10520	X	3590	-0-	-6930	-0-	272	1	3284	3	Y	31	31	1			26
							34	9									
09	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	259	1	3203	3	Y	18					44
							20	9									
10	3565	X	3415	-0-	-150	-0-	259	1	3137	3	Y	17	31	1			30
							19	9									
11	3480	X	3297	-0-	-183	-0-	3262	3	35	9	Y	32	31	1			31
12	3596	X	3259	-0-	-337	-0-	208	1	3031	3	Y	18					49
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 41,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193219 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7327 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	270	-0-	-71	-0-	19	1	229	3	Y	20	32	1			17
							22	9									
02	336	N	98	-0-	-238	-0-	6	1	68	3	Y	22					39
							24	9									
03	248	N	214	-0-	-34	-0-	15	1	178	3	Y	19	32	1			26
							21	9									
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	22	1	279	3	Y	11					37
							12	9									
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	35	1	419	3	Y	17	32	1			22
							19	9									
06	DLQ G-10		212	-0-	212	212	15	1	182	3	Y	14					36
							15	9									
07	DLQ G-10		187	-0-	187	399	13	1	154	3	Y	18	28	1			26
							20	9									
08	620	N	221	-0-	-399	-0-	14	1	173	3	Y	31	31	1			26
							34	9									
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	Y	18					44
							20	9									
10	186	N	110	-0-	-76	-0-	7	1	84	3	Y	17	32	1			29
							19	9									
11	210	N	69	-0-	-141	-0-	2	1	31	3	Y	33	31	1			31
							36	9									
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	18					49

TOTAL GAS PROD: 2,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

JEFFRESS, E. (10,400 SD) //CONT.// 46089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
DEATRICK WELL #: 8 RRCID -> 193373 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 8686 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4224	-0-	-643	-0-	321	1	3881	3	Y	20	32	1			17
							22	9									
02	4284	X	3951	-0-	-333	-0-	303	1	3624	3	Y	22					39
							24	9									
03	4743	X	4368	-0-	-375	-0-	334	1	4013	3	Y	19	32	1			26
							21	9									
04	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	309	1	3857	3	Y	11					37
							12	9									
05	4371	X	4193	-0-	-178	-0-	320	1	3854	3	Y	17	32	1			22
							19	9									
06	DLQ G-10		4115	-0-	4115	4115	319	1	3781	3	Y	14					36
							15	9									
07	DLQ G-10		4332	-0-	4332	8447	324	1	3988	3	Y	18	28	1			26
							20	9									
08	12827	X	4380	-0-	-8447	-0-	333	1	4013	3	Y	31	31	1			26
							34	9									
09	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	314	1	3869	3	Y	18					44
							20	9									
10	4340	X	4104	-0-	-236	-0-	311	1	3774	3	Y	17	32	1			29
							19	9									
11	4230	X	3938	-0-	-292	-0-	251	1	3651	3	Y	33	31	1			31
							36	9									
12	4371	X	4003	-0-	-368	-0-	256	1	3727	3	Y	18					49
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 49,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	1263	-0-	-442	-0-	95	1	1149	3	N	17					305
							19	9									
02	1456	X	1289	-0-	-167	-0-	99	1	1177	3	N	12					317
							13	9									
03	1612	X	1454	-0-	-158	-0-	112	1	1342	3	N	-0-					317
04	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	106	1	1329	3	N	38	188	1			167
							42	9									
05	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	121	1	1454	3	N	21					188
							23	9									
06	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	119	1	1412	3	N	6					194
							7	9									
07	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	120	1	1483	3	N	6					200
							7	9									
08	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	123	1	1491	3	N	-0-					200
09	1560	X	1548	-0-	-12	-0-	116	1	1432	3	N	-0-					200
10	1612	X	1481	-0-	-131	-0-	113	1	1367	3	N	1					201
							1	9									
11	1560	X	1399	-0-	-161	-0-	90	1	1309	3	N	-0-					201
12	1612	N	1402	-0-	-210	-0-	90	1	1312	3	N	-0-					201

TOTAL GAS PROD: 17,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 8 RRCID -> 052536 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 12488 PERF.11530 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	7084	-0-	-449	-0-	97	1	6884	2	Y	91	89	0			4
							3	4	100	9							
02	6804	X	6410	-0-	-394	-0-	92	1	6238	2	Y	72	74	0			2
							1	4	79	9							
03	6975	X	5825	-0-	-1150	-0-	84	1	5663	2	Y	70	69	0			3
							1	4	77	9							
04	6870	X	5086	-0-	-1784	-0-	74	1	4948	2	Y	57	58	0			2
							1	4	63	9							
05	7099	X	3895	-0-	-3204	-0-	81	1	3719	2	Y	86	86	7			2
							95	9									
06	6870	X	4059	-0-	-2811	-0-	84	1	3885	2	Y	82	82	0			2
							90	9									
07	7099	X	4092	-0-	-3007	-0-	88	1	3973	2	Y	28	29	0			1
							31	9									
08	5828	X	3673	-0-	-2155	-0-	73	1	3600	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	5100	X	3668	-0-	-1432	-0-	67	1	3601	2	Y	-0-					-0-
10	4185	X	3221	-0-	-964	-0-	62	1	3159	2	Y	-0-					-0-
11	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	106	1	5367	2	Y	-0-					-0-
*12	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	111	1	5088	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 486

JEFFRESS, J. D. WELL #: 5ST RRCID -> 053426 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11150 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	293	1	29	2	N	17	10	8			40
							3254	3	19	9							
02	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	252	1	25	2	N	60	6	8			94
							2899	3	66	9							
03	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	260	1	23	2	N	45	112	1	2	8	25
							3067	3	50	9							
04	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	236	1	25	2	N	31	1	8			55
							2809	3	34	9							
05	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	219	1	23	2	N	16	1	8			70
							2548	3	18	9							
06	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	235	1	24	2	N	165	137	1	1	8	97
							2502	3	182	9							
07	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	279	1	27	2	N	38	57	1	1	8	77
							2745	3	42	9							
08	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	301	1	27	2	N	68	73	1	2	8	70
							2736	3	75	9							
09	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	255	1	24	2	N	31	74	1			27
							2354	3	34	9							
10	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	270	1	2507	3	N	2	2	8			27
							2	9									
11	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	271	1	26	2	N	3	3	8			27
							2381	3	3	9							
12	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 476

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 7 RRCID -> 054930 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 13222 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	197	1	19	2	N	10	10	8			22
							2184	3	11	9							
02	2184	N	1702	-0-	-482	-0-	133	1	13	2	N	25	7	8			40
							1528	3	28	9							
03	2139	N	2016	-0-	-123	-0-	156	1	14	2	N	5	5	8			40
							1840	3	6	9							
04	2340	N	2288	-0-	-52	-0-	167	1	18	2	N	105	5	8			140
							1987	3	116	9							
05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	151	1	16	2	N	20	78	1	5	8	77
							1761	3	22	9							
06	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	181	1	18	2	N	30	94	0	1	8	12
							1922	3	33	9							
07	2356	N	2055	-0-	-301	-0-	184	1	18	2	N	38	1	8			49
							1811	3	42	9							
08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	206	1	18	2	N	15	1	1	3	8	60
							1869	3	17	9							
09	2160	N	1859	-0-	-301	-0-	179	1	17	2	N	14	2	8			72
							1648	3	15	9							
10	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	219	1	2034	3	N	1	1	8			72
							1	9									
11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	208	1	20	2	N	3	3	8			72
							1829	3	3	9							
12	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 15 RRCID -> 086123 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11258 - 11268

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J.D. WELL #: 12 RRCID -> 092367 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 11519 PERF.11304 - 11435

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
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-		50	1	5	2	N	69	10	8			104
								556	3	76	9							
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-		44	1	4	2	N	134	191	1	8	8	39
								510	3	147	9							
03	558	N	486	-0-	-72	-0-		36	1	3	2	N	15	5	8			49
								430	3	17	9							
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-		49	1	5	2	N	21	6	8			64
								587	3	23	9							
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-		61	1	7	2	N	24	3	8			85
								712	3	26	9							
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-		52	1	5	2	N	48	1	8			132
								550	3	53	9							
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-		60	1	6	2	N	39	123	1	1	8	47
								589	3	43	9							
08	806	N	622	-0-	-184	-0-		58	1	5	2	N	30	3	8			74
								526	3	33	9							
09	660	N	519	-0-	-141	-0-		50	1	5	2	N	1					75
								463	3	1	9							
10	713	N	553	-0-	-160	-0-		54	1	497	3	N	2	2	8			75
								2	9									
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-		60	1	6	2	N	165	192	1	3	8	45
								524	3	182	9							
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 548

JEFFRESS, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 176915 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10673 - 10917

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
01	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-		188	1	19	2	N	-0-					-0-
								2085	3									
02	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-		206	1	20	2	N	-0-					-0-
								2361	3									
03	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-		321	1	29	2	N	205	186	1	2	8	17
								3795	3	226	9							
04	T. A.		3904	-0-	3904	3904		294	1	31	2	N	68	1	8			84
								3504	3	75	9							
05	T. A.		3806	-0-	3806	7710		292	1	31	2	N	79	150	1	3	8	10
								3396	3	87	9							
06	T. A.		3671	-0-	3671	11381		305	1	31	2	N	81	1	8			90
								3246	3	89	9							
07	14964	X	3583	-0-	-11381	-0-		314	1	30	2	N	140	189	1	1	8	40
								3085	3	154	9							
08	3751	X	3287	-0-	-464	-0-		313	1	28	2	N	91	1	8			130
								2846	3	100	9							
09	3630	X	3001	-0-	-629	-0-		285	1	27	2	N	58	148	1			40
								2625	3	64	9							
10	3751	X	2929	-0-	-822	-0-		285	1	2644	3	N	-0-					40
11	3630	X	2732	-0-	-898	-0-		276	1	26	2	N	-0-					40
								2430	3									
12	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 722

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 178494 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7234 - 10218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	242	1	24	2	N	204	170	8			129
							2682	3	224	9							
02	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	206	1	20	2	N	163	163	8			129
							2362	3	179	9							
03	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	199	1	18	2	N	130	114	1	128	8	17
							2354	3	143	9							
04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	240	1	25	2	N	136	130	8			23
							2857	3	150	9							
05	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	251	1	27	2	N	182	175	8			30
							2918	3	200	9							
06	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	243	1	25	2	N	141	141	8			30
							2584	3	155	9							
07	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	260	1	25	2	N	112	82	8			60
							2554	3	123	9							
08	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	268	1	24	2	N	243	34	1	209	8	60
							2431	3	267	9							
09	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	260	1	25	2	N	48	48	8			60
							2396	3	53	9							
10	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	284	1	2633	3	N	91	91	8			60
							100	9									
11	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	139	1	13	2	N	99	99	8			60
							1221	3	109	9							
12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,549

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 180422 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9397 - 11544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	298	-0-	-74	-0-	24	1	2	2	N	2	2	8			94
							270	3	2	9							
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	18	1	2	2	N	11	5	8			100
							210	3	12	9							
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	34	1	3	2	N	9	94	1	2	8	13
							397	3	10	9							
04	300	N	205	-0-	-95	-0-	16	1	2	2	N	2	2	8			13
							185	3	2	9							
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	25	1	3	2	N	2	2	8			13
							292	3	2	9							
06	420	N	272	-0-	-148	-0-	23	1	2	2	N	1	1	8			13
							246	3	1	9							
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	17	1	2	2	N	1	1	8			13
							167	3	1	9							
08	310	N	119	-0-	-191	-0-	11	1	1	2	N	4	1	1	3	8	13
							103	3	4	9							
09	270	N	101	-0-	-169	-0-	10	1	1	2	N	2	2	8			13
							88	3	2	9							
10	186	N	25	-0-	-161	-0-	2	1	19	3	N	4	4	8			13
							4	9									
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	38	1	4	2	N	12	12	8			13
							331	3	13	9							
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	391	1	39	2	N	34	19	8			82
							4335	3	37	9							
02	4760	X	4035	-0-	-725	-0-	317	1	31	2	N	38	13	8			107
							3645	3	42	9							
03	5270	X	4331	-0-	-939	-0-	334	1	30	2	N	21	11	8			117
							3944	3	23	9							
04	4980	X	4751	-0-	-229	-0-	361	1	38	2	N	48	8	8			157
							4299	3	53	9							
05	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	440	1	47	2	N	94	192	1	7	8	52
							5123	3	103	9							
06	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	443	1	45	2	N	107	103	1	4	8	52
							4710	3	118	9							
07	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	473	1	46	2	N	42	2	8			92
							4651	3	46	9							
08	5146	X	5005	-0-	-141	-0-	486	1	43	2	N	53	119	1	3	8	23
							4418	3	58	9							
09	4980	X	4724	-0-	-256	-0-	457	1	43	2	N	14	2	8			35
							4209	3	15	9							
10	5146	X	4497	-0-	-649	-0-	438	1	4058	3	N	1	1	8			35
							1	9									
11	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	549	1	52	2	N	3	3	8			35
							4827	3	3	9							
12	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 455

JEFFRESS, J. D. WELL #: 30 RRCID -> 181918 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10731 - 10837

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182053 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	135	-0-	-175	-0-	135	2			N	-0-					142
02	56	N	14	-0-	-42	-0-	14	2			N	-0-					142
03	186	N	8	-0-	-178	-0-	8	2			N	-0-					142
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					142
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	12	7			130
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					130
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	225	2	33	5	N	-0-					130
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	80	2	10	5	N	-0-					130
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					130
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	89	2	14	5	N	130					-0-
							143	9									

TOTAL GAS PROD: 751 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

JEFFRESS, J. D. WELL #: 22 RRCID -> 182333 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10666 - 10757

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 182539 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10552

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 28 RRCID -> 182732 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10807 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 31 RRCID -> 182813 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9622 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	288	X	288	-0-	-0-	-0-	21 236	1 3	2 29	2 9	N	26	26	8			18
02	12	X	12	-0-	-0-	-0-	1 3	1 9	8	3	N	3	3	8			18
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-					18
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					18
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					18
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					18
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					18
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	10	N	6	-0-	-4	-0-	1	1	5	3	N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 374 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

JEFFRESS, J.D. WELL #: 33 RRCID -> 183140 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	97	-0-	-864	-0-	8 88	1 3	1	2	N	-0-					15
02	868	X	80	-0-	-788	-0-	6 73	1 3	1	2	N	-0-					15
03	961	X	131	-0-	-830	-0-	10 120	1 3	1	2	N	-0-					15
04	96	X	96	-0-	-0-	-0-	7 88	1 3	1	2	N	-0-					15
05	93	X	64	-0-	-29	-0-	5 58	1 3	1	2	N	-0-					15
06	120	N	10	-0-	-110	-0-	1	1	9	3	N	-0-					15
07	93	N	41	-0-	-52	-0-	4	1	37	3	N	-0-					15
08	62	N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	3	N	-0-					15
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7 68	1 3	1	2	N	-0-					15
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6 22	1 9	54	3	N	20					35
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8 67	1 3	1	2	N	-0-					35
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 760 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 185715 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 10727

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
01	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-		269	1	27	2	N	96	96	8			40
								2985	3	106	9							
02	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-		249	1	25	2	N	81	81	8			40
								2856	3	89	9							
03	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-		268	1	24	2	N	63	63	8			40
								3169	3	69	9							
04	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-		245	1	26	2	N	50	50	8			40
								2918	3	55	9							
05	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-		270	1	29	2	N	56	56	8			40
								3142	3	62	9							
06	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-		258	1	26	2	N	32	28	8			44
								2747	3	35	9							
07	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-		288	1	28	2	N	18	18	8			44
								2833	3	20	9							
08	3100	X	2877	-0-	-223	-0-		275	1	24	2	N	72	72	8			44
								2499	3	79	9							
09	3000	X	2932	-0-	-68	-0-		282	1	27	2	N	18	18	8			44
								2603	3	20	9							
10	3100	X	3027	-0-	-73	-0-		291	1	2702	3	N	31	31	8			44
								34	9									
11	3000	X	2599	-0-	-401	-0-		255	1	24	2	N	72	72	8			44
								2241	3	79	9							
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 589

JEFFRESS, J. D. WELL #: 35 RRCID -> 191437 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 11621 PERF. 11101 - 11252

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
01	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-		428	1	42	2	Y	35	10	8			57
								4750	3	39	9							
02	4844	X	4142	-0-	-702	-0-		328	1	32	2	Y	8	8	8			57
								3773	3	9	9							
03	5146	X	4418	-0-	-728	-0-		333	1	30	2	Y	109	131	1	6	8	29
								3935	3	120	9							
04	5100	X	4416	-0-	-684	-0-		337	1	36	2	Y	31	6	8			54
								4009	3	34	9							
05	5270	X	4794	-0-	-476	-0-		366	1	39	2	Y	117	124	1	5	8	42
								4260	3	129	9							
06	5100	X	3879	-0-	-1221	-0-		322	1	33	2	Y	91	2	8			131
								3424	3	100	9							
07	4588	X	4021	-0-	-567	-0-		362	1	35	2	Y	59	132	1	1	8	57
								3559	3	65	9							
08	4805	X	3781	-0-	-1024	-0-		369	1	33	2	Y	23	2	8			78
								3354	3	25	9							
09	4650	X	2725	-0-	-1925	-0-		258	1	24	2	Y	63	1	8			140
								2374	3	69	9							
10	4247	X	2599	-0-	-1648	-0-		249	1	2313	3	Y	34	135	1	1	8	38
								37	9									
11	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-		512	1	49	2	Y	3	3	8			38
								4502	3	3	9							
12	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 573

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 36 RRCID -> 194617 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11254 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 37 RRCID -> 194792 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11124 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	788	X	788	-0-	-0-	-0-	63 696	1 3	6 23	2 9	Y	21	10	8			25
02	1232	X	794	-0-	-438	-0-	62 711	1 3	6 15	2 9	Y	14	14	8			25
03	1364	X	1302	-0-	-62	-0-	96 1136	1 3	9 61	2 9	Y	55	56	1	11	8	13
04	750	N	719	-0-	-31	-0-	54 644	1 3	6 15	2 9	Y	14	4	8			23
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	72 842	1 3	8 61	2 9	Y	55	53	1	7	8	18
06	1260	N	982	-0-	-278	-0-	80 848	1 3	8 46	2 9	Y	42	4	8			56
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	105 1034	1 3	10 31	2 9	Y	28	57	1	2	8	25
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	110 1001	1 3	10 14	2 9	Y	13	1	1	3	8	34
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	104 958	1 3	10 30	2 9	Y	27	1	8			60
10	1178	N	865	-0-	-313	-0-	83 17	1 9	765	3	Y	15	58	1	1	8	16
11	1110	N	986	-0-	-124	-0-	99 875	1 3	9 3	2 9	Y	3	3	8			16
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BTLT B WELL #: 4 RRCID -> 225281 COMPL. DATE 08/00/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9910 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BTLT B WELL #: 5 RRCID -> 225328 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10834 - 11070

01	18445	X	15377	-0-	-3068	-0-	14935	2	442	9	Y	402	405	0	18	1	202
02	16156	X	11028	-0-	-5128	-0-	10683	2	345	9	Y	314	200	0			316
03	17887	X	10188	-0-	-7699	-0-	9826	2	362	9	Y	329	454	0			191
04	16620	X	9707	-0-	-6913	-0-	9375	2	332	9	Y	302	307	0			186
*05	15376	X	9170	-0-	-6206	-0-	8059	2	701	5	Y	373	371	1			188
							410	9									
06	14880	X	14100	-0-	-780	-0-	12162	2	1468	5	Y	427	468	1			147
							470	9									
07	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	12156	2	1552	5	Y	333	330	1			150
							366	9									
08	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	9438	2	1374	5	Y	203	306	1			47
							223	9									
09	14689	X	14689	-0-	-0-	-0-	12792	2	1588	5	Y	281	266	1			62
							309	9									
10	14794	X	14794	-0-	-0-	-0-	12702	2	1745	5	Y	315	298	1			79
							347	9									
11	14100	X	13382	-0-	-718	-0-	11526	2	1637	5	Y	199	264	1			14
							219	9									
12	15190	X	14195	-0-	-995	-0-	12086	2	1919	5	Y	173	174	1			13
							190	9									

TOTAL GAS PROD: 151,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,651

XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 180774 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 12869 PERF.10422 - 10466

01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	72	1	599	3	Y	-0-					-0-
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	90	1	636	3	Y	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	70	1	462	3	Y	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	49	1	308	3	Y	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	34	1	257	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	429	-0-	-98	-0-	55	1	374	3	Y	-0-					-0-
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	43	1	346	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	163	-0-	-147	-0-	12	1	151	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	528	1	5680	3	Y	83	80	1			42
							91	9									
02	5264	X	4057	-0-	-1207	-0-	413	1	3566	3	Y	71	77	1			36
							78	9									
03	5828	X	617	-0-	-5211	-0-	70	1	493	3	Y	49	64	1			21
							54	9									
04	6000	X	339	-0-	-5661	-0-	28	1	226	3	Y	77	72	1			26
							85	9									
05	6200	X	344	-0-	-5856	-0-	25	1	213	3	Y	96	87	1			35
							106	9									
06	6000	X	68	-0-	-5932	-0-	5	1	34	3	Y	26	56	1			5
							29	9									
07	4495	X	9	-0-	-4486	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	4	1			1
08	620	X	129	-0-	-491	-0-	18	1	111	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	X	205	-0-	-12	-0-	26	1	179	3	Y	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	15	1	120	3	Y	-0-					-0-
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198108 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 11314 PERF.10364 - 10450

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOREN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163597 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12865 - 13376

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) //CONT.// 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOREN GU WELL #: 7 RRCID -> 164243 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13790 PERF.12988 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	100	-0-	-365	-0-	8	1	1	2	N	-0-					10
							91	3									
02	392	N	357	-0-	-35	-0-	28	1	3	2	N	-0-					10
							326	3									
03	372	N	214	-0-	-158	-0-	17	1	1	2	N	-0-					10
							196	3									
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	23	1	2	2	N	-0-					10
							277	3									
05	403	N	343	-0-	-60	-0-	27	1	3	2	N	2	2	8			10
							311	3	2	9							
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	32	1	3	2	N	-0-					10
							340	3									
07	310	N	227	-0-	-83	-0-	21	1	2	2	N	-0-					10
							204	3									
08	341	N	194	-0-	-147	-0-	19	1	2	2	N	-0-					10
							173	3									
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					10
10	217	N	71	-0-	-146	-0-	7	1	64	3	N	-0-					10
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	49	1	5	2	N	2	2	8			10
							429	3	2	9							
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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
01	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	207	1	20	2	N	7	7	8			7
							2292	3	8	9							
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	138	1	14	2	N	5	5	8			7
							1579	3	6	9							
03	2697	N	700	-0-	-1997	-0-	54	1	5	2	N	2	2	8			7
							639	3	2	9							
04	2460	N	4	-0-	-2456	-0-	4	3			N	-0-					7
05	1922	N	143	-0-	-1779	-0-	11	1	1	2	N	-0-					7
							131	3									
06	690	N	56	-0-	-634	-0-	5	1	51	3	N	-0-					7
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	1	2	N	-0-					7
							60	3									
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					7
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	31	1	3	2	N	-0-					7
							288	3									
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	61	1	563	3	N	-0-					7
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	55	1	5	2	N	-0-					7
							483	3									
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170231 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12706 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) //CONT.// 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171659 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 14966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173169 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13330 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175174 COMPL. DATE 09/12/1999 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) //CONT.// 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOREN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175719 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13069 - 13228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191201 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.12759 - 13100

01	806	N	780	-0-	-26	-0-	63	1	6	2	Y	8	7	8			20
							702	3	9	9							
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	55	1	5	2	Y	64	74	1	5	8	5
							632	3	70	9							
03	806	N	740	-0-	-66	-0-	57	1	5	2	Y	9	4	8			10
							668	3	10	9							
04	750	N	747	-0-	-3	-0-	53	1	6	2	Y	48	38	1	3	8	17
							635	3	53	9							
05	806	N	723	-0-	-83	-0-	56	1	6	2	Y	6	6	8			17
							654	3	7	9							
06	720	N	651	-0-	-69	-0-	55	1	6	2	Y	4	4	8			17
							586	3	4	9							
07	775	N	636	-0-	-139	-0-	58	1	6	2	Y	3	3	8			17
							569	3	3	9							
08	713	N	640	-0-	-73	-0-	59	1	5	2	Y	37	1	1	6	8	47
							535	3	41	9							
09	660	N	645	-0-	-15	-0-	58	1	6	2	Y	39	78	1	1	8	7
							538	3	43	9							
10	651	N	638	-0-	-13	-0-	62	1	576	3	Y	-0-					7
11	630	N	625	-0-	-5	-0-	63	1	6	2	Y	2	2	8			7
							554	3	2	9							
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
MACHAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109029 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11413 - 11254

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 1K RRCID -> 117878 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12336 - 12648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163815 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 14243 PERF.11994 - 14110

01	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	277	1	27	2	N	7	7	8					74
							3077	3	8	9									
02	3472	X	3046	-0-	-426	-0-	233	1	23	2	N	109	163	1	7	8			13
							2670	3	120	9									
03	4681	X	3398	-0-	-1283	-0-	263	1	23	2	N	9	5	8					17
							3102	3	10	9									
04	3990	X	3030	-0-	-960	-0-	231	1	25	2	N	22	4	8					35
							2750	3	24	9									
05	4123	X	3286	-0-	-837	-0-	257	1	27	2	N	13	6	8					42
							2988	3	14	9									
06	3300	X	3164	-0-	-136	-0-	269	1	27	2	N	9	4	8					47
							2858	3	10	9									
07	3410	X	3040	-0-	-370	-0-	278	1	27	2	N	3	3	8					47
							2732	3	3	9									
08	3410	X	2945	-0-	-465	-0-	288	1	26	2	N	11	1	1	7	8			50
							2619	3	12	9									
09	3180	X	2766	-0-	-414	-0-	268	1	25	2	N	1	1	8					50
							2472	3	1	9									
10	3286	X	2795	-0-	-491	-0-	272	1	2522	3	N	1	1	8					50
							1	9											
11	3150	X	2773	-0-	-377	-0-	270	1	26	2	N	92	89	1	3	8			50
							2376	3	101	9									
12	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-							-0-

TOTAL GAS PROD: 33,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 22 RRCID -> 164323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14286 PERF.12396 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	157	153	0			4
06	14B2 EXT		556	-0-	556	556	10	1	451	2	Y	86	88	0			2
							95	9									
07	648	X	92	-0-	-556	-0-	2	1	69	2	Y	19	21	0			-0-
							21	9									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	0			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	24	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 648 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164454 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11938 - 12089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	18	1	2	2	N	-0-					64
							199	3									
02	140	N	78	-0-	-62	-0-	6	1	1	2	N	-0-					64
							71	3									
03	372	N	268	-0-	-104	-0-	21	1	2	2	N	-0-					64
							245	3									
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	71	1	8	2	N	3	3	8			64
							846	3	3	9							
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	25	1	3	2	N	2	2	8			64
							288	3	2	9							
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	38	1	4	2	N	1	1	8			64
							400	3	1	9							
07	961	N	365	-0-	-596	-0-	33	1	3	2	N	1	1	8			64
							328	3	1	9							
08	310	N	206	-0-	-104	-0-	20	1	2	2	N	2	2	8			64
							182	3	2	9							
09	450	N	180	-0-	-270	-0-	17	1	2	2	N	-0-					64
							161	3									
10	372	N	166	-0-	-206	-0-	16	1	150	3	N	-0-					64
11	210	N	105	-0-	-105	-0-	11	1	1	2	N	-0-					64
							93	3									
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	1984	N	1525	-0-	-459	-0-	124	1	12	2	N	8	8	8			13
							1380	3	9	9							
02	1764	N	1364	-0-	-400	-0-	103	1	10	2	N	61	6	8			68
							1184	3	67	9							
03	1798	N	1597	-0-	-201	-0-	122	1	11	2	N	18	5	8			81
							1444	3	20	9							
04	1470	N	1446	-0-	-24	-0-	110	1	12	2	N	17	76	1	3	8	19
							1305	3	19	9							
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	124	1	13	2	N	16	6	8			29
							1443	3	18	9							
06	1560	N	1504	-0-	-56	-0-	127	1	13	2	N	9	4	8			34
							1354	3	10	9							
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	138	1	13	2	N	3	3	8			34
							1353	3	3	9							
08	1612	N	1257	-0-	-355	-0-	123	1	11	2	N	7	1	1	6	8	34
							1115	3	8	9							
09	1500	N	1266	-0-	-234	-0-	120	1	11	2	N	30	1	8			63
							1102	3	33	9							
10	1519	N	1211	-0-	-308	-0-	118	1	1092	3	N	1	1	8			63
							1	9									
11	1230	N	837	-0-	-393	-0-	84	1	8	2	N	3	3	8			63
							742	3	3	9							
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

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
01	1333	N	1094	-0-	-239	-0-	89	1	9	2	N	7	7	8			10
							988	3	8	9							
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	122	1	12	2	N	6	3	8			13
							1399	3	7	9							
03	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	202	1	18	2	N	28	4	8			37
							2384	3	31	9							
04	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	176	1	19	2	N	31	4	8			64
							2099	3	34	9							
05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	168	1	18	2	N	9	6	8			67
							1959	3	10	9							
06	2550	N	2012	-0-	-538	-0-	165	1	17	2	N	74	127	1	4	8	10
							1749	3	81	9							
07	2418	N	1498	-0-	-920	-0-	137	1	13	2	N	3	3	8			10
							1345	3	3	9							
08	2170	N	986	-0-	-1184	-0-	96	1	9	2	N	7	1	1	6	8	10
							873	3	8	9							
09	2010	N	1296	-0-	-714	-0-	126	1	12	2	N	1	1	8			10
							1157	3	1	9							
10	1488	N	1210	-0-	-278	-0-	118	1	1092	3	N	-0-					10
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	146	1	14	2	N	3	3	8			10
							1281	3	3	9							
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167790 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12173 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168676 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12187 - 12334

01	899	N	787	-0-	-112	-0-	64	1	6	2	N	3	3	8			63
							714	3	3	9							
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	50	1	5	2	N	41	2	8			102
							575	3	45	9							
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	67	1	6	2	N	7	73	1			36
							788	3	8	9							
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	58	1	6	2	N	10					46
							692	3	11	9							
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	66	1	7	2	N	-0-					46
							765	3									
06	840	N	816	-0-	-24	-0-	68	1	7	2	N	21					67
							718	3	23	9							
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	77	1	7	2	N	24	58	1			33
							755	3	26	9							
08	837	N	789	-0-	-48	-0-	78	1	7	2	N	-0-					33
							704	3									
09	810	N	567	-0-	-243	-0-	55	1	5	2	N	-0-					33
							507	3									
10	868	N	651	-0-	-217	-0-	63	1	588	3	N	-0-					33
11	750	N	718	-0-	-32	-0-	73	1	7	2	N	-0-					33
							638	3									
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 25 RRCID -> 169846 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12380 - 12590

01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-
02	1316	X	-0-	-0-	-1316	-0-					Y	-0-					-0-
03	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAME GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170940 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 14375 PERF. 0 - 12375

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171579 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12430 - 12818

01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1709	2	25	9	N	23					152
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	779	2	2	9	N	2					154
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	810	2	2	9	N	2					156
04	1680	N	1139	-0-	-541	-0-	1133	2	6	9	N	5					161
05	868	N	466	-0-	-402	-0-	466	2			N	-0-	161	7			-0-
06	780	N	209	-0-	-571	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
08	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2489	-0-	-421	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
10	2759	N	1808	-0-	-951	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	2030	-0-	-10	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	1701	-0-	-872	-0-	1701	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 171697 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12532 - 12871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1310	-0-	-116	-0-	1291	2	19	9	N	17					241
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1074	2	54	9	N	49					290
03	1488	N	910	-0-	-578	-0-	878	2	32	9	N	29	190	0			129
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1381	2	22	9	N	20					149
05	1240	N	940	-0-	-300	-0-	940	2			N	-0-	149	7			-0-
06	870	N	5	-0-	-865	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4007	-0-	907	907	4007	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	6106	-0-	3006	3913	6106	2			N	-0-					-0-
09	11045	X	7132	-0-	-3913	-0-	6870	2	262	9	N	238	193	1			45
10	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5642	2	155	9	N	141	31	1			155
11	3000	X	1393	-0-	-1607	-0-	1389	2	4	9	N	4					159
*12	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4476	2	21	9	N	19					178

TOTAL GAS PROD: 34,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 26 RRCID -> 172439 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 13003 PERF.12534 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1630	-0-	1630	1630	34	1	1594	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	14B2 EXT		2893	-0-	2893	4523	60	1	2759	2	Y	67	65	0			2
							74	9									
07	8267	X	3744	-0-	-4523	-0-	79	1	3592	2	Y	66	66	0			2
							73	9									
08	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	33	1	1608	2	Y	35	36	0			1
							39	9									
09	2880	X	1606	-0-	-1274	-0-	28	1	1523	2	Y	50	50	0			1
							55	9									
10	3751	X	1518	-0-	-2233	-0-	29	1	1474	2	Y	14	15	0			-0-
							15	9									
11	3630	X	1528	-0-	-2102	-0-	28	1	1438	2	Y	56	55	0			1
							62	9									
12	3751	X	1089	-0-	-2662	-0-	22	1	991	2	Y	69	69	0			1
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 15,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

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
01	1085	N	778	-0-	-307	-0-	759	2	19	9	N	17					159
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	794	2	20	9	N	18					177
03	1054	N	619	-0-	-435	-0-	615	2	4	9	N	4					181
04	750	N	664	-0-	-86	-0-	664	2			N	-0-	20	0			161
05	899	N	103	-0-	-796	-0-	70	2	33	9	N	30	15	7			176
06	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2086	2	23	9	N	21					197
07	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2493	2	13	9	N	12	192	1			17
08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1912	2	22	9	N	20					37
09	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2661	2	28	9	N	25					62
10	2356	N	2355	-0-	-1	-0-	2277	2	78	9	N	71	31	1			102
11	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2300	2	24	9	N	22					124
12	2356	N	1870	-0-	-486	-0-	1857	2	13	9	N	12					136

TOTAL GAS PROD: 18,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 172620 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11298 - 11486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 173111 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12782 - 12998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	217	N	76	-0-	-141	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	210	N	15	-0-	-195	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 27 RRCID -> 173167 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 12886 PERF.12442 - 12718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	679					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	679					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	679					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	679					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	679					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		2011	-0-	2011	2690	42 15	1 9	1954	2	Y	14	14	0			-0-
07	5793	X	3103	-0-	-2690	-0-	64 103	1 9	2936	2	Y	94	92	0			2
08	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	38 78	1 9	1866	2	Y	71	71	0			2
09	2010	X	861	-0-	-1149	-0-	15 67	1 9	779	2	Y	61	62	0			1
10	3100	X	483	-0-	-2617	-0-	9 6	1 9	468	2	Y	5	6	0			-0-
11	3000	X	671	-0-	-2329	-0-	11 108	1 9	552	2	Y	98	96	0			2
12	3100	X	138	-0-	-2962	-0-	21	2	117	9	Y	106	106	0			2

TOTAL GAS PROD: 9,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173184 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 6 RRCID -> 173860 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12696 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 7 RRCID -> 174028 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12470 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 174498 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAME GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175036 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 14504 PERF. 11849 - 12007

01	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	200	1	20	2	N	36						103
							2220	3	40	9								
02	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	163	1	16	2	N	53	143	1				13
							1873	3	58	9								
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	165	1	15	2	N	-0-						13
							1950	3										
04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	174	1	19	2	N	42						55
							2074	3	46	9								
05	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	189	1	20	2	N	36	1	8				90
							2199	3	40	9								
06	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	191	1	19	2	N	40	113	1	2	8		15
							2034	3	44	9								
07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	210	1	20	2	N	2	2	8				15
							2068	3	2	9								
08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	208	1	18	2	N	37	5	8				47
							1888	3	41	9								
09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	201	1	19	2	N	33	62	1	1	8		17
							1852	3	36	9								
10	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	182	1	1690	3	N	-0-						17
11	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	217	1	21	2	N	2	2	8				17
							1906	3	2	9								
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 24,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 8 RRCID -> 175101 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 12617 - 13034

01	1922	N	1636	-0-	-286	-0-	1612	2	24	9	N	22						287
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1580	2	87	9	N	79	195	1				171
03	2015	N	567	-0-	-1448	-0-	552	2	15	9	N	14	30	0				155
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-	23	0				132
05	1860	N	1214	-0-	-646	-0-	1211	2	3	9	N	3	25	7				110
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-						110
07	1953	N	711	-0-	-1242	-0-	711	2			N	-0-						110
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-						110
09	2460	X	1316	-0-	-1144	-0-	1316	2			N	-0-						110
10	3100	N	3388	-0-	288	288	3388	2			N	-0-						110
11	3000	N	3453	-0-	453	741	3453	2			N	-0-						110
*12	3100	N	5003	-0-	1903	2644	4854	2	149	9	N	135	190	1				55

TOTAL GAS PROD: 22,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	331	1	33	2		N	20	4	8			23
							3675	3	22	9								
02	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	237	1	23	2		N	37	44	1	3	8	13
							2726	3	41	9								
03	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	287	1	26	2		N	4	4	8			13
							3385	3	4	9								
04	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	219	1	23	2		N	16	2	8			27
							2605	3	18	9								
05	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	292	1	31	2		N	38	5	8			60
							3394	3	42	9								
06	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	257	1	26	2		N	25	76	1	2	8	7
							2727	3	28	9								
07	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	271	1	26	2		N	3	3	8			7
							2665	3	3	9								
08	2883	X	2556	-0-	-327	-0-	249	1	22	2		N	21	5	8			23
							2262	3	23	9								
09	2790	X	2632	-0-	-158	-0-	255	1	24	2		N	6	2	8			27
							2346	3	7	9								
10	2883	X	2675	-0-	-208	-0-	260	1	2412	3		N	3					30
							3	9										
11	2790	X	2399	-0-	-391	-0-	242	1	23	2		N	2	2	8			30
							2132	3	2	9								
12	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1052	2	8	9	N	7					109
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	850	2	20	9	N	18					127
03	899	N	741	-0-	-158	-0-	733	2	8	9	N	7					134
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1178	2	31	9	N	28					162
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1226	2	24	9	N	22	17	7			167
06	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2200	2	13	9	N	12					179
07	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2168	2	19	9	N	17	181	1			15
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1585	2	6	9	N	5					20
09	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3002	2	21	9	N	19					39
10	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2662	2	20	9	N	18					57
11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1875	2	13	9	N	12					69
12	3100	N	2978	-0-	-122	-0-	2949	2	29	9	N	26					95

TOTAL GAS PROD: 21,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 29 RRCID -> 178623 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12370 - 12605

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	3351	-0-	3351	3351	71	1	3274	2		Y	5	5	0			-0-
						6	9										
06	14B2 EXT	5851	-0-	5851	9202	120	1	5541	2		Y	173	169	0			4
						190	9										
07	14716	X	5514	-0-	-9202	-0-	115	1	5223	2		Y	160	160	0			4
							176	9										
08	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	79	1	3859	2		Y	126	127	0			3
							139	9										
09	5850	X	4831	-0-	-1019	-0-	85	1	4561	2		Y	168	167	0			4
							185	9										
10	6045	X	3441	-0-	-2604	-0-	65	1	3336	2		Y	36	39	0			1
							40	9										
11	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	121	1	6168	2		Y	157	155	0			3
							173	9										
*12	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	132	1	6072	2		Y	181	180	0			4
							199	9										

TOTAL GAS PROD: 39,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,006

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 31 RRCID -> 181149 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13621 PERF.11474 - 13080

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200050 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12225 - 12658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1977	-0-	-69	-0-	161	1	16	2	N	10	7	8			41
							1789	3	11	9							
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	139	1	14	2	N	76	88	1	6	8	23
							1598	3	84	9							
03	2170	N	1896	-0-	-274	-0-	140	1	12	2	N	86	5	8			104
							1649	3	95	9							
04	1920	N	1675	-0-	-245	-0-	125	1	13	2	N	48	114	1	3	8	35
							1484	3	53	9							
05	2015	N	1712	-0-	-303	-0-	134	1	14	2	N	5	5	8			35
							1558	3	6	9							
06	1830	N	1597	-0-	-233	-0-	136	1	14	2	N	4	4	8			35
							1443	3	4	9							
07	1736	N	1601	-0-	-135	-0-	146	1	14	2	N	3	3	8			35
							1438	3	3	9							
08	1705	N	1617	-0-	-88	-0-	152	1	13	2	N	66	1	1	6	8	94
							1379	3	73	9							
09	1590	N	1509	-0-	-81	-0-	141	1	13	2	N	48	86	1	1	8	55
							1302	3	53	9							
10	1612	N	1521	-0-	-91	-0-	148	1	1372	3	N	1	1	8			55
							1	9									
11	1560	N	1439	-0-	-121	-0-	145	1	14	2	N	4	4	8			55
							1276	3	4	9							
12	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 209747 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13272 - 13419

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG L) 46091 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
CASTILLO-FLORES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157863 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 14147 PERF. 8518 - 8536

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG L) //CONT.// 46091 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178388 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 8488 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.D. JEFFRESS WELL #: 27 RRCID -> 275010 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
COATES "E" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156565 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 13830 - 14204

01	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	207	1	21	2	N	26	7	8							34
							2301	3	29	9											
02	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	197	1	19	2	N	95	7	8							122
							2262	3	105	9											
03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	198	1	18	2	N	7	115	1	5	8					9
							2342	3	8	9											
04	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	200	1	21	2	N	5	5	8							9
							2383	3	6	9											
05	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	223	1	24	2	N	8	8	8							9
							2593	3	9	9											
06	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	248	1	25	2	N	3	3	8							9
							2631	3	3	9											
07	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	221	1	21	2	N	3	3	8							9
							2172	3	3	9											
08	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	265	1	23	2	N	8	1	1	7	8					9
							2405	3	9	9											
09	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	235	1	22	2	N	1	1	8							9
							2163	3	1	9											
10	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	208	1	1931	3	N	1	1	8							9
							1	9													
11	1890	N	1421	-0-	-469	-0-	143	1	14	2	N	3	3	8							9
							1261	3	3	9											
12	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-									-0-

TOTAL GAS PROD: 27,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	41	1	4	2	N	1	1	8			8
							450	3	1	9							
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	25	1	2	2	N	1	1	8			8
							288	3	1	9							
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	34	1	3	2	N	2	2	8			8
							407	3	2	9							
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	30	1	3	2	N	-0-					8
							359	3									
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	35	1	4	2	N	2	2	8			8
							412	3	2	9							
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	37	1	4	2	N	-0-					8
							398	3									
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	38	1	4	2	N	-0-					8
							371	3									
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	32	1	3	2	N	2	2	8			8
							287	3	2	9							
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	49	1	5	2	N	-0-					8
							449	3									
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	40	1	375	3	N	-0-					8
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	37	1	4	2	N	-0-					8
							325	3									
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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
01	9486	X	8938	-0-	-548	-0-	733	1	72	2	Y	1					20
							8132	3	1	9							
02	8400	X	7937	-0-	-463	-0-	626	1	62	2	Y	59	74	1			5
							7184	3	65	9							
03	9145	X	8496	-0-	-649	-0-	658	1	59	2	Y	11	6	8			10
							7767	3	12	9							
04	8850	X	7764	-0-	-1086	-0-	593	1	63	2	Y	49	38	1	4	8	17
							7054	3	54	9							
05	9145	X	6315	-0-	-2830	-0-	495	1	53	2	Y	7	7	8			17
							5759	3	8	9							
06	8640	X	5274	-0-	-3366	-0-	449	1	46	2	Y	5	5	8			17
							4773	3	6	9							
07	8773	X	5426	-0-	-3347	-0-	496	1	48	2	Y	2	2	8			17
							4880	3	2	9							
08	8494	X	5378	-0-	-3116	-0-	525	1	46	2	Y	38	1	1	7	8	47
							4765	3	42	9							
09	7770	X	5130	-0-	-2640	-0-	493	1	47	2	Y	40	78	1	2	8	7
							4546	3	44	9							
10	6324	X	5354	-0-	-970	-0-	521	1	4830	3	Y	3	3	8			7
							3	9									
11	5280	X	5115	-0-	-165	-0-	516	1	49	2	Y	8	8	8			7
							4541	3	9	9							
12	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ADAME GU WELL #: 1 RRCID -> 160502 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13592 - 13828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "B" WELL #: 4 RRCID -> 161782 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13092 - 13598

01	19553	X	19553	-0-	-0-	-0-	1600	1	158	2	N	41	10	8				100
							17750	3	45	9								
02	16599	X	16599	-0-	-0-	-0-	1315	1	130	2	N	54	128	1	8	8		18
							15095	3	59	9								
03	18283	X	18283	-0-	-0-	-0-	1414	1	126	2	N	49	5	8				62
							16689	3	54	9								
04	17440	X	17440	-0-	-0-	-0-	1334	1	142	2	N	76	4	8				134
							15880	3	84	9								
05	19166	X	19166	-0-	-0-	-0-	1497	1	159	2	N	91	159	1	7	8		59
							17410	3	100	9								
06	19950	X	19950	-0-	-0-	-0-	1691	1	172	2	N	113	97	1	6	8		69
							17963	3	124	9								
07	14820	X	14820	-0-	-0-	-0-	1344	1	130	2	N	120	119	1	3	8		67
							13214	3	132	9								
08	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	833	1	74	2	N	7	60	1	1	8		13
							7563	3	8	9								
09	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	1079	1	102	2	N	54						67
							9940	3	59	9								
10	11338	X	11338	-0-	-0-	-0-	1099	1	10183	3	N	51	83	1	3	8		32
							56	9										
11	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	242	1	23	2	N	1	1	8				32
							2130	3	1	9								
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 159,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 657

BOREN GU WELL #: 1 RRCID -> 161790 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13932 - 14364

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOREN GU WELL #: 2 RRCID -> 162156 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13069 - 13897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	38060	-0-	34960	95830	3103	1	307	2	N	210	193	1	30	8	74
							34419	3	231	9							
02	127178	X	31348	-0-	-95830	-0-	2476	1	244	2	N	183	141	1	19	8	97
							28427	3	201	9							
03	32271	X	32271	-0-	-0-	-0-	2491	1	222	2	N	135	13	8			219
							29409	3	149	9							
04	28246	X	28246	-0-	-0-	-0-	2158	1	229	2	N	150	302	1	8	8	59
							25694	3	165	9							
05	28382	X	28382	-0-	-0-	-0-	2214	1	235	2	N	164	121	1	13	8	89
							25753	3	180	9							
06	25510	X	25510	-0-	-0-	-0-	2167	1	220	2	N	94	109	1	9	8	65
							23020	3	103	9							
07	25067	X	25067	-0-	-0-	-0-	2284	1	220	2	N	101	73	1	6	8	87
							22452	3	111	9							
08	23627	X	23627	-0-	-0-	-0-	2308	1	204	2	N	149	57	1	10	8	169
							20951	3	164	9							
09	21877	X	21877	-0-	-0-	-0-	2114	1	200	2	N	78	156	1	2	8	89
							19477	3	86	9							
10	21902	X	21902	-0-	-0-	-0-	2133	1	19765	3	N	4	4	8			89
							4	9									
11	20550	X	20550	-0-	-0-	-0-	2056	1	195	2	N	200	189	1	11	8	89
							18079	3	220	9							
12	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 296,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,468

BOREN GU WELL #: 3 RRCID -> 162772 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13602 - 14106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	123	-0-	-249	-0-	10	1	1	2	N	1	1	8			8
							111	3	1	9							
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					8
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	88	1	8	2	N	2	2	8			8
							1040	3	2	9							
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	36	1	4	2	N	2	2	8			8
							434	3	2	9							
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	28	1	3	2	N	-0-					8
							323	3									
06	1110	N	624	-0-	-486	-0-	53	1	5	2	N	2	2	8			8
							564	3	2	9							
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	56	1	5	2	N	1	1	8			8
							548	3	1	9							
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	34	1	3	2	N	1	1	8			8
							307	3	1	9							
09	630	N	338	-0-	-292	-0-	33	1	3	2	N	-0-					8
							302	3									
10	620	N	258	-0-	-362	-0-	25	1	233	3	N	-0-					8
11	330	N	284	-0-	-46	-0-	29	1	3	2	N	-0-					8
							252	3									
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOREN GU WELL #: 4 RRCID -> 162841 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 14872 PERF.14072 - 14608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163958 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13227 - 13696

01	341	N	203	-0-	-138	-0-	17	1	2	2	N	-0-					38
							184	3									
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	26	1	3	2	N	-0-					38
							295	3									
03	496	N	372	-0-	-124	-0-	29	1	3	2	N	-0-					38
							340	3									
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	27	1	3	2	N	1	1	8			38
							326	3	1	9							
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	30	1	3	2	N	-0-					38
							344	3									
06	360	N	319	-0-	-41	-0-	27	1	3	2	N	-0-					38
							289	3									
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	48	1	5	2	N	-0-					38
							475	3									
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	43	1	4	2	N	1	1	8			38
							392	3	1	9							
09	330	N	328	-0-	-2	-0-	32	1	3	2	N	-0-					38
							293	3									
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	56	1	524	3	N	-0-					38
11	420	N	243	-0-	-177	-0-	25	1	2	2	N	-0-					38
							216	3									
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164146 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13871 - 13993

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOYT WELL #: 1 RRCID -> 165236 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13582 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	N	-0-					47
							116	3									
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					47
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	2	2	N	1	1	8			47
							172	3	1	9							
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					47
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					47
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 338 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

COATES "F" GU WELL #: 6 RRCID -> 167597 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 15755 PERF.12800 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	245	1	24	2	N	7	7	8			59
							2718	3	8	9							
02	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	202	1	20	2	N	115	109	1	8	8	57
							2320	3	127	9							
03	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	187	1	17	2	N	13	5	8			65
							2202	3	14	9							
04	2610	N	2434	-0-	-176	-0-	186	1	20	2	N	14	4	8			75
							2213	3	15	9							
05	2697	N	961	-0-	-1736	-0-	75	1	8	2	N	5	5	8			75
							872	3	6	9							
06	2340	N	435	-0-	-1905	-0-	37	1	4	2	N	1	1	8			75
							393	3	1	9							
07	2511	N	295	-0-	-2216	-0-	27	1	3	2	N	-0-					75
							265	3									
08	961	N	131	-0-	-830	-0-	13	1	1	2	N	-0-					75
							117	3									
09	450	N	165	-0-	-285	-0-	16	1	2	2	N	-0-					75
							147	3									
10	310	N	79	-0-	-231	-0-	8	1	71	3	N	-0-					75
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	12	1	1	2	N	-0-					75
							101	3									
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170232 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	551	-0-	-844	-0-	45	1	4	2	N	1	1	8			17
							501	3	1	9							
02	1204	N	708	-0-	-496	-0-	53	1	5	2	N	38	3	8			52
							608	3	42	9							
03	961	N	560	-0-	-401	-0-	43	1	4	2	N	1	1	8			52
							512	3	1	9							
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	52	1	5	2	N	13	1	8			64
							614	3	14	9							
05	775	N	603	-0-	-172	-0-	47	1	5	2	N	7	7	8			64
							543	3	8	9							
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	49	1	5	2	N	2	2	8			64
							516	3	2	9							
07	713	N	580	-0-	-133	-0-	53	1	5	2	N	1	1	8			64
							521	3	1	9							
08	589	N	538	-0-	-51	-0-	53	1	5	2	N	-0-					64
							480	3									
09	570	N	465	-0-	-105	-0-	45	1	4	2	N	-0-					64
							416	3									
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	63	1	586	3	N	-0-					64
11	510	N	178	-0-	-332	-0-	18	1	2	2	N	-0-					64
							158	3									
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

DUBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170470 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 16537 PERF.15136 - 15734

01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DUBE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170510 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 16155 PERF.15229 - 15760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	11	-0-	-206	-0-	1	1	10	3	N	-0-					16
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					16
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					16
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					16
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	16	1	2	2	N	-0-					16
							187	3									
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					16
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					16
08	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	3			N	-0-					16
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					16
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					16
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COASTAL FEE 75 WELL #: 1WD RRCID -> 170658 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5310 - 5550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171550 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 15204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					83
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	69	1	7	2	N	5	5	8			83
							792	3	6	9							
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	1	2	N	1	1	8			83
							153	3	1	9							
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	961	N	437	-0-	-524	-0-	34	1	4	2	N	-0-					83
							399	3									
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	40	1	4	2	N	-0-					83
							420	3									
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	76	1	7	2	N	3	3	8			83
							748	3	3	9							
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					83
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					83
10	837	N	252	-0-	-585	-0-	25	1	227	3	N	-0-					83
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					83
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172321 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12272 - 13418

MO	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
01	4247	X	2368	-0-	-1879	-0-		193	1	19	2	N	11	7	8			86
								2144	3	12	9							
02	3780	X	2626	-0-	-1154	-0-		197	1	19	2	N	138	101	1	6	8	117
								2258	3	152	9							
03	3968	X	2616	-0-	-1352	-0-		201	1	18	2	N	21	21	1	5	8	112
								2374	3	23	9							
04	3840	X	2127	-0-	-1713	-0-		161	1	17	2	N	26	62	1	4	8	72
								1920	3	29	9							
05	3968	X	2545	-0-	-1423	-0-		198	1	21	2	N	18	6	8			84
								2306	3	20	9							
06	2820	X	2071	-0-	-749	-0-		172	1	17	2	N	51	45	1	4	8	86
								1826	3	56	9							
07	2914	X	2309	-0-	-605	-0-		210	1	20	2	N	17	3	8			100
								2060	3	19	9							
08	2604	X	2158	-0-	-446	-0-		211	1	19	2	N	11	1	1	5	8	105
								1916	3	12	9							
09	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-		430	1	41	2	N	74	105	1	1	8	73
								3959	3	81	9							
10	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-		343	1	3180	3	N	2	2	8			73
								2	9									
11	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-		374	1	36	2	N	5	5	8			73
								3292	3	6	9							
12	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175173 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 13510

MO	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
01	14B2 EXT		2441	-0-	2441	10246		200	1	20	2	N	-0-					-0-
								2221	3									
02	12600	X	2354	-0-	-10246	-0-		187	1	18	2	N	-0-					-0-
								2149	3									
03	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-		203	1	18	2	N	-0-					-0-
								2400	3									
04	2310	N	2278	-0-	-32	-0-		175	1	19	2	N	-0-					-0-
								2084	3									
05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-		193	1	20	2	N	-0-					-0-
								2241	3									
06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-		204	1	21	2	N	-0-					-0-
								2163	3									
07	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-		226	1	22	2	N	-0-					-0-
								2226	3									
08	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-		254	1	22	2	N	-0-					-0-
								2303	3									
09	3000	N	3047	-0-	47	47		296	1	28	2	N	-0-					-0-
								2723	3									
10	2855	N	2808	-0-	-47	-0-		273	1	2535	3	N	-0-					-0-
11	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-		289	1	27	2	N	-0-					-0-
								2540	3									
12	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175977 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1410	-0-	-202	-0-	115	1	11	2	N	5	5	8			124
							1278	3	6	9							
02	1204	N	1030	-0-	-174	-0-	82	1	8	2	N	3	3	8			124
							937	3	3	9							
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	125	1	11	2	N	4	4	8			124
							1473	3	4	9							
04	1350	N	1287	-0-	-63	-0-	99	1	10	2	N	3	3	8			124
							1175	3	3	9							
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	105	1	11	2	N	5	5	8			124
							1219	3	6	9							
06	1560	N	1342	-0-	-218	-0-	114	1	12	2	N	4	4	8			124
							1212	3	4	9							
07	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	120	1	12	2	N	1	1	8			124
							1175	3	1	9							
08	1333	N	1201	-0-	-132	-0-	118	1	10	2	N	5	1	1	4	8	124
							1067	3	6	9							
09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	125	1	12	2	N	78	84	1	1	8	117
							1148	3	86	9							
10	1302	N	758	-0-	-544	-0-	74	1	684	3	N	-0-					117
11	1170	N	912	-0-	-258	-0-	92	1	9	2	N	1	1	8			117
							810	3	1	9							
12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 178104 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12676 - 12951

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COASTAL FEE 75 WELL #: 2D RRCID -> 180799 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5372 - 6234

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190274 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.13397 - 13691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	N	-0-					20
							60	3									
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					20
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	132	1	12	2	N	10	10	8			20
							1562	3	11	9							
04	3000	N	4439	-0-	1439	1439	339	1	36	2	N	25	25	8			20
							4036	3	28	9							
05	3100	N	4099	-0-	999	2438	321	1	34	2	N	13	13	8			20
							3730	3	14	9							
06	3000	N	3125	-0-	125	2563	266	1	27	2	N	4	4	8			20
							2828	3	4	9							
07	3601	X	1038	-0-	-2563	-0-	95	1	9	2	N	-0-					20
							934	3									
08	589	X	10	-0-	-579	-0-	1	1	9	3	N	-0-					20
09	570	X	42	-0-	-528	-0-	4	1	38	3	N	-0-					20
10	589	X	2	-0-	-587	-0-	2	3			N	-0-					20
11	570	X	20	-0-	-550	-0-	2	1	18	3	N	-0-					20
12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) //CONT.// 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173345 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 13590 PERF.10034 - 10662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 3 RRCID -> 174002 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12906 PERF.11050 - 11611

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	146	1	14	2	N	7	7	8			7
							1615	3	8	9							
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	124	1	12	2	N	62	29	1	5	8	35
							1420	3	68	9							
03	1798	N	1728	-0-	-70	-0-	134	1	12	2	N	4	4	8			35
							1578	3	4	9							
04	1740	N	1616	-0-	-124	-0-	118	1	13	2	N	71	92	1	4	8	10
							1407	3	78	9							
05	1798	N	1653	-0-	-145	-0-	129	1	14	2	N	6	6	8			10
							1503	3	7	9							
06	1680	N	1525	-0-	-155	-0-	130	1	13	2	N	3	3	8			10
							1379	3	3	9							
07	1674	N	1522	-0-	-152	-0-	139	1	13	2	N	3	3	8			10
							1367	3	3	9							
08	1643	N	1504	-0-	-139	-0-	147	1	13	2	N	7	1	1	6	8	10
							1336	3	8	9							
09	1530	N	1393	-0-	-137	-0-	135	1	13	2	N	1	1	8			10
							1244	3	1	9							
10	1519	N	1484	-0-	-35	-0-	144	1	1339	3	N	1	1	8			10
							1	9									
11	1470	N	1405	-0-	-65	-0-	142	1	13	2	N	3	3	8			10
							1247	3	3	9							
12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 174563 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.10437 - 12951

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					92
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) //CONT.// 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 176108 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178386 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF.10072 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	31	-0-	-93	-0-	3	1	28	3	N	-0-					50
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	3	1	33	3	N	-0-					50
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					50
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-					50
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					50
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					50
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					50
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					50
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 178986 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG U) 46091 553 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOREN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163598 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12865 - 13376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG S) 46094 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SALINAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165984 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12412

01	3410 X	3066	-0-	-344	-0-	247	1	24	2	N	48	40	8				75
						2742	3	53	9								
02	3080 X	2730	-0-	-350	-0-	213	1	21	2	N	43	43	8				75
						2449	3	47	9								
03	3410 X	2693	-0-	-717	-0-	204	1	18	2	N	53	9	8				119
						2413	3	58	9								
04	3090 X	2508	-0-	-582	-0-	188	1	20	2	N	52	34	8				137
						2243	3	57	9								
05	3069 X	2624	-0-	-445	-0-	199	1	21	2	N	85	75	8				147
						2310	3	94	9								
06	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	240	1	24	2	N	184	189	1	85	8		57
						2555	3	202	9								
07	3038 X	2945	-0-	-93	-0-	269	1	26	2	N	6	1	8				62
						2643	3	7	9								
08	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	289	1	26	2	N	81	59	8				84
						2624	3	89	9								
09	3030 X	2729	-0-	-301	-0-	262	1	25	2	N	26	26	8				84
						2413	3	29	9								
10	3131 X	2803	-0-	-328	-0-	267	1	2471	3	N	59	59	8				84
						65	9										
11	3030 X	2829	-0-	-201	-0-	271	1	26	2	N	137	137	8				84
						2381	3	151	9								
12	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 30,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 774

SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 194398 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11474 - 11546

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COASTAL FEE WELL #: 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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	0			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/15/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
PENNZOIL FEE WELL #: 1V RRCID -> 106486 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12018 - 12389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALINAS, M. WELL #: 2V RRCID -> 108618 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11677 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	317	1	31	2	N	197	193	1	22	8	51
							3517	3	217	9							
02	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	263	1	26	2	N	71	21	8			101
							3020	3	78	9							
03	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	282	1	25	2	N	178	191	1	5	8	83
							3327	3	196	9							
04	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	256	1	27	2	N	50	15	8			118
							3048	3	55	9							
05	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	293	1	31	2	N	184	192	1	19	8	91
							3410	3	202	9							
06	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	313	1	32	2	N	37	15	8			113
							3324	3	41	9							
07	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	333	1	32	2	N	104	184	1			33
							3272	3	114	9							
08	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	336	1	30	2	N	152	31	1	17	8	137
							3047	3	167	9							
09	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	339	1	32	2	N	129	191	1	12	8	63
							3126	3	142	9							
10	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	344	1	3192	3	N	167	192	1	17	8	21
							184	9									
11	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	357	1	34	2	N	40	40	8			21
							3141	3	44	9							
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,309

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SALINAS, M. WELL #: 3 RRCID -> 151400 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11618 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*11	9	X	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COASTAL-FEE WELL #: 1 RRCID -> 162138 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 14164 PERF.11668 - 12610

01	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	222	1	22	2	N	250	24	8			306
							2467	3	275	9							
02	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	162	1	16	2	N	236	358	1	4	8	180
							1865	3	260	9							
03	2418	N	1568	-0-	-850	-0-	110	1	10	2	N	141	189	1	3	8	129
							1293	3	155	9							
04	2730	N	1804	-0-	-926	-0-	136	1	14	2	N	29	14	8			144
							1622	3	32	9							
05	3100	N	3248	-0-	148	148	244	1	26	2	N	133	181	1	24	8	72
							2832	3	146	9							
06	3000	N	4518	-0-	1518	1666	361	1	37	2	N	263	246	1	24	8	65
							3831	3	289	9							
07	3100	N	3422	-0-	322	1988	281	1	27	2	N	317	189	1	1	8	192
							2765	3	349	9							
08	4831	X	2843	-0-	-1988	-0-	248	1	22	2	N	295	366	1	86	8	35
							2248	3	325	9							
09	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	287	1	27	2	N	257	189	1	33	8	70
							2642	3	283	9							
10	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	289	1	2677	3	N	366	195	1	61	8	180
							403	9									
11	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	291	1	28	2	N	331	189	1	142	8	180
							2559	3	364	9							
12	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,618

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SALINAS, M. WELL #: 5 RRCID -> 164134 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11566 - 12356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	7371	-0-	-100	-0-	600	1	59	2	N	49	183	1	12	8	65
							6658	3	54	9							
02	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	574	1	57	2	N	235	12	8			288
							6590	3	259	9							
03	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	594	1	53	2	N	70	190	1			168
							7016	3	77	9							
04	7140	X	7099	-0-	-41	-0-	532	1	56	2	N	164	192	1			140
							6331	3	180	9							
05	7657	X	7113	-0-	-544	-0-	555	1	59	2	N	40					180
							6455	3	44	9							
06	7410	X	7245	-0-	-165	-0-	614	1	62	2	N	44	188	1			36
							6521	3	48	9							
07	7657	X	7000	-0-	-657	-0-	641	1	62	2	N	-0-					36
							6297	3									
08	7657	X	6305	-0-	-1352	-0-	620	1	55	2	N	-0-					36
							5630	3									
09	7260	X	5608	-0-	-1652	-0-	542	1	51	2	N	20					56
							4993	3	22	9							
10	7502	X	6785	-0-	-717	-0-	642	1	5947	3	N	178	193	1			41
							196	9									
11	7260	X	6371	-0-	-889	-0-	644	1	61	2	N	-0-					41
							5666	3									
12	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 800

SALINAS, M. WELL #: 6 RRCID -> 164505 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11762 - 12440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SALINAS, M. WELL #: 7 RRCID -> 165255 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11696 - 12230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	180	1	18	2	N	36	21	8			112
							2000	3	40	9							
02	2100	N	1994	-0-	-106	-0-	156	1	15	2	N	30	22	8			120
							1790	3	33	9							
03	2418	N	1738	-0-	-680	-0-	135	1	12	2	N	-0-					120
							1591	3									
04	2160	N	1424	-0-	-736	-0-	109	1	12	2	N	-0-					120
							1303	3									
05	2201	N	1959	-0-	-242	-0-	154	1	16	2	N	-0-					120
							1789	3									
06	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	167	1	17	2	N	-0-					120
							1771	3									
07	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	184	1	18	2	N	20	128	1			12
							1810	3	22	9							
08	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	202	1	18	2	N	42					54
							1834	3	46	9							
09	1950	N	1924	-0-	-26	-0-	187	1	18	2	N	-0-					54
							1719	3									
10	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	203	1	1880	3	N	-0-					54
11	2040	N	1950	-0-	-90	-0-	197	1	19	2	N	-0-					54
							1734	3									
12	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

SALINAS, M. WELL #: 8 RRCID -> 165364 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11599 - 12361

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11904	X	9649	-0-	-2255	-0-	788	1	78	2	N	41	21	8			114
							8738	3	45	9							
02	10472	X	9397	-0-	-1075	-0-	737	1	73	2	N	112	22	8			204
							8464	3	123	9							
03	11253	X	10194	-0-	-1059	-0-	782	1	70	2	N	104	187	1	2	8	119
							9228	3	114	9							
04	10350	X	9584	-0-	-766	-0-	728	1	77	2	N	106	188	1			37
							8662	3	117	9							
05	10416	X	9426	-0-	-990	-0-	740	1	79	2	N	-0-					37
							8607	3									
06	10080	X	9390	-0-	-690	-0-	801	1	81	2	N	1	1	8			37
							8507	3	1	9							
07	10416	X	9739	-0-	-677	-0-	891	1	86	2	N	-0-					37
							8762	3									
08	10199	X	9356	-0-	-843	-0-	912	1	81	2	N	79					116
							8276	3	87	9							
09	9570	X	8455	-0-	-1115	-0-	812	1	77	2	N	72	89	1			99
							7487	3	79	9							
10	9734	X	9138	-0-	-596	-0-	890	1	8246	3	N	2					101
							2	9									
11	9420	X	8887	-0-	-533	-0-	899	1	85	2	N	-0-					101
							7903	3									
12	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SALINAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167601 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11805 - 12412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALINAS M. WELL #: 10 RRCID -> 170223 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11754 - 12246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 170405 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12142 - 12936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	267	1	26	2	N	22	22	8			25
							2962	3	24	9							
02	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	230	1	23	2	N	72	22	8			75
							2642	3	79	9							
03	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	226	1	20	2	N	128	188	1	2	8	13
							2666	3	141	9							
04	2490	X	813	-0-	-1677	-0-	62	1	7	2	N	-0-					13
							744	3									
05	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	218	1	23	2	N	-0-					13
							2535	3									
06	2490	X	1692	-0-	-798	-0-	144	1	15	2	N	-0-					13
							1533	3									
07	2573	X	1814	-0-	-759	-0-	166	1	16	2	N	-0-					13
							1632	3									
08	2573	X	1938	-0-	-635	-0-	174	1	15	2	N	155	150	1			18
							1578	3	171	9							
09	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	330	1	31	2	N	21					39
							3041	3	23	9							
10	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	565	1	5241	3	N	168	189	1			18
							185	9									
11	3000	N	4954	-0-	1954	1954	501	1	48	2	N	-0-					18
							4405	3									
12	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 566

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SALINAS, M. WELL #: 11 RRCID -> 170930 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12000 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 10

COATES "A" WELL #: 17 RRCID -> 174060 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11760 - 12614

01	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	284	1	28	2	N	7	3	8				58
							3151	3	8	9								
02	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	261	1	26	2	N	9	4	8				63
							2996	3	10	9								
03	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	281	1	25	2	N	4	2	8				65
							3318	3	4	9								
04	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	260	1	28	2	N	33	2	8				96
							3092	3	36	9								
05	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	287	1	30	2	N	44	123	1	5	8		12
							3333	3	48	9								
06	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	269	1	27	2	N	-0-						12
							2854	3										
07	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	271	1	26	2	N	5	1	8				16
							2665	3	6	9								
08	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	244	1	22	2	N	7	2	8				21
							2211	3	8	9								
09	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	272	1	26	2	N	-0-						21
							2510	3										
10	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	250	1	2313	3	N	1	1	8				21
							1	9										
11	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	265	1	25	2	N	-0-						21
							2331	3										
12	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 34,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

COASTAL FEE WELL #: 3 RRCID -> 175580 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11724 - 12626

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8				34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8				34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8				34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8				34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8				34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8				34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8				34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8				34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8				34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8				34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 10

JEFFRESS, W. (VICKSBURG T) 46097 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
YTURRIA, H. L&CC WELL #: 5 RRCID -> 174151 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9651 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63	0			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 6 RRCID -> 277294 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10339 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG U) 46097 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
YTURRIA, H. L & CC WELL #: 4 RRCID -> 167297 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10514 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	1665	-0-	-9	-0-	132	1	13	2	N	55	189	1	3	8	40
							1459	3	61	9							
02	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	115	1	11	2	N	83	1	8			122
							1315	3	91	9							
03	1736	X	1630	-0-	-106	-0-	123	1	11	2	N	39	2	8			159
							1453	3	43	9							
04	1680	X	1498	-0-	-182	-0-	113	1	12	2	N	28	1	8			186
							1342	3	31	9							
05	1736	X	1592	-0-	-144	-0-	122	1	13	2	N	29	183	1	2	8	30
							1425	3	32	9							
06	1650	X	1486	-0-	-164	-0-	126	1	13	2	N	4					34
							1343	3	4	9							
07	1705	X	1505	-0-	-200	-0-	136	1	13	2	N	16					50
							1338	3	18	9							
08	1643	X	1427	-0-	-216	-0-	140	1	12	2	N	1	1	8			50
							1274	3	1	9							
09	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	134	1	13	2	N	139	171	1			18
							1232	3	153	9							
10	1581	X	1467	-0-	-114	-0-	143	1	1323	3	N	1	1	8			18
							1	9									
11	1500	X	1329	-0-	-171	-0-	134	1	13	2	N	-0-					18
							1182	3									
12	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

JEFFRESS, W. (VICKSBURG U) //CONT.// 46097 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
YTURRIA, H. L&CC WELL #: 3 RRCID -> 174144 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10714 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	834	1	83	2	N	164	195	1	2	8	54
							9259	3	180	9							
02	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	731	1	72	2	N	2	2	8			54
							8394	3	2	9							
03	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	749	1	67	2	N	138	2	8			190
							8844	3	152	9							
04	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	709	1	75	2	N	26	178	1	1	8	37
							8439	3	29	9							
05	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	789	1	84	2	N	41	55	1			23
							9181	3	45	9							
06	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	784	1	80	2	N	-0-					23
							8328	3									
07	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	852	1	82	2	N	5					28
							8377	3	6	9							
08	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	887	1	79	2	N	-0-					28
							8056	3									
09	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	829	1	79	2	N	84					112
							7643	3	92	9							
10	6882	X	2894	-0-	-3988	-0-	282	1	2612	3	N	-0-					112
11	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	883	1	84	2	N	193	192	1	1	8	112
							7766	3	212	9							
12	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 653

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 9 RRCID -> 184399 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10760 - 10832

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG V) 46097 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
YTURRIA, H. L&CC WELL #: 3 RRCID -> 122709 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11005 - 11374

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG V) //CONT.// 46097 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 8 RRCID -> 182791 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 11588 PERF.10872 - 11383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	626	1	62	2	N	113	190	1	2	8	40
							6943	3	124	9							
02	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	711	1	70	2	N	11	2	8			49
							8169	3	12	9							
03	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	745	1	67	2	N	2	2	8			49
							8801	3	2	9							
04	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	555	1	59	2	N	1	1	8			49
							6609	3	1	9							
05	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	608	1	65	2	N	2	2	8			49
							7078	3	2	9							
06	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	670	1	68	2	N	20					69
							7118	3	22	9							
07	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	591	1	57	2	N	11					80
							5815	3	12	9							
08	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	687	1	61	2	N	1	1	8			80
							6243	3	1	9							
09	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	538	1	51	2	N	47					127
							4959	3	52	9							
10	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	531	1	4924	3	N	4	1	8			130
							4	9									
11	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	568	1	54	2	N	-0-					130
							4992	3									
12	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 9 RRCID -> 184398 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10871 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG W) 46097 601 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
YTURRIA, H. L&CC WELL #: RRCID -> 171779 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11714 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/27/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
YTURRIA, H. L & CC WELL #: 9 RRCID -> 184397 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10760 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	215	-0-	-219	-0-	18	1	2	2	N	-0-					13
							195	3									
02	616	N	216	-0-	-400	-0-	17	1	2	2	N	2					15
							195	3	2	9							
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	42	1	4	2	N	-0-					15
							493	3									
04	210	N	17	-0-	-193	-0-	1	1	16	3	N	-0-					15
05	248	N	196	-0-	-52	-0-	15	1	2	2	N	-0-					15
							179	3									
06	510	N	109	-0-	-401	-0-	9	1	1	2	N	-0-					15
							99	3									
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	20	1	2	2	N	2					17
							196	3	2	9							
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	29	1	3	2	N	-0-					17
							261	3									
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	42	1	4	2	N	63					80
							387	3	69	9							
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	174	3	N	71					151
							78	9									
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	61	1	6	2	N	189	189	1			151
							535	3	208	9							
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

JENNINGS 46194 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 421 RRCID -> 155690 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 1335 PERF. 1232 - 1236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS //CONT.// 46194 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 423 RRCID -> 161849 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1088 - 1118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 439 RRCID -> 161850 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 965 - 982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 442 RRCID -> 162086 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 974 - 992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS //CONT.// 46194 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 440 RRCID -> 162111 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 1090 PERF. 955 - 976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 447 RRCID -> 166639 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1120 - 1126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 438 RRCID -> 166640 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 950 - 962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS //CONT.// 46194 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 437 RRCID -> 166641 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1096 - 1110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 424 RRCID -> 166643 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1050 - 1068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, LLC 501480
JENNINGS WELL #: 27 RRCID -> 066742 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2017 - P/A 06/08/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS (LOBO) 46194 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS WELL #: 56 RRCID -> 129448 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13174 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	801	-0-	-98	-0-	48	1	753	2	N	-0-					-0-
02	896	N	779	-0-	-117	-0-	44	1	735	2	N	-0-					-0-
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	43	1	910	2	N	-0-					-0-
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	51	1	841	2	N	-0-					-0-
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	65	1	874	2	N	-0-					-0-
06	930	N	702	-0-	-228	-0-	51	1	651	2	N	-0-					-0-
07	930	N	706	-0-	-224	-0-	52	1	654	2	N	-0-					-0-
08	930	N	422	-0-	-508	-0-	16	1	406	2	N	-0-					-0-
09	690	N	460	-0-	-230	-0-	43	1	417	2	N	-0-					-0-
10	713	N	32	-0-	-681	-0-	3	1	29	2	N	-0-					-0-
11	420	N	74	-0-	-346	-0-	5	1	69	2	N	-0-					-0-
*12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	29	1	486	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 341 RRCID -> 224431 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 1126 - 1138

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, SERGIO WELL #: 3 RRCID -> 147314 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8008 - 8034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS WELL #: 37 RRCID -> 078879 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7154 - 7166

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS WELL #: 34 RRCID -> 086372 COMPL. DATE 02/03/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7629 - 7636

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS WELL #: 32 RRCID -> 113100 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7184 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	1831	1	3714	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	4144	-0-	-224	-0-	1577	1	2567	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4277	-0-	-559	-0-	1782	1	2495	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	3915	-0-	-1455	-0-	1792	1	2123	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	4848	-0-	-701	-0-	1692	1	3156	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	3589	-0-	-1781	-0-	1849	1	1740	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	3240	-0-	-1348	-0-	1916	1	1324	2	N	-0-					-0-
08	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	289	1	7378	2	N	-0-					-0-
09	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	655	1	6410	2	N	-0-					-0-
10	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	580	1	5862	2	N	-0-					-0-
11	7410	X	5427	-0-	-1983	-0-	392	1	5035	2	N	-0-					-0-
12	7657	X	5422	-0-	-2235	-0-	308	1	5114	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS WELL #: 38 RRCID -> 120033 COMPL. DATE 02/06/1986 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 7558 - 7583

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS WELL #: 35 D RRCID -> 128722 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7142 - 7149

01	4433	X	1139	-0-	-3294	-0-	376	1	763	2	N	-0-					-0-
02	1120	X	938	-0-	-182	-0-	357	1	581	2	N	-0-					-0-
03	670	X	670	-0-	-0-	-0-	279	1	391	2	N	-0-					-0-
04	1110	X	413	-0-	-697	-0-	189	1	224	2	N	-0-					-0-
05	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	454	1	848	2	N	-0-					-0-
06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
07	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
08	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	273	1	6967	2	N	-0-					-0-
09	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	610	1	5967	2	N	-0-					-0-
10	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	653	1	6604	2	N	-0-					-0-
11	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	445	1	5720	2	N	-0-					-0-
*12	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	368	1	6123	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS WELL #: 39D RRCID -> 163528 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7305 - 7315

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS WELL #: 35F RRCID -> 163529 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7302 - 7312

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS WELL #: 67F RRCID -> 166773 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7520 - 7530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS WELL #: 67D RRCID -> 166774 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7838 - 7842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS WELL #: 68 RRCID -> 170579 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7196 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	496	1	593	2	N	-0-					-0-
02	1008	X	980	-0-	-28	-0-	479	1	501	2	N	-0-					-0-
03	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	601	1	570	2	N	-0-					-0-
04	1080	X	879	-0-	-201	-0-	496	1	383	2	N	-0-					-0-
05	1116	X	886	-0-	-230	-0-	424	1	462	2	N	-0-					-0-
06	1140	X	960	-0-	-180	-0-	581	1	379	2	N	-0-					-0-
07	1178	X	1010	-0-	-168	-0-	677	1	333	2	N	-0-					-0-
08	1178	X	588	-0-	-590	-0-	22	1	566	2	N	-0-					-0-
09	960	X	729	-0-	-231	-0-	68	1	661	2	N	-0-					-0-
10	1023	X	657	-0-	-366	-0-	59	1	598	2	N	-0-					-0-
11	990	X	606	-0-	-384	-0-	44	1	562	2	N	-0-					-0-
12	1023	X	625	-0-	-398	-0-	35	1	590	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS WELL #: 59 RRCID -> 171666 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7502 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS WELL #: 60 RRCID -> 171668 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7864 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS WELL #: 72 RRCID -> 181660 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7214 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	713	N	579	-0-	-134	-0-	264	1	315	2	N	-0-			-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	311	1	325	2	N	-0-			-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	364	1	345	2	N	-0-			-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	369	1	284	2	N	-0-			-0-
05	713	N	684	-0-	-29	-0-	327	1	357	2	N	-0-			-0-
06	690	N	668	-0-	-22	-0-	404	1	264	2	N	-0-			-0-
07	682	N	602	-0-	-80	-0-	404	1	198	2	N	-0-			-0-
08	682	N	658	-0-	-24	-0-	25	1	633	2	N	-0-			-0-
09	660	N	495	-0-	-165	-0-	46	1	449	2	N	-0-			-0-
10	589	N	371	-0-	-218	-0-	33	1	338	2	N	-0-			-0-
11	630	N	348	-0-	-282	-0-	25	1	323	2	N	-0-			-0-
12	527	N	319	-0-	-208	-0-	18	1	301	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS WELL #: 71 RRCID -> 184848 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7256 - 7436

01	107	X	107	-0-	-0-	-0-	35	1	72	2	N	-0-			-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
04	180	X	180	-0-	-0-	-0-	82	1	98	2	N	-0-			-0-
05	160	X	160	-0-	-0-	-0-	56	1	104	2	N	-0-			-0-
06	151	X	151	-0-	-0-	-0-	78	1	73	2	N	-0-			-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
08	186	X	98	-0-	-88	-0-	4	1	94	2	N	-0-			-0-
09	180	X	96	-0-	-84	-0-	9	1	87	2	N	-0-			-0-
10	155	X	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-			-0-
11	150	X	46	-0-	-104	-0-	3	1	43	2	N	-0-			-0-
12	93	X	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS WELL #: 76 RRCID -> 214197 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 13117 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS WELL #: 89 RRCID -> 227019 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 11644 PERF.10750 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
CUELLAR, F. WELL #: 1 RRCID -> 128160 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7804 - 7812

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR, F. WELL #: 2 C RRCID -> 140711 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7792 - 7818

01	2759	N	2600	-0-	-159	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-
02	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			Y	-0-					-0-
03	2697	N	2528	-0-	-169	-0-	2528	2			Y	-0-					-0-
04	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-
05	2728	X	2222	-0-	-506	-0-	2222	2			Y	-0-					-0-
06	2640	X	2185	-0-	-455	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-
07	2728	X	2270	-0-	-458	-0-	2270	2			Y	-0-					-0-
08	2542	X	2002	-0-	-540	-0-	2002	2			Y	-0-					-0-
09	2340	X	2257	-0-	-83	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
10	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			Y	-0-					-0-
11	1950	N	706	-0-	-1244	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
12	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARDO BUSTAMANTE G.U. WELL #: 5 RRCID -> 218454 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8535 - 8585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, M.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225319 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8456 - 8476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
02	196 X	-0-	-0-	-196	-0-				N	-0-			-0-
03	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
04	928 X	928	-0-	-0-	-0-	928	2		N	-0-			-0-
05	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2		N	-0-			-0-
06	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2		N	-0-			-0-
07	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2		N	-0-			-0-
08	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-				N	-0-			-0-
09	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-				N	-0-			-0-
10	3565 X	1387	-0-	-2178	-0-	1387	2		N	-0-			-0-
11	3450 X	2558	-0-	-892	-0-	2558	2		N	-0-			-0-
*12	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261376 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8305 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	624	-0-	-864	-0-	624	2			N	-0-					-0-
02	1344	X	1272	-0-	-72	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
03	1550	X	955	-0-	-595	-0-	955	2			N	-0-					-0-
04	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
05	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
06	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
07	1798	X	1617	-0-	-181	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
08	1829	X	1267	-0-	-562	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
09	1770	X	1264	-0-	-506	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
10	1829	X	1676	-0-	-153	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
11	1710	X	1604	-0-	-106	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
*12	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE LOS SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 261717 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 14700 PERF.10194 - 10205

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, WEST (CROCKETT) 46202 058 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 305 RRCID -> 038703 COMPL. DATE 02/15/1985 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 1131 - 1176

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, WEST (CROCKETT) //CONT.// 46202 058 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS WELL #: 16 RRCID -> 039785 COMPL. DATE 07/28/1966 TOTAL DEPTH 3225 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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS WELL #: 20 RRCID -> 041065 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, WEST (FALCON, LOWER) 46202 190 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 450 RRCID -> 162893 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2236 - 2242

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, WEST (FALCON, LOWER) //CONT.// 46202 190 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, J.D. WELL #: 481 RRCID -> 218030 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2292 - 2300

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	1			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58	1			-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, WEST (QUEEN CITY) //CONT.// 46202 232 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 484 RRCID -> 222853 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4662 - 4690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 489 RRCID -> 248498 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4682 - 4706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, W. (QUEEN CITY NO. 10) 46202 406 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C. 950522
CUELLAR, F. WELL #: 3 RRCID -> 089665 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 1252 - 1282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, W. (QUEEN CITY NO. 11) 46202 407 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 448 RRCID -> 162594 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5406 - 5418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/30/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 33 RRCID -> 075905 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200) //CONT.// 46202 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS WELL #: 41 RRCID -> 085335 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1280 - 1291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS WELL #: 44 RRCID -> 087826 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 2111 PERF. 1349 - 1354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS WELL #: 57 RRCID -> 137261 COMPL. DATE 10/28/1990 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1557 - 1563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200) //CONT.// 46202 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 490 RRCID -> 248550 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 4864 PERF. 2213 - 3951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C. 950522
CUELLAR, F. WELL #: 17 RRCID -> 090162 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 1263 - 1276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, W. (1370) //CONT.// 46202 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 475 RRCID -> 200593 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1366 - 1372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, W. (1970) 46202 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 51 RRCID -> 137258 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 2309 PERF. 1936 - 1940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 415 T RRCID -> 154572 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1950 - 1958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, W. (1970) //CONT.// 46202 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 418 RRCID -> 166749 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 2443 PERF. 1942 - 1948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR, F. WELL #: 1 RRCID -> 087367 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 1956 - 1961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, W. (1970) //CONT.// 46202 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C. //CONT.// 950522
CUELLAR, F. WELL #: 15 RRCID -> 090900 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 1972 - 1978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, WEST (4350) 46202 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 54 RRCID -> 117238 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4422 - 4427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ASCENDANCE ENERGY PARTNERS, LLC 033892
GARZA, FERNANDO DEEP WELL #: 2 RRCID -> 234935 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12214 - 12628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 197941 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10847 - 12586

*01	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	287	1	4926	3	Y	-0-					-0-
*02	4452 X	2640	-0-	-1812	-0-	200	1	2440	3	Y	-0-					-0-
*03	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	391	1	4608	3	Y	-0-					-0-
*04	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	414	1	4067	3	Y	-0-					-0-
*05	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	372	1	4193	3	Y	-0-					-0-
*06	3060 X	2533	-0-	-527	-0-	204	1	2329	3	Y	-0-					-0-
*07	3162 X	2615	-0-	-547	-0-	217	1	2398	3	Y	-0-					-0-
*08	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	305	1	3828	3	Y	-0-					-0-
*09	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	299	1	3785	3	Y	-0-					-0-
*10	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	271	1	3493	3	Y	-0-					-0-
*11	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	302	1	3777	3	Y	-0-					-0-
*12	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	309	1	3532	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
01	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	178	1	2896	2	Y	-0-			-0-
02	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	222	1	2519	2	Y	-0-			-0-
03	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	293	1	3187	2	Y	-0-			-0-
04	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	266	1	2395	2	Y	-0-			-0-
05	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	284	1	2959	2	Y	-0-			-0-
06	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	264	1	2795	2	Y	-0-			-0-
07	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	256	1	2623	2	Y	-0-			-0-
08	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	234	1	2730	2	Y	-0-			-0-
09	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	193	1	2271	2	Y	-0-			-0-
10	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	253	1	3050	3	Y	-0-			-0-
11	3060	X	2570	-0-	-490	-0-	203	1	2367	3	Y	-0-			-0-
12	2976	X	2968	-0-	-8	-0-	257	1	2711	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 3 RRCID -> 203831 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10898 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2435	-0-	-510	-0-	134	1	2301	2	Y	-0-			-0-
02	2548	X	2168	-0-	-380	-0-	165	1	2003	2	Y	-0-			-0-
03	2604	X	2319	-0-	-285	-0-	182	1	2137	3	Y	-0-			-0-
04	2280	N	2217	-0-	-63	-0-	205	1	2012	2	Y	-0-			-0-
05	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	240	1	2700	2	Y	-0-			-0-
06	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	211	1	2407	2	Y	-0-			-0-
07	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	199	1	2196	2	Y	-0-			-0-
08	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	180	1	2263	2	Y	-0-			-0-
09	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	214	1	2707	2	Y	-0-			-0-
10	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	185	1	2378	3	Y	-0-			-0-
11	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	179	1	2235	3	Y	-0-			-0-
*12	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	221	1	2522	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 4 RRCID -> 204242 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10893 - 11953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	155	1	2531	2	Y	-0-			-0-
02	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	179	1	2029	2	Y	-0-			-0-
03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	207	1	2257	2	Y	-0-			-0-
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	123	1	1105	2	Y	-0-			-0-
05	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	271	1	2823	2	Y	-0-			-0-
06	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	189	1	2007	2	Y	-0-			-0-
07	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	229	1	2342	2	Y	-0-			-0-
08	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	143	1	1667	2	Y	-0-			-0-
09	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	178	1	2093	2	Y	-0-			-0-
10	1891	N	1746	-0-	-145	-0-	134	1	1612	3	Y	-0-			-0-
11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	145	1	1692	3	Y	-0-			-0-
*12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	181	1	1911	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BENAVIDES, B. R. WELL #: 5 RRCID -> 204429 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11248 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1395	-0-	-589	-0-	77	1	1318	3	Y	-0-			-0-
02	1512	X	1240	-0-	-272	-0-	94	1	1146	3	Y	-0-			-0-
03	1457	X	1349	-0-	-108	-0-	106	1	1243	3	Y	-0-			-0-
04	1350	N	1257	-0-	-93	-0-	116	1	1141	3	Y	-0-			-0-
05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	153	1	1722	3	Y	-0-			-0-
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	133	1	1521	3	Y	-0-			-0-
07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	141	1	1557	3	Y	-0-			-0-
08	1860	N	1575	-0-	-285	-0-	116	1	1459	3	Y	-0-			-0-
09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	156	1	1976	3	Y	-0-			-0-
10	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	132	1	1693	3	Y	-0-			-0-
11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	136	1	1704	3	Y	-0-			-0-
*12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	148	1	1697	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 207637 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 12647 PERF.11274 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	119	1	1012	3	N	-0-			-0-
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	119	1	1056	3	N	-0-			-0-
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	141	1	1034	3	N	-0-			-0-
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	142	1	958	3	N	-0-			-0-
05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	145	1	1899	3	N	-0-			-0-
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	144	1	1572	3	N	-0-			-0-
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	150	1	1518	3	N	-0-			-0-
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	120	1	1150	3	N	-0-			-0-
09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	121	1	1422	3	N	-0-			-0-
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	132	1	1463	3	N	-0-			-0-
11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	124	1	1387	3	N	-0-			-0-
*12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	121	1	1327	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 6 RRCID -> 208225 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11639 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	42	1	714	3	Y	-0-			-0-
02	812	N	727	-0-	-85	-0-	55	1	672	3	Y	-0-			-0-
03	868	N	784	-0-	-84	-0-	61	1	723	3	Y	-0-			-0-
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	93	1	911	3	Y	-0-			-0-
05	806	N	494	-0-	-312	-0-	40	1	454	3	Y	-0-			-0-
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	72	1	827	3	Y	-0-			-0-
07	992	N	648	-0-	-344	-0-	54	1	594	3	Y	-0-			-0-
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	39	1	486	3	Y	-0-			-0-
09	900	N	546	-0-	-354	-0-	40	1	506	3	Y	-0-			-0-
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	90	1	1164	3	Y	-0-			-0-
11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	72	1	905	3	Y	-0-			-0-
*12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	54	1	612	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	39	1	678	3	Y	-0-			-0-
02	924	N	627	-0-	-297	-0-	48	1	579	3	Y	-0-			-0-
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	60	1	706	3	Y	-0-			-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	75	1	740	3	Y	-0-			-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	58	1	655	3	Y	-0-			-0-
06	750	N	697	-0-	-53	-0-	56	1	641	3	Y	-0-			-0-
07	837	N	790	-0-	-47	-0-	66	1	724	3	Y	-0-			-0-
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	56	1	702	3	Y	-0-			-0-
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	68	1	862	3	Y	-0-			-0-
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	66	1	845	3	Y	-0-			-0-
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	60	1	752	3	Y	-0-			-0-
*12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	71	1	814	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 213569 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	80	1	1380	2	Y	-0-			-0-
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	103	1	1250	2	Y	-0-			-0-
03	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	121	1	1421	2	Y	-0-			-0-
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	141	1	1268	2	Y	-0-			-0-
05	1302	N	1184	-0-	-118	-0-	104	1	1080	2	Y	-0-			-0-
06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	142	1	1510	2	Y	-0-			-0-
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	136	1	1391	2	Y	-0-			-0-
08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	132	1	1545	2	Y	-0-			-0-
09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	108	1	1265	2	Y	-0-			-0-
10	1519	N	1292	-0-	-227	-0-	99	1	1193	3	Y	-0-			-0-
11	1620	N	1082	-0-	-538	-0-	86	1	996	3	Y	-0-			-0-
*12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	78	1	822	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL REFUGIO "AD" WELL #: 4 RRCID -> 218775 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11340 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2777	-0-	-292	-0-	293	1	2484	3	N	-0-			-0-
02	2688	X	2399	-0-	-289	-0-	242	1	2157	3	N	-0-			-0-
03	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	275	1	2016	3	N	-0-			-0-
04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	269	1	1819	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	3812	-0-	712	712	270	1	3542	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	3118	-0-	118	830	261	1	2857	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	3041	-0-	-59	771	274	1	2767	3	N	-0-			-0-
08	3442	X	2671	-0-	-771	-0-	252	1	2419	3	N	-0-			-0-
09	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	290	1	3406	3	N	-0-			-0-
10	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	298	1	3308	3	N	-0-			-0-
11	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	296	1	3316	3	N	-0-			-0-
*12	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	279	1	3069	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SERAFIN WELL #: 4 RRCID -> 116268 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10760 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1071	-0-	1071	6719	68	1	767	2	N	-0-					-0-
							236	3									
02	8444	X	1725	-0-	-6719	-0-	113	1	1230	2	N	-0-					-0-
							382	3									
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	129	1	1442	2	N	-0-					-0-
							454	3									
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	101	1	1169	2	N	-0-					-0-
							380	3									
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	132	1	1371	2	N	-0-					-0-
							527	3									
*06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	105	1	1141	2	N	-0-					-0-
							407	3									
*07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	112	1	1076	2	N	-0-					-0-
							398	3									
*08	1519	N	1396	-0-	-123	-0-	94	1	948	2	N	-0-					-0-
							354	3									
*09	1470	N	1163	-0-	-307	-0-	79	1	795	2	N	-0-					-0-
							289	3									
*10	1519	N	705	-0-	-814	-0-	51	1	479	2	N	-0-					-0-
							175	3									
*11	1350	N	839	-0-	-511	-0-	57	1	578	2	N	-0-					-0-
							204	3									
12	1209	N	907	-0-	-302	-0-	62	1	621	2	N	-0-					-0-
							224	3									

TOTAL GAS PROD: 16,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URIBE WELL #: 1 RRCID -> 145358 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF.10776 - 11675

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 149174 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9226 - 9236

01	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
02	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3765	2	132	9	N	120	120	1			-0-
03	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
04	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
05	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
*06	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
*07	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
*08	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	163	1	4022	2	N	-0-					-0-
*09	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	151	1	3598	2	N	-0-					-0-
*10	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	158	1	3744	2	N	-0-					-0-
*11	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	151	1	3470	2	N	-0-					-0-
*12	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	170	1	3678	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1974	2	1	9	Y	1	27	1			31
02	1876	N	1736	-0-	-140	-0-	1735	2	1	9	Y	1					32
03	1953	N	1737	-0-	-216	-0-	1737	2			Y	-0-					32
04	1920	N	1782	-0-	-138	-0-	1782	2			Y	-0-					32
05	1922	N	1906	-0-	-16	-0-	1906	2			Y	-0-					32
*06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-					32
*07	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2206	2	1	9	Y	1					33
*08	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	133	1	2278	2	Y	-0-					33
*09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	113	1	1823	2	Y	-0-					33
*10	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	139	1	2215	2	Y	1	6	1			28
							1	9									
*11	2310	N	2089	-0-	-221	-0-	121	1	1968	2	Y	-0-					28
*12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	123	1	1913	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 24,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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
01	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5238	2	1	9	Y	1	3	1			3
02	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4055	2	1	9	Y	1					4
03	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4714	2	1	9	Y	1					5
04	4620	X	3557	-0-	-1063	-0-	3556	2	1	9	Y	1					6
05	4774	X	3941	-0-	-833	-0-	3941	2			Y	-0-					6
*06	4620	X	4531	-0-	-89	-0-	4531	2			Y	-0-					6
*07	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4763	2	1	9	Y	1					7
*08	4712	X	3091	-0-	-1621	-0-	171	1	2920	2	Y	-0-					7
*09	4530	X	3357	-0-	-1173	-0-	197	1	3160	2	Y	-0-					7
*10	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	269	1	4275	2	Y	2	3	1			6
							2	9									
*11	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	256	1	4145	2	Y	-0-					6
*12	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	328	1	5094	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 51,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

JENNINGS RANCH C WELL #: 3 RRCID -> 169480 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13039 PERF.10003 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3863	-0-	-105	-0-	3863	2			Y	-0-	3	1			3
02	3584	X	3508	-0-	-76	-0-	3507	2	1	9	Y	1					4
03	3968	X	3809	-0-	-159	-0-	3808	2	1	9	Y	1					5
04	3780	X	3599	-0-	-181	-0-	3598	2	1	9	Y	1					6
05	3875	X	3647	-0-	-228	-0-	3647	2			Y	-0-					6
*06	3750	X	3531	-0-	-219	-0-	3531	2			Y	-0-					6
*07	3875	X	3564	-0-	-311	-0-	3564	2			Y	-0-					6
*08	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	219	1	3745	2	Y	-0-					6
*09	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	226	1	3628	2	Y	-0-					6
*10	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	234	1	3718	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
*11	3840	X	3703	-0-	-137	-0-	215	1	3488	2	Y	-0-					5
12	3968	X	3788	-0-	-180	-0-	229	1	3559	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 44,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 4 RRCID -> 170761 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9781 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	930	-0-	-403	-0-	930	2			Y	-0-	3	1			3
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1170	2	1	9	Y	1					4
03	1023	N	855	-0-	-168	-0-	854	2	1	9	Y	1					5
04	900	N	756	-0-	-144	-0-	755	2	1	9	Y	1					6
05	1178	N	768	-0-	-410	-0-	768	2			Y	-0-					6
*06	840	N	710	-0-	-130	-0-	710	2			Y	-0-					6
*07	775	N	689	-0-	-86	-0-	688	2	1	9	Y	1					7
*08	775	N	730	-0-	-45	-0-	40	1	690	2	Y	-0-					7
*09	720	N	673	-0-	-47	-0-	39	1	634	2	Y	-0-					7
*10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	45	1	720	2	Y	3	2	1			8
							3	9									
*11	720	N	685	-0-	-35	-0-	40	1	645	2	Y	-0-					8
*12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	43	1	674	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 9,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

JENNINGS RANCH C WELL #: 6 RRCID -> 172603 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13009 PERF.10453 - 12757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-	2	1			4
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					4
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	152	2	1	9	Y	1					5
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	111	2	2	9	Y	2					7
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-					7
*06	150	N	67	-0-	-83	-0-	67	2			Y	-0-					7
*07	124	N	6	-0-	-118	-0-	5	2	1	9	Y	1					8
*08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	24	1	413	2	Y	-0-					8
*09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	40	1	650	2	Y	-0-					8
*10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	28	1	442	2	Y	3	2	1			9
							3	9									
*11	390	N	167	-0-	-223	-0-	10	1	157	2	Y	-0-					9
12	403	N	126	-0-	-277	-0-	8	1	118	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 2,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

JENNINGS RANCH C WELL #: 5 RRCID -> 172864 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10334 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3693	-0-	-182	-0-	3693	2			Y	-0-	3	1			2
02	3500	X	3282	-0-	-218	-0-	3281	2	1	9	Y	1					3
03	3875	X	3568	-0-	-307	-0-	3567	2	1	9	Y	1					4
04	3960	X	3459	-0-	-501	-0-	3458	2	1	9	Y	1					5
05	4092	X	3599	-0-	-493	-0-	3599	2			Y	-0-					5
*06	3570	X	3460	-0-	-110	-0-	3460	2			Y	-0-					5
*07	3627	X	3286	-0-	-341	-0-	3285	2	1	9	Y	1					6
*08	3596	X	3201	-0-	-395	-0-	177	1	3024	2	Y	-0-					6
*09	3480	X	2420	-0-	-1060	-0-	142	1	2278	2	Y	-0-					6
*10	3596	X	3164	-0-	-432	-0-	187	1	2975	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
*11	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	273	1	4423	2	Y	-0-					5
*12	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	254	1	3944	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 42,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 7 RRCID -> 174811 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11539 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-	3	1			2
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					2
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1172	2	1	9	Y	1					3
04	1290	N	1157	-0-	-133	-0-	1156	2	1	9	Y	1					4
05	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1105	2			Y	-0-					4
*06	1140	N	1058	-0-	-82	-0-	1058	2			Y	-0-					4
*07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1253	2	1	9	Y	1					5
*08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	69	1	1177	2	Y	-0-					5
*09	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	90	1	1449	2	Y	-0-					5
*10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	96	1	1532	2	Y	3	2	1			6
							3	9									
*11	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	114	1	1851	2	Y	-0-					6
12	1364	N	1198	-0-	-166	-0-	72	1	1126	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 15,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

JENNINGS RANCH C WELL #: 8 RRCID -> 174940 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11709 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			Y	-0-	3	1			2
02	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			Y	-0-					2
03	3162	X	3092	-0-	-70	-0-	3091	2	1	9	Y	1					3
04	3150	X	2959	-0-	-191	-0-	2958	2	1	9	Y	1					4
05	3255	X	2829	-0-	-426	-0-	2829	2			Y	-0-					4
*06	3150	X	2951	-0-	-199	-0-	2951	2			Y	-0-					4
*07	3255	X	3014	-0-	-241	-0-	3014	2			Y	-0-					4
*08	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	186	1	3180	2	Y	-0-					4
*09	2970	X	2956	-0-	-14	-0-	173	1	2783	2	Y	-0-					4
*10	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	187	1	2972	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
*11	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	197	1	3194	2	Y	-0-					4
12	3379	X	3146	-0-	-233	-0-	190	1	2956	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 37,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JENNINGS RANCH D WELL #: 2 RRCID -> 175198 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11071 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	598	-0-	-208	-0-	598	2			Y	-0-					3
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					3
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					3
04	540	X	262	-0-	-278	-0-	262	2			Y	-0-					3
05	558	X	163	-0-	-395	-0-	163	2			Y	-0-					3
*06	540	X	311	-0-	-229	-0-	310	2	1	9	Y	1					4
*07	465	X	157	-0-	-308	-0-	157	2			Y	-0-					4
*08	155	N	101	-0-	-54	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					4
*09	300	N	283	-0-	-17	-0-	18	1	265	2	Y	-0-					4
*10	155	N	50	-0-	-105	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					4
*11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	Y	-0-					4
12	279	N	39	-0-	-240	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 2,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 175606 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9011 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	2			Y	-0-	2	1			2
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					2
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1134	2	1	9	Y	1					3
04	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1401	2	1	9	Y	1					4
05	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-					4
*06	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			Y	-0-					4
*07	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2971	2	1	9	Y	1					5
*08	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	181	1	3083	2	Y	-0-					5
*09	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	160	1	2571	2	Y	-0-					5
*10	2976	X	2624	-0-	-352	-0-	155	1	2466	2	Y	3	2	1			6
							3	9									
*11	3150	X	2630	-0-	-520	-0-	153	1	2477	2	Y	-0-					6
12	3255	X	2635	-0-	-620	-0-	159	1	2476	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 24,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

JENNINGS RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 176846 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11348 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	588	-0-	-94	-0-	588	2			Y	-0-					6
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	643	2	1	9	Y	1					7
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	655	2	1	9	Y	1					8
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-	5	1			3
05	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	2			Y	-0-					3
*06	630	N	629	-0-	-1	-0-	628	2	1	9	Y	1					4
*07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					4
*08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	45	1	671	2	Y	-0-					4
*09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	45	1	665	2	Y	-0-					4
*10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	47	1	675	2	Y	-0-					4
*11	660	N	619	-0-	-41	-0-	42	1	577	2	Y	-0-					4
*12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	50	1	673	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 7,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JENNINGS RANCH C WELL #: 11 RRCID -> 176914 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9633 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3796	-0-	-234	-0-	3796	2			Y	-0-	3	1			1
02	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			Y	-0-					1
03	3906	X	3870	-0-	-36	-0-	3869	2	1	9	Y	1					2
04	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3758	2	1	9	Y	1					3
05	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			Y	-0-					3
*06	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			Y	-0-					3
*07	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6508	2	1	9	Y	1					4
*08	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	403	1	6882	2	Y	-0-					4
*09	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	391	1	6276	2	Y	-0-					4
*10	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	429	1	6828	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
*11	7050	X	6162	-0-	-888	-0-	358	1	5804	2	Y	-0-					4
12	7285	X	6110	-0-	-1175	-0-	369	1	5741	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 62,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 9 RRCID -> 176926 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11366 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			Y	-0-		2	1		3
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					3
03	372	N	201	-0-	-171	-0-	200	2	1	9	Y	1					4
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	483	2	2	9	Y	2					6
05	434	N	332	-0-	-102	-0-	332	2			Y	-0-					6
*06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					6
*07	496	N	262	-0-	-234	-0-	261	2	1	9	Y	1					7
*08	341	N	340	-0-	-1	-0-	19	1	321	2	Y	-0-					7
*09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	24	1	390	2	Y	-0-					7
*10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	26	1	411	2	Y	3		2	1		8
							3	9									
*11	330	N	283	-0-	-47	-0-	16	1	267	2	Y	-0-					8
12	434	N	429	-0-	-5	-0-	26	1	403	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 4,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

JENNINGS RANCH C WELL #: 12 RRCID -> 177247 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11497 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-		3	1		1
02	1176	N	907	-0-	-269	-0-	907	2			Y	-0-					1
03	1271	N	920	-0-	-351	-0-	919	2	1	9	Y	1					2
04	1440	N	909	-0-	-531	-0-	907	2	2	9	Y	2					4
05	992	N	905	-0-	-87	-0-	905	2			Y	-0-					4
*06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					4
*07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	954	2	1	9	Y	1					5
*08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	56	1	961	2	Y	-0-					5
*09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	62	1	1000	2	Y	-0-					5
*10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	63	1	1003	2	Y	3		2	1		6
							3	9									
*11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	59	1	964	2	Y	-0-					6
*12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	81	1	1262	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 12,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

JENNINGS RANCH D WELL #: 3 RRCID -> 177719 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11861 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			Y	-0-					-0-
02	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			Y	-0-					-0-
03	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			Y	-0-					-0-
04	3090	X	3089	-0-	-1	-0-	3089	2			Y	-0-					-0-
05	3193	X	3039	-0-	-154	-0-	3039	2			Y	-0-					-0-
*06	3090	X	2575	-0-	-515	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
*07	3193	X	2505	-0-	-688	-0-	2505	2			Y	-0-					-0-
*08	3193	X	2745	-0-	-448	-0-	172	1	2573	2	Y	-0-					-0-
*09	3090	X	2657	-0-	-433	-0-	168	1	2489	2	Y	-0-					-0-
*10	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	171	1	2464	2	Y	-0-					-0-
*11	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	195	1	2685	2	Y	-0-					-0-
*12	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	222	1	2957	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 15 RRCID -> 178594 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9860 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1474	-0-	-107	-0-	1474	2			Y	-0-	3	1			2
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					2
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1479	2	1	9	Y	1					3
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1362	2	2	9	Y	2					5
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			Y	-0-					5
*06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					5
*07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1386	2	1	9	Y	1					6
*08	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	94	1	1603	2	Y	-0-					6
*09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	95	1	1526	2	Y	-0-					6
*10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	108	1	1725	2	Y	3	2	1			7
							3	9									
*11	1350	N	1290	-0-	-60	-0-	75	1	1215	2	Y	-0-					7
*12	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	119	1	1854	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 18,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

JENNINGS RANCH C WELL #: 19 RRCID -> 180142 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11542 - 12431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-	2	1			1
02	1120	N	771	-0-	-349	-0-	771	2			Y	-0-					1
03	1147	N	809	-0-	-338	-0-	808	2	1	9	Y	1					2
04	1140	N	997	-0-	-143	-0-	995	2	2	9	Y	2					4
05	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	2			Y	-0-					4
*06	780	N	436	-0-	-344	-0-	436	2			Y	-0-					4
*07	1023	N	833	-0-	-190	-0-	833	2			Y	-0-					4
*08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	92	1	1573	2	Y	-0-					4
*09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	36	1	586	2	Y	-0-					4
*10	837	N	395	-0-	-442	-0-	23	1	369	2	Y	3	2	1			5
							3	9									
*11	1170	N	329	-0-	-841	-0-	19	1	310	2	Y	-0-					5
12	651	N	296	-0-	-355	-0-	18	1	278	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 9,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

JENNINGS RANCH C WELL #: 18 RRCID -> 180336 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11748 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15376	X	9243	-0-	-6133	-0-	9243	2			Y	-0-	2	1			2
02	9212	X	6975	-0-	-2237	-0-	6975	2			Y	-0-					2
03	10199	X	6150	-0-	-4049	-0-	6149	2	1	9	Y	1					3
04	9450	X	4564	-0-	-4886	-0-	4562	2	2	9	Y	2					5
05	9238	X	4412	-0-	-4826	-0-	4412	2			Y	-0-					5
*06	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	10017	2			Y	-0-					5
*07	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	10431	2	1	9	Y	1					6
*08	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	681	1	11632	2	Y	-0-					6
*09	9450	X	6217	-0-	-3233	-0-	364	1	5853	2	Y	-0-					6
*10	10447	X	8290	-0-	-2157	-0-	490	1	7797	2	Y	3	2	1			7
							3	9									
*11	10710	X	6028	-0-	-4682	-0-	350	1	5678	2	Y	-0-					7
12	11067	X	5059	-0-	-6008	-0-	306	1	4753	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 89,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 13 RRCID -> 180460 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11916 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			Y	-0-	3	1			1
02	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			Y	-0-					1
03	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3705	2	1	9	Y	1					2
04	3660	X	3532	-0-	-128	-0-	3531	2	1	9	Y	1					3
05	3782	X	3520	-0-	-262	-0-	3520	2			Y	-0-					3
*06	3660	X	3584	-0-	-76	-0-	3584	2			Y	-0-					3
*07	3720	X	3665	-0-	-55	-0-	3665	2			Y	-0-					3
*08	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	222	1	3787	2	Y	-0-					3
*09	3570	X	3391	-0-	-179	-0-	199	1	3192	2	Y	-0-					3
*10	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	231	1	3675	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
*11	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	228	1	3702	2	Y	-0-					3
*12	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	224	1	3483	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 43,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1567	-0-	-76	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1422	-0-	-198	-0-	1420	2	2	9	Y	2					2
05	1550	N	1303	-0-	-247	-0-	1303	2			Y	-0-					2
*06	1530	N	1234	-0-	-296	-0-	1234	2			Y	-0-					2
*07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1468	2	1	9	Y	1					3
*08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	92	1	1568	2	Y	-0-					3
*09	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	120	1	1922	2	Y	-0-					3
*10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	88	1	1399	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
*11	1620	N	1409	-0-	-211	-0-	82	1	1327	2	Y	-0-					4
12	1953	N	1617	-0-	-336	-0-	98	1	1519	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 18,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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
01	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			Y	-0-	3	1			-0-
02	2800	N	3169	-0-	369	369	3169	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3682	-0-	582	951	3682	2			Y	-0-					-0-
04	4242	X	3291	-0-	-951	-0-	3290	2	1	9	Y	1					1
05	3503	X	3318	-0-	-185	-0-	3318	2			Y	-0-					1
*06	3450	X	3074	-0-	-376	-0-	3074	2			Y	-0-					1
*07	3565	X	2998	-0-	-567	-0-	2998	2			Y	-0-					1
*08	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	209	1	3565	2	Y	-0-					1
*09	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	194	1	3120	2	Y	-0-					1
*10	3317	X	2982	-0-	-335	-0-	176	1	2803	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*11	3300	X	2886	-0-	-414	-0-	168	1	2718	2	Y	-0-					2
12	3410	X	3309	-0-	-101	-0-	200	1	3109	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 38,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 21 RRCID -> 182714 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11780 - 12744

01	527	N	19	-0-	-508	-0-	19	2			Y	-0-	3	1			2
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					2
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					2
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	598	2	1	9	Y	1					3
05	527	N	422	-0-	-105	-0-	422	2			Y	-0-					3
*06	750	N	420	-0-	-330	-0-	420	2			Y	-0-					3
*07	620	N	492	-0-	-128	-0-	491	2	1	9	Y	1					4
*08	434	N	362	-0-	-72	-0-	20	1	342	2	Y	-0-					4
*09	420	N	346	-0-	-74	-0-	20	1	326	2	Y	-0-					4
*10	496	N	345	-0-	-151	-0-	20	1	322	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
*11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	356	2	Y	-0-					4
12	372	N	314	-0-	-58	-0-	19	1	295	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 4,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JENNINGS RANCH C WELL #: 27 RRCID -> 182843 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225

01	527	N	401	-0-	-126	-0-	401	2			Y	-0-	3	1			2
02	504	N	470	-0-	-34	-0-	470	2			Y	-0-					2
03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			Y	-0-					2
04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2276	2	2	9	Y	2					4
05	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			Y	-0-					4
*06	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			Y	-0-					4
*07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2172	2	1	9	Y	1					5
*08	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	128	1	2191	2	Y	-0-					5
*09	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	119	1	1909	2	Y	-0-					5
*10	2170	N	1749	-0-	-421	-0-	103	1	1643	2	Y	3	2	1			6
							3	9									
*11	2160	N	1617	-0-	-543	-0-	94	1	1523	2	Y	-0-					6
12	2108	N	1615	-0-	-493	-0-	98	1	1517	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 21,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 5 RRCID -> 185549 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			Y	-0-					-0-
02	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-
03	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2			Y	-0-					-0-
04	12387	X	12387	-0-	-0-	-0-	12387	2			Y	-0-					-0-
05	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7694	2			Y	-0-					-0-
*06	6510	X	6174	-0-	-336	-0-	6174	2			Y	-0-					-0-
*07	7719	X	4713	-0-	-3006	-0-	4713	2			Y	-0-					-0-
*08	7719	X	6717	-0-	-1002	-0-	420	1	6297	2	Y	-0-					-0-
*09	7470	X	5763	-0-	-1707	-0-	364	1	5399	2	Y	-0-					-0-
*10	6727	X	6177	-0-	-550	-0-	400	1	5777	2	Y	-0-					-0-
*11	6510	X	5540	-0-	-970	-0-	376	1	5164	2	Y	-0-					-0-
12	6727	X	5559	-0-	-1168	-0-	388	1	5171	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1178	N	428	-0-	-750	-0-	428	2			Y	-0-	3	1			1
02	840	N	680	-0-	-160	-0-	680	2			Y	-0-					1
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					1
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1099	2	1	9	Y	1					2
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					2
*06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					2
*07	465	N	463	-0-	-2	-0-	462	2	1	9	Y	1					3
*08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	70	1	1196	2	Y	-0-					3
*09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	98	1	1571	2	Y	-0-					3
*10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	87	1	1380	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
*11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	63	1	1018	2	Y	-0-					3
*12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	90	1	1396	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 13,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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
01	2418	X	2164	-0-	-254	-0-	2164	2			Y	-0-	3	1			-0-
02	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-
03	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			Y	-0-					-0-
04	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			Y	-0-					-0-
05	2356	N	2192	-0-	-164	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-
*06	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			Y	-0-					-0-
*07	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			Y	-0-					-0-
*08	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	145	1	2480	2	Y	-0-					-0-
*09	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	136	1	2187	2	Y	-0-					-0-
*10	2325	N	2224	-0-	-101	-0-	131	1	2090	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*11	2460	N	2322	-0-	-138	-0-	135	1	2187	2	Y	-0-					-0-
12	2387	N	2341	-0-	-46	-0-	142	1	2199	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			Y	-0-	2	1			3
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					3
03	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	2			Y	-0-					3
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	80	2	2	9	Y	2					5
05	124	N	23	-0-	-101	-0-	23	2			Y	-0-					5
*06	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	2			Y	-0-					5
*07	93	N	74	-0-	-19	-0-	73	2	1	9	Y	1					6
*08	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					6
*09	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					6
*10	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	41	2	Y	3	2	1			7
							3	9									
*11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					7
*12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 795 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

JENNINGS RANCH C WELL #: 32 RRCID -> 187252 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11718 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-	3	1			1
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					1
03	868	N	389	-0-	-479	-0-	389	2			Y	-0-					1
04	570	N	470	-0-	-100	-0-	468	2	2	9	Y	2					3
05	589	N	436	-0-	-153	-0-	436	2			Y	-0-					3
*06	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	2			Y	-0-					3
*07	496	N	425	-0-	-71	-0-	424	2	1	9	Y	1					4
*08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	36	1	620	2	Y	-0-					4
*09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	23	1	365	2	Y	-0-					4
*10	434	N	393	-0-	-41	-0-	23	1	367	2	Y	3	2	1			5
							3	9									
*11	570	N	382	-0-	-188	-0-	22	1	360	2	Y	-0-					5
12	403	N	387	-0-	-16	-0-	23	1	364	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 5,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
*06	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
*07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
*08	155	N	108	-0-	-47	-0-	12	1	96	2	Y	-0-					-0-
*09	120	N	95	-0-	-25	-0-	9	1	86	2	Y	-0-					-0-
*10	155	N	79	-0-	-76	-0-	9	1	70	2	Y	-0-					-0-
*11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	32	1	285	2	Y	-0-					-0-
*12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	63	1	585	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 20ST RRCID -> 187493 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 12929 PERF.11558 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-	2	1			2
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	306	2			Y	-0-					2
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					2
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	626	2	2	9	Y	2					4
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					4
*06	510	N	163	-0-	-347	-0-	163	2			Y	-0-					4
*07	527	N	463	-0-	-64	-0-	462	2	1	9	Y	1					5
*08	527	N	358	-0-	-169	-0-	20	1	338	2	Y	-0-					5
*09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	20	1	321	2	Y	-0-					5
*10	434	N	286	-0-	-148	-0-	17	1	266	2	Y	3	2	1			6
							3	9									
*11	360	N	281	-0-	-79	-0-	16	1	265	2	Y	-0-					6
12	341	N	324	-0-	-17	-0-	20	1	304	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 5,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

JENNINGS RANCH C WELL #: 34 RRCID -> 187510 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	2			Y	-0-	3	1			2
02	4844	X	4692	-0-	-152	-0-	4692	2			Y	-0-					2
03	5363	X	3381	-0-	-1982	-0-	3381	2			Y	-0-					2
04	5040	X	2684	-0-	-2356	-0-	2683	2	1	9	Y	1					3
05	5208	X	3173	-0-	-2035	-0-	3173	2			Y	-0-					3
*06	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			Y	-0-					3
*07	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5256	2	1	9	Y	1					4
*08	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	299	1	5101	2	Y	-0-					4
*09	5040	X	4536	-0-	-504	-0-	266	1	4270	2	Y	-0-					4
*10	5301	X	4321	-0-	-980	-0-	255	1	4063	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
*11	5220	X	2757	-0-	-2463	-0-	160	1	2597	2	Y	-0-					4
*12	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	355	1	5509	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 53,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JENNINGS RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 187647 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12824 PERF. 9561 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			Y	-0-					54
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					54
03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			Y	-0-					54
04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			Y	-0-					54
05	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			Y	-0-					54
*06	2190	N	2118	-0-	-72	-0-	2118	2			Y	-0-					54
*07	2294	N	2224	-0-	-70	-0-	2224	2			Y	-0-					54
*08	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	257	1	2117	2	Y	-0-					54
*09	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	224	1	2090	2	Y	-0-					54
*10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	266	1	2009	2	Y	-0-					54
*11	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	225	1	2014	2	Y	-0-					54
*12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	225	1	2104	2	Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 26,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH A WELL #: 5 RRCID -> 188120 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11300 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3429	-0-	-105	-0-	3429	2			Y	-0-					1
02	3192	X	3116	-0-	-76	-0-	3116	2			Y	-0-					1
03	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			Y	-0-					1
04	3720	X	3584	-0-	-136	-0-	3584	2			Y	-0-					1
05	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			Y	-0-					1
*06	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			Y	-0-					1
*07	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			Y	-0-					1
*08	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	463	1	3818	2	Y	-0-					1
*09	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	417	1	3891	2	Y	-0-					1
*10	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	511	1	3853	2	Y	-0-					1
*11	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	431	1	3864	2	Y	-0-					1
*12	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	413	1	3860	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 48,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	184	1	1660	2	N	-0-					-0-
02	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	257	1	2348	2	N	-0-					-0-
03	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	201	1	2221	2	N	-0-					-0-
04	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	251	1	2260	2	N	-0-					-0-
05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	299	1	2134	2	N	-0-					-0-
06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	266	1	1897	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1583	-0-	-91	-0-	198	1	1385	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	919	-0-	-755	-0-	35	1	884	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	731	-0-	-889	-0-	68	1	663	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	815	-0-	-766	-0-	73	1	742	2	N	-0-					-0-
11	900	N	664	-0-	-236	-0-	48	1	616	2	N	-0-					-0-
*12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	51	1	841	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1240	X	762	-0-	-478	-0-	762	2			Y	-0-	2	1			1
02	1120	X	614	-0-	-506	-0-	614	2			Y	-0-					1
03	713	X	648	-0-	-65	-0-	648	2			Y	-0-					1
04	818	X	818	-0-	-0-	-0-	816	2	2	9	Y	2					3
05	775	X	667	-0-	-108	-0-	667	2			Y	-0-					3
*06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					3
*07	837	N	646	-0-	-191	-0-	645	2	1	9	Y	1					4
*08	682	N	577	-0-	-105	-0-	32	1	545	2	Y	-0-					4
*09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	39	1	624	2	Y	-0-					4
*10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	50	1	789	2	Y	3	2	1			5
							3	9									
*11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	44	1	720	2	Y	-0-					5
12	682	N	648	-0-	-34	-0-	39	1	609	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 8,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 7 RRCID -> 188501 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9957 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2609	-0-	-646	-0-	2609	2			Y	-0-					-0-
02	2940	X	2520	-0-	-420	-0-	2520	2			Y	-0-					-0-
03	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			Y	-0-					-0-
04	2640	X	2303	-0-	-337	-0-	2303	2			Y	-0-					-0-
05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			Y	-0-					-0-
*06	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			Y	-0-					-0-
*07	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			Y	-0-					-0-
*08	3100	N	3148	-0-	48	48	197	1	2951	2	Y	-0-					-0-
*09	2805	N	2757	-0-	-48	-0-	174	1	2583	2	Y	-0-					-0-
*10	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	184	1	2653	2	Y	-0-					-0-
*11	2700	X	2437	-0-	-263	-0-	165	1	2272	2	Y	-0-					-0-
*12	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	199	1	2660	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 35 RRCID -> 189070 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 12771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	917	-0-	-3888	-0-	917	2			Y	-0-	3	1			-0-
02	3024	X	1533	-0-	-1491	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-
03	2914	X	2257	-0-	-657	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
04	2640	X	2030	-0-	-610	-0-	2029	2	1	9	Y	1					1
05	2728	X	2214	-0-	-514	-0-	2214	2			Y	-0-					1
*06	2190	X	2023	-0-	-167	-0-	2023	2			Y	-0-					1
*07	2263	X	2128	-0-	-135	-0-	2127	2	1	9	Y	1					2
*08	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	126	1	2143	2	Y	-0-					2
*09	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	143	1	2300	2	Y	-0-					2
*10	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	111	1	1769	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*11	1800	N	1783	-0-	-17	-0-	104	1	1679	2	Y	-0-					2
12	1860	N	1674	-0-	-186	-0-	101	1	1573	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 23,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JENNINGS RANCH B WELL #: 13 RRCID -> 189148 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11880 - 12549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH A WELL #: 13 RRCID -> 189857 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 12794 PERF. 9886 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	602	-0-	-58	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
*06	750	N	614	-0-	-136	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
*07	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
*08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	72	1	590	2	Y	-0-					-0-
*09	600	N	337	-0-	-263	-0-	33	1	304	2	Y	-0-					-0-
*10	589	N	512	-0-	-77	-0-	60	1	452	2	Y	-0-					-0-
*11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	63	1	562	2	Y	-0-					-0-
*12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	62	1	577	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	899	N	568	-0-	-331	-0-	63	1	505	2	N	-0-					-0-
02	756	N	614	-0-	-142	-0-	64	1	550	2	N	-0-					-0-
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	55	1	553	2	N	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	80	1	640	2	N	-0-					-0-
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	119	1	843	2	N	-0-					-0-
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	104	1	736	2	N	-0-					-0-
07	744	N	438	-0-	-306	-0-	60	1	378	2	N	-0-					-0-
08	961	N	369	-0-	-592	-0-	14	1	355	2	N	-0-					-0-
09	840	N	350	-0-	-490	-0-	32	1	318	2	N	-0-					-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	41	1	411	2	N	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	35	1	455	2	N	-0-					-0-
*12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	28	1	458	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2914	X	2182	-0-	-732	-0-	2182	2			Y	-0-					1
02	2436	X	2053	-0-	-383	-0-	2053	2			Y	-0-					1
03	2387	X	2212	-0-	-175	-0-	2212	2			Y	-0-					1
04	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			Y	-0-					1
05	2263	N	1764	-0-	-499	-0-	1764	2			Y	-0-					1
*06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			Y	-0-					1
*07	2294	N	1827	-0-	-467	-0-	1827	2			Y	-0-					1
*08	1767	N	268	-0-	-1499	-0-	29	1	239	2	Y	-0-					1
*09	3000	N	3801	-0-	801	801	368	1	3433	2	Y	-0-					1
*10	3100	N	3077	-0-	-23	778	360	1	2717	2	Y	-0-					1
*11	3000	N	2608	-0-	-392	386	262	1	2346	2	Y	-0-					1
*12	3469	X	3083	-0-	-386	-0-	298	1	2785	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 27,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
*06	1380	N	1076	-0-	-304	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
*07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-
*08	1302	N	1195	-0-	-107	-0-	129	1	1066	2	Y	-0-					-0-
*09	1080	N	839	-0-	-241	-0-	81	1	758	2	Y	-0-					-0-
*10	1178	N	588	-0-	-590	-0-	69	1	519	2	Y	-0-					-0-
*11	1140	N	801	-0-	-339	-0-	80	1	721	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	804	-0-	-64	-0-	78	1	726	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2325	X	2121	-0-	-204	-0-	2121	2			Y	-0-	3	1			2
02	1848	N	1846	-0-	-2	-0-	1846	2			Y	-0-					2
03	2108	N	1950	-0-	-158	-0-	1950	2			Y	-0-					2
04	2040	N	1929	-0-	-111	-0-	1928	2	1	9	Y	1					3
05	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			Y	-0-					3
*06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			Y	-0-					3
*07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2000	2	1	9	Y	1					4
*08	2294	N	2199	-0-	-95	-0-	122	1	2077	2	Y	-0-					4
*09	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	129	1	2077	2	Y	-0-					4
*10	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	130	1	2072	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
*11	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	144	1	2341	2	Y	-0-					4
*12	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	142	1	2211	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 25,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-	2	1			1
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					1
03	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	1178	2			Y	-0-					1
04	1170	N	1143	-0-	-27	-0-	1141	2	2	9	Y	2					3
05	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	1177	2			Y	-0-					3
*06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					3
*07	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	1177	2			Y	-0-					3
*08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	74	1	1259	2	Y	-0-					3
*09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	69	1	1104	2	Y	-0-					3
*10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	72	1	1139	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
*11	1230	N	1140	-0-	-90	-0-	66	1	1074	2	Y	-0-					4
12	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	73	1	1128	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 14,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	1689	2			Y	-0-					6
02	1540	N	1046	-0-	-494	-0-	1045	2	1	9	Y	1					7
03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1724	2	1	9	Y	1					8
04	1590	N	1583	-0-	-7	-0-	1582	2	1	9	Y	1	7	1			2
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-					2
*06	1590	N	1505	-0-	-85	-0-	1505	2			Y	-0-					2
*07	1643	N	1498	-0-	-145	-0-	1498	2			Y	-0-					2
*08	1643	N	1478	-0-	-165	-0-	92	1	1385	2	Y	1					3
							1	9									
*09	1500	N	1257	-0-	-243	-0-	79	1	1177	2	Y	1					4
							1	9									
*10	1302	N	985	-0-	-317	-0-	64	1	921	2	Y	-0-					4
*11	1260	N	905	-0-	-355	-0-	61	1	844	2	Y	-0-					4
12	1302	N	743	-0-	-559	-0-	52	1	691	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 16,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JENNINGS, ROY WELL #: 1 RRCID -> 190539 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13194 PERF. 9884 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21975	X	3762	-0-	-18213	-0-	175	1	3587	2	N	-0-					-0-
02	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	198	1	4442	2	N	-0-					-0-
03	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	203	1	4643	2	N	-0-					-0-
04	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	189	1	4290	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	3535	-0-	-929	-0-	167	1	3368	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	4103	-0-	-217	-0-	190	1	3913	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	3645	-0-	-819	-0-	176	1	3469	2	N	-0-					-0-
08	4464	X	3430	-0-	-1034	-0-	190	1	3240	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	3544	-0-	-776	-0-	230	1	3314	2	N	-0-					-0-
*10	4247	X	3676	-0-	-571	-0-	222	1	3454	2	N	-0-					-0-
*11	4110	X	3410	-0-	-700	-0-	297	1	3113	2	N	-0-					-0-
*12	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	361	1	3542	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 16 RRCID -> 190764 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9254 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4845	-0-	1745	2807	4845	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	2800	N	4050	-0-	1250	4057	4050	2			Y	-0-					-0-
03	8049	X	3992	-0-	-4057	-0-	3991	2	1	9	Y	1					1
04	4560	X	3070	-0-	-1490	-0-	3068	2	2	9	Y	2					3
05	4712	X	2526	-0-	-2186	-0-	2526	2			Y	-0-					3
*06	4560	X	1486	-0-	-3074	-0-	1486	2			Y	-0-					3
*07	4495	X	1783	-0-	-2712	-0-	1782	2	1	9	Y	1					4
*08	3999	X	2113	-0-	-1886	-0-	117	1	1996	2	Y	-0-					4
*09	3060	X	2333	-0-	-727	-0-	137	1	2196	2	Y	-0-					4
*10	2015	X	1886	-0-	-129	-0-	111	1	1772	2	Y	3	2	1			5
							3	9									
*11	1950	X	1587	-0-	-363	-0-	92	1	1495	2	Y	-0-					5
12	2015	X	1644	-0-	-371	-0-	99	1	1545	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 31,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 33 RRCID -> 190803 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 13036 PERF.12650 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			Y	-0-	3	1			-0-
02	2660	X	2130	-0-	-530	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-
03	2945	X	2336	-0-	-609	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-
04	2400	X	2246	-0-	-154	-0-	2245	2	1	9	Y	1					1
05	2480	X	2321	-0-	-159	-0-	2321	2			Y	-0-					1
*06	2400	X	2229	-0-	-171	-0-	2229	2			Y	-0-					1
*07	2356	X	2274	-0-	-82	-0-	2273	2	1	9	Y	1					2
*08	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	137	1	2342	2	Y	-0-					2
*09	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	140	1	2242	2	Y	-0-					2
*10	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	150	1	2391	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
*11	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	146	1	2368	2	Y	-0-					3
*12	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	156	1	2427	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 29,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JENNINGS RANCH C WELL #: 39 RRCID -> 190951 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	1199	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	1064	N	1063	-0-	-1	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1029	-0-	-141	-0-	1027	2	2	9	Y	2					2
05	1178	N	1066	-0-	-112	-0-	1066	2			Y	-0-					2
*06	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	1079	2			Y	-0-					2
*07	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	1024	2	1	9	Y	1					3
*08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	63	1	1080	2	Y	-0-					3
*09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	63	1	1018	2	Y	-0-					3
*10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	66	1	1050	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
*11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	63	1	1019	2	Y	-0-					4
*12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	67	1	1039	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 13,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

JENNINGS RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 191124 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 11994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3022	-0-	-388	-0-	3022	2			Y	-0-					11
02	3052	X	2681	-0-	-371	-0-	2680	2	1	9	Y	1					12
03	3379	X	3020	-0-	-359	-0-	3019	2	1	9	Y	1					13
04	3030	X	2840	-0-	-190	-0-	2839	2	1	9	Y	1	11	1			3
05	3007	X	2189	-0-	-818	-0-	2189	2			Y	-0-					3
*06	2910	X	2471	-0-	-439	-0-	2471	2			Y	-0-					3
*07	3007	X	2943	-0-	-64	-0-	2943	2			Y	-0-					3
*08	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	190	1	2847	2	Y	1					4
							1	9									
*09	2850	X	2781	-0-	-69	-0-	176	1	2603	2	Y	2					6
							2	9									
*10	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	184	1	2650	2	Y	-0-					6
*11	2700	N	1338	-0-	-1362	-0-	91	1	1247	2	Y	-0-					6
12	2790	N	2451	-0-	-339	-0-	171	1	2280	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 31,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH A WELL #: 16 RRCID -> 191635 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11259 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			Y	-0-			-0-
02	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			Y	-0-			-0-
03	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			Y	-0-			-0-
04	4380	X	4014	-0-	-366	-0-	4014	2			Y	-0-			-0-
05	4526	X	4292	-0-	-234	-0-	4292	2			Y	-0-			-0-
*06	4380	X	3674	-0-	-706	-0-	3674	2			Y	-0-			-0-
*07	4526	X	4275	-0-	-251	-0-	4275	2			Y	-0-			-0-
*08	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	492	1	4060	2	Y	-0-			-0-
*09	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	427	1	3988	2	Y	-0-			-0-
*10	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	552	1	4164	2	Y	-0-			-0-
*11	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	457	1	4094	2	Y	-0-			-0-
12	4557	X	4395	-0-	-162	-0-	425	1	3970	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-			-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-			-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-			-0-
04	870	N	207	-0-	-663	-0-	207	2			Y	-0-			-0-
05	217	N	102	-0-	-115	-0-	102	2			Y	-0-			-0-
*06	240	N	147	-0-	-93	-0-	147	2			Y	-0-			-0-
*07	217	N	82	-0-	-135	-0-	82	2			Y	-0-			-0-
*08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	144	2	Y	-0-			-0-
*09	150	N	146	-0-	-4	-0-	14	1	132	2	Y	-0-			-0-
*10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	22	1	168	2	Y	-0-			-0-
*11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	144	2	Y	-0-			-0-
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	142	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 11 RRCID -> 191718 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9675 - 12003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			Y	-0-			-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-			-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-			-0-
04	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			Y	-0-			-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-			-0-
*06	330	N	257	-0-	-73	-0-	257	2			Y	-0-			-0-
*07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-			-0-
*08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	29	1	236	2	Y	-0-			-0-
*09	270	N	209	-0-	-61	-0-	20	1	189	2	Y	-0-			-0-
*10	310	N	257	-0-	-53	-0-	30	1	227	2	Y	-0-			-0-
*11	270	N	229	-0-	-41	-0-	23	1	206	2	Y	-0-			-0-
12	217	N	144	-0-	-73	-0-	14	1	130	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH A WELL #: 17 RRCID -> 191730 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11292 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2841	-0-	-445	-0-	2841	2			Y	-0-					1
02	2968	X	2453	-0-	-515	-0-	2453	2			Y	-0-					1
03	3100	X	2860	-0-	-240	-0-	2860	2			Y	-0-					1
04	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			Y	-0-					1
05	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			Y	-0-					1
*06	2760	N	2499	-0-	-261	-0-	2499	2			Y	-0-					1
*07	2914	N	2725	-0-	-189	-0-	2725	2			Y	-0-					1
*08	2914	N	2693	-0-	-221	-0-	291	1	2402	2	Y	-0-					1
*09	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	269	1	2508	2	Y	-0-					1
*10	2728	N	2691	-0-	-37	-0-	315	1	2376	2	Y	-0-					1
*11	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	282	1	2532	2	Y	-0-					1
*12	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	282	1	2629	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 33,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			Y	-0-					1
02	3668	X	3112	-0-	-556	-0-	3112	2			Y	-0-					1
03	4061	X	3610	-0-	-451	-0-	3610	2			Y	-0-					1
04	4500	X	3647	-0-	-853	-0-	3647	2			Y	-0-					1
05	4650	X	3767	-0-	-883	-0-	3767	2			Y	-0-					1
*06	4500	X	3251	-0-	-1249	-0-	3251	2			Y	-0-					1
*07	3782	X	3358	-0-	-424	-0-	3358	2			Y	-0-					1
*08	3782	X	3348	-0-	-434	-0-	362	1	2986	2	Y	-0-					1
*09	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	356	1	3320	2	Y	-0-					1
*10	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	400	1	3017	2	Y	-0-					1
*11	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	312	1	2794	2	Y	-0-					1
*12	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	423	1	3954	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 43,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			Y	-0-					6
02	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3966	2	1	9	Y	1					7
03	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3556	2	1	9	Y	1					8
04	4710	X	3318	-0-	-1392	-0-	3316	2	2	9	Y	2	7	1			3
05	4867	X	4612	-0-	-255	-0-	4612	2			Y	-0-					3
*06	4260	X	3633	-0-	-627	-0-	3633	2			Y	-0-					3
*07	4402	X	3896	-0-	-506	-0-	3896	2			Y	-0-					3
*08	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	308	1	4614	2	Y	2					5
							2	9									
*09	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	297	1	4394	2	Y	4					9
							4	9									
*10	4619	X	4467	-0-	-152	-0-	290	1	4177	2	Y	-0-					9
*11	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	383	1	5268	2	Y	-0-					9
*12	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	376	1	5012	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 52,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	3596	X	3042	-0-	-554	-0-	3042	2			Y	-0-					1
02	3248	X	2648	-0-	-600	-0-	2648	2			Y	-0-					1
03	3565	X	3418	-0-	-147	-0-	3418	2			Y	-0-					1
04	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			Y	-0-					1
05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			Y	-0-					1
*06	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			Y	-0-					1
*07	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			Y	-0-					1
*08	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	370	1	3050	2	Y	-0-					1
*09	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	312	1	2910	2	Y	-0-					1
*10	3317	X	3291	-0-	-26	-0-	385	1	2906	2	Y	-0-					1
*11	3270	X	3218	-0-	-52	-0-	323	1	2895	2	Y	-0-					1
12	3379	X	3011	-0-	-368	-0-	291	1	2720	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 38,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1519	N	1513	-0-	-6	-0-	1513	2			Y	-0-	3	1			-0-
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			Y	-0-					-0-
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1768	2	2	9	Y	2					2
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			Y	-0-					2
*06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			Y	-0-					2
*07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1783	2	1	9	Y	1					3
*08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	112	1	1909	2	Y	-0-					3
*09	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	111	1	1788	2	Y	-0-					3
*10	1798	N	1764	-0-	-34	-0-	104	1	1657	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
*11	1890	N	1131	-0-	-759	-0-	66	1	1065	2	Y	-0-					4
12	1953	N	1769	-0-	-184	-0-	107	1	1662	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 20,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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
01	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			Y	-0-					1
02	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			Y	-0-					1
03	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			Y	-0-					1
04	2760	X	2745	-0-	-15	-0-	2745	2			Y	-0-					1
05	2852	X	2554	-0-	-298	-0-	2554	2			Y	-0-					1
*06	2760	X	2133	-0-	-627	-0-	2133	2			Y	-0-					1
*07	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			Y	-0-					1
*08	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	314	1	2589	2	Y	-0-					1
*09	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	239	1	2231	2	Y	-0-					1
*10	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	406	1	3063	2	Y	-0-					1
*11	3120	X	2840	-0-	-280	-0-	285	1	2555	2	Y	-0-					1
*12	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	326	1	3042	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 34,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 42 RRCID -> 192988 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9646 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	1738	-0-	-1517	-0-	1738	2			Y	-0-	3	1			-0-
02	3276	X	2817	-0-	-459	-0-	2817	2			Y	-0-					-0-
03	3627	X	2923	-0-	-704	-0-	2923	2			Y	-0-					-0-
04	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2861	2	1	9	Y	1					1
05	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			Y	-0-					1
*06	2790	X	2119	-0-	-671	-0-	2119	2			Y	-0-					1
*07	2883	X	2676	-0-	-207	-0-	2676	2			Y	-0-					1
*08	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	176	1	3003	2	Y	-0-					1
*09	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	215	1	3449	2	Y	-0-					1
*10	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	217	1	3461	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*11	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	188	1	3046	2	Y	-0-					1
12	3627	X	3268	-0-	-359	-0-	198	1	3070	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 35,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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
01	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
02	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1192	-0-	-544	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1156	-0-	-254	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
*06	1140	N	1044	-0-	-96	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-
*07	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
*08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	74	1	1103	2	Y	-0-					-0-
*09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	75	1	1116	2	Y	-0-					-0-
*10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	82	1	1178	2	Y	-0-					-0-
*11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	77	1	1054	2	Y	-0-					-0-
*12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	88	1	1174	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 13 RRCID -> 193251 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9984 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-					3
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			Y	-0-					3
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					3
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-	3	1			-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
*06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
*08	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
*09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
*10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*11	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	2077	X	2019	-0-	-58	-0-	2019	2			Y	-0-					7
02	1876	X	1852	-0-	-24	-0-	1852	2			Y	-0-					7
03	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			Y	-0-					7
04	2040	X	1941	-0-	-99	-0-	1940	2	1	9	Y	1	7	1			1
05	2046	X	2025	-0-	-21	-0-	2025	2			Y	-0-					1
*06	2010	X	1898	-0-	-112	-0-	1898	2			Y	-0-					1
*07	2015	N	1919	-0-	-96	-0-	1919	2			Y	-0-					1
*08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	128	1	1922	2	Y	1					2
							1	9									
*09	1890	N	1762	-0-	-128	-0-	111	1	1650	2	Y	1					3
							1	9									
*10	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	120	1	1733	2	Y	-0-					3
*11	1650	N	1191	-0-	-459	-0-	81	1	1110	2	Y	-0-					3
12	1705	N	105	-0-	-1600	-0-	7	1	98	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 20,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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
01	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			Y	-0-					1
02	336	N	294	-0-	-42	-0-	294	2			Y	-0-					1
03	341	N	237	-0-	-104	-0-	237	2			Y	-0-					1
04	360	N	127	-0-	-233	-0-	127	2			Y	-0-					1
05	341	N	70	-0-	-271	-0-	70	2			Y	-0-					1
*06	240	N	59	-0-	-181	-0-	59	2			Y	-0-					1
*07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					1
*08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	29	1	241	2	Y	-0-					1
*09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	27	1	250	2	Y	-0-					1
*10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	16	1	117	2	Y	-0-					1
*11	270	N	89	-0-	-181	-0-	9	1	80	2	Y	-0-					1
12	279	N	123	-0-	-156	-0-	12	1	111	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 19 RRCID -> 193732 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11418 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	425	-0-	-135	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	345	-0-	-225	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	127	-0-	-338	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
*06	540	N	398	-0-	-142	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
*07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
*08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	15	1	124	2	Y	-0-					-0-
*09	390	N	262	-0-	-128	-0-	25	1	237	2	Y	-0-					-0-
*10	403	N	358	-0-	-45	-0-	42	1	316	2	Y	-0-					-0-
*11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	17	1	156	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	226	-0-	-53	-0-	22	1	204	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	4371	X	4033	-0-	-338	-0-	4033	2			Y	-0-					1
02	3948	X	3639	-0-	-309	-0-	3639	2			Y	-0-					1
03	4371	X	3966	-0-	-405	-0-	3966	2			Y	-0-					1
04	4170	X	3949	-0-	-221	-0-	3949	2			Y	-0-					1
05	4278	X	4147	-0-	-131	-0-	4147	2			Y	-0-					1
*06	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	2			Y	-0-					1
*07	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			Y	-0-					1
*08	4154	X	4012	-0-	-142	-0-	434	1	3578	2	Y	-0-					1
*09	4950	X	4496	-0-	-454	-0-	435	1	4061	2	Y	-0-					1
*10	4340	X	4244	-0-	-96	-0-	497	1	3747	2	Y	-0-					1
*11	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	469	1	4208	2	Y	-0-					1
*12	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	458	1	4276	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 52,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1396	-0-	-284	-0-	1395	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1705	N	1065	-0-	-640	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
*06	1410	N	1006	-0-	-404	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
*07	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-
*08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	80	1	1201	2	Y	1					1
							1	9									
*09	1020	N	864	-0-	-156	-0-	55	1	808	2	Y	1					2
							1	9									
*10	1550	N	772	-0-	-778	-0-	50	1	722	2	Y	-0-					2
*11	1230	N	563	-0-	-667	-0-	38	1	525	2	Y	-0-					2
*12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	65	1	867	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 14,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JENNINGS RANCH AA WELL #: 15 RRCID -> 194513 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11290 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1499	-0-	-330	-0-	1499	2			Y	-0-					1
02	1596	N	1554	-0-	-42	-0-	1554	2			Y	-0-					1
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			Y	-0-					1
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-					1
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			Y	-0-					1
*06	1680	N	1535	-0-	-145	-0-	1535	2			Y	-0-					1
*07	1674	N	1586	-0-	-88	-0-	1586	2			Y	-0-					1
*08	1767	N	1736	-0-	-31	-0-	188	1	1548	2	Y	-0-					1
*09	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	184	1	1716	2	Y	-0-					1
*10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	201	1	1516	2	Y	-0-					1
*11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	173	1	1553	2	Y	-0-					1
*12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	170	1	1585	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 20,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 23 RRCID -> 195067 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13043 PERF.11400 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2516	-0-	-26	-0-	2516	2			Y	-0-			1
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-			1
03	2542	N	1778	-0-	-764	-0-	1778	2			Y	-0-			1
04	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			Y	-0-			1
05	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			Y	-0-			1
*06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			Y	-0-			1
*07	2480	N	1353	-0-	-1127	-0-	1353	2			Y	-0-			1
*08	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	290	1	2391	2	Y	-0-			1
*09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	194	1	1808	2	Y	-0-			1
*10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	162	1	1219	2	Y	-0-			1
*11	2580	N	1023	-0-	-1557	-0-	103	1	920	2	Y	-0-			1
12	2077	N	2076	-0-	-1	-0-	201	1	1875	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 22,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-			-0-
02	1344	N	1248	-0-	-96	-0-	1248	2			Y	-0-			-0-
03	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	1458	2			Y	-0-			-0-
04	1440	N	1297	-0-	-143	-0-	1297	2			Y	-0-			-0-
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-			-0-
*06	1410	N	1288	-0-	-122	-0-	1288	2			Y	-0-			-0-
*07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-			-0-
*08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	170	1	1399	2	Y	-0-			-0-
*09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	172	1	1601	2	Y	-0-			-0-
*10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	213	1	1606	2	Y	-0-			-0-
*11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	165	1	1484	2	Y	-0-			-0-
12	1829	N	1499	-0-	-330	-0-	145	1	1354	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 12 RRCID -> 195093 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11576 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	806	N	311	-0-	-495	-0-	311	2			Y	-0-			-0-
02	644	N	309	-0-	-335	-0-	309	2			Y	-0-			-0-
03	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			Y	-0-			-0-
04	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			Y	-0-			-0-
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-			-0-
*06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-			-0-
*07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-			-0-
*08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	75	1	618	2	Y	-0-			-0-
*09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	57	1	531	2	Y	-0-			-0-
*10	651	N	255	-0-	-396	-0-	30	1	225	2	Y	-0-			-0-
*11	660	N	575	-0-	-85	-0-	58	1	517	2	Y	-0-			-0-
12	620	N	251	-0-	-369	-0-	24	1	227	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 12 RRCID -> 195195 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12907 PERF.10434 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	40	-0-	-53	-0-	39	2	1	9	Y	1					1
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	217	N	69	-0-	-148	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
*06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
*07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
*08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	Y	1					1
							1	9									
*09	180	N	103	-0-	-77	-0-	7	1	96	2	Y	-0-					1
*10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					1
*11	120	N	94	-0-	-26	-0-	6	1	88	2	Y	-0-					1
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JENNINGS RANCH C WELL #: 48 RRCID -> 195198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9726 - 12472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			Y	-0-	3	1			-0-
02	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			Y	-0-					-0-
03	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			Y	-0-					-0-
04	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2317	2	1	9	Y	1					1
05	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			Y	-0-					1
*06	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			Y	-0-					1
*07	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2200	2	1	9	Y	1					2
*08	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	136	1	2326	2	Y	-0-					2
*09	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	129	1	2068	2	Y	-0-					2
*10	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	156	1	2484	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
*11	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	138	1	2232	2	Y	-0-					3
*12	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	146	1	2275	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 28,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JENNINGS RANCH AA WELL #: 27 RRCID -> 195200 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 9902 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	306	-0-	-114	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
*06	360	N	312	-0-	-48	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
*07	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
*08	403	N	359	-0-	-44	-0-	39	1	320	2	Y	-0-					-0-
*09	300	N	208	-0-	-92	-0-	20	1	188	2	Y	-0-					-0-
*10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	40	1	302	2	Y	-0-					-0-
*11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	33	1	295	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	116	-0-	-101	-0-	11	1	105	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 26 RRCID -> 195203 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	477	-0-	-93	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
*06	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
*07	496	N	255	-0-	-241	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
*08	558	N	174	-0-	-384	-0-	19	1	155	2	Y	-0-					-0-
*09	540	N	171	-0-	-369	-0-	17	1	154	2	Y	-0-					-0-
*10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	20	1	153	2	Y	-0-					-0-
*11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	49	1	442	2	Y	-0-					-0-
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1333	N	1030	-0-	-303	-0-	103	1	927	2	N	-0-					-0-
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	119	1	1091	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	9063	-0-	5963	5963	753	1	8310	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4142	-0-	1142	7105	414	1	3728	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	2153	-0-	-947	6158	264	1	1889	2	N	-0-					-0-
06	8177	X	2019	-0-	-6158	-0-	248	1	1771	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	1305	-0-	-1454	-0-	163	1	1142	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	748	-0-	-2011	-0-	28	1	720	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	611	-0-	-2059	-0-	57	1	554	2	N	-0-					-0-
10	2139	X	400	-0-	-1739	-0-	36	1	364	2	N	-0-					-0-
11	2010	X	352	-0-	-1658	-0-	25	1	327	2	N	-0-					-0-
12	1302	X	568	-0-	-734	-0-	32	1	536	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 44 RRCID -> 195366 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13004 PERF.11832 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-	3	1			1
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					1
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					1
04	810	N	795	-0-	-15	-0-	793	2	2	9	Y	2					3
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					3
*06	810	N	716	-0-	-94	-0-	716	2			Y	-0-					3
*07	837	N	719	-0-	-118	-0-	718	2	1	9	Y	1					4
*08	806	N	536	-0-	-270	-0-	30	1	506	2	Y	-0-					4
*09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	43	1	698	2	Y	-0-					4
*10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	43	1	680	2	Y	3	2	1			5
							3	9									
*11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	30	1	489	2	Y	-0-					5
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	47	1	728	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 8,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 21 RRCID -> 195547 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
*06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
*07	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
*08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	20	1	167	2	Y	-0-					-0-
*09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	2	Y	-0-					-0-
*10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79	2	Y	-0-					-0-
*11	180	N	91	-0-	-89	-0-	9	1	82	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	90	-0-	-34	-0-	9	1	81	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 12 RRCID -> 195558 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10010 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
03	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
04	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
05	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
*06	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
*07	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
*08	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	133	1	2278	2	N	-0-					-0-
*09	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	132	1	2116	2	N	-0-					-0-
*10	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	181	1	2886	2	N	-0-					-0-
*11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	105	1	1696	2	N	-0-					-0-
*12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	122	1	1900	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 15 RRCID -> 195598 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11275 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2751	-0-	-380	-0-	2751	2			Y	-0-					6
02	2828	X	2425	-0-	-403	-0-	2425	2			Y	-0-					6
03	3038	X	2825	-0-	-213	-0-	2825	2			Y	-0-					6
04	2880	X	2626	-0-	-254	-0-	2625	2	1	9	Y	1	7	1			-0-
05	2976	X	2785	-0-	-191	-0-	2785	2			Y	-0-					-0-
*06	2730	N	2665	-0-	-65	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
*07	2728	N	2688	-0-	-40	-0-	2688	2			Y	-0-					-0-
*08	2790	N	2713	-0-	-77	-0-	170	1	2542	2	Y	1					1
							1	9									
*09	2670	N	2584	-0-	-86	-0-	163	1	2419	2	Y	2					3
							2	9									
*10	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	171	1	2473	2	Y	-0-					3
*11	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	173	1	2372	2	Y	-0-					3
12	2449	N	2200	-0-	-249	-0-	153	1	2047	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 31,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 29 RRCID -> 195601 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11326 - 12417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1250	-0-	-207	-0-	1250	2			Y	-0-			-0-
02	1204	N	1060	-0-	-144	-0-	1060	2			Y	-0-			-0-
03	1271	N	920	-0-	-351	-0-	920	2			Y	-0-			-0-
04	1200	N	781	-0-	-419	-0-	781	2			Y	-0-			-0-
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-			-0-
*06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-			-0-
*07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-			-0-
*08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	159	1	1312	2	Y	-0-			-0-
*09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	136	1	1270	2	Y	-0-			-0-
*10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	176	1	1327	2	Y	-0-			-0-
*11	1410	N	1339	-0-	-71	-0-	134	1	1205	2	Y	-0-			-0-
12	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	135	1	1256	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS WELL #: 77 RRCID -> 196031 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13002 PERF.10706 - 12740

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 31 RRCID -> 196338 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11742 - 12586

01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-			-0-
03	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-			-0-
*06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-			-0-
*07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
*08	62	N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	2	Y	-0-			-0-
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
*10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 30 RRCID -> 196379 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
*06	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
*07	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
*08	248	N	218	-0-	-30	-0-	24	1	194	2	Y	-0-					-0-
*09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	24	1	222	2	Y	-0-					-0-
*10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	26	1	200	2	Y	-0-					-0-
*11	210	N	206	-0-	-4	-0-	21	1	185	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	170	-0-	-78	-0-	16	1	154	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			Y	-0-	2	1			1
02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					1
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-					1
04	1680	N	1591	-0-	-89	-0-	1591	2			Y	-0-					1
05	1736	N	1674	-0-	-62	-0-	1674	2			Y	-0-					1
*06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			Y	-0-					1
*07	1643	N	1491	-0-	-152	-0-	1490	2	1	9	Y	1					2
*08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	96	1	1635	2	Y	-0-					2
*09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	97	1	1559	2	Y	-0-					2
*10	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	107	1	1710	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
*11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	103	1	1674	2	Y	-0-					3
*12	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	117	1	1810	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 20,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
02	924	N	885	-0-	-39	-0-	885	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	985	-0-	-38	-0-	985	2			N	-0-					-0-
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
*06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
*07	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
*08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	61	1	1044	2	N	-0-					-0-
*09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	67	1	1074	2	N	-0-					-0-
*10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	71	1	1129	2	N	-0-					-0-
*11	1050	N	567	-0-	-483	-0-	33	1	534	2	N	-0-					-0-
*12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	67	1	1044	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS WELL #: 81 RRCID -> 197062 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10448 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27435	X	11945	-0-	-15490	-0-	1189	1	10701	2	N	50					83
							55	9									
02	17500	X	9728	-0-	-7772	-0-	947	1	8668	2	N	103	140	1			46
							113	9									
03	15283	X	7286	-0-	-7997	-0-	603	1	6653	2	N	27					73
							30	9									
04	13950	X	5740	-0-	-8210	-0-	573	1	5156	2	N	10					83
							11	9									
05	11935	X	4525	-0-	-7410	-0-	554	1	3960	2	N	10					93
							11	9									
06	11550	X	5078	-0-	-6472	-0-	623	1	4452	2	N	3					96
							3	9									
07	10757	X	7085	-0-	-3672	-0-	886	1	6199	2	N	-0-					96
08	7285	X	1380	-0-	-5905	-0-	52	1	1328	2	N	-0-	18	7			78
09	5730	X	4573	-0-	-1157	-0-	421	1	4120	2	N	29					107
							32	9									
10	7099	X	4841	-0-	-2258	-0-	432	1	4370	2	N	35					142
							39	9									
11	6870	X	3774	-0-	-3096	-0-	263	1	3382	2	N	117					259
							129	9									
*12	7099	X	3083	-0-	-4016	-0-	175	1	2908	2	N	-0-	111	6			148

TOTAL GAS PROD: 69,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-	3	1			2
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					2
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					2
04	1530	N	1420	-0-	-110	-0-	1419	2	1	9	Y	1					3
05	1488	N	1364	-0-	-124	-0-	1364	2			Y	-0-					3
*06	1440	N	1439	-0-	-1	-0-	1439	2			Y	-0-					3
*07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1484	2	1	9	Y	1					4
*08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	91	1	1561	2	Y	-0-					4
*09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	96	1	1537	2	Y	-0-					4
*10	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	98	1	1560	2	Y	3	2	1			5
							3	9									
*11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	95	1	1544	2	Y	-0-					5
12	1674	N	1180	-0-	-494	-0-	71	1	1109	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 17,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			Y	-0-	2	1			2
02	112	N	71	-0-	-41	-0-	71	2			Y	-0-					2
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					2
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	252	2	2	9	Y	2					4
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					4
*06	210	N	90	-0-	-120	-0-	90	2			Y	-0-					4
*07	248	N	75	-0-	-173	-0-	74	2	1	9	Y	1					5
*08	93	N	49	-0-	-44	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					5
*09	90	N	52	-0-	-38	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					5
*10	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	41	2	Y	3	2	1			6
							3	9									
*11	60	N	27	-0-	-33	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					6
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 1,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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
01	3813	X	3673	-0-	-140	-0-	3673	2			Y	-0-					1
02	3444	X	3258	-0-	-186	-0-	3258	2			Y	-0-					1
03	3813	X	3776	-0-	-37	-0-	3776	2			Y	-0-					1
04	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			Y	-0-					1
05	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			Y	-0-					1
*06	3660	X	3581	-0-	-79	-0-	3581	2			Y	-0-					1
*07	3813	X	3488	-0-	-325	-0-	3488	2			Y	-0-					1
*08	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	435	1	3589	2	Y	-0-					1
*09	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	393	1	3668	2	Y	-0-					1
*10	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	447	1	3372	2	Y	-0-					1
*11	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	383	1	3432	2	Y	-0-					1
*12	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	374	1	3496	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 45,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	924	-0-	-595	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
*06	1410	N	1001	-0-	-409	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
*07	1519	N	1336	-0-	-183	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
*08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	109	1	897	2	Y	-0-					-0-
*09	990	N	674	-0-	-316	-0-	65	1	609	2	Y	-0-					-0-
*10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	196	1	1479	2	Y	-0-					-0-
*11	960	N	959	-0-	-1	-0-	96	1	863	2	Y	-0-					-0-
*12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	154	1	1439	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 54 RRCID -> 197883 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11664 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			Y	-0-	3	1			1
02	2800	N	6354	-0-	3554	3554	6354	2			Y	-0-					1
03	3100	N	4900	-0-	1800	5354	4900	2			Y	-0-					1
04	3000	N	9305	-0-	6305	11659	9304	2	1	9	Y	1					2
05	18048	X	6389	-0-	-11659	-0-	6389	2			Y	-0-					2
*06	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	2			Y	-0-					2
*07	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4925	2	1	9	Y	1					3
*08	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	296	1	5048	2	Y	-0-					3
*09	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	276	1	4427	2	Y	-0-					3
*10	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	338	1	5378	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
*11	5160	X	4916	-0-	-244	-0-	286	1	4630	2	Y	-0-					4
12	5332	X	5009	-0-	-323	-0-	303	1	4706	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 64,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JENNINGS RANCH D WELL #: 18 RRCID -> 198137 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10070 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1287	-0-	-480	-0-	1287	2			Y	-0-					4
02	1400	N	581	-0-	-819	-0-	581	2			Y	-0-					4
03	1364	N	449	-0-	-915	-0-	449	2			Y	-0-					4
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-	4	1			-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
*06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
*07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
*08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	28	1	423	2	Y	-0-					-0-
*09	360	N	314	-0-	-46	-0-	20	1	294	2	Y	-0-					-0-
*10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	31	1	442	2	Y	-0-					-0-
*11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	31	1	425	2	Y	-0-					-0-
*12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	26	1	351	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS WELL #: 83 RRCID -> 198542 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10402 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2714	-0-	-603	-0-	270	1	2434	2	N	9					17
							10	9									
02	2996	X	2388	-0-	-608	-0-	233	1	2135	2	N	18	25	1			10
							20	9									
03	3317	X	1660	-0-	-1657	-0-	138	1	1519	2	N	3					13
							3	9									
04	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	322	1	2896	2	N	1					14
							1	9									
05	2728	X	2164	-0-	-564	-0-	265	1	1897	2	N	2					16
							2	9									
06	2640	X	2082	-0-	-558	-0-	256	1	1826	2	N	-0-					16
07	3317	X	2430	-0-	-887	-0-	304	1	2126	2	N	-0-					16
08	3317	X	699	-0-	-2618	-0-	26	1	673	2	N	-0-	16	7			-0-
09	3210	X	1643	-0-	-1567	-0-	152	1	1491	2	N	-0-					-0-
10	2418	X	2254	-0-	-164	-0-	203	1	2051	2	N	-0-					-0-
11	2340	X	2047	-0-	-293	-0-	148	1	1899	2	N	-0-					-0-
12	2418	X	1999	-0-	-419	-0-	113	1	1886	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 20 RRCID -> 198561 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11614 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1117	-0-	-154	-0-	1117	2			Y	-0-					5
02	1092	N	1021	-0-	-71	-0-	1021	2			Y	-0-					5
03	1209	N	1121	-0-	-88	-0-	1121	2			Y	-0-					5
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-	5	1			-0-
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
*06	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-
*07	1178	N	1121	-0-	-57	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-
*08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	75	1	1125	2	Y	1					1
							1	9									
*09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	74	1	1093	2	Y	1					2
							1	9									
*10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	78	1	1121	2	Y	-0-					2
*11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	77	1	1065	2	Y	-0-					2
*12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	84	1	1115	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 13,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JENNINGS RANCH D WELL #: 19 RRCID -> 198563 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10470 - 12279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	117	-0-	-131	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
*06	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
*07	186	N	78	-0-	-108	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
*08	93	N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
*09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	Y	-0-					-0-
*10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	-0-					-0-
*11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	74	-0-	-50	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS WELL #: 78 RRCID -> 198821 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10565 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	209	1	1882	2	N	-0-					-0-
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	186	1	1705	2	N	-0-					-0-
03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	166	1	1827	2	N	-0-					-0-
04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	189	1	1702	2	N	-0-					-0-
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	195	1	1396	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1458	-0-	-42	-0-	179	1	1279	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1387	-0-	-163	-0-	173	1	1214	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	642	-0-	-908	-0-	24	1	618	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1163	-0-	-307	-0-	108	1	1055	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	718	-0-	-677	-0-	65	1	653	2	N	-0-					-0-
11	630	N	479	-0-	-151	-0-	35	1	444	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	399	-0-	-810	-0-	23	1	376	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 45 RRCID -> 199114 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11464 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	887	-0-	-12	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1229	2	2	9	Y	2					2
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					2
*06	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			Y	-0-					2
*07	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1698	2	1	9	Y	1					3
*08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	97	1	1655	2	Y	-0-					3
*09	1860	N	1652	-0-	-208	-0-	97	1	1555	2	Y	-0-					3
*10	1705	N	1466	-0-	-239	-0-	86	1	1377	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
*11	1710	N	723	-0-	-987	-0-	42	1	681	2	Y	-0-					4
*12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	107	1	1656	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 15,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

JENNINGS RANCH AA WELL #: 28 RRCID -> 199519 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9667 - 12717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	771	-0-	-129	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	782	-0-	-86	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
*06	840	N	681	-0-	-159	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
*07	806	N	682	-0-	-124	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
*08	775	N	629	-0-	-146	-0-	68	1	561	2	Y	-0-					-0-
*09	690	N	558	-0-	-132	-0-	54	1	504	2	Y	-0-					-0-
*10	682	N	396	-0-	-286	-0-	46	1	350	2	Y	-0-					-0-
*11	600	N	230	-0-	-370	-0-	23	1	207	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	183	-0-	-406	-0-	18	1	165	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2			Y	-0-					-0-
02	5012	X	4281	-0-	-731	-0-	4281	2			Y	-0-					-0-
03	5549	X	5208	-0-	-341	-0-	5208	2			Y	-0-					-0-
04	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			Y	-0-					-0-
05	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			Y	-0-					-0-
*06	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2			Y	-0-					-0-
*07	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2			Y	-0-					-0-
*08	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	353	1	4461	2	Y	-0-					-0-
*09	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	326	1	4463	2	Y	-0-					-0-
*10	4743	X	4679	-0-	-64	-0-	341	1	4338	2	Y	-0-					-0-
*11	4590	X	3892	-0-	-698	-0-	157	1	3735	2	Y	-0-					-0-
12	4743	X	3846	-0-	-897	-0-	3846	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 17 RRCID -> 200086 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11505 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	266	-0-	-98	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
*06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
*07	527	N	378	-0-	-149	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
*08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	30	1	454	2	Y	1					1
							1	9									
*09	420	N	321	-0-	-99	-0-	20	1	299	2	Y	2					3
							2	9									
*10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	48	1	699	2	Y	-0-					3
*11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	47	1	640	2	Y	-0-					3
*12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	27	1	366	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 5,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 16 RRCID -> 200309 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10079 - 12671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1445	-0-	-105	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
*06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
*07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
*08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	100	1	1701	2	N	-0-					-0-
*09	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	106	1	1698	2	N	-0-					-0-
*10	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	108	1	1723	2	N	-0-					-0-
*11	1500	N	1163	-0-	-337	-0-	68	1	1095	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1445	-0-	-105	-0-	87	1	1358	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 10 RRCID -> 200314 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 13302 PERF.12015 - 12856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
*06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
*07	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
*08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	20	1	168	2	Y	-0-					-0-
*09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	2	Y	-0-					-0-
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	Y	-0-					-0-
*11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	2	Y	-0-					-0-
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS WELL #: 85 RRCID -> 200545 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10874 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3282	-0-	-1089	-0-	328	1	2954	2	N	-0-					-0-
02	3948	X	3770	-0-	-178	-0-	371	1	3399	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	3562	-0-	-1150	-0-	296	1	3266	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	3662	-0-	-898	-0-	366	1	3296	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	3358	-0-	-1354	-0-	412	1	2946	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3644	-0-	-406	-0-	447	1	3197	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	3255	-0-	-930	-0-	407	1	2848	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	2057	-0-	-1725	-0-	78	1	1979	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	1996	-0-	-1664	-0-	185	1	1811	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	1923	-0-	-1828	-0-	173	1	1750	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	1600	-0-	-2030	-0-	116	1	1484	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	1597	-0-	-1658	-0-	91	1	1506	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 46 RRCID -> 201129 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10391 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3102	-0-	2	2	3102	2			Y	-0-	3	1			2
02	2378	N	2376	-0-	-2	-0-	2376	2			Y	-0-					2
03	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			Y	-0-					2
*04	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			Y	-0-					2
*05	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			Y	-0-					2
*06	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	2			Y	-0-					2
*07	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2891	2	1	9	Y	1					3
*08	3100	N	4916	-0-	1816	1816	272	1	4644	2	Y	-0-					3
*09	3000	N	4206	-0-	1206	3022	246	1	3960	2	Y	-0-					3
*10	3755	X	733	-0-	-3022	-0-	43	1	687	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
*11	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	298	1	4837	2	Y	-0-					3
*12	4929	X	4311	-0-	-618	-0-	261	1	4050	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 36,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

JENNINGS RANCH AA WELL #: 34 RRCID -> 201132 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	1198	-0-	-197	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
02	1260	X	1007	-0-	-253	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
03	1395	X	1329	-0-	-66	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1153	-0-	-17	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
05	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
*06	1290	N	1140	-0-	-150	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
*07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
*08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	125	1	1033	2	Y	-0-					-0-
*09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	117	1	1094	2	Y	-0-					-0-
*10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	154	1	1159	2	Y	-0-					-0-
*11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	120	1	1075	2	Y	-0-					-0-
*12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	129	1	1203	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS WELL #: 84 RRCID -> 201171 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10726 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	797	-0-	-257	-0-	80	1	717	2	N	-0-					-0-
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	134	1	1229	2	N	-0-					-0-
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	53	1	584	2	N	-0-					-0-
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	94	1	851	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	765	-0-	-754	-0-	94	1	671	2	N	-0-					-0-
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	80	1	574	2	N	-0-					-0-
07	992	N	427	-0-	-565	-0-	53	1	374	2	N	-0-					-0-
08	775	N	347	-0-	-428	-0-	13	1	334	2	N	-0-					-0-
09	660	N	223	-0-	-437	-0-	21	1	202	2	N	-0-					-0-
10	434	N	207	-0-	-227	-0-	19	1	188	2	N	-0-					-0-
11	330	N	203	-0-	-127	-0-	15	1	188	2	N	-0-					-0-
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	11	1	185	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS WELL #: 86 RRCID -> 201336 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12420 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	47	1	424	2	N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	22	1	243	2	N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	38	1	339	2	N	-0-					-0-
05	527	N	255	-0-	-272	-0-	31	1	224	2	N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	36	1	254	2	N	-0-					-0-
07	403	N	56	-0-	-347	-0-	7	1	49	2	N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	11	1	275	2	N	-0-					-0-
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	26	1	254	2	N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	2	N	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	29	1	372	2	N	-0-					-0-
*12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	33	1	546	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 52 RRCID -> 201679 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 12423 PERF.10190 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			Y	-0-	2	1			2
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					2
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			Y	-0-					2
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	Y	1					3
05	186	N	30	-0-	-156	-0-	30	2			Y	-0-					3
*06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					3
*07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1	9	Y	1					4
*08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					4
*09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					4
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	3	2	1			5
							3	9									
*11	90	N	52	-0-	-38	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					5
12	93	N	34	-0-	-59	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 713 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS WELL #: 79 RRCID -> 201879 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12857 PERF.12500 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2752	-0-	-348	-0-	275	1	2477	2	N	-0-			-0-
02	2800	X	753	-0-	-2047	-0-	74	1	679	2	N	-0-			-0-
03	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	322	1	3548	2	N	-0-			-0-
04	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	342	1	3077	2	N	-0-			-0-
05	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	417	1	2981	2	N	-0-			-0-
06	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	441	1	3155	2	N	-0-			-0-
07	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	466	1	3259	2	N	-0-			-0-
08	3100	X	2129	-0-	-971	-0-	80	1	2049	2	N	-0-			-0-
09	3000	X	1472	-0-	-1528	-0-	137	1	1335	2	N	-0-			-0-
10	3100	X	1416	-0-	-1684	-0-	127	1	1289	2	N	-0-			-0-
11	3000	X	157	-0-	-2843	-0-	11	1	146	2	N	-0-			-0-
12	3100	X	1369	-0-	-1731	-0-	78	1	1291	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS WELL #: 82 RRCID -> 201880 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10250 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	897	-0-	-281	-0-	90	1	807	2	N	-0-			-0-
02	1036	N	872	-0-	-164	-0-	86	1	786	2	N	-0-			-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	81	1	898	2	N	-0-			-0-
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	88	1	790	2	N	-0-			-0-
05	961	N	773	-0-	-188	-0-	95	1	678	2	N	-0-			-0-
06	960	N	771	-0-	-189	-0-	95	1	676	2	N	-0-			-0-
07	899	N	807	-0-	-92	-0-	101	1	706	2	N	-0-			-0-
08	775	N	374	-0-	-401	-0-	14	1	360	2	N	-0-			-0-
09	780	N	284	-0-	-496	-0-	26	1	258	2	N	-0-			-0-
10	806	N	286	-0-	-520	-0-	26	1	260	2	N	-0-			-0-
11	360	N	286	-0-	-74	-0-	21	1	265	2	N	-0-			-0-
*12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	24	1	395	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 25 RRCID -> 202326 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10298 - 12667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			Y	-0-			1
02	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			Y	-0-			1
03	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2			Y	-0-			1
04	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			Y	-0-			1
05	4309	X	2691	-0-	-1618	-0-	2691	2			Y	-0-			1
*06	4170	X	3904	-0-	-266	-0-	3904	2			Y	-0-			1
*07	4309	X	3176	-0-	-1133	-0-	3176	2			Y	-0-			1
*08	4309	X	2056	-0-	-2253	-0-	222	1	1834	2	Y	-0-			1
*09	4170	X	3844	-0-	-326	-0-	372	1	3472	2	Y	-0-			1
*10	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	572	1	4319	2	Y	-0-			1
*11	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	410	1	3675	2	Y	-0-			1
*12	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	438	1	4087	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 45,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 59 RRCID -> 202333 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10248 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			Y	-0-	3	1			-0-
02	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			Y	-0-					-0-
03	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			Y	-0-					-0-
04	2790	X	2574	-0-	-216	-0-	2573	2	1	9	Y	1					1
05	2914	X	2709	-0-	-205	-0-	2709	2			Y	-0-					1
*06	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			Y	-0-					1
*07	2914	X	2789	-0-	-125	-0-	2788	2	1	9	Y	1					2
*08	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	174	1	2975	2	Y	-0-					2
*09	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	186	1	2987	2	Y	-0-					2
*10	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	190	1	3027	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*11	3060	X	3026	-0-	-34	-0-	176	1	2850	2	Y	-0-					2
12	3224	X	3210	-0-	-14	-0-	194	1	3016	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 35,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JENNINGS RANCH C WELL #: 49 RRCID -> 202733 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12012 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	170	-0-	-109	-0-	170	2			Y	-0-	2	1			2
02	224	N	142	-0-	-82	-0-	142	2			Y	-0-					2
03	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			Y	-0-					2
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	298	2	2	9	Y	2					4
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					4
*06	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			Y	-0-					4
*07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					4
*08	186	N	141	-0-	-45	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					4
*09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	228	2	Y	-0-					4
*10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	17	1	278	2	Y	3	2	1			5
							3	9									
*11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	271	2	Y	-0-					5
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	13	1	208	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JENNINGS, ROY WELL #: 6 RRCID -> 204091 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9377 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1678	-0-	-151	-0-	78	1	1600	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1581	-0-	-155	-0-	67	1	1514	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1700	-0-	-98	-0-	71	1	1629	2	N	-0-					-0-
04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	73	1	1660	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1688	-0-	-48	-0-	80	1	1608	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1638	-0-	-12	-0-	76	1	1562	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1650	-0-	-148	-0-	80	1	1570	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	1604	-0-	-70	-0-	89	1	1515	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1464	-0-	-186	-0-	95	1	1369	2	N	-0-					-0-
*10	1643	N	1508	-0-	-135	-0-	91	1	1417	2	N	-0-					-0-
*11	1560	N	1493	-0-	-67	-0-	130	1	1363	2	N	-0-					-0-
*12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	150	1	1472	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 57 RRCID -> 204194 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 9636 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-	2	1			1
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			Y	-0-					1
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
*04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					1
*05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					1
*06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					1
*07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	1					2
*08	310	N	88	-0-	-222	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					2
*09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	27	1	434	2	Y	-0-					2
*10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	Y	3					5
							3	9									
*11	90	N	37	-0-	-53	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					5
*12	465	N	120	-0-	-345	-0-	7	1	113	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

JENNINGS RANCH C WELL #: 56 RRCID -> 204196 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 13039 PERF.12018 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	656	-0-	-832	-0-	656	2			Y	-0-	3	1			1
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			Y	-0-					1
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-					1
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1210	2	1	9	Y	1					2
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					2
*06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			Y	-0-					2
*07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			Y	-0-					2
*08	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	122	1	2082	2	Y	-0-					2
*09	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	118	1	1901	2	Y	-0-					2
*10	1922	N	1845	-0-	-77	-0-	109	1	1733	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
*11	2040	N	1586	-0-	-454	-0-	92	1	1494	2	Y	-0-					3
12	2077	N	1427	-0-	-650	-0-	86	1	1341	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 19,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

JENNINGS RANCH D WELL #: 21 RRCID -> 204642 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	2			Y	-0-					3
02	420	N	354	-0-	-66	-0-	354	2			Y	-0-					3
03	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			Y	-0-					3
04	480	N	467	-0-	-13	-0-	466	2	1	9	Y	1	3	1			1
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					1
*06	450	N	395	-0-	-55	-0-	395	2			Y	-0-					1
*07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					1
*08	651	N	512	-0-	-139	-0-	32	1	479	2	Y	1					2
							1	9									
*09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	36	1	539	2	Y	1					3
							1	9									
*10	620	N	560	-0-	-60	-0-	36	1	524	2	Y	-0-					3
*11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	35	1	480	2	Y	-0-					3
12	589	N	467	-0-	-122	-0-	33	1	434	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 6,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH B WELL #: 15 RRCID -> 205449 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11599 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-			-0-
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-			-0-
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-			-0-
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-			-0-
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-			-0-
*06	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	2			N	-0-			-0-
*07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-			-0-
*08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	72	1	1225	2	N	-0-			-0-
*09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	70	1	1128	2	N	-0-			-0-
*10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	75	1	1200	2	N	-0-			-0-
*11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	63	1	1029	2	N	-0-			-0-
*12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	87	1	1357	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 205580 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	823	-0-	-1068	-0-	823	2			N	-0-			-0-
02	1008	X	597	-0-	-411	-0-	597	2			N	-0-			-0-
03	1116	X	840	-0-	-276	-0-	840	2			N	-0-			-0-
04	1050	X	849	-0-	-201	-0-	849	2			N	-0-			-0-
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-			-0-
06	810	N	712	-0-	-98	-0-	712	2			N	-0-			-0-
07	868	N	52	-0-	-816	-0-	52	2			N	-0-			-0-
08	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	2			N	-0-			-0-
09	720	N	682	-0-	-38	-0-	682	2			N	-0-			-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-			-0-
11	690	N	661	-0-	-29	-0-	661	2			N	-0-			-0-
12	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 9 RRCID -> 205590 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12806 PERF.12046 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-			-0-
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
03	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
04	300	N	64	-0-	-236	-0-	64	2			Y	-0-			-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-			-0-
*06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-			-0-
*07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-			-0-
*08	124	N	90	-0-	-34	-0-	10	1	80	2	Y	-0-			-0-
*09	210	N	120	-0-	-90	-0-	12	1	108	2	Y	-0-			-0-
*10	217	N	173	-0-	-44	-0-	20	1	153	2	Y	-0-			-0-
*11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	2	Y	-0-			-0-
*12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	17	1	162	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 36 RRCID -> 206928 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	5626	-0-	-2341	-0-	5626	2			Y	-0-					1
02	6216	X	4651	-0-	-1565	-0-	4651	2			Y	-0-					1
03	6789	X	4904	-0-	-1885	-0-	4904	2			Y	-0-					1
04	5430	X	4702	-0-	-728	-0-	4702	2			Y	-0-					1
05	5611	X	4243	-0-	-1368	-0-	4243	2			Y	-0-					1
*06	5430	X	5253	-0-	-177	-0-	5253	2			Y	-0-					1
*07	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	2			Y	-0-					1
*08	4898	X	4412	-0-	-486	-0-	477	1	3935	2	Y	-0-					1
*09	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	545	1	5085	2	Y	-0-					1
*10	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	701	1	5290	2	Y	-0-					1
*11	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	618	1	5543	2	Y	-0-					1
*12	5828	X	4800	-0-	-1028	-0-	464	1	4336	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 61,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207268 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	3177	-0-	-1969	-0-	3166	2	11	9	Y	10					45
02	4648	X	2874	-0-	-1774	-0-	2859	2	15	9	Y	14	47	1			12
03	5146	X	3531	-0-	-1615	-0-	3519	2	12	9	Y	11					23
04	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3478	2	19	9	Y	17	20	1			20
05	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3481	2	9	9	Y	8	19	1			9
06	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3443	2	10	9	Y	9					18
07	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3471	2	13	9	Y	12	19	1			11
08	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3428	2	11	9	Y	10					21
09	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3417	2	9	9	Y	8	18	1			11
10	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3765	2	7	9	Y	6					17
11	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3508	2	18	9	Y	16	17	1			16
*12	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3426	2	12	9	Y	11					27

TOTAL GAS PROD: 41,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

JENNINGS RANCH AA WELL #: 38 RRCID -> 207334 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11508 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	642	-0-	-18	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	419	-0-	-325	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
*06	630	N	546	-0-	-84	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
*07	651	N	481	-0-	-170	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
*08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	61	1	504	2	Y	-0-					-0-
*09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	61	1	565	2	Y	-0-					-0-
*10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	76	1	570	2	Y	-0-					-0-
*11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	61	1	547	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	515	-0-	-136	-0-	50	1	465	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 208274 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	1742	-0-	-4830	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	2	-0-	-5934	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-
04	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
06	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
07	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209473 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9390 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	486	2	1	9	Y	1					4
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	480	N	338	-0-	-142	-0-	335	2	3	9	Y	3	2	1			1
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	568	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	558	N	408	-0-	-150	-0-	407	2	1	9	Y	1					1
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	330	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	561	2	1	9	Y	1					2
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	406	2	2	9	Y	2	3	1			1
*12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	441	2	3	9	Y	3					4

TOTAL GAS PROD: 3,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

JENNINGS RANCH C WELL #: 51 RRCID -> 210046 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13033 PERF.11770 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1898	-0-	-1202	-0-	1898	2			Y	-0-	3	1			1
02	2800	X	1746	-0-	-1054	-0-	1746	2			Y	-0-					1
03	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2			Y	-0-					1
*04	3000	N	6025	-0-	3025	3025	6025	2			Y	-0-					1
*05	3100	N	4943	-0-	1843	4868	4943	2			Y	-0-					1
*06	8424	X	3556	-0-	-4868	-0-	3556	2			Y	-0-					1
*07	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3787	2	1	9	Y	1					2
*08	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	286	1	4880	2	Y	-0-					2
*09	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	261	1	4193	2	Y	-0-					2
*10	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	295	1	4695	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*11	5010	X	4448	-0-	-562	-0-	258	1	4190	2	Y	-0-					2
*12	5177	X	4888	-0-	-289	-0-	296	1	4592	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 50,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210738 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11918 PERF.11233 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2475	2	8	9	Y	7					29
02	2576	N	2192	-0-	-384	-0-	2180	2	12	9	Y	11	31	1			9
03	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2849	2	9	9	Y	8					17
04	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2490	2	14	9	Y	13	15	1			15
05	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2470	2	7	9	Y	6	15	1			6
06	2670	N	2590	-0-	-80	-0-	2581	2	9	9	Y	8					14
07	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2804	2	11	9	Y	10	15	1			9
08	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2521	2	9	9	Y	8					17
09	2580	N	2485	-0-	-95	-0-	2475	2	10	9	Y	9	16	1			10
10	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2574	2	8	9	Y	7					17
11	2460	N	2377	-0-	-83	-0-	2358	2	19	9	Y	17	17	1			17
12	2573	N	2293	-0-	-280	-0-	2280	2	13	9	Y	12					29

TOTAL GAS PROD: 30,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 211206 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	484	-0-	-74	-0-	483	2	1	9	Y	1					7
02	504	N	240	-0-	-264	-0-	237	2	3	9	Y	3	7	1			3
03	496	N	289	-0-	-207	-0-	287	2	2	9	Y	2					5
04	480	N	266	-0-	-214	-0-	263	2	3	9	Y	3	3	1			5
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	419	2	2	9	Y	2	4	1			3
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	273	2	2	9	Y	2					5
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	360	2	2	9	Y	2	4	1			3
08	434	N	304	-0-	-130	-0-	302	2	2	9	Y	2					5
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	270	2	2	9	Y	2	3	1			4
10	372	N	277	-0-	-95	-0-	276	2	1	9	Y	1					5
11	300	N	204	-0-	-96	-0-	201	2	3	9	Y	3	3	1			5
12	279	N	153	-0-	-126	-0-	151	2	2	9	Y	2					7

TOTAL GAS PROD: 3,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

JENNINGS RANCH D WELL #: 24 RRCID -> 211221 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11786 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12462	X	6796	-0-	-5666	-0-	6796	2			Y	-0-					-0-
02	11256	X	6922	-0-	-4334	-0-	6922	2			Y	-0-					-0-
03	7998	X	879	-0-	-7119	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
04	7740	X	42	-0-	-7698	-0-	40	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	7750	X	1367	-0-	-6383	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
*06	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	8033	2			Y	-0-					-0-
*07	7657	X	5048	-0-	-2609	-0-	5048	2			Y	-0-					-0-
*08	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	151	1	2257	2	Y	3					3
							3	9									
*09	8040	X	6045	-0-	-1995	-0-	382	1	5663	2	Y	-0-					3
*10	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	392	1	5662	2	Y	-0-					3
*11	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	396	1	5447	2	Y	-0-					3
*12	614	X	614	-0-	-0-	-0-	43	1	571	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 50,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 58 RRCID -> 211222 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11504 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	543	-0-	-728	-0-	543	2			Y	-0-	3	1			1
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					1
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					1
*04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					1
*05	1519	N	1342	-0-	-177	-0-	1342	2			Y	-0-					1
*06	1350	N	1142	-0-	-208	-0-	1142	2			Y	-0-					1
*07	1395	N	1319	-0-	-76	-0-	1318	2	1	9	Y	1					2
*08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	86	1	1464	2	Y	-0-					2
*09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	81	1	1297	2	Y	-0-					2
*10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	89	1	1413	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
*11	1500	N	1114	-0-	-386	-0-	65	1	1049	2	Y	-0-					3
*12	1426	N	810	-0-	-616	-0-	49	1	761	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 14,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

JENNINGS RANCH AA WELL #: 39 RRCID -> 211565 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13321 PERF.11634 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	X	357	-0-	-480	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
02	588	X	398	-0-	-190	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
03	682	X	263	-0-	-419	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	201	-0-	-159	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	205	-0-	-229	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
*06	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
*07	217	N	90	-0-	-127	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
*08	217	N	89	-0-	-128	-0-	10	1	79	2	Y	-0-					-0-
*09	180	N	118	-0-	-62	-0-	11	1	107	2	Y	-0-					-0-
*10	93	N	88	-0-	-5	-0-	10	1	78	2	Y	-0-					-0-
*11	90	N	30	-0-	-60	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	10	1	92	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2883	X	2847	-0-	-36	-0-	2838	2	9	9	Y	8					31
02	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2701	2	19	9	Y	17	38	1			10
03	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3276	2	14	9	Y	13					23
04	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3406	2	22	9	Y	20	21	1			22
05	3007	X	2675	-0-	-332	-0-	2665	2	10	9	Y	9	20	1			11
06	3180	X	2769	-0-	-411	-0-	2757	2	12	9	Y	11					22
07	3534	X	3367	-0-	-167	-0-	3352	2	15	9	Y	14	22	1			14
08	3534	X	3523	-0-	-11	-0-	3511	2	12	9	Y	11					25
09	3420	X	2875	-0-	-545	-0-	2865	2	10	9	Y	9	20	1			14
10	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2962	2	8	9	Y	7					21
11	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2945	2	20	9	Y	18	19	1			20
*12	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2970	2	13	9	Y	12					32

TOTAL GAS PROD: 36,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 37 RRCID -> 212464 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			Y	-0-					10
02	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			Y	-0-					10
03	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			Y	-0-					10
04	4500	X	4014	-0-	-486	-0-	4014	2			Y	-0-					10
05	4650	X	3794	-0-	-856	-0-	3794	2			Y	-0-					10
*06	4080	X	3957	-0-	-123	-0-	3957	2			Y	-0-					10
*07	4216	X	3505	-0-	-711	-0-	3505	2			Y	-0-					10
*08	4154	X	3392	-0-	-762	-0-	367	1	3025	2	Y	-0-					10
*09	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	427	1	3986	2	Y	-0-					10
*10	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	502	1	3783	2	Y	-0-					10
*11	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	401	1	3599	2	Y	-0-					10
12	4557	X	4259	-0-	-298	-0-	412	1	3847	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 47,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 212478 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2139	X	1938	-0-	-201	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
*02	1932	X	1799	-0-	-133	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
*03	2201	N	1937	-0-	-264	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
*04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
*05	1984	N	1963	-0-	-21	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
*06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
*07	1953	N	141	-0-	-1812	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*08	1953	N	1482	-0-	-471	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
*09	2010	N	1925	-0-	-85	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
*10	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
*11	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
*12	1984	N	1914	-0-	-70	-0-	1914	2			N	-0-	31	6			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 213328 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	7884	-0-	-579	-0-	7884	2			N	-0-					2
02	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	7710	2			N	-0-					2
03	8277	X	8261	-0-	-16	-0-	8261	2			N	-0-					2
04	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	7926	2			N	-0-					2
05	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	2			N	-0-					2
06	8250	X	7757	-0-	-493	-0-	7757	2			N	-0-					2
07	8525	X	557	-0-	-7968	-0-	557	2			N	-0-					2
08	8246	X	7764	-0-	-482	-0-	7764	2			N	-0-					2
09	7920	X	7540	-0-	-380	-0-	7540	2			N	-0-					2
*10	8029	X	7930	-0-	-99	-0-	7928	2	2	9	N	2					4
*11	7770	X	7622	-0-	-148	-0-	7622	2			N	-0-					4
*12	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	8082	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 87,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 213486 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	516	-0-	-662	-0-	516	2		N	-0-			-0-
*02	924	N	391	-0-	-533	-0-	391	2		N	-0-			-0-
*03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-			-0-
*04	510	N	65	-0-	-445	-0-	65	2		N	-0-			-0-
*05	434	N	291	-0-	-143	-0-	291	2		N	-0-			-0-
*06	330	N	226	-0-	-104	-0-	226	2		N	-0-			-0-
*07	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2		N	-0-			-0-
*08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-
*09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-
*10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			-0-
*11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			-0-
*12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 214155 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11150 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2		N	-0-			-0-
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2		N	-0-			-0-
03	961	N	845	-0-	-116	-0-	845	2		N	-0-			-0-
04	990	N	742	-0-	-248	-0-	742	2		N	-0-			-0-
05	1023	N	783	-0-	-240	-0-	783	2		N	-0-			-0-
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-			-0-
07	775	N	64	-0-	-711	-0-	64	2		N	-0-			-0-
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-			-0-
09	840	N	822	-0-	-18	-0-	822	2		N	-0-			-0-
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-			-0-
*11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2		N	-0-			-0-
12	837	N	756	-0-	-81	-0-	756	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 214189 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9423 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	1799	-0-	-929	-0-	1799	2		N	-0-			-0-
02	2604	X	2064	-0-	-540	-0-	2064	2		N	-0-			-0-
03	2883	X	1927	-0-	-956	-0-	1927	2		N	-0-			-0-
04	2790	X	1910	-0-	-880	-0-	1910	2		N	-0-			-0-
05	2883	X	1747	-0-	-1136	-0-	1747	2		N	-0-			-0-
06	2220	X	1644	-0-	-576	-0-	1644	2		N	-0-			-0-
07	2294	X	133	-0-	-2161	-0-	133	2		N	-0-			-0-
08	1984	X	1650	-0-	-334	-0-	1650	2		N	-0-			-0-
09	1650	N	1572	-0-	-78	-0-	1572	2		N	-0-			-0-
10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2		N	-0-			-0-
*11	1590	N	1578	-0-	-12	-0-	1578	2		N	-0-			-0-
*12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215094 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3171	-0-	-177	-0-	3171	2			Y	-0-					-0-
02	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3015	2	2	9	Y	2					2
03	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			Y	-0-					2
04	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			Y	-0-					2
05	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			Y	-0-					2
06	3270	X	3185	-0-	-85	-0-	3185	2			Y	-0-					2
07	3379	X	3175	-0-	-204	-0-	3175	2			Y	-0-					2
08	3379	X	3191	-0-	-188	-0-	3191	2			Y	-0-					2
09	3270	X	3047	-0-	-223	-0-	3047	2			Y	-0-					2
*10	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			Y	-0-					2
*11	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			Y	-0-					2
*12	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 38,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JENNINGS RANCH C WELL #: 60 RRCID -> 215250 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9976 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			Y	-0-	3	1			1
02	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			Y	-0-					1
03	3131	X	2961	-0-	-170	-0-	2961	2			Y	-0-					1
*04	3120	X	2844	-0-	-276	-0-	2844	2			Y	-0-					1
*05	3224	X	2897	-0-	-327	-0-	2897	2			Y	-0-					1
*06	3120	X	2785	-0-	-335	-0-	2785	2			Y	-0-					1
*07	3224	X	2805	-0-	-419	-0-	2804	2	1	9	Y	1					2
*08	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	179	1	3058	2	Y	-0-					2
*09	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	179	1	2869	2	Y	-0-					2
*10	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	184	1	2933	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
*11	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	176	1	2855	2	Y	-0-					3
*12	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	200	1	3100	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 36,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 215501 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9382 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5494	-0-	-148	-0-	5494	2			N	-0-					183
02	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5186	2	10	9	N	9	184	1			8
03	5642	X	4962	-0-	-680	-0-	4962	2			N	-0-					8
04	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					8
05	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					8
06	5460	X	4457	-0-	-1003	-0-	4457	2			N	-0-					8
07	5642	X	520	-0-	-5122	-0-	309	2	211	9	N	192	182	1			18
08	4960	X	4129	-0-	-831	-0-	4129	2			N	-0-					18
09	4620	X	4373	-0-	-247	-0-	4373	2			N	-0-					18
10	4681	X	4630	-0-	-51	-0-	4626	2	4	9	N	4					22
*11	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4553	2	1	9	N	1					23
*12	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 52,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 215839 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1317	-0-	-543	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
*02	1736	N	1242	-0-	-494	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
*03	1643	N	1202	-0-	-441	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
*04	1260	N	1055	-0-	-205	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
*05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
*06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
*07	1085	N	114	-0-	-971	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
*09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
*10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
*11	1530	N	1492	-0-	-38	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1543	-0-	-38	-0-	1543	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 215864 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9603 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1478	2	6	9	N	5					5
03	1488	N	1467	-0-	-21	-0-	1467	2			N	-0-					5
04	1470	N	1415	-0-	-55	-0-	1415	2			N	-0-					5
05	1643	N	1399	-0-	-244	-0-	1399	2			N	-0-					5
06	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	1358	2			N	-0-					5
07	1457	N	101	-0-	-1356	-0-	101	2			N	-0-					5
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					5
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					5
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					5
*11	1350	N	882	-0-	-468	-0-	882	2			N	-0-					5
*12	1395	N	1151	-0-	-244	-0-	1151	2			N	-0-	5	6			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 215922 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9349 - 11366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4180	2	13	9	Y	12					46
02	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3433	2	26	9	Y	24	55	1			15
03	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4745	2	20	9	Y	18					33
04	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4399	2	32	9	Y	29	31	1			31
05	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4307	2	14	9	Y	13	30	1			14
06	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4603	2	18	9	Y	16					30
07	4774	X	4678	-0-	-96	-0-	4655	2	23	9	Y	21	32	1			19
08	4774	X	4432	-0-	-342	-0-	4413	2	19	9	Y	17					36
09	4620	X	4122	-0-	-498	-0-	4108	2	14	9	Y	13	30	1			19
10	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4311	2	11	9	Y	10					29
11	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3820	2	29	9	Y	26	28	1			27
12	3875	X	3527	-0-	-348	-0-	3508	2	19	9	Y	17					44

TOTAL GAS PROD: 50,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL REFUGIO WELL #: 1 RRCID -> 216089 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2709	-0-	-236	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
02	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
03	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
04	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
05	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2281	-0-	-809	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	192	-0-	-3001	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2678	-0-	-298	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
09	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
10	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
*11	2580	X	2411	-0-	-169	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
*12	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2742	2	8	9	N	7					7

TOTAL GAS PROD: 28,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

JENNINGS RANCH C WELL #: 61 RRCID -> 216691 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-	2	1			2
02	168	N	64	-0-	-104	-0-	64	2			Y	-0-					2
03	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	2			Y	-0-					2
*04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					2
*05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					2
*06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					2
*07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	221	2	1	9	Y	1					3
*08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	23	1	399	2	Y	-0-					3
*09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	2	Y	-0-					3
*10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
*11	390	N	167	-0-	-223	-0-	10	1	157	2	Y	-0-					4
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 2,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

JENNINGS RANCH AA WELL #: 35 RRCID -> 217476 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 13704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	246	-0-	-33	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
02	224	X	155	-0-	-69	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
03	248	X	8	-0-	-240	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
*06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
*07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
*08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	68	1	859	2	Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	434	X	333	-0-	-101	-0-	24	1	309	2	Y	-0-					-0-
*11	900	X	228	-0-	-672	-0-	9	1	219	2	Y	-0-					-0-
12	930	X	148	-0-	-782	-0-	148	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 218316 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9511 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3597	-0-	-433	-0-	3596	2	1	9	Y	1					1
02	3500	X	3185	-0-	-315	-0-	3185	2			Y	-0-					1
03	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			Y	-0-					1
04	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			Y	-0-					1
05	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			Y	-0-					1
06	3900	X	3376	-0-	-524	-0-	3376	2			Y	-0-					1
07	4030	X	3867	-0-	-163	-0-	3867	2			Y	-0-					1
08	4030	X	3907	-0-	-123	-0-	3907	2			Y	-0-					1
09	3900	X	3725	-0-	-175	-0-	3725	2			Y	-0-					1
10	3875	X	3704	-0-	-171	-0-	3704	2			Y	-0-					1
*11	3750	X	3358	-0-	-392	-0-	3358	2			Y	-0-					1
12	3875	X	3689	-0-	-186	-0-	3689	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 44,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 218318 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10854 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 218486 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9322 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	99	-0-	-118	-0-	99	2			Y	-0-					2
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	106	2	2	9	Y	2	3	1			1
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	113	2	2	9	Y	2					3
04	90	N	57	-0-	-33	-0-	54	2	3	9	Y	3	3	1			3
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	144	2	1	9	Y	1	2	1			2
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	134	2	2	9	Y	2					4
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	85	2	2	9	Y	2	3	1			3
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	173	2	2	9	Y	2					5
09	150	N	106	-0-	-44	-0-	105	2	1	9	Y	1	2	1			4
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	110	2	1	9	Y	1					5
11	180	N	82	-0-	-98	-0-	80	2	2	9	Y	2	2	1			5
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	93	2	1	9	Y	1					6

TOTAL GAS PROD: 1,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 219462 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9466 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2685	-0-	-167	-0-	2676	2	9	9	Y	8					31
02	2548	X	2363	-0-	-185	-0-	2349	2	14	9	Y	13	35	1			9
03	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3022	2	11	9	Y	10					19
04	2790	X	2733	-0-	-57	-0-	2715	2	18	9	Y	16	17	1			18
05	2883	X	2834	-0-	-49	-0-	2825	2	9	9	Y	8	17	1			9
06	2940	X	2710	-0-	-230	-0-	2700	2	10	9	Y	9					18
07	3038	X	2813	-0-	-225	-0-	2801	2	12	9	Y	11	18	1			11
08	3038	X	2692	-0-	-346	-0-	2681	2	11	9	Y	10					21
09	2730	X	2597	-0-	-133	-0-	2587	2	10	9	Y	9	18	1			12
10	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2722	2	8	9	Y	7					19
11	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2538	2	19	9	Y	17	18	1			18
12	2604	N	2517	-0-	-87	-0-	2504	2	13	9	Y	12					30

TOTAL GAS PROD: 32,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 219645 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF. 9416 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1045	-0-	-536	-0-	1041	2	4	9	Y	4					15
02	1232	N	982	-0-	-250	-0-	979	2	3	9	Y	3	15	1			3
03	1674	N	1333	-0-	-341	-0-	1331	2	2	9	Y	2					5
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1256	2	3	9	Y	3	5	1			3
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1251	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1215	2	2	9	Y	2					2
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1019	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	799	2	2	9	Y	2					2
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1177	2	6	9	Y	5	6	1			1
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1243	2	4	9	Y	4					5
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1133	2	11	9	Y	10	9	1			6
12	1209	N	1095	-0-	-114	-0-	1087	2	8	9	Y	7					13

TOTAL GAS PROD: 13,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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
01	1054	N	628	-0-	-426	-0-	628	2			N	-0-					-0-
02	868	N	730	-0-	-138	-0-	730	2			N	-0-					-0-
03	837	N	669	-0-	-168	-0-	669	2			N	-0-					-0-
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	59	-0-	-1026	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	961	N	771	-0-	-190	-0-	771	2			N	-0-					-0-
09	870	N	664	-0-	-206	-0-	664	2			N	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
*11	750	N	566	-0-	-184	-0-	566	2			N	-0-					-0-
12	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 220419 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	79	-0-	-913	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	952	N	756	-0-	-196	-0-	756	2			N	-0-					-0-
03	961	N	706	-0-	-255	-0-	706	2			N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
05	837	N	541	-0-	-296	-0-	541	2			N	-0-					-0-
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
07	620	N	39	-0-	-581	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	2			N	-0-					-0-
09	780	N	531	-0-	-249	-0-	531	2			N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
*11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	530	2	2	9	N	2					2
12	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 6,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 221324 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 12577 PERF. 9145 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
07	682	N	28	-0-	-654	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	744	N	305	-0-	-439	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09	570	N	439	-0-	-131	-0-	439	2			N	-0-					-0-
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
*11	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	2			N	-0-					-0-
12	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222007 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	905	-0-	-187	-0-	905	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1071	-0-	-69	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	69	-0-	-1016	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	994	-0-	-215	-0-	994	2			N	-0-					-0-
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
*11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1030	-0-	-86	-0-	1030	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	211	2	1	9	Y	1					3
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1	9	Y	1	2	1			2
03	217	N	186	-0-	-31	-0-	185	2	1	9	Y	1					3
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	194	2	1	9	Y	1	1	1			3
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	190	2	1	9	Y	1	1	1			3
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	169	2	1	9	Y	1					4
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	186	2	1	9	Y	1	2	1			3
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	184	2	1	9	Y	1					4
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	Y	1	2	1			3
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	Y	1					4
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	182	2	2	9	Y	2	2	1			4
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	164	2	1	9	Y	1					5

TOTAL GAS PROD: 2,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 222523 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11304 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1591	-0-	-52	-0-	1591	2	N	-0-	-0-				-0-
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2	N	-0-	-0-				-0-
03	1612	N	1490	-0-	-122	-0-	1490	2	N	-0-	-0-				-0-
04	1530	N	1380	-0-	-150	-0-	1380	2	N	-0-	-0-				-0-
05	1643	N	1397	-0-	-246	-0-	1397	2	N	-0-	-0-				-0-
06	1440	N	1342	-0-	-98	-0-	1342	2	N	-0-	-0-				-0-
07	1426	N	98	-0-	-1328	-0-	98	2	N	-0-	-0-				-0-
08	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	1358	2	N	-0-	-0-				-0-
09	1350	N	1308	-0-	-42	-0-	1308	2	N	-0-	-0-				-0-
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2	N	-0-	-0-				-0-
*11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2	N	-0-	-0-				-0-
12	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	1342	2	N	-0-	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 15,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 222828 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2	N	-0-	-0-				-0-
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2	N	-0-	-0-				-0-
03	2356	N	2010	-0-	-346	-0-	2010	2	N	-0-	-0-				-0-
04	2370	N	1843	-0-	-527	-0-	1843	2	N	-0-	-0-				-0-
05	2325	N	1862	-0-	-463	-0-	1862	2	N	-0-	-0-				-0-
06	1950	N	1776	-0-	-174	-0-	1776	2	N	-0-	-0-				-0-
07	1891	N	129	-0-	-1762	-0-	129	2	N	-0-	-0-				-0-
08	1860	N	1605	-0-	-255	-0-	1605	2	N	-0-	-0-				-0-
09	1770	N	1760	-0-	-10	-0-	1760	2	N	-0-	-0-				-0-
10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2	N	-0-	-0-				-0-
*11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2	N	-0-	-0-				-0-
12	1829	N	1824	-0-	-5	-0-	1824	2	N	-0-	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 21,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 26 RRCID -> 223355 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			Y	-0-					16
02	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			Y	-0-					16
03	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			Y	-0-					16
04	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4304	2	1	9	Y	1	15	1			2
05	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			Y	-0-					2
*06	4170	X	3561	-0-	-609	-0-	3561	2			Y	-0-					2
*07	4464	X	3296	-0-	-1168	-0-	3296	2			Y	-0-					2
*08	4805	X	3506	-0-	-1299	-0-	219	1	3285	2	Y	2					4
							2	9									
*09	4650	X	3976	-0-	-674	-0-	251	1	3723	2	Y	2					6
							2	9									
*10	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	246	1	3546	2	Y	-0-					6
*11	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	192	1	2633	2	Y	-0-					6
*12	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	354	1	4722	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 46,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 225214 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4234	X	2845	-0-	-1389	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
02	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
03	1829	X	1476	-0-	-353	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
04	1770	X	1580	-0-	-190	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
05	1829	X	1707	-0-	-122	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
06	1770	X	1566	-0-	-204	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
07	1829	X	100	-0-	-1729	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	1705	X	1120	-0-	-585	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1101	-0-	-459	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
*11	1080	N	813	-0-	-267	-0-	813	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	643	-0-	-504	-0-	643	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 226952 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9462 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
07	465	N	126	-0-	-339	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
*12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1654	2	4	9	N	4					4

TOTAL GAS PROD: 19,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 27 RRCID -> 227230 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			Y	-0-					8
02	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7389	2			Y	-0-					8
03	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6665	2	1	9	Y	1					9
04	6510	X	6045	-0-	-465	-0-	6042	2	3	9	Y	3	10	1			2
05	8184	X	6383	-0-	-1801	-0-	6383	2			Y	-0-					2
*06	7920	X	6427	-0-	-1493	-0-	6427	2			Y	-0-					2
*07	8184	X	6119	-0-	-2065	-0-	6119	2			Y	-0-					2
*08	6665	X	5494	-0-	-1171	-0-	343	1	5147	2	Y	4					6
							4	9									
*09	6420	X	5618	-0-	-802	-0-	355	1	5260	2	Y	3					9
							3	9									
*10	5549	X	3643	-0-	-1906	-0-	236	1	3407	2	Y	-0-					9
*11	5370	X	2251	-0-	-3119	-0-	153	1	2098	2	Y	-0-					9
12	5549	X	5202	-0-	-347	-0-	363	1	4839	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 67,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SERAFIN WELL #: 6 RRCID -> 228235 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10880 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229760 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2			N	-0-					1
02	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2			N	-0-					1
03	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2			N	-0-					1
04	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2			N	-0-					1
05	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			N	-0-					1
06	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2			N	-0-					1
07	2294	X	393	-0-	-1901	-0-	393	2			N	-0-					1
08	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	2			N	-0-					1
09	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			N	-0-					1
*10	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4910	2	1	9	N	1					2
*11	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-					2
*12	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 60,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 229963 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3787	-0-	-274	-0-	3775	2	12	9	Y	11					44
02	3668	X	3570	-0-	-98	-0-	3551	2	19	9	Y	17	48	1			13
03	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4531	2	14	9	Y	13					26
04	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4357	2	23	9	Y	21	23	1			24
05	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4315	2	11	9	Y	10	22	1			12
06	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4368	2	13	9	Y	12					24
07	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4301	2	17	9	Y	15	23	1			16
08	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4317	2	13	9	Y	12					28
09	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4162	2	11	9	Y	10	22	1			16
10	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4316	2	8	9	Y	7					23
11	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4043	2	21	9	Y	19	21	1			21
*12	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3979	2	14	9	Y	13					34

TOTAL GAS PROD: 50,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

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
01	2821	X	1877	-0-	-944	-0-	1870	2	7	9	Y	6					24
02	2268	X	1961	-0-	-307	-0-	1948	2	13	9	Y	12	29	1			7
03	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2872	2	10	9	Y	9					16
04	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2961	2	15	9	Y	14	15	1			15
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2297	2	8	9	Y	7	15	1			7
06	2790	N	1730	-0-	-1060	-0-	1721	2	9	9	Y	8					15
07	2945	N	2836	-0-	-109	-0-	2825	2	11	9	Y	10	16	1			9
08	2294	N	2129	-0-	-165	-0-	2120	2	9	9	Y	8					17
09	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1780	2	9	9	Y	8	15	1			10
10	2263	N	2094	-0-	-169	-0-	2092	2	2	9	Y	2					12
11	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2392	2	15	9	Y	14	13	1			13
*12	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2440	2	11	9	Y	10					23

TOTAL GAS PROD: 27,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 28 RRCID -> 230951 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.11260 - 12167

01	3255	X	3210	-0-	-45	-0-	3210	2			Y	-0-					10
02	2940	X	2826	-0-	-114	-0-	2826	2			Y	-0-					10
03	3286	X	3123	-0-	-163	-0-	3123	2			Y	-0-					10
04	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3010	2	1	9	Y	1	9	1			2
05	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			Y	-0-					2
*06	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			Y	-0-					2
*07	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			Y	-0-					2
*08	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	201	1	3019	2	Y	1					3
							1	9									
*09	2850	X	2781	-0-	-69	-0-	176	1	2603	2	Y	2					5
							2	9									
*10	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	183	1	2639	2	Y	-0-					5
*11	2670	X	2636	-0-	-34	-0-	179	1	2457	2	Y	-0-					5
12	2759	X	2725	-0-	-34	-0-	190	1	2535	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 35,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

JENNINGS RANCH C WELL #: 62 RRCID -> 230954 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 12662 PERF.11225 - 12186

01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-	3	1			-0-
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
*04	990	N	978	-0-	-12	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
*05	1240	N	945	-0-	-295	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
*06	960	N	665	-0-	-295	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
*07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1325	2	1	9	Y	1					1
*08	930	N	871	-0-	-59	-0-	48	1	823	2	Y	-0-					1
*09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	82	1	1324	2	Y	-0-					1
*10	1333	N	1060	-0-	-273	-0-	62	1	995	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	74	1	1191	2	Y	-0-					2
*12	1457	N	1014	-0-	-443	-0-	61	1	953	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 12,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2			Y	-0-					-0-
02	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	2			Y	-0-					-0-
03	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	2			Y	-0-					-0-
04	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			Y	-0-					-0-
05	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			Y	-0-					-0-
*06	5790	X	5507	-0-	-283	-0-	5507	2			Y	-0-					-0-
*07	5983	X	5692	-0-	-291	-0-	5692	2			Y	-0-					-0-
*08	6231	X	5391	-0-	-840	-0-	337	1	5054	2	Y	-0-					-0-
*09	6030	X	5663	-0-	-367	-0-	358	1	5305	2	Y	-0-					-0-
*10	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	423	1	6109	2	Y	-0-					-0-
*11	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	419	1	5758	2	Y	-0-					-0-
*12	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	453	1	6038	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERAFIN WELL #: 7 RRCID -> 231243 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10584 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	882	-0-	-544	-0-	57	1	631	2	Y	-0-					-0-
							194	3									
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	65	1	702	2	Y	-0-					-0-
							217	3									
03	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	68	1	749	2	Y	-0-					-0-
							236	3									
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	58	1	670	2	Y	-0-					-0-
							217	3									
05	1085	N	749	-0-	-336	-0-	50	1	506	2	Y	-0-					-0-
							193	3									
*06	1020	N	744	-0-	-276	-0-	47	1	513	2	Y	-0-					-0-
							184	3									
*07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
*08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
*09	750	N	-0-	-0-	-750	-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-

TOTAL GAS PROD: 5,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2195	2	8	9	Y	7					26
02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1759	2	12	9	Y	11	28	1			9
03	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2484	2	10	9	Y	9					18
04	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2434	2	14	9	Y	13	14	1			17
05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2313	2	7	9	Y	6	14	1			9
06	2400	N	2326	-0-	-74	-0-	2317	2	9	9	Y	8					17
07	2542	N	2357	-0-	-185	-0-	2346	2	11	9	Y	10	15	1			12
08	2325	N	2199	-0-	-126	-0-	2190	2	9	9	Y	8					20
09	2340	N	2019	-0-	-321	-0-	2012	2	7	9	Y	6	14	1			12
10	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1966	2	6	9	Y	5					17
11	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1840	2	13	9	Y	12	13	1			16
*12	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2008	2	9	9	Y	8					24

TOTAL GAS PROD: 25,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			Y	-0-					11
02	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			Y	-0-					11
03	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			Y	-0-					11
04	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3550	2	1	9	Y	1	10	1			2
05	3410	X	3186	-0-	-224	-0-	3186	2			Y	-0-					2
*06	3300	X	3165	-0-	-135	-0-	3165	2			Y	-0-					2
*07	3410	X	3301	-0-	-109	-0-	3301	2			Y	-0-					2
*08	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	259	1	3888	2	Y	1					3
							1	9									
*09	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	246	1	3637	2	Y	3					6
							3	9									
*10	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	250	1	3611	2	Y	-0-					6
*11	4020	X	3660	-0-	-360	-0-	248	1	3412	2	Y	-0-					6
12	4154	X	3713	-0-	-441	-0-	259	1	3454	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 43,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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
01	2976	X	2725	-0-	-251	-0-	176	1	1949	2	Y	-0-					-0-
							600	3									
02	2688	X	2372	-0-	-316	-0-	157	1	1691	2	Y	-0-					-0-
							524	3									
03	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	192	1	2149	2	Y	-0-					-0-
							677	3									
04	2400	X	2169	-0-	-231	-0-	132	1	1537	2	Y	-0-					-0-
							500	3									
05	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	189	1	1967	2	Y	-0-					-0-
							759	3									
*06	2400	X	1574	-0-	-826	-0-	100	1	1086	2	Y	-0-					-0-
							388	3									
*07	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
*08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
*09	1560	N	-0-	-0-	-1560	-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-

TOTAL GAS PROD: 14,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 232600 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3572	-0-	-458	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3439	-0-	-201	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3307	-0-	-723	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
04	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
05	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	2794	-0-	-896	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	206	-0-	-3607	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2804	-0-	-513	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2721	-0-	-399	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2822	-0-	-309	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2758	-0-	-32	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
*12	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	2998	2	169	9	N	154					154

TOTAL GAS PROD: 33,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 235227 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1653	-0-	-27	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1515	-0-	-283	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1188	-0-	-612	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1408	-0-	-421	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1442	-0-	-28	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	102	-0-	-1138	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1377	-0-	-18	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1331	-0-	-109	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
*10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
*11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	1362	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 235934 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9270 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2660	-0-	-378	-0-	2651	2	9	9	Y	8					30
02	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2651	2	17	9	Y	15	37	1			8
03	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3229	2	12	9	Y	11					19
04	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3049	2	20	9	Y	18	19	1			18
05	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3010	2	9	9	Y	8	19	1			7
06	3150	X	2859	-0-	-291	-0-	2848	2	11	9	Y	10					17
07	3255	X	3049	-0-	-206	-0-	3035	2	14	9	Y	13	19	1			11
08	3255	X	2896	-0-	-359	-0-	2885	2	11	9	Y	10					21
09	3060	X	2337	-0-	-723	-0-	2328	2	9	9	Y	8	18	1			11
10	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2449	2	7	9	Y	6					17
11	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2307	2	18	9	Y	16	17	1			16
*12	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2207	2	12	9	Y	11					27

TOTAL GAS PROD: 32,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

JENNINGS RANCH AA WELL #: 44 RRCID -> 235947 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11386 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 33 RRCID -> 236360 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12328 PERF.11090 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1609	-0-	-344	-0-	1609	2			Y	-0-					6
02	1932	N	1134	-0-	-798	-0-	1134	2			Y	-0-					6
03	1860	N	533	-0-	-1327	-0-	533	2			Y	-0-					6
04	1560	N	787	-0-	-773	-0-	786	2	1	9	Y	1	7	1			-0-
05	1271	N	981	-0-	-290	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
*06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
*07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
*08	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	147	1	2201	2	Y	1					1
							1	9									
*09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	88	1	1304	2	Y	2					3
							2	9									
*10	1488	X	1243	-0-	-245	-0-	81	1	1162	2	Y	-0-					3
*11	2280	X	1823	-0-	-457	-0-	124	1	1699	2	Y	-0-					3
12	2356	X	1729	-0-	-627	-0-	121	1	1608	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 16,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

JENNINGS RANCH AA WELL #: 45 RRCID -> 237157 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11562 - 12353

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 237428 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10994 - 11806

01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	558	N	95	-0-	-463	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*11	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAS OVEJAS-STATE WELL #: 3 RRCID -> 241722 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2130	-0-	-257	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	2042	-0-	-58	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1928	-0-	-118	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1833	-0-	-237	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	1792	-0-	-471	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	127	-0-	-1764	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1779	-0-	-19	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1768	-0-	-2	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
*11	1710	N	1678	-0-	-32	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1672	-0-	-157	-0-	1672	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 40 RRCID -> 242324 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11054 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2424	-0-	-521	-0-	2424	2			Y	-0-					11
02	2660	X	2548	-0-	-112	-0-	2548	2			Y	-0-					11
03	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			Y	-0-					11
04	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2491	2	1	9	Y	1	9	1			3
05	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			Y	-0-					3
*06	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			Y	-0-					3
*07	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			Y	-0-					3
*08	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	177	1	2647	2	Y	1					4
							1	9									
*09	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	145	1	2145	2	Y	1					5
							1	9									
*10	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	152	1	2190	2	Y	-0-					5
*11	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	157	1	2154	2	Y	-0-					5
*12	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	166	1	2220	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 30,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 242569 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12428 PERF.10922 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3235	-0-	-175	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2904	-0-	-176	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2897	-0-	-296	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
04	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
05	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2699	-0-	-421	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	195	-0-	-3029	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2730	-0-	-153	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2506	-0-	-224	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2671	-0-	-119	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2583	-0-	-117	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2418	-0-	-310	-0-	2418	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 43 RRCID -> 243237 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6636	-0-	-370	-0-	6636	2			Y	-0-					-0-
02	6328	X	5054	-0-	-1274	-0-	5054	2			Y	-0-					-0-
03	7006	X	6835	-0-	-171	-0-	6835	2			Y	-0-					-0-
04	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	2			Y	-0-					-0-
05	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	2			Y	-0-					-0-
*06	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	2			Y	-0-					-0-
*07	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	2			Y	-0-					-0-
*08	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	433	1	6481	2	Y	-0-					-0-
*09	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	424	1	6279	2	Y	-0-					-0-
*10	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	438	1	6322	2	Y	-0-					-0-
*11	6270	X	6149	-0-	-121	-0-	417	1	5732	2	Y	-0-					-0-
12	6479	X	6465	-0-	-14	-0-	451	1	6014	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 243408 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	2			N	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
03	558	N	496	-0-	-62	-0-	496	2			N	-0-					-0-
04	540	N	490	-0-	-50	-0-	490	2			N	-0-					-0-
05	589	N	524	-0-	-65	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	496	N	37	-0-	-459	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2			N	-0-					-0-
09	510	N	468	-0-	-42	-0-	468	2			N	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
*11	510	N	461	-0-	-49	-0-	461	2			N	-0-					-0-
*12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 63 RRCID -> 243732 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 12417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			Y	-0-	3	1			1
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-					1
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			Y	-0-					1
*04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					1
*05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			Y	-0-					1
*06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					1
*07	1488	N	1131	-0-	-357	-0-	1130	2	1	9	Y	1					2
*08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	83	1	1414	2	Y	-0-					2
*09	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	103	1	1649	2	Y	-0-					2
*10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	105	1	1669	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
*11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	94	1	1531	2	Y	-0-					3
*12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	102	1	1587	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 18,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS WELL #: 91 RRCID -> 244614 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10970 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	44	1	346	2	N	-0-					-0-
02	140	N	70	-0-	-70	-0-	7	1	63	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	44	1	315	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	15	1	389	2	N	-0-					-0-
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	62	1	611	2	N	-0-					-0-
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	69	1	698	2	N	-0-					-0-
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	36	1	462	2	N	-0-					-0-
12	682	N	346	-0-	-336	-0-	20	1	326	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 245179 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10980 - 12112

01	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
02	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
03	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
04	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
05	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
06	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	361	-0-	-3421	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
09	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
10	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
11	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
*12	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 32 RRCID -> 245412 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 12117

01	3534	X	3243	-0-	-291	-0-	3243	2			Y	-0-					13
02	3136	X	3049	-0-	-87	-0-	3049	2			Y	-0-					13
03	3472	X	3394	-0-	-78	-0-	3394	2			Y	-0-					13
04	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3141	2	1	9	Y	1	11	1			3
05	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			Y	-0-					3
*06	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			Y	-0-					3
*07	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			Y	-0-					3
*08	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	217	1	3248	2	Y	1					4
							1	9									
*09	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	204	1	3014	2	Y	1					5
							1	9									
*10	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	218	1	3143	2	Y	-0-					5
*11	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	195	1	2687	2	Y	-0-					5
*12	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	237	1	3161	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 38,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 247771 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9298 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-		4901	2			N	-0-					2
02	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-		4798	2			N	-0-					2
03	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-		4621	2			N	-0-					2
04	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-		4265	2			N	-0-					2
05	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-		4236	2			N	-0-					2
06	4620	X	4079	-0-	-541	-0-		4079	2			N	-0-					2
07	56977	X	56977	-0-	-0-	-0-		56977	2			N	-0-					2
08	4619	X	3686	-0-	-933	-0-		3686	2			N	-0-					2
09	4260	X	3635	-0-	-625	-0-		3635	2			N	-0-					2
*10	4774	X	3953	-0-	-821	-0-		3951	2	2	9	N	2					4
*11	4620	X	3644	-0-	-976	-0-		3644	2			N	-0-					4
12	4774	X	3952	-0-	-822	-0-		3952	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 102,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JENNINGS RANCH D WELL #: 60 RRCID -> 248467 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11768 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-		59	2			Y	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-		123	2			Y	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-		176	2			Y	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-		88	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	22	-0-	-102	-0-		22	2			Y	-0-					-0-
*06	180	N	53	-0-	-127	-0-		53	2			Y	-0-					-0-
*07	93	N	28	-0-	-65	-0-		28	2			Y	-0-					-0-
*08	31	N	19	-0-	-12	-0-		1	1	18	2	Y	-0-					-0-
*09	60	N	54	-0-	-6	-0-		3	1	51	2	Y	-0-					-0-
*10	31	N	2	-0-	-29	-0-		2	2			Y	-0-					-0-
*11	30	N	3	-0-	-27	-0-		3	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 248469 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11468 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-		330	1	3656	2	Y	-0-					-0-
								1126	3									
02	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-		311	1	3369	2	Y	-0-					-0-
								1045	3									
03	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-		453	1	5048	2	Y	-0-					-0-
								1585	3									
04	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-		371	1	4319	2	Y	-0-					-0-
								1405	3									
05	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-		558	1	5764	2	Y	-0-					-0-
								2216	3									
*06	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-		429	1	4667	2	Y	-0-					-0-
								1665	3									
*07	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-		564	1	5382	2	Y	-0-					-0-
								1987	3									
*08	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-		520	1	5234	2	Y	-0-					-0-
								1950	3									
*09	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-		516	1	5142	2	Y	-0-					-0-
								1861	3									
*10	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-		556	1	5122	2	Y	-0-					-0-
								1882	3									
*11	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-		501	1	5017	2	Y	-0-					-0-
								1777	3									
*12	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-		483	1	4746	2	Y	-0-					-0-
								1707	3									

TOTAL GAS PROD: 83,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	4612	-0-	-1712	-0-	4612	2			Y	-0-					18
02	5712	X	3679	-0-	-2033	-0-	3679	2			Y	-0-					18
03	5642	X	5416	-0-	-226	-0-	5416	2			Y	-0-					18
04	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5285	2	2	9	Y	2	16	1			4
05	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2			Y	-0-					4
*06	5100	X	4800	-0-	-300	-0-	4800	2			Y	-0-					4
*07	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2			Y	-0-					4
*08	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	349	1	5233	2	Y	2					6
							2	9									
*09	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	368	1	5458	2	Y	3					9
							3	9									
*10	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	374	1	5392	2	Y	-0-					9
*11	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	334	1	4598	2	Y	-0-					9
*12	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	381	1	5081	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 62,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 2 RRCID -> 248687 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 12044 PERF.10170 - 10725

01	3038	X	2759	-0-	-279	-0-	178	1	1973	2	Y	-0-					-0-
							608	3									
02	2744	X	1951	-0-	-793	-0-	129	1	1391	2	Y	-0-					-0-
							431	3									
03	2604	X	542	-0-	-2062	-0-	35	1	386	2	Y	-0-					-0-
							121	3									
04	2670	X	697	-0-	-1973	-0-	43	1	493	2	Y	-0-					-0-
							161	3									
05	2759	X	1476	-0-	-1283	-0-	96	1	996	2	Y	-0-					-0-
							384	3									
*06	2670	X	1593	-0-	-1077	-0-	101	1	1099	2	Y	-0-					-0-
							393	3									
*07	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	163	1	1567	2	Y	-0-					-0-
							580	3									
*08	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	152	1	1534	2	Y	-0-					-0-
							573	3									
*09	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	189	1	1894	2	Y	-0-					-0-
							686	3									
*10	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	214	1	1979	2	Y	-0-					-0-
							726	3									
*11	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	186	1	1867	2	Y	-0-					-0-
							661	3									
12	2852	N	2083	-0-	-769	-0-	144	1	1425	2	Y	-0-					-0-
							514	3									

TOTAL GAS PROD: 24,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 44 RRCID -> 249175 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11078 - 12528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					1
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					1
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					1
04	1140	N	1035	-0-	-105	-0-	1035	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
*06	1050	N	757	-0-	-293	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
*07	1085	N	489	-0-	-596	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
*08	992	N	488	-0-	-504	-0-	30	1	444	2	Y	13					13
							14	9									
*09	750	N	280	-0-	-470	-0-	18	1	261	2	Y	1					14
							1	9									
*10	496	N	345	-0-	-151	-0-	22	1	323	2	Y	-0-					14
*11	480	N	126	-0-	-354	-0-	9	1	117	2	Y	-0-					14
*12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	34	1	455	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 8,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 249181 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 12662 PERF. 9212 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	2			N	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
07	558	N	59	-0-	-499	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
09	810	N	660	-0-	-150	-0-	660	2			N	-0-					-0-
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
11	870	N	578	-0-	-292	-0-	578	2			N	-0-					-0-
12	682	N	608	-0-	-74	-0-	608	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 51 RRCID -> 249329 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11964 PERF. 9778 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	3860	-0-	-1069	-0-	3860	2			Y	-0-					-0-
02	4396	X	3695	-0-	-701	-0-	3695	2			Y	-0-					-0-
03	4867	X	4129	-0-	-738	-0-	4129	2			Y	-0-					-0-
04	4170	X	3933	-0-	-237	-0-	3933	2			Y	-0-					-0-
05	4309	X	4164	-0-	-145	-0-	4164	2			Y	-0-					-0-
*06	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			Y	-0-					-0-
*07	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			Y	-0-					-0-
*08	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	326	1	4891	2	Y	-0-					-0-
*09	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	303	1	4493	2	Y	-0-					-0-
*10	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	317	1	4580	2	Y	-0-					-0-
*11	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	317	1	4359	2	Y	-0-					-0-
*12	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	336	1	4478	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 61 RRCID -> 249429 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10954 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	335	-0-	-1494	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
02	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			Y	-0-					-0-
03	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			Y	-0-					-0-
04	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			Y	-0-					-0-
05	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			Y	-0-					-0-
*06	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			Y	-0-					-0-
*07	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			Y	-0-					-0-
*08	2046	N	1910	-0-	-136	-0-	119	1	1791	2	Y	-0-					-0-
*09	1980	N	1878	-0-	-102	-0-	119	1	1759	2	Y	-0-					-0-
*10	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	152	1	2186	2	Y	-0-					-0-
*11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	128	1	1763	2	Y	-0-					-0-
*12	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	153	1	2047	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 30 RRCID -> 250172 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11160 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 250477 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10950 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	2			N	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
04	630	N	562	-0-	-68	-0-	562	2			N	-0-					-0-
05	651	N	583	-0-	-68	-0-	583	2			N	-0-					-0-
06	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	2			N	-0-					-0-
07	589	N	41	-0-	-548	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	2			N	-0-					-0-
09	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	2			N	-0-					-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
12	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 39 RRCID -> 251337 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2278	N	2243	-0-	-35	-0-	2243	2			Y	-0-					9
02	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					9
03	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					9
04	1980	X	1516	-0-	-464	-0-	1515	2	1	9	Y	1	9	1			1
05	2046	X	1538	-0-	-508	-0-	1538	2			Y	-0-					1
*06	1980	X	1323	-0-	-657	-0-	1323	2			Y	-0-					1
*07	1705	X	1319	-0-	-386	-0-	1319	2			Y	-0-					1
*08	1550	N	1247	-0-	-303	-0-	78	1	1168	2	Y	1					2
							1	9									
*09	1320	N	273	-0-	-1047	-0-	17	1	255	2	Y	1					3
							1	9									
*10	1240	N	960	-0-	-280	-0-	62	1	898	2	Y	-0-					3
*11	1200	N	197	-0-	-1003	-0-	13	1	184	2	Y	-0-					3
*12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	70	1	928	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 14,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JENNINGS RANCH D WELL #: 42 RRCID -> 251548 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10816 - 11889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	722	-0-	-342	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
*06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-
*07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
*08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	82	1	1225	2	Y	-0-					-0-
*09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	85	1	1256	2	Y	-0-					-0-
*10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	83	1	1201	2	Y	-0-					-0-
*11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	89	1	1221	2	Y	-0-					-0-
*12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	95	1	1267	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2854	-0-	54	54	2854	2			N	-0-					-0-
03	2797	N	2743	-0-	-54	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2371	-0-	-29	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2193	-0-	-628	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2352	-0-	-378	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	161	-0-	-2660	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2238	-0-	-490	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
09	2370	X	2035	-0-	-335	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	2210	-0-	-208	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
*11	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
*12	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2363	2	2	9	N	2					2

TOTAL GAS PROD: 26,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 62 RRCID -> 252180 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10678 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					4
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					4
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					4
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-	4	1			-0-
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
*06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
*07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
*08	1240	N	715	-0-	-525	-0-	45	1	669	2	Y	1					1
							1	9									
*09	990	N	709	-0-	-281	-0-	45	1	664	2	Y	-0-					1
*10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	35	1	510	2	Y	-0-					1
*11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	43	1	587	2	Y	-0-					1
*12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	27	1	362	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JENNINGS RANCH D WELL #: 77 RRCID -> 254137 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12758 PERF.10570 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2761	-0-	-153	-0-	2761	2			Y	-0-					16
02	2632	X	2477	-0-	-155	-0-	2477	2			Y	-0-					16
03	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			Y	-0-					16
04	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2738	2	1	9	Y	1	13	1			4
05	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			Y	-0-					4
*06	2730	N	2558	-0-	-172	-0-	2558	2			Y	-0-					4
*07	2821	N	2363	-0-	-458	-0-	2363	2			Y	-0-					4
*08	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	174	1	2604	2	Y	1					5
							1	9									
*09	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	175	1	2595	2	Y	1					6
							1	9									
*10	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	185	1	2669	2	Y	-0-					6
*11	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	183	1	2510	2	Y	-0-					6
*12	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	195	1	2604	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 32,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JENNINGS RANCH D WELL #: 64 RRCID -> 254139 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10916 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	602	-0-	-80	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	520	-0-	-68	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	517	-0-	-134	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
*06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
*07	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
*08	589	N	547	-0-	-42	-0-	34	1	513	2	Y	-0-					-0-
*09	630	N	597	-0-	-33	-0-	38	1	559	2	Y	-0-					-0-
*10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	38	1	545	2	Y	-0-					-0-
*11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	36	1	494	2	Y	-0-					-0-
*12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	32	1	427	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 70 RRCID -> 254141 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12488 PERF.10570 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	308	-0-	-1397	-0-	308	2			Y	-0-					3
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					3
03	1705	N	716	-0-	-989	-0-	716	2			Y	-0-					3
04	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			Y	-0-	3	1			-0-
05	1302	N	683	-0-	-619	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
*06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-
*07	1302	N	99	-0-	-1203	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
*08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	111	1	1659	2	Y	1					1
							1	9									
*09	1260	N	589	-0-	-671	-0-	37	1	552	2	Y	-0-					1
*10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	68	1	975	2	Y	-0-					1
*11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	83	1	1144	2	Y	-0-					1
*12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	55	1	739	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 13,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 58 RRCID -> 254144 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 13002 PERF.11430 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2956	-0-	-609	-0-	2956	2			N	-0-					7
02	3136	X	2203	-0-	-933	-0-	2203	2			N	-0-					7
03	3317	X	2367	-0-	-950	-0-	2367	2			N	-0-					7
04	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					7
05	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					7
*06	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					7
*07	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					7
*08	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	310	1	2554	2	N	-0-					7
*09	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	222	1	2073	2	N	-0-					7
*10	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	302	1	2281	2	N	-0-					7
*11	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	237	1	2121	2	N	-0-					7
*12	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	215	1	2005	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 29,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3503	X	3197	-0-	-306	-0-	3197	2			Y	-0-					8
02	3164	X	3082	-0-	-82	-0-	3082	2			Y	-0-					8
03	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			Y	-0-					8
04	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3332	2	1	9	Y	1	8	1			1
05	3255	X	3060	-0-	-195	-0-	3060	2			Y	-0-					1
*06	3150	X	2856	-0-	-294	-0-	2856	2			Y	-0-					1
*07	3255	X	3196	-0-	-59	-0-	3196	2			Y	-0-					1
*08	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	215	1	3220	2	Y	1					2
							1	9									
*09	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	207	1	3063	2	Y	1					3
							1	9									
*10	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	216	1	3119	2	Y	-0-					3
*11	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	217	1	2986	2	Y	-0-					3
*12	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	248	1	3309	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 39,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	4309	X	4234	-0-	-75	-0-	4234	2			Y	-0-					-0-
02	3892	X	3650	-0-	-242	-0-	3650	2			Y	-0-					-0-
03	4309	X	4250	-0-	-59	-0-	4250	2			Y	-0-					-0-
04	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			Y	-0-					-0-
05	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			Y	-0-					-0-
*06	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			Y	-0-					-0-
*07	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			Y	-0-					-0-
*08	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	228	1	3413	2	Y	-0-					-0-
*09	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	226	1	3354	2	Y	-0-					-0-
*10	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	230	1	3315	2	Y	-0-					-0-
*11	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	229	1	3154	2	Y	-0-					-0-
*12	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	243	1	3234	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS WELL #: 93H RRCID -> 264003 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11972 PERF.10851 - 14965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	6936	-0-	-752	-0-	772	1	6164	2	N	-0-					10
02	6944	X	6227	-0-	-717	-0-	647	1	5580	2	N	-0-					10
03	7688	X	7056	-0-	-632	-0-	637	1	6419	2	N	-0-					10
04	7440	X	6538	-0-	-902	-0-	731	1	5807	2	N	-0-					10
05	6944	X	5880	-0-	-1064	-0-	727	1	5153	2	N	-0-					10
06	6840	X	6321	-0-	-519	-0-	780	1	5541	2	N	-0-					10
07	7068	X	5924	-0-	-1144	-0-	820	1	5104	2	N	-0-					10
08	7068	X	4239	-0-	-2829	-0-	160	1	4079	2	N	-0-	5	7			5
09	6540	X	2744	-0-	-3796	-0-	255	1	2489	2	N	-0-					5
10	6541	X	2371	-0-	-4170	-0-	213	1	2158	2	N	-0-					5
11	6330	X	1910	-0-	-4420	-0-	138	1	1772	2	N	-0-					5
12	5921	X	2049	-0-	-3872	-0-	116	1	1933	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 58,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (MIDDLE WILCOX) 46216 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 14 RRCID -> 179052 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11106 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	628	-0-	-333	-0-	628	2			Y	-0-	2	1			1
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					1
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1029	2	1	9	Y	1					2
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	773	2	2	9	Y	2					4
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					4
*06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					4
*07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	862	2	1	9	Y	1					5
*08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	39	1	675	2	Y	-0-					5
*09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	59	1	946	2	Y	-0-					5
*10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	50	1	801	2	Y	3	2	1			6
							3	9									
*11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	51	1	824	2	Y	-0-					6
12	806	N	664	-0-	-142	-0-	40	1	624	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 10,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

JENNINGS RANCH (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 46216 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 197872 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11094 - 11160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215369 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF.10066 - 10090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JESUIT (LOYOLA BEACH) 46312 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
FIVE-JAB, INC. 271310
JESUIT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225391 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12567 - 12794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					246
02	1932	X	-0-	-0-	-1932	-0-					Y	-0-					246
03	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					246
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					246
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					246
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					246
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					246
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					246
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					246
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					246
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					246
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					246

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JESUIT (LOYOLA BEACH) //CONT.// 46312 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					204

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JESUIT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244684 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13110 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19434	X	19434	-0-	-0-	-0-	1270	1	17258	3	Y	396	469	1			68
							470	4	436	9							
02	17778	X	17778	-0-	-0-	-0-	1101	1	16262	3	Y	240	124	1			184
							151	4	264	9							
03	18222	X	18222	-0-	-0-	-0-	1352	1	16328	3	Y	426	505	1			105
							73	4	469	9							
04	16408	X	16408	-0-	-0-	-0-	997	1	14992	3	Y	198	184	1			119
							201	4	218	9							
05	16330	X	16330	-0-	-0-	-0-	1154	1	14912	3	Y	143	196	1			66
							107	4	157	9							
06	17108	X	17108	-0-	-0-	-0-	1137	1	15685	3	Y	173	172	1			67
							96	4	190	9							
07	16608	X	16608	-0-	-0-	-0-	1107	1	15132	3	Y	198	160	1			105
							151	4	218	9							
08	17794	X	17794	-0-	-0-	-0-	1086	1	16300	3	Y	133	186	1			52
							262	4	146	9							
09	18109	X	18109	-0-	-0-	-0-	1035	1	16732	3	Y	220	190	1			82
							100	4	242	9							
10	19031	X	19031	-0-	-0-	-0-	1142	1	17341	3	Y	310	304	1			88
							207	4	341	9							
*11	17506	X	17506	-0-	-0-	-0-	1130	1	15993	3	Y	323	274	1			137
							28	4	355	9							
12	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 194,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,760

SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
STATE TRACT 80-82 UNIT WELL #: 1T RRCID -> 250250 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF.13885 - 14192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JESUIT (RIVERA) 46312 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
FIVE-JAB, INC. 271310
JESUIT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246639 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9748 - 9756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JESUIT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254907 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9832 - 9844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JESUIT (UPPER DEL GRULLO) 46312 575 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
FIVE-JAB, INC. 271310
JESUIT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250748 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11678 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		7419	-0-	7419 B	21623	481	1	6499	3	Y	237	272	1			20
							178	4	261	9							
02	0		8201	-0-	8201 B	29824	509	1	7494	3	Y	118	57	1			81
							68	4	130	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 29824																	
03	0		8300	-0-	8300 B	38124	615	1	7428	3	Y	204	233	1			52
							33	4	224	9							
04	0		9695	-0-	9695 B	47819	583	1	8761	3	Y	213	188	1			77
							117	4	234	9							
05	0		9743	-0-	9743 B	57562	687	1	8844	3	Y	136	173	1			40
							62	4	150	9							
06	0		8936	-0-	8936 B	66498	587	1	8071	3	Y	207	194	1			53
							50	4	228	9							
07	0		9623	-0-	9623 B	76121	632	1	8621	3	Y	259	201	1			111
							85	4	285	9							
08	0		8231	-0-	8231 B	84352	498	1	7456	3	Y	144	188	1			67
							119	4	158	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 84352																	
09	5250		7732	-0-	2482 B	86834	436	1	7021	3	Y	211	173	1			105
							43	4	232	9							
10	0		7213	-0-	7213 B	94047	425	1	6415	3	Y	269	255	1			119
							77	4	296	9							
11	0		8703	-0-	8703 B	102750	549	1	7764	3	Y	344	283	1			180
							12	4	378	9							
12	9610		NO RPT	-0-	-9610 B	93140					Y	NO RPT					180

TOTAL GAS PROD: 93,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,342

US. FUELS, INC. 879264
STATE TRACT 80-82 UNIT WELL #: 1C RRCID -> 250248 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF.12310 - 12328

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JESUIT (10700) 46312 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
FIVE-JAB, INC. 271310
JESUIT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246638 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9900 - 9906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JESUIT (10900) 46312 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
FIVE-JAB, INC. 271310
JESUIT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246642 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12220 - 12243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JICARILLA (I-2) 46339 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
DOUGHERTY/EIA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 137983 COMPL. DATE 02/24/1991 TOTAL DEPTH 10356 PERF. 9188 - 9766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085 X	405	-0-	-680	-0-	404	2	1	9	N	1					39
02	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1735	2	29	9	N	26					65
03	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1735	2	13	9	N	12	46	1			31
04	990 X	574	-0-	-416	-0-	566	2	8	9	N	7					38
05	1953 X	1192	-0-	-761	-0-	1175	2	17	9	N	15	43	1			10
06	1890 X	1189	-0-	-701	-0-	1175	2	14	9	N	13					23
07	1953 X	1172	-0-	-781	-0-	1162	2	10	9	N	9					32
08	1736 X	1142	-0-	-594	-0-	1123	2	19	9	N	17					49
09	1200 X	1162	-0-	-38	-0-	1150	2	12	9	N	11	46	1			14
10	1240 X	1148	-0-	-92	-0-	1135	2	13	9	N	12					26
11	1200 X	1152	-0-	-48	-0-	1139	2	13	9	N	12					38
*12	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	1535	2	48	9	N	44	45	1			36

TOTAL GAS PROD: 14,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

JICARILLA (I-2) //CONT.// 46339 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
DOUGHERTY/EIA, UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 185830 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9186 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	101	-0-	-209	-0-	101	2			Y	-0-					76
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	434	2	58	9	Y	53					129
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	434	2	28	9	Y	25	92	1			62
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	54	2	17	9	Y	15					77
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	294	2	32	9	Y	29	86	1			20
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	294	2	28	9	Y	25					45
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	290	2	20	9	Y	18					63
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	281	2	39	9	Y	35					98
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	287	2	23	9	Y	21	91	1			28
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	284	2	26	9	Y	24					52
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	285	2	25	9	Y	23					75
*12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	384	2	97	9	Y	88	91	1			71

TOTAL GAS PROD: 3,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

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
01	558	N	203	-0-	-355	-0-	202	2	1	9	Y	1					39
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	867	2	30	9	Y	27					66
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	867	2	14	9	Y	13	47	1			32
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	248	2	8	9	Y	7					39
05	620	N	604	-0-	-16	-0-	587	2	17	9	Y	15	44	1			10
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	587	2	14	9	Y	13					23
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	581	2	10	9	Y	9					32
08	589	N	581	-0-	-8	-0-	562	2	19	9	Y	17					49
09	600	N	587	-0-	-13	-0-	575	2	12	9	Y	11	46	1			14
10	589	N	580	-0-	-9	-0-	567	2	13	9	Y	12					26
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	569	2	13	9	Y	12					38
*12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	768	2	48	9	Y	44	45	1			36

TOTAL GAS PROD: 7,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					48
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					48
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					48
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					48
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					48
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2001

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES (4200 JACKSON, N.) 47093 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
PHEFFER OIL, L.L.C. 661571
RAMIREZ, GILBERTO WELL #: 1 RRCID -> 208847 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4030 - 4034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES (4500 STRAY) 47093 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HUISACHE WELL #: 1 RRCID -> 198424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4431 - 4539

01	1674	#	29	-0-	-1645	-0-	29	2			N	-0-					80
02	1400	#	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					80
03	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					80
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	36	1			44
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					44
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					44
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	434	R	434	-0-	-0-	-0-	432	2	2	9	N	2					46
10	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					46
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 698 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JUANITA (LOBO) 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 080566 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9853 - 9865

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	713	N	615	-0-	-98	-0-	112	1	503	2	N	-0-					3
02	588	N	528	-0-	-60	-0-	86	1	442	2	N	-0-					3
03	682	N	567	-0-	-115	-0-	97	1	469	2	N	1					4
							1	9									
04	600	N	526	-0-	-74	-0-	90	1	436	2	N	-0-					4
05	589	N	416	-0-	-173	-0-	109	1	307	2	N	-0-					4
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					4
07	558	N	380	-0-	-178	-0-	24	1	355	2	N	1					5
							1	9									
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	119	1	770	2	N	-0-					5
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	124	1	689	2	N	-0-					5
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	140	1	659	2	N	-0-					5
11	870	N	779	-0-	-91	-0-	149	1	630	2	N	-0-					5
12	837	N	720	-0-	-117	-0-	34	1	686	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 7,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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
01	868	N	867	-0-	-1	-0-	157	1	710	2	N	-0-					15
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	197	1	1011	2	N	-0-					15
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	271	1	1305	2	N	-0-					15
04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	260	1	1260	2	N	-0-					15
05	1333	N	371	-0-	-962	-0-	97	1	274	2	N	-0-					15
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					15
07	1457	N	1079	-0-	-378	-0-	68	1	1011	2	N	-0-					15
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	94	1	604	2	N	-0-					15
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	92	1	512	2	N	-0-					15
10	1085	N	621	-0-	-464	-0-	109	1	512	2	N	-0-					15
11	690	N	562	-0-	-128	-0-	108	1	454	2	N	-0-					15
12	620	N	560	-0-	-60	-0-	26	1	526	2	N	7					22
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 9,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 11 RRCID -> 084421 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10311 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 9 RRCID -> 084519 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10169 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 14 RRCID -> 088453 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9530 - 10498

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	160	1	721	2	N	-0-					-0-
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	128	1	655	2	N	-0-					-0-
03	992	N	720	-0-	-272	-0-	124	1	596	2	N	-0-					-0-
04	840	N	781	-0-	-59	-0-	133	1	648	2	N	-0-					-0-
05	868	N	457	-0-	-411	-0-	120	1	337	2	N	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	53	1	797	2	N	-0-					-0-
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	150	1	965	2	N	-0-					-0-
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	136	1	757	2	N	-0-					-0-
10	837	N	764	-0-	-73	-0-	134	1	630	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	897	-0-	-183	-0-	172	1	725	2	N	-0-					-0-
*12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	45	1	899	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERALS TRUST WELL #: A 1 RRCID -> 088742 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 11735 PERF.10322 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	42	1	191	2	N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	28	1	146	2	N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	30	1	146	2	N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	45	1	220	2	N	-0-					-0-
05	186	N	119	-0-	-67	-0-	31	1	88	2	N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	21	1	309	2	N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	31	1	198	2	N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	38	1	212	2	N	-0-					-0-
10	341	N	159	-0-	-182	-0-	28	1	131	2	N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	46	1	196	2	N	-0-					-0-
12	248	N	156	-0-	-92	-0-	7	1	149	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 19 RRCID -> 114199 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9892 - 9914

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 18 RRCID -> 115213 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8944 - 9490

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	4	127	1			165
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	4					169
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	15					184
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	88					272
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5					277
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					277
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	10	182	1			105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	27					132
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					132
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					132
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					132
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	19					151

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 172

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 20 RRCID -> 117180 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9154 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	607	-0-	-13	-0-	110	1	497	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	537	-0-	-23	-0-	88	1	449	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	520	-0-	-100	-0-	89	1	431	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	445	-0-	-155	-0-	76	1	369	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	276	-0-	-313	-0-	72	1	204	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	45	1	677	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	54	1	349	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	55	1	305	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	297	-0-	-416	-0-	52	1	245	2	Y	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	85	1	360	2	Y	-0-					-0-
*12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	22	1	439	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL -C- WELL #: 1 RRCID -> 082814 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 10933 PERF. 9962 - 10096

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 2 RRCID -> 083849 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 5014 - 5094

01	837	N	417	-0-	-420	-0-	18	1	399	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	430	-0-	-214	-0-	21	1	409	2	Y	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	42	1	612	2	Y	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: 1,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12844	X	12844	-0-	-0-	-0-	543 196	1 9	12105	2	Y	178	91	1			110
02	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	580 146	1 9	11099	2	Y	133	152	1			91
03	11728	X	11728	-0-	-0-	-0-	740 160	1 9	10828	2	Y	145	150	1			86
04	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	656 92	1 9	7504	2	Y	84	128	1			42
05	12958	X	7463	-0-	-5495	-0-	710 79	1 9	6674	2	Y	72	40	1			74
06	12540	X	4490	-0-	-8050	-0-	310 51	1 9	4129	2	Y	46	94	1			26
07	12958	X	7134	-0-	-5824	-0-	506 67	1 9	6561	2	Y	61	72	1			15
08	11718	X	4921	-0-	-6797	-0-	327 59	1 9	4535	2	Y	54	33	1			36
09	8250	X	3413	-0-	-4837	-0-	213 35	1 9	3165	2	Y	32	49	1			19
10	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	557 42	1 9	7082	2	Y	38	25	1			32
11	6420	X	4412	-0-	-2008	-0-	311 20	1 9	4081	2	Y	18	20	1			30
12	6634	X	4230	-0-	-2404	-0-	275 22	1 9	3933	2	Y	20	33	1			17

TOTAL GAS PROD: 88,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 881

BRUNI MINERAL -B- WELL #: 3 RRCID -> 087362 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 9876 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1468	-0-	-237	-0-	63	1	1405	2	Y	-0-					-0-
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	73	1	1403	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	691	-0-	-580	-0-	44	1	647	2	Y	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	45	1	512	2	Y	-0-					-0-
05	1643	N	729	-0-	-914	-0-	70	1	659	2	Y	-0-					-0-
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	97	1	1297	2	Y	-0-					-0-
07	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	155	1	2012	2	Y	-0-					-0-
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	98	1	1356	2	Y	-0-					-0-
09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	106	1	1577	2	Y	-0-					-0-
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	113 8	1 9	1443	2	Y	7	3	1			4
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	112 7	1 9	1474	2	Y	6	4	1			6
12	1736	N	1628	-0-	-108	-0-	106 8	1 9	1514	2	Y	7	9	1			4

TOTAL GAS PROD: 16,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BRUNI MINERAL B WELL #: 1 RRCID -> 087821 COMPL. DATE 04/24/1980 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10310 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2017 - PLUGGED 04/26/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL C WELL #: 2 RRCID -> 089662 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10614 - 10819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSCH ESTATE J. WELL #: C 1 RRCID -> 095734 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9346 - 9412

01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		Y	-0-			-0-
02	280 N	21	-0-	-259	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
03	310 N	66	-0-	-244	-0-	66	2		Y	-0-			-0-
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		Y	-0-			-0-
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		Y	-0-			-0-
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		Y	-0-			-0-
07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		Y	-0-			-0-
08	403 N	329	-0-	-74	-0-	329	2		Y	-0-			-0-
09	420 N	109	-0-	-311	-0-	109	2		Y	-0-			-0-
10	403 N	174	-0-	-229	-0-	174	2		Y	-0-			-0-
11	330 N	171	-0-	-159	-0-	171	2		Y	-0-			-0-
*12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 7 RRCID -> 103496 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9443 - 9486

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL TRUST IN B WELL #: 1 RRCID -> 109257 COMPL. DATE 01/23/1984 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10372 - 10388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUANITA (LOBO, UP.) 47440 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL "D" WELL #: 2 RRCID -> 091298 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 11166 PERF. 9468 - 10243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSCH ESTATE J WELL #: D 1 RRCID -> 100059 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9140 - 9198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	92	1	2058	2	Y	-0-					-0-
02	364 X	68	-0-	-296	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
03	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	119	1	1735	2	Y	-0-					-0-
04	2070 X	1543	-0-	-527	-0-	124	1	1419	2	Y	-0-					-0-
05	2635 X	1558	-0-	-1077	-0-	150	1	1408	2	Y	-0-					-0-
06	2070 X	1273	-0-	-797	-0-	89	1	1184	2	Y	-0-					-0-
07	1860 X	1434	-0-	-426	-0-	103	1	1331	2	Y	-0-					-0-
08	1860 X	868	-0-	-992	-0-	58	1	810	2	Y	-0-					-0-
09	1530 X	1001	-0-	-529	-0-	63	1	938	2	Y	-0-					-0-
10	1426 N	694	-0-	-732	-0-	51	1	643	2	Y	-0-					-0-
11	840 N	762	-0-	-78	-0-	54	1	708	2	Y	-0-					-0-
12	1023 N	669	-0-	-354	-0-	44	1	625	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUANITA (LOBO, UP.) //CONT.// 47440 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HIRSCH ESTATE J WELL #: B 1 RRCID -> 104847 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8992 - 9454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 2 RRCID -> 138365 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 11098 PERF. 9515 - 9528

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	300	1	1481	2	N	-0-				92
02	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	245	1	1167	2	N	8				100
						9	9								
03	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	268	1	1384	2	N	-0-				100
04	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	336	1	1800	2	N	-0-				100
05	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	341	1	1854	2	N	-0-				100
06	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	437	1	1833	2	N	3	3	8		100
						3	9								
07	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	404	1	1857	2	N	11				111
						12	9								
08	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	297	1	1592	2	N	-0-				111
09	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	299	1	1724	2	N	-0-				111
10	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	348	1	1979	2	N	-0-				111
11	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	360	1	1951	2	N	-0-				111
*12	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	374	1	1956	2	N	-0-				111

TOTAL GAS PROD: 24,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

JUANITA (WILCOX 8100) 47440 687 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL 'A' WELL #: 12 RRCID -> 278557 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 8059 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUANITA (7100) 47440 698 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 2 RRCID -> 153633 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7140 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	18	1	82	2	N	-0-					-0-
02	168	N	79	-0-	-89	-0-	13	1	66	2	N	-0-					-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	25	1	119	2	N	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	13	1	62	2	N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	21	1	59	2	N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	2	N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	22	1	142	2	N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	19	1	106	2	N	-0-					-0-
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	23	1	106	2	N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	27	1	115	2	N	-0-					-0-
12	124	N	98	-0-	-26	-0-	5	1	93	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDD CITY, S. (D-2 SAND) 47486 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
M. E. EVANS ET AL UNIT WELL #: RRCID -> 176648 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2008

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2008

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH CANELO WELL #: 1048 RRCID -> 171595 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11668 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KR\BOA (VX CONS.) //CONT.// 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22600	X	22600	-0-	-0-	-0-	131	1	20943	2	Y	1387	1144	1			243
							1526	9									
02	20629	X	20629	-0-	-0-	-0-	128	1	19423	2	Y	980	917	1			306
							1078	9									
03	22116	X	22116	-0-	-0-	-0-	117	1	20788	2	Y	1101	1189	1			218
							1211	9									
04	21570	X	20992	-0-	-578	-0-	110	1	19525	2	Y	1234	1180	1			272
							1357	9									
05	22847	X	20602	-0-	-2245	-0-	110	1	19344	2	Y	1044	1110	1			206
							1148	9									
06	22110	X	18230	-0-	-3880	-0-	94	1	16891	2	Y	1132	1066	1			272
							1245	9									
07	22847	X	19564	-0-	-3283	-0-	98	1	18258	2	Y	1098	1144	1			226
							1208	9									
08	22103	X	18796	-0-	-3307	-0-	100	1	17632	2	Y	967	1079	1			114
							1064	9									
09	21000	X	18102	-0-	-2898	-0-	101	1	16789	2	Y	1102	985	1			231
							1212	9									
10	20615	X	19147	-0-	-1468	-0-	108	1	18019	2	Y	927	972	1			186
							1020	9									
11	18930	X	17584	-0-	-1346	-0-	90	1	16564	2	Y	845	822	1			209
							930	9									
12	19561	X	17328	-0-	-2233	-0-	91	1	16392	2	Y	768	844	1			133
							845	9									

TOTAL GAS PROD: 235,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,585

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28179	X	24913	-0-	-3266	-0-	119	1	23805	2	Y	899	743	1			156
							989	9									
02	25452	X	22318	-0-	-3134	-0-	113	1	21525	2	Y	618	581	1			193
							680	9									
03	25141	X	23909	-0-	-1232	-0-	112	1	23032	2	Y	695	750	1			138
							765	9									
04	23910	X	22118	-0-	-1792	-0-	101	1	21180	2	Y	761	731	1			168
							837	9									
05	24707	X	21307	-0-	-3400	-0-	99	1	20514	2	Y	631	674	1			125
							694	9									
06	23910	X	19079	-0-	-4831	-0-	87	1	18229	2	Y	694	652	1			167
							763	9									
07	24707	X	21758	-0-	-2949	-0-	94	1	20885	2	Y	708	729	1			146
							779	9									
08	23901	X	20234	-0-	-3667	-0-	94	1	19471	2	Y	608	682	1			72
							669	9									
09	22110	X	19871	-0-	-2239	-0-	97	1	18994	2	Y	709	632	1			149
							780	9									
10	21762	X	19984	-0-	-1778	-0-	98	1	19271	2	Y	559	596	1			112
							615	9									
11	21060	X	18193	-0-	-2867	-0-	78	1	17761	2	Y	322	355	1			79
							354	9									
12	19499	X	18767	-0-	-732	-0-	83	1	18347	2	Y	306	332	1			53
							337	9									

TOTAL GAS PROD: 252,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,510

KR\BOA (VX CONS.) //CONT.// 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 824 RRCID -> 263218 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11148 - 12567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH CANELO WELL #: 828 RRCID -> 264858 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12338 - 12536

01	13702	X	12442	-0-	-1260	-0-	1333	1	10715	2	Y	358	297	1			61
							394	9									
02	12376	X	11091	-0-	-1285	-0-	1206	1	9618	2	Y	243	228	1			76
							267	9									
03	13702	X	12021	-0-	-1681	-0-	1410	1	10307	2	Y	276	297	1			55
							304	9									
04	11970	X	10819	-0-	-1151	-0-	1165	1	9331	2	Y	294	284	1			65
							323	9									
05	12369	X	11481	-0-	-888	-0-	1239	1	9946	2	Y	269	281	1			53
							296	9									
06	11970	X	9868	-0-	-2102	-0-	1032	1	8524	2	Y	284	269	1			68
							312	9									
07	12763	X	12763	-0-	-0-	-0-	1525	1	10876	2	Y	329	329	1			68
							362	9									
08	12028	X	10840	-0-	-1188	-0-	1485	1	9073	2	Y	256	294	1			30
							282	9									
09	11100	X	10417	-0-	-683	-0-	1288	1	8804	2	Y	295	263	1			62
							325	9									
10	12772	X	10115	-0-	-2657	-0-	1266	1	8603	2	Y	224	241	1			45
							246	9									
11	12360	X	9601	-0-	-2759	-0-	1291	1	8105	2	Y	186	185	1			46
							205	9									
12	10912	X	9036	-0-	-1876	-0-	1615	1	7245	2	Y	160	178	1			28
							176	9									

TOTAL GAS PROD: 130,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,174

KR\BOA (VX CONS.) //CONT.// 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 830 RRCID -> 267327 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12820 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5964	-0-	-174	-0-	617	1	4927	2	Y	382	316	1			66
							420	9									
02	5544	X	5301	-0-	-243	-0-	561	1	4454	2	Y	260	245	1			81
							286	9									
03	6138	X	4069	-0-	-2069	-0-	460	1	3379	2	Y	209	249	1			41
							230	9									
04	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	645	1	5186	2	Y	379	337	1			83
							417	9									
05	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	614	1	4940	2	Y	309	331	1			61
							340	9									
06	5700	X	5425	-0-	-275	-0-	544	1	4498	2	Y	348	325	1			84
							383	9									
07	6138	X	5288	-0-	-850	-0-	608	1	4343	2	Y	306	327	1			63
							337	9									
08	6138	X	5165	-0-	-973	-0-	682	1	4182	2	Y	274	305	1			32
							301	9									
09	5940	X	5040	-0-	-900	-0-	598	1	4093	2	Y	317	283	1			66
							349	9									
10	5890	X	4951	-0-	-939	-0-	600	1	4077	2	Y	249	265	1			50
							274	9									
11	5430	X	4767	-0-	-663	-0-	615	1	3864	2	Y	262	247	1			65
							288	9									
12	5301	X	4697	-0-	-604	-0-	806	1	3629	2	Y	238	262	1			41
							262	9									

TOTAL GAS PROD: 62,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,533

KING RANCH CANELO WELL #: 837 RRCID -> 267331 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11940 - 12602

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KR\BOA (VX CONS.) //CONT.// 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 848 RRCID -> 268058 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11506 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	292	1	2351	2	Y	68	56	1			12
							75	9									
02	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	266	1	2119	2	Y	47	44	1			15
							52	9									
03	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	309	1	2258	2	Y	53	57	1			11
							58	9									
04	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	263	1	2106	2	Y	58	56	1			13
							64	9									
05	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	266	1	2138	2	Y	51	54	1			10
							56	9									
06	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	253	1	2089	2	Y	61	56	1			15
							67	9									
07	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	282	1	2009	2	Y	53	57	1			11
							58	9									
08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	307	1	1875	2	Y	47	52	1			6
							52	9									
09	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	269	1	1840	2	Y	53	48	1			11
							58	9									
10	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	286	1	1943	2	Y	45	47	1			9
							50	9									
11	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	314	1	1967	2	Y	28	30	1			7
							31	9									
*12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	379	1	1701	2	Y	23	26	1			4
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 28,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 587

KING RANCH CANELO WELL #: 862 RRCID -> 269350 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11526 - 12668

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KR\BOA (VX. 11300) 47937 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1065 RRCID -> 170945 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10756 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
KING RANCH MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 213685 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13098 - 13676

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	X	146	-0-	-288	-0-	118	2	28	9	N	25					51
02	392	X	103	-0-	-289	-0-	103	2			N	-0-					51
03	434	X	126	-0-	-308	-0-	126	2			N	-0-					51
04	1830	X	220	-0-	-1610	-0-	220	2			N	-0-					51
05	155	X	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					51
06	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					51
07	217	X	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-					51
08	217	X	99	-0-	-118	-0-	99	2			N	-0-					51
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					51
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					51
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					51
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 1,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 54E RRCID -> 162082 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10624 - 10628

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	1541	-0-	-722	-0-	41	1	1498	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2044	X	1089	-0-	-955	-0-	56	1	1032	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1488	X	1207	-0-	-281	-0-	66	1	1139	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1500	X	1179	-0-	-321	-0-	49	1	1128	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1550	X	1131	-0-	-419	-0-	57	1	1072	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1170	N	769	-0-	-401	-0-	43	1	726	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	926	-0-	-283	-0-	42	1	884	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	752	-0-	-364	-0-	36	1	716	2	Y	-0-					-0-
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	41	1	793	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	914	-0-	-16	-0-	45	1	869	2	Y	-0-					-0-
11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	64	1	1379	2	Y	-0-					-0-
*12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	51	1	1054	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 57E RRCID -> 181194 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.10580 - 12308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	5687	-0-	-1505	-0-	148	1	5493	2	Y	42	41	1			5
							46	9									
02	6496	X	5035	-0-	-1461	-0-	256	1	4740	2	Y	35	30	1			10
							39	9									
03	7161	X	5695	-0-	-1466	-0-	306	1	5347	2	Y	38	41	1			7
							42	9									
04	6510	X	5544	-0-	-966	-0-	230	1	5263	2	Y	46	45	1			8
							51	9									
05	5921	X	5501	-0-	-420	-0-	272	1	5182	2	Y	43	43	1			8
							47	9									
06	5520	X	5365	-0-	-155	-0-	296	1	5059	2	Y	9	15	1			2
							10	9									
07	5735	X	5645	-0-	-90	-0-	257	1	5377	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
08	5735	X	5667	-0-	-68	-0-	269	1	5386	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
09	5550	X	5195	-0-	-355	-0-	252	1	4932	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
10	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	278	1	5419	2	Y	13	12	0			3
							14	9									
11	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	249	1	5357	2	Y	38	34	0			7
							42	9									
12	5673	X	5595	-0-	-78	-0-	257	1	5297	2	Y	37	33	0			11
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 66,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 59E RRCID -> 185189 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9495 - 11833

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	4455	-0-	-1621	-0-	113	1	4245	2	Y	88	88	1			10
							97	9									
02	5488	X	3980	-0-	-1508	-0-	199	1	3696	2	Y	77	65	1			22
							85	9									
03	5487	X	4656	-0-	-831	-0-	245	1	4317	2	Y	85	91	1			16
							94	9									
04	5250	X	4561	-0-	-689	-0-	185	1	4263	2	Y	103	102	1			17
							113	9									
05	4929	X	4506	-0-	-423	-0-	218	1	4181	2	Y	97	96	1			18
							107	9									
06	4500	X	4160	-0-	-340	-0-	226	1	3880	2	Y	49	56	1			11
							54	9									
07	4712	X	4267	-0-	-445	-0-	191	1	4020	2	Y	51	51	1			11
							56	9									
08	4712	X	4237	-0-	-475	-0-	198	1	3977	2	Y	56	56	1			11
							62	9									
09	4560	X	3914	-0-	-646	-0-	187	1	3675	2	Y	47	49	1			9
							52	9									
10	4495	X	4276	-0-	-219	-0-	204	1	4004	2	Y	62	57	0			14
							68	9									
11	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	191	1	4115	2	Y	33	41	0			6
							36	9									
12	4278	X	4262	-0-	-16	-0-	196	1	4031	2	Y	32	28	0			10
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 51,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 780

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 60E RRCID -> 186874 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 9993 - 12200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 66E RRCID -> 189423 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF. 9988 - 9996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 63E RRCID -> 189676 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10842 - 12460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 61E RRCID -> 190012 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12628 PERF.11245 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	5045	-0-		-2984	-0-	130	1	4839	2	Y	69	69	1			8
								76	9									
02	7252	X	4675	-0-		-2577	-0-	235	1	4371	2	Y	63	53	1			18
								69	9									
03	7068	X	5095	-0-		-1973	-0-	271	1	4752	2	Y	65	71	1			12
								72	9									
04	5700	X	4815	-0-		-885	-0-	197	1	4533	2	Y	77	76	1			13
								85	9									
05	5332	X	4013	-0-		-1319	-0-	199	1	3780	2	Y	31	38	1			6
								34	9									
06	5010	X	3869	-0-		-1141	-0-	212	1	3627	2	Y	27	27	1			6
								30	9									
07	5177	X	3849	-0-		-1328	-0-	174	1	3645	2	Y	27	27	1			6
								30	9									
08	5084	X	3785	-0-		-1299	-0-	178	1	3575	2	Y	29	29	1			6
								32	9									
09	4830	X	3535	-0-		-1295	-0-	170	1	3337	2	Y	25	26	1			5
								28	9									
10	3999	X	3789	-0-		-210	-0-	182	1	3567	2	Y	36	33	0			8
								40	9									
11	3870	X	1694	-0-		-2176	-0-	72	1	1565	2	Y	52	50	0			10
								57	9									
12	3844	X	-0-	-0-		-3844	-0-					Y	-0-	10	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 501

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5545	X	5545	-0-		-0-	-0-	140	1	5251	2	Y	140	139	1			16
								154	9									
02	5796	X	4536	-0-		-1260	-0-	224	1	4188	2	Y	113	96	1			33
								124	9									
03	6417	X	5372	-0-		-1045	-0-	281	1	4956	2	Y	123	133	1			23
								135	9									
04	6210	X	4989	-0-		-1221	-0-	200	1	4631	2	Y	144	143	1			24
								158	9									
05	5952	X	5008	-0-		-944	-0-	240	1	4617	2	Y	137	136	1			25
								151	9									
06	5100	X	4489	-0-		-611	-0-	231	1	4051	2	Y	188	171	1			42
								207	9									
07	5270	X	4756	-0-		-514	-0-	203	1	4334	2	Y	199	200	1			41
								219	9									
08	5270	X	4753	-0-		-517	-0-	211	1	4296	2	Y	224	220	1			45
								246	9									
09	4980	X	4148	-0-		-832	-0-	188	1	3767	2	Y	175	185	1			35
								193	9									
10	5022	X	4575	-0-		-447	-0-	206	1	4112	2	Y	234	217	0			52
								257	9									
11	4590	X	4424	-0-		-166	-0-	180	1	3959	2	Y	259	262	0			49
								285	9									
12	4588	X	4412	-0-		-176	-0-	186	1	3951	2	Y	250	222	0			77
								275	9									

TOTAL GAS PROD: 57,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,186

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E148 RRCID -> 194636 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.10096 - 11298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 71E RRCID -> 194923 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13255 PERF. 9276 - 9296

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 69E RRCID -> 199967 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10771 - 11060

01	7254 X	4235	-0-	-3019	-0-	111	1	4102	2	Y	20	20	1			2
						22	9									
02	6552 X	2666	-0-	-3886	-0-	136	1	2516	2	Y	13	11	1			4
						14	9									
03	6169 X	2949	-0-	-3220	-0-	159	1	2777	2	Y	12	14	1			2
						13	9									
04	5250 X	4262	-0-	-988	-0-	177	1	4060	2	Y	23	21	1			4
						25	9									
05	4867 X	4069	-0-	-798	-0-	202	1	3844	2	Y	21	21	1			4
						23	9									
06	4110 X	4024	-0-	-86	-0-	223	1	3801	2	Y	-0-	4	1			-0-
07	4402 X	4096	-0-	-306	-0-	187	1	3909	2	Y	-0-					-0-
08	4402 X	4020	-0-	-382	-0-	192	1	3828	2	Y	-0-					-0-
09	4260 X	3790	-0-	-470	-0-	184	1	3606	2	Y	-0-					-0-
10	4154 X	3936	-0-	-218	-0-	192	1	3744	2	Y	-0-					-0-
11	4020 X	3987	-0-	-33	-0-	177	1	3793	2	Y	15	12	0			3
						17	9									
12	4092 X	3941	-0-	-151	-0-	182	1	3742	2	Y	15	13	0			5
						17	9									

TOTAL GAS PROD: 45,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E149 RRCID -> 207592 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10631 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		9936	-0-	9936	23724	258	1	9567	2	Y	101	91	1			10
							111	9									
02	T. A.		9667	-0-	9667	33391	490	1	9082	2	Y	86	71	1			25
							95	9									
03	T. A.		10039	-0-	10039	43430	539	1	9410	2	Y	82	92	1			15
							90	9									
04	52318	X	8888	-0-	-43430	-0-	367	1	8420	2	Y	92	92	1			15
							101	9									
05	11253	X	8311	-0-	-2942	-0-	410	1	7811	2	Y	82	82	1			15
							90	9									
06	10350	X	6899	-0-	-3451	-0-	376	1	6456	2	Y	61	62	1			14
							67	9									
07	10695	X	7911	-0-	-2784	-0-	357	1	7479	2	Y	68	68	1			14
							75	9									
08	10044	X	7603	-0-	-2441	-0-	357	1	7162	2	Y	76	75	1			15
							84	9									
09	8880	X	6431	-0-	-2449	-0-	308	1	6060	2	Y	57	61	1			11
							63	9									
10	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	404	1	7904	2	Y	91	82	0			20
							100	9									
11	7650	X	5451	-0-	-2199	-0-	239	1	5149	2	Y	57	66	0			11
							63	9									
12	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					Y	-0-	11	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 853

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E150 RRCID -> 214159 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11072 - 11216

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 74 E RRCID -> 214194 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 14015 PERF.10592 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1866	-0-	-25	-0-	49	1	1817	2	Y	-0-					-0-
02	1792	N	1642	-0-	-150	-0-	84	1	1558	2	Y	-0-					-0-
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	100	1	1733	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1630	-0-	-170	-0-	68	1	1562	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1710	-0-	-119	-0-	86	1	1624	2	Y	-0-					-0-
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	95	1	1627	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	1674	N	1652	-0-	-22	-0-	75	1	1574	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1705	N	1598	-0-	-107	-0-	76	1	1519	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	1680	N	1540	-0-	-140	-0-	75	1	1464	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	81	1	1581	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	65	1	1425	2	Y	81	67	0			15
							89	9									
*12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	70	1	1468	2	Y	82	72	0			25
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 20,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

KING RANCH BORREGOS WELL #: M839E RRCID -> 267677 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11762 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41232	X	41232	-0-	-0-	-0-	227	1	39574	2	Y	1301	1290	1			147
							1431	9									
02	35980	X	30837	-0-	-5143	-0-	210	1	29573	2	Y	958	828	1			277
							1054	9									
03	40417	X	40417	-0-	-0-	-0-	269	1	38870	2	Y	1162	1221	1			218
							1278	9									
04	38550	X	36168	-0-	-2382	-0-	228	1	34512	2	Y	1298	1299	1			217
							1428	9									
05	39835	X	32619	-0-	-7216	-0-	215	1	31179	2	Y	1114	1125	1			206
							1225	9									
06	38550	X	27480	-0-	-11070	-0-	171	1	26383	2	Y	842	859	1			189
							926	9									
07	39835	X	27777	-0-	-12058	-0-	179	1	26663	2	Y	850	862	1			177
							935	9									
08	39835	X	26938	-0-	-12897	-0-	181	1	25736	2	Y	928	920	1			185
							1021	9									
09	36180	X	25434	-0-	-10746	-0-	179	1	24390	2	Y	786	815	1			156
							865	9									
10	32612	X	26262	-0-	-6350	-0-	187	1	24987	2	Y	989	927	0			218
							1088	9									
11	27480	X	22714	-0-	-4766	-0-	168	1	21004	2	Y	1402	1356	0			264
							1542	9									
12	22165	X	20599	-0-	-1566	-0-	179	1	19070	2	Y	1227	1112	0			379
							1350	9									

TOTAL GAS PROD: 358,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,857

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M835E RRCID -> 268017 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13715 PERF.10212 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M889E RRCID -> 274349 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11682 - 13152

01	60946	X	42422	-0-	-18524	-0-	228	1	40155	2	Y	1854	1837	1			210
							2039	9									
02	55048	X	31448	-0-	-23600	-0-	210	1	29756	2	Y	1347	1167	1			390
							1482	9									
03	60946	X	39063	-0-	-21883	-0-	254	1	37109	2	Y	1545	1646	1			289
							1700	9									
04	49500	X	21826	-0-	-27674	-0-	135	1	20506	2	Y	1077	1186	1			180
							1185	9									
05	43834	X	35466	-0-	-8368	-0-	228	1	33408	2	Y	1664	1536	1			308
							1830	9									
06	51893	X	51893	-0-	-0-	-0-	311	1	48698	2	Y	2622	2342	1			588
							2884	9									
07	47542	X	47542	-0-	-0-	-0-	297	1	44596	2	Y	2408	2495	1			501
							2649	9									
08	47052	X	47052	-0-	-0-	-0-	305	1	43804	2	Y	2675	2643	1			533
							2943	9									
09	43944	X	43944	-0-	-0-	-0-	299	1	41173	2	Y	2247	2335	1			445
							2472	9									
10	42024	X	42024	-0-	-0-	-0-	288	1	38890	2	Y	2587	2462	0			570
							2846	9									
11	40487	X	40487	-0-	-0-	-0-	299	1	37401	2	Y	2534	2627	0			477
							2787	9									
12	47554	X	40622	-0-	-6932	-0-	353	1	37571	2	Y	2453	2172	0			758
							2698	9									

TOTAL GAS PROD: 483,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,013

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M895E RRCID -> 275673 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 13664 PERF.11690 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71362	X	3582	-0-	-67780	-0-	19 158	1 9	3405	2	Y	144	307	1			16
02	64456	X	-0-	-0-	-64456	-0-					Y	-0-	16	1			-0-
03	71362	X	-0-	-0-	-71362	-0-					Y	-0-					-0-
04	53400	X	-0-	-0-	-53400	-0-					Y	-0-					-0-
05	44144	X	-0-	-0-	-44144	-0-					Y	-0-					-0-
06	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

KING RANCH BORREGOS WELL #: M898E RRCID -> 276245 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11675 - 13541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20985	X	20985	-0-	-0-	-0-	594 2367	1 9	18024	2	Y	2152	2111	1			243
02	13373	X	13373	-0-	-0-	-0-	703 1448	1 9	11222	2	Y	1316	1178	1			381
03	16257	X	16257	-0-	-0-	-0-	876 1613	1 9	13768	2	Y	1466	1572	1			275
04	21397	X	21397	-0-	-0-	-0-	971 980	1 9	19446	2	Y	891	1017	1			149
05	13702	X	12917	-0-	-785	-0-	734 563	1 9	11620	2	Y	512	566	1			95
06	13260	X	11702	-0-	-1558	-0-	615 382	1 9	10705	2	Y	347	364	1			78
07	13702	X	13199	-0-	-503	-0-	579 372	1 9	12248	2	Y	338	346	1			70
08	19220	X	10355	-0-	-8865	-0-	472 329	1 9	9554	2	Y	299	309	1			60
09	18600	X	9915	-0-	-8685	-0-	462 282	1 9	9171	2	Y	256	265	1			51
10	13206	X	9725	-0-	-3481	-0-	452 336	1 9	8937	2	Y	305	289	0			67
11	12780	X	8966	-0-	-3814	-0-	379 343	1 9	8244	2	Y	312	320	0			59
12	13206	X	5666	-0-	-7540	-0-	249 210	1 9	5207	2	Y	191	191	0			59

TOTAL GAS PROD: 154,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,385

KING RANCH BORREGOS WELL #: M897E RRCID -> 277795 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 13807 PERF.12839 - 13318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M921E RRCID -> 278590 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12568 PERF.10154 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16182	X	13666	-0-	-2516	-0-	340 495	1 9	12831	2	Y	450	448	1			51
02	14616	X	7702	-0-	-6914	-0-	377 274	1 9	7051	2	Y	249	228	1			72
03	15283	X	-0-	-0-	-15283	-0-					Y	-0-	72	1			-0-
04	17336	X	17336	-0-	-0-	-0-	686 714	1 9	15936	2	Y	649	540	1			109
05	16439	X	16439	-0-	-0-	-0-	776 642	1 9	15021	2	Y	584	585	1			108
06	14257	X	14257	-0-	-0-	-0-	752 432	1 9	13073	2	Y	393	413	1			88
07	17918	X	12495	-0-	-5423	-0-	546 378	1 9	11571	2	Y	344	360	1			72
08	17918	X	11518	-0-	-6400	-0-	524 392	1 9	10602	2	Y	356	357	1			71
09	17340	X	10076	-0-	-7264	-0-	468 307	1 9	9301	2	Y	279	295	1			55
10	16430	X	9853	-0-	-6577	-0-	457 363	1 9	9033	2	Y	330	312	0			73
11	14250	X	9174	-0-	-5076	-0-	397 193	1 9	8584	2	Y	175	215	0			33
12	11873	X	8713	-0-	-3160	-0-	393 178	1 9	8142	2	Y	162	145	0			50

TOTAL GAS PROD: 131,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,971

WAGNER OIL COMPANY 891175
GAFFORD DIETZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215168 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13080 - 14132

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY (2300) 48545 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 193937 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 2261 - 2266

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
MCGILL BROS. WELL #: 211D RRCID -> 046191 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 5190 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL BROS. WELL #: 391DF RRCID -> 056063 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5531 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1499	-0-	-271	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
06	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1779	-0-	-236	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	2012	-0-	-88	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
*10	2201	N	2165	-0-	-36	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
*11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1846	-0-	-231	-0-	1846	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL BROS. WELL #: 170 T RRCID -> 060022 COMPL. DATE 09/13/1974 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	917	-0-	-788	-0-	917	3			N	-0-					-0-
02	1288	X	886	-0-	-402	-0-	886	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1020	-0-	-685	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
04	900	N	819	-0-	-81	-0-	819	3			N	-0-					-0-
05	992	N	943	-0-	-49	-0-	943	3			N	-0-					-0-
06	990	N	494	-0-	-496	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	837	N	793	-0-	-44	-0-	793	3			N	-0-					-0-
08	930	N	469	-0-	-461	-0-	469	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3022	-0-	22	22	3022	3			N	-0-					-0-
*10	1962	N	1940	-0-	-22	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3758	-0-	758	758	3758	3			N	-0-					-0-
*12	2789	X	2031	-0-	-758	-0-	2031	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2263	N	1637	-0-	-626	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
02	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
03	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	1887	-0-	-438	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	1834	-0-	-416	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1638	-0-	-315	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1313	-0-	-454	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
*10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
*11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1509	-0-	-258	-0-	1509	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL BROS. WELL #: 515 RRCID -> 138683 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4623 - 4635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
02	308	N	132	-0-	-176	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	107	-0-	-1303	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	155	N	26	-0-	-129	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUAREZ, MIGUEL WELL #: 9 RRCID -> 139719 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5726 - 5734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
05	341	N	22	-0-	-319	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	330	N	227	-0-	-103	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	341	N	235	-0-	-106	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*10	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	248	N	139	-0-	-109	-0-	139	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MCGILL BROS. WELL #: 380-H RRCID -> 141069 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5381 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL BROS. WELL #: 529 RRCID -> 159221 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5980 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL BROS. WELL #: 460 RRCID -> 165214 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 5270 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
04	570	N	507	-0-	-63	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	589	N	274	-0-	-315	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
07	527	N	24	-0-	-503	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MCGILL BROS. WELL #: 461 RRCID -> 167704 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6162 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL BROS. WELL #: M385 D RRCID -> 168821 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5226 - 5243

01	1271	X	371	-0-	-900	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	1036	X	82	-0-	-954	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	1147	X	6	-0-	-1141	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	1110	X	1092	-0-	-18	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
05	589	X	284	-0-	-305	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	360	X	113	-0-	-247	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	1116	X	106	-0-	-1010	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	1116	X	141	-0-	-975	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	1080	X	808	-0-	-272	-0-	808	3			N	-0-					-0-
*10	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
*11	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
12	837	X	609	-0-	-228	-0-	609	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL BROS. WELL #: 455 RRCID -> 170891 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5598 - 5607

01	837	N	648	-0-	-189	-0-	648	3			N	-0-					-0-
02	784	N	695	-0-	-89	-0-	695	3			N	-0-					-0-
03	713	N	392	-0-	-321	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	630	N	212	-0-	-418	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	775	N	240	-0-	-535	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
*10	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	3			N	-0-					-0-
*11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
12	806	N	629	-0-	-177	-0-	629	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MCGILL BROS. WELL #: 390 D RRCID -> 173886 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5935 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL BROS. WELL #: 560DF RRCID -> 184762 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 5276 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	1190	-0-	-3026	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	1179	-0-	-2573	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
03	1612	X	493	-0-	-1119	-0-	493	3			N	-0-					-0-
04	1560	X	619	-0-	-941	-0-	619	3			N	-0-					-0-
05	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
06	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
07	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
08	2232	X	66	-0-	-2166	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	1864	-0-	-296	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
*10	2232	X	201	-0-	-2031	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*11	1860	X	643	-0-	-1217	-0-	643	3			N	-0-					-0-
12	1922	X	497	-0-	-1425	-0-	497	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE-MARSHALL WELL #: 48DF RRCID -> 193817 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 6114 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	994	-0-	-401	-0-	994	3			N	-0-					-0-
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
*10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
*11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
*12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
STATE-MARSHALL WELL #: 49DF RRCID -> 195041 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5354 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		290	-0-	290	871	290	3			N	-0-					-0-
02	1060	X	189	-0-	-871	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	186	N	78	-0-	-108	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	270	N	112	-0-	-158	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		2285	-0-	2285	2285	2285	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		3887	-0-	3887	6172	3887	3			N	-0-					-0-
*10	T. A.		3591	-0-	3591	9763	3591	3			N	-0-					-0-
*11	T. A.		3556	-0-	3556	13319	3556	3			N	-0-					-0-
*12	15875	X	2556	-0-	-13319	-0-	2556	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS, A.M.K. MRS. "B" WELL #: 25DF RRCID -> 195213 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 5145 - 5149

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE MARSHALL WELL #: 50DF RRCID -> 196373 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5486 - 6284

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
STATE MARSHALL WELL #: 53DF RRCID -> 203198 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5652 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		463	-0-	463	3994	463	3		N	-0-			-0-
02	2800	N	106	-0-	-2694	1300	106	3		N	-0-			-0-
03	1384	N	84	-0-	-1300	-0-	84	3		N	-0-			-0-
04	450	N	254	-0-	-196	-0-	254	3		N	-0-			-0-
05	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	3		N	-0-			-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3		N	-0-			-0-
07	248	N	7	-0-	-241	-0-	7	3		N	-0-			-0-
08	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3		N	-0-			-0-
09	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	3		N	-0-			-0-
*10	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-			-0-
*11	1680	X	346	-0-	-1334	-0-	346	3		N	-0-			-0-
12	1736	X	80	-0-	-1656	-0-	80	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS, A. M. K., MRS. WELL #: 51 RRCID -> 207019 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 8294 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	186	-0-	-124	-0-	186	3		N	-0-			-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3		N	-0-			-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3		N	-0-			-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3		N	-0-			-0-
07	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	3		N	-0-			-0-
08	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	3		N	-0-			-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-
*10	186	N	63	-0-	-123	-0-	63	3		N	-0-			-0-
*11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-
*12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY UNIT WELL #: 573F RRCID -> 212253 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5806 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8511	X	6041	-0-	-2470	-0-	6041	3		N	-0-			-0-
02	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3		N	-0-			-0-
03	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	3		N	-0-			-0-
04	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	3		N	-0-			-0-
05	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	3		N	-0-			-0-
06	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3		N	-0-			-0-
07	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3		N	-0-			-0-
08	3999	X	3846	-0-	-153	-0-	3846	3		N	-0-			-0-
09	3870	X	1903	-0-	-1967	-0-	1903	3		N	-0-			-0-
*10	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	3		N	-0-			-0-
*11	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	3		N	-0-			-0-
12	3844	X	3651	-0-	-193	-0-	3651	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
STATE MARSHALL WELL #: 57 F RRCID -> 214027 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5028 - 5034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL BROS. WELL #: 567DF RRCID -> 218742 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4947 - 4978

01	2632 X	430	-0-	-2202	-0-	430	3			N	-0-					-0-
02	224 N	209	-0-	-15	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	775 N	112	-0-	-663	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	420 N	38	-0-	-382	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*10	155 N	65	-0-	-90	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY UNIT WELL #: S 56MF RRCID -> 220829 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5608 - 5614

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MCGILL BROS. WELL #: 570DF RRCID -> 221930 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5429 - 5623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL BROS. WELL #: 574 F RRCID -> 225758 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6619 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE-MARSHALL WELL #: 47DF RRCID -> 226602 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5845 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	2720	-0-	2720	2720	2720	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	1476	-0-	1476	4196	1476	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	1641	-0-	1641	5837	1641	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	2910	-0-	2910	8747	2910	3			N	-0-					-0-
06	12608	X	3861	-0-	-8747	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3143	-0-	43	43	3143	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	1313	-0-	-826	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
09	2070	X	1589	-0-	-481	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
*10	2139	X	1769	-0-	-370	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
*11	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
*12	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MCGILL BROS. WELL #: 395 RRCID -> 249018 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5188 - 5195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA, JOSE "A" WELL #: 10 RRCID -> 125561 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 6003 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL WELL #: 13 RRCID -> 127258 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5900 - 5908

01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	305	1	79	3	Y	20	20	1			5
							22	9									
02	DLQ G-10		650	-0-	650	650	302	1	325	3	Y	21	21	1			5
							23	9									
03	1413	N	763	-0-	-650	-0-	340	1	388	3	Y	32	33	1			4
							35	9									
04	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	315	1	2170	3	Y	27	25	1			6
							30	9									
05	3100	N	8149	-0-	5049	5049	590	1	7546	3	Y	12	15	1			3
							13	9									
06	3000	N	3639	-0-	639	5688	362	1	3245	3	Y	29	26	1			6
							32	9									
07	3100	N	5571	-0-	2471	8159	534	1	5034	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
08	10671	X	2512	-0-	-8159	-0-	455	1	2057	3	Y	-0-	2	1			1
09	7890	X	1953	-0-	-5937	-0-	435	1	1518	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	8153	X	758	-0-	-7395	-0-	307	1	443	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
11	5400	X	1039	-0-	-4361	-0-	317	1	697	3	Y	23	16	1			9
							25	9									
12	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 27,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
DR. GARCIA, JOSE G. WELL #: 8 RRCID -> 129367 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6107 - 6111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, JOSE DR. WELL #: 6 RRCID -> 129563 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5768 - 5771

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVAREZ, MIGUEL WELL #: 3 RRCID -> 146163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7517 PERF. 5831 - 6006

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
VILLARREAL WELL #: 33 RRCID -> 195186 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6388 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	258	256	1			68
							284	9									
02	DLQ G-10		396	-0-	396	396	17	1	166	3	Y	194	211	1			51
							213	9									
03	934	N	538	-0-	-396	-0-	27	1	246	3	Y	241	260	1			32
							265	9									
04	360	N	298	-0-	-62	-0-	17	1	169	3	Y	102	107	1			27
							112	9									
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	19	1	238	3	Y	195	181	1			41
							215	9									
06	510	N	503	-0-	-7	-0-	15	1	234	3	Y	231	221	1			51
							254	9									
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	14	1	248	3	Y	237	193	1			95
							261	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	72	1			23
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	15	1			8
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	5	1			3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,458

WALLIS ENERGY, INC. 893997
STATE-MARSHALL WELL #: 45 L RRCID -> 125690 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6950 - 6960

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
MCGILL BROS. WELL #: 321 RRCID -> 034906 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8953 - 8977

01	1178	X	183	-0-	-995	B	-4916	183	3			N	-0-				-0-
02	1064	X	377	-0-	-687	B	-4916	377	3			N	-0-				-0-
03	155	N	1197	-0-	1042	B	-3874	1197	3			N	-0-				-0-
04	1553	N	5427	-0-	3874	B	-0-	5427	3			N	-0-				-0-
05	4833	X	4833	-0-	-0-	B	-0-	4833	3			N	-0-				-0-
06	3917	X	3917	-0-	-0-	B	-0-	3917	3			N	-0-				-0-
07	2531	X	2531	-0-	-0-	B	-0-	2531	3			N	-0-				-0-
08	1147	X	1109	-0-	-38	B	-0-	1109	3			N	-0-				-0-
09	1891	X	1891	-0-	-0-	B	-0-	1891	3			N	-0-				-0-
*10	1147	X	565	-0-	-582	B	-0-	565	3			N	-0-				-0-
*11	2187	X	2187	-0-	-0-	B	-0-	2187	3			N	-0-				-0-
*12	1176	X	1176	-0-	-0-	B	-0-	1176	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 25,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MCGILL BROS. WELL #: 540 RRCID -> 157593 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9020 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	512	-0-	-77 B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
02	912	X	912	-0-	-0- B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
03	744	X	718	-0-	-26 B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
04	1555	N	1555	-0-	-0- B	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
05	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
06	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	889	-0-	-723 B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
08	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	989	-0-	-61 B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
*10	1706	N	1706	-0-	-0- B	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
*11	1470	N	986	-0-	-484 B	-0-	986	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	904	-0-	-119 B	-0-	904	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1891	N	1432	-0-	-459 B	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	891	-0-	-593 B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1055	-0-	-371 B	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1211	-0-	-169 B	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
05	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
06	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	737	-0-	-503 B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	907	-0-	-302 B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1078	-0-	-2 B	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
*10	1409	N	1409	-0-	-0- B	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
*11	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	882	-0-	-234 B	-0-	882	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL BROS. WELL #: 549 RRCID -> 165891 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8355 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	302	-0-	-349 B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	465	N	406	-0-	-59 B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
07	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
08	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
09	630	N	564	-0-	-66 B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
*10	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
*11	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
12	589	N	588	-0-	-1 B	-0-	588	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MCGILL BROS. WELL #: 553 RRCID -> 171792 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8584 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1423	-0-	-716 B	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
02	1876	X	1436	-0-	-440 B	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
03	2077	X	961	-0-	-1116 B	-0-	961	3			N	-0-					-0-
04	1798	N	1798	-0-	-0- B	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	749	-0-	-832 B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
06	2274	N	2274	-0-	-0- B	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	992	-0-	-868 B	-0-	992	3			N	-0-					-0-
08	744	N	643	-0-	-101 B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
09	2280	N	1729	-0-	-551 B	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
*10	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
*11	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1026	-0-	-772 B	-0-	1026	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL BROS. WELL #: 550 RRCID -> 171938 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10808 - 10841

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810						N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL BROS. WELL #: 554 RRCID -> 172847 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8964 - 8976

01	1829	N	1163	-0-	-666 B	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	995	-0-	-41 B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1062	-0-	-85 B	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1014	-0-	-126 B	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	845	-0-	-271 B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
06	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
07	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
08	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	823	-0-	-437 B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
*10	1116	N	703	-0-	-413 B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
*11	870	N	869	-0-	-1 B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
12	837	N	477	-0-	-360 B	-0-	477	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MCGILL BROS. WELL #: 555 RRCID -> 187374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8624 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-146904					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-146904					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-146904					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-146904					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-146904					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-146904					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-146904					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-146904					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-146904					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-146904					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-146904					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-146904					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL BROS. WELL #: 564DF RRCID -> 190934 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7140 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		682	-0-	682	B	-37227	682	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		861	-0-	861	B	-36366	861	3			N	-0-					-0-
03	0	X	986	-0-	986	B	-35380	986	3			N	-0-					-0-
04	660	N	861	-0-	201	B	-35179	861	3			N	-0-					-0-
05	961	N	940	-0-	-21	B	-35179	940	3			N	-0-					-0-
06	960	N	899	-0-	-61	B	-35179	899	3			N	-0-					-0-
07	899	N	935	-0-	36	B	-35143	935	3			N	-0-					-0-
08	930	N	837	-0-	-93	B	-35143	837	3			N	-0-					-0-
09	900	N	938	-0-	38	B	-35105	938	3			N	-0-					-0-
*10	930	N	748	-0-	-182	B	-35105	748	3			N	-0-					-0-
*11	810	N	882	-0-	72	B	-35033	882	3			N	-0-					-0-
12	961	N	785	-0-	-176	B	-35033	785	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL BROS. WELL #: 565 RRCID -> 191852 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 10320 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-95431					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-95431					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-95431					N	-0-					-0-
04	0	N	348	-0-	348	B	-95083	348	3			N	-0-					-0-
05	0	N	166	-0-	166	B	-94917	166	3			N	-0-					-0-
06	0	N	452	-0-	452	B	-94465	452	3			N	-0-					-0-
07	341	N	363	-0-	22	B	-94443	363	3			N	-0-					-0-
08	155	N	156	-0-	1	B	-94442	156	3			N	-0-					-0-
09	330	N	341	-0-	11	B	-94431	341	3			N	-0-					-0-
*10	341	N	203	-0-	-138	B	-94431	203	3			N	-0-					-0-
*11	150	N	350	-0-	200	B	-94231	350	3			N	-0-					-0-
12	341	N	9	-0-	-332	B	-94231	9	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MCGILL BROS. WELL #: 572 RRCID -> 212343 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8615 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	583	-0-	56 B	-146529	583	3			N	-0-					-0-
02	672	N	663	-0-	-9 B	-146529	663	3			N	-0-					-0-
03	434	N	1024	-0-	590 B	-145939	1024	3			N	-0-					-0-
04	570	N	418	-0-	-152 B	-145939	418	3			N	-0-					-0-
05	744	N	523	-0-	-221 B	-145939	523	3			N	-0-					-0-
06	990	N	705	-0-	-285 B	-145939	705	3			N	-0-					-0-
07	434	N	769	-0-	335 B	-145604	769	3			N	-0-					-0-
08	527	N	654	-0-	127 B	-145477	654	3			N	-0-					-0-
09	720	N	637	-0-	-83 B	-145477	637	3			N	-0-					-0-
*10	775	N	271	-0-	-504 B	-145477	271	3			N	-0-					-0-
*11	630	N	647	-0-	17 B	-145460	647	3			N	-0-					-0-
12	651	N	443	-0-	-208 B	-145460	443	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL BROS. WELL #: 574 D RRCID -> 225755 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7014 - 7026

01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 80 RRCID -> 162122 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8332 - 8577

01	6324	X	5860	-0-	-464 B	-0-	371	1	5373	3	Y	105	305	1				96
							116	9										
02	5712	X	5660	-0-	-52 B	-0-	384	1	5195	3	Y	74						170
							81	9										
03	6324	X	6064	-0-	-260 B	-0-	435	1	5538	3	Y	83	135	1				118
							91	9										
04	6000	X	5145	-0-	-855 B	-0-	421	1	4644	3	Y	73						191
							80	9										
05	7316	X	4520	-0-	-2796 B	-0-	417	1	4014	3	Y	81						272
							89	9										
06	7080	X	5264	-0-	-1816 B	-0-	400	1	4800	3	Y	58	4	6				326
							64	9										
07	7316	X	6462	-0-	-854 B	-0-	453	1	5914	3	Y	86						412
							95	9										
08	6076	X	4641	-0-	-1435 B	-0-	284	1	4311	3	Y	42	164	1				290
							46	9										
09	6000	X	6000	-0-	-0- B	-0-	305	1	5640	3	Y	50						340
							55	9										
10	5575	X	5575	-0-	-0- B	-0-	313	1	5118	3	Y	131						471
							144	9										
11	6240	X	6034	-0-	-206 B	-0-	317	1	5610	3	Y	97	158	1				410
							107	9										
12	6448	X	5260	-0-	-1188 B	-0-	285	1	4787	3	Y	171	342	1				239
							188	9										

TOTAL GAS PROD: 66,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,051

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
01	1577	N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577	2			Y	-0-					7
02	1530	N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530	2			Y	-0-					7
03	1722	N	1722	-0-	-0- B	-0-	1722	2			Y	-0-					7
04	1641	N	1641	-0-	-0- B	-0-	1641	2			Y	-0-					7
05	1835	N	1835	-0-	-0- B	-0-	1821	2	14	9	Y	13					20
06	1650	N	1377	-0-	-273 B	-0-	1360	2	17	9	Y	15					35
07	1705	N	1481	-0-	-224 B	-0-	1459	2	22	9	Y	20					55
08	1705	N	7	-0-	-1698 B	-0-	7	2			Y	-0-					55
09	1729	N	1729	-0-	-0- B	-0-	1708	2	21	9	Y	19					74
10	1488	N	1355	-0-	-133 B	-0-	1349	2	6	9	Y	5					79
11	1741	N	1741	-0-	-0- B	-0-	1733	2	8	9	Y	7					86
12	1798	N	1497	-0-	-301 B	-0-	1493	2	4	9	Y	4	78	1			12

TOTAL GAS PROD: 17,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 5 RRCID -> 112084 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7681 - 7754

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 7 RRCID -> 156002 COMPL. DATE 08/22/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8393 - 8405

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 8 RRCID -> 193925 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7996 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARTINEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252973 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7828 - 7840

01	1364	N	1187	-0-	-177	B	-0-	65	1	1109	2	N	12							104
								13	9											
02	1344	N	998	-0-	-346	B	-0-	67	1	923	2	N	7							111
								8	9											
03	1395	N	1021	-0-	-374	B	-0-	65	1	944	2	N	11							122
								12	9											
04	1140	N	881	-0-	-259	B	-0-	65	1	798	2	N	16							138
								18	9											
05	1116	N	579	-0-	-537	B	-0-	31	1	533	2	N	14							152
								15	9											
06	990	N	918	-0-	-72	B	-0-	58	1	849	2	N	10							162
								11	9											
07	899	N	613	-0-	-286	B	-0-	58	1	548	2	N	6							168
								7	9											
08	589	N	489	-0-	-100	B	-0-	50	1	439	2	N	-0-							168
09	930	N	846	-0-	-84	B	-0-	33	1	767	2	N	42	178	1					32
								46	9											
10	1065	N	1065	-0-	-0-	B	-0-	61	1	985	2	N	17							49
								19	9											
11	734	N	734	-0-	-0-	B	-0-	34	1	690	2	N	9							58
								10	9											
12	992	N	605	-0-	-387	B	-0-	24	1	581	2	N	-0-							58

TOTAL GAS PROD: 9,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
01	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	10	1	34	2	N	-0-					5
							46	3									
02	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	3	1	14	2	N	-0-					5
							18	3									
03	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	8	1	47	2	N	-0-					5
							53	3									
04	90	N	76	-0-	-14 B	-0-	6	1	33	2	N	-0-					5
							37	3									
05	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	6	1	31	2	N	-0-					5
							35	3									
06	90	N	40	-0-	-50 B	-0-	3	1	17	2	N	-0-					5
							20	3									
07	93	N	65	-0-	-28 B	-0-	6	1	28	2	N	-0-					5
							31	3									
08	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	8	1	38	2	N	-0-					5
							43	3									
09	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	7	1	38	2	N	-0-					5
							42	3									
10	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	6	1	29	2	N	-0-					5
							33	3									
11	90	N	76	-0-	-14 B	-0-	6	1	32	2	N	-0-					5
							38	3									
12	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL BROS. WELL #: 601 RRCID -> 225843 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8534 - 8544

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-31495				N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-31495				N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-31495				N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-31495				N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-31495				N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-31495				N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-31495				N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-31495				N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-31495				N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-31495				N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-31495				N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-31495				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 602 RRCID -> 225845 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10344 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3764	X	3764	-0-	-0- B	-0-	393	1	1427	2	N	47	1	8			73
							1892	3	52	9							
02	3668	X	3182	-0-	-486 B	-0-	230	1	1237	2	N	68	6	8			135
							1640	3	75	9							
03	4114	X	4114	-0-	-0- B	-0-	301	1	1773	2	N	37	132	1	2	8	38
							1999	3	41	9							
04	3658	X	3658	-0-	-0- B	-0-	262	1	1572	2	N	47	2	8			83
							1772	3	52	9							
05	3720	X	3426	-0-	-294 B	-0-	260	1	1449	2	N	75	121	1	2	8	35
							1634	3	83	9							
06	3600	X	2827	-0-	-773 B	-0-	242	1	1215	2	N	-0-					35
							1370	3									
07	3720	X	3093	-0-	-627 B	-0-	261	1	1289	2	N	82	2	8			115
							1453	3	90	9							
08	3736	X	3736	-0-	-0- B	-0-	313	1	1576	2	N	64	4	8			175
							1777	3	70	9							
09	3600	X	3280	-0-	-320 B	-0-	272	1	1395	2	N	35	189	1	3	8	18
							1574	3	39	9							
10	3441	X	2991	-0-	-450 B	-0-	266	1	1265	2	N	-0-					18
							1460	3									
11	3644	X	3644	-0-	-0- B	-0-	306	1	1519	2	N	-0-					18
							1819	3									
12	3720	X	-0-	-0-	-3720 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 455

MCGILL BROS. WELL #: 603 RRCID -> 226152 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8403 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1350	N	1350	-0-	-0- B	-0-	143	1	519	2	N	-0-					-0-
							688	3									
02	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	88	1	474	2	N	-0-					-0-
							629	3									
03	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	70	1	412	2	N	-0-					-0-
							465	3									
04	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	29	1	173	2	N	-0-					-0-
							195	3									
05	310	N	240	-0-	-70 B	-0-	19	1	104	2	N	-0-					-0-
							117	3									
06	1450	N	1450	-0-	-0- B	-0-	124	1	623	2	N	-0-					-0-
							703	3									
07	3748	X	3748	-0-	-0- B	-0-	326	1	1608	2	N	-0-					-0-
							1814	3									
08	3584	X	3584	-0-	-0- B	-0-	306	1	1541	2	N	-0-					-0-
							1737	3									
09	2053	N	2053	-0-	-0- B	-0-	172	1	884	2	N	-0-					-0-
							997	3									
10	1306	X	1306	-0-	-0- B	-0-	116	1	552	2	N	-0-					-0-
							638	3									
11	969	X	969	-0-	-0- B	-0-	81	1	404	2	N	-0-					-0-
							484	3									
12	310	X	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 605 RRCID -> 226968 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9857 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	452	-0-		18	B	-86001	45	1	164	2	N	24					102
									217	3	26	9							
02	420	N	359	-0-		-61	B	-86001	25	1	136	2	N	16	1	8			117
									180	3	18	9							
03	403	N	443	-0-		40	B	-85961	32	1	188	2	N	10	58	1	1	8	68
									212	3	11	9							
04	450	N	379	-0-		-71	B	-85961	27	1	164	2	N	3					71
									185	3	3	9							
05	403	N	413	-0-		10	B	-85951	31	1	175	2	N	9	68	1			12
									197	3	10	9							
06	420	N	370	-0-		-50	B	-85951	32	1	159	2	N	-0-					12
									179	3									
07	403	N	371	-0-		-32	B	-85951	32	1	159	2	N	-0-					12
									180	3									
08	403	N	372	-0-		-31	B	-85951	31	1	157	2	N	7	1	8			18
									176	3	8	9							
09	360	N	293	-0-		-67	B	-85951	25	1	126	2	N	-0-					18
									142	3									
10	372	N	295	-0-		-77	B	-85951	26	1	125	2	N	-0-					18
									144	3									
11	360	N	347	-0-		-13	B	-85951	29	1	145	2	N	-0-					18
									173	3									
12	310	N	-0-	-0-		-310	B	-85951					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

MCGILL BROS. WELL #: 604 RRCID -> 227027 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8976 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-64536					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-64536					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-64536					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-64536					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-64536					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-64536					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-64536					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-64536					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-64536					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-64536					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-64536					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-64536					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 607 RRCID -> 228597 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9788 - 9884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1442	-0-	-139	B	-116032	151 727	1 3	549 15	2 9	N	14					67
02	1484	N	1112	-0-	-372	B	-116032	81 575	1 3	434 22	2 9	N	20	2	8			85
03	1488	N	1541	-0-	53	B	-115979	114 755	1 3	669 3	2 9	N	3					88
04	1410	N	1310	-0-	-100	B	-115979	95 642	1 3	569 4	2 9	N	4					92
05	1240	N	1584	-0-	344	B	-115635	122 768	1 3	681 13	2 9	N	12	2	8			102
06	1500	N	1544	-0-	44	B	-115591	131 744	1 3	660 9	2 9	N	8					110
07	1364	N	1519	-0-	155	B	-115436	132 734	1 3	651 2	2 9	N	2	2	8			110
08	1581	N	1527	-0-	-54	B	-115436	126 714	1 3	633 54	2 9	N	49	2	8			157
09	1530	N	1336	-0-	-194	B	-115436	111 645	1 3	572 8	2 9	N	7	147	1	4	8	13
10	1519	N	1266	-0-	-253	B	-115436	113 618	1 3	535	2	N	-0-					13
11	1470	N	1334	-0-	-136	B	-115436	112 666	1 3	556	2	N	-0-					13
12	1395	N	-0-	-0-	-1395	B	-115436					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

MCGILL BROS. WELL #: 606 RRCID -> 228927 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 10644 - 10718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	823	-0-	-76	B	-8555	84 405	1 3	305 29	2 9	N	26	193	1	2	8	28
02	756	N	752	-0-	-4	B	-8555	53 375	1 3	283 41	2 9	N	37	6	8			59
03	868	N	794	-0-	-74	B	-8555	57 380	1 3	337 20	2 9	N	18	3	8			74
04	810	N	797	-0-	-13	B	-8555	55 375	1 3	332 35	2 9	N	32	2	8			104
05	837	N	823	-0-	-14	B	-8555	57 360	1 3	320 86	2 9	N	78	8	8			174
06	780	N	754	-0-	-26	B	-8555	61 344	1 3	305 44	2 9	N	40	192	1			22
07	837	N	793	-0-	-44	B	-8555	67 372	1 3	330 24	2 9	N	22	2	8			42
08	837	N	812	-0-	-25	B	-8555	69 392	1 3	348 3	2 9	N	3	3	8			42
09	750	N	708	-0-	-42	B	-8555	59 341	1 3	302 6	2 9	N	5	5	8			42
10	806	N	760	-0-	-46	B	-8555	68 371	1 3	321	2	N	-0-					42
11	780	N	881	-0-	101	B	-8454	74 440	1 3	367	2	N	-0-					42
12	744	N	-0-	-0-	-744	B	-8454					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 609 RRCID -> 231957 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8034 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	606	-0-	-169 B	-271506	64 309	1 3	233	2	N	-0-					95
02	588	N	544	-0-	-44 B	-271506	40 282	1 3	212 10	2 9	N	9	2	8			102
03	620	N	794	-0-	174 B	-271332	54 358	1 3	318 64	2 9	N	58	146	1			14
04	600	N	569	-0-	-31 B	-271332	41 280	1 3	248	2	N	-0-					14
05	589	N	456	-0-	-133 B	-271332	35 222	1 3	197 2	2 9	N	2	2	8			14
06	780	N	554	-0-	-226 B	-271332	47 269	1 3	238	2	N	-0-					14
07	589	N	382	-0-	-207 B	-271332	33 184	1 3	163 2	2 9	N	2	2	8			14
08	465	N	724	-0-	259 B	-271073	61 349	1 3	310 4	2 9	N	4	4	8			14
09	540	N	511	-0-	-29 B	-271073	43 248	1 3	220	2	N	-0-					14
10	372	N	601	-0-	229 B	-270844	54 293	1 3	254	2	N	-0-					14
11	690	N	590	-0-	-100 B	-270844	50 294	1 3	246	2	N	-0-					14
12	527	N	-0-	-0-	-527 B	-270844					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

MCGILL BROS. WELL #: 610 RRCID -> 233203 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10157 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3720	-0-	-0- B	-0-	390 1875	1 3	1414 41	2 9	N	37	186	1	2	8	54
02	3836	X	3354	-0-	-482 B	-0-	244 1739	1 3	1312 59	2 9	N	54	6	8			102
03	3875	X	3565	-0-	-310 B	-0-	261 1735	1 3	1539 30	2 9	N	27	2	8			127
04	3660	X	3590	-0-	-70 B	-0-	252 1707	1 3	1513 118	2 9	N	107	186	1	3	8	45
05	3782	X	3653	-0-	-129 B	-0-	281 1763	1 3	1563 46	2 9	N	42	8	8			79
06	3600	X	3529	-0-	-71 B	-0-	298 1689	1 3	1498 44	2 9	N	40					119
07	3732	X	3732	-0-	-0- B	-0-	315 1752	1 3	1553 112	2 9	N	102	187	1	11	8	23
08	3720	X	3570	-0-	-150 B	-0-	296 1682	1 3	1492 100	2 9	N	91	10	8			104
09	3600	X	2685	-0-	-915 B	-0-	221 1278	1 3	1133 53	2 9	N	48	13	8			139
10	3720	X	2976	-0-	-744 B	-0-	262 1435	1 3	1243 36	2 9	N	33	150	1			22
11	3600	X	2632	-0-	-968 B	-0-	221 1314	1 3	1097	2	N	-0-					22
12	3720	X	-0-	-0-	-3720 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 581

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 612 RRCID -> 233207 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9760 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	196	-0-	-83	B	-0-		19	1	68	2	N	17					107
									90	3	19	9							
02	252	N	-0-	-0-	-252	B	-0-						N	5					112
03	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-						N	-0-					112
04	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-						N	39	143	1			8
05	26	N	26	-0-	-0-	B	-0-		2	1	11	2	N	-0-					8
									13	3									
06	81	N	81	-0-	-0-	B	-0-		7	1	35	2	N	-0-					8
									39	3									
07	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-		1	2	1	3	N	-0-					8
08	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-						N	-0-					8
09	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-						N	-0-					8
10	2	N	-0-	-0-	-2	B	-0-						N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 305 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1177	-0-	-590	B	-0-		125	1	452	2	N	1	1	8			19
									599	3	1	9							
02	1276	N	1276	-0-	-0-	B	-0-		94	1	506	2	N	5	5	8			19
									670	3	6	9							
03	1398	N	1398	-0-	-0-	B	-0-		103	1	608	2	N	2	2	8			19
									685	3	2	9							
04	1260	N	1260	-0-	-0-	B	-0-		91	1	549	2	N	1	1	8			19
									619	3	1	9							
05	1426	N	1054	-0-	-372	B	-0-		82	1	456	2	N	2	2	8			19
									514	3	2	9							
06	1350	N	834	-0-	-516	B	-0-		71	1	359	2	N	-0-					19
									404	3									
07	1302	N	1182	-0-	-120	B	-0-		99	1	487	2	N	43	3	8			59
									549	3	47	9							
08	1305	N	1305	-0-	-0-	B	-0-		111	1	560	2	N	3	3	8			59
									631	3	3	9							
09	1277	N	1277	-0-	-0-	B	-0-		107	1	547	2	N	5	5	8			59
									617	3	6	9							
10	1178	N	1177	-0-	-1	B	-0-		105	1	498	2	N	-0-					59
									574	3									
11	1260	N	1228	-0-	-32	B	-0-		103	1	512	2	N	-0-					59
									613	3									
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	B	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 614 RRCID -> 234893 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10327 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1071	-0-	-45	B	-0-	113 546	1 3	412	2	N	-0-					10
02	959	N	959	-0-	-0-	B	-0-	71 506	1 3	382	2	N	-0-					10
03	1426	N	938	-0-	-488	B	-0-	69 460	1 3	408 1	2 9	N	1	1	8			10
04	1050	N	872	-0-	-178	B	-0-	63 429	1 3	380	2	N	-0-					10
05	1237	N	1237	-0-	-0-	B	-0-	96 604	1 3	535 2	2 9	N	2	2	8			10
06	1265	N	1265	-0-	-0-	B	-0-	108 613	1 3	544	2	N	-0-					10
07	1201	N	1201	-0-	-0-	B	-0-	101 562	1 3	498 40	2 9	N	36	2	8			44
08	1240	N	1201	-0-	-39	B	-0-	101 576	1 3	511 13	2 9	N	12	2	8			54
09	1330	N	1330	-0-	-0-	B	-0-	111 644	1 3	571 4	2 9	N	4	4	8			54
10	1209	N	1147	-0-	-62	B	-0-	102 560	1 3	485	2	N	-0-					54
11	1389	N	1389	-0-	-0-	B	-0-	117 693	1 3	579	2	N	-0-					54
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

MCGILL BROS. WELL #: 613 RRCID -> 235229 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 11736 PERF. 9030 - 9760

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 615 RRCID -> 238123 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9346 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2525	-0-	-389 B	-19496	267	1	970	2	N	2	2	8			26
							1286	3	2	9							
02	2632	X	1925	-0-	-707 B	-19496	142	1	762	2	N	10	5	8			31
							1010	3	11	9							
03	2914	X	2524	-0-	-390 B	-19496	186	1	1096	2	N	6	2	8			35
							1235	3	7	9							
04	2820	X	2842	-0-	22 B	-19474	206	1	1238	2	N	2	2	8			35
							1396	3	2	9							
05	2914	X	1875	-0-	-1039 B	-19474	146	1	811	2	N	3	3	8			35
							915	3	3	9							
06	2430	N	2067	-0-	-363 B	-19474	177	1	888	2	N	-0-					35
							1002	3									
07	2914	N	1816	-0-	-1098 B	-19474	157	1	773	2	N	13	2	8			46
							872	3	14	9							
08	1860	N	2599	-0-	739 B	-18735	219	1	1104	2	N	28	3	8			71
							1245	3	31	9							
09	2070	N	1769	-0-	-301 B	-18735	148	1	760	2	N	4	4	8			71
							857	3	4	9							
10	1829	N	2688	-0-	859 B	-17876	229	1	1087	2	N	106	165	1			12
							1255	3	117	9							
11	2520	N	2686	-0-	166 B	-17710	226	1	1119	2	N	-0-					12
							1341	3									
12	1829	N	-0-	-0-	-1829 B	-17710					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

MCGILL BROS. WELL #: 616 RRCID -> 239643 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9500 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	361	-0-	-42 B	-0-	29	1	105	2	N	80	184	1	6	8	18
							139	3	88	9							
02	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	31	1	168	2	N	27	27	8			18
							222	3	30	9							
03	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	28	1	162	2	N	11	11	8			18
							183	3	12	9							
04	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	42	1	251	2	N	11	11	8			18
							283	3	12	9							
05	403	N	78	-0-	-325 B	-0-	6	1	34	2	N	-0-					18
							38	3									
06	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	37	1	187	2	N	-0-					18
							211	3									
07	403	N	373	-0-	-30 B	-0-	30	1	148	2	N	25	25	8			18
							167	3	28	9							
08	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	62	1	311	2	N	28	28	8			18
							351	3	31	9							
09	390	N	213	-0-	-177 B	-0-	17	1	86	2	N	12	12	8			18
							97	3	13	9							
10	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	65	1	310	2	N	-0-					18
							358	3									
11	390	N	381	-0-	-9 B	-0-	32	1	159	2	N	-0-					18
							190	3									
12	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 617 RRCID -> 239694 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9486 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	87	-0-	-68	B	-0-	9	1	34	2	N	-0-					35
								44	3									
02	89	N	89	-0-	-0-	B	-0-	7	1	35	2	N	-0-					35
								47	3									
03	93	N	79	-0-	-14	B	-0-	6	1	34	2	N	1	1	8			35
								38	3	1	9							
04	90	N	75	-0-	-15	B	-0-	5	1	33	2	N	-0-					35
								37	3									
05	93	N	62	-0-	-31	B	-0-	5	1	27	2	N	-0-					35
								30	3									
06	90	N	66	-0-	-24	B	-0-	6	1	28	2	N	-0-					35
								32	3									
07	93	N	68	-0-	-25	B	-0-	6	1	29	2	N	-0-					35
								33	3									
08	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	7	1	34	2	N	-0-					35
								38	3									
09	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	5	1	26	2	N	-0-					35
								30	3									
10	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	6	1	30	2	N	-0-					35
								34	3									
11	90	N	72	-0-	-18	B	-0-	6	1	30	2	N	-0-					35
								36	3									
12	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 808 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCGILL BROS. WELL #: 619 RRCID -> 241602 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 11509 PERF. 10682 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3177	X	3177	-0-	-0-	B	-0-	330	1	1196	2	N	59	186	1	2	8	82
								1586	3	65	9							
02	3584	X	2892	-0-	-692	B	-0-	200	1	1073	2	N	178	190	1	6	8	64
								1423	3	196	9							
03	3472	X	3129	-0-	-343	B	-0-	224	1	1319	2	N	90	41	1	3	8	110
								1487	3	99	9							
04	3210	X	2996	-0-	-214	B	-0-	210	1	1262	2	N	91	176	1	2	8	23
								1424	3	100	9							
05	3317	X	3158	-0-	-159	B	-0-	239	1	1330	2	N	81	7	8			97
								1500	3	89	9							
06	3131	X	3131	-0-	-0-	B	-0-	264	1	1327	2	N	39					136
								1497	3	43	9							
07	3262	X	3262	-0-	-0-	B	-0-	269	1	1330	2	N	148	185	1	2	8	97
								1500	3	163	9							
08	3162	X	2992	-0-	-170	B	-0-	244	1	1231	2	N	117	185	1	4	8	25
								1388	3	129	9							
09	3120	X	2613	-0-	-507	B	-0-	219	1	1121	2	N	7	7	8			25
								1265	3	8	9							
10	3255	X	2739	-0-	-516	B	-0-	226	1	1074	2	N	181	188	1			18
								1240	3	199	9							
11	3150	X	2971	-0-	-179	B	-0-	232	1	1152	2	N	188	188	1			18
								1380	3	207	9							
12	3255	X	-0-	-0-	-3255	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,179

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 621 RRCID -> 242208 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9850 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	76	-0-		-48	B	-183006	8	1	29	2	N	-0-					73
									39	3									
02	84	N	68	-0-		-16	B	-183006	5	1	27	2	N	-0-					73
									36	3									
03	93	N	71	-0-		-22	B	-183006	5	1	31	2	N	-0-					73
									35	3									
04	60	N	95	-0-		35	B	-182971	5	1	32	2	N	20	50	1			43
									36	3	22	9							
05	62	N	108	-0-		46	B	-182925	8	1	47	2	N	-0-					43
									53	3									
06	60	N	339	-0-		279	B	-182646	29	1	146	2	N	-0-					43
									164	3									
07	93	N	67	-0-		-26	B	-182646	4	1	20	2	N	19					62
									22	3	21	9							
08	93	N	60	-0-		-33	B	-182646	5	1	26	2	N	-0-					62
									29	3									
09	330	N	68	-0-		-262	B	-182646	6	1	29	2	N	-0-					62
									33	3									
10	62	N	300	-0-		238	B	-182408	27	1	127	2	N	-0-					62
									146	3									
11	60	N	32	-0-		-28	B	-182408	3	1	13	2	N	-0-					62
									16	3									
12	62	N	-0-	-0-		-62	B	-182408					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

MCGILL BROS. WELL #: 618 RRCID -> 242850 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9624 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	419	-0-		-108	B	-0-	42	1	152	2	N	21	1	8			97
									202	3	23	9							
02	457	N	457	-0-		-0-	B	-0-	33	1	177	2	N	12	6	8			103
									234	3	13	9							
03	589	N	508	-0-		-81	B	-0-	37	1	218	2	N	7	5	8			105
									245	3	8	9							
04	429	N	429	-0-		-0-	B	-0-	30	1	179	2	N	17	6	8			116
									201	3	19	9							
05	496	N	412	-0-		-84	B	-0-	30	1	168	2	N	22	18	8			120
									190	3	24	9							
06	480	N	46	-0-		-434	B	-0-	4	1	20	2	N	-0-					120
									22	3									
07	434	N	-0-	-0-		-434	B	-0-					N	-0-					120
08	1071	N	1071	-0-		-0-	B	-0-	90	1	454	2	N	14	14	8			120
									512	3	15	9							
09	692	N	692	-0-		-0-	B	-0-	55	1	281	2	N	35	47	1	19	8	89
									317	3	39	9							
10	415	N	415	-0-		-0-	B	-0-	36	1	170	2	N	12	39	1			62
									196	3	13	9							
11	1050	N	597	-0-		-453	B	-0-	50	1	249	2	N	-0-					62
									298	3									
12	713	N	-0-	-0-		-713	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 622 RRCID -> 243480 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8942 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	4	-0-	-58 B	-6397	2	2	2	3	N	-0-					13
02	56	N	-0-	-0-	-56 B	-6397					N	-0-					13
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-6397					N	-0-					13
04	4	N	2	-0-	-2 B	-6397	1	2	1	3	N	-0-					13
05	0	N	2	-0-	2 B	-6395	1	2	1	3	N	-0-					13
06	0	N	8	-0-	8 B	-6387	1	1	3	2	N	-0-					13
							4	3									
07	2	N	3	-0-	1 B	-6386	1	2	2	3	N	-0-					13
08	2	N	2	-0-	-0- B	-6386	1	2	1	3	N	-0-					13
09	8	N	4	-0-	-4 B	-6386	2	2	2	3	N	-0-					13
10	3	N	-0-	-0-	-3 B	-6386					N	-0-					13
11	2	N	4	-0-	2 B	-6384	2	2	2	3	N	-0-					13
12	4	N	-0-	-0-	-4 B	-6384					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL BROS. WELL #: 623 RRCID -> 243671 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10134 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	4688	-0-	2332 B	-430031	491	1	1783	2	N	45	182	1	1	8	64
							2364	3	50	9							
02	2128	X	4071	-0-	1943 B	-428088	296	1	1587	2	N	76	2	8			138
							2104	3	84	9							
03	2356	X	4471	-0-	2115 B	-425973	321	1	1889	2	N	119	186	1			71
							2130	3	131	9							
04	2280	X	4357	-0-	2077 B	-423896	312	1	1871	2	N	58	1	8			128
							2110	3	64	9							
05	2356	X	4495	-0-	2139 B	-421757	342	1	1904	2	N	93	183	1	2	8	36
							2147	3	102	9							
06	2280	X	4342	-0-	2062 B	-419695	372	1	1866	2	N	-0-					36
							2104	3									
07	2356	X	4410	-0-	2054 B	-417641	383	1	1891	2	N	3	3	8			36
							2133	3	3	9							
08	2356	X	4701	-0-	2345 B	-415296	392	1	1973	2	N	101	3	8			134
							2225	3	111	9							
09	2280	X	4189	-0-	1909 B	-413387	346	1	1773	2	N	64	5	8			193
							2000	3	70	9							
10	2356	X	4147	-0-	1791 B	-411596	364	1	1729	2	N	53	192	1			54
							1996	3	58	9							
11	2280	X	4127	-0-	1847 B	-409749	347	1	1720	2	N	-0-					54
							2060	3									
12	2356	X	-0-	-0-	-2356 B	-409749					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 612

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 627 RRCID -> 243685 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9926 - 10148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	252	-0-		4	B	-14706	25	1	90	2			N	15	1	8			116
									120	3	17	9									
02	224	N	237	-0-		13	B	-14693	16	1	87	2			N	17	5	8			128
									115	3	19	9									
03	248	N	308	-0-		60	B	-14633	16	1	97	2			N	78	189	1	2	8	15
									109	3	86	9									
04	240	N	266	-0-		26	B	-14607	19	1	113	2			N	5	2	8			18
									128	3	6	9									
05	248	N	235	-0-		-13	B	-14607	18	1	98	2			N	7	7	8			18
									111	3	8	9									
06	300	N	272	-0-		-28	B	-14607	23	1	117	2			N	-0-					18
									132	3											
07	279	N	274	-0-		-5	B	-14607	24	1	117	2			N	1	1	8			18
									132	3	1	9									
08	248	N	246	-0-		-2	B	-14607	21	1	105	2			N	2	2	8			18
									118	3	2	9									
09	270	N	241	-0-		-29	B	-14607	20	1	102	2			N	4	4	8			18
									115	3	4	9									
10	279	N	225	-0-		-54	B	-14607	20	1	95	2			N	-0-					18
									110	3											
11	240	N	213	-0-		-27	B	-14607	18	1	89	2			N	-0-					18
									106	3											
12	248	N	-0-	-0-		-248	B	-14607							N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

MCGILL BROS. WELL #: 624 RRCID -> 245459 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9812 - 10933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	189	-0-		3	B	-185976	20	1	72	2			N	1	1	8			20
									96	3	1	9									
02	168	N	171	-0-		3	B	-185973	13	1	68	2			N	-0-					20
									90	3											
03	186	N	222	-0-		36	B	-185937	16	1	97	2			N	-0-					20
									109	3											
04	180	N	200	-0-		20	B	-185917	15	1	87	2			N	-0-					20
									98	3											
05	186	N	196	-0-		10	B	-185907	15	1	85	2			N	-0-					20
									96	3											
06	210	N	95	-0-		-115	B	-185907	8	1	41	2			N	-0-					20
									46	3											
07	217	N	238	-0-		21	B	-185886	21	1	102	2			N	-0-					20
									115	3											
08	186	N	311	-0-		125	B	-185761	26	1	133	2			N	2	2	8			20
									150	3	2	9									
09	90	N	375	-0-		285	B	-185476	31	1	159	2			N	5	5	8			20
									179	3	6	9									
10	248	N	676	-0-		428	B	-185048	60	1	286	2			N	-0-					20
									330	3											
11	300	N	1703	-0-		1403	B	-183645	143	1	710	2			N	-0-					20
									850	3											
12	403	N	-0-	-0-		-403	B	-183645							N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 620 RRCID -> 245803 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 9542 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	9528	-0-	9528 B	-650381	995	1	3612	2	N	121	187	1	2	8	148
							4788	3	133	9							
02	0	X	7465	-0-	7465 B	-642916	544	1	2921	2	N	116	186	1	5	8	73
							3872	3	128	9							
03	8959	X	9685	-0-	726 B	-642190	709	1	4172	2	N	91	2	8			162
							4704	3	100	9							
04	8670	X	8253	-0-	-417 B	-642190	592	1	3553	2	N	93	189	1	3	8	63
							4006	3	102	9							
05	8959	X	8355	-0-	-604 B	-642190	646	1	3594	2	N	56	65	1	6	8	48
							4053	3	62	9							
06	8670	X	7377	-0-	-1293 B	-642190	628	1	3151	2	N	40					88
							3554	3	44	9							
07	8959	X	6014	-0-	-2945 B	-642190	511	1	2521	2	N	125	179	1	4	8	30
							2844	3	138	9							
08	8959	X	5785	-0-	-3174 B	-642190	492	1	2479	2	N	17	3	8			44
							2795	3	19	9							
09	8250	X	8691	-0-	441 B	-641749	729	1	3739	2	N	5	5	8			44
							4217	3	6	9							
10	8370	X	10600	-0-	2230 B	-639519	939	1	4456	2	N	55					99
							5144	3	61	9							
11	7380	X	10149	-0-	2769 B	-636750	836	1	4148	2	N	178	178	1			99
							4969	3	196	9							
12	8959	X	-0-	-0-	-8959 B	-636750					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 897

MCGILL BROS. WELL #: 626 RRCID -> 246613 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10546 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	902	-0-	158 B	-9856	95	1	345	2	N	4	1	8			58
							458	3	4	9							
02	840	N	845	-0-	5 B	-9851	61	1	330	2	N	15					73
							437	3	17	9							
03	961	N	786	-0-	-175 B	-9851	58	1	339	2	N	6	1	8			78
							382	3	7	9							
04	870	N	774	-0-	-96 B	-9851	56	1	336	2	N	3					81
							379	3	3	9							
05	930	N	638	-0-	-292 B	-9851	50	1	276	2	N	-0-					81
							312	3									
06	750	N	519	-0-	-231 B	-9851	44	1	223	2	N	-0-					81
							252	3									
07	806	N	644	-0-	-162 B	-9851	56	1	275	2	N	3	3	8			81
							310	3	3	9							
08	651	N	1201	-0-	550 B	-9301	102	1	515	2	N	3	3	8			81
							581	3	3	9							
09	510	N	857	-0-	347 B	-8954	68	1	347	2	N	45	5	8			121
							392	3	50	9							
10	651	N	837	-0-	186 B	-8768	75	1	354	2	N	-0-					121
							408	3									
11	1170	N	770	-0-	-400 B	-8768	65	1	321	2	N	-0-					121
							384	3									
12	899	N	-0-	-0-	-899 B	-8768					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 625 RRCID -> 247282 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 11535 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
01	2728	X	9056	-0-	6328 B	-577395	949	1	3445	2	N	86	172	1	2	8	123
							4567	3	95	9							
02	2464	X	8503	-0-	6039 B	-571356	623	1	3343	2	N	96	6	8			213
							4431	3	106	9							
03	2728	X	9305	-0-	6577 B	-564779	683	1	4020	2	N	63	179	1	2	8	95
							4533	3	69	9							
04	2640	X	8837	-0-	6197 B	-558582	630	1	3782	2	N	145	186	1	3	8	51
							4265	3	160	9							
05	2728	X	8558	-0-	5830 B	-552752	660	1	3671	2	N	79	7	8			123
							4140	3	87	9							
06	2640	X	6495	-0-	3855 B	-548897	552	1	2773	2	N	39					162
							3127	3	43	9							
07	2728	X	8311	-0-	5583 B	-543314	712	1	3515	2	N	108	190	1	4	8	76
							3965	3	119	9							
08	2728	X	5080	-0-	2352 B	-540962	433	1	2183	2	N	3	3	8			76
							2461	3	3	9							
09	2640	X	8857	-0-	6217 B	-534745	730	1	3746	2	N	142	5	8			213
							4225	3	156	9							
10	2728	X	8377	-0-	5649 B	-529096	744	1	3530	2	N	25	174	1			64
							4075	3	28	9							
11	2640	X	6485	-0-	3845 B	-525251	545	1	2703	2	N	-0-					64
							3237	3									
12	2728	X	-0-	-0-	-2728 B	-525251					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 786

MCGILL BROS. WELL #: 630 RRCID -> 247363 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11563 PERF. 9470 - 11072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	6071	-0-	6071 B	-220571	630	1	2287	2	N	112	2	8			146
							3031	3	123	9							
02	0	X	5291	-0-	5291 B	-215280	384	1	2063	2	N	99	185	1	6	8	54
							2735	3	109	9							
03	6014	X	5498	-0-	-516 B	-215280	404	1	2380	2	N	27	2	8			79
							2684	3	30	9							
04	5820	X	5778	-0-	-42 B	-215280	415	1	2492	2	N	55	3	8			131
							2810	3	61	9							
05	6014	X	5474	-0-	-540 B	-215280	422	1	2350	2	N	47	120	1	6	8	52
							2650	3	52	9							
06	5820	X	5270	-0-	-550 B	-215280	451	1	2265	2	N	-0-					52
							2554	3									
07	5983	X	5490	-0-	-493 B	-215280	473	1	2334	2	N	46	2	8			96
							2632	3	51	9							
08	5983	X	5753	-0-	-230 B	-215280	480	1	2420	2	N	114	159	1	4	8	47
							2728	3	125	9							
09	5790	X	5657	-0-	-133 B	-215280	474	1	2433	2	N	5	5	8			47
							2744	3	6	9							
10	5487	X	5553	-0-	66 B	-215214	477	1	2263	2	N	183	187	1			43
							2612	3	201	9							
11	5580	X	4852	-0-	-728 B	-215214	408	1	2022	2	N	-0-					43
							2422	3									
12	5859	X	-0-	-0-	-5859 B	-215214					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 688

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 636 RRCID -> 250097 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9986 - 11142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	2631	-0-	585	B	-497881	277 1335	1 3	1007 12	2 9	N	11	2	8			62
02	1820	N	1964	-0-	144	B	-497737	144 1028	1 3	775 17	2 9	N	15	5	8			72
03	1550	N	2783	-0-	1233	B	-496504	204 1354	1 3	1201 24	2 9	N	22	2	8			92
04	2220	N	2303	-0-	83	B	-496421	164 1110	1 3	984 45	2 9	N	41	74	1	2	8	57
05	2170	N	793	-0-	-1377	B	-496421	62 386	1 3	342 3	2 9	N	3	3	8			57
06	2220	N	242	-0-	-1978	B	-496421	21 117	1 3	104	2	N	-0-					57
07	2294	N	229	-0-	-2065	B	-496421	18 100	1 3	88 23	2 9	N	21	2	8			76
08	806	N	323	-0-	-483	B	-496421	27 156	1 3	138 2	2 9	N	2	2	8			76
09	240	N	570	-0-	330	B	-496091	47 275	1 3	244 4	2 9	N	4	4	8			76
10	217	N	2275	-0-	2058	B	-494033	203 1110	1 3	962	2	N	-0-					76
11	300	N	2578	-0-	2278	B	-491755	217 1287	1 3	1074	2	N	-0-					76
12	589	N	-0-	-0-	-589	B	-491755					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

MCGILL BROS. WELL #: 633 RRCID -> 251209 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11296 PERF.10177 - 11042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1812	N	1812	-0-	-0-	B	-0-	192 922	1 3	696 2	2 9	N	2	2	8			44
02	1154	N	1154	-0-	-0-	B	-0-	85 606	1 3	457 6	2 9	N	5	5	8			44
03	1289	N	1289	-0-	-0-	B	-0-	95 632	1 3	560 2	2 9	N	2	2	8			44
04	1679	N	1679	-0-	-0-	B	-0-	122 824	1 3	731 2	2 9	N	2	2	8			44
05	1696	N	1696	-0-	-0-	B	-0-	132 827	1 3	734 3	2 9	N	3	3	8			44
06	1655	N	1655	-0-	-0-	B	-0-	142 802	1 3	711	2	N	-0-					44
07	1657	N	1657	-0-	-0-	B	-0-	134 748	1 3	663 112	2 9	N	102	2	8			144
08	1556	N	1556	-0-	-0-	B	-0-	129 731	1 3	648 48	2 9	N	44	4	8			184
09	1339	N	1339	-0-	-0-	B	-0-	111 644	1 3	571 13	2 9	N	12	167	1	6	8	23
10	1518	N	1518	-0-	-0-	B	-0-	135 741	1 3	642	2	N	-0-					23
11	810	N	226	-0-	-584	B	-0-	19 113	1 3	94	2	N	-0-					23
12	837	N	-0-	-0-	-837	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 629 RRCID -> 253403 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 11522 PERF. 9290 - 10010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5909	X	5909	-0-	-0- B	-0-	621	1	2254	2	N	42	168	1	2	8	62
							2988	3	46	9							
02	5824	X	4961	-0-	-863 B	-0-	354	1	1898	2	N	175	184	1	5	8	48
							2516	3	193	9							
03	6200	X	5849	-0-	-351 B	-0-	430	1	2534	2	N	25	2	8			71
							2857	3	28	9							
04	5187	X	5187	-0-	-0- B	-0-	373	1	2238	2	N	47	2	8			116
							2524	3	52	9							
05	5640	X	5640	-0-	-0- B	-0-	435	1	2420	2	N	50	126	1	7	8	33
							2730	3	55	9							
06	4980	X	4661	-0-	-319 B	-0-	399	1	2003	2	N	-0-					33
							2259	3									
07	5146	X	4199	-0-	-947 B	-0-	357	1	1763	2	N	83	4	8			112
							1988	3	91	9							
08	5146	X	4305	-0-	-841 B	-0-	367	1	1850	2	N	3	3	8			112
							2085	3	3	9							
09	4980	X	4392	-0-	-588 B	-0-	368	1	1888	2	N	5	5	8			112
							2130	3	6	9							
10	5146	X	4818	-0-	-328 B	-0-	422	1	2003	2	N	74	155	1			31
							2312	3	81	9							
11	4701	X	4701	-0-	-0- B	-0-	395	1	1959	2	N	-0-					31
							2347	3									
12	4526	X	-0-	-0-	-4526 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 504

MCGILL BROS. WELL #: 632 RRCID -> 254954 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 12198 PERF.10174 - 11634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4931	X	4931	-0-	-0- B	-0-	522	1	1896	2	N	-0-					92
							2513	3									
02	6328	X	5777	-0-	-551 B	-0-	427	1	2295	2	N	13					105
							3041	3	14	9							
03	7006	X	4783	-0-	-2223 B	-0-	352	1	2073	2	N	19					124
							2337	3	21	9							
04	6630	X	5538	-0-	-1092 B	-0-	400	1	2403	2	N	23	112	1			35
							2710	3	25	9							
05	6851	X	5062	-0-	-1789 B	-0-	394	1	2194	2	N	-0-					35
							2474	3									
06	6180	X	3435	-0-	-2745 B	-0-	294	1	1476	2	N	-0-					35
							1665	3									
07	6386	X	3482	-0-	-2904 B	-0-	303	1	1494	2	N	-0-					35
							1685	3									
08	5735	X	3687	-0-	-2048 B	-0-	315	1	1585	2	N	-0-					35
							1787	3									
09	5550	X	5050	-0-	-500 B	-0-	424	1	2174	2	N	-0-					35
							2452	3									
10	6050	X	6050	-0-	-0- B	-0-	539	1	2558	2	N	-0-					35
							2953	3									
11	4591	X	4591	-0-	-0- B	-0-	386	1	1913	2	N	-0-					35
							2292	3									
12	5208	X	-0-	-0-	-5208 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 634 RRCID -> 256021 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9378 - 11236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	5208	-0-	-0- B	-0-	545	1	1978	2	N	57					149
							2622	3	63	9							
02	5404	X	5143	-0-	-261 B	-0-	366	1	1966	2	N	186	176	1			159
							2606	3	205	9							
03	5549	X	5549	-0-	-0- B	-0-	404	1	2376	2	N	82	187	1			54
							2679	3	90	9							
04	5374	X	5374	-0-	-0- B	-0-	388	1	2328	2	N	30					84
							2625	3	33	9							
05	5704	X	5086	-0-	-618 B	-0-	393	1	2187	2	N	35	64	1			55
							2467	3	39	9							
06	5520	X	4275	-0-	-1245 B	-0-	366	1	1837	2	N	-0-					55
							2072	3									
07	5704	X	4998	-0-	-706 B	-0-	417	1	2059	2	N	182	182	1			55
							2322	3	200	9							
08	5549	X	4920	-0-	-629 B	-0-	420	1	2115	2	N	-0-					55
							2385	3									
09	5370	X	4363	-0-	-1007 B	-0-	366	1	1878	2	N	-0-					55
							2119	3									
10	5084	X	4334	-0-	-750 B	-0-	369	1	1754	2	N	169	189	1			35
							2025	3	186	9							
11	4830	X	4040	-0-	-790 B	-0-	339	1	1684	2	N	-0-					35
							2017	3									
12	4991	X	-0-	-0-	-4991 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 741

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
LA RUCIA WELL #: M 1 RRCID -> 269289 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11324 - 11800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	6114	-0-	-365 B	-0-	330	1	5160	2	N	567	757	1			58
							624	9									
02	5852	X	4665	-0-	-1187 B	-0-	210	1	3918	2	N	488	376	1			170
							537	9									
03	6169	X	4451	-0-	-1718 B	-0-	210	1	3711	2	N	482	567	1			85
							530	9									
04	5790	X	4154	-0-	-1636 B	-0-	210	1	3376	2	N	516	384	1			217
							568	9									
05	5983	X	4718	-0-	-1265 B	-0-	210	1	3911	2	N	543	563	1			197
							597	9									
06	5790	X	4394	-0-	-1396 B	-0-	210	1	3735	2	N	408	380	1			225
							449	9									
07	5190	X	5190	-0-	-0- B	-0-	210	1	4419	2	N	510	570	1			165
							561	9									
08	4712	X	3920	-0-	-792 B	-0-	158	1	3325	2	N	397	379	1			183
							437	9									
09	5076	X	5076	-0-	-0- B	-0-	210	1	4468	2	N	362	385	1			160
							398	9									
10	5246	X	5246	-0-	-0- B	-0-	210	1	4355	2	N	619	549	1			230
							681	9									
11	5010	X	4484	-0-	-526 B	-0-	210	1	3734	2	N	491	558	1			163
							540	9									
12	5239	X	NO RPT	-0-	-5239 B	-0-					N	NO RPT					163

TOTAL GAS PROD: 52,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,383

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA RUCIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 185926 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 16120 PERF.13934 - 15189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3544	X	3544	-0-	-0- B	-0-	372	1	3172	2	N	-0-					157
02	3050	X	3050	-0-	-0- B	-0-	372	1	2678	2	N	-0-					157
03	3058	X	3058	-0-	-0- B	-0-	372	1	2686	2	N	-0-					157
04	2910	X	2660	-0-	-250 B	-0-	372	1	2288	2	N	-0-					157
05	3007	X	2556	-0-	-451 B	-0-	372	1	2184	2	N	-0-					157
06	2910	X	2124	-0-	-786 B	-0-	372	1	1752	2	N	-0-					157
07	3007	X	2151	-0-	-856 B	-0-	372	1	1779	2	N	-0-					157
08	3007	X	2124	-0-	-883 B	-0-	372	1	1752	2	N	-0-					157
09	2670	X	2278	-0-	-392 B	-0-	372	1	1906	2	N	-0-					157
10	2542	X	1472	-0-	-1070 B	-0-	372	1	1100	2	N	-0-					157
11	2070	N	1832	-0-	-238 B	-0-	372	1	1460	2	N	-0-					157
*12	1832	N	1832	-0-	-0- B	-0-	372	1	1460	2	N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 28,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
VILLARREAL WELL #: 28 RRCID -> 129651 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7016 - 7020

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	1			N	-0-					-0-
04	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	49	1	1129	2	N	-0-					-0-
							1406	3									
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
							34	3									
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
							37	3									
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
							39	3									
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
							34	3									
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
							39	3									
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
							34	3									
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
							39	3									
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
							32	3									

TOTAL GAS PROD: 3,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY, DEEP (ZONE 19-A, SEG 7) 48631 313 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, A.M.K. MRS., -B- WELL #: 18 F RRCID -> 080917 COMPL. DATE 06/03/1986 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5824 - 5832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			N	-0-					-0-
04	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	49	1	1129	2	N	-0-					-0-
							1406	3									
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
							34	3									
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
							37	3									
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
							39	3									
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
							34	3									
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
							39	3									
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
							36	3									
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
							39	3									
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
							32	3									

TOTAL GAS PROD: 3,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY, DEEP (ZONE 19-H) 48631 336 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
WALLIS ENERGY, INC. 893997
STATE-MARSHALL WELL #: 45 U RRCID -> 133959 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5981 - 5993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	1			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-					-0-
04	3000	N	7750	-0-	4750	4750	148	1	3385	2	N	-0-					-0-
							4217	3									
05	3100	N	174	-0-	-2926	1824	3	1	76	2	N	-0-					-0-
							95	3									
06	1977	N	153	-0-	-1824	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-
							83	3									
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	-0-					-0-
							85	3									
08	2325		117	-0-	-2208	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-
							63	3									
09	2250		140	-0-	-2110	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
							76	3									
10	186	#	162	-0-	-24	-0-	3	1	70	2	N	-0-					-0-
							89	3									
11	150	#	140	-0-	-10	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
							76	3									
12	155	#	110	-0-	-45	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
							60	3									

TOTAL GAS PROD: 9,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY, DEEP (ZONE 22-H) 48631 823 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ELAND ENERGY, INC. 246565
MARSHALL BROS. WELL #: 7 T RRCID -> 132891 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7238 - 7250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY, SOUTH (CLARK, UP.) 48635 014 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
STONEGATE OPERATORS, INC. 823814
GONZALES, B. P., UNIT -A- WELL #: 7 RRCID -> 043267 COMPL. DATE 06/05/1967 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5609 - 5709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY, SOUTH (VICKSBURG 7103) 48635 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
DE GARZA, J.M. WELL #: 2 RRCID -> 098444 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7103 - 7114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY, SOUTH (5350) 48635 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STONEGATE OPERATORS, INC. 823814
GONZALES, B.P. UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 061298 COMPL. DATE 11/01/1974 TOTAL DEPTH 6306 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY, SOUTH (5530) 48635 786 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
XOG OPERATING LLC 945921
DE PENA, V. L. WELL #: 1 RRCID -> 143491 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 5530 - 5540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY, SOUTH (6080) 48635 832 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STONEGATE OPERATORS, INC. 823814
GONZALES, B.P., UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 060501 COMPL. DATE 11/11/1974 TOTAL DEPTH 7506 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY, SOUTH (6280) 48635 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
DE GARZA, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 088353 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6276 - 6286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	500			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	500			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	500			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	500			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	500			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	500			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	500			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	500			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	500			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	500			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	500			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	500			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBER (17,000) 49278 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
ZAMORA, ESTELLA WELL #: 1 RRCID -> 210342 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 21243 PERF.17124 - 17793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	#	464	-0-	-590	-0-	464	3			N	-0-					-0-
02	924	#	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-
03	930	#	413	-0-	-517	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	667	3	11	9	N	10					10
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					10
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	545	3	19	9	N	17					27
08	682	N	410	-0-	-272	-0-	410	3			N	-0-					27
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					27
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					27
11	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	3			N	-0-					27
12	992	N	563	-0-	-429	-0-	563	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 7,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

KINGSVILLE 49506 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DIETZ HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 248430 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 2854 - 2864

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINGSVILLE (MIOCENE) 49506 188 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
EAST, ALLEN WELL #: A 3 RRCID -> 191792 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1355 - 1367

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINGSVILLE (4700) 49506 714 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
NADSOILCO LLC 598945
KIVLIN WELL #: 1 RRCID -> 200395 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 5668 PERF. 4031 - 4038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20	132 1		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 20

KINGSVILLE, SW (COCHITI) 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 187132 COMPL. DATE 10/07/2001 TOTAL DEPTH 13760 PERF.12332 - 12596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55	33	1			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	7			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 71

SW KINGSVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 190469 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2802 - 3008

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 190615 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12582 - 13188

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINGSVILLE, SW (COCHITI) //CONT.// 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192504 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 14495 PERF.12526 - 13032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193119 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12310 - 12818

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	304	-0-	-967	-0-	20	1	128	2	Y	142	130	0			216
							156	9									
02	1036	N	730	-0-	-306	-0-	506	2	224	9	Y	204	249	0			171
03	682	N	670	-0-	-12	-0-	443	2	227	9	Y	206	130	0			247
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	405	2	209	9	Y	190	250	0			187
05	3100	N	3870	-0-	770	770	1448	2	2023	5	Y	363	190	1	132	7	228
							399	9									
06	770	N	-0-	-0-	-770	-0-					Y	244	329	1			143
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	1746	2	151	5	Y	122	190	1			75
							134	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	430	284	1			221
09	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	522	560	1			183
10	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	235	187	1			231
11	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	215	183	1			263
12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	132	190	1			205

TOTAL GAS PROD: 8,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,005

OTTO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 194247 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12502 - 13064

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	45	1			103
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	1			74
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	97					171
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	149	7			22
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	7			16
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 122

KINGSVILLE, SW (COCHITI) //CONT.// 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
OTTO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 195099 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13153 PERF.12423 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	267	-0-	-1438	-0-	26	1	172	2	Y	63	151	1			370
							69	9									
02	1540	X	304	-0-	-1236	-0-	217	2	87	9	Y	79					449
03	1705	X	176	-0-	-1529	-0-	148	2	28	9	Y	25					474
04	330	X	283	-0-	-47	-0-	159	2	124	9	Y	113	159	1			428
*05	341	X	160	-0-	-181	-0-	53	2	74	5	Y	30	257	7			201
							33	9									
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1197	2	64	5	Y	408	384	0			225
							449	9									
07	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	1821	2	157	5	Y	402	559	0			68
							442	9									
08	3100	N	14394	-0-	11294	11294	10112	2	3637	5	Y	586	376	0			278
							645	9									
09	3000	N	18862	-0-	15862	27156	12192	2	5903	5	Y	697	583	0	55	1	337
							767	9									
10	3100	N	21029	-0-	17929	45085	10120	2	10275	5	Y	576	579	0			334
							634	9									
11	61426	X	16341	-0-	-45085	-0-	8385	2	7364	5	Y	538	565	0			307
							592	9									
12	18352	X	12384	-0-	-5968	-0-	6972	2	4887	5	Y	477	375	0			409
							525	9									

TOTAL GAS PROD: 88,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,994

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209132 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12340 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	246	-0-	-591	-0-	22	1	146	2	Y	71	65	0			111
							78	9									
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	500	2	113	9	Y	103	125	0			89
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	233	2	112	9	Y	102	65	0			126
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	319	2	105	9	Y	95	125	0			96
*05	3100	N	4862	-0-	1762	1762	1937	2	2705	5	Y	200	118	1	41	7	137
							220	9									
06	2231	N	469	-0-	-1762	-0-	191	2	10	5	Y	244	238	1			143
							268	9									
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	122	190	1			75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	97	99	1			73
09	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	15	59	1			29
10	2666	X	1072	-0-	-1594	-0-	531	2	540	5	Y	1	6	1			24
							1	9									
11	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	1078	2	946	5	Y	1					23
							1	9									
*12	651	X	651	-0-	-0-	-0-	369	2	258	5	Y	22					1
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 10,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,073

SMITH GAS UNIT ONE WELL #: 7 RRCID -> 209774 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12820 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55	33	1			22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 77

KINGSVILLE, SW (TAOS) 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EL PASO PRODUCTION OIL & GAS CO. 250446
BEVAN BROS WELL #: 2 RRCID -> 204067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13600 PERF.11818 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M107E RRCID -> 191780 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11530 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M106E RRCID -> 191781 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11558 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M103E RRCID -> 195064 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11534 - 11591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M101E RRCID -> 195072 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12493 PERF.11616 - 11736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
YEARY WELL #: 1 RRCID -> 188873 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 14210 PERF.11906 - 12104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	0			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 52

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
YEARY WELL #: 2 RRCID -> 189833 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11304 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41					41
06	14B2 EXT		45	-0-	45	45	43	2	2	5	Y	-0-	11	0			30
07		95 X	50	-0-	-45	-0-	46	2	4	5	Y	-0-					30
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	7	7			23
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					23
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					-0-

TOTAL GAS PROD: 95 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 191422 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11050 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	68					68
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	1			42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	7			23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 91

YEARY WELL #: 3 RRCID -> 191695 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11350 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	378	-0-	-2133	-0-	44	1	288	2	Y	42	86	0			79
							46	9									
02	2408	X	1965	-0-	-443	-0-	1831	2	134	9	Y	122	116	0			85
03	2666	X	55	-0-	-2611	-0-	8	2	47	9	Y	43					128
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	40	104	0			64
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	98	23	7			139
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	98	136	0			101
07	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	1997	2	172	5	Y	55					156
							61	9									
08	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	3414	2	1228	5	Y	225	120	0			261
							248	9									
09	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	2198	2	1064	5	Y	240	345	0	32	1	124
							264	9									
10	2232	X	2144	-0-	-88	-0-	846	2	859	5	Y	399	167	0	201	1	155
							439	9									
11	4710	X	1624	-0-	-3086	-0-	737	2	648	5	Y	217	160	0	104	1	108
							239	9									
12	4867	X	397	-0-	-4470	-0-	166	2	117	5	Y	104					212
							114	9									

TOTAL GAS PROD: 17,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,683

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
YEARY WELL #: 4 RRCID -> 191865 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11400 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	554	-0-	-2112	-0-	70	1	459	2	Y	23	109	0			83
							25	9									
02	2408	X	1725	-0-	-683	-0-	1635	2	90	9	Y	82	79	0			86
03	2666	X	1039	-0-	-1627	-0-	992	2	47	9	Y	43					129
04	1380	X	1164	-0-	-216	-0-	1119	2	45	9	Y	41	85	0			85
05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	20	44	7			61
06	1020	N	685	-0-	-335	-0-	650	2	35	5	Y	-0-	24	0			37
07	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2279	2	196	5	Y	74					111
							81	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	74	0			63
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	25	41	0	4	1	43
10	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	82	28	0	42	1	55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	33	0	21	1	46
12	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	3					43

TOTAL GAS PROD: 7,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192179 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11436 - 11660

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193078 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11389 - 12413

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39					68
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	1			42
07	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	6703	2	578	5	Y	484	250	1			276
							532	9									
08	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	4418	2	1589	5	Y	298	370	1			204
							328	9									
09	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	1812	2	877	5	Y	226	207	1			223
							249	9									
10	7812	X	2220	-0-	-5592	-0-	939	2	953	5	Y	298	326	1			195
							328	9									
11	7560	X	1995	-0-	-5565	-0-	950	2	834	5	Y	192	254	1			133
							211	9									
12	4092	X	1917	-0-	-2175	-0-	988	2	692	5	Y	215	185	1			163
							237	9									

TOTAL GAS PROD: 23,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,752

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194255 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11178 - 12406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 194709 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11362 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	68					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	1			42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 98

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 195774 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.11280 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	957	-0-	-3073	-0-	122 30	1 9	805	2	Y	27					253
02	3640	X	2777	-0-	-863	-0-	2698	2	79	9	Y	72	172	0			153
03	2976	X	2260	-0-	-716	-0-	2202	2	58	9	Y	53					206
04	2220	X	1928	-0-	-292	-0-	1883	2	45	9	Y	41					247
*05	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	1887 136	2 9	2636	5	Y	124	179	7			192
06	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3699 57	2 9	196	5	Y	52	103	1			141
07	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	6192 14	2 9	534	5	Y	13	108	1			46
08	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	2571	2	925	5	Y	-0-	6	1			40
09	4500	X	303	-0-	-4197	-0-	199 8	2 9	96	5	Y	7					33
10	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	-0-					33
11	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					33
12	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	33					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
YEARY WELL #: 5 RRCID -> 196869 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11558 - 11658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41					41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	0			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 71

KLUMP (9760) 49860 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MIDAS RESOURCES, INC. 564682
DOFFING, MARY BELL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 223461 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9987 - 10002

01	527 N	479	-0-	-48	-0-	464	2	15	9	N	14					519
02	504 N	435	-0-	-69	-0-	421	2	14	9	N	13					532
03	496 N	477	-0-	-19	-0-	462	2	15	9	N	14					546
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	486	2	14	9	N	13					559
05	496 N	452	-0-	-44	-0-	439	2	13	9	N	12					571
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	446	2	11	9	N	10					581
07	527 N	184	-0-	-343	-0-	180	2	4	9	N	4					585
08	465 N	351	-0-	-114	-0-	344	2	7	9	N	6					591
09	450 N	264	-0-	-186	-0-	262	2	2	9	N	2					593
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					593
*11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	441	2	2	9	N	2					595
*12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	515	2	3	9	N	3					598

TOTAL GAS PROD: 4,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

KOHLER (COLE) 50084 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 192 RRCID -> 164073 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 1742 - 1748

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOHLER, DEEP (COLE MIDDLE) 50085 152 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LEILA, EST. -J- WELL #: 2 RRCID -> 039766 COMPL. DATE 03/08/1966 TOTAL DEPTH 2655 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOHLER, DEEP (GOVERNMENT WELLS) 50085 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. "D" WELL #: C 2 RRCID -> 011151 COMPL. DATE 08/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOHLER, NORTH (MIRANDO) 50087 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 214 RRCID -> 280087 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2612 - 2615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LORAC, INC. 508936
PETERS, LELIA C., -B- WELL #: 1 L RRCID -> 011154 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOHLER, NE. (B-57) 50088 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 142 RRCID -> 159045 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2378 - 2386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOHLER, N.E. (HOCKLEY 2270) 50088 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 144 RRCID -> 154824 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2209 - 2219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOHLER, V "A" WELL #: 152 RRCID -> 159034 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 2788 PERF. 2188 - 2202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOHLER, N.E. (HOCKLEY 2270) //CONT.// 50088 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 161 RRCID -> 159049 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2090 - 2100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOHLER, V. -A- WELL #: 136 RRCID -> 191116 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2310 - 2317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOHLER, V. "A" WELL #: 178 RRCID -> 195030 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2214 - 2222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOHLER, N.E. (HOCKLEY 2270) //CONT.// 50088 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
KD KOHLER WELL #: 211 RRCID -> 277381 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2114 - 2332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	661	-0-	-2439	11046	661	1			N	-0-					-0-
02	2800	N	597	-0-	-2203	8843	597	1			N	-0-					-0-
03	3100	N	661	-0-	-2439	6404	661	1			N	-0-					-0-
04	3000	N	661	-0-	-2339	4065	661	1			N	-0-					-0-
05	3100	N	682	-0-	-2418	1647	682	1			N	-0-					-0-
06	2329	N	682	-0-	-1647	-0-	682	1			N	-0-					-0-
07	682	N	579	-0-	-103	-0-	579	1			N	-0-					-0-
08	682	N	579	-0-	-103	-0-	579	1			N	-0-					-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	1			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	1			N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	1			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	1			N	-0-					-0-
08	465	N	206	-0-	-259	-0-	206	1			N	-0-					-0-
09	450	N	206	-0-	-244	-0-	206	1			N	-0-					-0-
10	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	1			N	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	1			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOHLER, NE. (VEESY) 50088 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 185 RRCID -> 155372 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 2755 PERF. 590 - 604

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOHLER, NE. (900) 50088 915 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V., -A- WELL #: 89 D RRCID -> 060504 COMPL. DATE 10/31/1974 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOHLER, V. -A- WELL #: 189 RRCID -> 182792 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 999 - 1005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOHLER, NE. (970) //CONT.// 50088 917 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	#	423	-0-	-383	-0-	423	2			N	-0-					48
02	756	#	301	-0-	-455	-0-	301	2			N	-0-					48
03	961	#	500	-0-	-461	-0-	500	2			N	-0-					48
04	930	#	493	-0-	-437	-0-	493	2			N	-0-					48
05	961	#	382	-0-	-579	-0-	382	2			N	-0-					48
06	480	N	327	-0-	-153	-0-	327	2			N	-0-					48
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					48
08	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	2			N	-0-					48
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					48
10	558	N	175	-0-	-383	-0-	175	2			N	-0-					48
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					48
*12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 5,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J-BAR WELL #: 1 RRCID -> 256359 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7182 - 7199

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	#	1157	-0-	-238	-0-	1157	2			N	-0-					100
02	1204	#	855	-0-	-349	-0-	855	2			N	-0-					100
03	1240	#	1191	-0-	-49	-0-	1191	2			N	-0-					100
04	1200	#	1080	-0-	-120	-0-	1080	2			N	-0-					100
05	1240	#	1099	-0-	-141	-0-	1099	2			N	-0-					100
06	1140	N	906	-0-	-234	-0-	906	2			N	-0-					100
07	1116	N	972	-0-	-144	-0-	972	2			N	-0-					100
08	1085	N	543	-0-	-542	-0-	543	2			N	-0-					100
09	900	N	171	-0-	-729	-0-	171	2			N	-0-					100
10	961	N	411	-0-	-550	-0-	411	2			N	-0-					100
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					100
*12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 9,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRISTI (HOCKLEY) 50300 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MILAM PETROLEUM COMPANY 566810
SALINAS, DORA M WELL #: 3 RRCID -> 124379 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 849 PERF. 784 - 791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALINAS, DORA M. WELL #: 4 RRCID -> 125439 COMPL. DATE 09/06/1987 TOTAL DEPTH 850 PERF. 772 - 781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 011328 COMPL. DATE 05/20/1961 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7623 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 011338 COMPL. DATE 05/20/1961 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7971 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			Y	-0-					12
02	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			Y	-0-					12
03	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			Y	-0-					12
04	4860	X	4361	-0-	-499	-0-	4361	2			Y	-0-					12
05	4681	X	4045	-0-	-636	-0-	4045	2			Y	-0-					12
06	4620	X	3003	-0-	-1617	-0-	3003	2			Y	-0-					12
07	4774	X	3629	-0-	-1145	-0-	3629	2			Y	-0-					12
08	4774	X	4034	-0-	-740	-0-	4034	2			Y	-0-					12
09	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			Y	-0-					12
10	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			Y	-0-					12
11	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			Y	-0-					12
*12	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 51,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 011341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9081 PERF. 6603 - 6632

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 038552 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6003 - 6478

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 038833 COMPL. DATE 04/25/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 039408 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 7585 - 7646

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			Y	-0-					28
02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			Y	-0-					28
03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-					28
04	1620	N	1553	-0-	-67	-0-	1553	2			Y	-0-					28
05	1674	N	384	-0-	-1290	-0-	384	2			Y	-0-					28
06	1620	N	380	-0-	-1240	-0-	380	2			Y	-0-					28
07	1612	N	376	-0-	-1236	-0-	376	2			Y	-0-					28
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					28
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					28
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					28
11	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	2			Y	-0-					28
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 10,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA BLANCA GU WELL #: 1 RRCID -> 043522 COMPL. DATE 02/25/1968 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3261	-0-	-366	-0-	3261	2			Y	-0-					4
02	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			Y	-0-					4
03	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			Y	-0-					4
04	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			Y	-0-					4
05	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			Y	-0-					4
06	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			Y	-0-					4
07	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			Y	-0-					4
08	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			Y	-0-					4
09	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			Y	-0-					4
10	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			Y	-0-					4
11	4800	X	4668	-0-	-132	-0-	4668	2			Y	-0-					4
12	4960	X	4668	-0-	-292	-0-	4668	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 52,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 047896 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7278 - 7292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 101372 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 6606 - 6632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA BLANCA FIELD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 138237 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7926 - 7969

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4867	2	35	9	Y	32	25	1			31
02	4144	X	3170	-0-	-974	-0-	3138	2	32	9	Y	29	49	1			11
03	4588	X	3268	-0-	-1320	-0-	3268	2			Y	-0-					11
04	4740	X	3142	-0-	-1598	-0-	3142	2			Y	-0-					11
05	4898	X	3177	-0-	-1721	-0-	3177	2			Y	-0-					11
06	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	7032	2			Y	-0-					11
07	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			Y	-0-					11
08	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	2			Y	-0-					11
09	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			Y	-0-					11
10	4030	X	3309	-0-	-721	-0-	3309	2			Y	-0-					11
11	3900	X	1818	-0-	-2082	-0-	1818	2			Y	-0-					11
12	4030	X	1818	-0-	-2212	-0-	1818	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 45,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 265843 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7774 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3910	-0-	-616	-0-	3875	2	35	9	N	32	25	1			31
02	3808	X	3661	-0-	-147	-0-	3629	2	32	9	N	29	49	1			11
03	4216	X	3956	-0-	-260	-0-	3913	2	43	9	N	39	35	1			15
04	3780	X	3614	-0-	-166	-0-	3573	2	41	9	N	37	34	1			18
05	4061	X	3799	-0-	-262	-0-	3742	2	57	9	N	52	40	1			30
06	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3903	2	51	9	N	46	41	1			35
07	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4040	2	46	9	N	42	66	1			11
08	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4827	2	46	9	N	42	34	1			19
09	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					19
10	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			N	-0-					19
11	4260	X	4201	-0-	-59	-0-	4122	2	79	9	N	72	61	1			30
12	4402	X	4201	-0-	-201	-0-	4122	2	79	9	N	72	61	1			30

TOTAL GAS PROD: 48,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 463

LA BLANCA (FRIO 6890) 50658 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
LA BLANCA G.U. WELL #: 45 C RRCID -> 170444 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6996 - 7005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
CANTU WELL #: 1 RRCID -> 244506 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6860 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2017 - P/A 06/30/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA BLANCA (FRIO 8090) 50658 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
LA BLANCA G.U. WELL #: 45 T RRCID -> 170447 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8218 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA BLANCA (FRIO 11300) 50658 013 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 167196 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11230 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA BLANCA (6600) 50658 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
LA BLANCA 46 WELL #: 46 RRCID -> 187395 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 7014 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA BLANCA (9400) 50658 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 011350 COMPL. DATE 09/24/1957 TOTAL DEPTH 9552 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2759	-0-	-775	-0-	2587	2	172	9	Y	156	121	1	93
02	2968	X	2277	-0-	-691	-0-	2117	2	160	9	Y	145	238	1	-0-
03	3255	X	2379	-0-	-876	-0-	2211	2	168	9	Y	153	135	1	18
04	2730	X	2318	-0-	-412	-0-	2157	2	161	9	Y	146	132	1	32
05	2759	X	2586	-0-	-173	-0-	2420	2	166	9	Y	151	116	1	67
06	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2531	2	146	9	Y	133	118	1	82
07	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2571	2	191	9	Y	174	256	1	-0-
08	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2655	2	177	9	Y	161	130	1	31
09	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2620	2	222	9	Y	202	177	1	56
10	2759	X	2606	-0-	-153	-0-	2361	2	245	9	Y	223	177	1	102
11	2730	X	2561	-0-	-169	-0-	2561	2			Y	-0-			102
12	2821	X	2561	-0-	-260	-0-	2561	2			Y	-0-			102

TOTAL GAS PROD: 31,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,644

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	EOM BALANCE
01	3317	X	3199	-0-	-118	-0-	3181	2	18	9	Y	16	12	1	138
02	2940	X	2716	-0-	-224	-0-	2699	2	17	9	Y	15	25	1	128
03	3255	X	3060	-0-	-195	-0-	3039	2	21	9	Y	19	17	1	130
04	3030	X	2999	-0-	-31	-0-	2979	2	20	9	Y	18	17	1	131
05	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3357	2	29	9	Y	26	20	1	137
06	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3103	2	25	9	Y	23	20	1	140
07	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3375	2	23	9	Y	21	33	1	128
08	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3376	2	23	9	Y	21	17	1	132
09	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			Y	-0-			132
10	3410	X	3362	-0-	-48	-0-	3362	2			Y	-0-			132
11	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3243	2	153	9	Y	139	118	1	153
12	3410	X	3396	-0-	-14	-0-	3243	2	153	9	Y	139	118	1	153

TOTAL GAS PROD: 38,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

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	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA BLANCA (9400) //CONT.// 50658 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 167274 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 13477 PERF. 9163 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA BURRITA CREEK (JACKSON) 50675 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GARCIA LAND AND LIVESTOCK WELL #: 1 RRCID -> 276342 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 4750 - 4768

01	11284	X	8259	-0-	-3025	B	-0-	524	1	7721	2	N	13					65
								14	9									
02	9520	X	6830	-0-	-2690	B	-0-	435	1	6361	2	N	31					96
								34	9									
03	10168	X	6680	-0-	-3488	B	-0-	318	1	6336	2	N	24					120
								26	9									
04	8790	X	6117	-0-	-2673	B	-0-	291	1	5815	2	N	10					130
								11	9									
05	8246	X	5870	-0-	-2376	B	-0-	280	1	5580	2	N	9					139
								10	9									
06	7980	X	5299	-0-	-2681	B	-0-	252	1	5038	2	N	8					147
								9	9									
07	7564	X	5474	-0-	-2090	B	-0-	211	1	5255	2	N	7					154
								8	9									
08	6665	X	4136	-0-	-2529	B	-0-	106	1	4019	2	N	10					164
								11	9									
09	6120	X	3469	-0-	-2651	B	-0-	76	1	3387	2	N	5					169
								6	9									
10	5859	X	5154	-0-	-705	B	-0-	126	1	5009	2	N	17	160	1			26
								19	9									
11	5310	X	4135	-0-	-1175	B	-0-	112	1	4022	2	N	1					27
								1	9									
12	5487	X	4027	-0-	-1460	B	-0-	116	1	3904	2	N	6					33
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 65,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

LA BURRITA CREEK (JACKSON) //CONT.// 50675 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
REILLY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 280251 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4766 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	5034	-0-	-2499 B	-0-	315	1	4641	2	N	71	178	1			40
							78	9									
02	6356	X	4808	-0-	-1548 B	-0-	308	1	4498	2	N	2					42
							2	9									
03	6572	X	4987	-0-	-1585 B	-0-	238	1	4747	2	N	2					44
							2	9									
04	5850	X	3982	-0-	-1868 B	-0-	189	1	3793	2	N	-0-					44
05	5332	X	4844	-0-	-488 B	-0-	230	1	4591	2	N	21					65
							23	9									
06	5160	X	4209	-0-	-951 B	-0-	200	1	4005	2	N	4					69
							4	9									
07	5332	X	3879	-0-	-1453 B	-0-	150	1	3726	2	N	3					72
							3	9									
08	4991	X	3053	-0-	-1938 B	-0-	78	1	2964	2	N	10					82
							11	9									
09	4680	X	3756	-0-	-924 B	-0-	82	1	3674	2	N	-0-					82
10	4836	X	3816	-0-	-1020 B	-0-	93	1	3704	2	N	17					99
							19	9									
11	4200	X	3365	-0-	-835 B	-0-	90	1	3228	2	N	43					142
							47	9									
12	3875	X	3119	-0-	-756 B	-0-	90	1	3021	2	N	7					149
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 48,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

LA COPITA (FRIO -A- 4800) 50700 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 12 RRCID -> 177166 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 4823 - 4835

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA COPITA (FRIO 5100) 50700 464 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 8 RRCID -> 216783 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 5095 - 5130

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 3 RRCID -> 011368 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HOWELL, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 174738 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 9082 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWELL, J.J. WELL #: 6 RRCID -> 178689 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8506 - 8938

01	2263	X	1119	-0-	-1144	-0-	258	1	849	3	Y	11					15
							12	9									
02	2044	X	937	-0-	-1107	-0-	234	1	703	3	Y	-0-					15
03	2263	X	1358	-0-	-905	-0-	279	1	1077	3	Y	2					17
							2	9									
04	1680	X	1151	-0-	-529	-0-	274	1	877	3	Y	-0-					17
05	1736	X	963	-0-	-773	-0-	963	3			Y	-0-					17
06	1320	X	724	-0-	-596	-0-	287	1	437	3	Y	-0-					17
07	1364	X	1071	-0-	-293	-0-	303	1	768	3	Y	-0-					17
08	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	309	1	806	3	Y	-0-					17
09	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	300	1	1481	3	Y	-0-					17
10	1085	X	705	-0-	-380	-0-	300	1	405	3	Y	-0-					17
11	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			Y	-0-					17
12	1829	X	415	-0-	-1414	-0-	415	3			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 12,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HOWELL, J.J. WELL #: 7 RRCID -> 182346 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9234 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWELL J J WELL #: 8 RRCID -> 187270 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8743 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	220	-0-	-1330	-0-	52	1	168	3	Y	-0-					65
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	46	1	139	3	Y	-0-					65
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	31	1	121	3	Y	2					67
							2	9									
04	210	N	110	-0-	-100	-0-	26	1	84	3	Y	-0-					67
05	217	N	91	-0-	-126	-0-	91	3			Y	-0-					67
06	150	N	31	-0-	-119	-0-	13	1	18	3	Y	-0-					67
07	124	N	28	-0-	-96	-0-	7	1	21	3	Y	-0-					67
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					67
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 822 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN BROS.-STATE WELL #: 3 RRCID -> 011360 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9907 PERF. 7736 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	438	-0-	-244	-0-	18	1	405	2	Y	14	15	0			1
							15	9									
02	868	X	341	-0-	-527	-0-	14	1	319	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
03	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	54	1	1171	2	Y	26	25	0			2
							29	9									
04	930	X	881	-0-	-49	-0-	38	1	813	2	Y	27	28	0			1
							30	9									
*05	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	31	1	842	2	Y	134	133	0			9
							147	9									
06	1200	X	1037	-0-	-163	-0-	41	1	867	2	Y	117	118	0			8
							129	9									
07	1240	X	1048	-0-	-192	-0-	42	1	868	2	Y	125	128	0			5
							138	9									
08	643	X	643	-0-	-0-	-0-	25	1	485	2	Y	121	121	0			5
							133	9									
09	1020	X	655	-0-	-365	-0-	25	1	546	2	Y	76	75	0			6
							84	9									
10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
11	1020	X	813	-0-	-207	-0-	27	1	662	2	Y	113	107	0			6
							124	9									
12	1054	X	163	-0-	-891	-0-	1	2	162	9	Y	147	141	0			12

TOTAL GAS PROD: 8,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 907

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 011366 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8064 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6686	-0-	-134	-0-	288	1	6398	2	Y	-0-					-0-
02	6608	X	6171	-0-	-437	-0-	262	1	5909	2	Y	-0-					-0-
03	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	321	1	7019	2	Y	-0-					-0-
04	7080	X	6810	-0-	-270	-0-	301	1	6509	2	Y	-0-					-0-
*05	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	247	1	6753	2	Y	-0-					-0-
06	7080	X	6620	-0-	-460	-0-	297	1	6323	2	Y	-0-					-0-
07	7316	X	6547	-0-	-769	-0-	301	1	6246	2	Y	-0-					-0-
08	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	293	1	5750	2	Y	-0-					-0-
09	6810	X	6720	-0-	-90	-0-	294	1	6426	2	Y	-0-					-0-
10	7006	X	6695	-0-	-311	-0-	263	1	6432	2	Y	-0-					-0-
11	6630	X	6598	-0-	-32	-0-	250	1	6247	2	Y	92	87	0			5
							101	9									
12	6944	X	6212	-0-	-732	-0-	241	1	5826	2	Y	132	127	0			10
							145	9									

TOTAL GAS PROD: 79,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NEBLETT, G. E., ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 011367 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 7650 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	1215	-0-	-3404	-0-	52	1	1160	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
02	3500	X	953	-0-	-2547	-0-	40	1	911	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	3875	X	1246	-0-	-2629	-0-	54	1	1189	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	3750	X	824	-0-	-2926	-0-	36	1	785	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*05	2077	X	330	-0-	-1747	-0-	12	1	316	2	Y	2	4	0			-0-
							2	9									
06	1200	X	170	-0-	-1030	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					-0-
07	1240	X	236	-0-	-1004	-0-	11	1	225	2	Y	-0-					-0-
08	219	X	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	Y	-0-					-0-
09	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	123	1	2697	2	Y	27	25	0			2
							30	9									
10	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	261	1	6397	2	Y	45	44	0			3
							50	9									
11	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	195	1	4868	2	Y	47	47	0			3
							52	9									
*12	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	250	1	6029	2	Y	54	53	0			4
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 26,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

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
01	1798	X	434	-0-	-1364	-0-	18	1	409	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
02	1624	X	1241	-0-	-383	-0-	52	1	1177	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
03	1364	X	661	-0-	-703	-0-	29	1	626	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
04	1320	X	703	-0-	-617	-0-	31	1	662	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*05	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	55	1	1509	2	Y	38	38	0			2
							42	9									
06	1320	X	1119	-0-	-201	-0-	49	1	1033	2	Y	34	34	0			2
							37	9									
07	1364	X	1014	-0-	-350	-0-	45	1	929	2	Y	36	37	0			1
							40	9									
08	734	X	734	-0-	-0-	-0-	34	1	666	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
09	1560	X	481	-0-	-1079	-0-	19	1	418	2	Y	40	38	0			3
							44	9									
10	1612	X	998	-0-	-614	-0-	37	1	907	2	Y	49	49	0			3
							54	9									
11	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	110	1	2736	2	Y	39	40	0			2
							43	9									
*12	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	150	1	3623	2	Y	15	16	0			1
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 15,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BARRERA, F. - STATE WELL #: 1 RRCID -> 056420 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 7704 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	241	1	5338	2	Y	52	52	0			4
							57	9									
02	5264	X	4740	-0-	-524	-0-	200	1	4511	2	Y	26	28	0			2
							29	9									
03	5890	X	5464	-0-	-426	-0-	237	1	5190	2	Y	34	33	0			3
							37	9									
04	5700	X	5219	-0-	-481	-0-	228	1	4939	2	Y	47	47	0			3
							52	9									
*05	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	210	1	5766	2	Y	49	49	0			3
							54	9									
06	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	245	1	5204	2	Y	45	45	0			3
							50	9									
07	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	276	1	5722	2	Y	47	48	0			2
							52	9									
08	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	242	1	4749	2	Y	34	35	0			1
							37	9									
09	5700	X	5563	-0-	-137	-0-	241	1	5270	2	Y	47	45	0			3
							52	9									
10	5890	X	5297	-0-	-593	-0-	207	1	5067	2	Y	21	23	0			1
							23	9									
11	5700	X	5335	-0-	-365	-0-	206	1	5127	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
12	5890	X	5088	-0-	-802	-0-	202	1	4884	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 64,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 4 RRCID -> 067228 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7630 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15965	X	14503	-0-	-1462	-0-	603	1	13391	2	Y	463	460	0			33
							509	9									
02	11995	X	11995	-0-	-0-	-0-	497	1	11228	2	Y	245	257	0			21
							270	9									
03	15132	X	15132	-0-	-0-	-0-	646	1	14126	2	Y	327	322	0			26
							360	9									
04	14405	X	14405	-0-	-0-	-0-	615	1	13287	2	Y	457	459	0			24
							503	9									
*05	14013	X	14013	-0-	-0-	-0-	485	1	13289	2	Y	217	216	0			14
							239	9									
06	14468	X	14468	-0-	-0-	-0-	640	1	13613	2	Y	195	195	0			14
							215	9									
07	14682	X	14682	-0-	-0-	-0-	665	1	13791	2	Y	205	211	0			8
							226	9									
08	12052	X	12052	-0-	-0-	-0-	575	1	11278	2	Y	181	182	0			7
							199	9									
09	14858	X	14858	-0-	-0-	-0-	644	1	14085	2	Y	117	115	0			9
							129	9									
10	13607	X	13607	-0-	-0-	-0-	534	1	13073	2	Y	-0-	9	0			-0-
11	13645	X	13645	-0-	-0-	-0-	517	1	12888	2	Y	218	206	0			12
							240	9									
*12	14857	X	14857	-0-	-0-	-0-	581	1	14015	2	Y	237	230	0			19
							261	9									

TOTAL GAS PROD: 168,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,862

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 076318 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7858 - 8869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	20	1	433	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	135	-0-	-985	-0-	6	1	129	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	5	-0-	-553	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
*05	155	N	30	-0-	-125	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ-STATE WELL #: 1 RRCID -> 080451 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9040 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	346	1	7828	2	Y	59	54	0			5
							65	9									
03	7781	X	7026	-0-	-755	-0-	305	1	6663	2	Y	53	54	0			4
							58	9									
04	7530	X	5	-0-	-7525	-0-	5	2			Y	-0-	4	0			-0-
*05	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					Y	35	40	0			2
06	8820	X	-0-	-0-	-8820	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
07	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	245	1	5352	2	Y	113	105	0			8
							124	9									
10	299	X	299	-0-	-0-	-0-	6	1	139	2	Y	140	139	0			9
							154	9									
11	69	X	69	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	18	26	0			1
							20	9									
*12	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	406	1	9798	2	Y	82	77	0			6
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 31,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 500

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 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
01	14686	X	14686	-0-	-0-	-0-	613	1	13607	2	Y	424	426	0			30
							466	9									
02	13022	X	13022	-0-	-0-	-0-	541	1	12218	2	Y	239	249	0			20
							263	9									
03	14514	X	14514	-0-	-0-	-0-	621	1	13583	2	Y	282	280	0			22
							310	9									
04	13889	X	13889	-0-	-0-	-0-	595	1	12856	2	Y	398	399	0			21
							438	9									
*05	12917	X	12917	-0-	-0-	-0-	446	1	12210	2	Y	237	238	0			15
							261	9									
06	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	583	1	12395	2	Y	211	211	0			15
							232	9									
07	13052	X	13052	-0-	-0-	-0-	590	1	12219	2	Y	221	227	0			9
							243	9									
08	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	519	1	10177	2	Y	177	179	0			7
							195	9									
09	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	544	1	11910	2	Y	266	253	0			20
							293	9									
10	12056	X	12056	-0-	-0-	-0-	464	1	11370	2	Y	202	210	0			12
							222	9									
11	12106	X	12106	-0-	-0-	-0-	462	1	11526	2	Y	107	113	0			6
							118	9									
*12	11571	X	11571	-0-	-0-	-0-	456	1	10992	2	Y	112	109	0			9
							123	9									

TOTAL GAS PROD: 154,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,876

HOWELL, J.J. WELL #: 3 RRCID -> 082859 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9064 - 9245

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	693	-0-	693	693	22	1	592	2	Y	72	67	0			5
							79	9									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-	5	0			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	43	41	0			2
*09	2633	X	1940	-0-	-693	-0-	85	1	1855	2	Y	-0-	2	0			-0-
10	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	78	1	1915	2	Y	28	26	0			2
							31	9									
11	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	101	1	2516	2	Y	33	33	0			2
							36	9									
*12	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	238	1	5744	2	Y	36	35	0			3
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 13,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	18435	-0-	18435	18435	692	1	16951	2	Y	720	676	0			44
							792	9									
11	14B2	EXT	8167	-0-	8167	26602	285	1	7117	2	Y	695	702	0			37
							765	9									
12	14B2	EXT	7662	-0-	7662	34264	273	1	6582	2	Y	734	713	0			58
							807	9									

TOTAL GAS PROD: 34,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,149

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOWELL, J.J. WELL #: 4 RRCID -> 092087 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9056 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	355	1	7869	2	Y	521	521	0			37
							573	9									
02	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	311	1	7017	2	Y	293	305	0			25
							322	9									
03	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	354	1	7750	2	Y	343	341	0			27
							377	9									
04	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	348	1	7514	2	Y	496	496	0			27
							546	9									
*05	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	262	1	7166	2	Y	328	327	0			21
							361	9									
06	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	337	1	7164	2	Y	295	295	0			21
							325	9									
07	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	343	1	7116	2	Y	312	320	0			13
							343	9									
08	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	312	1	6108	2	Y	247	250	0			10
							272	9									
09	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	326	1	7131	2	Y	331	317	0			24
							364	9									
10	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	273	1	6682	2	Y	328	332	0			20
							361	9									
11	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	285	1	7117	2	Y	179	189	0			10
							197	9									
*12	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	286	1	6903	2	Y	188	183	0			15
							207	9									

TOTAL GAS PROD: 93,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,861

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
01	8711	X	4193	-0-	-4518	-0-	175	1	3872	2	Y	133	140	0			9
							146	9									
02	6552	X	3699	-0-	-2853	-0-	153	1	3463	2	Y	75	78	0			6
							83	9									
03	7254	X	3058	-0-	-4196	-0-	131	1	2855	2	Y	65	66	0			5
							72	9									
04	7020	X	6503	-0-	-517	-0-	278	1	5999	2	Y	205	199	0			11
							226	9									
*05	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	260	1	7114	2	Y	216	215	0			14
							238	9									
06	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	314	1	6668	2	Y	194	194	0			14
							213	9									
07	6727	X	5855	-0-	-872	-0-	259	1	5372	2	Y	204	210	0			8
							224	9									
08	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	277	1	5433	2	Y	163	165	0			6
							179	9									
09	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	413	1	9030	2	Y	218	208	0			16
							240	9									
10	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	356	1	8711	2	Y	188	192	0			12
							207	9									
11	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	353	1	8813	2	Y	-0-	12	0			-0-
*12	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	359	1	8666	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,661

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NEBLETT G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093756 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 7742 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2809	-0-	-663	-0-	120	1	2670	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
02	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	138	1	3116	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
03	3162	X	2884	-0-	-278	-0-	126	1	2745	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
04	2970	X	2924	-0-	-46	-0-	128	1	2776	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
*05	3162	X	2860	-0-	-302	-0-	100	1	2743	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
06	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	150	1	3184	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
07	3162	X	2977	-0-	-185	-0-	136	1	2826	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
08	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	116	1	2274	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
09	3060	X	2676	-0-	-384	-0-	116	1	2543	2	Y	15	14	0			1
							17	9									
10	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	148	1	3635	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
11	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	135	1	3374	2	Y	-0-					-0-
12	2976	X	2649	-0-	-327	-0-	105	1	2544	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

BENTSEN BROS. "B" RPU WELL #: 10 RRCID -> 100061 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6658 - 6716

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	498						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	498						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	498						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	498						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	498						Y	-0-	7	0			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	498						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	498						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	498						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	498						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	498						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	498						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	498						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDD ESTATE- STATE RPU WELL #: 9 RRCID -> 100123 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7776 - 8180

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	256	240	0			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	202	207	0			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	213	207	0			17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 671

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 8 RRCID -> 123719 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 7840 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JUDD ESTATE-STATE WELL #: 6 RRCID -> 143018 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8296 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 9 RRCID -> 150643 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7720 - 7792

01	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	216	1	4792	2	Y	56	56	0			4
							62	9									
02	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	189	1	4274	2	Y	32	33	0			3
							35	9									
03	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	215	1	4695	2	Y	36	36	0			3
							40	9									
04	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	208	1	4495	2	Y	52	52	0			3
							57	9									
*05	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	157	1	4291	2	Y	31	31	0			2
							34	9									
06	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	194	1	4120	2	Y	28	28	0			2
							31	9									
07	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	188	1	3903	2	Y	30	31	0			1
							33	9									
08	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	176	1	3453	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
09	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	198	1	4325	2	Y	-0-	1	0			-0-
10	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	165	1	4046	2	Y	-0-					-0-
11	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	142	1	3542	2	Y	51	48	0			3
							56	9									
*12	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	160	1	3860	2	Y	69	67	0			5
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 52,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		2763	-0-	2763	2763	121	1	2642	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		17974	-0-	17974	20737	687	1	16819	2	Y	425	399	0			26
							468	9									
11	14B2 EXT		15297	-0-	15297	36034	575	1	14337	2	Y	350	357	0			19
							385	9									
*12	48416	X	12382	-0-	-36034	-0-	477	1	11500	2	Y	368	358	0			29
							405	9									

TOTAL GAS PROD: 48,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,143

HOWELL, J.J. WELL #: 2 RRCID -> 151766 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8494 - 10151

01	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	148	1	3285	2	Y	23	23	0			2
							25	9									
02	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	180	1	4076	2	Y	17	18	0			1
							19	9									
03	3906	X	2435	-0-	-1471	-0-	106	1	2317	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
04	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	192	1	4159	2	Y	28	27	0			2
							31	9									
*05	4743	X	3806	-0-	-937	-0-	133	1	3631	2	Y	38	38	0			2
							42	9									
06	4590	X	3254	-0-	-1336	-0-	145	1	3073	2	Y	33	33	0			2
							36	9									
07	4743	X	4410	-0-	-333	-0-	201	1	4169	2	Y	36	37	0			1
							40	9									
08	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	126	1	2463	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
09	4380	X	4238	-0-	-142	-0-	183	1	4013	2	Y	38	36	0			3
							42	9									
10	4402	X	3184	-0-	-1218	-0-	124	1	3032	2	Y	25	26	0			2
							28	9									
11	4260	X	3584	-0-	-676	-0-	138	1	3446	2	Y	-0-	2	0			-0-
12	4402	X	2265	-0-	-2137	-0-	90	1	2175	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 6 RRCID -> 152686 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 7960 - 8570

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155703 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 7678 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	537	1	11918	2	Y	252	254	0			18
							277	9									
02	12096	X	11316	-0-	-780	-0-	473	1	10687	2	Y	142	148	0			12
							156	9									
03	13392	X	12240	-0-	-1152	-0-	527	1	11534	2	Y	163	162	0			13
							179	9									
04	12960	X	11557	-0-	-1403	-0-	500	1	10808	2	Y	226	227	0			12
							249	9									
*05	12927	X	10889	-0-	-2038	-0-	374	1	10239	2	Y	251	250	0			16
							276	9									
06	12330	X	10897	-0-	-1433	-0-	478	1	10173	2	Y	224	224	0			16
							246	9									
07	12558	X	12558	-0-	-0-	-0-	566	1	11732	2	Y	236	242	0			10
							260	9									
08	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	481	1	9434	2	Y	186	189	0			7
							205	9									
09	13969	X	13969	-0-	-0-	-0-	598	1	13094	2	Y	252	240	0			19
							277	9									
10	13767	X	13767	-0-	-0-	-0-	526	1	12881	2	Y	327	326	0			20
							360	9									
11	12546	X	12546	-0-	-0-	-0-	472	1	11774	2	Y	273	278	0			15
							300	9									
12	13392	X	13078	-0-	-314	-0-	508	1	12256	2	Y	285	278	0			22
							314	9									

TOTAL GAS PROD: 145,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,817

HOWELL, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 156755 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6576 - 9000

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	7750	X	6970	-0-	-780	-0-	300	1 4 9	6666	2	Y	4	4	0			-0-
02	7532	X	5422	-0-	-2110	-0-	230	1 2 9	5190	2	Y	2	2	0			-0-
03	8339	X	6730	-0-	-1609	-0-	294	1 2 9	6434	2	Y	2	2	0			-0-
04	8070	X	5877	-0-	-2193	-0-	260	1 3 9	5614	2	Y	3	3	0			-0-
*05	7502	X	6407	-0-	-1095	-0-	225	1 8 9	6174	2	Y	7	7	0			-0-
06	6750	X	6333	-0-	-417	-0-	284	1 7 9	6042	2	Y	6	6	0			-0-
07	6727	X	6614	-0-	-113	-0-	304	1 8 9	6302	2	Y	7	7	0			-0-
08	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	273	1 7 9	5343	2	Y	6	6	0			-0-
09	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	307	1 4 9	6723	2	Y	4	4	0			-0-
10	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	263	1	6433	2	Y	-0-					-0-
11	6390	X	6055	-0-	-335	-0-	233	1 6 9	5816	2	Y	5	5	0			-0-
12	7254	X	6617	-0-	-637	-0-	263	1 9 9	6345	2	Y	8	7	0			1

TOTAL GAS PROD: 76,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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
01	3627	X	3560	-0-	-67	-0-	151	1 56 9	3353	2	Y	51	51	0			4
02	3416	X	3286	-0-	-130	-0-	138	1 32 9	3116	2	Y	29	31	0			2
03	3782	X	3390	-0-	-392	-0-	147	1 36 9	3207	2	Y	33	32	0			3
04	3570	X	3135	-0-	-435	-0-	137	1 47 9	2951	2	Y	43	44	0			2
*05	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	129	1 84 9	3530	2	Y	76	76	0			5
06	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	158	1 75 9	3358	2	Y	68	68	0			5
07	3627	X	3161	-0-	-466	-0-	142	1 78 9	2941	2	Y	71	73	0			3
08	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	132	1 62 9	2585	2	Y	56	57	0			2
09	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	169	1 84 9	3688	2	Y	76	72	0			6
10	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	158	1 102 9	3861	2	Y	93	93	0			6
11	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	161	1 78 9	4005	2	Y	71	73	0			4
*12	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	162	1 80 9	3906	2	Y	73	71	0			6

TOTAL GAS PROD: 43,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 740

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LA COPITA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185714 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7687 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	421	1	9339	2	Y	87	87	0			6
							96	9									
02	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	421	1	9516	2	Y	56	57	0			5
							62	9									
03	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	495	1	10818	2	Y	67	67	0			5
							74	9									
04	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-	476	1	10293	2	Y	96	96	0			5
							106	9									
*05	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	381	1	10442	2	Y	57	57	0			4
							63	9									
06	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	467	1	9925	2	Y	51	51	0			4
							56	9									
07	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	469	1	9718	2	Y	53	55	0			2
							58	9									
08	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	423	1	8298	2	Y	43	43	0			2
							47	9									
09	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	385	1	8429	2	Y	59	57	0			4
							65	9									
10	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	393	1	9637	2	Y	79	78	0			5
							87	9									
11	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	371	1	9253	2	Y	74	75	0			4
							81	9									
*12	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	407	1	9812	2	Y	77	75	0			6
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 121,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 799

G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190113 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9038 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	9077	-0-	-347	-0-	389	1	8637	2	Y	46	47	0			3
							51	9									
02	9996	X	8905	-0-	-1091	-0-	376	1	8498	2	Y	28	29	0			2
							31	9									
03	10633	X	9647	-0-	-986	-0-	420	1	9190	2	Y	34	33	0			3
							37	9									
04	8970	X	8294	-0-	-676	-0-	365	1	7884	2	Y	41	42	0			2
							45	9									
*05	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	349	1	9556	2	Y	62	62	0			4
							68	9									
06	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	431	1	9169	2	Y	55	55	0			4
							61	9									
07	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	467	1	9674	2	Y	57	59	0			2
							63	9									
08	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	389	1	7622	2	Y	46	46	0			2
							51	9									
09	9660	X	8241	-0-	-1419	-0-	357	1	7816	2	Y	62	59	0			5
							68	9									
10	10199	X	8709	-0-	-1490	-0-	339	1	8301	2	Y	63	64	0			4
							69	9									
11	9870	X	8203	-0-	-1667	-0-	314	1	7844	2	Y	41	43	0			2
							45	9									
12	10199	X	8874	-0-	-1325	-0-	351	1	8476	2	Y	43	42	0			3
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 107,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 578

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	3100	X	2657	-0-	-443	-0-	115	1	2542	2	Y	-0-					-0-
02	2688	X	2382	-0-	-306	-0-	101	1	2281	2	Y	-0-					-0-
03	2976	X	2678	-0-	-298	-0-	117	1	2561	2	Y	-0-					-0-
04	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	115	1	2496	2	Y	-0-					-0-
*05	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	94	1	2588	2	Y	-0-					-0-
06	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	120	1	2554	2	Y	-0-					-0-
07	2697	N	2632	-0-	-65	-0-	121	1	2511	2	Y	-0-					-0-
08	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	103	1	2019	2	Y	-0-					-0-
09	2670	N	2085	-0-	-585	-0-	91	1	1994	2	Y	-0-					-0-
10	2635	N	1872	-0-	-763	-0-	73	1	1799	2	Y	-0-					-0-
11	2040	N	2018	-0-	-22	-0-	78	1	1940	2	Y	-0-					-0-
12	2170	N	1650	-0-	-520	-0-	66	1	1584	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 11 RRCID -> 195623 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7062 - 7790

01	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	236	1	5229	2	Y	59	60	0			4
							65	9									
02	4844	X	4797	-0-	-47	-0-	202	1	4559	2	Y	33	34	0			3
							36	9									
03	5363	X	5211	-0-	-152	-0-	226	1	4944	2	Y	37	37	0			3
							41	9									
04	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	227	1	4914	2	Y	56	56	0			3
							62	9									
*05	5363	X	5031	-0-	-332	-0-	174	1	4780	2	Y	70	68	0			5
							77	9									
06	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	231	1	4904	2	Y	62	63	0			4
							68	9									
07	5363	X	5223	-0-	-140	-0-	237	1	4911	2	Y	68	69	0			3
							75	9									
08	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	225	1	4408	2	Y	52	53	0			2
							57	9									
09	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	253	1	5547	2	Y	71	68	0			5
							78	9									
10	5363	X	4640	-0-	-723	-0-	178	1	4366	2	Y	87	87	0			5
							96	9									
11	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	213	1	5317	2	Y	63	65	0			3
							69	9									
*12	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	228	1	5492	2	Y	65	63	0			5
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 62,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 723

BARRERA, F. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 199162 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8936 - 9370

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 14 RRCID -> 199557 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 6964 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 12 RRCID -> 199634 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9605 - 9794

01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	83	1	1850	2	Y	-0-					-0-
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	68	1	1542	2	Y	-0-					-0-
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	77	1	1674	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1699	-0-	-71	-0-	75	1	1624	2	Y	-0-					-0-
*05	1798	N	1680	-0-	-118	-0-	59	1	1621	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	996	-0-	-684	-0-	45	1	951	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1642	-0-	-125	-0-	76	1	1566	2	Y	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	67	1	1473	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1505	-0-	-138	-0-	59	1	1446	2	Y	-0-					-0-
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	62	1	1550	2	Y	54	51	0			3
							59	9									
*12	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	64	1	1535	2	Y	93	89	0			7
							102	9									

TOTAL GAS PROD: 17,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 15 RRCID -> 203830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9621 PERF. 7221 - 8192

01	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	373	1	8274	2	Y	-0-					-0-
02	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	329	1	7431	2	Y	-0-					-0-
03	7068	X	6896	-0-	-172	-0-	302	1	6594	2	Y	-0-					-0-
04	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	334	1	7228	2	Y	-0-					-0-
*05	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	254	1	6953	2	Y	-0-					-0-
06	6840	X	5652	-0-	-1188	-0-	253	1	5399	2	Y	-0-					-0-
07	7068	X	6372	-0-	-696	-0-	293	1	6079	2	Y	-0-					-0-
08	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	196	1	3849	2	Y	-0-					-0-
09	6840	X	1236	-0-	-5604	-0-	54	1	1182	2	Y	-0-					-0-
10	7068	X	4136	-0-	-2932	-0-	162	1	3974	2	Y	-0-					-0-
11	6180	X	4924	-0-	-1256	-0-	189	1	4726	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
12	6386	X	4523	-0-	-1863	-0-	179	1	4331	2	Y	12	11	0			1
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 68,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205373 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7746 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	182	1	4042	2	Y	215	218	0			15
							237	9									
02	3864	X	3435	-0-	-429	-0-	141	1	3176	2	Y	107	113	0			9
							118	9									
03	4526	X	4156	-0-	-370	-0-	175	1	3831	2	Y	136	134	0			11
							150	9									
04	4380	X	3909	-0-	-471	-0-	164	1	3539	2	Y	187	188	0			10
							206	9									
*05	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	151	1	4124	2	Y	299	299	0			19
							329	9									
06	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	193	1	4097	2	Y	270	270	0			19
							297	9									
07	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	178	1	3694	2	Y	286	293	0			12
							315	9									
08	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	160	1	3133	2	Y	226	229	0			9
							249	9									
09	4560	X	4519	-0-	-41	-0-	183	1	4003	2	Y	303	290	0			22
							333	9									
10	4712	X	4207	-0-	-505	-0-	159	1	3903	2	Y	132	146	0			8
							145	9									
11	4560	X	4235	-0-	-325	-0-	163	1	4072	2	Y	-0-	8	0			-0-
*12	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	249	1	6017	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,161

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
01	14436	X	14436	-0-	-0-	-0-	611	1	13560	2	Y	241	242	0			17
							265	9									
02	11699	X	11699	-0-	-0-	-0-	490	1	11073	2	Y	124	131	0			10
							136	9									
03	13854	X	13854	-0-	-0-	-0-	598	1	13084	2	Y	156	154	0			12
							172	9									
04	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	534	1	11548	2	Y	205	206	0			11
							226	9									
*05	14016	X	14016	-0-	-0-	-0-	488	1	13373	2	Y	141	141	0			9
							155	9									
06	13660	X	13660	-0-	-0-	-0-	607	1	12914	2	Y	126	126	0			9
							139	9									
07	13610	X	13610	-0-	-0-	-0-	620	1	12844	2	Y	133	137	0			5
							146	9									
08	11611	X	11611	-0-	-0-	-0-	557	1	10924	2	Y	118	118	0			5
							130	9									
09	12858	X	12858	-0-	-0-	-0-	558	1	12212	2	Y	80	79	0			6
							88	9									
10	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	472	1	11549	2	Y	-0-	6	0			-0-
11	12125	X	12125	-0-	-0-	-0-	464	1	11581	2	Y	73	69	0			4
							80	9									
*12	12006	X	12006	-0-	-0-	-0-	474	1	11435	2	Y	88	85	0			7
							97	9									

TOTAL GAS PROD: 154,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,485

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JUDD ESTATE-STATE WELL #: 13 RRCID -> 208626 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 9212 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	249	1	5521	2	Y	169	170	0			12
							186	9									
02	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	224	1	5070	2	Y	97	101	0			8
							107	9									
03	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	265	1	5803	2	Y	119	118	0			9
							131	9									
04	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	252	1	5448	2	Y	166	166	0			9
							183	9									
*05	4960	X	167	-0-	-4793	-0-	1	1	19	2	Y	134	133	0			9
							147	9									
06	4800	X	3083	-0-	-1717	-0-	133	1	2821	2	Y	117	118	0			8
							129	9									
07	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	243	1	5028	2	Y	125	128	0			5
							138	9									
08	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	225	1	4408	2	Y	99	100	0			4
							109	9									
09	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	205	1	4477	2	Y	133	127	0			10
							146	9									
10	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	207	1	5065	2	Y	163	163	0			10
							179	9									
11	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	214	1	5343	2	Y	108	112	0			6
							119	9									
12	4960	X	4663	-0-	-297	-0-	181	1	4368	2	Y	104	102	0			8
							114	9									

TOTAL GAS PROD: 57,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,534

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208845 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7133 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	52	1	1157	2	Y	26	29	0			2
							29	9									
02	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	290	1	6564	2	Y	91	85	0			8
							100	9									
03	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	296	1	6483	2	Y	95	95	0			8
							105	9									
04	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	256	1	5543	2	Y	120	122	0			6
							132	9									
*05	7688	X	7493	-0-	-195	-0-	257	1	7043	2	Y	175	175	0			11
							193	9									
06	7440	X	6448	-0-	-992	-0-	282	1	5994	2	Y	156	156	0			11
							172	9									
07	7688	X	6543	-0-	-1145	-0-	293	1	6068	2	Y	165	169	0			7
							182	9									
08	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	251	1	4924	2	Y	130	132	0			5
							143	9									
09	7260	X	4858	-0-	-2402	-0-	204	1	4460	2	Y	176	168	0			13
							194	9									
10	7502	X	6436	-0-	-1066	-0-	243	1	5956	2	Y	215	215	0			13
							237	9									
11	6450	X	5398	-0-	-1052	-0-	206	1	5148	2	Y	40	51	0			2
							44	9									
*12	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	275	1	6632	2	Y	-0-	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,389

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SAGA WELL #: 1 RRCID -> 212783 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9556 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4065	X	3601	-0-	-464	-0-	3484	2	117	9	Y	106					334
02	2940	X	2865	-0-	-75	-0-	2865	2			Y	-0-					334
03	3379	X	2981	-0-	-398	-0-	2898	2	83	9	Y	75	194	0			215
04	3480	X	2343	-0-	-1137	-0-	2280	2	63	9	Y	57					272
05	3596	X	1732	-0-	-1864	-0-	1660	2	72	9	Y	65	237	7			100
06	3480	X	2041	-0-	-1439	-0-	1998	2	43	9	Y	39					139
07	3162	X	1332	-0-	-1830	-0-	1312	2	20	9	Y	18					157
08	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2540	2	41	9	Y	37	106	1			88
09	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2514	2	15	9	Y	14					102
10	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2440	2	76	9	Y	69					171
11	2490	X	2311	-0-	-179	-0-	2247	2	64	9	Y	58	86	1			143
12	2604	X	2197	-0-	-407	-0-	2102	2	95	9	Y	86					229

TOTAL GAS PROD: 29,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 624

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213687 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7696 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	21301	-0-	18201	43026	896	1	19877	2	Y	480	488	0			34
							528	9									
02	61240	X	18214	-0-	-43026	-0-	760	1	17167	2	Y	261	273	0			22
							287	9									
03	22630	X	19464	-0-	-3166	-0-	837	1	18301	2	Y	296	294	0			24
							326	9									
04	21900	X	18048	-0-	-3852	-0-	778	1	16826	2	Y	404	406	0			22
							444	9									
*05	22630	X	17139	-0-	-5491	-0-	582	1	15954	2	Y	548	546	0			36
							603	9									
06	20610	X	13480	-0-	-7130	-0-	581	1	12356	2	Y	494	495	0			35
							543	9									
07	20181	X	17581	-0-	-2600	-0-	783	1	16227	2	Y	519	533	0			21
							571	9									
08	14657	X	14657	-0-	-0-	-0-	689	1	13513	2	Y	414	419	0			16
							455	9									
09	18060	X	17024	-0-	-1036	-0-	717	1	15694	2	Y	557	532	0			41
							613	9									
10	17577	X	15969	-0-	-1608	-0-	607	1	14869	2	Y	448	462	0			27
							493	9									
11	17010	X	15474	-0-	-1536	-0-	585	1	14593	2	Y	269	282	0			14
							296	9									
12	17577	X	14386	-0-	-3191	-0-	560	1	13515	2	Y	283	275	0			22
							311	9									

TOTAL GAS PROD: 202,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,973

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 11 RRCID -> 214065 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7162 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	5196	-0-	-2802	-0-	224	1	4972	2	Y	-0-					-0-
02	6944	X	4729	-0-	-2215	-0-	200	1	4529	2	Y	-0-					-0-
03	7347	X	5494	-0-	-1853	-0-	240	1	5254	2	Y	-0-					-0-
04	6810	X	5568	-0-	-1242	-0-	246	1	5322	2	Y	-0-					-0-
*05	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	223	1	6113	2	Y	-0-					-0-
06	5310	X	4818	-0-	-492	-0-	217	1	4601	2	Y	-0-					-0-
07	5766	X	5146	-0-	-620	-0-	237	1	4909	2	Y	-0-					-0-
08	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	167	1	3279	2	Y	-0-					-0-
09	6120	X	5455	-0-	-665	-0-	238	1	5217	2	Y	-0-					-0-
10	6324	X	5331	-0-	-993	-0-	209	1	5122	2	Y	-0-					-0-
11	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	217	1	5403	2	Y	59	56	0			3
							65	9									
12	5642	X	5188	-0-	-454	-0-	204	1	4914	2	Y	64	62	0			5
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 62,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 16 RRCID -> 215048 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 6826 - 6836

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 14 RRCID -> 215481 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 6870 - 6880

01	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	189	1	4200	2	Y	32	33	0			2
							35	9									
02	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	161	1	3629	2	Y	18	19	0			1
							20	9									
03	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	188	1	4106	2	Y	22	21	0			2
							24	9									
04	4080	X	3999	-0-	-81	-0-	175	1	3792	2	Y	29	29	0			2
							32	9									
*05	4216	X	4072	-0-	-144	-0-	142	1	3899	2	Y	28	28	0			2
							31	9									
06	4080	X	3716	-0-	-364	-0-	166	1	3522	2	Y	25	25	0			2
							28	9									
07	4216	X	3938	-0-	-278	-0-	180	1	3729	2	Y	26	27	0			1
							29	9									
08	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	158	1	3092	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
09	3990	X	2934	-0-	-1056	-0-	127	1	2777	2	Y	27	26	0			2
							30	9									
10	4061	X	3976	-0-	-85	-0-	154	1	3783	2	Y	35	35	0			2
							39	9									
11	3810	X	3615	-0-	-195	-0-	137	1	3420	2	Y	53	52	0			3
							58	9									
12	3937	X	3800	-0-	-137	-0-	148	1	3579	2	Y	66	64	0			5
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 45,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SAGA WELL #: 3 RRCID -> 219650 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9752 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	901	-0-	-184	-0-	868	2	33	9	N	30	20	0			33
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	759	2	15	9	N	14					47
03	744	N	591	-0-	-153	-0-	551	2	40	9	N	36					83
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1030	2	20	9	N	18					101
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-	61	1			135
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	970	2	26	9	N	24					159
07	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	993	2	15	9	N	14					173
08	T. A.		752	-0-	652	652	730	2	22	9	N	20	175	1			18
09	T. A.		1058	-0-	1058	1710	1043	2	15	9	N	14					32
10	T. A.		887	-0-	887	2597	862	2	25	9	N	23					55
11	T. A.		877	-0-	877	3474	866	2	11	9	N	10					65
*12	4110	X	636	-0-	-3474	-0-	619	2	17	9	N	15					80

TOTAL GAS PROD: 10,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

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
01	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	5952	2	84	9	Y	76					160
02	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					160
03	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	9382	2	43	9	Y	39	84	0			115
04	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6193	2	43	9	Y	39					154
05	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4147	2	41	9	Y	37	103	7			88
06	2580	X	1847	-0-	-733	-0-	1811	2	36	9	Y	33					121
07	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4072	2	21	9	Y	19					140
08	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2577	2	35	9	Y	32	85	1			87
09	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3154	2	18	9	Y	16					103
10	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5526	2	65	9	Y	59					162
11	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	5984	2	54	9	Y	49	91	1			120
*12	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	6858	2	33	9	Y	30					150

TOTAL GAS PROD: 58,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 429

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
01	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	251	1	5564	2	Y	95	98	0			7
							105	9									
02	7168	X	6814	-0-	-354	-0-	286	1	6452	2	Y	69	70	0			6
							76	9									
03	7936	X	7704	-0-	-232	-0-	333	1	7280	2	Y	83	82	0			7
							91	9									
04	7680	X	7261	-0-	-419	-0-	315	1	6819	2	Y	115	116	0			6
							127	9									
*05	7843	X	7460	-0-	-383	-0-	258	1	7070	2	Y	120	119	0			8
							132	9									
06	7470	X	7353	-0-	-117	-0-	325	1	6912	2	Y	105	106	0			7
							116	9									
07	7719	X	6039	-0-	-1680	-0-	272	1	5644	2	Y	112	114	0			5
							123	9									
08	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	297	1	5831	2	Y	87	89	0			3
							96	9									
09	7350	X	2471	-0-	-4879	-0-	102	1	2238	2	Y	119	113	0			9
							131	9									
10	7595	X	7527	-0-	-68	-0-	285	1	6988	2	Y	231	226	0			14
							254	9									
11	7350	X	6486	-0-	-864	-0-	239	1	5963	2	Y	258	258	0			14
							284	9									
*12	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	280	1	6755	2	Y	269	262	0			21
							296	9									

TOTAL GAS PROD: 78,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,663

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SAGA WELL #: 4 RRCID -> 221665 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46	0			13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	61	1			17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BENTSON BROS. - STATE WELL #: 14 RRCID -> 225619 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7864 - 8344

01	7316	X	7037	-0-	-279	-0-	300	1	6660	2	Y	70	71	0			5
							77	9									
02	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	263	1	5950	2	Y	39	41	0			3
							43	9									
03	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	306	1	6683	2	Y	48	47	0			4
							53	9									
04	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	297	1	6417	2	Y	67	67	0			4
							74	9									
*05	6665	X	6490	-0-	-175	-0-	226	1	6195	2	Y	63	63	0			4
							69	9									
06	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	430	1	9149	2	Y	56	56	0			4
							62	9									
07	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	393	1	8138	2	Y	59	61	0			2
							65	9									
08	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	333	1	6529	2	Y	52	52	0			2
							57	9									
09	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	353	1	7718	2	Y	62	59	0			5
							68	9									
10	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	290	1	7115	2	Y	76	76	0			5
							84	9									
11	6450	X	5262	-0-	-1188	-0-	199	1	4957	2	Y	96	96	0			5
							106	9									
*12	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	293	1	7076	2	Y	101	98	0			8
							111	9									

TOTAL GAS PROD: 87,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 789

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 15 RRCID -> 229293 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 19140 PERF. 8358 - 8997

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	32	0			2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 34

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	472	X	472	-0-	-0-	-0-	20	1	452	2	Y	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	134	-0-	-316	-0-	6	1	128	2	Y	-0-					-0-
*05	93	N	43	-0-	-50	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	29	-0-	-121	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	87	-0-	-37	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	15	1	376	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 16 RRCID -> 242274 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7974 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	5510	-0-	-2271	-0-	231	1	5134	2	Y	132	137	0			9
							145	9									
02	6944	X	5521	-0-	-1423	-0-	230	1	5197	2	Y	85	87	0			7
							94	9									
03	7130	X	6517	-0-	-613	-0-	280	1	6121	2	Y	105	104	0			8
							116	9									
04	6900	X	6045	-0-	-855	-0-	260	1	5625	2	Y	145	145	0			8
							160	9									
*05	6944	X	6083	-0-	-861	-0-	207	1	5683	2	Y	175	175	0			11
							193	9									
06	6300	X	6173	-0-	-127	-0-	270	1	5731	2	Y	156	156	0			11
							172	9									
07	6510	X	6067	-0-	-443	-0-	271	1	5614	2	Y	165	169	0			7
							182	9									
08	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	202	1	3964	2	Y	130	132	0			5
							143	9									
09	6150	X	4990	-0-	-1160	-0-	210	1	4586	2	Y	176	168	0			13
							194	9									
10	6355	X	6248	-0-	-107	-0-	236	1	5775	2	Y	215	215	0			13
							237	9									
11	6150	X	6014	-0-	-136	-0-	226	1	5628	2	Y	145	150	0			8
							160	9									
12	6076	X	4295	-0-	-1781	-0-	165	1	3973	2	Y	143	140	0			11
							157	9									

TOTAL GAS PROD: 67,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,772

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOWELL, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 248025 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 7720 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	6914	-0-	-340	-0-		289	1	6409	2	Y	196	196	0			14
								216	9									
02	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-		253	1	5713	2	Y	110	115	0			9
								121	9									
03	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-		285	1	6229	2	Y	127	126	0			10
								140	9									
04	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-		278	1	6012	2	Y	183	183	0			10
								201	9									
*05	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-		235	1	6438	2	Y	142	142	0			9
								156	9									
06	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-		293	1	6238	2	Y	127	127	0			9
								140	9									
07	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-		298	1	6176	2	Y	133	137	0			5
								146	9									
08	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-		266	1	5222	2	Y	106	107	0			4
								117	9									
09	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-		261	1	5723	2	Y	153	146	0			11
								168	9									
10	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-		239	1	5861	2	Y	153	155	0			9
								168	9									
11	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-		250	1	6249	2	Y	119	122	0			6
								131	9									
*12	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-		249	1	6000	2	Y	126	122	0			10
								139	9									

TOTAL GAS PROD: 77,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,675

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-		73	1	1630	2	Y	13	13	0			1
								14	9									
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-		64	1	1438	2	Y	7	7	0			1
								8	9									
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-		74	1	1624	2	Y	8	8	0			1
								9	9									
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-		72	1	1555	2	Y	12	12	0			1
								13	9									
*05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-		56	1	1546	2	Y	9	9	0			1
								10	9									
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-		69	1	1477	2	Y	8	8	0			1
								9	9									
07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-		73	1	1509	2	Y	8	9	0			-0-
								9	9									
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-		67	1	1322	2	Y	7	7	0			-0-
								8	9									
09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-		68	1	1494	2	Y	10	9	0			1
								11	9									
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-		56	1	1363	2	Y	5	6	0			-0-
								6	9									
11	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-		57	1	1431	2	Y	-0-					-0-
*12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-		58	1	1399	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 17 RRCID -> 265949 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8825 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	5908	-0-	-726	-0-	255	1	5653	2	Y	-0-					-0-
02	5936	X	5245	-0-	-691	-0-	222	1	5023	2	Y	-0-					-0-
03	6572	X	5851	-0-	-721	-0-	256	1	5595	2	Y	-0-					-0-
04	6180	X	5691	-0-	-489	-0-	252	1	5439	2	Y	-0-					-0-
*05	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	217	1	5932	2	Y	-0-					-0-
06	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	272	1	5783	2	Y	-0-					-0-
07	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	276	1	5727	2	Y	-0-					-0-
08	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	234	1	4586	2	Y	-0-					-0-
09	6060	X	4837	-0-	-1223	-0-	211	1	4626	2	Y	-0-					-0-
10	6262	X	4981	-0-	-1281	-0-	195	1	4786	2	Y	-0-					-0-
11	6060	X	4836	-0-	-1224	-0-	185	1	4623	2	Y	25	24	0			1
							28	9									
12	6014	X	4746	-0-	-1268	-0-	187	1	4523	2	Y	33	31	0			3
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 65,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 15 RRCID -> 265965 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8354 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23607	X	23607	-0-	-0-	-0-	1014	1	22508	2	Y	77	78	0			5
							85	9									
02	23324	X	20499	-0-	-2825	-0-	867	1	19585	2	Y	43	44	0			4
							47	9									
03	25823	X	23669	-0-	-2154	-0-	1033	1	22580	2	Y	51	51	0			4
							56	9									
04	22935	X	22935	-0-	-0-	-0-	1010	1	21844	2	Y	74	74	0			4
							81	9									
*05	23723	X	23723	-0-	-0-	-0-	833	1	22804	2	Y	78	78	0			5
							86	9									
06	22920	X	22102	-0-	-818	-0-	989	1	21036	2	Y	70	70	0			5
							77	9									
07	23715	X	21619	-0-	-2096	-0-	991	1	20547	2	Y	74	76	0			3
							81	9									
08	17784	X	17784	-0-	-0-	-0-	860	1	16852	2	Y	65	65	0			3
							72	9									
09	18815	X	18815	-0-	-0-	-0-	818	1	17913	2	Y	76	73	0			6
							84	9									
10	19831	X	19831	-0-	-0-	-0-	774	1	18955	2	Y	93	93	0			6
							102	9									
11	19423	X	19423	-0-	-0-	-0-	742	1	18510	2	Y	155	153	0			8
							171	9									
*12	19309	X	19309	-0-	-0-	-0-	761	1	18366	2	Y	165	160	0			13
							182	9									

TOTAL GAS PROD: 253,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,021

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 18 RRCID -> 265966 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7774 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	955	-0-	-316	-0-	41	1	914	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	1036	-0-	-28	-0-	44	1	992	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	44	1	966	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	514	-0-	-416	-0-	23	1	491	2	Y	-0-					-0-
*05	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	38	1	1029	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	967	-0-	-23	-0-	44	1	923	2	Y	-0-					-0-
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	46	1	944	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	29	1	560	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	437	-0-	-523	-0-	19	1	418	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	256	-0-	-736	-0-	10	1	246	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	299	-0-	-271	-0-	12	1	287	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	331	-0-	-134	-0-	13	1	318	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
HIDALGO-WILLACY WELL #: 1 H RRCID -> 148331 COMPL. DATE 06/11/1993 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10100 - 10644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2016 - P/A 10/13/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067153 COMPL. DATE 05/26/1976 TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A

01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	38	1	263	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	244	-0-	244	244	34	1	210	3	Y	-0-					-0-
03	526 N	282	-0-	-244	-0-	42	1	240	3	Y	-0-					-0-
04	300 N	226	-0-	-74	-0-	24	1	202	3	Y	-0-					-0-
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	45	1	318	3	Y	-0-					-0-
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	48	1	322	3	Y	-0-					-0-
07	787 N	787	-0-	-0-	-0-	104	1	683	3	Y	-0-					-0-
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	56	1	292	3	Y	-0-					-0-
09	360 N	253	-0-	-107	-0-	36	1	217	3	Y	-0-					-0-
10	775 N	318	-0-	-457	-0-	46	1	272	3	Y	-0-					-0-
11	330 N	252	-0-	-78	-0-	39	1	213	3	Y	-0-					-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116797 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9975 - 10018

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139699 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9710 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD WELL #: 1 RRCID -> 161039 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9433 - 10600

01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					139
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	820	3	4	9	N	4	121	1			22
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	347	3	1	9	N	1					23
04	1230	N	541	-0-	-689	-0-	518	3	23	9	N	21					44
05	899	N	854	-0-	-45	-0-	851	3	3	9	N	3					47
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	560	3	17	9	N	15					62
07	558	N	396	-0-	-162	-0-	388	3	8	9	N	7					69
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	428	3	23	9	N	21					90
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1361	3	4	9	N	4					94
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					94
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					94
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 8,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

BRANNAN WELL #: 1 RRCID -> 165080 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9542 - 9682

01	3069	X	3032	-0-	-37	-0-	366	1	2528	3	Y	125	100	1			90
							138	9									
02	DLQ G-10		2236	-0-	2236	2236	302	1	1886	3	Y	44	91	1			43
							48	9									
03	4407	X	2171	-0-	-2236	-0-	319	1	1830	3	Y	20					63
							22	9									
04	2940	X	2727	-0-	-213	-0-	285	1	2419	3	Y	21	45	1			39
							23	9									
05	3038	X	2816	-0-	-222	-0-	347	1	2443	3	Y	24	36	1			27
							26	9									
06	2940	X	2104	-0-	-836	-0-	271	1	1813	3	Y	18					45
							20	9									
07	2821	X	1887	-0-	-934	-0-	248	1	1625	3	Y	13	30	1			28
							14	9									
08	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	199	1	1030	3	Y	5					33
							6	9									
09	2730	X	2137	-0-	-593	-0-	300	1	1829	3	Y	7	23	1			17
							8	9									
10	2821	X	1998	-0-	-823	-0-	289	1	1694	3	Y	14	17	1			14
							15	9									
11	2100	X	1763	-0-	-337	-0-	273	1	1484	3	Y	5	11	1			8
							6	9									
12	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 24,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
DON CAMERON ET AL G. U. WELL #: 6A RRCID -> 166618 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8096 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIMMO GAS UNIT NO.1 WELL #: 3P RRCID -> 168052 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9000 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANNAN WELL #: 2 RRCID -> 179274 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8648 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	267 46	1 9	3951	3	Y	42	58	1			52
02	DLQ G-10		3581	-0-	3581	3581	234 25	1 9	3322	3	Y	23	51	1			24
03	6325	X	2744	-0-	-3581	-0-	186 10	1 9	2548	3	Y	9					33
04	4140	X	4011	-0-	-129	-0-	306 13	1 9	3692	3	Y	12	24	1			21
05	4278	X	1372	-0-	-2906	-0-	101 10	1 9	1261	3	Y	9	17	1			13
06	4140	X	587	-0-	-3553	-0-	46	1	541	3	Y	-0-					13
07	4154	X	594	-0-	-3560	-0-	46	1	548	3	Y	-0-	7	1			6
08	669	X	669	-0-	-0-	-0-	61	1	608	3	Y	-0-					6
09	4020	X	1725	-0-	-2295	-0-	135 1	1 9	1589	3	Y	1	4	1			3
10	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	204	1	2312	3	Y	-0-	2	1			1
11	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	126 12	1 9	1438	3	Y	11	7	1			5
12	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 23,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANNAN WELL #: 3 RRCID -> 186019 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8355 - 8662

01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	66	1	970	3	Y	21	18	1			16
							23	9									
02	DLQ G-10		768	-0-	768	768	50	1	711	3	Y	6	15	1			7
							7	9									
03	1850	N	1082	-0-	-768	-0-	74	1	1005	3	Y	3					10
							3	9									
04	1020	N	705	-0-	-315	-0-	54	1	648	3	Y	3	7	1			6
							3	9									
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	94	1	1172	3	Y	4	6	1			4
							4	9									
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	99	1	1152	3	Y	3					7
							3	9									
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	87	1	1047	3	Y	3	5	1			5
							3	9									
08	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	194	1	1925	3	Y	1					6
							1	9									
09	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	175	1	2063	3	Y	3	5	1			4
							3	9									
10	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	206	1	2332	3	Y	7	6	1			5
							8	9									
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	134	1	1522	3	Y	9	8	1			6
							10	9									
12	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 15,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BRANNAN WELL #: 4 RRCID -> 190698 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8918 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	2348	-0-	-4100	-0-	149	1	2199	3	Y	-0-	17	1			16
02 DLQ	G-10		1189	-0-	1189	1189	78	1	1111	3	Y	-0-	11	1			5
03	6848	X	5659	-0-	-1189	-0-	381	1	5203	3	Y	68					73
							75	9									
04	4020	X	3210	-0-	-810	-0-	238	1	2865	3	Y	97	91	1			79
							107	9									
05	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	354	1	4425	3	Y	113	110	1			82
							124	9									
06	5490	X	4430	-0-	-1060	-0-	341	1	3977	3	Y	102					184
							112	9									
07	5673	X	4654	-0-	-1019	-0-	352	1	4233	3	Y	63	127	1			120
							69	9									
08	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	280	1	2774	3	Y	40					160
							44	9									
09	4740	X	4678	-0-	-62	-0-	360	1	4237	3	Y	74	133	1			101
							81	9									
10	4898	X	4532	-0-	-366	-0-	354	1	4014	3	Y	149	136	1			114
							164	9									
11	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	367	1	4171	3	Y	142	144	1			112
							156	9									
12	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 43,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 848

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5P RRCID -> 191114 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8814 - 8846

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7P RRCID -> 192918 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7970 - 9020

01	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	3037	3	18	9	N	16					165
02	2800	N	2976	-0-	176	176	2957	3	19	9	N	17					182
03	3437	X	3261	-0-	-176	-0-	3242	3	19	9	N	17					199
04	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3301	3	17	9	N	15					214
05	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3560	3	14	9	N	13					227
06	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3477	3	17	9	N	15	36	1			206
07	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3601	3	12	9	N	11					217
08	3441	X	2579	-0-	-862	-0-	2556	3	23	9	N	21	120	1			118
09	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3826	3	15	9	N	14					132
10	3627	X	3256	-0-	-371	-0-	3244	3	12	9	N	11					143
11	3510	X	3114	-0-	-396	-0-	3101	3	13	9	N	12					155
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					155

TOTAL GAS PROD: 36,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6P RRCID -> 194405 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8416 - 9640

01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1008	3	121	9	N	110					245
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1063	3	80	9	N	73	195	1			123
03	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	998	3	103	9	N	94					217
04	1200	X	1062	-0-	-138	-0-	941	3	121	9	N	110	193	1			134
05	1271	X	918	-0-	-353	-0-	835	3	83	9	N	75					209
06	1230	X	661	-0-	-569	-0-	659	3	2	9	N	2	156	1			55
07	1271	X	867	-0-	-404	-0-	795	3	72	9	N	65					120
08	1116	X	731	-0-	-385	-0-	658	3	73	9	N	66	70	1			116
09	1050	X	1000	-0-	-50	-0-	877	3	123	9	N	112					228
10	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1072	3	123	9	N	112	193	1			147
11	856	X	856	-0-	-0-	-0-	755	3	101	9	N	92					239
12	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					239

TOTAL GAS PROD: 10,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 911

DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 9A RRCID -> 197762 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8380 - 8448

01	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 200442 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9790 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	147	1	2289	3	Y	77	76	1			24
							85	9									
02	DLQ G-10		3057	-0-	3057	3057	193	1	2822	3	Y	38	38	1			24
							42	9									
03	5706	X	2649	-0-	-3057	-0-	172	1	2411	3	Y	60	43	1			41
							66	9									
04	2790	X	2088	-0-	-702	-0-	119	1	1940	3	Y	26	44	1			23
							29	9									
05	3379	X	3013	-0-	-366	-0-	208	1	2763	3	Y	38	45	1			16
							42	9									
06	3270	X	2574	-0-	-696	-0-	199	1	2338	3	Y	34	23	1			27
							37	9									
07	3379	X	2513	-0-	-866	-0-	176	1	2282	3	Y	50	46	1			31
							55	9									
08	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	219	1	2299	3	Y	47	51	1			27
							52	9									
09	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	244	1	3015	3	Y	109	91	1			45
							120	9									
10	3007	X	2929	-0-	-78	-0-	224	1	2620	3	Y	77	51	1			71
							85	9									
11	2580	X	2456	-0-	-124	-0-	192	1	2188	3	Y	69	102	1			38
							76	9									
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 29,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 625

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 5 RRCID -> 201258 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9304 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	92	1	1441	3	Y	38	37	1			12
							42	9									
02	DLQ G-10		918	-0-	918	918	56	1	822	3	Y	36	30	1			18
							40	9									
03	3051	X	2133	-0-	-918	-0-	138	1	1938	3	Y	52	36	1			34
							57	9									
04	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	154	1	2518	3	Y	30	42	1			22
							33	9									
05	2139	X	1950	-0-	-189	-0-	134	1	1774	3	Y	38	44	1			16
							42	9									
06	2070	X	1110	-0-	-960	-0-	84	1	993	3	Y	30	21	1			25
							33	9									
07	2790	X	2006	-0-	-784	-0-	140	1	1812	3	Y	49	44	1			30
							54	9									
08	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	116	1	1218	3	Y	39	45	1			24
							43	9									
09	2700	X	2076	-0-	-624	-0-	155	1	1921	3	Y	-0-	16	1			8
10	2015	X	1513	-0-	-502	-0-	119	1	1394	3	Y	-0-	3	1			5
11	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	168	1	1912	3	Y	9	10	1			4
							10	9									
12	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 19,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
HEARD WELL #: 2 RRCID -> 202189 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9114 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 6 RRCID -> 206628 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9993 - 10300

01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	93	1	1372	3	Y	78	66	1			21
							86	9									
02	DLQ G-10		1331	-0-	1331	1331	85	1	1203	3	Y	39	37	1			23
							43	9									
03	2664	N	1333	-0-	-1331	-0-	87	1	1194	3	Y	47	36	1			34
							52	9									
04	1500	N	1426	-0-	-74	-0-	107	1	1295	3	Y	22	37	1			19
							24	9									
05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	126	1	1571	3	Y	30	36	1			13
							33	9									
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	115	1	1344	3	Y	27	18	1			22
							30	9									
07	1488	N	1119	-0-	-369	-0-	83	1	993	3	Y	39	36	1			25
							43	9									
08	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	94	1	931	3	Y	27	34	1			18
							30	9									
09	1680	X	1503	-0-	-177	-0-	118	1	1385	3	Y	-0-	12	1			6
10	1736	X	1264	-0-	-472	-0-	102	1	1161	3	Y	1	3	1			4
							1	9									
11	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	124	1	1409	3	Y	-0-	3	1			1
12	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 15,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

HEARD WELL #: 3 RRCID -> 207519 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9498 - 9760

01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1055	-0-	1055	1055	1055	3			Y	-0-					-0-
03	2222	N	1167	-0-	-1055	-0-	1167	3			Y	-0-					-0-
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	1091	3			Y	-0-					-0-
06	1140	N	950	-0-	-190	-0-	950	3			Y	-0-					-0-
07	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1017	3			Y	-0-					-0-
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-					-0-
09	960	N	864	-0-	-96	-0-	864	3			Y	-0-					-0-
10	1023	N	728	-0-	-295	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 10 RRCID -> 207916 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9036 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 7 RRCID -> 208762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9482 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	57	1	845	3	Y	-0-	51	1			16
02	DLQ G-10		566	-0-	566	566	37	1	529	3	Y	-0-	10	1			6
03	1099	N	533	-0-	-566	-0-	36	1	497	3	Y	-0-	3	1			3
04	870	N	440	-0-	-430	-0-	34	1	406	3	Y	-0-	2	1			1
05	620	N	595	-0-	-25	-0-	44	1	551	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	3000	N	3566	-0-	566	566	282	1	3284	3	Y	-0-					-0-
07	2951	N	2385	-0-	-566	-0-	183	1	2202	3	Y	-0-					-0-
08	168	X	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3	Y	-0-					-0-
09	3300	X	537	-0-	-2763	-0-	42	1	495	3	Y	-0-					-0-
10	3410	X	344	-0-	-3066	-0-	28	1	316	3	Y	-0-					-0-
11	3300	X	309	-0-	-2991	-0-	25	1	284	3	Y	-0-					-0-
12	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 8 RRCID -> 218682 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9490 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2393	-0-	2393	2393	157 6	1 9	2230	3	Y	5	3	1			2
03	5445	X	3052	-0-	-2393	-0-	208	1	2844	3	Y	-0-	1	1			1
04	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	138	1	1659	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	2635	X	1807	-0-	-828	-0-	134	1	1673	3	Y	-0-					-0-
06	2940	X	811	-0-	-2129	-0-	64	1	747	3	Y	-0-					-0-
07	3038	X	389	-0-	-2649	-0-	30	1	359	3	Y	-0-					-0-
08	15	X	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					-0-
10	1798	X	390	-0-	-1408	-0-	32	1	358	3	Y	-0-					-0-
11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
12	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BRANNAN WELL #: 6 RRCID -> 218794 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9391 - 10065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	162	1	1121	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1180	-0-	1180	1180	163	1	1017	3	Y	-0-					-0-
03	2327	N	1147	-0-	-1180	-0-	170	1	977	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1169	-0-	-61	-0-	123	1	1046	3	Y	-0-					-0-
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	230	1	1619	3	Y	-0-					-0-
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	221	1	1477	3	Y	-0-					-0-
07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	265	1	1742	3	Y	-0-					-0-
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	228	1	1184	3	Y	-0-					-0-
09	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	232	1	1412	3	Y	-0-					-0-
10	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	279	1	1634	3	Y	-0-					-0-
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	211	1	1149	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANNAN WELL #: 5 RRCID -> 218967 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8414 - 9175

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	119	1	1764	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1899	-0-	1899	1899	125	1	1774	3	Y	-0-					-0-
03	3951	X	2052	-0-	-1899	-0-	140	1	1912	3	Y	-0-					-0-
04	1830	X	1549	-0-	-281	-0-	119	1	1430	3	Y	-0-					-0-
05	2108	X	1616	-0-	-492	-0-	120	1	1496	3	Y	-0-					-0-
06	2040	X	1322	-0-	-718	-0-	104	1	1218	3	Y	-0-					-0-
07	2108	X	1555	-0-	-553	-0-	119	1	1436	3	Y	-0-					-0-
08	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	139	1	1378	3	Y	-0-					-0-
09	1560	X	1396	-0-	-164	-0-	109	1	1287	3	Y	-0-					-0-
10	1612	X	936	-0-	-676	-0-	76	1	860	3	Y	-0-					-0-
11	1500	X	751	-0-	-749	-0-	61	1	690	3	Y	-0-					-0-
12	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 9 RRCID -> 222801 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9565 - 9937

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 10 RRCID -> 222934 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9940 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 12 RRCID -> 233140 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9671 - 9914

01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	68	1	1053	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		640	-0-	640	640	41	1	597	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1560	N	920	-0-	-640	-0-	60	1	847	3	Y	12	7	1			6
							13	9									
04	1080	N	606	-0-	-474	-0-	35	1	564	3	Y	6	8	1			4
							7	9									
05	713	N	689	-0-	-24	-0-	48	1	633	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
06	900	N	465	-0-	-435	-0-	36	1	421	3	Y	7	5	1			5
							8	9									
07	620	N	547	-0-	-73	-0-	38	1	498	3	Y	10	9	1			6
							11	9									
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	30	1	312	3	Y	5	7	1			4
							6	9									
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	97	1	1198	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	88	1	1034	3	Y	-0-	1	1			1
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	61	1	693	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 13 RRCID -> 235318 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9616 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1034	-0-	-1322	-0-	61	1	908	3	Y	59	80	1			25
							65	9									
02	DLQ G-10		3032	-0-	3032	3032	199	1	2823	3	Y	9	21	1			13
							10	9									
03	5836	X	2804	-0-	-3032	-0-	191	1	2613	3	Y	-0-	7	1			6
04	2430	X	1903	-0-	-527	-0-	146	1	1757	3	Y	-0-	4	1			2
05	3348	X	2453	-0-	-895	-0-	182	1	2270	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	3240	X	2166	-0-	-1074	-0-	171	1	1995	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	3348	X	2176	-0-	-1172	-0-	167	1	2009	3	Y	-0-					-0-
08	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	159	1	1573	3	Y	-0-					-0-
09	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	193	1	2267	3	Y	12	8	1			4
							13	9									
10	2449	X	2293	-0-	-156	-0-	185	1	2099	3	Y	8	5	1			7
							9	9									
11	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	179	1	2035	3	Y	8	11	1			4
							9	9									
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 24,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 14 RRCID -> 238139 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	2240	-0-	-2565	-0-	142	1	2098	3	Y	-0-	34	1			11
02	DLQ G-10		3080	-0-	3080	3080	191	1	2723	3	Y	151	100	1			62
							166	9									
03	6736	X	3656	-0-	-3080	-0-	237	1	3235	3	Y	167	118	1			111
							184	9									
04	3960	X	1917	-0-	-2043	-0-	140	1	1692	3	Y	77	123	1			65
							85	9									
05	3410	X	2634	-0-	-776	-0-	187	1	2333	3	Y	104	123	1			46
							114	9									
06	3540	X	2181	-0-	-1359	-0-	165	1	1926	3	Y	82	58	1			70
							90	9									
07	3658	X	2913	-0-	-745	-0-	212	1	2556	3	Y	132	120	1			82
							145	9									
08	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	148	1	1466	3	Y	26	70	1			38
							29	9									
09	2550	X	2037	-0-	-513	-0-	159	1	1871	3	Y	6	29	1			15
							7	9									
10	2914	X	1786	-0-	-1128	-0-	144	1	1638	3	Y	4	8	1			11
							4	9									
11	2820	X	1328	-0-	-1492	-0-	107	1	1217	3	Y	4	11	1			4
							4	9									
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 25,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 753

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK G.U. WELL #: 11 RRCID -> 238481 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9458 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	116	1	1810	3	Y	20	18	1			6
							22	9									
02	DLQ G-10		1557	-0-	1557	1557	99	1	1445	3	Y	12	11	1			7
							13	9									
03	2673	N	1116	-0-	-1557	-0-	73	1	1030	3	Y	12	10	1			9
							13	9									
04	1890	N	1157	-0-	-733	-0-	66	1	1084	3	Y	6	10	1			5
							7	9									
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	122	1	1622	3	Y	7	9	1			3
							8	9									
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	114	1	1342	3	Y	8	5	1			6
							9	9									
07	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	115	1	1484	3	Y	8	8	1			6
							9	9									
08	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	94	1	984	3	Y	-0-	4	1			2
09	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	135	1	1669	3	Y	-0-	1	1			1
10	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	140	1	1639	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	1560	X	1366	-0-	-194	-0-	110	1	1256	3	Y	-0-					-0-
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 17 RRCID -> 241093 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9404 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	233	-0-	-1255	-0-	14	1	212	3	Y	6	10	1			3
							7	9									
02	DLQ G-10		281	-0-	281	281	18	1	259	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	341	X	60	-0-	-281	-0-	4	1	55	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	2370	X	516	-0-	-1854	-0-	30	1	485	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	1984	X	916	-0-	-1068	-0-	64	1	848	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	875	X	875	-0-	-0-	-0-	68	1	803	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
07	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	103	1	1329	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	88	1	921	3	Y	-0-	1	1			1
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	85	1	1046	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	1426	N	905	-0-	-521	-0-	71	1	834	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	784	-0-	-206	-0-	63	1	721	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 18 RRCID -> 245379 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9360 - 9714

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 19 RRCID -> 253728 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9396 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2582	-0-	-22	-0-	147	1	2284	3	Y	137	128	1			41
							151	9									
02	DLQ G-10		1999	-0-	1999	1999	126	1	1843	3	Y	27	42	1			26
							30	9									
03	4146	X	2147	-0-	-1999	-0-	142	1	1992	3	Y	12	20	1			18
							13	9									
04	2490	X	1791	-0-	-699	-0-	103	1	1681	3	Y	6	16	1			8
							7	9									
05	2573	X	2437	-0-	-136	-0-	170	1	2258	3	Y	8	12	1			4
							9	9									
06	2490	X	2029	-0-	-461	-0-	158	1	1863	3	Y	7	5	1			6
							8	9									
07	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	167	1	2157	3	Y	11	10	1			7
							12	9									
08	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	138	1	1447	3	Y	84	59	1			32
							92	9									
09	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	179	1	2218	3	Y	143	117	1			58
							157	9									
10	2449	X	2312	-0-	-137	-0-	173	1	2028	3	Y	101	66	1			93
							111	9									
11	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	175	1	1995	3	Y	89	133	1			49
							98	9									
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 24,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 625

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
01	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	275	1	4073	3	Y	-0-	1	1			1
02	DLQ G-10		3539	-0-	3539	3539	230	1	3272	3	Y	34	24	1			11
							37	9									
03	7218	X	3679	-0-	-3539	-0-	249	1	3411	3	Y	17					28
							19	9									
04	4500	X	2174	-0-	-2326	-0-	165	1	1988	3	Y	19	25	1			22
							21	9									
05	4495	X	3489	-0-	-1006	-0-	257	1	3208	3	Y	22	25	1			19
							24	9									
06	4200	X	2993	-0-	-1207	-0-	235	1	2737	3	Y	19					38
							21	9									
07	3906	X	3036	-0-	-870	-0-	232	1	2790	3	Y	13	26	1			25
							14	9									
08	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	216	1	2144	3	Y	7					32
							8	9									
09	3390	X	2923	-0-	-467	-0-	228	1	2676	3	Y	17	28	1			21
							19	9									
10	3503	X	2739	-0-	-764	-0-	219	1	2483	3	Y	34	30	1			25
							37	9									
11	3000	X	2966	-0-	-34	-0-	239	1	2715	3	Y	11	20	1			16
							12	9									
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 34,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 21 RRCID -> 256160 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9342 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	2231	-0-	-1	-0-	128	1	2000	3	Y	94	87	1			28
							103	9									
02	DLQ G-10		2062	-0-	2062	2062	124	1	1811	3	Y	115	88	1			55
							127	9									
03	4147	X	2085	-0-	-2062	-0-	129	1	1801	3	Y	141	101	1			95
							155	9									
04	2160	X	711	-0-	-1449	-0-	38	1	617	3	Y	51	96	1			50
							56	9									
05	2294	X	1402	-0-	-892	-0-	91	1	1213	3	Y	89	102	1			37
							98	9									
06	2220	X	1569	-0-	-651	-0-	116	1	1365	3	Y	80	53	1			64
							88	9									
07	2294	X	1367	-0-	-927	-0-	89	1	1154	3	Y	113	105	1			72
							124	9									
08	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	92	1	964	3	Y	65	89	1			48
							72	9									
09	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	138	1	1712	3	Y	115	109	1			54
							127	9									
10	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	135	1	1585	3	Y	80	56	1			78
							88	9									
11	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	136	1	1550	3	Y	73	110	1			41
							80	9									
12	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 18,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,016

HEARD WELL #: 12 RRCID -> 256318 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9115 - 9393

01	3162	X	2954	-0-	-208	-0-	2880	3	74	9	Y	67					102
02	DLQ G-10		2687	-0-	2687	2687	2570	3	117	9	Y	106	71	1			137
03	6042	X	3355	-0-	-2687	-0-	3261	3	94	9	Y	85	179	1			43
04	3420	X	3228	-0-	-192	-0-	3138	3	90	9	Y	82					125
05	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3090	3	84	9	Y	76	174	1			27
06	3240	X	3043	-0-	-197	-0-	2965	3	78	9	Y	71					98
07	3348	X	3073	-0-	-275	-0-	2977	3	96	9	Y	87					185
08	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2414	3	53	9	Y	48	178	1			55
09	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3619	3	85	9	Y	77					132
10	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3612	3	65	9	Y	59					191
11	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3312	3	74	9	Y	67	183	1			75
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 34,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 825

BRANNAN WELL #: 11 RRCID -> 258071 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9636 - 9755

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
HEARD WELL #: 18 RRCID -> 258166 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9590 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		282	-0-	282	282	282	3			Y	-0-					-0-
03	636	N	354	-0-	-282	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-					-0-
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
09	660	N	224	-0-	-436	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
10	713	N	158	-0-	-555	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	84	-0-	-366	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 27 RRCID -> 258370 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9356 - 9428

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD WELL #: 4 RRCID -> 258514 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9904 - 10135

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA COYOTA (QUEEN CITY) 50705 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CICO OIL & GAS COMPANY 153410
GARCIA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 255541 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7210 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	9506	-0-	-1065	-0-	33	1	9399	2	N	67					212
							74	9									
02	8372	X	7799	-0-	-573	-0-	27	1	7665	2	N	97	194	1			115
							107	9									
03	9269	X	8727	-0-	-542	-0-	30	1	8599	2	N	89					204
							98	9									
04	8970	X	7147	-0-	-1823	-0-	25	1	7069	2	N	48					252
							53	9									
05	9269	X	2499	-0-	-6770	-0-	9	1	2468	2	N	20	183	1			89
							22	9									
06	8970	X	6946	-0-	-2024	-0-	24	1	6856	2	N	60					149
							66	9									
07	8742	X	7686	-0-	-1056	-0-	27	1	7590	2	N	63					212
							69	9									
08	8742	X	7965	-0-	-777	-0-	28	1	7876	2	N	55	158	1			109
							61	9									
09	7140	X	5086	-0-	-2054	-0-	18	1	5006	2	N	56					165
							62	9									
10	7688	X	7591	-0-	-97	-0-	26	1	7477	2	N	80					245
							88	9									
11	13202	X	13202	-0-	-0-	-0-	46	1	13141	2	N	14	179	1			80
							15	9									
*12	19226	X	19226	-0-	-0-	-0-	66	1	18962	2	N	180					260
							198	9									

TOTAL GAS PROD: 103,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 829

GARCIA HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 262319 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7184 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	36	1	10375	2	N	82					202
							90	9									
02	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	33	1	9550	2	N	69					271
							76	9									
03	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	35	1	9905	2	N	77	188	1			160
							85	9									
04	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	29	1	8361	2	N	62					222
							68	9									
05	8339	X	4132	-0-	-4207	-0-	14	1	4074	2	N	40					262
							44	9									
06	8070	X	5135	-0-	-2935	-0-	18	1	5067	2	N	45	183	1			124
							50	9									
07	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	34	1	9682	2	N	71					195
							78	9									
08	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	31	1	8880	2	N	72					267
							79	9									
09	8070	X	6477	-0-	-1593	-0-	22	1	6410	2	N	41	163	1			145
							45	9									
10	8339	X	4528	-0-	-3811	-0-	16	1	4512	2	N	-0-					145
11	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	30	1	8699	2	N	11					156
							12	9									
*12	8339	X	2666	-0-	-5673	-0-	9	1	2593	2	N	58	175	1	1	8	38
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 89,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 628

LA CRUZ (ESCONDIDO) 50709 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BENAVIDES-CNR WELL #: 23 RRCID -> 096188 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 4896 - 5065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	553	-0-	-36	-0-	74	1	479	3	N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	388	-0-	-152	-0-	33	1	355	3	N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	47	1	297	3	N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	3	N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	10	-0-	-80	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	9	1	36	3	N	-0-					-0-
12	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 24 RRCID -> 096838 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 4887 - 5123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	197	-0-	-82	-0-	27	1	170	3	N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	27	1	285	3	N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	18	1	115	3	N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	25	1	173	3	N	-0-					-0-
07	310	N	144	-0-	-166	-0-	29	1	115	3	N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	26	1	113	3	N	-0-					-0-
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	52	1	132	3	N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	54	1	118	3	N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	30	1	125	3	N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ENCANTADA (VICKSBURG E) 50715 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
D90 ENERGY, LLC 195797
MANGEL A WELL #: 1 RRCID -> 173316 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8562 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ENCANTADA, E. (I-60) 50716 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
VENECIA-MANGEL GU WELL #: 1 RRCID -> 180783 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5005 - 5015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
MANGEL A WELL #: 1 RRCID -> 173790 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8562 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (ATLEE -A- ZONE) 50744 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 126 RRCID -> 275511 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6802 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604		-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
02	2352		-0-	-0-	-2352	-0-					N	-0-					-0-
03	2604		171	-0-	-2433	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	2520		365	-0-	-2155	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	1705	#	226	-0-	-1479	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
*12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (ATLEE -B- ZONE) 50744 039 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
MURPHY-KRUSE GU WELL #: 1 RRCID -> 270911 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7498 - 7504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 14 RRCID -> 274216 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7484 - 7540

01	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 14009 09/30/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 15 RRCID -> 275302 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7472 - 7476

01	14B2 EXT	4060	-0-	4060	B	4060	212	1	3774	2	Y	67					67
							74	9									
02	5196 X	1136	-0-	-4060	B	-0-	91	1	992	2	Y	48					115
							53	9									
03	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	1	92	1			24
04	4770 X	34	-0-	-4736	B	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					24
05	4929 X	-0-	-0-	-4929	B	-0-					Y	-0-					24
06	3930 X	-0-	-0-	-3930	B	-0-					Y	-0-					24
07	1271 X	-0-	-0-	-1271	B	-0-					Y	-0-	24	1			-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

ROYKO OIL COMPANY 732198
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 139689 COMPL. DATE 07/20/1991 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6832 - 6840

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	62					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	62					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	62					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	62					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	62					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	62					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	62					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	62					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	62					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	62					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	62					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	62					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (ATLEE -F- ZONE) 50744 078 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 114C RRCID -> 256358 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6997 - 7013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3768	-0-	668	668	3768	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3768	-0-	968	1636	3768	2			Y	-0-					-0-
03	2447	N	811	-0-	-1636	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
04	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
05	383	R	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
06	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
07	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	462	R	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
*10	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	8786	2			Y	-0-					-0-
*11	4950		8956	-0-	4006	4006	8956	2			Y	-0-					-0-
*12	5115		2623	-0-	-2492	1514	2623	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (BRANSON) 50744 195 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 9 F RRCID -> 179758 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8226 - 8247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 7 RRCID -> 196624 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8290 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (BRANSON) //CONT.// 50744 195 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
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
01	4474		4474	-0-	-0-	-0-	4441	2	33	9	Y	30					90
02	2231		2231	-0-	-0-	-0-	2218	2	13	9	Y	12					102
03	2418		2248	-0-	-170	-0-	2248	2			Y	-0-					102
04	4680	#	1184	-0-	-3496	-0-	1172	2	12	9	Y	11					113
05	4464	#	1892	-0-	-2572	-0-	1892	2			Y	-0-					113
06	4320	#	954	-0-	-3366	-0-	921	2	33	9	Y	30					143
07	2480	#	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					143
08	3404	R	3404	-0-	-0-	-0-	3358	2	46	9	Y	42					185
09	1170	#	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					185
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					185
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					185
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					185

TOTAL GAS PROD: 16,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 735 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (ELOISE) 50744 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1 WELL #: 2 C RRCID -> 164943 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7540 - 7633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	#	5748	-0-	-390	-0-	5719	2	29	9	Y	26					101
02	5292	#	4349	-0-	-943	-0-	4320	2	29	9	Y	26					127
03	6483	R	6483	-0-	-0-	-0-	6461	2	22	9	Y	20					147
04	6357	R	6357	-0-	-0-	-0-	6323	2	34	9	Y	31					178
05	5735	#	5409	-0-	-326	-0-	5398	2	11	9	Y	10	143	1			45
06	6270	#	5409	-0-	-861	-0-	5394	2	15	9	Y	14					59
07	6572	#	5687	-0-	-885	-0-	5668	2	19	9	Y	17					76
08	6572	#	4393	-0-	-2179	-0-	4373	2	20	9	Y	18					94
09	6360	#	5981	-0-	-379	-0-	5951	2	30	9	Y	27					121
10	5673	#	5663	-0-	-10	-0-	5646	2	17	9	Y	15					136
11	5490	#	4818	-0-	-672	-0-	4795	2	23	9	Y	21					157
12	6169	#	5695	-0-	-474	-0-	5667	2	28	9	Y	25					182

TOTAL GAS PROD: 65,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
*11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
*12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (HORNSBY -A-) 50744 442 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 114T RRCID -> 256364 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7231 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 274868 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7116 - 7260

01	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
02	1988	X	-0-	-0-	-1988	-0-					N	-0-					-0-
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYKO OIL COMPANY 732198
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 096958 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 7180 - 7194

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (JORDAN) 50744 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1 WELL #: 2 T RRCID -> 164944 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7958 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (LOHMAN) 50744 637 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 200003 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8924 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 9 D RRCID -> 179762 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8948 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (LOHMAN) //CONT.// 50744 637 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190382 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8810 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	100					153
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	123	188	1			88
03	DLQ G-10		147	-0-	147	147	101	2	46	9	Y	42					130
04	1077	N	930	-0-	-147	-0-	861	2	69	9	Y	63					193
05	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			Y	-0-					193
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	178	1			65
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1399	2	33	9	Y	30					95
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					95
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					95
10	2015	X	1332	-0-	-683	-0-	1143	2	189	9	Y	172					267
11	1380	X	756	-0-	-624	-0-	756	2			Y	-0-	180	1			87
12	1426	X	750	-0-	-676	-0-	618	2	132	9	Y	120					207

TOTAL GAS PROD: 8,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 700

LA GLORIA (LOS OLMOS) 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DCP OPERATING COMPANY, LP 195959
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 116013 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5927 - 5967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 276357 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MURPHY-KRUSE GU WELL #: 2 RRCID -> 282281 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6992 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		32950	-0-	32950	32950	75 461	1 9	32414	2	N	419	192	1			227
06	SHUT IN		55599	-0-	55599	88549	114 569	1 9	54916	2	N	517	565	1			179
07	142397	X	53848	-0-	-88549	-0-	122 538	1 9	53188	2	N	489	381	1			287
08	59334	X	39411	-0-	-19923	-0-	96 410	1 9	38905	2	N	373	550	1			110
09	57420	X	48747	-0-	-8673	-0-	108 504	1 9	48135	2	N	458	382	1			186
10	63307	X	63307	-0-	-0-	-0-	119 644	1 9	62544	2	N	585	570	1			201
11	62779	X	62779	-0-	-0-	-0-	60 578	1 9	62141	2	N	525	582	1			144
*12	61192	X	61192	-0-	-0-	-0-	61 573	1 9	60558	2	N	521	389	1			276

TOTAL GAS PROD: 417,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,887

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SCOTT & HERNANDEZ UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 160080 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7122 - 7142

01	3906	X	1806	-0-	-2100	-0-	1798	2	8	9	Y	7					34
02	3528	X	2036	-0-	-1492	-0-	2026	2	10	9	Y	9					43
03	3193	X	1444	-0-	-1749	-0-	1440	2	4	9	Y	4					47
04	2670	X	1820	-0-	-850	-0-	1812	2	8	9	Y	7					54
05	2325	X	2204	-0-	-121	-0-	2201	2	3	9	Y	3	43	1			14
06	2190	X	1916	-0-	-274	-0-	1913	2	3	9	Y	3					17
07	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2815	2	7	9	Y	6					23
08	2201	X	1886	-0-	-315	-0-	1879	2	7	9	Y	6					29
09	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2185	2	8	9	Y	7					36
10	2821	X	1571	-0-	-1250	-0-	1570	2	1	9	Y	1					37
11	2730	X	1779	-0-	-951	-0-	1775	2	4	9	Y	4					41
12	2821	X	1539	-0-	-1282	-0-	1537	2	2	9	Y	2					43

TOTAL GAS PROD: 23,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 011395 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	651	N	260	-0-	-391	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
*11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 27 T RRCID -> 011400 COMPL. DATE 03/29/1950 TOTAL DEPTH 7966 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 011403 COMPL. DATE 01/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	310 N	211	-0-	-99	-0-	211	2		N	-0-			-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			-0-
*12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 011406 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 27 C RRCID -> 011412 COMPL. DATE 03/29/1950 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 5954 - 5980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 011415 COMPL. DATE 02/25/1959 TOTAL DEPTH 7229 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 011440 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 6023 - 6038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 25 C RRCID -> 011444 COMPL. DATE 05/25/1948 TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 25 T RRCID -> 011459 COMPL. DATE 01/06/1972 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6982 - 7003

01	837	N	403	-0-	-434	-0-	403	2			N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	5493	-0-	2393	2393	5493	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5104	-0-	2104	4497	5104	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4480	-0-	1380	5877	4480	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	5177	-0-	2177	8054	5177	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4742	-0-	1642	9696	4742	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2858	-0-	-242	9454	2858	2			N	-0-					-0-
09	11952	X	2498	-0-	-9454	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2886	-0-	-183	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2573	-0-	-397	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	875	-0-	-2194	-0-	875	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 4 M RRCID -> 040267 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 5405 - 5707

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 66 RRCID -> 044825 COMPL. DATE 08/04/1968 TOTAL DEPTH 7350 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
01	2542	X	1420	-0-	-1122	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
02	1792	X	1420	-0-	-372	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
03	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
04	2070	X	1711	-0-	-359	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	1944	-0-	-195	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
06	1530	X	1109	-0-	-421	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
07	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
08	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
09	1710	X	964	-0-	-746	-0-	964	2			N	-0-					-0-
10	1953	X	1393	-0-	-560	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
*11	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
*12	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 045760 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6290 - 6308

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	446	-0-	-1941	-0-	446	2			N	-0-					-0-
02	2156	X	446	-0-	-1710	-0-	446	2			N	-0-					-0-
03	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
04	1170	X	377	-0-	-793	-0-	377	2			N	-0-					-0-
05	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
10	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	875	-0-	-595	-0-	875	2			N	-0-					-0-
*12	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 045880 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5956 - 5972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 047257 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 6774 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 69 RRCID -> 047568 COMPL. DATE 01/05/1970 TOTAL DEPTH 7505 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 047737 COMPL. DATE 02/02/1970 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 049798 COMPL. DATE 02/07/1971 TOTAL DEPTH 6570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	709	-0-	709	709	709	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	709					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	1215	-0-	1215	1924	1215	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	855	-0-	855	2779	855	2			N	-0-					-0-
05	DELQ	PR	972	-0-	972	3751	972	2			N	-0-					-0-
06	4305	X	554	-0-	-3751	-0-	554	2			N	-0-					-0-
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
*11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
*12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
02	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
03	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
04	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4101	-0-	-270	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
06	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
07	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
08	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4456	-0-	-194	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
10	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4918	-0-	-62	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	5112	-0-	-34	-0-	5112	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4278 X	1349	-0-	-2929	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
02	3556 X	1349	-0-	-2207	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
03	3720 X	683	-0-	-3037	-0-	683	2			N	-0-					-0-
04	2940 X	829	-0-	-2111	-0-	829	2			N	-0-					-0-
05	2449 X	1097	-0-	-1352	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
06	1440 X	449	-0-	-991	-0-	449	2			N	-0-					-0-
07	1488 X	975	-0-	-513	-0-	975	2			N	-0-					-0-
08	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
09	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
10	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
11	1650 X	826	-0-	-824	-0-	826	2			N	-0-					-0-
12	1705 X	670	-0-	-1035	-0-	670	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 104031 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 5680 - 6654

01	14244 X	14244	-0-	-0-	-0-	14244	2			N	-0-					-0-
02	14244 X	14244	-0-	-0-	-0-	14244	2			N	-0-					-0-
03	16680 X	16680	-0-	-0-	-0-	16680	2			N	-0-					-0-
04	15139 X	15139	-0-	-0-	-0-	15139	2			N	-0-					-0-
05	14229 X	13690	-0-	-539	-0-	13690	2			N	-0-					-0-
06	15270 X	7146	-0-	-8124	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
07	15779 X	15339	-0-	-440	-0-	15339	2			N	-0-					-0-
08	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
09	15150 X	8979	-0-	-6171	-0-	8979	2			N	-0-					-0-
10	13702 X	11346	-0-	-2356	-0-	11346	2			N	-0-					-0-
11	14850 X	12296	-0-	-2554	-0-	12296	2			N	-0-					-0-
12	15345 X	12138	-0-	-3207	-0-	12138	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 107952 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5780 - 5802

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 114049 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5497 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	8494	X	3579	-0-	-4915	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	3579	-0-	-3001	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	386	-0-	-6899	-0-	386	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	1412	-0-	-3988	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	486	-0-	-4567	-0-	486	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	211	-0-	-3629	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	350	-0-	-3618	-0-	350	2			N	-0-					-0-
08	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09	1410	X	244	-0-	-1166	-0-	244	2			N	-0-					-0-
10	496	X	279	-0-	-217	-0-	279	2			N	-0-					-0-
11	330	X	238	-0-	-92	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	341	X	173	-0-	-168	-0-	173	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 97 RRCID -> 119345 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 5680 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	868	N	421	-0-	-447	-0-	421	2			N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	15556					N	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	12756					N	-0-					-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	9656					N	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	6656					N	-0-					-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	3556					N	-0-					-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	556					N	-0-					-0-
07	556	N	-0-	-0-	-556	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
*11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 129870 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5652 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
*11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
*12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 133161 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5716 - 5750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 133165 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 5836 - 5846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 138038 COMPL. DATE 03/02/1991 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6170 - 6179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 100 RRCID -> 139055 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5470 - 5478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 146057 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5502 - 6568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
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
01	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
02	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
03	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
04	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4212	-0-	-190	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
06	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
07	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
08	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
09	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
10	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
*11	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3506	-0-	-462	-0-	3506	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 262047 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6468 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	9627	2			Y	-0-					-0-
02	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	2			Y	-0-					-0-
03	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			Y	-0-					-0-
04	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	9462	2			Y	-0-					-0-
05	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	8605	2			Y	-0-					-0-
06	11424	X	11424	-0-	-0-	-0-	11424	2			Y	-0-					-0-
07	27435	X	27435	-0-	-0-	-0-	27435	2			Y	-0-					-0-
08	22127	X	22127	-0-	-0-	-0-	22127	2			Y	-0-					-0-
09	20875	X	20875	-0-	-0-	-0-	20875	2			Y	-0-					-0-
10	18383	X	18383	-0-	-0-	-0-	18383	2			Y	-0-					-0-
11	21420	X	21142	-0-	-278	-0-	21142	2			Y	-0-					-0-
12	22134	X	8161	-0-	-13973	-0-	8161	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 268872 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 5976 - 5996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-				Y	-0-			-0-
02	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-				Y	-0-			-0-
03	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-				Y	-0-			-0-
04	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-				Y	-0-			-0-
05	3348	X	3031	-0-	-317	-0-	3031	2		Y	-0-			-0-
06	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	2		Y	-0-			-0-
07	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2		Y	-0-			-0-
08	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2		Y	-0-			-0-
09	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2		Y	-0-			-0-
10	3038	X	2929	-0-	-109	-0-	2929	2		Y	-0-			-0-
*11	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2		Y	-0-			-0-
*12	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 270802 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6008 - 6013

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	4650	-0-	4650	4650	4650	2			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4650					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	6128	-0-	6128	10778	6128	2			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	7047	-0-	7047	17825	7047	2			Y	-0-			-0-
*12	21665	X	3840	-0-	-17825	-0-	3840	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 274766 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5446 - 6627

01	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-				N	-0-			-0-
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-				N	-0-			-0-
03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-				N	-0-			-0-
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-				N	-0-			-0-
05	2108	X	82	-0-	-2026	-0-	82	2		N	-0-			-0-
06	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
07	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
*12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 121 RRCID -> 275515 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 5459 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3695	-0-	695	695	3695	2			N	-0-					-0-
10	18268	X	17573	-0-	-695	-0-	17573	2			N	-0-					-0-
*11	15226	X	15226	-0-	-0-	-0-	15226	2			N	-0-					-0-
*12	17166	X	17166	-0-	-0-	-0-	17166	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (LOUELLA) 50744 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
US. FUELS, INC. 879264
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 125814 COMPL. DATE 10/17/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9233 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 129785 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9018 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (MCGEHEE -A-) 50744 702 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
MYRICK WELL #: 1 RRCID -> 223048 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8476 - 8505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYRICK WELL #: 2 RRCID -> 238512 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8380 - 8424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	283	-0-	283	283	283	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	283					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	283					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	283					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	283					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	283					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	283					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (MYRICK) 50744 715 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 11 RRCID -> 278150 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7956 - 7964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022 #	3059	-0-	-1963	-0-	162	1	2883	2	Y	13					20
						14	9									
02	4536 #	2826	-0-	-1710	-0-	237	1	2587	2	Y	2					22
						2	9									
03	5022 #	3324	-0-	-1698	-0-	247	1	3048	2	Y	26	18	1			30
						29	9									
04	3780	2939	-0-	-841	-0-	237	1	2630	2	Y	65					95
						72	9									
05	3720 #	2506	-0-	-1214	-0-	215	1	2237	2	Y	49					144
						54	9									
06	3030 #	2576	-0-	-454	-0-	174	1	2358	2	Y	40					184
						44	9									
07	3131 #	2555	-0-	-576	-0-	216	1	2306	2	Y	30	144	1			70
						33	9									
08	2976 #	1727	-0-	-1249	-0-	143	1	1556	2	Y	25					95
						28	9									
09	2940 #	2172	-0-	-768	-0-	141	1	2027	2	Y	4					99
						4	9									
10	2666 #	2447	-0-	-219	-0-	149	1	2298	2	Y	-0-					99
11	2580 #	2105	-0-	-475	-0-	101	1	1987	2	Y	15					114
						17	9									
12	2232 N	2166	-0-	-66	-0-	135	1	2020	2	Y	10					124
						11	9									

TOTAL GAS PROD: 30,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

LA GLORIA (MYRICK) //CONT.// 50744 715 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 273005 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8015 - 8035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/05/2014 - W/O TO 04-276357

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (ROMONA) 50744 793 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, A. A. WELL #: 4 C RRCID -> 011452 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7022 - 7030

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA, N. (7750) 50746 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
S. MONTEMAYOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210182 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7756 - 7768

01	1147 #	785	-0-	-362	-0-	785	3			N	-0-					193
02	1036 #	670	-0-	-366	-0-	670	3			N	-0-					193
03	1147 #	765	-0-	-382	-0-	765	3			N	-0-					193
04	930 #	774	-0-	-156	-0-	774	2			N	-0-					193
05	837 #	802	-0-	-35	-0-	802	2			N	-0-					193
06	750 N	680	-0-	-70	-0-	680	2			N	-0-					193
07	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					193
08	806 N	609	-0-	-197	-0-	609	2			N	-0-					193
09	690 N	555	-0-	-135	-0-	555	2			N	-0-					193
10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					193
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					193
12	589 N	476	-0-	-113	-0-	476	2			N	-0-					193

TOTAL GAS PROD: 8,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA, S. (ATLEE -E- ZONE) 50749 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 114882 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7120 - 7145

01	3162 X	2525	-0-	-637	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
02	2856 X	2525	-0-	-331	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
03	3162 X	3047	-0-	-115	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
04	2580 X	2558	-0-	-22	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
05	2511 X	2161	-0-	-350	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
06	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
07	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
08	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
09	2550 X	2057	-0-	-493	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
10	2170 X	2071	-0-	-99	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
11	3240 X	1484	-0-	-1756	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
12	3348 X	850	-0-	-2498	-0-	850	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA, S. (ATLEE -E- ZONE) //CONT.// 50749 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		6283	-0-		6283		6283	6283	2			N	-0-					-0-
02	DELQ PR		6283	-0-		6283		12566	6283	2			N	-0-					-0-
03	DELQ PR		21108	-0-		21108		33674	21108	2			N	-0-					-0-
04	51584	X	17910	-0-		-33674		-0-	17910	2			N	-0-					-0-
05	18114	X	18114	-0-		-0-		-0-	18114	2			N	-0-					-0-
06	13527	X	13527	-0-		-0-		-0-	13527	2			N	-0-					-0-
07	21111	X	9359	-0-		-11752		-0-	9359	2			N	-0-					-0-
08	21111	X	5023	-0-		-16088		-0-	5023	2			N	-0-					-0-
09	17910	X	5912	-0-		-11998		-0-	5912	2			N	-0-					-0-
10	18104	X	2430	-0-		-15674		-0-	2430	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	1536	-0-		-3324		-0-	1536	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	618	-0-		-4404		-0-	618	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	1767	R	1767	-0-		-0-		-0-	1700	3	67	9	N	61	180	1			75
02	1624	#	1567	-0-		-57		-0-	1513	3	54	9	N	49					124
03	1798	#	1722	-0-		-76		-0-	1672	3	50	9	N	45					169
04	1740	#	1648	-0-		-92		-0-	1623	2	25	9	N	23					192
05	1767	#	1727	-0-		-40		-0-	1674	2	53	9	N	48	180	1			60
06	1710	#	1669	-0-		-41		-0-	1624	2	45	9	N	41					101
07	1736	#	1729	-0-		-7		-0-	1673	2	56	9	N	51					152
08	1736	#	1311	-0-		-425		-0-	1278	2	33	9	N	30					182
09	1830	R	1830	-0-		-0-		-0-	1823	2	7	9	N	6	164	1			24
10	1736	#	1727	-0-		-9		-0-	1673	2	54	9	N	49					73
11	1692	R	1692	-0-		-0-		-0-	1642	2	50	9	N	45					118
12	1891	#	1779	-0-		-112		-0-	1726	2	53	9	N	48					166

TOTAL GAS PROD: 20,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

LA GRULLA (YEGUA 7100) 50780 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250187 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6490 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15810	X	14614	-0-	-1196	-0-	921	1	13555	2	N	125					238
							138	9									
02	13972	X	13170	-0-	-802	-0-	838	1	12248	2	N	76	176	1			138
							84	9									
03	15407	X	14229	-0-	-1178	-0-	676	1	13468	2	N	77					215
							85	9									
04	19951	X	19951	-0-	-0-	-0-	946	1	18921	2	N	76	178	1			113
							84	9									
05	18833	X	18833	-0-	-0-	-0-	895	1	17850	2	N	80					193
							88	9									
06	15630	X	15630	-0-	-0-	-0-	741	1	14837	2	N	47					240
							52	9									
07	15624	X	13988	-0-	-1636	-0-	537	1	13350	2	N	92	169	1			163
							101	9									
08	15624	X	10826	-0-	-4798	-0-	277	1	10499	2	N	45					208
							50	9									
09	15120	X	10298	-0-	-4822	-0-	224	1	10032	2	N	38					246
							42	9									
10	15624	X	14740	-0-	-884	-0-	360	1	14300	2	N	73	173	1			146
							80	9									
11	15120	X	13370	-0-	-1750	-0-	358	1	12896	2	N	105					251
							116	9									
12	13981	X	12968	-0-	-1013	-0-	370	1	12467	2	N	119	177	1			193
							131	9									

TOTAL GAS PROD: 172,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 953

FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 258774 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 6462 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2579	-0-	-87	-0-	162	1	2383	2	N	31					86
							34	9									
02	2352	N	2171	-0-	-181	-0-	139	1	2030	2	N	2					88
							2	9									
03	2418	N	2297	-0-	-121	-0-	109	1	2165	2	N	21					109
							23	9									
04	2490	N	2256	-0-	-234	-0-	107	1	2149	2	N	-0-					109
05	2418	N	2342	-0-	-76	-0-	112	1	2230	2	N	-0-					109
06	2220	N	2117	-0-	-103	-0-	101	1	2013	2	N	3					112
							3	9									
07	2325	N	1965	-0-	-360	-0-	76	1	1888	2	N	1					113
							1	9									
08	2356	N	1646	-0-	-710	-0-	42	1	1604	2	N	-0-					113
09	2130	N	61	-0-	-2069	-0-	1	1	60	2	N	-0-					113
10	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	63	1	2486	2	N	-0-					113
11	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	62	1	2242	2	N	-0-					113
*12	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	72	1	2416	2	N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 24,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

LA GRULLA (YEGUA 7100) //CONT.// 50780 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
BLOCK WELL #: 1 RRCID -> 277340 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6346 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	6408	-0-	-9	-0-	403 76	1 9	5929	2	N	69	181	1			47
02	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	380 58	1 9	5552	2	N	53					100
03	6572	X	6067	-0-	-505	-0-	287 52	1 9	5728	2	N	47					147
04	6360	X	5412	-0-	-948	-0-	256 37	1 9	5119	2	N	34					181
05	6572	X	5267	-0-	-1305	-0-	250 21	1 9	4996	2	N	19					200
06	6360	X	5120	-0-	-1240	-0-	241 54	1 9	4825	2	N	49	179	1			70
07	6572	X	4714	-0-	-1858	-0-	179 79	1 9	4456	2	N	72					142
08	6076	X	3839	-0-	-2237	-0-	97 52	1 9	3690	2	N	47					189
09	5400	X	4293	-0-	-1107	-0-	92 98	1 9	4103	2	N	89	180	1			98
10	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	133 68	1 9	5260	2	N	62					160
11	5130	X	4793	-0-	-337	-0-	128 76	1 9	4589	2	N	69	180	1			49
12	4712	X	4482	-0-	-230	-0-	127 62	1 9	4293	2	N	56					105

TOTAL GAS PROD: 61,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 666

SMITH PRODUCTION INC. 789662
REILLY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 267332 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6638 - 6644

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	55 12	1 9	2063	2	N	11	11	1			-0-
06	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	25 12	1 9	1318	2	N	11	11	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10	1			-0-
08	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	3	3	1			-0-
09	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
*10	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
*11	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
*12	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	443	1	5644	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

LA GRULLA (YEGUA 7100) //CONT.// 50780 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161076 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 13951 PERF. 7139 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					168
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					168
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
06	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	418	1	1826	2	N	-0-					168
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	373	1	1227	2	N	-0-					168
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	90	1	143	2	N	-0-					168
09	2250	N	411	-0-	-1839	-0-	147	1	264	2	N	-0-					168
10	1612	N	122	-0-	-1490	-0-	37	1	85	2	N	-0-					168
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					168
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					168

TOTAL GAS PROD: 4,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162883 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 6370 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	493 51	1 9	1976	2	N	46	5	1			352
02	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	517 36	1 9	2430	2	N	33	164	1			221
03	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	523 50	1 9	2986	2	N	45	4	1			262
04	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	477 43	1 9	2552	2	N	39	178	1			123
05	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	445 30	1 9	2466	2	N	27	3	1			147
06	1680	X	876	-0-	-804	-0-	158 28	1 9	690	2	N	25	7	1			165
07	1736	X	1354	-0-	-382	-0-	313 13	1 9	1028	2	N	12	4	1			173
08	1736	X	1208	-0-	-528	-0-	456 23	1 9	729	2	N	21	7	1			187
09	1680	X	1261	-0-	-419	-0-	431 54	1 9	776	2	N	49					236
10	1736	X	1495	-0-	-241	-0-	441 48	1 9	1006	2	N	44	1	1			279
11	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					279
12	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					279

TOTAL GAS PROD: 21,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

LA GRULLA (YEGUA 7100) //CONT.// 50780 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164057 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6459 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	201	1	808	2	N	4					119
							4	9									
02	1064	N	899	-0-	-165	-0-	156	1	735	2	N	7	3	1			123
							8	9									
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	185	1	1055	2	N	-0-					123
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	223	1	1192	2	N	7					130
							8	9									
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	319	1	1767	2	N	10					140
							11	9									
06	1200	N	360	-0-	-840	-0-	67	1	291	2	N	2					142
							2	9									
07	1457	N	290	-0-	-1167	-0-	66	1	218	2	N	5					147
							6	9									
08	2108	N	413	-0-	-1695	-0-	159	1	254	2	N	-0-					147
09	360	N	242	-0-	-118	-0-	86	1	155	2	N	1					148
							1	9									
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	163	1	372	2	N	-0-					148
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					148
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					148

TOTAL GAS PROD: 8,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GRULLA, DEEP (11,300 SAND) //CONT.// 50783 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
IAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157021 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11530 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159644 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 14820 PERF.12094 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	124	1	541	2	N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 217031 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	1985	-0-	-619	-0-	66	1	1919	2	N	-0-					70
02	2492	X	1824	-0-	-668	-0-	60	1	1764	2	N	-0-					70
03	2759	X	1755	-0-	-1004	-0-	44	1	1710	2	N	1					71
							1	9									
04	2670	X	2093	-0-	-577	-0-	54	1	2039	2	N	-0-					71
05	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	59	1	2215	2	N	1					72
							1	9									
06	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	66	1	2422	2	N	-0-					72
07	2170	X	1887	-0-	-283	-0-	50	1	1837	2	N	-0-					72
08	2263	X	1325	-0-	-938	-0-	41	1	1281	2	N	3					75
							3	9									
09	2490	X	1201	-0-	-1289	-0-	35	1	1164	2	N	2					77
							2	9									
10	2573	X	1390	-0-	-1183	-0-	38	1	1349	2	N	3					80
							3	9									
11	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					80
12	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 18,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LA JARA (FRIO) 50827 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
MCALLEN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 107789 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 11468 PERF. 9606 - 9744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA MANGANA (WILCOX 7800) 50848 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PENA, HELEN L. WELL #: 1 RRCID -> 164021 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7580 - 7586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA MOCA RANCH (ESCONDIDO) 50876 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILLIN, T. A.
VETERANS LAND BOARD 388787 WELL #: 1 RRCID -> 199289 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 7710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992 #	860	-0-	-132	-0-	860	2			N	-0-					-0-
02	896 #	824	-0-	-72	-0-	824	2			N	-0-					-0-
03	992 #	642	-0-	-350	-0-	642	2			N	-0-					-0-
04	840 #	768	-0-	-72	-0-	768	2			N	-0-					-0-
05	899 #	499	-0-	-400	-0-	499	2			N	-0-					-0-
06	870 #	741	-0-	-129	-0-	741	2			N	-0-					-0-
07	899 #	669	-0-	-230	-0-	669	2			N	-0-					-0-
08	806 #	770	-0-	-36	-0-	770	2			N	-0-					-0-
09	780 #	633	-0-	-147	-0-	633	2			N	-0-					-0-
10	775 #	603	-0-	-172	-0-	603	2			N	-0-					-0-
11	750 #	455	-0-	-295	-0-	455	2			N	-0-					-0-
12	775 #	561	-0-	-214	-0-	561	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA MOCA RANCH (ESCONDIDO) //CONT.// 50876 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VESTER WELL #: 1 RRCID -> 134189 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4182 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	29	1	183	3	N	-0-					-0-
02	224	N	138	-0-	-86	-0-	16	1	122	3	N	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	19	1	123	3	N	-0-					-0-
04	210	N	99	-0-	-111	-0-	11	1	88	3	N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	3	N	-0-					-0-
06	150	N	93	-0-	-57	-0-	10	1	83	3	N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	3	N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	3	N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HUBBERD ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 135920 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8109 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	13 4	1 9	465	2	Y	4					52
03	3100	N	3121	-0-	21	21	192 9	1 9	2920	2	Y	8					60
04	T. A.		2024	-0-	2024	2045	147 54	1 9	1823	2	Y	49					109
05	T. A.		603	-0-	603	2648	56 3	1 9	544	2	Y	3	67	1			45
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2648					Y	-0-					45
07	4159	X	1511	-0-	-2648	-0-	95	1	1416	2	Y	-0-					45
08	1984	X	1845	-0-	-139	-0-	178	1	1667	2	Y	-0-					45
09	1920	X	1304	-0-	-616	-0-	99	1	1205	2	Y	-0-					45
10	1519	X	1355	-0-	-164	-0-	125 2	1 9	1228	2	Y	2	29	1			18
11	1470	X	1210	-0-	-260	-0-	140 8	1 9	1062	2	Y	7					25
12	1333	N	1212	-0-	-121	-0-	154 7	1 9	1051	2	Y	6					31

TOTAL GAS PROD: 14,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HUBBERD ESTATE E WELL #: 5 RRCID -> 135994 COMPL. DATE 09/14/1990 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8694 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	81	2	Y	1					5
							1	9									
03	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	183	1	2784	2	Y	10					15
							11	9									
04	T. A.		2546	-0-	2546	2546	190	1	2349	2	Y	6					21
							7	9									
05	T. A.		847	-0-	847	3393	78	1	765	2	Y	4	24	1			1
							4	9									
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	3393					Y	-0-					1
07	4570	X	1177	-0-	-3393	-0-	73	1	1089	2	Y	14					15
							15	9									
08	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	259	1	2433	2	Y	12					27
							13	9									
09	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	182	1	2209	2	Y	9					36
							10	9									
10	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	194	1	1911	2	Y	11	40	1			7
							12	9									
11	2610	N	1997	-0-	-613	-0-	230	1	1754	2	Y	12					19
							13	9									
*12	2480	N	1848	-0-	-632	-0-	234	1	1602	2	Y	11					30
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 18,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

HUBBERD ESTATE A WELL #: 7 RRCID -> 141057 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 8080 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					4
02	2324	X	33	-0-	-2291	-0-	1	1	31	2	Y	1					5
							1	9									
03	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	329	1	5000	2	Y	22					27
							24	9									
04	T. A.		4505	-0-	4505	4505	336	1	4158	2	Y	10					37
							11	9									
05	T. A.		1579	-0-	1579	6084	146	1	1425	2	Y	7	42	1			2
							8	9									
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6084					Y	-0-					2
07	7076	X	992	-0-	-6084	-0-	61	1	919	2	Y	11					13
							12	9									
08	4371	X	2465	-0-	-1906	-0-	236	1	2218	2	Y	10					23
							11	9									
09	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	435	1	5276	2	Y	30					53
							33	9									
10	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	434	1	4268	2	Y	25	62	1			16
							28	9									
11	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	442	1	3367	2	Y	23					39
							25	9									
*12	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	442	1	3027	2	Y	18					57
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 32,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HUBBERD ESTATE D WELL #: 8 RRCID -> 141748 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8647 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HUBBERD ESTATE "G" WELL #: 2 RRCID -> 159532 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8512

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	20	1	728	2		Y	1					32
							1	9										
03	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	174	1	2650	2		Y	13					45
							14	9										
04	T. A.		1922	-0-	1922	1922	142	1	1763	2		Y	15					60
							17	9										
05	T. A.		634	-0-	634	2556	58	1	572	2		Y	4	63	1			1
							4	9										
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2556						Y	-0-					1
07	4376	X	1820	-0-	-2556	-0-	112	1	1683	2		Y	23					24
							25	9										
08	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	204	1	1918	2		Y	9					33
							10	9										
09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	117	1	1415	2		Y	5					38
							6	9										
10	1829	N	1613	-0-	-216	-0-	148	1	1455	2		Y	9	34	1			13
							10	9										
11	2070	N	1513	-0-	-557	-0-	175	1	1328	2		Y	9					22
							10	9										
12	1581	N	1494	-0-	-87	-0-	189	1	1296	2		Y	8					30
							9	9										

TOTAL GAS PROD: 16,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 172592 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 9770

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT M-99142 WELL #: 1 RRCID -> 173218 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8354 - 9384

01	186	N	164	-0-	-22	-0-	2	1	162	2	N	-0-					-0-
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	8	1	133	2	N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	N	-0-					-0-
04	150	N	102	-0-	-48	-0-	7	1	95	2	N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	158	2	N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	10	1	136	2	N	-0-					-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	9	1	129	2	N	-0-					-0-
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	7	1	113	2	N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	27	1	372	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
JARAL WELL #: 4 RRCID -> 185497 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11485 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3100	N	3125	-0-	25	25	576	1	2549	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		2701	-0-	2701	2726	550	1	2151	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		981	-0-	981	3707	238	1	743	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	3707					Y	-0-					-0-
07	5687	X	1980	-0-	-3707	-0-	259	1	1721	2	Y	-0-					-0-
08	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	789	1	2495	2	Y	-0-					-0-
09	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	604	1	1814	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		1877	-0-	1877	1877	501	1	1376	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		1429	-0-	1429	3306	472	1	957	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		2634	-0-	2634	5940	664	1	1970	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 73 RRCID -> 261465 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 71 RRCID -> 261855 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	41	1	917	2	N	-0-					32
02	1120	N	844	-0-	-276	-0-	39	1	805	3	N	-0-					32
03	1364	N	1109	-0-	-255	-0-	43	1	1066	2	N	-0-					32
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	49	1	1082	2	N	-0-					32
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	49	1	904	3	N	-0-					32
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	53	1	969	2	N	-0-					32
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	57	1	952	2	N	-0-					32
08	837	N	751	-0-	-86	-0-	52	1	699	3	N	-0-					32
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	52	1	1021	3	N	-0-					32
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	58	1	832	3	N	-0-					32
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	48	1	786	3	N	-0-					32
*12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	60	1	1157	3	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 11,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	10	1	234	2	N	-0-					-0-
02	308	N	235	-0-	-73	-0-	11	1	224	2	N	-0-					-0-
03	434	N	285	-0-	-149	-0-	11	1	274	2	N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	2	N	-0-					-0-
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	12	1	217	2	N	-0-					-0-
06	270	N	205	-0-	-65	-0-	11	1	194	2	N	-0-					-0-
07	279	N	213	-0-	-66	-0-	12	1	201	2	N	-0-					-0-
08	217	N	162	-0-	-55	-0-	11	1	151	2	N	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	2	N	-0-					-0-
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	13	1	180	3	N	-0-					-0-
11	150	N	64	-0-	-86	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
*12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	430	1	7395	3	Y	47					237
							52	9									
02	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	366	1	6217	3	Y	20					257
							22	9									
03	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	419	1	7092	3	Y	12					269
							13	9									
04	7650	X	7012	-0-	-638	-0-	396	1	6602	3	Y	13	195	1			87
							14	9									
05	7905	X	7348	-0-	-557	-0-	412	1	6901	3	Y	32					119
							35	9									
06	7620	X	7193	-0-	-427	-0-	410	1	6754	3	Y	26					145
							29	9									
07	7533	X	7352	-0-	-181	-0-	412	1	6919	3	Y	19					164
							21	9									
08	7533	X	7235	-0-	-298	-0-	412	1	6798	3	Y	23					187
							25	9									
09	7200	X	6851	-0-	-349	-0-	398	1	6423	3	Y	27					214
							30	9									
10	7440	X	7061	-0-	-379	-0-	415	1	6623	3	Y	21	180	1			55
							23	9									
11	7200	X	6704	-0-	-496	-0-	398	1	6282	3	Y	22					77
							24	9									
12	7347	X	6573	-0-	-774	-0-	362	1	6189	3	Y	20					97
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 85,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BRIONES, J.E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 149234 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8008 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	95	1	1626	3	Y	-0-			-0-
02	1344	N	1298	-0-	-46	-0-	72	1	1226	3	Y	-0-			-0-
03	1488	N	1372	-0-	-116	-0-	76	1	1296	3	Y	-0-			-0-
04	1680	N	1412	-0-	-268	-0-	80	1	1332	3	Y	-0-			-0-
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	83	1	1388	3	Y	-0-			-0-
06	1320	N	1278	-0-	-42	-0-	73	1	1205	3	Y	-0-			-0-
07	1457	N	1377	-0-	-80	-0-	77	1	1300	3	Y	-0-			-0-
08	1457	N	1376	-0-	-81	-0-	79	1	1297	3	Y	-0-			-0-
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	81	1	1307	3	Y	-0-			-0-
10	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	77	1	1232	3	Y	-0-			-0-
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	81	1	1277	3	Y	-0-			-0-
*12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	66	1	1132	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIONES, J. E. "B" WELL #: 6 RRCID -> 155190 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8166 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	22	1	375	3	N	-0-			-0-
02	364	N	317	-0-	-47	-0-	18	1	299	3	N	-0-			-0-
03	403	N	360	-0-	-43	-0-	20	1	340	3	N	-0-			-0-
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	19	1	324	3	N	-0-			-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	20	1	338	3	N	-0-			-0-
06	360	N	266	-0-	-94	-0-	15	1	251	3	N	-0-			-0-
07	341	N	299	-0-	-42	-0-	17	1	282	3	N	-0-			-0-
08	372	N	325	-0-	-47	-0-	19	1	306	3	N	-0-			-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	19	1	311	3	N	-0-			-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	301	3	N	-0-			-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	299	3	N	-0-			-0-
*12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	292	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIONES, J.E. "A" WELL #: 5 RRCID -> 157499 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8150 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	109	1	1874	3	N	-0-			-0-
02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	111	1	1894	3	N	3			3
							3	9							
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	120	1	2033	3	N	-0-			3
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	110	1	1838	3	N	-0-			3
05	2232	N	2089	-0-	-143	-0-	118	1	1970	3	N	1			4
							1	9							
06	2070	N	1845	-0-	-225	-0-	106	1	1739	3	N	-0-			4
07	2015	N	1950	-0-	-65	-0-	110	1	1840	3	N	-0-			4
08	2077	N	1960	-0-	-117	-0-	112	1	1848	3	N	-0-			4
09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	109	1	1765	3	N	-0-			4
10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	118	1	1887	3	N	-0-			4
11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	116	1	1823	3	N	-0-			4
*12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	106	1	1819	3	N	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 23,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 6 RRCID -> 173546 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7200 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRAN INVESTMENTS, INC. 282790
OCTAVIO SALINAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148999 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8114 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCTAVIO SALINAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149407 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7276 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FRAN INVESTMENTS, INC. //CONT.// 282790
SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151289 COMPL. DATE 08/21/1994 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7316 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HERBST, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 062293 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 8993 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
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	72	-0-	-40	-0-	5	1	52	2	N	-0-					-0-
							15	3									
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	N	-0-					-0-
							42	3									
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	221	2	N	-0-					-0-
							73	3									
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	41	1	582	2	N	-0-					-0-
							225	3									
*06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	31	1	451	2	N	-0-					-0-
							163	3									
*07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	26	1	375	2	N	-0-					-0-
							140	3									
*08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	28	1	384	2	N	-0-					-0-
							145	3									
*09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	23	1	315	2	N	-0-					-0-
							113	3									
*10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	25	1	354	2	N	1	1	1			-0-
							131	3	1	9							
*11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	24	1	312	2	N	-0-					-0-
							110	3									
*12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	17	1	226	2	N	-0-					-0-
							84	3									

TOTAL GAS PROD: 4,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 3 RRCID -> 062841 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	226	2	N	-0-					-0-
							70	3									
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	227	2	N	-0-					-0-
							71	3									
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	250	2	N	-0-					-0-
							78	3									
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	16	1	233	2	N	-0-					-0-
							75	3									
05	279	N	248	-0-	-31	-0-	12	1	171	2	N	-0-					-0-
							65	3									
*06	270	N	253	-0-	-17	-0-	12	1	177	2	N	-0-					-0-
							64	3									
*07	279	N	242	-0-	-37	-0-	12	1	168	2	N	-0-					-0-
							62	3									
*08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	202	2	N	-0-					-0-
							76	3									
*09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	205	2	N	-0-					-0-
							72	3									
*10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	196	2	N	-0-					-0-
							72	3									
*11	270	N	253	-0-	-17	-0-	14	1	177	2	N	-0-					-0-
							62	3									
*12	279	N	49	-0-	-230	-0-	4	1	33	2	N	-0-					-0-
							12	3									

TOTAL GAS PROD: 3,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	104	1	1688	2	N	-0-					-0-
							522	3									
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	96	1	1500	2	N	-0-					-0-
							465	3									
03	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	119	1	1770	2	N	-0-					-0-
							557	3									
04	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	119	1	1697	2	N	-0-					-0-
							552	3									
05	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	116	1	1653	2	N	-0-					-0-
							634	3									
*06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	108	1	1584	2	N	-0-					-0-
							566	3									
*07	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	96	1	1362	2	N	-0-					-0-
							504	3									
*08	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	102	1	1355	2	N	-0-					-0-
							506	3									
*09	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	114	1	1549	2	N	-0-					-0-
							562	3									
*10	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	104	1	1425	2	N	-0-					-0-
							523	3									
*11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	113	1	1462	2	N	-0-					-0-
							519	3									
*12	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	108	1	1487	2	N	-0-					-0-
							537	3									

TOTAL GAS PROD: 26,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 3 RRCID -> 066461 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 9740 PERF. N/A

01	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	159	1	2549	2	N	-0-					-0-
							786	3									
02	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	183	1	2867	2	N	-0-					-0-
							890	3									
03	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	203	1	3030	2	N	-0-					-0-
							953	3									
04	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	203	1	2871	2	N	-0-					-0-
							934	3									
05	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	196	1	2808	2	N	-0-					-0-
							1078	3									
*06	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	184	1	2672	2	N	-0-					-0-
							952	3									
*07	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	195	1	2746	2	N	-0-					-0-
							1014	3									
*08	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	208	1	2759	2	N	-0-					-0-
							1030	3									
*09	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	199	1	2706	2	N	-0-					-0-
							979	3									
*10	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	201	1	2771	2	N	-0-					-0-
							1018	3									
*11	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	209	1	2711	2	N	-0-					-0-
							959	3									
*12	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	203	1	2768	2	N	-0-					-0-
							995	3									

TOTAL GAS PROD: 47,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 23 RRCID -> 067223 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8666 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	24	1	388	2	N	-0-					-0-
							120	3									
*02	504	N	380	-0-	-124	-0-	18	1	277	2	N	-0-					-0-
							85	3									
*03	558	N	531	-0-	-27	-0-	26	1	384	2	N	-0-					-0-
							121	3									
*04	510	N	468	-0-	-42	-0-	23	1	335	2	N	-0-					-0-
							110	3									
*05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	23	1	323	2	N	-0-					-0-
							124	3									
*06	510	N	457	-0-	-53	-0-	21	1	321	2	N	-0-					-0-
							115	3									
*07	496	N	430	-0-	-66	-0-	22	1	298	2	N	-0-					-0-
							110	3									
*08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	24	1	334	2	N	-0-					-0-
							125	3									
*09	450	N	449	-0-	-1	-0-	23	1	313	2	N	-0-					-0-
							113	3									
*10	434	N	417	-0-	-17	-0-	21	1	290	2	N	-0-					-0-
							106	3									
*11	480	N	374	-0-	-106	-0-	19	1	261	2	N	-0-					-0-
							94	3									
*12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	43	1	597	2	N	-0-					-0-
							217	3									

TOTAL GAS PROD: 5,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, WM. WELL #: 21 RRCID -> 068912 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 10334 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1658	-0-	-109	-0-	76	1	1209	2	N	-0-					-0-
							373	3									
02	1512	N	1327	-0-	-185	-0-	60	1	966	2	N	-0-					-0-
							301	3									
03	1829	N	1496	-0-	-333	-0-	72	1	1081	2	N	-0-					-0-
							343	3									
04	1590	N	1408	-0-	-182	-0-	71	1	1009	2	N	-0-					-0-
							328	3									
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	71	1	1011	2	N	-0-					-0-
							391	3									
*06	1440	N	1432	-0-	-8	-0-	68	1	1005	2	N	-0-					-0-
							359	3									
*07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	76	1	1072	2	N	-0-					-0-
							395	3									
*08	1488	N	1428	-0-	-60	-0-	75	1	985	2	N	-0-					-0-
							368	3									
*09	1440	N	1382	-0-	-58	-0-	71	1	962	2	N	-0-					-0-
							349	3									
*10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	77	1	1084	2	N	-0-					-0-
							399	3									
*11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	82	1	1077	2	N	-0-					-0-
							381	3									
*12	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	90	1	1206	2	N	-0-					-0-
							430	3									

TOTAL GAS PROD: 17,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 26 RRCID -> 072384 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	133	1	2112	2	N	-0-					-0-
							650	3									
*02	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	116	1	1827	2	N	-0-					-0-
							568	3									
*03	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	123	1	1846	2	N	-0-					-0-
							581	3									
*04	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	120	1	1711	2	N	-0-					-0-
							558	3									
*05	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	120	1	1719	2	N	-0-					-0-
							660	3									
*06	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	120	1	1762	2	N	-0-					-0-
							629	3									
*07	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	132	1	1861	2	N	-0-					-0-
							687	3									
*08	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	136	1	1804	2	N	-0-					-0-
							672	3									
*09	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	131	1	1766	2	N	-0-					-0-
							638	3									
*10	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	132	1	1841	2	N	-0-					-0-
							679	3									
*11	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	130	1	1691	2	N	-0-					-0-
							599	3									
*12	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	125	1	1696	2	N	-0-					-0-
							610	3									

TOTAL GAS PROD: 30,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 15 RRCID -> 073795 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	37	1	576	2	N	-0-					-0-
							177	3									
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	34	1	537	2	N	-0-					-0-
							168	3									
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	41	1	604	2	N	-0-					-0-
							189	3									
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	36	1	492	2	N	-0-					-0-
							161	3									
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	43	1	604	2	N	-0-					-0-
							231	3									
*06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	43	1	619	2	N	-0-					-0-
							222	3									
*07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	38	1	536	2	N	-0-					-0-
							198	3									
*08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	48	1	640	2	N	-0-					-0-
							238	3									
*09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	46	1	599	2	N	-0-					-0-
							217	3									
*10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	41	1	558	2	N	1	1	1			-0-
							206	3	1	9							
*11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	39	1	514	2	N	-0-					-0-
							183	3									
*12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	35	1	485	2	N	-0-					-0-
							176	3									

TOTAL GAS PROD: 9,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 14 RRCID -> 073806 COMPL. DATE 10/10/1977 TOTAL DEPTH 10113 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5042	-0-	-631	-0-	231	1	3678	2	N	-0-					-0-
							1133	3									
02	5040	X	4704	-0-	-336	-0-	220	1	3424	2	N	-0-					-0-
							1060	3									
03	5580	X	5023	-0-	-557	-0-	244	1	3636	2	N	-0-					-0-
							1143	3									
04	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	249	1	3537	2	N	-0-					-0-
							1149	3									
05	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	232	1	3337	2	N	-0-					-0-
							1285	3									
*06	5040	X	4735	-0-	-305	-0-	226	1	3324	2	N	-0-					-0-
							1185	3									
*07	5208	X	5067	-0-	-141	-0-	248	1	3519	2	N	-0-					-0-
							1300	3									
*08	5115	X	4972	-0-	-143	-0-	258	1	3435	2	N	-0-					-0-
							1279	3									
*09	4950	X	4875	-0-	-75	-0-	251	1	3395	2	N	-0-					-0-
							1229	3									
*10	5053	X	4891	-0-	-162	-0-	246	1	3399	2	N	-0-					-0-
							1246	3									
*11	4890	X	4858	-0-	-32	-0-	260	1	3395	2	N	-0-					-0-
							1203	3									
12	5053	X	4718	-0-	-335	-0-	242	1	3292	2	N	-0-					-0-
							1184	3									

TOTAL GAS PROD: 58,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 16 RRCID -> 074875 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	72	1	1170	2	N	-0-					-0-
							363	3									
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	67	1	1039	2	N	-0-					-0-
							320	3									
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	72	1	1102	2	N	-0-					-0-
							349	3									
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	74	1	1048	2	N	-0-					-0-
							340	3									
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	63	1	888	2	N	-0-					-0-
							339	3									
*06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	62	1	920	2	N	-0-					-0-
							330	3									
*07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	72	1	1016	2	N	-0-					-0-
							376	3									
*08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	74	1	998	2	N	-0-					-0-
							371	3									
*09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	69	1	948	2	N	-0-					-0-
							343	3									
*10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	69	1	949	2	N	1	1	1			-0-
							348	3	1	9							
*11	1200	N	1192	-0-	-8	-0-	64	1	834	2	N	-0-					-0-
							294	3									
12	1240	N	84	-0-	-1156	-0-	7	1	57	2	N	-0-					-0-
							20	3									

TOTAL GAS PROD: 15,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HERBST, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 075318 COMPL. DATE 02/19/1978 TOTAL DEPTH 9408 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	135 670	1 3	2174	2	N	-0-			-0-
02	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	120 579	1 3	1869	2	N	-0-			-0-
03	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	126 593	1 3	1884	2	N	-0-			-0-
04	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	134 625	1 3	1918	2	N	-0-			-0-
05	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	132 724	1 3	1887	2	N	-0-			-0-
*06	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	124 655	1 3	1834	2	N	-0-			-0-
*07	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	132 692	1 3	1871	2	N	-0-			-0-
*08	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	141 702	1 3	1881	2	N	-0-			-0-
*09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	89 435	1 3	1203	2	N	-0-			-0-
*10	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	82 416	1 3	1135	2	N	-0-			-0-
*11	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	106 494	1 3	1392	2	N	-0-			-0-
*12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	77 376	1 3	1043	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, WM. WELL #: 27 RRCID -> 076571 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8800 - 8960

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	68	1	1082	2	N	-0-					-0-
							335	3									
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	58	1	891	2	N	-0-					-0-
							275	3									
03	1240	N	1119	-0-	-121	-0-	55	1	810	2	N	-0-					-0-
							254	3									
04	1200	N	1115	-0-	-85	-0-	56	1	799	2	N	-0-					-0-
							260	3									
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	66	1	942	2	N	-0-					-0-
							363	3									
*06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	71	1	1041	2	N	-0-					-0-
							373	3									
*07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	76	1	1047	2	N	-0-					-0-
							386	3									
*08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	77	1	1033	2	N	-0-					-0-
							385	3									
*09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	70	1	957	2	N	-0-					-0-
							349	3									
*10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	76	1	1052	2	N	-0-					-0-
							386	3									
*11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	78	1	1016	2	N	-0-					-0-
							359	3									
12	1240	N	981	-0-	-259	-0-	51	1	684	2	N	-0-					-0-
							246	3									

TOTAL GAS PROD: 16,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4340	X	4147	-0-	-193	-0-	189	1	3024	2	N	-0-					-0-
							934	3									
02	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	184	1	2873	2	N	-0-					-0-
							892	3									
03	4371	X	3237	-0-	-1134	-0-	157	1	2344	2	N	-0-					-0-
							736	3									
04	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	159	1	2246	2	N	-0-					-0-
							728	3									
05	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	151	1	2156	2	N	-0-					-0-
							829	3									
*06	4230	X	2753	-0-	-1477	-0-	131	1	1931	2	N	-0-					-0-
							691	3									
*07	4371	X	2442	-0-	-1929	-0-	119	1	1696	2	N	-0-					-0-
							627	3									
*08	3224	X	2968	-0-	-256	-0-	154	1	2051	2	N	-0-					-0-
							763	3									
*09	3120	X	2741	-0-	-379	-0-	140	1	1908	2	N	-0-					-0-
							693	3									
*10	3131	X	2787	-0-	-344	-0-	140	1	1937	2	N	-0-					-0-
							710	3									
*11	2880	X	2448	-0-	-432	-0-	132	1	1711	2	N	-0-					-0-
							605	3									
12	2976	X	2812	-0-	-164	-0-	146	1	1964	2	N	-0-					-0-
							702	3									

TOTAL GAS PROD: 36,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	1705	N	1451	-0-	-254	-0-	68	1	1057	2	N	-0-					-0-
							326	3									
02	1540	N	1328	-0-	-212	-0-	60	1	967	2	N	-0-					-0-
							301	3									
03	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	137	1	2029	2	N	-0-					-0-
							638	3									
04	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	108	1	1543	2	N	-0-					-0-
							504	3									
05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	94	1	1361	2	N	-0-					-0-
							526	3									
*06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	89	1	1298	2	N	-0-					-0-
							463	3									
*07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	104	1	1472	2	N	-0-					-0-
							542	3									
*08	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	108	1	1422	2	N	-0-					-0-
							529	3									
*09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	103	1	1410	2	N	-0-					-0-
							510	3									
*10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	101	1	1398	2	N	1	1	1			-0-
							514	3	1	9							
*11	1650	N	923	-0-	-727	-0-	48	1	644	2	N	-0-					-0-
							231	3									
12	1705	N	1357	-0-	-348	-0-	71	1	948	2	N	-0-					-0-
							338	3									

TOTAL GAS PROD: 22,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LA PERLA WELL #: 22 RRCID -> 079712 COMPL. DATE 11/23/1978 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9024 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	110	1	1758	2	N	-0-					-0-
							543	3									
02	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	108	1	1672	2	N	-0-					-0-
							516	3									
03	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	123	1	1837	2	N	-0-					-0-
							577	3									
04	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	108	1	1544	2	N	-0-					-0-
							503	3									
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	103	1	1459	2	N	-0-					-0-
							558	3									
*06	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	119	1	1734	2	N	-0-					-0-
							617	3									
*07	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	106	1	1497	2	N	-0-					-0-
							550	3									
*08	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	115	1	1536	2	N	-0-					-0-
							572	3									
*09	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	115	1	1561	2	N	-0-					-0-
							564	3									
*10	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	119	1	1634	2	N	-0-					-0-
							601	3									
*11	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	122	1	1597	2	N	-0-					-0-
							566	3									
*12	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	135	1	1821	2	N	-0-					-0-
							652	3									

TOTAL GAS PROD: 27,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 20 RRCID -> 080282 COMPL. DATE 12/22/1978 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8527 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	7243	-0-	-104	-0-	332	1	5284	2	N	-0-					-0-
							1627	3									
02	6636	X	6235	-0-	-401	-0-	291	1	4538	2	N	-0-					-0-
							1406	3									
03	7037	X	6708	-0-	-329	-0-	325	1	4854	2	N	-0-					-0-
							1529	3									
04	6660	X	5448	-0-	-1212	-0-	275	1	3904	2	N	-0-					-0-
							1269	3									
05	6882	X	6004	-0-	-878	-0-	288	1	4127	2	N	-0-					-0-
							1589	3									
*06	6660	X	6227	-0-	-433	-0-	299	1	4369	2	N	-0-					-0-
							1559	3									
*07	6882	X	5523	-0-	-1359	-0-	272	1	3834	2	N	-0-					-0-
							1417	3									
*08	6696	X	5888	-0-	-808	-0-	305	1	4067	2	N	-0-					-0-
							1516	3									
*09	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	342	1	4630	2	N	-0-					-0-
							1676	3									
*10	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	341	1	4711	2	N	-0-					-0-
							1731	3									
*11	6240	X	6190	-0-	-50	-0-	333	1	4326	2	N	-0-					-0-
							1531	3									
12	6882	X	6043	-0-	-839	-0-	310	1	4216	2	N	-0-					-0-
							1517	3									

TOTAL GAS PROD: 74,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 26 RRCID -> 082016 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8965 - 9085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		1918	-0-	1918	4063	88	1	1399	2	N	-0-					-0-
							431	3									
02	5633	X	1570	-0-	-4063	-0-	70	1	1141	2	N	-0-					-0-
							359	3									
03	2139	N	1700	-0-	-439	-0-	84	1	1231	2	N	-0-					-0-
							385	3									
04	1860	N	1437	-0-	-423	-0-	72	1	1030	2	N	-0-					-0-
							335	3									
05	1736	N	1506	-0-	-230	-0-	71	1	1035	2	N	-0-					-0-
							400	3									
*06	1650	N	1385	-0-	-265	-0-	66	1	972	2	N	-0-					-0-
							347	3									
*07	1488	N	1383	-0-	-105	-0-	67	1	960	2	N	-0-					-0-
							356	3									
*08	1519	N	1304	-0-	-215	-0-	68	1	900	2	N	-0-					-0-
							336	3									
*09	1380	N	1290	-0-	-90	-0-	66	1	898	2	N	-0-					-0-
							326	3									
*10	1395	N	1212	-0-	-183	-0-	61	1	841	2	N	-0-					-0-
							310	3									
*11	1260	N	1184	-0-	-76	-0-	63	1	827	2	N	-0-					-0-
							294	3									
12	1333	N	1224	-0-	-109	-0-	62	1	854	2	N	-0-					-0-
							308	3									

TOTAL GAS PROD: 17,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, C. WELL #: 2 RRCID -> 083875 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 8675 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-		149	1	1494	2	N	-0-					-0-
								461	3									
02	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-		98	1	1035	2	N	-0-					-0-
								321	3									
03	783	X	783	-0-	-0-	-0-		58	1	552	2	N	-0-					-0-
								173	3									
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-		40	1	408	2	N	-0-					-0-
								133	3									
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-		63	1	591	2	N	-0-					-0-
								228	3									
*06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-		63	1	700	2	N	-0-					-0-
								251	3									
*07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-		76	1	818	2	N	-0-					-0-
								302	3									
*08	515	N	515	-0-	-0-	-0-		34	1	350	2	N	-0-					-0-
								131	3									
*09	552	N	552	-0-	-0-	-0-		32	1	382	2	N	-0-					-0-
								138	3									
*10	987	N	987	-0-	-0-	-0-		55	1	682	2	N	-0-					-0-
								250	3									
*11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-		68	1	840	2	N	-0-					-0-
								298	3									
*12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-		57	1	744	2	N	-0-					-0-
								267	3									

TOTAL GAS PROD: 12,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-		66	1	1066	2	N	-0-					-0-
								329	3									
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-		73	1	1107	2	N	-0-					-0-
								340	3									
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-		77	1	1150	2	N	-0-					-0-
								363	3									
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-		85	1	1188	2	N	-0-					-0-
								385	3									
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-		80	1	1131	2	N	-0-					-0-
								436	3									
*06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-		73	1	1076	2	N	-0-					-0-
								386	3									
*07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-		70	1	956	2	N	-0-					-0-
								352	3									
*08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-		87	1	1152	2	N	-0-					-0-
								428	3									
*09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-		80	1	1089	2	N	-0-					-0-
								397	3									
*10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-		81	1	1120	2	N	-0-					-0-
								410	3									
*11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-		85	1	1076	2	N	-0-					-0-
								379	3									
*12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-		77	1	1043	2	N	-0-					-0-
								376	3									

TOTAL GAS PROD: 18,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES WELL #: 1 RRCID -> 084448 COMPL. DATE 04/14/1979 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9222 - 9243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	55	1	910	2	N	-0-					-0-
							283	3									
02	1092	N	1064	-0-	-28	-0-	49	1	775	2	N	-0-					-0-
							240	3									
03	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	56	1	829	2	N	-0-					-0-
							261	3									
04	1170	N	1134	-0-	-36	-0-	58	1	812	2	N	-0-					-0-
							264	3									
05	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	54	1	768	2	N	-0-					-0-
							294	3									
*06	1110	N	1042	-0-	-68	-0-	50	1	731	2	N	-0-					-0-
							261	3									
*07	1178	N	1041	-0-	-137	-0-	52	1	723	2	N	-0-					-0-
							266	3									
*08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	58	1	781	2	N	-0-					-0-
							292	3									
*09	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	52	1	710	2	N	-0-					-0-
							258	3									
*10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	57	1	804	2	N	-0-					-0-
							295	3									
*11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	58	1	765	2	N	-0-					-0-
							271	3									
12	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	54	1	734	2	N	-0-					-0-
							263	3									

TOTAL GAS PROD: 13,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3007	X	2602	-0-	-405	-0-	119	1	1898	2	N	-0-					-0-
							585	3									
02	2716	X	2660	-0-	-56	-0-	126	1	1935	2	N	-0-					-0-
							599	3									
03	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	160	1	2391	2	N	-0-					-0-
							753	3									
04	2910	X	2755	-0-	-155	-0-	140	1	1975	2	N	-0-					-0-
							640	3									
05	3007	X	2717	-0-	-290	-0-	131	1	1868	2	N	-0-					-0-
							718	3									
*06	2910	X	2342	-0-	-568	-0-	111	1	1643	2	N	-0-					-0-
							588	3									
*07	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	166	1	2348	2	N	-0-					-0-
							869	3									
*08	3007	X	2803	-0-	-204	-0-	145	1	1935	2	N	-0-					-0-
							723	3									
*09	2760	X	2510	-0-	-250	-0-	129	1	1747	2	N	-0-					-0-
							634	3									
*10	3007	X	2835	-0-	-172	-0-	143	1	1970	2	N	-0-					-0-
							722	3									
*11	2910	X	2455	-0-	-455	-0-	132	1	1716	2	N	-0-					-0-
							607	3									
12	3007	X	2565	-0-	-442	-0-	132	1	1789	2	N	-0-					-0-
							644	3									

TOTAL GAS PROD: 32,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 30 RRCID -> 087311 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8786 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3653	-0-	-315	-0-	167	1	2665	2	N	-0-					25
							821	3									
02	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	167	1	2608	2	N	78					103
							811	3	86	9							
03	3968	X	3361	-0-	-607	-0-	162	1	2426	2	N	7					110
							765	3	8	9							
04	3900	X	3260	-0-	-640	-0-	163	1	2336	2	N	-0-					110
							761	3									
05	3968	X	3964	-0-	-4	-0-	190	1	2726	2	N	-0-					110
							1048	3									
*06	3930	X	3696	-0-	-234	-0-	175	1	2588	2	N	6					116
							926	3	7	9							
*07	4061	X	3756	-0-	-305	-0-	185	1	2608	2	N	-0-					116
							963	3									
*08	3968	X	3655	-0-	-313	-0-	189	1	2523	2	N	-0-					116
							943	3									
*09	3840	X	3543	-0-	-297	-0-	181	1	2468	2	N	-0-					116
							894	3									
*10	3968	X	3618	-0-	-350	-0-	182	1	2512	2	N	-0-					116
							924	3									
*11	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	200	1	2615	2	N	-0-					116
							926	3									
12	3751	X	3267	-0-	-484	-0-	167	1	2281	2	N	-0-					116
							819	3									

TOTAL GAS PROD: 43,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

MARTINEZ, C. WELL #: 3 RRCID -> 088354 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8948 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-					-0-
							12	3									
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	N	-0-					-0-
							21	3									
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	71	2	N	-0-					-0-
							22	3									
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	N	-0-					-0-
							23	3									
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	N	-0-					-0-
							25	3									
*06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	N	-0-					-0-
							16	3									
*07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	N	-0-					-0-
							22	3									
*08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	71	2	N	-0-					-0-
							27	3									
*09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-					-0-
							23	3									
*10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	1					1
							14	3	1	9							
*11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-					1
							18	3									
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-					1
							15	3									

TOTAL GAS PROD: 973 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 33 RRCID -> 092219 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8306 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	6	1	63	2	N	-0-					-0-
							17	3									
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	71	2	N	-0-					-0-
							20	3									
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	5	1	48	2	N	-0-					-0-
							13	3									
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	N	-0-					-0-
							24	3									
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	N	-0-					-0-
							33	3									
*06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	78	2	N	-0-					-0-
							29	3									
*07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	N	-0-					-0-
							32	3									
*08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	N	-0-					-0-
							32	3									
*09	90	N	82	-0-	-8	-0-	6	1	56	2	N	-0-					-0-
							20	3									
*10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	N	1	1	1			-0-
							32	3	1	9							
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	N	-0-					-0-
							24	3									
*12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	N	-0-					-0-
							33	3									

TOTAL GAS PROD: 1,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCASKILL WELL #: 4 RRCID -> 092236 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10166 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	221	2	N	-0-					-0-
							69	3									
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	23	1	240	2	N	-0-					-0-
							75	3									
03	279	N	99	-0-	-180	-0-	7	1	70	2	N	-0-					-0-
							22	3									
04	300	N	217	-0-	-83	-0-	14	1	154	2	N	-0-					-0-
							49	3									
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	37	1	378	2	N	-0-					-0-
							144	3									
*06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	21	1	239	2	N	-0-					-0-
							86	3									
*07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	16	1	166	2	N	-0-					-0-
							62	3									
*08	558	N	361	-0-	-197	-0-	25	1	245	2	N	-0-					-0-
							91	3									
*09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	27	1	266	2	N	-0-					-0-
							97	3									
*10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	23	1	213	2	N	-0-					-0-
							78	3									
*11	360	N	155	-0-	-205	-0-	10	1	106	2	N	-0-					-0-
							39	3									
*12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	39	1	387	2	N	-0-					-0-
							140	3									

TOTAL GAS PROD: 3,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 36 RRCID -> 093190 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8043 - 8153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	236	1	3779	2	N	-0-					-0-
							1166	3									
02	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	220	1	3423	2	N	-0-					-0-
							1060	3									
03	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	270	1	4006	2	N	-0-					-0-
							1257	3									
04	5010	X	4953	-0-	-57	-0-	250	1	3548	2	N	-0-					-0-
							1155	3									
05	5208	X	5159	-0-	-49	-0-	248	1	3546	2	N	-0-					-0-
							1365	3									
*06	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	276	1	4042	2	N	-0-					-0-
							1444	3									
*07	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	279	1	3938	2	N	-0-					-0-
							1455	3									
*08	5518	X	5392	-0-	-126	-0-	280	1	3723	2	N	-0-					-0-
							1389	3									
*09	5760	X	5454	-0-	-306	-0-	280	1	3798	2	N	-0-					-0-
							1376	3									
*10	5952	X	5707	-0-	-245	-0-	286	1	3964	2	N	-0-					-0-
							1457	3									
*11	5760	X	5413	-0-	-347	-0-	291	1	3782	2	N	-0-					-0-
							1340	3									
12	5673	X	5474	-0-	-199	-0-	279	1	3820	2	N	-0-					-0-
							1375	3									

TOTAL GAS PROD: 64,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 37 RRCID -> 095556 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8830 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1657	-0-	-110	-0-	76	1	1208	2	Y	-0-					-0-
							373	3									
02	1512	N	1450	-0-	-62	-0-	69	1	1055	2	Y	-0-					-0-
							326	3									
03	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	75	1	1129	2	Y	-0-					-0-
							357	3									
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	88	1	1238	2	Y	-0-					-0-
							403	3									
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	80	1	1157	2	Y	-0-					-0-
							447	3									
*06	1500	N	1471	-0-	-29	-0-	71	1	1032	2	Y	-0-					-0-
							368	3									
*07	1798	N	1396	-0-	-402	-0-	67	1	969	2	Y	-0-					-0-
							360	3									
*08	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	94	1	1252	2	Y	-0-					-0-
							468	3									
*09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	95	1	1264	2	Y	-0-					-0-
							456	3									
*10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	83	1	1151	2	Y	-0-					-0-
							422	3									
*11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	83	1	1104	2	Y	-0-					-0-
							392	3									
*12	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	87	1	1189	2	Y	-0-					-0-
							427	3									

TOTAL GAS PROD: 19,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL WELL #: 7 RRCID -> 098658 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11307 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	194	-0-	-178	-0-	13	1	138	2	N	-0-					-0-
							43	3									
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	222	2	N	-0-					-0-
							70	3									
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	37	1	423	2	N	-0-					-0-
							133	3									
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	19	1	226	2	N	-0-					-0-
							74	3									
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	28	1	287	2	N	-0-					-0-
							111	3									
*06	420	N	220	-0-	-200	-0-	14	1	152	2	N	-0-					-0-
							54	3									
*07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	24	1	241	2	N	-0-					-0-
							91	3									
*08	434	N	116	-0-	-318	-0-	8	1	79	2	N	-0-					-0-
							29	3									
*09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	160	2	N	-0-					-0-
							59	3									
*10	341	N	216	-0-	-125	-0-	16	1	145	2	N	-0-					-0-
							55	3									
*11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	22	1	228	2	N	-0-					-0-
							81	3									
*12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	41	1	402	2	N	-0-					-0-
							145	3									

TOTAL GAS PROD: 3,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 40 RRCID -> 102216 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8831 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	24	1	389	2	N	-0-					-0-
							120	3									
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	22	1	331	2	N	-0-					-0-
							105	3									
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	24	1	359	2	N	-0-					-0-
							113	3									
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	33	1	457	2	N	-0-					-0-
							147	3									
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	24	1	358	2	N	-0-					-0-
							141	3									
*06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	277	2	N	-0-					-0-
							99	3									
*07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	22	1	308	2	N	-0-					-0-
							114	3									
*08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	29	1	392	2	N	-0-					-0-
							147	3									
*09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	27	1	370	2	N	-0-					-0-
							135	3									
*10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	25	1	351	2	N	1	1	1			-0-
							130	3	1	9							
*11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	23	1	304	2	N	-0-					-0-
							109	3									
*12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	24	1	312	2	N	-0-					-0-
							113	3									

TOTAL GAS PROD: 5,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 5 RRCID -> 102747 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 10141 PERF. 8166 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	36	1	363	2	N	-0-					-0-
							112	3									
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	40	1	428	2	N	-0-					-0-
							133	3									
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	45	1	433	2	N	-0-					-0-
							136	3									
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	42	1	427	2	N	-0-					-0-
							138	3									
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	53	1	492	2	N	-0-					-0-
							189	3									
*06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	39	1	434	2	N	-0-					-0-
							156	3									
*07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	34	1	362	2	N	-0-					-0-
							133	3									
*08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	34	1	343	2	N	-0-					-0-
							127	3									
*09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	27	1	338	2	N	-0-					-0-
							122	3									
*10	496	N	153	-0-	-343	-0-	9	1	106	2	N	-0-					-0-
							38	3									
*11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3100	N	3418	-0-	318	318	155	1	2494	2	N	-0-					-0-
							769	3									
02	2800	N	3520	-0-	720	1038	164	1	2562	2	N	-0-					-0-
							794	3									
03	3100	N	4712	-0-	1612	2650	229	1	3411	2	N	-0-					-0-
							1072	3									
04	7548	X	4898	-0-	-2650	-0-	248	1	3510	2	N	-0-					-0-
							1140	3									
05	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	232	1	3337	2	N	-0-					-0-
							1283	3									
*06	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	166	1	2443	2	N	-0-					-0-
							872	3									
*07	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	185	1	2633	2	N	-0-					-0-
							971	3									
*08	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	199	1	2629	2	N	-0-					-0-
							979	3									
*09	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	226	1	3053	2	N	-0-					-0-
							1103	3									
*10	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	222	1	3075	2	N	-0-					-0-
							1130	3									
*11	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	217	1	2822	2	N	-0-					-0-
							1000	3									
*12	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	156	1	2142	2	N	-0-					-0-
							772	3									

TOTAL GAS PROD: 48,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL WELL #: 9 RRCID -> 103708 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10921 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	326	N	326	-0-		-0-	-0-	21	1	234	2	N	-0-					-0-
								71	3									
02	319	N	319	-0-		-0-	-0-	21	1	227	2	N	-0-					-0-
								71	3									
03	335	N	335	-0-		-0-	-0-	22	1	238	2	N	-0-					-0-
								75	3									
04	289	N	289	-0-		-0-	-0-	18	1	204	2	N	-0-					-0-
								67	3									
05	507	N	507	-0-		-0-	-0-	33	1	342	2	N	-0-					-0-
								132	3									
*06	363	N	363	-0-		-0-	-0-	23	1	250	2	N	-0-					-0-
								90	3									
*07	339	N	339	-0-		-0-	-0-	25	1	230	2	N	-0-					-0-
								84	3									
*08	216	N	216	-0-		-0-	-0-	15	1	147	2	N	-0-					-0-
								54	3									
*09	229	N	229	-0-		-0-	-0-	16	1	156	2	N	-0-					-0-
								57	3									
*10	201	N	201	-0-		-0-	-0-	15	1	136	2	N	-0-					-0-
								50	3									
*11	388	N	388	-0-		-0-	-0-	27	1	267	2	N	-0-					-0-
								94	3									
*12	264	N	264	-0-		-0-	-0-	18	1	180	2	N	-0-					-0-
								66	3									

TOTAL GAS PROD: 3,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5392	-0-		-312	-0-	246	1	3932	2	N	-0-					-0-
								1214	3									
02	5210	X	5210	-0-		-0-	-0-	245	1	3790	2	N	-0-					-0-
								1175	3									
03	5272	X	5272	-0-		-0-	-0-	254	1	3815	2	N	-0-					-0-
								1203	3									
04	5530	X	5530	-0-		-0-	-0-	280	1	3963	2	N	-0-					-0-
								1287	3									
05	5530	X	5530	-0-		-0-	-0-	266	1	3802	2	N	-0-					-0-
								1462	3									
*06	5377	X	5377	-0-		-0-	-0-	255	1	3774	2	N	-0-					-0-
								1348	3									
*07	5398	X	5398	-0-		-0-	-0-	265	1	3748	2	N	-0-					-0-
								1385	3									
*08	5446	X	5446	-0-		-0-	-0-	283	1	3761	2	N	-0-					-0-
								1402	3									
*09	5220	X	4914	-0-		-306	-0-	252	1	3421	2	N	-0-					-0-
								1241	3									
*10	5701	X	5701	-0-		-0-	-0-	285	1	3960	2	N	-0-					-0-
								1456	3									
*11	5438	X	5438	-0-		-0-	-0-	292	1	3800	2	N	-0-					-0-
								1346	3									
12	5394	X	5334	-0-		-60	-0-	275	1	3720	2	N	-0-					-0-
								1339	3									

TOTAL GAS PROD: 64,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 44 RRCID -> 104589 COMPL. DATE 02/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8759 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	152	1	2440	2	N	-0-					-0-
							752	3									
02	2884	X	2705	-0-	-179	-0-	128	1	1966	2	N	-0-					-0-
							611	3									
03	3193	X	2974	-0-	-219	-0-	145	1	2152	2	N	-0-					-0-
							677	3									
04	3180	X	3019	-0-	-161	-0-	152	1	2163	2	N	-0-					-0-
							704	3									
05	3286	X	3063	-0-	-223	-0-	146	1	2107	2	N	-0-					-0-
							810	3									
*06	3180	X	2458	-0-	-722	-0-	118	1	1726	2	N	-0-					-0-
							614	3									
*07	3131	X	2943	-0-	-188	-0-	145	1	2045	2	N	-0-					-0-
							753	3									
*08	3131	X	2935	-0-	-196	-0-	153	1	2027	2	N	-0-					-0-
							755	3									
*09	3030	X	3023	-0-	-7	-0-	156	1	2105	2	N	-0-					-0-
							762	3									
*10	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	157	1	2158	2	N	1	1	1			-0-
							790	3	1	9							
*11	2850	X	2395	-0-	-455	-0-	128	1	1675	2	N	-0-					-0-
							592	3									
12	3131	X	2569	-0-	-562	-0-	132	1	1792	2	N	-0-					-0-
							645	3									

TOTAL GAS PROD: 34,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCASKILL WELL #: 10 RRCID -> 104773 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10874 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	79	1	884	2	N	-0-					-0-
							272	3									
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	74	1	798	2	N	-0-					-0-
							246	3									
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	90	1	1013	2	N	-0-					-0-
							318	3									
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	77	1	896	2	N	-0-					-0-
							291	3									
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	78	1	802	2	N	-0-					-0-
							309	3									
*06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	72	1	788	2	N	-0-					-0-
							281	3									
*07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	99	1	948	2	N	-0-					-0-
							351	3									
*08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	82	1	831	2	N	-0-					-0-
							309	3									
*09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	64	1	634	2	N	-0-					-0-
							229	3									
*10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	93	1	864	2	N	-0-					-0-
							317	3									
*11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	62	1	618	2	N	-0-					-0-
							218	3									
*12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	57	1	561	2	N	-0-					-0-
							203	3									

TOTAL GAS PROD: 13,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 31 RRCID -> 105696 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	153	1	2416	2	N	-0-			-0-
							743	3							
02	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	139	1	2147	2	N	-0-			-0-
							664	3							
03	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	145	1	2156	2	N	-0-			-0-
							678	3							
04	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	140	1	1970	2	N	-0-			-0-
							640	3							
05	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	131	1	1847	2	N	-0-			-0-
							709	3							
*06	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	123	1	1832	2	N	-0-			-0-
							655	3							
*07	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	132	1	1869	2	N	-0-			-0-
							691	3							
*08	2604	X	2522	-0-	-82	-0-	131	1	1741	2	N	-0-			-0-
							650	3							
*09	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	132	1	1784	2	N	-0-			-0-
							645	3							
*10	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	144	1	1975	2	N	-0-			-0-
							726	3							
*11	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	136	1	1790	2	N	-0-			-0-
							636	3							
*12	2604	N	2452	-0-	-152	-0-	126	1	1710	2	N	-0-			-0-
							616	3							

TOTAL GAS PROD: 32,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, WM. WELL #: 32 RRCID -> 105709 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8753 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	137	1	2193	2	N	-0-			-0-
							677	3							
02	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	161	1	2489	2	N	-0-			-0-
							769	3							
03	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	173	1	2581	2	N	-0-			-0-
							813	3							
04	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	169	1	2394	2	N	-0-			-0-
							779	3							
05	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	159	1	2271	2	N	-0-			-0-
							872	3							
*06	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	120	1	1775	2	N	-0-			-0-
							635	3							
*07	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	128	1	1827	2	N	-0-			-0-
							676	3							
*08	2387	X	2369	-0-	-18	-0-	123	1	1635	2	N	-0-			-0-
							611	3							
*09	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	131	1	1763	2	N	-0-			-0-
							638	3							
*10	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	139	1	1916	2	N	-0-			-0-
							703	3							
*11	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	147	1	1915	2	N	-0-			-0-
							678	3							
*12	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	145	1	1998	2	N	-0-			-0-
							721	3							

TOTAL GAS PROD: 35,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 34 RRCID -> 105805 COMPL. DATE 04/02/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8764 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, WM. WELL #: 28 RRCID -> 106412 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8413 - 9960

*01	17856	X	14147	-0-	-3709		-0-	646	1	10321	2	N	-0-					-0-
								3180	3									
*02	15288	X	13452	-0-	-1836		-0-	630	1	9790	2	N	-0-					-0-
								3032	3									
*03	16027	X	14677	-0-	-1350		-0-	714	1	10624	2	N	-0-					-0-
								3339	3									
*04	14640	X	13465	-0-	-1175		-0-	682	1	9647	2	N	-0-					-0-
								3136	3									
*05	15128	X	12909	-0-	-2219		-0-	621	1	8875	2	N	-0-					-0-
								3413	3									
*06	14400	X	13514	-0-	-886		-0-	645	1	9483	2	N	-0-					-0-
								3386	3									
*07	14880	X	13610	-0-	-1270		-0-	669	1	9450	2	N	-0-					-0-
								3491	3									
*08	14663	X	13483	-0-	-1180		-0-	701	1	9311	2	N	-0-					-0-
								3471	3									
*09	13500	X	12588	-0-	-912		-0-	649	1	8767	2	N	-0-					-0-
								3172	3									
*10	14539	X	14539	-0-	-0-		-0-	732	1	10098	2	N	-0-					-0-
								3709	3									
*11	14359	X	14359	-0-	-0-		-0-	769	1	10036	2	N	-0-					-0-
								3554	3									
*12	14050	X	14050	-0-	-0-		-0-	718	1	9803	2	N	-0-					-0-
								3529	3									

TOTAL GAS PROD: 164,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 30 RRCID -> 106531 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9054 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	5163	-0-	-107	-0-	236	1	3766	2	N	-0-					-0-
							1161	3									
02	4760	X	4398	-0-	-362	-0-	207	1	3200	2	N	-0-					-0-
							991	3									
03	5270	X	5043	-0-	-227	-0-	245	1	3650	2	N	-0-					-0-
							1148	3									
04	4800	X	4752	-0-	-48	-0-	241	1	3404	2	N	-0-					-0-
							1107	3									
05	4960	X	4790	-0-	-170	-0-	230	1	3292	2	N	-0-					-0-
							1268	3									
*06	4800	X	4490	-0-	-310	-0-	213	1	3150	2	N	-0-					-0-
							1127	3									
*07	4960	X	4577	-0-	-383	-0-	225	1	3177	2	N	-0-					-0-
							1175	3									
*08	4960	X	4614	-0-	-346	-0-	240	1	3186	2	N	-0-					-0-
							1188	3									
*09	4740	X	4375	-0-	-365	-0-	225	1	3047	2	N	-0-					-0-
							1103	3									
*10	4805	X	4765	-0-	-40	-0-	239	1	3311	2	N	-0-					-0-
							1215	3									
*11	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	263	1	3437	2	N	-0-					-0-
							1217	3									
*12	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	257	1	3486	2	N	-0-					-0-
							1255	3									

TOTAL GAS PROD: 56,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, WM. WELL #: 29 RRCID -> 107093 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2168	-0-	-95	-0-	100	1	1582	2	N	-0-					1
							486	3									
02	2128	N	1981	-0-	-147	-0-	93	1	1442	2	N	-0-					1
							446	3									
03	2170	N	2080	-0-	-90	-0-	101	1	1506	2	N	-0-					1
							473	3									
04	2100	N	1646	-0-	-454	-0-	84	1	1179	2	N	-0-					1
							383	3									
05	2201	N	1717	-0-	-484	-0-	81	1	1180	2	N	-0-					1
							456	3									
*06	2010	N	1573	-0-	-437	-0-	75	1	1105	2	N	-0-					1
							393	3									
*07	1705	N	1618	-0-	-87	-0-	79	1	1123	2	N	-0-					1
							416	3									
*08	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	130	1	1723	2	N	-0-					1
							642	3									
*09	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	108	1	1468	2	N	-0-					1
							531	3									
*10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	85	1	1168	2	N	-0-					1
							429	3									
*11	2400	N	1250	-0-	-1150	-0-	67	1	874	2	N	-0-					1
							309	3									
*12	2170	N	983	-0-	-1187	-0-	51	1	686	2	N	-0-					1
							246	3									

TOTAL GAS PROD: 21,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL WELL #: 13 RRCID -> 107442 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11386 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1059	-0-	-181	-0-	68	1	758	2	N	-0-					-0-
							233	3									
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	94	1	1006	2	N	-0-					-0-
							311	3									
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	103	1	1159	2	N	-0-					-0-
							365	3									
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	81	1	944	2	N	-0-					-0-
							306	3									
05	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	81	1	845	2	N	-0-					-0-
							324	3									
*06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	85	1	923	2	N	-0-					-0-
							329	3									
*07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	110	1	1047	2	N	-0-					-0-
							386	3									
*08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	90	1	914	2	N	-0-					-0-
							341	3									
*09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	89	1	886	2	N	-0-					-0-
							321	3									
*10	1302	N	1263	-0-	-39	-0-	93	1	856	2	N	-0-					-0-
							314	3									
*11	1260	N	1170	-0-	-90	-0-	80	1	805	2	N	-0-					-0-
							285	3									
12	1302	N	1204	-0-	-98	-0-	83	1	825	2	N	-0-					-0-
							296	3									

TOTAL GAS PROD: 15,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, WM. WELL #: 33 RRCID -> 107636 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9062 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	132	1	2105	2	N	-0-					-0-
							650	3									
02	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	123	1	1900	2	N	-0-					-0-
							587	3									
03	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	129	1	1918	2	N	-0-					-0-
							604	3									
04	3000	N	3089	-0-	89	89	157	1	2212	2	N	-0-					-0-
							720	3									
05	3100	N	3154	-0-	54	143	152	1	2169	2	N	-0-					-0-
							833	3									
*06	2984	N	2841	-0-	-143	-0-	135	1	1993	2	N	-0-					-0-
							713	3									
*07	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	140	1	1977	2	N	-0-					-0-
							731	3									
*08	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	142	1	1892	2	N	-0-					-0-
							705	3									
*09	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	136	1	1833	2	N	-0-					-0-
							663	3									
*10	2635	X	2600	-0-	-35	-0-	131	1	1805	2	N	-0-					-0-
							664	3									
*11	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	143	1	1856	2	N	-0-					-0-
							656	3									
*12	2635	X	2554	-0-	-81	-0-	131	1	1782	2	N	1	1	6			-0-
							640	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 33,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 45 RRCID -> 107670 COMPL. DATE 07/26/1983 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8857 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2935	N	2911	-0-	-24	-0-	133	1	2123	2	N	-0-					-0-
							655	3									
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	77	1	1217	2	N	-0-					-0-
							377	3									
03	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	89	1	1323	2	N	-0-					-0-
							416	3									
04	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	86	1	1226	2	N	-0-					-0-
							399	3									
05	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	70	1	1006	2	N	-0-					-0-
							386	3									
*06	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	84	1	1233	2	N	-0-					-0-
							441	3									
*07	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	110	1	1543	2	N	-0-					-0-
							571	3									
*08	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	108	1	1445	2	N	-0-					-0-
							538	3									
*09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	92	1	1255	2	N	-0-					-0-
							455	3									
*10	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	88	1	1222	2	N	1	1	1			-0-
							448	3	1	9							
*11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	84	1	1066	2	N	-0-					-0-
							374	3									
*12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	69	1	932	2	N	-0-					-0-
							332	3									

TOTAL GAS PROD: 22,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MARTINEZ, R. WELL #: 2 RRCID -> 107687 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8478 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	216	-0-	-32	-0-	15	1	153	2	N	-0-					-0-
							48	3									
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	140	2	N	-0-					-0-
							43	3									
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	156	2	N	-0-					-0-
							49	3									
04	210	N	121	-0-	-89	-0-	8	1	85	2	N	-0-					-0-
							28	3									
05	217	N	116	-0-	-101	-0-	9	1	77	2	N	-0-					-0-
							30	3									
*06	210	N	157	-0-	-53	-0-	10	1	108	2	N	-0-					-0-
							39	3									
*07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	135	2	N	-0-					-0-
							51	3									
*08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	16	1	166	2	N	-0-					-0-
							62	3									
*09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	152	2	N	-0-					-0-
							55	3									
*10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	166	2	N	1					1
							61	3	1	9							
*11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	181	2	N	-0-					1
							65	3									
*12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	183	2	N	-0-					1
							66	3									

TOTAL GAS PROD: 2,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 46 RRCID -> 108095 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7926 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	42	1	690	2	N	-0-			-0-
							213	3							
02	420	N	409	-0-	-11	-0-	20	1	299	2	N	-0-			-0-
							90	3							
03	465	N	457	-0-	-8	-0-	23	1	331	2	N	-0-			-0-
							103	3							
04	450	N	438	-0-	-12	-0-	22	1	313	2	N	-0-			-0-
							103	3							
05	465	N	430	-0-	-35	-0-	21	1	295	2	N	-0-			-0-
							114	3							
*06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	50	1	737	2	N	-0-			-0-
							263	3							
*07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	49	1	688	2	N	-0-			-0-
							254	3							
*08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	41	1	536	2	N	-0-			-0-
							199	3							
*09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	36	1	504	2	N	-0-			-0-
							185	3							
*10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	31	1	421	2	N	-0-			-0-
							154	3							
*11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	45	1	567	2	N	-0-			-0-
							199	3							
*12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	32	1	424	2	N	-0-			-0-
							151	3							

TOTAL GAS PROD: 8,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 47 RRCID -> 108549 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8728 - 9052

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
01	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	305	1	4858	2	N	-0-			-0-
							1498	3							
02	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	278	1	4326	2	N	-0-			-0-
							1341	3							
03	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	313	1	4674	2	N	-0-			-0-
							1473	3							
04	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	324	1	4588	2	N	-0-			-0-
							1493	3							
05	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	314	1	4493	2	N	-0-			-0-
							1729	3							
*06	6240	X	6154	-0-	-86	-0-	295	1	4319	2	N	-0-			-0-
							1540	3							
*07	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	322	1	4540	2	N	-0-			-0-
							1676	3							
*08	6448	X	6407	-0-	-41	-0-	332	1	4425	2	N	-0-			-0-
							1650	3							
*09	6240	X	5854	-0-	-386	-0-	301	1	4077	2	N	-0-			-0-
							1476	3							
*10	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	344	1	4745	2	N	-0-			-0-
							1743	3							
*11	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	341	1	4443	2	N	-0-			-0-
							1573	3							
12	6448	X	5634	-0-	-814	-0-	288	1	3931	2	N	-0-			-0-
							1415	3							

TOTAL GAS PROD: 75,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	43	1	57	3	Y	-0-					5
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	41	1	70	3	Y	-0-					5
03	124	N	51	-0-	-73	-0-	28	1	23	3	Y	-0-	5	1			-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	32	1	68	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	29	1	78	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	26	1	12	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	59	1	24	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	26	1	46	3	Y	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	18	1	37	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	14	1	51	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	18	-0-	-42	-0-	10	1	8	3	Y	-0-					-0-
*12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	48	1	36	3	Y	23	19	1			4
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 909 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BRUNI RANCH WELL #: 13 RRCID -> 109782 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9274 - 9514

01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-					-0-
							19	3									
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	74	2	N	-0-					-0-
							23	3									
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	22	1	212	2	N	-0-					-0-
							67	3									
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	78	2	N	-0-					-0-
							25	3									
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	30	1	280	2	N	-0-					-0-
							108	3									
*06	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-
							15	3									
*07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	77	2	N	-0-					-0-
							28	3									
*08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	112	2	N	-0-					-0-
							42	3									
*09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-
							16	3									
*10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCASKILL WELL #: 14 RRCID -> 111155 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 10823 - 11246

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES WELL #: 2 RRCID -> 111568 COMPL. DATE 06/10/1984 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8718 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	9325	-0-	-1029	-0-	426	1	6801	2	N	-0-					-0-
							2098	3									
02	9184	X	8328	-0-	-856	-0-	389	1	6061	2	N	-0-					-0-
							1878	3									
03	9982	X	8468	-0-	-1514	-0-	411	1	6129	2	N	-0-					-0-
							1928	3									
04	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	408	1	5762	2	N	-0-					-0-
							1874	3									
05	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	401	1	5724	2	N	-0-					-0-
							2203	3									
*06	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	381	1	5589	2	N	-0-					-0-
							1995	3									
*07	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	409	1	5764	2	N	-0-					-0-
							2126	3									
*08	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	432	1	5737	2	N	-0-					-0-
							2138	3									
*09	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	422	1	5707	2	N	-0-					-0-
							2066	3									
*10	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	434	1	5987	2	N	-0-					-0-
							2198	3									
*11	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	442	1	5765	2	N	4					4
							2042	3	4	9							
*12	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	423	1	5755	2	N	-0-					4
							2072	3									

TOTAL GAS PROD: 100,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LA PERLA WELL #: 49 RRCID -> 112092 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8750 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	44	1	725	2	N	-0-					-0-
							227	3									
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	42	1	646	2	N	-0-					-0-
							198	3									
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	50	1	756	2	N	-0-					-0-
							239	3									
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	49	1	693	2	N	-0-					-0-
							226	3									
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	45	1	654	2	N	-0-					-0-
							254	3									
*06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	40	1	580	2	N	-0-					-0-
							208	3									
*07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	37	1	520	2	N	-0-					-0-
							190	3									
*08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	52	1	681	2	N	-0-					-0-
							254	3									
*09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	51	1	701	2	N	-0-					-0-
							253	3									
*10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	54	1	751	2	N	1	1	1			-0-
							276	3	1	9							
*11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	51	1	672	2	N	-0-					-0-
							238	3									
*12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	50	1	678	2	N	-0-					-0-
							242	3									

TOTAL GAS PROD: 11,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 50 RRCID -> 112384 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8564 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	400	1	6404	2	N	-0-					-0-
							1975	3									
02	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	393	1	6114	2	N	-0-					-0-
							1895	3									
03	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	443	1	6612	2	N	-0-					-0-
							2080	3									
04	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	450	1	6367	2	N	-0-					-0-
							2071	3									
05	9052	X	7566	-0-	-1486	-0-	364	1	5202	2	N	-0-					-0-
							2000	3									
*06	8760	X	8420	-0-	-340	-0-	403	1	5908	2	N	-0-					-0-
							2109	3									
*07	9052	X	8808	-0-	-244	-0-	434	1	6117	2	N	-0-					-0-
							2257	3									
*08	9052	X	9009	-0-	-43	-0-	468	1	6221	2	N	-0-					-0-
							2320	3									
*09	8760	X	8622	-0-	-138	-0-	442	1	6005	2	N	-0-					-0-
							2175	3									
*10	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	459	1	6329	2	N	-0-					-0-
							2324	3									
*11	8730	X	8349	-0-	-381	-0-	448	1	5836	2	N	-0-					-0-
							2065	3									
12	9021	X	7561	-0-	-1460	-0-	388	1	5276	2	N	-0-					-0-
							1897	3									

TOTAL GAS PROD: 102,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 51 RRCID -> 112841 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9486 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	61	1	972	2	N	-0-					-0-
							302	3									
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	56	1	863	2	N	-0-					-0-
							268	3									
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	66	1	977	2	N	-0-					-0-
							307	3									
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	70	1	989	2	N	-0-					-0-
							322	3									
05	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	61	1	873	2	N	-0-					-0-
							335	3									
*06	1320	N	1164	-0-	-156	-0-	56	1	816	2	N	-0-					-0-
							292	3									
*07	1426	N	1072	-0-	-354	-0-	54	1	743	2	N	-0-					-0-
							275	3									
*08	1271	N	1098	-0-	-173	-0-	58	1	758	2	N	-0-					-0-
							282	3									
*09	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	138	1	1880	2	N	-0-					-0-
							681	3									
*10	3100	N	3555	-0-	455	455	180	1	2470	2	N	-0-					-0-
							905	3									
*11	3000	N	2965	-0-	-35	420	158	1	2073	2	N	-0-					-0-
							734	3									
*12	2878	N	2458	-0-	-420	-0-	125	1	1714	2	N	-0-					-0-
							619	3									

TOTAL GAS PROD: 21,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 36 RRCID -> 114567 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8495 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	484	-0-	-12	-0-	23	1	352	2	N	-0-					1
							109	3									
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	24	1	356	2	N	-0-					1
							110	3									
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	25	1	378	2	N	-0-					1
							119	3									
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	26	1	369	2	N	-0-					1
							120	3									
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	25	1	368	2	N	-0-					1
							142	3									
*06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	25	1	358	2	N	-0-					1
							127	3									
*07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	25	1	366	2	N	-0-					1
							135	3									
*08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	28	1	376	2	N	-0-					1
							140	3									
*09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	28	1	384	2	N	-0-					1
							139	3									
*10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	29	1	401	2	N	-0-					1
							148	3									
*11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	28	1	368	2	N	-0-					1
							133	3									
*12	496	N	272	-0-	-224	-0-	14	1	191	2	N	-0-					1
							67	3									

TOTAL GAS PROD: 6,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 54 RRCID -> 115175 COMPL. DATE 02/06/1985 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8952 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	103	1	1619	2	N	-0-					-0-
							499	3									
02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	93	1	1440	2	N	-0-					-0-
							444	3									
03	1767	N	1614	-0-	-153	-0-	79	1	1168	2	N	-0-					-0-
							367	3									
04	1710	N	1611	-0-	-99	-0-	81	1	1154	2	N	-0-					-0-
							376	3									
05	1767	N	1584	-0-	-183	-0-	76	1	1089	2	N	-0-					-0-
							419	3									
*06	1560	N	1555	-0-	-5	-0-	75	1	1091	2	N	-0-					-0-
							389	3									
*07	1674	N	1424	-0-	-250	-0-	69	1	988	2	N	-0-					-0-
							367	3									
*08	1581	N	1409	-0-	-172	-0-	72	1	973	2	N	-0-					-0-
							364	3									
*09	1560	N	1394	-0-	-166	-0-	71	1	970	2	N	-0-					-0-
							353	3									
*10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	77	1	1043	2	N	-0-					-0-
							383	3									
*11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	77	1	1010	2	N	-0-					-0-
							357	3									
*12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	74	1	1002	2	N	-0-					-0-
							362	3									

TOTAL GAS PROD: 19,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 14 RRCID -> 115214 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8601 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	144	2	N	-0-					-0-
							44	3									
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	16	1	166	2	N	-0-					-0-
							52	3									
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	200	2	N	-0-					-0-
							63	3									
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	N	-0-					-0-
							24	3									
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-
							18	3									
*06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	N	-0-					-0-
							35	3									
*07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	N	-0-					-0-
							32	3									
*08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	N	-0-					-0-
							24	3									
*09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-					-0-
							21	3									
*10	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
							4	3									
*11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	N	-0-					-0-
							33	3									
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-					-0-
							19	3									

TOTAL GAS PROD: 1,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, WM. WELL #: 40 RRCID -> 116138 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8966 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	207	1	3308	2	N	-0-					1
							1020	3									
02	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	194	1	2997	2	N	-0-					1
							929	3									
03	4464	X	4171	-0-	-293	-0-	202	1	3018	2	N	-0-					1
							951	3									
04	4380	X	4090	-0-	-290	-0-	207	1	2930	2	N	-0-					1
							953	3									
05	4557	X	4013	-0-	-544	-0-	192	1	2759	2	N	-0-					1
							1062	3									
*06	4410	X	4098	-0-	-312	-0-	196	1	2876	2	N	-0-					1
							1026	3									
*07	4557	X	4283	-0-	-274	-0-	210	1	2973	2	N	-0-					1
							1100	3									
*08	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	225	1	2974	2	N	-0-					1
							1108	3									
*09	4110	X	4023	-0-	-87	-0-	206	1	2802	2	N	-0-					1
							1015	3									
*10	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	216	1	2989	2	N	-0-					1
							1097	3									
*11	4170	X	3945	-0-	-225	-0-	212	1	2757	2	N	-0-					1
							976	3									
*12	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	231	1	3157	2	N	-0-					1
							1135	3									

TOTAL GAS PROD: 50,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES WELL #: 4 RRCID -> 116617 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8579 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	272 1336	1 3	4336	2	N	-0-					-0-
02	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	248 1201	1 3	3864	2	N	-0-					-0-
03	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	279 1307	1 3	4156	2	N	-0-					-0-
04	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	286 1317	1 3	4050	2	N	-0-					-0-
05	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	274 1513	1 3	3930	2	N	-0-					-0-
*06	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	262 1372	1 3	3850	2	N	-0-					-0-
*07	5642	X	4268	-0-	-1374	-0-	209 1096	1 3	2963	2	N	-0-					-0-
*08	5642	X	4232	-0-	-1410	-0-	220 1089	1 3	2923	2	N	-0-					-0-
*09	5460	X	4685	-0-	-775	-0-	240 1183	1 3	3262	2	N	-0-					-0-
*10	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	287 1460	1 3	3971	2	N	-0-					-0-
*11	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	298 1380	1 3	3898	2	N	-0-					-0-
*12	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	286 1410	1 3	3912	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	62	N	24	-0-	-38	-0-	2 7	1 3	15	2	N	-0-					-0-
02	84	N	38	-0-	-46	-0-	3 8	1 3	27	2	N	-0-					-0-
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	4 10	1 3	37	2	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*06	60	N	40	-0-	-20	-0-	3 10	1 3	27	2	N	-0-					-0-
*07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2 7	1 3	18	2	N	-0-					-0-
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3 9	1 3	28	2	N	-0-					-0-
*09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3 9	1 3	28	2	N	-0-					-0-
*10	31	N	29	-0-	-2	-0-	2 7	1 3	19 1	2 9	N	1	1	1			-0-
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 289 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	200 978	1 3	3180	2	N	-0-					-0-
02	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	180 870	1 3	2807	2	N	-0-					-0-
03	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	201 940	1 3	2985	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	4100	-0-	-10	-0-	206 956	1 3	2938	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	4075	-0-	-172	-0-	196 1078	1 3	2801	2	N	-0-					-0-
*06	4110	X	3894	-0-	-216	-0-	187 974	1 3	2733	2	N	-0-					-0-
*07	4247	X	3975	-0-	-272	-0-	195 1021	1 3	2759	2	N	-0-					-0-
*08	4247	X	3910	-0-	-337	-0-	203 1008	1 3	2699	2	N	-0-					-0-
*09	4110	X	3851	-0-	-259	-0-	197 973	1 3	2681	2	N	-0-					-0-
*10	4061	X	3817	-0-	-244	-0-	191 976	1 3	2650	2	N	-0-					-0-
*11	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	213 979	1 3	2769	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	3819	-0-	-149	-0-	195 959	1 3	2665	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERBST, M.V. WELL #: 6 C RRCID -> 117318 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 7220 - 7991

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, WM. WELL #: 42 RRCID -> 117876 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 8676 - 8990

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	88	1	1408	2	N	-0-					-0-
							433	3									
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	84	1	1307	2	N	-0-					-0-
							402	3									
03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	93	1	1396	2	N	-0-					-0-
							440	3									
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	95	1	1343	2	N	-0-					-0-
							436	3									
05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	94	1	1362	2	N	-0-					-0-
							526	3									
*06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	90	1	1322	2	N	-0-					-0-
							472	3									
*07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	94	1	1324	2	N	-0-					-0-
							488	3									
*08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	97	1	1307	2	N	-0-					-0-
							488	3									
*09	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	92	1	1250	2	N	-0-					-0-
							453	3									
*10	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	98	1	1346	2	N	1	1	1			-0-
							495	3	1	9							
*11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	92	1	1197	2	N	-0-					-0-
							424	3									
12	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	81	1	1124	2	N	-0-					-0-
							407	3									

TOTAL GAS PROD: 22,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CANALES WELL #: 5 RRCID -> 118278 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8460 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	7397	-0-	-353	-0-	337	1	5396	2	N	-0-					-0-
							1664	3									
02	7000	X	6904	-0-	-96	-0-	323	1	5024	2	N	-0-					-0-
							1557	3									
03	7750	X	7379	-0-	-371	-0-	358	1	5340	2	N	-0-					-0-
							1681	3									
04	7500	X	6840	-0-	-660	-0-	346	1	4900	2	N	-0-					-0-
							1594	3									
05	7657	X	7275	-0-	-382	-0-	350	1	5002	2	N	-0-					-0-
							1923	3									
*06	7410	X	7373	-0-	-37	-0-	353	1	5173	2	N	-0-					-0-
							1847	3									
*07	7657	X	7274	-0-	-383	-0-	358	1	5050	2	N	-0-					-0-
							1866	3									
*08	7378	X	7376	-0-	-2	-0-	384	1	5094	2	N	-0-					-0-
							1898	3									
*09	7380	X	7182	-0-	-198	-0-	370	1	5002	2	N	-0-					-0-
							1810	3									
*10	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	392	1	5414	2	N	1	1	1			-0-
							1988	3	1	9							
*11	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	416	1	5426	2	N	-0-					-0-
							1921	3									
*12	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	408	1	5546	2	N	-0-					-0-
							1995	3									

TOTAL GAS PROD: 88,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1916	-0-	-37	-0-	88	1	1398	2	N	-0-					-0-
							430	3									
02	1736	N	1681	-0-	-55	-0-	78	1	1222	2	N	-0-					-0-
							381	3									
03	1860	N	1810	-0-	-50	-0-	88	1	1311	2	N	-0-					-0-
							411	3									
04	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	89	1	1250	2	N	-0-					-0-
							407	3									
05	1860	N	1807	-0-	-53	-0-	87	1	1243	2	N	-0-					-0-
							477	3									
*06	1740	N	1719	-0-	-21	-0-	82	1	1206	2	N	-0-					-0-
							431	3									
*07	1798	N	1774	-0-	-24	-0-	87	1	1232	2	N	-0-					-0-
							455	3									
*08	1798	N	1770	-0-	-28	-0-	90	1	1223	2	N	-0-					-0-
							457	3									
*09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	87	1	1191	2	N	-0-					-0-
							433	3									
*10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	88	1	1241	2	N	-0-					-0-
							457	3									
*11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	92	1	1197	2	N	-0-					-0-
							423	3									
12	1767	N	1710	-0-	-57	-0-	89	1	1192	2	N	-0-					-0-
							429	3									

TOTAL GAS PROD: 21,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3574	-0-	-53	-0-	165	1	2608	2	N	-0-					-0-
							801	3									
02	3276	X	2327	-0-	-949	-0-	109	1	1694	2	N	-0-					-0-
							524	3									
03	3627	X	3370	-0-	-257	-0-	163	1	2440	2	N	-0-					-0-
							767	3									
04	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	162	1	2313	2	N	-0-					-0-
							752	3									
05	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	148	1	2122	2	N	-0-					-0-
							816	3									
*06	3450	X	2970	-0-	-480	-0-	141	1	2085	2	N	-0-					-0-
							744	3									
*07	3379	X	2993	-0-	-386	-0-	146	1	2078	2	N	-0-					-0-
							769	3									
*08	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	191	1	2559	2	N	-0-					-0-
							955	3									
*09	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	175	1	2378	2	N	-0-					-0-
							860	3									
*10	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	183	1	2532	2	N	-0-					-0-
							931	3									
*11	3570	X	3519	-0-	-51	-0-	189	1	2461	2	N	-0-					-0-
							869	3									
12	3689	X	3551	-0-	-138	-0-	182	1	2477	2	N	-0-					-0-
							892	3									

TOTAL GAS PROD: 39,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 38R RRCID -> 118702 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8640 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4987	-0-	1887	3852	227	1	3638	2	N	-0-					1
							1122	3									
02	2800	N	4302	-0-	1502	5354	201	1	3130	2	N	-0-					1
							971	3									
03	9803	X	4449	-0-	-5354	-0-	215	1	3220	2	N	-0-					1
							1014	3									
04	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	211	1	2996	2	N	-0-					1
							975	3									
05	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	191	1	2734	2	N	-0-					1
							1051	3									
*06	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	173	1	2527	2	N	-0-					1
							901	3									
*07	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	184	1	2615	2	N	-0-					1
							967	3									
*08	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	191	1	2544	2	N	-0-					1
							949	3									
*09	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	184	1	2493	2	N	-0-					1
							902	3									
*10	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	193	1	2671	2	N	-0-					1
							982	3									
*11	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	439	1	5737	2	N	-0-					1
							2031	3									
*12	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	451	1	6152	2	N	-0-					1
							2216	3									

TOTAL GAS PROD: 57,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	6162	-0-	-968	-0-	438	1	4375	2	N	-0-					-0-
							1349	3									
02	6384	X	5232	-0-	-1152	-0-	352	1	3725	2	N	-0-					-0-
							1155	3									
03	6913	X	6275	-0-	-638	-0-	464	1	4421	2	N	-0-					-0-
							1390	3									
04	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	464	1	4756	2	N	-0-					-0-
							1547	3									
05	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	494	1	4609	2	N	-0-					-0-
							1773	3									
*06	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	398	1	4416	2	N	-0-					-0-
							1577	3									
*07	7006	X	6758	-0-	-248	-0-	431	1	4620	2	N	-0-					-0-
							1707	3									
*08	7006	X	6449	-0-	-557	-0-	434	1	4382	2	N	-0-					-0-
							1633	3									
*09	6780	X	6293	-0-	-487	-0-	356	1	4359	2	N	-0-					-0-
							1578	3									
*10	6882	X	6299	-0-	-583	-0-	351	1	4350	2	N	-0-					-0-
							1598	3									
*11	6540	X	6159	-0-	-381	-0-	349	1	4291	2	N	-0-					-0-
							1519	3									
12	6758	X	5722	-0-	-1036	-0-	306	1	3982	2	N	-0-					-0-
							1434	3									

TOTAL GAS PROD: 75,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	158	1	2532	2	N	-0-					-0-
							783	3									
02	3136	X	3022	-0-	-114	-0-	142	1	2199	2	N	-0-					-0-
							681	3									
03	3472	X	2668	-0-	-804	-0-	130	1	1932	2	N	-0-					-0-
							606	3									
04	3270	X	3171	-0-	-99	-0-	162	1	2272	2	N	-0-					-0-
							737	3									
05	3379	X	3186	-0-	-193	-0-	154	1	2191	2	N	-0-					-0-
							841	3									
*06	3270	X	3056	-0-	-214	-0-	146	1	2143	2	N	-0-					-0-
							767	3									
*07	3348	X	3188	-0-	-160	-0-	158	1	2213	2	N	-0-					-0-
							817	3									
*08	3286	X	3076	-0-	-210	-0-	160	1	2125	2	N	-0-					-0-
							791	3									
*09	3180	X	2992	-0-	-188	-0-	153	1	2084	2	N	-0-					-0-
							755	3									
*10	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	171	1	2373	2	N	-0-					-0-
							873	3									
*11	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	174	1	2261	2	N	-0-					-0-
							800	3									
12	3193	X	3130	-0-	-63	-0-	159	1	2184	2	N	-0-					-0-
							787	3									

TOTAL GAS PROD: 37,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	130	1	2073	2	N	-0-					-0-
							639	3									
02	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	116	1	1806	2	N	-0-					-0-
							561	3									
03	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	129	1	1912	2	N	-0-					-0-
							602	3									
04	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	128	1	1801	2	N	-0-					-0-
							584	3									
05	2170	N	2017	-0-	-153	-0-	96	1	1387	2	N	-0-					-0-
							534	3									
*06	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	114	1	1665	2	N	-0-					-0-
							594	3									
*07	3100	N	3116	-0-	16	16	154	1	2163	2	N	-0-					-0-
							799	3									
*08	2750	N	2734	-0-	-16	-0-	142	1	1888	2	N	-0-					-0-
							704	3									
*09	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	137	1	1844	2	N	-0-					-0-
							666	3									
*10	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	134	1	1860	2	N	1	1	1			-0-
							686	3	1	9							
*11	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	137	1	1787	2	N	-0-					-0-
							634	3									
12	2170	X	1993	-0-	-177	-0-	102	1	1391	2	N	-0-					-0-
							500	3									

TOTAL GAS PROD: 30,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCASKILL WELL #: 17 RRCID -> 119388 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 11795 PERF.10842 - 11491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 62 RRCID -> 119765 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8700 - 9492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, C. WELL #: 4 C RRCID -> 120034 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8738 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 64 RRCID -> 120037 COMPL. DATE 02/04/1986 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8706 - 9730

01	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	243	1	3866	2	N	-0-					-0-
							1189	3									
02	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	191	1	2961	2	N	-0-					-0-
							916	3									
03	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	195	1	2906	2	N	-0-					-0-
							914	3									
04	2700	X	2166	-0-	-534	-0-	109	1	1551	2	N	-0-					-0-
							506	3									
05	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	221	1	3166	2	N	20					20
							1220	3	22	9							
*06	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	205	1	2994	2	N	-0-					20
							1070	3									
*07	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	245	1	3427	2	N	-0-					20
							1263	3									
*08	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	174	1	2339	2	N	-0-					20
							874	3									
*09	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	247	1	3361	2	N	-0-					20
							1218	3									
*10	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	143	1	1958	2	N	-0-					20
							718	3									
*11	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	172	1	2247	2	N	-0-					20
							795	3									
*12	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	237	1	3226	2	N	-0-					20
							1160	3									

TOTAL GAS PROD: 48,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 67 RRCID -> 120162 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8550 - 9665

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
01	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	53	1	832	2	N	-0-			-0-
							255	3							
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	47	1	735	2	N	-0-			-0-
							229	3							
03	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	52	1	774	2	N	-0-			-0-
							243	3							
04	1110	N	991	-0-	-119	-0-	48	1	709	2	N	-0-			-0-
							234	3							
05	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	50	1	714	2	N	-0-			-0-
							276	3							
*06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	49	1	722	2	N	-0-			-0-
							257	3							
*07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	52	1	718	2	N	-0-			-0-
							265	3							
*08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	58	1	749	2	N	-0-			-0-
							278	3							
*09	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	51	1	705	2	N	-0-			-0-
							257	3							
*10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	56	1	766	2	N	-0-			-0-
							282	3							
*11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	58	1	758	2	N	-0-			-0-
							268	3							
*12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	54	1	738	2	N	-0-			-0-
							264	3							

TOTAL GAS PROD: 12,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES WELL #: 8 RRCID -> 120191 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 8682 - 9626

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
*01	12710	X	12009	-0-	-701	-0-	549	1	8760	2	N	-0-			12
							2700	3							
*02	11480	X	11078	-0-	-402	-0-	519	1	8061	2	N	-0-			12
							2498	3							
*03	12710	X	11918	-0-	-792	-0-	579	1	8625	2	N	-0-			12
							2714	3							
*04	11076	X	11076	-0-	-0-	-0-	562	1	7935	2	N	-0-			12
							2579	3							
*05	11932	X	11932	-0-	-0-	-0-	575	1	8202	2	N	-0-			12
							3155	3							
*06	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	520	1	7627	2	N	-0-			12
							2722	3							
*07	11649	X	11649	-0-	-0-	-0-	574	1	8088	2	N	-0-			12
							2987	3							
*08	11475	X	11475	-0-	-0-	-0-	596	1	7925	2	N	-0-			12
							2954	3							
*09	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	574	1	7786	2	N	-0-			12
							2819	3							
*10	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	588	1	8137	2	N	-0-			12
							2988	3							
*11	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	621	1	8102	2	N	-0-			12
							2869	3							
*12	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	592	1	8043	2	N	-0-			12
							2894	3							

TOTAL GAS PROD: 138,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 43 RRCID -> 120498 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8358 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	208	1	3301	2	N	-0-					1
							1019	3									
02	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	209	1	3259	2	N	-0-					1
							1012	3									
03	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	234	1	3492	2	N	-0-					1
							1097	3									
04	4770	X	4537	-0-	-233	-0-	230	1	3250	2	N	-0-					1
							1057	3									
05	4960	X	4761	-0-	-199	-0-	229	1	3273	2	N	-0-					1
							1259	3									
*06	4800	X	4447	-0-	-353	-0-	214	1	3121	2	N	-0-					1
							1112	3									
*07	4960	X	4263	-0-	-697	-0-	208	1	2960	2	N	-0-					1
							1095	3									
*08	4836	X	4365	-0-	-471	-0-	227	1	3014	2	N	-0-					1
							1124	3									
*09	4620	X	4484	-0-	-136	-0-	230	1	3123	2	N	-0-					1
							1131	3									
*10	4774	X	4651	-0-	-123	-0-	234	1	3231	2	N	-0-					1
							1186	3									
*11	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	242	1	3144	2	N	-0-					1
							1113	3									
*12	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	245	1	3328	2	N	-0-					1
							1198	3									

TOTAL GAS PROD: 54,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4654	-0-	-430	-0-	212	1	3395	2	N	-0-					-0-
							1047	3									
02	4592	X	4091	-0-	-501	-0-	193	1	2976	2	N	-0-					-0-
							922	3									
03	5084	X	4494	-0-	-590	-0-	218	1	3254	2	N	-0-					-0-
							1022	3									
04	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	258	1	3632	2	N	-0-					-0-
							1178	3									
05	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	246	1	3531	2	N	-0-					-0-
							1359	3									
*06	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	232	1	3412	2	N	-0-					-0-
							1217	3									
*07	5177	X	4895	-0-	-282	-0-	242	1	3398	2	N	-0-					-0-
							1255	3									
*08	5177	X	4751	-0-	-426	-0-	247	1	3279	2	N	-0-					-0-
							1225	3									
*09	5010	X	4509	-0-	-501	-0-	231	1	3140	2	N	-0-					-0-
							1138	3									
*10	5146	X	4749	-0-	-397	-0-	238	1	3298	2	N	1	1	1			-0-
							1212	3	1	9							
*11	4860	X	4730	-0-	-130	-0-	254	1	3306	2	N	-0-					-0-
							1170	3									
12	4898	X	4213	-0-	-685	-0-	216	1	2940	2	N	-0-					-0-
							1057	3									

TOTAL GAS PROD: 56,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES WELL #: 6 RRCID -> 120798 COMPL. DATE 04/12/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9258 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 66 RRCID -> 120799 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 8592 - 9694

01	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	279	1	4441	2	N	-0-					-0-
							1370	3									
02	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	255	1	3966	2	N	-0-					-0-
							1228	3									
03	5983	X	5850	-0-	-133	-0-	286	1	4234	2	N	-0-					-0-
							1330	3									
04	5880	X	5584	-0-	-296	-0-	283	1	4001	2	N	-0-					-0-
							1300	3									
05	6076	X	5610	-0-	-466	-0-	271	1	3858	2	N	-0-					-0-
							1481	3									
*06	5880	X	5678	-0-	-202	-0-	271	1	3983	2	N	-0-					-0-
							1424	3									
*07	6045	X	5736	-0-	-309	-0-	281	1	3983	2	N	-0-					-0-
							1472	3									
*08	5859	X	5634	-0-	-225	-0-	293	1	3891	2	N	-0-					-0-
							1450	3									
*09	5670	X	5276	-0-	-394	-0-	271	1	3675	2	N	-0-					-0-
							1330	3									
*10	5859	X	5732	-0-	-127	-0-	288	1	3983	2	N	-0-					-0-
							1461	3									
*11	5670	X	5338	-0-	-332	-0-	285	1	3730	2	N	-0-					-0-
							1323	3									
12	5735	X	5249	-0-	-486	-0-	268	1	3663	2	N	-0-					-0-
							1318	3									

TOTAL GAS PROD: 67,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 61 RRCID -> 120802 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8456 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	6702	-0-	-614	-0-	306	1	4889	2	N	-0-					-0-
							1507	3									
02	6580	X	5566	-0-	-1014	-0-	261	1	4051	2	N	-0-					-0-
							1254	3									
03	7285	X	6207	-0-	-1078	-0-	301	1	4493	2	N	-0-					-0-
							1413	3									
04	6960	X	6620	-0-	-340	-0-	333	1	4743	2	N	-0-					-0-
							1544	3									
05	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	329	1	4709	2	N	-0-					-0-
							1812	3									
*06	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	312	1	4566	2	N	-0-					-0-
							1629	3									
*07	6851	X	6668	-0-	-183	-0-	328	1	4630	2	N	-0-					-0-
							1710	3									
*08	6851	X	6688	-0-	-163	-0-	348	1	4620	2	N	-0-					-0-
							1720	3									
*09	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	347	1	4714	2	N	-0-					-0-
							1708	3									
*10	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	352	1	4875	2	N	-0-					-0-
							1791	3									
*11	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	361	1	4730	2	N	-0-					-0-
							1675	3									
12	7006	X	6703	-0-	-303	-0-	342	1	4677	2	N	-0-					-0-
							1684	3									

TOTAL GAS PROD: 79,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 69 RRCID -> 121650 COMPL. DATE 06/21/1986 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9450 - 9542

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	284 1409	1 3	4563	2	N	-0-					-0-
02	5488	X	5165	-0-	-323	-0-	243 1164	1 3	3758	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	5601	-0-	-475	-0-	272 1276	1 3	4053	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	5532	-0-	-18	-0-	280 1290	1 3	3962	2	N	-0-					-0-
05	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	280 1537	1 3	3993	2	N	-0-					-0-
*06	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	271 1420	1 3	3981	2	N	-0-					-0-
*07	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	287 1497	1 3	4055	2	N	-0-					-0-
*08	5735	X	5636	-0-	-99	-0-	293 1450	1 3	3893	2	N	-0-					-0-
*09	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	300 1469	1 3	4056	2	N	-0-					-0-
*10	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	309 1571	1 3	4276	2	N	-0-					-0-
*11	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	317 1463	1 3	4132	2	N	-0-					-0-
*12	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	304 1498	1 3	4154	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANCHEZ-MARTIN GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 122470 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8060 - 9271

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, WM. WELL #: 44 RRCID -> 122825 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8580 - 8924

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KING "B" WELL #: 2 D RRCID -> 122902 COMPL. DATE 10/26/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8114 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	95	1	1526	2	N	-0-			-0-
							470	3							
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	59	1	944	2	N	-0-			-0-
							294	3							
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	66	1	980	2	N	-0-			-0-
							308	3							
04	1380	N	776	-0-	-604	-0-	37	1	557	2	N	-0-			-0-
							182	3							
05	1426	N	1312	-0-	-114	-0-	62	1	902	2	N	-0-			-0-
							348	3							
*06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	74	1	1074	2	N	-0-			-0-
							382	3							
*07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	66	1	935	2	N	-0-			-0-
							346	3							
*08	1302	N	1168	-0-	-134	-0-	61	1	806	2	N	-0-			-0-
							301	3							
*09	1380	N	764	-0-	-616	-0-	39	1	533	2	N	-0-			-0-
							192	3							
*10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	78	1	1091	2	N	-0-			-0-
							401	3							
*11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	67	1	877	2	N	-0-			-0-
							309	3							
*12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	59	1	811	2	N	-0-			-0-
							292	3							

TOTAL GAS PROD: 15,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2759	X	2327	-0-	-432	-0-	104	1	1698	2	N	-0-			-0-
							525	3							
02	2492	X	2426	-0-	-66	-0-	113	1	1765	2	N	-0-			-0-
							548	3							
03	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	147	1	2175	2	N	-0-			-0-
							683	3							
04	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	142	1	2004	2	N	-0-			-0-
							649	3							
05	2697	X	2519	-0-	-178	-0-	121	1	1731	2	N	-0-			-0-
							667	3							
*06	2670	X	2534	-0-	-136	-0-	121	1	1778	2	N	-0-			-0-
							635	3							
*07	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	151	1	2135	2	N	-0-			-0-
							790	3							
*08	3100	N	3105	-0-	5	5	162	1	2144	2	N	-0-			-0-
							799	3							
*09	3000	N	2998	-0-	-2	3	154	1	2088	2	N	-0-			-0-
							756	3							
*10	2903	N	2900	-0-	-3	-0-	144	1	2014	2	N	1	1	1	-0-
							741	3	1	9					
*11	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	154	1	2012	2	N	-0-			-0-
							712	3							
12	2759	N	2289	-0-	-470	-0-	117	1	1597	2	N	-0-			-0-
							575	3							

TOTAL GAS PROD: 32,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA "B" WELL #: 3 RRCID -> 123376 COMPL. DATE 01/31/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7937 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 19 RRCID -> 123610 COMPL. DATE 02/26/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8862 - 8960

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	162 500	1 3	1621	2	N	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	41 134	1 3	433	2	N	-0-					-0-
03	930	N	794	-0-	-136	-0-	58 176	1 3	560	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	702	-0-	-558	-0-	48 161	1 3	493	2	N	-0-					-0-
05	682	N	582	-0-	-100	-0-	42 150	1 3	390	2	N	-0-					-0-
*06	780	N	502	-0-	-278	-0-	31 124	1 3	347	2	N	-0-					-0-
*07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	63 248	1 3	672	2	N	-0-					-0-
*08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	44 166	1 3	443	2	N	-0-					-0-
*09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	42 185	1 3	512	2	N	-0-					-0-
*10	992	N	408	-0-	-584	-0-	22 104	1 3	282	2	N	-0-					-0-
*11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	41 180	1 3	509	2	N	-0-					-0-
12	775	N	552	-0-	-223	-0-	30 138	1 3	384	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 74 RRCID -> 124671 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9176 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	169	1	2691	2	N	-0-					-0-
							828	3									
02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	150	1	2352	2	N	-0-					-0-
							729	3									
03	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	186	1	2763	2	N	-0-					-0-
							868	3									
04	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	167	1	2379	2	N	-0-					-0-
							773	3									
05	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	190	1	2725	2	N	-0-					-0-
							1048	3									
*06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	170	1	2487	2	N	-0-					-0-
							888	3									
*07	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	169	1	2379	2	N	-0-					-0-
							879	3									
*08	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	175	1	2342	2	N	-0-					-0-
							874	3									
*09	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	181	1	2459	2	N	-0-					-0-
							890	3									
*10	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	189	1	2617	2	N	-0-					-0-
							961	3									
*11	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	183	1	2394	2	N	-0-					-0-
							848	3									
*12	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	183	1	2492	2	N	-0-					-0-
							895	3									

TOTAL GAS PROD: 42,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA "A" WELL #: 5 T RRCID -> 124676 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8676 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	148	1	2349	2	N	-0-					-0-
							724	3									
02	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	124	1	1910	2	N	-0-					-0-
							594	3									
03	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	162	1	2420	2	N	-0-					-0-
							763	3									
04	2610	X	2427	-0-	-183	-0-	122	1	1738	2	N	-0-					-0-
							567	3									
05	2697	X	2660	-0-	-37	-0-	127	1	1827	2	N	-0-					-0-
							706	3									
*06	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	134	1	1943	2	N	-0-					-0-
							697	3									
*07	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	165	1	2322	2	N	-0-					-0-
							859	3									
*08	2697	X	2620	-0-	-77	-0-	136	1	1810	2	N	-0-					-0-
							674	3									
*09	2610	X	1952	-0-	-658	-0-	100	1	1358	2	N	-0-					-0-
							494	3									
*10	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	158	1	2182	2	N	-0-					-0-
							800	3									
*11	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	194	1	2542	2	N	-0-					-0-
							902	3									
*12	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	153	1	2077	2	N	-0-					-0-
							748	3									

TOTAL GAS PROD: 34,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA "B" WELL #: 2 RRCID -> 125038 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8156 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	278	1	4429	2	N	-0-					-0-
							1366	3									
02	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	266	1	4157	2	N	-0-					-0-
							1291	3									
03	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	301	1	4462	2	N	-0-					-0-
							1401	3									
04	6060	X	5823	-0-	-237	-0-	295	1	4173	2	N	-0-					-0-
							1355	3									
05	6262	X	6186	-0-	-76	-0-	297	1	4252	2	N	-0-					-0-
							1637	3									
*06	6060	X	5482	-0-	-578	-0-	262	1	3848	2	N	-0-					-0-
							1372	3									
*07	6262	X	6079	-0-	-183	-0-	298	1	4221	2	N	-0-					-0-
							1560	3									
*08	6200	X	6085	-0-	-115	-0-	317	1	4202	2	N	-0-					-0-
							1566	3									
*09	6000	X	5935	-0-	-65	-0-	305	1	4134	2	N	-0-					-0-
							1496	3									
*10	6200	X	6172	-0-	-28	-0-	310	1	4288	2	N	-0-					-0-
							1574	3									
*11	5880	X	5795	-0-	-85	-0-	309	1	4050	2	N	-0-					-0-
							1436	3									
12	6138	X	5751	-0-	-387	-0-	295	1	4013	2	N	-0-					-0-
							1443	3									

TOTAL GAS PROD: 71,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 75 RRCID -> 125205 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8401 - 8636

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HERBST, M.V. WELL #: 8 RRCID -> 125325 COMPL. DATE 09/23/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7542 - 8329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	N	-0-					-0-
							54	3									
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	N	-0-					-0-
							64	3									
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	15	1	223	2	N	-0-					-0-
							70	3									
04	210	N	141	-0-	-69	-0-	6	1	101	2	N	-0-					-0-
							34	3									
05	310	N	193	-0-	-117	-0-	8	1	132	2	N	-0-					-0-
							53	3									
*06	300	N	154	-0-	-146	-0-	5	1	107	2	N	-0-					-0-
							42	3									
*07	155	N	125	-0-	-30	-0-	6	1	87	2	N	-0-					-0-
							32	3									
*08	186	N	166	-0-	-20	-0-	6	1	115	2	N	-0-					-0-
							45	3									
*09	150	N	111	-0-	-39	-0-	7	1	76	2	N	-0-					-0-
							28	3									
*10	124	N	48	-0-	-76	-0-	4	1	32	2	N	1	1	1			-0-
							11	3	1	9							
*11	150	N	21	-0-	-129	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
							6	3									
12	124	N	24	-0-	-100	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
							7	3									

TOTAL GAS PROD: 1,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HERBST, M.V. WELL #: 9 RRCID -> 125457 COMPL. DATE 10/10/1987 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7984 - 8117

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, WM. WELL #: 45 RRCID -> 126542 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8733 - 9626

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	4991	X	4389	-0-	-602	-0-	199	1	3202	2	N	-0-					-0-
							988	3									
02	4340	X	4107	-0-	-233	-0-	194	1	2989	2	N	-0-					-0-
							924	3									
03	4650	X	4436	-0-	-214	-0-	214	1	3210	2	N	-0-					-0-
							1012	3									
04	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	215	1	3029	2	N	-0-					-0-
							983	3									
05	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	216	1	3085	2	N	-0-					-0-
							1186	3									
*06	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	200	1	2941	2	N	-0-					-0-
							1051	3									
*07	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	215	1	3037	2	N	-0-					-0-
							1122	3									
*08	4309	X	4299	-0-	-10	-0-	224	1	2970	2	N	-0-					-0-
							1105	3									
*09	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	216	1	2910	2	N	-0-					-0-
							1052	3									
*10	4309	X	4274	-0-	-35	-0-	215	1	2968	2	N	-0-					-0-
							1091	3									
*11	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	262	1	3410	2	N	-0-					-0-
							1208	3									
*12	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	293	1	3987	2	N	-0-					-0-
							1434	3									

TOTAL GAS PROD: 53,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 79 RRCID -> 127206 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8919 - 9328

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURRI, R. WELL #: 8 RRCID -> 127254 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8254 - 8276

01	310	N	240	-0-	-70	-0-	183	2	57	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	198	-0-	-82	-0-	151	2	47	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	246	-0-	-33	-0-	187	2	59	3	Y	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	188	2	61	3	Y	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	402	2	155	3	Y	-0-					-0-
*06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	475	2	169	3	Y	-0-					-0-
*07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	465	2	172	3	Y	-0-					-0-
*08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	752	2	281	3	Y	-0-					-0-
*09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	422	2	153	3	Y	-0-					-0-
*10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1419	2	522	3	Y	-0-					-0-
*11	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1477	2	523	3	Y	-0-					-0-
*12	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1285	2	462	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 80 RRCID -> 128152 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8606 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 81 RRCID -> 128414 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9263 - 9576

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	97	1	1546	2	N	-0-					-0-
							477	3									
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	77	1	1218	2	N	-0-					-0-
							380	3									
03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	96	1	1435	2	N	-0-					-0-
							451	3									
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	94	1	1343	2	N	-0-					-0-
							436	3									
05	1829	N	1682	-0-	-147	-0-	81	1	1156	2	N	-0-					-0-
							445	3									
*06	1770	N	1574	-0-	-196	-0-	75	1	1106	2	N	-0-					-0-
							393	3									
*07	1829	N	1413	-0-	-416	-0-	68	1	980	2	N	-0-					-0-
							365	3									
*08	1674	N	1383	-0-	-291	-0-	72	1	956	2	N	-0-					-0-
							355	3									
*09	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	103	1	1390	2	N	-0-					-0-
							505	3									
*10	1426	N	1267	-0-	-159	-0-	63	1	880	2	N	-0-					-0-
							324	3									
*11	1350	N	1094	-0-	-256	-0-	58	1	765	2	N	-0-					-0-
							271	3									
12	1829	N	1059	-0-	-770	-0-	54	1	739	2	N	-0-					-0-
							266	3									

TOTAL GAS PROD: 19,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 84 RRCID -> 128569 COMPL. DATE 09/18/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8616 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	N	-0-			-0-
							61	3							
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	N	-0-			-0-
							55	3							
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	N	-0-			-0-
							58	3							
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	N	-0-			-0-
							56	3							
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	N	-0-			-0-
							67	3							
*06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	N	-0-			-0-
							63	3							
*07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	172	2	N	-0-			-0-
							64	3							
*08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	N	-0-			-0-
							64	3							
*09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	N	-0-			-0-
							61	3							
*10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	197	2	N	-0-			-0-
							72	3							
*11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	173	2	N	-0-			-0-
							60	3							
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	173	2	N	-0-			-0-
							63	3							

TOTAL GAS PROD: 2,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT M80131 WELL #: 2 RRCID -> 129033 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7807 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	10577	-0-	-273	-0-	482	1	7716	2	N	-0-			-0-
							2379	3							
02	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	455	1	7082	2	N	-0-			-0-
							2196	3							
03	10726	X	10668	-0-	-58	-0-	517	1	7721	2	N	-0-			-0-
							2430	3							
04	10230	X	10050	-0-	-180	-0-	508	1	7199	2	N	-0-			-0-
							2343	3							
05	10664	X	9556	-0-	-1108	-0-	459	1	6570	2	N	-0-			-0-
							2527	3							
*06	10320	X	10059	-0-	-261	-0-	481	1	7058	2	N	-0-			-0-
							2520	3							
*07	10664	X	10320	-0-	-344	-0-	507	1	7165	2	N	-0-			-0-
							2648	3							
*08	10708	X	10708	-0-	-0-	-0-	557	1	7395	2	N	-0-			-0-
							2756	3							
*09	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	544	1	7391	2	N	-0-			-0-
							2677	3							
*10	10385	X	9071	-0-	-1314	-0-	457	1	6302	2	N	-0-			-0-
							2312	3							
*11	10320	X	6258	-0-	-4062	-0-	335	1	4374	2	N	-0-			-0-
							1549	3							
12	10664	X	7722	-0-	-2942	-0-	397	1	5388	2	N	-0-			-0-
							1937	3							

TOTAL GAS PROD: 115,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 82 RRCID -> 129185 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9006 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	71	1	1153	2	N	-0-					-0-
							355	3									
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	60	1	964	2	N	-0-					-0-
							301	3									
03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	68	1	1009	2	N	-0-					-0-
							316	3									
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	69	1	986	2	N	-0-					-0-
							319	3									
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	65	1	932	2	N	-0-					-0-
							360	3									
*06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	55	1	797	2	N	-0-					-0-
							285	3									
*07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	54	1	735	2	N	-0-					-0-
							270	3									
*08	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	51	1	693	2	N	-0-					-0-
							260	3									
*09	990	N	817	-0-	-173	-0-	42	1	569	2	N	-0-					-0-
							206	3									
*10	1023	N	789	-0-	-234	-0-	40	1	547	2	N	1	1	1			-0-
							201	3	1	9							
*11	960	N	706	-0-	-254	-0-	38	1	493	2	N	-0-					-0-
							175	3									
12	837	N	724	-0-	-113	-0-	37	1	504	2	N	-0-					-0-
							183	3									

TOTAL GAS PROD: 13,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LA PERLA WELL #: 83 RRCID -> 129647 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8310 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	362	1	5781	2	N	-0-					-0-
							1783	3									
02	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	353	1	5502	2	N	-0-					-0-
							1708	3									
03	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	398	1	5928	2	N	-0-					-0-
							1863	3									
04	8040	X	8006	-0-	-34	-0-	406	1	5737	2	N	-0-					-0-
							1863	3									
05	8308	X	6854	-0-	-1454	-0-	328	1	4712	2	N	-0-					-0-
							1814	3									
*06	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	387	1	5679	2	N	-0-					-0-
							2027	3									
*07	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	411	1	5795	2	N	-0-					-0-
							2140	3									
*08	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	444	1	5896	2	N	-0-					-0-
							2199	3									
*09	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	439	1	5940	2	N	-0-					-0-
							2151	3									
*10	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	447	1	6193	2	N	-0-					-0-
							2275	3									
*11	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	461	1	6003	2	N	-0-					-0-
							2125	3									
*12	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	438	1	5966	2	N	-0-					-0-
							2147	3									

TOTAL GAS PROD: 98,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PUIG-KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130128 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8258 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	82	2	N	-0-					-0-
							24	3									
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-					-0-
							12	3									
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
							7	3									
04	120	N	64	-0-	-56	-0-	5	1	46	2	N	-0-					-0-
							13	3									
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	N	-0-					-0-
							18	3									
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	N	-0-					-0-
							24	3									
*07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	N	-0-					-0-
							40	3									
*08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	N	-0-					-0-
							39	3									
*09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	N	-0-					-0-
							33	3									
*10	155	N	58	-0-	-97	-0-	5	1	38	2	N	-0-					-0-
							15	3									
*11	150	N	85	-0-	-65	-0-	7	1	59	2	N	-0-					-0-
							19	3									
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	N	-0-					-0-
							45	3									

TOTAL GAS PROD: 1,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	125	1	1991	2	N	-0-					-0-
							615	3									
02	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	115	1	1796	2	N	-0-					-0-
							556	3									
03	2697	N	2642	-0-	-55	-0-	129	1	1912	2	N	-0-					-0-
							601	3									
04	2610	N	2589	-0-	-21	-0-	132	1	1855	2	N	-0-					-0-
							602	3									
05	2697	N	2695	-0-	-2	-0-	131	1	1853	2	N	-0-					-0-
							711	3									
*06	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	122	1	1791	2	N	-0-					-0-
							640	3									
*07	2666	N	2635	-0-	-31	-0-	128	1	1830	2	N	-0-					-0-
							677	3									
*08	2697	N	2642	-0-	-55	-0-	137	1	1825	2	N	-0-					-0-
							680	3									
*09	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	135	1	1823	2	N	-0-					-0-
							659	3									
*10	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	131	1	1840	2	N	1	1	1			-0-
							677	3	1	9							
*11	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	140	1	1829	2	N	-0-					-0-
							648	3									
12	2697	N	2616	-0-	-81	-0-	134	1	1826	2	N	-0-					-0-
							656	3									

TOTAL GAS PROD: 31,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DYE, J.D. WELL #: 7 RRCID -> 130240 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8088 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	154 757	1 3	2457	2	N	-0-					-0-
02	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	135 654	1 3	2107	2	N	-0-					-0-
03	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	153 720	1 3	2284	2	N	-0-					-0-
04	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	148 690	1 3	2116	2	N	-0-					-0-
05	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	147 815	1 3	2112	2	N	-0-					-0-
*06	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	140 733	1 3	2051	2	N	-0-					-0-
*07	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	130 682	1 3	1848	2	N	-0-					-0-
*08	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	175 866	1 3	2323	2	N	-0-					-0-
*09	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	165 815	1 3	2252	2	N	-0-					-0-
*10	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	159 816	1 3	2218	2	N	-0-					-0-
*11	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	160 744	1 3	2099	2	N	-0-					-0-
*12	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	142 692	1 3	1920	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERBST, M.V. WELL #: 11 RRCID -> 130262 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7726 - 7790

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 86 RRCID -> 130329 COMPL. DATE 03/18/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8219 - 8310

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 87 RRCID -> 130706 COMPL. DATE 05/07/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8738 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	157	1	2524	2	N	-0-			-0-
							777	3							
02	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	152	1	2363	2	N	-0-			-0-
							733	3							
03	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	156	1	2328	2	N	-0-			-0-
							732	3							
04	3000	X	2850	-0-	-150	-0-	144	1	2042	2	N	-0-			-0-
							664	3							
05	3100	X	3048	-0-	-52	-0-	145	1	2095	2	N	-0-			-0-
							808	3							
*06	3000	X	2837	-0-	-163	-0-	134	1	1990	2	N	-0-			-0-
							713	3							
*07	3100	X	2938	-0-	-162	-0-	145	1	2040	2	N	-0-			-0-
							753	3							
*08	3100	X	2723	-0-	-377	-0-	141	1	1880	2	N	-0-			-0-
							702	3							
*09	2940	X	2713	-0-	-227	-0-	139	1	1888	2	N	-0-			-0-
							686	3							
*10	3038	X	2818	-0-	-220	-0-	143	1	1958	2	N	-0-			-0-
							717	3							
*11	2850	X	2642	-0-	-208	-0-	142	1	1846	2	N	-0-			-0-
							654	3							
12	2790	N	2739	-0-	-51	-0-	141	1	1912	2	N	-0-			-0-
							686	3							

TOTAL GAS PROD: 35,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 88 RRCID -> 130741 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7904 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	N	-0-			-0-
							24	3							
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	N	-0-			-0-
							44	3							
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	N	-0-			-0-
							34	3							
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	N	-0-			-0-
							48	3							
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	N	-0-			-0-
							45	3							
*06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	N	-0-			-0-
							50	3							
*07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	N	-0-			-0-
							56	3							
*08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	143	2	N	-0-			-0-
							53	3							
*09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	N	-0-			-0-
							53	3							
*10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	N	-0-			-0-
							54	3							
*11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	143	2	N	-0-			-0-
							49	3							
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	N	-0-			-0-
							49	3							

TOTAL GAS PROD: 2,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 89 RRCID -> 131211 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8421 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, C. WELL #: 6 RRCID -> 131351 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7974 - 8010

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LA PERLA WELL #: 90 RRCID -> 131352 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 8487 - 8654

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5620	-0-	-828	-0-	258 1263	1 3	4099	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	5057	-0-	-767	-0-	236 1142	1 3	3679	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	5305	-0-	-1019	-0-	257 1210	1 3	3838	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	5134	-0-	-146	-0-	259 1197	1 3	3678	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	5405	-0-	-51	-0-	260 1430	1 3	3715	2	N	-0-					-0-
*06	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	257 1339	1 3	3760	2	N	-0-					-0-
*07	5456	X	5286	-0-	-170	-0-	260 1356	1 3	3670	2	N	-0-					-0-
*08	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	291 1438	1 3	3862	2	N	-0-					-0-
*09	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	279 1365	1 3	3772	2	N	-0-					-0-
*10	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	276 1400	1 3	3811	2	N	-0-					-0-
*11	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	283 1318	1 3	3716	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	4223	-0-	-1233	-0-	216 1061	1 3	2946	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 91 RRCID -> 131587 COMPL. DATE 07/23/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8867 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	76	1	1214	2	N	-0-					-0-
							374	3									
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	47	1	733	2	N	-0-					-0-
							228	3									
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	97	1	1441	2	N	-0-					-0-
							452	3									
04	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	91	1	1272	2	N	-0-					-0-
							414	3									
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	69	1	999	2	N	-0-					-0-
							385	3									
*06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	55	1	812	2	N	-0-					-0-
							290	3									
*07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	66	1	931	2	N	-0-					-0-
							345	3									
*08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	93	1	1242	2	N	-0-					-0-
							464	3									
*09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	67	1	930	2	N	-0-					-0-
							340	3									
*10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	78	1	1087	2	N	-0-					-0-
							400	3									
*11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	87	1	1158	2	N	-0-					-0-
							410	3									
*12	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	90	1	1208	2	N	-0-					-0-
							435	3									

TOTAL GAS PROD: 18,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	549	1	9524	3	Y	-0-					-0-
02	9016	X	8782	-0-	-234	-0-	532	1	8230	3	Y	18	9	1			9
							20	9									
03	9982	X	9278	-0-	-704	-0-	526	1	8683	3	Y	63	6	1			66
							69	9									
04	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	549	1	8558	3	Y	39	39	1			66
							43	9									
05	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	553	1	8855	3	Y	69	39	1			96
							76	9									
06	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	577	1	9477	3	Y	7	77	1			26
							8	9									
07	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	533	1	8830	3	Y	53	38	1			41
							58	9									
08	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	541	1	9019	3	Y	39	38	1			42
							43	9									
09	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	552	1	8515	3	Y	40	42	1			40
							44	9									
10	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	588	1	9402	3	Y	12	43	1			9
							13	9									
11	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	593	1	9143	3	Y	41	32	1			18
							45	9									
12	9610	X	9227	-0-	-383	-0-	552	1	8675	3	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 113,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA -B- WELL #: 6 RRCID -> 131665 COMPL. DATE 07/04/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9842 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 92 RRCID -> 131668 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8400 - 8581

01	6851	X	6705	-0-	-146	-0-	307	1	4890	2	N	-0-					-0-
							1508	3									
02	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	313	1	4857	2	N	-0-					-0-
							1503	3									
03	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	351	1	5235	2	N	-0-					-0-
							1646	3									
04	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	355	1	5033	2	N	-0-					-0-
							1636	3									
05	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	354	1	5047	2	N	-0-					-0-
							1941	3									
*06	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	333	1	4901	2	N	-0-					-0-
							1751	3									
*07	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	352	1	4955	2	N	-0-					-0-
							1827	3									
*08	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	384	1	5084	2	N	-0-					-0-
							1896	3									
*09	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	367	1	4985	2	N	-0-					-0-
							1803	3									
*10	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	373	1	5163	2	N	1	1	1			-0-
							1897	3	1	9							
*11	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	389	1	5076	2	N	-0-					-0-
							1796	3									
12	6851	X	6512	-0-	-339	-0-	333	1	4543	2	N	-0-					-0-
							1636	3									

TOTAL GAS PROD: 84,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VIDAURRI STATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 131780 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7690 - 8280

01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	85	2	26	3	Y	-0-					3
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	73	2	23	3	Y	-0-					3
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	82	2	25	3	Y	-0-					3
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	80	2	26	3	Y	-0-					3
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	80	2	30	3	Y	-0-					3
*06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	80	2	29	3	Y	-0-					3
*07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	82	2	30	3	Y	-0-					3
*08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	84	2	31	3	Y	-0-					3
*09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	80	2	29	3	Y	-0-					3
*10	124	N	120	-0-	-4	-0-	87	2	33	3	Y	-0-					3
*11	120	N	118	-0-	-2	-0-	87	2	31	3	Y	-0-					3
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	85	2	31	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	3162	X	3087	-0-	-75	-0-	2360	2	727	3	Y	-0-			3
02	2856	X	2701	-0-	-155	-0-	2061	2	640	3	Y	-0-			3
03	3162	X	2977	-0-	-185	-0-	2265	2	712	3	Y	-0-			3
04	2910	X	2886	-0-	-24	-0-	2178	2	708	3	Y	-0-			3
05	3007	X	2941	-0-	-66	-0-	2124	2	817	3	Y	-0-			3
*06	2910	X	2804	-0-	-106	-0-	2066	2	738	3	Y	-0-			3
*07	2976	X	2924	-0-	-52	-0-	2135	2	789	3	Y	-0-			3
*08	2945	N	2921	-0-	-24	-0-	2127	2	794	3	Y	-0-			3
*09	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2096	2	759	3	Y	-0-			3
*10	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2158	2	792	3	Y	-0-			3
*11	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2154	2	763	3	Y	-0-			3
*12	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2178	2	784	3	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 34,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 94 RRCID -> 131961 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8626 - 9520

01	434	N	267	-0-	-167	-0-	11	1	195	2	N	-0-			-0-
							61	3							
02	392	N	187	-0-	-205	-0-	7	1	136	2	N	-0-			-0-
							44	3							
03	434	N	201	-0-	-233	-0-	8	1	146	2	N	-0-			-0-
							47	3							
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	21	1	277	2	N	-0-			-0-
							89	3							
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	20	1	298	2	N	-0-			-0-
							117	3							
*06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	25	1	367	2	N	-0-			-0-
							131	3							
*07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	40	1	556	2	N	-0-			-0-
							204	3							
*08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	61	1	840	2	N	-0-			-0-
							313	3							
*09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	23	1	313	2	N	-0-			-0-
							113	3							
*10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	23	1	329	2	N	-0-			-0-
							121	3							
*11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	32	1	412	2	N	-0-			-0-
							144	3							
*12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	29	1	387	2	N	-0-			-0-
							140	3							

TOTAL GAS PROD: 6,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 95 RRCID -> 132026 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8392 - 8426

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 96 RRCID -> 132057 COMPL. DATE 09/26/1989 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8726 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	79	1	1271	2	N	-0-					-0-
							391	3									
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	85	1	1309	2	N	-0-					-0-
							408	3									
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	94	1	1399	2	N	-0-					-0-
							440	3									
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	97	1	1373	2	N	-0-					-0-
							449	3									
05	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	94	1	1366	2	N	-0-					-0-
							527	3									
*06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	91	1	1341	2	N	-0-					-0-
							478	3									
*07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	94	1	1325	2	N	-0-					-0-
							488	3									
*08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	104	1	1372	2	N	-0-					-0-
							513	3									
*09	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	112	1	1508	2	N	-0-					-0-
							547	3									
*10	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	127	1	1751	2	N	-0-					-0-
							642	3									
*11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	103	1	1330	2	N	-0-					-0-
							469	3									
*12	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	89	1	1221	2	N	-0-					-0-
							439	3									

TOTAL GAS PROD: 23,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 93 RRCID -> 132235 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8214 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10689	X	10689	-0-	-0-	-0-	489	1	7797	2	N	-0-					-0-
							2403	3									
02	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	391	1	6076	2	N	-0-					-0-
							1884	3									
03	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	475	1	7098	2	N	-0-					-0-
							2234	3									
04	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	474	1	6693	2	N	-0-					-0-
							2174	3									
05	9238	X	9218	-20	-0-	-0-	442	1	6338	2	N	-0-					-0-
							2438	3									
*06	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	455	1	6670	2	N	-0-					-0-
							2382	3									
*07	9238	X	9118	-120	-0-	-0-	448	1	6331	2	N	-0-					-0-
							2339	3									
*08	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	489	1	6488	2	N	-0-					-0-
							2420	3									
*09	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	469	1	6377	2	N	-0-					-0-
							2309	3									
*10	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	475	1	6560	2	N	-0-					-0-
							2407	3									
*11	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	521	1	6816	2	N	-0-					-0-
							2414	3									
*12	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	489	1	6647	2	N	-0-					-0-
							2391	3									

TOTAL GAS PROD: 113,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 21 RRCID -> 132249 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8677 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	N	-0-					-0-
							14	3									
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
							10	3									
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
							6	3									
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
							3	3									
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-					-0-
							12	3									
*06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					-0-
							12	3									
*07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-
							14	3									
*08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	N	-0-					-0-
							15	3									
*09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
							16	3									
*10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
							16	3									
*11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					-0-
							11	3									
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-
							14	3									

TOTAL GAS PROD: 577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	98	1	2646	2	Y	40					40
							860	3	44	9							
10	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	112	1	2705	2	Y	-0-					40
							882	3									
*11	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	113	1	2736	2	Y	-0-					40
							856	3									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 11,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 97 RRCID -> 132295 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8243 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	664	-0-	-142	-0-	29	1	484	2	N	-0-					74
							151	3									
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	76	1	1207	2	N	88					162
							376	3	97	9							
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	97	1	1447	2	N	11					173
							456	3	12	9							
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	77	1	1107	2	N	-0-					173
							361	3									
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	52	1	732	2	N	176	192	1			157
							282	3	194	9							
*06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	89	1	1313	2	N	-0-					157
							468	3									
*07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	77	1	1106	2	N	-0-					157
							410	3									
*08	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	142	1	1879	2	N	-0-					157
							701	3									
*09	3000	N	3319	-0-	319	319	171	1	2311	2	N	-0-					157
							837	3									
*10	3100	N	3084	-0-	-16	303	156	1	2141	2	N	-0-	136	1			21
							787	3									
*11	3000	N	2723	-0-	-277	26	145	1	1902	2	N	-0-					21
							676	3									
*12	2556	X	2530	-0-	-26	-0-	129	1	1765	2	N	-0-					21
							636	3									

TOTAL GAS PROD: 25,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

LA PERLA WELL #: 98 RRCID -> 132422 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	187	1	2978	2	N	-0-					-0-
							916	3									
02	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	161	1	2484	2	N	-0-					-0-
							768	3									
03	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	225	1	3326	2	N	-0-					-0-
							1044	3									
04	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	248	1	3484	2	N	-0-					-0-
							1130	3									
05	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	303	1	4318	2	N	-0-					-0-
							1660	3									
*06	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	219	1	3216	2	N	-0-					-0-
							1145	3									
*07	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	242	1	3401	2	N	-0-					-0-
							1256	3									
*08	4216	X	3690	-0-	-526	-0-	192	1	2548	2	N	-0-					-0-
							950	3									
*09	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	214	1	2900	2	N	-0-					-0-
							1049	3									
*10	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	246	1	3391	2	N	-0-					-0-
							1246	3									
*11	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	283	1	3697	2	N	-0-					-0-
							1306	3									
*12	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	219	1	2988	2	N	-0-					-0-
							1075	3									

TOTAL GAS PROD: 55,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 46 RRCID -> 132464 COMPL. DATE 10/29/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8507 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13933	X	13933	-0-	-0-	-0-	637	1	10163	2	N	-0-					1
							3133	3									
02	11200	X	10497	-0-	-703	-0-	492	1	7637	2	N	-0-					1
							2368	3									
03	13245	X	13245	-0-	-0-	-0-	643	1	9588	2	N	-0-					1
							3014	3									
04	12371	X	12371	-0-	-0-	-0-	627	1	8862	2	N	-0-					1
							2882	3									
05	11160	X	9139	-0-	-2021	-0-	439	1	6284	2	N	-0-					1
							2416	3									
*06	10800	X	5701	-0-	-5099	-0-	273	1	4000	2	N	-0-					1
							1428	3									
*07	11160	X	2	-0-	-11158	-0-	2	2			N	-0-					1
*08	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	-0-					1
*09	10800	X	-0-	-0-	-10800	-0-					N	-0-					1
*10	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	-0-					1
*11	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-					1
*12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 64,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 99 RRCID -> 132469 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9787 - 10012

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 100 RRCID -> 132667 COMPL. DATE 11/13/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8706 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2148	-0-	-53	-0-	99	1	1567	2	N	-0-					-0-
							482	3									
02	1988	N	1623	-0-	-365	-0-	75	1	1180	2	N	-0-					-0-
							368	3									
03	2015	N	1925	-0-	-90	-0-	93	1	1393	2	N	-0-					-0-
							439	3									
04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	114	1	1604	2	N	-0-					-0-
							521	3									
05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	106	1	1532	2	N	-0-					-0-
							591	3									
*06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	103	1	1511	2	N	-0-					-0-
							537	3									
*07	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	111	1	1562	2	N	-0-					-0-
							577	3									
*08	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	118	1	1548	2	N	-0-					-0-
							577	3									
*09	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	110	1	1483	2	N	-0-					-0-
							538	3									
*10	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	114	1	1564	2	N	1	1	1			-0-
							574	3	1	9							
*11	2130	N	2035	-0-	-95	-0-	109	1	1424	2	N	-0-					-0-
							502	3									
12	2201	N	2028	-0-	-173	-0-	104	1	1414	2	N	-0-					-0-
							510	3									

TOTAL GAS PROD: 25,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LA PERLA WELL #: 102 RRCID -> 132814 COMPL. DATE 11/26/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8804 - 10000

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 103 RRCID -> 132815 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8106 - 9106

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 107 RRCID -> 133004 COMPL. DATE 12/16/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8822 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	62	1	987	2	N	-0-					-0-
							304	3									
02	1596	N	1214	-0-	-382	-0-	58	1	883	2	N	-0-					-0-
							273	3									
03	1674	N	1423	-0-	-251	-0-	69	1	1030	2	N	-0-					-0-
							324	3									
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	70	1	989	2	N	-0-					-0-
							322	3									
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	65	1	933	2	N	-0-					-0-
							360	3									
*06	1380	N	1362	-0-	-18	-0-	64	1	957	2	N	-0-					-0-
							341	3									
*07	1426	N	1209	-0-	-217	-0-	58	1	840	2	N	-0-					-0-
							311	3									
*08	1364	N	849	-0-	-515	-0-	44	1	586	2	N	-0-					-0-
							219	3									
*09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	69	1	947	2	N	-0-					-0-
							343	3									
*10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	68	1	931	2	N	-0-					-0-
							341	3									
*11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	71	1	916	2	N	-0-					-0-
							325	3									
12	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	70	1	935	2	N	-0-					-0-
							337	3									

TOTAL GAS PROD: 15,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 106 RRCID -> 133153 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8502 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	60	1	962	2	N	-0-					-0-
							297	3									
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	47	1	731	2	N	-0-					-0-
							226	3									
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	41	1	597	2	N	-0-					-0-
							188	3									
04	1050	N	982	-0-	-68	-0-	48	1	704	2	N	-0-					-0-
							230	3									
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	54	1	751	2	N	56					56
							288	3	62	9							
*06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	51	1	742	2	N	-0-					56
							263	3									
*07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	53	1	741	2	N	-0-					56
							275	3									
*08	1085	N	888	-0-	-197	-0-	46	1	612	2	N	-0-					56
							230	3									
*09	1050	N	838	-0-	-212	-0-	44	1	583	2	N	-0-					56
							211	3									
*10	1054	N	800	-0-	-254	-0-	41	1	556	2	N	-0-					56
							203	3									
*11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	83	1	1061	2	N	-0-					56
							374	3									
*12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	60	1	839	2	N	-0-					56
							302	3									

TOTAL GAS PROD: 12,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 105 RRCID -> 133158 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9176 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1763	-0-	-35	-0-	81	1	1287	2	N	-0-					-0-
							395	3									
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	73	1	1146	2	N	-0-					-0-
							355	3									
03	1767	N	1682	-0-	-85	-0-	83	1	1217	2	N	-0-					-0-
							382	3									
04	1710	N	1688	-0-	-22	-0-	86	1	1209	2	N	-0-					-0-
							393	3									
05	1736	N	1622	-0-	-114	-0-	78	1	1115	2	N	-0-					-0-
							429	3									
*06	1620	N	1598	-0-	-22	-0-	76	1	1121	2	N	-0-					-0-
							401	3									
*07	1736	N	1484	-0-	-252	-0-	74	1	1030	2	N	-0-					-0-
							380	3									
*08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	90	1	1210	2	N	-0-					-0-
							452	3									
*09	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	88	1	1195	2	N	-0-					-0-
							435	3									
*10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	89	1	1239	2	N	1	1	1			-0-
							456	3	1	9							
*11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	95	1	1250	2	N	-0-					-0-
							444	3									
12	1767	N	1741	-0-	-26	-0-	88	1	1214	2	N	-0-					-0-
							439	3									

TOTAL GAS PROD: 20,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MARTINEZ, ANTONIO ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 133362 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7726 - 7860

01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					52
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 50

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAPERLA WELL #: 101 RRCID -> 133498 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9092 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	126	-0-	-122	-0-		6	1	93	2	N	-0-					-0-
								27	3									
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-		8	1	161	2	N	-0-					-0-
								53	3									
03	217	N	205	-0-	-12	-0-		8	1	149	2	N	-0-					-0-
								48	3									
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-		27	1	390	2	N	-0-					-0-
								130	3									
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-		26	1	389	2	N	-0-					-0-
								150	3									
*06	322	N	322	-0-	-0-	-0-		15	1	226	2	N	-0-					-0-
								81	3									
*07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-		66	1	905	2	N	-0-					-0-
								333	3									
*08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-		62	1	845	2	N	-0-					-0-
								316	3									
*09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-		59	1	791	2	N	-0-					-0-
								286	3									
*10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-		89	1	1246	2	N	-0-					-0-
								458	3									
*11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-		110	1	1434	2	N	-0-					-0-
								509	3									
*12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-		89	1	1208	2	N	-0-					-0-
								432	3									

TOTAL GAS PROD: 11,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 22 RRCID -> 133948 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 8192 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-		5	1	51	2	N	-0-					-0-
								17	3									
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-		5	1	50	2	N	-0-					-0-
								17	3									
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-		12	1	118	2	N	-0-					-0-
								45	3									
*06	81	N	81	-0-	-0-	-0-		5	1	56	2	N	-0-					-0-
								20	3									
*07	156	N	156	-0-	-0-	-0-		9	1	107	2	N	-0-					-0-
								40	3									
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-		4	1	46	2	N	-0-					-0-
								17	3									
*09	198	N	198	-0-	-0-	-0-		11	1	137	2	N	-0-					-0-
								50	3									
*10	31	N	2	-0-	-29	-0-		1	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*11	127	N	127	-0-	-0-	-0-		7	1	88	2	N	-0-					-0-
								32	3									
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 951 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 122 RRCID -> 133960 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9258 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	54	1	870	2	N	-0-					-0-
							269	3									
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	24	1	357	2	N	-0-					-0-
							111	3									
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	24	1	367	2	N	-0-					-0-
							115	3									
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	23	1	336	2	N	-0-					-0-
							110	3									
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	39	1	556	2	N	-0-					-0-
							214	3									
*06	450	N	448	-0-	-2	-0-	21	1	315	2	N	-0-					-0-
							112	3									
*07	465	N	338	-0-	-127	-0-	17	1	235	2	N	-0-					-0-
							86	3									
*08	465	N	286	-0-	-179	-0-	15	1	198	2	N	-0-					-0-
							73	3									
*09	450	N	292	-0-	-158	-0-	16	1	204	2	N	-0-					-0-
							72	3									
*10	341	N	273	-0-	-68	-0-	15	1	188	2	N	-0-					-0-
							70	3									
*11	270	N	173	-0-	-97	-0-	7	1	122	2	N	-0-					-0-
							44	3									
12	310	N	102	-0-	-208	-0-	6	1	73	2	N	-0-					-0-
							23	3									

TOTAL GAS PROD: 5,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 121 RRCID -> 133961 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8992 - 9028

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 123 RRCID -> 133962 COMPL. DATE 03/15/1990 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8430 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	276 1361	1 3	4413	2	N	-0-			-0-
02	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	248 1204	1 3	3883	2	N	-0-			-0-
03	5859	X	5625	-0-	-234	-0-	273 1282	1 3	4070	2	N	-0-			-0-
04	5520	X	5390	-0-	-130	-0-	273 1254	1 3	3863	2	N	-0-			-0-
05	5704	X	5668	-0-	-36	-0-	271 1501	1 3	3896	2	N	-0-			-0-
*06	5520	X	5355	-0-	-165	-0-	257 1339	1 3	3759	2	N	-0-			-0-
*07	5704	X	5576	-0-	-128	-0-	275 1430	1 3	3871	2	N	-0-			-0-
*08	5673	X	5529	-0-	-144	-0-	287 1424	1 3	3818	2	N	-0-			-0-
*09	5490	X	5171	-0-	-319	-0-	266 1303	1 3	3602	2	N	-0-			-0-
*10	5673	X	5640	-0-	-33	-0-	283 1440	1 3	3917	2	N	-0-			-0-
*11	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	291 1343	1 3	3793	2	N	-0-			-0-
12	5580	X	5400	-0-	-180	-0-	275 1358	1 3	3767	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 104 RRCID -> 134074 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8249 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2233	-0-	-61	-0-	103 501	1 3	1629	2	N	-0-			-0-
02	2072	N	1970	-0-	-102	-0-	93 443	1 3	1434	2	N	-0-			-0-
03	2232	N	1632	-0-	-600	-0-	79 373	1 3	1180	2	N	-0-			-0-
04	2160	N	1565	-0-	-595	-0-	79 363	1 3	1123	2	N	-0-			-0-
05	2170	N	1571	-0-	-599	-0-	76 416	1 3	1079	2	N	-0-			-0-
*06	1590	N	1494	-0-	-96	-0-	71 374	1 3	1049	2	N	-0-			-0-
*07	1612	N	1608	-0-	-4	-0-	79 413	1 3	1116	2	N	-0-			-0-
*08	1581	N	1187	-0-	-394	-0-	61 306	1 3	820	2	N	-0-			-0-
*09	1500	N	1112	-0-	-388	-0-	58 279	1 3	775	2	N	-0-			-0-
*10	1612	N	1079	-0-	-533	-0-	54 276	1 3	749	2	N	-0-			-0-
*11	1140	N	956	-0-	-184	-0-	51 237	1 3	668	2	N	-0-			-0-
12	1147	N	938	-0-	-209	-0-	48 238	1 3	652	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 134181 COMPL. DATE 03/25/1990 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7420 - 7483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	6482	-0-	-152	-0-	354	1	6128	3	Y	-0-					-0-
02	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	382	1	5900	3	Y	-0-					-0-
03	6634	X	6472	-0-	-162	-0-	370	1	6102	3	Y	-0-					-0-
04	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	393	1	6127	3	Y	-0-					-0-
05	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	376	1	6014	3	Y	-0-					-0-
06	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	378	1	6210	3	Y	-0-					-0-
07	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	373	1	6186	3	Y	-0-					-0-
08	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	376	1	6277	3	Y	-0-					-0-
09	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	384	1	5916	3	Y	-0-					-0-
10	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	398	1	6363	3	Y	-0-					-0-
11	6390	X	6202	-0-	-188	-0-	378	1	5824	3	Y	-0-					-0-
*12	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	405	1	6351	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 117 RRCID -> 134525 COMPL. DATE 06/13/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8292 - 8409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12338	X	10896	-0-	-1442	-0-	497	1	7948	2	N	-0-					-0-
							2451	3									
02	11032	X	10297	-0-	-735	-0-	482	1	7493	2	N	-0-					-0-
							2322	3									
03	11594	X	10860	-0-	-734	-0-	528	1	7860	2	N	-0-					-0-
							2472	3									
04	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	495	1	7015	2	N	-0-					-0-
							2280	3									
05	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	531	1	7589	2	N	-0-					-0-
							2918	3									
*06	11040	X	10180	-0-	-860	-0-	487	1	7144	2	N	-0-					-0-
							2549	3									
*07	11408	X	10835	-0-	-573	-0-	533	1	7523	2	N	-0-					-0-
							2779	3									
*08	11036	X	10561	-0-	-475	-0-	549	1	7292	2	N	-0-					-0-
							2720	3									
*09	10680	X	10357	-0-	-323	-0-	532	1	7214	2	N	-0-					-0-
							2611	3									
*10	11036	X	9470	-0-	-1566	-0-	476	1	6578	2	N	-0-					-0-
							2416	3									
*11	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	567	1	7400	2	N	-0-					-0-
							2619	3									
12	10850	X	10185	-0-	-665	-0-	521	1	7106	2	N	-0-					-0-
							2558	3									

TOTAL GAS PROD: 125,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 124 RRCID -> 134564 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8510 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	138	1	2207	2	N	-0-					-0-
							681	3									
02	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	123	1	1907	2	N	-0-					-0-
							589	3									
03	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	188	1	2788	2	N	-0-					-0-
							875	3									
04	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	203	1	2865	2	N	-0-					-0-
							933	3									
05	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	197	1	2810	2	N	-0-					-0-
							1079	3									
*06	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	187	1	2738	2	N	-0-					-0-
							979	3									
*07	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	196	1	2787	2	N	-0-					-0-
							1031	3									
*08	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	215	1	2866	2	N	-0-					-0-
							1069	3									
*09	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	161	1	2177	2	N	-0-					-0-
							788	3									
*10	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	152	1	2101	2	N	-0-					-0-
							772	3									
*11	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	158	1	2054	2	N	-0-					-0-
							725	3									
*12	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	158	1	2140	2	N	-0-					-0-
							769	3									

TOTAL GAS PROD: 41,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14601	X	14297	-0-	-304	-0-	652	1	10428	2	N	-0-					-0-
							3217	3									
02	13188	X	12665	-0-	-523	-0-	592	1	9217	2	N	-0-					-0-
							2856	3									
03	14260	X	13498	-0-	-762	-0-	656	1	9770	2	N	-0-					-0-
							3072	3									
04	12792	X	12792	-0-	-0-	-0-	646	1	9163	2	N	-0-					-0-
							2983	3									
05	13008	X	13008	-0-	-0-	-0-	624	1	8944	2	N	-0-					-0-
							3440	3									
*06	13830	X	12613	-0-	-1217	-0-	603	1	8851	2	N	-0-					-0-
							3159	3									
*07	14012	X	12894	-0-	-1118	-0-	636	1	8955	2	N	-0-					-0-
							3303	3									
*08	13485	X	12832	-0-	-653	-0-	667	1	8862	2	N	-0-					-0-
							3303	3									
*09	12780	X	12211	-0-	-569	-0-	627	1	8505	2	N	-0-					-0-
							3079	3									
*10	13020	X	12542	-0-	-478	-0-	629	1	8712	2	N	-0-					-0-
							3201	3									
*11	12600	X	12147	-0-	-453	-0-	650	1	8491	2	N	-0-					-0-
							3006	3									
12	12896	X	12246	-0-	-650	-0-	627	1	8544	2	N	-0-					-0-
							3075	3									

TOTAL GAS PROD: 153,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 114 RRCID -> 135952 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8744 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 126 RRCID -> 135954 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8784 - 9604

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	408	1	6481	2	N	-0-					-0-
							1997	3									
02	8092	X	7503	-0-	-589	-0-	352	1	5460	2	N	-0-					-0-
							1691	3									
03	8959	X	8264	-0-	-695	-0-	401	1	5982	2	N	-0-					-0-
							1881	3									
04	9300	X	8858	-0-	-442	-0-	448	1	6346	2	N	-0-					-0-
							2064	3									
05	8897	X	8662	-0-	-235	-0-	417	1	5955	2	N	-0-					-0-
							2290	3									
*06	8610	X	8373	-0-	-237	-0-	402	1	5875	2	N	-0-					-0-
							2096	3									
*07	9145	X	8580	-0-	-565	-0-	424	1	5957	2	N	-0-					-0-
							2199	3									
*08	9145	X	8778	-0-	-367	-0-	455	1	6063	2	N	-0-					-0-
							2260	3									
*09	8850	X	8173	-0-	-677	-0-	420	1	5691	2	N	-0-					-0-
							2062	3									
*10	8649	X	8563	-0-	-86	-0-	429	1	5948	2	N	1	1	1			-0-
							2185	3	1	9							
*11	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	462	1	6036	2	N	-0-					-0-
							2136	3									
12	8773	X	7062	-0-	-1711	-0-	361	1	4928	2	N	-0-					-0-
							1773	3									

TOTAL GAS PROD: 100,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 135975 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7720 - 8340

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	X	94	-0-	-0-	-0-	72	2	22	3	Y	-0-					-0-
02	84	X	81	-0-	-3	-0-	62	2	19	3	Y	-0-					-0-
03	93	X	79	-0-	-14	-0-	60	2	19	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	68	2	22	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	59	2	23	3	Y	-0-					-0-
*06	90	N	76	-0-	-14	-0-	56	2	20	3	Y	-0-					-0-
*07	93	N	85	-0-	-8	-0-	62	2	23	3	Y	-0-					-0-
*08	93	N	88	-0-	-5	-0-	64	2	24	3	Y	-0-					-0-
*09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	69	2	26	3	Y	-0-					-0-
*10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	85	2	30	3	Y	-0-					-0-
*11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	76	2	27	3	Y	-0-					-0-
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	71	2	26	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	487	2	150	3	Y	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	442	2	136	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	377	-0-	-212	-0-	287	2	90	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	298	-0-	-302	-0-	225	2	73	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	316	-0-	-304	-0-	228	2	88	3	Y	-0-					-0-
*06	360	N	244	-0-	-116	-0-	179	2	65	3	Y	-0-					-0-
*07	310	N	226	-0-	-84	-0-	165	2	61	3	Y	-0-					-0-
*08	310	N	227	-0-	-83	-0-	165	2	62	3	Y	-0-					-0-
*09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	320	2	116	3	Y	-0-					-0-
*10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1137	2	418	3	Y	-0-					-0-
*11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	480	2	170	3	Y	-0-					-0-
*12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	490	2	177	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 127 RRCID -> 135988 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8911 - 9029

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 129 RRCID -> 135989 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8833 - 9310

01	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	127 621	1 3	2015	2	N	-0-					-0-
02	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	108 521	1 3	1677	2	N	-0-					-0-
03	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	110 518	1 3	1645	2	N	-0-					-0-
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	119 547	1 3	1678	2	N	-0-					-0-
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	118 651	1 3	1689	2	N	-0-					-0-
*06	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	125 660	1 3	1843	2	N	-0-					-0-
*07	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	116 610	1 3	1650	2	N	-0-					-0-
*08	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	150 740	1 3	1984	2	N	-0-					-0-
*09	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	120 588	1 3	1624	2	N	-0-					-0-
*10	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	123 626	1 3	1708	2	N	-0-					-0-
*11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	124 569	1 3	1614	2	N	-0-					-0-
*12	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	122 590	1 3	1643	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 131 RRCID -> 136006 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 130 RRCID -> 136196 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8524 - 9336

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	88	1	1405	2	N	-0-					-0-
							433	3									
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	85	1	1296	2	N	-0-					-0-
							400	3									
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	91	1	1376	2	N	-0-					-0-
							433	3									
04	1800	N	1615	-0-	-185	-0-	82	1	1157	2	N	-0-					-0-
							376	3									
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	103	1	1463	2	N	-0-					-0-
							562	3									
*06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	97	1	1399	2	N	-0-					-0-
							499	3									
*07	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	94	1	1318	2	N	-0-					-0-
							487	3									
*08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	99	1	1328	2	N	-0-					-0-
							495	3									
*09	1800	N	1759	-0-	-41	-0-	90	1	1225	2	N	-0-					-0-
							444	3									
*10	1860	N	1859	-0-	-1	-0-	94	1	1290	2	N	1	1	1			-0-
							474	3	1	9							
*11	1800	N	1700	-0-	-100	-0-	91	1	1187	2	N	-0-					-0-
							422	3									
12	1829	N	1675	-0-	-154	-0-	86	1	1168	2	N	-0-					-0-
							421	3									

TOTAL GAS PROD: 22,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 116 RRCID -> 137015 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8837 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1631	-0-	-229	-0-	74	1	1189	2	N	-0-			-0-
							368	3							
02	1540	N	1453	-0-	-87	-0-	68	1	1058	2	N	-0-			-0-
							327	3							
03	1643	N	1583	-0-	-60	-0-	77	1	1146	2	N	-0-			-0-
							360	3							
04	1590	N	1527	-0-	-63	-0-	77	1	1095	2	N	-0-			-0-
							355	3							
05	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	76	1	1096	2	N	-0-			-0-
							424	3							
*06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	75	1	1090	2	N	-0-			-0-
							390	3							
*07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	78	1	1114	2	N	-0-			-0-
							412	3							
*08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	83	1	1097	2	N	-0-			-0-
							408	3							
*09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	82	1	1105	2	N	-0-			-0-
							402	3							
*10	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	87	1	1184	2	N	-0-			-0-
							433	3							
*11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	84	1	1107	2	N	-0-			-0-
							394	3							
12	1643	N	1577	-0-	-66	-0-	80	1	1101	2	N	-0-			-0-
							396	3							

TOTAL GAS PROD: 18,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 133 RRCID -> 137019 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9092 - 9468

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 111 RRCID -> 137235 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8551 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	136	1	2161	2	N	-0-					-0-
							665	3									
02	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	116	1	1833	2	N	-0-					-0-
							568	3									
03	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	130	1	1929	2	N	-0-					-0-
							606	3									
04	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	132	1	1864	2	N	-0-					-0-
							606	3									
05	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	137	1	1960	2	N	-0-					-0-
							754	3									
*06	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	131	1	1901	2	N	-0-					-0-
							677	3									
*07	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	137	1	1930	2	N	-0-					-0-
							713	3									
*08	2604	N	2595	-0-	-9	-0-	135	1	1792	2	N	-0-					-0-
							668	3									
*09	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	132	1	1775	2	N	-0-					-0-
							641	3									
*10	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	139	1	1920	2	N	1	1	1			-0-
							705	3	1	9							
*11	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	141	1	1839	2	N	-0-					-0-
							652	3									
*12	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	145	1	1980	2	N	-0-					-0-
							714	3									

TOTAL GAS PROD: 32,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LA PERLA WELL #: 132 RRCID -> 137237 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9547 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1599	-0-	-168	-0-	73	1	1164	2	N	-0-					-0-
							362	3									
02	1568	N	1297	-0-	-271	-0-	59	1	944	2	N	-0-					-0-
							294	3									
03	1488	N	1353	-0-	-135	-0-	66	1	979	2	N	-0-					-0-
							308	3									
04	1560	N	1343	-0-	-217	-0-	68	1	963	2	N	-0-					-0-
							312	3									
05	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	68	1	957	2	N	-0-					-0-
							367	3									
*06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	66	1	979	2	N	-0-					-0-
							348	3									
*07	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	66	1	950	2	N	-0-					-0-
							354	3									
*08	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	72	1	945	2	N	-0-					-0-
							353	3									
*09	1380	N	1219	-0-	-161	-0-	64	1	848	2	N	-0-					-0-
							307	3									
*10	1364	N	1273	-0-	-91	-0-	64	1	884	2	N	-0-					-0-
							325	3									
*11	1320	N	1198	-0-	-122	-0-	64	1	837	2	N	-0-					-0-
							297	3									
12	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	60	1	828	2	N	-0-					-0-
							299	3									

TOTAL GAS PROD: 15,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 125 RRCID -> 137238 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9102 - 9113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 120 RRCID -> 137348 COMPL. DATE 12/30/1990 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8532 - 8775

01	2201	N	2199	-0-	-2	-0-	101 1 493 3	1605 2	N	-0-					-0-
02	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	95 1 462 3	1490 2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1977	-0-	-69	-0-	96 1 450 3	1431 2	N	-0-					-0-
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	114 1 523 3	1611 2	N	-0-					-0-
05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	109 1 602 3	1564 2	N	-0-					-0-
*06	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	105 1 550 3	1545 2	N	-0-					-0-
*07	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	110 1 574 3	1554 2	N	-0-					-0-
*08	2201	N	2009	-0-	-192	-0-	106 1 515 3	1388 2	N	-0-					-0-
*09	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	114 1 562 3	1552 2	N	-0-					-0-
*10	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	116 1 586 3	1601 2 1 9	N	1	1	1			-0-
*11	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	118 1 543 3	1537 2	N	-0-					-0-
12	2201	N	2118	-0-	-83	-0-	108 1 532 3	1478 2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LA PERLA WELL #: 112 RRCID -> 137353 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8982 - 9156

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 113 RRCID -> 137883 COMPL. DATE 02/19/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9418 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4772	-0-	1672	1672		218	1	3482	2	N	-0-					-0-
								1072	3									
02	2800	N	7039	-0-	4239	5911		330	1	5122	2	N	-0-					-0-
								1587	3									
03	3100	N	5626	-0-	2526	8437		273	1	4070	2	N	-0-					-0-
								1283	3									
04	13191	X	4754	-0-	-8437	-0-		241	1	3406	2	N	-0-					-0-
								1107	3									
05	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-		215	1	3066	2	N	-0-					-0-
								1178	3									
*06	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-		187	1	2735	2	N	-0-					-0-
								976	3									
*07	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-		188	1	2663	2	N	-0-					-0-
								982	3									
*08	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-		191	1	2540	2	N	-0-					-0-
								947	3									
*09	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-		179	1	2430	2	N	-0-					-0-
								879	3									
*10	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-		178	1	2456	2	N	1	1	1			-0-
								901	3	1	9							
*11	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-		176	1	2300	2	N	-0-					-0-
								815	3									
*12	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-		163	1	2218	2	N	-0-					-0-
								802	3									

TOTAL GAS PROD: 51,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LA PERLA WELL #: 118 RRCID -> 137987 COMPL. DATE 03/21/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8388 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	387	-0-	-78	-0-		18	1	283	2	N	-0-					-0-
								86	3									
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-		38	1	580	2	N	-0-					-0-
								180	3									
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-		31	1	453	2	N	-0-					-0-
								144	3									
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-		25	1	352	2	N	-0-					-0-
								115	3									
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-		25	1	368	2	N	-0-					-0-
								142	3									
*06	450	N	428	-0-	-22	-0-		20	1	300	2	N	-0-					-0-
								108	3									
*07	465	N	452	-0-	-13	-0-		21	1	313	2	N	-0-					-0-
								118	3									
*08	465	N	436	-0-	-29	-0-		23	1	301	2	N	-0-					-0-
								112	3									
*09	420	N	392	-0-	-28	-0-		20	1	273	2	N	-0-					-0-
								99	3									
*10	465	N	359	-0-	-106	-0-		17	1	250	2	N	-0-					-0-
								92	3									
*11	420	N	354	-0-	-66	-0-		19	1	249	2	N	-0-					-0-
								86	3									
12	403	N	75	-0-	-328	-0-		6	1	53	2	N	-0-					-0-
								16	3									

TOTAL GAS PROD: 5,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 136 RRCID -> 137988 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8705 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	42	1	673	2	N	-0-					-0-
							210	3									
02	812	N	807	-0-	-5	-0-	39	1	588	2	N	-0-					-0-
							180	3									
03	837	N	819	-0-	-18	-0-	40	1	594	2	N	-0-					-0-
							185	3									
04	900	N	799	-0-	-101	-0-	39	1	572	2	N	-0-					-0-
							188	3									
05	899	N	746	-0-	-153	-0-	35	1	512	2	N	-0-					-0-
							199	3									
*06	780	N	630	-0-	-150	-0-	30	1	443	2	N	-0-					-0-
							157	3									
*07	837	N	725	-0-	-112	-0-	36	1	502	2	N	-0-					-0-
							187	3									
*08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	41	1	559	2	N	-0-					-0-
							210	3									
*09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	41	1	561	2	N	-0-					-0-
							204	3									
*10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	41	1	570	2	N	-0-					-0-
							209	3									
*11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	44	1	557	2	N	-0-					-0-
							198	3									
12	837	N	786	-0-	-51	-0-	42	1	548	2	N	-0-					-0-
							196	3									

TOTAL GAS PROD: 9,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	182	1	2897	2	N	-0-					-0-
							892	3									
02	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	173	1	2680	2	N	-0-					-0-
							830	3									
03	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	196	1	2926	2	N	-0-					-0-
							920	3									
04	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	198	1	2805	2	N	-0-					-0-
							911	3									
05	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	195	1	2792	2	N	-0-					-0-
							1076	3									
*06	3930	X	3843	-0-	-87	-0-	184	1	2699	2	N	-0-					-0-
							960	3									
*07	4061	X	3882	-0-	-179	-0-	192	1	2694	2	N	-0-					-0-
							996	3									
*08	4061	X	3882	-0-	-179	-0-	202	1	2680	2	N	-0-					-0-
							1000	3									
*09	3930	X	3797	-0-	-133	-0-	194	1	2646	2	N	-0-					-0-
							957	3									
*10	4061	X	3466	-0-	-595	-0-	173	1	2407	2	N	-0-					-0-
							886	3									
*11	3840	X	3091	-0-	-749	-0-	166	1	2160	2	N	-0-					-0-
							765	3									
12	3937	X	3631	-0-	-306	-0-	185	1	2533	2	N	-0-					-0-
							913	3									

TOTAL GAS PROD: 45,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 140 RRCID -> 138006 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8473 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	3	-0-	-307	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
							8	3									
03	15	N	13	-0-	-2	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
							1	3									
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
							1	3									
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
							6	3									
*06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
							11	3									
*07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
							7	3									
*08	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
							3	3									
*09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 138 RRCID -> 138501 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8286 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1460	-0-	-121	-0-	67	1	1066	2	N	-0-					-0-
							327	3									
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	60	1	964	2	N	-0-					-0-
							301	3									
03	1550	N	1136	-0-	-414	-0-	55	1	823	2	N	-0-					-0-
							258	3									
04	1410	N	1291	-0-	-119	-0-	65	1	925	2	N	-0-					-0-
							301	3									
05	1457	N	1306	-0-	-151	-0-	62	1	897	2	N	-0-					-0-
							347	3									
*06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	73	1	1062	2	N	-0-					-0-
							379	3									
*07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	68	1	980	2	N	-0-					-0-
							365	3									
*08	1302	N	1083	-0-	-219	-0-	58	1	748	2	N	-0-					-0-
							277	3									
*09	1500	N	1431	-0-	-69	-0-	74	1	995	2	N	-0-					-0-
							362	3									
*10	1426	N	1192	-0-	-234	-0-	59	1	829	2	N	-0-					-0-
							304	3									
*11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	64	1	840	2	N	-0-					-0-
							299	3									
12	1488	N	1202	-0-	-286	-0-	60	1	839	2	N	-0-					-0-
							303	3									

TOTAL GAS PROD: 15,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 139 RRCID -> 138503 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8907 - 9544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 142 RRCID -> 138617 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9081 - 9474

01	4154 X	4125	-0-	-29	-0-	187	1	3009	2	N	-0-					-0-
						929	3									
02	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	182	1	2839	2	N	-0-					-0-
						882	3									
03	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	211	1	3133	2	N	-0-					-0-
						984	3									
04	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	206	1	2923	2	N	-0-					-0-
						948	3									
05	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	202	1	2881	2	N	-0-					-0-
						1109	3									
*06	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	186	1	2757	2	N	-0-					-0-
						987	3									
*07	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	205	1	2897	2	N	-0-					-0-
						1069	3									
*08	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	219	1	2906	2	N	-0-					-0-
						1082	3									
*09	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	208	1	2817	2	N	-0-					-0-
						1018	3									
*10	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	219	1	3014	2	N	1	1	1			-0-
						1105	3	1	9							
*11	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	209	1	2724	2	N	-0-					-0-
						966	3									
*12	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	202	1	2758	2	N	-0-					-0-
						994	3									

TOTAL GAS PROD: 49,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HERBST, M.V. WELL #: 12 RRCID -> 139109 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 8062

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
01	62	N	43	-0-	-19	-0-		3	1	31	2	N	-0-					-0-
								9	3									
02	56	N	42	-0-	-14	-0-		3	1	31	2	N	-0-					-0-
								8	3									
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-		3	1	34	2	N	-0-					-0-
								10	3									
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-		9	1	145	2	N	-0-					-0-
								49	3									
05	62	N	49	-0-	-13	-0-		4	1	33	2	N	-0-					-0-
								12	3									
*06	60	N	27	-0-	-33	-0-		2	1	18	2	N	-0-					-0-
								7	3									
*07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					-0-
*08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					-0-
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 141 RRCID -> 139155 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8522 - 9046

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
01	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-		250	1	4002	2	N	-0-					-0-
								1235	3									
02	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-		227	1	3521	2	N	-0-					-0-
								1090	3									
03	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-		252	1	3726	2	N	-0-					-0-
								1170	3									
04	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-		249	1	3519	2	N	-0-					-0-
								1144	3									
05	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-		239	1	3401	2	N	-0-					-0-
								1309	3									
*06	4740	X	4588	-0-	-152	-0-		220	1	3219	2	N	-0-					-0-
								1149	3									
*07	4898	X	4764	-0-	-134	-0-		233	1	3308	2	N	-0-					-0-
								1223	3									
*08	4898	X	4669	-0-	-229	-0-		242	1	3224	2	N	-0-					-0-
								1203	3									
*09	4740	X	4592	-0-	-148	-0-		236	1	3198	2	N	-0-					-0-
								1158	3									
*10	4898	X	4029	-0-	-869	-0-		201	1	2798	2	N	-0-					-0-
								1030	3									
*11	4620	X	4098	-0-	-522	-0-		220	1	2863	2	N	-0-					-0-
								1015	3									
*12	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-		262	1	3569	2	N	-0-					-0-
								1286	3									

TOTAL GAS PROD: 57,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 144 RRCID -> 139164 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8441 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	153 755	1 3	2445	2	N	-0-					-0-
02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	139 664	1 3	2142	2	N	-0-					-0-
03	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	153 720	1 3	2288	2	N	-0-					-0-
04	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	155 714	1 3	2197	2	N	-0-					-0-
05	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	150 828	1 3	2150	2	N	-0-					-0-
*06	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	133 697	1 3	1951	2	N	-0-					-0-
*07	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	145 761	1 3	2058	2	N	-0-					-0-
*08	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	163 814	1 3	2183	2	N	-0-					-0-
*09	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	148 726	1 3	2006	2	N	-0-					-0-
*10	2790	X	2388	-0-	-402	-0-	120 609	1 3	1659	2	N	-0-					-0-
*11	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	164 756	1 3	2137	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	2407	-0-	-383	-0-	124 604	1 3	1679	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 115 RRCID -> 139236 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9228 - 9334

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 148 RRCID -> 139399 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8170 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	60	1	967	2	N	-0-					-0-
							297	3									
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	55	1	844	2	N	-0-					-0-
							260	3									
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	54	1	791	2	N	-0-					-0-
							248	3									
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	59	1	829	2	N	-0-					-0-
							271	3									
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	54	1	751	2	N	-0-					-0-
							288	3									
*06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	71	1	1045	2	N	-0-					-0-
							373	3									
*07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	68	1	969	2	N	-0-					-0-
							358	3									
*08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	61	1	817	2	N	-0-					-0-
							306	3									
*09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	66	1	905	2	N	-0-					-0-
							329	3									
*10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	53	1	736	2	N	1	1	1			-0-
							271	3	1	9							
*11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	70	1	897	2	N	-0-					-0-
							318	3									
*12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	62	1	853	2	N	-0-					-0-
							308	3									

TOTAL GAS PROD: 14,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCMURREY, WM. WELL #: 47 RRCID -> 139430 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9625 - 9920

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 145 RRCID -> 139562 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7890 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	32	1	524	2	N	-0-			-0-
							164	3							
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	45	1	700	2	N	-0-			-0-
							216	3							
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	73	1	1110	2	N	-0-			-0-
							350	3							
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	49	1	693	2	N	-0-			-0-
							225	3							
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	36	1	534	2	N	-0-			-0-
							206	3							
*06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	36	1	523	2	N	-0-			-0-
							188	3							
*07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	36	1	503	2	N	-0-			-0-
							187	3							
*08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	41	1	536	2	N	-0-			-0-
							199	3							
*09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	35	1	465	2	N	-0-			-0-
							168	3							
*10	558	N	545	-0-	-13	-0-	27	1	378	2	N	-0-			-0-
							140	3							
*11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	46	1	576	2	N	-0-			-0-
							203	3							
*12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	54	1	740	2	N	-0-			-0-
							265	3							

TOTAL GAS PROD: 10,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 146 RRCID -> 139651 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8904 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	5115	X	4975	-0-	-140	-0-	226	1	3629	2	N	-0-			-0-
							1120	3							
02	4620	X	4096	-0-	-524	-0-	193	1	2981	2	N	-0-			-0-
							922	3							
03	5115	X	4756	-0-	-359	-0-	232	1	3441	2	N	-0-			-0-
							1083	3							
04	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	228	1	3213	2	N	-0-			-0-
							1044	3							
05	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	256	1	3673	2	N	-0-			-0-
							1413	3							
*06	4800	X	4790	-0-	-10	-0-	229	1	3360	2	N	-0-			-0-
							1201	3							
*07	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	244	1	3421	2	N	-0-			-0-
							1263	3							
*08	5115	X	4826	-0-	-289	-0-	251	1	3333	2	N	-0-			-0-
							1242	3							
*09	4950	X	4828	-0-	-122	-0-	247	1	3363	2	N	-0-			-0-
							1218	3							
*10	5115	X	4955	-0-	-160	-0-	249	1	3441	2	N	1	1	1	-0-
							1264	3	1	9					
*11	4800	X	4756	-0-	-44	-0-	255	1	3323	2	N	-0-			-0-
							1178	3							
12	4991	X	4703	-0-	-288	-0-	241	1	3280	2	N	-0-			-0-
							1182	3							

TOTAL GAS PROD: 57,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 153 RRCID -> 139653 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	573	-0-	-78	-0-	26	1	417	2	N	-0-					-0-
							130	3									
02	504	N	394	-0-	-110	-0-	19	1	286	2	N	-0-					-0-
							89	3									
03	527	N	419	-0-	-108	-0-	20	1	304	2	N	-0-					-0-
							95	3									
04	540	N	460	-0-	-80	-0-	23	1	330	2	N	-0-					-0-
							107	3									
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	20	1	296	2	N	-0-					-0-
							115	3									
*06	420	N	361	-0-	-59	-0-	17	1	254	2	N	-0-					-0-
							90	3									
*07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	24	1	341	2	N	-0-					-0-
							125	3									
*08	434	N	406	-0-	-28	-0-	21	1	280	2	N	-0-					-0-
							105	3									
*09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	20	1	258	2	N	-0-					-0-
							94	3									
*10	496	N	451	-0-	-45	-0-	23	1	314	2	N	-0-					-0-
							114	3									
*11	390	N	371	-0-	-19	-0-	19	1	258	2	N	-0-					-0-
							94	3									
*12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	22	1	289	2	N	-0-					-0-
							106	3									

TOTAL GAS PROD: 5,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 147 RRCID -> 139654 COMPL. DATE 08/11/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9221 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	40	1	651	2	N	-0-					-0-
							199	3									
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	36	1	560	2	N	-0-					-0-
							175	3									
03	868	N	531	-0-	-337	-0-	26	1	384	2	N	-0-					-0-
							121	3									
04	870	N	483	-0-	-387	-0-	24	1	347	2	N	-0-					-0-
							112	3									
05	868	N	437	-0-	-431	-0-	20	1	300	2	N	-0-					-0-
							117	3									
*06	510	N	282	-0-	-228	-0-	14	1	198	2	N	-0-					-0-
							70	3									
*07	496	N	285	-0-	-211	-0-	14	1	199	2	N	-0-					-0-
							72	3									
*08	434	N	265	-0-	-169	-0-	13	1	182	2	N	-0-					-0-
							70	3									
*09	270	N	233	-0-	-37	-0-	11	1	162	2	N	-0-					-0-
							60	3									
*10	279	N	234	-0-	-45	-0-	11	1	163	2	N	-0-					-0-
							60	3									
*11	270	N	258	-0-	-12	-0-	14	1	179	2	N	-0-					-0-
							65	3									
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	12	1	162	2	N	-0-					-0-
							59	3									

TOTAL GAS PROD: 4,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 150 RRCID -> 139655 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9405 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 151 RRCID -> 140144 COMPL. DATE 11/09/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9231 - 9414

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 155 RRCID -> 140151 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9402 - 9930

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 156 RRCID -> 140152 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9131 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 140205 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7694 - 7866

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1952	-0-	-94	-0-	1492	2	460	3	Y	-0-					-0-
02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1524	2	472	3	Y	-0-					-0-
03	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1538	2	484	3	Y	-0-					-0-
04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1459	2	475	3	Y	-0-					-0-
05	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	1602	2	616	3	Y	-0-					-0-
*06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1483	2	529	3	Y	-0-					-0-
*07	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	1569	2	580	3	Y	-0-					-0-
*08	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	1565	2	583	3	Y	-0-					-0-
*09	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	1532	2	554	3	Y	-0-					-0-
*10	2139	N	1989	-0-	-150	-0-	1455	2	534	3	Y	-0-					-0-
*11	2070	N	1975	-0-	-95	-0-	1459	2	516	3	Y	-0-					-0-
12	2139	N	1999	-0-	-140	-0-	1470	2	529	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERBST, M.V. WELL #: 13 RRCID -> 140578 COMPL. DATE 12/25/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7884 - 8534

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17887	X	9543	-0-	-8344	-0-	435	1	6960	2	N	-0-					-0-
							2148	3									
02	13468	X	7920	-0-	-5548	-0-	370	1	5763	2	N	-0-					-0-
							1787	3									
03	12958	X	7749	-0-	-5209	-0-	376	1	5609	2	N	-0-					-0-
							1764	3									
04	9090	X	7241	-0-	-1849	-0-	367	1	5189	2	N	-0-					-0-
							1685	3									
05	9393	X	7167	-0-	-2226	-0-	344	1	4928	2	N	-0-					-0-
							1895	3									
*06	9090	X	6570	-0-	-2520	-0-	314	1	4610	2	N	-0-					-0-
							1646	3									
*07	8773	X	6528	-0-	-2245	-0-	322	1	4531	2	N	-0-					-0-
							1675	3									
*08	7750	X	6224	-0-	-1526	-0-	323	1	4298	2	N	-0-					-0-
							1603	3									
*09	7230	X	5806	-0-	-1424	-0-	299	1	4044	2	N	-0-					-0-
							1463	3									
*10	7161	X	5861	-0-	-1300	-0-	296	1	4070	2	N	-0-					-0-
							1495	3									
*11	6570	X	5428	-0-	-1142	-0-	291	1	3794	2	N	-0-					-0-
							1343	3									
12	6541	X	5235	-0-	-1306	-0-	267	1	3651	2	N	-0-					-0-
							1317	3									

TOTAL GAS PROD: 81,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 154 RRCID -> 140581 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9159 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	93	1	1492	2	N	-0-					-0-
							461	3									
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	86	1	1366	2	N	-0-					-0-
							426	3									
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	98	1	1464	2	N	-0-					-0-
							462	3									
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	103	1	1447	2	N	-0-					-0-
							469	3									
05	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	104	1	1476	2	N	-0-					-0-
							567	3									
*06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	97	1	1437	2	N	-0-					-0-
							513	3									
*07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	101	1	1420	2	N	-0-					-0-
							523	3									
*08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	108	1	1432	2	N	-0-					-0-
							535	3									
*09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	110	1	1486	2	N	-0-					-0-
							539	3									
*10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	95	1	1315	2	N	-0-					-0-
							482	3									
*11	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	110	1	1433	2	N	-0-					-0-
							509	3									
*12	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	109	1	1495	2	N	-0-					-0-
							540	3									

TOTAL GAS PROD: 24,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 157 RRCID -> 140585 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8623

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 158 RRCID -> 140794 COMPL. DATE 02/11/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9494 - 10108

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	67	1	1048	2	N	-0-					-0-
							322	3									
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	60	1	937	2	N	-0-					-0-
							292	3									
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	62	1	926	2	N	-0-					-0-
							291	3									
04	1380	N	1033	-0-	-347	-0-	51	1	740	2	N	-0-					-0-
							242	3									
05	1426	N	828	-0-	-598	-0-	40	1	569	2	N	-0-					-0-
							219	3									
*06	1230	N	469	-0-	-761	-0-	22	1	327	2	N	-0-					-0-
							120	3									
*07	1054	N	413	-0-	-641	-0-	20	1	286	2	N	-0-					-0-
							107	3									
*08	837	N	399	-0-	-438	-0-	21	1	275	2	N	-0-					-0-
							103	3									
*09	480	N	426	-0-	-54	-0-	21	1	297	2	N	-0-					-0-
							108	3									
*10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	26	1	372	2	N	-0-					-0-
							136	3									
*11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	21	1	284	2	N	-0-					-0-
							101	3									
*12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	24	1	328	2	N	-0-					-0-
							117	3									

TOTAL GAS PROD: 8,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	44	1	726	2	N	-0-					-0-
							227	3									
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	73	1	1118	2	N	-0-					-0-
							345	3									
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	81	1	1205	2	N	-0-					-0-
							378	3									
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	60	1	840	2	N	-0-					-0-
							272	3									
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	71	1	1010	2	N	-0-					-0-
							391	3									
*06	1320	N	1212	-0-	-108	-0-	57	1	851	2	N	-0-					-0-
							304	3									
*07	1209	N	582	-0-	-627	-0-	29	1	405	2	N	-0-					-0-
							148	3									
*08	1364	N	435	-0-	-929	-0-	23	1	300	2	N	-0-					-0-
							112	3									
*09	1200	N	397	-0-	-803	-0-	21	1	276	2	N	-0-					-0-
							100	3									
*10	589	N	371	-0-	-218	-0-	18	1	256	2	N	1	1	1			-0-
							96	3	1	9							
*11	420	N	353	-0-	-67	-0-	19	1	248	2	N	-0-					-0-
							86	3									
*12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	74	1	1006	2	N	-0-					-0-
							362	3									

TOTAL GAS PROD: 11,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 161 RRCID -> 141054 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8781 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4451	-0-	-13	-0-	202	1	3247	2	N	-0-					-0-
							1002	3									
02	4032	X	4005	-0-	-27	-0-	187	1	2915	2	N	-0-					-0-
							903	3									
03	4464	X	4270	-0-	-194	-0-	208	1	3091	2	N	-0-					-0-
							971	3									
04	4320	X	4169	-0-	-151	-0-	210	1	2988	2	N	-0-					-0-
							971	3									
05	4464	X	4316	-0-	-148	-0-	208	1	2966	2	N	-0-					-0-
							1142	3									
*06	4320	X	4113	-0-	-207	-0-	197	1	2887	2	N	-0-					-0-
							1029	3									
*07	4433	X	4248	-0-	-185	-0-	208	1	2951	2	N	-0-					-0-
							1089	3									
*08	4309	X	4255	-0-	-54	-0-	221	1	2939	2	N	-0-					-0-
							1095	3									
*09	4170	X	4093	-0-	-77	-0-	211	1	2850	2	N	-0-					-0-
							1032	3									
*10	4309	X	4173	-0-	-136	-0-	210	1	2898	2	N	-0-					-0-
							1065	3									
*11	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	225	1	2936	2	N	-0-					-0-
							1040	3									
12	4247	X	4237	-0-	-10	-0-	218	1	2955	2	N	-0-					-0-
							1064	3									

TOTAL GAS PROD: 50,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 163 RRCID -> 141343 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8432 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2622	-0-	-354	-0-	119	1	1912	2	N	-0-					-0-
							591	3									
02	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	115	1	1793	2	N	-0-					-0-
							556	3									
03	2759	X	2376	-0-	-383	-0-	115	1	1720	2	N	-0-					-0-
							541	3									
04	2550	N	2331	-0-	-219	-0-	118	1	1670	2	N	-0-					-0-
							543	3									
05	2728	N	2177	-0-	-551	-0-	105	1	1496	2	N	-0-					-0-
							576	3									
*06	2310	N	2150	-0-	-160	-0-	103	1	1510	2	N	-0-					-0-
							537	3									
*07	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	128	1	1818	2	N	-0-					-0-
							672	3									
*08	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	144	1	1927	2	N	-0-					-0-
							719	3									
*09	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	139	1	1893	2	N	-0-					-0-
							687	3									
*10	2604	N	1764	-0-	-840	-0-	88	1	1226	2	N	-0-					-0-
							450	3									
*11	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	148	1	1938	2	N	-0-					-0-
							686	3									
12	2821	N	2648	-0-	-173	-0-	135	1	1849	2	N	-0-					-0-
							664	3									

TOTAL GAS PROD: 29,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 162 RRCID -> 141455 COMPL. DATE 05/03/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9232 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	102	-0-	-2874		-0-	7	1	73	2	N	-0-					-0-
								22	3									
02	2688	X	20	-0-	-2668		-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
								6	3									
03	2976	X	19	-0-	-2957		-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
								6	3									
04	2880	X	17	-0-	-2863		-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
								5	3									
05	124	X	14	-0-	-110		-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
								4	3									
*06	90	X	9	-0-	-81		-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
								2	3									
*07	31	X	15	-0-	-16		-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
								4	3									
*08	14	N	3	-0-	-11		-0-	3	2			N	-0-					-0-
*09	9	N	2	-0-	-7		-0-	2	2			N	-0-					-0-
*10	15	N	-0-	-0-	-15		-0-					N	-0-					-0-
*11	27	N	27	-0-	-0-		-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
								7	3									
*12	45	N	45	-0-	-0-		-0-	4	1	31	2	N	-0-					-0-
								10	3									

TOTAL GAS PROD: 273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES WELL #: 9 RRCID -> 141460 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10077 - 10159

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 165 RRCID -> 141463 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8512 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	35 171	1 3	556	2	N	-0-					-0-
02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	88 430	1 3	1384	2	N	-0-					-0-
03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	97 457	1 3	1452	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	93 433	1 3	1334	2	N	-0-					-0-
05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	92 492	1 3	1286	2	N	-0-					-0-
*06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	70 373	1 3	1039	2	N	-0-					-0-
*07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	77 401	1 3	1085	2	N	-0-					-0-
*08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	86 422	1 3	1135	2	N	-0-					-0-
*09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	82 402	1 3	1104	2	N	-0-					-0-
*10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	72 368	1 3	1006	2	N	-0-					-0-
*11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	84 394	1 3	1106	2	N	-0-					-0-
*12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	78 383	1 3	1065	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURRI, R. WELL #: 13-U RRCID -> 141657 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 9352

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 164 RRCID -> 141829 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9990 - 10026

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA "A" WELL #: 6 RRCID -> 141878 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8696 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	72	2	N	-0-					-0-
							20	3									
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	77	2	N	-0-					-0-
							21	3									
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	N	-0-					-0-
							23	3									
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	N	-0-					-0-
							24	3									
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	N	-0-					-0-
							28	3									
*06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	N	-0-					-0-
							23	3									
*07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	N	-0-					-0-
							23	3									
*08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-					-0-
							21	3									
*09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	N	-0-					-0-
							26	3									
*10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-					-0-
							11	3									
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	N	-0-					-0-
							22	3									
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	N	-0-					-0-
							23	3									

TOTAL GAS PROD: 1,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 167 RRCID -> 142453 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8440 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	64	1	1009	2	N	-0-					-0-
							310	3									
02	1288	N	1215	-0-	-73	-0-	58	1	882	2	N	-0-					-0-
							275	3									
03	1395	N	1348	-0-	-47	-0-	66	1	977	2	N	-0-					-0-
							305	3									
04	1350	N	1337	-0-	-13	-0-	67	1	958	2	N	-0-					-0-
							312	3									
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	66	1	942	2	N	-0-					-0-
							362	3									
*06	1290	N	1262	-0-	-28	-0-	61	1	886	2	N	-0-					-0-
							315	3									
*07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	68	1	981	2	N	-0-					-0-
							365	3									
*08	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	71	1	930	2	N	-0-					-0-
							346	3									
*09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	65	1	896	2	N	-0-					-0-
							326	3									
*10	1426	N	1126	-0-	-300	-0-	56	1	781	2	N	-0-					-0-
							289	3									
*11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	71	1	918	2	N	-0-					-0-
							325	3									
*12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	69	1	953	2	N	-0-					-0-
							346	3									

TOTAL GAS PROD: 15,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HERBST, M.V. WELL #: 15 RRCID -> 142459 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7648 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	72	1	1173	2	N	-0-					-0-
							363	3									
02	1484	N	1417	-0-	-67	-0-	67	1	1031	2	N	-0-					-0-
							319	3									
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	108	1	1609	2	N	-0-					-0-
							507	3									
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	84	1	1188	2	N	-0-					-0-
							385	3									
05	1581	N	1359	-0-	-222	-0-	65	1	934	2	N	-0-					-0-
							360	3									
*06	1680	N	972	-0-	-708	-0-	46	1	682	2	N	-0-					-0-
							244	3									
*07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	88	1	1237	2	N	-0-					-0-
							456	3									
*08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	91	1	1225	2	N	-0-					-0-
							457	3									
*09	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	89	1	1209	2	N	-0-					-0-
							436	3									
*10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	88	1	1234	2	N	1	1	1			-0-
							456	3	1	9							
*11	1680	N	1619	-0-	-61	-0-	85	1	1132	2	N	-0-					-0-
							402	3									
12	1736	N	1721	-0-	-15	-0-	90	1	1201	2	N	-0-					-0-
							430	3									

TOTAL GAS PROD: 19,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LA PERLA WELL #: 166 RRCID -> 142484 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9123 - 9218

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES WELL #: 10 RRCID -> 142511 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9771 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	355	-0-	-110	-0-	17	1	260	2	N	-0-					-0-
							78	3									
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	24	1	358	2	N	-0-					-0-
							111	3									
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	22	1	321	2	N	-0-					-0-
							102	3									
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	22	1	332	2	N	-0-					-0-
							109	3									
05	465	N	376	-0-	-89	-0-	19	1	259	2	N	-0-					-0-
							98	3									
*06	420	N	394	-0-	-26	-0-	18	1	277	2	N	-0-					-0-
							99	3									
*07	465	N	351	-0-	-114	-0-	17	1	244	2	N	-0-					-0-
							90	3									
*08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	20	1	266	2	N	-0-					-0-
							100	3									
*09	390	N	340	-0-	-50	-0-	17	1	237	2	N	-0-					-0-
							86	3									
*10	341	N	314	-0-	-27	-0-	16	1	217	2	N	1	1	1			-0-
							80	3	1	9							
*11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	87	1	1147	2	N	-0-					-0-
							407	3									
*12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	75	1	1016	2	N	-0-					-0-
							364	3									

TOTAL GAS PROD: 7,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LA PERLA WELL #: 168 RRCID -> 142536 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9614 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	239	2	N	-0-					-0-
							72	3									
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	213	2	N	-0-					-0-
							65	3									
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	227	2	N	-0-					-0-
							71	3									
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	22	1	295	2	N	-0-					-0-
							97	3									
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	22	1	319	2	N	-0-					-0-
							122	3									
*06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	17	1	251	2	N	-0-					-0-
							90	3									
*07	403	N	306	-0-	-97	-0-	15	1	213	2	N	-0-					-0-
							78	3									
*08	403	N	283	-0-	-120	-0-	15	1	196	2	N	-0-					-0-
							72	3									
*09	360	N	311	-0-	-49	-0-	16	1	216	2	N	-0-					-0-
							79	3									
*10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	27	1	381	2	N	-0-					-0-
							141	3									
*11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	60	1	779	2	N	-0-					-0-
							277	3									
*12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	29	1	384	2	N	-0-					-0-
							140	3									

TOTAL GAS PROD: 5,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 142538 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8114 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	130	1	2246	3	Y	-0-					-0-
02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	127	1	1957	3	Y	17	8	1			9
							19	9									
03	2139	N	2067	-0-	-72	-0-	114	1	1884	3	Y	63	6	1			66
							69	9									
04	2130	N	1385	-0-	-745	-0-	81	1	1261	3	Y	39	39	1			66
							43	9									
05	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	137	1	2199	3	Y	70	38	1			98
							77	9									
06	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	155	1	2542	3	Y	7	77	1			28
							8	9									
07	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	142	1	2359	3	Y	53	38	1			43
							58	9									
08	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	146	1	2424	3	Y	38	38	1			43
							42	9									
09	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	145	1	2239	3	Y	41	42	1			42
							45	9									
10	2573	N	2020	-0-	-553	-0-	118	1	1890	3	Y	11	43	1			10
							12	9									
11	2490	N	2106	-0-	-384	-0-	126	1	1934	3	Y	42	31	1			21
							46	9									
12	2511	N	2426	-0-	-85	-0-	145	1	2281	3	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 27,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	155	1	2488	2	N	-0-					-0-
							769	3									
02	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	146	1	2269	2	N	-0-					-0-
							705	3									
03	3410	X	3360	-0-	-50	-0-	162	1	2431	2	N	-0-					-0-
							767	3									
04	3150	X	3120	-0-	-30	-0-	159	1	2235	2	N	-0-					-0-
							726	3									
05	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	158	1	2260	2	N	-0-					-0-
							871	3									
*06	3150	X	3102	-0-	-48	-0-	148	1	2176	2	N	-0-					-0-
							778	3									
*07	3255	X	3070	-0-	-185	-0-	150	1	2132	2	N	-0-					-0-
							788	3									
*08	3255	X	2744	-0-	-511	-0-	142	1	1896	2	N	-0-					-0-
							706	3									
*09	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	164	1	2220	2	N	-0-					-0-
							806	3									
*10	3255	X	3073	-0-	-182	-0-	155	1	2134	2	N	-0-					-0-
							784	3									
*11	3090	X	2851	-0-	-239	-0-	153	1	1991	2	N	-0-					-0-
							707	3									
12	3255	X	3019	-0-	-236	-0-	155	1	2106	2	N	-0-					-0-
							758	3									

TOTAL GAS PROD: 37,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA "A" WELL #: 7 RRCID -> 143009 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9590 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 169 RRCID -> 143058 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9872 - 10231

01	5239	X	4656	-0-	-583	-0-	211	1	3397	2	N	-0-					-0-
							1048	3									
02	4732	X	3942	-0-	-790	-0-	183	1	2869	2	N	-0-					-0-
							890	3									
03	5239	X	4901	-0-	-338	-0-	238	1	3547	2	N	-0-					-0-
							1116	3									
04	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	190	1	2696	2	N	-0-					-0-
							877	3									
05	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	272	1	3861	2	N	-0-					-0-
							1485	3									
*06	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	227	1	3334	2	N	-0-					-0-
							1191	3									
*07	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	248	1	3513	2	N	-0-					-0-
							1300	3									
*08	5239	X	4701	-0-	-538	-0-	245	1	3247	2	N	-0-					-0-
							1209	3									
*09	5070	X	4607	-0-	-463	-0-	236	1	3209	2	N	-0-					-0-
							1162	3									
*10	5239	X	4909	-0-	-330	-0-	247	1	3409	2	N	-0-					-0-
							1253	3									
*11	4890	X	4665	-0-	-225	-0-	249	1	3260	2	N	-0-					-0-
							1156	3									
12	5053	X	4631	-0-	-422	-0-	237	1	3230	2	N	-0-					-0-
							1164	3									

TOTAL GAS PROD: 56,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 170 RRCID -> 143692 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 9796

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 171 RRCID -> 143722 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8930 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 144238 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 7690

01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	41	1	357	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	337	-0-	-27	-0-	28	1	309	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	381	-0-	-22	-0-	32	1	349	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	366	-0-	-24	-0-	32	1	334	3	Y	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	34	1	342	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	295	-0-	-65	-0-	21	1	274	3	Y	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	38	1	378	3	Y	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	45	1	355	3	Y	-0-					-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	44	1	345	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	400	-0-	-3	-0-	44	1	356	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	371	-0-	-19	-0-	38	1	333	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	387	-0-	-16	-0-	41	1	346	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, WM. WELL #: 48 RRCID -> 144301 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9086

01	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	103	1	1631	2	N	-0-					1
							502	3									
02	2016	N	1972	-0-	-44	-0-	93	1	1436	2	N	-0-					1
							443	3									
03	2232	N	2132	-0-	-100	-0-	104	1	1545	2	N	-0-					1
							483	3									
04	2160	N	2040	-0-	-120	-0-	104	1	1463	2	N	-0-					1
							473	3									
05	2170	N	2098	-0-	-72	-0-	103	1	1442	2	N	-0-					1
							553	3									
*06	2070	N	1977	-0-	-93	-0-	96	1	1388	2	N	-0-					1
							493	3									
*07	2108	N	1998	-0-	-110	-0-	98	1	1387	2	N	-0-					1
							513	3									
*08	2108	N	2082	-0-	-26	-0-	109	1	1438	2	N	-0-					1
							535	3									
*09	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	102	1	1389	2	N	-0-					1
							504	3									
*10	1984	N	1970	-0-	-14	-0-	98	1	1369	2	N	-0-					1
							503	3									
*11	2010	N	1860	-0-	-150	-0-	100	1	1300	2	N	-0-					1
							460	3									
*12	2077	N	2067	-0-	-10	-0-	108	1	1441	2	N	-0-					1
							518	3									

TOTAL GAS PROD: 24,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 144343 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7980 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	199	1	3448	3	Y	-0-					-0-
02	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	200	1	3088	3	Y	-0-					-0-
03	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	210	1	3470	3	Y	-0-					-0-
04	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	208	1	3248	3	Y	-0-					-0-
05	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	214	1	3419	3	Y	-0-					-0-
06	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	209	1	3434	3	Y	-0-					-0-
07	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	219	1	3630	3	Y	-0-					-0-
08	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	215	1	3592	3	Y	-0-					-0-
09	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	215	1	3320	3	Y	-0-					-0-
10	3689	X	3640	-0-	-49	-0-	214	1	3426	3	Y	-0-					-0-
11	3570	X	3241	-0-	-329	-0-	198	1	3043	3	Y	-0-					-0-
12	3689	X	3447	-0-	-242	-0-	207	1	3240	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 173 RRCID -> 144531 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	607	-0-	-13	-0-	27	1	442	2	N	-0-					-0-
							138	3									
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	27	1	433	2	N	-0-					-0-
							134	3									
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	30	1	462	2	N	-0-					-0-
							146	3									
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	31	1	435	2	N	-0-					-0-
							142	3									
05	651	N	631	-0-	-20	-0-	31	1	434	2	N	-0-					-0-
							166	3									
*06	630	N	617	-0-	-13	-0-	29	1	432	2	N	-0-					-0-
							156	3									
*07	620	N	548	-0-	-72	-0-	27	1	380	2	N	-0-					-0-
							141	3									
*08	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	141	1	1870	2	N	-0-					-0-
							696	3									
*09	3000	N	4745	-0-	1745	1745	244	1	3305	2	N	-0-					-0-
							1196	3									
*10	3100	N	4061	-0-	961	2706	203	1	2822	2	N	1	1	1			-0-
							1035	3	1	9							
*11	3000	N	3614	-0-	614	3320	193	1	2526	2	N	-0-					-0-
							895	3									
*12	7234	X	3914	-0-	-3320	-0-	200	1	2731	2	N	-0-					-0-
							983	3									

TOTAL GAS PROD: 23,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES WELL #: 13 RRCID -> 144564 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10020 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	81	1	1291	2	N	-0-					-0-
							399	3									
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	79	1	1238	2	N	-0-					-0-
							383	3									
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	89	1	1323	2	N	-0-					-0-
							416	3									
04	1140	N	748	-0-	-392	-0-	37	1	537	2	N	-0-					-0-
							174	3									
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	71	1	1011	2	N	-0-					-0-
							391	3									
*06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	75	1	1090	2	N	-0-					-0-
							388	3									
*07	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	110	1	1544	2	N	-0-					-0-
							569	3									
*08	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	108	1	1425	2	N	-0-					-0-
							530	3									
*09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	94	1	1279	2	N	-0-					-0-
							464	3									
*10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	93	1	1283	2	N	1	1	1			-0-
							471	3	1	9							
*11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	71	1	941	2	N	-0-					-0-
							334	3									
*12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	70	1	952	2	N	-0-					-0-
							340	3									

TOTAL GAS PROD: 19,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	45	1	746	2	N	-0-					-0-
							231	3									
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	37	1	566	2	N	-0-					-0-
							175	3									
03	806	N	686	-0-	-120	-0-	32	1	496	2	N	-0-					-0-
							158	3									
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	47	1	646	2	N	-0-					-0-
							208	3									
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	45	1	616	2	N	-0-					-0-
							235	3									
*06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	43	1	626	2	N	-0-					-0-
							223	3									
*07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	44	1	621	2	N	-0-					-0-
							230	3									
*08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	45	1	600	2	N	-0-					-0-
							223	3									
*09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	46	1	602	2	N	-0-					-0-
							218	3									
*10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	45	1	626	2	N	-0-					-0-
							231	3									
*11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	45	1	596	2	N	-0-					-0-
							211	3									
*12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	54	1	724	2	N	-0-					-0-
							260	3									

TOTAL GAS PROD: 10,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 144620 COMPL. DATE 03/07/1993 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7342 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	230	-0-	-18	-0-	176	2	54	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	170	2	52	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	181	2	57	3	Y	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	171	2	56	3	Y	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	174	2	67	3	Y	-0-					-0-
*06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	166	2	59	3	Y	-0-					-0-
*07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	168	2	62	3	Y	-0-					-0-
*08	217	N	203	-0-	-14	-0-	148	2	55	3	Y	-0-					-0-
*09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	176	2	64	3	Y	-0-					-0-
*10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	162	2	60	3	Y	-0-					-0-
*11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	159	2	57	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	216	-0-	-32	-0-	159	2	57	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, WM. WELL #: 49 RRCID -> 144633 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9244 - 9417

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 144716 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7963 - 8556

01	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	4731	2	1459	3	Y	-0-					2
02	5572	X	5351	-0-	-221	-0-	4085	2	1266	3	Y	-0-					2
03	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	4722	2	1486	3	Y	-0-					2
04	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	4717	2	1533	3	Y	-0-					2
05	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	4755	2	1830	3	Y	-0-					2
*06	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	4525	2	1616	3	Y	-0-					2
*07	6014	X	5747	-0-	-267	-0-	4197	2	1550	3	Y	-0-					2
*08	6014	X	5827	-0-	-187	-0-	4244	2	1583	3	Y	-0-					2
*09	5820	X	5577	-0-	-243	-0-	4094	2	1483	3	Y	-0-					2
*10	6479	X	5759	-0-	-720	-0-	4212	2	1547	3	Y	-0-					2
*11	6150	X	5742	-0-	-408	-0-	4240	2	1502	3	Y	-0-					2
*12	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	4303	2	1549	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 71,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 42 RRCID -> 144860 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8924 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	25	1	409	2	N	-0-					-0-
							128	3									
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	364	2	N	-0-					-0-
							114	3									
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	70	1	1059	2	N	-0-					-0-
							334	3									
04	480	N	438	-0-	-42	-0-	22	1	313	2	N	-0-					-0-
							103	3									
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	23	1	352	2	N	-0-					-0-
							137	3									
*06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	26	1	363	2	N	-0-					-0-
							129	3									
*07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	25	1	365	2	N	-0-					-0-
							135	3									
*08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	26	1	360	2	N	-0-					-0-
							134	3									
*09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	27	1	352	2	N	-0-					-0-
							125	3									
*10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	26	1	372	2	N	1	1	1			-0-
							136	3	1	9							
*11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	27	1	354	2	N	-0-					-0-
							126	3									
*12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	25	1	353	2	N	-0-					-0-
							128	3									

TOTAL GAS PROD: 7,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 145677 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 7470 - 8083

01	1240	N	1062	-0-	-178	-0-	812	2	250	3	Y	-0-					-0-
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	809	2	251	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	684	-0-	-401	-0-	521	2	163	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	443	-0-	-577	-0-	334	2	109	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	481	-0-	-604	-0-	348	2	133	3	Y	-0-					-0-
*06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	619	2	222	3	Y	-0-					-0-
*07	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1217	2	449	3	Y	-0-					-0-
*08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1080	2	402	3	Y	-0-					-0-
*09	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	1661	2	602	3	Y	-0-					-0-
*10	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	1674	2	615	3	Y	-0-					-0-
*11	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	1626	2	576	3	Y	-0-					-0-
*12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1469	2	529	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	496	N	47	-0-	-449	-0-	47	2			Y	-0-					3
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	Y	-0-					3
							29	3									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	29	X	29	-0-	-0-	-0-	7	2	22	3	Y	-0-					3
06	29	X	29	-0-	-0-	-0-	7	2	22	3	Y	-0-					3
07	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		11	-0-	11	11	9	2	2	3	Y	-0-					3
*10	29	X	18	-0-	-11	-0-	14	2	4	3	Y	-0-					3
*11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					3
*12	T. A.		2	-0-	2	2	1	2	1	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERBST, M.V. WELL #: 17 RRCID -> 145953 COMPL. DATE 06/25/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7690 - 8320

01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	60	1	966	2	N	-0-					-0-
							297	3									
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	50	1	797	2	N	-0-					-0-
							248	3									
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	54	1	791	2	N	-0-					-0-
							248	3									
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	48	1	659	2	N	-0-					-0-
							212	3									
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	62	1	892	2	N	-0-					-0-
							342	3									
*06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	51	1	745	2	N	-0-					-0-
							267	3									
*07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	58	1	827	2	N	-0-					-0-
							306	3									
*08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	65	1	872	2	N	-0-					-0-
							326	3									
*09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	76	1	1016	2	N	-0-					-0-
							369	3									
*10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	69	1	967	2	N	1	1	1			-0-
							357	3	1	9							
*11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	63	1	842	2	N	-0-					-0-
							300	3									
*12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	43	1	593	2	N	-0-					-0-
							215	3									

TOTAL GAS PROD: 14,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	T. A.		3169	-0-	3169	12813	144	1	2311	2	N	-0-					-0-
							714	3									
02	15668	X	2855	-0-	-12813	-0-	133	1	2078	2	N	-0-					-0-
							644	3									
03	3317	X	2870	-0-	-447	-0-	139	1	2077	2	N	-0-					-0-
							654	3									
04	3120	X	2749	-0-	-371	-0-	140	1	1969	2	N	-0-					-0-
							640	3									
05	3224	X	2929	-0-	-295	-0-	141	1	2013	2	N	-0-					-0-
							775	3									
*06	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	148	1	2167	2	N	-0-					-0-
							772	3									
*07	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	164	1	2320	2	N	-0-					-0-
							857	3									
*08	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	166	1	2206	2	N	-0-					-0-
							822	3									
*09	3090	X	2957	-0-	-133	-0-	152	1	2059	2	N	-0-					-0-
							746	3									
*10	3348	X	3118	-0-	-230	-0-	157	1	2167	2	N	-0-					-0-
							794	3									
*11	3240	X	3105	-0-	-135	-0-	166	1	2170	2	N	-0-					-0-
							769	3									
12	3348	X	2817	-0-	-531	-0-	145	1	1966	2	N	-0-					-0-
							706	3									

TOTAL GAS PROD: 36,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	24	1	363	2	N	-0-					-0-
							110	3									
02	588	N	458	-0-	-130	-0-	22	1	331	2	N	-0-					-0-
							105	3									
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	24	1	363	2	N	-0-					-0-
							114	3									
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	26	1	366	2	N	-0-					-0-
							119	3									
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	24	1	348	2	N	-0-					-0-
							134	3									
*06	480	N	433	-0-	-47	-0-	20	1	303	2	N	-0-					-0-
							110	3									
*07	527	N	422	-0-	-105	-0-	21	1	293	2	N	-0-					-0-
							108	3									
*08	496	N	446	-0-	-50	-0-	24	1	308	2	N	-0-					-0-
							114	3									
*09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	22	1	304	2	N	-0-					-0-
							112	3									
*10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	23	1	303	2	N	1	1	1			-0-
							113	3	1	9							
*11	420	N	291	-0-	-129	-0-	16	1	204	2	N	-0-					-0-
							71	3									
12	465	N	357	-0-	-108	-0-	19	1	248	2	N	-0-					-0-
							90	3									

TOTAL GAS PROD: 5,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERBST, M.V. WELL #: 18 C RRCID -> 146461 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7942 - 8114

01	2325	N	1418	-0-	-907	-0-	65	1	1035	2	N	-0-				27
							318	3								
02	1848	N	1437	-0-	-411	-0-	68	1	1045	2	N	-0-				27
							324	3								
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	78	1	1162	2	N	-0-				27
							365	3								
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	79	1	1127	2	N	-0-				27
							368	3								
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	78	1	1113	2	N	-0-				27
							428	3								
*06	1560	N	1547	-0-	-13	-0-	74	1	1086	2	N	-0-				27
							387	3								
*07	1612	N	1608	-0-	-4	-0-	78	1	1116	2	N	-0-				27
							414	3								
*08	1612	N	1601	-0-	-11	-0-	84	1	1105	2	N	-0-				27
							412	3								
*09	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	81	1	1102	2	N	-0-				27
							398	3								
*10	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	83	1	1151	2	N	-0-				27
							426	3								
*11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	84	1	1102	2	N	-0-				27
							390	3								
12	1643	N	1563	-0-	-80	-0-	79	1	1091	2	N	-0-				27
							393	3								

TOTAL GAS PROD: 18,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 146503 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 7558 - 7678

01	1364	N	12	-0-	-1352	-0-	9	2	3	3	Y	-0-				4
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	588	2	183	3	Y	-0-				4
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	775	2	244	3	Y	-0-				4
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	748	2	243	3	Y	-0-				4
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	656	2	252	3	Y	-0-				4
*06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	710	2	253	3	Y	-0-				4
*07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	747	2	276	3	Y	-0-				4
*08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	516	2	192	3	Y	-0-				4
*09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	513	2	186	3	Y	-0-				4
*10	961	N	462	-0-	-499	-0-	338	2	124	3	Y	-0-				4
*11	690	N	385	-0-	-305	-0-	284	2	101	3	Y	-0-				4
12	713	N	247	-0-	-466	-0-	181	2	66	3	Y	-0-				4

TOTAL GAS PROD: 8,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES WELL #: 14 RRCID -> 146796 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9844 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	425	-0-	-133	-0-	19	1	309	2	N	-0-					-0-
							97	3									
02	476	N	434	-0-	-42	-0-	20	1	315	2	N	-0-					-0-
							99	3									
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	21	1	317	2	N	-0-					-0-
							101	3									
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	24	1	348	2	N	-0-					-0-
							112	3									
05	496	N	342	-0-	-154	-0-	16	1	235	2	N	-0-					-0-
							91	3									
*06	420	N	374	-0-	-46	-0-	18	1	263	2	N	-0-					-0-
							93	3									
*07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	31	1	441	2	N	-0-					-0-
							166	3									
*08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	37	1	494	2	N	-0-					-0-
							184	3									
*09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	36	1	492	2	N	-0-					-0-
							179	3									
*10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	38	1	517	2	N	-0-					-0-
							187	3									
*11	690	N	657	-0-	-33	-0-	34	1	459	2	N	-0-					-0-
							164	3									
12	744	N	669	-0-	-75	-0-	33	1	467	2	N	-0-					-0-
							169	3									

TOTAL GAS PROD: 6,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 29 RRCID -> 146852 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7268 - 7906

01	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	156	1	2960	3	Y	-0-					-0-
02	2884	X	2573	-0-	-311	-0-	118	1	2455	3	Y	-0-					-0-
03	3317	X	2726	-0-	-591	-0-	112	1	2614	3	Y	-0-					-0-
04	2730	X	2584	-0-	-146	-0-	128	1	2456	3	Y	-0-					-0-
05	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	150	1	2784	3	Y	-0-					-0-
06	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	136	1	2764	3	Y	-0-					-0-
07	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	131	1	2799	3	Y	-0-					-0-
08	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	191	1	2703	3	Y	-0-					-0-
09	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	158	1	2776	3	Y	-0-					-0-
10	3007	X	2911	-0-	-96	-0-	152	1	2759	3	Y	-0-					-0-
11	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	159	1	2898	3	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2841	-0-	-197	-0-	150	1	2691	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, E.C. WELL #: 2 RRCID -> 146870 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7678 - 7742

01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	28	1	470	3	Y	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	23	1	427	3	Y	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	24	1	519	3	Y	-0-					-0-
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	38	1	628	3	Y	-0-					-0-
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	41	1	699	3	Y	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	28	1	529	3	Y	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	41	1	690	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	597	-0-	-23	-0-	34	1	563	3	Y	-0-					-0-
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	35	1	567	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	610	-0-	-134	-0-	35	1	575	3	Y	-0-					-0-
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	30	1	614	3	Y	-0-					-0-
*12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	38	1	669	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 177 RRCID -> 146878 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10040 - 10153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 31 RRCID -> 147241 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7324 - 7946

01	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	117	1	2226	3	Y	-0-					-0-
02	2156 N	2023	-0-	-133	-0-	93	1	1930	3	Y	-0-					-0-
03	2356 N	2120	-0-	-236	-0-	87	1	2033	3	Y	-0-					-0-
04	2280 N	2139	-0-	-141	-0-	106	1	2033	3	Y	-0-					-0-
05	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	117	1	2172	3	Y	-0-					-0-
06	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	98	1	1988	3	Y	-0-					-0-
07	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	100	1	2146	3	Y	-0-					-0-
08	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	157	1	2223	3	Y	-0-					-0-
09	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	119	1	2092	3	Y	-0-					-0-
10	2232 N	2138	-0-	-94	-0-	112	1	2026	3	Y	-0-					-0-
11	2310 N	2210	-0-	-100	-0-	115	1	2095	3	Y	-0-					-0-
12	2294 N	2090	-0-	-204	-0-	110	1	1980	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERBST, M.V. WELL #: 19 RRCID -> 147322 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 7667 - 8390

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARRILLO, O. P. WELL #: 1 RRCID -> 147335 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7985 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	N	-0-					-0-
							26	3									
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	N	-0-					-0-
							12	3									
04	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*06	60	N	58	-0-	-2	-0-	4	1	41	2	N	-0-					-0-
							13	3									
*07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
							7	3									
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
							2	3									
*09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-
							7	3									
*11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERBST, M.V. WELL #: 20 RRCID -> 147344 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 7518 - 7557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	N	-0-					-0-
							23	3									
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	N	-0-					-0-
							17	3									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANCHO NUEVO WELL #: 1 RRCID -> 147605 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8238 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1476	-0-		-167	-0-	67	1	1077	2	N	-0-					6
								332	3									
02	1091	N	1091	-0-		-0-	-0-	50	1	794	2	N	-0-					6
								247	3									
03	1565	N	1565	-0-		-0-	-0-	75	1	1133	2	N	-0-					6
								357	3									
04	1440	N	1422	-0-		-18	-0-	72	1	1019	2	N	-0-					6
								331	3									
05	1217	N	1217	-0-		-0-	-0-	58	1	838	2	N	-0-					6
								321	3									
*06	1500	N	1193	-0-		-307	-0-	58	1	837	2	N	-0-					6
								298	3									
*07	1457	N	1267	-0-		-190	-0-	63	1	881	2	N	-0-					6
								323	3									
*08	1568	N	1568	-0-		-0-	-0-	81	1	1083	2	N	-0-					6
								404	3									
*09	1414	N	1414	-0-		-0-	-0-	72	1	986	2	N	-0-					6
								356	3									
*10	1641	N	1641	-0-		-0-	-0-	83	1	1140	2	N	-0-					6
								418	3									
*11	1530	N	1296	-0-		-234	-0-	71	1	906	2	N	-0-					6
								319	3									
12	1457	N	1183	-0-		-274	-0-	59	1	825	2	N	-0-					6
								299	3									

TOTAL GAS PROD: 16,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 33 RRCID -> 147608 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1493 - 7900

01	2573	N	2037	-0-		-536	-0-	102	1	1935	3	Y	-0-					-0-
02	2464	N	2348	-0-		-116	-0-	108	1	2240	3	Y	-0-					-0-
03	2656	N	2656	-0-		-0-	-0-	109	1	2547	3	Y	-0-					-0-
04	2059	N	2059	-0-		-0-	-0-	102	1	1957	3	Y	-0-					-0-
05	2748	N	2748	-0-		-0-	-0-	141	1	2607	3	Y	-0-					-0-
06	1960	N	1960	-0-		-0-	-0-	92	1	1868	3	Y	-0-					-0-
07	2547	N	2547	-0-		-0-	-0-	114	1	2433	3	Y	-0-					-0-
08	2649	N	2649	-0-		-0-	-0-	175	1	2474	3	Y	-0-					-0-
09	2314	N	2314	-0-		-0-	-0-	124	1	2190	3	Y	-0-					-0-
10	2542	N	2401	-0-		-141	-0-	125	1	2276	3	Y	-0-					-0-
11	2550	N	2350	-0-		-200	-0-	122	1	2228	3	Y	-0-					-0-
12	2387	N	2336	-0-		-51	-0-	123	1	2213	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	330	1	6262	3	Y	47	46	1			25
							52	9									
02	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	252	1	5222	3	Y	30	34	1			21
							33	9									
03	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	243	1	5664	3	Y	32	37	1			16
							35	9									
04	6420	X	5948	-0-	-472	-0-	293	1	5607	3	Y	44	47	1			13
							48	9									
05	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	347	1	6434	3	Y	20	14	1			19
							22	9									
06	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	301	1	6090	3	Y	27	24	1			22
							30	9									
07	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	308	1	6598	3	Y	23	23	1			22
							25	9									
08	6789	X	6349	-0-	-440	-0-	417	1	5907	3	Y	23	16	1			29
							25	9									
09	6570	X	5961	-0-	-609	-0-	319	1	5613	3	Y	26	39	1			16
							29	9									
10	6789	X	5748	-0-	-1041	-0-	298	1	5409	3	Y	37	41	1			12
							41	9									
11	6570	X	5613	-0-	-957	-0-	291	1	5303	3	Y	17	26	1			3
							19	9									
12	6789	X	6071	-0-	-718	-0-	316	1	5692	3	Y	57	40	1			20
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 73,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

MCMURREY, WM. WELL #: 50 RRCID -> 147697 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9497 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		7215	-0-	7215	26499	330	1	5263	2	N	-0-					1
							1622	3									
02	33172	X	6673	-0-	-26499	-0-	313	1	4857	2	N	-0-					1
							1503	3									
03	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	337	1	5016	2	N	-0-					1
							1579	3									
04	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	331	1	4673	2	N	-0-					1
							1518	3									
05	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	324	1	4628	2	N	-0-					1
							1780	3									
*06	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	309	1	4520	2	N	-0-					1
							1613	3									
*07	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	323	1	4561	2	N	-0-					1
							1684	3									
*08	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	341	1	4507	2	N	-0-					1
							1678	3									
*09	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	323	1	4353	2	N	-0-					1
							1576	3									
*10	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	336	1	4652	2	N	-0-					1
							1709	3									
*11	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	342	1	4461	2	N	-0-					1
							1579	3									
*12	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	325	1	4403	2	N	-0-					1
							1584	3									

TOTAL GAS PROD: 79,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, E.T. WELL #: 5 RRCID -> 147805 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8073 - 8151

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	908	-0-	-22	-0-	54	1	854	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	838	-0-	-2	-0-	65	1	773	3	Y	-0-					-0-
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	64	1	878	3	Y	-0-					-0-
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	57	1	834	3	Y	-0-					-0-
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	56	1	883	3	Y	-0-					-0-
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	65	1	843	3	Y	-0-					-0-
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	66	1	876	3	Y	-0-					-0-
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	64	1	893	3	Y	-0-					-0-
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	64	1	886	3	Y	-0-					-0-
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	63	1	903	3	Y	-0-					-0-
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	62	1	882	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	927	-0-	-34	-0-	62	1	865	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 135 RRCID -> 148151 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8148 - 8753

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO NUEVO WELL #: 2 RRCID -> 148279 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8248 - 8611

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 175 RRCID -> 148280 COMPL. DATE 02/13/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7878 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	7728	-0-	-239	-0-	353	1	5637	2	N	-0-					-0-
							1738	3									
02	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	368	1	5738	2	N	-0-					-0-
							1781	3									
03	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	409	1	6085	2	N	-0-					-0-
							1914	3									
04	7800	X	7766	-0-	-34	-0-	393	1	5563	2	N	-0-					-0-
							1810	3									
05	8742	X	8113	-0-	-629	-0-	390	1	5576	2	N	-0-					-0-
							2147	3									
*06	8460	X	7660	-0-	-800	-0-	366	1	5375	2	N	-0-					-0-
							1919	3									
*07	8742	X	7937	-0-	-805	-0-	390	1	5510	2	N	-0-					-0-
							2037	3									
*08	8401	X	7333	-0-	-1068	-0-	382	1	5064	2	N	-0-					-0-
							1887	3									
*09	7860	X	7125	-0-	-735	-0-	367	1	4962	2	N	-0-					-0-
							1796	3									
*10	8122	X	7812	-0-	-310	-0-	393	1	5427	2	N	-0-					-0-
							1992	3									
*11	7680	X	7592	-0-	-88	-0-	406	1	5306	2	N	-0-					-0-
							1880	3									
*12	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	426	1	5790	2	N	-0-					-0-
							2084	3									

TOTAL GAS PROD: 93,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A. MARTINEZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148338 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7513 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	3040	-0-	-60	-0-	304	1	2711	3	Y	23					91
							25	9									
02	2856	X	2737	-0-	-119	-0-	140	1	2590	3	Y	6					97
							7	9									
03	3441	X	2834	-0-	-607	-0-	144	1	2686	3	Y	4	88	1			13
							4	9									
04	3330	X	3005	-0-	-325	-0-	235	1	2770	3	Y	-0-					13
05	3441	X	3042	-0-	-399	-0-	316	1	2696	3	Y	27					40
							30	9									
06	2940	X	2705	-0-	-235	-0-	276	1	2429	3	Y	-0-					40
07	3100	X	2955	-0-	-145	-0-	330	1	2625	3	Y	-0-					40
08	3100	X	2751	-0-	-349	-0-	326	1	2370	3	Y	50					90
							55	9									
09	3000	X	2637	-0-	-363	-0-	262	1	2356	3	Y	17	91	1			16
							19	9									
10	3038	X	2973	-0-	-65	-0-	349	1	2624	3	Y	-0-					16
11	2850	X	2674	-0-	-176	-0-	327	1	2347	3	Y	-0-					16
12	2945	X	2435	-0-	-510	-0-	255	1	2180	3	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 33,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 179 RRCID -> 148453 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	6665	X	6043	-0-		-622	-0-		276	1	4409	2	N	-0-					-0-
									1358	3									
02	6020	X	5631	-0-		-389	-0-		263	1	4097	2	N	-0-					-0-
									1271	3									
03	6665	X	6087	-0-		-578	-0-		295	1	4406	2	N	-0-					-0-
									1386	3									
04	6420	X	6408	-0-		-12	-0-		324	1	4590	2	N	-0-					-0-
									1494	3									
05	6634	X	6318	-0-		-316	-0-		304	1	4343	2	N	-0-					-0-
									1671	3									
*06	6033	X	6033	-0-		-0-	-0-		287	1	4233	2	N	-0-					-0-
									1513	3									
*07	6634	X	6283	-0-		-351	-0-		308	1	4363	2	N	-0-					-0-
									1612	3									
*08	6634	X	6044	-0-		-590	-0-		315	1	4175	2	N	-0-					-0-
									1554	3									
*09	6420	X	5868	-0-		-552	-0-		301	1	4086	2	N	-0-					-0-
									1481	3									
*10	6324	X	5827	-0-		-497	-0-		294	1	4048	2	N	-0-					-0-
									1485	3									
*11	6090	X	5948	-0-		-142	-0-		320	1	4159	2	N	-0-					-0-
									1469	3									
12	6293	X	6173	-0-		-120	-0-		315	1	4306	2	N	-0-					-0-
									1552	3									

TOTAL GAS PROD: 72,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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
01	2895	X	2895	-0-		-0-	-0-		165	1	2724	3	Y	5					5
									6	9									
02	3245	X	3245	-0-		-0-	-0-		157	1	3068	3	Y	18	20	1			3
									20	9									
03	3601	X	3601	-0-		-0-	-0-		155	1	3418	3	Y	25					28
									28	9									
04	3720	X	3421	-0-		-299	-0-		193	1	3228	3	Y	-0-					28
05	3596	X	3507	-0-		-89	-0-		194	1	3291	3	Y	20	43	1			5
									22	9									
06	3480	X	3048	-0-		-432	-0-		155	1	2893	3	Y	-0-					5
07	3596	X	3263	-0-		-333	-0-		181	1	3061	3	Y	19					24
									21	9									
08	3596	X	3108	-0-		-488	-0-		178	1	2920	3	Y	9					33
									10	9									
09	3420	X	2942	-0-		-478	-0-		170	1	2772	3	Y	-0-	26	1			7
10	3379	X	3053	-0-		-326	-0-		175	1	2878	3	Y	-0-					7
11	3150	X	2977	-0-		-173	-0-		136	1	2841	3	Y	-0-					7
12	3255	X	3220	-0-		-35	-0-		171	1	3038	3	Y	10	8	1			9
									11	9									

TOTAL GAS PROD: 38,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148974 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7142 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	59	1	633	3	Y	-0-					-0-
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	48	1	626	3	Y	-0-					-0-
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	67	1	797	3	Y	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	83	1	731	3	Y	-0-					-0-
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	73	1	838	3	Y	-0-					-0-
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	65	1	778	3	Y	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	58	1	573	3	Y	-0-					-0-
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	87	1	924	3	Y	-0-					-0-
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	78	1	899	3	Y	-0-					-0-
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	83	1	928	3	Y	-0-					-0-
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	80	1	898	3	Y	-0-					-0-
*12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	58	1	832	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 28 RRCID -> 149923 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8150 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	27	2	9	3	Y	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	17	2	5	3	Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	8	2	3	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	8	2	2	3	Y	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	28	2	11	3	Y	-0-					-0-
*06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	158	2	56	3	Y	-0-					-0-
*07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	137	2	51	3	Y	-0-					-0-
*08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	250	2	94	3	Y	-0-					-0-
*09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	235	2	85	3	Y	-0-					-0-
*10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	202	2	74	3	Y	-0-					-0-
*11	120	N	26	-0-	-94	-0-	19	2	7	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	28	-0-	-96	-0-	21	2	7	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO NUEVO WELL #: 3-C RRCID -> 150072 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7978 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 150087 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 7470 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	155	1	2689	3	Y	-0-					-0-
02	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	156	1	2413	3	Y	17	8	1			9
							19	9									
03	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	155	1	2552	3	Y	63	5	1			67
							69	9									
04	2580	X	2406	-0-	-174	-0-	143	1	2221	3	Y	38	38	1			67
							42	9									
05	2666	X	2274	-0-	-392	-0-	129	1	2069	3	Y	69	38	1			98
							76	9									
06	2580	X	1924	-0-	-656	-0-	110	1	1805	3	Y	8	77	1			29
							9	9									
07	2480	N	2449	-0-	-31	-0-	136	1	2254	3	Y	54	39	1			44
							59	9									
08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	133	1	2211	3	Y	38	37	1			45
							42	9									
09	1920	N	1556	-0-	-364	-0-	92	1	1419	3	Y	41	42	1			44
							45	9									
10	2077	N	1991	-0-	-86	-0-	116	1	1863	3	Y	11	43	1			12
							12	9									
11	2010	N	1811	-0-	-199	-0-	108	1	1658	3	Y	41	31	1			22
							45	9									
*12	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	124	1	1940	3	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 27,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

RANCHO NUEVO WELL #: 4 RRCID -> 150177 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8397 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	160	-0-	-26	-0-	8	1	117	2	N	-0-					-0-
							35	3									
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	N	-0-					-0-
							41	3									
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	7	1	124	2	N	-0-					-0-
							41	3									
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	N	-0-					-0-
							50	3									
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	7	1	125	2	N	-0-					-0-
							49	3									
*06	180	N	165	-0-	-15	-0-	6	1	115	2	N	-0-					-0-
							44	3									
*07	217	N	170	-0-	-47	-0-	7	1	118	2	N	-0-					-0-
							45	3									
*08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	N	-0-					-0-
							52	3									
*09	180	N	155	-0-	-25	-0-	7	1	107	2	N	-0-					-0-
							41	3									
*10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-					-0-
							49	3									
*11	180	N	159	-0-	-21	-0-	7	1	111	2	N	-0-					-0-
							41	3									
*12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	N	-0-					-0-
							45	3									

TOTAL GAS PROD: 2,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HERBST, M.V. WELL #: 22 RRCID -> 150254 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8093 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, WM. WELL #: 51 RRCID -> 150312 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9561

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	428	-0-	-192	-0-	19 97	1 3	312	2	N	-0-					1
02	560	N	442	-0-	-118	-0-	20 99	1 3	323	2	N	-0-					1
03	620	N	523	-0-	-97	-0-	25 119	1 3	379	2	N	-0-					1
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	28 136	1 3	415	2	N	-0-					1
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	34 195	1 3	503	2	N	-0-					1
*06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	26 135	1 3	374	2	N	-0-					1
*07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	30 150	1 3	411	2	N	-0-					1
*08	620	N	566	-0-	-54	-0-	29 147	1 3	390	2	N	-0-					1
*09	540	N	490	-0-	-50	-0-	26 124	1 3	340	2	N	-0-					1
*10	589	N	495	-0-	-94	-0-	24 127	1 3	344	2	N	-0-					1
*11	540	N	490	-0-	-50	-0-	26 122	1 3	342	2	N	-0-					1
*12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	70 332	1 3	933	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANCHO NUEVO WELL #: 6 RRCID -> 150326 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8506 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	6887	-0-	-2692		-0-		349	1	4934	2	N	-0-					15
									1604	3									
02	7980	X	6192	-0-	-1788		-0-		289	1	4507	2	N	-0-					15
									1396	3									
03	8401	X	6259	-0-	-2142		-0-		304	1	4530	2	N	-0-	8	1			7
									1425	3									
04	6990	X	6902	-0-	-88		-0-		349	1	4934	2	N	14					21
									1604	3	15	9							
05	7223	X	6514	-0-	-709		-0-		313	1	4470	2	N	9					30
									1721	3	10	9							
*06	6750	X	6178	-0-	-572		-0-		295	1	4330	2	N	5					35
									1547	3	6	9							
*07	7130	X	6146	-0-	-984		-0-		303	1	4268	2	N	-0-					35
									1575	3									
*08	7130	X	6477	-0-	-653		-0-		336	1	4459	2	N	20					55
									1660	3	22	9							
*09	6900	X	6291	-0-	-609		-0-		322	1	4380	2	N	-0-					55
									1589	3									
*10	6510	X	6390	-0-	-120		-0-		322	1	4438	2	N	-0-					55
									1630	3									
*11	6270	X	5988	-0-	-282		-0-		321	1	4185	2	N	-0-					55
									1482	3									
12	6510	X	5921	-0-	-589		-0-		303	1	4124	2	N	8					63
									1485	3	9	9							

TOTAL GAS PROD: 76,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

BRIONES, E.L. WELL #: 2 RRCID -> 150751 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8050 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1452	-0-	-253		-0-		68	1	1058	2	N	-0-					-0-
									326	3									
02	1540	N	1276	-0-	-264		-0-		59	1	929	2	N	-0-					-0-
									288	3									
03	1705	N	1332	-0-	-373		-0-		65	1	963	2	N	-0-					-0-
									304	3									
04	1410	N	1238	-0-	-172		-0-		63	1	888	2	N	-0-					-0-
									287	3									
05	1426	N	1229	-0-	-197		-0-		58	1	843	2	N	-0-					-0-
									328	3									
*06	1360	N	1360	-0-	-0-		-0-		64	1	955	2	N	-0-					-0-
									341	3									
*07	1343	N	1343	-0-	-0-		-0-		66	1	932	2	N	-0-					-0-
									345	3									
*08	1278	N	1278	-0-	-0-		-0-		67	1	883	2	N	-0-					-0-
									328	3									
*09	1350	N	1302	-0-	-48		-0-		66	1	906	2	N	-0-					-0-
									330	3									
*10	1350	N	1350	-0-	-0-		-0-		69	1	937	2	N	1	1	1			-0-
									343	3	1	9							
*11	1278	N	1278	-0-	-0-		-0-		69	1	894	2	N	-0-					-0-
									315	3									
12	1333	N	1268	-0-	-65		-0-		65	1	886	2	N	-0-					-0-
									317	3									

TOTAL GAS PROD: 15,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
L & P WELL #: 1 RRCID -> 151089 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8936 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-		43	1	719	2	N	-0-					-0-
								225	3									
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-		47	1	719	2	N	-0-					-0-
								222	3									
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-		48	1	724	2	N	-0-					-0-
								230	3									
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-		49	1	692	2	N	-0-					-0-
								225	3									
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-		50	1	722	2	N	-0-					-0-
								276	3									
*06	999	N	999	-0-	-0-	-0-		47	1	702	2	N	-0-					-0-
								250	3									
*07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-		50	1	701	2	N	-0-					-0-
								258	3									
*08	930	N	824	-0-	-106	-0-		42	1	569	2	N	-0-					-0-
								213	3									
*09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-		51	1	702	2	N	-0-					-0-
								253	3									
*10	960	N	960	-0-	-0-	-0-		49	1	666	2	N	-0-					-0-
								245	3									
*11	903	N	903	-0-	-0-	-0-		47	1	632	2	N	-0-					-0-
								224	3									
12	930	N	889	-0-	-41	-0-		44	1	619	2	N	-0-					-0-
								226	3									

TOTAL GAS PROD: 11,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	X	35	-0-	-0-	-0-		2	1	26	2	N	-0-					-0-
								7	3									
02	14B2 EXT		120	-0-	120	120		7	1	87	2	N	-0-					-0-
								26	3									
03	14B2 EXT		58	-0-	58	178		4	1	41	2	N	-0-					-0-
								13	3									
04	14B2 EXT		1	-0-	1	179		1	2			N	-0-					-0-
05	179	X	-0-	-0-	-179	-0-						N	-0-					-0-
*06	60	N	58	-0-	-2	-0-		4	1	41	2	N	-0-					-0-
								13	3									
*07	34	N	34	-0-	-0-	-0-		3	1	24	2	N	-0-					-0-
								7	3									
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-		1	1	8	2	N	-0-					-0-
								2	3									
*09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-					-0-
*10	36	N	36	-0-	-0-	-0-		3	1	25	2	N	-0-					-0-
								8	3									
*11	50	N	50	-0-	-0-	-0-		4	1	35	2	N	-0-					-0-
								11	3									
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-		5	1	40	2	N	-0-					-0-
								12	3									

TOTAL GAS PROD: 460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
L & P WELL #: 2 RRCID -> 151138 COMPL. DATE 08/14/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8405 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	491	-0-	-377	-0-		23	1	358	2	N	-0-					-0-
								110	3									
02	784	N	251	-0-	-533	-0-		10	1	183	2	N	-0-					-0-
								58	3									
03	682	N	543	-0-	-139	-0-		27	1	393	2	N	-0-					-0-
								123	3									
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-		35	1	479	2	N	-0-					-0-
								153	3									
05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-		93	1	1344	2	N	-0-					-0-
								518	3									
*06	833	N	833	-0-	-0-	-0-		39	1	584	2	N	-0-					-0-
								210	3									
*07	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-		102	1	1444	2	N	-0-					-0-
								534	3									
*08	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-		102	1	1359	2	N	-0-					-0-
								506	3									
*09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-		88	1	1199	2	N	-0-					-0-
								435	3									
*10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-		93	1	1281	2	N	-0-					-0-
								470	3									
*11	955	N	955	-0-	-0-	-0-		51	1	668	2	N	-0-					-0-
								236	3									
12	868	N	437	-0-	-431	-0-		23	1	306	2	N	-0-					-0-
								108	3									

TOTAL GAS PROD: 13,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO NUEVO WELL #: 5 RRCID -> 151206 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8481 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	301	-0-	-319	-0-		13	1	220	2	N	-0-					-0-
								68	3									
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-		21	1	305	2	N	-0-					-0-
								94	3									
03	527	N	381	-0-	-146	-0-		19	1	276	2	N	-0-					-0-
								86	3									
04	300	N	276	-0-	-24	-0-		14	1	198	2	N	-0-					-0-
								64	3									
05	465	N	282	-0-	-183	-0-		15	1	193	2	N	-0-					-0-
								74	3									
*06	391	N	391	-0-	-0-	-0-		18	1	274	2	N	-0-					-0-
								99	3									
*07	410	N	410	-0-	-0-	-0-		20	1	285	2	N	-0-					-0-
								105	3									
*08	302	N	302	-0-	-0-	-0-		15	1	207	2	N	-0-					-0-
								80	3									
*09	390	N	234	-0-	-156	-0-		11	1	163	2	N	-0-					-0-
								60	3									
*10	414	N	414	-0-	-0-	-0-		21	1	287	2	N	-0-					-0-
								106	3									
*11	338	N	338	-0-	-0-	-0-		19	1	234	2	N	-0-					-0-
								85	3									
*12	401	N	401	-0-	-0-	-0-		20	1	280	2	N	-0-					-0-
								101	3									

TOTAL GAS PROD: 4,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANCHO NUEVO WELL #: 8 RRCID -> 151910 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8076 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	215	-0-	-33	-0-	8	1	156	2	N	-0-					-0-
							51	3									
02	224	N	195	-0-	-29	-0-	6	1	143	2	N	-0-					-0-
							46	3									
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	8	1	157	2	N	-0-					-0-
							51	3									
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	171	2	N	-0-					-0-
							57	3									
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	8	1	137	2	N	-0-					-0-
							54	3									
*06	210	N	195	-0-	-15	-0-	8	1	136	2	N	-0-					-0-
							51	3									
*07	248	N	224	-0-	-24	-0-	10	1	156	2	N	-0-					-0-
							58	3									
*08	186	N	171	-0-	-15	-0-	7	1	119	2	N	-0-					-0-
							45	3									
*09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	N	-0-					-0-
							55	3									
*10	217	N	208	-0-	-9	-0-	9	1	144	2	N	1					1
							54	3	1	9							
*11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	N	-0-					1
							49	3									
12	217	N	176	-0-	-41	-0-	7	1	124	2	N	-0-					1
							45	3									

TOTAL GAS PROD: 2,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARRILLO, O.P. WELL #: 3 RRCID -> 152251 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8274 - 8711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	25	1	405	2	N	-0-					-0-
							125	3									
02	364	N	304	-0-	-60	-0-	14	1	220	2	N	-0-					-0-
							70	3									
03	589	N	268	-0-	-321	-0-	12	1	194	2	N	-0-					-0-
							62	3									
04	540	N	23	-0-	-517	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
							6	3									
05	341	N	28	-0-	-313	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
							7	3									
*06	270	N	5	-0-	-265	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*07	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
*08	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
							6	3									
*09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
							7	3									
*10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	214	2	N	-0-					-0-
							80	3									
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	N	-0-					-0-
							14	3									
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	N	-0-					-0-
							36	3									

TOTAL GAS PROD: 1,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANCHO NUEVO WELL #: 9 RRCID -> 152447 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8265 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	72	1	1148	2	N	-0-					-0-
							354	3									
02	1400	N	1365	-0-	-35	-0-	63	1	992	2	N	-0-					-0-
							310	3									
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	69	1	1040	2	N	-0-					-0-
							329	3									
04	1530	N	1361	-0-	-169	-0-	68	1	974	2	N	-0-					-0-
							319	3									
05	1519	N	1405	-0-	-114	-0-	69	1	966	2	N	-0-					-0-
							370	3									
*06	1380	N	1312	-0-	-68	-0-	62	1	919	2	N	-0-					-0-
							331	3									
*07	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	66	1	925	2	N	-0-					-0-
							342	3									
*08	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	70	1	925	2	N	-0-					-0-
							342	3									
*09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	68	1	925	2	N	-0-					-0-
							335	3									
*10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	68	1	957	2	N	-0-					-0-
							353	3									
*11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	71	1	922	2	N	-0-					-0-
							326	3									
12	1364	N	1310	-0-	-54	-0-	68	1	913	2	N	-0-					-0-
							329	3									

TOTAL GAS PROD: 16,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	41420	X	3426	-0-	-37994	-0-	181	1	3127	3	Y	107	197	1			210
							118	9									
02	4508	X	2967	-0-	-1541	-0-	173	1	2676	3	Y	107	152	1			165
							118	9									
03	4681	X	2862	-0-	-1819	-0-	164	1	2698	3	Y	-0-	165	1			-0-
04	3150	X	2555	-0-	-595	-0-	154	1	2401	3	Y	-0-					-0-
05	3255	X	2494	-0-	-761	-0-	147	1	2347	3	Y	-0-					-0-
06	3150	X	2344	-0-	-806	-0-	135	1	2209	3	Y	-0-					-0-
07	3255	X	2259	-0-	-996	-0-	129	1	2130	3	Y	-0-					-0-
08	2852	X	2153	-0-	-699	-0-	122	1	2031	3	Y	-0-					-0-
09	2550	X	1937	-0-	-613	-0-	118	1	1819	3	Y	-0-					-0-
10	2449	X	1593	-0-	-856	-0-	94	1	1499	3	Y	-0-					-0-
11	2070	N	1893	-0-	-177	-0-	116	1	1777	3	Y	-0-					-0-
12	2015	N	1694	-0-	-321	-0-	102	1	1592	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

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
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	261	2	81	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	295	-0-	-13	-0-	225	2	70	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	320	-0-	-21	-0-	243	2	77	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	290	-0-	-40	-0-	219	2	71	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	308	-0-	-33	-0-	223	2	85	3	Y	-0-					-0-
*06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	236	2	85	3	Y	-0-					-0-
*07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	242	2	89	3	Y	-0-					-0-
*08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	236	2	88	3	Y	-0-					-0-
*09	330	N	307	-0-	-23	-0-	226	2	81	3	Y	-0-					-0-
*10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	232	2	86	3	Y	-0-					-0-
*11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	229	2	81	3	Y	-0-					-0-
*12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	232	2	83	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 30 RRCID -> 153792 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9655 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 31 RRCID -> 153866 COMPL. DATE 03/19/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10096 - 10602

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	28	1	276	2	N	-0-					-0-
							85	3									
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	61	1	651	2	N	-0-					-0-
							202	3									
03	651	N	522	-0-	-129	-0-	38	1	368	2	N	-0-					-0-
							116	3									
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	33	1	344	2	N	-0-					-0-
							113	3									
05	1023	N	739	-0-	-284	-0-	53	1	495	2	N	-0-					-0-
							191	3									
*06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	37	1	410	2	N	-0-					-0-
							147	3									
*07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	39	1	412	2	N	-0-					-0-
							152	3									
*08	744	N	607	-0-	-137	-0-	41	1	413	2	N	-0-					-0-
							153	3									
*09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	39	1	482	2	N	-0-					-0-
							175	3									
*10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	34	1	421	2	N	-0-					-0-
							154	3									
*11	600	N	432	-0-	-168	-0-	25	1	301	2	N	-0-					-0-
							106	3									
12	713	N	474	-0-	-239	-0-	25	1	330	2	N	-0-					-0-
							119	3									

TOTAL GAS PROD: 7,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 29 RRCID -> 153959 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8084 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	92	1	920	2	N	2					17
							284	3	2	9							
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	78	1	825	2	N	-0-					17
							256	3									
03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	95	1	904	2	N	-0-	12	1			5
							284	3									
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	87	1	885	2	N	-0-					5
							288	3									
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	94	1	877	2	N	-0-					5
							337	3									
*06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	77	1	862	2	N	-0-					5
							308	3									
*07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	83	1	892	2	N	-0-					5
							329	3									
*08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	86	1	875	2	N	-0-					5
							326	3									
*09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	69	1	849	2	N	40					45
							308	3	44	9							
*10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	72	1	894	2	N	4					49
							328	3	4	9							
*11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	70	1	868	2	N	-0-					49
							307	3									
*12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	70	1	908	2	N	7					56
							327	3	8	9							

TOTAL GAS PROD: 15,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

RANCHO NUEVO WELL #: 7 RRCID -> 154125 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8150 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	30	1	468	2	N	-0-					-0-
							145	3									
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	20	1	295	2	N	-0-					-0-
							90	3									
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	22	1	328	2	N	107	88	1			19
							103	3	118	9							
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	21	1	311	2	N	-0-					19
							101	3									
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	24	1	358	2	N	-0-					19
							138	3									
*06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	25	1	360	2	N	-0-					19
							129	3									
*07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	25	1	346	2	N	-0-					19
							126	3									
*08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	27	1	377	2	N	-0-					19
							143	3									
*09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	27	1	371	2	N	-0-					19
							136	3									
*10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	28	1	390	2	N	-0-					19
							143	3									
*11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	26	1	341	2	N	-0-					19
							120	3									
*12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	26	1	367	2	N	-0-					19
							133	3									

TOTAL GAS PROD: 6,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST WELL #: 6 RRCID -> 154234 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11216 - 11314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L & P WELL #: 4 RRCID -> 154278 COMPL. DATE 03/19/1995 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8476 - 8526

01	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	66	1	1067	2	N	-0-					-0-
						328	3									
02	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	55	1	860	2	N	-0-					-0-
						268	3									
03	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	58	1	887	2	N	-0-					-0-
						280	3									
04	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	56	1	798	2	N	-0-					-0-
						260	3									
05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	55	1	773	2	N	-0-					-0-
						297	3									
*06	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	50	1	755	2	N	-0-					-0-
						270	3									
*07	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	55	1	775	2	N	-0-					-0-
						286	3									
*08	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	58	1	768	2	N	-0-					-0-
						288	3									
*09	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	55	1	751	2	N	-0-					-0-
						272	3									
*10	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	56	1	763	2	N	-0-					-0-
						279	3									
*11	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	57	1	737	2	N	-0-					-0-
						260	3									
*12	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	58	1	769	2	N	-0-					-0-
						278	3									

TOTAL GAS PROD: 13,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 27 RRCID -> 155026 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	160	2	N	-0-					-0-
							49	3									
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	23	1	237	2	N	-0-					-0-
							73	3									
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	32	1	312	2	N	-0-					-0-
							98	3									
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	30	1	306	2	N	-0-					-0-
							99	3									
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	34	1	313	2	N	-0-					-0-
							121	3									
*06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	27	1	307	2	N	-0-					-0-
							110	3									
*07	465	N	450	-0-	-15	-0-	28	1	308	2	N	-0-					-0-
							114	3									
*08	465	N	462	-0-	-3	-0-	31	1	314	2	N	-0-					-0-
							117	3									
*09	450	N	412	-0-	-38	-0-	23	1	285	2	N	-0-					-0-
							104	3									
*10	465	N	229	-0-	-236	-0-	12	1	158	2	N	-0-					-0-
							59	3									
*11	450	N	318	-0-	-132	-0-	18	1	222	2	N	-0-					-0-
							78	3									
12	434	N	327	-0-	-107	-0-	17	1	228	2	N	-0-					-0-
							82	3									

TOTAL GAS PROD: 4,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 32 RRCID -> 155350 COMPL. DATE 08/09/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10426 - 10492

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 72 RRCID -> 155797 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8205 - 8247

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO NUEVO WELL #: 10 RRCID -> 156577 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7960 - 8724

01	10447 X	5712	-0-	-4735	-0-	4366	2	1346	3	N	-0-					20
02	7784 X	4914	-0-	-2870	-0-	3751	2	1163	3	N	-0-					20
03	7471 X	5412	-0-	-2059	-0-	4117	2	1295	3	N	-0-	10	1			10
04	6060 X	5510	-0-	-550	-0-	4157	2	1351	3	N	2					12
						2	9									
05	7927 X	7927	-0-	-0-	-0-	5723	2	2202	3	N	2					14
						2	9									
*06	7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	5403	2	1929	3	N	-0-					14
*07	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	5328	2	1968	3	N	-0-					14
*08	7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	5164	2	1925	3	N	-0-					14
*09	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	4899	2	1774	3	N	-0-					14
*10	6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	4940	2	1814	3	N	-0-					14
*11	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	4653	2	1648	3	N	-0-					14
*12	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	4656	2	1676	3	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 77,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

RANCHO NUEVO WELL #: 12 RRCID -> 157440 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8136 - 8568

01	899 N	880	-0-	-19	-0-	41	1	642	2	N	-0-					-0-
						197	3									
02	868 N	732	-0-	-136	-0-	33	1	533	2	N	-0-					-0-
						166	3									
03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	45	1	659	2	N	-0-					-0-
						207	3									
04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	50	1	670	2	N	-0-					-0-
						216	3									
05	901 N	901	-0-	-0-	-0-	44	1	618	2	N	-0-					-0-
						239	3									
*06	870 N	851	-0-	-19	-0-	40	1	597	2	N	-0-					-0-
						214	3									
*07	961 N	884	-0-	-77	-0-	43	1	614	2	N	-0-					-0-
						227	3									
*08	899 N	892	-0-	-7	-0-	46	1	616	2	N	-0-					-0-
						230	3									
*09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	46	1	623	2	N	-0-					-0-
						225	3									
*10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	46	1	643	2	N	1					1
						237	3	1	9							
*11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	47	1	631	2	N	-0-					1
						224	3									
12	930 N	890	-0-	-40	-0-	44	1	620	2	N	-0-					1
						226	3									

TOTAL GAS PROD: 10,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 182 RRCID -> 157516 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2591	-0-	-354	-0-	118	1	1890	2	N	-0-			-0-
							583	3							
02	2464	X	1782	-0-	-682	-0-	85	1	1297	2	N	-0-			-0-
							400	3							
03	2635	X	2232	-0-	-403	-0-	108	1	1614	2	N	-0-			-0-
							510	3							
04	2520	N	2165	-0-	-355	-0-	109	1	1550	2	N	-0-			-0-
							506	3							
05	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	110	1	1570	2	N	-0-			-0-
							602	3							
*06	2160	N	1946	-0-	-214	-0-	94	1	1365	2	N	-0-			-0-
							487	3							
*07	2232	N	1981	-0-	-251	-0-	97	1	1376	2	N	-0-			-0-
							508	3							
*08	2294	N	2274	-0-	-20	-0-	119	1	1570	2	N	-0-			-0-
							585	3							
*09	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	101	1	1379	2	N	-0-			-0-
							499	3							
*10	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	117	1	1608	2	N	-0-			-0-
							591	3							
*11	2190	N	2078	-0-	-112	-0-	111	1	1452	2	N	-0-			-0-
							515	3							
*12	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	112	1	1538	2	N	-0-			-0-
							555	3							

TOTAL GAS PROD: 25,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCASKILL WELL #: 19 RRCID -> 157794 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10872 - 11433

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANCHO NUEVO WELL #: 13 RRCID -> 157822 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8120 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	195	1	3126	2	N	2					8
							963	3	2	9							
02	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	179	1	2805	2	N	3					11
							870	3	3	9							
03	4247	X	4177	-0-	-70	-0-	202	1	3024	2	N	-0-					11
							951	3									
04	4020	X	3983	-0-	-37	-0-	201	1	2854	2	N	-0-					11
							928	3									
05	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	206	1	2951	2	N	-0-					11
							1135	3									
*06	4020	X	3779	-0-	-241	-0-	181	1	2653	2	N	-0-					11
							945	3									
*07	4154	X	4001	-0-	-153	-0-	196	1	2777	2	N	-0-					11
							1028	3									
*08	4154	X	3921	-0-	-233	-0-	204	1	2709	2	N	-0-					11
							1008	3									
*09	4020	X	3758	-0-	-262	-0-	194	1	2617	2	N	-0-					11
							947	3									
*10	4154	X	4022	-0-	-132	-0-	202	1	2794	2	N	-0-					11
							1026	3									
*11	3870	X	3814	-0-	-56	-0-	203	1	2665	2	N	1					12
							945	3	1	9							
*12	3999	X	3884	-0-	-115	-0-	198	1	2708	2	N	-0-					12
							978	3									

TOTAL GAS PROD: 47,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MARTINEZ, C. WELL #: 7 RRCID -> 158277 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8890 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	4027	-0-	-127	-0-	287	1	2859	2	N	-0-					8
							881	3									
02	3752	X	3649	-0-	-103	-0-	245	1	2598	2	N	-0-					8
							806	3									
03	4154	X	3969	-0-	-185	-0-	293	1	2796	2	N	-0-					8
							880	3									
04	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	275	1	2811	2	N	-0-					8
							914	3									
05	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	295	1	2754	2	N	1					9
							1060	3	1	9							
*06	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	248	1	2745	2	N	-0-					9
							980	3									
*07	4092	X	4061	-0-	-31	-0-	259	1	2777	2	N	-0-					9
							1025	3									
*08	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	279	1	2815	2	N	-0-					9
							1049	3									
*09	3960	X	3950	-0-	-10	-0-	224	1	2736	2	N	-0-					9
							990	3									
*10	4092	X	4039	-0-	-53	-0-	225	1	2790	2	N	-0-					9
							1024	3									
*11	3960	X	3894	-0-	-66	-0-	220	1	2712	2	N	1					10
							961	3	1	9							
*12	4092	X	3917	-0-	-175	-0-	209	1	2726	2	N	-0-					10
							982	3									

TOTAL GAS PROD: 47,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	93	N	47	-0-	-46	-0-	3	1	44	3	Y	-0-			-0-
02	140	N	6	-0-	-134	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
03	155	N	14	-0-	-141	-0-	14	3			Y	-0-			-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-			-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-			-0-
06	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	Y	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	19	1	278	3	Y	-0-			-0-
10	T. A.		180	-0-	180	180	12	1	168	3	Y	-0-			-0-
11	T. A.		358	-0-	358	538	19	1	339	3	Y	-0-			-0-
*12	840	X	302	-0-	-538	-0-	19	1	283	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES WELL #: 16 RRCID -> 158740 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9030 - 9572

01	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	474	1	7564	2	N	-0-			-0-
							2332	3							
02	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	438	1	6810	2	N	-0-			-0-
							2111	3							
03	10230	X	10061	-0-	-169	-0-	488	1	7282	2	N	-0-			-0-
							2291	3							
04	9840	X	9697	-0-	-143	-0-	490	1	6947	2	N	-0-			-0-
							2260	3							
05	10168	X	10092	-0-	-76	-0-	486	1	6937	2	N	-0-			-0-
							2669	3							
*06	9840	X	9676	-0-	-164	-0-	463	1	6788	2	N	-0-			-0-
							2425	3							
*07	10168	X	9876	-0-	-292	-0-	485	1	6857	2	N	-0-			-0-
							2534	3							
*08	10106	X	9879	-0-	-227	-0-	513	1	6822	2	N	-0-			-0-
							2544	3							
*09	9780	X	9092	-0-	-688	-0-	467	1	6333	2	N	-0-			-0-
							2292	3							
*10	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	513	1	7097	2	N	-0-			-0-
							2607	3							
*11	9690	X	8839	-0-	-851	-0-	473	1	6177	2	N	-0-			-0-
							2189	3							
12	9889	X	9620	-0-	-269	-0-	492	1	6712	2	N	-0-			-0-
							2416	3							

TOTAL GAS PROD: 116,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
3-D RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 159352 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8802 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	795	-0-	-11	-0-		37	1	581	2	N	-0-					-0-
								177	3									
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-		33	1	526	2	N	-0-					-0-
								163	3									
03	775	N	750	-0-	-25	-0-		36	1	544	2	N	-0-					-0-
								170	3									
04	780	N	770	-0-	-10	-0-		37	1	552	2	N	-0-					-0-
								181	3									
05	806	N	801	-0-	-5	-0-		38	1	552	2	N	-0-					-0-
								211	3									
*06	741	N	741	-0-	-0-	-0-		35	1	521	2	N	-0-					-0-
								185	3									
*07	806	N	775	-0-	-31	-0-		38	1	539	2	N	-0-					-0-
								198	3									
*08	806	N	780	-0-	-26	-0-		41	1	538	2	N	-0-					-0-
								201	3									
*09	750	N	706	-0-	-44	-0-		36	1	491	2	N	-0-					-0-
								179	3									
*10	788	N	788	-0-	-0-	-0-		40	1	547	2	N	-0-					-0-
								201	3									
*11	750	N	720	-0-	-30	-0-		38	1	504	2	N	-0-					-0-
								178	3									
12	744	N	692	-0-	-52	-0-		35	1	481	2	N	-0-					-0-
								176	3									

TOTAL GAS PROD: 9,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

3-D RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 159655 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8541 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-		284	1	4527	2	N	-0-					-0-
								1397	3									
02	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-		227	1	3532	2	N	-0-					-0-
								1095	3									
03	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-		308	1	4592	2	N	-0-					-0-
								1445	3									
04	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-		292	1	4133	2	N	-0-					-0-
								1344	3									
05	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-		285	1	4094	2	N	-0-					-0-
								1573	3									
*06	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-		275	1	4037	2	N	-0-					-0-
								1439	3									
*07	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-		291	1	4087	2	N	-0-					-0-
								1510	3									
*08	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-		292	1	3876	2	N	-0-					-0-
								1445	3									
*09	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-		294	1	3977	2	N	-0-					-0-
								1440	3									
*10	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-		338	1	4674	2	N	-0-					-0-
								1717	3									
*11	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-		269	1	3522	2	N	-0-					-0-
								1247	3									
*12	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-		308	1	4186	2	N	-0-					-0-
								1507	3									

TOTAL GAS PROD: 69,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRIONES, E.L. WELL #: 3 RRCID -> 160335 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8338 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 34 RRCID -> 160387 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9599 - 9676

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L & P WELL #: 6 RRCID -> 160625 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8272 - 8922

01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	48	1	773	2	N	-0-					-0-
							237	3									
02	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	103	1	1607	2	N	-0-					-0-
							499	3									
03	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	121	1	1800	2	N	-0-					-0-
							566	3									
04	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	129	1	1825	2	N	-0-					-0-
							592	3									
05	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	120	1	1717	2	N	-0-					-0-
							660	3									
*06	2400	N	2210	-0-	-190	-0-	106	1	1550	2	N	-0-					-0-
							554	3									
*07	2635	N	1944	-0-	-691	-0-	95	1	1349	2	N	-0-					-0-
							500	3									
*08	2511	N	1995	-0-	-516	-0-	105	1	1377	2	N	-0-					-0-
							513	3									
*09	2220	N	2013	-0-	-207	-0-	103	1	1401	2	N	-0-					-0-
							509	3									
*10	1953	N	1253	-0-	-700	-0-	63	1	870	2	N	-0-					-0-
							320	3									
*11	1920	N	1138	-0-	-782	-0-	61	1	795	2	N	-0-					-0-
							282	3									
12	2077	N	1036	-0-	-1041	-0-	54	1	722	2	N	-0-					-0-
							260	3									

TOTAL GAS PROD: 22,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

3-D RANCHES WELL #: 5 RRCID -> 161411 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8906 - 8984

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-		89 435	1 3	1417	2	N	-0-					-0-
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-		74 369	1 3	1186	2	N	-0-					-0-
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-		83 382	1 3	1220	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-		99 453	1 3	1398	2	N	-0-					-0-
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-		97 537	1 3	1392	2	N	-0-					-0-
*06	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-		96 502	1 3	1406	2	N	-0-					-0-
*07	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-		105 546	1 3	1480	2	N	-0-					-0-
*08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-		108 528	1 3	1419	2	N	-0-					-0-
*09	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-		109 534	1 3	1476	2	N	-0-					-0-
*10	2139	N	1999	-0-	-140	-0-		100 510	1 3	1389	2	N	-0-					-0-
*11	1980	N	1848	-0-	-132	-0-		99 457	1 3	1292	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	1714	-0-	-456	-0-		89 430	1 3	1195	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
L & P WELL #: 8 RRCID -> 162124 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7964 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-		153	1	2468	2	N	-0-					-0-
								762	3									
02	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-		142	1	2210	2	N	-0-					-0-
								686	3									
03	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-		158	1	2354	2	N	-0-					-0-
								741	3									
04	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-		163	1	2298	2	N	-0-					-0-
								746	3									
05	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-		160	1	2297	2	N	-0-					-0-
								885	3									
*06	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-		154	1	2282	2	N	-0-					-0-
								817	3									
*07	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-		163	1	2305	2	N	-0-					-0-
								853	3									
*08	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-		174	1	2282	2	N	-0-					-0-
								847	3									
*09	3180	X	3054	-0-	-126	-0-		157	1	2127	2	N	-0-					-0-
								770	3									
*10	3286	X	3161	-0-	-125	-0-		158	1	2196	2	N	-0-					-0-
								807	3									
*11	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-		173	1	2259	2	N	-0-					-0-
								800	3									
12	3286	X	3127	-0-	-159	-0-		159	1	2181	2	N	-0-					-0-
								787	3									

TOTAL GAS PROD: 38,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 184 RRCID -> 162238 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8276 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-		46	1	749	2	N	-0-					-0-
								231	3									
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-		47	1	729	2	N	-0-					-0-
								226	3									
03	744	N	724	-0-	-20	-0-		35	1	523	2	N	-0-					-0-
								166	3									
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-		39	1	567	2	N	-0-					-0-
								185	3									
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-		38	1	549	2	N	-0-					-0-
								211	3									
*06	838	N	838	-0-	-0-	-0-		39	1	588	2	N	-0-					-0-
								211	3									
*07	809	N	809	-0-	-0-	-0-		41	1	563	2	N	-0-					-0-
								205	3									
*08	763	N	763	-0-	-0-	-0-		41	1	527	2	N	-0-					-0-
								195	3									
*09	761	N	761	-0-	-0-	-0-		39	1	530	2	N	-0-					-0-
								192	3									
*10	787	N	787	-0-	-0-	-0-		40	1	546	2	N	-0-					-0-
								201	3									
*11	755	N	755	-0-	-0-	-0-		40	1	529	2	N	-0-					-0-
								186	3									
12	744	N	684	-0-	-60	-0-		34	1	477	2	N	-0-					-0-
								173	3									

TOTAL GAS PROD: 9,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
L & P WELL #: 7 RRCID -> 162653 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 7971 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	N	-0-					-0-
							23	3									
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	N	-0-					-0-
							31	3									
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
							6	3									
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*07	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
							7	3									
*08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
							7	3									
*09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	1	1			-0-
*11	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
							7	3									
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	N	-0-					-0-
							33	3									

TOTAL GAS PROD: 479 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRUNI RANCH WELL #: 6 RRCID -> 163643 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9356 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	839	-0-	-184	-0-	60	1	596	2	N	-0-					-0-
							183	3									
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	53	1	560	2	N	-0-					-0-
							174	3									
03	930	N	604	-0-	-326	-0-	45	1	426	2	N	-0-					-0-
							133	3									
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	57	1	586	2	N	8					8
							190	3	9	9							
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	68	1	634	2	N	-0-					8
							243	3									
*06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	54	1	604	2	N	-0-					8
							215	3									
*07	992	N	814	-0-	-178	-0-	52	1	557	2	N	-0-					8
							205	3									
*08	930	N	842	-0-	-88	-0-	57	1	572	2	N	-0-					8
							213	3									
*09	870	N	674	-0-	-196	-0-	39	1	467	2	N	-0-					8
							168	3									
*10	899	N	774	-0-	-125	-0-	43	1	535	2	N	-0-					8
							196	3									
*11	810	N	670	-0-	-140	-0-	38	1	465	2	N	2					10
							165	3	2	9							
*12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	42	1	543	2	N	10					20
							195	3	11	9							

TOTAL GAS PROD: 9,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 41 RRCID -> 163917 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 8480 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	99	1	1569	2	N	-0-					-0-
							482	3									
02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	89	1	1391	2	N	-0-					-0-
							431	3									
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	99	1	1474	2	N	-0-					-0-
							463	3									
04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	102	1	1426	2	N	-0-					-0-
							461	3									
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	95	1	1372	2	N	-0-					-0-
							528	3									
*06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	96	1	1382	2	N	-0-					-0-
							491	3									
*07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	97	1	1371	2	N	-0-					-0-
							507	3									
*08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	100	1	1335	2	N	-0-					-0-
							497	3									
*09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	96	1	1293	2	N	-0-					-0-
							467	3									
*10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	94	1	1296	2	N	-0-					-0-
							474	3									
*11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	87	1	1145	2	N	-0-					-0-
							407	3									
*12	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	81	1	1109	2	N	-0-					-0-
							399	3									

TOTAL GAS PROD: 22,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIONES, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 164155 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9717 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	409	-0-	-490	-0-	18	1	298	2	N	-0-					-0-
							93	3									
02	2800	N	9418	-0-	6618	6618	440	1	6005	2	N	-0-					-0-
							2973	3									
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	3518					N	-0-					-0-
04	3000	N	4637	-0-	1637	5155	234	1	3322	2	N	-0-					-0-
							1081	3									
05	3100	N	2891	-0-	-209	4946	139	1	1987	2	N	-0-					-0-
							765	3									
*06	7910	X	2964	-0-	-4946	-0-	141	1	2079	2	N	-0-					-0-
							744	3									
*07	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	127	1	1799	2	N	-0-					-0-
							665	3									
*08	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	121	1	1599	2	N	-0-					-0-
							597	3									
*09	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	111	1	1496	2	N	-0-					-0-
							540	3									
*10	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	102	1	1407	2	N	-0-					-0-
							517	3									
*11	1770	X	1754	-0-	-16	-0-	95	1	1226	2	N	-0-					-0-
							433	3									
12	1829	X	1624	-0-	-205	-0-	82	1	1133	2	N	-0-					-0-
							409	3									

TOTAL GAS PROD: 32,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 164349 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7506 - 7511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	957	X	957	-0-	-0-	-0-	54	1	897	3	Y	5					12
							6	9									
02	756	X	716	-0-	-40	-0-	34	1	664	3	Y	16	18	1			10
							18	9									
03	837	X	725	-0-	-112	-0-	30	1	671	3	Y	22					32
							24	9									
04	930	X	832	-0-	-98	-0-	47	1	785	3	Y	-0-					32
05	961	X	854	-0-	-107	-0-	47	1	789	3	Y	16	43	1			5
							18	9									
06	930	X	584	-0-	-346	-0-	30	1	554	3	Y	-0-					5
07	868	X	788	-0-	-80	-0-	43	1	726	3	Y	17					22
							19	9									
08	868	X	571	-0-	-297	-0-	32	1	520	3	Y	17					39
							19	9									
09	840	X	657	-0-	-183	-0-	38	1	618	3	Y	1	24	1			16
							1	9									
10	868	X	522	-0-	-346	-0-	30	1	492	3	Y	-0-					16
11	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	138	1	2874	3	Y	26					42
							29	9									
*12	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	116	1	2059	3	Y	10	28	1			24
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 12,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

3-D RANCHES WELL #: 6 RRCID -> 164829 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9192 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	35	1	556	2	N	-0-					-0-
							171	3									
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	31	1	483	2	N	-0-					-0-
							151	3									
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	32	1	500	2	N	-0-					-0-
							159	3									
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	17	1	239	2	N	-0-					-0-
							80	3									
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	209	2	N	-0-					-0-
							81	3									
*06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	181	2	N	-0-					-0-
							64	3									
*07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	180	2	N	-0-					-0-
							65	3									
*08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	N	-0-					-0-
							61	3									
*09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	N	-0-					-0-
							43	3									
*10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*11	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
							1	3									
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
							7	3									

TOTAL GAS PROD: 3,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 152 RRCID -> 164908 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	49	1	784	2	N	-0-					-0-
							244	3									
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	50	1	792	2	N	-0-					-0-
							247	3									
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	54	1	806	2	N	-0-					-0-
							253	3									
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	54	1	775	2	N	-0-					-0-
							253	3									
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	54	1	758	2	N	-0-					-0-
							290	3									
*06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	48	1	717	2	N	-0-					-0-
							257	3									
*07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	37	1	525	2	N	-0-					-0-
							194	3									
*08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	50	1	667	2	N	-0-					-0-
							248	3									
*09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	49	1	678	2	N	-0-					-0-
							245	3									
*10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	51	1	699	2	N	-0-					-0-
							259	3									
*11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	52	1	683	2	N	-0-					-0-
							241	3									
*12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	46	1	644	2	N	-0-					-0-
							232	3									

TOTAL GAS PROD: 12,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 77 RRCID -> 164917 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8519 - 8562

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 35 RRCID -> 165326 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	112	1	1786	2	N	-0-			-0-
							551	3							
02	2212	N	2120	-0-	-92	-0-	100	1	1542	2	N	-0-			-0-
							478	3							
03	2449	N	2418	-0-	-31	-0-	117	1	1750	2	N	-0-			-0-
							551	3							
04	2370	N	2237	-0-	-133	-0-	113	1	1603	2	N	-0-			-0-
							521	3							
05	2356	N	2194	-0-	-162	-0-	105	1	1509	2	N	-0-			-0-
							580	3							
*06	2340	N	2067	-0-	-273	-0-	98	1	1451	2	N	-0-			-0-
							518	3							
*07	2325	N	2048	-0-	-277	-0-	102	1	1422	2	N	-0-			-0-
							524	3							
*08	2201	N	2032	-0-	-169	-0-	107	1	1403	2	N	-0-			-0-
							522	3							
*09	2070	N	2017	-0-	-53	-0-	103	1	1405	2	N	-0-			-0-
							509	3							
*10	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	105	1	1460	2	N	-0-			-0-
							536	3							
*11	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	111	1	1441	2	N	-0-			-0-
							509	3							
12	2077	N	1175	-0-	-902	-0-	60	1	819	2	N	-0-			-0-
							296	3							

TOTAL GAS PROD: 24,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN "C" WELL #: 1 RRCID -> 165676 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9484 - 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
01	217	N	120	-0-	-97	-0-	8	1	85	2	N	-0-			-0-
							27	3							
02	168	N	125	-0-	-43	-0-	8	1	89	2	N	-0-			-0-
							28	3							
03	186	N	76	-0-	-110	-0-	5	1	53	2	N	-0-			-0-
							18	3							
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	8	1	83	2	N	-0-			-0-
							27	3							
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	N	-0-			-0-
							34	3							
*06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
*07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	103	2	N	-0-			-0-
							38	3							
*08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
*09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-			-0-
							20	3							
*10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
*11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	N	-0-			-0-
							35	3							
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 185 RRCID -> 165715 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8188 - 8355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	107	-0-	-482	-0-	7	1	76	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
02	336	N	27	-0-	-309	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	97	1	1445	2	Y	-0-					-0-
							454	3									
04	DLQ G-10		1463	-0-	1463	1463	74	1	1047	2	Y	-0-					-0-
							342	3									
05	DLQ G-10		1000	-0-	1000	2463	48	1	687	2	Y	-0-					-0-
							265	3									
*06	3673	X	1210	-0-	-2463	-0-	57	1	849	2	Y	-0-					-0-
							304	3									
*07	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	54	1	764	2	Y	-0-					-0-
							283	3									
*08	1984	X	507	-0-	-1477	-0-	25	1	349	2	Y	-0-					-0-
							133	3									
*09	1470	X	961	-0-	-509	-0-	48	1	669	2	Y	-0-					-0-
							244	3									
*10	1085	N	894	-0-	-191	-0-	45	1	620	2	Y	-0-					-0-
							229	3									
*11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	60	1	778	2	Y	-0-					-0-
							277	3									
12	992	N	872	-0-	-120	-0-	42	1	610	2	Y	-0-					-0-
							220	3									

TOTAL GAS PROD: 11,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 186 RRCID -> 165807 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8345 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	N	-0-					-0-
							55	3									
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	6	1	140	2	N	-0-					-0-
							46	3									
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	N	-0-					-0-
							51	3									
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	N	-0-					-0-
							54	3									
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	N	-0-					-0-
							62	3									
*06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	N	-0-					-0-
							55	3									
*07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	N	-0-					-0-
							49	3									
*08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	150	2	N	-0-					-0-
							57	3									
*09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	16	1	210	2	N	-0-					-0-
							75	3									
*10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	25	1	365	2	N	1					1
							135	3	1	9							
*11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	32	1	414	2	N	-0-					1
							146	3									
*12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	27	1	376	2	N	-0-					1
							133	3									

TOTAL GAS PROD: 3,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 178 RRCID -> 166325 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9563 - 9638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 183 RRCID -> 166736 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8018 - 9497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674 N	1625	-0-	-49	-0-	73 1 367 3	1185 2	N	-0-			-0-
02	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	73 1 346 3	1120 2	N	-0-			-0-
03	1581 N	1525	-0-	-56	-0-	73 1 350 3	1102 2	N	-0-			-0-
04	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	80 1 371 3	1142 2	N	-0-			-0-
05	1674 N	1615	-0-	-59	-0-	78 1 427 3	1110 2	N	-0-			-0-
*06	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	78 1 411 3	1155 2	N	-0-			-0-
*07	1643 N	1628	-0-	-15	-0-	80 1 417 3	1131 2	N	-0-			-0-
*08	1612 N	1417	-0-	-195	-0-	74 1 364 3	979 2	N	-0-			-0-
*09	1620 N	1583	-0-	-37	-0-	81 1 400 3	1102 2	N	-0-			-0-
*10	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	84 1 426 3	1157 2 1 9	N	1			1
*11	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	82 1 383 3	1076 2	N	-0-			1
12	1643 N	1536	-0-	-107	-0-	79 1 386 3	1071 2	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 18,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LA PERLA WELL #: 187 RRCID -> 167304 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8542 - 8598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 188 RRCID -> 167560 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 167563 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7800 - 8814

01	3093	N	-0-	-0-	-3093	-0-					Y	-0-					-0-
02	1064	N	-0-	-0-	-1064	-0-					Y	-0-					-0-
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1333	2	419	3	Y	-0-					-0-
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	789	2	257	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1140	N	632	-0-	-508	-0-	465	2	167	3	Y	-0-					-0-
*07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1124	2	416	3	Y	-0-					-0-
*08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1386	2	516	3	Y	-0-					-0-
*09	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1375	2	497	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3305	-0-	205	205	2417	2	888	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	4247	-0-	1247	1452	3137	2	1110	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	4480	-0-	1380	2832	3294	2	1186	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA B WELL #: 8 RRCID -> 167760 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8479 - 9349

01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	N	-0-					-0-
							49	3									
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	N	-0-					-0-
							53	3									
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	N	-0-					-0-
							59	3									
04	210	N	154	-0-	-56	-0-	7	1	111	2	N	-0-					-0-
							36	3									
05	248	N	144	-0-	-104	-0-	5	1	98	2	N	-0-					-0-
							41	3									
*06	240	N	185	-0-	-55	-0-	8	1	130	2	N	-0-					-0-
							47	3									
*07	155	N	140	-0-	-15	-0-	6	1	97	2	N	-0-					-0-
							37	3									
*08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	N	-0-					-0-
							46	3									
*09	180	N	174	-0-	-6	-0-	6	1	122	2	N	-0-					-0-
							46	3									
*10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	171	2	N	1					1
							62	3	1	9							
*11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	131	2	N	-0-					1
							49	3									
12	186	N	115	-0-	-71	-0-	5	1	78	2	N	-0-					1
							32	3									

TOTAL GAS PROD: 2,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA A WELL #: 9 RRCID -> 167961 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7742 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		100	-0-	100	100	7	1	73	2	N	-0-					-0-
							20	3									
04	14B2 EXT		517	-0-	517	617	26	1	369	2	N	-0-					-0-
							122	3									
05	14B2 EXT		601	-0-	601	1218	29	1	414	2	N	-0-					-0-
							158	3									
*06	1805	X	587	-0-	-1218	-0-	28	1	411	2	N	-0-					-0-
							148	3									
*07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	29	1	419	2	N	-0-					-0-
							157	3									
*08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	33	1	423	2	N	-0-					-0-
							157	3									
*09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	31	1	419	2	N	-0-					-0-
							153	3									
*10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	32	1	438	2	N	1					1
							162	3	1	9							
*11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	31	1	420	2	N	-0-					1
							149	3									
*12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	32	1	442	2	N	-0-					1
							160	3									

TOTAL GAS PROD: 5,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
01	8680	X	6553	-0-	-2127	-0-	298	1	4781	2	N	-0-					-0-
							1474	3									
02	7224	X	6264	-0-	-960	-0-	293	1	4558	2	N	-0-					-0-
							1413	3									
03	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	376	1	5610	2	N	-0-					-0-
							1765	3									
04	6480	X	6273	-0-	-207	-0-	318	1	4494	2	N	-0-					-0-
							1461	3									
05	6944	X	6852	-0-	-92	-0-	328	1	4710	2	N	-0-					-0-
							1814	3									
*06	7260	X	6319	-0-	-941	-0-	302	1	4434	2	N	-0-					-0-
							1583	3									
*07	7502	X	7121	-0-	-381	-0-	351	1	4944	2	N	-0-					-0-
							1826	3									
*08	7502	X	6382	-0-	-1120	-0-	331	1	4408	2	N	-0-					-0-
							1643	3									
*09	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	342	1	4639	2	N	-0-					-0-
							1679	3									
*10	7130	X	6856	-0-	-274	-0-	345	1	4761	2	N	-0-					-0-
							1750	3									
*11	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	402	1	5240	2	N	-0-					-0-
							1856	3									
*12	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	405	1	5516	2	N	-0-					-0-
							1984	3									

TOTAL GAS PROD: 82,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	82936	X	20748	-0-	-62188	-0-	15858	2	4890	3	Y	-0-			2
02	18236	X	18236	-0-	-0-	-0-	13920	2	4316	3	Y	-0-			2
03	19819	X	19819	-0-	-0-	-0-	15077	2	4742	3	Y	-0-			2
04	19174	X	19174	-0-	-0-	-0-	14469	2	4705	3	Y	-0-			2
05	19315	X	19315	-0-	-0-	-0-	13949	2	5366	3	Y	-0-			2
*06	18459	X	18459	-0-	-0-	-0-	13602	2	4857	3	Y	-0-			2
*07	18718	X	18718	-0-	-0-	-0-	13670	2	5048	3	Y	-0-			2
*08	18477	X	18477	-0-	-0-	-0-	13460	2	5017	3	Y	-0-			2
*09	17782	X	17782	-0-	-0-	-0-	13055	2	4727	3	Y	-0-			2
*10	18096	X	18096	-0-	-0-	-0-	13237	2	4859	3	Y	-0-			2
*11	18290	X	18290	-0-	-0-	-0-	13507	2	4783	3	Y	-0-			2
*12	18938	X	18938	-0-	-0-	-0-	13925	2	5013	3	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 226,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	24	1	245	2	N	-0-			-0-
							76	3							
02	364	N	238	-0-	-126	-0-	16	1	169	2	N	-0-			-0-
							53	3							
03	341	N	310	-0-	-31	-0-	23	1	218	2	N	-0-			-0-
							69	3							
04	330	N	321	-0-	-9	-0-	22	1	226	2	N	-0-			-0-
							73	3							
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	33	1	308	2	N	-0-			-0-
							119	3							
*06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	27	1	294	2	N	-0-			-0-
							105	3							
*07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	29	1	308	2	N	-0-			-0-
							114	3							
*08	465	N	434	-0-	-31	-0-	30	1	295	2	N	-0-			-0-
							109	3							
*09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	31	1	374	2	N	-0-			-0-
							135	3							
*10	465	N	113	-0-	-352	-0-	7	1	78	2	N	-0-			-0-
							28	3							
*11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 192 RRCID -> 169551 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8704 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	309	1	4940	2	N	-0-					-0-
							1523	3									
02	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	276	1	4302	2	N	-0-					-0-
							1334	3									
03	6541	X	6056	-0-	-485	-0-	293	1	4384	2	N	-0-					-0-
							1379	3									
04	6420	X	5922	-0-	-498	-0-	300	1	4243	2	N	-0-					-0-
							1379	3									
05	6634	X	5942	-0-	-692	-0-	285	1	4084	2	N	-0-					-0-
							1573	3									
*06	6420	X	5570	-0-	-850	-0-	266	1	3909	2	N	-0-					-0-
							1395	3									
*07	6541	X	5432	-0-	-1109	-0-	267	1	3772	2	N	-0-					-0-
							1393	3									
*08	6107	X	5845	-0-	-262	-0-	305	1	4037	2	N	-0-					-0-
							1503	3									
*09	5910	X	5737	-0-	-173	-0-	295	1	3994	2	N	-0-					-0-
							1448	3									
*10	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	301	1	4172	2	N	1					1
							1532	3	1	9							
*11	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	308	1	4042	2	N	-0-					1
							1433	3									
12	5921	X	5069	-0-	-852	-0-	260	1	3535	2	N	-0-					1
							1274	3									

TOTAL GAS PROD: 70,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
01	3503	X	3115	-0-	-388	-0-	142	1	2272	2	N	-0-					-0-
							701	3									
02	3192	X	2767	-0-	-425	-0-	128	1	2014	2	N	-0-					-0-
							625	3									
03	3534	X	3016	-0-	-518	-0-	147	1	2183	2	N	-0-					-0-
							686	3									
04	3090	X	2958	-0-	-132	-0-	149	1	2119	2	N	-0-					-0-
							690	3									
05	3193	X	2909	-0-	-284	-0-	141	1	1999	2	N	-0-					-0-
							769	3									
*06	3000	X	2295	-0-	-705	-0-	109	1	1610	2	N	-0-					-0-
							576	3									
*07	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	155	1	2173	2	N	-0-					-0-
							801	3									
*08	3069	X	2666	-0-	-403	-0-	139	1	1840	2	N	-0-					-0-
							687	3									
*09	2970	X	2670	-0-	-300	-0-	138	1	1858	2	N	-0-					-0-
							674	3									
*10	3131	X	2872	-0-	-259	-0-	145	1	1996	2	N	-0-					-0-
							731	3									
*11	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	168	1	2188	2	N	-0-					-0-
							775	3									
*12	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	161	1	2202	2	N	-0-					-0-
							795	3									

TOTAL GAS PROD: 34,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	14	1	224	2	Y	-0-					-0-
							70	3									
02	308	N	257	-0-	-51	-0-	11	1	186	2	Y	-0-					-0-
							60	3									
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		422	-0-	422	422	20	1	303	2	Y	-0-					-0-
							99	3									
05	DLQ G-10		312	-0-	312	734	15	1	213	2	Y	-0-					-0-
							84	3									
*06	1025	X	291	-0-	-734	-0-	15	1	204	2	Y	-0-					-0-
							72	3									
*07	152	X	152	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
*08	434	X	332	-0-	-102	-0-	17	1	229	2	Y	-0-					-0-
							86	3									
*09	420	X	306	-0-	-114	-0-	17	1	213	2	Y	-0-					-0-
							76	3									
*10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	212	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
*11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	209	2	Y	-0-					-0-
							74	3									
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	15	1	210	2	Y	-0-					-0-
							75	3									

TOTAL GAS PROD: 3,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3100	X	2934	-0-	-166	-0-	134	1	2142	2	Y	-0-					-0-
							658	3									
02	2800	X	2711	-0-	-89	-0-	129	1	1971	2	Y	-0-					-0-
							611	3									
03	3100	X	2933	-0-	-167	-0-	142	1	2123	2	Y	-0-					-0-
							668	3									
04	2970	X	2819	-0-	-151	-0-	143	1	2019	2	Y	-0-					-0-
							657	3									
05	3069	X	2881	-0-	-188	-0-	139	1	1980	2	Y	-0-					-0-
							762	3									
*06	2910	X	2770	-0-	-140	-0-	132	1	1945	2	Y	-0-					-0-
							693	3									
*07	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	172	1	2414	2	Y	-0-					-0-
							890	3									
*08	2945	X	2853	-0-	-92	-0-	148	1	1971	2	Y	-0-					-0-
							734	3									
*09	2820	X	2739	-0-	-81	-0-	141	1	1908	2	Y	-0-					-0-
							690	3									
*10	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	145	1	2023	2	Y	1					1
							742	3	1	9							
*11	2790	X	2778	-0-	-12	-0-	149	1	1942	2	Y	-0-					1
							687	3									
12	2883	X	2628	-0-	-255	-0-	135	1	1832	2	Y	-0-					1
							661	3									

TOTAL GAS PROD: 34,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 198 RRCID -> 171850 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8464 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	278	1	4438	2	N	-0-			-0-
							1366	3							
02	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	261	1	4050	2	N	-0-			-0-
							1254	3							
03	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	303	1	4517	2	N	-0-			-0-
							1420	3							
04	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	308	1	4368	2	N	-0-			-0-
							1421	3							
05	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	311	1	4444	2	N	-0-			-0-
							1711	3							
*06	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	300	1	4421	2	N	-0-			-0-
							1579	3							
*07	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	315	1	4453	2	N	-0-			-0-
							1645	3							
*08	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	335	1	4447	2	N	-0-			-0-
							1657	3							
*09	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	333	1	4511	2	N	-0-			-0-
							1633	3							
*10	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	334	1	4602	2	N	1			1
							1691	3	1	9					
*11	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	346	1	4514	2	N	-0-			1
							1599	3							
*12	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	320	1	4357	2	N	-0-			1
							1565	3							

TOTAL GAS PROD: 75,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LA PERLA WELL #: 200 RRCID -> 172391 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7986 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	899	N	812	-0-	-87	-0-	38	1	591	2	Y	-0-			-0-
							183	3							
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	37	1	567	2	Y	-0-			-0-
							175	3							
03	899	N	734	-0-	-165	-0-	35	1	532	2	Y	-0-			-0-
							167	3							
04	DLQ G-10		707	-0-	707	707	35	1	507	2	Y	-0-			-0-
							165	3							
05	DLQ G-10		815	-0-	815	1522	39	1	560	2	Y	-0-			-0-
							216	3							
*06	2350	X	828	-0-	-1522	-0-	39	1	580	2	Y	-0-			-0-
							209	3							
*07	696	X	696	-0-	-0-	-0-	34	1	483	2	Y	-0-			-0-
							179	3							
*08	831	X	831	-0-	-0-	-0-	42	1	575	2	Y	-0-			-0-
							214	3							
*09	840	X	802	-0-	-38	-0-	41	1	558	2	Y	-0-			-0-
							203	3							
*10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	47	1	639	2	Y	-0-			-0-
							234	3							
*11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	45	1	600	2	Y	-0-			-0-
							215	3							
*12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	41	1	600	2	Y	-0-			-0-
							219	3							

TOTAL GAS PROD: 9,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 197 RRCID -> 172413 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8780 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	61	1	979	2	Y	-0-					-0-
							302	3									
02	1148	N	1018	-0-	-130	-0-	47	1	741	2	Y	-0-					-0-
							230	3									
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	63	1	933	2	Y	-0-					-0-
							293	3									
04	DLQ G-10		966	-0-	966	966	49	1	692	2	Y	-0-					-0-
							225	3									
05	DLQ G-10		1008	-0-	1008	1974	47	1	692	2	Y	-0-					-0-
							269	3									
*06	3778	X	1804	-0-	-1974	-0-	85	1	1266	2	Y	-0-					-0-
							453	3									
*07	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	85	1	1192	2	Y	-0-					-0-
							441	3									
*08	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	69	1	911	2	Y	-0-					-0-
							338	3									
*09	1800	X	1328	-0-	-472	-0-	68	1	925	2	Y	-0-					-0-
							335	3									
*10	1426	N	1302	-0-	-124	-0-	66	1	904	2	Y	-0-					-0-
							332	3									
*11	1290	N	1101	-0-	-189	-0-	59	1	770	2	Y	-0-					-0-
							272	3									
12	1364	N	1183	-0-	-181	-0-	59	1	825	2	Y	-0-					-0-
							299	3									

TOTAL GAS PROD: 15,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	66	1	1035	2	Y	-0-					-0-
							320	3									
02	1288	N	1280	-0-	-8	-0-	59	1	932	2	Y	-0-					-0-
							289	3									
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	69	1	1015	2	Y	-0-					-0-
							318	3									
04	1380	N	1366	-0-	-14	-0-	69	1	978	2	Y	-0-					-0-
							319	3									
05	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	69	1	978	2	Y	-0-					-0-
							376	3									
*06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	65	1	960	2	Y	-0-					-0-
							345	3									
*07	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	69	1	985	2	Y	-0-					-0-
							365	3									
*08	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	74	1	972	2	Y	-0-					-0-
							362	3									
*09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	77	1	1028	2	Y	-0-					-0-
							370	3									
*10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	76	1	1053	2	Y	1					1
							387	3	1	9							
*11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	79	1	1027	2	Y	-0-					1
							364	3									
*12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	74	1	1001	2	Y	-0-					1
							362	3									

TOTAL GAS PROD: 16,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA B1 WELL #: 10 RRCID -> 172610 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8172 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES WELL #: 18 RRCID -> 172835 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10129 - 10769

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-					-0-
							17	3									
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	17	1	183	2	N	-0-					-0-
							57	3									
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	192	2	N	-0-					-0-
							60	3									
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
							13	3									
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	16	1	166	2	N	-0-					-0-
							64	3									
*06	180	N	95	-0-	-85	-0-	5	1	66	2	N	-0-					-0-
							24	3									
*07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	78	2	N	-0-					-0-
							29	3									
*08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	176	2	N	-0-					-0-
							66	3									
*09	90	N	13	-0-	-77	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
							3	3									
*10	124	N	16	-0-	-108	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
							4	3									
*11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 203 RRCID -> 172846 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8588 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	90	1	1439	2	Y	-0-					-0-
							442	3									
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	74	1	1158	2	Y	-0-					-0-
							360	3									
03	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	85	1	1279	2	Y	-0-					-0-
							402	3									
04	1920	N	1734	-0-	-186	-0-	88	1	1242	2	Y	-0-					-0-
							404	3									
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	95	1	1376	2	Y	-0-					-0-
							529	3									
*06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	87	1	1276	2	Y	-0-					-0-
							458	3									
*07	1798	N	1742	-0-	-56	-0-	85	1	1209	2	Y	-0-					-0-
							448	3									
*08	2015	N	1674	-0-	-341	-0-	88	1	1156	2	Y	-0-					-0-
							430	3									
*09	1830	N	1694	-0-	-136	-0-	87	1	1180	2	Y	-0-					-0-
							427	3									
*10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	88	1	1241	2	Y	-0-					-0-
							457	3									
*11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	90	1	1181	2	Y	-0-					-0-
							417	3									
12	1736	N	1645	-0-	-91	-0-	84	1	1146	2	Y	-0-					-0-
							415	3									

TOTAL GAS PROD: 21,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	209	-0-	-70	-0-	7	1	152	2	Y	-0-					-0-
							50	3									
02	196	N	169	-0-	-27	-0-	6	1	122	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
04	DLQ G-10		167	-0-	167	167	7	1	119	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
05	DLQ G-10		318	-0-	318	485	15	1	219	2	Y	-0-					-0-
							84	3									
*06	675	X	190	-0-	-485	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					-0-
							50	3									
*07	246	X	246	-0-	-0-	-0-	12	1	170	2	Y	-0-					-0-
							64	3									
*08	310	X	164	-0-	-146	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					-0-
							45	3									
*09	300	X	231	-0-	-69	-0-	11	1	160	2	Y	-0-					-0-
							60	3									
*10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	224	2	Y	1					1
							81	3	1	9							
*11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	16	1	195	2	Y	-0-					1
							67	3									
12	248	N	198	-0-	-50	-0-	9	1	138	2	Y	-0-					1
							51	3									

TOTAL GAS PROD: 2,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 205 RRCID -> 173040 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8929 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	84	-0-	-40	-0-	6	1	61	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	Y	-0-					-0-
							45	3									
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					-0-
							26	3									
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
05	217	N	40	-0-	-177	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
							10	3									
*06	120	N	109	-0-	-11	-0-	7	1	75	2	Y	-0-					-0-
							27	3									
*07	62	N	34	-0-	-28	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
*08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					-0-
							10	3									
*09	120	N	42	-0-	-78	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
							9	3									
*10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
*11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	Y	-0-					-0-
							45	3									

TOTAL GAS PROD: 991 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	N	-0-					-0-
							40	3									
02	252	N	159	-0-	-93	-0-	8	1	116	2	N	-0-					-0-
							35	3									
03	341	N	139	-0-	-202	-0-	7	1	100	2	N	-0-					-0-
							32	3									
04	180	N	142	-0-	-38	-0-	6	1	102	2	N	-0-					-0-
							34	3									
05	186	N	125	-0-	-61	-0-	7	1	85	2	N	-0-					-0-
							33	3									
*06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	199	2	N	-0-					-0-
							70	3									
*07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	183	2	N	-0-					-0-
							67	3									
*08	124	N	119	-0-	-5	-0-	7	1	81	2	N	-0-					-0-
							31	3									
*09	270	N	165	-0-	-105	-0-	8	1	115	2	N	-0-					-0-
							42	3									
*10	279	N	109	-0-	-170	-0-	6	1	75	2	N	-0-					-0-
							28	3									
*11	120	N	95	-0-	-25	-0-	7	1	66	2	N	-0-					-0-
							22	3									
12	186	N	7	-0-	-179	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 204 RRCID -> 173319 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	231	1	3684	2	Y	-0-			-0-
							1136	3							
02	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	209	1	3255	2	Y	-0-			-0-
							1009	3							
03	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	242	1	3622	2	Y	-0-			-0-
							1140	3							
04	4560	X	4548	-0-	-12	-0-	229	1	3260	2	Y	-0-			-0-
							1059	3							
05	4712	X	4639	-0-	-73	-0-	222	1	3190	2	Y	-0-			-0-
							1227	3							
*06	4560	X	4338	-0-	-222	-0-	207	1	3044	2	Y	-0-			-0-
							1087	3							
*07	4712	X	4634	-0-	-78	-0-	227	1	3218	2	Y	-0-			-0-
							1189	3							
*08	4712	X	4656	-0-	-56	-0-	241	1	3217	2	Y	-0-			-0-
							1198	3							
*09	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	236	1	3194	2	Y	-0-			-0-
							1155	3							
*10	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	243	1	3357	2	Y	1			1
							1233	3	1	9					
*11	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	267	1	3479	2	Y	-0-			1
							1234	3							
*12	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	239	1	3259	2	Y	-0-			1
							1173	3							

TOTAL GAS PROD: 56,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KING B WELL #: 4 RRCID -> 173320 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	2955	-0-	-1106	-0-	136	1	2154	2	Y	-0-			5
							665	3							
02	2912	X	2463	-0-	-449	-0-	115	1	1791	2	Y	-0-			5
							557	3							
03	3131	X	2747	-0-	-384	-0-	135	1	1987	2	Y	-0-			5
							625	3							
04	3030	X	2656	-0-	-374	-0-	136	1	1902	2	Y	-0-			5
							618	3							
05	3069	X	2791	-0-	-278	-0-	135	1	1918	2	Y	-0-			5
							738	3							
*06	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	165	1	2436	2	Y	-0-			5
							870	3							
*07	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	137	1	1942	2	Y	-0-			5
							717	3							
*08	2790	X	2713	-0-	-77	-0-	141	1	1873	2	Y	-0-			5
							699	3							
*09	3480	X	2648	-0-	-832	-0-	137	1	1843	2	Y	-0-			5
							668	3							
*10	3193	X	2983	-0-	-210	-0-	151	1	2073	2	Y	-0-			5
							759	3							
*11	3090	X	2297	-0-	-793	-0-	123	1	1606	2	Y	-0-			5
							568	3							
12	2790	X	2401	-0-	-389	-0-	123	1	1672	2	Y	2			7
							604	3	2	9					

TOTAL GAS PROD: 32,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL B WELL #: 4 RRCID -> 173340 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 11305 PERF.10064 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3226	-0-	-184	-0-		208	1	2307	2	N	-0-					-0-
								711	3									
02	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-		214	1	2314	2	N	-0-					-0-
								717	3									
03	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-		236	1	2625	2	N	-0-					-0-
								826	3									
04	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-		204	1	2381	2	N	-0-					-0-
								775	3									
05	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-		224	1	2318	2	N	-0-					-0-
								892	3									
*06	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-		212	1	2303	2	N	-0-					-0-
								822	3									
*07	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-		247	1	2363	2	N	-0-					-0-
								872	3									
*08	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-		225	1	2261	2	N	-0-					-0-
								843	3									
*09	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-		213	1	2125	2	N	-0-					-0-
								769	3									
*10	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-		242	1	2238	2	N	-0-					-0-
								821	3									
*11	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-		205	1	2037	2	N	-0-					-0-
								721	3									
*12	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-		213	1	2103	2	N	-0-					-0-
								758	3									

TOTAL GAS PROD: 39,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-		273	1	2733	2	N	-0-					-0-
								843	3									
02	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-		235	1	2492	2	N	-0-					-0-
								773	3									
03	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-		222	1	2126	2	N	-0-					-0-
								669	3									
04	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-		196	1	2006	2	N	-0-					-0-
								653	3									
05	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-		289	1	2697	2	N	-0-					-0-
								1038	3									
*06	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-		220	1	2431	2	N	-0-					-0-
								868	3									
*07	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-		222	1	2380	2	N	-0-					-0-
								880	3									
*08	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-		234	1	2362	2	N	-0-					-0-
								880	3									
*09	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-		174	1	2135	2	N	-0-					-0-
								773	3									
*10	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-		172	1	2129	2	N	-0-					-0-
								782	3									
*11	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-		171	1	2106	2	N	-0-					-0-
								746	3									
*12	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-		174	1	2260	2	N	-0-					-0-
								813	3									

TOTAL GAS PROD: 40,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 45 RRCID -> 173920 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10416 - 11257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3174	-0-	-329	-0-	205	1	2269	2	Y	-0-					-0-
							700	3									
02	2996	X	2890	-0-	-106	-0-	190	1	2060	2	Y	-0-					-0-
							640	3									
03	3255	X	2626	-0-	-629	-0-	168	1	1869	2	Y	1	1	1			-0-
							588	3	1	9							
04	2850	X	2146	-0-	-704	-0-	131	1	1521	2	Y	-0-					-0-
							494	3									
05	2945	X	2071	-0-	-874	-0-	136	1	1398	2	Y	-0-					-0-
							537	3									
*06	2850	X	2520	-0-	-330	-0-	160	1	1739	2	Y	-0-					-0-
							621	3									
*07	2945	X	2496	-0-	-449	-0-	177	1	1693	2	Y	-0-					-0-
							626	3									
*08	2635	X	2328	-0-	-307	-0-	158	1	1582	2	Y	-0-					-0-
							588	3									
*09	2520	X	2354	-0-	-166	-0-	161	1	1611	2	Y	-0-					-0-
							582	3									
*10	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	201	1	1856	2	Y	-0-					-0-
							682	3									
*11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	150	1	1509	2	Y	-0-					-0-
							535	3									
*12	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	177	1	1739	2	Y	-0-					-0-
							626	3									

TOTAL GAS PROD: 30,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43609	X	15570	-0-	-28039	-0-	711	1	11357	2	N	-0-					-0-
							3502	3									
02	14185	X	14185	-0-	-0-	-0-	664	1	10321	2	N	-0-					-0-
							3200	3									
03	15059	X	15059	-0-	-0-	-0-	731	1	10902	2	N	-0-					-0-
							3426	3									
04	14219	X	14219	-0-	-0-	-0-	719	1	10189	2	N	-0-					-0-
							3311	3									
05	14012	X	14012	-0-	-0-	-0-	673	1	9632	2	N	-0-					-0-
							3707	3									
*06	12556	X	12556	-0-	-0-	-0-	600	1	8811	2	N	-0-					-0-
							3145	3									
*07	13086	X	13086	-0-	-0-	-0-	644	1	9088	2	N	-0-					-0-
							3354	3									
*08	12735	X	12735	-0-	-0-	-0-	663	1	8794	2	N	-0-					-0-
							3278	3									
*09	12254	X	12254	-0-	-0-	-0-	630	1	8535	2	N	-0-					-0-
							3089	3									
*10	12357	X	12357	-0-	-0-	-0-	621	1	8584	2	N	-0-					-0-
							3152	3									
*11	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	554	1	7231	2	N	-0-					-0-
							2559	3									
*12	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	532	1	7262	2	N	-0-					-0-
							2615	3									

TOTAL GAS PROD: 156,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 206 RRCID -> 174056 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9400 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	55	1	884	2	Y	-0-					-0-
							273	3									
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	50	1	793	2	Y	-0-					-0-
							247	3									
03	1209	N	841	-0-	-368	-0-	42	1	608	2	Y	-0-					-0-
							191	3									
04	1140	N	873	-0-	-267	-0-	45	1	624	2	Y	-0-					-0-
							204	3									
05	1178	N	904	-0-	-274	-0-	44	1	621	2	Y	-0-					-0-
							239	3									
*06	810	N	808	-0-	-2	-0-	38	1	568	2	Y	-0-					-0-
							202	3									
*07	899	N	727	-0-	-172	-0-	35	1	503	2	Y	-0-					-0-
							189	3									
*08	899	N	686	-0-	-213	-0-	36	1	473	2	Y	-0-					-0-
							177	3									
*09	810	N	727	-0-	-83	-0-	36	1	506	2	Y	-0-					-0-
							185	3									
*10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	40	1	548	2	Y	-0-					-0-
							201	3									
*11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	47	1	612	2	Y	-0-					-0-
							217	3									
*12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	41	1	555	2	Y	-0-					-0-
							199	3									

TOTAL GAS PROD: 10,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1550	N	1408	-0-	-142	-0-	65	1	1026	2	N	-0-					-0-
							317	3									
02	1400	N	1274	-0-	-126	-0-	60	1	928	2	N	-0-					-0-
							286	3									
03	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	65	1	970	2	N	-0-					-0-
							304	3									
04	1350	N	1265	-0-	-85	-0-	63	1	906	2	N	-0-					-0-
							296	3									
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	70	1	1003	2	N	-0-					-0-
							385	3									
*06	1290	N	1236	-0-	-54	-0-	59	1	867	2	N	-0-					-0-
							310	3									
*07	1302	N	797	-0-	-505	-0-	40	1	553	2	N	-0-					-0-
							204	3									
*08	1457	N	1030	-0-	-427	-0-	53	1	712	2	N	-0-					-0-
							265	3									
*09	1230	N	922	-0-	-308	-0-	46	1	644	2	N	-0-					-0-
							232	3									
*10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	50	1	699	2	N	-0-					-0-
							256	3									
*11	990	N	885	-0-	-105	-0-	46	1	619	2	N	-0-					-0-
							220	3									
12	961	N	891	-0-	-70	-0-	44	1	621	2	N	-0-					-0-
							226	3									

TOTAL GAS PROD: 13,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 52 RRCID -> 174260 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8638 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	367	1	5855	2	N	-0-					1
							1805	3									
02	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	333	1	5194	2	N	-0-					1
							1610	3									
03	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	373	1	5571	2	N	-0-					1
							1753	3									
04	7590	X	7366	-0-	-224	-0-	372	1	5279	2	N	-0-					1
							1715	3									
05	7843	X	7635	-0-	-208	-0-	367	1	5249	2	N	-0-					1
							2019	3									
*06	7590	X	7067	-0-	-523	-0-	338	1	4959	2	N	-0-					1
							1770	3									
*07	7843	X	7521	-0-	-322	-0-	370	1	5223	2	N	-0-					1
							1928	3									
*08	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	413	1	5479	2	N	-0-					1
							2044	3									
*09	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	386	1	5250	2	N	-0-					1
							1904	3									
*10	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	395	1	5454	2	N	-0-					1
							2001	3									
*11	7590	X	7535	-0-	-55	-0-	404	1	5268	2	N	-0-					1
							1863	3									
*12	7843	X	7463	-0-	-380	-0-	382	1	5207	2	N	1	1	6			1
							1873	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 90,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LA PERLA B2 WELL #: 12 RRCID -> 174487 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8926 - 9066

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 46 RRCID -> 174532 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11172 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	239	1	2663	2	Y	-0-					-0-
							822	3									
02	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	234	1	2525	2	Y	-0-					-0-
							782	3									
03	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	256	1	2848	2	Y	1	1	1			-0-
							896	3	1	9							
04	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	218	1	2521	2	Y	-0-					-0-
							819	3									
05	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	235	1	2439	2	Y	-0-					-0-
							939	3									
*06	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	226	1	2451	2	Y	-0-					-0-
							875	3									
*07	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	267	1	2550	2	Y	-0-					-0-
							942	3									
*08	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	246	1	2474	2	Y	-0-					-0-
							923	3									
*09	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	237	1	2370	2	Y	-0-					-0-
							859	3									
*10	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	257	1	2371	2	Y	-0-					-0-
							870	3									
*11	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	223	1	2233	2	Y	-0-					-0-
							791	3									
*12	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	226	1	2227	2	Y	-0-					-0-
							802	3									

TOTAL GAS PROD: 42,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
01	2356	N	1987	-0-	-369	-0-	141	1	1411	2	N	-0-					-0-
							435	3									
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	128	1	1358	2	N	-0-					-0-
							421	3									
03	2108	N	1555	-0-	-553	-0-	115	1	1096	2	N	-0-					-0-
							344	3									
04	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	163	1	1662	2	N	-0-					-0-
							540	3									
05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	178	1	1662	2	N	-0-					-0-
							640	3									
*06	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	146	1	1622	2	N	-0-					-0-
							580	3									
*07	2387	N	2027	-0-	-360	-0-	130	1	1386	2	N	-0-					-0-
							511	3									
*08	2387	N	2017	-0-	-370	-0-	135	1	1371	2	N	-0-					-0-
							511	3									
*09	2310	N	1930	-0-	-380	-0-	109	1	1337	2	N	-0-					-0-
							484	3									
*10	2015	N	1961	-0-	-54	-0-	109	1	1354	2	N	1	1	1			-0-
							497	3	1	9							
*11	1950	N	1852	-0-	-98	-0-	105	1	1290	2	N	-0-					-0-
							457	3									
12	1984	N	1870	-0-	-114	-0-	100	1	1301	2	N	-0-					-0-
							469	3									

TOTAL GAS PROD: 24,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	930	N	531	-0-	-399	-0-	24	1	387	2	N	-0-					-0-
							120	3									
02	476	N	176	-0-	-300	-0-	6	1	127	2	N	-0-					-0-
							43	3									
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	41	1	605	2	N	-0-					-0-
							189	3									
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	105	1	1467	2	N	-0-					-0-
							476	3									
05	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	144	1	2054	2	N	-0-					-0-
							790	3									
*06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	93	1	1352	2	N	-0-					-0-
							484	3									
*07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	66	1	948	2	N	-0-					-0-
							349	3									
*08	1271	N	461	-0-	-810	-0-	24	1	318	2	N	-0-					-0-
							119	3									
*09	1230	N	281	-0-	-949	-0-	15	1	194	2	N	-0-					-0-
							72	3									
*10	1271	N	116	-0-	-1155	-0-	6	1	80	2	N	1					1
							29	3	1	9							
*11	450	N	126	-0-	-324	-0-	5	1	88	2	N	-0-					1
							33	3									
12	279	N	154	-0-	-125	-0-	6	1	106	2	N	-0-					1
							42	3									

TOTAL GAS PROD: 11,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
01	372	N	118	-0-	-254	-0-	8	1	84	2	N	-0-					-0-
							26	3									
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	6	-0-	-366	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
							2	3									
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
							2	3									
*06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
							4	3									
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
							8	3									
*09	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
							4	3									
*10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	1	1	1			-0-
							3	3	1	9							
*11	30	N	13	-0-	-17	-0-	9	2	4	3	N	-0-					-0-
12	14	N	9	-0-	-5	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
							2	3									

TOTAL GAS PROD: 231 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 47 RRCID -> 175157 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11013 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	370	1	4104	2	Y	-0-					-0-
							1265	3									
02	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	375	1	4049	2	Y	-0-					-0-
							1256	3									
03	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	417	1	4653	2	Y	2	2	1			-0-
							1464	3	2	9							
04	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	363	1	4214	2	Y	-0-					-0-
							1370	3									
05	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	402	1	4171	2	Y	-0-					-0-
							1604	3									
*06	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	389	1	4214	2	Y	-0-					-0-
							1504	3									
*07	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	461	1	4392	2	Y	-0-					-0-
							1622	3									
*08	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	428	1	4305	2	Y	-0-					-0-
							1605	3									
*09	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	419	1	4178	2	Y	-0-					-0-
							1511	3									
*10	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	459	1	4235	2	Y	-0-					-0-
							1554	3									
*11	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	412	1	4118	2	Y	-0-					-0-
							1456	3									
*12	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	398	1	3916	2	Y	-0-					-0-
							1410	3									

TOTAL GAS PROD: 73,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LUNDELL B WELL #: 5 RRCID -> 175159 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10107 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1680	-0-	-273	-0-	108	1	1201	2	N	-0-					-0-
							371	3									
02	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	108	1	1174	2	N	-0-					-0-
							364	3									
03	1736	N	1592	-0-	-144	-0-	102	1	1134	2	N	-0-					-0-
							356	3									
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	107	1	1240	2	N	-0-					-0-
							403	3									
05	1829	N	1666	-0-	-163	-0-	108	1	1125	2	N	-0-					-0-
							433	3									
*06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	108	1	1174	2	N	-0-					-0-
							418	3									
*07	1798	N	1768	-0-	-30	-0-	126	1	1200	2	N	-0-					-0-
							442	3									
*08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	115	1	1168	2	N	-0-					-0-
							437	3									
*09	1710	N	1610	-0-	-100	-0-	110	1	1101	2	N	-0-					-0-
							399	3									
*10	1767	N	1220	-0-	-547	-0-	90	1	826	2	N	-0-					-0-
							304	3									
*11	1650	N	1567	-0-	-83	-0-	108	1	1078	2	N	-0-					-0-
							381	3									
12	1674	N	1428	-0-	-246	-0-	99	1	978	2	N	-0-					-0-
							351	3									

TOTAL GAS PROD: 19,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	200	1	3175	2	Y	-0-					-0-
							978	3									
02	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	176	1	2732	2	Y	-0-					-0-
							846	3									
03	4092	X	4051	-0-	-41	-0-	196	1	2932	2	Y	-0-					-0-
							923	3									
04	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	210	1	2976	2	Y	-0-					-0-
							967	3									
05	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	220	1	3176	2	Y	-0-					-0-
							1222	3									
*06	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	208	1	3048	2	Y	-0-					-0-
							1090	3									
*07	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	218	1	3066	2	Y	-0-					-0-
							1131	3									
*08	4030	X	3958	-0-	-72	-0-	205	1	2734	2	Y	-0-					-0-
							1019	3									
*09	3900	X	3779	-0-	-121	-0-	193	1	2632	2	Y	-0-					-0-
							954	3									
*10	4557	X	4277	-0-	-280	-0-	215	1	2971	2	Y	-0-					-0-
							1091	3									
*11	4350	X	4241	-0-	-109	-0-	227	1	2964	2	Y	-0-					-0-
							1050	3									
12	4402	X	4028	-0-	-374	-0-	208	1	2810	2	Y	-0-					-0-
							1010	3									

TOTAL GAS PROD: 49,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	107	1	1732	2	N	-0-					-0-
							535	3									
02	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	100	1	1542	2	N	-0-					-0-
							479	3									
03	2263	N	2094	-0-	-169	-0-	102	1	1515	2	N	-0-					-0-
							477	3									
04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	118	1	1657	2	N	-0-					-0-
							538	3									
05	2263	N	2244	-0-	-19	-0-	107	1	1542	2	N	-0-					-0-
							595	3									
*06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	98	1	1463	2	N	-0-					-0-
							524	3									
*07	2263	N	2194	-0-	-69	-0-	108	1	1522	2	N	-0-					-0-
							564	3									
*08	2232	N	2197	-0-	-35	-0-	114	1	1517	2	N	-0-					-0-
							566	3									
*09	2100	N	1873	-0-	-227	-0-	97	1	1303	2	N	-0-					-0-
							473	3									
*10	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	113	1	1558	2	N	-0-					-0-
							572	3									
*11	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	117	1	1526	2	N	-0-					-0-
							541	3									
*12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	109	1	1454	2	N	-0-					-0-
							521	3									

TOTAL GAS PROD: 26,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KING B WELL #: 5 RRCID -> 175455 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7905 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	68	1	1086	2	Y	-0-					3
							335	3									
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	65	1	1016	2	Y	-0-					3
							314	3									
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	71	1	1069	2	Y	-0-					3
							337	3									
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	71	1	1012	2	Y	-0-					3
							329	3									
05	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	65	1	939	2	Y	-0-					3
							360	3									
*06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	74	1	1071	2	Y	-0-					3
							381	3									
*07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	98	1	1389	2	Y	-0-					3
							513	3									
*08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	97	1	1295	2	Y	-0-					3
							484	3									
*09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	89	1	1211	2	Y	-0-					3
							436	3									
*10	2015	N	1615	-0-	-400	-0-	81	1	1121	2	Y	-0-					3
							413	3									
*11	1830	N	1341	-0-	-489	-0-	72	1	936	2	Y	-0-					3
							333	3									
12	1798	N	1456	-0-	-342	-0-	73	1	1015	2	Y	2					5
							366	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 18,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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
01	5921	X	5869	-0-	-52	-0-	269	1	4280	2	N	-0-					-0-
							1320	3									
02	5348	X	5256	-0-	-92	-0-	247	1	3825	2	N	-0-					-0-
							1184	3									
03	5580	X	5093	-0-	-487	-0-	249	1	3686	2	N	-0-					-0-
							1158	3									
04	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	291	1	4124	2	N	-0-					-0-
							1342	3									
05	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	272	1	3907	2	N	-0-					-0-
							1504	3									
*06	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	257	1	3800	2	N	-0-					-0-
							1358	3									
*07	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	277	1	3899	2	N	-0-					-0-
							1439	3									
*08	5425	X	4030	-0-	-1395	-0-	210	1	2782	2	N	-0-					-0-
							1038	3									
*09	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	295	1	3996	2	N	-0-					-0-
							1448	3									
*10	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	283	1	3910	2	N	1					1
							1437	3	1	9							
*11	5250	X	5051	-0-	-199	-0-	270	1	3531	2	N	-0-					1
							1250	3									
*12	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	284	1	3862	2	N	-0-					1
							1389	3									

TOTAL GAS PROD: 64,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEAL, F. WELL #: 1 RRCID -> 175917 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9501 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	62	1	991	2	Y	-0-					-0-
							305	3									
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	55	1	856	2	Y	-0-					-0-
							267	3									
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	61	1	912	2	Y	-0-					-0-
							287	3									
04	1320	N	1277	-0-	-43	-0-	64	1	915	2	Y	-0-					-0-
							298	3									
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	69	1	979	2	Y	-0-					-0-
							377	3									
*06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	63	1	916	2	Y	-0-					-0-
							326	3									
*07	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	63	1	884	2	Y	-0-					-0-
							327	3									
*08	1426	N	1297	-0-	-129	-0-	68	1	895	2	Y	-0-					-0-
							334	3									
*09	1320	N	1244	-0-	-76	-0-	65	1	867	2	Y	-0-					-0-
							312	3									
*10	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	62	1	863	2	Y	-0-					-0-
							320	3									
*11	1260	N	1207	-0-	-53	-0-	63	1	844	2	Y	-0-					-0-
							300	3									
12	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	61	1	844	2	Y	-0-					-0-
							306	3									

TOTAL GAS PROD: 15,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES WELL #: 20 RRCID -> 175918 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9998 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	84	1	942	2	N	-0-					-0-
							290	3									
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	87	1	944	2	N	-0-					-0-
							293	3									
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	98	1	1095	2	N	-0-					-0-
							346	3									
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	88	1	1009	2	N	-0-					-0-
							328	3									
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	93	1	963	2	N	-0-					-0-
							371	3									
*06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	86	1	938	2	N	-0-					-0-
							335	3									
*07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	104	1	988	2	N	-0-					-0-
							365	3									
*08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	96	1	961	2	N	-0-					-0-
							358	3									
*09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	93	1	930	2	N	-0-					-0-
							337	3									
*10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	102	1	946	2	N	-0-					-0-
							347	3									
*11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	55	1	561	2	N	-0-					-0-
							200	3									
*12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	69	1	680	2	N	-0-					-0-
							245	3									

TOTAL GAS PROD: 15,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 52 RRCID -> 176001 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10615 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	9052	-0-	-2511	-0-	583	1	6474	2	Y	-0-					-0-
							1995	3									
02	10444	X	9070	-0-	-1374	-0-	599	1	6466	2	Y	-0-					-0-
							2005	3									
03	11563	X	9427	-0-	-2136	-0-	603	1	6711	2	Y	3	2	1			1
							2110	3	3	9							
04	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	488	1	5660	2	Y	-0-					1
							1840	3									
05	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	514	1	5322	2	Y	-0-					1
							2046	3									
*06	6900	X	6732	-0-	-168	-0-	428	1	4646	2	Y	-0-					1
							1658	3									
*07	7130	X	5241	-0-	-1889	-0-	373	1	3555	2	Y	-0-					1
							1313	3									
*08	7130	X	6927	-0-	-203	-0-	468	1	4705	2	Y	-0-					1
							1754	3									
*09	6900	X	6001	-0-	-899	-0-	411	1	4104	2	Y	-0-					1
							1486	3									
*10	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	453	1	4176	2	Y	-0-					1
							1534	3									
*11	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	470	1	4708	2	Y	-0-					1
							1666	3									
*12	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	474	1	4657	2	Y	-0-					1
							1674	3									

TOTAL GAS PROD: 88,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BRUNI RANCH WELL #: 53 RRCID -> 176033 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	554	-0-	-66	-0-	36	1	396	2	Y	-0-					-0-
							122	3									
02	532	N	522	-0-	-10	-0-	35	1	372	2	Y	-0-					-0-
							115	3									
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
04	3000	N	11529	-0-	8529	8529	704	1	8170	2	Y	-0-					-0-
							2655	3									
05	3100	N	4338	-0-	1238	9767	283	1	2928	2	Y	-0-					-0-
							1127	3									
*06	3000	N	3581	-0-	581	10348	227	1	2472	2	Y	-0-					-0-
							882	3									
*07	13431	X	3083	-0-	-10348	-0-	220	1	2092	2	Y	-0-					-0-
							771	3									
*08	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	193	1	1936	2	Y	-0-					-0-
							721	3									
*09	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	144	1	1436	2	Y	-0-					-0-
							519	3									
*10	2387	X	2123	-0-	-264	-0-	156	1	1439	2	Y	-0-					-0-
							528	3									
*11	2310	X	1693	-0-	-617	-0-	116	1	1165	2	Y	-0-					-0-
							412	3									
12	2387	X	1541	-0-	-846	-0-	108	1	1054	2	Y	-0-					-0-
							379	3									

TOTAL GAS PROD: 33,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2282	-0-	-415	-0-	102	1	1666	2	Y	-0-					-0-
							514	3									
02	2436	N	1773	-0-	-663	-0-	84	1	1290	2	Y	-0-					-0-
							399	3									
03	2697	N	2108	-0-	-589	-0-	102	1	1525	2	Y	-0-					-0-
							481	3									
04	2220	N	2086	-0-	-134	-0-	103	1	1495	2	Y	-0-					-0-
							488	3									
05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	92	1	1346	2	Y	-0-					-0-
							520	3									
*06	2040	N	1713	-0-	-327	-0-	84	1	1202	2	Y	-0-					-0-
							427	3									
*07	2170	N	2059	-0-	-111	-0-	101	1	1433	2	Y	-0-					-0-
							525	3									
*08	1953	N	1836	-0-	-117	-0-	97	1	1270	2	Y	-0-					-0-
							469	3									
*09	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	102	1	1366	2	Y	-0-					-0-
							491	3									
*10	2046	N	2015	-0-	-31	-0-	101	1	1400	2	Y	-0-					-0-
							514	3									
*11	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	104	1	1378	2	Y	-0-					-0-
							487	3									
12	2015	N	1963	-0-	-52	-0-	100	1	1371	2	Y	-0-					-0-
							492	3									

TOTAL GAS PROD: 23,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	347	1	3866	2	Y	-0-					-0-
							1192	3									
02	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	345	1	3721	2	Y	-0-					-0-
							1152	3									
03	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	421	1	4680	2	Y	2	2	1			-0-
							1472	3	2	9							
04	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	339	1	3935	2	Y	-0-					-0-
							1279	3									
05	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	378	1	3926	2	Y	-0-					-0-
							1510	3									
*06	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	361	1	3929	2	Y	-0-					-0-
							1402	3									
*07	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	415	1	3961	2	Y	-0-					-0-
							1462	3									
*08	5642	X	5451	-0-	-191	-0-	368	1	3702	2	Y	-0-					-0-
							1381	3									
*09	5460	X	4562	-0-	-898	-0-	312	1	3120	2	Y	-0-					-0-
							1130	3									
*10	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	395	1	3649	2	Y	-0-					-0-
							1341	3									
*11	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	330	1	3300	2	Y	-0-					-0-
							1169	3									
12	4433	X	3588	-0-	-845	-0-	250	1	2455	2	Y	-0-					-0-
							883	3									

TOTAL GAS PROD: 63,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT-FNB WELL #: 1 RRCID -> 176267 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9412 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	972	-0-	-175	-0-		43	1	710	2	Y	-0-					-0-
								219	3									
02	1036	N	1005	-0-	-31	-0-		45	1	730	2	Y	-0-					-0-
								230	3									
03	1147	N	1044	-0-	-103	-0-		50	1	755	2	Y	-0-					-0-
								239	3									
04	930	N	923	-0-	-7	-0-		48	1	661	2	Y	-0-					-0-
								214	3									
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-		52	1	733	2	Y	-0-					-0-
								281	3									
*06	1020	N	986	-0-	-34	-0-		47	1	692	2	Y	-0-					-0-
								247	3									
*07	961	N	894	-0-	-67	-0-		43	1	621	2	Y	-0-					-0-
								230	3									
*08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-		57	1	763	2	Y	-0-					-0-
								283	3									
*09	990	N	965	-0-	-25	-0-		48	1	672	2	Y	-0-					-0-
								245	3									
*10	868	N	867	-0-	-1	-0-		44	1	602	2	Y	-0-					-0-
								221	3									
*11	840	N	760	-0-	-80	-0-		41	1	531	2	Y	-0-					-0-
								188	3									
12	868	N	531	-0-	-337	-0-		27	1	371	2	Y	-0-					-0-
								133	3									

TOTAL GAS PROD: 11,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 55 RRCID -> 176272 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 11576 PERF.11190 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-		19	1	216	2	Y	-0-					-0-
								67	3									
02	56	N	32	-0-	-24	-0-		3	1	23	2	Y	-0-					-0-
								6	3									
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-		15	1	163	2	Y	-0-					-0-
								51	3									
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-		9	1	108	2	Y	-0-					-0-
								35	3									
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-		3	1	34	2	Y	-0-					-0-
								14	3									
*06	152	N	152	-0-	-0-	-0-		9	1	104	2	Y	-0-					-0-
								39	3									
*07	467	N	467	-0-	-0-	-0-		32	1	317	2	Y	-0-					-0-
								118	3									
*08	428	N	428	-0-	-0-	-0-		28	1	290	2	Y	-0-					-0-
								110	3									
*09	289	N	289	-0-	-0-	-0-		20	1	198	2	Y	-0-					-0-
								71	3									
*10	434	N	305	-0-	-129	-0-		22	1	207	2	Y	-0-					-0-
								76	3									
*11	420	N	206	-0-	-214	-0-		15	1	142	2	Y	-0-					-0-
								49	3									
12	310	N	271	-0-	-39	-0-		19	1	185	2	Y	-0-					-0-
								67	3									

TOTAL GAS PROD: 2,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT-MARTIN B WELL #: 2 RRCID -> 176327 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9010 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	259	2	Y	-0-					-0-
							79	3									
02	280	N	242	-0-	-38	-0-	10	1	176	2	Y	-0-					-0-
							56	3									
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	225	2	Y	-0-					-0-
							72	3									
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	19	1	253	2	Y	-0-					-0-
							82	3									
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	232	2	Y	-0-					-0-
							91	3									
*06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	23	1	328	2	Y	-0-					-0-
							119	3									
*07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	203	2	Y	-0-					-0-
							76	3									
*08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	19	1	218	2	Y	-0-					-0-
							79	3									
*09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	182	2	Y	-0-					-0-
							65	3									
*10	279	N	239	-0-	-40	-0-	12	1	167	2	Y	-0-					-0-
							60	3									
*11	300	N	252	-0-	-48	-0-	14	1	177	2	Y	-0-					-0-
							61	3									
12	279	N	219	-0-	-60	-0-	11	1	152	2	Y	-0-					-0-
							56	3									

TOTAL GAS PROD: 3,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 13 RRCID -> 176524 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 7725 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	199	1	3441	3	Y	-0-					-0-
02	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	192	1	2960	3	Y	17	8	1			9
							19	9									
03	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	200	1	3294	3	Y	63	5	1			67
							69	9									
04	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	198	1	3084	3	Y	38	38	1			67
							42	9									
05	3410	X	3259	-0-	-151	-0-	187	1	2995	3	Y	70	38	1			99
							77	9									
06	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	199	1	3274	3	Y	7	77	1			29
							8	9									
07	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	205	1	3392	3	Y	54	39	1			44
							59	9									
08	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	203	1	3383	3	Y	38	38	1			44
							42	9									
09	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	207	1	3199	3	Y	41	42	1			43
							45	9									
10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	202	1	3228	3	Y	11	43	1			11
							12	9									
11	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	203	1	3124	3	Y	42	31	1			22
							46	9									
12	3379	X	3236	-0-	-143	-0-	194	1	3042	3	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 41,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 51 RRCID -> 176681 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10671 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 208 RRCID -> 176817 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8053 - 9186

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4512	-0-	-510	-0-	207	1	3293	2	N	-0-					-0-
							1012	3									
02	4536	X	3779	-0-	-757	-0-	178	1	2750	2	N	-0-					-0-
							851	3									
03	5022	X	3364	-0-	-1658	-0-	163	1	2435	2	N	-0-					-0-
							766	3									
04	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	166	1	2366	2	N	-0-					-0-
							769	3									
05	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	175	1	2516	2	N	-0-					-0-
							968	3									
*06	4380	X	3394	-0-	-986	-0-	163	1	2382	2	N	-0-					-0-
							849	3									
*07	4185	X	3115	-0-	-1070	-0-	154	1	2164	2	N	-0-					-0-
							797	3									
*08	3658	X	3143	-0-	-515	-0-	164	1	2170	2	N	-0-					-0-
							809	3									
*09	3540	X	3010	-0-	-530	-0-	155	1	2096	2	N	-0-					-0-
							759	3									
*10	3658	X	3158	-0-	-500	-0-	159	1	2194	2	N	-0-					-0-
							805	3									
*11	3390	X	3162	-0-	-228	-0-	170	1	2212	2	N	-0-					-0-
							780	3									
12	3131	X	2813	-0-	-318	-0-	145	1	1964	2	N	-0-					-0-
							704	3									

TOTAL GAS PROD: 40,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT-MARTIN A WELL #: 7 RRCID -> 176843 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9520 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	282	2	Y	-0-					-0-
							85	3									
02	196	N	105	-0-	-91	-0-	6	1	76	2	Y	-0-					-0-
							23	3									
03	217	N	130	-0-	-87	-0-	8	1	95	2	Y	-0-					-0-
							27	3									
04	360	N	275	-0-	-85	-0-	14	1	197	2	Y	-0-					-0-
							64	3									
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	185	2	Y	-0-					-0-
							71	3									
*06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	Y	-0-					-0-
							63	3									
*07	279	N	156	-0-	-123	-0-	8	1	108	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
*08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	16	1	220	2	Y	-0-					-0-
							83	3									
*09	240	N	236	-0-	-4	-0-	11	1	164	2	Y	-0-					-0-
							61	3									
*10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	139	2	Y	-0-					-0-
							53	3									
*11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	20	1	269	2	Y	-0-					-0-
							96	3									
12	248	N	223	-0-	-25	-0-	11	1	156	2	Y	-0-					-0-
							56	3									

TOTAL GAS PROD: 2,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL B WELL #: 6 RRCID -> 176844 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10215 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	75	1	843	2	N	-0-					-0-
							260	3									
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	75	1	810	2	N	-0-					-0-
							251	3									
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	84	1	922	2	N	-0-					-0-
							289	3									
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	72	1	839	2	N	-0-					-0-
							273	3									
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	80	1	824	2	N	-0-					-0-
							316	3									
*06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	78	1	853	2	N	-0-					-0-
							305	3									
*07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	96	1	907	2	N	-0-					-0-
							335	3									
*08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	88	1	887	2	N	-0-					-0-
							330	3									
*09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	83	1	831	2	N	-0-					-0-
							301	3									
*10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	88	1	819	2	N	-0-					-0-
							301	3									
*11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	76	1	762	2	N	-0-					-0-
							271	3									
*12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	80	1	788	2	N	-0-					-0-
							284	3									

TOTAL GAS PROD: 14,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 56 RRCID -> 176978 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10526 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11086	X	11086	-0-	-0-	-0-	714	1	7928	2	Y	-0-					-0-
							2444	3									
02	10696	X	10696	-0-	-0-	-0-	706	1	7627	2	Y	-0-					-0-
							2363	3									
03	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	766	1	8528	2	Y	3	3	1			-0-
							2679	3	3	9							
04	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	632	1	7342	2	Y	-0-					-0-
							2386	3									
05	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	692	1	7167	2	Y	-0-					-0-
							2758	3									
*06	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	654	1	7107	2	Y	-0-					-0-
							2537	3									
*07	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	738	1	7042	2	Y	-0-					-0-
							2600	3									
*08	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	675	1	6785	2	Y	-0-					-0-
							2527	3									
*09	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	612	1	6108	2	Y	-0-					-0-
							2210	3									
*10	8184	X	6117	-0-	-2067	-0-	448	1	4145	2	Y	-0-					-0-
							1524	3									
*11	7920	X	6245	-0-	-1675	-0-	428	1	4296	2	Y	-0-					-0-
							1521	3									
12	8184	X	6549	-0-	-1635	-0-	455	1	4481	2	Y	-0-					-0-
							1613	3									

TOTAL GAS PROD: 113,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BMT MARTIN B WELL #: 9 RRCID -> 177046 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	80	1	1293	2	Y	-0-					-0-
							400	3									
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	28	1	414	2	Y	-0-					-0-
							129	3									
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	24	1	360	2	Y	-0-					-0-
							113	3									
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	24	1	347	2	Y	-0-					-0-
							113	3									
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	23	1	324	2	Y	-0-					-0-
							123	3									
*06	420	N	352	-0-	-68	-0-	16	1	246	2	Y	-0-					-0-
							90	3									
*07	434	N	391	-0-	-43	-0-	18	1	272	2	Y	-0-					-0-
							101	3									
*08	434	N	367	-0-	-67	-0-	20	1	253	2	Y	-0-					-0-
							94	3									
*09	360	N	342	-0-	-18	-0-	19	1	237	2	Y	-0-					-0-
							86	3									
*10	403	N	336	-0-	-67	-0-	17	1	232	2	Y	-0-					-0-
							87	3									
*11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	20	1	258	2	Y	-0-					-0-
							90	3									
*12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	19	1	252	2	Y	-0-					-0-
							90	3									

TOTAL GAS PROD: 6,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT-FNB WELL #: 3 RRCID -> 177170 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9394 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	31	1	505	2	Y	-0-					-0-
							158	3									
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	42	1	648	2	Y	-0-					-0-
							202	3									
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	38	1	573	2	Y	-0-					-0-
							180	3									
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	42	1	595	2	Y	-0-					-0-
							194	3									
05	992	N	880	-0-	-112	-0-	43	1	607	2	Y	-0-					-0-
							230	3									
*06	780	N	776	-0-	-4	-0-	36	1	546	2	Y	-0-					-0-
							194	3									
*07	868	N	605	-0-	-263	-0-	28	1	420	2	Y	-0-					-0-
							157	3									
*08	868	N	816	-0-	-52	-0-	41	1	563	2	Y	-0-					-0-
							212	3									
*09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	44	1	607	2	Y	-0-					-0-
							219	3									
*10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	60	1	830	2	Y	-0-					-0-
							302	3									
*11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	53	1	701	2	Y	-0-					-0-
							248	3									
12	744	N	585	-0-	-159	-0-	31	1	410	2	Y	-0-					-0-
							144	3									

TOTAL GAS PROD: 9,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	423	-0-	-197	-0-	19	1	309	2	N	-0-					-0-
							95	3									
02	560	X	325	-0-	-235	-0-	15	1	237	2	N	-0-					-0-
							73	3									
03	620	X	572	-0-	-48	-0-	28	1	415	2	N	-0-					-0-
							129	3									
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	43	1	605	2	N	-0-					-0-
							197	3									
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	42	1	594	2	N	-0-					-0-
							228	3									
*06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	31	1	450	2	N	-0-					-0-
							163	3									
*07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	37	1	528	2	N	-0-					-0-
							197	3									
*08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	35	1	480	2	N	-0-					-0-
							179	3									
*09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	35	1	480	2	N	-0-					-0-
							173	3									
*10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	37	1	497	2	N	-0-					-0-
							185	3									
*11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	34	1	460	2	N	-0-					-0-
							164	3									
*12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	33	1	468	2	N	-0-					-0-
							170	3									

TOTAL GAS PROD: 7,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 57 RRCID -> 177268 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10682 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	837	N	792	-0-	-45	-0-	51	1	567	2	Y	-0-			-0-
							174	3							
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	52	1	560	2	Y	-0-			-0-
							173	3							
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	54	1	604	2	Y	-0-			-0-
							190	3							
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	46	1	540	2	Y	-0-			-0-
							176	3							
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	53	1	543	2	Y	-0-			-0-
							208	3							
*06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	49	1	538	2	Y	-0-			-0-
							193	3							
*07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	59	1	562	2	Y	-0-			-0-
							207	3							
*08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	55	1	560	2	Y	-0-			-0-
							209	3							
*09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	50	1	512	2	Y	-0-			-0-
							186	3							
*10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	54	1	509	2	Y	-0-			-0-
							189	3							
*11	660	N	638	-0-	-22	-0-	44	1	439	2	Y	-0-			-0-
							155	3							
*12	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	171	1	1687	2	Y	-0-			-0-
							607	3							

TOTAL GAS PROD: 11,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	330	1	3296	2	N	-0-			-0-
							1016	3							
02	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	285	1	3025	2	N	-0-			-0-
							938	3							
03	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	323	1	3077	2	N	-0-			-0-
							968	3							
04	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	281	1	2882	2	N	-0-			-0-
							938	3							
05	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	330	1	3074	2	N	-0-			-0-
							1182	3							
*06	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	283	1	3142	2	N	-0-			-0-
							1121	3							
*07	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	275	1	2944	2	N	-0-			-0-
							1087	3							
*08	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	322	1	3256	2	N	-0-			-0-
							1214	3							
*09	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	252	1	3067	2	N	-0-			-0-
							1110	3							
*10	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	234	1	2904	2	N	-0-			-0-
							1067	3							
*11	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	240	1	2954	2	N	-0-			-0-
							1046	3							
*12	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	246	1	3204	2	N	-0-			-0-
							1153	3							

TOTAL GAS PROD: 53,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST WELL #: 8 RRCID -> 177444 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10669 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2653	-0-	-757	-0-	188	1	1884	2	N	-0-					-0-
							581	3									
02	3080	X	2728	-0-	-352	-0-	183	1	1943	2	N	-0-					-0-
							602	3									
03	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	253	1	2413	2	N	-0-					-0-
							758	3									
04	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	271	1	2777	2	N	-0-					-0-
							903	3									
05	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	273	1	2545	2	N	-0-					-0-
							978	3									
*06	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	209	1	2329	2	N	-0-					-0-
							832	3									
*07	3224	X	2995	-0-	-229	-0-	191	1	2048	2	N	-0-					-0-
							756	3									
*08	3224	X	2052	-0-	-1172	-0-	138	1	1394	2	N	-0-					-0-
							520	3									
*09	3120	X	2285	-0-	-835	-0-	130	1	1582	2	N	-0-					-0-
							573	3									
*10	3224	X	2161	-0-	-1063	-0-	120	1	1492	2	N	1	1	1			-0-
							548	3	1	9							
*11	3120	X	2024	-0-	-1096	-0-	115	1	1410	2	N	-0-					-0-
							499	3									
12	3007	X	2093	-0-	-914	-0-	112	1	1457	2	N	-0-					-0-
							524	3									

TOTAL GAS PROD: 33,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRUNI RANCH WELL #: 59 RRCID -> 177446 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	134	1	1336	2	Y	-0-					-0-
							412	3									
02	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	157	1	1659	2	Y	-0-					-0-
							514	3									
03	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	198	1	1892	2	Y	-0-					-0-
							595	3									
04	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	159	1	1628	2	Y	-0-					-0-
							529	3									
05	2573	X	2160	-0-	-413	-0-	155	1	1448	2	Y	-0-					-0-
							557	3									
*06	2610	X	2168	-0-	-442	-0-	135	1	1498	2	Y	-0-					-0-
							535	3									
*07	2697	X	2245	-0-	-452	-0-	143	1	1535	2	Y	-0-					-0-
							567	3									
*08	2697	X	2082	-0-	-615	-0-	141	1	1414	2	Y	-0-					-0-
							527	3									
*09	2310	X	1916	-0-	-394	-0-	109	1	1327	2	Y	-0-					-0-
							480	3									
*10	2232	N	1696	-0-	-536	-0-	95	1	1171	2	Y	-0-					-0-
							430	3									
*11	2010	N	1534	-0-	-476	-0-	87	1	1069	2	Y	-0-					-0-
							378	3									
12	1984	N	1657	-0-	-327	-0-	88	1	1154	2	Y	-0-					-0-
							415	3									

TOTAL GAS PROD: 24,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEAL, F. WELL #: 2 RRCID -> 177452 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8842 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	44	1	735	2	Y	-0-					-0-
							227	3									
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	56	1	863	2	Y	-0-					-0-
							268	3									
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	17	1	249	2	Y	-0-					-0-
							77	3									
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	237	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	174	2	Y	-0-					-0-
							65	3									
*06	240	N	90	-0-	-150	-0-	7	1	61	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
*07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	17	1	245	2	Y	-0-					-0-
							90	3									
*08	248	N	102	-0-	-146	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
*09	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	178	2	Y	-0-					-0-
							65	3									
*11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	16	1	213	2	Y	-0-					-0-
							76	3									
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	203	2	Y	-0-					-0-
							74	3									

TOTAL GAS PROD: 4,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	114	1	1261	2	Y	-0-					-0-
							389	3									
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	118	1	1268	2	Y	-0-					-0-
							393	3									
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	124	1	1378	2	Y	-0-					-0-
							433	3									
04	DLQ G-10		1613	-0-	1613	1613	98	1	1143	2	Y	-0-					-0-
							372	3									
05	DLQ G-10		1829	-0-	1829	3442	119	1	1235	2	Y	-0-					-0-
							475	3									
*06	5157	X	1715	-0-	-3442	-0-	109	1	1183	2	Y	-0-					-0-
							423	3									
*07	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	127	1	1203	2	Y	-0-					-0-
							444	3									
*08	1922	X	1730	-0-	-192	-0-	116	1	1175	2	Y	-0-					-0-
							439	3									
*09	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	127	1	1276	2	Y	-0-					-0-
							462	3									
*10	1767	N	1604	-0-	-163	-0-	118	1	1087	2	Y	-0-					-0-
							399	3									
*11	3000	N	3161	-0-	161	161	217	1	2174	2	Y	-0-					-0-
							770	3									
*12	3100	N	4238	-0-	1138	1299	294	1	2899	2	Y	-0-					-0-
							1045	3									

TOTAL GAS PROD: 25,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT MARTIN A WELL #: 3 RRCID -> 177867 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9848 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
							9	3									
*06	60	N	22	-0-	-38	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
*07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	Y	-0-					-0-
							65	3									
*08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
							23	3									
*09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	Y	-0-					-0-
							26	3									
*10	248	N	78	-0-	-170	-0-	6	1	55	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
*11	90	N	69	-0-	-21	-0-	6	1	47	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
12	124	N	59	-0-	-65	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					-0-
							13	3									

TOTAL GAS PROD: 1,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	431	-0-	-344	-0-	19	1	314	2	Y	-0-					-0-
							98	3									
02	616	N	442	-0-	-174	-0-	19	1	323	2	Y	-0-					-0-
							100	3									
03	589	N	473	-0-	-116	-0-	22	1	342	2	Y	-0-					-0-
							109	3									
04	420	N	382	-0-	-38	-0-	19	1	273	2	Y	-0-					-0-
							90	3									
05	496	N	320	-0-	-176	-0-	14	1	221	2	Y	-0-					-0-
							85	3									
*06	450	N	253	-0-	-197	-0-	11	1	177	2	Y	-0-					-0-
							65	3									
*07	403	N	269	-0-	-134	-0-	13	1	187	2	Y	-0-					-0-
							69	3									
*08	310	N	267	-0-	-43	-0-	15	1	185	2	Y	-0-					-0-
							67	3									
*09	240	N	186	-0-	-54	-0-	7	1	131	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
*10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	214	2	Y	-0-					-0-
							79	3									
*11	270	N	223	-0-	-47	-0-	11	1	156	2	Y	-0-					-0-
							56	3									
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	9	1	121	2	Y	-0-					-0-
							42	3									

TOTAL GAS PROD: 3,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 65 RRCID -> 177878 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11426 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	97	-0-	-244	-0-	7	1	68	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	22	1	241	2	Y	-0-					-0-
							89	3									
*08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	25	1	249	2	Y	-0-					-0-
							93	3									
*09	3000	N	11179	-0-	8179	8179	635	1	7742	2	Y	-0-					-0-
							2802	3									
*10	10040	X	1861	-0-	-8179	-0-	104	1	1285	2	Y	-0-					-0-
							472	3									
*11	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	349	1	4293	2	Y	-0-					-0-
							1520	3									
*12	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	317	1	4129	2	Y	-0-					-0-
							1486	3									

TOTAL GAS PROD: 26,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	42	1	423	2	N	-0-					-0-
							131	3									
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	129	2	N	-0-					-0-
							40	3									
03	62	N	8	-0-	-54	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
							2	3									
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	4	-0-	-182	-0-	3	2	1	3	N	-0-					-0-
*06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	18	1	196	2	N	-0-					-0-
							69	3									
*07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
							9	3									
*08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	74	1	753	2	N	-0-					-0-
							281	3									
*09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	33	1	404	2	N	-0-					-0-
							146	3									
*10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	19	1	229	2	N	1	1	1			-0-
							84	3	1	9							
*11	480	N	129	-0-	-351	-0-	7	1	90	2	N	-0-					-0-
							32	3									
*12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	32	1	408	2	N	-0-					-0-
							147	3									

TOTAL GAS PROD: 3,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES WELL #: 21 RRCID -> 178012 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10040 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	114	1	1259	2	N	-0-					-0-
							387	3									
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	84	1	915	2	N	-0-					-0-
							284	3									
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	99	1	1111	2	N	-0-					-0-
							349	3									
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	107	1	1242	2	N	-0-					-0-
							404	3									
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	106	1	1104	2	N	-0-					-0-
							424	3									
*06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	107	1	1159	2	N	-0-					-0-
							414	3									
*07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	126	1	1210	2	N	-0-					-0-
							447	3									
*08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	116	1	1159	2	N	-0-					-0-
							431	3									
*09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	106	1	1064	2	N	-0-					-0-
							386	3									
*10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	120	1	1107	2	N	-0-					-0-
							407	3									
*11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	112	1	1122	2	N	-0-					-0-
							397	3									
*12	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	109	1	1072	2	N	-0-					-0-
							386	3									

TOTAL GAS PROD: 19,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 64 RRCID -> 178150 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10898 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	102	1	1135	2	Y	-0-					-0-
							350	3									
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	94	1	1005	2	Y	-0-					-0-
							311	3									
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	94	1	1048	2	Y	1	1	1			-0-
							330	3	1	9							
04	1410	N	1307	-0-	-103	-0-	79	1	927	2	Y	-0-					-0-
							301	3									
05	1457	N	1313	-0-	-144	-0-	85	1	887	2	Y	-0-					-0-
							341	3									
*06	1410	N	1329	-0-	-81	-0-	84	1	918	2	Y	-0-					-0-
							327	3									
*07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	99	1	940	2	Y	-0-					-0-
							348	3									
*08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	90	1	899	2	Y	-0-					-0-
							334	3									
*09	1320	N	1144	-0-	-176	-0-	79	1	782	2	Y	-0-					-0-
							283	3									
*10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	91	1	834	2	Y	-0-					-0-
							306	3									
*11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	75	1	751	2	Y	-0-					-0-
							266	3									
12	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	70	1	699	2	Y	-0-					-0-
							252	3									

TOTAL GAS PROD: 15,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B. M. T. - FNB WELL #: 2 RRCID -> 178210 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9604 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	-0-					-0-
							50	3									
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	137	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
04	T. A.		146	-0-	146	146	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
05	T. A.		161	-0-	161	307	5	1	110	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
*06	T. A.		168	-0-	168	475	6	1	117	2	Y	-0-					-0-
							45	3									
*07	646	X	171	-0-	-475	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
							44	3									
*08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	15	1	184	2	Y	-0-					-0-
							69	3									
*09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	Y	-0-					-0-
							62	3									
*10	T. A.		256	-0-	256	256	13	1	178	2	Y	-0-					-0-
							65	3									
*11	T. A.		237	-0-	237	493	12	1	166	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
*12	619	X	126	-0-	-493	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
							34	3									

TOTAL GAS PROD: 2,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178274 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11262 - 11355

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 6 RRCID -> 178430 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9474 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-
							18	3									
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	23	1	251	2	N	-0-					-0-
							78	3									
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	23	1	222	2	N	-0-					-0-
							70	3									
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	151	2	N	-0-					-0-
							49	3									
05	403	N	184	-0-	-219	-0-	13	1	124	2	N	-0-					-0-
							47	3									
*06	300	N	278	-0-	-22	-0-	18	1	192	2	N	-0-					-0-
							68	3									
*07	217	N	186	-0-	-31	-0-	12	1	127	2	N	-0-					-0-
							47	3									
*08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	132	2	N	-0-					-0-
							50	3									
*09	270	N	192	-0-	-78	-0-	11	1	133	2	N	-0-					-0-
							48	3									
*10	186	N	96	-0-	-90	-0-	5	1	66	2	N	-0-					-0-
							25	3									
*11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	N	-0-					-0-
							57	3									
12	186	N	107	-0-	-79	-0-	6	1	74	2	N	-0-					-0-
							27	3									

TOTAL GAS PROD: 2,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN TRUST C WELL #: 3 RRCID -> 178479 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9458 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	54	1	536	2	N	-0-					-0-
							165	3									
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	171	2	N	-0-					-0-
							53	3									
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	52	1	500	2	N	-0-					-0-
							158	3									
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	41	1	421	2	N	-0-					-0-
							136	3									
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	37	1	345	2	N	-0-					-0-
							133	3									
*06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	20	1	227	2	N	-0-					-0-
							81	3									
*07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	196	2	N	-0-					-0-
							72	3									
*08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	34	1	340	2	N	-0-					-0-
							126	3									
*09	180	N	142	-0-	-38	-0-	8	1	98	2	N	-0-					-0-
							36	3									
*10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	23	1	277	2	N	-0-					-0-
							101	3									
*11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	25	1	313	2	N	-0-					-0-
							111	3									
*12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	17	1	228	2	N	-0-					-0-
							82	3									

TOTAL GAS PROD: 5,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES WELL #: 17 RRCID -> 178526 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	9572	-0-	-38	-0-	437	1	6982	2	N	-0-					-0-
							2153	3									
02	8680	X	8487	-0-	-193	-0-	398	1	6177	2	N	-0-					-0-
							1912	3									
03	9610	X	9040	-0-	-570	-0-	438	1	6543	2	N	-0-					-0-
							2059	3									
04	9030	X	8657	-0-	-373	-0-	438	1	6202	2	N	-0-					-0-
							2017	3									
05	9331	X	8947	-0-	-384	-0-	430	1	6149	2	N	-0-					-0-
							2368	3									
*06	9030	X	8543	-0-	-487	-0-	408	1	5995	2	N	-0-					-0-
							2140	3									
*07	9331	X	8887	-0-	-444	-0-	436	1	6170	2	N	-0-					-0-
							2281	3									
*08	9052	X	8917	-0-	-135	-0-	464	1	6158	2	N	-0-					-0-
							2295	3									
*09	8670	X	8657	-0-	-13	-0-	445	1	6030	2	N	-0-					-0-
							2182	3									
*10	8959	X	8955	-0-	-4	-0-	448	1	6219	2	N	1	1	1			-0-
							2287	3	1	9							
*11	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	464	1	6045	2	N	-0-					-0-
							2141	3									
12	8959	X	8722	-0-	-237	-0-	446	1	6084	2	N	-0-					-0-
							2192	3									

TOTAL GAS PROD: 106,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRUNI RANCH WELL #: 73 RRCID -> 178686 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9282 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	19	1	180	2	N	-0-					-0-
							55	3									
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	19	1	197	2	N	-0-					-0-
							61	3									
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	22	1	205	2	N	-0-					-0-
							64	3									
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	19	1	193	2	N	-0-					-0-
							62	3									
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	22	1	209	2	N	-0-					-0-
							81	3									
*06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	18	1	199	2	N	-0-					-0-
							72	3									
*07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	19	1	201	2	N	-0-					-0-
							74	3									
*08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	21	1	210	2	N	-0-					-0-
							79	3									
*09	300	N	282	-0-	-18	-0-	16	1	195	2	N	-0-					-0-
							71	3									
*10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	214	2	N	-0-					-0-
							79	3									
*11	300	N	295	-0-	-5	-0-	16	1	206	2	N	-0-					-0-
							73	3									
12	279	N	182	-0-	-97	-0-	10	1	127	2	N	-0-					-0-
							45	3									

TOTAL GAS PROD: 3,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 209 RRCID -> 178735 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8887 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	958	-0-	-3	-0-	42	1	697	2	Y	-0-					-0-
							219	3									
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	41	1	636	2	Y	-0-					-0-
							196	3									
03	961	N	933	-0-	-28	-0-	45	1	676	2	Y	-0-					-0-
							212	3									
04	DLQ G-10		904	-0-	904	904	47	1	649	2	Y	-0-					-0-
							208	3									
05	DLQ G-10		932	-0-	932	1836	43	1	641	2	Y	-0-					-0-
							248	3									
*06	2720	X	884	-0-	-1836	-0-	43	1	619	2	Y	-0-					-0-
							222	3									
*07	914	X	914	-0-	-0-	-0-	44	1	634	2	Y	-0-					-0-
							236	3									
*08	930	X	906	-0-	-24	-0-	46	1	627	2	Y	-0-					-0-
							233	3									
*09	900	X	852	-0-	-48	-0-	45	1	593	2	Y	-0-					-0-
							214	3									
*10	899	N	898	-0-	-1	-0-	45	1	622	2	Y	1					1
							230	3	1	9							
*11	870	N	863	-0-	-7	-0-	45	1	603	2	Y	-0-					1
							215	3									
12	868	N	861	-0-	-7	-0-	42	1	601	2	Y	-0-					1
							218	3									

TOTAL GAS PROD: 10,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LA PERLA B1 WELL #: 15 RRCID -> 179099 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 8544 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	65	1	1030	2	N	-0-					-0-
							317	3									
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	60	1	952	2	N	-0-					-0-
							297	3									
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	70	1	1048	2	N	-0-					-0-
							330	3									
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	70	1	1001	2	N	-0-					-0-
							327	3									
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	70	1	1009	2	N	-0-					-0-
							389	3									
*06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	67	1	986	2	N	-0-					-0-
							354	3									
*07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	71	1	1010	2	N	-0-					-0-
							371	3									
*08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	74	1	997	2	N	-0-					-0-
							371	3									
*09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	77	1	1024	2	N	-0-					-0-
							370	3									
*10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	73	1	1013	2	N	-0-					-0-
							373	3									
*11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	73	1	976	2	N	-0-					-0-
							347	3									
*12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	70	1	938	2	N	-0-					-0-
							337	3									

TOTAL GAS PROD: 17,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SPEARS, IRENE L. WELL #: 2 RRCID -> 179105 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8730 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	55	1	909	2	N	-0-					-0-
							283	3									
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	65	1	1018	2	N	-0-					-0-
							317	3									
03	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	58	1	871	2	N	-0-					-0-
							273	3									
04	1200	N	1170	-0-	-30	-0-	60	1	838	2	N	-0-					-0-
							272	3									
05	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	57	1	805	2	N	-0-					-0-
							309	3									
*06	1170	N	1150	-0-	-20	-0-	55	1	807	2	N	-0-					-0-
							288	3									
*07	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	58	1	823	2	N	-0-					-0-
							306	3									
*08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	63	1	832	2	N	-0-					-0-
							311	3									
*09	1140	N	1044	-0-	-96	-0-	53	1	727	2	N	-0-					-0-
							264	3									
*10	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	56	1	764	2	N	1					1
							282	3	1	9							
*11	1170	N	1096	-0-	-74	-0-	58	1	766	2	N	-0-					1
							272	3									
12	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	53	1	718	2	N	-0-					1
							259	3									

TOTAL GAS PROD: 14,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCASKILL WELL #: 22 RRCID -> 179304 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	170	1	1891	2	Y	-0-					-0-
							583	3									
02	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	164	1	1761	2	Y	-0-					-0-
							546	3									
03	123531	X	123531	-0-	-0-	-0-	123531	2			Y	-0-					-0-
04	89831	X	89831	-0-	-0-	-0-	89831	2			Y	-0-					-0-
05	76171	X	76171	-0-	-0-	-0-	76171	2			Y	-0-					-0-
*06	119550	X	66011	-0-	-53539	-0-	66011	2			Y	-0-					-0-
*07	123535	X	60521	-0-	-63014	-0-	60521	2			Y	-0-					-0-
*08	123535	X	55965	-0-	-67570	-0-	55965	2			Y	-0-					-0-
*09	89820	X	50673	-0-	-39147	-0-	50673	2			Y	-0-					-0-
*10	72261	X	49257	-0-	-23004	-0-	49257	2			Y	-0-					-0-
*11	66000	X	43596	-0-	-22404	-0-	43596	2			Y	-0-					-0-
12	60512	X	44474	-0-	-16038	-0-	44474	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 665,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 53 RRCID -> 179574 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8602 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	337	1	5398	2	N	-0-					1
							1665	3									
02	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	356	1	5538	2	N	-0-					1
							1716	3									
03	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	389	1	5808	2	N	-0-					1
							1828	3									
04	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	388	1	5469	2	N	-0-					1
							1777	3									
05	8432	X	7465	-0-	-967	-0-	358	1	5131	2	N	-0-					1
							1976	3									
*06	8160	X	7441	-0-	-719	-0-	355	1	5222	2	N	-0-					1
							1864	3									
*07	8432	X	7398	-0-	-1034	-0-	364	1	5136	2	N	-0-					1
							1898	3									
*08	8029	X	7339	-0-	-690	-0-	383	1	5068	2	N	-0-					1
							1888	3									
*09	7620	X	7147	-0-	-473	-0-	367	1	4977	2	N	-0-					1
							1803	3									
*10	7688	X	7289	-0-	-399	-0-	366	1	5064	2	N	-0-					1
							1859	3									
*11	7440	X	6722	-0-	-718	-0-	360	1	4699	2	N	-0-					1
							1663	3									
*12	7409	X	7346	-0-	-63	-0-	375	1	5125	2	N	1	1	6			1
							1845	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 88,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRUNI RANCH WELL #: 60 RRCID -> 179711 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10540 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	30	1	307	2	Y	-0-					-0-
							95	3									
02	224	N	124	-0-	-100	-0-	8	1	88	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	24	1	226	2	Y	-0-					-0-
							72	3									
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	58	1	594	2	Y	-0-					-0-
							194	3									
05	3100	N	3164	-0-	64	64	227	1	2121	2	Y	-0-					-0-
							816	3									
*06	2301	N	2237	-0-	-64	-0-	139	1	1546	2	Y	-0-					-0-
							552	3									
*07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	85	1	912	2	Y	-0-					-0-
							337	3									
*08	807	X	807	-0-	-0-	-0-	54	1	548	2	Y	-0-					-0-
							205	3									
*09	893	X	893	-0-	-0-	-0-	51	1	618	2	Y	-0-					-0-
							224	3									
*10	1054	X	667	-0-	-387	-0-	37	1	461	2	Y	-0-					-0-
							169	3									
*11	1020	X	446	-0-	-574	-0-	25	1	311	2	Y	-0-					-0-
							110	3									
12	1054	X	288	-0-	-766	-0-	16	1	200	2	Y	-0-					-0-
							72	3									

TOTAL GAS PROD: 11,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 66 RRCID -> 179830 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10482 - 11014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEAL, F. WELL #: 4 RRCID -> 179958 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9488 - 9630

01	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	68	1	1062	2	Y	-0-					-0-
						326	3									
02	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	56	1	870	2	Y	-0-					-0-
						268	3									
03	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	61	1	917	2	Y	-0-					-0-
						290	3									
04	1290 N	1226	-0-	-64	-0-	63	1	878	2	Y	-0-					-0-
						285	3									
05	1333 N	1062	-0-	-271	-0-	51	1	729	2	Y	-0-					-0-
						282	3									
*06	1230 N	908	-0-	-322	-0-	45	1	638	2	Y	-0-					-0-
						225	3									
*07	1271 N	798	-0-	-473	-0-	40	1	554	2	Y	-0-					-0-
						204	3									
*08	1054 N	650	-0-	-404	-0-	34	1	450	2	Y	-0-					-0-
						166	3									
*09	900 N	784	-0-	-116	-0-	41	1	545	2	Y	-0-					-0-
						198	3									
*10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	40	1	574	2	Y	-0-					-0-
						213	3									
*11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	46	1	581	2	Y	-0-					-0-
						205	3									
*12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	47	1	650	2	Y	-0-					-0-
						233	3									

TOTAL GAS PROD: 11,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 54 RRCID -> 180129 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8960 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-		190	1	3037	2	N	-0-					1
								935	3									
02	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-		166	1	2598	2	N	-0-					1
								808	3									
03	4402	X	3903	-0-	-499	-0-		190	1	2824	2	N	-0-					1
								889	3									
04	3870	X	3754	-0-	-116	-0-		190	1	2689	2	N	-0-					1
								875	3									
05	3999	X	3894	-0-	-105	-0-		187	1	2677	2	N	-0-					1
								1030	3									
*06	3870	X	3567	-0-	-303	-0-		171	1	2502	2	N	-0-					1
								894	3									
*07	3968	X	3691	-0-	-277	-0-		183	1	2562	2	N	-0-					1
								946	3									
*08	3906	X	3783	-0-	-123	-0-		197	1	2613	2	N	-0-					1
								973	3									
*09	3780	X	3602	-0-	-178	-0-		185	1	2507	2	N	-0-					1
								910	3									
*10	3906	X	3589	-0-	-317	-0-		181	1	2492	2	N	-0-					1
								916	3									
*11	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-		203	1	2643	2	N	-0-					1
								934	3									
*12	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-		198	1	2705	2	N	1	1	6			1
								976	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 45,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRUNI RANCH WELL #: 67 RRCID -> 180187 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10400 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	36	-0-	-26	-0-		3	1	26	2	Y	-0-					-0-
								7	3									
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-		4	1	50	2	Y	-0-					-0-
								16	3									
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-		4	1	50	2	Y	-0-					-0-
								16	3									
04	30	N	2	-0-	-28	-0-		2	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	9	-0-	-84	-0-		1	1	6	2	Y	-0-					-0-
								2	3									
*06	84	N	84	-0-	-0-	-0-		6	1	58	2	Y	-0-					-0-
								20	3									
*07	83	N	83	-0-	-0-	-0-		5	1	56	2	Y	-0-					-0-
								22	3									
*08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-						Y	-0-					-0-
*09	90	N	74	-0-	-16	-0-		5	1	51	2	Y	-0-					-0-
								18	3									
*10	93	N	63	-0-	-30	-0-		4	1	43	2	Y	-0-					-0-
								16	3									
*11	64	N	64	-0-	-0-	-0-		4	1	44	2	Y	-0-					-0-
								16	3									
12	62	N	49	-0-	-13	-0-		3	1	33	2	Y	-0-					-0-
								13	3									

TOTAL GAS PROD: 604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 74 RRCID -> 180206 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10544 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	178	2	Y	-0-					-0-
							56	3									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	N	215	-0-	-64	-0-	14	1	145	2	Y	-0-					-0-
							56	3									
*06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
*07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	84	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
*08	217	N	73	-0-	-144	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
*09	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
*10	124	N	39	-0-	-85	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
							9	3									
*11	60	N	4	-0-	-56	-0-	2	2	2	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
							14	3									

TOTAL GAS PROD: 884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS WELL #: 3 RRCID -> 180266 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9408 - 9710

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST WELL #: 10 RRCID -> 180275 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10040 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	87	1	863	2	N	-0-					-0-
							266	3									
02	2800	N	3175	-0-	375	375	213	1	2261	2	N	-0-					-0-
							701	3									
03	2876	N	2501	-0-	-375	-0-	185	1	1762	2	N	-0-					-0-
							554	3									
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	136	1	1399	2	N	-0-					-0-
							455	3									
05	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	164	1	1531	2	N	-0-					-0-
							588	3									
*06	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	125	1	1386	2	N	-0-					-0-
							495	3									
*07	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	123	1	1314	2	N	-0-					-0-
							485	3									
*08	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	129	1	1301	2	N	-0-					-0-
							485	3									
*09	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	99	1	1207	2	N	-0-					-0-
							437	3									
*10	1488	X	980	-0-	-508	-0-	55	1	676	2	N	-0-					-0-
							249	3									
*11	1440	N	1268	-0-	-172	-0-	72	1	884	2	N	-0-					-0-
							312	3									
12	1488	N	1119	-0-	-369	-0-	60	1	778	2	N	-0-					-0-
							281	3									

TOTAL GAS PROD: 22,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 7 RRCID -> 180276 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9756 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3409	-0-	-94	-0-	242	1	2421	2	N	-0-					-0-
							746	3									
02	3164	X	3115	-0-	-49	-0-	210	1	2218	2	N	-0-					-0-
							687	3									
03	3503	X	3462	-0-	-41	-0-	256	1	2439	2	N	-0-					-0-
							767	3									
04	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	226	1	2314	2	N	-0-					-0-
							752	3									
05	3286	X	3209	-0-	-77	-0-	231	1	2151	2	N	-0-					-0-
							827	3									
*06	3180	X	3076	-0-	-104	-0-	191	1	2126	2	N	-0-					-0-
							759	3									
*07	3286	X	3103	-0-	-183	-0-	198	1	2121	2	N	-0-					-0-
							784	3									
*08	3286	X	3126	-0-	-160	-0-	211	1	2124	2	N	-0-					-0-
							791	3									
*09	3180	X	3017	-0-	-163	-0-	171	1	2089	2	N	-0-					-0-
							757	3									
*10	3224	X	3019	-0-	-205	-0-	168	1	2085	2	N	-0-					-0-
							766	3									
*11	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	176	1	2172	2	N	-0-					-0-
							770	3									
*12	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	170	1	2210	2	N	-0-					-0-
							796	3									

TOTAL GAS PROD: 38,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 71 RRCID -> 180280 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	163	1	1629	2	N	-0-					10
							503	3									
02	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	142	1	1504	2	N	-0-					10
							466	3									
03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	128	1	1216	2	N	-0-					10
							382	3									
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	118	1	1206	2	N	12					22
							392	3	13	9							
*05	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	174	1	1622	2	N	22					44
							624	3	24	9							
*06	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	152	1	1686	2	N	-0-					44
							602	3									
*07	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	149	1	1597	2	N	-0-					44
							590	3									
*08	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	152	1	1537	2	N	-0-					44
							574	3									
*09	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	129	1	1578	2	N	-0-					44
							571	3									
*10	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	147	1	1822	2	N	-0-					44
							668	3									
*11	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	141	1	1728	2	N	3					47
							611	3	3	9							
*12	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	132	1	1719	2	N	-0-					47
							618	3									

TOTAL GAS PROD: 27,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

LA PERLA WELL #: 215 RRCID -> 180282 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8160 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3538	-0-	-926	-0-	162	1	2582	2	N	-0-					-0-
							794	3									
02	4004	X	3100	-0-	-904	-0-	144	1	2255	2	N	-0-					-0-
							701	3									
03	4433	X	2700	-0-	-1733	-0-	131	1	1955	2	N	-0-					-0-
							614	3									
04	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	133	1	1903	2	N	-0-					-0-
							619	3									
05	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	131	1	1896	2	N	-0-					-0-
							732	3									
*06	3420	X	2624	-0-	-796	-0-	125	1	1840	2	N	-0-					-0-
							659	3									
*07	3441	X	2430	-0-	-1011	-0-	120	1	1688	2	N	-0-					-0-
							622	3									
*08	2759	X	2468	-0-	-291	-0-	128	1	1704	2	N	-0-					-0-
							636	3									
*09	2670	X	2332	-0-	-338	-0-	121	1	1626	2	N	-0-					-0-
							585	3									
*10	2759	X	2446	-0-	-313	-0-	121	1	1699	2	N	-0-					-0-
							626	3									
*11	2610	X	2455	-0-	-155	-0-	131	1	1716	2	N	-0-					-0-
							608	3									
12	2480	X	2188	-0-	-292	-0-	111	1	1528	2	N	-0-					-0-
							549	3									

TOTAL GAS PROD: 31,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 216 RRCID -> 180285 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3460	-0-	-167	-0-	157	1	2525	2	N	-0-					-0-
							778	3									
02	3276	X	3145	-0-	-131	-0-	147	1	2287	2	N	-0-					-0-
							711	3									
03	3596	X	3369	-0-	-227	-0-	163	1	2439	2	N	-0-					-0-
							767	3									
04	3420	X	3262	-0-	-158	-0-	163	1	2337	2	N	-0-					-0-
							762	3									
05	3472	X	3342	-0-	-130	-0-	160	1	2297	2	N	-0-					-0-
							885	3									
*06	3360	X	3157	-0-	-203	-0-	152	1	2216	2	N	-0-					-0-
							789	3									
*07	3472	X	3285	-0-	-187	-0-	160	1	2282	2	N	-0-					-0-
							843	3									
*08	3379	X	3296	-0-	-83	-0-	173	1	2276	2	N	-0-					-0-
							847	3									
*09	3270	X	3217	-0-	-53	-0-	164	1	2239	2	N	-0-					-0-
							814	3									
*10	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	170	1	2331	2	N	-0-					-0-
							854	3									
*11	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	171	1	2237	2	N	-0-					-0-
							793	3									
12	3317	X	3206	-0-	-111	-0-	162	1	2238	2	N	-0-					-0-
							806	3									

TOTAL GAS PROD: 39,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT FNB WELL #: 4 RRCID -> 180490 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9472 - 9576

	BMT	FNB															
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
03	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
							4	3									
*06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
*07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	48	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
*09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
*10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	Y	-0-					-0-
							23	3									
*11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
12	93	N	12	-0-	-81	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
							2	3									

TOTAL GAS PROD: 467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 213 RRCID -> 180507 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8492 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	620	-0-	-186	-0-	28	1	452	2	Y	-0-					-0-
							140	3									
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	30	1	475	2	Y	-0-					-0-
							148	3									
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	36	1	535	2	Y	-0-					-0-
							169	3									
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	32	1	445	2	Y	-0-					-0-
							145	3									
05	713	N	618	-0-	-95	-0-	30	1	425	2	Y	-0-					-0-
							163	3									
*06	720	N	633	-0-	-87	-0-	30	1	445	2	Y	-0-					-0-
							158	3									
*07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	31	1	456	2	Y	-0-					-0-
							170	3									
*08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	33	1	441	2	Y	-0-					-0-
							166	3									
*09	630	N	519	-0-	-111	-0-	27	1	361	2	Y	-0-					-0-
							131	3									
*10	651	N	604	-0-	-47	-0-	31	1	419	2	Y	-0-					-0-
							154	3									
*11	630	N	481	-0-	-149	-0-	26	1	336	2	Y	-0-					-0-
							119	3									
12	527	N	425	-0-	-102	-0-	22	1	295	2	Y	-0-					-0-
							108	3									

TOTAL GAS PROD: 7,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
05	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	6736	-0-	3736	3736	420	1	4655	2	Y	-0-					-0-
							1661	3									
*07	3100	N	9466	-0-	6366	10102	605	1	6472	2	Y	-0-					-0-
							2389	3									
*08	3100	N	8718	-0-	5618	15720	587	1	5925	2	Y	-0-					-0-
							2206	3									
*09	21427	X	5707	-0-	-15720	-0-	324	1	3952	2	Y	-0-					-0-
							1431	3									
*10	7719	X	5146	-0-	-2573	-0-	287	1	3554	2	Y	-0-					-0-
							1305	3									
*11	7470	X	4709	-0-	-2761	-0-	267	1	3280	2	Y	-0-					-0-
							1162	3									
12	7719	X	4407	-0-	-3312	-0-	236	1	3068	2	Y	-0-					-0-
							1103	3									

TOTAL GAS PROD: 44,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT MARTIN A WELL #: 10 RRCID -> 180541 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9010 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	48	1	778	2	N	-0-					-0-
							238	3									
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	46	1	739	2	N	-0-					-0-
							229	3									
03	1054	N	974	-0-	-80	-0-	47	1	704	2	N	-0-					-0-
							223	3									
04	1020	N	920	-0-	-100	-0-	48	1	659	2	N	-0-					-0-
							213	3									
05	1054	N	900	-0-	-154	-0-	46	1	619	2	N	-0-					-0-
							235	3									
*06	930	N	823	-0-	-107	-0-	38	1	579	2	N	-0-					-0-
							206	3									
*07	961	N	942	-0-	-19	-0-	45	1	654	2	N	-0-					-0-
							243	3									
*08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	46	1	635	2	N	-0-					-0-
							238	3									
*09	810	N	805	-0-	-5	-0-	41	1	561	2	N	-0-					-0-
							203	3									
*10	930	N	901	-0-	-29	-0-	46	1	626	2	N	-0-					-0-
							229	3									
*11	900	N	844	-0-	-56	-0-	46	1	590	2	N	-0-					-0-
							208	3									
*12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	43	1	594	2	N	-0-					-0-
							215	3									

TOTAL GAS PROD: 10,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 58 RRCID -> 180542 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	42	1	470	2	Y	-0-					-0-
							146	3									
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	22	1	244	2	Y	-0-					-0-
							76	3									
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	80	1	889	2	Y	-0-					-0-
							279	3									
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	60	1	698	2	Y	-0-					-0-
							227	3									
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	63	1	656	2	Y	-0-					-0-
							252	3									
*06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	29	1	315	2	Y	-0-					-0-
							112	3									
*07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	36	1	348	2	Y	-0-					-0-
							129	3									
*08	279	N	196	-0-	-83	-0-	14	1	132	2	Y	-0-					-0-
							50	3									
*09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	93	1	921	2	Y	-0-					-0-
							334	3									
*10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	59	1	537	2	Y	-0-					-0-
							197	3									
*11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	22	1	219	2	Y	-0-					-0-
							79	3									
*12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	68	1	677	2	Y	-0-					-0-
							245	3									

TOTAL GAS PROD: 8,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 75 RRCID -> 180582 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10762 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT MARTIN B WELL #: 13 RRCID -> 180702 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9398 - 9562

01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	104	1	1670	2	Y	-0-					-0-
							515	3									
02	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	100	1	1542	2	Y	-0-					-0-
							474	3									
03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	116	1	1717	2	Y	-0-					-0-
							539	3									
04	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	110	1	1544	2	Y	-0-					-0-
							502	3									
05	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	103	1	1444	2	Y	-0-					-0-
							553	3									
*06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	92	1	1332	2	Y	-0-					-0-
							474	3									
*07	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	102	1	1440	2	Y	-0-					-0-
							531	3									
*08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	102	1	1359	2	Y	-0-					-0-
							505	3									
*09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	94	1	1283	2	Y	-0-					-0-
							464	3									
*10	2015	N	1769	-0-	-246	-0-	90	1	1230	2	Y	-0-					-0-
							449	3									
*11	1890	N	1877	-0-	-13	-0-	100	1	1312	2	Y	-0-					-0-
							465	3									
12	1891	N	1814	-0-	-77	-0-	92	1	1267	2	Y	-0-					-0-
							455	3									

TOTAL GAS PROD: 24,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ELLIS WELL #: 4 RRCID -> 180745 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9618 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3483	-0-	-51	-0-	159	1	2541	2	N	-0-			-0-
							783	3							
02	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	151	1	2360	2	N	-0-			-0-
							730	3							
03	3534	X	3442	-0-	-92	-0-	167	1	2492	2	N	-0-			-0-
							783	3							
04	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	163	1	2298	2	N	-0-			-0-
							747	3							
05	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	165	1	2354	2	N	-0-			-0-
							905	3							
*06	3420	X	3246	-0-	-174	-0-	154	1	2278	2	N	-0-			-0-
							814	3							
*07	3534	X	3336	-0-	-198	-0-	164	1	2315	2	N	-0-			-0-
							857	3							
*08	3441	X	3318	-0-	-123	-0-	174	1	2291	2	N	-0-			-0-
							853	3							
*09	3300	X	3059	-0-	-241	-0-	158	1	2130	2	N	-0-			-0-
							771	3							
*10	3410	X	3094	-0-	-316	-0-	156	1	2150	2	N	-0-			-0-
							788	3							
*11	3240	X	3160	-0-	-80	-0-	170	1	2209	2	N	-0-			-0-
							781	3							
12	3348	X	3294	-0-	-54	-0-	170	1	2298	2	N	-0-			-0-
							826	3							

TOTAL GAS PROD: 39,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCASKILL WELL #: 24 RRCID -> 180947 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11224 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	61	1	689	2	Y	-0-			-0-
							214	3							
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	55	1	606	2	Y	-0-			-0-
							188	3							
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	60	1	673	2	Y	-0-			-0-
							211	3							
04	DLQ G-10		853	-0-	853	853	52	1	605	2	Y	-0-			-0-
							196	3							
05	DLQ G-10		874	-0-	874	1727	56	1	590	2	Y	-0-			-0-
							228	3							
*06	2653	X	926	-0-	-1727	-0-	59	1	639	2	Y	-0-			-0-
							228	3							
*07	913	X	913	-0-	-0-	-0-	65	1	619	2	Y	-0-			-0-
							229	3							
*08	939	X	939	-0-	-0-	-0-	63	1	638	2	Y	-0-			-0-
							238	3							
*09	930	X	920	-0-	-10	-0-	64	1	629	2	Y	-0-			-0-
							227	3							
*10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	69	1	638	2	Y	-0-			-0-
							236	3							
*11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	63	1	631	2	Y	-0-			-0-
							224	3							
12	930	N	899	-0-	-31	-0-	62	1	616	2	Y	-0-			-0-
							221	3							

TOTAL GAS PROD: 10,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 212 RRCID -> 181169 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 9456 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2010	-0-	-222	-0-	91	1	1465	2	N	-0-					-0-
							454	3									
02	2016	N	1978	-0-	-38	-0-	93	1	1439	2	N	-0-					-0-
							446	3									
03	2170	N	2022	-0-	-148	-0-	98	1	1463	2	N	-0-					-0-
							461	3									
04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	104	1	1509	2	N	-0-					-0-
							493	3									
05	2201	N	2157	-0-	-44	-0-	103	1	1485	2	N	-0-					-0-
							569	3									
*06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	96	1	1412	2	N	-0-					-0-
							504	3									
*07	2170	N	2114	-0-	-56	-0-	104	1	1468	2	N	-0-					-0-
							542	3									
*08	2170	N	2107	-0-	-63	-0-	109	1	1455	2	N	-0-					-0-
							543	3									
*09	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	107	1	1460	2	N	-0-					-0-
							529	3									
*10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	110	1	1529	2	N	-0-					-0-
							562	3									
*11	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	117	1	1524	2	N	-0-					-0-
							540	3									
*12	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	113	1	1547	2	N	-0-					-0-
							557	3									

TOTAL GAS PROD: 25,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT-MARTIN B WELL #: 15 RRCID -> 181317 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9578 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		181	-0-	181	181	7	1	131	2	Y	-0-					-0-
							43	3									
04	350	N	169	-0-	-181	-0-	8	1	121	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	Y	-0-					-0-
							62	3									
*06	180	N	161	-0-	-19	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					-0-
							44	3									
*07	186	N	173	-0-	-13	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
							47	3									
*08	217	N	134	-0-	-83	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
*09	150	N	116	-0-	-34	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					-0-
							30	3									
*10	186	N	159	-0-	-27	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
							43	3									
*11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					-0-
							31	3									

TOTAL GAS PROD: 1,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 84 RRCID -> 181319 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	105	1	1051	2	Y	-0-			-0-
							324	3							
02	952	N	885	-0-	-67	-0-	59	1	631	2	Y	-0-			-0-
							195	3							
03	992	N	888	-0-	-104	-0-	65	1	626	2	Y	-0-			-0-
							197	3							
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	68	1	696	2	Y	-0-			-0-
							226	3							
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	69	1	644	2	Y	-0-			-0-
							248	3							
*06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	54	1	604	2	Y	-0-			-0-
							216	3							
*07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	60	1	634	2	Y	-0-			-0-
							234	3							
*08	899	N	806	-0-	-93	-0-	54	1	548	2	Y	-0-			-0-
							204	3							
*09	870	N	772	-0-	-98	-0-	44	1	534	2	Y	-0-			-0-
							194	3							
*10	930	N	719	-0-	-211	-0-	40	1	496	2	Y	-0-			-0-
							183	3							
*11	780	N	744	-0-	-36	-0-	43	1	518	2	Y	-0-			-0-
							183	3							
*12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	50	1	646	2	Y	-0-			-0-
							232	3							

TOTAL GAS PROD: 10,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 90 RRCID -> 181467 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	145	1	1444	2	Y	-0-			-0-
							445	3							
02	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	82	1	870	2	Y	-0-			-0-
							269	3							
03	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	139	1	1319	2	Y	-0-			-0-
							415	3							
04	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	144	1	1472	2	Y	-0-			-0-
							478	3							
05	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	175	1	1627	2	Y	-0-			-0-
							626	3							
*06	1980	X	1735	-0-	-245	-0-	109	1	1198	2	Y	-0-			-0-
							428	3							
*07	2170	X	1619	-0-	-551	-0-	103	1	1107	2	Y	-0-			-0-
							409	3							
*08	2418	X	910	-0-	-1508	-0-	61	1	618	2	Y	-0-			-0-
							231	3							
*09	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	141	1	1718	2	Y	-0-			-0-
							622	3							
*10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	94	1	1174	2	Y	-0-			-0-
							431	3							
*11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	93	1	1139	2	Y	-0-			-0-
							403	3							
*12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	85	1	1100	2	Y	-0-			-0-
							395	3							

TOTAL GAS PROD: 21,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 86 RRCID -> 181600 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10595 - 10736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUIG KING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181816 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 8181 - 8512

01	3069 X	2935	-0-	-134	-0-	134	1	2142	2	N	-0-		-0-
						659	3						
02	2772 X	2614	-0-	-158	-0-	123	1	1902	2	N	-0-		-0-
						589	3						
03	2883 N	2724	-0-	-159	-0-	132	1	1972	2	N	-0-		-0-
						620	3						
04	2850 N	2821	-0-	-29	-0-	143	1	2021	2	N	-0-		-0-
						657	3						
05	2883 N	2853	-0-	-30	-0-	137	1	1962	2	N	-0-		-0-
						754	3						
*06	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	131	1	1908	2	N	-0-		-0-
						677	3						
*07	2914 N	2819	-0-	-95	-0-	138	1	1957	2	N	-0-		-0-
						724	3						
*08	2852 N	2804	-0-	-48	-0-	145	1	1936	2	N	-0-		-0-
						723	3						
*09	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	140	1	1903	2	N	-0-		-0-
						687	3						
*10	2821 N	2798	-0-	-23	-0-	141	1	1943	2	N	-0-		-0-
						714	3						
*11	2700 N	2698	-0-	-2	-0-	144	1	1886	2	N	-0-		-0-
						668	3						
12	2821 N	2674	-0-	-147	-0-	136	1	1865	2	N	-0-		-0-
						673	3						

TOTAL GAS PROD: 33,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST WELL #: 11 RRCID -> 181823 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10608 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	141	2	N	-0-					-0-
							43	3									
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	14	1	151	2	N	-0-					-0-
							47	3									
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	18	1	165	2	N	-0-					-0-
							52	3									
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	14	1	141	2	N	-0-					-0-
							46	3									
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	46	1	427	2	N	-0-					-0-
							165	3									
*06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	20	1	219	2	N	-0-					-0-
							78	3									
*07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	26	1	279	2	N	-0-					-0-
							104	3									
*08	155	N	133	-0-	-22	-0-	9	1	90	2	N	-0-					-0-
							34	3									
*09	150	N	137	-0-	-13	-0-	7	1	95	2	N	-0-					-0-
							35	3									
*10	155	N	21	-0-	-134	-0-	1	1	14	2	N	1	1	1			-0-
							5	3	1	9							
*11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	151	2	N	-0-					-0-
							53	3									
*12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	N	-0-					-0-
							43	3									

TOTAL GAS PROD: 2,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
01	155	N	46	-0-	-109	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
							10	3									
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
*06	60	N	53	-0-	-7	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
*07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
*08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					-0-
							23	3									
*09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
*10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
*11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
*12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
							33	3									

TOTAL GAS PROD: 955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DYE, J. D. WELL #: 9 RRCID -> 182108 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8290 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 91 RRCID -> 182126 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11360 - 11552

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	893	-0-	-192	-0-	63	1	634	2	Y	-0-					-0-
							196	3									
02	952	N	825	-0-	-127	-0-	55	1	587	2	Y	-0-					-0-
							183	3									
03	1023	N	862	-0-	-161	-0-	64	1	607	2	Y	-0-					-0-
							191	3									
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	94	1	963	2	Y	-0-					-0-
							314	3									
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	111	1	1027	2	Y	-0-					-0-
							395	3									
*06	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	138	1	1524	2	Y	-0-					-0-
							543	3									
*07	3100	N	3906	-0-	806	806	250	1	2670	2	Y	-0-					-0-
							986	3									
*08	3100	N	2829	-0-	-271	535	190	1	1922	2	Y	-0-					-0-
							717	3									
*09	2915	N	2380	-0-	-535	-0-	135	1	1648	2	Y	-0-					-0-
							597	3									
*10	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	104	1	1285	2	Y	-0-					-0-
							471	3									
*11	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	115	1	1423	2	Y	-0-					-0-
							504	3									
12	1736	X	1710	-0-	-26	-0-	91	1	1190	2	Y	-0-					-0-
							429	3									

TOTAL GAS PROD: 22,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
F. LEAL WELL #: 3 RRCID -> 182322 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9121 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	45	1	743	2	Y	-0-					-0-
							230	3									
02	1008	N	871	-0-	-137	-0-	41	1	634	2	Y	-0-					-0-
							196	3									
03	1054	N	831	-0-	-223	-0-	41	1	601	2	Y	-0-					-0-
							189	3									
04	990	N	831	-0-	-159	-0-	42	1	595	2	Y	-0-					-0-
							194	3									
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	46	1	663	2	Y	-0-					-0-
							256	3									
*06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	46	1	691	2	Y	-0-					-0-
							248	3									
*07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	52	1	724	2	Y	-0-					-0-
							266	3									
*08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	56	1	731	2	Y	-0-					-0-
							271	3									
*09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	52	1	709	2	Y	-0-					-0-
							257	3									
*10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	56	1	766	2	Y	1					1
							282	3	1	9							
*11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	58	1	765	2	Y	-0-					1
							270	3									
*12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	57	1	780	2	Y	-0-					1
							281	3									

TOTAL GAS PROD: 11,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CANALES WELL #: 22 RRCID -> 182718 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9989 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	211	1	2339	2	N	-0-					-0-
							720	3									
02	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	185	1	2001	2	N	-0-					-0-
							621	3									
03	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	225	1	2491	2	N	-0-					-0-
							783	3									
04	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	179	1	2076	2	N	-0-					-0-
							674	3									
05	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	225	1	2334	2	N	-0-					-0-
							898	3									
*06	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	196	1	2124	2	N	-0-					-0-
							758	3									
*07	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	235	1	2242	2	N	-0-					-0-
							829	3									
*08	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	221	1	2220	2	N	-0-					-0-
							828	3									
*09	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	183	1	1837	2	N	-0-					-0-
							665	3									
*10	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	210	1	1935	2	N	-0-					-0-
							711	3									
*11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	216	1	2171	2	N	-0-					-0-
							768	3									
*12	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	214	1	2108	2	N	-0-					-0-
							759	3									

TOTAL GAS PROD: 37,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-		417	1	554	3	N	30					76
								33	9									
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-		519	1	886	3	N	-0-					76
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-		532	1	435	3	N	2	68	1			10
								2	9									
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-		528	1	1125	3	N	-0-					10
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-		531	1	1453	3	N	36					46
								40	9									
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-		534	1	251	3	N	-0-					46
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-		501	1	211	3	N	-0-					46
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-		534	1	970	3	N	40	74	1			12
								44	9									
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-		542	1	1203	3	N	-0-					12
10	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-		546	1	1922	3	N	-0-					12
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-		550	1	413	3	N	-0-					12
*12	935	N	935	-0-	-0-	-0-		512	1	397	3	N	24	28	1			8
								26	9									

TOTAL GAS PROD: 16,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

BMT MARTIN B WELL #: 14 RRCID -> 182796 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9350 - 9498

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
F. LEAL WELL #: 5 RRCID -> 182804 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8832 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	267	2	Y	-0-					-0-
							80	3									
02	112	N	85	-0-	-27	-0-	6	1	61	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
03	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	102	1	1525	2	Y	-0-					-0-
							480	3									
04	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	187	1	2656	2	Y	-0-					-0-
							863	3									
05	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	222	1	3192	2	Y	-0-					-0-
							1227	3									
*06	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	172	1	2515	2	Y	-0-					-0-
							897	3									
*07	3844	X	3277	-0-	-567	-0-	160	1	2276	2	Y	-0-					-0-
							841	3									
*08	4650	X	1954	-0-	-2696	-0-	101	1	1351	2	Y	-0-					-0-
							502	3									
*09	4500	X	3069	-0-	-1431	-0-	158	1	2137	2	Y	-0-					-0-
							774	3									
*10	4185	X	3173	-0-	-1012	-0-	159	1	2203	2	Y	1					1
							810	3	1	9							
*11	3570	X	215	-0-	-3355	-0-	11	1	149	2	Y	-0-					1
							55	3									
*12	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	180	1	2449	2	Y	-0-					1
							879	3									

TOTAL GAS PROD: 29,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCMURREY, WM. WELL #: 55 RRCID -> 182919 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8675 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	318	1	5054	2	N	-0-					1
							1557	3									
02	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	306	1	4773	2	N	-0-					1
							1480	3									
03	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	343	1	5105	2	N	-0-					1
							1606	3									
04	6870	X	6744	-0-	-126	-0-	342	1	4832	2	N	-0-					1
							1570	3									
05	7130	X	6939	-0-	-191	-0-	334	1	4770	2	N	-0-					1
							1835	3									
*06	6900	X	6513	-0-	-387	-0-	312	1	4571	2	N	-0-					1
							1630	3									
*07	7130	X	6725	-0-	-405	-0-	330	1	4670	2	N	-0-					1
							1725	3									
*08	7068	X	6623	-0-	-445	-0-	344	1	4575	2	N	-0-					1
							1704	3									
*09	6750	X	6586	-0-	-164	-0-	338	1	4588	2	N	-0-					1
							1660	3									
*10	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	354	1	4906	2	N	-0-					1
							1803	3									
*11	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	367	1	4797	2	N	-0-					1
							1699	3									
*12	6820	X	6766	-0-	-54	-0-	347	1	4721	2	N	1	1	6			1
							1697	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 81,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL WELL #: 25 RRCID -> 183137 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10490 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	144	1	1602	2	N	-0-			-0-
							493	3							
02	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	149	1	1598	2	N	-0-			-0-
							496	3							
03	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	163	1	1828	2	N	-0-			-0-
							576	3							
04	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	150	1	1741	2	N	-0-			-0-
							566	3							
05	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	157	1	1623	2	N	-0-			-0-
							625	3							
*06	2010	N	1905	-0-	-105	-0-	121	1	1315	2	N	-0-			-0-
							469	3							
*07	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	162	1	1548	2	N	-0-			-0-
							572	3							
*08	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	159	1	1596	2	N	-0-			-0-
							594	3							
*09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	153	1	1529	2	N	-0-			-0-
							553	3							
*10	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	163	1	1504	2	N	-0-			-0-
							552	3							
*11	2010	N	1213	-0-	-797	-0-	84	1	834	2	N	-0-			-0-
							295	3							
12	2077	N	1775	-0-	-302	-0-	124	1	1214	2	N	-0-			-0-
							437	3							

TOTAL GAS PROD: 25,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 159ST RRCID -> 183405 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8598 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	2032	-0-	-14	-0-	92	1	1482	2	N	-0-			-0-
							458	3							
02	1848	N	1832	-0-	-16	-0-	87	1	1333	2	N	-0-			-0-
							412	3							
03	2015	N	1990	-0-	-25	-0-	97	1	1441	2	N	-0-			-0-
							452	3							
04	1980	N	1920	-0-	-60	-0-	97	1	1374	2	N	-0-			-0-
							449	3							
05	2015	N	1992	-0-	-23	-0-	94	1	1370	2	N	-0-			-0-
							528	3							
*06	1920	N	1877	-0-	-43	-0-	90	1	1318	2	N	-0-			-0-
							469	3							
*07	1984	N	1945	-0-	-39	-0-	95	1	1350	2	N	-0-			-0-
							500	3							
*08	1984	N	1908	-0-	-76	-0-	98	1	1316	2	N	-0-			-0-
							494	3							
*09	1890	N	1886	-0-	-4	-0-	98	1	1314	2	N	-0-			-0-
							474	3							
*10	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	97	1	1361	2	N	-0-			-0-
							500	3							
*11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	102	1	1323	2	N	-0-			-0-
							467	3							
12	1953	N	1881	-0-	-72	-0-	96	1	1313	2	N	-0-			-0-
							472	3							

TOTAL GAS PROD: 23,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 217 RRCID -> 183409 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8039 - 8609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	135	1	2147	2	N	-0-					-0-
							661	3									
02	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	127	1	1945	2	N	-0-					-0-
							601	3									
03	2914	X	2863	-0-	-51	-0-	140	1	2071	2	N	-0-					-0-
							652	3									
04	2820	X	2730	-0-	-90	-0-	138	1	1956	2	N	-0-					-0-
							636	3									
05	2914	X	2810	-0-	-104	-0-	134	1	1932	2	N	-0-					-0-
							744	3									
*06	2760	N	2675	-0-	-85	-0-	128	1	1877	2	N	-0-					-0-
							670	3									
*07	2821	N	2800	-0-	-21	-0-	137	1	1944	2	N	-0-					-0-
							719	3									
*08	2821	N	2736	-0-	-85	-0-	142	1	1889	2	N	-0-					-0-
							705	3									
*09	2670	N	2621	-0-	-49	-0-	136	1	1826	2	N	-0-					-0-
							659	3									
*10	2790	N	2696	-0-	-94	-0-	135	1	1873	2	N	-0-					-0-
							688	3									
*11	2640	N	2573	-0-	-67	-0-	136	1	1799	2	N	-0-					-0-
							638	3									
12	2697	N	2530	-0-	-167	-0-	129	1	1765	2	N	-0-					-0-
							636	3									

TOTAL GAS PROD: 32,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN TRUST B WELL #: 10 RRCID -> 183437 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9974 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	34	1	345	2	N	-0-					-0-
							107	3									
02	2800	N	3228	-0-	428	428	217	1	2298	2	N	-0-					-0-
							713	3									
03	3100	N	3645	-0-	545	973	270	1	2568	2	N	-0-					-0-
							807	3									
04	3000	N	3484	-0-	484	1457	239	1	2449	2	N	-0-					-0-
							796	3									
05	4432	X	2975	-0-	-1457	-0-	213	1	1994	2	N	-0-					-0-
							768	3									
*06	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	187	1	2073	2	N	-0-					-0-
							741	3									
*07	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	188	1	2009	2	N	-0-					-0-
							742	3									
*08	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	159	1	1598	2	N	-0-					-0-
							596	3									
*09	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	149	1	1820	2	N	-0-					-0-
							659	3									
*10	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	98	1	1213	2	N	1	1	1			-0-
							446	3	1	9							
*11	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	149	1	1838	2	N	-0-					-0-
							651	3									
*12	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	126	1	1640	2	N	-0-					-0-
							590	3									

TOTAL GAS PROD: 31,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 85 RRCID -> 183439 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10466 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	133	2	Y	-0-			-0-
							41	3							
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	191	2	Y	-0-			-0-
							59	3							
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	152	2	Y	-0-			-0-
							49	3							
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
*06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	28	1	314	2	Y	-0-			-0-
							113	3							
*07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	26	1	280	2	Y	-0-			-0-
							104	3							
*08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	189	2	Y	-0-			-0-
							71	3							
*09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	171	2	Y	-0-			-0-
							62	3							
*10	403	N	152	-0-	-251	-0-	9	1	105	2	Y	-0-			-0-
							38	3							
*11	270	N	176	-0-	-94	-0-	10	1	122	2	Y	-0-			-0-
							44	3							
12	248	N	191	-0-	-57	-0-	10	1	133	2	Y	-0-			-0-
							48	3							

TOTAL GAS PROD: 2,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT MARTIN A WELL #: 16 RRCID -> 183442 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	40	-0-	-53	-0-	3	1	29	2	Y	-0-			-0-
							8	3							
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	3	1	32	2	Y	-0-			-0-
							9	3							
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-			-0-
							9	3							
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
							2	3							
*06	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
*07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	Y	-0-			-0-
							16	3							
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	Y	-0-			-0-
							17	3							
*09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	77	2	Y	-0-			-0-
							28	3							
*10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	Y	-0-			-0-
							40	3							
*11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	Y	-0-			-0-
							21	3							
12	124	N	84	-0-	-40	-0-	5	1	58	2	Y	-0-			-0-
							21	3							

TOTAL GAS PROD: 732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 80 RRCID -> 183445 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10498 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3986	-0-	886	886	284	1	2830	2	Y	-0-					-0-
							872	3									
02	2800	N	3122	-0-	322	1208	210	1	2225	2	Y	-0-					-0-
							687	3									
03	3100	N	2288	-0-	-812	396	168	1	1612	2	Y	-0-					-0-
							508	3									
04	2215	X	1819	-0-	-396	-0-	125	1	1278	2	Y	-0-					-0-
							416	3									
05	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	157	1	1470	2	Y	-0-					-0-
							565	3									
*06	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	303	1	3365	2	Y	-0-					-0-
							1201	3									
*07	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	211	1	2255	2	Y	-0-					-0-
							832	3									
*08	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	227	1	2295	2	Y	-0-					-0-
							855	3									
*09	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	133	1	1622	2	Y	-0-					-0-
							586	3									
*10	3224	X	2739	-0-	-485	-0-	153	1	1891	2	Y	-0-					-0-
							695	3									
*11	3120	X	2391	-0-	-729	-0-	135	1	1666	2	Y	-0-					-0-
							590	3									
12	3224	X	2166	-0-	-1058	-0-	115	1	1508	2	Y	-0-					-0-
							543	3									

TOTAL GAS PROD: 34,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 77 RRCID -> 183461 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10034 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	55	1	546	2	Y	-0-					-0-
							167	3									
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	50	1	534	2	Y	-0-					-0-
							166	3									
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	56	1	533	2	Y	-0-					-0-
							169	3									
04	750	N	679	-0-	-71	-0-	46	1	478	2	Y	-0-					-0-
							155	3									
05	775	N	673	-0-	-102	-0-	48	1	451	2	Y	-0-					-0-
							174	3									
*06	720	N	576	-0-	-144	-0-	36	1	398	2	Y	-0-					-0-
							142	3									
*07	713	N	556	-0-	-157	-0-	35	1	380	2	Y	-0-					-0-
							141	3									
*08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	52	1	515	2	Y	-0-					-0-
							192	3									
*09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	49	1	605	2	Y	-0-					-0-
							220	3									
*10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	52	1	648	2	Y	-0-					-0-
							239	3									
*11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	52	1	632	2	Y	-0-					-0-
							224	3									
*12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	64	1	830	2	Y	-0-					-0-
							298	3									

TOTAL GAS PROD: 9,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 220 RRCID -> 183468 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9631 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	8090	-0-	-94	-0-		371	1	5901	2	N	-0-					-0-
								1818	3									
02	7392	X	7250	-0-	-142	-0-		339	1	5275	2	N	-0-					-0-
								1636	3									
03	8184	X	7760	-0-	-424	-0-		377	1	5616	2	N	-0-					-0-
								1767	3									
04	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-		377	1	5329	2	N	-0-					-0-
								1731	3									
05	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-		370	1	5300	2	N	-0-					-0-
								2041	3									
*06	7830	X	7501	-0-	-329	-0-		359	1	5263	2	N	-0-					-0-
								1879	3									
*07	8029	X	7734	-0-	-295	-0-		381	1	5371	2	N	-0-					-0-
								1982	3									
*08	7750	X	7734	-0-	-16	-0-		403	1	5341	2	N	-0-					-0-
								1990	3									
*09	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-		386	1	5249	2	N	-0-					-0-
								1903	3									
*10	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-		398	1	5486	2	N	-0-					-0-
								2015	3									
*11	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-		402	1	5272	2	N	-0-					-0-
								1869	3									
12	7781	X	7565	-0-	-216	-0-		388	1	5279	2	N	-0-					-0-
								1898	3									

TOTAL GAS PROD: 91,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN TRUST WELL #: 13 RRCID -> 183469 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 11305 PERF.10758 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2582	-0-	-208	-0-		184	1	1833	2	N	-0-					-0-
								565	3									
02	2464	N	2457	-0-	-7	-0-		165	1	1750	2	N	-0-					-0-
								542	3									
03	2728	N	2642	-0-	-86	-0-		195	1	1862	2	N	-0-					-0-
								585	3									
04	2490	N	2470	-0-	-20	-0-		170	1	1736	2	N	-0-					-0-
								564	3									
05	2728	N	2488	-0-	-240	-0-		179	1	1667	2	N	-0-					-0-
								642	3									
*06	2550	N	2337	-0-	-213	-0-		146	1	1615	2	N	-0-					-0-
								576	3									
*07	2542	N	2325	-0-	-217	-0-		148	1	1590	2	N	-0-					-0-
								587	3									
*08	2480	N	2447	-0-	-33	-0-		165	1	1662	2	N	-0-					-0-
								620	3									
*09	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-		139	1	1692	2	N	-0-					-0-
								612	3									
*10	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-		138	1	1713	2	N	-0-					-0-
								630	3									
*11	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-		135	1	1657	2	N	-0-					-0-
								587	3									
12	2511	N	2405	-0-	-106	-0-		128	1	1674	2	N	-0-					-0-
								603	3									

TOTAL GAS PROD: 29,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 219 RRCID -> 183471 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9484 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2401	-0-	-172	-0-	109	1	1753	2	N	-0-					-0-
							539	3									
02	2240	N	2127	-0-	-113	-0-	100	1	1548	2	N	-0-					-0-
							479	3									
03	2480	N	2272	-0-	-208	-0-	110	1	1645	2	N	-0-					-0-
							517	3									
04	2310	N	2240	-0-	-70	-0-	114	1	1605	2	N	-0-					-0-
							521	3									
05	2356	N	2301	-0-	-55	-0-	111	1	1581	2	N	-0-					-0-
							609	3									
*06	2190	N	2171	-0-	-19	-0-	105	1	1524	2	N	-0-					-0-
							542	3									
*07	2325	N	2204	-0-	-121	-0-	109	1	1530	2	N	-0-					-0-
							565	3									
*08	2294	N	2209	-0-	-85	-0-	115	1	1527	2	N	-0-					-0-
							567	3									
*09	2160	N	2155	-0-	-5	-0-	111	1	1502	2	N	-0-					-0-
							542	3									
*10	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	113	1	1555	2	N	-0-					-0-
							572	3									
*11	2130	N	2048	-0-	-82	-0-	110	1	1429	2	N	-0-					-0-
							509	3									
12	2232	N	2128	-0-	-104	-0-	108	1	1483	2	N	-0-					-0-
							537	3									

TOTAL GAS PROD: 26,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN TRUST B WELL #: 9 RRCID -> 183472 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-					-0-
							16	3									
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
							10	3									
*06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-
							12	3									
*07	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
							8	3									
*08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	37	1	377	2	N	-0-					-0-
							141	3									
*09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA B2 WELL #: 17 RRCID -> 183546 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8144 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 218 RRCID -> 183600 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8850 - 9396

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	123 609	1 3	1974	2	N	-0-					-0-
02	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	114 555	1 3	1791	2	N	-0-					-0-
03	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	127 594	1 3	1886	2	N	-0-					-0-
04	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	126 579	1 3	1782	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	2217	-0-	-232	-0-	107 586	1 3	1524	2	N	-0-					-0-
*06	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	124 657	1 3	1839	2	N	-0-					-0-
*07	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	126 645	1 3	1755	2	N	-0-					-0-
*08	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	129 638	1 3	1715	2	N	-0-					-0-
*09	2370	N	1989	-0-	-381	-0-	102 501	1 3	1386	2	N	-0-					-0-
*10	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	127 642	1 3	1748	2	N	-0-					-0-
*11	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	130 596	1 3	1685	2	N	-0-					-0-
*12	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	119 583	1 3	1620	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 93 RRCID -> 183838 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9346 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	120	1	1193	2	N	-0-					-0-
							367	3									
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	70	1	733	2	N	-0-					-0-
							227	3									
03	14B2 EXT		601	-0-	601	601	45	1	423	2	N	-0-					-0-
							133	3									
04	14B2 EXT		558	-0-	558	1159	39	1	392	2	N	-0-					-0-
							127	3									
05	14B2 EXT		578	-0-	578	1737	42	1	387	2	N	-0-					-0-
							149	3									
*06	2120	X	383	-0-	-1737	-0-	24	1	265	2	N	-0-					-0-
							94	3									
*07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	101	1	1073	2	N	-0-					-0-
							396	3									
*08	589	N	544	-0-	-45	-0-	36	1	370	2	N	-0-					-0-
							138	3									
*09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	43	1	520	2	N	-0-					-0-
							188	3									
*10	806	N	402	-0-	-404	-0-	22	1	277	2	N	-0-					-0-
							103	3									
*11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	775	N	769	-0-	-6	-0-	41	1	535	2	N	-0-					-0-
							193	3									

TOTAL GAS PROD: 8,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 61 RRCID -> 183841 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10810 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	101	1	1012	2	Y	-0-					-0-
							312	3									
02	1260	N	1258	-0-	-2	-0-	85	1	896	2	Y	-0-					-0-
							277	3									
03	1364	N	1118	-0-	-246	-0-	82	1	788	2	Y	-0-					-0-
							248	3									
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	88	1	894	2	Y	-0-					-0-
							290	3									
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	93	1	871	2	Y	-0-					-0-
							335	3									
*06	1080	N	979	-0-	-101	-0-	61	1	676	2	Y	-0-					-0-
							242	3									
*07	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	75	1	807	2	Y	-0-					-0-
							298	3									
*08	1240	N	1116	-0-	-124	-0-	75	1	758	2	Y	-0-					-0-
							283	3									
*09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	56	1	688	2	Y	-0-					-0-
							249	3									
*10	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	65	1	807	2	Y	-0-					-0-
							295	3									
*11	1080	N	1073	-0-	-7	-0-	62	1	748	2	Y	-0-					-0-
							263	3									
12	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	55	1	711	2	Y	-0-					-0-
							256	3									

TOTAL GAS PROD: 13,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 70 RRCID -> 184036 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11388 PERF.10898 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	1358	-0-	-1494	-0-	96	1	964	2	Y	-0-					-0-
							298	3									
02	2380	X	1377	-0-	-1003	-0-	92	1	981	2	Y	-0-					-0-
							304	3									
03	2387	X	1540	-0-	-847	-0-	114	1	1085	2	Y	-0-					-0-
							341	3									
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	106	1	1089	2	Y	-0-					-0-
							355	3									
05	1519	N	1429	-0-	-90	-0-	102	1	958	2	Y	-0-					-0-
							369	3									
*06	1470	N	1318	-0-	-152	-0-	82	1	911	2	Y	-0-					-0-
							325	3									
*07	1519	N	1325	-0-	-194	-0-	84	1	906	2	Y	-0-					-0-
							335	3									
*08	1426	N	1158	-0-	-268	-0-	78	1	787	2	Y	-0-					-0-
							293	3									
*09	1320	N	955	-0-	-365	-0-	54	1	661	2	Y	-0-					-0-
							240	3									
*10	1271	N	807	-0-	-464	-0-	45	1	557	2	Y	-0-					-0-
							205	3									
*11	1110	N	726	-0-	-384	-0-	41	1	506	2	Y	-0-					-0-
							179	3									
12	992	N	599	-0-	-393	-0-	31	1	417	2	Y	-0-					-0-
							151	3									

TOTAL GAS PROD: 14,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	96	1	960	2	Y	-0-					-0-
							295	3									
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	87	1	921	2	Y	-0-					-0-
							285	3									
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	100	1	958	2	Y	-0-					-0-
							301	3									
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	119	1	1216	2	Y	-0-					-0-
							395	3									
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	120	1	1116	2	Y	-0-					-0-
							429	3									
*06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	94	1	1036	2	Y	-0-					-0-
							369	3									
*07	1643	N	1532	-0-	-111	-0-	98	1	1047	2	Y	-0-					-0-
							387	3									
*08	1643	N	1380	-0-	-263	-0-	93	1	938	2	Y	-0-					-0-
							349	3									
*09	1500	N	1303	-0-	-197	-0-	74	1	902	2	Y	-0-					-0-
							327	3									
*10	1519	N	1156	-0-	-363	-0-	64	1	799	2	Y	-0-					-0-
							293	3									
*11	1350	N	1131	-0-	-219	-0-	65	1	788	2	Y	-0-					-0-
							278	3									
12	1333	N	1147	-0-	-186	-0-	61	1	798	2	Y	-0-					-0-
							288	3									

TOTAL GAS PROD: 16,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT MARTIN C WELL #: 1 RRCID -> 184443 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9090 - 96226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-		2	1	94	2	Y	-0-					-0-
								32	3									
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-		11	1	194	2	Y	-0-					-0-
								62	3									
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-		18	1	258	2	Y	-0-					-0-
								79	3									
04	T. A.		270	-0-	270	270		13	1	193	2	Y	-0-					-0-
								64	3									
05	T. A.		531	-0-	531	801		24	1	364	2	Y	-0-					-0-
								143	3									
*06	T. A.		553	-0-	553	1354		24	1	388	2	Y	-0-					-0-
								141	3									
*07	1644	X	290	-0-	-1354	-0-		13	1	202	2	Y	-0-					-0-
								75	3									
*08	527	X	183	-0-	-344	-0-		8	1	125	2	Y	-0-					-0-
								50	3									
*09	540	X	327	-0-	-213	-0-		14	1	228	2	Y	-0-					-0-
								85	3									
*10	T. A.		91	-0-	91	91		7	1	63	2	Y	-0-					-0-
								21	3									
*11	T. A.		915	-0-	915	1006		47	1	640	2	Y	-0-					-0-
								228	3									
*12	1768	X	762	-0-	-1006	-0-		35	1	532	2	Y	-0-					-0-
								195	3									

TOTAL GAS PROD: 4,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-		3	1	32	2	N	-0-					-0-
								10	3									
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-		4	1	41	2	N	-0-					-0-
								13	3									
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-		2	1	24	2	N	-0-					-0-
								8	3									
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-		8	1	84	2	N	-0-					-0-
								27	3									
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-		11	1	104	2	N	-0-					-0-
								39	3									
*06	35	N	35	-0-	-0-	-0-		2	1	24	2	N	-0-					-0-
								9	3									
*07	62	N	62	-0-	-0-	-0-		4	1	42	2	N	-0-					-0-
								16	3									
*08	184	N	184	-0-	-0-	-0-		13	1	125	2	N	-0-					-0-
								46	3									
*09	97	N	97	-0-	-0-	-0-		5	1	67	2	N	-0-					-0-
								25	3									
*10	162	N	162	-0-	-0-	-0-		9	1	112	2	N	-0-					-0-
								41	3									
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT MARTIN C WELL #: 2 RRCID -> 185463 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9174 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	116	-0-	-442	-0-	8	1	84	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
02	698	X	698	-0-	-0-	-0-	34	1	509	2	Y	-0-					-0-
							155	3									
03	704	X	704	-0-	-0-	-0-	33	1	509	2	Y	-0-					-0-
							162	3									
04	120	N	44	-0-	-76	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
							9	3									
05	279	N	58	-0-	-221	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
*06	270	N	70	-0-	-200	-0-	5	1	49	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
*07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
*08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	Y	-0-					-0-
							30	3									
*09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	Y	-0-					-0-
							20	3									
*10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
*11	120	N	84	-0-	-36	-0-	7	1	58	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					-0-
							14	3									

TOTAL GAS PROD: 2,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN TRUST B WELL #: 11 RRCID -> 185482 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10238 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	258	-0-	-21	-0-	18	1	183	2	N	-0-					-0-
							57	3									
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	109	1	1153	2	N	-0-					-0-
							358	3									
03	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	162	1	1546	2	N	-0-					-0-
							486	3									
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	91	1	932	2	N	-0-					-0-
							303	3									
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	53	1	496	2	N	-0-					-0-
							191	3									
*06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	58	1	643	2	N	-0-					-0-
							229	3									
*07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	60	1	636	2	N	-0-					-0-
							235	3									
*08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	45	1	451	2	N	-0-					-0-
							168	3									
*09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	32	1	397	2	N	-0-					-0-
							144	3									
*10	496	N	168	-0-	-328	-0-	9	1	116	2	N	-0-					-0-
							43	3									
*11	480	N	291	-0-	-189	-0-	17	1	203	2	N	-0-					-0-
							71	3									
12	496	N	202	-0-	-294	-0-	11	1	140	2	N	-0-					-0-
							51	3									

TOTAL GAS PROD: 9,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL WELL #: 27 RRCID -> 185680 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11306 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	128	1	1425	2	Y	-0-					-0-
							440	3									
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	64	1	692	2	Y	-0-					-0-
							214	3									
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	65	1	728	2	Y	-0-					-0-
							230	3									
04	DLQ G-10		928	-0-	928	928	56	1	658	2	Y	-0-					-0-
							214	3									
05	DLQ G-10		954	-0-	954	1882	62	1	644	2	Y	-0-					-0-
							248	3									
*06	2789	X	907	-0-	-1882	-0-	57	1	626	2	Y	-0-					-0-
							224	3									
*07	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	71	1	678	2	Y	-0-					-0-
							251	3									
*08	1023	X	992	-0-	-31	-0-	66	1	674	2	Y	-0-					-0-
							252	3									
*09	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	68	1	686	2	Y	-0-					-0-
							248	3									
*10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	75	1	693	2	Y	-0-					-0-
							255	3									
*11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	67	1	682	2	Y	-0-					-0-
							243	3									
12	961	N	815	-0-	-146	-0-	56	1	558	2	Y	-0-					-0-
							201	3									

TOTAL GAS PROD: 12,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 63 RRCID -> 185696 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10291 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	99	1	991	2	Y	-0-					-0-
							305	3									
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	100	1	1058	2	Y	-0-					-0-
							328	3									
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	105	1	1001	2	Y	-0-					-0-
							314	3									
04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	125	1	1280	2	Y	-0-					-0-
							415	3									
05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	130	1	1218	2	Y	-0-					-0-
							469	3									
*06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	105	1	1174	2	Y	-0-					-0-
							419	3									
*07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	113	1	1212	2	Y	-0-					-0-
							447	3									
*08	1736	N	1572	-0-	-164	-0-	106	1	1068	2	Y	-0-					-0-
							398	3									
*09	1680	N	1410	-0-	-270	-0-	80	1	977	2	Y	-0-					-0-
							353	3									
*10	1519	N	1253	-0-	-266	-0-	70	1	865	2	Y	-0-					-0-
							318	3									
*11	1470	N	1256	-0-	-214	-0-	71	1	875	2	Y	-0-					-0-
							310	3									
12	1457	N	1284	-0-	-173	-0-	68	1	894	2	Y	-0-					-0-
							322	3									

TOTAL GAS PROD: 18,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST WELL #: 12 RRCID -> 186067 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10764 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	6	1	59	2	N	-0-					-0-
							19	3									
02	196	N	82	-0-	-114	-0-	5	1	59	2	N	-0-					-0-
							18	3									
03	186	N	87	-0-	-99	-0-	6	1	61	2	N	-0-					-0-
							20	3									
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	26	1	259	2	N	-0-					-0-
							84	3									
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	106	2	N	-0-					-0-
							42	3									
*06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	N	-0-					-0-
							36	3									
*07	372	N	64	-0-	-308	-0-	4	1	44	2	N	-0-					-0-
							16	3									
*08	155	N	97	-0-	-58	-0-	6	1	66	2	N	-0-					-0-
							25	3									
*09	150	N	81	-0-	-69	-0-	5	1	56	2	N	-0-					-0-
							20	3									
*10	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	38	2	N	-0-					-0-
							15	3									
*11	90	N	78	-0-	-12	-0-	5	1	54	2	N	-0-					-0-
							19	3									
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	57	2	N	-0-					-0-
							20	3									

TOTAL GAS PROD: 1,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, WM. WELL #: 56 RRCID -> 186612 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	116	1	1845	2	N	-0-					1
							570	3									
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	59	1	925	2	N	-0-					1
							286	3									
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	72	1	1088	2	N	-0-					1
							344	3									
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	65	1	923	2	N	-0-					1
							300	3									
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	70	1	1008	2	N	-0-					1
							386	3									
*06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	65	1	951	2	N	-0-					1
							338	3									
*07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	73	1	1026	2	N	-0-					1
							377	3									
*08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	74	1	977	2	N	-0-					1
							362	3									
*09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	69	1	948	2	N	-0-					1
							343	3									
*10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	68	1	942	2	N	-0-					1
							346	3									
*11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	76	1	1000	2	N	-0-					1
							355	3									
*12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	71	1	942	2	N	1	1	6			1
							338	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 17,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 82 RRCID -> 186728 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10834 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	Y	-0-			-0-
							19	3							
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	83	2	Y	-0-			-0-
							26	3							
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	Y	-0-			-0-
							27	3							
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	Y	-0-			-0-
							21	3							
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	Y	-0-			-0-
							34	3							
*06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	Y	-0-			-0-
							25	3							
*07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	83	2	Y	-0-			-0-
							30	3							
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	Y	-0-			-0-
							18	3							
*09	60	N	56	-0-	-4	-0-	4	1	38	2	Y	-0-			-0-
							14	3							
*10	124	N	101	-0-	-23	-0-	6	1	69	2	Y	-0-			-0-
							26	3							
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	Y	-0-			-0-
							17	3							
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	30	2	Y	-0-			-0-
							12	3							

TOTAL GAS PROD: 1,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT MARTIN A WELL #: 18 RRCID -> 186733 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	219	-0-	-184	-0-	9	1	158	2	N	-0-			-0-
							52	3							
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	N	-0-			-0-
							54	3							
03	279	N	144	-0-	-135	-0-	5	1	104	2	N	-0-			-0-
							35	3							
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	8	1	139	2	N	-0-			-0-
							48	3							
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	17	1	273	2	N	-0-			-0-
							108	3							
*06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	21	1	300	2	N	-0-			-0-
							106	3							
*07	217	N	176	-0-	-41	-0-	8	1	120	2	N	-0-			-0-
							48	3							
*08	403	N	176	-0-	-227	-0-	7	1	122	2	N	-0-			-0-
							47	3							
*09	420	N	242	-0-	-178	-0-	12	1	168	2	N	-0-			-0-
							62	3							
*10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	N	-0-			-0-
							49	3							
*11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	138	2	N	-0-			-0-
							49	3							
12	248	N	217	-0-	-31	-0-	10	1	151	2	N	-0-			-0-
							56	3							

TOTAL GAS PROD: 2,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 225 RRCID -> 186782 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9033 - 9193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYE, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 186791 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7849 - 7859

01	2356 N	2337	-0-	-19	-0-	105	1	1704	2	N	-0-			-0-	
						528	3								
02	2100 N	2061	-0-	-39	-0-	96	1	1500	2	N	-0-			-0-	
						465	3								
03	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	105	1	1571	2	N	-0-			-0-	
						493	3								
04	2250 N	2101	-0-	-149	-0-	104	1	1506	2	N	-0-			-0-	
						491	3								
05	2294 N	2154	-0-	-140	-0-	104	1	1482	2	N	-0-			-0-	
						568	3								
*06	2100 N	2016	-0-	-84	-0-	95	1	1415	2	N	-0-			-0-	
						506	3								
*07	2170 N	2011	-0-	-159	-0-	99	1	1396	2	N	-0-			-0-	
						516	3								
*08	2139 N	1877	-0-	-262	-0-	98	1	1296	2	N	-0-			-0-	
						483	3								
*09	2010 N	1926	-0-	-84	-0-	100	1	1341	2	N	-0-			-0-	
						485	3								
*10	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	104	1	1430	2	N	-0-			-0-	
						526	3								
*11	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	113	1	1469	2	N	-0-			-0-	
						519	3								
*12	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	109	1	1469	2	N	-0-			-0-	
						529	3								

TOTAL GAS PROD: 24,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 223 RRCID -> 186792 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9414 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3928	-0-	-164	-0-	180	1	2866	2	N	-0-			-0-
							882	3							
02	3612	X	3502	-0-	-110	-0-	164	1	2548	2	N	-0-			-0-
							790	3							
03	3999	X	3747	-0-	-252	-0-	182	1	2712	2	N	-0-			-0-
							853	3							
04	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	184	1	2601	2	N	-0-			-0-
							845	3							
05	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	180	1	2575	2	N	-0-			-0-
							991	3							
*06	3810	X	3521	-0-	-289	-0-	169	1	2471	2	N	-0-			-0-
							881	3							
*07	3875	X	3595	-0-	-280	-0-	176	1	2496	2	N	-0-			-0-
							923	3							
*08	3751	X	3545	-0-	-206	-0-	184	1	2449	2	N	-0-			-0-
							912	3							
*09	3630	X	3461	-0-	-169	-0-	178	1	2412	2	N	-0-			-0-
							871	3							
*10	3751	X	3591	-0-	-160	-0-	181	1	2494	2	N	-0-			-0-
							916	3							
*11	3510	X	3414	-0-	-96	-0-	183	1	2385	2	N	-0-			-0-
							846	3							
12	3596	X	3399	-0-	-197	-0-	173	1	2371	2	N	-0-			-0-
							855	3							

TOTAL GAS PROD: 43,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 43 RRCID -> 186879 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11944 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	447	-0-	-235	-0-	32	1	317	2	Y	-0-			-0-
							98	3							
02	560	N	458	-0-	-102	-0-	31	1	326	2	Y	-0-			-0-
							101	3							
03	651	N	447	-0-	-204	-0-	33	1	315	2	Y	-0-			-0-
							99	3							
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	36	1	376	2	Y	-0-			-0-
							122	3							
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	40	1	367	2	Y	-0-			-0-
							141	3							
*06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	33	1	355	2	Y	-0-			-0-
							126	3							
*07	558	N	548	-0-	-10	-0-	35	1	374	2	Y	-0-			-0-
							139	3							
*08	558	N	477	-0-	-81	-0-	32	1	324	2	Y	-0-			-0-
							121	3							
*09	510	N	313	-0-	-197	-0-	18	1	217	2	Y	-0-			-0-
							78	3							
*10	558	N	159	-0-	-399	-0-	8	1	110	2	Y	-0-			-0-
							41	3							
*11	450	N	187	-0-	-263	-0-	10	1	130	2	Y	-0-			-0-
							47	3							
12	310	N	294	-0-	-16	-0-	15	1	205	2	Y	-0-			-0-
							74	3							

TOTAL GAS PROD: 4,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 92 RRCID -> 187268 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11082 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2202	-0-	-278	-0-	142	1	1575	2	Y	-0-					-0-
							485	3									
02	2240	X	1791	-0-	-449	-0-	119	1	1277	2	Y	-0-					-0-
							395	3									
03	2480	X	2122	-0-	-358	-0-	136	1	1510	2	Y	1	1	1			-0-
							475	3	1	9							
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	105	1	1217	2	Y	-0-					-0-
							396	3									
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	123	1	1270	2	Y	-0-					-0-
							487	3									
*06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	114	1	1249	2	Y	-0-					-0-
							446	3									
*07	1736	N	1536	-0-	-200	-0-	109	1	1043	2	Y	-0-					-0-
							384	3									
*08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	127	1	1289	2	Y	-0-					-0-
							482	3									
*09	1680	N	1567	-0-	-113	-0-	107	1	1072	2	Y	-0-					-0-
							388	3									
*10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	104	1	963	2	Y	-0-					-0-
							354	3									
*11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	105	1	1054	2	Y	-0-					-0-
							373	3									
*12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	105	1	1040	2	Y	-0-					-0-
							374	3									

TOTAL GAS PROD: 20,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRUNI RANCH WELL #: 89 RRCID -> 187277 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10766 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	103	2	Y	-0-					-0-
							32	3									
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	94	2	Y	-0-					-0-
							29	3									
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	113	2	Y	-0-					-0-
							35	3									
04	150	N	115	-0-	-35	-0-	8	1	80	2	Y	-0-					-0-
							27	3									
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	16	1	147	2	Y	-0-					-0-
							56	3									
*06	150	N	64	-0-	-86	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
*07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	169	2	Y	-0-					-0-
							62	3									
*08	217	N	176	-0-	-41	-0-	12	1	119	2	Y	-0-					-0-
							45	3									
*09	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
*10	248	N	119	-0-	-129	-0-	7	1	82	2	Y	-0-					-0-
							30	3									
*11	180	N	64	-0-	-116	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
*12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	27	1	353	2	Y	-0-					-0-
							127	3									

TOTAL GAS PROD: 2,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DYE, J. D. WELL #: 10 RRCID -> 187474 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8170 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	9144	-0-	-435	-0-	418	1	6670	2	N	-0-					-0-
							2056	3									
02	8652	X	8117	-0-	-535	-0-	381	1	5905	2	N	-0-					-0-
							1831	3									
03	9579	X	8954	-0-	-625	-0-	437	1	6480	2	N	-0-					-0-
							2037	3									
04	8730	X	8633	-0-	-97	-0-	437	1	6186	2	N	-0-					-0-
							2010	3									
05	9021	X	8825	-0-	-196	-0-	423	1	6067	2	N	-0-					-0-
							2335	3									
*06	8730	X	8425	-0-	-305	-0-	403	1	5913	2	N	-0-					-0-
							2109	3									
*07	8990	X	8491	-0-	-499	-0-	417	1	5896	2	N	-0-					-0-
							2178	3									
*08	8959	X	8522	-0-	-437	-0-	444	1	5885	2	N	-0-					-0-
							2193	3									
*09	8640	X	8167	-0-	-473	-0-	420	1	5687	2	N	-0-					-0-
							2060	3									
*10	8835	X	8667	-0-	-168	-0-	435	1	6019	2	N	-0-					-0-
							2213	3									
*11	8430	X	8364	-0-	-66	-0-	448	1	5846	2	N	-0-					-0-
							2070	3									
12	8525	X	8281	-0-	-244	-0-	425	1	5777	2	N	-0-					-0-
							2079	3									

TOTAL GAS PROD: 102,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	18	1	174	2	N	-0-					-0-
							53	3									
02	224	N	167	-0-	-57	-0-	11	1	119	2	N	-0-					-0-
							37	3									
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	25	1	241	2	N	-0-					-0-
							76	3									
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	17	1	181	2	N	-0-					-0-
							59	3									
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	170	2	N	-0-					-0-
							66	3									
*06	330	N	182	-0-	-148	-0-	11	1	126	2	N	-0-					-0-
							45	3									
*07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	213	2	N	-0-					-0-
							79	3									
*08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	29	1	364	2	N	-0-					-0-
							132	3									
*10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	230	2	N	-0-					-0-
							85	3									
*11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	168	2	N	-0-					-0-
							59	3									
12	558	N	469	-0-	-89	-0-	25	1	326	2	N	-0-					-0-
							118	3									

TOTAL GAS PROD: 3,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 188006 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11417 PERF. 9202 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	127	1	1267	2	N	-0-					-0-
							391	3									
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	104	1	1107	2	N	-0-					-0-
							344	3									
03	1674	N	1270	-0-	-404	-0-	94	1	895	2	N	-0-					-0-
							281	3									
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	115	1	1176	2	N	-0-					-0-
							383	3									
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	126	1	1169	2	N	-0-					-0-
							450	3									
*06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	103	1	1149	2	N	-0-					-0-
							410	3									
*07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	108	1	1154	2	N	-0-					-0-
							426	3									
*08	1674	N	1656	-0-	-18	-0-	112	1	1125	2	N	-0-					-0-
							419	3									
*09	1620	N	1446	-0-	-174	-0-	82	1	1002	2	N	-0-					-0-
							362	3									
*10	1674	N	819	-0-	-855	-0-	46	1	565	2	N	1	1	1			-0-
							207	3	1	9							
*11	1590	N	522	-0-	-1068	-0-	30	1	363	2	N	-0-					-0-
							129	3									
12	1488	N	802	-0-	-686	-0-	42	1	559	2	N	-0-					-0-
							201	3									

TOTAL GAS PROD: 16,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LA PERLA WELL #: 222 RRCID -> 188046 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8932 - 9416

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES WELL #: 23 RRCID -> 188139 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10141 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1968	-0-	-419	-0-	128 433	1 3	1407	2	N	-0-					-0-
02	2156	X	1879	-0-	-277	-0-	125 414	1 3	1340	2	N	-0-					-0-
03	2387	X	1811	-0-	-576	-0-	116 405	1 3	1290	2	N	-0-					-0-
04	2220	X	1310	-0-	-910	-0-	80 302	1 3	928	2	N	-0-					-0-
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	135 543	1 3	1410	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	3023	-0-	23	23	192 744	1 3	2087	2	N	-0-					-0-
*07	2431	N	2408	-0-	-23	-0-	171 604	1 3	1633	2	N	-0-					-0-
*08	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	151 563	1 3	1509	2	N	-0-					-0-
*09	2310	X	2131	-0-	-179	-0-	146 527	1 3	1458	2	N	-0-					-0-
*10	2387	X	2381	-0-	-6	-0-	174 593	1 3	1614	2	N	-0-					-0-
*11	2310	X	1301	-0-	-1009	-0-	89 317	1 3	895	2	N	-0-					-0-
12	2387	X	1189	-0-	-1198	-0-	83 292	1 3	814	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 36 RRCID -> 188530 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10745 - 10760

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 78 RRCID -> 188857 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11039 - 11075

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	2387	N	2240	-0-	-147	-0-	103	1	1634	2	N	-0-					1
							503	3									
02	2156	N	2133	-0-	-23	-0-	100	1	1553	2	N	-0-					1
							480	3									
03	2294	N	2236	-0-	-58	-0-	108	1	1618	2	N	-0-					1
							510	3									
04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	111	1	1584	2	N	-0-					1
							515	3									
05	2356	N	2272	-0-	-84	-0-	109	1	1561	2	N	-0-					1
							602	3									
*06	2160	N	2158	-0-	-2	-0-	104	1	1513	2	N	-0-					1
							541	3									
*07	2294	N	2157	-0-	-137	-0-	106	1	1497	2	N	-0-					1
							554	3									
*08	2263	N	2261	-0-	-2	-0-	118	1	1563	2	N	-0-					1
							580	3									
*09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	115	1	1558	2	N	-0-					1
							562	3									
*10	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	120	1	1641	2	N	-0-					1
							602	3									
*11	2190	N	2168	-0-	-22	-0-	117	1	1515	2	N	-0-					1
							536	3									
*12	2325	N	2164	-0-	-161	-0-	109	1	1509	2	N	1	1	6			1
							545	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 26,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
01	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	102	1	1612	2	N	-0-					-0-
							496	3									
02	1932	N	1867	-0-	-65	-0-	88	1	1358	2	N	-0-					-0-
							421	3									
03	2139	N	2122	-0-	-17	-0-	103	1	1536	2	N	-0-					-0-
							483	3									
04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	106	1	1527	2	N	-0-					-0-
							499	3									
05	2077	N	2051	-0-	-26	-0-	99	1	1409	2	N	-0-					-0-
							543	3									
*06	2040	N	2017	-0-	-23	-0-	95	1	1416	2	N	-0-					-0-
							506	3									
*07	2139	N	2100	-0-	-39	-0-	103	1	1458	2	N	-0-					-0-
							539	3									
*08	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	108	1	1436	2	N	-0-					-0-
							535	3									
*09	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	108	1	1467	2	N	-0-					-0-
							531	3									
*10	2108	N	2096	-0-	-12	-0-	106	1	1456	2	N	-0-					-0-
							534	3									
*11	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	108	1	1421	2	N	-0-					-0-
							502	3									
12	2139	N	2029	-0-	-110	-0-	105	1	1414	2	N	-0-					-0-
							510	3									

TOTAL GAS PROD: 24,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 88 RRCID -> 189396 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10628 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	166	1	1656	2	Y	-0-					-0-
							510	3									
02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	149	1	1576	2	Y	-0-					-0-
							489	3									
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	145	1	1375	2	Y	-0-					-0-
							431	3									
04	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	170	1	1740	2	Y	-0-					-0-
							565	3									
05	2449	N	2157	-0-	-292	-0-	155	1	1445	2	Y	-0-					-0-
							557	3									
*06	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	126	1	1401	2	Y	-0-					-0-
							500	3									
*07	2480	N	2077	-0-	-403	-0-	132	1	1420	2	Y	-0-					-0-
							525	3									
*08	2170	N	2086	-0-	-84	-0-	141	1	1418	2	Y	-0-					-0-
							527	3									
*09	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	141	1	1729	2	Y	-0-					-0-
							626	3									
*10	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	162	1	2018	2	Y	-0-					-0-
							741	3									
*11	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	152	1	1880	2	Y	-0-					-0-
							666	3									
*12	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	142	1	1844	2	Y	-0-					-0-
							662	3									

TOTAL GAS PROD: 28,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	881	-0-	-18	-0-	62	1	625	2	Y	-0-					-0-
							194	3									
02	812	N	388	-0-	-424	-0-	26	1	276	2	Y	-0-					-0-
							86	3									
03	899	N	611	-0-	-288	-0-	46	1	431	2	Y	-0-					-0-
							134	3									
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	59	1	610	2	Y	-0-					-0-
							198	3									
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	42	1	390	2	Y	-0-					-0-
							150	3									
*06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	29	1	321	2	Y	-0-					-0-
							114	3									
*07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	31	1	332	2	Y	-0-					-0-
							124	3									
*08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	31	1	321	2	Y	-0-					-0-
							120	3									
*09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	22	1	267	2	Y	-0-					-0-
							97	3									
*10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	41	1	517	2	Y	-0-					-0-
							190	3									
*11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	38	1	477	2	Y	-0-					-0-
							168	3									
*12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	36	1	472	2	Y	-0-					-0-
							171	3									

TOTAL GAS PROD: 7,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 230 RRCID -> 189671 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8744 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	154	1	2454	2	N	-0-					-0-
							756	3									
02	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	146	1	2266	2	N	-0-					-0-
							704	3									
03	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	162	1	2415	2	N	-0-					-0-
							760	3									
04	3360	X	3205	-0-	-155	-0-	163	1	2296	2	N	-0-					-0-
							746	3									
05	3472	X	3319	-0-	-153	-0-	158	1	2282	2	N	-0-					-0-
							879	3									
*06	3330	X	3077	-0-	-253	-0-	147	1	2159	2	N	-0-					-0-
							771	3									
*07	3441	X	3191	-0-	-250	-0-	158	1	2215	2	N	-0-					-0-
							818	3									
*08	3348	X	2995	-0-	-353	-0-	155	1	2069	2	N	-0-					-0-
							771	3									
*09	3210	X	2889	-0-	-321	-0-	148	1	2013	2	N	-0-					-0-
							728	3									
*10	3317	X	3087	-0-	-230	-0-	156	1	2143	2	N	-0-					-0-
							788	3									
*11	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	166	1	2162	2	N	-0-					-0-
							766	3									
12	3193	X	3134	-0-	-59	-0-	160	1	2187	2	N	-0-					-0-
							787	3									

TOTAL GAS PROD: 37,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 232 RRCID -> 190005 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8170 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	63	1	1012	2	N	-0-					-0-
							311	3									
02	1260	N	1248	-0-	-12	-0-	60	1	908	2	N	-0-					-0-
							280	3									
03	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	66	1	963	2	N	-0-					-0-
							302	3									
04	1350	N	1292	-0-	-58	-0-	65	1	926	2	N	-0-					-0-
							301	3									
05	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	63	1	920	2	N	-0-					-0-
							354	3									
*06	1290	N	1276	-0-	-14	-0-	62	1	895	2	N	-0-					-0-
							319	3									
*07	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	67	1	918	2	N	-0-					-0-
							336	3									
*08	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	70	1	919	2	N	-0-					-0-
							342	3									
*09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	66	1	905	2	N	-0-					-0-
							330	3									
*10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	68	1	931	2	N	-0-					-0-
							341	3									
*11	1290	N	1281	-0-	-9	-0-	70	1	896	2	N	-0-					-0-
							315	3									
12	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	65	1	890	2	N	-0-					-0-
							323	3									

TOTAL GAS PROD: 15,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES WELL #: 24 RRCID -> 190022 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8888 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	6835	-0-	-915	-0-	312	1	4985	2	N	-0-					-0-
							1538	3									
02	7000	X	6288	-0-	-712	-0-	295	1	4576	2	N	-0-					-0-
							1417	3									
03	7750	X	6843	-0-	-907	-0-	332	1	4954	2	N	-0-					-0-
							1557	3									
04	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	342	1	4838	2	N	-0-					-0-
							1571	3									
05	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	328	1	4710	2	N	-0-					-0-
							1814	3									
*06	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	321	1	4706	2	N	-0-					-0-
							1681	3									
*07	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	348	1	4918	2	N	-0-					-0-
							1817	3									
*08	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	363	1	4832	2	N	-0-					-0-
							1802	3									
*09	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	345	1	4672	2	N	-0-					-0-
							1691	3									
*10	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	360	1	4973	2	N	-0-					-0-
							1826	3									
*11	6600	X	6354	-0-	-246	-0-	340	1	4443	2	N	-0-					-0-
							1571	3									
12	6820	X	6478	-0-	-342	-0-	331	1	4518	2	N	-0-					-0-
							1629	3									

TOTAL GAS PROD: 81,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 231 RRCID -> 190024 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8141 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1301	-0-	-342	-0-	58	1	949	2	N	-0-					-0-
							294	3									
02	1064	N	866	-0-	-198	-0-	41	1	629	2	N	-0-					-0-
							196	3									
03	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	72	1	1085	2	N	-0-					-0-
							344	3									
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	69	1	980	2	N	-0-					-0-
							319	3									
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	64	1	923	2	N	-0-					-0-
							354	3									
*06	1440	N	1435	-0-	-5	-0-	68	1	1007	2	N	-0-					-0-
							360	3									
*07	1426	N	1391	-0-	-35	-0-	67	1	966	2	N	-0-					-0-
							358	3									
*08	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	68	1	895	2	N	-0-					-0-
							334	3									
*09	1440	N	1176	-0-	-264	-0-	61	1	818	2	N	-0-					-0-
							297	3									
*10	1395	N	1068	-0-	-327	-0-	53	1	742	2	N	-0-					-0-
							273	3									
*11	1260	N	1056	-0-	-204	-0-	57	1	739	2	N	-0-					-0-
							260	3									
12	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	58	1	785	2	N	-0-					-0-
							283	3									

TOTAL GAS PROD: 14,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 234 RRCID -> 190616 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	244	1	3913	2	Y	-0-			-0-
							1205	3							
02	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	244	1	3790	2	Y	-0-			-0-
							1175	3							
03	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	271	1	4039	2	Y	-0-			-0-
							1270	3							
04	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	267	1	3776	2	Y	-0-			-0-
							1224	3							
05	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	265	1	3793	2	Y	-0-			-0-
							1458	3							
*06	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	260	1	3822	2	Y	-0-			-0-
							1365	3							
*07	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	273	1	3851	2	Y	-0-			-0-
							1421	3							
*08	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	285	1	3780	2	Y	-0-			-0-
							1404	3							
*09	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	271	1	3680	2	Y	-0-			-0-
							1333	3							
*10	5580	X	5092	-0-	-488	-0-	256	1	3537	2	Y	1			1
							1298	3	1	9					
*11	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	309	1	4022	2	Y	-0-			1
							1422	3							
12	5549	X	5401	-0-	-148	-0-	275	1	3769	2	Y	-0-			1
							1357	3							

TOTAL GAS PROD: 64,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LA PERLA WELL #: 233 RRCID -> 190648 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 8042 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5686	-0-	-142	-0-	260	1	4148	2	N	-0-			-0-
							1278	3							
02	5264	X	5143	-0-	-121	-0-	241	1	3743	2	N	-0-			-0-
							1159	3							
03	5828	X	5501	-0-	-327	-0-	268	1	3982	2	N	-0-			-0-
							1251	3							
04	5580	X	5341	-0-	-239	-0-	272	1	3827	2	N	-0-			-0-
							1242	3							
05	5704	X	5544	-0-	-160	-0-	266	1	3812	2	N	-0-			-0-
							1466	3							
*06	5520	X	5213	-0-	-307	-0-	249	1	3657	2	N	-0-			-0-
							1307	3							
*07	5704	X	5378	-0-	-326	-0-	264	1	3735	2	N	-0-			-0-
							1379	3							
*08	5549	X	5263	-0-	-286	-0-	273	1	3634	2	N	-0-			-0-
							1356	3							
*09	5370	X	5213	-0-	-157	-0-	268	1	3631	2	N	-0-			-0-
							1314	3							
*10	5549	X	5365	-0-	-184	-0-	270	1	3727	2	N	-0-			-0-
							1368	3							
*11	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	282	1	3702	2	N	-0-			-0-
							1312	3							
12	5394	X	5320	-0-	-74	-0-	274	1	3713	2	N	-0-			-0-
							1333	3							

TOTAL GAS PROD: 64,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DYE, J.D. WELL #: 12 RRCID -> 191696 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7936 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-		115	1	1818	2	N	-0-					-0-
								559	3									
02	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-		104	1	1613	2	N	-0-					-0-
								500	3									
03	2449	N	2402	-0-	-47	-0-		116	1	1739	2	N	-0-					-0-
								547	3									
04	2370	N	2329	-0-	-41	-0-		117	1	1669	2	N	-0-					-0-
								543	3									
05	2449	N	2369	-0-	-80	-0-		113	1	1630	2	N	-0-					-0-
								626	3									
*06	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-		111	1	1635	2	N	-0-					-0-
								584	3									
*07	2418	N	2397	-0-	-21	-0-		118	1	1665	2	N	-0-					-0-
								614	3									
*08	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-		125	1	1670	2	N	-0-					-0-
								623	3									
*09	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-		122	1	1650	2	N	-0-					-0-
								597	3									
*10	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-		123	1	1708	2	N	-0-					-0-
								627	3									
*11	2340	N	2265	-0-	-75	-0-		121	1	1583	2	N	-0-					-0-
								561	3									
12	2449	N	2239	-0-	-210	-0-		114	1	1562	2	N	-0-					-0-
								563	3									

TOTAL GAS PROD: 28,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN TRUST WELL #: 15 RRCID -> 191861 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 11514 PERF. 10104 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-		67	1	675	2	N	-0-					-0-
								208	3									
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-		59	1	627	2	N	-0-					-0-
								194	3									
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-		76	1	729	2	N	-0-					-0-
								229	3									
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-		66	1	668	2	N	-0-					-0-
								217	3									
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-		70	1	655	2	N	-0-					-0-
								252	3									
*06	913	N	913	-0-	-0-	-0-		57	1	631	2	N	-0-					-0-
								225	3									
*07	934	N	934	-0-	-0-	-0-		60	1	639	2	N	-0-					-0-
								235	3									
*08	928	N	928	-0-	-0-	-0-		62	1	630	2	N	-0-					-0-
								236	3									
*09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-		60	1	734	2	N	-0-					-0-
								265	3									
*10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-		56	1	696	2	N	-0-					-0-
								256	3									
*11	636	N	636	-0-	-0-	-0-		36	1	443	2	N	-0-					-0-
								157	3									
*12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-		57	1	752	2	N	-0-					-0-
								271	3									

TOTAL GAS PROD: 11,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 236 RRCID -> 192348 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 9111 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	7959	-0-	-8	-0-	364	1	5806	2	N	-0-					-0-
							1789	3									
02	7196	X	7030	-0-	-166	-0-	329	1	5115	2	N	-0-					-0-
							1586	3									
03	7967	X	7519	-0-	-448	-0-	364	1	5442	2	N	-0-					-0-
							1713	3									
04	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	373	1	5282	2	N	-0-					-0-
							1717	3									
05	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	371	1	5315	2	N	-0-					-0-
							2046	3									
*06	7710	X	7111	-0-	-599	-0-	342	1	4989	2	N	-0-					-0-
							1780	3									
*07	7781	X	7273	-0-	-508	-0-	358	1	5049	2	N	-0-					-0-
							1866	3									
*08	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	424	1	5633	2	N	-0-					-0-
							2100	3									
*09	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	391	1	5294	2	N	-0-					-0-
							1916	3									
*10	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	398	1	5522	2	N	-0-					-0-
							2029	3									
*11	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	422	1	5500	2	N	-0-					-0-
							1947	3									
12	7967	X	7480	-0-	-487	-0-	383	1	5217	2	N	-0-					-0-
							1880	3									

TOTAL GAS PROD: 91,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 237 RRCID -> 192362 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8686 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	90	1	1460	2	Y	-0-					-0-
							451	3									
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	90	1	1405	2	Y	-0-					-0-
							437	3									
03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	98	1	1467	2	Y	-0-					-0-
							462	3									
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	99	1	1393	2	Y	-0-					-0-
							455	3									
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	96	1	1379	2	Y	-0-					-0-
							533	3									
*06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	92	1	1343	2	Y	-0-					-0-
							478	3									
*07	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	97	1	1369	2	Y	-0-					-0-
							507	3									
*08	1953	N	1914	-0-	-39	-0-	99	1	1321	2	Y	-0-					-0-
							494	3									
*09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	100	1	1348	2	Y	-0-					-0-
							488	3									
*10	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	102	1	1426	2	Y	-0-					-0-
							527	3									
*11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	108	1	1404	2	Y	-0-					-0-
							500	3									
*12	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	102	1	1391	2	Y	-0-					-0-
							500	3									

TOTAL GAS PROD: 23,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 235 RRCID -> 192419 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8648 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2155	-0-		-108	-0-	100	1	1570	2	Y	-0-					-0-
								485	3									
02	2134	N	2134	-0-		-0-	-0-	100	1	1553	2	Y	-0-					-0-
								481	3									
03	2273	N	2273	-0-		-0-	-0-	110	1	1645	2	Y	-0-					-0-
								518	3									
04	2327	N	2327	-0-		-0-	-0-	118	1	1668	2	Y	-0-					-0-
								541	3									
05	2469	N	2469	-0-		-0-	-0-	119	1	1698	2	Y	-0-					-0-
								652	3									
*06	2331	N	2331	-0-		-0-	-0-	112	1	1635	2	Y	-0-					-0-
								584	3									
*07	2357	N	2357	-0-		-0-	-0-	115	1	1636	2	Y	-0-					-0-
								606	3									
*08	2329	N	2329	-0-		-0-	-0-	121	1	1608	2	Y	-0-					-0-
								600	3									
*09	2307	N	2307	-0-		-0-	-0-	118	1	1607	2	Y	-0-					-0-
								582	3									
*10	2356	N	2338	-0-		-18	-0-	117	1	1624	2	Y	1					1
								596	3	1	9							
*11	2251	N	2251	-0-		-0-	-0-	120	1	1574	2	Y	-0-					1
								557	3									
12	2387	N	2258	-0-		-129	-0-	116	1	1574	2	Y	-0-					1
								568	3									

TOTAL GAS PROD: 27,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SPEAR, IRENE L. WELL #: 4 RRCID -> 192471 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8835 - 9434

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 229 RRCID -> 192937 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8853 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		1754	-0-		1754		2906	80 395	1 3	1279	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		3859	-0-		3859		6765	180 871	1 3	2808	2	N	-0-					-0-
03	11312	X	4547	-0-		-6765		-0-	222 1035	1 3	3290	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4458	-0-		1458		1458	227 1038	1 3	3193	2	N	-0-					-0-
05	2311	X	853	-0-		-1458		-0-	41 227	1 3	585	2	N	-0-					-0-
*06	1680	X	-0-	-0-		-1680		-0-					N	-0-					-0-
*07	1736	X	31	-0-		-1705		-0-	2 7	1 3	22	2	N	-0-					-0-
*08	1736	X	50	-0-		-1686		-0-	4 12	1 3	34	2	N	-0-					-0-
*09	1680	X	-0-	-0-		-1680		-0-					N	-0-					-0-
*10	868	X	93	-0-		-775		-0-	6 22	1 3	65	2	N	-0-					-0-
*11	60	X	-0-	-0-		-60		-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-		-62		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 238 RRCID -> 193924 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8170 - 9013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3375	X	3375	-0-		-0-		-0-	153 760	1 3	2462	2	N	-0-					-0-
02	3241	X	3241	-0-		-0-		-0-	151 730	1 3	2360	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	2791	-0-		-557		-0-	137 633	1 3	2021	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	2261	-0-		-1009		-0-	115 527	1 3	1619	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	1842	-0-		-1754		-0-	89 486	1 3	1267	2	N	-0-					-0-
*06	3480	X	1967	-0-		-1513		-0-	95 492	1 3	1380	2	N	-0-					-0-
*07	3596	X	1739	-0-		-1857		-0-	87 445	1 3	1207	2	N	-0-					-0-
*08	2790	X	1413	-0-		-1377		-0-	71 364	1 3	978	2	N	-0-					-0-
*09	2250	X	1857	-0-		-393		-0-	94 468	1 3	1295	2	N	-0-					-0-
*10	2046	X	1839	-0-		-207		-0-	91 470	1 3	1278	2	N	-0-					-0-
*11	1980	X	1859	-0-		-121		-0-	97 462	1 3	1300	2	N	-0-					-0-
12	1922	X	1731	-0-		-191		-0-	88 435	1 3	1208	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 242 RRCID -> 194551 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2282	-0-	-136	-0-	103	1	1665	2	N	-0-					-0-
							514	3									
02	2184	N	1922	-0-	-262	-0-	89	1	1399	2	N	-0-					-0-
							434	3									
03	2666	N	1838	-0-	-828	-0-	90	1	1331	2	N	-0-					-0-
							417	3									
04	2220	N	1760	-0-	-460	-0-	90	1	1262	2	N	-0-					-0-
							408	3									
05	2139	N	1750	-0-	-389	-0-	83	1	1204	2	N	-0-					-0-
							463	3									
*06	1770	N	1587	-0-	-183	-0-	75	1	1114	2	N	-0-					-0-
							398	3									
*07	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	133	1	1882	2	N	-0-					-0-
							693	3									
*08	3100	N	3187	-0-	87	87	165	1	2202	2	N	-0-					-0-
							820	3									
*09	3000	N	2930	-0-	-70	17	151	1	2040	2	N	-0-					-0-
							739	3									
*10	2968	N	2951	-0-	-17	-0-	148	1	2051	2	N	-0-					-0-
							752	3									
*11	2880	X	2864	-0-	-16	-0-	152	1	2002	2	N	-0-					-0-
							710	3									
12	2976	X	2571	-0-	-405	-0-	132	1	1794	2	N	-0-					-0-
							645	3									

TOTAL GAS PROD: 28,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 241 RRCID -> 195177 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8360 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	7	1	150	2	N	-0-					-0-
							49	3									
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	N	-0-					-0-
							50	3									
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	7	1	124	2	N	-0-					-0-
							41	3									
04	210	N	169	-0-	-41	-0-	7	1	121	2	N	-0-					-0-
							41	3									
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	190	2	N	-0-					-0-
							72	3									
*06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	N	-0-					-0-
							50	3									
*07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	182	2	N	-0-					-0-
							67	3									
*08	217	N	160	-0-	-57	-0-	6	1	110	2	N	-0-					-0-
							44	3									
*09	180	N	113	-0-	-67	-0-	7	1	76	2	N	-0-					-0-
							30	3									
*10	217	N	118	-0-	-99	-0-	5	1	82	2	N	-0-					-0-
							31	3									
*11	150	N	113	-0-	-37	-0-	5	1	78	2	N	-0-					-0-
							30	3									
12	124	N	85	-0-	-39	-0-	7	1	58	2	N	-0-					-0-
							20	3									

TOTAL GAS PROD: 2,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST WELL #: 18 RRCID -> 195270 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11190 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	121	1	1210	2	N	-0-					-0-
							373	3									
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	78	1	829	2	N	-0-					-0-
							257	3									
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	85	1	817	2	N	-0-					-0-
							257	3									
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	72	1	742	2	N	-0-					-0-
							241	3									
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	77	1	712	2	N	-0-					-0-
							273	3									
*06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	60	1	675	2	N	-0-					-0-
							241	3									
*07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	62	1	663	2	N	-0-					-0-
							244	3									
*08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	88	1	896	2	N	-0-					-0-
							335	3									
*09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	68	1	827	2	N	-0-					-0-
							299	3									
*10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	61	1	755	2	N	1	1	1			-0-
							277	3	1	9							
*11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	66	1	807	2	N	-0-					-0-
							286	3									
*12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	58	1	758	2	N	-0-					-0-
							273	3									

TOTAL GAS PROD: 13,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRUNI RANCH WELL #: 101 RRCID -> 195783 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11587 PERF.10530 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1951	-0-	-157	-0-	139	1	1385	2	Y	-0-					-0-
							427	3									
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	133	1	1401	2	Y	-0-					-0-
							434	3									
03	1922	N	1796	-0-	-126	-0-	133	1	1266	2	Y	-0-					-0-
							397	3									
04	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	152	1	1550	2	Y	-0-					-0-
							503	3									
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	151	1	1408	2	Y	-0-					-0-
							542	3									
*06	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	160	1	1783	2	Y	-0-					-0-
							637	3									
*07	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	118	1	1259	2	Y	-0-					-0-
							465	3									
*08	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	160	1	1613	2	Y	-0-					-0-
							601	3									
*09	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	106	1	1296	2	Y	-0-					-0-
							469	3									
*10	1829	N	1690	-0-	-139	-0-	94	1	1167	2	Y	-0-					-0-
							429	3									
*11	2190	N	1655	-0-	-535	-0-	93	1	1153	2	Y	-0-					-0-
							409	3									
*12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	106	1	1378	2	Y	-0-					-0-
							496	3									

TOTAL GAS PROD: 24,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, E. T. WELL #: 8 RRCID -> 196843 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	109	1	1719	3	N	-0-			-0-
02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	128	1	1510	3	N	-0-			-0-
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	128	1	1735	3	N	-0-			-0-
04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	119	1	1744	3	N	-0-			-0-
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	117	1	1866	3	N	-0-			-0-
06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	128	1	1687	3	N	-0-			-0-
07	1922	N	1793	-0-	-129	-0-	124	1	1669	3	N	-0-			-0-
08	1984	N	1495	-0-	-489	-0-	100	1	1395	3	N	-0-			-0-
09	1830	N	1333	-0-	-497	-0-	89	1	1244	3	N	-0-			-0-
10	1798	N	1658	-0-	-140	-0-	108	1	1550	3	N	-0-			-0-
11	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	117	1	1659	3	N	-0-			-0-
*12	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	125	1	1757	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2325	N	2239	-0-	-86	-0-	103	1	1633	2	N	-0-			-0-
							503	3							
02	2100	N	2022	-0-	-78	-0-	94	1	1472	2	N	-0-			-0-
							456	3							
03	2232	N	2148	-0-	-84	-0-	104	1	1554	2	N	-0-			-0-
							490	3							
04	2160	N	2035	-0-	-125	-0-	104	1	1458	2	N	-0-			-0-
							473	3							
05	2232	N	2131	-0-	-101	-0-	103	1	1464	2	N	-0-			-0-
							564	3							
*06	2070	N	1802	-0-	-268	-0-	85	1	1265	2	N	-0-			-0-
							452	3							
*07	2108	N	1923	-0-	-185	-0-	94	1	1335	2	N	-0-			-0-
							494	3							
*08	2139	N	1932	-0-	-207	-0-	100	1	1335	2	N	-0-			-0-
							497	3							
*09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	95	1	1287	2	N	-0-			-0-
							467	3							
*10	1922	N	1920	-0-	-2	-0-	97	1	1334	2	N	-0-			-0-
							489	3							
*11	1860	N	1768	-0-	-92	-0-	95	1	1236	2	N	-0-			-0-
							437	3							
*12	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	105	1	1415	2	N	-0-			-0-
							510	3							

TOTAL GAS PROD: 23,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT-FNB WELL #: 6 RRCID -> 197582 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9496 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-		16	1	248	2	Y	-0-					-0-
								77	3									
02	140	N	115	-0-	-25	-0-		7	1	84	2	Y	-0-					-0-
								24	3									
03	155	N	131	-0-	-24	-0-		7	1	94	2	Y	-0-					-0-
								30	3									
04	120	N	107	-0-	-13	-0-		7	1	77	2	Y	-0-					-0-
								23	3									
05	124	N	119	-0-	-5	-0-		5	1	82	2	Y	-0-					-0-
								32	3									
*06	120	N	112	-0-	-8	-0-		6	1	79	2	Y	-0-					-0-
								27	3									
*07	124	N	120	-0-	-4	-0-		7	1	83	2	Y	-0-					-0-
								30	3									
*08	185	N	185	-0-	-0-	-0-		8	1	128	2	Y	-0-					-0-
								49	3									
*09	143	N	143	-0-	-0-	-0-		6	1	99	2	Y	-0-					-0-
								38	3									
*10	186	N	186	-0-	-0-	-0-		8	1	128	2	Y	-0-					-0-
								50	3									
*11	180	N	107	-0-	-73	-0-		6	1	74	2	Y	-0-					-0-
								27	3									
12	155	N	89	-0-	-66	-0-		7	1	61	2	Y	-0-					-0-
								21	3									

TOTAL GAS PROD: 1,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4372	-0-	-681	-0-		282	1	3127	2	Y	-0-					-0-
								963	3									
02	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-		310	1	3353	2	Y	-0-					-0-
								1040	3									
03	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-		330	1	3684	2	Y	1	1	1			-0-
								1159	3	1	9							
04	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-		231	1	2693	2	Y	-0-					-0-
								875	3									
05	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-		295	1	3049	2	Y	-0-					-0-
								1173	3									
*06	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-		250	1	2714	2	Y	-0-					-0-
								968	3									
*07	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-		323	1	3079	2	Y	-0-					-0-
								1136	3									
*08	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-		333	1	3356	2	Y	-0-					-0-
								1251	3									
*09	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-		256	1	2554	2	Y	-0-					-0-
								924	3									
*10	3844	X	1785	-0-	-2059	-0-		131	1	1210	2	Y	-0-					-0-
								444	3									
*11	3720	X	1409	-0-	-2311	-0-		97	1	969	2	Y	-0-					-0-
								343	3									
12	3844	X	1728	-0-	-2116	-0-		120	1	1182	2	Y	-0-					-0-
								426	3									

TOTAL GAS PROD: 44,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA B1 WELL #: 19 RRCID -> 198929 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 7958 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-		55	1	910	2	N	-0-					-0-
								283	3									
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-		46	1	705	2	N	-0-					-0-
								220	3									
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-		44	1	656	2	N	-0-					-0-
								205	3									
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-		36	1	487	2	N	-0-					-0-
								156	3									
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-		34	1	478	2	N	-0-					-0-
								183	3									
*06	660	N	632	-0-	-28	-0-		30	1	444	2	N	-0-					-0-
								158	3									
*07	682	N	376	-0-	-306	-0-		18	1	261	2	N	-0-					-0-
								97	3									
*08	685	N	685	-0-	-0-	-0-		35	1	473	2	N	-0-					-0-
								177	3									
*09	630	N	586	-0-	-44	-0-		29	1	409	2	N	-0-					-0-
								148	3									
*10	446	N	446	-0-	-0-	-0-		23	1	310	2	N	-0-					-0-
								113	3									
*11	660	N	393	-0-	-267	-0-		20	1	274	2	N	-0-					-0-
								99	3									
12	620	N	365	-0-	-255	-0-		17	1	256	2	N	-0-					-0-
								92	3									

TOTAL GAS PROD: 7,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	908	-0-	-239	-0-		42	1	662	2	N	-0-					1
								204	3									
02	952	N	791	-0-	-161	-0-		37	1	576	2	N	-0-					1
								178	3									
03	961	N	872	-0-	-89	-0-		43	1	631	2	N	-0-					1
								198	3									
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-		50	1	671	2	N	-0-					1
								216	3									
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-		51	1	726	2	N	-0-					1
								280	3									
*06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-		51	1	754	2	N	-0-					1
								268	3									
*07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-		57	1	798	2	N	-0-					1
								297	3									
*08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-		60	1	801	2	N	-0-					1
								298	3									
*09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-		58	1	777	2	N	-0-					1
								281	3									
*10	1147	N	1101	-0-	-46	-0-		56	1	764	2	N	-0-					1
								281	3									
*11	1110	N	926	-0-	-184	-0-		48	1	647	2	N	-0-					1
								231	3									
*12	1147	N	883	-0-	-264	-0-		43	1	615	2	N	1	1	6			1
								224	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 11,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 243 RRCID -> 199588 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8532 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2700	-0-	-152	-0-		122	1	1971	2	N	-0-					-0-
								607	3									
02	2492	N	2419	-0-	-73	-0-		113	1	1760	2	N	-0-					-0-
								546	3									
03	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-		129	1	1909	2	N	-0-					-0-
								599	3									
04	2610	N	2556	-0-	-54	-0-		130	1	1831	2	N	-0-					-0-
								595	3									
05	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-		129	1	1836	2	N	-0-					-0-
								706	3									
*06	2550	N	2534	-0-	-16	-0-		121	1	1778	2	N	-0-					-0-
								635	3									
*07	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-		129	1	1838	2	N	-0-					-0-
								681	3									
*08	2666	N	2662	-0-	-4	-0-		139	1	1839	2	N	-0-					-0-
								684	3									
*09	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-		133	1	1787	2	N	-0-					-0-
								647	3									
*10	2635	N	2564	-0-	-71	-0-		130	1	1780	2	N	-0-					-0-
								654	3									
*11	2580	N	2549	-0-	-31	-0-		137	1	1782	2	N	-0-					-0-
								630	3									
12	2666	N	2576	-0-	-90	-0-		133	1	1796	2	N	-0-					-0-
								647	3									

TOTAL GAS PROD: 31,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-		54	1	893	2	N	-0-					1
								278	3									
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-		52	1	810	2	N	-0-					1
								251	3									
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-		57	1	862	2	N	-0-					1
								272	3									
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-		58	1	812	2	N	-0-					1
								264	3									
05	1147	N	1137	-0-	-10	-0-		55	1	781	2	N	-0-					1
								301	3									
*06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-		53	1	779	2	N	-0-					1
								280	3									
*07	1147	N	1133	-0-	-14	-0-		55	1	788	2	N	-0-					1
								290	3									
*08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-		60	1	803	2	N	-0-					1
								300	3									
*09	1110	N	1060	-0-	-50	-0-		54	1	739	2	N	-0-					1
								267	3									
*10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-		61	1	842	2	N	-0-					1
								310	3									
*11	1110	N	1066	-0-	-44	-0-		57	1	745	2	N	-0-					1
								264	3									
*12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-		59	1	812	2	N	1	1	6			1
								293	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 13,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 103 RRCID -> 199944 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11244 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	244	1	2722	2	Y	-0-					-0-
							841	3									
02	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	241	1	2616	2	Y	-0-					-0-
							811	3									
03	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	251	1	2798	2	Y	1	1	1			-0-
							880	3	1	9							
04	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	246	1	2858	2	Y	-0-					-0-
							930	3									
05	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	285	1	2957	2	Y	-0-					-0-
							1138	3									
*06	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	253	1	2756	2	Y	-0-					-0-
							984	3									
*07	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	278	1	2644	2	Y	-0-					-0-
							976	3									
*08	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	243	1	2444	2	Y	-0-					-0-
							911	3									
*09	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	253	1	2527	2	Y	-0-					-0-
							915	3									
*10	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	289	1	2667	2	Y	-0-					-0-
							978	3									
*11	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	270	1	2708	2	Y	-0-					-0-
							960	3									
*12	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	290	1	2850	2	Y	-0-					-0-
							1025	3									

TOTAL GAS PROD: 47,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PUIG KING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202145 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8189 - 8731

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	93	1	1492	2	N	-0-					-0-
							461	3									
02	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	88	1	1383	2	N	-0-					-0-
							429	3									
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	98	1	1461	2	N	-0-					-0-
							460	3									
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	101	1	1415	2	N	-0-					-0-
							459	3									
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	97	1	1392	2	N	-0-					-0-
							537	3									
*06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	92	1	1344	2	N	-0-					-0-
							478	3									
*07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	97	1	1380	2	N	-0-					-0-
							511	3									
*08	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	105	1	1377	2	N	-0-					-0-
							513	3									
*09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	100	1	1339	2	N	-0-					-0-
							484	3									
*10	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	104	1	1423	2	N	-0-					-0-
							521	3									
*11	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	103	1	1368	2	N	-0-					-0-
							486	3									
*12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	94	1	1299	2	N	-0-					-0-
							470	3									

TOTAL GAS PROD: 23,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1643	N	1581	-0-	-62	-0-	71	1	1155	2	N	-0-					-0-
							355	3									
02	1764	N	1347	-0-	-417	-0-	62	1	980	2	N	-0-					-0-
							305	3									
03	1829	N	1802	-0-	-27	-0-	87	1	1305	2	N	-0-					-0-
							410	3									
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	84	1	1181	2	N	-0-					-0-
							383	3									
05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	87	1	1237	2	N	-0-					-0-
							476	3									
*06	1740	N	1464	-0-	-276	-0-	70	1	1027	2	N	-0-					-0-
							367	3									
*07	1705	N	1667	-0-	-38	-0-	82	1	1158	2	N	-0-					-0-
							427	3									
*08	1798	N	1559	-0-	-239	-0-	80	1	1077	2	N	-0-					-0-
							402	3									
*09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	79	1	1079	2	N	-0-					-0-
							393	3									
*10	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	81	1	1118	2	N	-0-					-0-
							409	3									
*11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	84	1	1111	2	N	-0-					-0-
							394	3									
12	1612	N	1319	-0-	-293	-0-	68	1	921	2	N	-0-					-0-
							330	3									

TOTAL GAS PROD: 18,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 246 RRCID -> 204204 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8856 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	115	1	1818	2	N	-0-					-0-
							558	3									
02	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	102	1	1601	2	N	-0-					-0-
							497	3									
03	2232	N	1562	-0-	-670	-0-	75	1	1130	2	N	-0-					-0-
							357	3									
04	2160	N	1683	-0-	-477	-0-	85	1	1204	2	N	-0-					-0-
							394	3									
05	2232	N	1915	-0-	-317	-0-	93	1	1317	2	N	-0-					-0-
							505	3									
*06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	85	1	1260	2	N	-0-					-0-
							451	3									
*07	1736	N	1624	-0-	-112	-0-	80	1	1128	2	N	-0-					-0-
							416	3									
*08	1922	N	1590	-0-	-332	-0-	83	1	1098	2	N	-0-					-0-
							409	3									
*09	1800	N	1527	-0-	-273	-0-	78	1	1064	2	N	-0-					-0-
							385	3									
*10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	83	1	1143	2	N	-0-					-0-
							419	3									
*11	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	89	1	1171	2	N	-0-					-0-
							416	3									
*12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	79	1	1104	2	N	-0-					-0-
							401	3									

TOTAL GAS PROD: 21,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 249 RRCID -> 204405 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9446 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	Y	-0-					-0-
							27	3									
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
*06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					-0-
							43	3									
*07	155	N	152	-0-	-3	-0-	7	1	105	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
*08	155	N	125	-0-	-30	-0-	7	1	87	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
*09	150	N	91	-0-	-59	-0-	7	1	64	2	Y	-0-					-0-
							20	3									
*10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
*11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
*12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	82	2	Y	-0-					-0-
							31	3									

TOTAL GAS PROD: 1,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 248 RRCID -> 204592 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9088 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3569	-0-	-430	-0-	164	1	2603	2	Y	-0-					-0-
							802	3									
02	3612	X	3144	-0-	-468	-0-	145	1	2286	2	Y	-0-					-0-
							713	3									
03	3968	X	3447	-0-	-521	-0-	169	1	2495	2	Y	-0-					-0-
							783	3									
04	3450	X	2491	-0-	-959	-0-	127	1	1785	2	Y	-0-					-0-
							579	3									
05	3565	X	2978	-0-	-587	-0-	144	1	2047	2	Y	-0-					-0-
							787	3									
*06	3450	X	2784	-0-	-666	-0-	135	1	1954	2	Y	-0-					-0-
							695	3									
*07	3472	X	2725	-0-	-747	-0-	135	1	1893	2	Y	-0-					-0-
							697	3									
*08	3441	X	2654	-0-	-787	-0-	137	1	1833	2	Y	-0-					-0-
							684	3									
*09	2880	X	2753	-0-	-127	-0-	140	1	1916	2	Y	-0-					-0-
							697	3									
*10	2914	X	2896	-0-	-18	-0-	148	1	2010	2	Y	1					1
							737	3	1	9							
*11	2790	X	2238	-0-	-552	-0-	121	1	1565	2	Y	-0-					1
							552	3									
12	2852	N	2654	-0-	-198	-0-	136	1	1854	2	Y	-0-					1
							664	3									

TOTAL GAS PROD: 34,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MARTINEZ, MERCURIO G.U. WELL #: 5 RRCID -> 207004 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7115 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1335	-0-	-432	-0-	113	1	1222	3	Y	-0-					-0-
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	130	1	1687	3	Y	-0-					-0-
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	157	1	1890	3	Y	-0-					-0-
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	189	1	1655	3	Y	-0-					-0-
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	146	1	1667	3	Y	-0-					-0-
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	126	1	1510	3	Y	-0-					-0-
07	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	147	1	1461	3	Y	-0-					-0-
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	144	1	1523	3	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	143	1	1657	3	Y	-0-					-0-
10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	144	1	1627	3	Y	-0-					-0-
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	135	1	1517	3	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1668	-0-	-192	-0-	107	1	1561	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, E.C. WELL #: 5 RRCID -> 208266 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7156 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	194	1	3202	3	N	6					45
							7	9									
02	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	141	1	2747	3	N	-0-	27	1			18
03	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	131	1	2906	3	N	-0-					18
04	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	163	1	2718	3	N	-0-					18
05	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	164	1	2794	3	N	-0-	18	1			-0-
06	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	145	1	2698	3	N	-0-					-0-
07	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	192	1	3233	3	N	-0-					-0-
08	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	213	1	3487	3	N	10					10
							11	9									
09	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	207	1	3377	3	N	-0-	4	1			6
10	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	220	1	3617	3	N	-0-					6
11	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	156	1	3252	3	N	27					33
							30	9									
12	2852	X	2244	-0-	-608	-0-	119	1	2125	3	N	-0-	17	1			16

TOTAL GAS PROD: 38,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

LA PERLA WELL #: 250 RRCID -> 208275 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7686 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	281	-0-	-29	-0-	12	1	205	2	N	-0-					-0-
							64	3									
02	308	N	268	-0-	-40	-0-	11	1	194	2	N	-0-					-0-
							63	3									
03	310	N	230	-0-	-80	-0-	9	1	167	2	N	-0-					-0-
							54	3									
04	270	N	208	-0-	-62	-0-	9	1	149	2	N	-0-					-0-
							50	3									
05	310	N	161	-0-	-149	-0-	6	1	110	2	N	-0-					-0-
							45	3									
*06	210	N	172	-0-	-38	-0-	7	1	120	2	N	-0-					-0-
							45	3									
*07	217	N	128	-0-	-89	-0-	6	1	89	2	N	-0-					-0-
							33	3									
*08	155	N	106	-0-	-49	-0-	7	1	72	2	N	-0-					-0-
							27	3									
*09	180	N	118	-0-	-62	-0-	7	1	81	2	N	-0-					-0-
							30	3									
*10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	N	-0-					-0-
							33	3									
*11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	83	2	N	-0-					-0-
							29	3									
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	5	1	65	2	N	-0-					-0-
							23	3									

TOTAL GAS PROD: 2,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL WELL #: 1 RRCID -> 209478 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 11474 PERF.10272 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	38 130	1 3	422	2	N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	22 78	1 3	247	2	N	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	29 106	1 3	334	2	N	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	43 162	1 3	499	2	N	-0-					-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	40 160	1 3	415	2	N	-0-					-0-
*06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	39 152	1 3	426	2	N	-0-					-0-
*07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	37 128	1 3	347	2	N	-0-					-0-
*08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	28 108	1 3	289	2	N	-0-					-0-
*09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	29 106	1 3	292	2	N	-0-					-0-
*10	341	N	246	-0-	-95	-0-	18 61	1 3	167	2	N	-0-					-0-
*11	330	N	271	-0-	-59	-0-	18 66	1 3	187	2	N	-0-					-0-
12	341	N	308	-0-	-33	-0-	21 76	1 3	211	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J.C. WELL #: 17 RRCID -> 210047 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9892 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	3 9	1 3	32	2	N	-0-					-0-
02	140	N	37	-0-	-103	-0-	3 8	1 3	26	2	N	-0-					-0-
03	248	N	113	-0-	-135	-0-	8 24	1 3	81	2	N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8 44	1 3	131	2	N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7 22	1 3	60	2	N	-0-					-0-
*06	120	N	64	-0-	-56	-0-	5 16	1 3	43	2	N	-0-					-0-
*07	186	N	99	-0-	-87	-0-	7 23	1 3	69	2	N	-0-					-0-
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6 25	1 3	67	2	N	-0-					-0-
*09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6 28	1 3	74	2	N	-0-					-0-
*10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5 28	1 3	74	2	N	-0-					-0-
*11	90	N	63	-0-	-27	-0-	5 14	1 3	44	2	N	-0-					-0-
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	6 23	1 3	74	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES WELL #: 25 RRCID -> 210413 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9090 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-		217	1	3463	2	N	-0-					-0-
								1068	3									
02	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-		195	1	3068	2	N	-0-					-0-
								953	3									
03	4650	X	4536	-0-	-114	-0-		221	1	3283	2	N	-0-					-0-
								1032	3									
04	4500	X	4324	-0-	-176	-0-		217	1	3097	2	N	-0-					-0-
								1010	3									
05	4650	X	4527	-0-	-123	-0-		217	1	3111	2	N	-0-					-0-
								1199	3									
*06	4500	X	4312	-0-	-188	-0-		205	1	3026	2	N	-0-					-0-
								1081	3									
*07	4650	X	4442	-0-	-208	-0-		219	1	3085	2	N	-0-					-0-
								1138	3									
*08	4526	X	4440	-0-	-86	-0-		231	1	3065	2	N	-0-					-0-
								1144	3									
*09	4380	X	4336	-0-	-44	-0-		222	1	3020	2	N	-0-					-0-
								1094	3									
*10	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-		229	1	3166	2	N	1	1	1			-0-
								1164	3	1	9							
*11	4320	X	4154	-0-	-166	-0-		223	1	2904	2	N	-0-					-0-
								1027	3									
12	4495	X	4215	-0-	-280	-0-		216	1	2940	2	N	-0-					-0-
								1059	3									

TOTAL GAS PROD: 52,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MARTIN, J.C. WELL #: 18 RRCID -> 212482 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8684 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2130	-0-	-288	-0-		98	1	1553	2	N	-0-					-0-
								479	3									
02	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-		118	1	1853	2	N	-0-					-0-
								575	3									
03	3100	N	3453	-0-	353	353		168	1	2499	2	N	-0-					-0-
								786	3									
04	3000	N	2824	-0-	-176	177		143	1	2024	2	N	-0-					-0-
								657	3									
05	3027	N	2850	-0-	-177	-0-		137	1	1959	2	N	-0-					-0-
								754	3									
*06	2670	X	2482	-0-	-188	-0-		118	1	1741	2	N	-0-					-0-
								623	3									
*07	2759	X	2427	-0-	-332	-0-		120	1	1686	2	N	-0-					-0-
								621	3									
*08	2759	X	2355	-0-	-404	-0-		123	1	1625	2	N	-0-					-0-
								607	3									
*09	2670	X	2025	-0-	-645	-0-		104	1	1411	2	N	-0-					-0-
								510	3									
*10	2759	X	2183	-0-	-576	-0-		109	1	1516	2	N	1					1
								557	3	1	9							
*11	2490	X	2071	-0-	-419	-0-		111	1	1447	2	N	-0-					1
								513	3									
12	2108	N	2104	-0-	-4	-0-		110	1	1466	2	N	-0-					1
								528	3									

TOTAL GAS PROD: 29,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, J.M. WELL #: 15 RRCID -> 213775 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8122 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	2482	2	765	3	Y	-0-					-0-
02	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2217	2	687	3	Y	-0-					-0-
03	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	2368	2	744	3	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2830	-0-	-200	-0-	2135	2	695	3	Y	-0-					-0-
05	3131	X	3115	-0-	-16	-0-	2250	2	865	3	Y	-0-					-0-
*06	3030	X	2750	-0-	-280	-0-	2026	2	724	3	Y	-0-					-0-
*07	3131	X	2866	-0-	-265	-0-	2093	2	773	3	Y	-0-					-0-
*08	3100	X	2964	-0-	-136	-0-	2159	2	805	3	Y	-0-					-0-
*09	3000	X	2802	-0-	-198	-0-	2057	2	745	3	Y	-0-					-0-
*10	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2167	2	796	3	Y	-0-					-0-
*11	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2162	2	766	3	Y	-0-					-0-
*12	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2141	2	770	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 105 RRCID -> 215946 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11308 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCASKILL WELL #: 31 RRCID -> 218479 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 11807 PERF.10784 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	121	1	1342	2	Y	-0-					-0-
							414	3									
02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	135	1	1457	2	Y	-0-					-0-
							452	3									
03	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	132	1	1470	2	Y	-0-					-0-
							462	3									
04	DLQ G-10		1929	-0-	1929	1929	118	1	1367	2	Y	-0-					-0-
							444	3									
05	DLQ G-10		2050	-0-	2050	3979	134	1	1384	2	Y	-0-					-0-
							532	3									
*06	5765	X	1786	-0-	-3979	-0-	113	1	1232	2	Y	-0-					-0-
							441	3									
*07	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	116	1	1110	2	Y	-0-					-0-
							410	3									
*08	2077	X	1660	-0-	-417	-0-	113	1	1127	2	Y	-0-					-0-
							420	3									
*09	1980	X	1703	-0-	-277	-0-	117	1	1164	2	Y	-0-					-0-
							422	3									
*10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	125	1	1151	2	Y	-0-					-0-
							421	3									
*11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	120	1	1197	2	Y	-0-					-0-
							424	3									
12	1767	N	1718	-0-	-49	-0-	120	1	1175	2	Y	-0-					-0-
							423	3									

TOTAL GAS PROD: 21,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL TR5 WELL #: 33 RRCID -> 220746 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10724 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	810	-0-	-213	-0-	52	1	579	2	N	-0-					-0-
							179	3									
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	55	1	601	2	N	-0-					-0-
							186	3									
03	899	N	692	-0-	-207	-0-	44	1	492	2	N	-0-					-0-
							156	3									
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	82	1	957	2	N	-0-					-0-
							311	3									
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	92	1	952	2	N	-0-					-0-
							366	3									
*06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	59	1	646	2	N	-0-					-0-
							231	3									
*07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	110	1	1046	2	N	-0-					-0-
							386	3									
*08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	122	1	1231	2	N	-0-					-0-
							460	3									
*09	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	197	1	1961	2	N	-0-					-0-
							711	3									
*10	3086	N	3086	-0-	-0-	-0-	227	1	2092	2	N	-0-					-0-
							767	3									
*11	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	193	1	1918	2	N	-0-					-0-
							678	3									
*12	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	121	1	1188	2	N	-0-					-0-
							428	3									

TOTAL GAS PROD: 19,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	6820	X	4431	-0-	-2389	-0-	285	1	3168	2	N	-0-					27
							978	3									
02	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	479	1	5167	2	N	-0-					27
							1600	3									
03	6820	X	6446	-0-	-374	-0-	413	1	4591	2	N	-0-					27
							1442	3									
04	6720	X	6650	-0-	-70	-0-	406	1	4712	2	N	-0-					27
							1532	3									
05	6975	X	4733	-0-	-2242	-0-	309	1	3195	2	N	-0-					27
							1229	3									
*06	6750	X	6642	-0-	-108	-0-	422	1	4584	2	N	-0-					27
							1636	3									
*07	6975	X	6781	-0-	-194	-0-	482	1	4601	2	N	-0-					27
							1698	3									
*08	6882	X	5235	-0-	-1647	-0-	354	1	3557	2	N	-0-					27
							1324	3									
*09	6660	X	3741	-0-	-2919	-0-	257	1	2558	2	N	-0-					27
							926	3									
*10	6851	X	3644	-0-	-3207	-0-	266	1	2471	2	N	-0-					27
							907	3									
*11	6630	X	5234	-0-	-1396	-0-	360	1	3600	2	N	-0-					27
							1274	3									
12	6789	X	6780	-0-	-9	-0-	472	1	4639	2	N	-0-					27
							1669	3									

TOTAL GAS PROD: 67,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 106 RRCID -> 222792 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10708 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3472	-0-	-155	-0-	223	1	2484	2	Y	-0-					-0-
							765	3									
02	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	287	1	3111	2	Y	-0-					-0-
							964	3									
03	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	338	1	3770	2	Y	2	1	1			1
							1186	3	2	9							
04	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	279	1	3239	2	Y	-0-					1
							1054	3									
05	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	305	1	3159	2	Y	-0-					1
							1216	3									
*06	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	288	1	3140	2	Y	-0-					1
							1122	3									
*07	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	342	1	3264	2	Y	-0-					1
							1206	3									
*08	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	328	1	3302	2	Y	-0-					1
							1232	3									
*09	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	318	1	3170	2	Y	-0-					1
							1148	3									
*10	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	352	1	3251	2	Y	-0-					1
							1195	3									
*11	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	324	1	3244	2	Y	-0-					1
							1149	3									
*12	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	316	1	3107	2	Y	-0-					1
							1119	3									

TOTAL GAS PROD: 55,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	492	1	5465	2	Y	-0-					-0-
							1685	3									
02	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	372	1	4011	2	Y	-0-					-0-
							1243	3									
03	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	511	1	5683	2	Y	-0-					-0-
							1787	3									
04	DLQ G-10		6999	-0-	6999	6999	427	1	4960	2	Y	-0-					-0-
							1612	3									
05	DLQ G-10		6281	-0-	6281	13280	409	1	4241	2	Y	-0-					-0-
							1631	3									
*06	19303	X	6023	-0-	-13280	-0-	382	1	4156	2	Y	-0-					-0-
							1485	3									
*07	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	424	1	4038	2	Y	-0-					-0-
							1491	3									
*08	7967	X	5427	-0-	-2540	-0-	367	1	3686	2	Y	-0-					-0-
							1374	3									
*09	6990	X	5103	-0-	-1887	-0-	350	1	3490	2	Y	-0-					-0-
							1263	3									
*10	6262	X	4979	-0-	-1283	-0-	365	1	3375	2	Y	-0-					-0-
							1239	3									
*11	6030	X	4675	-0-	-1355	-0-	322	1	3215	2	Y	-0-					-0-
							1138	3									
12	5952	X	4584	-0-	-1368	-0-	319	1	3136	2	Y	-0-					-0-
							1129	3									

TOTAL GAS PROD: 71,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. ETAL WELL #: 32 RRCID -> 223033 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26011	X	5612	-0-	-20399	-0-	4289	2	1323	3	N	-0-					1
02	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	4976	2	1542	3	N	-0-					1
03	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	5527	2	1738	3	N	-0-					1
04	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	4852	2	1577	3	N	-0-					1
05	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	5200	2	2000	3	N	-0-					1
*06	6120	X	5580	-0-	-540	-0-	4112	2	1468	3	N	-0-					1
*07	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	5079	2	1877	3	N	-0-					1
*08	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	5116	2	1907	3	N	-0-					1
*09	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	4762	2	1725	3	N	-0-					1
*10	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	4677	2	1718	3	N	-0-					1
*11	6120	X	5655	-0-	-465	-0-	4176	2	1479	3	N	-0-					1
12	6324	X	6139	-0-	-185	-0-	4514	2	1625	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 77,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 39 RRCID -> 224682 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8624 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14	X	145	-0-	131	131	9	1	136	3	N	-0-					-0-
09	12	X	12	-0-	-0-	131	12	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					N	-0-					-0-
*11	25	X	25	-0-	-0-	131	1	1	24	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 182 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VIDAURRI, R. ETAL WELL #: 33 RRCID -> 225603 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7818 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	628	-0-	-85	-0-	480	2	148	3	N	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	460	2	143	3	N	-0-					-0-
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	574	2	180	3	N	-0-					-0-
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	537	2	175	3	N	-0-					-0-
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	554	2	213	3	N	-0-					-0-
*06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	619	2	221	3	N	-0-					-0-
*07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	645	2	239	3	N	-0-					-0-
*08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	625	2	233	3	N	-0-					-0-
*09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	601	2	217	3	N	-0-					-0-
*10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	593	2	219	3	N	-0-					-0-
*11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	583	2	207	3	N	-0-					-0-
*12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	587	2	212	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI-STATE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 227786 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7100 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	8635	-0-	-138	-0-	6600	2	2035	3	N	-0-					3
02	7924	X	7640	-0-	-284	-0-	5832	2	1808	3	N	-0-					3
03	8773	X	8322	-0-	-451	-0-	6331	2	1991	3	N	-0-					3
04	8130	X	5916	-0-	-2214	-0-	4465	2	1451	3	N	-0-					3
05	8401	X	4720	-0-	-3681	-0-	3409	2	1311	3	N	-0-					3
*06	8130	X	6318	-0-	-1812	-0-	4656	2	1662	3	N	-0-					3
*07	8401	X	8069	-0-	-332	-0-	5893	2	2176	3	N	-0-					3
*08	8308	X	7710	-0-	-598	-0-	5617	2	2093	3	N	-0-					3
*09	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	5517	2	1997	3	N	-0-					3
*10	8060	X	7693	-0-	-367	-0-	5626	2	2067	3	N	-0-					3
*11	7800	X	7569	-0-	-231	-0-	5589	2	1980	3	N	-0-					3
12	8060	X	7424	-0-	-636	-0-	5459	2	1965	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 87,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	21	1	229	2	Y	-0-					-0-
							71	3									
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	29	1	306	2	Y	-0-					-0-
							94	3									
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	213	2	Y	-0-					-0-
							68	3									
04	300	N	258	-0-	-42	-0-	15	1	183	2	Y	-0-					-0-
							60	3									
05	403	N	241	-0-	-162	-0-	15	1	162	2	Y	-0-					-0-
							64	3									
*06	300	N	204	-0-	-96	-0-	13	1	141	2	Y	-0-					-0-
							50	3									
*07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	25	1	229	2	Y	-0-					-0-
							84	3									
*08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	30	1	308	2	Y	-0-					-0-
							115	3									
*09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	23	1	223	2	Y	-0-					-0-
							81	3									
*10	341	N	272	-0-	-69	-0-	20	1	184	2	Y	-0-					-0-
							68	3									
*11	450	N	155	-0-	-295	-0-	10	1	106	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
12	341	N	256	-0-	-85	-0-	17	1	175	2	Y	-0-					-0-
							64	3									

TOTAL GAS PROD: 3,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA A1 WELL #: 10 RRCID -> 231225 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9133 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	270	2	N	-0-					-0-
							84	3									
02	448	N	300	-0-	-148	-0-	14	1	216	2	N	-0-					-0-
							70	3									
03	496	N	349	-0-	-147	-0-	18	1	252	2	N	-0-					-0-
							79	3									
04	360	N	232	-0-	-128	-0-	11	1	165	2	N	-0-					-0-
							56	3									
05	341	N	298	-0-	-43	-0-	15	1	205	2	N	-0-					-0-
							78	3									
*06	330	N	313	-0-	-17	-0-	15	1	219	2	N	-0-					-0-
							79	3									
*07	248	N	243	-0-	-5	-0-	12	1	169	2	N	-0-					-0-
							62	3									
*08	310	N	239	-0-	-71	-0-	12	1	164	2	N	-0-					-0-
							63	3									
*09	300	N	264	-0-	-36	-0-	13	1	186	2	N	-0-					-0-
							65	3									
*10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	23	1	328	2	N	-0-					-0-
							121	3									
*11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	22	1	290	2	N	-0-					-0-
							102	3									
*12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	20	1	273	2	N	-0-					-0-
							99	3									

TOTAL GAS PROD: 3,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURRI MARTINEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 233170 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7550 - 8303

01	13521	X	3184	-0-	-10337	-0-	174	1	3010	3	N	-0-					-0-
02	3136	X	2872	-0-	-264	-0-	175	1	2697	3	N	-0-					-0-
03	3472	X	3148	-0-	-324	-0-	180	1	2968	3	N	-0-					-0-
04	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	185	1	2885	3	N	-0-					-0-
05	2976	X	2945	-0-	-31	-0-	173	1	2772	3	N	-0-					-0-
06	2880	X	2656	-0-	-224	-0-	152	1	2504	3	N	-0-					-0-
07	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	184	1	3053	3	N	-0-					-0-
08	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	187	1	3117	3	N	-0-					-0-
09	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	200	1	3080	3	N	-0-					-0-
10	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	194	1	3109	3	N	-0-					-0-
11	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	199	1	3053	3	N	-0-					-0-
*12	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	195	1	3051	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL TR4 WELL #: 37 RRCID -> 235797 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11858 PERF.10694 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4079	-0-	-571	-0-	263	1	2917	2	Y	-0-					-0-
							899	3									
02	4200	X	3767	-0-	-433	-0-	248	1	2686	2	Y	-0-					-0-
							833	3									
03	4650	X	4317	-0-	-333	-0-	276	1	3074	2	Y	-0-					-0-
							967	3									
04	DLQ G-10		5108	-0-	5108	5108	312	1	3620	2	Y	-0-					-0-
							1176	3									
05	DLQ G-10		4427	-0-	4427	9535	288	1	2989	2	Y	-0-					-0-
							1150	3									
*06	13839	X	4304	-0-	-9535	-0-	274	1	2970	2	Y	-0-					-0-
							1060	3									
*07	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	300	1	2869	2	Y	-0-					-0-
							1059	3									
*08	5270	X	4073	-0-	-1197	-0-	275	1	2767	2	Y	-0-					-0-
							1031	3									
*09	5100	X	3954	-0-	-1146	-0-	271	1	2705	2	Y	-0-					-0-
							978	3									
*10	4433	X	4427	-0-	-6	-0-	325	1	3000	2	Y	-0-					-0-
							1102	3									
*11	4290	X	4052	-0-	-238	-0-	278	1	2787	2	Y	-0-					-0-
							987	3									
12	4216	X	3945	-0-	-271	-0-	274	1	2699	2	Y	-0-					-0-
							972	3									

TOTAL GAS PROD: 50,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	320	1	3188	2	N	-0-					-0-
							983	3									
02	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	271	1	2868	2	N	-0-					-0-
							889	3									
03	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	257	1	2450	2	N	-0-					-0-
							771	3									
04	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	300	1	3065	2	N	-0-					-0-
							996	3									
05	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	316	1	2944	2	N	-0-					-0-
							1133	3									
*06	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	260	1	2877	2	N	-0-					-0-
							1027	3									
*07	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	271	1	2904	2	N	-0-					-0-
							1072	3									
*08	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	281	1	2834	2	N	-0-					-0-
							1056	3									
*09	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	220	1	2689	2	N	-0-					-0-
							973	3									
*10	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	224	1	2777	2	N	1	1	1			-0-
							1020	3	1	9							
*11	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	217	1	2679	2	N	-0-					-0-
							949	3									
*12	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	210	1	2743	2	N	-0-					-0-
							988	3									

TOTAL GAS PROD: 49,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL TR8 WELL #: 38 RRCID -> 243736 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10702 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	277	-0-	-64	-0-	18	1	198	2	Y	-0-					-0-
							61	3									
02	308	N	268	-0-	-40	-0-	17	1	191	2	Y	-0-					-0-
							60	3									
03	310	N	282	-0-	-28	-0-	17	1	201	2	Y	-0-					-0-
							64	3									
04	DLQ G-10		258	-0-	258	258	15	1	183	2	Y	-0-					-0-
							60	3									
05	DLQ G-10		266	-0-	266	524	18	1	179	2	Y	-0-					-0-
							69	3									
*06	786	X	262	-0-	-524	-0-	16	1	181	2	Y	-0-					-0-
							65	3									
*07	265	X	265	-0-	-0-	-0-	18	1	180	2	Y	-0-					-0-
							67	3									
*08	327	X	327	-0-	-0-	-0-	21	1	222	2	Y	-0-					-0-
							84	3									
*09	339	X	339	-0-	-0-	-0-	23	1	231	2	Y	-0-					-0-
							85	3									
*10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	25	1	231	2	Y	-0-					-0-
							86	3									
*11	270	N	252	-0-	-18	-0-	17	1	174	2	Y	-0-					-0-
							61	3									
*12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	55	1	537	2	Y	-0-					-0-
							192	3									

TOTAL GAS PROD: 3,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURRI, R. WELL #: 35 RRCID -> 248142 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 8082 - 8092

01	25190	X	5538	-0-	-19652	-0-	4233	2	1305	3	N	-0-					11
02	6104	X	4519	-0-	-1585	-0-	3449	2	1070	3	N	-0-					11
03	6758	X	4842	-0-	-1916	-0-	3661	2	1152	3	N	26					37
							29	9									
04	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	4420	2	1437	3	N	-0-					37
05	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	4433	2	1706	3	N	-0-					37
*06	5310	X	5170	-0-	-140	-0-	3810	2	1360	3	N	-0-					37
*07	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	4148	2	1532	3	N	-0-					37
*08	5487	X	4870	-0-	-617	-0-	3548	2	1322	3	N	-0-					37
*09	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	4235	2	1533	3	N	-0-					37
*10	5487	X	5011	-0-	-476	-0-	3665	2	1346	3	N	-0-					37
*11	5310	X	4871	-0-	-439	-0-	3598	2	1273	3	N	-0-	37	1			-0-
12	5487	X	3711	-0-	-1776	-0-	2729	2	982	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 34 RRCID -> 248427 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8241 - 8814

01	28280	X	8623	-0-	-19657	-0-	6591	2	2032	3	N	-0-					9
02	8792	X	7436	-0-	-1356	-0-	5677	2	1759	3	N	-0-					9
03	9734	X	7907	-0-	-1827	-0-	6015	2	1892	3	N	-0-					9
04	8220	X	7632	-0-	-588	-0-	5760	2	1872	3	N	-0-					9
05	8494	X	8026	-0-	-468	-0-	5796	2	2230	3	N	-0-					9
*06	8220	X	7970	-0-	-250	-0-	5873	2	2097	3	N	-0-					9
*07	8246	X	7906	-0-	-340	-0-	5774	2	2132	3	N	-0-					9
*08	8029	X	7282	-0-	-747	-0-	5305	2	1977	3	N	-0-					9
*09	7980	X	6747	-0-	-1233	-0-	4953	2	1794	3	N	-0-					9
*10	8246	X	7033	-0-	-1213	-0-	5144	2	1889	3	N	-0-					9
*11	7980	X	6419	-0-	-1561	-0-	4740	2	1679	3	N	-0-	9	1			-0-
12	7905	X	6046	-0-	-1859	-0-	4446	2	1600	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCCANN, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 248637 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8734 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	575	-0-	-14	-0-	440	2	135	3	N	-0-					4
02	532	N	508	-0-	-24	-0-	388	2	120	3	N	-0-					4
03	558	N	556	-0-	-2	-0-	423	2	133	3	N	-0-					4
04	570	N	555	-0-	-15	-0-	419	2	136	3	N	-0-					4
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	406	2	157	3	N	-0-					4
*06	540	N	481	-0-	-59	-0-	354	2	127	3	N	-0-					4
*07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	466	2	173	3	N	-0-					4
*08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	462	2	172	3	N	-0-					4
*09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	446	2	162	3	N	-0-					4
*10	589	N	548	-0-	-41	-0-	401	2	147	3	N	-0-					4
*11	570	N	486	-0-	-84	-0-	359	2	127	3	N	-0-					4
12	589	N	488	-0-	-101	-0-	359	2	129	3	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 6,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURRI, R. WELL #: 36 RRCID -> 249333 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7886 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	3123	-0-	-2736	-0-	2387	2	736	3	N	-0-					-0-
02	4284	X	2520	-0-	-1764	-0-	1924	2	596	3	N	-0-					-0-
03	4185	X	2473	-0-	-1712	-0-	1881	2	592	3	N	-0-					-0-
04	3000	X	1810	-0-	-1190	-0-	1366	2	444	3	N	-0-					-0-
05	3100	X	2064	-0-	-1036	-0-	1490	2	574	3	N	-0-					-0-
*06	3000	X	1730	-0-	-1270	-0-	1274	2	456	3	N	-0-					-0-
*07	2790	X	2327	-0-	-463	-0-	1700	2	627	3	N	-0-					-0-
*08	2480	X	2104	-0-	-376	-0-	1532	2	572	3	N	-0-					-0-
*09	2010	X	1730	-0-	-280	-0-	1270	2	460	3	N	-0-					-0-
*10	2325	N	1418	-0-	-907	-0-	1037	2	381	3	N	-0-					-0-
*11	2040	N	1178	-0-	-862	-0-	870	2	308	3	N	-0-					-0-
12	1798	N	1237	-0-	-561	-0-	910	2	327	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	10	1	180	2	N	-0-					-0-
							59	3									
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	N	-0-					-0-
							50	3									
03	155	N	54	-0-	-101	-0-	4	1	39	2	N	-0-					-0-
							11	3									
04	150	N	65	-0-	-85	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-
							13	3									
05	155	N	66	-0-	-89	-0-	5	1	45	2	N	-0-					-0-
							16	3									
*06	60	N	33	-0-	-27	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
							7	3									
*07	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	33	2	N	-0-					-0-
							11	3									
*08	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	34	2	N	-0-					-0-
							12	3									
*09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-					-0-
							16	3									
*10	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	38	2	N	1					1
							13	3	1	9							
*11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	N	-0-					1
							30	3									
*12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	24	1	310	2	N	-0-					1
							108	3									

TOTAL GAS PROD: 1,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 256 RRCID -> 252835 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9076 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3551	-0-	-169	-0-	163 798	1 3	2590	2	N	-0-			-0-
02	3472	X	3443	-0-	-29	-0-	163 774	1 3	2506	2	N	-0-			-0-
03	3844	X	3618	-0-	-226	-0-	176 825	1 3	2617	2	N	-0-			-0-
04	3630	X	3429	-0-	-201	-0-	175 798	1 3	2456	2	N	-0-			-0-
05	3751	X	3539	-0-	-212	-0-	170 936	1 3	2433	2	N	-0-			-0-
*06	3630	X	3363	-0-	-267	-0-	161 842	1 3	2360	2	N	-0-			-0-
*07	3751	X	3485	-0-	-266	-0-	173 893	1 3	2419	2	N	-0-			-0-
*08	3627	X	3451	-0-	-176	-0-	179 890	1 3	2382	2	N	-0-			-0-
*09	3420	X	3330	-0-	-90	-0-	172 839	1 3	2319	2	N	-0-			-0-
*10	3534	X	3480	-0-	-54	-0-	174 888	1 3	2418	2	N	-0-			-0-
*11	3360	X	3239	-0-	-121	-0-	174 802	1 3	2263	2	N	-0-			-0-
12	3472	X	3462	-0-	-10	-0-	177 870	1 3	2415	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 256233 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 8652

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 261 RRCID -> 259590 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 8692 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	45	1	738	2	N	-0-					-0-
							229	3									
02	952	N	758	-0-	-194	-0-	35	1	552	2	N	-0-					-0-
							171	3									
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	50	1	753	2	N	-0-					-0-
							238	3									
04	990	N	963	-0-	-27	-0-	49	1	690	2	N	-0-					-0-
							224	3									
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	43	1	623	2	N	-0-					-0-
							240	3									
*06	1020	N	931	-0-	-89	-0-	45	1	653	2	N	-0-					-0-
							233	3									
*07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	51	1	709	2	N	-0-					-0-
							262	3									
*08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	49	1	647	2	N	-0-					-0-
							240	3									
*09	930	N	895	-0-	-35	-0-	46	1	623	2	N	-0-					-0-
							226	3									
*10	1023	N	801	-0-	-222	-0-	41	1	556	2	N	-0-					-0-
							204	3									
*11	900	N	881	-0-	-19	-0-	46	1	615	2	N	-0-					-0-
							220	3									
12	930	N	743	-0-	-187	-0-	39	1	517	2	N	-0-					-0-
							187	3									

TOTAL GAS PROD: 10,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURRI, R. WELL #: 38 RRCID -> 260531 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7886 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12853	X	3140	-0-	-9713	-0-	2400	2	740	3	N	-0-					9
02	3080	X	2867	-0-	-213	-0-	2189	2	678	3	N	-0-					9
03	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	2745	2	864	3	N	-0-					9
04	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	2671	2	868	3	N	-0-					9
05	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	2545	2	978	3	N	-0-					9
*06	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	2403	2	857	3	N	-0-					9
*07	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	2501	2	924	3	N	-0-					9
*08	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	2395	2	893	3	N	-0-					9
*09	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	2257	2	817	3	N	-0-					9
*10	3100	X	3088	-0-	-12	-0-	2259	2	829	3	N	-0-					9
*11	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	2228	2	789	3	N	-0-	9	1			-0-
12	3100	X	3091	-0-	-9	-0-	2273	2	818	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURRI, R. WELL #: 40 RRCID -> 261679 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7346 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	194	-0-	-54	-0-	149	2	45	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	86	-0-	-82	-0-	65	2	21	3	Y	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	320	2	101	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	88	2	29	3	Y	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	126	2	48	3	Y	-0-					-0-
*06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	236	2	84	3	Y	-0-					-0-
*07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	245	2	91	3	Y	-0-					-0-
*08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	691	2	258	3	Y	-0-					-0-
*09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	407	2	147	3	Y	-0-					-0-
*10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	288	2	106	3	Y	-0-					-0-
*11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	274	2	96	3	Y	-0-					-0-
*12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	299	2	108	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 258 RRCID -> 266975 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9912 - 9992

01	4371	X	4301	-0-	-70	-0-	196	1	3137	2	N	-0-					-0-
							968	3									
02	3948	X	3893	-0-	-55	-0-	181	1	2832	2	N	-0-					-0-
							880	3									
03	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	214	1	3216	2	N	-0-					-0-
							1012	3									
04	4140	X	4099	-0-	-41	-0-	206	1	2938	2	N	-0-					-0-
							955	3									
05	4278	X	4226	-0-	-52	-0-	203	1	2906	2	N	-0-					-0-
							1117	3									
*06	4140	X	3967	-0-	-173	-0-	188	1	2784	2	N	-0-					-0-
							995	3									
*07	4278	X	3987	-0-	-291	-0-	196	1	2769	2	N	-0-					-0-
							1022	3									
*08	4278	X	4130	-0-	-148	-0-	214	1	2853	2	N	-0-					-0-
							1063	3									
*09	4110	X	4078	-0-	-32	-0-	209	1	2841	2	N	-0-					-0-
							1028	3									
*10	4216	X	4148	-0-	-68	-0-	208	1	2880	2	N	-0-					-0-
							1060	3									
*11	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	217	1	2843	2	N	-0-					-0-
							1007	3									
12	4216	X	3962	-0-	-254	-0-	202	1	2765	2	N	-0-					-0-
							995	3									

TOTAL GAS PROD: 49,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
L & P WELL #: 3 RRCID -> 154612 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 8802 - 8984

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. //CONT.// 480181
L & P WELL #: 5 RRCID -> 155907 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNA OPERATING, LLC 521455
BRUNI-HEIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191848 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10233 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC 681491
MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 219528 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9640 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	2	N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SILVER FOX OIL & GAS LLP 781914
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 126689 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9604 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE WELL #: 1B RRCID -> 176326 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 8670 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE WELL #: 2B RRCID -> 179048 COMPL. DATE 08/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
TEAL ENERGY USA, INC. 840852
KATHLEEN MARIE WELL #: 2RE RRCID -> 265538 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7006 - 7685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2317	2	198	9	N	180	180	1			-0-
02	2268	N	2077	-0-	-191	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2280	-0-	-231	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2150	-0-	-160	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2154	-0-	-66	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2166	-0-	-66	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2090	-0-	-80	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	2070	-0-	-90	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	2130	-0-	-40	-0-	1935	2	195	9	N	177	177	1			-0-
*11	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
12	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

VAQUERO OPERATING 882776
BMT WELL #: 1 RRCID -> 232481 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9124 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					19
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					19
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					19
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					19
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					19
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					19
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					19
08	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					19
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					19
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					19
11	1320	N	451	-0-	-869	-0-	451	3			N	-0-					19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 7,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 1 RRCID -> 069973 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	20	1	296	2	Y	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	17	1	303	2	Y	-0-					-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	16	1	444	2	Y	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	364	2	Y	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	21	1	353	2	Y	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	19	1	327	2	Y	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	22	1	329	2	Y	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	22	1	320	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	312	-0-	-18	-0-	20	1	292	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	22	1	310	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	25	1	300	2	Y	-0-					-0-
*12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	23	1	314	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 3 RRCID -> 077960 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9723 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	80	-0-	-44	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	147	2	Y	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	Y	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	Y	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	Y	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	2	Y	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	Y	-0-					-0-
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 7 RRCID -> 134065 COMPL. DATE 03/24/1990 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10578 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3636	-0-	-22	-0-	225	1	3411	2	Y	-0-					-0-
02	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	196	1	3401	2	Y	-0-					-0-
03	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	158	1	4507	2	Y	-0-					-0-
04	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	186	1	3634	2	Y	-0-					-0-
05	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	209	1	3516	2	Y	-0-					-0-
06	3510	X	3270	-0-	-240	-0-	179	1	3091	2	Y	-0-					-0-
07	3627	X	3406	-0-	-221	-0-	210	1	3196	2	Y	-0-					-0-
08	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	201	1	2924	2	Y	-0-					-0-
09	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	170	1	2516	2	Y	-0-					-0-
10	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	222	1	3134	2	Y	-0-					-0-
11	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	238	1	2882	2	Y	-0-					-0-
*12	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	187	1	2599	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 139223 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10356 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3872	-0-	-3	-0-	240	1	3632	2	Y	-0-					-0-
02	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	188	1	3269	2	Y	-0-					-0-
03	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	192	1	5473	2	Y	-0-					-0-
04	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	229	1	4476	2	Y	-0-					-0-
05	3813	X	2882	-0-	-931	-0-	161	1	2721	2	Y	-0-					-0-
06	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	250	1	4314	2	Y	-0-					-0-
07	3813	X	3676	-0-	-137	-0-	226	1	3450	2	Y	-0-					-0-
08	3813	X	3425	-0-	-388	-0-	220	1	3205	2	Y	-0-					-0-
09	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	252	1	3733	2	Y	-0-					-0-
10	4712	X	3389	-0-	-1323	-0-	224	1	3165	2	Y	-0-					-0-
11	4560	X	9	-0-	-4551	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
12	4123	X	3839	-0-	-284	-0-	258	1	3581	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 9 RRCID -> 139464 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8572 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 141296 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 11064 PERF. 9299 - 9730

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2017 - PLUGGED 02/06/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 10 RRCID -> 141749 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10034 - 10060

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 141842 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10148 - 10482

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2017 - PLUGGED 02/08/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 12 RRCID -> 142469 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10210 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1838	-0-	-611	-0-	114	1	1724	2	Y	-0-			-0-
02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	104	1	1812	2	Y	-0-			-0-
03	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	96	1	2750	2	Y	-0-			-0-
04	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	117	1	2294	2	Y	-0-			-0-
05	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	129	1	2180	2	Y	-0-			-0-
06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	114	1	1965	2	Y	-0-			-0-
07	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	132	1	2008	2	Y	-0-			-0-
08	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	137	1	1994	2	Y	-0-			-0-
09	1890	N	1825	-0-	-65	-0-	116	1	1709	2	Y	-0-			-0-
10	2046	N	1835	-0-	-211	-0-	121	1	1714	2	Y	-0-			-0-
11	1980	N	1777	-0-	-203	-0-	135	1	1642	2	Y	-0-			-0-
12	1891	N	1843	-0-	-48	-0-	124	1	1719	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 142846 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10346 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2468	-0-	-136	-0-	153	1	2315	2	Y	-0-			-0-
02	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	138	1	2389	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	3403	-0-	303	303	115	1	3288	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	2953	-0-	-47	256	144	1	2809	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	2865	-0-	-235	21	160	1	2705	2	Y	-0-			-0-
06	2640	X	2588	-0-	-52	-0-	142	1	2446	2	Y	-0-			-0-
07	2728	X	2599	-0-	-129	-0-	160	1	2439	2	Y	-0-			-0-
08	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	167	1	2430	2	Y	-0-			-0-
09	2370	X	2331	-0-	-39	-0-	148	1	2183	2	Y	-0-			-0-
10	2449	X	2443	-0-	-6	-0-	162	1	2281	2	Y	-0-			-0-
11	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	181	1	2193	2	Y	-0-			-0-
12	2418	N	2405	-0-	-13	-0-	162	1	2243	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2017 - PLUGGED 02/06/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1674	X	1082	-0-	-592	-0-	67	1	1015	2	Y	-0-			-0-
02	945	X	-0-	-0-	-945	-0-					Y	-0-			-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2017 - PLUGGED 02/10/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 14 RRCID -> 144341 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10296 - 10384

01	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	65	1	978	2	Y	-0-					-0-
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	59	1	1020	2	Y	-0-					-0-
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	51	1	1446	2	Y	-0-					-0-
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	62	1	1210	2	Y	-0-					-0-
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	68	1	1143	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	59	1	1019	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	68	1	1031	2	Y	-0-					-0-
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	71	1	1035	2	Y	-0-					-0-
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	63	1	933	2	Y	-0-					-0-
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	68	1	965	2	Y	-0-					-0-
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	79	1	957	2	Y	-0-					-0-
*12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	73	1	1009	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 13 RRCID -> 144382 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9386 - 10250

01	434	N	417	-0-	-17	-0-	26	1	391	2	Y	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	24	1	410	2	Y	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	22	1	614	2	Y	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	26	1	499	2	Y	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	29	1	484	2	Y	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	26	1	446	2	Y	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	29	1	440	2	Y	-0-					-0-
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	27	1	397	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	389	-0-	-1	-0-	25	1	364	2	Y	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	28	1	393	2	Y	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	31	1	372	2	Y	-0-					-0-
*12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	29	1	397	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
01	744	N	684	-0-	-60	-0-	118	1	566	2	Y	-0-					14
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	122	1	592	2	Y	1					15
							1	9									
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	135	1	650	2	Y	-0-					15
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	114	1	588	2	Y	1					16
							1	9									
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	120	1	663	2	Y	1					17
							1	9									
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	128	1	661	2	Y	-0-					17
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	125	1	642	2	Y	-0-					17
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	133	1	624	2	Y	8					25
							9	9									
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	120	1	506	2	Y	7					32
							8	9									
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	129	1	525	2	Y	-0-					32
11	630	N	593	-0-	-37	-0-	118	1	475	2	Y	-0-					32
12	651	N	636	-0-	-15	-0-	133	1	503	2	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 8,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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
01	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	155	1	2349	2	Y	-0-					-0-
02	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	179	1	3108	2	Y	-0-					-0-
03	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	140	1	4002	2	Y	-0-					-0-
04	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	159	1	3106	2	Y	-0-					-0-
05	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	198	1	3340	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	2773	-0-	-317	-0-	152	1	2621	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2903	-0-	-290	-0-	179	1	2724	2	Y	-0-					-0-
08	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	159	1	2315	2	Y	-0-					-0-
09	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	197	1	2912	2	Y	-0-					-0-
10	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	196	1	2769	2	Y	-0-					-0-
11	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	204	1	2478	2	Y	-0-					-0-
12	2418	X	2360	-0-	-58	-0-	159	1	2201	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	130	1	1974	2	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1501	-0-	-319	-0-	82	1	1419	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3335	-0-	235	235	113	1	3222	2	Y	-0-					-0-
04	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					-0-
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	68	1	1144	2	Y	-0-					-0-
06	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	221	1	3814	2	Y	-0-					-0-
07	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	142	1	2165	2	Y	-0-					-0-
08	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	183	1	2666	2	Y	-0-					-0-
09	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	151	1	2231	2	Y	-0-					-0-
10	2728	X	2396	-0-	-332	-0-	159	1	2237	2	Y	-0-					-0-
11	2640	X	1871	-0-	-769	-0-	143	1	1728	2	Y	-0-					-0-
12	2728	X	2464	-0-	-264	-0-	166	1	2298	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PENA, H.L. WELL #: 3 RRCID -> 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4340	X	4280	-0-	-60	-0-	265	1	4015	2	Y	-0-					-0-
02	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	235	1	4075	2	Y	-0-					-0-
03	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	202	1	5776	2	Y	-0-					-0-
04	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	262	1	5130	2	Y	-0-					-0-
05	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	293	1	4932	2	Y	-0-					-0-
06	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	261	1	4504	2	Y	-0-					-0-
07	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	300	1	4578	2	Y	-0-					-0-
08	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	305	1	4438	2	Y	-0-					-0-
09	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	276	1	4090	2	Y	-0-					-0-
10	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	304	1	4283	2	Y	-0-					-0-
11	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	343	1	4162	2	Y	-0-					-0-
*12	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	306	1	4239	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PENA, H.L. WELL #: 5 RRCID -> 153743 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8344 - 8410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, R. WELL #: 1 RRCID -> 157620 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8596 - 8621

01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	113	1	578	2	N	-0-					45
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	97	1	515	2	N	-0-					45
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	113	1	595	2	N	-0-					45
04	660 N	623	-0-	-37	-0-	96	1	527	2	N	-0-					45
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	80	1	481	2	N	-0-					45
06	690 N	661	-0-	-29	-0-	98	1	563	2	N	-0-					45
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	99	1	556	2	N	1					46
						1	9									
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	97	1	536	2	N	-0-					46
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	106	1	574	2	N	-0-					46
10	651 N	611	-0-	-40	-0-	103	1	508	2	N	-0-					46
11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	107	1	568	2	N	-0-					46
12	713 N	642	-0-	-71	-0-	123	1	519	2	N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 7,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PENA, H. L. WELL #: 3 RRCID -> 158861 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7687 - 8798

01	775 N	454	-0-	-321	-0-	78	1	376	2	Y	-0-					16
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	75	1	361	2	Y	-0-					16
03	434 N	390	-0-	-44	-0-	67	1	323	2	Y	-0-					16
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	98	1	504	2	Y	1					17
						1	9									
05	883 N	883	-0-	-0-	-0-	136	1	746	2	Y	1					18
						1	9									
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	74	1	381	2	Y	-0-					18
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	73	1	377	2	Y	-0-					18
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	74	1	346	2	Y	5					23
						6	9									
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	78	1	330	2	Y	4					27
						4	9									
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	89	1	362	2	Y	-0-					27
11	360 N	326	-0-	-34	-0-	65	1	261	2	Y	-0-					27
12	372 N	333	-0-	-39	-0-	70	1	263	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 5,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MARTINEZ, R. WELL #: 2 RRCID -> 159135 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8445 - 8258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	522	-0-	-36	-0-	85	1	437	2	N	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	89	1	474	2	N	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	119	1	625	2	N	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	103	1	567	2	N	-0-					-0-
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	147	1	877	2	N	-0-					-0-
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	143	1	819	2	N	-0-					-0-
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	151	1	855	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	963	-0-	-60	-0-	148	1	815	2	N	-0-					-0-
09	960	N	668	-0-	-292	-0-	104	1	564	2	N	-0-					-0-
10	992	N	471	-0-	-521	-0-	79	1	392	2	N	-0-					-0-
11	930	N	377	-0-	-553	-0-	60	1	317	2	N	-0-					-0-
12	682	N	234	-0-	-448	-0-	45	1	189	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENA, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 159403 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7644 - 8100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	349	1	1675	2	Y	-0-					39
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	300	1	1451	2	Y	1					40
							1	9									
03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	361	1	1741	2	Y	1					41
							1	9									
04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	310	1	1593	2	Y	1					42
							1	9									
05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	323	1	1777	2	Y	4					46
							4	9									
06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	341	1	1765	2	Y	-0-					46
07	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	348	1	1786	2	Y	-0-					46
08	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	356	1	1674	2	Y	22					68
							24	9									
09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	331	1	1399	2	Y	17					85
							19	9									
10	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	322	1	1311	2	Y	-0-					85
11	1680	N	1651	-0-	-29	-0-	328	1	1323	2	Y	-0-					85
12	1736	N	1589	-0-	-147	-0-	333	1	1256	2	Y	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 22,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
01	155	N	103	-0-	-52	-0-	18	1	85	2	Y	-0-					12
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	28	1	134	2	Y	-0-					12
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	16	1	78	2	Y	-0-					12
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	15	1	75	2	Y	-0-					12
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	22	1	120	2	Y	-0-					12
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	24	1	127	2	Y	-0-					12
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	26	1	132	2	Y	-0-					12
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	24	1	113	2	Y	2					14
							2	9									
09	150	N	74	-0-	-76	-0-	14	1	60	2	Y	-0-					14
10	155	N	86	-0-	-69	-0-	17	1	69	2	Y	-0-					14
11	120	N	64	-0-	-56	-0-	13	1	51	2	Y	-0-					14
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	17	1	64	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 1,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	4	1	19	2	Y	-0-					4
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	8	1	38	2	Y	-0-					4
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	2	Y	-0-					4
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	2	Y	-0-					4
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	2	Y	-0-					4
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	2	Y	-0-					4
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	4	1	19	2	Y	-0-					4
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	5	1	23	2	Y	-0-					4
09	60	N	21	-0-	-39	-0-	4	1	16	2	Y	1					5
							1	9									
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	5	1	19	2	Y	-0-					5
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	4	1	15	2	Y	-0-					5
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 329 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MARTINEZ, R. WELL #: 3 RRCID -> 162123 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5988 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	392	1	2007	2	N	-0-					159
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	349	1	1857	2	N	-0-					159
03	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	387	1	2030	2	N	20	164	1			15
							22	9									
04	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	399	1	2199	2	N	-0-					15
05	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	393	1	2354	2	N	1					16
							1	9									
06	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	359	1	2065	2	N	-0-					16
07	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	370	1	2090	2	N	-0-	16	1			-0-
08	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	372	1	2048	2	N	-0-					-0-
09	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	388	1	2105	2	N	16					16
							18	9									
10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	391	1	1934	2	N	-0-					16
11	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	390	1	2069	2	N	-0-					16
*12	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	439	1	1845	2	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 29,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

PENA, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 162826 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7132 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	172	1	828	2	Y	-0-					18
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	168	1	811	2	Y	1					19
							1	9									
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	181	1	873	2	Y	-0-					19
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	160	1	822	2	Y	1					20
							1	9									
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	168	1	926	2	Y	2					22
							2	9									
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	176	1	913	2	Y	-0-					22
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	179	1	919	2	Y	-0-					22
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	183	1	859	2	Y	11					33
							12	9									
09	900	N	874	-0-	-26	-0-	165	1	699	2	Y	9					42
							10	9									
10	930	N	895	-0-	-35	-0-	177	1	718	2	Y	-0-					42
11	900	N	786	-0-	-114	-0-	156	1	630	2	Y	-0-					42
12	899	N	855	-0-	-44	-0-	179	1	676	2	Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 11,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 171852 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9034 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 172744 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 10979 PERF. 9202 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN, LUZ A. WELL #: 13 RRCID -> 174846 COMPL. DATE 10/16/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10908 - 10979

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
	01	1612	N	1597	-0-	-15	-0-	99	1	1498	2	Y	-0-			-0-
	02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	88	1	1519	2	Y	-0-			-0-
	03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	71	1	2019	2	Y	-0-			-0-
	04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	89	1	1736	2	Y	-0-			-0-
	05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	99	1	1663	2	Y	-0-			-0-
	06	1680	N	1519	-0-	-161	-0-	83	1	1436	2	Y	-0-			-0-
	07	1736	N	1586	-0-	-150	-0-	98	1	1488	2	Y	-0-			-0-
	08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	95	1	1389	2	Y	-0-			-0-
	09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	94	1	1396	2	Y	-0-			-0-
	10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	93	1	1319	2	Y	-0-			-0-
	11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	104	1	1267	2	Y	-0-			-0-
*	12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	91	1	1257	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 175080 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9706 - 10281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2017 - PLUGGED 02/20/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 178530 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9679 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		69	-0-	69	69	69	1			Y	-0-					-0-
03	554	X	485	-0-	-69	-0-	485	1			Y	-0-					-0-
04	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	1			Y	-0-					-0-
05	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	1			Y	-0-					-0-
06	480	X	57	-0-	-423	-0-	57	1			Y	-0-					-0-
07	496	X	2	-0-	-494	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 178833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9844 - 10607

01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	28	1	428	2	Y	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	24	1	418	2	Y	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	16	1	465	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	322	-0-	-128	-0-	16	1	306	2	Y	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	251	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	181	-0-	-269	-0-	10	1	171	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	164	-0-	-177	-0-	10	1	154	2	Y	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	216	2	Y	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	231	2	Y	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	2	Y	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	184	2	Y	-0-					-0-
*12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 20 RRCID -> 178876 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10688

01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	18	1	272	2	Y	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	293	2	Y	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	14	1	390	2	Y	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	2	Y	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	160	-0-	-140	-0-	9	1	151	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	151	-0-	-159	-0-	9	1	142	2	Y	-0-					-0-
08	160	N	140	-0-	-20	-0-	9	1	131	2	Y	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	2	Y	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	2	Y	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	2	Y	-0-					-0-
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 21 RRCID -> 180612 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9890 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2345	-0-	-73	-0-	145	1	2200	2	Y	-0-			-0-
02	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	150	1	2601	2	Y	-0-			-0-
03	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	95	1	2708	2	Y	-0-			-0-
04	2280	N	2222	-0-	-58	-0-	108	1	2114	2	Y	-0-			-0-
05	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	129	1	2183	2	Y	-0-			-0-
06	2700	N	2489	-0-	-211	-0-	136	1	2353	2	Y	-0-			-0-
07	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	164	1	2501	2	Y	-0-			-0-
08	2300	N	2235	-0-	-65	-0-	144	1	2091	2	Y	-0-			-0-
09	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	172	1	2538	2	Y	-0-			-0-
10	2108	N	1979	-0-	-129	-0-	131	1	1848	2	Y	-0-			-0-
11	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	193	1	2345	2	Y	-0-			-0-
*12	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	179	1	2486	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 181024 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9133 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-			-0-
02	57	X	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-			-0-
03	75	X	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-			-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-			-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-			-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-			-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	2	Y	-0-			-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	2	Y	-0-			-0-
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	4	1	59	2	Y	-0-			-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-			-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	6	1	73	2	Y	-0-			-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN, LUZ A. WELL #: 17 RRCID -> 181323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9444 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2017 - PLUGGED 02/20/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 181693 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10532 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	66	1	994	2	Y	-0-			-0-
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	53	1	921	2	Y	-0-			-0-
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	40	1	1147	2	Y	-0-			-0-
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	52	1	1015	2	Y	-0-			-0-
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	56	1	948	2	Y	-0-			-0-
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	53	1	916	2	Y	-0-			-0-
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	60	1	914	2	Y	-0-			-0-
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	62	1	895	2	Y	-0-			-0-
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	53	1	777	2	Y	-0-			-0-
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	61	1	859	2	Y	-0-			-0-
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	61	1	741	2	Y	-0-			-0-
*12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	56	1	771	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 26 RRCID -> 183462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9549 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	435	-0-	-92	-0-	27	1	408	2	Y	-0-					-0-
02	405	N	403	-0-	-2	-0-	22	1	381	2	Y	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	18	1	511	2	Y	-0-					-0-
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	25	1	484	2	Y	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	23	1	388	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	217	-0-	-233	-0-	12	1	205	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	266	-0-	-199	-0-	16	1	250	2	Y	-0-					-0-
08	369	N	301	-0-	-68	-0-	19	1	282	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	12	1	181	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	209	-0-	-70	-0-	14	1	195	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	159	-0-	-141	-0-	12	1	147	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	134	-0-	-52	-0-	9	1	125	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN, A. O. WELL #: 5 RRCID -> 189389 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8814 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	61	-0-	-63	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	Y	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	8	1	237	2	Y	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	69	-0-	-171	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	93	-0-	-62	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	44	-0-	-111	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	6	1	69	2	Y	-0-					-0-
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (WILCOX, FIRST) 50925 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HEIN, A.O. WELL #: 1 RRCID -> 131965 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4553 - 4563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (WILCOX, ELEVENTH) 50925 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MCCANN, CATALINA L. WELL #: 1 RRCID -> 156673 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 5150 - 5250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (WILCOX 6800) 50925 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KING, AL DR. WELL #: 1 RRCID -> 142924 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5951 - 5958

01	1922 N	1691	-0-	-231	-0-	78	1	1233	2	N	-0-					-0-
						380	3									
02	1736 N	1562	-0-	-174	-0-	73	1	1136	2	N	-0-					-0-
						353	3									
03	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	99	1	1486	2	N	-0-					-0-
						470	3									
04	1650 N	1555	-0-	-95	-0-	78	1	1114	2	N	-0-					-0-
						363	3									
05	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	99	1	1410	2	N	-0-					-0-
						543	3									
*06	1980 N	1727	-0-	-253	-0-	83	1	1212	2	N	-0-					-0-
						432	3									
*07	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	94	1	1337	2	N	-0-					-0-
						494	3									
*08	2046 N	1853	-0-	-193	-0-	97	1	1281	2	N	-0-					-0-
						475	3									
*09	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	99	1	1325	2	N	-0-					-0-
						479	3									
*10	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	99	1	1354	2	N	-0-					-0-
						497	3									
*11	1800 N	1793	-0-	-7	-0-	96	1	1253	2	N	-0-					-0-
						444	3									
*12	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	125	1	1683	2	N	-0-					-0-
						605	3									

TOTAL GAS PROD: 22,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 12 RRCID -> 152987 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5883 - 5901

01	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	70	1	1221	3	Y	-0-					-0-
02	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	76	1	1182	3	Y	-0-					-0-
03	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	82	1	1360	3	Y	-0-					-0-
04	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	81	1	1248	3	Y	-0-					-0-
05	1302 N	1273	-0-	-29	-0-	75	1	1198	3	Y	-0-					-0-
06	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	87	1	1432	3	Y	-0-					-0-
07	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	79	1	1313	3	Y	-0-					-0-
08	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	79	1	1318	3	Y	-0-					-0-
09	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	80	1	1225	3	Y	-0-					-0-
10	1395 N	1336	-0-	-59	-0-	79	1	1257	3	Y	-0-					-0-
11	1350 N	1326	-0-	-24	-0-	81	1	1245	3	Y	-0-					-0-
*12	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	82	1	1289	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (WILCOX 6800) //CONT.// 50925 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 256235 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	55	2	17	3	N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	52	2	17	3	N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	48	2	16	3	N	-0-					-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	48	2	18	3	N	-0-					-0-
*06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	48	2	17	3	N	-0-					-0-
*07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	46	2	17	3	N	-0-					-0-
*08	62	N	55	-0-	-7	-0-	40	2	15	3	N	-0-					-0-
*09	60	N	44	-0-	-16	-0-	32	2	12	3	N	-0-					-0-
*10	62	N	53	-0-	-9	-0-	38	2	15	3	N	-0-					-0-
*11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	46	2	17	3	N	-0-					-0-
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	41	2	15	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (1800) 50925 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LA PERLA "A" WELL #: 5 C RRCID -> 124840 COMPL. DATE 07/17/1987 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 1840 - 1852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA RANCH (WILCOX 7450) 50932 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LA PERLA WELL #: 114 RRCID -> 164238 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7657 - 7677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA RANCH (WILCOX 7450) //CONT.// 50932 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 250 RRCID -> 208706 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7686 - 7694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA RANCH (9800) 50932 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 91 RRCID -> 168076 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9704 - 9692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 97 RRCID -> 170888 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9632 - 9638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA REFORMA 50953 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A. "B" WELL #: 9 RRCID -> 165030 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7067 - 7200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA REFORMA (C-5650) 50953 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A., ET AL -B- WELL #: 2 RRCID -> 042627 COMPL. DATE 10/00/1967 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 5577 - 5587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, A., JR. UNIT 6 WELL #: 1 C RRCID -> 048819 COMPL. DATE 08/20/1970 TOTAL DEPTH 8593 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA REFORMA (C-5650) //CONT.// 50953 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GUERRA WELL #: D 11 RRCID -> 241573 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5438 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA REFORMA (D) 50953 154 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A. "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 130639 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5080 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA REFORMA (E) 50953 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F. B. ESTATE -B- WELL #: 9D RRCID -> 205944 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5412 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA REFORMA (F) 50953 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F. B. "B" WELL #: 15 C RRCID -> 269341 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 5758 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21799	R	21799	-0-	-0-	-0-	1659	1	19670	2	N	427	362	1			117
							470	9									
02	23016	#	15912	-0-	-7104	-0-	1540	1	14035	2	N	306	327	1			96
							337	9									
03	25482	#	14984	-0-	-10498	-0-	1459	1	13178	2	N	315	340	1			71
							347	9									
04	24660	#	14174	-0-	-10486	-0-	1623	1	12268	2	N	257	180	1			148
							283	9									
05	21793	#	13435	-0-	-8358	-0-	1621	1	11598	2	N	196	299	1			45
							216	9									
06	21090	#	11719	-0-	-9371	-0-	251	1	11290	2	N	162	163	1			44
							178	9									
07	17608	#	11883	-0-	-5725	-0-	11693	2	190	9	N	173	170	1			47
08	14973	#	9816	-0-	-5157	-0-	9673	2	143	9	N	130	141	1			36
09	14160	#	10143	-0-	-4017	-0-	10003	2	140	9	N	127	123	1			40
10	13423	#	10060	-0-	-3363	-0-	442	1	9430	2	N	171	137	1			74
							188	9									
11	11730	#	11531	-0-	-199	-0-	492	1	10831	2	N	189	157	1			106
							208	9									
12	11873	#	11022	-0-	-851	-0-	484	1	10271	2	N	243	196	1			153
							267	9									

TOTAL GAS PROD: 156,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,696

LA REFORMA (F-4-G SEG.2) 50953 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DE LOPEZ, C.V. -A- WELL #: 5 RRCID -> 132673 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 10453 PERF. 5717 - 5725

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA REFORMA (G-1) 50953 308 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WOODS CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 217209 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6253 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	726	-0-	-173	B	-5633	108	1 9	617	3	N	1	1	1			20
02	784	N	432	-0-	-352	B	-5633	64	1	368	3	N	-0-					20
03	806	N	207	-0-	-599	B	-5633	32	1	175	3	N	-0-					20
04	690	N	717	-0-	27	B	-5606	118	1	599	3	N	-0-					20
05	465	N	1299	-0-	834	B	-4772	217	1 9	1081	3	N	1					21
06	210	N	1292	-0-	1082	B	-3690	221	1 9	1070	3	N	1					22
07	744	N	1360	-0-	616	B	-3074	236	1	1124	3	N	-0-	1	1			21
08	1178	N	684	-0-	-494	B	-3074	131	1	553	3	N	-0-					21
09	1140	N	2423	-0-	1283	B	-1791	419	1 9	2003	3	N	1					22
10	1178	N	2679	-0-	1501	B	-290	512	1 9	2166	3	N	1	1	1			22
11	1827	N	2117	-0-	290	B	-0-	386	1 2 9	1729	3	N	2	1	1			23
*12	1914	N	1914	-0-	-0-	B	-0-	384	1 2 9	1528	3	N	2	2	1			23

TOTAL GAS PROD: 15,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F. B. ESTATE -B- WELL #: 9 F RRCID -> 137937 COMPL. DATE 03/15/1991 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5894 - 5908

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, F.B. ESTATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 146701 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 5984 - 6022

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA REFORMA (G-4) 50953 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
ZAMORA WELL #: 1 RRCID -> 187591 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6574 - 6583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA "D" WELL #: 10 RRCID -> 262200 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 6444 - 6464

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA REFORMA (L) 50953 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
ZAMORA WELL #: 2 RRCID -> 223397 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7522 - 7546

01	279	#	192	-0-	-87	-0-	180	4	12 9	N	11					103
02	224	#	176	-0-	-48	-0-	165	4	11 9	N	10					113
03	186	#	160	-0-	-26	-0-	150	4	10 9	N	9					122
04	180	#	171	-0-	-9	-0-	160	4	11 9	N	10					132
05	186	#	157	-0-	-29	-0-	148	4	9 9	N	8					140
06	180	#	141	-0-	-39	-0-	135	2	6 9	N	5					145
07	186	#	100	-0-	-86	-0-	100	4		N	-0-					145
08	186	#	100	-0-	-86	-0-	100	4		N	-0-					145
09	180	#	110	-0-	-70	-0-	110	4		N	-0-					145
10	155	#	115	-0-	-40	-0-	115	4		N	-0-					145
11	150	#	120	-0-	-30	-0-	120	4		N	-0-					145
12	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	4		N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 1,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

LA REFORMA (LOPEZ) 50953 484 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DE LOPEZ, C. V. -A- WELL #: 2 RRCID -> 119109 COMPL. DATE 04/15/1989 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 5126 - 5146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA REFORMA (N) 50953 506 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A. 'B' WELL #: 8 RRCID -> 270607 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11131 PERF. 7237 - 7249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA REFORMA (O) 50953 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F.B., ESTATE -B- WELL #: 13 D RRCID -> 131964 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	732	-0-	-43	-0-	55 64	1 9	613	2	N	58	47	1			17
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	50 55	1 9	584	2	N	50	51	1			16
03	713	N	698	-0-	-15	-0-	55 61	1 9	582	2	N	55	58	1			13
04	720	N	643	-0-	-77	-0-	53 58	1 9	532	2	N	53	34	1			32
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	53 58	1 9	684	2	N	53	73	1			12
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	52 57	1 9	788	2	N	52	49	1			15
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	56 48	1 9	656	2	N	44	44	1			15
08	806	N	543	-0-	-263	-0-	44 77	1 9	422	2	N	70	66	1			19
09	900	N	624	-0-	-276	-0-	45 116	1 9	463	2	N	105	82	1			42
10	775	N	603	-0-	-172	-0-	51 55	1 9	497	2	N	50	61	1			31
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	55 61	1 9	592	2	N	55	51	1			35
12	651	N	638	-0-	-13	-0-	50 55	1 9	533	2	N	50	45	1			40

TOTAL GAS PROD: 8,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 695

GUERRA, F.B. ESTATE "B" WELL #: 11 F RRCID -> 138526 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6938 - 7028

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA REFORMA (P, RES. 3) 50953 533 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
GONZALES WELL #: 2 RRCID -> 172374 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6930 - 7012

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA REFORMA (Q) 50953 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BARRERA WELL #: 2 RRCID -> 242853 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 7586 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	318	1	1918	3	N	-0-					15
02	2100	N	2026	-0-	-74	-0-	306	1	1720	3	N	-0-					15
03	2263	N	2208	-0-	-55	-0-	411	1	1795	3	N	2					17
							2	9									
04	2160	N	1601	-0-	-559	-0-	313	1	1288	3	N	-0-					17
05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	286	1	2061	3	N	-0-					17
06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	290	1	1853	3	N	42					59
							46	9									
07	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	348	1	1831	3	N	101					160
							111	9									
08	2356	N	2165	-0-	-191	-0-	312	1	1853	3	N	-0-					160
09	2190	N	2057	-0-	-133	-0-	311	1	1709	3	N	34	179	1			15
							37	9									
10	2294	N	1938	-0-	-356	-0-	297	1	1641	3	N	-0-					15
11	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	323	1	1789	3	N	-0-					15
12	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A., JR. UNIT 6 WELL #: 1 T RRCID -> 011200 COMPL. DATE 02/08/1948 TOTAL DEPTH 8593 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA REFORMA (R) 50953 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BARRERA WELL #: 2 RRCID -> 242855 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 7586 - 7606

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA REFORMA (R) //CONT.// 50953 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F. B., -F- WELL #: 1 RRCID -> 042007 COMPL. DATE 06/02/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	494	-0-	-2	-0-	40	1	446	2	N	7	6	1			2
							8	9									
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	43	1	502	2	N	9	8	1			3
							10	9									
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	60	1	627	2	N	10	11	1			2
							11	9									
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	48	1	486	2	N	9	6	1			5
							10	9									
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	38	1	485	2	N	4	8	1			1
							4	9									
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	40	1	613	2	N	3	3	1			1
							3	9									
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	62	1	726	2	N	5	5	1			1
							6	9									
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	63	1	598	2	N	9	8	1			2
							10	9									
09	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	105	1	1068	2	N	11	9	1			4
							12	9									
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	63	1	616	2	N	6	7	1			3
							7	9									
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	53	1	572	2	N	5	5	1			3
							6	9									
12	620	N	549	-0-	-71	-0-	46	1	499	2	N	4	5	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

GUERRA, A., JR. ET AL -A- WELL #: 7 J RRCID -> 049797 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 7575 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F.B. GUERRA ESTATE "B" WELL #: 11 D RRCID -> 172252 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7510 - 7545

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA REFORMA (S) 50953 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F. B. "B" WELL #: 15 T RRCID -> 242216 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7442 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	6	6	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	11	1			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 65

LA REFORMA (T, RES. 2) 50953 617 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F.B. ESTATE -B- WELL #: 12 RRCID -> 130743 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7898 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA REFORMA (T,RES. 3) 50953 618 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
GONZALES WELL #: 2 RRCID -> 176278 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7730 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1439	2	8	9	N	7					136
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1282	2	19	9	N	17					153
03	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	1003	2	9	9	N	8					161
04	1410	N	1023	-0-	-387	-0-	1003	2	20	9	N	18					179
05	1426	N	1193	-0-	-233	-0-	1182	2	11	9	N	10					189
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1102	2	11	9	N	10					199
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1067	2	13	9	N	12					211
08	1178	N	774	-0-	-404	-0-	768	2	6	9	N	5					216
09	1110	N	778	-0-	-332	-0-	768	2	10	9	N	9					225
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1103	2	10	9	N	9					234
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1046	2	12	9	N	11					245
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					245

TOTAL GAS PROD: 11,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

LA REFORMA (T, RES.4) 50953 619 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F.B. EST -B- WELL #: 13 F RRCID -> 132618 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8030 - 8054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA REFORMA (4700) 50953 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DE LOPEZ, C.V. -A- WELL #: 11 RRCID -> 131597 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 4583 - 4589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA REFORMA (5670) 50953 737 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DE LOPEZ, C. V. -A- WELL #: 4 RRCID -> 119894 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5672 - 5678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-5737				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-5737				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-5737				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-5737				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-5737				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-5737				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-5737				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-5737				N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-5737				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-5737				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-5737				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-5737				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA REFORMA (5670) //CONT.// 50953 737 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA REFORMA (5800 SD.) 50953 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA 'D' WELL #: 5 RRCID -> 263728 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 5772 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110	X	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	51	X	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	151	X	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	2	N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	48	X	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	N	-0-					28
10	48	X	-0-	-0-	-48	-0-					N	-0-	1	1			27
11	48	X	-0-	-0-	-48	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA REFORMA (6430) 50953 793 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CASAS WELL #: 1 RRCID -> 218268 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6450 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA REFORMA, N. (VXBG. W) 50955 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA BROS. WELL #: 15 RRCID -> 242002 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8438 - 8690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	#	3467	-0-	-1059	-0-		649	1	2796	3	Y	20					75
								22	9									
02	4088	#	1630	-0-	-2458	-0-		280	1	1350	3	Y	-0-					75
03	4648	R	4648	-0-	-0-	-0-		890	1	3758	3	Y	-0-					75
04	4080	#	3549	-0-	-531	-0-		540	1	2964	3	Y	41					116
								45	9									
05	4216	#	3733	-0-	-483	-0-		581	1	3068	3	Y	76					192
								84	9									
06	4500	#	2804	-0-	-1696	-0-		495	1	2278	3	Y	28	190	1			30
								31	9									
07	4678	R	4678	-0-	-0-	-0-		710	1	3901	3	Y	61					91
								67	9									
08	4557		4200	-0-	-357	-0-		660	1	3515	3	Y	23					114
								25	9									
09	3916	R	3916	-0-	-0-	-0-		622	1	3236	3	Y	53					167
								58	9									
10	4557		3898	-0-	-659	-0-		627	1	3217	3	Y	49	171	1			45
								54	9									
11	4410		3520	-0-	-890	-0-		603	1	2917	3	Y	-0-					45
12	4557		-0-	-0-	-4557	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

LA REFORMA, N. (VXBG. X) 50955 447 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BARRERA WELL #: 1 RRCID -> 181645 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8568 - 8590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	X	601	-0-	-329	-0-		16	1	581	3	N	4					94
								4	9									
02	885	X	885	-0-	-0-	-0-		24	1	860	3	N	1					95
								1	9									
03	961	X	870	-0-	-91	-0-		28	1	842	3	N	-0-					95
04	930	X	861	-0-	-69	-0-		29	1	832	3	N	-0-					95
05	992	X	865	-0-	-127	-0-		18	1	826	3	N	19					114
								21	9									
06	960	X	942	-0-	-18	-0-		22	1	917	3	N	3					117
								3	9									
07	992	X	961	-0-	-31	-0-		27	1	934	3	N	-0-					117
08	899	X	699	-0-	-200	-0-		18	1	659	3	N	20					137
								22	9									
09	930	X	789	-0-	-141	-0-		23	1	766	3	N	-0-					137
10	961	X	857	-0-	-104	-0-		24	1	792	3	N	37					174
								41	9									
11	930	X	872	-0-	-58	-0-		20	1	657	3	N	177	177	1			174
								195	9									
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

LA REFORMA, N. (VXBG. X) //CONT.// 50955 447 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	3255	X	2982	-0-	-273	-0-	562	1	2420	3	Y	-0-					-0-
02	3472	X	861	-0-	-2611	-0-	148	1	713	3	Y	-0-					-0-
03	3906	X	889	-0-	-3017	-0-	170	1	719	3	Y	-0-					-0-
04	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	611	1	3354	3	Y	-0-					-0-
05	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	696	1	3672	3	Y	-0-					-0-
06	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	592	1	2728	3	Y	-0-					-0-
07	4092	X	3331	-0-	-761	-0-	513	1	2818	3	Y	-0-					-0-
08	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	544	1	2899	3	Y	-0-					-0-
09	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	517	1	2692	3	Y	-0-					-0-
10	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	550	1	2818	3	Y	-0-					-0-
11	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	538	1	2600	3	Y	-0-					-0-
12	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA BROS. WELL #: 13 RRCID -> 201785 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9364 - 9403

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA REFORMA, N. (VXBG. X-1) 50955 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA BROS. WELL #: 14 RRCID -> 208099 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8946 - 9050

01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	218	1	941	3	Y	-0-					-0-
02	1064	X	426	-0-	-638	-0-	73	1	353	3	Y	-0-					-0-
03	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	246	1	1038	3	Y	-0-					-0-
04	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	178	1	977	3	Y	-0-					-0-
05	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	186	1	979	3	Y	-0-					-0-
06	1230	X	1054	-0-	-176	-0-	188	1	866	3	Y	-0-					-0-
07	1271	X	1025	-0-	-246	-0-	158	1	867	3	Y	-0-					-0-
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	168	1	894	3	Y	-0-					-0-
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	184	1	957	3	Y	-0-					-0-
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	185	1	949	3	Y	-0-					-0-
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	183	1	887	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA REFORMA, NW. (VKSBG. 8250) 50957 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA REFORMA DEEP 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A. "B" WELL #: 12 RRCID -> 168484 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 8082 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	290	-0-	-144	-0-	14 3	1 9	273	2	N	3	2	1			1
02	420	N	238	-0-	-182	-0-	11	1	227	2	N	-0-	1	1			-0-
03	744	N	536	-0-	-208	-0-	28 6	1 9	502	2	N	5	4	1			1
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	48 6	1 9	814	2	N	5	3	1			3
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	30	1	509	2	N	-0-	3	1			-0-
06	510	N	438	-0-	-72	-0-	27 4	1 9	407	2	N	4	3	1			1
07	899	N	483	-0-	-416	-0-	29 3	1 9	451	2	N	3	3	1			1
08	527	N	433	-0-	-94	-0-	26 4	1 9	403	2	N	4	4	1			1
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	84 14	1 9	1398	2	N	13	9	1			5
10	496	N	432	-0-	-64	-0-	23 8	1 9	401	2	N	7	8	1			4
11	420	N	388	-0-	-32	-0-	20 4	1 9	364	2	N	4	6	1			2
12	1364	N	372	-0-	-992	-0-	19 11	1 9	342	2	N	10	5	1			7

TOTAL GAS PROD: 6,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

GUERRA, A. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180193 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 8031 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GUERRA "C" WELL #: 1 RRCID -> 191689 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8204 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15929	X	15929	-0-	-0-	-0-	911	1	14965	2	Y	48	6	1			79
							53	9									
02	14312	X	14312	-0-	-0-	-0-	820	1	13460	2	Y	29					108
							32	9									
03	14841	X	14841	-0-	-0-	-0-	967	1	13837	2	Y	34	112	1			30
							37	9									
04	13395	X	13395	-0-	-0-	-0-	906	1	12454	2	Y	32	6	1			56
							35	9									
05	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	606	1	10038	2	Y	14					70
							15	9									
06	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	810	1	11079	2	Y	27	89	1			8
							30	9									
07	11273	X	11273	-0-	-0-	-0-	733	1	10517	2	Y	21	6	1			23
							23	9									
08	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	480	1	7352	2	Y	17	5	1			35
							19	9									
09	16940	X	16940	-0-	-0-	-0-	963	1	15929	2	Y	44	6	1			73
							48	9									
10	12944	X	12944	-0-	-0-	-0-	710	1	12198	2	Y	33	81	1			25
							36	9									
11	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	269	1	4892	2	Y	19	6	1			38
							21	9									
*12	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	263	1	4633	2	Y	21	11	1			48
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 140,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

GUERRA -B- WELL #: 14 RRCID -> 197297 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 11124 PERF. 9100 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	253	1	4843	2	N	30	2	1			97
							33	9									
02	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	234	1	4652	2	N	27					124
							30	9									
03	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	254	1	4560	2	N	29	2	1			151
							32	9									
04	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	244	1	4133	2	N	28	2	1			177
							31	9									
05	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	259	1	4437	2	N	29					206
							32	9									
06	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	287	1	4406	2	N	26	188	1			44
							29	9									
07	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	294	1	4555	2	N	23	2	1			65
							25	9									
08	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	201	1	3084	2	N	19	2	1			82
							21	9									
09	2700	X	2545	-0-	-155	-0-	144	1	2386	2	N	14	2	1			94
							15	9									
10	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	173	1	3041	2	N	20	2	1			112
							22	9									
11	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	205	1	3733	2	N	29	2	1			139
							32	9									
*12	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	216	1	3822	2	N	32	4	1			167
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 50,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GUERRA "C" WELL #: 2 RRCID -> 202284 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 7506 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	254	1	4805	2	Y	35	2	1			59
								39 9									
02	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	232	1	4536	2	Y	29					88
								32 9									
03	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	240	1	4249	2	Y	31	89	1			30
								34 9									
04	4920	X	4567	-0-	-353	-0-	256	1	4278	2	Y	30	2	1			58
								33 9									
05	5084	X	4929	-0-	-155	-0-	272	1	4626	2	Y	28					86
								31 9									
06	5130	X	4377	-0-	-753	-0-	267	1	4075	2	Y	32	107	1			11
								35 9									
07	5301	X	4593	-0-	-708	-0-	279	1	4271	2	Y	39	2	1			48
								43 9									
08	4446	X	3501	-0-	-945	-0-	214	1	3257	2	Y	27	2	1			73
								30 9									
09	3720	X	3039	-0-	-681	-0-	172	1	2821	2	Y	42	2	1			113
								46 9									
10	3844	X	3827	-0-	-17	-0-	206	1	3588	2	Y	30	118	1			25
								33 9									
11	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	244	1	4400	2	Y	27	2	1			50
								30 9									
*12	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	248	1	4345	2	Y	37	4	1			83
								41 9									

TOTAL GAS PROD: 52,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	3634	-0-	-1450	-0-	904	1	2672	2	Y	53					109
								58 9									
02	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	834	1	3104	2	Y	36	120	1			25
								40 9									
03	3875	X	3708	-0-	-167	-0-	879	1	2782	2	Y	43					68
								47 9									
04	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	840	1	2889	2	Y	33					101
								36 9									
05	3627	X	3603	-0-	-24	-0-	772	1	2788	2	Y	39	95	1			45
								43 9									
06	3750	X	3504	-0-	-246	-0-	579	1	2873	2	Y	47					92
								52 9									
07	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	769	1	3325	2	Y	50	110	1			32
								55 9									
08	3875	X	2985	-0-	-890	-0-	732	1	2221	2	Y	29					61
								32 9									
09	3750	X	2491	-0-	-1259	-0-	642	1	1812	2	Y	34					95
								37 9									
10	4154	X	3082	-0-	-1072	-0-	700	1	2340	2	Y	38	117	1			16
								42 9									
11	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	833	1	3207	2	Y	42					58
								46 9									
*12	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	984	1	3732	2	Y	45					103
								50 9									

TOTAL GAS PROD: 43,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 489

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GUERRA "C" WELL #: 3 RRCID -> 208857 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9556 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	493	1	4265	2	N	96	199	1			50
							106	9									
02	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	469	1	4260	2	N	85					135
							94	9									
03	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	541	1	4119	2	N	95	200	1			30
							105	9									
04	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	577	1	4448	2	N	88	5	1			113
							97	9									
05	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	650	1	5481	2	N	82					195
							90	9									
06	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	613	1	4713	2	N	79	193	1			81
							87	9									
07	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	622	1	4632	2	N	80	5	1			156
							88	9									
08	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	498	1	3527	2	N	63	198	1			21
							69	9									
09	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	566	1	5108	2	N	100	5	1			116
							110	9									
10	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	556	1	5073	2	N	81	5	1			192
							89	9									
11	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	628	1	5962	2	N	81	194	1			79
							89	9									
*12	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	619	1	5436	2	N	95	9	1			165
							105	9									

TOTAL GAS PROD: 64,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,025

GUERRA "D" WELL #: 4 RRCID -> 208883 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9124 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2774	-0-	-171	-0-	224	1	2510	2	Y	36					64
							40	9									
02	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	183	1	2129	2	Y	35	74	1			25
							39	9									
03	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	215	1	2255	2	Y	43					68
							47	9									
04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	203	1	2052	2	Y	32					100
							35	9									
05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	169	1	2177	2	Y	39	95	1			44
							43	9									
06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	110	1	1672	2	Y	26					70
							29	9									
07	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	199	1	2333	2	Y	31	81	1			20
							34	9									
08	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	168	1	1606	2	Y	18					38
							20	9									
09	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	256	1	2603	2	Y	25					63
							28	9									
10	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	255	1	2491	2	Y	32	81	1			14
							35	9									
11	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	224	1	2410	2	Y	31					45
							34	9									
12	2976	X	2853	-0-	-123	-0-	240	1	2578	2	Y	32					77
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 29,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GUERRA, A. -D- WELL #: 3 RRCID -> 209825 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8560 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	640	1	3759	2	N	116	205	1			87
							128	9									
02	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	582	1	3575	2	N	90					177
							99	9									
03	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	636	1	3522	2	N	110	205	1			82
							121	9									
04	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	589	1	3227	2	N	106	12	1			176
							117	9									
05	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	498	1	3089	2	N	87	190	1			73
							96	9									
06	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	445	1	3327	2	N	97	12	1			158
							107	9									
07	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	601	1	3622	2	N	94	189	1			63
							103	9									
08	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	542	1	2536	2	N	79	12	1			130
							87	9									
09	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	570	1	3018	2	N	99	12	1			217
							109	9									
10	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	661	1	3287	2	N	100	207	1			110
							110	9									
11	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	607	1	2602	2	N	100	12	1			198
							110	9									
*12	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	654	1	3164	2	N	114	207	1			105
							125	9									

TOTAL GAS PROD: 47,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,192

GUERRA "D" WELL #: 2 RRCID -> 215212 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9922 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1604	-0-	-442	-0-	275	1	1275	2	N	49	7	1			170
							54	9									
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	250	1	1267	2	N	36	186	1			20
							40	9									
03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	288	1	1309	2	N	49	7	1			62
							54	9									
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	297	1	1419	2	N	48	7	1			103
							53	9									
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	225	1	1669	2	N	35					138
							39	9									
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	121	1	1469	2	N	42	7	1			173
							46	9									
07	1829	N	1749	-0-	-80	-0-	219	1	1485	2	N	41	196	1			18
							45	9									
08	1922	N	1450	-0-	-472	-0-	244	1	1166	2	N	36	7	1			47
							40	9									
09	1650	N	1502	-0-	-148	-0-	228	1	1233	2	N	37	7	1			77
							41	9									
10	1736	N	1694	-0-	-42	-0-	282	1	1368	2	N	40	7	1			110
							44	9									
11	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	312	1	1696	2	N	42	7	1			145
							46	9									
*12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	312	1	1650	2	N	51	14	1			182
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 20,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 506

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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 (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	25	1	478	2	N	15					52
							17	9									
02	448	N	427	-0-	-21	-0-	20	1	394	2	N	12					64
							13	9									
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	26	1	474	2	N	15					79
							17	9									
04	510	N	402	-0-	-108	-0-	22	1	369	2	N	10					89
							11	9									
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	22	1	376	2	N	14					103
							15	9									
06	510	N	369	-0-	-141	-0-	22	1	340	2	N	6					109
							7	9									
07	403	N	397	-0-	-6	-0-	23	1	361	2	N	12					121
							13	9									
08	403	N	309	-0-	-94	-0-	18	1	280	2	N	10					131
							11	9									
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	21	1	346	2	N	10					141
							11	9									
10	403	N	331	-0-	-72	-0-	17	1	302	2	N	11					152
							12	9									
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	284	2	N	10					162
							11	9									
*12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	23	1	403	2	N	8					170
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 4,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1831	-0-	-153	-0-	88	1	1681	2	N	56	1	1			95
							62	9									
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	72	1	1443	2	N	42					137
							46	9									
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	88	1	1574	2	N	45	1	1			181
							50	9									
04	1770	N	1498	-0-	-272	-0-	81	1	1369	2	N	44	183	1			42
							48	9									
05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	112	1	1918	2	N	52					94
							57	9									
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	108	1	1660	2	N	46	1	1			139
							51	9									
07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	117	1	1805	2	N	51	1	1			189
							56	9									
08	2077	N	1470	-0-	-607	-0-	88	1	1347	2	N	32	188	1			33
							35	9									
09	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	125	1	2076	2	N	55	1	1			87
							61	9									
10	1984	N	1783	-0-	-201	-0-	93	1	1639	2	N	46	1	1			132
							51	9									
11	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	95	1	1736	2	N	53	1	1			184
							58	9									
12	2325	N	1553	-0-	-772	-0-	82	1	1452	2	N	17	151	1			50
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 21,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 539

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GUERRA "D" WELL #: 9 RRCID -> 224416 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9511 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	560	1	4129	2	N	255	307	1	134
							281	9							
02	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	491	1	3149	2	N	121			255
							133	9							
03	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	616	1	3434	2	N	251	313	1	193
							276	9							
04	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	545	1	2956	2	N	239	310	1	122
							263	9							
05	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	570	1	2770	2	N	118			240
							130	9							
06	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	629	1	2740	2	N	231	305	1	166
							254	9							
07	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	713	1	3136	2	N	241	306	1	101
							265	9							
08	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	514	1	2516	2	N	211	118	1	194
							232	9							
09	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	458	1	2138	2	N	208	308	1	94
							229	9							
10	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	521	1	2689	2	N	233	121	1	206
							256	9							
11	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	640	1	3619	2	N	229	295	1	140
							252	9							
*12	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	731	1	5832	2	N	357	431	1	66
							393	9							

TOTAL GAS PROD: 49,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,694

GUERRA "D" WELL #: 8 RRCID -> 231165 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11388 PERF. 9420 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2316	-0-	-784	-0-	111	1	2131	2	N	67	1	1	136
							74	9							
02	2800	X	2106	-0-	-694	-0-	97	1	1937	2	N	65			201
							72	9							
03	2976	X	2606	-0-	-370	-0-	134	1	2409	2	N	57	191	1	67
							63	9							
04	2610	X	2396	-0-	-214	-0-	130	1	2191	2	N	68	1	1	134
							75	9							
05	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	133	1	2276	2	N	62			196
							68	9							
06	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	163	1	2502	2	N	63	185	1	74
							69	9							
07	3093	N	3093	-0-	-0-	-0-	184	1	2842	2	N	61	1	1	134
							67	9							
08	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	150	1	2300	2	N	49	1	1	182
							54	9							
09	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	159	1	2627	2	N	53	192	1	43
							58	9							
10	3100	N	2981	-0-	-119	-0-	157	1	2757	2	N	61	1	1	103
							67	9							
11	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	149	1	2713	2	N	63	1	1	165
							69	9							
12	2945	N	2921	-0-	-24	-0-	152	1	2695	2	N	67	188	1	44
							74	9							

TOTAL GAS PROD: 31,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 736

LA REFORMA, DEEP (V-3(E) & 4) 50963 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A. "B" WELL #: 10 RRCID -> 166505 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8198 - 8247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA RICA (WILCOX "B") 50965 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA-CUELLAR WELL #: 4 RRCID -> 147848 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4798 - 4856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA RICA (WILCOX, LOWER) 50965 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA-CUELLAR WELL #: 1 RRCID -> 130243 COMPL. DATE 01/22/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7352 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	637	-0-	-1037	-0-	48	1	589	2	N	-0-			7
02	1512	X	395	-0-	-1117	-0-	33	1	362	2	N	-0-			7
03	1674	X	480	-0-	-1194	-0-	36	1	444	2	N	-0-			7
04	1230	X	467	-0-	-763	-0-	37	1	430	2	N	-0-			7
05	1271	X	299	-0-	-972	-0-	24	1	275	2	N	-0-			7
06	630	X	278	-0-	-352	-0-	24	1	254	2	N	-0-			7
07	536	X	536	-0-	-0-	-0-	44	1	492	2	N	-0-			7
08	559	X	559	-0-	-0-	-0-	49	1	510	2	N	-0-			7
09	536	X	536	-0-	-0-	-0-	50	1	486	2	N	-0-			7
10	573	X	573	-0-	-0-	-0-	54	1	519	2	N	-0-			7
11	586	X	586	-0-	-0-	-0-	57	1	529	2	N	-0-			7
*12	601	X	601	-0-	-0-	-0-	57	1	544	2	N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 5,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132353 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7337 - 7377

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLPE BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 132627 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7440 - 7464

01	4340	X	4068	-0-	-272	-0-	306	1	3762	2	N	-0-			-0-
02	3920	X	3623	-0-	-297	-0-	305	1	3318	2	N	-0-			-0-
03	4371	X	4050	-0-	-321	-0-	305	1	3745	2	N	-0-			-0-
04	4230	X	4125	-0-	-105	-0-	332	1	3793	2	N	-0-			-0-
05	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	354	1	4108	2	N	-0-			-0-
06	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	366	1	3905	2	N	-0-			-0-
07	4278	X	4257	-0-	-21	-0-	347	1	3910	2	N	-0-			-0-
08	4464	X	3854	-0-	-610	-0-	340	1	3514	2	N	-0-			-0-
09	4320	X	3501	-0-	-819	-0-	326	1	3175	2	N	-0-			-0-
10	4464	X	3794	-0-	-670	-0-	358	1	3436	2	N	-0-			-0-
11	4260	X	3684	-0-	-576	-0-	358	1	3326	2	N	-0-			-0-
12	4247	X	3799	-0-	-448	-0-	363	1	3436	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA RICA (WILCOX, LOWER) //CONT.// 50965 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 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
01	3100	N	6088	-0-	2988	2988	458	1	5630	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	4479	-0-	1679	4667	377	1	4102	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	4283	-0-	1183	5850	323	1	3960	2	N	-0-			-0-
04	9552	X	3702	-0-	-5850	-0-	298	1	3404	2	N	-0-			-0-
05	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	285	1	3303	2	N	-0-			-0-
06	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	301	1	3209	2	N	-0-			-0-
07	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	262	1	2955	2	N	-0-			-0-
08	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	287	1	2966	2	N	-0-			-0-
09	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	287	1	2796	2	N	-0-			-0-
10	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	272	1	2612	2	N	-0-			-0-
11	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	261	1	2426	2	N	-0-			-0-
*12	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	240	1	2268	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 3 RRCID -> 153181 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6882 - 7109

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 1 RRCID -> 153187 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7116 - 7155

01	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	247	1	3033	2	N	-0-			-0-
02	2800	X	2625	-0-	-175	-0-	221	1	2404	2	N	-0-			-0-
03	1798	X	728	-0-	-1070	-0-	55	1	673	2	N	-0-			-0-
04	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-			-0-
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-			-0-
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-			-0-
07	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-			-0-
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA RICA (WILCOX, LOWER) //CONT.// 50965 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, J. V. WELL #: 4 RRCID -> 153501 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6932 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	70	1	863	2	N	-0-					-0-
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	73	1	790	2	N	-0-					-0-
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	73	1	900	2	N	-0-					-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	75	1	859	2	N	-0-					-0-
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	75	1	867	2	N	-0-					-0-
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	86	1	918	2	N	-0-					-0-
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	78	1	876	2	N	-0-					-0-
08	930	N	916	-0-	-14	-0-	81	1	835	2	N	-0-					-0-
09	900	N	870	-0-	-30	-0-	81	1	789	2	N	-0-					-0-
10	930	N	883	-0-	-47	-0-	83	1	800	2	N	-0-					-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	88	1	813	2	N	-0-					-0-
*12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	88	1	831	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR, J. V. WELL #: 5 RRCID -> 154449 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6946 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3317	-0-	-248	-0-	250	1	3067	2	N	-0-					-0-
02	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	276	1	2994	2	N	-0-					-0-
03	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	381	1	4676	2	N	-0-					-0-
04	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	348	1	3977	2	N	-0-					-0-
05	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	318	1	3691	2	N	-0-					-0-
06	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	327	1	3488	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3532	-0-	-33	-0-	288	1	3244	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3498	-0-	-67	-0-	308	1	3190	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	3233	-0-	-217	-0-	301	1	2932	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	3215	-0-	-350	-0-	303	1	2912	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	3083	-0-	-367	-0-	300	1	2783	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	2974	-0-	-560	-0-	284	1	2690	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 7 RRCID -> 157633 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7051 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA RICA (WILCOX, LOWER) //CONT.// 50965 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254607 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 8288 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	382	-0-	-21	-0-	29	1	353	2	N	-0-					22
02	364	X	345	-0-	-19	-0-	29	1	316	2	N	-0-					22
03	403	X	365	-0-	-38	-0-	28	1	337	2	N	-0-					22
04	390	X	353	-0-	-37	-0-	28	1	325	2	N	-0-					22
05	403	X	355	-0-	-48	-0-	28	1	327	2	N	-0-					22
06	360	X	343	-0-	-17	-0-	29	1	314	2	N	-0-					22
07	372	X	332	-0-	-40	-0-	27	1	305	2	N	-0-					22
08	372	X	351	-0-	-21	-0-	31	1	320	2	N	-0-					22
09	360	X	324	-0-	-36	-0-	30	1	294	2	N	-0-					22
10	341	X	322	-0-	-19	-0-	30	1	292	2	N	-0-					22
11	330	X	312	-0-	-18	-0-	30	1	282	2	N	-0-					22
12	341	X	305	-0-	-36	-0-	29	1	276	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 4,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA RICA (WILCOX, LOWER "V") 50965 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ - URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161947 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7278 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA RICA (WILCOX 6900) 50965 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ, DELIA M. WELL #: 1 RRCID -> 137286 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6942 - 6969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA RICA (WILCOX 6900) //CONT.// 50965 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA RICA (WILCOX 7100) 50965 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ, ROMEO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 133792 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7160 - 7189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2604 X	2483	-0-	-121	-0-	187	1	2296	2	N	-0-					-0-
02	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	199	1	2164	2	N	-0-					-0-
03	2604 X	2499	-0-	-105	-0-	188	1	2311	2	N	-0-					-0-
04	2520 X	2489	-0-	-31	-0-	200	1	2289	2	N	-0-					-0-
05	2604 X	2385	-0-	-219	-0-	189	1	2196	2	N	-0-					-0-
06	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	216	1	2308	2	N	-0-					-0-
07	2604 X	2479	-0-	-125	-0-	202	1	2277	2	N	-0-					-0-
08	2573 X	2238	-0-	-335	-0-	197	1	2041	2	N	-0-					-0-
09	2520 X	2089	-0-	-431	-0-	195	1	1894	2	N	-0-					-0-
10	2604 X	2413	-0-	-191	-0-	228	1	2185	2	N	-0-					-0-
11	2520 X	2287	-0-	-233	-0-	222	1	2065	2	N	-0-					-0-
12	2480 X	2227	-0-	-253	-0-	213	1	2014	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA RICA (6866 WILCOX) 50965 805 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174049 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6866 - 6894

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VASQUEZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 175230 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6702 - 6746

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA RICA (7000) 50965 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ DE PENA WELL #: 1 RRCID -> 142980 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6980 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	#	800	-0-	-161	-0-	60	1	740	2	N	-0-					-0-
02	868	#	624	-0-	-244	-0-	53	1	571	2	N	-0-					-0-
03	966	R	966	-0-	-0-	-0-	73	1	893	2	N	-0-					-0-
04	810	#	672	-0-	-138	-0-	54	1	618	2	N	-0-					-0-
05	837	#	632	-0-	-205	-0-	50	1	582	2	N	-0-					-0-
06	930	#	559	-0-	-371	-0-	48	1	511	2	N	-0-					-0-
07	961	#	674	-0-	-287	-0-	55	1	619	2	N	-0-					-0-
08	961	#	568	-0-	-393	-0-	50	1	518	2	N	-0-					-0-
09	660	#	588	-0-	-72	-0-	55	1	533	2	N	-0-					-0-
10	799	R	799	-0-	-0-	-0-	75	1	724	2	N	-0-					-0-
11	764	R	764	-0-	-0-	-0-	74	1	690	2	N	-0-					-0-
*12	807	R	807	-0-	-0-	-0-	77	1	730	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SAL VIEJA (DEEP) 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA, FAUSTO JR. WELL #: 1 RRCID -> 229580 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12983 PERF.12576 - 12594

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
KIRSCH, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 216288 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13026 - 13094

01	1922	X	1104	-0-	-818	-0-	120	1	976	2	N	7					34
							8	9									
02	1596	X	760	-0-	-836	-0-	90	1	670	2	N	-0-					34
03	1612	X	443	-0-	-1169	-0-	45	1	398	2	N	-0-					34
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					34
05	680	X	-0-	-0-	-680	-0-					N	-0-	34	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2017 - PLUGGED 05/18/17

TOTAL GAS PROD: 2,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LA SAL VIEJA (DEEP) //CONT.// 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216710 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13816 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3754	-0-		-121	-0-	210	1	3532	2	N	11					89
								12	9									
02	3500	X	3497	-0-		-3	-0-	210	1	3275	2	N	11					100
								12	9									
03	3875	X	3728	-0-		-147	-0-	210	1	3507	2	N	10					110
								11	9									
04	3990	X	3523	-0-		-467	-0-	210	1	3309	2	N	4					114
								4	9									
05	4123	X	3892	-0-		-231	-0-	210	1	3681	2	N	1					115
								1	9									
06	3750	X	3540	-0-		-210	-0-	180	1	3356	2	N	4					119
								4	9									
07	4031	X	4031	-0-		-0-	-0-	180	1	3851	2	N	-0-					119
08	3906	X	2978	-0-		-928	-0-	135	1	2843	2	N	-0-					119
09	3899	X	3899	-0-		-0-	-0-	180	1	3710	2	N	8					127
								9	9									
10	4030	X	3538	-0-		-492	-0-	180	1	3358	2	N	-0-					127
11	3900	X	3621	-0-		-279	-0-	180	1	3339	2	N	93	188	1			32
								102	9									
12	4030	X	NO RPT	-0-		-4030	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 40,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	4303	-0-		-2331	-0-	390	1	3714	2	N	181	183	1			126
								199	9									
02	5992	X	5948	-0-		-44	-0-	390	1	5357	2	N	183					309
								201	9									
03	6634	X	3976	-0-		-2658	-0-	195	1	3540	2	N	219	190	1			338
								241	9									
04	6270	X	6236	-0-		-34	-0-	390	1	5548	2	N	271	376	1			233
								298	9									
05	6572	X	2703	-0-		-3869	-0-	390	1	2147	2	N	151	185	1			199
								166	9									
06	6560	X	6560	-0-		-0-	-0-	360	1	5881	2	N	290	189	1			300
								319	9									
07	6572	X	6137	-0-		-435	-0-	360	1	5527	2	N	227	379	1			148
								250	9									
08	6448	X	1792	-0-		-4656	-0-	270	1	1439	2	N	75					223
								83	9									
09	6420	X	4053	-0-		-2367	-0-	360	1	3469	2	N	204	192	1			235
								224	9									
10	6742	X	6742	-0-		-0-	-0-	360	1	6086	2	N	269	381	1			123
								296	9									
11	6420	X	3730	-0-		-2690	-0-	360	1	3188	2	N	165	181	1			107
								182	9									
12	6138	X	NO RPT	-0-		-6138	-0-					N	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 52,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,235

LA SAL VIEJA (DEEP) //CONT.// 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
PETRU, V. A. WELL #: 2 RRCID -> 201233 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 14885 PERF.14550 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2994	-0-	-106	-0-	580	1	2342	3	Y	65	58	1			72
							72	9									
02	2800	X	2518	-0-	-282	-0-	365	1	2089	3	Y	58	58	1			72
							64	9									
03	3100	X	2737	-0-	-363	-0-	370	1	2302	3	Y	59	61	1			70
							65	9									
04	2910	X	2188	-0-	-722	-0-	244	1	1883	3	Y	55	57	1			68
							61	9									
05	3007	X	2809	-0-	-198	-0-	242	1	2515	3	Y	47	58	1			57
							52	9									
06	2910	X	2718	-0-	-192	-0-	216	1	2425	3	Y	70	54	1			73
							77	9									
07	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	232	1	2544	3	Y	52	57	1			68
							57	9									
08	2821	X	2094	-0-	-727	-0-	187	1	1866	3	Y	37	19	1			86
							41	9									
09	2730	X	2523	-0-	-207	-0-	192	1	2274	3	Y	52	71	1			67
							57	9									
10	2821	N	1712	-0-	-1109	-0-	1659	3	53	9	Y	48	58	1			57
11	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	178	1	2161	3	Y	43	56	1			44
							47	9									
*12	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2292	3	57	9	Y	52	35	1			61

TOTAL GAS PROD: 29,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 638

PETRU, V. A. WELL #: 4 RRCID -> 204773 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 15120 PERF.14186 - 14564

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SAL VIEJA (DEEP) //CONT.// 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRU, V. A. WELL #: 6 RRCID -> 208796 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14608 - 14634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRU, V. A. WELL #: 9 RRCID -> 251684 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 14928 PERF.14864 - 14980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11470 X	9311	-0-	-2159	-0-	1798 1 251 9	7262 3	Y	228	204 1		253
02	10024 X	8278	-0-	-1746	-0-	1198 1 217 9	6863 3	Y	197	203 1		247
03	11098 X	9750	-0-	-1348	-0-	1318 1 241 9	8191 3	Y	219	209 1		257
04	9720 X	8510	-0-	-1210	-0-	953 1 216 9	7341 3	Y	196	212 1		241
05	10044 X	8839	-0-	-1205	-0-	760 1 179 9	7900 3	Y	163	205 1		199
06	9450 X	8620	-0-	-830	-0-	683 1 275 9	7662 3	Y	250	191 1		258
07	9765 X	8721	-0-	-1044	-0-	711 1 199 9	7811 3	Y	181	200 1		239
08	9765 X	6533	-0-	-3232	-0-	581 1 144 9	5808 3	Y	131	67 1		303
09	8945 X	8945	-0-	-0-	-0-	682 1 198 9	8065 3	Y	180	249 1		234
10	8804 X	8297	-0-	-507	-0-	8098 3	199 9	Y	181	204 1		211
11	8520 X	7543	-0-	-977	-0-	560 1 193 9	6790 3	Y	175	209 1		177
12	8711 X	6910	-0-	-1801	-0-	6716 3	194 9	Y	176	145 1		208

TOTAL GAS PROD: 100,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,277

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 15 RRCID -> 274864 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11360 - 11424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
SORRELLS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 248355 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 11344 PERF.10908 - 11305

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2796	-0-	-180	-0-	195 15	1 9	2586	2	N	14					113
02	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	195 7	1 9	2398	2	N	6					119
03	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	195	1	2675	2	N	-0-					119
04	2940	X	2833	-0-	-107	-0-	195 15	1 9	2623	2	N	14					133
05	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	195 32	1 9	2996	2	N	29					162
06	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	195 56	1 9	2640	2	N	51					213
07	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	195 56	1 9	2780	2	N	51	189	1			75
08	3224	X	2287	-0-	-937	-0-	146 33	1 9	2108	2	N	30					105
09	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	195 50	1 9	2905	2	N	45					150
10	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	195 52	1 9	3006	2	N	47					197
11	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	195 55	1 9	2704	2	N	50					247
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					247

TOTAL GAS PROD: 31,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
STONE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 043621 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10678 - 10829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	183	1	462	2	Y	31	93	1			72
							34	9									
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	283	1	625	2	Y	84					156
							92	9									
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	151	1	145	2	Y	-0-					156
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	114	1	120	2	Y	29	89	1			96
							32	9									
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	135	1	338	2	Y	-0-					96
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					96
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					96
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					96
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 2,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

O'BERG, CLARENCE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 074850 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10472 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARENCE O'BERG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143190 COMPL. DATE 10/11/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10938 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	145	-0-	-41	-0-	37	1	94	2	N	13					230
							14	9									
02	252	X	193	-0-	-59	-0-	58	1	127	2	N	7					237
							8	9									
03	279	X	133	-0-	-146	-0-	31	1	30	2	N	65					302
							72	9									
04	270	X	54	-0-	-216	-0-	23	1	24	2	N	6					308
							7	9									
05	217	X	116	-0-	-101	-0-	28	1	69	2	N	17					325
							19	9									
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					325
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					325
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	17					342
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	43	93	1			292
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	5					297
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					309
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					309

TOTAL GAS PROD: 641 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CLARENCE OBERG GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 150290 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10568 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	63	1	158	2	N	-0-					-0-
02	392	N	311	-0-	-81	-0-	97	1	214	2	N	-0-					-0-
03	217	N	102	-0-	-115	-0-	52	1	50	2	N	-0-					-0-
04	210	N	80	-0-	-130	-0-	39	1	41	2	N	-0-					-0-
05	341	N	162	-0-	-179	-0-	46	1	116	2	N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SAL VIEJA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173711 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10192 - 10210

01	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					97
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SAL VIEJA DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 243087 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11040 - 11072

01	1023	X	872	-0-	-151	-0-	244	1	617	2	N	10	69	1			37
							11	9									
02	1540	X	1230	-0-	-310	-0-	377	1	833	2	N	18					55
							20	9									
03	1705	X	408	-0-	-1297	-0-	202	1	193	2	N	12					67
							13	9									
04	1650	X	313	-0-	-1337	-0-	153	1	160	2	N	-0-					67
05	1364	X	644	-0-	-720	-0-	180	1	451	2	N	12					79
							13	9									
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					79
07	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					79
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	2					81
09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	70	84	1			67
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	11					78
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					90
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					90

TOTAL GAS PROD: 3,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY 891175
COX, B. F. WELL #: 2UL RRCID -> 059866 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 11502 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, B F WELL #: 4 RRCID -> 238711 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10790 - 11158

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	473	1	6301	3	N	5					174
							6	9									
02	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	531	1	9085	3	N	47					221
							52	9									
03	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	555	1	9309	3	N	27	188	1			60
							30	9									
04	9390	X	9223	-0-	-167	-0-	544	1	8644	3	N	32					92
							35	9									
05	10695	X	9223	-0-	-1472	-0-	533	1	8640	3	N	45					137
							50	9									
06	10350	X	7184	-0-	-3166	-0-	566	1	6588	3	N	27					164
							30	9									
07	10695	X	9570	-0-	-1125	-0-	568	1	8947	3	N	50					214
							55	9									
08	9889	X	6813	-0-	-3076	-0-	432	1	6351	3	N	27	184	1			57
							30	9									
09	9210	X	8817	-0-	-393	-0-	463	1	8307	3	N	43					100
							47	9									
10	9579	X	8683	-0-	-896	-0-	511	1	8129	3	N	39					139
							43	9									
11	9270	X	9183	-0-	-87	-0-	565	1	8561	3	N	52					191
							57	9									
12	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					N	NO RPT					191

TOTAL GAS PROD: 95,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 245275 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10868 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	632	1	6028	3	N	56	181	1	54
							62	9							
02	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	481	1	5858	3	N	53			107
							58	9							
03	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	530	1	6630	3	N	59			166
							65	9							
04	8760	X	6649	-0-	-2111	-0-	392	1	6229	3	N	25	170	1	21
							28	9							
05	7998	X	7726	-0-	-272	-0-	444	1	7206	3	N	69			90
							76	9							
06	6990	X	5556	-0-	-1434	-0-	436	1	5070	3	N	45			135
							50	9							
07	7223	X	6037	-0-	-1186	-0-	356	1	5604	3	N	70	173	1	32
							77	9							
08	7223	X	4222	-0-	-3001	-0-	266	1	3909	3	N	43			75
							47	9							
09	7470	X	5264	-0-	-2206	-0-	273	1	4908	3	N	75			150
							83	9							
10	7719	X	5256	-0-	-2463	-0-	316	1	4885	3	N	50	169	1	31
							55	9							
11	5850	X	5593	-0-	-257	-0-	341	1	5161	3	N	83			114
							91	9							
12	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT			114

TOTAL GAS PROD: 66,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 628

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 247890 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10920 - 11330

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
01	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	244	1	2330	3	N	8			120
							9	9							
02	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	279	1	3392	3	N	43			163
							47	9							
03	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	300	1	3754	3	N	51	181	1	33
							56	9							
04	3630	X	3580	-0-	-50	-0-	209	1	3320	3	N	46			79
							51	9							
05	4123	X	3657	-0-	-466	-0-	210	1	3405	3	N	38			117
							42	9							
06	3990	X	2884	-0-	-1106	-0-	226	1	2626	3	N	29			146
							32	9							
07	4123	X	3369	-0-	-754	-0-	198	1	3115	3	N	51			197
							56	9							
08	4123	X	2367	-0-	-1756	-0-	149	1	2184	3	N	31	175	1	53
							34	9							
09	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	214	1	3848	3	N	43			96
							47	9							
10	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	234	1	3618	3	N	32			128
							35	9							
11	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	242	1	3664	3	N	48			176
							53	9							
12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT			176

TOTAL GAS PROD: 38,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B. F. WELL #: 6 RRCID -> 248306 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10942 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 89 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, B. F. WELL #: 9 RRCID -> 248693 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11306 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					57
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	13	37	1			33
03	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-					33
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					33
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					33
11	90	N	31	-0-	-59	-0-	2	1	29	3	N	-0-					33
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

COX, B. F. WELL #: 7 RRCID -> 248694 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10896 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15438	X	15265	-0-	-173	-0-	1061	1	14113	3	N	83					222
							91	9									
02	14084	X	13276	-0-	-808	-0-	729	1	12459	3	N	80	157	1			145
							88	9									
03	15593	X	15005	-0-	-588	-0-	839	1	14066	3	N	91	189	1			47
							100	9									
04	14760	X	13503	-0-	-1257	-0-	794	1	12621	3	N	80					127
							88	9									
05	15252	X	13241	-0-	-2011	-0-	764	1	12392	3	N	77					204
							85	9									
06	14760	X	9404	-0-	-5356	-0-	740	1	8609	3	N	50	189	1			65
							55	9									
07	15004	X	14084	-0-	-920	-0-	837	1	13171	3	N	69					134
							76	9									
08	15004	X	9228	-0-	-5776	-0-	586	1	8603	3	N	35					169
							39	9									
09	13500	X	11786	-0-	-1714	-0-	619	1	11112	3	N	50	187	1			32
							55	9									
10	14074	X	11509	-0-	-2565	-0-	678	1	10792	3	N	35					67
							39	9									
11	13620	X	12332	-0-	-1288	-0-	758	1	11476	3	N	89					156
							98	9									
12	14074	X	NO RPT	-0-	-14074	-0-					N	NO RPT					156

TOTAL GAS PROD: 138,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 739

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B. F. WELL #: 11 RRCID -> 251486 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11080 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20646	X	20141	-0-	-505	-0-	658	1	19339	3	N	131	191	1			134
							144	9									
02	19656	X	18317	-0-	-1339	-0-	565	1	17630	3	N	111	193	1			52
							122	9									
03	21390	X	18847	-0-	-2543	-0-	618	1	18099	3	N	118					170
							130	9									
04	20700	X	16987	-0-	-3713	-0-	556	1	16313	3	N	107	188	1			89
							118	9									
05	20274	X	18277	-0-	-1997	-0-	609	1	17549	3	N	108					197
							119	9									
06	19620	X	13724	-0-	-5896	-0-	634	1	13003	3	N	79	191	1			85
							87	9									
07	20274	X	17736	-0-	-2538	-0-	707	1	16906	3	N	112					197
							123	9									
08	18848	X	13248	-0-	-5600	-0-	571	1	12603	3	N	67	190	1			74
							74	9									
09	17700	X	15533	-0-	-2167	-0-	651	1	14783	3	N	90					164
							99	9									
10	18290	X	14849	-0-	-3441	-0-	693	1	14061	3	N	86	195	1			55
							95	9									
11	17160	X	16970	-0-	-190	-0-	777	1	16088	3	N	95					150
							105	9									
12	17732	X	NO RPT	-0-	-17732	-0-					N	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: 184,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,104

COX, B. F. WELL #: 10 RRCID -> 251618 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11012 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17887	X	16423	-0-	-1464	-0-	536	1	15757	3	N	118	197	1			135
							130	9									
02	16296	X	14739	-0-	-1557	-0-	454	1	14166	3	N	108	193	1			50
							119	9									
03	16864	X	15491	-0-	-1373	-0-	508	1	14882	3	N	92					142
							101	9									
04	16260	X	15437	-0-	-823	-0-	505	1	14822	3	N	100	188	1			54
							110	9									
05	16430	X	15998	-0-	-432	-0-	533	1	15357	3	N	98					152
							108	9									
06	15900	X	10635	-0-	-5265	-0-	492	1	10088	3	N	50					202
							55	9									
07	16306	X	12933	-0-	-3373	-0-	516	1	12326	3	N	83	191	1			94
							91	9									
08	15965	X	9900	-0-	-6065	-0-	426	1	9407	3	N	61					155
							67	9									
09	15480	X	12284	-0-	-3196	-0-	515	1	11681	3	N	80					235
							88	9									
10	15996	X	13998	-0-	-1998	-0-	652	1	13246	3	N	91	192	1			134
							100	9									
11	14019	X	14019	-0-	-0-	-0-	642	1	13288	3	N	81					215
							89	9									
12	12927	X	NO RPT	-0-	-12927	-0-					N	NO RPT					215

TOTAL GAS PROD: 151,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 962

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B. F. WELL #: 5R RRCID -> 251669 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 11327 PERF.11188 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	1604	-0-	-5867	-0-	112	1	1490	3	N	2					216
							2	9									
02	6776	X	2069	-0-	-4707	-0-	114	1	1944	3	N	10					226
							11	9									
03	7223	X	388	-0-	-6835	-0-	22	1	366	3	N	-0-	188	1			38
04	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					38
05	6169	X	451	-0-	-5718	-0-	26	1	425	3	N	-0-					38
06	2220	X	913	-0-	-1307	-0-	72	1	841	3	N	-0-					38
07	11315	X	11315	-0-	-0-	-0-	676	1	10639	3	N	-0-					38
08	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	463	1	6801	3	N	-0-					38
09	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	386	1	6922	3	N	-0-					38
10	9455	X	7860	-0-	-1595	-0-	465	1	7395	3	N	-0-					38
11	9150	X	8830	-0-	-320	-0-	547	1	8283	3	N	-0-					38
12	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 48,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

COX, B. F. WELL #: 12 RRCID -> 252799 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11058 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39148	X	39148	-0-	-0-	-0-	1277	1	37565	3	N	278	188	1			236
							306	9									
02	34556	X	34556	-0-	-0-	-0-	1065	1	33230	3	N	237	381	1			92
							261	9									
03	36342	X	36342	-0-	-0-	-0-	1191	1	34883	3	N	244	189	1			147
							268	9									
04	39750	X	34534	-0-	-5216	-0-	1130	1	33154	3	N	227	186	1			188
							250	9									
05	39153	X	34135	-0-	-5018	-0-	1137	1	32749	3	N	226	189	1			225
							249	9									
06	37890	X	27175	-0-	-10715	-0-	1254	1	25719	3	N	184	191	1			218
							202	9									
07	38254	X	33774	-0-	-4480	-0-	1346	1	32180	3	N	225	379	1			64
							248	9									
08	36332	X	24922	-0-	-11410	-0-	1074	1	23693	3	N	141					205
							155	9									
09	34530	X	30991	-0-	-3539	-0-	1299	1	29469	3	N	203	190	1			218
							223	9									
10	34131	X	32801	-0-	-1330	-0-	1528	1	31025	3	N	225	381	1			62
							248	9									
11	32670	X	32313	-0-	-357	-0-	1479	1	30606	3	N	207	192	1			77
							228	9									
12	33759	X	NO RPT	-0-	-33759	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 360,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,397

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B. F. WELL #: 8 RRCID -> 252834 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11602 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	3358	-0-	-3648	-0-	234	1	3113	3	N	10					191
							11	9									
02	6244	X	5963	-0-	-281	-0-	327	1	5596	3	N	36					227
							40	9									
03	6541	X	5869	-0-	-672	-0-	329	1	5511	3	N	26	186	1			67
							29	9									
04	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	371	1	5893	3	N	27					94
							30	9									
05	6603	X	6555	-0-	-48	-0-	378	1	6137	3	N	36					130
							40	9									
06	6390	X	4831	-0-	-1559	-0-	379	1	4411	3	N	37					167
							41	9									
07	6603	X	6367	-0-	-236	-0-	377	1	5936	3	N	49					216
							54	9									
08	6510	X	4533	-0-	-1977	-0-	288	1	4234	3	N	10	187	1			39
							11	9									
09	6330	X	5848	-0-	-482	-0-	307	1	5502	3	N	35					74
							39	9									
10	6541	X	5471	-0-	-1070	-0-	322	1	5120	3	N	26					100
							29	9									
11	6150	X	5707	-0-	-443	-0-	351	1	5312	3	N	40					140
							44	9									
12	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 60,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

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
01	27412	X	27412	-0-	-0-	-0-	895	1	26316	3	N	183	192	1			80
							201	9									
02	24438	X	24438	-0-	-0-	-0-	754	1	23511	3	N	157					237
							173	9									
03	26201	X	26201	-0-	-0-	-0-	859	1	25162	3	N	164	194	1			207
							180	9									
04	27120	X	25353	-0-	-1767	-0-	830	1	24355	3	N	153	189	1			171
							168	9									
05	27497	X	25655	-0-	-1842	-0-	855	1	24642	3	N	144	191	1			124
							158	9									
06	26520	X	23201	-0-	-3319	-0-	1072	1	21976	3	N	139	189	1			74
							153	9									
07	27063	X	23765	-0-	-3298	-0-	948	1	22652	3	N	150	187	1			37
							165	9									
08	26195	X	17003	-0-	-9192	-0-	732	1	16158	3	N	103					140
							113	9									
09	25350	X	19631	-0-	-5719	-0-	823	1	18674	3	N	122	190	1			72
							134	9									
10	25668	X	20181	-0-	-5487	-0-	940	1	19085	3	N	142					214
							156	9									
11	23190	X	15215	-0-	-7975	-0-	695	1	14374	3	N	133	188	1			159
							146	9									
12	23777	X	NO RPT	-0-	-23777	-0-					N	NO RPT					159

TOTAL GAS PROD: 248,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,590

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B. F. WELL #: 15 RRCID -> 255406 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11252 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11439	X	9420	-0-	-2019	-0-	656	1	8723	3	N	37	192	1			44
							41	9									
02	10248	X	8268	-0-	-1980	-0-	455	1	7774	3	N	35					79
							39	9									
03	10850	X	9209	-0-	-1641	-0-	516	1	8649	3	N	40					119
							44	9									
04	9660	X	8586	-0-	-1074	-0-	507	1	8057	3	N	20					139
							22	9									
05	9486	X	8614	-0-	-872	-0-	498	1	8080	3	N	33					172
							36	9									
06	9120	X	6403	-0-	-2717	-0-	505	1	5874	3	N	22					194
							24	9									
07	9207	X	8721	-0-	-486	-0-	519	1	8174	3	N	25	187	1			32
							28	9									
08	9207	X	6186	-0-	-3021	-0-	393	1	5773	3	N	18					50
							20	9									
09	8580	X	7480	-0-	-1100	-0-	395	1	7085	3	N	-0-					50
10	8711	X	6573	-0-	-2138	-0-	389	1	6184	3	N	-0-					50
11	8430	X	7031	-0-	-1399	-0-	436	1	6595	3	N	-0-					50
12	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 86,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

LA SAL VIEJA (1 7688-7827) 51011 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GAS UNIT A ZONE 1 WELL #: 3 RRCID -> 217893 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7751 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	22	1	56	2	N	-0-					32
02	140	N	109	-0-	-31	-0-	34	1	75	2	N	-0-					32
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	18	1	17	2	N	-0-					32
04	90	N	28	-0-	-62	-0-	14	1	14	2	N	-0-					32
05	124	N	57	-0-	-67	-0-	16	1	41	2	N	-0-					32
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					32
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 307 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SAL VIEJA (6 8774-9165) 51011 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY 891175
GEIS, H. WELL #: 2 RRCID -> 171974 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9000 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	58	1	1696	3	Y	15					58
							17	9									
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	37	1	1168	3	Y	14					72
							15	9									
03	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	53	1	1561	3	Y	12					84
							13	9									
04	1710	N	1670	-0-	-40	-0-	55	1	1604	3	Y	10					94
							11	9									
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	49	1	1414	3	Y	11					105
							12	9									
06	1560	N	1108	-0-	-452	-0-	51	1	1051	3	Y	5					110
							6	9									
07	1736	N	895	-0-	-841	-0-	35	1	843	3	Y	15					125
							17	9									
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	62	1	1364	3	Y	26					151
							29	9									
09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	68	1	1551	3	Y	47	176	1			22
							52	9									
10	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	80	1	1615	3	Y	26					48
							29	9									
11	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	71	1	1460	3	Y	36					84
							40	9									
12	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 16,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

LA SAL VIEJA (8 9680-9935) 51011 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GAS UNIT/C/ZONE 7 WELL #: 3 RRCID -> 142566 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9400 - 9408

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SAL VIEJA (8 AND 9 FRIO) 51011 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY 891175
COX, B. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108199 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9774 - 9800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARENCE O'BERG GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 153575 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 14348 PERF. 9980 - 9990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, B. F. WELL #: 5ST RRCID -> 255059 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11223 PERF.19468 - 19488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255 #	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					52
02	3556 #	-0-	-0-	-3556	-0-					N	-0-					52
03	3937 #	3107	-0-	-830	-0-	349	1	2758	3	N	-0-					52
04	3069 R	3069	-0-	-0-	-0-	434	1	2635	3	N	-0-					52
05	4565 R	4565	-0-	-0-	-0-	679	1	3886	3	N	-0-					52
06	3000 #	172	-0-	-2828	-0-	21	1	151	3	N	-0-					52
07	3162 #	2864	-0-	-298	-0-	447	1	2417	3	N	-0-					52
08	3162 #	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					52
09	4410 #	2487	-0-	-1923	-0-	286	1	2201	3	N	-0-					52
10	4557 #	708	-0-	-3849	-0-	115	1	593	3	N	-0-					52
11	2760 #	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					52
12	2852 #	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 16,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SAL VIEJA (7300) 51011 959 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
7300' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156892 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 7283 - 7287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SAL VIEJA (FRIO L) 51040 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237330 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12700 - 13242

01	8649 X	8069	-0-	-580	-0-	375	1	7644	2	N	45	187	1				108
						50	9										
02	7840 X	7251	-0-	-589	-0-	375	1	6819	2	N	52						160
						57	9										
03	8680 X	7914	-0-	-766	-0-	375	1	7392	2	N	134	192	1				102
						147	9										
04	8400 X	7476	-0-	-924	-0-	375	1	7017	2	N	76						178
						84	9										
05	8370 X	7571	-0-	-799	-0-	375	1	7085	2	N	101	157	1				122
						111	9										
06	7800 X	7494	-0-	-306	-0-	240	1	7168	2	N	78						200
						86	9										
07	8029 X	7128	-0-	-901	-0-	240	1	6811	2	N	70						270
						77	9										
08	7905 X	5567	-0-	-2338	-0-	180	1	5348	2	N	35	185	1				120
						39	9										
09	7984 X	7984	-0-	-0-	-0-	240	1	7686	2	N	53						173
						58	9										
10	7750 X	6990	-0-	-760	-0-	240	1	6618	2	N	120	189	1				104
						132	9										
11	7500 X	6906	-0-	-594	-0-	240	1	6576	2	N	82						186
						90	9										
12	8246 X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					N	NO RPT						186

TOTAL GAS PROD: 80,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 846

LA SAL VIEJA (FRIO L) //CONT.// 51040 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
PETRU, V. A. WELL #: 1 RRCID -> 250364 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13106 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	293	-0-	-172	-0-	58	1	235	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	181	-0-	-99	-0-	27	1	154	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	14	-0-	-265	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
04	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	337	1	2597	3	Y	-0-					-0-
05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	161	1	1668	3	Y	31	8	1			23
							34	9									
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	114	1	1284	3	Y	60	40	1			43
							66	9									
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	124	1	1363	3	Y	55	47	1			51
							61	9									
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	123	1	1230	3	Y	31	15	1			67
							34	9									
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	94	1	1109	3	Y	27	59	1			35
							30	9									
10	3100	N	5465	-0-	2365	2365	5418	3	47	9	Y	43	33	1			45
11	3000	N	5163	-0-	2163	4528	390	1	4729	3	Y	40	49	1			36
							44	9									
*12	3100	N	5484	-0-	2384	6912	5437	3	47	9	Y	43	33	1			46

TOTAL GAS PROD: 27,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

PETRU, V. A. WELL #: 3ST RRCID -> 270812 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13580 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	736	1	2975	3	Y	267	232	1			295
							294	9									
02	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	466	1	2668	3	Y	234	239	1			290
							257	9									
03	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	527	1	3272	3	Y	257	247	1			300
							283	9									
04	3300	X	3123	-0-	-177	-0-	331	1	2547	3	Y	223	249	1			274
							245	9									
05	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	295	1	3063	3	Y	187	233	1			228
							206	9									
06	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	264	1	2960	3	Y	285	218	1			295
							314	9									
07	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	269	1	2951	3	Y	206	228	1			273
							227	9									
08	3410	X	2460	-0-	-950	-0-	209	1	2087	3	Y	149	76	1			346
							164	9									
09	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	248	1	2937	3	Y	207	285	1			268
							228	9									
10	3379	X	2988	-0-	-391	-0-	2760	3	228	9	Y	207	233	1			242
11	3270	X	2925	-0-	-345	-0-	205	1	2493	3	Y	206	240	1			208
							227	9									
12	3379	X	2863	-0-	-516	-0-	2632	3	231	9	Y	210	171	1			247

TOTAL GAS PROD: 39,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,638

LA SARA (NO. 6-A) 51046 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 15RR RRCID -> 243879 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2336 - 2599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SARA (NO. 8 SAND) 51046 116 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 31D RRCID -> 269339 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SARA (NO. 14) 51046 232 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA CATTLE CO. WELL #: 9A RRCID -> 145734 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4195 - 4200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SARA (NO. 41 SAND) 51046 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 12 RRCID -> 253667 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9617 - 9683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SARA (3460 SAND) 51046 780 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA CATTLE CO WELL #: F 9 RRCID -> 153962 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3220 - 3492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SARA (4650 SAND) 51046 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
CANTU TRACT 4 WELL #: 1 RRCID -> 280684 COMPL. DATE 05/05/2016 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 4245 - 4249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SARA (4650 SAND) //CONT.// 51046 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 45 RRCID -> 280965 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 5708 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SARA, E. (7890) 51047 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
YTURRIA WELL #: 9 RRCID -> 242005 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9670 - 9694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	390	336 1	535
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	173	177 1	531
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	91		622
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	622 7	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	20		20
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	168	179 1	9
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	155	162 1	2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	91		93
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	83 1	10
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	131	133 1	8
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	241	221 1	28
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	263	275 1	16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,723

LA SARA, E. (8200) 51047 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 31RR RRCID -> 273523 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 9505 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SARA, E. (8430) 51047 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 19 RRCID -> 253452 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10467 PERF.10397 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SARA, N. (NO. 40-A) 51048 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 7 RRCID -> 263282 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6584 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SARA, N. (7400) 51048 888 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 30D RRCID -> 262172 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6708 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SARA, NE (7200) 51049 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 3RR RRCID -> 212234 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2740 - 2747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA WELL #: 1RR RRCID -> 212817 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2644 - 2835

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SARA NE (8080) 51049 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
PETROLEUM MANAGEMENT, INC. 660600
YTURRIA CATTLE CO. WELL #: 10 RRCID -> 093205 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 830 - 840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SARA, S. (2400) 51051 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C 870002
RAYMONDVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 264481 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6230 - 6435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2017 - P/A 07/10/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA VIDA (FRIO) 51103 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOUTH GULF ENTERPRISES, INC. 802617
LA VIDA WELL #: 1 RRCID -> 274878 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1061 - 1064

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA VIDA WELL #: 3 RRCID -> 277545 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 1304 PERF. 1056 - 1062

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LABBE (COLE 2000) 51124 135 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
EIGHT LABBE WELL #: 3 RRCID -> 145220 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2032 - 2034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LABBE (HOCKLEY) 51124 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 190254 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1994 - 2012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LABBE (HOCKLEY, UP.) 51124 405 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LICHTENBERGER FEE WELL #: 14 RRCID -> 181381 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2299 - 2306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LABBE (HOCKLEY, UP.) //CONT.// 51124 405 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LICHTENBERGER FEE WELL #: 12 RRCID -> 189937 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2266 - 2270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LABBE (1400) 51124 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
FINALY RESOURCES LLC 268323
FIVE-ROOS WELL #: 1 C RRCID -> 140857 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 1458 - 1464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIVE - ROOS WELL #: 2 RRCID -> 143539 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 2273 PERF. 1465 - 1469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LABBE (2360) 51124 840 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LICHTENBERGER FEE WELL #: 13 RRCID -> 194263 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2234 - 2238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LABBE (2360) //CONT.// 51124 840 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
DE LA FUENTE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 088574 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 1120 - 1130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LABBE (2600) 51124 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 12A RRCID -> 164102 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 3018 PERF. 2608 - 2612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LABBE (2800) 51124 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 11 RRCID -> 148189 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 2827 PERF. 2800 - 2802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LACY (A 7100) 51180 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CRAIN & GRIFFITH -C- WELL #: 5 RRCID -> 011259 COMPL. DATE 06/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	210	1	2558	2	Y	21					75
							23	9									
02	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	211	1	2424	2	Y	55	97	1			33
							61	9									
03	2852	X	2302	-0-	-550	-0-	213	1	2036	2	Y	48					81
							53	9									
04	2760	X	1950	-0-	-810	-0-	205	1	1671	2	Y	67	109	1			39
							74	9									
05	2976	X	2595	-0-	-381	-0-	212	1	2335	2	Y	44					83
							48	9									
06	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	245	1	2722	2	Y	59	101	1			41
							65	9									
07	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	213	1	2669	2	Y	94	104	1			31
							103	9									
08	2604	X	2597	-0-	-7	-0-	216	1	2328	2	Y	48					79
							53	9									
09	3030	X	2880	-0-	-150	-0-	209	1	2596	2	Y	68	106	1			41
							75	9									
10	3131	X	2832	-0-	-299	-0-	215	1	2569	2	Y	44					85
							48	9									
11	3030	X	2787	-0-	-243	-0-	207	1	2522	2	Y	53	104	1			34
							58	9									
12	2976	X	2384	-0-	-592	-0-	205	1	2145	2	Y	31					65
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 31,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 632

JOHNSTON, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 011263 COMPL. DATE 01/03/1956 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7156 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	127	1	1550	2	Y	11					40
							12	9									
02	1540	N	1457	-0-	-83	-0-	115	1	1318	2	Y	22	46	1			16
							24	9									
03	1643	N	1304	-0-	-339	-0-	122	1	1161	2	Y	19					35
							21	9									
04	1620	N	1059	-0-	-561	-0-	112	1	918	2	Y	26	45	1			16
							29	9									
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	139	1	1534	2	Y	21					37
							23	9									
06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	173	1	1920	2	Y	29	47	1			19
							32	9									
07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	144	1	1806	2	Y	46	50	1			15
							51	9									
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	148	1	1596	2	Y	23					38
							25	9									
09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	139	1	1722	2	Y	31	50	1			19
							34	9									
10	2015	N	1910	-0-	-105	-0-	146	1	1741	2	Y	21					40
							23	9									
11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	140	1	1709	2	Y	25	49	1			16
							28	9									
12	1953	N	1721	-0-	-232	-0-	149	1	1554	2	Y	16					32
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 20,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

LAHINCH (WILCOX 14,300) 51330 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
G. B. HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 139564 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14334 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
HAMILTON-ENCINOS WELL #: 1 RRCID -> 191901 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 16736 PERF.14149 - 14618

01	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	815	1	12673	2	Y	-0-					-0-
02	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-	928	1	11631	2	Y	-0-					-0-
03	13268	X	11372	-0-	-1896	-0-	899	1	10473	2	Y	-0-					-0-
04	13050	X	12079	-0-	-971	-0-	934	1	11145	2	Y	-0-					-0-
05	13919	X	11566	-0-	-2353	-0-	930	1	10636	2	Y	-0-					-0-
06	13470	X	13115	-0-	-355	-0-	1184	1	11931	2	Y	-0-					-0-
07	13919	X	12763	-0-	-1156	-0-	628	1	12135	2	Y	-0-					-0-
08	12493	X	12461	-0-	-32	-0-	640	1	11821	2	Y	-0-					-0-
09	13110	X	12180	-0-	-930	-0-	584	1	11596	2	Y	-0-					-0-
10	14033	X	14033	-0-	-0-	-0-	979	1	13054	2	Y	-0-					-0-
11	12711	X	12711	-0-	-0-	-0-	946	1	11765	2	Y	-0-					-0-
*12	13722	X	13722	-0-	-0-	-0-	816	1	12906	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CASA BLANCA (CLARK) 51397 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KHA WELL #: 10 RRCID -> 223231 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6357 - 6441

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CASA BLANCA (CLARK) //CONT.// 51397 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KHA WELL #: J 5 RRCID -> 274771 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6496 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	2197	-0-	-1988	-0-	332	1	1836	2	Y	26	30	1			27
							29	9									
02	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	403	1	2619	2	Y	23	2	1			48
							25	9									
03	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	473	1	2889	2	Y	17	45	1			20
							19	9									
04	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	361	1	2522	2	Y	15					35
							17	9									
05	3379	X	3218	-0-	-161	-0-	356	1	2847	2	Y	14	2	1			47
							15	9									
06	3270	X	2557	-0-	-713	-0-	280	1	2265	2	Y	11					58
							12	9									
07	3379	X	1866	-0-	-1513	-0-	228	1	1635	2	Y	3	49	1			12
							3	9									
08	3379	X	2161	-0-	-1218	-0-	375	1	1777	2	Y	8					20
							9	9									
09	3120	X	1487	-0-	-1633	-0-	208	1	1271	2	Y	7					27
							8	9									
10	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	305	1	2301	2	Y	10					37
							11	9									
11	2310	X	1849	-0-	-461	-0-	276	1	1564	2	Y	8					45
							9	9									
12	2170	X	1532	-0-	-638	-0-	248	1	1272	2	Y	11	5	1			51
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 28,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDA (B) 51784 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GRAY / HARDWICKE WELL #: 1 RRCID -> 207022 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8754 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2856	-0-	-399	-0-	255	1	2546	2	N	50					187
							55	9									
02	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	248	1	2679	2	N	72	182	1			77
							79	9									
03	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	269	1	2978	2	N	43					120
							47	9									
04	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	272	1	2511	2	N	42					162
							46	9									
05	3317	X	2867	-0-	-450	-0-	247	1	2601	2	N	17					179
							19	9									
06	3210	X	2745	-0-	-465	-0-	255	1	2484	2	N	5					184
							6	9									
07	3317	X	2822	-0-	-495	-0-	284	1	2537	2	N	1					185
							1	9									
08	3286	X	2662	-0-	-624	-0-	283	1	2357	2	N	20					205
							22	9									
09	2820	X	2500	-0-	-320	-0-	274	1	2220	2	N	5					210
							6	9									
10	2852	X	2415	-0-	-437	-0-	280	1	2129	2	N	5					215
							6	9									
11	2760	X	2465	-0-	-295	-0-	273	1	2186	2	N	5					220
							6	9									
12	2821	X	2637	-0-	-184	-0-	284	1	2325	2	N	25	172	1			73
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 33,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

LANDA (MARKS) //CONT.// 51784 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
DEGOCHE, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 256218 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF.12436 - 12510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56234	X	53539	-0-	-2695	-0-	89	1	53186	2	N	240	183	1			217
							264	9									
02	48048	X	47285	-0-	-763	-0-	79	1	46972	2	N	213	178	1			252
							234	9									
03	54312	X	51197	-0-	-3115	-0-	88	1	50857	2	N	229	356	1			125
							252	9									
04	52560	X	50473	-0-	-2087	-0-	86	1	50130	2	N	234	180	1			179
							257	9									
05	54312	X	50748	-0-	-3564	-0-	88	1	50417	2	N	221	178	1			222
							243	9									
06	51810	X	48549	-0-	-3261	-0-	86	1	48222	2	N	219	179	1			262
							241	9									
07	52359	X	49289	-0-	-3070	-0-	88	1	48971	2	N	209	357	1			114
							230	9									
08	52142	X	47714	-0-	-4428	-0-	89	1	47409	2	N	196	175	1			135
							216	9									
09	50460	X	44572	-0-	-5888	-0-	86	1	44247	2	N	217	168	1			184
							239	9									
10	50747	X	45276	-0-	-5471	-0-	89	1	44954	2	N	212	176	1			220
							233	9									
11	48540	X	43909	-0-	-4631	-0-	86	1	43588	2	N	214	178	1			256
							235	9									
12	49290	X	44533	-0-	-4757	-0-	88	1	44218	2	N	206	342	1			120
							227	9									

TOTAL GAS PROD: 577,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,610

LAREDO (LOBO) 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CORDERO MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 280809 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5704 - 5739

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ZACHRY, H.B. WELL #: 1 RRCID -> 057499 COMPL. DATE 01/12/1974 TOTAL DEPTH 7758 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
PREVOST WELL #: 1 RRCID -> 059554 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	388	3	N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	17	1	341	3	N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	3	N	-0-					-0-
06	390	N	302	-0-	-88	-0-	13	1	289	3	N	-0-					-0-
07	372	N	268	-0-	-104	-0-	13	1	255	3	N	-0-					-0-
08	372	N	212	-0-	-160	-0-	10	1	202	3	N	-0-					-0-
09	300	N	195	-0-	-105	-0-	9	1	186	3	N	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	N	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	N	-0-					-0-
*12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, N.H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 059844 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	63	1	1391	3	N	-0-					17
02	1484	N	1293	-0-	-191	-0-	57	1	1236	3	N	-0-					17
03	1488	N	1437	-0-	-51	-0-	72	1	1365	3	N	-0-					17
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	75	1	1467	3	N	-0-					17
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	65	1	1452	3	N	-0-					17
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	64	1	1421	3	N	-0-					17
07	1550	N	1436	-0-	-114	-0-	69	1	1367	3	N	-0-					17
08	1519	N	1456	-0-	-63	-0-	67	1	1389	3	N	-0-					17
09	1500	N	1429	-0-	-71	-0-	65	1	1364	3	N	-0-					17
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	69	1	1422	3	N	-0-					17
11	1410	N	1392	-0-	-18	-0-	64	1	1328	3	N	-0-					17
*12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	64	1	1342	3	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 17,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 1 RRCID -> 060110 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8212 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1065	-0-	1065	4022	64	1	1001	3	Y	-0-					3
02	4976	X	954	-0-	-4022	-0-	57	1	897	3	Y	-0-					3
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	61	1	1006	3	Y	-0-	1	1			2
04	1020	N	968	-0-	-52	-0-	45	1	923	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	1054	N	870	-0-	-184	-0-	38	1	832	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	47	1	1003	3	Y	-0-					-0-
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	47	1	1012	3	Y	-0-					-0-
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	45	1	1010	3	Y	-0-					-0-
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	42	1	990	3	Y	-0-					-0-
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	46	1	1034	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	970	-0-	-50	-0-	40	1	930	3	Y	-0-					-0-
*12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	27	1	597	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ, SENESIO WELL #: 1 RRCID -> 060112 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 8512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	444	X	444	-0-	-0-	-0-	33	1	411	3	N	-0-					-0-
06	315	X	315	-0-	-0-	-0-	18	1	297	3	N	-0-					-0-
07	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, D. WELL #: 1 RRCID -> 060344 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 8490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	52	1	603	3	N	-0-					72
02	1092	N	692	-0-	-400	-0-	52	1	640	3	N	-0-					72
03	713	N	625	-0-	-88	-0-	52	1	573	3	N	-0-					72
04	T. A.		602	-0-	602	602	51	1	551	3	N	-0-					72
05	T. A.		2508	-0-	2508	3110	111	1	2327	3	N	64					136
							70	9									
06	T. A.		2662	-0-	2662	5772	115	1	2529	3	N	16					152
							18	9									
07	7800	X	2028	-0-	-5772	-0-	106	1	1913	3	N	8	143	1			17
							9	9									
08	2511	N	2139	-0-	-372	-0-	113	1	2012	3	N	13					30
							14	9									
09	2640	N	1812	-0-	-828	-0-	87	1	1705	3	N	18	38	1			10
							20	9									
10	2015	N	1347	-0-	-668	-0-	87	1	1260	3	N	-0-					10
11	2070	N	1283	-0-	-787	-0-	98	1	1185	3	N	-0-					10
*12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	89	1	1231	3	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 17,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

HUBBERD , WILLIAM "T" WELL #: 1 RRCID -> 061239 COMPL. DATE 01/19/1975 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
05	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	3			N	-0-					-0-
06	510	N	455	-0-	-55	-0-	455	3			N	-0-					-0-
07	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	3			N	-0-					-0-
08	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	3			N	-0-					-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
*12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RUIZ, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 061264 COMPL. DATE 11/14/1974 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					30
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					30
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-					30
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					30
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					30
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 2 RRCID -> 061280 COMPL. DATE 02/23/1975 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 8239 - 8290

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B M T WELL #: 2 RRCID -> 061814 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 6660 PERF. N/A

01	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	135	1	2819	3	N	-0-					-0-
02	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	107	1	2386	3	N	-0-					-0-
03	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	133	1	2769	3	N	-0-					-0-
04	2850	N	2523	-0-	-327	-0-	120	1	2403	3	N	-0-					-0-
05	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	142	1	2774	3	N	-0-					-0-
06	2820	N	2647	-0-	-173	-0-	133	1	2514	3	N	-0-					-0-
07	2604	N	2598	-0-	-6	-0-	137	1	2461	3	N	-0-					-0-
08	2914	N	2623	-0-	-291	-0-	150	1	2473	3	N	-0-					-0-
09	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	142	1	2569	3	N	-0-					-0-
10	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	152	1	2740	3	N	-0-					-0-
11	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	133	1	2613	3	N	-0-					-0-
*12	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	141	1	2732	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BLOCK, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 061897 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	36	1	765	3	N	-0-			-0-
02	700	N	630	-0-	-70	-0-	29	1	601	3	N	-0-			-0-
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	33	1	727	3	N	-0-			-0-
04	780	N	730	-0-	-50	-0-	28	1	702	3	N	-0-			-0-
05	713	N	476	-0-	-237	-0-	16	1	460	3	N	-0-			-0-
06	750	N	214	-0-	-536	-0-	8	1	206	3	N	-0-			-0-
07	744	N	631	-0-	-113	-0-	24	1	607	3	N	-0-			-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	27	1	655	3	N	-0-			-0-
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	25	1	700	3	N	-0-			-0-
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	23	1	666	3	N	-0-			-0-
11	660	N	569	-0-	-91	-0-	19	1	550	3	N	-0-			-0-
*12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	21	1	584	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, N. H. WELL #: 4 RRCID -> 061924 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 6824 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2017 - PLUGGED 09/18/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHARD, D. D. WELL #: 3 RRCID -> 063135 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	26	1	562	3	N	-0-			-0-
02	560	N	498	-0-	-62	-0-	20	1	478	3	N	-0-			-0-
03	589	N	584	-0-	-5	-0-	26	1	558	3	N	-0-			-0-
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	32	1	666	3	N	-0-			-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	26	1	535	3	N	-0-			-0-
06	570	N	507	-0-	-63	-0-	24	1	483	3	N	-0-			-0-
07	682	N	529	-0-	-153	-0-	27	1	502	3	N	-0-			-0-
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	31	1	543	3	N	-0-			-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	29	1	548	3	N	-0-			-0-
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	29	1	548	3	N	-0-			-0-
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	27	1	550	3	N	-0-			-0-
*12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	26	1	524	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM C WELL #: 4 RRCID -> 063360 COMPL. DATE 08/30/1975 TOTAL DEPTH 9008 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 7 RRCID -> 063381 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 7773 PERF. N/A

01	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	108	1	2363	2	N	-0-			-0-
02	1932	N	1800	-0-	-132	-0-	105	1	1695	2	N	-0-			-0-
03	2139	N	1926	-0-	-213	-0-	120	1	1806	2	N	-0-			-0-
04	2400	X	709	-0-	-1691	-0-	40	1	669	3	N	-0-			-0-
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-			-0-
06	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	266	1	3342	2	N	-0-			-0-
07	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	450	1	3923	2	N	-0-			-0-
08	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	407	1	3434	2	N	-0-			-0-
09	3270	X	3190	-0-	-80	-0-	280	1	2910	2	N	-0-			-0-
10	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	253	1	3680	3	N	-0-			-0-
11	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	270	1	3024	3	N	-0-			-0-
12	3379	X	3170	-0-	-209	-0-	249	1	2921	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEREFORD WELL #: 2 RRCID -> 063913 COMPL. DATE 09/08/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BLOCK, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 063918 COMPL. DATE 09/06/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	37	1	784	3	N	56					140
							62	9									
02	812	N	731	-0-	-81	-0-	33	1	681	3	N	15					155
							17	9									
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	36	1	809	3	N	2	140	1			17
							2	9									
04	840	N	764	-0-	-76	-0-	29	1	735	3	N	-0-					17
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	28	1	798	3	N	23					40
							25	9									
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	33	1	849	3	N	3					43
							3	9									
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	30	1	763	3	N	13					56
							14	9									
08	837	N	784	-0-	-53	-0-	31	1	746	3	N	6					62
							7	9									
09	900	N	820	-0-	-80	-0-	28	1	784	3	N	7					69
							8	9									
10	806	N	772	-0-	-34	-0-	25	1	735	3	N	11					80
							12	9									
11	750	N	715	-0-	-35	-0-	24	1	673	3	N	16	53	1			43
							18	9									
*12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	25	1	677	3	N	9					52
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 9,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 064000 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 7429 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	177	1	3905	3	N	19					80
							21	9									
02	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	160	1	3430	3	N	4					84
							4	9									
03	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	173	1	3288	3	N	4					88
							4	9									
04	3780	X	3554	-0-	-226	-0-	171	1	3363	3	N	18	70	1			36
							20	9									
05	3906	X	3336	-0-	-570	-0-	143	1	3193	3	N	-0-					36
06	3780	X	3249	-0-	-531	-0-	140	1	3108	3	N	1					37
							1	9									
07	3906	X	3310	-0-	-596	-0-	159	1	3144	3	N	6					43
							7	9									
08	3658	X	3329	-0-	-329	-0-	153	1	3174	3	N	2					45
							2	9									
09	3540	X	3364	-0-	-176	-0-	153	1	3209	3	N	2					47
							2	9									
10	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	155	1	3190	3	N	5					52
							6	9									
11	3240	X	3132	-0-	-108	-0-	143	1	2987	3	N	2					54
							2	9									
12	3317	X	3205	-0-	-112	-0-	145	1	3052	3	N	7					61
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 40,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 3 RRCID -> 064302 COMPL. DATE 04/03/1975 TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 065203 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 9285 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
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					16
02	308	N	211	-0-	-97	-0-	211	3			Y	-0-					16
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					16
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					16
05	248	N	164	-0-	-84	-0-	164	3			Y	-0-					16
06	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	3			Y	-0-					16
07	279	N	51	-0-	-228	-0-	51	3			Y	-0-					16
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					16
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					16
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					16
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					16
*12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 4,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY, H. B. WELL #: 5 RRCID -> 065463 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 8495 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
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	57	1	1482	3	N	-0-					-0-
02	1652	N	1619	-0-	-33	-0-	68	1	1551	3	N	-0-					-0-
03	1767	N	1669	-0-	-98	-0-	69	1	1600	3	N	-0-					-0-
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	72	1	1552	3	N	-0-					-0-
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	71	1	1586	3	N	-0-					-0-
06	1560	N	1537	-0-	-23	-0-	65	1	1472	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	1494	-0-	-118	-0-	65	1	1429	3	N	-0-					-0-
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	73	1	1571	3	N	-0-					-0-
09	1530	N	1520	-0-	-10	-0-	72	1	1448	3	N	-0-					-0-
10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	72	1	1543	3	N	-0-					-0-
11	1560	N	1481	-0-	-79	-0-	68	1	1413	3	N	-0-					-0-
*12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	76	1	1376	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM B WELL #: 9 RRCID -> 066365 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 8912 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			Y	-0-					8
02	1288	N	1139	-0-	-149	-0-	1139	3			Y	-0-					8
03	1271	N	1003	-0-	-268	-0-	1003	3			Y	-0-					8
04	1200	N	533	-0-	-667	-0-	533	3			Y	-0-					8
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					8
06	960	N	550	-0-	-410	-0-	550	3			Y	-0-					8
07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			Y	-0-					8
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					8
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			Y	-0-					8
10	1457	N	634	-0-	-823	-0-	634	3			Y	-0-					8
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					8
*12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 8,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAL-MEX WELL #: 2 U RRCID -> 066404 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A

01	3565	X	3150	-0-	-415	-0-	138	1	3009	3	N	3					23
							3	9									
02	3388	X	3322	-0-	-66	-0-	137	1	3185	3	N	-0-					23
03	3751	X	3617	-0-	-134	-0-	166	1	3447	3	N	4					27
							4	9									
04	3360	X	3297	-0-	-63	-0-	157	1	3134	3	N	5					32
							6	9									
05	3689	X	3671	-0-	-18	-0-	178	1	3487	3	N	5					37
							6	9									
06	3570	X	3554	-0-	-16	-0-	178	1	3369	3	N	6					43
							7	9									
07	3689	X	3561	-0-	-128	-0-	187	1	3374	3	N	-0-					43
08	3658	X	3442	-0-	-216	-0-	197	1	3243	3	N	2					45
							2	9									
09	3540	X	3283	-0-	-257	-0-	171	1	3110	3	N	2					47
							2	9									
10	3658	X	3419	-0-	-239	-0-	179	1	3239	3	N	1					48
							1	9									
11	3540	X	3259	-0-	-281	-0-	158	1	3100	3	N	1					49
							1	9									
12	3565	X	3356	-0-	-209	-0-	164	1	3186	3	N	5					54
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 40,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 8 U RRCID -> 066575 COMPL. DATE 03/23/1976 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6288 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	6191	-0-	-9	-0-	694	1	5474	3	N	21					133
							23	9									
02	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	699	1	5136	3	N	27					160
							30	9									
03	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	828	1	5699	3	N	37	165	1			32
							41	9									
04	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	776	1	5367	3	N	36					68
							40	9									
05	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	805	1	5620	3	N	34					102
							37	9									
06	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	753	1	5267	3	N	24					126
							26	9									
07	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	779	1	5700	3	N	28					154
							31	9									
08	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	716	1	5503	3	N	20					174
							22	9									
09	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	709	1	5572	3	N	32	93	1			113
							35	9									
10	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	783	1	5602	3	N	28					141
							31	9									
11	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	754	1	5292	3	N	32	134	1			39
							35	9									
*12	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	768	1	5439	3	N	37					76
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 75,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

ZACHARY, H.B. -C- WELL #: 1 RRCID -> 066598 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 7974 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD , WILLIAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 066694 COMPL. DATE 06/08/1976 TOTAL DEPTH 8532 PERF. N/A

01	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4926	3	24	9	N	22					52
02	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	3			N	-0-					52
03	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3432	3	3	9	N	3					55
04	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3124	3	52	9	N	47					102
05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3324	3	8	9	N	7					109
06	3090	X	2880	-0-	-210	-0-	2862	3	18	9	N	16					125
07	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4188	3	21	9	N	19	134	1			10
08	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4282	3	6	9	N	5					15
09	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	3989	3	21	9	N	19					34
10	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3618	3	19	9	N	17					51
11	3090	X	2658	-0-	-432	-0-	2645	3	13	9	N	12					63
*12	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3705	3	10	9	N	9					72

TOTAL GAS PROD: 43,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 066955 COMPL. DATE 04/09/1976 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6472 - 6759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	175	1	476	3	N	-0-					-0-
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	208	1	630	3	N	-0-					-0-
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	267	1	685	3	N	-0-					-0-
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	223	1	544	3	N	-0-					-0-
05	930	N	929	-0-	-1	-0-	263	1	666	3	N	-0-					-0-
06	930	N	861	-0-	-69	-0-	243	1	618	3	N	-0-					-0-
07	806	N	796	-0-	-10	-0-	227	1	569	3	N	-0-					-0-
08	930	N	514	-0-	-416	-0-	141	1	373	3	N	-0-					-0-
09	870	N	752	-0-	-118	-0-	224	1	528	3	N	-0-					-0-
10	806	N	589	-0-	-217	-0-	153	1	436	3	N	-0-					-0-
11	510	N	456	-0-	-54	-0-	150	1	306	3	N	-0-					-0-
*12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	149	1	391	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY WELL #: 1 RRCID -> 067069 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY, H. B. WELL #: 6 RRCID -> 068319 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 8813 PERF. N/A

01	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	143	1	3530	3	N	-0-					-0-
02	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	168	1	3662	3	N	-0-					-0-
03	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	145	1	3228	3	N	-0-					-0-
04	4350	X	3901	-0-	-449	-0-	181	1	3720	3	N	-0-					-0-
05	4495	X	3832	-0-	-663	-0-	171	1	3661	3	N	-0-					-0-
06	4110	X	3663	-0-	-447	-0-	161	1	3502	3	N	-0-					-0-
07	4247	X	3838	-0-	-409	-0-	173	1	3665	3	N	-0-					-0-
08	4030	X	3826	-0-	-204	-0-	177	1	3649	3	N	-0-					-0-
09	3900	X	3273	-0-	-627	-0-	161	1	3112	3	N	-0-					-0-
10	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	186	1	3791	3	N	-0-					-0-
11	3720	X	3697	-0-	-23	-0-	176	1	3521	3	N	-0-					-0-
*12	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	225	1	3833	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 069130 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 8970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
02	784	N	642	-0-	-142	-0-	642	3			N	-0-					-0-
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
*12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR, D. D. WELL #: 13 RRCID -> 069137 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7705 - 7740

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, CHARLES E. WELL #: 8 RRCID -> 069688 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 8934 PERF. N/A

01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	24	1	377	3	Y	-0-					4
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	76	1	1183	3	Y	-0-					4
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	67	1	1116	3	Y	-0-	2	1			2
04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	75	1	1546	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	75	1	1656	3	Y	-0-					-0-
06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	80	1	1707	3	Y	-0-					-0-
07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	84	1	1790	3	Y	-0-					-0-
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	81	1	1827	3	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1797	-0-	-3	-0-	73	1	1724	3	Y	-0-					-0-
10	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	90	1	2033	3	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	75	1	1730	3	Y	-0-					-0-
*12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	74	1	1645	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HAERING - MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 071902 COMPL. DATE 02/11/1977 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					52
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					52
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					52
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					52
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					52
06	900	N	466	-0-	-434	-0-	466	3			N	-0-					52
07	930	N	23	-0-	-907	-0-	23	3			N	-0-					52
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					52
09	480	N	65	-0-	-415	-0-	65	3			N	-0-					52
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					52
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					52
*12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 5,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY, H. B. -C- WELL #: 2 RRCID -> 072249 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6972 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	90	1	2318	3	Y	-0-					15
02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	94	1	2156	3	Y	-0-					15
03	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	100	1	2310	3	Y	-0-					15
04	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	115	1	2466	3	Y	-0-					15
05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	108	1	2419	3	Y	-0-					15
06	2340	N	2279	-0-	-61	-0-	96	1	2183	3	Y	-0-					15
07	2449	N	2445	-0-	-4	-0-	106	1	2339	3	Y	-0-					15
08	2449	N	2278	-0-	-171	-0-	101	1	2177	3	Y	-0-					15
09	2280	N	2255	-0-	-25	-0-	106	1	2149	3	Y	-0-					15
10	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	106	1	2259	3	Y	-0-					15
11	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	114	1	2382	3	Y	-0-					15
*12	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	132	1	2377	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 28,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, D. WELL #: 4 RRCID -> 072567 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES E. WELL #: 9 RRCID -> 072951 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 9877 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ WELL #: 1 RRCID -> 073863 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 6919 PERF. N/A

01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	26	1	150	3	N	-0-					31
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	28	1	174	3	N	-0-					31
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	17	1	107	3	N	-0-					31
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					31
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					31
06	120	N	70	-0-	-50	-0-	10	1	60	3	N	-0-					31
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	8	1	46	3	N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	12	1	75	3	N	-0-					31
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 074076 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BENAVIDES TRACT 4 WELL #: 2 RRCID -> 074781 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 6862 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	26	1	411	3	Y	-0-					3
02	700	N	536	-0-	-164	-0-	32	1	504	3	Y	-0-					3
03	496	N	492	-0-	-4	-0-	28	1	464	3	Y	-0-	1	1			2
04	420	N	143	-0-	-277	-0-	7	1	136	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	26	1	583	3	Y	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	24	1	512	3	Y	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
09	540	N	536	-0-	-4	-0-	22	1	514	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
01	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2150	3	10	9	N	9					66
02	2800	N	2895	-0-	95	95	2895	3			N	-0-					66
03	3100	N	3777	-0-	677	772	3762	3	15	9	N	14					80
04	3000	N	3443	-0-	443	1215	3441	3	2	9	N	2					82
05	4625	X	3410	-0-	-1215	-0-	3402	3	8	9	N	7					89
06	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2942	3	7	9	N	6					95
07	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2940	3	4	9	N	4					99
08	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2802	3	3	9	N	3					102
09	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2669	3	1	9	N	1					103
10	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2740	3	1	9	N	1					104
11	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2640	3	4	9	N	4					108
*12	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2565	3	1	9	N	1					109

TOTAL GAS PROD: 35,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	187	1	1094	3	N	1					6
							1	9									
02	1204	N	881	-0-	-323	-0-	132	1	749	3	N	-0-					6
03	1054	N	925	-0-	-129	-0-	157	1	768	3	N	-0-					6
04	1230	N	1166	-0-	-64	-0-	198	1	968	3	N	-0-					6
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	195	1	896	3	N	-0-					6
06	900	N	849	-0-	-51	-0-	156	1	693	3	N	-0-					6
07	1209	N	1114	-0-	-95	-0-	191	1	923	3	N	-0-					6
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	199	1	926	3	N	-0-					6
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	174	1	756	3	N	-0-					6
10	1116	N	719	-0-	-397	-0-	131	1	588	3	N	-0-					6
11	1080	N	937	-0-	-143	-0-	169	1	768	3	N	-0-					6
*12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	149	1	633	3	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 11,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	190	1	635	3	N	-0-					17
02	1092	N	729	-0-	-363	-0-	163	1	566	3	N	-0-					17
03	992	N	730	-0-	-262	-0-	181	1	549	3	N	-0-					17
04	810	N	522	-0-	-288	-0-	68	1	450	3	N	4					21
							4	9									
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	121	1	838	3	N	-0-					21
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	107	1	626	3	N	4					25
							4	9									
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	136	1	745	3	N	-0-					25
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	238	1	1324	3	N	-0-					25
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	146	1	635	3	N	-0-					25
10	868	N	827	-0-	-41	-0-	161	1	666	3	N	-0-					25
11	930	N	870	-0-	-60	-0-	158	1	712	3	N	-0-					25
*12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	133	1	984	3	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 10,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ZACHRY, H.B. -D WELL #: 1 RRCID -> 082019 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 6579 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4897	-0-	-218	-0-	191	1	4706	3	Y	-0-					39
02	5068	X	4865	-0-	-203	-0-	213	1	4643	3	Y	8					47
							9	9									
03	5611	X	4514	-0-	-1097	-0-	194	1	4320	3	Y	-0-					47
04	5130	X	4721	-0-	-409	-0-	217	1	4443	3	Y	55					102
							61	9									
05	5394	X	4888	-0-	-506	-0-	214	1	4585	3	Y	81					183
							89	9									
06	5220	X	4673	-0-	-547	-0-	205	1	4462	3	Y	5					188
							6	9									
07	5394	X	4575	-0-	-819	-0-	206	1	4369	3	Y	-0-					188
08	4898	X	4721	-0-	-177	-0-	219	1	4502	3	Y	-0-					188
09	4740	X	4238	-0-	-502	-0-	209	1	4029	3	Y	-0-					188
10	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	221	1	4493	3	Y	-0-					188
11	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	214	1	4277	3	Y	-0-					188
*12	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	281	1	4782	3	Y	-0-					188

TOTAL GAS PROD: 56,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082694 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6234 - 6542

01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	146	1	574	3	N	-0-					-0-
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	126	1	483	3	N	-0-					-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	129	1	462	3	N	-0-					-0-
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	140	1	567	3	N	-0-					-0-
05	682	N	578	-0-	-104	-0-	134	1	444	3	N	-0-					-0-
06	570	N	406	-0-	-164	-0-	95	1	311	3	N	-0-					-0-
07	744	N	709	-0-	-35	-0-	182	1	527	3	N	-0-					-0-
08	589	N	199	-0-	-390	-0-	57	1	142	3	N	-0-					-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	179	1	457	3	N	-0-					-0-
10	713	N	449	-0-	-264	-0-	113	1	336	3	N	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	116	1	349	3	N	-0-					-0-
*12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	190	1	388	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENDRICK WELL #: 2 RRCID -> 082819 COMPL. DATE 05/06/1979 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6532 - 6674

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 092268 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7991 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	700	3	3	9	N	3					45
02	868	N	776	-0-	-92	-0-	775	3	1	9	N	1					46
03	899	N	630	-0-	-269	-0-	628	3	2	9	N	2					48
04	690	N	396	-0-	-294	-0-	396	3			N	-0-					48
05	868	N	195	-0-	-673	-0-	193	3	2	9	N	2					50
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					50
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	623	3	10	9	N	9					59
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					59
09	750	N	319	-0-	-431	-0-	319	3			N	-0-					59
10	620	N	192	-0-	-428	-0-	192	3			N	-0-					59
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					59
*12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	254	3	4	9	N	4					63

TOTAL GAS PROD: 5,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

HUBBARD, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 093206 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 7692 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	197	3	2	9	Y	2					18
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					18
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					18
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					18
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	304	3	1	9	Y	1					19
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					19
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					19
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					19
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					19
10	403	N	277	-0-	-126	-0-	277	3			Y	-0-					19
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					19
*12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 2,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CLARK, N. H. WELL #: 6 RRCID -> 095235 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6289 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	69	1	152	3	N	-0-					-0-
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	65	1	126	3	N	-0-					-0-
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	81	1	130	3	N	-0-					-0-
04	210	N	145	-0-	-65	-0-	45	1	100	3	N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	63	1	159	3	N	-0-					-0-
06	210	N	188	-0-	-22	-0-	61	1	127	3	N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	53	1	118	3	N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	100	1	228	3	N	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	102	1	243	3	N	-0-					-0-
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	57	1	131	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ZACHRY WELL #: 13 RRCID -> 098151 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6785 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	21	1	550	3	N	-0-					-0-
02	616	N	611	-0-	-5	-0-	26	1	585	3	N	-0-					-0-
03	775	N	717	-0-	-58	-0-	30	1	687	3	N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	27	1	580	3	N	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	32	1	719	3	N	-0-					-0-
06	690	N	680	-0-	-10	-0-	29	1	651	3	N	-0-					-0-
07	620	N	588	-0-	-32	-0-	25	1	563	3	N	-0-					-0-
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	36	1	772	3	N	-0-					-0-
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	33	1	671	3	N	-0-					-0-
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	33	1	695	3	N	-0-					-0-
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	37	1	771	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY WELL #: 20 RRCID -> 113804 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6876 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY, H. B. WELL #: 21 RRCID -> 116623 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6464 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	3	N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-
05	155	N	28	-0-	-127	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
06	210	N	127	-0-	-83	-0-	5	1	122	3	N	-0-					-0-
07	155	N	94	-0-	-61	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
10	93	N	36	-0-	-57	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
*12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118508 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6033 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	239	1	941	3	N	-0-			58
02	1064	N	1017	-0-	-47	-0-	211	1	806	3	N	-0-			58
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	227	1	811	3	N	-0-			58
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	276	1	1115	3	N	-0-			58
05	1116	N	982	-0-	-134	-0-	228	1	754	3	N	-0-			58
06	990	N	884	-0-	-106	-0-	207	1	677	3	N	-0-			58
07	1426	N	969	-0-	-457	-0-	249	1	719	3	N	1			59
							1	9							
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	356	1	889	3	N	-0-			59
09	870	N	620	-0-	-250	-0-	174	1	446	3	N	-0-			59
10	961	N	854	-0-	-107	-0-	215	1	639	3	N	-0-			59
11	1200	N	676	-0-	-524	-0-	168	1	508	3	N	-0-			59
*12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	270	1	552	3	N	-0-			59

TOTAL GAS PROD: 11,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CLARK, N. H. WELL #: 8 RRCID -> 119444 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7170 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	82	1	1799	3	N	-0-			-0-
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	68	1	1467	3	N	-0-			-0-
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	89	1	1684	3	N	-0-			-0-
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	90	1	1764	3	N	-0-			-0-
05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	80	1	1776	3	N	-0-			-0-
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	72	1	1603	3	N	-0-			-0-
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	86	1	1706	3	N	-0-			-0-
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	81	1	1678	3	N	-0-			-0-
09	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	82	1	1712	3	N	-0-			-0-
10	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	86	1	1761	3	N	-0-			-0-
11	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	80	1	1671	3	N	4			4
							4	9							
*12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	80	1	1691	3	N	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 21,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

COG MALAKOFF-PETERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 120996 COMPL. DATE 03/08/1986 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6352 - 6467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	60	1	345	3	N	-0-			48
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	49	1	301	3	N	-0-			48
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	56	1	344	3	N	-0-			48
04	390	N	359	-0-	-31	-0-	48	1	311	3	N	-0-			48
05	403	N	352	-0-	-51	-0-	46	1	306	3	N	-0-			48
06	390	N	337	-0-	-53	-0-	47	1	290	3	N	-0-			48
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	56	1	300	3	N	-0-			48
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	46	1	303	3	N	-0-			48
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	49	1	300	3	N	-0-			48
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	47	1	303	3	N	-0-			48
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	50	1	288	3	N	-0-			48
*12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	53	1	294	3	N	-0-			48

TOTAL GAS PROD: 4,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 20 RRCID -> 139411 COMPL. DATE 09/04/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6103 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	149	1	3099	3	N	-0-					77
02	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	133	1	2989	3	N	1					78
							1	9									
03	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	162	1	3359	3	N	-0-					78
04	3270	X	3144	-0-	-126	-0-	150	1	2994	3	N	-0-					78
05	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	177	1	3473	3	N	-0-					78
06	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	176	1	3321	3	N	-0-					78
07	3379	X	3376	-0-	-3	-0-	178	1	3196	3	N	2					80
							2	9									
08	3379	X	3201	-0-	-178	-0-	183	1	3009	3	N	8					88
							9	9									
09	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	187	1	3387	3	N	-0-	80	1			8
10	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	189	1	3416	3	N	-0-					8
11	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	172	1	3392	3	N	-0-					8
*12	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	190	1	3690	3	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 41,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 16 RRCID -> 154166 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6689 - 6694

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO BLANCO WELL #: 5 RRCID -> 157784 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6713 - 6758

01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	17	1	432	3	N	-0-					14
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	18	1	418	3	N	-0-					14
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	N	-0-					14
04	420	N	255	-0-	-165	-0-	11	1	244	3	N	-0-					14
05	496	N	6	-0-	-490	-0-	6	3			N	-0-					14
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	13	1	292	3	N	-0-					14
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	11	1	250	3	N	-0-					14
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	3	N	-0-					14
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					14
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					14
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	24	1	497	3	N	-0-					14
*12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	18	1	326	3	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 3,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 25 RRCID -> 158391 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6284 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO BLANCO WELL #: 4 RRCID -> 159455 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6278 - 6680

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	44	1	1131	3	N	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	21	1	485	3	N	-0-					-0-
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	24	1	557	3	N	-0-					-0-
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	31	1	676	3	N	-0-					-0-
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	39	1	876	3	N	-0-					-0-
06	570	N	567	-0-	-3	-0-	24	1	543	3	N	-0-					-0-
07	713	N	580	-0-	-133	-0-	25	1	555	3	N	-0-					-0-
08	713	N	560	-0-	-153	-0-	25	1	535	3	N	-0-					-0-
09	570	N	492	-0-	-78	-0-	23	1	469	3	N	-0-					-0-
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	31	1	655	3	N	-0-					-0-
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	31	1	644	3	N	-0-					-0-
*12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	37	1	670	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 8 RRCID -> 162560 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7578

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	41	1	904	3	N	-0-					-0-
02	924	N	826	-0-	-98	-0-	37	1	789	3	N	-0-					-0-
03	713	N	623	-0-	-90	-0-	31	1	592	3	N	-0-					-0-
04	900	N	497	-0-	-403	-0-	24	1	473	3	N	-0-					-0-
05	930	N	522	-0-	-408	-0-	22	1	500	3	N	-0-					-0-
06	600	N	401	-0-	-199	-0-	17	1	384	3	N	-0-					-0-
07	527	N	406	-0-	-121	-0-	20	1	386	3	N	-0-					-0-
08	527	N	252	-0-	-275	-0-	12	1	240	3	N	-0-					-0-
09	390	N	273	-0-	-117	-0-	12	1	261	3	N	-0-					-0-
10	403	N	281	-0-	-122	-0-	13	1	268	3	N	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	393	3	N	-0-					-0-
*12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	22	1	453	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR WELL #: 38 RRCID -> 189724 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	1752	-0-	-1286	-0-	83	1	1669	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	1488	-0-	-1256	-0-	63	1	1425	2	N	-0-					-0-
03	2511	X	2056	-0-	-455	-0-	89	1	1967	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1506	-0-	-204	-0-	71	1	1435	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1617	-0-	-26	-0-	69	1	1548	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1940	-0-	-40	-0-	84	1	1856	2	N	-0-					-0-
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	72	1	1509	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1612	N	1099	-0-	-513	-0-	49	1	1050	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	1561	-0-	-389	-0-	70	1	1491	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
11	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	112	1	2402	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	134	1	2830	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 20,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HACHAR WELL #: 40 RRCID -> 190001 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6658 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	99	1	1979	3	N	-0-					-0-
02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	94	1	2120	3	N	-0-					-0-
03	2387	N	2125	-0-	-262	-0-	92	1	2033	3	N	-0-					-0-
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	101	1	2064	3	N	-0-					-0-
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	90	1	2006	3	N	-0-					-0-
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	82	1	1820	3	N	-0-					-0-
07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	102	1	2137	3	N	-0-					-0-
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	88	1	1890	3	N	-0-					-0-
09	1860	N	1534	-0-	-326	-0-	68	1	1466	3	N	-0-					-0-
10	1922	N	1564	-0-	-358	-0-	69	1	1495	3	N	-0-					-0-
11	1860	N	1448	-0-	-412	-0-	64	1	1384	3	N	-0-					-0-
*12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	56	1	1178	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D. MARTINEZ WELL #: 14 RRCID -> 219359 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7459 - 7597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	118	1	1350	3	N	-0-					48
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	113	1	1404	3	N	13					61
							14	9									
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	134	1	1482	3	N	-0-					61
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	129	1	1377	3	N	-0-					61
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	75	1	1564	3	N	9					70
							10	9									
06	1500	N	1472	-0-	-28	-0-	64	1	1408	3	N	-0-					70
07	1550	N	1368	-0-	-182	-0-	72	1	1295	3	N	1	44	1			27
							1	9									
08	1550	N	1386	-0-	-164	-0-	73	1	1313	3	N	-0-					27
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	72	1	1403	3	N	3					30
							3	9									
10	1364	N	1098	-0-	-266	-0-	71	1	1027	3	N	-0-					30
11	1350	N	1007	-0-	-343	-0-	77	1	930	3	N	-0-					30
*12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	88	1	1212	3	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 16,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 42 RRCID -> 241646 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6308 - 6469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR, D. D. WELL #: 43 RRCID -> 243339 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6311 - 7850

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRAN INVESTMENTS, INC. 282790
SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075829 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 8164 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD, WILLIAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 060575 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7946 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	231	1	624	2	N	-0-					14
							193	3									
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	225	1	541	2	N	-0-					14
							168	3									
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	246	1	645	2	N	-0-					14
							203	3									
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	269	1	691	2	N	-0-					14
							225	3									
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	285	1	697	2	N	-0-					14
							268	3									
*06	1050	N	1035	-0-	-15	-0-	243	1	584	2	N	-0-					14
							208	3									
*07	1240	N	974	-0-	-266	-0-	229	1	544	2	N	-0-					14
							201	3									
*08	1240	N	972	-0-	-268	-0-	221	1	547	2	N	-0-					14
							204	3									
*09	1050	N	898	-0-	-152	-0-	220	1	497	2	N	-0-					14
							181	3									
*10	961	N	935	-0-	-26	-0-	219	1	523	2	N	-0-					14
							193	3									
*11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	268	1	631	2	N	-0-					14
							224	3									
*12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	278	1	674	2	N	-0-					14
							242	3									

TOTAL GAS PROD: 12,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 060576 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7880 - 7910

01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	3	N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	N	-0-					-0-
*12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 062964 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

01	775	N	735	-0-	-40	-0-	37	1	698	3	N	-0-					-0-
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	31	1	650	3	N	-0-					-0-
03	744	N	722	-0-	-22	-0-	30	1	692	3	N	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	36	1	698	3	N	-0-					-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	40	1	746	3	N	-0-					-0-
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	35	1	714	3	N	-0-					-0-
07	744	N	732	-0-	-12	-0-	33	1	699	3	N	-0-					-0-
08	775	N	732	-0-	-43	-0-	48	1	684	3	N	-0-					-0-
09	750	N	676	-0-	-74	-0-	36	1	640	3	N	-0-					-0-
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	39	1	709	3	N	-0-					-0-
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	42	1	764	3	N	-0-					-0-
*12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	43	1	769	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 063691 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	68	1	1280	3	Y	-0-					-0-
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	56	1	1154	3	Y	-0-					-0-
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	55	1	1281	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1260	-0-	-30	-0-	63	1	1197	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1242	-0-	-91	-0-	64	1	1178	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1168	-0-	-122	-0-	55	1	1113	3	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1206	-0-	-96	-0-	54	1	1152	3	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1144	-0-	-96	-0-	76	1	1068	3	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1032	-0-	-138	-0-	55	1	977	3	Y	-0-					-0-
10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	68	1	1228	3	Y	-0-					-0-
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	66	1	1208	3	Y	-0-					-0-
*12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	68	1	1225	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 065462 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 8089 PERF. N/A

01	3534	X	3452	-0-	-82	-0-	173	1	3279	3	Y	-0-					-0-
02	3192	X	3173	-0-	-19	-0-	146	1	3027	3	Y	-0-					-0-
03	3534	X	2892	-0-	-642	-0-	119	1	2773	3	Y	-0-					-0-
04	3330	X	3174	-0-	-156	-0-	157	1	3017	3	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3389	-0-	-114	-0-	174	1	3215	3	Y	-0-					-0-
06	3390	X	3288	-0-	-102	-0-	155	1	3133	3	Y	-0-					-0-
07	3503	X	3482	-0-	-21	-0-	156	1	3326	3	Y	-0-					-0-
08	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	230	1	3249	3	Y	-0-					-0-
09	3300	X	3054	-0-	-246	-0-	164	1	2890	3	Y	-0-					-0-
10	3472	X	3276	-0-	-196	-0-	171	1	3105	3	Y	-0-					-0-
11	3360	X	3238	-0-	-122	-0-	168	1	3070	3	Y	-0-					-0-
12	3472	X	3439	-0-	-33	-0-	181	1	3258	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 10 RRCID -> 065882 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7928 - 8012

01	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	376	1	7124	3	Y	46	46	1				21	
							51	9											
02	6804	X	6397	-0-	-407	-0-	293	1	6071	3	Y	30	34	1				17	
							33	9											
03	7533	X	6909	-0-	-624	-0-	283	1	6592	3	Y	31	37	1				11	
							34	9											
04	7320	X	6941	-0-	-379	-0-	342	1	6552	3	Y	43	47	1				7	
							47	9											
05	7564	X	7427	-0-	-137	-0-	379	1	7026	3	Y	20	14	1				13	
							22	9											
06	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	346	1	7019	3	Y	27	24	1				16	
							30	9											
07	7161	X	7137	-0-	-24	-0-	317	1	6795	3	Y	23	23	1				16	
							25	9											
08	7440	X	7069	-0-	-371	-0-	465	1	6578	3	Y	24	16	1				24	
							26	9											
09	7410	X	5970	-0-	-1440	-0-	319	1	5623	3	Y	25	38	1				11	
							28	9											
10	6634	X	6043	-0-	-591	-0-	314	1	5688	3	Y	37	41	1				7	
							41	9											
11	6420	X	5883	-0-	-537	-0-	304	1	5560	3	Y	17	24	1				-0-	
							19	9											
12	6634	X	6093	-0-	-541	-0-	317	1	5714	3	Y	56	41	1				15	
							62	9											

TOTAL GAS PROD: 80,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 067198 COMPL. DATE 07/03/1976 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	3609	2	1113	3	Y	-0-					-0-
02	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	3245	2	1007	3	Y	-0-					-0-
03	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	3549	2	1116	3	Y	-0-					-0-
04	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	3353	2	1090	3	Y	-0-					-0-
05	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	3409	2	1312	3	Y	-0-					-0-
*06	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	3346	2	1194	3	Y	-0-					-0-
*07	4557	X	4290	-0-	-267	-0-	3133	2	1157	3	Y	-0-					-0-
*08	4557	X	4320	-0-	-237	-0-	3146	2	1174	3	Y	-0-					-0-
*09	4410	X	4366	-0-	-44	-0-	3206	2	1160	3	Y	-0-					-0-
*10	4712	X	4325	-0-	-387	-0-	3163	2	1162	3	Y	-0-					-0-
*11	4530	X	4208	-0-	-322	-0-	3108	2	1100	3	Y	-0-					-0-
12	4526	X	4305	-0-	-221	-0-	3166	2	1139	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ,J.E. WELL #: 1 RRCID -> 069290 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	175	1	3838	3	Y	31					46
							34	9									
02	3584	X	3385	-0-	-199	-0-	144	1	3213	3	Y	25					71
							28	9									
03	3968	X	3543	-0-	-425	-0-	145	1	3372	3	Y	24					95
							26	9									
04	3960	X	3821	-0-	-139	-0-	160	1	3607	3	Y	49	102	1			42
							54	9									
05	4061	X	3893	-0-	-168	-0-	165	1	3706	3	Y	20					62
							22	9									
06	3930	X	3877	-0-	-53	-0-	148	1	3700	3	Y	26					88
							29	9									
07	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	178	1	3869	3	Y	25					113
							28	9									
08	3937	X	3853	-0-	-84	-0-	170	1	3657	3	Y	24	100	1			37
							26	9									
09	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	178	1	3823	3	Y	18					55
							20	9									
10	4061	X	4021	-0-	-40	-0-	182	1	3806	3	Y	30					85
							33	9									
11	3930	X	3545	-0-	-385	-0-	163	1	3349	3	Y	30					115
							33	9									
12	4154	X	3359	-0-	-795	-0-	118	1	3216	3	Y	23	122	1			16
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 45,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

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
01	620	N	598	-0-	-22	-0-	30	1	568	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	25	1	507	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	565	-0-	-24	-0-	23	1	542	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	562	-0-	-8	-0-	28	1	534	3	Y	-0-					-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	32	1	583	3	Y	-0-					-0-
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	28	1	569	3	Y	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	27	1	585	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	616	-0-	-4	-0-	41	1	575	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	578	-0-	-22	-0-	31	1	547	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	582	-0-	-38	-0-	30	1	552	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	566	-0-	-34	-0-	29	1	537	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	548	-0-	-41	-0-	29	1	519	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 070524 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCANN, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 071293 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

01	2449	N	2312	-0-	-137	-0-	1767	2	545	3	N	-0-					4
02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	1676	2	520	3	N	-0-					4
03	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	1892	2	595	3	N	-0-					4
04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	1778	2	578	3	N	-0-					4
05	2418	N	2323	-0-	-95	-0-	1678	2	645	3	N	-0-					4
*06	2400	N	1754	-0-	-646	-0-	1293	2	461	3	N	-0-					4
*07	2449	N	1496	-0-	-953	-0-	1093	2	403	3	N	-0-					4
*08	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	1746	2	651	3	N	-0-					4
*09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	1606	2	581	3	N	-0-					4
*10	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	1704	2	626	3	N	-0-					4
*11	2310	N	2262	-0-	-48	-0-	1670	2	592	3	N	-0-					4
*12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	1713	2	616	3	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 26,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN - HAYNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071616 COMPL. DATE 05/23/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

01	2418	N	2277	-0-	-141	-0-	2277	3			N	-0-					27
02	2184	N	2151	-0-	-33	-0-	2151	3			N	-0-					27
03	2387	N	2318	-0-	-69	-0-	2318	3			N	-0-					27
04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					27
05	2387	N	2350	-0-	-37	-0-	2350	3			N	-0-					27
06	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2261	3	6	9	N	5					32
07	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					32
08	2356	N	2335	-0-	-21	-0-	2335	3			N	-0-					32
09	2280	N	2244	-0-	-36	-0-	2244	3			N	-0-					32
10	2325	N	2324	-0-	-1	-0-	2324	3			N	-0-					32
11	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					32
12	2325	N	2250	-0-	-75	-0-	2248	3	2	9	N	2					34

TOTAL GAS PROD: 27,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071961 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 8382 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	1029	2	317	3	N	-0-					4
02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1090	2	338	3	N	-0-					4
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1191	2	374	3	N	-0-					4
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1179	2	383	3	N	-0-					4
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1143	2	439	3	N	1					5
							1	9									
*06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1130	2	404	3	N	-0-					5
*07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1192	2	440	3	N	-0-					5
*08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1086	2	405	3	N	-0-					5
*09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	999	2	361	3	N	-0-					5
*10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1062	2	390	3	N	2					7
							2	9									
*11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1074	2	380	3	N	1					8
							1	9									
*12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1110	2	400	3	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 17,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MCMAHAN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 072949 COMPL. DATE 08/21/1977 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	446	-0-	-19	-0-	50	1	385	3	Y	10					13
							11	9									
02	420	N	409	-0-	-11	-0-	42	1	367	3	Y	-0-					13
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	46	1	438	3	Y	-0-					13
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	47	1	402	3	Y	-0-					13
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	55	1	443	3	Y	-0-					13
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	47	1	448	3	Y	-0-					13
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	59	1	455	3	Y	-0-					13
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	66	1	415	3	Y	-0-					13
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	60	1	446	3	Y	-0-					13
10	496	N	418	-0-	-78	-0-	59	1	359	3	Y	-0-					13
11	480	N	425	-0-	-55	-0-	57	1	368	3	Y	-0-					13
12	496	N	439	-0-	-57	-0-	63	1	376	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 5,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 074290 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9036 - 9149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	236	1	3754	3	Y	-0-					13
02	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	238	1	3778	3	Y	-0-					13
03	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	323	1	5122	3	Y	7					20
							8	9									
04	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	300	1	4528	3	Y	3	12	1			11
							3	9									
05	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	267	1	4094	3	Y	2					13
							2	9									
06	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	257	1	3874	3	Y	4					17
							4	9									
07	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	318	1	4858	3	Y	1					18
							1	9									
08	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	359	1	5327	3	Y	5					23
							6	9									
09	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	320	1	4796	3	Y	3	14	1			12
							3	9									
10	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	330	1	4736	3	Y	2					14
							2	9									
11	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	245	1	4410	3	Y	1					15
							1	9									
*12	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	292	1	4378	3	Y	8	15	1			8
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 57,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 18 RRCID -> 074664 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	86	-0-	-34	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	3	Y	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	Y	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	Y	-0-					-0-
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2697	N	2569	-0-	-128	-0-	113	1	2456	3	Y	-0-					40
02	2436	N	2324	-0-	-112	-0-	99	1	2225	3	Y	-0-					40
03	2697	N	2694	-0-	-3	-0-	110	1	2570	3	Y	13					53
							14	9									
04	2880	X	2698	-0-	-182	-0-	115	1	2583	3	Y	-0-					53
05	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	130	1	2919	3	Y	12					65
							13	9									
06	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	113	1	2816	3	Y	-0-					65
07	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	133	1	2891	3	Y	37					102
							41	9									
08	3069	X	3061	-0-	-8	-0-	136	1	2925	3	Y	-0-	92	1			10
09	2970	X	2845	-0-	-125	-0-	127	1	2718	3	Y	-0-					10
10	3007	N	2891	-0-	-116	-0-	131	1	2738	3	Y	20					30
							22	9									
11	2910	N	2660	-0-	-250	-0-	123	1	2537	3	Y	-0-					30
12	2945	N	2648	-0-	-297	-0-	94	1	2554	3	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 33,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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
01	3131	X	2728	-0-	-403	-0-	370	1	2358	3	N	-0-					37
02	2828	X	2693	-0-	-135	-0-	400	1	2293	3	N	-0-					37
03	3131	X	2780	-0-	-351	-0-	480	1	2300	3	N	-0-					37
04	3420	X	2960	-0-	-460	-0-	460	1	2500	3	N	-0-					37
05	2976	X	2510	-0-	-466	-0-	370	1	2112	3	N	25					62
							28	9									
06	2880	X	2802	-0-	-78	-0-	440	1	2362	3	N	-0-					62
07	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	470	1	2689	3	N	-0-					62
08	3069	X	3052	-0-	-17	-0-	495	1	2557	3	N	-0-					62
09	2970	X	2677	-0-	-293	-0-	390	1	2264	3	N	21					83
							23	9									
10	3162	X	3135	-0-	-27	-0-	450	1	2685	3	N	-0-					83
11	3060	X	1972	-0-	-1088	-0-	260	1	1712	3	N	-0-					83
*12	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	580	1	2880	3	N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 33,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 17 RRCID -> 075414 COMPL. DATE 01/28/1978 TOTAL DEPTH 8511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075416 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 8950 PERF. N/A

01	1984	N	1595	-0-	-389	-0-	161	1	1434	3	Y	-0-					-0-
02	1792	N	1604	-0-	-188	-0-	82	1	1522	3	Y	-0-					-0-
03	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	102	1	1903	3	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	136	1	1604	3	Y	-0-					-0-
05	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	230	1	1974	3	Y	-0-					-0-
06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	190	1	1682	3	Y	-0-					-0-
07	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	207	1	1644	3	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1887	-0-	-4	-0-	228	1	1659	3	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1731	-0-	-99	-0-	173	1	1558	3	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1718	-0-	-142	-0-	202	1	1516	3	Y	-0-					-0-
11	1830	N	1535	-0-	-295	-0-	188	1	1347	3	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1580	-0-	-218	-0-	166	1	1414	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077563 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7090 - 7157

01	5239	X	5045	-0-	-194	-0-	428	1	4617	3	Y	-0-					11
02	4984	X	4809	-0-	-175	-0-	342	1	4426	3	Y	37					48
							41	9									
03	5518	X	4350	-0-	-1168	-0-	333	1	4017	3	Y	-0-					48
04	5340	X	2816	-0-	-2524	-0-	288	1	2509	3	Y	17					65
							19	9									
05	5332	X	4750	-0-	-582	-0-	380	1	4360	3	Y	9					74
							10	9									
06	5160	X	4250	-0-	-910	-0-	327	1	3923	3	Y	-0-					74
07	5332	X	4256	-0-	-1076	-0-	392	1	3864	3	Y	-0-					74
08	4743	X	4449	-0-	-294	-0-	386	1	4063	3	Y	-0-	62	1			12
09	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	378	1	4393	3	Y	27					39
							30	9									
10	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	393	1	4416	3	Y	-0-					39
11	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	353	1	3976	3	Y	26					65
							29	9									
12	4960	X	4584	-0-	-376	-0-	295	1	4289	3	Y	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 53,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAYMOND, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 077962 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	47	1	250	3	N	14					14
							15	9									
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	51	1	266	3	N	-0-					14
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	55	1	284	3	N	-0-					14
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	46	1	243	3	N	16	26	1			4
							18	9									
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	60	1	295	3	N	-0-					4
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	45	1	236	3	N	-0-					4
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	96	1	474	3	N	18					22
							20	9									
08	310	N	254	-0-	-56	-0-	45	1	209	3	N	-0-					22
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	72	1	341	3	N	-0-					22
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	61	1	292	3	N	-0-					22
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	57	1	268	3	N	-0-					22
*12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	54	1	245	3	N	19					41
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 4,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 078042 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

01	2294	N	1265	-0-	-1029	-0-	75	1	1190	3	Y	-0-					5
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	99	1	1587	3	Y	-0-					5
03	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	165	1	2624	3	Y	2					7
							2	9									
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	119	1	1797	3	Y	1	6	1			2
							1	9									
05	1705	N	1651	-0-	-54	-0-	101	1	1549	3	Y	1					3
							1	9									
06	1650	N	1541	-0-	-109	-0-	95	1	1445	3	Y	1					4
							1	9									
07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	116	1	1767	3	Y	1					5
							1	9									
08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	114	1	1699	3	Y	2					7
							2	9									
09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	115	1	1722	3	Y	1	6	1			2
							1	9									
10	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	128	1	1830	3	Y	1					3
							1	9									
11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	100	1	1786	3	Y	1					4
							1	9									
*12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	126	1	1886	3	Y	3	6	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 22,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 078491 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 8280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	664	1	5898	3	Y	28					62
							31	9									
02	6104	X	5572	-0-	-532	-0-	472	1	5079	3	Y	19	72	1			9
							21	9									
03	6758	X	6429	-0-	-329	-0-	528	1	5901	3	Y	-0-					9
04	6030	X	5838	-0-	-192	-0-	508	1	5276	3	Y	49					58
							54	9									
05	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	566	1	5649	3	Y	27	75	1			10
							30	9									
06	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	459	1	6067	3	Y	-0-					10
07	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	567	1	5711	3	Y	46					56
							51	9									
08	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	730	1	5791	3	Y	34					90
							37	9									
09	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	706	1	5575	3	Y	20	101	1			9
							22	9									
10	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	731	1	5834	3	Y	20					29
							22	9									
11	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	647	1	5668	3	Y	14					43
							15	9									
*12	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	684	1	5659	3	Y	50	75	1			18
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 75,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 081205 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9182 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11434	X	11434	-0-	-0-	-0-	675	1	10759	3	Y	-0-					20
02	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	493	1	7826	3	Y	-0-					20
03	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	510	1	8075	3	Y	16					36
							18	9									
04	DLQ G-10		7734	-0-	7734	7734	481	1	7246	3	Y	6	24	1			18
							7	9									
05	DLQ G-10		7131	-0-	7131	14865	436	1	6691	3	Y	4					22
							4	9									
06	21443	X	6578	-0-	-14865	-0-	408	1	6162	3	Y	7					29
							8	9									
07	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	500	1	7637	3	Y	-0-					29
08	8618	X	7793	-0-	-825	-0-	492	1	7289	3	Y	11					40
							12	9									
09	7740	X	7659	-0-	-81	-0-	479	1	7176	3	Y	4	28	1			16
							4	9									
10	8060	X	7375	-0-	-685	-0-	480	1	6892	3	Y	3					19
							3	9									
11	7800	X	7152	-0-	-648	-0-	376	1	6773	3	Y	3					22
							3	9									
12	8060	X	7403	-0-	-657	-0-	462	1	6924	3	Y	15	28	1			9
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 95,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MACMAHON, P.A. WELL #: 3 RRCID -> 082526 COMPL. DATE 05/12/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6365 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3248	-0-	-131	-0-	513	1	2720	3	N	14					51
							15	9									
02	3052	X	2885	-0-	-167	-0-	459	1	2426	3	N	-0-					51
03	3379	X	3105	-0-	-274	-0-	505	1	2600	3	N	-0-					51
04	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	514	1	2679	3	N	16	56	1			11
							18	9									
05	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	540	1	2633	3	N	-0-					11
06	2940	X	2932	-0-	-8	-0-	475	1	2457	3	N	-0-					11
07	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	524	1	2576	3	N	17					28
							19	9									
08	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	555	1	2578	3	N	-0-					28
09	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	518	1	2453	3	N	-0-					28
10	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	559	1	2674	3	N	-0-					28
11	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	523	1	2490	3	N	-0-					28
12	3038	X	2959	-0-	-79	-0-	526	1	2412	3	N	19					47
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 36,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 090246 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7894 - 7935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 093013 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9334 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	118	1	1871	3	Y	2					11
							2	9									
02	1764	N	1742	-0-	-22	-0-	103	1	1639	3	Y	-0-					11
03	1953	N	1906	-0-	-47	-0-	113	1	1791	3	Y	2					13
							2	9									
04	1920	N	1824	-0-	-96	-0-	114	1	1709	3	Y	1	7	1			7
							1	9									
05	1922	N	1897	-0-	-25	-0-	116	1	1780	3	Y	1					8
							1	9									
06	1830	N	1785	-0-	-45	-0-	111	1	1672	3	Y	2					10
							2	9									
07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	118	1	1796	3	Y	-0-					10
08	1891	N	1842	-0-	-49	-0-	116	1	1723	3	Y	3					13
							3	9									
09	1800	N	1739	-0-	-61	-0-	109	1	1629	3	Y	1	8	1			6
							1	9									
10	1891	N	1820	-0-	-71	-0-	118	1	1701	3	Y	1					7
							1	9									
11	1770	N	1657	-0-	-113	-0-	87	1	1569	3	Y	1					8
							1	9									
12	1798	N	1636	-0-	-162	-0-	102	1	1530	3	Y	4	7	1			5
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 21,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	2821	X	2255	-0-	-566	-0-	99	1	2156	3	Y	-0-					-0-
02	2548	X	2019	-0-	-529	-0-	86	1	1933	3	Y	-0-					-0-
03	2821	X	2299	-0-	-522	-0-	95	1	2204	3	Y	-0-					-0-
04	2580	X	2501	-0-	-79	-0-	106	1	2395	3	Y	-0-					-0-
05	2449	X	2398	-0-	-51	-0-	102	1	2296	3	Y	-0-					-0-
06	2220	X	2118	-0-	-102	-0-	81	1	2037	3	Y	-0-					-0-
07	2573	N	2079	-0-	-494	-0-	92	1	1987	3	Y	-0-					-0-
08	2387	N	2053	-0-	-334	-0-	91	1	1962	3	Y	-0-					-0-
09	2130	N	1415	-0-	-715	-0-	63	1	1352	3	Y	-0-					-0-
10	2077	N	1796	-0-	-281	-0-	82	1	1714	3	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1967	-0-	-13	-0-	91	1	1876	3	Y	-0-					-0-
*12	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	64	1	1750	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099142 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8013 - 8140

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 107084 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9274 - 9356

01	2356	N	2209	-0-	-147	-0-	130	1	2079	3	Y	-0-					7
02	2128	N	1979	-0-	-149	-0-	118	1	1861	3	Y	-0-					7
03	2232	N	2207	-0-	-25	-0-	131	1	2070	3	Y	5					12
							6	9									
04	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	136	1	2049	3	Y	2	7	1			7
							2	9									
05	2201	N	2132	-0-	-69	-0-	130	1	2001	3	Y	1					8
							1	9									
06	2130	N	1390	-0-	-740	-0-	86	1	1302	3	Y	2					10
							2	9									
07	2263	N	2040	-0-	-223	-0-	125	1	1915	3	Y	-0-					10
08	2139	N	1776	-0-	-363	-0-	112	1	1661	3	Y	3					13
							3	9									
09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	120	1	1790	3	Y	1	8	1			6
							1	9									
10	1798	N	1703	-0-	-95	-0-	111	1	1591	3	Y	1					7
							1	9									
11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	107	1	1914	3	Y	1					8
							1	9									
*12	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	133	1	1989	3	Y	3	7	1			4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 23,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, ANTONIO ET AL "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108091 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7560 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.L.E.I. BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 108837 COMPL. DATE 10/23/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7197 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	3117	-0-	-14	-0-	154 52	1 9	2911	3	Y	47	47	1			22
02	2828	X	2747	-0-	-81	-0-	125 33	1 9	2589	3	Y	30	34	1			18
03	3131	X	2942	-0-	-189	-0-	120 35	1 9	2787	3	Y	32	37	1			13
04	3030	X	2951	-0-	-79	-0-	144 48	1 9	2759	3	Y	44	47	1			10
05	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	163 23	1 9	3013	3	Y	21	14	1			17
06	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	150 30	1 9	3035	3	Y	27	24	1			20
07	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	142 25	1 9	3029	3	Y	23	23	1			20
08	3193	X	3186	-0-	-7	-0-	209 21	1 9	2956	3	Y	19	14	1			25
09	3180	X	2962	-0-	-218	-0-	159	1	2803	3	Y	-0-	25	1			-0-
10	3317	X	3145	-0-	-172	-0-	164	1	2981	3	Y	-0-					-0-
11	3210	X	3074	-0-	-136	-0-	160	1	2914	3	Y	-0-					-0-
12	3193	X	3085	-0-	-108	-0-	162	1	2923	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
M.L.E.I. BRUNI MIN. TR. WELL #: 3 RRCID -> 111573 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8453 - 8513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1867	-0-	-179	-0-	110	1	1749	3	Y	7	6	1			8
							8	9									
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	102	1	1547	3	Y	3	6	1			5
							3	9									
03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	112	1	1657	3	Y	9	7	1			7
							10	9									
04	1800	N	1632	-0-	-168	-0-	103	1	1522	3	Y	6	7	1			6
							7	9									
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	119	1	1764	3	Y	7	7	1			6
							8	9									
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	115	1	1679	3	Y	4					10
							4	9									
07	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	146	1	1927	3	Y	7	7	1			10
							8	9									
08	1891	N	1680	-0-	-211	-0-	121	1	1555	3	Y	4	7	1			7
							4	9									
09	1800	N	1667	-0-	-133	-0-	115	1	1549	3	Y	3					10
							3	9									
10	2046	N	1975	-0-	-71	-0-	138	1	1828	3	Y	8	7	1			11
							9	9									
11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	122	1	1734	3	Y	4	7	1			8
							4	9									
*12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	163	1	1739	3	Y	7	7	1			8
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 21,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 113168 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9140 - 9500

01	41	X	41	-0-	-0-	1	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		14	-0-	14	15	14	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		2	-0-	2	17	2	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 114435 COMPL. DATE 11/18/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8834 - 8850

01	186	N	107	-0-	-79	-0-	81	2	26	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	18	-0-	-150	-0-	14	2	4	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	77	-0-	-109	-0-	58	2	19	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	46	2	15	3	Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	49	2	19	3	Y	-0-					-0-
*06	60	N	8	-0-	-52	-0-	6	2	2	3	Y	-0-					-0-
*07	62	N	5	-0-	-57	-0-	3	2	2	3	Y	-0-					-0-
*08	62	N	33	-0-	-29	-0-	24	2	9	3	Y	-0-					-0-
*09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	166	2	60	3	Y	-0-					-0-
*10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	167	2	62	3	Y	-0-					-0-
*11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	165	2	58	3	Y	-0-					-0-
*12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	162	2	59	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, ANTONIO ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116805 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 8483 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	90633					N	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	90633					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	90633					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	90633					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	90633					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	90633					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	90633					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	90633					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	90633					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	90633					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	90633					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	90633					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 10 RRCID -> 120031 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8526 - 8896

01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	40	1	643	3	Y	1					1
							1	9									
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	34	1	540	3	Y	-0-					1
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	37	1	594	3	Y	-0-					1
04	660	N	619	-0-	-41	-0-	39	1	579	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	651	N	609	-0-	-42	-0-	38	1	571	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	549	-0-	-51	-0-	34	1	514	3	Y	1					1
							1	9									
07	651	N	572	-0-	-79	-0-	35	1	537	3	Y	-0-					1
08	620	N	521	-0-	-99	-0-	33	1	487	3	Y	1					2
							1	9									
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	35	1	516	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	558	N	536	-0-	-22	-0-	35	1	501	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	435	-0-	-75	-0-	23	1	412	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	306	-0-	-252	-0-	19	1	286	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MORENO, I. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 124487 COMPL. DATE 04/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7250 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	64	1	1218	3	Y	-0-					52
02	1148	N	1141	-0-	-7	-0-	53	1	1088	3	Y	-0-					52
03	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	51	1	1189	3	Y	-0-					52
04	1230	N	1194	-0-	-36	-0-	59	1	1135	3	Y	-0-					52
05	1271	N	880	-0-	-391	-0-	44	1	822	3	Y	13					65
							14	9									
06	1200	N	1106	-0-	-94	-0-	52	1	1054	3	Y	-0-					65
07	1240	N	1016	-0-	-224	-0-	44	1	942	3	Y	27					92
							30	9									
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	73	1	1029	3	Y	-0-					92
09	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	57	1	1006	3	Y	-0-					92
10	1023	N	946	-0-	-77	-0-	49	1	897	3	Y	-0-					92
11	1080	N	834	-0-	-246	-0-	43	1	791	3	Y	-0-					92
12	1085	N	793	-0-	-292	-0-	41	1	730	3	Y	20					112
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 12,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 11 RRCID -> 125560 COMPL. DATE 08/22/1987 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9336 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	86	-0-	-38	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					4
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	3	Y	-0-					4
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					4
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	Y	-0-	2	1			2
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	Y	-0-					2
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					2
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					2
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1			1
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					1
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					1
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 689 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1426	N	538	-0-	-888	-0-	27	1	511	3	Y	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	40	1	833	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	489	-0-	-7	-0-	20	1	469	3	Y	-0-					-0-
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	43	1	823	3	Y	-0-					-0-
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	60	1	1117	3	Y	-0-					-0-
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	49	1	1000	3	Y	-0-					-0-
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	50	1	1059	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	67	1	942	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	672	-0-	-378	-0-	36	1	636	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	620	-0-	-496	-0-	32	1	588	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	413	-0-	-577	-0-	21	1	392	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	161	-0-	-521	-0-	9	1	152	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	1457	X	417	-0-	-1040	-0-	21	1	396	3	Y	-0-					-0-
02	1316	X	354	-0-	-962	-0-	16	1	338	3	Y	-0-					-0-
03	434	X	400	-0-	-34	-0-	17	1	383	3	Y	-0-					-0-
04	420	X	358	-0-	-62	-0-	18	1	340	3	Y	-0-					-0-
05	482	X	482	-0-	-0-	-0-	25	1	457	3	Y	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	20	1	404	3	Y	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	454	-0-	-42	-0-	30	1	424	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	389	-0-	-31	-0-	21	1	368	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	430	-0-	-4	-0-	23	1	407	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	419	-0-	-31	-0-	22	1	397	3	Y	-0-					-0-
*12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	21	1	386	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1984	N	1623	-0-	-361	-0-	71	1	1552	3	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1656	-0-	-304	-0-	71	1	1585	3	Y	-0-					-0-
03	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	97	1	2258	3	Y	-0-					-0-
04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	92	1	2074	3	Y	-0-					-0-
05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	94	1	2121	3	Y	-0-					-0-
06	2280	N	2158	-0-	-122	-0-	83	1	2075	3	Y	-0-					-0-
07	2232	N	2187	-0-	-45	-0-	96	1	2091	3	Y	-0-					-0-
08	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	102	1	2184	3	Y	-0-					-0-
09	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	98	1	2105	3	Y	-0-					-0-
10	2201	N	2185	-0-	-16	-0-	100	1	2085	3	Y	-0-					-0-
11	2220	N	2040	-0-	-180	-0-	94	1	1946	3	Y	-0-					-0-
12	2263	N	1952	-0-	-311	-0-	69	1	1883	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 154814 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7066 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	54	1	1171	3	Y	-0-					12
02	924	N	619	-0-	-305	-0-	27	1	592	3	Y	-0-					12
03	1023	N	698	-0-	-325	-0-	29	1	669	3	Y	-0-					12
04	1200	N	469	-0-	-731	-0-	20	1	449	3	Y	-0-	12	1			-0-
05	682	N	448	-0-	-234	-0-	19	1	429	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	445	-0-	-245	-0-	17	1	428	3	Y	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	28	1	593	3	Y	-0-					-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	28	1	583	3	Y	-0-					-0-
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	27	1	582	3	Y	-0-					-0-
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	32	1	646	3	Y	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	22	1	444	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	445	-0-	-20	-0-	16	1	429	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUBBERD "C" WELL #: 1 RRCID -> 189299 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8038 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	96	1	261	2	N	-0-					17
							80	3									
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	78	1	189	2	N	-0-					17
							59	3									
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	72	1	190	2	N	-0-					17
							60	3									
04	420	N	148	-0-	-272	-0-	34	1	86	2	N	-0-					17
							28	3									
05	372	N	321	-0-	-51	-0-	74	1	178	2	N	-0-					17
							69	3									
*06	300	N	235	-0-	-65	-0-	55	1	133	2	N	-0-					17
							47	3									
*07	155	N	145	-0-	-10	-0-	33	1	81	2	N	-0-					17
							31	3									
*08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					17
*09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					17
*10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	125	1	299	2	N	-0-					17
							109	3									
*11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	59	1	140	2	N	1					18
							50	3	1	9							
*12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	99	1	240	2	N	-0-					18
							87	3									

TOTAL GAS PROD: 3,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HUBBERD "B" WELL #: 2 RRCID -> 189874 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8514 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	582	-0-	-7	-0-	128	1	347	2	N	-0-					16
							107	3									
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	159	1	385	2	N	-0-					16
							120	3									
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	160	1	419	2	N	-0-					16
							131	3									
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	155	1	399	2	N	-0-					16
							130	3									
05	744	N	703	-0-	-41	-0-	161	1	391	2	N	-0-					16
							151	3									
*06	690	N	618	-0-	-72	-0-	145	1	348	2	N	1					17
							124	3	1	9							
*07	713	N	650	-0-	-63	-0-	153	1	363	2	N	-0-					17
							134	3									
*08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	137	1	340	2	N	173	173	1			17
							126	3	190	9							
*09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	155	1	350	2	N	-0-					17
							127	3									
*10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	156	1	374	2	N	1					18
							138	3	1	9							
*11	780	N	677	-0-	-103	-0-	161	1	379	2	N	3					21
							134	3	3	9							
12	651	N	649	-0-	-2	-0-	150	1	365	2	N	2					23
							132	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 8,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, ANTONIO WELL #: 15 RRCID -> 249327 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7236 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	345	1	5971	3	N	-0-					-0-
02	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	343	1	5305	3	N	17	8	1			9
							19	9									
03	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	355	1	5852	3	N	63	5	1			67
							69	9									
04	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	364	1	5679	3	N	38	38	1			67
							42	9									
05	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	365	1	5834	3	N	69	38	1			98
							76	9									
06	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	354	1	5817	3	N	7	77	1			28
							8	9									
07	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	356	1	5894	3	N	54	39	1			43
							59	9									
08	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	354	1	5908	3	N	38	38	1			43
							42	9									
09	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	363	1	5589	3	N	10	27	1			26
							11	9									
10	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	353	1	5640	3	N	3	24	1			5
							3	9									
11	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	354	1	5438	3	N	10	10	1			5
							11	9									
12	5859	X	5835	-0-	-24	-0-	350	1	5485	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 73,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD -T- WELL #: 1 RRCID -> 060111 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1238	-0-	-312	-0-	1238	2			N	-0-					2
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					2
03	1426	N	1425	-0-	-1	-0-	1425	2			N	-0-					2
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					2
05	1488	N	1436	-0-	-52	-0-	1434	2	2	9	N	2					3
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					3
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					3
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					3
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					3
10	1426	N	1300	-0-	-126	-0-	1300	2			N	-0-					3
*11	1380	N	1358	-0-	-22	-0-	1358	2			N	-0-					3
12	1550	N	1434	-0-	-116	-0-	1431	2	3	9	N	3					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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
01	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					4
02	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					4
03	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					4
04	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					4
*05	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					4
06	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-					4
07	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					4
08	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					4
09	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					4
10	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					4
*11	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					4
*12	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2507	2	4	9	N	4					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L. M. WELL #: 2 RRCID -> 060226 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HEREFORD -T- WELL #: 2 RRCID -> 060382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7451 PERF. 6782 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					3
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					3
03	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					3
04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					3
*05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2050	2	105	9	N	95					98
06	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					98
07	3100	N	3625	-0-	525	525	3625	2			N	-0-					98
08	2056	N	1531	-0-	-525	-0-	1531	2			N	-0-					98
09	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					98
10	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					98
*11	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					98
12	1457	X	1229	-0-	-228	-0-	1121	2	108	9	N	98					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

HEREFORD -T- WELL #: 3 RRCID -> 062054 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6324 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					4
02	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					4
03	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					4
04	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					4
*05	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3008	2	4	9	N	4	3	7			5
06	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-					5
07	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					5
08	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					5
09	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					5
10	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					5
*11	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					5
*12	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2966	2	6	9	N	5					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD -T- WELL #: 9 A RRCID -> 062907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6735 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					1
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					1
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					1
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					1
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1205	2	1	9	N	1					2
06	1560	N	1364	-0-	-196	-0-	1364	2			N	-0-					2
07	1426	N	1276	-0-	-150	-0-	1276	2			N	-0-					2
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					2
09	1350	N	1317	-0-	-33	-0-	1317	2			N	-0-					2
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					2
*11	1530	N	1256	-0-	-274	-0-	1256	2			N	-0-					2
12	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	1361	2	2	9	N	2					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HEREFORD, L.M. WELL #: 5 RRCID -> 063065 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7122 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	966	-0-	-336	-0-	966	2			N	-0-					1
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					1
03	1116	N	845	-0-	-271	-0-	845	2			N	-0-					1
04	930	N	722	-0-	-208	-0-	722	2			N	-0-					1
05	1147	N	1005	-0-	-142	-0-	1004	2	1	9	N	1					2
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					2
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					2
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					2
09	960	N	722	-0-	-238	-0-	722	2			N	-0-					2
10	1178	N	1021	-0-	-157	-0-	1021	2			N	-0-					2
*11	1110	N	910	-0-	-200	-0-	910	2			N	-0-					2
*12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1020	2	2	9	N	2					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HEREFORD -T- WELL #: 11 RRCID -> 063311 COMPL. DATE 08/04/1975 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6886 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					1
02	476	N	424	-0-	-52	-0-	424	2			N	-0-					1
03	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					1
04	480	N	434	-0-	-46	-0-	434	2			N	-0-					1
05	465	N	409	-0-	-56	-0-	408	2	1	9	N	1					2
06	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	2			N	-0-					2
07	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					2
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					2
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					2
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					2
*11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					2
*12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	434	2	2	9	N	2					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L.M. WELL #: 8 RRCID -> 063867 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	1999	-0-	-543	-0-	1999	2			N	-0-					20
02	2240	N	2225	-0-	-15	-0-	2225	2			N	-0-					20
03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					20
04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					20
*05	2449	N	2380	-0-	-69	-0-	2378	2	2	9	N	2	2	7			20
06	2430	N	2323	-0-	-107	-0-	2323	2			N	-0-					20
07	2325	N	2305	-0-	-20	-0-	2305	2			N	-0-					20
08	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					20
09	2310	N	2296	-0-	-14	-0-	2296	2			N	-0-					20
10	2294	N	2278	-0-	-16	-0-	2278	2			N	-0-					20
*11	2250	N	2102	-0-	-148	-0-	2102	2			N	-0-					20
12	2387	N	2246	-0-	-141	-0-	2224	2	22	9	N	20					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HEREFORD, L.M. WELL #: 9 RRCID -> 063919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7145 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	660	-0-	-177	-0-	660	2			N	-0-					1
02	756	N	637	-0-	-119	-0-	637	2			N	-0-					1
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					1
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					1
05	713	N	701	-0-	-12	-0-	700	2	1	9	N	1					2
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					2
07	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	2			N	-0-					2
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					2
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					2
10	713	N	629	-0-	-84	-0-	629	2			N	-0-					2
*11	690	N	619	-0-	-71	-0-	619	2			N	-0-					2
12	744	N	639	-0-	-105	-0-	637	2	2	9	N	2					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HEREFORD, L. M. WELL #: 12 RRCID -> 064864 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 6920 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			N	-0-					4
02	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			N	-0-					4
03	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	2			N	-0-					4
04	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					4
05	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7058	2	8	9	N	7					8
06	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2			N	-0-					8
07	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6268	2			N	-0-					8
08	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	8228	2			N	-0-					8
09	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			N	-0-					8
10	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	2			N	-0-					8
*11	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					8
*12	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	7789	2	9	9	N	8					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD -T- WELL #: 13 RRCID -> 065828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6313 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					2
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					2
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					2
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					2
*05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					2
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					2
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					2
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					2
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					2
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					2
*11	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	2			N	-0-					2
12	279	N	200	-0-	-79	-0-	198	2	2	9	N	2					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HEREFORD, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 066466 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1295	-0-	-224	-0-	1295	2			N	-0-					2
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					2
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					2
04	1260	N	1181	-0-	-79	-0-	1181	2			N	-0-					2
*05	1395	N	1089	-0-	-306	-0-	1088	2	1	9	N	1					3
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					3
07	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	1200	2			N	-0-					3
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					3
09	1290	N	1112	-0-	-178	-0-	1112	2			N	-0-					3
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					3
*11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					3
*12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1257	2	3	9	N	3					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HEREFORD, L. M. WELL #: 11 RRCID -> 069483 COMPL. DATE 11/25/1976 TOTAL DEPTH 8190 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
05	837	N	831	-0-	-6	-0-	830	2	1	9	N	1					2
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					2
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					2
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					2
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					2
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					2
*11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					2
*12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1033	2	2	9	N	2					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES, R. V. WELL #: 6 RRCID -> 073703 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					1
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	764					N	1					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 16 RRCID -> 112184 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6649 - 6702

01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					1
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					1
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					1
04	660	N	543	-0-	-117	-0-	543	2			Y	-0-					1
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	645	2	1	9	Y	1					2
06	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	2			Y	-0-					2
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					2
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					2
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					2
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					2
*11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					2
*12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	704	2	2	9	Y	2					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HEREFORD, L. M. WELL #: 50 RRCID -> 169499 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6829 - 7271

01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					1
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					1
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					1
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					1
05	1178	N	1063	-0-	-115	-0-	1062	2	1	9	N	1					2
06	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	1107	2			N	-0-					2
07	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1105	2			N	-0-					2
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					2
09	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	1100	2			N	-0-					2
10	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	1043	2			N	-0-					2
*11	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	1034	2			N	-0-					2
12	1147	N	1047	-0-	-100	-0-	1045	2	2	9	N	2					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD -T- WELL #: 49 RRCID -> 171066 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7430 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2773	-0-	-48	-0-	2773	2			N	-0-					4
02	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					4
03	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					4
04	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					4
*05	2821	N	2817	-0-	-4	-0-	2817	2			N	-0-					4
06	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					4
07	2821	N	2742	-0-	-79	-0-	2742	2			N	-0-					4
08	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					4
09	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					4
10	2728	N	2663	-0-	-65	-0-	2663	2			N	-0-					4
*11	2580	N	2572	-0-	-8	-0-	2572	2			N	-0-					4
12	2821	N	2673	-0-	-148	-0-	2669	2	4	9	N	4					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HEREFORD, L. M. WELL #: 51 RRCID -> 171851 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7073 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1193	-0-	-884	-0-	1193	2			N	-0-					2
02	1176	N	937	-0-	-239	-0-	937	2			N	-0-					2
03	1302	N	969	-0-	-333	-0-	969	2			N	-0-					2
04	1140	N	791	-0-	-349	-0-	791	2			N	-0-					2
*05	1023	N	594	-0-	-429	-0-	594	2			N	-0-					2
06	930	N	753	-0-	-177	-0-	753	2			N	-0-					2
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					2
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					2
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					2
10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					2
*11	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	2			N	-0-					2
12	1116	N	951	-0-	-165	-0-	949	2	2	9	N	2					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HEREFORD, L. M. WELL #: 52 RRCID -> 191663 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7443 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4517	2	3	9	N	3					54
02	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3847	2	77	9	N	70					124
03	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4261	2	39	9	N	35					159
04	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3904	2	32	9	N	29	173	1			15
*05	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-	1	7			14
06	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			N	-0-					14
07	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					14
08	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2			N	-0-					14
09	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			N	-0-					14
10	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-					14
*11	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-					14
*12	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3655	2	15	9	N	14					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TEAL ENERGY USA, INC. 840852
STATE-HEIN NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186024 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6343 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
04	630	N	615	-0-	-15	-0-	615	2			N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
07	651	N	587	-0-	-64	-0-	587	2			N	-0-					-0-
08	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	2			N	-0-					-0-
09	630	N	582	-0-	-48	-0-	582	2			N	-0-					-0-
10	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-					-0-
11	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	2			N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
LEYENDECKER, M. M. SWD WELL #: 1 RRCID -> 210213 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 3750 - 4096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2017 - P/A 09/27/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (NAVARRO) 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HACHAR, D.D. WELL #: 5 RRCID -> 065066 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7750 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CAL-MEX WELL #: 2 L RRCID -> 066405 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D.D. WELL #: 10 RRCID -> 067563 COMPL. DATE 07/31/1976 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR, D. D. WELL #: 12 RRCID -> 068345 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 7703 PERF. N/A

01	3100	X	3044	-0-	-56	-0-	767	1	2277	3	N	-0-					-0-
02	2800	X	2464	-0-	-336	-0-	614	1	1850	3	N	-0-					-0-
03	2604	X	2366	-0-	-238	-0-	605	1	1761	3	N	-0-					-0-
04	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	664	1	2214	3	N	-0-					-0-
05	2945	X	2814	-0-	-131	-0-	609	1	2205	3	N	-0-					-0-
06	2280	N	2159	-0-	-121	-0-	527	1	1632	3	N	-0-					-0-
07	2945	N	2496	-0-	-449	-0-	624	1	1872	3	N	-0-					-0-
08	2821	N	2552	-0-	-269	-0-	612	1	1940	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3084	-0-	84	84	674	1	2410	3	N	-0-					-0-
10	2511	N	226	-0-	-2285	-0-	90	1	136	3	N	-0-					-0-
11	2460	N	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR - AKIN WELL #: 2 RRCID -> 074952 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

01	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	524	1	1557	3	N	-0-					-0-
02	1988	N	1669	-0-	-319	-0-	416	1	1253	3	N	-0-					-0-
03	1953	N	1850	-0-	-103	-0-	473	1	1377	3	N	-0-					-0-
04	2010	N	1972	-0-	-38	-0-	455	1	1517	3	N	-0-					-0-
05	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	402	1	1456	3	N	-0-					-0-
06	1800	N	1720	-0-	-80	-0-	420	1	1300	3	N	-0-					-0-
07	2046	N	1718	-0-	-328	-0-	430	1	1288	3	N	-0-					-0-
08	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	433	1	1373	3	N	-0-					-0-
09	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	394	1	1410	3	N	-0-					-0-
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	717	1	1087	3	N	-0-					-0-
11	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	798	1	1295	3	N	-0-					-0-
*12	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	870	1	1358	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR WELL #: 14 RRCID -> 084909 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7702 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	200	1	728	3	N	-0-					-0-
02	1512	N	1040	-0-	-472	-0-	261	1	779	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1061	-0-	-86	-0-	262	1	799	3	N	-0-					-0-
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	252	1	725	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	941	-0-	-144	-0-	208	1	733	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	913	-0-	-107	-0-	227	1	686	3	N	-0-					-0-
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	247	1	836	3	N	-0-					-0-
08	930	N	823	-0-	-107	-0-	218	1	605	3	N	-0-					-0-
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	209	1	803	3	N	-0-					-0-
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	227	1	867	3	N	-0-					-0-
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	214	1	637	3	N	-0-					-0-
*12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	206	1	563	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR WELL #: 15 RRCID -> 085173 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7688 - 7697

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 085954 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7832 - 7844

01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	N	-0-					-0-
02	560	N	265	-0-	-295	-0-	11	1	254	3	N	-0-					-0-
03	434	N	280	-0-	-154	-0-	12	1	268	3	N	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	N	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	320	3	N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	3	N	-0-					-0-
07	341	N	252	-0-	-89	-0-	13	1	239	3	N	-0-					-0-
08	341	N	276	-0-	-65	-0-	15	1	261	3	N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	314	3	N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	3	N	-0-					-0-
11	270	N	73	-0-	-197	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112857 COMPL. DATE 04/29/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8034 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	34	1	675	3	N	5					47
							6	9									
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	38	1	852	3	N	7					54
							8	9									
03	775	N	608	-0-	-167	-0-	26	1	576	3	N	5					59
							6	9									
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	41	1	831	3	N	1					60
							1	9									
05	992	N	938	-0-	-54	-0-	40	1	889	3	N	8					68
							9	9									
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	33	1	737	3	N	9					77
							10	9									
07	899	N	884	-0-	-15	-0-	40	1	844	3	N	-0-					77
08	930	N	533	-0-	-397	-0-	23	1	501	2	N	8					85
							9	9									
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	43	1	932	3	N	-0-					85
10	899	N	670	-0-	-229	-0-	30	1	640	3	N	-0-					85
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	39	1	841	3	N	-0-					85
*12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	38	1	811	3	N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 9,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

RUIZ, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 118661 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7872 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	259	1	738	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	1050	-0-	-126	-0-	268	1	782	3	N	-0-					-0-
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	268	1	700	3	N	-0-					-0-
04	960	N	830	-0-	-130	-0-	306	1	524	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1029	-0-	-149	-0-	214	1	815	3	N	-0-					-0-
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	291	1	786	3	N	-0-					-0-
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	319	1	914	3	N	-0-					-0-
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	286	1	858	3	N	-0-					-0-
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	309	1	874	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	288	1	875	3	N	-0-					-0-
11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	330	1	820	3	N	-0-					-0-
*12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	341	1	838	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR WELL #: 38 RRCID -> 189725 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR WELL #: 40 RRCID -> 191514 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUIZ, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 243348 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7708 - 7730

01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	79	1	1712	3	N	-0-					33
02	1932	N	1834	-0-	-98	-0-	75	1	1759	3	N	-0-					33
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	95	1	1978	3	N	-0-					33
04	1740	N	1510	-0-	-230	-0-	72	1	1438	3	N	-0-					33
05	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	119	1	2328	3	N	-0-					33
06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	102	1	1934	3	N	-0-					33
07	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	107	1	1935	3	N	-0-					33
08	2449	N	2105	-0-	-344	-0-	121	1	1984	3	N	-0-					33
09	2040	N	1947	-0-	-93	-0-	102	1	1845	3	N	-0-					33
10	2046	N	1809	-0-	-237	-0-	95	1	1714	3	N	-0-					33
11	2040	N	1642	-0-	-398	-0-	79	1	1563	3	N	-0-					33
*12	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	106	1	2051	3	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 23,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR, D.D. WELL #: 48 RRCID -> 243679 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7513 - 8192

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK, N. H. WELL #: 19 RRCID -> 244040 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7642 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	56	1	123	3	N	-0-					35
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	69	1	134	3	N	-0-					35
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	82	1	131	3	N	-0-					35
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	76	1	167	3	N	-0-					35
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	57	1	144	3	N	-0-					35
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	61	1	129	3	N	-0-					35
07	248	N	118	-0-	-130	-0-	36	1	82	3	N	-0-					35
08	186	N	56	-0-	-130	-0-	14	1	42	3	N	-0-					35
09	180	N	44	-0-	-136	-0-	13	1	31	3	N	-0-					35
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					35
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 1,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR, D. D. WELL #: 43 RRCID -> 245513 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7832 - 7850

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, N. H. WELL #: 20 RRCID -> 258766 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (5680) 52025 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD WELL #: 35 RRCID -> 181972 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6707 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (7900) 52025 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD, WILLIAM WELL #: 18 RRCID -> 089434 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7879 - 7980

	M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE					C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		430	N		430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					2
02		345	N		345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					2
03		352	N		352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					2
04		278	N		278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					2
05		381	N		381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					2
06		311	N		311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					2
07		279	N		223	-0-	-56	-0-	223	3			Y	-0-					2
08		543	N		543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					2
09		362	N		362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					2
10		497	N		497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					2
11		540	N		499	-0-	-41	-0-	499	3			Y	-0-					2
*12		353	N		353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 17 RRCID -> 166572 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (8080) 52025 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD, WILLIAM -D- WELL #: 7 RRCID -> 066465 COMPL. DATE 05/04/1976 TOTAL DEPTH 9837 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	824	3	1	9	Y	1					11
02	1792	N	236	-0-	-1556	-0-	236	3			Y	-0-					11
03	930	N	198	-0-	-732	-0-	194	3	4	9	Y	4					15
04	810	N	157	-0-	-653	-0-	157	3			Y	-0-					15
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			Y	-0-					15
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					15
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					15
08	868	N	323	-0-	-545	-0-	323	3			Y	-0-					15
09	630	N	444	-0-	-186	-0-	444	3			Y	-0-					15
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					15
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					15
*12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 5,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 165417 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 6274 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	1031	1	3561	3	N	-0-					22
02	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	936	1	3256	3	N	-0-					22
03	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	1044	1	3803	3	N	-0-					22
04	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	1005	1	3588	3	N	-0-					22
05	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	1038	1	3716	3	N	59					81
							65	9									
06	4680	X	3883	-0-	-797	-0-	862	1	3021	3	N	-0-					81
07	4836	X	4019	-0-	-817	-0-	907	1	3112	3	N	-0-					81
08	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	1017	1	3882	3	N	-0-					81
09	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	1031	1	4048	3	N	19					100
							21	9									
10	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	1050	1	3838	3	N	6					106
							7	9									
11	4680	X	4308	-0-	-372	-0-	941	1	3367	3	N	-0-					106
*12	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	1052	1	3901	3	N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 55,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

HUBBERD WELL #: 9 RRCID -> 170340 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8087 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (8080) //CONT.// 52025 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI RANCH WELL #: 39 RRCID -> 218418 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8862 - 8877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 79 RRCID -> 222215 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8237 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 71 RRCID -> 222564 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (8080) //CONT.// 52025 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 239178 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11417 PERF. 9202 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAIZLIP WELL #: 6 RRCID -> 097623 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3036 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RICHTER UNIT WELL #: 2Q RRCID -> 159550 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 1002 - 1010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR, D. D. WELL #: 45QC RRCID -> 242237 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1202 - 1440

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUIZ, J. M. WELL #: 7QC RRCID -> 242916 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1188 - 1542

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	465	-0-	-806	-0-	20	1	445	3	N	-0-					30
02	1176	X	45	-0-	-1131	-0-	2	1	43	3	N	-0-					30
03	1302	X	160	-0-	-1142	-0-	8	1	152	3	N	-0-					30
04	1140	X	225	-0-	-915	-0-	11	1	214	3	N	-0-					30
05	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	60	1	1331	3	N	-0-					30
06	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	112	1	2488	3	N	-0-					30
07	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	106	1	2100	3	N	-0-					30
08	1395	X	1085	-0-	-310	-0-	50	1	1035	3	N	-0-					30
09	2610	X	1044	-0-	-1566	-0-	48	1	996	3	N	-0-					30
10	2697	X	1150	-0-	-1547	-0-	53	1	1097	3	N	-0-					30
11	2610	X	1456	-0-	-1154	-0-	67	1	1389	3	N	-0-					30
12	2201	X	1702	-0-	-499	-0-	77	1	1625	3	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 13,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) //CONT.// 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK WELL #: 4QC RRCID -> 247787 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 1529 PERF. 1242 - 1248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR, D. D. WELL #: 44QC RRCID -> 250082 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 1521 PERF. 954 - 956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR, D. D. WELL #: 49QC RRCID -> 250185 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 1543 PERF. 1394 - 1402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	X	688	-0-	-118	-0-	185	1	503	3	N	-0-					-0-
02	750	X	750	-0-	-0-	-0-	186	1	564	3	N	-0-					-0-
03	919	X	919	-0-	-0-	-0-	258	1	661	3	N	-0-					-0-
04	721	X	721	-0-	-0-	-0-	209	1	512	3	N	-0-					-0-
05	837	X	819	-0-	-18	-0-	232	1	587	3	N	-0-					-0-
06	900	X	741	-0-	-159	-0-	209	1	532	3	N	-0-					-0-
07	930	X	803	-0-	-127	-0-	229	1	574	3	N	-0-					-0-
08	930	X	521	-0-	-409	-0-	143	1	378	3	N	-0-					-0-
09	780	X	758	-0-	-22	-0-	226	1	532	3	N	-0-					-0-
10	806	X	742	-0-	-64	-0-	193	1	549	3	N	-0-					-0-
11	780	X	690	-0-	-90	-0-	227	1	463	3	N	-0-					-0-
12	806	X	770	-0-	-36	-0-	213	1	557	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) //CONT.// 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 50QC RRCID -> 254751 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 1312 PERF. 880 - 902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	72	1	215	3	N	-0-					-0-
02	504	N	345	-0-	-159	-0-	86	1	259	3	N	-0-					-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	181	1	525	3	N	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	149	1	497	3	N	-0-					-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	161	1	582	3	N	-0-					-0-
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	192	1	594	3	N	-0-					-0-
07	682	N	668	-0-	-14	-0-	167	1	501	3	N	-0-					-0-
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	185	1	586	3	N	-0-					-0-
09	780	N	745	-0-	-35	-0-	163	1	582	3	N	-0-					-0-
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	341	1	516	3	N	-0-					-0-
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	421	1	683	3	N	-0-					-0-
*12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	395	1	616	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR, D. D. WELL #: 59QC RRCID -> 256690 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1552 - 1558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	277	-0-	-281	-0-	13	1	264	3	N	-0-					-0-
02	526	X	526	-0-	-0-	-0-	22	1	504	3	N	-0-					-0-
03	465	X	456	-0-	-9	-0-	20	1	436	3	N	-0-					-0-
04	450	X	362	-0-	-88	-0-	17	1	345	3	N	-0-					-0-
05	589	X	511	-0-	-78	-0-	22	1	489	3	N	-0-					-0-
06	570	X	347	-0-	-223	-0-	15	1	332	3	N	-0-					-0-
07	589	X	468	-0-	-121	-0-	21	1	447	3	N	-0-					-0-
08	496	X	271	-0-	-225	-0-	12	1	259	3	N	-0-					-0-
09	632	X	632	-0-	-0-	-0-	28	1	604	3	N	-0-					-0-
10	643	X	643	-0-	-0-	-0-	28	1	615	3	N	-0-					-0-
11	489	X	489	-0-	-0-	-0-	22	1	467	3	N	-0-					-0-
*12	532	X	532	-0-	-0-	-0-	24	1	508	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR, D. D. WELL #: 60QC RRCID -> 258650 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 1723 PERF. 1473 - 1634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	859	-0-	-102	-0-	41	1	818	3	N	-0-					-0-
02	1092	X	728	-0-	-364	-0-	31	1	697	3	N	-0-					-0-
03	1209	X	715	-0-	-494	-0-	31	1	684	3	N	-0-					-0-
04	1170	X	450	-0-	-720	-0-	21	1	429	3	N	-0-					-0-
05	961	X	673	-0-	-288	-0-	29	1	644	3	N	-0-					-0-
06	840	X	550	-0-	-290	-0-	24	1	526	3	N	-0-					-0-
07	806	X	669	-0-	-137	-0-	31	1	638	3	N	-0-					-0-
08	713	X	570	-0-	-143	-0-	25	1	545	3	N	-0-					-0-
09	783	X	783	-0-	-0-	-0-	35	1	748	3	N	-0-					-0-
10	735	X	735	-0-	-0-	-0-	32	1	703	3	N	-0-					-0-
11	721	X	721	-0-	-0-	-0-	32	1	689	3	N	-0-					-0-
12	682	X	571	-0-	-111	-0-	26	1	545	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) //CONT.// 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 46QC RRCID -> 261140 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1133 - 1197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AKIN, J. M. WELL #: 1QC RRCID -> 261143 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1040 - 1115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR, D. D. WELL #: 58QC RRCID -> 261403 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 1718 PERF. 1367 - 1374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	317	1	864	2	N	-0-					-0-
02	1092	X	1041	-0-	-51	-0-	258	1	783	2	N	-0-					-0-
03	1209	X	1177	-0-	-32	-0-	330	1	847	2	N	-0-					-0-
04	1170	X	995	-0-	-175	-0-	289	1	706	2	N	-0-					-0-
05	1178	X	944	-0-	-234	-0-	267	1	677	2	N	-0-					-0-
06	1140	X	955	-0-	-185	-0-	269	1	686	2	N	-0-					-0-
07	1178	X	913	-0-	-265	-0-	260	1	653	2	N	-0-					-0-
08	1178	X	622	-0-	-556	-0-	171	1	451	2	N	-0-					-0-
09	990	X	961	-0-	-29	-0-	287	1	674	3	N	-0-					-0-
10	992	X	894	-0-	-98	-0-	233	1	661	3	N	-0-					-0-
11	960	X	942	-0-	-18	-0-	310	1	632	3	N	-0-					-0-
*12	944	X	944	-0-	-0-	-0-	261	1	683	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) //CONT.// 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BMT WELL #: 20QC RRCID -> 263808 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 1606 PERF. 1199 - 1433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	140	X	108	-0-	-32	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
03	62	X	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
04	99	X	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 155389 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 1628 - 1653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	188	3	N	-0-					2
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	54	1	651	3	N	-0-					2
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	87	1	1055	3	N	-0-					2
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	86	1	677	3	N	-0-					2
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	111	1	629	3	N	-0-					2
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	106	1	831	3	N	-0-					2
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	150	1	1158	3	N	17					19
							19	9									
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	174	1	1076	3	N	-0-					19
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	147	1	959	3	N	-0-					19
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	55	1	798	3	N	-0-					19
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	34	1	709	3	N	-0-					19
*12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	34	1	769	3	N	6					25
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 10,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					16
04	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					16
05	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					16
06	1440	X	175	-0-	-1265	-0-	175	2			N	-0-					16
07	1488	X	188	-0-	-1300	-0-	188	2			N	-0-					16
08	1488	X	214	-0-	-1274	-0-	214	2			N	-0-					16
09	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					16
10	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					16
11	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					16
12	217	X	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 3,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 1 RRCID -> 214907 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11422 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3487	-0-	-419	-0-	91	1	3296	2	Y	-0-					57
							100	3									
02	3528	X	3191	-0-	-337	-0-	98	1	3023	2	Y	-0-					57
							70	3									
03	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	105	1	3475	2	Y	-0-					57
							114	3									
04	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	90	1	3076	2	Y	-0-					57
05	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	132	1	3338	2	Y	-0-					57
							209	3									
06	3570	X	3490	-0-	-80	-0-	124	1	3353	2	Y	-0-					57
							13	3									
07	3689	X	3603	-0-	-86	-0-	129	1	3358	2	Y	-0-					57
							116	3									
08	3689	X	3409	-0-	-280	-0-	126	1	3222	2	Y	-0-					57
							61	3									
09	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	124	1	3294	2	Y	-0-					57
							207	3									
10	3689	X	3595	-0-	-94	-0-	123	1	3366	2	Y	-0-					57
							106	3									
11	3480	X	3377	-0-	-103	-0-	113	1	2897	2	Y	-0-					57
							367	3									
12	3751	X	3408	-0-	-343	-0-	133	1	2866	2	Y	-0-					57
							409	3									

TOTAL GAS PROD: 41,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 217401 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11450 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1110	-0-	-998	-0-	29	1	1049	2	Y	-0-					-0-
							32	3									
02	1708	N	707	-0-	-1001	-0-	21	1	670	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	40	1	1319	2	Y	-0-					-0-
							43	3									
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	4	1	128	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	88	-0-	-687	-0-	3	1	69	2	Y	11	11	8			-0-
							4	3	12	9							
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	71	1	1918	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	59	1	1543	2	Y	-0-					-0-
							53	3									
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	31	1	798	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
09	2010	N	855	-0-	-1155	-0-	29	1	777	2	Y	-0-					-0-
							49	3									
10	1643	N	647	-0-	-996	-0-	22	1	606	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
11	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	63	1	1615	2	Y	-0-					-0-
							204	3									
*12	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	56	1	1210	2	Y	-0-					-0-
							173	3									

TOTAL GAS PROD: 12,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 225681 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11572 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	5418	-0-	-1247	-0-	141	1	5121	2	Y	-0-					114
							156	3									
02	6020	X	4785	-0-	-1235	-0-	146	1	4534	2	Y	-0-					114
							105	3									
03	6665	X	5447	-0-	-1218	-0-	155	1	5124	2	Y	-0-					114
							168	3									
04	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	145	1	4957	2	Y	-0-					114
05	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	203	1	5138	2	Y	-0-					114
							322	3									
06	5280	X	5183	-0-	-97	-0-	184	1	4979	2	Y	-0-					114
							20	3									
07	5456	X	4926	-0-	-530	-0-	176	1	4591	2	Y	-0-					114
							159	3									
08	5673	X	3853	-0-	-1820	-0-	142	1	3642	2	Y	-0-					114
							69	3									
09	5490	X	5271	-0-	-219	-0-	180	1	4790	2	Y	-0-					114
							301	3									
10	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	185	1	5062	2	Y	-0-					114
							159	3									
11	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	174	1	4477	2	Y	-0-					114
							567	3									
12	4898	X	1889	-0-	-3009	-0-	74	1	1588	2	Y	-0-					114
							227	3									

TOTAL GAS PROD: 58,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE "B" WELL #: 3 RRCID -> 225806 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11425 - 11730

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
SHOVLIN VEHLE WELL #: 3 RRCID -> 230931 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11574 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	727	-0-	-203	-0-	19	1	687	2	Y	-0-					34
							21	3									
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	21	1	656	2	Y	-0-					34
							15	3									
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	24	1	778	2	Y	-0-					34
							25	3									
04	823	X	823	-0-	-0-	-0-	23	1	800	2	Y	-0-					34
05	909	X	909	-0-	-0-	-0-	33	1	824	2	Y	-0-					34
							52	3									
06	810	X	603	-0-	-207	-0-	22	1	579	2	Y	-0-					34
							2	3									
07	837	X	708	-0-	-129	-0-	25	1	660	2	Y	-0-					34
							23	3									
08	899	X	789	-0-	-110	-0-	29	1	746	2	Y	-0-					34
							14	3									
09	870	X	184	-0-	-686	-0-	6	1	167	2	Y	-0-					34
							11	3									
10	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	35	1	968	2	Y	-0-					34
							30	3									
11	750	X	467	-0-	-283	-0-	15	1	401	2	Y	-0-					34
							51	3									
*12	843	X	843	-0-	-0-	-0-	33	1	709	2	Y	-0-					34
							101	3									

TOTAL GAS PROD: 8,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOVLIN-VEHLE WELL #: 2 RRCID -> 233106 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF.11876 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	7770	-0-	-1840	-0-	203	1	7344	2	Y	-0-					-0-
							223	3									
02	8680	X	7297	-0-	-1383	-0-	223	1	6913	2	Y	-0-					-0-
							161	3									
03	9424	X	8232	-0-	-1192	-0-	234	1	7743	2	Y	-0-					-0-
							255	3									
04	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	207	1	7095	2	Y	-0-					-0-
05	8091	X	7823	-0-	-268	-0-	281	1	7097	2	Y	-0-					-0-
							445	3									
06	7980	X	7478	-0-	-502	-0-	266	1	7183	2	Y	-0-					-0-
							29	3									
07	8246	X	7713	-0-	-533	-0-	276	1	7188	2	Y	-0-					-0-
							249	3									
08	8246	X	7058	-0-	-1188	-0-	261	1	6671	2	Y	-0-					-0-
							126	3									
09	7560	X	7465	-0-	-95	-0-	254	1	6785	2	Y	-0-					-0-
							426	3									
10	7812	X	7242	-0-	-570	-0-	247	1	6782	2	Y	-0-					-0-
							213	3									
11	7470	X	7094	-0-	-376	-0-	236	1	6087	2	Y	-0-					-0-
							771	3									
12	7719	X	7026	-0-	-693	-0-	275	1	5908	2	Y	-0-					-0-
							843	3									

TOTAL GAS PROD: 89,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
SHOVLIN VEHLE WELL #: 5 RRCID -> 234013 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11648 - 12344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	4270	-0-	-2364	-0-	112	1	4035	2	Y	-0-					23
							123	3									
02	5992	X	1347	-0-	-4645	-0-	41	1	1276	2	Y	-0-					23
							30	3									
03	6634	X	5631	-0-	-1003	-0-	160	1	5297	2	Y	-0-					23
							174	3									
04	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	123	1	4214	2	Y	-0-					23
05	4402	X	3733	-0-	-669	-0-	134	1	3387	2	Y	-0-					23
							212	3									
06	5460	X	2893	-0-	-2567	-0-	103	1	2779	2	Y	-0-					23
							11	3									
07	5642	X	1146	-0-	-4496	-0-	41	1	1068	2	Y	-0-					23
							37	3									
08	5642	X	4646	-0-	-996	-0-	172	1	4391	2	Y	-0-					23
							83	3									
09	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	171	1	4554	2	Y	-0-					23
							286	3									
10	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	159	1	4358	2	Y	-0-					23
							137	3									
11	4500	X	3483	-0-	-1017	-0-	116	1	2988	2	Y	-0-					23
							379	3									
12	5177	X	3275	-0-	-1902	-0-	128	1	2754	2	Y	-0-					23
							393	3									

TOTAL GAS PROD: 44,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILWORTH WELL #: 1 RRCID -> 234026 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11754 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	9030	-0-	-2657	-0-	236	1	8535	2	Y	-0-					-0-
							259	3									
02	10556	X	8662	-0-	-1894	-0-	265	1	8206	2	Y	-0-					-0-
							191	3									
03	10850	X	8767	-0-	-2083	-0-	250	1	8246	2	Y	-0-					-0-
							271	3									
04	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	256	1	8748	2	Y	-0-					-0-
05	9579	X	9326	-0-	-253	-0-	335	1	8461	2	Y	-0-					-0-
							530	3									
06	9270	X	8573	-0-	-697	-0-	305	1	8235	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
07	9579	X	8383	-0-	-1196	-0-	300	1	7812	2	Y	-0-					-0-
							271	3									
08	9331	X	8173	-0-	-1158	-0-	302	1	7725	2	Y	-0-					-0-
							146	3									
09	9030	X	7588	-0-	-1442	-0-	259	1	6896	2	Y	-0-					-0-
							433	3									
10	9331	X	7617	-0-	-1714	-0-	260	1	7133	2	Y	-0-					-0-
							224	3									
11	8580	X	7633	-0-	-947	-0-	254	1	6549	2	Y	-0-					-0-
							830	3									
*12	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	364	1	7818	2	Y	-0-					-0-
							1116	3									

TOTAL GAS PROD: 102,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
SHOVLIN VEHLE WELL #: 6 RRCID -> 241021 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11722 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5017	-0-	-563	-0-	131	1	4742	2	Y	-0-					77
							144	3									
02	4928	X	4657	-0-	-271	-0-	142	1	4412	2	Y	-0-					77
							103	3									
03	5394	X	5285	-0-	-109	-0-	151	1	4971	2	Y	-0-					77
							163	3									
04	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	140	1	4802	2	Y	-0-					77
05	5177	X	5043	-0-	-134	-0-	181	1	4575	2	Y	-0-					77
							287	3									
06	5100	X	4615	-0-	-485	-0-	164	1	4433	2	Y	-0-					77
							18	3									
07	5270	X	4484	-0-	-786	-0-	160	1	4179	2	Y	-0-					77
							145	3									
08	5270	X	3916	-0-	-1354	-0-	144	1	3702	2	Y	-0-					77
							70	3									
09	4950	X	3909	-0-	-1041	-0-	133	1	3553	2	Y	-0-					77
							223	3									
10	5053	X	4798	-0-	-255	-0-	164	1	4493	2	Y	-0-					77
							141	3									
11	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	154	1	3984	2	Y	-0-					77
							505	3									
12	4495	X	4377	-0-	-118	-0-	171	1	3681	2	Y	-0-					77
							525	3									

TOTAL GAS PROD: 55,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	4495	X	3184	-0-	-1311	-0-	83	1	3010	2	Y	-0-					-0-
							91	3									
02	4060	X	2984	-0-	-1076	-0-	91	1	2827	2	Y	-0-					-0-
							66	3									
03	3968	X	2566	-0-	-1402	-0-	73	1	2414	2	Y	-0-					-0-
							79	3									
04	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	97	1	3312	2	Y	-0-					-0-
05	3317	X	3006	-0-	-311	-0-	108	1	2727	2	Y	-0-					-0-
							171	3									
06	3210	X	3019	-0-	-191	-0-	107	1	2900	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
07	3534	X	3050	-0-	-484	-0-	109	1	2843	2	Y	-0-					-0-
							98	3									
08	3534	X	2489	-0-	-1045	-0-	92	1	2353	2	Y	-0-					-0-
							44	3									
09	3420	X	2064	-0-	-1356	-0-	70	1	1876	2	Y	-0-					-0-
							118	3									
10	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	120	1	3299	2	Y	-0-					-0-
							103	3									
11	3030	X	2496	-0-	-534	-0-	83	1	2141	2	Y	-0-					-0-
							272	3									
*12	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	134	1	2866	2	Y	-0-					-0-
							409	3									

TOTAL GAS PROD: 35,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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
01	341	N	232	-0-	-109	-0-	6	1	219	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
02	420	N	250	-0-	-170	-0-	8	1	237	2	Y	-0-					-0-
							5	3									
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	12	1	382	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
04	251	X	251	-0-	-0-	-0-	7	1	244	2	Y	-0-					-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS HERMANITAS (WILCOX CONS.) 52144 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ALLIANCE RESOURCES CORPORATION 014162
BISHOP CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140251 COMPL. DATE 07/04/1991 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8852 - 8880

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					135
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					135
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					135
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					135
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					135
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					135
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					135
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					135
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					135
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					135
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					135
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
SHOVLIN VEHLE WELL #: 1 RRCID -> 270623 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10732 - 10744

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	14	14	8			67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					67
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					67
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					67
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 14

LAS LOMAS (WILCOX 7800) 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CFO RESOURCES, INC. 120105
LAS AVISPAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 161299 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6946 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS AVISPAS RANCH 39 WELL #: 2 RRCID -> 163555 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7341 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS AVISPAS RANCH 40 WELL #: 3 RRCID -> 164054 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6940 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS LOMAS (WILCOX 7800) //CONT.// 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CFO RESOURCES, INC. //CONT.// 120105
LAS AVISPAS RANCH 39 WELL #: 4 RRCID -> 172479 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7855 - 7918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TREVINO WELL #: 4 RRCID -> 170895 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7028 - 7048

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASSIN, EDWARD A WELL #: 4 RRCID -> 226466 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 7572 - 7597

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS LOMAS (WILCOX 7800) //CONT.// 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CASSIN, EDWARD WELL #: 7 RRCID -> 228091 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12120 PERF. 7482 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	2	Y	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2	Y	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	15	1	161	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		181	-0-	181	181	46	1	135	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		111	-0-	111	292	28	1	83	2	Y	-0-					-0-
06	722	X	430	-0-	-292	-0-	109	1	321	2	Y	-0-					-0-
07	483	X	483	-0-	-0-	-0-	131	1	352	2	Y	-0-					-0-
08	605	X	605	-0-	-0-	-0-	164	1	441	2	Y	-0-					-0-
09	476	X	476	-0-	-0-	-0-	124	1	352	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	326	-0-	-77	-0-	16	1	310	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	162	-0-	-228	-0-	8	1	154	2	Y	-0-					-0-
*12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	26	1	483	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CASSIN, EDWARD WELL #: 9 RRCID -> 229340 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12011 PERF. 8056 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 12 RRCID -> 252833 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8495 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	98	1	2082	2	Y	-0-					1
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	50	1	1025	2	Y	-0-					1
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	81	1	848	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		957	-0-	957	957	245	1	712	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10		1132	-0-	1132	2089	286	1	846	2	Y	-0-					1
06	3080	X	991	-0-	-2089	-0-	252	1	739	2	Y	-0-					1
07	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	276	1	738	2	Y	-0-					1
08	1147	X	1050	-0-	-97	-0-	284	1	766	2	Y	-0-					1
09	1110	X	1085	-0-	-25	-0-	282	1	803	2	Y	-0-					1
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	53	1	1046	2	Y	-0-					1
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	54	1	992	2	Y	-0-					1
*12	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	56	1	1025	2	Y	2					3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 13,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LAS LOMAS (WILCOX 7800) //CONT.// 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
RAKER RESOURCES LLC 689172
RMT 38 WELL #: 1 RRCID -> 164415 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7850 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	X	369	-0-	-65	-0-	369	2			N	-0-					-0-
02	392	X	220	-0-	-172	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03	713	X	327	-0-	-386	-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	690	X	267	-0-	-423	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	713	X	49	-0-	-664	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	360	X	113	-0-	-247	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	341	X	243	-0-	-98	-0-	243	2			N	-0-					-0-
08	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
09	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
10	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
11	240	X	136	-0-	-104	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
GONZALEZ-GIL A GU WELL #: 1 RRCID -> 161389 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7330 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	335	-0-	-130	-0-	335	2			Y	-0-					35
02	308	N	234	-0-	-74	-0-	234	2			Y	-0-					35
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					35
04	330	N	293	-0-	-37	-0-	293	2			Y	-0-					35
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					35
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	399	2	1	9	Y	1	1	8			35
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	799	2	3	9	Y	3	3	8			35
08	372	N	9	-0-	-363	-0-	9	2			Y	-0-					35
09	390	N	21	-0-	-369	-0-	21	2			Y	-0-					35
10	620	N	23	-0-	-597	-0-	23	2			Y	-0-					35
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					35
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	35	2	2	9	Y	2	2	8			35

TOTAL GAS PROD: 2,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GONZALEZ-GIL B GU WELL #: 1 RRCID -> 161554 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7484 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			Y	-0-					175
02	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			Y	-0-					175
03	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2			Y	-0-					175
04	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			Y	-0-					175
05	4464	X	4226	-0-	-238	-0-	4226	2			Y	-0-					175
06	4650	X	3680	-0-	-970	-0-	3680	2			Y	-0-					175
07	4805	X	3352	-0-	-1453	-0-	3352	2			Y	-0-					175
08	4805	X	2157	-0-	-2648	-0-	2157	2			Y	-0-					175
09	4650	X	3230	-0-	-1420	-0-	3230	2			Y	-0-					175
10	4216	X	3236	-0-	-980	-0-	3236	2			Y	-0-					175
11	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			Y	-0-					175
*12	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			Y	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 45,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS OVEJAS (LOBO) 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
VILLARREAL WELL #: 10 RRCID -> 194414 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10556 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	61 2	1 9	364	2	Y	2	11	1			13
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	57	1	316	2	Y	-0-					13
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	66 2	1 9	340	2	Y	2					15
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	73	1	368	2	Y	-0-					15
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	59	1	359	2	Y	-0-					15
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	56	1	301	2	Y	-0-					15
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	57 1	1 9	290	2	Y	1					16
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	57 9	1 9	239	2	Y	8	11	1			13
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	57 1	1 9	258	2	Y	1					14
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	53 1	1 9	233	2	Y	1					15
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	54 2	1 9	249	2	Y	2					17
*12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	69 3	1 9	349	2	Y	3					20

TOTAL GAS PROD: 4,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLATOR RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 174728 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10066 - 10111

01	67	X	-0-	-0-	-67	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: 45 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 188853 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10722 - 10778

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
MARTINEZ, MERCURCIO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 144941 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10904 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
02	1372	X	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-					-0-
03	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	179	1	2501	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		2144	-0-	2144	2144	192	1	1952	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		716	-0-	716	2860	77	1	639	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2860					N	-0-					-0-
07	3930	X	1070	-0-	-2860	-0-	54	1	1016	2	N	-0-					-0-
08	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	200	1	1996	2	N	-0-					-0-
09	2130	X	1865	-0-	-265	-0-	191	1	1674	2	N	-0-					-0-
10	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	170	1	1535	2	N	-0-					-0-
11	2130	X	1631	-0-	-499	-0-	194	1	1437	2	N	-0-					-0-
12	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATOR RANCH WELL #: 28 RRCID -> 197795 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10624 - 10634

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATOR RANCH WELL #: 30 RRCID -> 211195 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10944 - 11098

01	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	478	1	6760	2	Y	8					59
							9	9									
02	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	412	1	5912	2	Y	17					76
							19	9									
03	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	469	1	6710	2	Y	-0-					76
04	7020	X	6805	-0-	-215	-0-	468	1	6337	2	Y	-0-					76
05	7254	X	6433	-0-	-821	-0-	437	1	5996	2	Y	-0-					76
06	7020	X	6046	-0-	-974	-0-	421	1	5625	2	Y	-0-					76
07	7192	X	6249	-0-	-943	-0-	440	1	5770	2	Y	35	1	8			110
							39	9									
08	7192	X	6598	-0-	-594	-0-	540	1	6050	2	Y	7					117
							8	9									
09	6810	X	6258	-0-	-552	-0-	490	1	5768	2	Y	-0-					117
10	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	465	1	6075	2	Y	22	120	1			19
							24	9									
11	6390	X	5943	-0-	-447	-0-	431	1	5512	2	Y	-0-					19
12	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 71,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 29 RRCID -> 211547 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10418 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	49	1	692	2	Y	-0-					-0-
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	54	1	772	2	Y	-0-					-0-
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	64	1	911	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	511	-0-	-209	-0-	35	1	476	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	660	-0-	-270	-0-	45	1	615	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	689	-0-	-241	-0-	48	1	641	2	Y	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	40	1	519	2	Y	-0-					-0-
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	57	1	644	2	Y	-0-					-0-
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	58	1	681	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	503	-0-	-55	-0-	36	1	467	2	Y	-0-					-0-
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	68	1	865	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	8897	X	6723	-0-	-2174	-0-	302	1	6420	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	8512	X	4837	-0-	-3675	-0-	222	1	4614	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	9424	X	8844	-0-	-580	-0-	392	1	8451	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	8640	X	7046	-0-	-1594	-0-	339	1	6706	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	8928	X	6093	-0-	-2835	-0-	309	1	5783	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	8550	X	7765	-0-	-785	-0-	394	1	7371	2	Y	-0-					1
07	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	453	1	8911	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
08	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	565	1	10018	2	Y	6					8
							7	9									
09	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	524	1	8566	2	Y	8	9	1			7
							9	9									
10	9362	X	9288	-0-	-74	-0-	518	1	8766	2	Y	4	4	1			7
							4	9									
11	10260	X	8455	-0-	-1805	-0-	456	1	7990	2	Y	8					15
							9	9									
12	10602	X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 88,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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
01	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	168	1	2372	2	Y	-0-					-0-
02	2464	X	2042	-0-	-422	-0-	133	1	1909	2	Y	-0-					-0-
03	2728	X	2187	-0-	-541	-0-	143	1	2044	2	Y	-0-					-0-
04	2820	X	2130	-0-	-690	-0-	146	1	1984	2	Y	-0-					-0-
05	2604	X	2268	-0-	-336	-0-	154	1	2114	2	Y	-0-					-0-
06	2460	X	2207	-0-	-253	-0-	154	1	2053	2	Y	-0-					-0-
07	2263	X	2225	-0-	-38	-0-	158	1	2067	2	Y	-0-					-0-
08	2201	X	1986	-0-	-215	-0-	163	1	1823	2	Y	-0-					-0-
09	2220	X	1890	-0-	-330	-0-	148	1	1742	2	Y	-0-					-0-
10	2294	X	1964	-0-	-330	-0-	140	1	1824	2	Y	-0-					-0-
11	2220	X	1884	-0-	-336	-0-	137	1	1747	2	Y	-0-					-0-
12	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 33 RRCID -> 221400 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10662 - 10863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	370	1	7862	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
02	8372	X	6279	-0-	-2093	-0-	288	1	5990	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	9269	X	6387	-0-	-2882	-0-	283	1	6102	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	8550	X	5965	-0-	-2585	-0-	287	1	5676	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	8246	X	7305	-0-	-941	-0-	371	1	6933	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	7980	X	7608	-0-	-372	-0-	386	1	7221	2	Y	1					2
							1	9									
07	6944	X	6079	-0-	-865	-0-	294	1	5774	2	Y	10	7	1			5
							11	9									
08	6386	X	5631	-0-	-755	-0-	300	1	5318	2	Y	12					17
							13	9									
09	7620	X	5514	-0-	-2106	-0-	317	1	5180	2	Y	15	19	1			13
							17	9									
10	7874	X	7695	-0-	-179	-0-	429	1	7255	2	Y	10	8	1			15
							11	9									
11	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	443	1	7765	2	Y	17					32
							19	9									
12	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 74,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

SLATOR RANCH WELL #: 36 RRCID -> 222851 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11040 - 11452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3924	-0-	-478	-0-	176	1	3748	2	Y	-0-					-0-
02	3556	X	3548	-0-	-8	-0-	163	1	3385	2	Y	-0-					-0-
03	4061	X	3865	-0-	-196	-0-	171	1	3694	2	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3857	-0-	-133	-0-	186	1	3671	2	Y	-0-					-0-
05	4123	X	3803	-0-	-320	-0-	193	1	3610	2	Y	-0-					-0-
06	3810	X	3597	-0-	-213	-0-	183	1	3414	2	Y	-0-					-0-
07	3999	X	3462	-0-	-537	-0-	168	1	3294	2	Y	-0-					-0-
08	3999	X	3851	-0-	-148	-0-	206	1	3645	2	Y	-0-					-0-
09	3870	X	3222	-0-	-648	-0-	186	1	3036	2	Y	-0-					-0-
10	3813	X	3412	-0-	-401	-0-	191	1	3221	2	Y	-0-					-0-
11	3720	X	3387	-0-	-333	-0-	183	1	3204	2	Y	-0-					-0-
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATOR RANCH WELL #: 38 RRCID -> 223001 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11040 - 11452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	90	1	1914	2	Y	-0-					-0-
02	1764	X	1649	-0-	-115	-0-	76	1	1573	2	Y	-0-					-0-
03	2139	X	1795	-0-	-344	-0-	80	1	1715	2	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1730	-0-	-220	-0-	83	1	1647	2	Y	-0-					-0-
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	93	1	1742	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1704	-0-	-36	-0-	87	1	1617	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1670	-0-	-128	-0-	81	1	1589	2	Y	-0-					-0-
08	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	96	1	1708	2	Y	-0-					-0-
09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	100	1	1631	2	Y	-0-					-0-
10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	99	1	1675	2	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1511	-0-	-229	-0-	82	1	1429	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 34 RRCID -> 223016 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10703 - 10928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10912	X	10386	-0-	-526	-0-	467	1	9919	2	Y	-0-					-0-
02	10164	X	9739	-0-	-425	-0-	446	1	9293	2	Y	-0-					-0-
03	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	500	1	10775	2	Y	-0-					-0-
04	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	527	1	10425	2	Y	-0-					-0-
05	12220	X	12220	-0-	-0-	-0-	620	1	11600	2	Y	-0-					-0-
06	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	565	1	10560	2	Y	-0-					-0-
07	11315	X	10016	-0-	-1299	-0-	485	1	9531	2	Y	-0-					-0-
08	11418	X	11418	-0-	-0-	-0-	610	1	10808	2	Y	-0-					-0-
09	11820	X	10645	-0-	-1175	-0-	614	1	10031	2	Y	-0-					-0-
10	12214	X	10819	-0-	-1395	-0-	604	1	10215	2	Y	-0-					-0-
11	11130	X	10558	-0-	-572	-0-	570	1	9988	2	Y	-0-					-0-
12	11408	X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATOR RANCH WELL #: 39 RRCID -> 223025 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10784 - 10968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	6405	-0-	-2523	-0-	288	1	6116	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	312	1	6488	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	358	1	7730	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	389	1	7698	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	449	1	8392	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	419	1	7828	2	Y	1					2
							1	9									
07	8370	X	7266	-0-	-1104	-0-	351	1	6906	2	Y	8	6	1			4
							9	9									
08	8370	X	8094	-0-	-276	-0-	432	1	7650	2	Y	11					15
							12	9									
09	8550	X	7796	-0-	-754	-0-	449	1	7332	2	Y	14	17	1			12
							15	9									
10	8835	X	7233	-0-	-1602	-0-	403	1	6820	2	Y	9	7	1			14
							10	9									
11	8250	X	6785	-0-	-1465	-0-	366	1	6404	2	Y	14					28
							15	9									
12	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 83,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 37 RRCID -> 223555 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10072 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12493	X	10037	-0-	-2456	-0-	451	1	9585	2	Y	1					1
							1	9									
02	9576	X	8196	-0-	-1380	-0-	376	1	7820	2	Y	-0-					1
03	10726	X	8906	-0-	-1820	-0-	395	1	8511	2	Y	-0-					1
04	10380	X	8871	-0-	-1509	-0-	427	1	8444	2	Y	-0-					1
05	10385	X	9191	-0-	-1194	-0-	466	1	8725	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	9720	X	8672	-0-	-1048	-0-	440	1	8231	2	Y	1					1
							1	9									
07	9176	X	7539	-0-	-1637	-0-	365	1	7172	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	9176	X	8052	-0-	-1124	-0-	430	1	7618	2	Y	4					5
							4	9									
09	8880	X	7786	-0-	-1094	-0-	449	1	7333	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
10	9176	X	8718	-0-	-458	-0-	487	1	8229	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
11	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	507	1	8870	2	Y	5					9
							6	9									
12	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 95,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

MARTINEZ, MERCUIRO WELL #: 4 RRCID -> 226745 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10952 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
02	1708	X	588	-0-	-1120	-0-	16	1	572	2	N	-0-					-0-
03	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	241	1	3375	2	N	-0-					-0-
04	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	233	1	2372	2	N	-0-					-0-
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	92	1	764	2	N	-0-					-0-
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
07	2325	X	2174	-0-	-151	-0-	110	1	2064	2	N	-0-					-0-
08	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	265	1	2644	2	N	-0-					-0-
09	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	259	1	2265	2	N	-0-					-0-
10	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	225	1	2034	2	N	-0-					-0-
11	2250	X	2136	-0-	-114	-0-	254	1	1882	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2728	X	2093	-0-	-635	-0-	138	1	1955	2	Y	-0-					-0-
02	2464	X	1882	-0-	-582	-0-	123	1	1759	2	Y	-0-					-0-
03	2728	X	1976	-0-	-752	-0-	129	1	1847	2	Y	-0-					-0-
04	2190	X	1822	-0-	-368	-0-	125	1	1697	2	Y	-0-					-0-
05	2139	X	1850	-0-	-289	-0-	126	1	1724	2	Y	-0-					-0-
06	2040	X	1297	-0-	-743	-0-	90	1	1207	2	Y	-0-					-0-
07	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
08	1728	X	-0-	-0-	-1728	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/28/2017 - W/O TO 04-226809

TOTAL GAS PROD: 10,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-B) 52169 781 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 098968 COMPL. DATE 02/14/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10451 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-C) 52169 782 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 6 RRCID -> 106054 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10702 - 10806

01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	109	1	1536	2	Y	-0-					-0-
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	92	1	1324	2	Y	-0-					-0-
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	99	1	1422	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1507	-0-	-83	-0-	104	1	1403	2	Y	-0-					-0-
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	114	1	1570	2	Y	-0-					-0-
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	112	1	1499	2	Y	-0-					-0-
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	112	1	1470	2	Y	-0-					-0-
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	117	1	1311	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1353	-0-	-267	-0-	106	1	1247	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1445	-0-	-136	-0-	103	1	1342	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1309	-0-	-71	-0-	95	1	1214	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-C) //CONT.// 52169 782 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2017 - PLUGGED 09/14/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATOR RANCH WELL #: 22 RRCID -> 116402 COMPL. DATE 04/29/1985 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10670 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2017 - PLUGGED 09/11/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATOR RANCH WELL #: 26 RRCID -> 117506 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10423 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	R	3100	-0-	-0-	-0-	205	1	2895	2	Y	-0-					-0-
02	2716	R	2716	-0-	-0-	-0-	177	1	2539	2	Y	-0-					-0-
03	4743	#	2751	-0-	-1992	-0-	180	1	2571	2	Y	-0-					-0-
04	4590		2620	-0-	-1970	-0-	180	1	2440	2	Y	-0-					-0-
05	3658	#	2719	-0-	-939	-0-	185	1	2534	2	Y	-0-					-0-
06	3000	#	2549	-0-	-451	-0-	178	1	2371	2	Y	-0-					-0-
07	3007	#	2336	-0-	-671	-0-	165	1	2171	2	Y	-0-					-0-
08	2759	#	1968	-0-	-791	-0-	161	1	1807	2	Y	-0-					-0-
09	2640	#	1895	-0-	-745	-0-	148	1	1747	2	Y	-0-					-0-
10	2728	#	1999	-0-	-729	-0-	142	1	1857	2	Y	-0-					-0-
11	2550	#	1866	-0-	-684	-0-	135	1	1731	2	Y	-0-					-0-
12	2325	#	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-E) 52169 784 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 2 RRCID -> 100680 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10831 - 10948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS OVEJAS (LOBO 1) 52169 785 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 3 RRCID -> 102724 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10057 - 10144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATOR RANCH WELL #: 19 RRCID -> 115845 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10229 - 10401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS OVEJAS (LOBO 1) //CONT.// 52169 785 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 144608 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10311 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2017 - P/A 09/06/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS OVEJAS (UPPER WILCOX) //CONT.// 52169 798 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 219460 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 11577 PERF. 5836 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2017 - PLUGGED 09/19/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS OVEJAS (WILCOX 8400) 52169 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, SERGIO WELL #: 3 RRCID -> 194639 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8274 - 8393

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	231	1	2973	2	Y	10					45
							11	9									
02	2492	X	2005	-0-	-487	-0-	151	1	1848	2	Y	5	16	1			34
							6	9									
03	2666	X	2518	-0-	-148	-0-	194	1	2317	2	Y	6					40
							7	9									
04	3120	X	2749	-0-	-371	-0-	203	1	2539	2	Y	6	26	1			20
							7	9									
05	3224	X	2803	-0-	-421	-0-	208	1	2595	2	Y	-0-					20
06	3120	X	2571	-0-	-549	-0-	200	1	2363	2	Y	7					27
							8	9									
07	2852	X	2731	-0-	-121	-0-	218	1	2509	2	Y	4	20	1			11
							4	9									
08	2852	X	2320	-0-	-532	-0-	199	1	2113	2	Y	7					18
							8	9									
09	2760	X	2432	-0-	-328	-0-	211	1	2221	2	Y	-0-	16	1			2
10	2728	N	2331	-0-	-397	-0-	189	1	2142	2	Y	-0-					2
11	2250	N	2161	-0-	-89	-0-	181	1	1980	2	Y	-0-					2
*12	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	213	1	2516	2	Y	14					16
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 30,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

LAS OVEJAS (WILCOX 8500) 52169 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, M. WELL #: 1 RRCID -> 119603 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8483 - 8749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	25	1	325	2	Y	-0-					13
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	24	1	297	2	Y	-0-	3	1			10
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	28	1	330	2	Y	-0-					10
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	26	1	327	2	Y	-0-	3	1			7
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	19	1	232	2	Y	-0-					7
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	24	1	289	2	Y	-0-					7
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	27	1	313	2	Y	3	10	1			-0-
							3	9									
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	28	1	294	2	Y	3					3
							3	9									
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	26	1	279	2	Y	-0-	3	1			-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	27	1	300	2	Y	1					1
							1	9									
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	25	1	270	2	Y	-0-					1
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	24	1	288	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LAS OVEJAS (WILCOX 9100) 52169 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
URIBE, AURELIANO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 079778 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9060 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	601	1	1635	2	N	-0-					119
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	505	1	1494	2	N	-0-					119
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	514	1	1629	2	N	-0-					119
04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	573	1	1593	2	N	-0-					119
05	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	474	1	1812	2	N	-0-					119
06	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	516	1	1555	2	N	-0-					119
07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	640	1	1532	2	N	-0-					119
08	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	667	1	1613	2	N	-0-					119
09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	582	1	1354	2	N	-0-	83	1			36
10	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	633	1	1306	2	N	-0-					36
11	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	500	1	1422	2	N	-0-					36
*12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	428	1	1524	2	N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 25,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					67
02	1008	X	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					67
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					67
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS OVEJAS (WILCOX 9550) //CONT.// 52169 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
SLATOR RANCH "G" WELL #: 1 RRCID -> 187829 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9500 - 9510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 5 RRCID -> 104718 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 4240 - 4260

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS OVEJAS, W. (8400) 52176 580 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. 789662
MARSHALL, S.G. WELL #: 7 RRCID -> 117239 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8780 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1027	-0-	-27 B	-0-	172	1	848	2	Y	6	3	1			5
							7	9									
02	952	N	904	-0-	-48 B	-0-	88	1	808	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
03	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	166	1	876	2	Y	-0-					4
04	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	41	1	980	2	Y	-0-					4
05	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	45	1	1026	2	Y	-0-					4
06	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	68	1	957	2	Y	-0-					4
07	1127	N	1127	-0-	-0- B	-0-	111	1	1016	2	Y	-0-					4
08	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	82	1	1012	2	Y	-0-					4
09	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	63	1	1038	2	Y	-0-					4
10	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	27	1	1074	2	Y	-0-					4
*11	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	12	1	1025	2	Y	-0-					4
*12	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	980	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 12,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

LAS PINTAS (HIRSCH SD.) 52197 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LAS PINTAS PRODUCTION, INC. 487616
SAUCEDO WELL #: 1 RRCID -> 043703 COMPL. DATE 02/23/1968 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS PINTAS (WILCOX 7100) 52197 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
WILLIAMS & WILLIAMSON WELL #: 1B RRCID -> 051642 COMPL. DATE 12/07/1971 TOTAL DEPTH 7881 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS PINTAS, EAST (LOBO) 52198 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 142959 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7742 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3000	N	1446	-0-	-1554	2451	1446	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1948	-0-	-852	1599	1948	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1811	-0-	-1289	310	1811	2			Y	-0-					-0-
04	2283	N	1973	-0-	-310	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-
06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			Y	-0-					-0-
07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
08	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			Y	-0-					-0-
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					-0-
10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			Y	-0-					-0-
11	2130	N	1396	-0-	-734	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1042	-0-	-601	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, W. V. WELL #: 2 RRCID -> 070523 COMPL. DATE 01/10/1977 TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3000	N	1189	-0-	-1811	760	1189	2			Y	-0-					-0-
02	1973	N	1213	-0-	-760	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			Y	-0-					-0-
07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-					-0-
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
09	1290	N	1040	-0-	-250	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
*12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BOOTH, W. V. WELL #: 4 RRCID -> 071759 COMPL. DATE 05/13/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2307	N	799	-0-	-1508	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	523	-0-	-128	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	608	-0-	-142	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	679	-0-	-71	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
10	1116	N	875	-0-	-241	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
*12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, W. V. WELL #: 3 RRCID -> 071761 COMPL. DATE 04/27/1977 TOTAL DEPTH 6876 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3000	N	953	-0-	-2047	49	953	2			Y	-0-					-0-
02	1059	N	1010	-0-	-49	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	676	-0-	-74	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
10	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	686	-0-	-304	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
*12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, W. V. WELL #: 5 RRCID -> 072722 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1115	N	546	-0-	-569	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	284	-0-	-316	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	597	-0-	-85	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	477	-0-	-63	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
*12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BOOTH, W. V. WELL #: 6 RRCID -> 140916 COMPL. DATE 02/16/1992 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6708 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11391	X	997	-0-	-10394	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
02	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
03	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			Y	-0-					-0-
04	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			Y	-0-					-0-
05	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
06	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
07	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
09	1140	N	949	-0-	-191	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			Y	-0-					-0-
*12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, W. V. WELL #: 7 RRCID -> 142880 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	560	N	161	-0-	-399	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
*12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, W. V. WELL #: 7 RRCID -> 178980 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3454 - 3463

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
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BOOTH, W. V. WELL #: 8 RRCID -> 183465 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6642 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3000	N	1537	-0-	-1463	2043	1537	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1278	-0-	-1522	521	1278	2			Y	-0-					-0-
03	1597	N	1076	-0-	-521	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	621	-0-	-879	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
05	1426	N	1087	-0-	-339	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	730	-0-	-320	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
08	1085	N	940	-0-	-145	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			Y	-0-					-0-
10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			Y	-0-					-0-
11	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-
*12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, W. V. WELL #: 9 RRCID -> 196921 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6582 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3000	N	786	-0-	-2214	18	786	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	616	-0-	-56	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	621	-0-	-154	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	260	-0-	-490	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	492	-0-	-190	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	391	-0-	-209	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-
11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-
*12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, W. V. WELL #: 10 RRCID -> 199649 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6685 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3000	N	832	-0-	-2168	43	832	2			Y	-0-					-0-
02	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			Y	-0-					-0-
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-					-0-
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1203	-0-	-87	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-
08	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	948	-0-	-106	-0-	948	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BOOTH, W. V. WELL #: 11 RRCID -> 209103 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6776 - 6887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3000	N	1853	-0-	-1147	2200	1853	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1653	-0-	-1147	1053	1653	2			Y	-0-					-0-
03	2988	N	1935	-0-	-1053	-0-	1935	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1799	-0-	-1	-0-	1799	2			Y	-0-					-0-
05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1477	-0-	-383	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1272	-0-	-588	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-
08	1891	N	1019	-0-	-872	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
09	1470	N	912	-0-	-558	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1069	-0-	-202	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
*12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, W. V. WELL #: 12 RRCID -> 215056 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6554 - 6653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3000	N	1200	-0-	-1800	1210	1200	2			Y	-0-					-0-
02	2170	N	960	-0-	-1210	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
03	1304	N	1042	-0-	-262	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
04	1170	N	719	-0-	-451	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	623	-0-	-397	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
08	1302	N	1207	-0-	-95	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	571	-0-	-59	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
*12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, W. V. WELL #: 13 RRCID -> 219295 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6747 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	764	N	253	-0-	-511	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	761	-0-	-200	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	603	-0-	-48	-0-	603	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3000	N	719	-0-	-2281	112	719	2			Y	-0-					190
02	728	N	453	-0-	-275	-0-	453	2			Y	-0-					190
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					190
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					190
05	496	N	181	-0-	-315	-0-	181	2			Y	-0-					190
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					190
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					190
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					190
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					190
10	899	N	815	-0-	-84	-0-	815	2			Y	-0-					190
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					190
*12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					190

TOTAL GAS PROD: 8,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	3000	N	1073	-0-	-1927	846	1073	2			Y	-0-					-0-
02	1734	N	888	-0-	-846	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	363	-0-	-687	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	532	-0-	-460	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	635	-0-	-355	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	423	-0-	-104	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	521	-0-	-471	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	313	-0-	-431	-0-	313	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3000	N	1401	-0-	-1599	1636	1401	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1237	-0-	-1563	73	1237	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	986	-0-	-364	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1028	-0-	-367	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	1126	-0-	-224	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1288	-0-	-293	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 3 RRCID -> 053464 COMPL. DATE 07/10/1972 TOTAL DEPTH 6470 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	600	-0-	-20	-0-	68	1	532	3	N	-0-					-0-
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	62	1	492	3	N	-0-					-0-
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	93	1	508	3	N	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	60	1	560	3	N	-0-					-0-
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	59	1	528	3	N	-0-					-0-
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	130	1	946	3	N	-0-					-0-
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	94	1	1051	3	N	-0-					-0-
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	130	1	977	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	159	1	981	3	N	-0-					-0-
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	144	1	1022	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	675	-0-	-405	-0-	85	1	589	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
01	744	N	492	-0-	-252	-0-	56	1	436	3	N	-0-					-0-
02	616	N	473	-0-	-143	-0-	53	1	420	3	N	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	79	1	431	3	N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	47	1	444	3	N	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	50	1	440	3	N	-0-					-0-
06	480	N	397	-0-	-83	-0-	48	1	349	3	N	-0-					-0-
07	496	N	404	-0-	-92	-0-	33	1	371	3	N	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	60	1	445	3	N	-0-					-0-
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	75	1	460	3	N	-0-					-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	64	1	457	3	N	-0-					-0-
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	72	1	497	3	N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 054011 COMPL. DATE 11/01/1972 TOTAL DEPTH 6536 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/28/2017 - PLUGGED 07/28/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PXP HICKLIN CARLOS WELL #: 1 RRCID -> 055126 COMPL. DATE 11/28/1972 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	369	X	369	-0-	-0-	-0-	72	1	297	3	Y	-0-					-0-
02	281	X	281	-0-	-0-	-0-	61	1	220	3	Y	-0-					-0-
03	345	X	345	-0-	-0-	-0-	89	1	256	3	Y	-0-					-0-
04	360	X	285	-0-	-75	-0-	49	1	236	3	Y	-0-					-0-
05	372	X	281	-0-	-91	-0-	56	1	225	3	Y	-0-					-0-
06	360	X	233	-0-	-127	-0-	34	1	199	3	Y	-0-					-0-
07	341	X	258	-0-	-83	-0-	20	1	238	3	Y	-0-					-0-
08	341	X	277	-0-	-64	-0-	34	1	243	3	Y	-0-					-0-
09	335	X	335	-0-	-0-	-0-	31	1	304	3	Y	-0-					-0-
10	279	X	263	-0-	-16	-0-	15	1	248	3	Y	-0-					-0-
11	270	X	118	-0-	-152	-0-	12	1	106	3	Y	-0-					-0-
12	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W. J. WELL #: B 3 RRCID -> 055151 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	42	1	194	3	N	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	31	1	128	3	N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	50	1	183	3	N	-0-					-0-
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	52	1	177	3	N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	51	1	187	3	N	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	73	1	163	3	N	-0-					-0-
07	248	N	218	-0-	-30	-0-	68	1	150	3	N	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	57	1	145	3	N	-0-					-0-
09	240	N	195	-0-	-45	-0-	46	1	149	3	N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	46	1	179	3	N	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	21	1	207	3	N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1 RRCID -> 055425 COMPL. DATE 03/12/1973 TOTAL DEPTH 6722 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	15	1	197	3	N	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	12	1	178	3	N	-0-					-0-
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	22	1	187	3	N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	38	1	173	3	N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	40	1	177	3	N	-0-					-0-
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	8	1	207	3	N	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
11	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX WELL #: 6 RRCID -> 055629 COMPL. DATE 02/01/1973 TOTAL DEPTH 6530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 1 RRCID -> 055648 COMPL. DATE 07/23/1972 TOTAL DEPTH 7325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	139	-0-	-388	-0-	19	1	119	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	2	2	8			-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	27	1	380	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	59	1	628	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	42	1	268	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	64	1	445	3	N	-0-					-0-
07	713	N	386	-0-	-327	-0-	79	1	307	3	N	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	56	1	243	3	N	-0-					-0-
09	510	N	262	-0-	-248	-0-	73	1	189	3	N	-0-					-0-
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	159	1	342	3	N	-0-					-0-
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	146	1	607	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BENEVIDES-CNR WELL #: 1 RRCID -> 055649 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	954	-0-	-100	-0-	128	1	826	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-					-0-
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
04	930	N	460	-0-	-470	-0-	40	1	420	3	N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	63	1	400	3	N	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	63	1	439	3	N	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	109	1	423	3	N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	93	1	403	3	N	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	151	1	390	3	N	-0-					-0-
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	167	1	358	3	N	-0-					-0-
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	101	1	422	3	N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 2 RRCID -> 055650 COMPL. DATE 09/02/1972 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	41	1	433	3	N	-0-					-0-
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	102	1	644	3	N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	61	1	422	3	N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	101	1	395	3	N	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	93	1	406	3	N	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	138	1	357	3	N	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	151	1	325	3	N	-0-					-0-
11	480	N	479	-0-	-1	-0-	93	1	386	3	N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 4 RRCID -> 055654 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	13	1	83	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 4 RRCID -> 055655 COMPL. DATE 04/09/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	38	1	245	3	N	-0-					-0-
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-
03	527	N	128	-0-	-399	-0-	9	1	119	3	N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	45	1	475	3	N	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	54	1	340	3	N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	44	1	302	3	N	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	111	1	435	3	N	-0-					-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	103	1	446	3	N	-0-					-0-
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	155	1	398	3	N	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	160	1	343	3	N	-0-					-0-
11	540	N	469	-0-	-71	-0-	91	1	378	3	N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 5 RRCID -> 055835 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 7190 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	41	1	264	3	N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	173	-0-	-75	-0-	12	1	161	3	N	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	40	1	431	3	N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	51	1	323	3	N	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	69	1	478	3	N	-0-					-0-
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	194	1	758	3	N	-0-					-0-
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	178	1	773	3	N	-0-					-0-
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	295	1	761	3	N	-0-					-0-
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	309	1	664	3	N	-0-					-0-
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	184	1	764	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 6 RRCID -> 055836 COMPL. DATE 04/29/1973 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7259 - 7280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	775	N	143	-0-	-632	-0-	19	1	124	3	N	-0-			-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-			-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	26	1	276	3	N	-0-			-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	17	1	108	3	N	-0-			-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	31	1	216	3	N	-0-			-0-
07	310	N	199	-0-	-111	-0-	41	1	158	3	N	-0-			-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	33	1	141	3	N	-0-			-0-
09	240	N	165	-0-	-75	-0-	46	1	119	3	N	-0-			-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	85	1	183	3	N	-0-			-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	47	1	196	3	N	-0-			-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 6 RRCID -> 056269 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2017 - PLUGGED 08/08/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 7 RRCID -> 056270 COMPL. DATE 07/02/1973 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	142	1	916	3	N	-0-			-0-
02	1204	N	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-			-0-
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			-0-
04	1020	N	793	-0-	-227	-0-	68	1	725	3	N	-0-			-0-
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	114	1	720	3	N	-0-			-0-
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	146	1	1014	3	N	-0-			-0-
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	237	1	922	3	N	-0-			-0-
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	243	1	1056	3	N	-0-			-0-
09	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	541	1	1393	3	N	-0-			-0-
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	539	1	1158	3	N	-0-			-0-
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	332	1	1382	3	N	-0-			-0-
12	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 8 RRCID -> 056271 COMPL. DATE 07/11/1973 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	3	N	-0-			-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	48	1	306	3	N	-0-			-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	53	1	366	3	N	-0-			-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	80	1	312	3	N	-0-			-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	66	1	289	3	N	-0-			-0-
09	420	N	352	-0-	-68	-0-	98	1	254	3	N	-0-			-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	122	1	262	3	N	-0-			-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	70	1	291	3	N	-0-			-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	372	N	369	-0-	-3	-0-	42	1	327	3	N	-0-					1
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	37	1	293	3	N	-0-					1
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	56	1	304	3	N	-0-					1
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	34	1	321	3	N	-0-					1
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	33	1	290	3	N	-0-					1
06	360	N	315	-0-	-45	-0-	38	1	277	3	N	-0-					1
07	372	N	343	-0-	-29	-0-	28	1	315	3	N	-0-					1
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	40	1	297	3	N	-0-					1
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	47	1	289	3	N	-0-					1
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	40	1	282	3	N	-0-					1
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	43	1	295	3	N	-0-					1
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1243	1	264	3	N	-0-					-0-
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	85	1	1056	3	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		797	-0-	797	797	78	1	719	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	797					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1085	N	220	-0-	-865	-0-	30	1	190	3	N	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	25	1	347	3	N	-0-					-0-
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	120	1	1277	3	N	-0-					-0-
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	89	1	559	3	N	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	64	1	443	3	N	-0-					-0-
07	1457	N	392	-0-	-1065	-0-	80	1	312	3	N	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	60	1	258	3	N	-0-					-0-
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	204	1	524	3	N	-0-					-0-
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	183	1	394	3	N	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	105	1	436	3	N	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX, B.H. & G.A. WELL #: 2297 RRCID -> 058942 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	96	1	618	3	N	-0-					-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	84	1	892	3	N	-0-					-0-
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	103	1	654	3	N	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	92	1	637	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	747	-0-	-276	-0-	152	1	595	3	N	-0-					-0-
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	117	1	509	3	N	-0-					-0-
09	720	N	716	-0-	-4	-0-	200	1	516	3	N	-0-					-0-
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	200	1	432	3	N	-0-					-0-
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	132	1	547	3	N	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 10 RRCID -> 058991 COMPL. DATE 06/07/1974 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2017 - P/A 08/10/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX WELL #: 501 RRCID -> 059372 COMPL. DATE 03/23/1973 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6631 - 6735

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2017 - PLUGGED 08/03/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 159 RRCID -> 059761 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

01	310	N	185	-0-	-125	-0-	37	1	148	3	N	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	106	-0-	-111	-0-	41	1	65	3	N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	156	1	277	3	N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	253	1	123	3	N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	341	N	238	-0-	-103	-0-	27	1	211	3	N	-0-					-0-
02	224	N	179	-0-	-45	-0-	20	1	159	3	N	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	38	1	206	3	N	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	23	1	213	3	N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	20	1	182	3	N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	32	1	233	3	N	-0-					-0-
07	248	N	202	-0-	-46	-0-	17	1	185	3	N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	16	1	116	3	N	-0-					-0-
09	270	N	221	-0-	-49	-0-	31	1	190	3	N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	24	1	169	3	N	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	26	1	178	3	N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	403	N	319	-0-	-84	-0-	319	3			N	-0-					-0-
02	364	N	264	-0-	-100	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03	372	N	205	-0-	-167	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	300	N	170	-0-	-130	-0-	63	1	107	3	N	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	281	1	388	3	N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	365	1	306	3	N	-0-					-0-
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	337	1	299	3	N	-0-					-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	213	1	243	3	N	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	223	1	358	3	N	-0-					-0-
11	630	N	520	-0-	-110	-0-	202	1	318	3	N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	49	1	314	3	N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	193	-0-	-179	-0-	13	1	180	3	N	-0-					-0-
04	360	N	133	-0-	-227	-0-	11	1	122	3	N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	13	1	80	3	N	-0-					-0-
06	180	N	110	-0-	-70	-0-	14	1	96	3	N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2017 - P/A 08/15/17

TOTAL GAS PROD: 892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 1 RRCID -> 064353 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	254	-0-	-25	-0-	50	1	204	3	Y	-0-					-0-
02	252	X	191	-0-	-61	-0-	41	1	150	3	Y	-0-					-0-
03	279	X	273	-0-	-6	-0-	71	1	202	3	Y	-0-					-0-
04	270	X	252	-0-	-18	-0-	43	1	209	3	Y	-0-					-0-
05	270	X	270	-0-	-0-	-0-	54	1	216	3	Y	-0-					-0-
06	270	X	257	-0-	-13	-0-	38	1	219	3	Y	-0-					-0-
07	279	X	271	-0-	-8	-0-	21	1	250	3	Y	-0-					-0-
08	279	X	271	-0-	-8	-0-	33	1	238	3	Y	-0-					-0-
09	270	X	256	-0-	-14	-0-	24	1	232	3	Y	-0-					-0-
10	279	X	241	-0-	-38	-0-	13	1	228	3	Y	-0-					-0-
11	270	X	250	-0-	-20	-0-	26	1	224	3	Y	-0-					-0-
12	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY CONNEVEY RANCH -C- WELL #: 3 RRCID -> 064464 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 2642 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	29	1	222	3	N	-0-					-0-
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	25	1	197	3	N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	41	1	223	3	N	-0-					-0-
04	240	N	197	-0-	-43	-0-	19	1	178	3	N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	21	1	184	3	N	-0-					-0-
06	270	N	236	-0-	-34	-0-	28	1	208	3	N	-0-					-0-
07	217	N	189	-0-	-28	-0-	16	1	173	3	N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	23	1	168	3	N	-0-					-0-
09	240	N	211	-0-	-29	-0-	29	1	182	3	N	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	39	1	281	3	N	-0-					-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	52	1	357	3	N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.I. PALAFOX WELL #: 172 RRCID -> 064568 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 7040 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/14/2017 - P/A 04/14/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1947 RRCID -> 064594 COMPL. DATE 12/31/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2017 - P/A 08/18/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1297 RRCID -> 064647 COMPL. DATE 07/11/1974 TOTAL DEPTH 6952 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 3 RRCID -> 064676 COMPL. DATE 12/02/1975 TOTAL DEPTH 7134 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	194	-0-	-23	-0-	38	1	156	3	Y	-0-					-0-
02	198	X	198	-0-	-0-	-0-	43	1	155	3	Y	-0-					-0-
03	217	X	196	-0-	-21	-0-	51	1	145	3	Y	-0-					-0-
04	210	X	154	-0-	-56	-0-	26	1	128	3	Y	-0-					-0-
05	217	X	103	-0-	-114	-0-	21	1	82	3	Y	-0-					-0-
06	210	X	102	-0-	-108	-0-	15	1	87	3	Y	-0-					-0-
07	217	X	107	-0-	-110	-0-	8	1	99	3	Y	-0-					-0-
08	186	X	89	-0-	-97	-0-	11	1	78	3	Y	-0-					-0-
09	150	X	99	-0-	-51	-0-	9	1	90	3	Y	-0-					-0-
10	186	X	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	Y	-0-					-0-
11	170	X	170	-0-	-0-	-0-	17	1	153	3	Y	-0-					-0-
12	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 1875 RRCID -> 064793 COMPL. DATE 10/21/1975 TOTAL DEPTH 6588 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	12	1	78	3	N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	18	1	124	3	N	-0-					-0-
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	30	1	117	3	N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	27	1	115	3	N	-0-					-0-
09	150	N	114	-0-	-36	-0-	32	1	82	3	N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	34	1	74	3	N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	32	1	133	3	N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	217	X	200	-0-	-17	-0-	39	1	161	3	Y	-0-					-0-
02	196	X	181	-0-	-15	-0-	39	1	142	3	Y	-0-					-0-
03	217	X	193	-0-	-24	-0-	50	1	143	3	Y	-0-					-0-
04	210	X	175	-0-	-35	-0-	30	1	145	3	Y	-0-					-0-
05	217	X	178	-0-	-39	-0-	36	1	142	3	Y	-0-					-0-
06	180	X	138	-0-	-42	-0-	20	1	118	3	Y	-0-					-0-
07	186	X	175	-0-	-11	-0-	14	1	161	3	Y	-0-					-0-
08	186	X	171	-0-	-15	-0-	21	1	150	3	Y	-0-					-0-
09	180	X	161	-0-	-19	-0-	15	1	146	3	Y	-0-					-0-
10	186	X	160	-0-	-26	-0-	9	1	151	3	Y	-0-					-0-
11	180	X	150	-0-	-30	-0-	15	1	135	3	Y	-0-					-0-
12	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	47	1	190	3	N	-0-					-0-
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-
03	589	N	178	-0-	-411	-0-	69	1	109	3	N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	200	1	355	3	N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	35	1	18	3	N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 066452 COMPL. DATE 01/10/1976 TOTAL DEPTH 7040 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLZ, MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 066631 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 6922 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	792	-0-	-138	-0-	107	1	685	3	N	-0-					-0-
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
03	930	N	292	-0-	-638	-0-	20	1	272	3	N	-0-					-0-
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	132	1	1401	3	N	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	74	1	467	3	N	-0-					-0-
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	93	1	644	3	N	-0-					-0-
07	930	N	801	-0-	-129	-0-	163	1	638	3	N	-0-					-0-
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	149	1	644	3	N	-0-					-0-
09	750	N	576	-0-	-174	-0-	161	1	415	3	N	-0-					-0-
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	246	1	528	3	N	-0-					-0-
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	167	1	693	3	N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 8 RRCID -> 067278 COMPL. DATE 07/12/1976 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	570	-0-	-19	-0-	111	1	459	3	Y	-0-					-0-
02	532	X	483	-0-	-49	-0-	104	1	379	3	Y	-0-					-0-
03	589	X	341	-0-	-248	-0-	88	1	253	3	Y	-0-					-0-
04	540	X	401	-0-	-139	-0-	68	1	333	3	Y	-0-					-0-
05	558	X	439	-0-	-119	-0-	88	1	351	3	Y	-0-					-0-
06	540	X	409	-0-	-131	-0-	60	1	349	3	Y	-0-					-0-
07	527	X	426	-0-	-101	-0-	33	1	393	3	Y	-0-					-0-
08	421	X	421	-0-	-0-	-0-	51	1	370	3	Y	-0-					-0-
09	420	X	394	-0-	-26	-0-	37	1	357	3	Y	-0-					-0-
10	434	X	347	-0-	-87	-0-	19	1	328	3	Y	-0-					-0-
11	420	X	356	-0-	-64	-0-	36	1	320	3	Y	-0-					-0-
12	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 4 RRCID -> 067430 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 9 RRCID -> 067651 COMPL. DATE 08/23/1976 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

01	265 X	265	-0-	-0-	-0-	52	1	213	3	Y	-0-					-0-
02	224 X	200	-0-	-24	-0-	43	1	157	3	Y	-0-					-0-
03	372 X	223	-0-	-149	-0-	58	1	165	3	Y	-0-					-0-
04	360 X	215	-0-	-145	-0-	37	1	178	3	Y	-0-					-0-
05	372 X	222	-0-	-150	-0-	44	1	178	3	Y	-0-					-0-
06	270 X	185	-0-	-85	-0-	27	1	158	3	Y	-0-					-0-
07	257 X	257	-0-	-0-	-0-	20	1	237	3	Y	-0-					-0-
08	217 X	215	-0-	-2	-0-	26	1	189	3	Y	-0-					-0-
09	227 X	227	-0-	-0-	-0-	21	1	206	3	Y	-0-					-0-
10	218 X	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	Y	-0-					-0-
11	277 X	277	-0-	-0-	-0-	28	1	249	3	Y	-0-					-0-
12	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, V. D. -A- WELL #: 191 RRCID -> 068214 COMPL. DATE 11/06/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

01	248 N	201	-0-	-47	-0-	27	1	174	3	N	-0-					-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	22	1	232	3	N	-0-					-0-
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	46	1	287	3	N	-0-					-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	34	1	236	3	N	-0-					-0-
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	62	1	242	3	N	-0-					-0-
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	45	1	195	3	N	-0-					-0-
09	270 N	217	-0-	-53	-0-	61	1	156	3	N	-0-					-0-
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	108	1	231	3	N	-0-					-0-
11	240 N	200	-0-	-40	-0-	39	1	161	3	N	-0-					-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	434	X	403	-0-	-31	-0-	79	1	324	3	Y	-0-					-0-
02	392	X	392	-0-	-0-	-0-	85	1	307	3	Y	-0-					-0-
03	434	X	406	-0-	-28	-0-	105	1	301	3	Y	-0-					-0-
04	420	X	405	-0-	-15	-0-	69	1	336	3	Y	-0-					-0-
05	428	X	428	-0-	-0-	-0-	86	1	342	3	Y	-0-					-0-
06	420	X	392	-0-	-28	-0-	58	1	334	3	Y	-0-					-0-
07	434	X	381	-0-	-53	-0-	30	1	351	3	Y	-0-					-0-
08	434	X	423	-0-	-11	-0-	52	1	371	3	Y	-0-					-0-
09	420	X	412	-0-	-8	-0-	38	1	374	3	Y	-0-					-0-
10	434	X	413	-0-	-21	-0-	23	1	390	3	Y	-0-					-0-
11	420	X	362	-0-	-58	-0-	37	1	325	3	Y	-0-					-0-
12	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 11 RRCID -> 068715 COMPL. DATE 10/04/1976 TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	352	1	1452	3	Y	-0-					-0-
02	1624	X	1594	-0-	-30	-0-	344	1	1250	3	Y	-0-					-0-
03	1798	X	1357	-0-	-441	-0-	351	1	1006	3	Y	-0-					-0-
04	1740	X	375	-0-	-1365	-0-	64	1	311	3	Y	-0-					-0-
05	1798	X	476	-0-	-1322	-0-	95	1	381	3	Y	-0-					-0-
06	1740	X	387	-0-	-1353	-0-	57	1	330	3	Y	-0-					-0-
07	1767	X	361	-0-	-1406	-0-	28	1	333	3	Y	-0-					-0-
08	1364	X	272	-0-	-1092	-0-	33	1	239	3	Y	-0-					-0-
09	450	X	184	-0-	-266	-0-	17	1	167	3	Y	-0-					-0-
10	465	X	162	-0-	-303	-0-	9	1	153	3	Y	-0-					-0-
11	390	X	311	-0-	-79	-0-	32	1	279	3	Y	-0-					-0-
12	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 15 RRCID -> 069546 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	308	X	308	-0-	-0-	-0-	60	1	248	3	Y	-0-					-0-
02	308	X	277	-0-	-31	-0-	60	1	217	3	Y	-0-					-0-
03	341	X	339	-0-	-2	-0-	88	1	251	3	Y	-0-					-0-
04	332	X	332	-0-	-0-	-0-	57	1	275	3	Y	-0-					-0-
05	341	X	341	-0-	-0-	-0-	68	1	273	3	Y	-0-					-0-
06	330	X	296	-0-	-34	-0-	44	1	252	3	Y	-0-					-0-
07	341	X	272	-0-	-69	-0-	21	1	251	3	Y	-0-					-0-
08	341	X	249	-0-	-92	-0-	30	1	219	3	Y	-0-					-0-
09	330	X	249	-0-	-81	-0-	23	1	226	3	Y	-0-					-0-
10	341	X	228	-0-	-113	-0-	13	1	215	3	Y	-0-					-0-
11	300	X	223	-0-	-77	-0-	23	1	200	3	Y	-0-					-0-
12	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 16 RRCID -> 069633 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	574	X	574	-0-	-0-	-0-	112	1	462	3	Y	-0-					-0-
02	532	X	532	-0-	-0-	-0-	115	1	417	3	Y	-0-					-0-
03	558	X	484	-0-	-74	-0-	125	1	359	3	Y	-0-					-0-
04	570	X	445	-0-	-125	-0-	76	1	369	3	Y	-0-					-0-
05	589	X	366	-0-	-223	-0-	73	1	293	3	Y	-0-					-0-
06	570	X	369	-0-	-201	-0-	54	1	315	3	Y	-0-					-0-
07	589	X	365	-0-	-224	-0-	29	1	336	3	Y	-0-					-0-
08	496	X	363	-0-	-133	-0-	44	1	319	3	Y	-0-					-0-
09	450	X	320	-0-	-130	-0-	30	1	290	3	Y	-0-					-0-
10	372	X	316	-0-	-56	-0-	18	1	298	3	Y	-0-					-0-
11	370	X	370	-0-	-0-	-0-	38	1	332	3	Y	-0-					-0-
12	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 17 RRCID -> 069906 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 7241 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
01	248	X	173	-0-	-75	-0-	34	1	139	3	Y	-0-					-0-
02	224	X	208	-0-	-16	-0-	45	1	163	3	Y	-0-					-0-
03	227	X	227	-0-	-0-	-0-	59	1	168	3	Y	-0-					-0-
04	215	X	215	-0-	-0-	-0-	37	1	178	3	Y	-0-					-0-
05	243	X	243	-0-	-0-	-0-	49	1	194	3	Y	-0-					-0-
06	212	X	212	-0-	-0-	-0-	31	1	181	3	Y	-0-					-0-
07	217	X	190	-0-	-27	-0-	15	1	175	3	Y	-0-					-0-
08	217	X	213	-0-	-4	-0-	26	1	187	3	Y	-0-					-0-
09	240	X	202	-0-	-38	-0-	19	1	183	3	Y	-0-					-0-
10	248	X	176	-0-	-72	-0-	10	1	166	3	Y	-0-					-0-
11	210	X	179	-0-	-31	-0-	18	1	161	3	Y	-0-					-0-
12	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN 4 WELL #: 1 RRCID -> 070054 COMPL. DATE 02/14/1977 TOTAL DEPTH 7400 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
01	341	X	281	-0-	-60	-0-	56	1	225	3	Y	-0-					-0-
02	280	X	194	-0-	-86	-0-	34	1	160	3	Y	-0-					-0-
03	310	X	230	-0-	-80	-0-	44	1	186	3	Y	-0-					-0-
04	270	X	160	-0-	-110	-0-	31	1	129	3	Y	-0-					-0-
05	279	X	111	-0-	-168	-0-	20	1	91	3	Y	-0-					-0-
06	270	X	133	-0-	-137	-0-	21	1	112	3	Y	-0-					-0-
07	239	X	239	-0-	-0-	-0-	42	1	197	3	Y	-0-					-0-
08	281	X	281	-0-	-0-	-0-	48	1	233	3	Y	-0-					-0-
09	150	X	140	-0-	-10	-0-	20	1	120	3	Y	-0-					-0-
10	148	X	148	-0-	-0-	-0-	21	1	127	3	Y	-0-					-0-
11	270	X	111	-0-	-159	-0-	15	1	96	3	Y	-0-					-0-
12	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 18 RRCID -> 070055 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	208	1	855	3	Y	-0-					-0-
02	952	X	833	-0-	-119	-0-	180	1	653	3	Y	-0-					-0-
03	1054	X	1030	-0-	-24	-0-	267	1	763	3	Y	-0-					-0-
04	1020	X	886	-0-	-134	-0-	151	1	735	3	Y	-0-					-0-
05	1054	X	840	-0-	-214	-0-	168	1	672	3	Y	-0-					-0-
06	1020	X	952	-0-	-68	-0-	140	1	812	3	Y	-0-					-0-
07	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	94	1	1105	3	Y	-0-					-0-
08	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	178	1	1286	3	Y	-0-					-0-
09	967	X	967	-0-	-0-	-0-	90	1	877	3	Y	-0-					-0-
10	992	X	842	-0-	-150	-0-	47	1	795	3	Y	-0-					-0-
11	1230	X	880	-0-	-350	-0-	90	1	790	3	Y	-0-					-0-
12	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 19 RRCID -> 070056 COMPL. DATE 02/08/1977 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	493	X	493	-0-	-0-	-0-	96	1	397	3	Y	-0-					-0-
02	420	X	410	-0-	-10	-0-	89	1	321	3	Y	-0-					-0-
03	496	X	394	-0-	-102	-0-	102	1	292	3	Y	-0-					-0-
04	480	X	356	-0-	-124	-0-	61	1	295	3	Y	-0-					-0-
05	496	X	401	-0-	-95	-0-	80	1	321	3	Y	-0-					-0-
06	480	X	435	-0-	-45	-0-	64	1	371	3	Y	-0-					-0-
07	465	X	302	-0-	-163	-0-	24	1	278	3	Y	-0-					-0-
08	403	X	287	-0-	-116	-0-	35	1	252	3	Y	-0-					-0-
09	450	X	281	-0-	-169	-0-	26	1	255	3	Y	-0-					-0-
10	465	X	273	-0-	-192	-0-	15	1	258	3	Y	-0-					-0-
11	450	X	279	-0-	-171	-0-	29	1	250	3	Y	-0-					-0-
12	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1023	X	854	-0-	-169	-0-	167	1	687	3	Y	-0-					-0-
02	924	X	750	-0-	-174	-0-	162	1	588	3	Y	-0-					-0-
03	1023	X	893	-0-	-130	-0-	231	1	662	3	Y	-0-					-0-
04	990	X	917	-0-	-73	-0-	156	1	761	3	Y	-0-					-0-
05	1023	X	936	-0-	-87	-0-	188	1	748	3	Y	-0-					-0-
06	876	X	876	-0-	-0-	-0-	129	1	747	3	Y	-0-					-0-
07	961	X	858	-0-	-103	-0-	67	1	791	3	Y	-0-					-0-
08	961	X	845	-0-	-116	-0-	103	1	742	3	Y	-0-					-0-
09	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	94	1	919	3	Y	-0-					-0-
10	930	X	800	-0-	-130	-0-	45	1	755	3	Y	-0-					-0-
11	870	X	861	-0-	-9	-0-	88	1	773	3	Y	-0-					-0-
12	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ED RACHAL "GC" WELL #: 3A RRCID -> 070319 COMPL. DATE 11/11/1976 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2445	X	574	-0-	-1871	-0-	90	1	484	3	N	-0-					-0-
02	510	X	510	-0-	-0-	-0-	77	1	432	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	141	1	485	3	N	-0-					-0-
04	T. A.		689	-0-	689	689	210	1	479	3	N	-0-					-0-
05	T. A.		576	-0-	576	1265	85	1	491	3	N	-0-					-0-
06	T. A.		544	-0-	544	1809	109	1	435	3	N	-0-					-0-
07	2401	X	592	-0-	-1809	-0-	138	1	454	3	N	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	114	1	465	3	N	-0-					-0-
09	540	N	539	-0-	-1	-0-	97	1	442	3	N	-0-					-0-
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	118	1	455	3	N	-0-					-0-
11	570	N	497	-0-	-73	-0-	74	1	423	3	N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BARREDA WELL #: 1 RRCID -> 070574 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	213	-0-	-66	-0-	147	1	66	3	N	-0-					-0-
02	224	N	188	-0-	-36	-0-	122	1	66	3	N	-0-					-0-
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	125	1	80	3	N	-0-					-0-
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	119	1	72	3	N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	152	1	45	3	N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	63	1	58	3	N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	3	N	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	28	1	64	3	N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	44	1	101	3	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, W. V. -A- WELL #: 3 RRCID -> 070594 COMPL. DATE 03/11/1977 TOTAL DEPTH 6844 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	63	1	287	3	N	-0-					-0-
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	59	1	243	3	N	-0-					-0-
03	434	N	376	-0-	-58	-0-	81	1	295	3	N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	76	1	260	3	N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	83	1	300	3	N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	116	1	257	3	N	-0-					-0-
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	106	1	233	3	N	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	86	1	220	3	N	-0-					-0-
09	360	N	307	-0-	-53	-0-	72	1	235	3	N	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	83	1	320	3	N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	31	1	302	3	N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 20 RRCID -> 070741 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 7000 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
01	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
02	924	X	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-					-0-
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 22 RRCID -> 070764 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 6925 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
01	155	X	126	-0-	-29	-0-	25	1	101	3	Y	-0-					-0-
02	140	X	98	-0-	-42	-0-	21	1	77	3	Y	-0-					-0-
03	124	X	108	-0-	-16	-0-	28	1	80	3	Y	-0-					-0-
04	143	X	143	-0-	-0-	-0-	24	1	119	3	Y	-0-					-0-
05	141	X	141	-0-	-0-	-0-	28	1	113	3	Y	-0-					-0-
06	129	X	129	-0-	-0-	-0-	19	1	110	3	Y	-0-					-0-
07	155	X	113	-0-	-42	-0-	9	1	104	3	Y	-0-					-0-
08	155	X	111	-0-	-44	-0-	14	1	97	3	Y	-0-					-0-
09	150	X	125	-0-	-25	-0-	12	1	113	3	Y	-0-					-0-
10	155	X	150	-0-	-5	-0-	8	1	142	3	Y	-0-					-0-
11	152	X	152	-0-	-0-	-0-	16	1	136	3	Y	-0-					-0-
12	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 4I RRCID -> 071428 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 6603 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
01	775	N	737	-0-	-38	-0-	84	1	653	3	N	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	73	1	574	3	N	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	113	1	616	3	N	-0-					-0-
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	71	1	662	3	N	-0-					-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	72	1	637	3	N	-0-					-0-
06	720	N	570	-0-	-150	-0-	69	1	501	3	N	-0-					-0-
07	744	N	683	-0-	-61	-0-	56	1	627	3	N	-0-					-0-
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	69	1	516	3	N	-0-					-0-
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	93	1	574	3	N	-0-					-0-
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	71	1	505	3	N	-0-					-0-
11	570	N	557	-0-	-13	-0-	70	1	487	3	N	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN - VOLZ WELL #: 3 RRCID -> 071546 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	125	-0-	-371	-0-	17	1	108	3	N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	22	1	302	3	N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	34	1	357	3	N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	17	1	106	3	N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	42	1	291	3	N	-0-					-0-
07	403	N	241	-0-	-162	-0-	49	1	192	3	N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	81	1	354	3	N	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	93	1	241	3	N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	101	1	216	3	N	-0-					-0-
11	420	N	324	-0-	-96	-0-	63	1	261	3	N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, IMELDA O. WELL #: 1 RRCID -> 071610 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 7265 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	547	-0-	-321	-0-	51	1	496	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-					-0-
03	806	N	103	-0-	-703	-0-	13	1	90	3	N	-0-					-0-
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
07	806	N	680	-0-	-126	-0-	680	3			N	-0-					-0-
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
11	690	N	536	-0-	-154	-0-	536	3			N	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 23 RRCID -> 071849 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 6966 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	711	X	711	-0-	-0-	-0-	139	1	572	3	Y	-0-					-0-
02	626	X	626	-0-	-0-	-0-	135	1	491	3	Y	-0-					-0-
03	682	X	648	-0-	-34	-0-	168	1	480	3	Y	-0-					-0-
04	690	X	643	-0-	-47	-0-	110	1	533	3	Y	-0-					-0-
05	713	X	678	-0-	-35	-0-	136	1	542	3	Y	-0-					-0-
06	690	X	657	-0-	-33	-0-	97	1	560	3	Y	-0-					-0-
07	682	X	653	-0-	-29	-0-	51	1	602	3	Y	-0-					-0-
08	651	X	600	-0-	-51	-0-	73	1	527	3	Y	-0-					-0-
09	660	X	632	-0-	-28	-0-	59	1	573	3	Y	-0-					-0-
10	682	X	619	-0-	-63	-0-	35	1	584	3	Y	-0-					-0-
11	660	X	567	-0-	-93	-0-	58	1	509	3	Y	-0-					-0-
12	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX, G. A. WELL #: 1234 RRCID -> 072197 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 7154 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	47	1	301	3	N	-0-					-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	589	N	339	-0-	-250	-0-	23	1	316	3	N	-0-					-0-
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	57	1	609	3	N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	36	1	228	3	N	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	64	1	444	3	N	-0-					-0-
07	682	N	515	-0-	-167	-0-	105	1	410	3	N	-0-					-0-
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	95	1	415	3	N	-0-					-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	143	1	368	3	N	-0-					-0-
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	150	1	324	3	N	-0-					-0-
11	480	N	469	-0-	-11	-0-	91	1	378	3	N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN 4 WELL #: P 2 RRCID -> 072468 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	279	-0-	-62	-0-	55	1	224	3	Y	-0-					-0-
02	308	X	246	-0-	-62	-0-	43	1	203	3	Y	-0-					-0-
03	429	X	429	-0-	-0-	-0-	83	1	346	3	Y	-0-					-0-
04	416	X	416	-0-	-0-	-0-	80	1	336	3	Y	-0-					-0-
05	387	X	387	-0-	-0-	-0-	71	1	316	3	Y	-0-					-0-
06	420	X	335	-0-	-85	-0-	54	1	281	3	Y	-0-					-0-
07	434	X	280	-0-	-154	-0-	49	1	231	3	Y	-0-					-0-
08	434	X	250	-0-	-184	-0-	43	1	207	3	Y	-0-					-0-
09	420	X	231	-0-	-189	-0-	34	1	197	3	Y	-0-					-0-
10	372	X	266	-0-	-106	-0-	37	1	229	3	Y	-0-					-0-
11	330	X	265	-0-	-65	-0-	36	1	229	3	Y	-0-					-0-
12	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 24 A RRCID -> 073276 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 7301 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	496	-0-	-279	-0-	97	1	399	3	N	-0-					-0-
02	616	X	469	-0-	-147	-0-	101	1	368	3	N	-0-					-0-
03	620	X	461	-0-	-159	-0-	119	1	342	3	N	-0-					-0-
04	600	X	451	-0-	-149	-0-	77	1	374	3	N	-0-					-0-
05	527	X	455	-0-	-72	-0-	91	1	364	3	N	-0-					-0-
06	510	X	420	-0-	-90	-0-	62	1	358	3	N	-0-					-0-
07	527	X	404	-0-	-123	-0-	32	1	372	3	N	-0-					-0-
08	465	X	419	-0-	-46	-0-	51	1	368	3	N	-0-					-0-
09	450	X	364	-0-	-86	-0-	34	1	330	3	N	-0-					-0-
10	465	X	440	-0-	-25	-0-	25	1	415	3	N	-0-					-0-
11	420	X	332	-0-	-88	-0-	34	1	298	3	N	-0-					-0-
12	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 21 RRCID -> 073699 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 25 RRCID -> 073787 COMPL. DATE 10/27/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	521	-0-	-6	-0-	102	1	419	3	Y	-0-					-0-
02	504	X	484	-0-	-20	-0-	105	1	379	3	Y	-0-					-0-
03	558	X	528	-0-	-30	-0-	137	1	391	3	Y	-0-					-0-
04	540	X	504	-0-	-36	-0-	86	1	418	3	Y	-0-					-0-
05	558	X	507	-0-	-51	-0-	102	1	405	3	Y	-0-					-0-
06	510	X	400	-0-	-110	-0-	59	1	341	3	Y	-0-					-0-
07	527	X	459	-0-	-68	-0-	36	1	423	3	Y	-0-					-0-
08	527	X	470	-0-	-57	-0-	57	1	413	3	Y	-0-					-0-
09	510	X	399	-0-	-111	-0-	37	1	362	3	Y	-0-					-0-
10	496	X	396	-0-	-100	-0-	22	1	374	3	Y	-0-					-0-
11	450	X	340	-0-	-110	-0-	35	1	305	3	Y	-0-					-0-
12	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 27 RRCID -> 073789 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	308	-0-	-2	-0-	60	1	248	3	Y	-0-					-0-
02	732	X	732	-0-	-0-	-0-	158	1	574	3	Y	-0-					-0-
03	787	X	787	-0-	-0-	-0-	204	1	583	3	Y	-0-					-0-
04	702	X	702	-0-	-0-	-0-	120	1	582	3	Y	-0-					-0-
05	793	X	793	-0-	-0-	-0-	159	1	634	3	Y	-0-					-0-
06	461	X	461	-0-	-0-	-0-	68	1	393	3	Y	-0-					-0-
07	372	X	13	-0-	-359	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
09	360	X	20	-0-	-340	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
10	372	X	40	-0-	-332	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
11	684	X	684	-0-	-0-	-0-	70	1	614	3	Y	-0-					-0-
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	237	-0-	-42	-0-	46	1	191	3	Y	-0-					-0-
02	252	X	227	-0-	-25	-0-	49	1	178	3	Y	-0-					-0-
03	282	X	282	-0-	-0-	-0-	73	1	209	3	Y	-0-					-0-
04	270	X	270	-0-	-0-	-0-	46	1	224	3	Y	-0-					-0-
05	438	X	438	-0-	-0-	-0-	88	1	350	3	Y	-0-					-0-
06	270	X	179	-0-	-91	-0-	26	1	153	3	Y	-0-					-0-
07	279	X	214	-0-	-65	-0-	17	1	197	3	Y	-0-					-0-
08	279	X	198	-0-	-81	-0-	24	1	174	3	Y	-0-					-0-
09	420	X	414	-0-	-6	-0-	38	1	376	3	Y	-0-					-0-
10	434	X	396	-0-	-38	-0-	22	1	374	3	Y	-0-					-0-
11	370	X	370	-0-	-0-	-0-	38	1	332	3	Y	-0-					-0-
12	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, G.A. WELL #: 1 RRCID -> 073926 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	371	-0-	-63	-0-	50	1	321	3	N	-0-					-0-
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-
03	651	N	321	-0-	-330	-0-	21	1	300	3	N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	41	1	439	3	N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	40	1	250	3	N	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	64	1	444	3	N	-0-					-0-
07	496	N	478	-0-	-18	-0-	98	1	380	3	N	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	95	1	411	3	N	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	151	1	389	3	N	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	165	1	354	3	N	-0-					-0-
11	480	N	407	-0-	-73	-0-	79	1	328	3	N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PXP OWEN -3- WELL #: 2 RRCID -> 074784 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	201	-0-	-47	-0-	40	1	161	3	Y	-0-					-0-
02	196	X	117	-0-	-79	-0-	20	1	97	3	Y	-0-					-0-
03	165	X	165	-0-	-0-	-0-	32	1	133	3	Y	-0-					-0-
04	222	X	222	-0-	-0-	-0-	43	1	179	3	Y	-0-					-0-
05	230	X	230	-0-	-0-	-0-	42	1	188	3	Y	-0-					-0-
06	180	X	102	-0-	-78	-0-	16	1	86	3	Y	-0-					-0-
07	217	X	35	-0-	-182	-0-	6	1	29	3	Y	-0-					-0-
08	217	X	39	-0-	-178	-0-	7	1	32	3	Y	-0-					-0-
09	210	X	37	-0-	-173	-0-	5	1	32	3	Y	-0-					-0-
10	217	X	41	-0-	-176	-0-	6	1	35	3	Y	-0-					-0-
11	90	X	13	-0-	-77	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 28 RRCID -> 075135 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	285	X	285	-0-	-0-	-0-	56	1	229	3	Y	-0-					-0-
02	366	X	366	-0-	-0-	-0-	79	1	287	3	Y	-0-					-0-
03	344	X	344	-0-	-0-	-0-	89	1	255	3	Y	-0-					-0-
04	316	X	316	-0-	-0-	-0-	54	1	262	3	Y	-0-					-0-
05	320	X	320	-0-	-0-	-0-	64	1	256	3	Y	-0-					-0-
06	350	X	350	-0-	-0-	-0-	52	1	298	3	Y	-0-					-0-
07	392	X	392	-0-	-0-	-0-	31	1	361	3	Y	-0-					-0-
08	341	X	310	-0-	-31	-0-	38	1	272	3	Y	-0-					-0-
09	330	X	281	-0-	-49	-0-	26	1	255	3	Y	-0-					-0-
10	341	X	316	-0-	-25	-0-	18	1	298	3	Y	-0-					-0-
11	633	X	633	-0-	-0-	-0-	65	1	568	3	Y	-0-					-0-
12	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 13 RRCID -> 075201 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	729	X	729	-0-	-0-	-0-	142	1	587	3	Y	-0-					-0-
02	644	X	596	-0-	-48	-0-	129	1	467	3	Y	-0-					-0-
03	806	X	634	-0-	-172	-0-	164	1	470	3	Y	-0-					-0-
04	780	X	646	-0-	-134	-0-	110	1	536	3	Y	-0-					-0-
05	806	X	703	-0-	-103	-0-	141	1	562	3	Y	-0-					-0-
06	720	X	624	-0-	-96	-0-	92	1	532	3	Y	-0-					-0-
07	682	X	666	-0-	-16	-0-	52	1	614	3	Y	-0-					-0-
08	682	X	673	-0-	-9	-0-	82	1	591	3	Y	-0-					-0-
09	690	X	664	-0-	-26	-0-	62	1	602	3	Y	-0-					-0-
10	713	X	655	-0-	-58	-0-	37	1	618	3	Y	-0-					-0-
11	681	X	681	-0-	-0-	-0-	70	1	611	3	Y	-0-					-0-
12	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 076472 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	86	1	553	3	N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	92	1	972	3	N	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	86	1	542	3	N	-0-					-0-
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	135	1	938	3	N	-0-					-0-
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	225	1	876	3	N	-0-					-0-
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	167	1	722	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	296	1	764	3	N	-0-					-0-
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	292	1	629	3	N	-0-					-0-
11	870	N	718	-0-	-152	-0-	139	1	579	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	217	X	186	-0-	-31	-0-	36	1	150	3	Y	-0-					-0-
02	196	X	176	-0-	-20	-0-	38	1	138	3	Y	-0-					-0-
03	216	X	216	-0-	-0-	-0-	56	1	160	3	Y	-0-					-0-
04	180	X	128	-0-	-52	-0-	22	1	106	3	Y	-0-					-0-
05	186	X	158	-0-	-28	-0-	32	1	126	3	Y	-0-					-0-
06	210	X	136	-0-	-74	-0-	20	1	116	3	Y	-0-					-0-
07	217	X	155	-0-	-62	-0-	12	1	143	3	Y	-0-					-0-
08	217	X	147	-0-	-70	-0-	18	1	129	3	Y	-0-					-0-
09	150	X	130	-0-	-20	-0-	12	1	118	3	Y	-0-					-0-
10	155	X	137	-0-	-18	-0-	8	1	129	3	Y	-0-					-0-
11	150	X	133	-0-	-17	-0-	14	1	119	3	Y	-0-					-0-
12	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALTSBERGER, J.T., JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 079261 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 6724 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	16	1	25	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	1	1	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "D" WELL #: 1 RRCID -> 080033 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6761 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	124	1	199	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	146	1	284	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	208	-0-	-92	-0-	50	1	158	3	Y	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MALTSBERGER, J.T. JR. "D" WELL #: 2 RRCID -> 080109 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6701 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, G.A. WELL #: 4 RRCID -> 082020 COMPL. DATE 02/21/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6794 - 6980

01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
09	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	11	1	24	3	N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	18	1	77	3	N	-0-					-0-
12	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGUM BOOTH WELL #: 2 RRCID -> 082557 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6578 - 6688

01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	110	1	504	3	N	-0-					-0-
02	588	N	561	-0-	-27	-0-	110	1	451	3	N	-0-					-0-
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	147	1	534	3	N	-0-					-0-
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	157	1	532	3	N	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	161	1	583	3	N	3	1	8			2
							3	9									
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	198	1	438	3	N	-0-					2
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	218	1	476	3	N	-0-					2
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	189	1	480	3	N	-0-					2
09	630	N	606	-0-	-24	-0-	142	1	464	3	N	-0-					2
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	127	1	486	3	N	-0-					2
11	630	N	607	-0-	-23	-0-	56	1	551	3	N	-0-					2
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 7,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MALTSBERGER, J.T. JR. "F" WELL #: 2 RRCID -> 082861 COMPL. DATE 05/25/1979 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6972 - 6979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY, CONNEVEY -C- WELL #: 4 RRCID -> 083046 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6592 - 6710

01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	116	1	908	3	N	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	77	1	609	3	N	-0-					-0-
03	868	N	769	-0-	-99	-0-	119	1	650	3	N	-0-					-0-
04	990	N	815	-0-	-175	-0-	78	1	737	3	N	-0-					-0-
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	86	1	768	3	N	-0-					-0-
06	750	N	638	-0-	-112	-0-	77	1	561	3	N	-0-					-0-
07	837	N	627	-0-	-210	-0-	51	1	576	3	N	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	71	1	532	3	N	-0-					-0-
09	630	N	625	-0-	-5	-0-	87	1	538	3	N	-0-					-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	63	1	447	3	N	-0-					-0-
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	94	1	650	3	N	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 083208 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6756 - 6850

01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	199	1	213	3	N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	240	1	175	3	N	-0-					-0-
03	465	N	214	-0-	-251	-0-	74	1	140	3	N	-0-					-0-
04	330	N	253	-0-	-77	-0-	90	1	163	3	N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	51	1	191	3	N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	215	1	48	3	N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	115	1	181	3	N	-0-					-0-
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	150	1	358	3	N	-0-					-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	158	1	264	3	N	-0-					-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	85	1	317	3	N	-0-					-0-
11	330	N	269	-0-	-61	-0-	269	3			N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	342	1	336	3	Y	-0-					-0-
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	82	1	1304	3	Y	-0-					-0-
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	20	1	1100	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	528	-0-	-132	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
06	870	N	533	-0-	-337	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	494	-0-	-64	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALTSBERGER, J.T. JR. WELL #: 2 RRCID -> 084401 COMPL. DATE 08/19/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6917 - 7012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS 108 WELL #: 3 RRCID -> 084789 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6206 - 6489

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	578	-0-	-104	-0-	292	1	286	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	501	-0-	-31	-0-	30	1	471	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	581	-0-	-39	-0-	11	1	570	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	430	-0-	-140	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	427	-0-	-83	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS 108 WELL #: 2 RRCID -> 084868 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6233 - 6498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	422	-0-	-260	-0-	213	1	209	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	427	-0-	-77	-0-	25	1	402	3	Y	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	9	1	489	3	Y	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	418	-0-	-62	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	385	-0-	-80	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	465	-0-	-45	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "47" WELL #: 1 RRCID -> 085824 COMPL. DATE 12/31/1979 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6832 - 6898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	128	-0-	-89	-0-	49	1	79	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	N	133	-0-	-84	-0-	45	1	88	3	Y	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	77	1	242	3	Y	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	14	1	96	3	Y	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	166	-0-	-51	-0-	1	1	165	3	Y	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	67	1	140	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	234	1	31	3	Y	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	216	1	22	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "42" WELL #: 1 RRCID -> 085825 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7003 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	132	-0-	-54	-0-	22	1	110	3	N	-0-					-0-
02	168	N	127	-0-	-41	-0-	33	1	94	3	N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	36	1	121	3	N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	44	1	109	3	N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	41	1	97	3	N	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	33	1	107	3	N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	37	1	99	3	N	-0-					-0-
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	11	1	112	3	N	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 089116 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6801 - 6906

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	24	1	121	3	N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	37	1	103	3	N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	29	1	97	3	N	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	38	1	98	3	N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	45	1	107	3	N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	36	1	115	3	N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	36	1	99	3	N	-0-					-0-
09	150	N	76	-0-	-74	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	120	N	43	-0-	-77	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIRKS BOOTH WELL #: 2 RRCID -> 089669 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6554 - 6613

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2017 - P/A 07/25/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GONZALEZ WELL #: 5 RRCID -> 092269 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6592 - 6719

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DIRKS BOOTH WELL #: 3 RRCID -> 092283 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6345 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	759	-0-	-78	-0-	136	1	623	3	N	-0-					-0-
02	784	N	638	-0-	-146	-0-	125	1	513	3	N	-0-					-0-
03	713	N	691	-0-	-22	-0-	149	1	542	3	N	-0-					-0-
04	720	N	628	-0-	-92	-0-	143	1	485	3	N	-0-					-0-
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	133	1	484	3	N	-0-					-0-
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	244	1	539	3	N	-0-					-0-
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	255	1	557	3	N	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	119	1	304	3	N	-0-					-0-
09	780	N	408	-0-	-372	-0-	96	1	312	3	N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	34	1	130	3	N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	775	N	756	-0-	-19	-0-	136	1	620	3	Y	-0-					-0-
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	142	1	661	3	Y	-0-					-0-
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	239	1	531	3	Y	-0-					-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	155	1	618	3	Y	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	153	1	536	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	573	-0-	-177	-0-	121	1	452	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	624	-0-	-182	-0-	130	1	494	3	Y	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	98	1	408	3	Y	-0-					-0-
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	121	1	551	3	Y	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	100	1	282	3	Y	-0-					-0-
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	54	1	743	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARREDA WELL #: 2 RRCID -> 094620 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6408 - 6515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	201	1	918	3	Y	-0-					-0-
02	924	N	862	-0-	-62	-0-	152	1	710	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	625	-0-	-336	-0-	194	1	431	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1028	-0-	-52	-0-	206	1	822	3	Y	-0-					-0-
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	226	1	792	3	Y	-0-					-0-
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	193	1	719	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	959	-0-	-95	-0-	200	1	759	3	Y	-0-					-0-
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	199	1	829	3	Y	-0-					-0-
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	176	1	802	3	Y	-0-					-0-
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	213	1	599	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	872	-0-	-118	-0-	59	1	813	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BENAVIDES-CNR WELL #: 30 RRCID -> 098328 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7063 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 31 RRCID -> 098329 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7118 - 7119

01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	74	1	475	3	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	299	-0-	-241	-0-	26	1	273	3	N	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	77	1	485	3	N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	24	1	171	3	N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	72	1	282	3	N	-0-					-0-
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	152	1	657	3	N	-0-					-0-
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	287	1	738	3	N	-0-					-0-
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	296	1	638	3	N	-0-					-0-
11	780	N	725	-0-	-55	-0-	140	1	585	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARREDA A WELL #: 1 RRCID -> 100471 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6395 - 6503

01	434	N	415	-0-	-19	-0-	74 1	1 9	340	3	Y	1	1	8			-0-
02	392	N	386	-0-	-6	-0-	68	1	318	3	Y	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	130	1	289	3	Y	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	86	1	345	3	Y	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	95	1	335	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	89	1	331	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	377	-0-	-57	-0-	79	1	298	3	Y	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	61	1	257	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	208	-0-	-212	-0-	38	1	170	3	Y	-0-					-0-
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	113	1	320	3	Y	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	24	1	342	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX "B" WELL #: 1 RRCID -> 100742 COMPL. DATE 05/16/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6587 - 6712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	320	1	741	3	N	-0-					-0-
02	952	N	948	-0-	-4	-0-	244	1	704	3	N	-0-					-0-
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	407	1	532	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	743	-0-	-277	-0-	156	1	587	3	N	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	84	1	616	3	N	-0-					-0-
06	900	N	746	-0-	-154	-0-	85	1	661	3	N	-0-					-0-
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	134	1	659	3	N	-0-					-0-
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
09	750	N	649	-0-	-101	-0-	9	1	640	3	N	-0-					-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
11	690	N	663	-0-	-27	-0-	27	1	636	3	N	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX "B" WELL #: 2 RRCID -> 102374 COMPL. DATE 08/15/1982 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6590 - 6730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	717	-0-	-27	-0-	216	1	501	3	N	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	189	1	545	3	N	-0-					-0-
03	744	N	709	-0-	-35	-0-	307	1	402	3	N	-0-					-0-
04	690	N	630	-0-	-60	-0-	133	1	497	3	N	-0-					-0-
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	78	1	572	3	N	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	78	1	614	3	N	-0-					-0-
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	144	1	705	3	N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
09	690	N	536	-0-	-154	-0-	8	1	528	3	N	-0-					-0-
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	15	1	367	3	N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR STATE WELL #: 4 RRCID -> 102627 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6516 - 6636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	382	-0-	-83	-0-	43	1	339	3	N	-0-					-0-
02	336	N	140	-0-	-196	-0-	16	1	124	3	N	-0-					-0-
03	372	N	173	-0-	-199	-0-	27	1	146	3	N	-0-					-0-
04	360	N	179	-0-	-181	-0-	17	1	162	3	N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	39	1	348	3	N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	44	1	324	3	N	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	36	1	408	3	N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	43	1	319	3	N	-0-					-0-
09	360	N	327	-0-	-33	-0-	46	1	281	3	N	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	36	1	254	3	N	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	48	1	330	3	N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	248	N	204	-0-	-44	-0-	23	1	181	3	N	-0-					-0-
02	196	N	112	-0-	-84	-0-	13	1	99	3	N	-0-					-0-
03	217	N	141	-0-	-76	-0-	22	1	119	3	N	-0-					-0-
04	210	N	116	-0-	-94	-0-	11	1	105	3	N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	17	1	154	3	N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	21	1	151	3	N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	3	N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	19	1	138	3	N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	25	1	157	3	N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	19	1	131	3	N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	25	1	172	3	N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	434	N	418	-0-	-16	-0-	75	1	343	3	Y	-0-					1
02	392	N	391	-0-	-1	-0-	69	1	322	3	Y	-0-					1
03	465	N	443	-0-	-22	-0-	137	1	306	3	Y	-0-					1
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	86	1	345	3	Y	-0-					1
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	96	1	338	3	Y	-0-					1
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	89	1	331	3	Y	-0-					1
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	93	1	350	3	Y	-0-					1
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	73	1	303	3	Y	-0-					1
09	390	N	226	-0-	-164	-0-	41	1	185	3	Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					1
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR STATE WELL #: 6 RRCID -> 107856 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6519 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	231	-0-	-420	-0-	26	1	205	3	N	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	465	N	108	-0-	-357	-0-	17	1	91	3	N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	33	1	312	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	66	1	496	3	N	-0-					-0-
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	94	1	582	3	N	-0-					-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	52	1	372	3	N	-0-					-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	78	1	535	3	N	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BARREDA WELL #: 6 RRCID -> 107860 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6402 - 6519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	33	1	153	3	N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	46	1	188	3	N	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	38	1	139	3	N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	47	1	158	3	N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	45	1	165	3	N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	68	1	149	3	N	-0-					-0-
07	217	N	175	-0-	-42	-0-	55	1	120	3	N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	57	1	144	3	N	-0-					-0-
09	210	N	142	-0-	-68	-0-	33	1	109	3	N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	17	1	63	3	N	-0-					-0-
11	180	N	8	-0-	-172	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	97	1	482	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	239	-0-	-41	-0-	46	1	193	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	392	-0-	-197	-0-	144	1	248	3	Y	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	94	1	517	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	35	1	398	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			Y	-0-					-0-
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	26	1	206	3	N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	22	1	178	3	N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	29	1	161	3	N	-0-					-0-
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	18	1	168	3	N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	15	1	134	3	N	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	20	1	149	3	N	-0-					-0-
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	14	1	153	3	N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	19	1	143	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	24	1	145	3	N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	24	1	168	3	N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	23	1	160	3	N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RACHAL, ED WELL #: 6 RRCID -> 150374 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6069 - 6297

01	589	N	527	-0-	-62	-0-	46	1	481	3	N	-0-					1
02	588	N	552	-0-	-36	-0-	50	1	502	3	N	-0-					1
03	651	N	605	-0-	-46	-0-	53	1	552	3	N	-0-					1
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	51	1	474	3	N	-0-					1
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	42	1	493	3	N	-0-					1
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	55	1	575	3	N	-0-					1
07	558	N	504	-0-	-54	-0-	41	1	463	3	N	-0-					1
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	46	1	481	3	N	-0-					1
09	630	N	526	-0-	-104	-0-	43	1	483	3	N	-0-					1
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	46	1	484	3	N	-0-					1
*11	510	N	496	-0-	-14	-0-	41	1	455	3	N	-0-					1
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX WELL #: 10 RRCID -> 152917 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6178 - 6290

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 242 RRCID -> 174968 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6592 - 6736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	25	1	195	3	Y	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	27	1	211	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	148	-0-	-69	-0-	16	1	132	3	Y	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	86	1	166	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	71	1	152	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	179	-0-	-69	-0-	29	1	150	3	Y	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	3	Y	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	3	Y	-0-					-0-
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	40	1	391	3	Y	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	52	1	376	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.I. PALAFOX WELL #: 2040 RRCID -> 174969 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	784	-0-	-84	-0-	87	1	697	3	N	-0-					-0-
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	85	1	657	3	N	-0-					-0-
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	85	1	714	3	N	-0-					-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	260	1	504	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	325	1	696	3	N	-0-					-0-
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	135	1	698	3	N	-0-					-0-
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	67	1	700	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	729	-0-	-291	-0-	30	1	699	3	N	-0-					-0-
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	72	1	703	3	N	-0-					-0-
11	750	N	707	-0-	-43	-0-	85	1	622	3	N	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3040 RRCID -> 174971 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6573 - 6720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	477	-0-	-19	-0-	53	1	424	3	Y	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	53	1	409	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	253	-0-	-212	-0-	27	1	226	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	214	-0-	-236	-0-	73	1	141	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	175	-0-	-65	-0-	56	1	119	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	31	1	161	3	Y	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	13	1	136	3	Y	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	Y	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	16	1	152	3	Y	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	18	1	133	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 4040 RRCID -> 174972 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6616 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	37	1	296	3	Y	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	20	1	156	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	133	-0-	-53	-0-	14	1	119	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	109	1	211	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	107	1	229	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	162	-0-	-179	-0-	26	1	136	3	Y	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	159	-0-	-171	-0-	6	1	153	3	Y	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	3	Y	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	19	1	142	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.I. PALAFOX WELL #: 6040 RRCID -> 175019 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6574 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	291	-0-	-19	-0-	32	1	259	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	26	1	198	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	225	-0-	-54	-0-	24	1	201	3	Y	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	94	1	181	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	118	1	254	3	Y	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	57	1	293	3	Y	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	21	1	218	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	241	-0-	-119	-0-	10	1	231	3	Y	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	25	1	245	3	Y	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	30	1	219	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4042 RRCID -> 175021 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6534 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	17	1	134	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	16	1	121	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	15	1	128	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	45	1	88	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	63	-0-	-87	-0-	20	1	43	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	91	-0-	-33	-0-	15	1	76	3	Y	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 3039 RRCID -> 175030 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.I. PALAFOX WELL #: 5040 RRCID -> 175035 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6514 - 6660

01	155	N	98	-0-	-57	-0-	11	1	87	3	Y	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	13	1	97	3	Y	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	22	1	187	3	Y	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	160	1	310	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	111	1	239	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	211	-0-	-68	-0-	34	1	177	3	Y	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	14	1	153	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	173	-0-	-97	-0-	7	1	166	3	Y	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	23	1	226	3	Y	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	29	1	213	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3042 RRCID -> 175098 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6545 - 6696

01	620	N	591	-0-	-29	-0-	66	1	525	3	Y	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	62	1	473	3	Y	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	62	1	524	3	Y	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	191	1	369	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	540	N	415	-0-	-125	-0-	132	1	283	3	Y	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	93	1	481	3	Y	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	42	1	441	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	368	-0-	-52	-0-	15	1	353	3	Y	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	31	1	296	3	Y	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	58	1	425	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 4039 RRCID -> 178622 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6484 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	59	1	471	3	N	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	53	1	405	3	N	-0-					-0-
03	527	N	310	-0-	-217	-0-	33	1	277	3	N	-0-					-0-
04	510	N	376	-0-	-134	-0-	128	1	248	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	115	1	246	3	N	-0-					-0-
07	403	N	358	-0-	-45	-0-	58	1	300	3	N	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	31	1	322	3	N	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	15	1	350	3	N	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	38	1	374	3	N	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	45	1	332	3	N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 1 RRCID -> 180268 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6586 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	245	1	1121	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	1210	-0-	-50	-0-	237	1	973	3	N	-0-					-0-
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	288	1	1049	3	N	-0-					-0-
04	1320	N	1313	-0-	-7	-0-	299	1	1014	3	N	-0-					-0-
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	283	1	1029	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	1216	-0-	-74	-0-	379	1	837	3	N	-0-					-0-
07	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	419	1	916	3	N	-0-					-0-
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	367	1	933	3	N	-0-					-0-
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	289	1	947	3	N	-0-					-0-
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	253	1	970	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	1173	-0-	-87	-0-	109	1	1064	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 6 RRCID -> 181251 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6583 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	132	1	601	3	N	-0-					-0-
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	130	1	534	3	N	-0-					-0-
03	806	N	690	-0-	-116	-0-	149	1	541	3	N	-0-					-0-
04	720	N	710	-0-	-10	-0-	162	1	548	3	N	-0-					-0-
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	147	1	534	3	N	14	1	8			13
							15	9									
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	221	1	489	3	N	-0-					13
07	744	N	713	-0-	-31	-0-	224	1	489	3	N	-0-					13
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	179	1	454	3	N	-0-					13
09	720	N	670	-0-	-50	-0-	157	1	513	3	N	-0-					13
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	141	1	540	3	N	-0-					13
11	600	N	532	-0-	-68	-0-	49	1	483	3	N	-0-					13
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 7,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 10 RRCID -> 181614 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6532 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 3 T RRCID -> 182707 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6600 - 6704

01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	201	1	918	3	N	-0-					-0-
02	812	N	621	-0-	-191	-0-	121	1	500	3	N	-0-					-0-
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	218	1	795	3	N	-0-					-0-
04	870	N	856	-0-	-14	-0-	195	1	661	3	N	-0-					-0-
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	188	1	684	3	N	-0-					-0-
06	870	N	866	-0-	-4	-0-	270	1	596	3	N	-0-					-0-
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	374	1	818	3	N	-0-					-0-
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	347	1	885	3	N	-0-					-0-
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	275	1	902	3	N	-0-					-0-
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	280	1	1075	3	N	-0-					-0-
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	111	1	1082	3	N	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARREDA 34 WELL #: 8 RRCID -> 182963 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6618 - 6636

01	1271	N	1027	-0-	-244	-0-	185	1	842	3	N	-0-					-0-
02	1148	N	940	-0-	-208	-0-	184	1	756	3	N	-0-					-0-
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	242	1	881	3	N	-0-					-0-
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	225	1	765	3	N	-0-					-0-
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	215	1	779	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	836	-0-	-244	-0-	260	1	576	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	895	-0-	-128	-0-	281	1	614	3	N	-0-					-0-
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	259	1	658	3	N	-0-					-0-
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	215	1	704	3	N	-0-					-0-
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	174	1	668	3	N	-0-					-0-
11	900	N	813	-0-	-87	-0-	75	1	738	3	N	-0-					-0-
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 47 WELL #: 5B RRCID -> 182964 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6776 - 6784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	717	-0-	-58	-0-	216	1	501	3	N	-0-					-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	176	1	508	3	N	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	312	1	408	3	N	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	147	1	554	3	N	-0-					-0-
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	93	1	678	3	N	-0-					-0-
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	81	1	633	3	N	-0-					-0-
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	137	1	671	3	N	-0-					-0-
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
09	720	N	700	-0-	-20	-0-	10	1	690	3	N	-0-					-0-
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
11	780	N	654	-0-	-126	-0-	26	1	628	3	N	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4106 RRCID -> 183280 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6445 - 6694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2017 - P/A 04/28/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARREDA 36 WELL #: 7 RRCID -> 183379 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6508 - 6665

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	924	-0-	-223	-0-	166	1	758	3	N	-0-					-0-
02	924	N	824	-0-	-100	-0-	161	1	663	3	N	-0-					-0-
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	219	1	800	3	N	-0-					-0-
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	243	1	824	3	N	-0-					-0-
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	229	1	834	3	N	-0-					-0-
06	990	N	886	-0-	-104	-0-	276	1	610	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	453	-0-	-663	-0-	142	1	311	3	N	-0-					-0-
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	228	1	580	3	N	-0-					-0-
09	900	N	898	-0-	-2	-0-	210	1	688	3	N	-0-					-0-
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	96	1	368	3	N	-0-					-0-
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	98	1	960	3	N	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GONZALEZ, M. A. WELL #: 8 RRCID -> 183432 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6521 - 6630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	380	-0-	-54	-0-	68	1	312	3	N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	62	1	257	3	N	-0-					-0-
03	403	N	348	-0-	-55	-0-	75	1	273	3	N	-0-					-0-
04	360	N	341	-0-	-19	-0-	78	1	263	3	N	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	96	1	348	3	N	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	149	1	329	3	N	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	143	1	312	3	N	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	127	1	322	3	N	-0-					-0-
09	480	N	420	-0-	-60	-0-	98	1	322	3	N	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	75	1	289	3	N	-0-					-0-
11	420	N	184	-0-	-236	-0-	17	1	167	3	N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	245	-0-	-344	-0-	27	1	218	3	N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	55	1	422	3	N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	48	1	399	3	N	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	212	1	409	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	335	-0-	-85	-0-	107	1	228	3	N	-0-					-0-
07	651	N	242	-0-	-409	-0-	39	1	203	3	N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	N	-0-					-0-
09	330	N	94	-0-	-236	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	3	N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 1047 "A" WELL #: 3 RRCID -> 184109 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6677 - 6812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	677	-0-	-36	-0-	4	1	673	3	N	-0-					-0-
02	644	N	343	-0-	-301	-0-	342	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	682	N	70	-0-	-612	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	660	N	113	-0-	-547	-0-	11	1	102	3	N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	84	1	411	3	N	-0-					-0-
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	164	1	624	3	N	-0-					-0-
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	85	1	698	3	N	-0-					-0-
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	15	1	748	3	N	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 5 RRCID -> 184979 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6602 - 6718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	86	-0-	-69	-0-	16	1	70	3	N	-0-					-0-
02	112	N	70	-0-	-42	-0-	14	1	56	3	N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	43	1	155	3	N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	46	1	158	3	N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	45	1	164	3	N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	62	1	137	3	N	-0-					-0-
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	63	1	137	3	N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	55	1	141	3	N	-0-					-0-
09	210	N	185	-0-	-25	-0-	43	1	142	3	N	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	32	1	121	3	N	-0-					-0-
11	180	N	122	-0-	-58	-0-	11	1	111	3	N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 4 RRCID -> 185249 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6569 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	260	-0-	260	260	24	1	236	3	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	260					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, W. V. 2292 ET AL WELL #: 11 RRCID -> 185834 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6526 - 6644

01	527	N	514	-0-	-13	-0-	92	1	422	3	N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	90	1	372	3	N	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	107	1	389	3	N	-0-					-0-
04	510	N	475	-0-	-35	-0-	108	1	367	3	N	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	104	1	380	3	N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	149	1	331	3	N	-0-					-0-
07	496	N	481	-0-	-15	-0-	151	1	330	3	N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	142	1	361	3	N	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	115	1	377	3	N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	97	1	372	3	N	-0-					-0-
11	480	N	451	-0-	-29	-0-	42	1	409	3	N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.I. PALAFOX WELL #: 9040 RRCID -> 186979 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6618 - 6774

01	465	N	278	-0-	-187	-0-	31	1	247	3	N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	33	1	256	3	N	-0-					-0-
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	24	1	204	3	N	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	162	1	312	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	128	-0-	-82	-0-	41	1	87	3	N	-0-					-0-
07	496	N	230	-0-	-266	-0-	37	1	193	3	N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	19	1	200	3	N	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	16	1	158	3	N	-0-					-0-
11	210	N	147	-0-	-63	-0-	18	1	129	3	N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 1040 RRCID -> 187202 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6550 - 6689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	70	1	553	3	N	-0-					-0-
02	616	N	537	-0-	-79	-0-	62	1	475	3	N	-0-					-0-
03	620	N	465	-0-	-155	-0-	49	1	416	3	N	-0-					-0-
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	299	1	577	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	225	1	481	3	N	-0-					-0-
07	899	N	845	-0-	-54	-0-	137	1	708	3	N	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	45	1	469	3	N	-0-					-0-
09	720	N	357	-0-	-363	-0-	15	1	342	3	N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	32	1	315	3	N	-0-					-0-
11	510	N	319	-0-	-191	-0-	38	1	281	3	N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	496	N	252	-0-	-244	-0-	28	1	224	3	N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	25	1	194	3	N	-0-					-0-
03	186	N	110	-0-	-76	-0-	12	1	98	3	N	-0-					-0-
04	240	N	99	-0-	-141	-0-	34	1	65	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	71	1	152	3	N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	18	1	95	3	N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	N	-0-					-0-
09	210	N	66	-0-	-144	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	3	N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES WELL #: 35 RRCID -> 189380 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7009 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	61	3	N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	9	1	37	3	N	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	52	1	402	3	N	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	41	1	327	3	N	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	71	1	387	3	N	-0-					-0-
04	450	N	441	-0-	-9	-0-	42	1	399	3	N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	44	1	394	3	N	-0-					-0-
06	450	N	391	-0-	-59	-0-	47	1	344	3	N	-0-					-0-
07	465	N	406	-0-	-59	-0-	33	1	373	3	N	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	46	1	348	3	N	-0-					-0-
09	390	N	366	-0-	-24	-0-	51	1	315	3	N	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	46	1	325	3	N	-0-					-0-
11	390	N	354	-0-	-36	-0-	45	1	309	3	N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	930	N	819	-0-	-111	-0-	91	1	728	3	N	-0-					-0-
02	812	N	745	-0-	-67	-0-	86	1	659	3	N	-0-					-0-
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	96	1	806	3	N	-0-					-0-
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	293	1	567	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	870	N	809	-0-	-61	-0-	257	1	552	3	N	-0-					-0-
07	899	N	838	-0-	-61	-0-	136	1	702	3	N	-0-					-0-
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	72	1	754	3	N	-0-					-0-
09	810	N	807	-0-	-3	-0-	33	1	774	3	N	-0-					-0-
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	72	1	697	3	N	-0-					-0-
11	810	N	688	-0-	-122	-0-	83	1	605	3	N	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1240 RRCID -> 195561 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6601 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	553	-0-	-36	-0-	62	1	491	3	N	-0-					-0-
02	588	N	482	-0-	-106	-0-	55	1	427	3	N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	66	1	554	3	N	-0-					-0-
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	398	1	771	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	358	1	768	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	493	-0-	-716	-0-	80	1	413	3	N	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	33	1	349	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	237	-0-	-903	-0-	10	1	227	3	N	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	33	1	315	3	N	-0-					-0-
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	50	1	367	3	N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 5106 RRCID -> 198285 COMPL. DATE 01/01/2002 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6557 - 6569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 42 RRCID -> 199808 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6530 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1759	-0-	-132	-0-	344	1	1415	3	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1487	-0-	-109	-0-	321	1	1166	3	Y	-0-					-0-
03	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	776	1	2222	3	Y	-0-					-0-
04	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	466	1	2262	3	Y	-0-					-0-
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	406	1	1620	3	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1869	-0-	-141	-0-	275	1	1594	3	Y	-0-					-0-
07	2077	N	1931	-0-	-146	-0-	151	1	1780	3	Y	-0-					-0-
08	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	306	1	2210	3	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	162	1	1584	3	Y	-0-					-0-
10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	87	1	1472	3	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1604	-0-	-406	-0-	164	1	1440	3	Y	-0-					-0-
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 "B" WELL #: 4 RRCID -> 202704 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	321	-0-	-51	-0-	2	1	319	3	N	-0-					-0-
02	280	N	181	-0-	-99	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	27	1	261	3	N	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	310	N	245	-0-	-65	-0-	42	1	203	3	N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	58	1	221	3	N	-0-					-0-
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	19	1	154	3	N	-0-					-0-
11	270	N	168	-0-	-102	-0-	3	1	165	3	N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 1439 RRCID -> 204412 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6500 - 6519

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	992	N	869	-0-	-123	-0-	97	1	772	3	N	-0-			-0-
02	868	N	779	-0-	-89	-0-	90	1	689	3	N	-0-			-0-
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	168	1	1416	3	N	-0-			-0-
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	545	1	1054	3	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	1530	N	1487	-0-	-43	-0-	473	1	1014	3	N	-0-			-0-
07	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	259	1	1333	3	N	-0-			-0-
08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	134	1	1402	3	N	-0-			-0-
09	1500	N	1435	-0-	-65	-0-	59	1	1376	3	N	-0-			-0-
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	109	1	1060	3	N	-0-			-0-
11	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	183	1	1340	3	N	-0-			-0-
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1440 RRCID -> 204413 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 6596 - 6730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620	N	426	-0-	-194	-0-	48	1	378	3	N	-0-			-0-
02	504	N	374	-0-	-130	-0-	43	1	331	3	N	-0-			-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	41	1	343	3	N	-0-			-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	245	1	475	3	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	244	1	524	3	N	-0-			-0-
07	744	N	398	-0-	-346	-0-	65	1	333	3	N	-0-			-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	25	1	264	3	N	-0-			-0-
09	780	N	301	-0-	-479	-0-	12	1	289	3	N	-0-			-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	28	1	276	3	N	-0-			-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	41	1	296	3	N	-0-			-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1540 RRCID -> 204414 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6595 - 6617

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	37	1	294	3	Y	-0-			-0-
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	35	1	271	3	Y	-0-			-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
04	330	N	55	-0-	-275	-0-	19	1	36	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 1041 RRCID -> 204473 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6615 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	31	1	243	3	N	-0-					-0-
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	29	1	220	3	N	-0-					-0-
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	28	1	232	3	N	-0-					-0-
04	270	N	78	-0-	-192	-0-	27	1	51	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1339 RRCID -> 204767 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6446 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	130	1	1032	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	1006	-0-	-2	-0-	116	1	890	3	N	-0-					-0-
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	118	1	987	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	1050	-0-	-60	-0-	358	1	692	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1080	N	1014	-0-	-66	-0-	323	1	691	3	N	-0-					-0-
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	182	1	937	3	N	-0-					-0-
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	93	1	973	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	878	-0-	-142	-0-	36	1	842	3	N	-0-					-0-
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	78	1	761	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	904	-0-	-116	-0-	109	1	795	3	N	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.I. PALAFOX WELL #: 5042 RRCID -> 205350 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6562 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	43	1	346	3	Y	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	45	1	344	3	Y	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	47	1	393	3	Y	-0-					-0-
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	322	1	624	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	N	352	-0-	-68	-0-	112	1	240	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	526	-0-	-94	-0-	86	1	440	3	Y	-0-					-0-
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	40	1	415	3	Y	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	18	1	433	3	Y	-0-					-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	50	1	483	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	419	-0-	-31	-0-	50	1	369	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H. I. PALAFOX WELL #: 1539 RRCID -> 206807 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6472 - 6586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	988	-0-	-190	-0-	110	1	878	3	N	-0-					-0-
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	96	1	734	3	N	-0-					-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	96	1	803	3	N	-0-					-0-
04	960	N	715	-0-	-245	-0-	244	1	471	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	870	N	704	-0-	-166	-0-	224	1	480	3	N	-0-					-0-
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	148	1	765	3	N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	36	1	383	3	N	-0-					-0-
09	690	N	321	-0-	-369	-0-	13	1	308	3	N	-0-					-0-
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	70	1	678	3	N	-0-					-0-
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	104	1	761	3	N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR STATE WELL #: 11 RRCID -> 207025 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6719 - 6757

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	171	-0-	-77	-0-	19	1	152	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	109	-0-	-87	-0-	12	1	97	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	27	1	147	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	15	1	143	3	Y	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	18	1	132	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	12	1	137	3	Y	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	18	1	131	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	20	1	126	3	Y	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	19	1	133	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	18	1	124	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 24 RRCID -> 207027 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6603 - 6736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	689	-0-	-86	-0-	78	1	611	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	613	-0-	-31	-0-	69	1	544	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	667	-0-	-15	-0-	103	1	564	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	633	-0-	-27	-0-	61	1	572	3	Y	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	63	1	563	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	621	-0-	-39	-0-	75	1	546	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	603	-0-	-48	-0-	49	1	554	3	Y	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	73	1	548	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	584	-0-	-46	-0-	81	1	503	3	Y	-0-					-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	73	1	520	3	Y	-0-					-0-
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	110	1	759	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 99 WELL #: 25 RRCID -> 207932 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	544	-0-	-45	-0-	62	1	482	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	489	-0-	-15	-0-	55	1	434	3	Y	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	82	1	448	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	522	-0-	-18	-0-	50	1	472	3	Y	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	46	1	406	3	Y	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	77	1	562	3	Y	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	43	1	487	3	Y	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	63	1	474	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	500	-0-	-100	-0-	70	1	430	3	Y	-0-					-0-
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	77	1	551	3	Y	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	67	1	459	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 21 RRCID -> 207935 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6732 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	97	1	756	3	N	-0-					1
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	86	1	679	3	N	-0-					1
03	868	N	827	-0-	-41	-0-	128	1	699	3	N	-0-					1
04	840	N	828	-0-	-12	-0-	80	1	748	3	N	-0-					1
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	90	1	801	3	N	-0-					1
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	101	1	740	3	N	-0-					1
07	868	N	800	-0-	-68	-0-	66	1	734	3	N	-0-					1
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	101	1	753	3	N	-0-					1
09	840	N	798	-0-	-42	-0-	111	1	687	3	N	-0-					1
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	112	1	800	3	N	-0-					1
*11	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	275	1	1899	3	N	-0-					1
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR STATE WELL #: 10 RRCID -> 208617 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 6534 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	703	-0-	-165	-0-	80	1	623	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	641	-0-	-31	-0-	72	1	569	3	Y	-0-					-0-
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	120	1	652	3	Y	-0-					-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	74	1	690	3	Y	-0-					-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	76	1	679	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	741	-0-	-9	-0-	89	1	652	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	766	-0-	-9	-0-	63	1	703	3	Y	-0-					-0-
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	89	1	667	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	709	-0-	-41	-0-	99	1	610	3	Y	-0-					-0-
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	82	1	586	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	653	-0-	-67	-0-	83	1	570	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 12 RRCID -> 208754 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6684 - 6811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	467	-0-	-29	-0-	53	1	414	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	374	-0-	-74	-0-	42	1	332	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	404	-0-	-30	-0-	63	1	341	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	401	-0-	-49	-0-	39	1	362	3	Y	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	45	1	396	3	Y	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	48	1	349	3	Y	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	38	1	423	3	Y	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	56	1	420	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	53	1	328	3	Y	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	36	1	252	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	355	-0-	-95	-0-	45	1	310	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 48 RRCID -> 209131 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6814 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	35	1	275	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	149	-0-	-159	-0-	17	1	132	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	173	-0-	-137	-0-	27	1	146	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	132	-0-	-168	-0-	13	1	119	3	Y	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	24	1	213	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	18	1	134	3	Y	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	16	1	184	3	Y	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	39	1	293	3	Y	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	26	1	159	3	Y	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	23	1	165	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	142	-0-	-158	-0-	18	1	124	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 22 RRCID -> 209194 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	377	-0-	-26	-0-	43	1	334	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	251	-0-	-29	-0-	28	1	223	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	278	-0-	-94	-0-	43	1	235	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	88	-0-	-272	-0-	8	1	80	3	Y	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	24	1	212	3	Y	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	35	1	254	3	Y	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	32	1	352	3	Y	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	37	1	276	3	Y	-0-					-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	45	1	276	3	Y	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	37	1	266	3	Y	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	42	1	291	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 39 RRCID -> 210523 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6692 - 6718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	253	-0-	-274	-0-	29	1	224	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	224	-0-	-224	-0-	25	1	199	3	Y	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	19	1	106	3	Y	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	31	1	291	3	Y	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	41	-0-	-79	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	30	-0-	-311	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	38	1	285	3	Y	-0-					-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	63	1	386	3	Y	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	54	1	385	3	Y	-0-					-0-
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	60	1	414	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR STATE WELL #: 9 RRCID -> 211051 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6419 - 6746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	677	-0-	-284	-0-	77	1	600	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	644	-0-	-84	-0-	72	1	572	3	Y	-0-					-0-
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	131	1	712	3	Y	-0-					-0-
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	82	1	769	3	Y	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	91	1	814	3	Y	-0-					-0-
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	104	1	761	3	Y	-0-					-0-
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	75	1	845	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	91	1	684	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	747	-0-	-93	-0-	104	1	643	3	Y	-0-					-0-
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	83	1	591	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	608	-0-	-142	-0-	77	1	531	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR STATE WELL #: 8 RRCID -> 211053 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6558 - 6680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	789	-0-	-110	-0-	142	1	647	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	555	-0-	-173	-0-	109	1	446	3	Y	-0-					-0-
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	178	1	647	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	677	-0-	-73	-0-	154	1	523	3	Y	-0-					-0-
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	173	1	629	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	803	-0-	-7	-0-	250	1	553	3	Y	-0-					-0-
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	253	1	552	3	Y	-0-					-0-
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	233	1	592	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	758	-0-	-52	-0-	177	1	581	3	Y	-0-					-0-
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	150	1	578	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	754	-0-	-56	-0-	70	1	684	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 49 RRCID -> 211152 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	262	-0-	-79	-0-	30	1	232	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	234	-0-	-46	-0-	26	1	208	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	195	-0-	-84	-0-	30	1	165	3	Y	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	25	1	235	3	Y	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	28	1	245	3	Y	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	29	1	214	3	Y	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	23	1	259	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	29	1	219	3	Y	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	38	1	238	3	Y	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	35	1	245	3	Y	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	33	1	229	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 20 RRCID -> 211254 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6642 - 6680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	766	-0-	-9	-0-	87	1	679	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	591	-0-	-25	-0-	66	1	525	3	Y	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	111	1	609	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	679	-0-	-71	-0-	65	1	614	3	Y	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	69	1	616	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	661	-0-	-29	-0-	80	1	581	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	673	-0-	-40	-0-	55	1	618	3	Y	-0-					-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	83	1	620	3	Y	-0-					-0-
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	102	1	632	3	Y	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	78	1	553	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	621	-0-	-69	-0-	79	1	542	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 9 RRCID -> 211488 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6566 - 6630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	185	1	844	3	N	-0-					-0-
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	204	1	840	3	N	-0-					-0-
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	240	1	873	3	N	-0-					-0-
04	990	N	825	-0-	-165	-0-	188	1	637	3	N	-0-					-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	222	1	804	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	944	-0-	-136	-0-	294	1	650	3	N	-0-					-0-
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	319	1	698	3	N	-0-					-0-
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	258	1	658	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	230	1	753	3	N	-0-					-0-
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	195	1	749	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	101	1	985	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ 2292 WELL #: 10 RRCID -> 211491 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6528 - 6649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	492	-0-	-4	-0-	88	1	404	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	428	-0-	-48	-0-	84	1	344	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	481	-0-	-15	-0-	104	1	377	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	467	-0-	-13	-0-	106	1	361	3	Y	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	104	1	378	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	459	-0-	-21	-0-	143	1	316	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	468	-0-	-28	-0-	147	1	321	3	Y	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	134	1	341	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	105	1	345	3	Y	-0-					-0-
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	95	1	365	3	Y	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	43	1	421	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HIN PALAFOX 40 WELL #: 16 RRCID -> 212435 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	504	-0-	-23	-0-	31	1	473	3	N	-0-					-0-
02	476	N	443	-0-	-33	-0-	25	1	418	3	N	-0-					-0-
03	496	N	495	-0-	-1	-0-	23	1	472	3	N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	24	1	460	3	N	-0-					-0-
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	27	1	459	3	N	-0-					-0-
06	480	N	464	-0-	-16	-0-	11	1	453	3	N	-0-					-0-
07	496	N	464	-0-	-32	-0-	80	1	384	3	N	-0-					-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	135	1	324	3	N	-0-					-0-
09	450	N	426	-0-	-24	-0-	110	1	316	3	N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	41	1	285	3	N	-0-					-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	206	1	270	3	N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIN PALAFOX 39 WELL #: 40 RRCID -> 212456 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6576 - 6599

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	225	-0-	-85	-0-	25	1	200	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	206	-0-	-46	-0-	24	1	182	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	236	-0-	-43	-0-	25	1	211	3	Y	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	80	1	155	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	72	1	155	3	Y	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	43	1	220	3	Y	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	21	1	222	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	206	-0-	-34	-0-	8	1	198	3	Y	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	15	1	146	3	Y	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	39	1	288	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY STATE 97 WELL #: 28 RRCID -> 213788 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6600 - 6709

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	N	391	-0-	-74	-0-	44	1	347	3	Y	-0-			-0-
02	336	N	329	-0-	-7	-0-	37	1	292	3	Y	-0-			-0-
03	403	N	381	-0-	-22	-0-	59	1	322	3	Y	-0-			-0-
04	390	N	362	-0-	-28	-0-	35	1	327	3	Y	-0-			-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	40	1	360	3	Y	-0-			-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	52	1	380	3	Y	-0-			-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	34	1	382	3	Y	-0-			-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	46	1	347	3	Y	-0-			-0-
09	420	N	371	-0-	-49	-0-	52	1	319	3	Y	-0-			-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	52	1	366	3	Y	-0-			-0-
11	390	N	304	-0-	-86	-0-	38	1	266	3	Y	-0-			-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 23 RRCID -> 214745 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6636 - 6753

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	1227	3			N	-0-			-0-
02	1092	N	1066	-0-	-26	-0-	1066	3			N	-0-			-0-
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	12	1	1171	3	N	-0-			-0-
04	1200	N	1144	-0-	-56	-0-	5	1	1139	3	N	-0-			-0-
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-			-0-
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	15	1	1221	3	N	-0-			-0-
07	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	10	1	1108	3	N	-0-			-0-
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	11	1	1029	3	N	-0-			-0-
09	1230	N	531	-0-	-699	-0-	20	1	511	3	N	-0-			-0-
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	64	1	725	3	N	-0-			-0-
11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	67	1	1111	3	N	-0-			-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 13 RRCID -> 214748 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6568 - 6688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	50	1	227	3	Y	-0-			-0-
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	47	1	192	3	Y	-0-			-0-
03	279	N	233	-0-	-46	-0-	50	1	183	3	Y	-0-			-0-
04	270	N	232	-0-	-38	-0-	53	1	179	3	Y	-0-			-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	52	1	187	3	Y	-0-			-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	73	1	161	3	Y	-0-			-0-
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	73	1	159	3	Y	-0-			-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	67	1	172	3	Y	-0-			-0-
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	54	1	176	3	Y	-0-			-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	47	1	179	3	Y	-0-			-0-
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	21	1	202	3	Y	-0-			-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ 2292 WELL #: 7 RRCID -> 215249 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6520 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	224	1	1024	3	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1211	-0-	-77	-0-	237	1	974	3	Y	-0-					-0-
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	290	1	1059	3	Y	-0-					-0-
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	295	1	1001	3	Y	-0-					-0-
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	284	1	1032	3	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1193	-0-	-127	-0-	371	1	822	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1263	-0-	-70	-0-	397	1	866	3	Y	-0-					-0-
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	353	1	899	3	Y	-0-					-0-
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	282	1	924	3	Y	-0-					-0-
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	246	1	946	3	Y	-0-					-0-
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	130	1	1277	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
01	589	N	520	-0-	-69	-0-	59	1	461	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	474	-0-	-2	-0-	53	1	421	3	Y	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	83	1	452	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	494	-0-	-16	-0-	48	1	446	3	Y	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	49	1	433	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	505	-0-	-5	-0-	61	1	444	3	Y	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	42	1	466	3	Y	-0-					-0-
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	61	1	460	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	490	-0-	-20	-0-	68	1	422	3	Y	-0-					-0-
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	60	1	427	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	481	-0-	-29	-0-	61	1	420	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 40 RRCID -> 215953 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6592 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	127	-0-	-462	-0-	14	1	113	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	515	-0-	-17	-0-	58	1	457	3	Y	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	87	1	473	3	Y	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	52	1	483	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	53	1	474	3	Y	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	66	1	480	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	508	-0-	-50	-0-	42	1	466	3	Y	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	63	1	472	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	513	-0-	-27	-0-	72	1	441	3	Y	-0-					-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	63	1	451	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	484	-0-	-26	-0-	61	1	423	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ 2292 WELL #: 14 RRCID -> 216542 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6552 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651	N	434	-0-	-217	-0-	78	1	356	3	Y	-0-			-0-
02	532	N	514	-0-	-18	-0-	101	1	413	3	Y	-0-			-0-
03	589	N	569	-0-	-20	-0-	122	1	447	3	Y	-0-			-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	127	1	430	3	Y	-0-			-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	122	1	442	3	Y	-0-			-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	175	1	386	3	Y	-0-			-0-
07	589	N	570	-0-	-19	-0-	179	1	391	3	Y	-0-			-0-
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	158	1	402	3	Y	-0-			-0-
09	570	N	532	-0-	-38	-0-	125	1	407	3	Y	-0-			-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	113	1	436	3	Y	-0-			-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	50	1	493	3	Y	-0-			-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 30 RRCID -> 216723 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6662 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	53	1	412	3	Y	-0-			-0-
02	420	N	417	-0-	-3	-0-	47	1	370	3	Y	-0-			-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	69	1	375	3	Y	-0-			-0-
04	450	N	445	-0-	-5	-0-	43	1	402	3	Y	-0-			-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	35	1	313	3	Y	-0-			-0-
06	420	N	176	-0-	-244	-0-	21	1	155	3	Y	-0-			-0-
07	465	N	433	-0-	-32	-0-	36	1	397	3	Y	-0-			-0-
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	47	1	355	3	Y	-0-			-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	55	1	341	3	Y	-0-			-0-
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	49	1	350	3	Y	-0-			-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	59	1	409	3	Y	-0-			-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 12 RRCID -> 216885 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6574 - 6713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651	N	582	-0-	-69	-0-	105	1	477	3	Y	-0-			-0-
02	560	N	553	-0-	-7	-0-	108	1	445	3	Y	-0-			-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	127	1	465	3	Y	-0-			-0-
04	570	N	551	-0-	-19	-0-	125	1	426	3	Y	-0-			-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	125	1	452	3	Y	-0-			-0-
06	570	N	553	-0-	-17	-0-	172	1	381	3	Y	-0-			-0-
07	558	N	483	-0-	-75	-0-	152	1	331	3	Y	-0-			-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	46	1	118	3	Y	-0-			-0-
09	540	N	344	-0-	-196	-0-	81	1	263	3	Y	-0-			-0-
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	108	1	415	3	Y	-0-			-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	49	1	482	3	Y	-0-			-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY STATE 97 WELL #: 14 RRCID -> 216899 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6578 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	520	-0-	-40	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	572	-0-	-17	-0-	6	1	566	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	554	-0-	-46	-0-	3	1	551	3	Y	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	7	1	556	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	481	-0-	-77	-0-	4	1	477	3	Y	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	6	1	533	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	151	-0-	-419	-0-	6	1	145	3	Y	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	31	1	352	3	Y	-0-					-0-
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	37	1	606	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 29 RRCID -> 218297 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6720 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	31	1	239	3	Y	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	26	1	207	3	Y	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	35	1	189	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	25	1	230	3	Y	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	24	1	209	3	Y	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	33	1	242	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	20	1	221	3	Y	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	30	1	224	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	35	1	213	3	Y	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	27	1	192	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	203	-0-	-37	-0-	26	1	177	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 37 RRCID -> 218387 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6535 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	447	-0-	-545	-0-	51	1	396	3	Y	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	43	1	341	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	388	-0-	-108	-0-	60	1	328	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	386	-0-	-34	-0-	37	1	349	3	Y	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	40	1	356	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	374	-0-	-16	-0-	45	1	329	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	367	-0-	-36	-0-	30	1	337	3	Y	-0-					-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	40	1	298	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	300	-0-	-60	-0-	42	1	258	3	Y	-0-					-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	34	1	240	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	318	-0-	-12	-0-	40	1	278	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 5 RRCID -> 218784 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6426 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	268	-0-	-42	-0-	30	1	238	3	Y	-0-			-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	26	1	203	3	Y	-0-			-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	44	1	240	3	Y	-0-			-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	27	1	257	3	Y	-0-			-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	28	1	252	3	Y	-0-			-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	35	1	255	3	Y	-0-			-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	40	1	453	3	Y	-0-			-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	55	1	410	3	Y	-0-			-0-
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	68	1	416	3	Y	-0-			-0-
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	62	1	439	3	Y	-0-			-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	61	1	418	3	Y	-0-			-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 26 RRCID -> 218787 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6449 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	775	N	697	-0-	-78	-0-	79	1	618	3	Y	-0-			-0-
02	644	N	620	-0-	-24	-0-	70	1	550	3	Y	-0-			-0-
03	682	N	668	-0-	-14	-0-	103	1	565	3	Y	-0-			-0-
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	64	1	600	3	Y	-0-			-0-
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	65	1	576	3	Y	-0-			-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	82	1	599	3	Y	-0-			-0-
07	682	N	665	-0-	-17	-0-	55	1	610	3	Y	-0-			-0-
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	78	1	584	3	Y	-0-			-0-
09	690	N	628	-0-	-62	-0-	88	1	540	3	Y	-0-			-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	74	1	530	3	Y	-0-			-0-
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	93	1	639	3	Y	-0-			-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 6 RRCID -> 218964 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6436 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	84	1	654	3	Y	-0-			-0-
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	74	1	587	3	Y	-0-			-0-
03	775	N	724	-0-	-51	-0-	112	1	612	3	Y	-0-			-0-
04	720	N	688	-0-	-32	-0-	66	1	622	3	Y	-0-			-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	76	1	679	3	Y	-0-			-0-
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	129	1	939	3	Y	-0-			-0-
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	100	1	1125	3	Y	-0-			-0-
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	93	1	692	3	Y	-0-			-0-
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	156	1	966	3	Y	-0-			-0-
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	127	1	905	3	Y	-0-			-0-
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	150	1	1037	3	Y	-0-			-0-
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 16 RRCID -> 219273 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6673

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	358	-0-	-510	-0-	41	1	317	3	Y	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	32	1	255	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	308	-0-	-33	-0-	48	1	260	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	316	-0-	-44	-0-	30	1	286	3	Y	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	33	1	298	3	Y	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	36	1	266	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	315	-0-	-26	-0-	26	1	289	3	Y	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	38	1	282	3	Y	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	45	1	277	3	Y	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	32	1	231	3	Y	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	40	1	280	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR STATE WELL #: 12 RRCID -> 219280 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6581 - 6713

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	368	-0-	-66	-0-	42	1	326	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	37	1	289	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	60	1	329	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	34	1	317	3	Y	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	38	1	337	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	352	-0-	-38	-0-	42	1	310	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	368	-0-	-4	-0-	30	1	338	3	Y	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	41	1	304	3	Y	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	51	1	313	3	Y	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	36	1	257	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	286	-0-	-44	-0-	36	1	250	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 11 RRCID -> 219605 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6651 - 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
01	961	N	900	-0-	-61	-0-	102	1	798	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	760	-0-	-80	-0-	85	1	675	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	808	-0-	-60	-0-	125	1	683	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	717	-0-	-153	-0-	69	1	648	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	72	1	641	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	735	-0-	-45	-0-	89	1	646	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	651	-0-	-93	-0-	53	1	598	3	Y	-0-					-0-
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	100	1	748	3	Y	-0-					-0-
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	109	1	670	3	Y	-0-					-0-
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	96	1	682	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	769	-0-	-41	-0-	97	1	672	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR STATE WELL #: 18 RRCID -> 219617 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	685	-0-	-276	-0-	123	1	562	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	630	-0-	-98	-0-	123	1	507	3	Y	-0-					-0-
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	154	1	561	3	Y	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	172	1	584	3	Y	-0-					-0-
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	165	1	599	3	Y	-0-					-0-
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	242	1	534	3	Y	-0-					-0-
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	260	1	568	3	Y	-0-					-0-
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	216	1	550	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	653	-0-	-127	-0-	153	1	500	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	128	1	492	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	599	-0-	-151	-0-	55	1	544	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 18 RRCID -> 220894 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6607 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	3	Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	7	1	52	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	8	1	50	3	Y	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 687 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	186	N	157	-0-	-29	-0-	31	1	125	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	28	1	132	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	29	1	123	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	26	1	109	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	27	1	120	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	114	-0-	-36	-0-	18	1	96	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	22	1	105	3	Y	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	28	1	134	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	22	1	128	3	Y	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	21	1	132	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	19	1	121	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY STATE 97 WELL #: 19 RRCID -> 221762 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6532 - 6678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	52	1	406	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	379	-0-	-41	-0-	43	1	336	3	Y	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	66	1	357	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	378	-0-	-72	-0-	36	1	342	3	Y	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	36	1	320	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	329	-0-	-91	-0-	40	1	289	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	238	-0-	-165	-0-	20	1	218	3	Y	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	27	1	199	3	Y	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	55	1	342	3	Y	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	51	1	360	3	Y	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	58	1	400	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 31 RRCID -> 221788 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1114	-0-	-188	-0-	1114	3			Y	-0-					-0-
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	12	1	1148	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	981	-0-	-99	-0-	5	1	976	3	Y	-0-					-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	14	1	1148	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	919	-0-	-104	-0-	9	1	910	3	Y	-0-					-0-
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	10	1	932	3	Y	-0-					-0-
09	1170	N	963	-0-	-207	-0-	36	1	927	3	Y	-0-					-0-
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	76	1	866	3	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	89	1	1471	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL WELL #: L 51 RRCID -> 222033 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	467	-0-	-29	-0-	91	1	376	3	N	-0-					-0-
02	420	N	371	-0-	-49	-0-	80	1	291	3	N	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	136	1	388	3	N	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	80	1	388	3	N	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	109	1	434	3	N	-0-					-0-
06	510	N	460	-0-	-50	-0-	68	1	392	3	N	-0-					-0-
07	496	N	468	-0-	-28	-0-	37	1	431	3	N	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	54	1	391	3	N	-0-					-0-
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	43	1	424	3	N	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	25	1	429	3	N	-0-					-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	47	1	412	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	40	1	312	3	Y	-0-					1
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	28	1	223	3	Y	-0-					1
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	45	1	248	3	Y	-0-					1
04	330	N	272	-0-	-58	-0-	26	1	246	3	Y	-0-					1
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	28	1	250	3	Y	-0-					1
06	270	N	230	-0-	-40	-0-	28	1	202	3	Y	-0-					1
07	279	N	237	-0-	-42	-0-	19	1	218	3	Y	-0-					1
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	26	1	195	3	Y	-0-					1
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	30	1	187	3	Y	-0-					1
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	30	1	214	3	Y	-0-					1
*11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	28	1	192	3	Y	-0-					1
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	95	1	745	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	717	-0-	-39	-0-	80	1	637	3	Y	-0-					-0-
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	125	1	683	3	Y	-0-					-0-
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	78	1	735	3	Y	-0-					-0-
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	86	1	763	3	Y	-0-					-0-
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	95	1	691	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	772	-0-	-65	-0-	63	1	709	3	Y	-0-					-0-
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	96	1	718	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	758	-0-	-22	-0-	106	1	652	3	Y	-0-					-0-
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	92	1	656	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	720	-0-	-60	-0-	91	1	629	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	744	N	683	-0-	-61	-0-	78	1	605	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	616	-0-	-28	-0-	69	1	547	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	653	-0-	-29	-0-	101	1	552	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	630	-0-	-30	-0-	61	1	569	3	Y	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	48	1	423	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	525	-0-	-105	-0-	63	1	462	3	Y	-0-					-0-
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	55	1	619	3	Y	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	79	1	590	3	Y	-0-					-0-
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	92	1	570	3	Y	-0-					-0-
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	76	1	540	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	544	-0-	-116	-0-	69	1	475	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY STATE 97 WELL #: 35 RRCID -> 222687 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6575 - 6701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	81	1	636	3	Y	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	71	1	563	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	668	-0-	-14	-0-	103	1	565	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	663	-0-	-27	-0-	64	1	599	3	Y	-0-					-0-
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	67	1	597	3	Y	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	81	1	592	3	Y	-0-					-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	57	1	639	3	Y	-0-					-0-
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	81	1	610	3	Y	-0-					-0-
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	95	1	589	3	Y	-0-					-0-
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	82	1	585	3	Y	-0-					-0-
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	87	1	597	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 60 RRCID -> 222790 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6658 - 6780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	516	-0-	-11	-0-	59	1	457	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	451	-0-	-25	-0-	51	1	400	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	498	-0-	-29	-0-	77	1	421	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	502	-0-	-8	-0-	48	1	454	3	Y	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	46	1	406	3	Y	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	61	1	447	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	450	-0-	-77	-0-	37	1	413	3	Y	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	54	1	403	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	441	-0-	-69	-0-	62	1	379	3	Y	-0-					-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	56	1	396	3	Y	-0-					-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	64	1	442	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARREDA-GONZALEZ 2292 WELL #: 6 RRCID -> 222791 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6451 - 6674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	381	-0-	-22	-0-	69	1	312	3	N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	67	1	278	3	N	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	77	1	283	3	N	-0-					-0-
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	81	1	276	3	N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	76	1	275	3	N	-0-					-0-
06	360	N	344	-0-	-16	-0-	107	1	237	3	N	-0-					-0-
07	372	N	307	-0-	-65	-0-	96	1	211	3	N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	89	1	227	3	N	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	88	1	287	3	N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	67	1	259	3	N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	28	1	276	3	N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY STATE 97 WELL #: 27 RRCID -> 222819 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6534 - 6654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	914	-0-	-140	-0-	104	1	810	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	787	-0-	-81	-0-	88	1	699	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	882	-0-	-17	-0-	137	1	745	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	622	-0-	-248	-0-	60	1	562	3	Y	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	28	1	252	3	Y	-0-					-0-
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	103	1	755	3	Y	-0-					-0-
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	70	1	781	3	Y	-0-					-0-
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	102	1	760	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	839	-0-	-31	-0-	117	1	722	3	Y	-0-					-0-
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	100	1	711	3	Y	-0-					-0-
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	108	1	749	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 55 RRCID -> 222942 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6560 - 6690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	1048	3			Y	-0-					-0-
02	924	N	873	-0-	-51	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
03	992	N	982	-0-	-10	-0-	10	1	972	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	924	-0-	-96	-0-	4	1	920	3	Y	-0-					-0-
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			Y	-0-					-0-
06	960	N	914	-0-	-46	-0-	11	1	903	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	571	-0-	-390	-0-	5	1	566	3	Y	-0-					-0-
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	9	1	815	3	Y	-0-					-0-
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	34	1	868	3	Y	-0-					-0-
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	69	1	791	3	Y	-0-					-0-
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	54	1	904	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 15 RRCID -> 223093 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 6754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	75	1	583	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	580	-0-	-8	-0-	65	1	515	3	Y	-0-					-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	100	1	546	3	Y	-0-					-0-
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	63	1	592	3	Y	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	57	1	506	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	603	-0-	-27	-0-	73	1	530	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	579	-0-	-103	-0-	47	1	532	3	Y	-0-					-0-
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	73	1	549	3	Y	-0-					-0-
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	84	1	518	3	Y	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	69	1	493	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	561	-0-	-39	-0-	71	1	490	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY STATE 97 WELL #: 56 RRCID -> 223751 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6579 - 6704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-					-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	6	1	605	3	Y	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	3	1	649	3	Y	-0-					-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	8	1	684	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	503	-0-	-179	-0-	5	1	498	3	Y	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	4	1	326	3	Y	-0-					-0-
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	30	1	782	3	Y	-0-					-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	60	1	686	3	Y	-0-					-0-
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	46	1	768	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 63 RRCID -> 224044 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6504 - 6619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	81	1	636	3	Y	-0-					-0-
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	81	1	645	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	589	-0-	-217	-0-	91	1	498	3	Y	-0-					-0-
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	77	1	720	3	Y	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	57	1	502	3	Y	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	80	1	581	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	467	-0-	-370	-0-	38	1	429	3	Y	-0-					-0-
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	118	1	884	3	Y	-0-					-0-
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	108	1	669	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	92	1	652	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	826	-0-	-14	-0-	105	1	721	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 41 RRCID -> 224290 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6614 - 6740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	42	1	329	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	271	-0-	-37	-0-	30	1	241	3	Y	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	53	1	287	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	326	-0-	-34	-0-	31	1	295	3	Y	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	27	1	241	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	39	1	283	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	292	-0-	-49	-0-	24	1	268	3	Y	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	33	1	250	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	46	1	284	3	Y	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	35	1	245	3	Y	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	41	1	284	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 99 WELL #: 61 RRCID -> 224295 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6770 - 6806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	3	Y	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	6	1	34	3	Y	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 62 RRCID -> 224417 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6685

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	247	-0-	-32	-0-	28	1	219	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	227	-0-	-25	-0-	25	1	202	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	38	1	210	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	194	-0-	-46	-0-	19	1	175	3	Y	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	28	1	205	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	21	-0-	-165	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	14	1	108	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	210	-0-	-30	-0-	29	1	181	3	Y	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	20	1	144	3	Y	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	25	1	173	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 34 RRCID -> 224729 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6552 - 6702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	294	-0-	-109	-0-	33	1	261	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	252	-0-	-56	-0-	28	1	224	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	44	1	241	3	Y	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	27	1	258	3	Y	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	32	1	281	3	Y	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	35	1	251	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	283	-0-	-27	-0-	23	1	260	3	Y	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	31	1	236	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	240	-0-	-60	-0-	33	1	207	3	Y	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	30	1	210	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	33	1	225	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 58 RRCID -> 224971 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6646 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	N	419	-0-	-15	-0-	48	1	371	3	Y	-0-			-0-
02	392	N	361	-0-	-31	-0-	40	1	321	3	Y	-0-			-0-
03	434	N	369	-0-	-65	-0-	57	1	312	3	Y	-0-			-0-
04	420	N	257	-0-	-163	-0-	25	1	232	3	Y	-0-			-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	39	1	345	3	Y	-0-			-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	44	1	318	3	Y	-0-			-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	27	1	306	3	Y	-0-			-0-
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	44	1	326	3	Y	-0-			-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	55	1	339	3	Y	-0-			-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	47	1	337	3	Y	-0-			-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	54	1	373	3	Y	-0-			-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	136	1	1062	3	Y	-0-			-0-
02	1148	N	1069	-0-	-79	-0-	120	1	949	3	Y	-0-			-0-
03	1240	N	1146	-0-	-94	-0-	177	1	969	3	Y	-0-			-0-
04	1170	N	1039	-0-	-131	-0-	100	1	939	3	Y	-0-			-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	49	1	439	3	Y	-0-			-0-
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	164	1	1196	3	Y	-0-			-0-
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	98	1	1093	3	Y	-0-			-0-
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	139	1	1040	3	Y	-0-			-0-
09	1290	N	562	-0-	-728	-0-	78	1	484	3	Y	-0-			-0-
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	99	1	706	3	Y	-0-			-0-
11	1140	N	747	-0-	-393	-0-	95	1	652	3	Y	-0-			-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 67 RRCID -> 225136 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6518 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	899	N	620	-0-	-279	-0-	70	1	550	3	Y	-0-			-0-
02	532	N	462	-0-	-70	-0-	52	1	410	3	Y	-0-			-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	96	1	522	3	Y	-0-			-0-
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	110	1	1027	3	Y	-0-			-0-
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	101	1	901	3	Y	-0-			-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	79	1	574	3	Y	-0-			-0-
07	992	N	685	-0-	-307	-0-	56	1	629	3	Y	-0-			-0-
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	84	1	629	3	Y	-0-			-0-
09	660	N	613	-0-	-47	-0-	86	1	527	3	Y	-0-			-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	66	1	466	3	Y	-0-			-0-
11	690	N	624	-0-	-66	-0-	79	1	545	3	Y	-0-			-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 64 RRCID -> 225665 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6707 - 6831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	117	1	910	3	Y	-0-					-0-
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	97	1	769	3	Y	-0-					-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	109	1	597	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	715	-0-	-275	-0-	69	1	646	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	72	1	641	3	Y	-0-					-0-
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	86	1	630	3	Y	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	61	1	686	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	84	1	629	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	100	1	620	3	Y	-0-					-0-
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	91	1	650	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	649	-0-	-41	-0-	82	1	567	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 68 RRCID -> 226160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6575 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	85	-0-	-27	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	83	-0-	-41	-0-	1	1	82	3	Y	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	1	1	77	3	Y	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	1	1	117	3	Y	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	1	1	110	3	Y	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	114	3	Y	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	Y	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 36 RRCID -> 226161 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6574 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					1
02	616	N	561	-0-	-55	-0-	561	3			Y	-0-					1
03	620	N	614	-0-	-6	-0-	7	1	607	3	Y	-0-					1
04	630	N	575	-0-	-55	-0-	3	1	572	3	Y	-0-					1
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					1
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	7	1	617	3	Y	-0-					1
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	6	1	630	3	Y	-0-					1
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	7	1	670	3	Y	-0-					1
09	630	N	621	-0-	-9	-0-	23	1	598	3	Y	-0-					1
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	43	1	493	3	Y	-0-					1
*11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	39	1	646	3	Y	-0-					1
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR STATE WELL #: 7 RRCID -> 226257 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 6624 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	100	1	780	3	Y	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	76	1	599	3	Y	-0-					-0-
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	140	1	764	3	Y	-0-					-0-
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	81	1	761	3	Y	-0-					-0-
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	99	1	880	3	Y	-0-					-0-
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	109	1	797	3	Y	-0-					-0-
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	72	1	811	3	Y	-0-					-0-
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	108	1	805	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	894	-0-	-6	-0-	125	1	769	3	Y	-0-					-0-
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	109	1	776	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	693	-0-	-177	-0-	88	1	605	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS 106 WELL #: 4 RRCID -> 226422 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6172 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	102	1	794	3	N	-0-					-0-
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	89	1	709	3	N	-0-					-0-
03	806	N	776	-0-	-30	-0-	120	1	656	3	N	-0-					-0-
04	870	N	717	-0-	-153	-0-	69	1	648	3	N	-0-					-0-
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	76	1	680	3	N	-0-					-0-
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	96	1	699	3	N	-0-					-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	65	1	730	3	N	-0-					-0-
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	97	1	724	3	N	-0-					-0-
09	810	N	661	-0-	-149	-0-	92	1	569	3	N	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	58	1	410	3	N	-0-					-0-
11	780	N	545	-0-	-235	-0-	69	1	476	3	N	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR STATE WELL #: 14 RRCID -> 227366 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6531 - 6647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	440	-0-	-25	-0-	79	1	361	3	Y	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	81	1	332	3	Y	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	109	1	399	3	Y	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	106	1	359	3	Y	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	95	1	344	3	Y	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	158	1	351	3	Y	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	193	1	421	3	Y	-0-					-0-
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	156	1	396	3	Y	-0-					-0-
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	143	1	470	3	Y	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	98	1	378	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	428	-0-	-112	-0-	40	1	388	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	744	N	707	-0-	-37	-0-	80	1	627	3	Y	-0-			3
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	69	1	549	3	Y	-0-			3
03	713	N	668	-0-	-45	-0-	103	1	565	3	Y	-0-			3
04	690	N	666	-0-	-24	-0-	64	1	602	3	Y	-0-			3
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	50	1	449	3	Y	-0-			3
06	660	N	516	-0-	-144	-0-	62	1	454	3	Y	-0-			3
07	682	N	646	-0-	-36	-0-	53	1	593	3	Y	-0-			3
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	78	1	587	3	Y	-0-			3
09	510	N	148	-0-	-362	-0-	21	1	127	3	Y	-0-			3
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	36	1	258	3	Y	-0-			3
11	630	N	603	-0-	-27	-0-	76	1	527	3	Y	-0-			3
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			3

TOTAL GAS PROD: 6,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 54 RRCID -> 227543 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6722 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651	N	636	-0-	-15	-0-	72	1	564	3	Y	-0-			-0-
02	560	N	542	-0-	-18	-0-	61	1	481	3	Y	-0-			-0-
03	589	N	571	-0-	-18	-0-	88	1	483	3	Y	-0-			-0-
04	630	N	412	-0-	-218	-0-	40	1	372	3	Y	-0-			-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	35	1	315	3	Y	-0-			-0-
06	540	N	330	-0-	-210	-0-	40	1	290	3	Y	-0-			-0-
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	73	1	813	3	Y	-0-			-0-
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	101	1	756	3	Y	-0-			-0-
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	94	1	582	3	Y	-0-			-0-
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	96	1	685	3	Y	-0-			-0-
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	110	1	762	3	Y	-0-			-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 7 RRCID -> 227556 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6452 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-			-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-			-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-			-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	3	Y	-0-			-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	4	1	23	3	Y	-0-			-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	11	1	76	3	Y	-0-			-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	21	1	149	3	Y	-0-			-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 69 RRCID -> 228454 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6665 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	687	X	687	-0-	-0-	-0-	78	1	609	3	Y	-0-					-0-
02	616	X	592	-0-	-24	-0-	66	1	526	3	Y	-0-					-0-
03	682	X	550	-0-	-132	-0-	85	1	465	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	599	-0-	-61	-0-	58	1	541	3	Y	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	61	1	542	3	Y	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	77	1	561	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	588	-0-	-32	-0-	48	1	540	3	Y	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	63	1	469	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	542	-0-	-88	-0-	76	1	466	3	Y	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	64	1	455	3	Y	-0-					-0-
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	70	1	486	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR STATE WELL #: 15 RRCID -> 228828 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6582 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	405	-0-	-60	-0-	73	1	332	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	388	-0-	-32	-0-	76	1	312	3	Y	-0-					-0-
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	209	1	764	3	Y	-0-					-0-
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	207	1	700	3	Y	-0-					-0-
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	142	1	515	3	Y	-0-					-0-
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	519	1	1147	3	Y	-0-					-0-
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	454	1	992	3	Y	-0-					-0-
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	284	1	723	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	462	-0-	-78	-0-	108	1	354	3	Y	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	90	1	345	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	481	-0-	-59	-0-	45	1	436	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR STATE WELL #: 19 RRCID -> 229377 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6610 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	218	1	1704	3	Y	-0-					-0-
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	176	1	1397	3	Y	-0-					-0-
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	319	1	1740	3	Y	-0-					-0-
04	1620	N	752	-0-	-868	-0-	72	1	680	3	Y	-0-					-0-
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	98	1	869	3	Y	-0-					-0-
06	1620	N	879	-0-	-741	-0-	106	1	773	3	Y	-0-					-0-
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	69	1	778	3	Y	-0-					-0-
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	115	1	860	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	563	-0-	-307	-0-	79	1	484	3	Y	-0-					-0-
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	110	1	783	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	796	-0-	-134	-0-	101	1	695	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 70 RRCID -> 229378 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	674	-0-	-132	-0-	77	1	597	3	Y	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	68	1	536	3	Y	-0-					-0-
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	121	1	660	3	Y	-0-					-0-
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	91	1	851	3	Y	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	82	1	729	3	Y	-0-					-0-
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	115	1	836	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	833	-0-	-128	-0-	68	1	765	3	Y	-0-					-0-
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	109	1	815	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	882	-0-	-78	-0-	123	1	759	3	Y	-0-					-0-
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	106	1	755	3	Y	-0-					-0-
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	121	1	832	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR STATE WELL #: 16 RRCID -> 229591 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6544 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	67	1	304	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	332	-0-	-60	-0-	65	1	267	3	Y	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	79	1	288	3	Y	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	86	1	291	3	Y	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	91	1	329	3	Y	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	138	1	306	3	Y	-0-					-0-
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	273	1	597	3	Y	-0-					-0-
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	302	1	768	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	396	-0-	-54	-0-	93	1	303	3	Y	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	87	1	332	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	473	-0-	-187	-0-	44	1	429	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX 59 WELL #: 2 RRCID -> 230727 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6458 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	525	-0-	-33	-0-	105	1	420	3	N	-0-					-0-
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					-0-
03	837	N	218	-0-	-619	-0-	84	1	134	3	N	-0-					-0-
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	362	1	641	3	N	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	373	1	182	3	N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX 1047 WELL #: 1 RRCID -> 230739 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6650 - 6772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	783	-0-	-85	-0-	89	1	693	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	728	N	644	-0-	-84	-0-	72	1	571	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	775	N	670	-0-	-105	-0-	104	1	565	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	750	N	685	-0-	-65	-0-	66	1	619	3	Y	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	72	1	644	3	Y	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	84	1	609	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	695	-0-	-18	-0-	57	1	636	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	91	1	682	3	Y	-0-					-0-
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	118	1	727	3	Y	-0-					-0-
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	93	1	663	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	108	1	742	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 9 RRCID -> 231214 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6690 - 6814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	62	1	488	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	448	-0-	-84	-0-	50	1	398	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	451	-0-	-107	-0-	70	1	381	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	428	-0-	-112	-0-	41	1	387	3	Y	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	43	1	382	3	Y	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	57	1	415	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	389	-0-	-45	-0-	32	1	357	3	Y	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	51	1	380	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	423	-0-	-57	-0-	59	1	364	3	Y	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	45	1	318	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	393	-0-	-27	-0-	50	1	343	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS 108 WELL #: 9 RRCID -> 232467 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6140 - 6389

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1213	-0-	-120	-0-	138	1	1075	3	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1093	-0-	-83	-0-	123	1	970	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	183	1	999	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1146	-0-	-24	-0-	110	1	1036	3	Y	-0-					-0-
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	113	1	1008	3	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	135	1	987	3	Y	-0-					-0-
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	103	1	1150	3	Y	-0-					-0-
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	151	1	1129	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	148	1	913	3	Y	-0-					-0-
10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	144	1	1023	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1063	-0-	-167	-0-	134	1	929	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 18 RRCID -> 232770 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6232 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	551	-0-	-69	-0-	63	1	488	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	472	-0-	-60	-0-	53	1	419	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	522	-0-	-36	-0-	81	1	441	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	538	-0-	-2	-0-	52	1	486	3	Y	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	51	1	458	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	426	-0-	-84	-0-	51	1	375	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	433	-0-	-125	-0-	36	1	397	3	Y	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	52	1	392	3	Y	-0-					-0-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	62	1	383	3	Y	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	55	1	388	3	Y	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	61	1	418	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 28 RRCID -> 232778 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6374 - 6402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	5	-0-	-336	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	4	-0-	-304	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	51	1	280	3	Y	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	35	1	327	3	Y	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	23	1	206	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	161	-0-	-169	-0-	19	1	142	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	137	-0-	-235	-0-	11	1	126	3	Y	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	14	1	108	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	46	-0-	-104	-0-	6	1	40	3	Y	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	65	-0-	-55	-0-	8	1	57	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN 3 WELL #: 3 RRCID -> 232779 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7078 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	434	-0-	-62	-0-	86	1	348	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	400	-0-	-20	-0-	70	1	330	3	Y	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	86	1	358	3	Y	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	83	1	344	3	Y	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	79	1	350	3	Y	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	69	1	366	3	Y	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	79	1	368	3	Y	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	75	1	368	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	412	-0-	-38	-0-	60	1	352	3	Y	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	61	1	381	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	57	1	363	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 45 RRCID -> 232782 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	40	1	315	3	Y	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	35	1	279	3	Y	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	53	1	290	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	304	-0-	-26	-0-	29	1	275	3	Y	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	35	1	307	3	Y	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	40	1	291	3	Y	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	26	1	289	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	40	1	301	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	243	-0-	-87	-0-	34	1	209	3	Y	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	41	1	290	3	Y	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	42	1	289	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 65 RRCID -> 233160 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6667 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	29	1	227	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	27	1	213	3	Y	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	39	1	210	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	158	-0-	-82	-0-	15	1	143	3	Y	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	17	1	148	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	166	-0-	-74	-0-	20	1	146	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	13	1	141	3	Y	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	25	1	152	3	Y	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	22	1	154	3	Y	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	23	1	156	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN 4 WELL #: 3 RRCID -> 234817 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7189 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	48	1	197	3	N	-0-					1
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	38	1	179	3	N	-0-					1
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	51	1	214	3	N	-0-					1
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	47	1	197	3	N	-0-					1
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	45	1	201	3	N	-0-					1
06	270	N	220	-0-	-50	-0-	35	1	185	3	N	-0-					1
07	248	N	212	-0-	-36	-0-	37	1	175	3	N	-0-					1
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	38	1	185	3	N	-0-					1
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	34	1	196	3	N	-0-					1
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	31	1	194	3	N	-0-					1
*11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	29	1	187	3	N	-0-					1
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	46	1	360	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	340	-0-	-24	-0-	38	1	302	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	382	-0-	-21	-0-	59	1	323	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	38	1	352	3	Y	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	33	1	293	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	306	-0-	-54	-0-	37	1	269	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	340	-0-	-63	-0-	28	1	312	3	Y	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	35	1	258	3	Y	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	43	1	267	3	Y	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	46	1	325	3	Y	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	43	1	293	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 15 RRCID -> 234831 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6445 - 6474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	122	1	953	3	Y	-0-					-0-
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	113	1	897	3	Y	-0-					-0-
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	158	1	863	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	98	1	924	3	Y	-0-					-0-
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	98	1	874	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	771	-0-	-219	-0-	93	1	678	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	785	-0-	-269	-0-	64	1	721	3	Y	-0-					-0-
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	101	1	758	3	Y	-0-					-0-
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	137	1	845	3	Y	-0-					-0-
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	116	1	822	3	Y	-0-					-0-
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	159	1	1099	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 74 RRCID -> 234913 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6624 - 6750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	63	1	491	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	463	-0-	-41	-0-	52	1	411	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	498	-0-	-60	-0-	77	1	421	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	299	-0-	-241	-0-	29	1	270	3	Y	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	22	1	194	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	247	-0-	-233	-0-	30	1	217	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	178	-0-	-132	-0-	15	1	163	3	Y	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	18	1	133	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	183	-0-	-57	-0-	26	1	157	3	Y	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	18	1	130	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	17	1	121	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 110 WELL #: 13 RRCID -> 235040 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6351 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1265	-0-	-192	-0-	144	1	1121	3	Y	-0-					2
02	1204	N	1194	-0-	-10	-0-	134	1	1060	3	Y	-0-					2
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	208	1	1138	3	Y	-0-					2
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	128	1	1196	3	Y	-0-					2
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	131	1	1163	3	Y	-0-					2
06	1290	N	1098	-0-	-192	-0-	132	1	966	3	Y	-0-					2
07	1364	N	1103	-0-	-261	-0-	90	1	1013	3	Y	-0-					2
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	148	1	1107	3	Y	-0-					2
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	199	1	1227	3	Y	-0-					2
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	176	1	1254	3	Y	-0-					2
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	162	1	1119	3	Y	-0-					2
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 14,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 37 RRCID -> 235042 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6419 - 6435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	56	1	436	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	50	1	398	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	569	-0-	-175	-0-	88	1	481	3	Y	-0-					-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	54	1	509	3	Y	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	63	1	556	3	Y	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	53	1	386	3	Y	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	31	1	347	3	Y	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	46	1	345	3	Y	-0-					-0-
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	58	1	360	3	Y	-0-					-0-
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	60	1	426	3	Y	-0-					-0-
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	64	1	443	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 81 RRCID -> 235512 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6136 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	667	-0-	-232	-0-	76	1	591	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	641	-0-	-143	-0-	72	1	568	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	837	N	799	-0-	-38	-0-	124	1	675	3	Y	-0-					-0-
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	84	1	788	3	Y	-0-					-0-
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	92	1	815	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	720	-0-	-60	-0-	87	1	633	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	731	-0-	-168	-0-	60	1	671	3	Y	-0-					-0-
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	88	1	660	3	Y	-0-					-0-
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	124	1	766	3	Y	-0-					-0-
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	102	1	722	3	Y	-0-					-0-
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	123	1	846	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	125	1	973	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	101	1	797	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1116	N	971	-0-	-145	-0-	150	1	821	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1001	-0-	-49	-0-	96	1	905	3	Y	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	80	1	708	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	555	-0-	-375	-0-	67	1	488	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	566	-0-	-457	-0-	46	1	520	3	Y	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	39	1	296	3	Y	-0-					-0-
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	88	1	545	3	Y	-0-					-0-
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	76	1	538	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	83	1	570	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 17 RRCID -> 236431 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6208 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	289	-0-	-21	-0-	33	1	256	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	253	-0-	-27	-0-	28	1	225	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	43	1	236	3	Y	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	26	1	249	3	Y	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	29	1	261	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	32	1	234	3	Y	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	23	1	263	3	Y	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	33	1	243	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	37	1	227	3	Y	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	35	1	249	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	33	1	230	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 20 RRCID -> 236512 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6309 - 6409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	55	1	427	3	Y	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	54	1	425	3	Y	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	77	1	422	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	428	-0-	-52	-0-	41	1	387	3	Y	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	39	1	346	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	209	-0-	-271	-0-	25	1	184	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	86	-0-	-348	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	95	1	583	3	Y	-0-					-0-
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	60	1	426	3	Y	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	39	1	272	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 73 RRCID -> 236650 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	85	1	664	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	553	-0-	-35	-0-	62	1	491	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	614	-0-	-6	-0-	95	1	519	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	674	-0-	-46	-0-	65	1	609	3	Y	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	74	1	655	3	Y	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	87	1	636	3	Y	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	57	1	640	3	Y	-0-					-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	85	1	632	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	635	-0-	-85	-0-	89	1	546	3	Y	-0-					-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	64	1	458	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	652	-0-	-38	-0-	82	1	570	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 54 RRCID -> 237478 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6448 - 6472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	220	-0-	-90	-0-	25	1	195	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	21	1	168	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	200	-0-	-79	-0-	31	1	169	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	19	1	174	3	Y	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	18	1	159	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	19	1	135	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	14	1	157	3	Y	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	16	1	121	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	19	1	117	3	Y	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	17	1	120	3	Y	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	15	1	107	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 43 RRCID -> 238164 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	343	-0-	-60	-0-	39	1	304	3	Y	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	43	1	341	3	Y	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	62	1	337	3	Y	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	32	1	302	3	Y	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	29	1	261	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	301	-0-	-89	-0-	36	1	265	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	299	-0-	-42	-0-	25	1	274	3	Y	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	35	1	263	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	247	-0-	-53	-0-	34	1	213	3	Y	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	26	1	187	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	200	-0-	-100	-0-	25	1	175	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	91	1	710	3	Y	-0-					-0-
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	86	1	685	3	Y	-0-					-0-
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	140	1	766	3	Y	-0-					-0-
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	86	1	810	3	Y	-0-					-0-
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	89	1	791	3	Y	-0-					-0-
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	114	1	830	3	Y	-0-					-0-
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	83	1	930	3	Y	-0-					-0-
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	114	1	856	3	Y	-0-					-0-
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	163	1	1004	3	Y	-0-					-0-
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	153	1	1091	3	Y	-0-					-0-
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	149	1	1030	3	Y	-0-					-0-
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 76 RRCID -> 241011 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6262 - 6274

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	5	-0-	-274	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	3	Y	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 77 RRCID -> 241049 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6645 - 6764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	582	-0-	-7	-0-	66	1	516	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	434	-0-	-70	-0-	49	1	385	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	475	-0-	-52	-0-	74	1	401	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	474	-0-	-96	-0-	46	1	428	3	Y	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	23	1	200	3	Y	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	56	1	405	3	Y	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	47	1	528	3	Y	-0-					-0-
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	69	1	519	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	442	-0-	-8	-0-	62	1	380	3	Y	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	54	1	383	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	477	-0-	-93	-0-	60	1	417	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 72 RRCID -> 241604 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6675 - 6843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	303	-0-	-38	-0-	34	1	269	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	29	1	229	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	42	1	230	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	276	-0-	-24	-0-	27	1	249	3	Y	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	33	1	293	3	Y	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	38	1	280	3	Y	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	25	1	278	3	Y	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	35	1	264	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	270	-0-	-60	-0-	38	1	232	3	Y	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	31	1	222	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	248	-0-	-52	-0-	31	1	217	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 11 RRCID -> 241609 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6264 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1034	-0-	-144	-0-	117	1	917	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	922	-0-	-30	-0-	103	1	819	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	159	1	867	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	983	-0-	-7	-0-	95	1	888	3	Y	-0-					-0-
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	109	1	970	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	892	-0-	-98	-0-	108	1	784	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	909	-0-	-114	-0-	75	1	834	3	Y	-0-					-0-
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	111	1	830	3	Y	-0-					-0-
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	146	1	899	3	Y	-0-					-0-
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	112	1	794	3	Y	-0-					-0-
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	175	1	1209	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 25 RRCID -> 241738 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6327 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	86	1	670	3	Y	-0-					-0-
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	77	1	613	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	744	-0-	-31	-0-	115	1	629	3	Y	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	70	1	655	3	Y	-0-					-0-
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	74	1	662	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	671	-0-	-49	-0-	81	1	590	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	663	-0-	-81	-0-	54	1	609	3	Y	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	79	1	590	3	Y	-0-					-0-
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	100	1	615	3	Y	-0-					-0-
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	90	1	639	3	Y	-0-					-0-
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	95	1	654	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 21 RRCID -> 241740 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6444 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	98	1	766	3	Y	-0-					-0-
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	85	1	676	3	Y	-0-					-0-
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	124	1	676	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	782	-0-	-58	-0-	75	1	707	3	Y	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	60	1	534	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	344	-0-	-436	-0-	41	1	303	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	468	-0-	-338	-0-	38	1	430	3	Y	-0-					-0-
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	65	1	483	3	Y	-0-					-0-
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	128	1	786	3	Y	-0-					-0-
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	97	1	691	3	Y	-0-					-0-
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	101	1	695	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX 1047 WELL #: 2 RRCID -> 241746 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6674 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	979	-0-	-261	-0-	111	1	868	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	645	-0-	-223	-0-	72	1	573	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1080	-0-	-98	-0-	167	1	913	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	812	-0-	-148	-0-	78	1	734	3	Y	-0-					-0-
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	100	1	888	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	908	-0-	-142	-0-	109	1	799	3	Y	-0-					-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	72	1	800	3	Y	-0-					-0-
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	138	1	1036	3	Y	-0-					-0-
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	146	1	903	3	Y	-0-					-0-
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	111	1	793	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	902	-0-	-238	-0-	114	1	788	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS STATE 108 "A" WELL #: 20 RRCID -> 241757 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6238 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MALTSBERGER, J. T. JR. "C" WELL #: 3 RRCID -> 241766 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7106 - 7260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	144	-0-	-290	-0-	55	1	89	3	N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	134	1	259	3	N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	100	1	316	3	N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	32	1	229	3	N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
07	434	N	387	-0-	-47	-0-	3	1	384	3	N	-0-					-0-
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	148	1	306	3	N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	357	1	47	3	N	-0-					-0-
11	450	N	339	-0-	-111	-0-	307	1	32	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 87 RRCID -> 241928 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6560 - 6584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	109	1	852	3	Y	-0-					-0-
02	924	N	876	-0-	-48	-0-	98	1	778	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	921	-0-	-40	-0-	143	1	778	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	886	-0-	-44	-0-	85	1	801	3	Y	-0-					-0-
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	89	1	791	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	793	-0-	-107	-0-	96	1	697	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	822	-0-	-108	-0-	67	1	755	3	Y	-0-					-0-
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	91	1	679	3	Y	-0-					-0-
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	123	1	759	3	Y	3					3
							3	9									
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	116	1	821	3	Y	-0-					3
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	124	1	854	3	Y	1	1	8			3
							1	9									
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 9,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAUNDERS 108 WELL #: 11 RRCID -> 241932 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6151 - 6430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	135	1	1057	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	1056	-0-	-8	-0-	118	1	938	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	177	1	964	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1107	-0-	-33	-0-	107	1	1000	3	Y	-0-					-0-
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	113	1	1006	3	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	132	1	963	3	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	90	1	1010	3	Y	-0-					-0-
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	130	1	975	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	705	-0-	-405	-0-	98	1	607	3	Y	-0-					-0-
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	113	1	802	3	Y	-0-					-0-
11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	155	1	1071	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS 108 WELL #: 16 RRCID -> 241933 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6245 - 6511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	34	1	268	3	N	-0-			-0-
02	280	N	251	-0-	-29	-0-	28	1	223	3	N	-0-			-0-
03	310	N	280	-0-	-30	-0-	43	1	237	3	N	-0-			-0-
04	300	N	266	-0-	-34	-0-	26	1	240	3	N	-0-			-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	26	1	227	3	N	-0-			-0-
06	270	N	236	-0-	-34	-0-	28	1	208	3	N	-0-			-0-
07	279	N	227	-0-	-52	-0-	19	1	208	3	N	-0-			-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	28	1	212	3	N	-0-			-0-
09	240	N	206	-0-	-34	-0-	29	1	177	3	N	-0-			-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	26	1	183	3	N	-0-			-0-
11	240	N	196	-0-	-44	-0-	25	1	171	3	N	-0-			-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN 4 WELL #: 4 RRCID -> 241938 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7122 - 7256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	152	1	617	3	Y	-0-			-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	134	1	633	3	Y	-0-			-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	151	1	633	3	Y	-0-			-0-
04	750	N	690	-0-	-60	-0-	133	1	557	3	Y	-0-			-0-
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	135	1	604	3	Y	-0-			-0-
06	750	N	705	-0-	-45	-0-	112	1	593	3	Y	-0-			-0-
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	155	1	728	3	Y	-0-			-0-
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	161	1	781	3	Y	-0-			-0-
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	105	1	618	3	Y	-0-			-0-
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	106	1	660	3	Y	-0-			-0-
11	900	N	652	-0-	-248	-0-	89	1	563	3	Y	-0-			-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 36 RRCID -> 242097 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6128 - 6392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	899	N	743	-0-	-156	-0-	84	1	659	3	Y	-0-			-0-
02	700	N	651	-0-	-49	-0-	73	1	578	3	Y	-0-			-0-
03	775	N	715	-0-	-60	-0-	111	1	604	3	Y	-0-			-0-
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	92	1	865	3	Y	-0-			-0-
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	88	1	784	3	Y	-0-			-0-
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	91	1	662	3	Y	-0-			-0-
07	961	N	801	-0-	-160	-0-	66	1	735	3	Y	-0-			-0-
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	108	1	805	3	Y	-0-			-0-
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	142	1	877	3	Y	-0-			-0-
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	105	1	748	3	Y	-0-			-0-
11	870	N	822	-0-	-48	-0-	104	1	718	3	Y	-0-			-0-
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 109 WELL #: 42 RRCID -> 242198 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	382	-0-	-52	-0-	43	1	339	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	333	-0-	-31	-0-	37	1	296	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	380	-0-	-23	-0-	59	1	321	3	Y	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	40	1	371	3	Y	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	39	1	342	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	304	-0-	-56	-0-	37	1	267	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	289	-0-	-145	-0-	24	1	265	3	Y	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	34	1	252	3	Y	-0-					-0-
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	53	1	328	3	Y	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	50	1	357	3	Y	-0-					-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	57	1	397	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN 3 WELL #: 6 RRCID -> 242222 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7058 - 7186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	223	-0-	-25	-0-	44	1	179	3	Y	-0-					1
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	71	1	336	3	Y	-0-					1
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	39	1	165	3	Y	-0-					1
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	37	1	155	3	Y	-0-					1
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	39	1	174	3	Y	-0-					1
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	34	1	177	3	Y	-0-					1
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	37	1	174	3	Y	-0-					1
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	36	1	176	3	Y	-0-					1
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	28	1	162	3	Y	-0-					1
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	27	1	164	3	Y	-0-					1
*11	210	N	164	-0-	-46	-0-	22	1	142	3	Y	-0-					1
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX 109 WELL #: 45 RRCID -> 243664 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6237 - 6478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	361	-0-	-42	-0-	41	1	320	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	41	1	323	3	Y	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	66	1	357	3	Y	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	37	1	347	3	Y	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	40	1	353	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	356	-0-	-34	-0-	43	1	313	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	345	-0-	-58	-0-	28	1	317	3	Y	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	41	1	308	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	333	-0-	-27	-0-	46	1	287	3	Y	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	39	1	279	3	Y	-0-					-0-
*11	330	N	311	-0-	-19	-0-	39	1	272	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 46 RRCID -> 243714 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6669 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	311	-0-	-61	-0-	35	1	276	3	Y	-0-			-0-
02	308	N	287	-0-	-21	-0-	32	1	255	3	Y	-0-			-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	51	1	278	3	Y	-0-			-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	32	1	299	3	Y	-0-			-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	34	1	300	3	Y	-0-			-0-
06	330	N	311	-0-	-19	-0-	38	1	273	3	Y	-0-			-0-
07	341	N	300	-0-	-41	-0-	25	1	275	3	Y	-0-			-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	38	1	281	3	Y	-0-			-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	46	1	282	3	Y	-0-			-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	38	1	273	3	Y	-0-			-0-
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	38	1	260	3	Y	-0-			-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX STATE 107 WELL #: 40 RRCID -> 244622 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6551 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	371	-0-	-32	-0-	42	1	329	3	N	-0-			-0-
02	336	N	333	-0-	-3	-0-	37	1	296	3	N	-0-			-0-
03	372	N	356	-0-	-16	-0-	55	1	301	3	N	-0-			-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	38	1	352	3	N	-0-			-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	39	1	346	3	N	-0-			-0-
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	38	1	281	3	N	-0-			-0-
07	403	N	344	-0-	-59	-0-	28	1	316	3	N	-0-			-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	44	1	333	3	N	-0-			-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	50	1	312	3	N	-0-			-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	41	1	294	3	N	-0-			-0-
11	360	N	296	-0-	-64	-0-	37	1	259	3	N	-0-			-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX 1047 WELL #: 5 RRCID -> 244636 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6630 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	975	-0-	-141	-0-	111	1	864	3	Y	-0-			-0-
02	924	N	786	-0-	-138	-0-	88	1	698	3	Y	-0-			-0-
03	961	N	788	-0-	-173	-0-	122	1	666	3	Y	-0-			-0-
04	930	N	811	-0-	-119	-0-	78	1	733	3	Y	-0-			-0-
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	87	1	777	3	Y	-0-			-0-
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	104	1	760	3	Y	-0-			-0-
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	70	1	785	3	Y	-0-			-0-
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	110	1	819	3	Y	-0-			-0-
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	141	1	871	3	Y	-0-			-0-
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	112	1	800	3	Y	-0-			-0-
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	124	1	860	3	Y	-0-			-0-
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 5 RRCID -> 244641 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	852	-0-	-109	-0-	97	1	755	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	696	-0-	-144	-0-	78	1	618	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	718	-0-	-119	-0-	111	1	607	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	721	-0-	-89	-0-	69	1	652	3	Y	-0-					-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	71	1	636	3	Y	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	91	1	665	3	Y	-0-					-0-
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	65	1	727	3	Y	-0-					-0-
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	108	1	804	3	Y	-0-					-0-
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	123	1	761	3	Y	-0-					-0-
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	108	1	772	3	Y	-0-					-0-
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	111	1	764	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN 3 WELL #: 7 RRCID -> 245170 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7080 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	744	-0-	-93	-0-	147	1	597	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	665	-0-	-35	-0-	116	1	549	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	727	-0-	-17	-0-	140	1	587	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	675	-0-	-45	-0-	130	1	545	3	Y	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	107	1	479	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	673	-0-	-17	-0-	107	1	566	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	679	-0-	-34	-0-	120	1	559	3	Y	-0-					-0-
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	121	1	590	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	637	-0-	-23	-0-	93	1	544	3	Y	-0-					-0-
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	93	1	576	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	644	-0-	-46	-0-	88	1	556	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL WELL #: L 45A RRCID -> 247265 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6802 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1553	-0-	-28	-0-	303	1	1250	3	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1396	-0-	-4	-0-	302	1	1094	3	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	389	1	1115	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1455	-0-	-45	-0-	248	1	1207	3	Y	-0-					-0-
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	302	1	1204	3	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1425	-0-	-45	-0-	210	1	1215	3	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1518	-0-	-1	-0-	119	1	1399	3	Y	-0-					-0-
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	179	1	1288	3	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1437	-0-	-3	-0-	134	1	1303	3	Y	-0-					-0-
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	79	1	1336	3	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1214	-0-	-196	-0-	124	1	1090	3	Y	-0-					-0-
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 92 RRCID -> 247280 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6451 - 6481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	2189	-0-	-136	-0-	249	1	1940	3	Y	-0-					16
02	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	257	1	2034	3	Y	-0-					16
03	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	997	1	5444	3	Y	-0-					16
04	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	219	1	2056	3	Y	-0-					16
05	2139	X	1517	-0-	-622	-0-	153	1	1364	3	Y	-0-					16
06	2070	X	1226	-0-	-844	-0-	148	1	1078	3	Y	-0-					16
07	2139	X	1214	-0-	-925	-0-	100	1	1114	3	Y	-0-					16
08	2139	X	1268	-0-	-871	-0-	149	1	1119	3	Y	-0-					16
09	2070	X	1682	-0-	-388	-0-	235	1	1447	3	Y	-0-					16
10	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	214	1	1522	3	Y	-0-					16
11	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	231	1	1597	3	Y	-0-					16
12	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 23,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 69 RRCID -> 247387 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6387 - 6410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3530	-0-	-190	-0-	401	1	3129	3	N	-0-					-0-
02	3332	X	3168	-0-	-164	-0-	355	1	2813	3	N	-0-					-0-
03	3689	X	3362	-0-	-327	-0-	521	1	2841	3	N	-0-					-0-
04	3420	X	3210	-0-	-210	-0-	309	1	2901	3	N	-0-					-0-
05	3534	X	3198	-0-	-336	-0-	323	1	2875	3	N	-0-					-0-
06	3420	X	2564	-0-	-856	-0-	309	1	2255	3	N	-0-					-0-
07	3503	X	2576	-0-	-927	-0-	211	1	2365	3	N	-0-					-0-
08	3348	X	3114	-0-	-234	-0-	367	1	2747	3	N	-0-					-0-
09	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	512	1	3156	3	N	-0-					-0-
10	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	411	1	2923	3	N	-0-					-0-
11	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	462	1	3188	3	N	-0-					-0-
12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 90 RRCID -> 247388 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6404 - 6440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1482	-0-	-99	-0-	168	1	1314	3	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1370	-0-	-2	-0-	154	1	1216	3	Y	-0-					-0-
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	229	1	1247	3	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1417	-0-	-23	-0-	136	1	1281	3	Y	-0-					-0-
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	146	1	1295	3	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1189	-0-	-251	-0-	143	1	1046	3	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1154	-0-	-303	-0-	95	1	1059	3	Y	-0-					-0-
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	137	1	1026	3	Y	-0-					-0-
09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	201	1	1237	3	Y	-0-					-0-
10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	193	1	1369	3	Y	-0-					-0-
11	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	213	1	1468	3	Y	-0-					-0-
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 68 RRCID -> 247420 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6189 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	690	-0-	-302	-0-	78	1	612	3	Y	-0-					2
02	896	N	805	-0-	-91	-0-	90	1	715	3	Y	-0-					2
03	961	N	729	-0-	-232	-0-	113	1	616	3	Y	-0-					2
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	69	1	643	3	Y	-0-					2
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	58	1	512	3	Y	-0-					2
06	720	N	508	-0-	-212	-0-	61	1	447	3	Y	-0-					2
07	744	N	550	-0-	-194	-0-	45	1	505	3	Y	-0-					2
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	61	1	459	3	Y	-0-					2
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	74	1	456	3	Y	-0-					2
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	68	1	482	3	Y	-0-					2
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	88	1	608	3	Y	-0-					2
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	620	N	585	-0-	-35	-0-	66	1	519	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	444	-0-	-144	-0-	50	1	394	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	515	-0-	-136	-0-	80	1	435	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	539	-0-	-31	-0-	52	1	487	3	Y	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	54	1	482	3	Y	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	63	1	456	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	298	-0-	-260	-0-	24	1	274	3	Y	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	68	1	511	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	507	-0-	-3	-0-	71	1	436	3	Y	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	58	1	409	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	447	-0-	-123	-0-	57	1	390	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 6 RRCID -> 247807 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	929	-0-	-32	-0-	106	1	823	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	781	-0-	-87	-0-	88	1	693	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	809	-0-	-90	-0-	125	1	684	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	804	-0-	-96	-0-	77	1	727	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	85	1	752	3	Y	-0-					-0-
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	99	1	720	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	814	-0-	-23	-0-	67	1	747	3	Y	-0-					-0-
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	105	1	783	3	Y	-0-					-0-
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	115	1	708	3	Y	-0-					-0-
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	92	1	655	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	792	-0-	-78	-0-	100	1	692	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 82 RRCID -> 248283 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6068 - 6320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	744	N	384	-0-	-360	-0-	44	1	340	3	Y	-0-			-0-
02	504	N	353	-0-	-151	-0-	39	1	314	3	Y	-0-			-0-
03	527	N	447	-0-	-80	-0-	69	1	378	3	Y	-0-			-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	48	1	454	3	Y	-0-			-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	51	1	449	3	Y	-0-			-0-
06	420	N	363	-0-	-57	-0-	44	1	319	3	Y	-0-			-0-
07	527	N	353	-0-	-174	-0-	29	1	324	3	Y	-0-			-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	45	1	336	3	Y	-0-			-0-
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	58	1	356	3	Y	-0-			-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	45	1	319	3	Y	-0-			-0-
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	72	1	497	3	Y	-0-			-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 66 RRCID -> 248442 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6734 - 6870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	961	N	876	-0-	-85	-0-	100	1	776	3	Y	-0-			-0-
02	868	N	764	-0-	-104	-0-	86	1	678	3	Y	-0-			-0-
03	930	N	854	-0-	-76	-0-	132	1	722	3	Y	-0-			-0-
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	83	1	779	3	Y	-0-			-0-
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	86	1	763	3	Y	-0-			-0-
06	840	N	838	-0-	-2	-0-	101	1	737	3	Y	-0-			-0-
07	899	N	837	-0-	-62	-0-	69	1	768	3	Y	-0-			-0-
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	89	1	666	3	Y	-0-			-0-
09	840	N	669	-0-	-171	-0-	93	1	576	3	Y	-0-			-0-
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	79	1	560	3	Y	-0-			-0-
11	720	N	641	-0-	-79	-0-	81	1	560	3	Y	-0-			-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 91 RRCID -> 248487 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6562 - 6596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	992	N	915	-0-	-77	-0-	104	1	811	3	Y	-0-			-0-
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	93	1	739	3	Y	-0-			-0-
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	138	1	750	3	Y	-0-			-0-
04	900	N	892	-0-	-8	-0-	86	1	806	3	Y	-0-			-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	86	1	761	3	Y	-0-			-0-
06	870	N	693	-0-	-177	-0-	84	1	609	3	Y	-0-			-0-
07	930	N	681	-0-	-249	-0-	56	1	625	3	Y	-0-			-0-
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	81	1	604	3	Y	-0-			-0-
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	143	1	880	3	Y	-0-			-0-
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	128	1	911	3	Y	-0-			-0-
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	142	1	977	3	Y	-0-			-0-
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 3 WELL #: 5 RRCID -> 249197 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7115 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	160	1	652	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	495	-0-	-569	-0-	87	1	408	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	751	-0-	-179	-0-	145	1	606	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	726	-0-	-54	-0-	140	1	586	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	136	1	608	3	Y	-0-					-0-
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	117	1	619	3	Y	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	135	1	633	3	Y	-0-					-0-
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	121	1	586	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	680	-0-	-70	-0-	99	1	581	3	Y	-0-					-0-
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	99	1	617	3	Y	-0-					-0-
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	95	1	605	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1705	N	811	-0-	-894	-0-	811	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	795	-0-	-549	-0-	795	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	913	-0-	-451	-0-	10	1	903	3	N	-0-					-0-
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	4	1	898	3	N	-0-					-0-
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	11	1	943	3	N	-0-					-0-
07	930	N	928	-0-	-2	-0-	9	1	919	3	N	-0-					-0-
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	10	1	936	3	N	-0-					-0-
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	44	1	1128	3	N	-0-					-0-
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	112	1	1284	3	N	-0-					-0-
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	74	1	1233	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON,TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 057775 COMPL. DATE 06/24/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	2	N	-0-			-0-
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	7	1	110	2	N	-0-			-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	2	N	-0-			-0-
04	150	N	116	-0-	-34	-0-	7	1	109	2	N	-0-			-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	N	-0-			-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	9	1	134	2	N	-0-			-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	2	N	-0-			-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	2	N	-0-			-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	N	-0-			-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	185	2	N	-0-			-0-
*11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	N	-0-			-0-
*12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 1 RRCID -> 058512 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 7253 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	636	-0-	-46	-0-	38	1	598	2	N	-0-			-0-
02	616	N	557	-0-	-59	-0-	34	1	523	2	N	-0-			-0-
03	682	N	607	-0-	-75	-0-	35	1	572	2	N	-0-			-0-
04	630	N	597	-0-	-33	-0-	36	1	561	2	N	-0-			-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	40	1	590	2	N	-0-			-0-
06	600	N	550	-0-	-50	-0-	36	1	514	2	N	-0-			-0-
07	620	N	600	-0-	-20	-0-	39	1	561	2	N	-0-			-0-
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	40	1	610	2	N	-0-			-0-
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	39	1	509	2	N	-0-			-0-
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	42	1	613	2	N	-0-			-0-
11	630	N	627	-0-	-3	-0-	41	1	586	2	N	-0-			-0-
*12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	42	1	640	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 3 RRCID -> 060708 COMPL. DATE 10/05/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	119	1	1857	2	N	-0-			-0-
02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	105	1	1615	2	N	-0-			-0-
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	108	1	1758	2	N	-0-			-0-
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	100	1	1578	2	N	-0-			-0-
05	1705	N	1649	-0-	-56	-0-	104	1	1545	2	N	-0-			-0-
06	1650	N	1443	-0-	-207	-0-	95	1	1348	2	N	-0-			-0-
07	1705	N	1537	-0-	-168	-0-	100	1	1437	2	N	-0-			-0-
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	103	1	1586	2	N	-0-			-0-
09	1440	N	1384	-0-	-56	-0-	99	1	1285	2	N	-0-			-0-
10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	111	1	1637	2	N	-0-			-0-
*11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	109	1	1563	2	N	-0-			-0-
*12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	109	1	1676	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 060709 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 7075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	775	N	455	-0-	-320	-0-	27	1	428	2	N	-0-			-0-
02	532	N	391	-0-	-141	-0-	24	1	367	2	N	-0-			-0-
03	527	N	398	-0-	-129	-0-	23	1	375	2	N	-0-			-0-
04	450	N	380	-0-	-70	-0-	23	1	357	2	N	-0-			-0-
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	54	1	797	2	N	-0-			-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	36	1	519	2	N	-0-			-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	33	1	475	2	N	-0-			-0-
08	837	N	511	-0-	-326	-0-	31	1	480	2	N	-0-			-0-
09	570	N	532	-0-	-38	-0-	38	1	494	2	N	-0-			-0-
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	45	1	662	2	N	-0-			-0-
*11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	44	1	631	2	N	-0-			-0-
12	558	N	526	-0-	-32	-0-	32	1	494	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 1 RRCID -> 060710 COMPL. DATE 09/24/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	N	263	-0-	-171	-0-	16	1	247	2	N	-0-			-0-
02	448	N	357	-0-	-91	-0-	22	1	335	2	N	-0-			-0-
03	465	N	402	-0-	-63	-0-	23	1	379	2	N	-0-			-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	20	1	321	2	N	-0-			-0-
05	403	N	401	-0-	-2	-0-	25	1	376	2	N	-0-			-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	27	1	390	2	N	-0-			-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	31	1	438	2	N	-0-			-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	26	1	394	2	N	-0-			-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	31	1	404	2	N	-0-			-0-
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	37	1	539	2	N	-0-			-0-
*11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	36	1	515	2	N	-0-			-0-
*12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	42	1	649	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON, TRIPHENE -D- WELL #: 1 RRCID -> 060711 COMPL. DATE 10/13/1973 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1032	-0-	-270	-0-	62	1	970	2	N	-0-			-0-
02	1064	N	920	-0-	-144	-0-	56	1	864	2	N	-0-			-0-
03	1147	N	1011	-0-	-136	-0-	59	1	952	2	N	-0-			-0-
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	60	1	937	2	N	-0-			-0-
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	67	1	993	2	N	-0-			-0-
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	65	1	928	2	N	-0-			-0-
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	67	1	962	2	N	-0-			-0-
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	68	1	1042	2	N	-0-			-0-
09	990	N	894	-0-	-96	-0-	64	1	830	2	N	-0-			-0-
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	72	1	1060	2	N	-0-			-0-
*11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	71	1	1010	2	N	-0-			-0-
*12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	60	1	930	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE -C- WELL #: 1 RRCID -> 060712 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	379	-0-	-24	-0-	23	1	356	2	N	-0-					-0-
02	392	N	359	-0-	-33	-0-	22	1	337	2	N	-0-					-0-
03	434	N	400	-0-	-34	-0-	23	1	377	2	N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	24	1	370	2	N	-0-					-0-
05	403	N	338	-0-	-65	-0-	21	1	317	2	N	-0-					-0-
06	390	N	298	-0-	-92	-0-	20	1	278	2	N	-0-					-0-
07	403	N	254	-0-	-149	-0-	17	1	237	2	N	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	27	1	413	2	N	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	25	1	322	2	N	-0-					-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	28	1	412	2	N	-0-					-0-
*11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	28	1	394	2	N	-0-					-0-
*12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	26	1	396	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 2 RRCID -> 060746 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	496	-0-	-93	-0-	30	1	466	2	N	-0-					-0-
02	504	N	439	-0-	-65	-0-	27	1	412	2	N	-0-					-0-
03	558	N	378	-0-	-180	-0-	22	1	356	2	N	-0-					-0-
04	480	N	395	-0-	-85	-0-	24	1	371	2	N	-0-					-0-
05	496	N	435	-0-	-61	-0-	27	1	408	2	N	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	26	1	370	2	N	-0-					-0-
07	403	N	333	-0-	-70	-0-	22	1	311	2	N	-0-					-0-
08	434	N	371	-0-	-63	-0-	23	1	348	2	N	-0-					-0-
09	390	N	329	-0-	-61	-0-	23	1	306	2	N	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	26	1	388	2	N	-0-					-0-
*11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	26	1	369	2	N	-0-					-0-
*12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	24	1	375	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	293	2	N	-0-					-0-
02	308	N	279	-0-	-29	-0-	17	1	262	2	N	-0-					-0-
03	341	N	281	-0-	-60	-0-	16	1	265	2	N	-0-					-0-
04	300	N	274	-0-	-26	-0-	16	1	258	2	N	-0-					-0-
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	18	1	274	2	N	-0-					-0-
06	270	N	246	-0-	-24	-0-	16	1	230	2	N	-0-					-0-
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	17	1	250	2	N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	265	2	N	-0-					-0-
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	16	1	212	2	N	-0-					-0-
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	17	1	254	2	N	-0-					-0-
11	270	N	248	-0-	-22	-0-	16	1	232	2	N	-0-					-0-
*12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	17	1	256	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE -B- WELL #: 2 RRCID -> 060796 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 7255 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	N	-0-					-0-
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	7	1	112	2	N	-0-					-0-
03	155	N	133	-0-	-22	-0-	8	1	125	2	N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	7	1	112	2	N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	8	1	108	2	N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	N	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	8	1	130	2	N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	2	N	-0-					-0-
*11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	N	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	7	1	111	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	527	N	491	-0-	-36	-0-	30	1	461	2	N	-0-					-0-
02	476	N	448	-0-	-28	-0-	27	1	421	2	N	-0-					-0-
03	558	N	453	-0-	-105	-0-	26	1	427	2	N	-0-					-0-
04	480	N	445	-0-	-35	-0-	27	1	418	2	N	-0-					-0-
05	496	N	475	-0-	-21	-0-	30	1	445	2	N	-0-					-0-
06	450	N	364	-0-	-86	-0-	24	1	340	2	N	-0-					-0-
07	465	N	398	-0-	-67	-0-	26	1	372	2	N	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	32	1	485	2	N	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	28	1	359	2	N	-0-					-0-
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	30	1	440	2	N	-0-					-0-
11	510	N	432	-0-	-78	-0-	28	1	404	2	N	-0-					-0-
*12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	33	1	507	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	28	1	430	2	N	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	25	1	379	2	N	-0-					-0-
03	434	N	411	-0-	-23	-0-	24	1	387	2	N	-0-					-0-
04	420	N	387	-0-	-33	-0-	23	1	364	2	N	-0-					-0-
05	434	N	426	-0-	-8	-0-	27	1	399	2	N	-0-					-0-
06	390	N	366	-0-	-24	-0-	24	1	342	2	N	-0-					-0-
07	403	N	401	-0-	-2	-0-	26	1	375	2	N	-0-					-0-
08	434	N	387	-0-	-47	-0-	24	1	363	2	N	-0-					-0-
09	360	N	329	-0-	-31	-0-	23	1	306	2	N	-0-					-0-
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	27	1	403	2	N	-0-					-0-
*11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	25	1	364	2	N	-0-					-0-
*12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	29	1	439	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
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
01	496	N	291	-0-	-205	-0-	18	1	273	2	N	-0-					-0-
02	364	N	269	-0-	-95	-0-	16	1	253	2	N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	24	1	395	2	N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	24	1	375	2	N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	328	2	N	-0-					-0-
06	420	N	322	-0-	-98	-0-	21	1	301	2	N	-0-					-0-
07	403	N	357	-0-	-46	-0-	23	1	334	2	N	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	28	1	435	2	N	-0-					-0-
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	29	1	377	2	N	-0-					-0-
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	32	1	476	2	N	-0-					-0-
*11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	32	1	454	2	N	-0-					-0-
*12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	27	1	417	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	372	N	320	-0-	-52	-0-	19	1	301	2	N	-0-					-0-
02	364	N	291	-0-	-73	-0-	18	1	273	2	N	-0-					-0-
03	372	N	279	-0-	-93	-0-	16	1	263	2	N	-0-					-0-
04	300	N	272	-0-	-28	-0-	16	1	256	2	N	-0-					-0-
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	18	1	271	2	N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	18	1	252	2	N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	19	1	274	2	N	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	304	2	N	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	271	2	N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	319	2	N	-0-					-0-
*11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	22	1	310	2	N	-0-					-0-
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	328	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, GEORGE V. WELL #: 1 RRCID -> 061603 COMPL. DATE 06/14/1973 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 6794 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE -D- WELL #: 2 RRCID -> 061636 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 7018 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1401	-0-	-118	-0-	85	1	1316	2	N	-0-			-0-
02	1400	N	1221	-0-	-179	-0-	75	1	1146	2	N	-0-			-0-
03	1519	N	1296	-0-	-223	-0-	75	1	1221	2	N	-0-			-0-
04	1350	N	1309	-0-	-41	-0-	78	1	1231	2	N	-0-			-0-
05	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	85	1	1263	2	N	-0-			-0-
06	1260	N	1199	-0-	-61	-0-	79	1	1120	2	N	-0-			-0-
07	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	88	1	1265	2	N	-0-			-0-
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	92	1	1420	2	N	-0-			-0-
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	89	1	1155	2	N	-0-			-0-
10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	92	1	1357	2	N	-0-			-0-
11	1470	N	1385	-0-	-85	-0-	91	1	1294	2	N	-0-			-0-
*12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	94	1	1440	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 061637 COMPL. DATE 08/10/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	594	-0-	-88	-0-	36	1	558	2	N	-0-			-0-
02	616	N	483	-0-	-133	-0-	30	1	453	2	N	-0-			-0-
03	651	N	498	-0-	-153	-0-	29	1	469	2	N	-0-			-0-
04	570	N	474	-0-	-96	-0-	28	1	446	2	N	-0-			-0-
05	527	N	475	-0-	-52	-0-	30	1	445	2	N	-0-			-0-
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	31	1	444	2	N	-0-			-0-
07	496	N	487	-0-	-9	-0-	32	1	455	2	N	-0-			-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	33	1	504	2	N	-0-			-0-
09	480	N	399	-0-	-81	-0-	28	1	371	2	N	-0-			-0-
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	32	1	470	2	N	-0-			-0-
11	510	N	457	-0-	-53	-0-	30	1	427	2	N	-0-			-0-
*12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	35	1	538	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, G.A. WELL #: 1 RRCID -> 061726 COMPL. DATE 07/05/1974 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558	N	359	-0-	-199	-0-	359	2			N	-0-			-0-
02	392	N	329	-0-	-63	-0-	329	2			N	-0-			-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-			-0-
04	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-			-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			-0-
06	390	N	296	-0-	-94	-0-	296	2			N	-0-			-0-
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-			-0-
08	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-			-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-			-0-
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-			-0-
11	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-			-0-
12	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 3 RRCID -> 061875 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	365	-0-	-38	-0-	22	1	343	2	N	-0-			-0-
02	364	N	331	-0-	-33	-0-	20	1	311	2	N	-0-			-0-
03	403	N	286	-0-	-117	-0-	17	1	269	2	N	-0-			-0-
04	360	N	269	-0-	-91	-0-	16	1	253	2	N	-0-			-0-
05	372	N	345	-0-	-27	-0-	22	1	323	2	N	-0-			-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	284	2	N	-0-			-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	293	2	N	-0-			-0-
08	341	N	323	-0-	-18	-0-	20	1	303	2	N	-0-			-0-
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	21	1	278	2	N	-0-			-0-
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	21	1	312	2	N	-0-			-0-
*11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	284	2	N	-0-			-0-
*12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	22	1	346	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 3 RRCID -> 061876 COMPL. DATE 10/24/1974 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
01	868	N	773	-0-	-95	-0-	47	1	726	2	N	-0-			-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	48	1	737	2	N	-0-			-0-
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	49	1	792	2	N	-0-			-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	52	1	823	2	N	-0-			-0-
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	58	1	864	2	N	-0-			-0-
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	65	1	923	2	N	-0-			-0-
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	76	1	1090	2	N	-0-			-0-
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	78	1	1193	2	N	-0-			-0-
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	83	1	1081	2	N	-0-			-0-
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	90	1	1321	2	N	-0-			-0-
*11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	88	1	1261	2	N	-0-			-0-
*12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	77	1	1190	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 2 RRCID -> 061877 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	775	N	678	-0-	-97	-0-	41	1	637	2	N	-0-			-0-
02	700	N	584	-0-	-116	-0-	36	1	548	2	N	-0-			-0-
03	744	N	617	-0-	-127	-0-	36	1	581	2	N	-0-			-0-
04	660	N	607	-0-	-53	-0-	36	1	571	2	N	-0-			-0-
05	651	N	648	-0-	-3	-0-	41	1	607	2	N	-0-			-0-
06	600	N	597	-0-	-3	-0-	39	1	558	2	N	-0-			-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	41	1	594	2	N	-0-			-0-
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	43	1	658	2	N	-0-			-0-
09	600	N	597	-0-	-3	-0-	43	1	554	2	N	-0-			-0-
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	48	1	708	2	N	-0-			-0-
11	690	N	676	-0-	-14	-0-	44	1	632	2	N	-0-			-0-
*12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	47	1	718	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 6 RRCID -> 061878 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 7192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	427	-0-	-69	-0-	26	1	401	2	N	-0-			-0-
02	448	N	359	-0-	-89	-0-	22	1	337	2	N	-0-			-0-
03	465	N	387	-0-	-78	-0-	22	1	365	2	N	-0-			-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	25	1	398	2	N	-0-			-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	27	1	409	2	N	-0-			-0-
06	360	N	300	-0-	-60	-0-	20	1	280	2	N	-0-			-0-
07	434	N	430	-0-	-4	-0-	28	1	402	2	N	-0-			-0-
08	434	N	379	-0-	-55	-0-	23	1	356	2	N	-0-			-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	27	1	353	2	N	-0-			-0-
10	434	N	424	-0-	-10	-0-	27	1	397	2	N	-0-			-0-
*11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	24	1	340	2	N	-0-			-0-
*12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	31	1	481	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 5 RRCID -> 062001 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	10	1	149	2	N	-0-			-0-
02	168	N	143	-0-	-25	-0-	9	1	134	2	N	-0-			-0-
03	186	N	154	-0-	-32	-0-	9	1	145	2	N	-0-			-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	N	-0-			-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	158	2	N	-0-			-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	10	1	139	2	N	-0-			-0-
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	10	1	150	2	N	-0-			-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	2	N	-0-			-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	10	1	136	2	N	-0-			-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	168	2	N	-0-			-0-
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	10	1	148	2	N	-0-			-0-
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B- WELL #: 3 RRCID -> 069914 COMPL. DATE 01/30/1977 TOTAL DEPTH 7013 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	25	1	388	2	N	-0-			-0-
02	392	N	367	-0-	-25	-0-	22	1	345	2	N	-0-			-0-
03	434	N	389	-0-	-45	-0-	23	1	366	2	N	-0-			-0-
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	23	1	365	2	N	-0-			-0-
05	403	N	399	-0-	-4	-0-	25	1	374	2	N	-0-			-0-
06	390	N	344	-0-	-46	-0-	23	1	321	2	N	-0-			-0-
07	403	N	369	-0-	-34	-0-	24	1	345	2	N	-0-			-0-
08	403	N	392	-0-	-11	-0-	24	1	368	2	N	-0-			-0-
09	330	N	311	-0-	-19	-0-	22	1	289	2	N	-0-			-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	26	1	383	2	N	-0-			-0-
11	390	N	365	-0-	-25	-0-	24	1	341	2	N	-0-			-0-
*12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	26	1	398	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
TRIPHENE MIDDLETON -D- WELL #: 1 RRCID -> 070395 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 6947 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	N	515	-0-	-74	-0-	31	1	484	2	N	-0-			36
02	504	N	460	-0-	-44	-0-	28	1	432	2	N	-0-			36
03	589	N	524	-0-	-65	-0-	30	1	494	2	N	-0-			36
04	510	N	447	-0-	-63	-0-	27	1	420	2	N	-0-			36
05	496	N	471	-0-	-25	-0-	30	1	441	2	N	-0-			36
06	510	N	454	-0-	-56	-0-	30	1	424	2	N	-0-			36
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	31	1	451	2	N	-0-			36
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	32	1	487	2	N	-0-			36
09	450	N	444	-0-	-6	-0-	32	1	412	2	N	-0-			36
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	32	1	477	2	N	-0-			36
11	510	N	478	-0-	-32	-0-	31	1	447	2	N	-0-			36
*12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	34	1	521	2	N	-0-			36

TOTAL GAS PROD: 5,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON 25 WELL #: 1 RRCID -> 073754 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	X	296	-0-	-45	-0-	18	1	278	2	Y	-0-			10
02	308	X	250	-0-	-58	-0-	15	1	235	2	Y	-0-			10
03	341	X	257	-0-	-84	-0-	15	1	242	2	Y	-0-			10
04	330	X	250	-0-	-80	-0-	15	1	235	2	Y	-0-			10
05	310	X	281	-0-	-29	-0-	18	1	263	2	Y	-0-			10
06	300	X	270	-0-	-30	-0-	18	1	252	2	Y	-0-			10
07	279	X	275	-0-	-4	-0-	18	1	257	2	Y	-0-			10
08	318	X	318	-0-	-0-	-0-	19	1	299	2	Y	-0-			10
09	270	X	232	-0-	-38	-0-	17	1	215	2	Y	-0-			10
10	312	X	312	-0-	-0-	-0-	20	1	292	2	Y	-0-			10
11	300	X	288	-0-	-12	-0-	19	1	269	2	Y	-0-			10
*12	321	X	321	-0-	-0-	-0-	20	1	301	2	Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 3,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON WELL #: 1 RRCID -> 073794 COMPL. DATE 08/13/1977 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	X	557	-0-	-32	-0-	34	1	523	2	Y	-0-			13
02	560	X	472	-0-	-88	-0-	29	1	443	2	Y	-0-			13
03	620	X	408	-0-	-212	-0-	24	1	384	2	Y	-0-			13
04	600	X	481	-0-	-119	-0-	29	1	452	2	Y	-0-			13
05	589	X	457	-0-	-132	-0-	29	1	428	2	Y	-0-			13
06	540	X	472	-0-	-68	-0-	31	1	441	2	Y	-0-			13
07	527	X	510	-0-	-17	-0-	33	1	477	2	Y	-0-			13
08	496	X	445	-0-	-51	-0-	20	1	425	2	Y	-0-			13
09	480	X	424	-0-	-56	-0-	30	1	394	2	Y	-0-			13
10	496	X	494	-0-	-2	-0-	31	1	463	2	Y	-0-			13
*11	481	X	481	-0-	-0-	-0-	31	1	450	2	Y	-0-			13
*12	548	X	548	-0-	-0-	-0-	33	1	515	2	Y	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 5,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON -16- WELL #: 1 RRCID -> 074113 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	X	152	-0-	-3	-0-	9	1	143	2	Y	-0-			9
02	140	X	133	-0-	-7	-0-	8	1	125	2	Y	-0-			9
03	155	X	143	-0-	-12	-0-	8	1	135	2	Y	-0-			9
04	150	X	141	-0-	-9	-0-	8	1	133	2	Y	-0-			9
05	155	X	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	Y	-0-			9
06	150	X	141	-0-	-9	-0-	9	1	132	2	Y	-0-			9
07	155	X	145	-0-	-10	-0-	9	1	136	2	Y	-0-			9
08	155	X	149	-0-	-6	-0-	9	1	140	2	Y	-0-			9
09	150	X	120	-0-	-30	-0-	9	1	111	2	Y	-0-			9
10	156	X	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	Y	-0-			9
11	150	X	143	-0-	-7	-0-	9	1	134	2	Y	-0-			9
12	155	X	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	-0-			9

TOTAL GAS PROD: 1,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON "6" WELL #: 2 RRCID -> 076578 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON -16- WELL #: 2 RRCID -> 076599 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

01	403	X	393	-0-	-10	-0-	24	1	369	2	Y	-0-			10
02	392	X	392	-0-	-0-	-0-	24	1	368	2	Y	-0-			10
03	437	X	437	-0-	-0-	-0-	25	1	412	2	Y	-0-			10
04	510	X	341	-0-	-169	-0-	20	1	321	2	Y	-0-			10
05	527	X	424	-0-	-103	-0-	27	1	397	2	Y	-0-			10
06	420	X	382	-0-	-38	-0-	25	1	357	2	Y	-0-			10
07	463	X	463	-0-	-0-	-0-	30	1	433	2	Y	-0-			10
08	524	X	524	-0-	-0-	-0-	32	1	492	2	Y	-0-			10
09	420	X	404	-0-	-16	-0-	29	1	375	2	Y	-0-			10
10	476	X	476	-0-	-0-	-0-	30	1	446	2	Y	-0-			10
*11	358	X	358	-0-	-0-	-0-	23	1	335	2	Y	-0-			10
*12	444	X	444	-0-	-0-	-0-	27	1	417	2	Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 5,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON -25- WELL #: 2 RRCID -> 076600 COMPL. DATE 04/24/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					10
02	28	X	22	-0-	-6	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					10
03	31	X	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					10
04	30	X	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					10
05	31	X	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					10
06	30	X	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					10
07	31	X	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					10
08	31	X	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					10
09	30	X	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					10
10	31	X	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					10
11	30	X	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					10
12	31	X	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	372	N	332	-0-	-40	-0-	20	1	312	2	Y	-0-					14
02	336	N	297	-0-	-39	-0-	18	1	279	2	Y	-0-					14
03	341	N	314	-0-	-27	-0-	18	1	296	2	Y	-0-					14
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	19	1	299	2	Y	-0-					14
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	21	1	319	2	Y	-0-					14
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	304	2	Y	-0-					14
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	24	1	338	2	Y	-0-					14
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	20	1	306	2	Y	-0-					14
09	330	N	265	-0-	-65	-0-	19	1	246	2	Y	-0-					14
10	372	N	343	-0-	-29	-0-	22	1	321	2	Y	-0-					14
11	330	N	274	-0-	-56	-0-	18	1	256	2	Y	-0-					14
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 3,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	527	N	405	-0-	-122	-0-	24	1	381	2	N	-0-					-0-
02	448	N	363	-0-	-85	-0-	22	1	341	2	N	-0-					-0-
03	434	N	386	-0-	-48	-0-	22	1	364	2	N	-0-					-0-
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	23	1	366	2	N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	26	1	388	2	N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	25	1	356	2	N	-0-					-0-
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	26	1	372	2	N	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	26	1	404	2	N	-0-					-0-
09	390	N	346	-0-	-44	-0-	25	1	321	2	N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: E 5 RRCID -> 078038 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	375	-0-	-28	-0-	23	1	352	2	N	-0-					-0-
02	392	N	344	-0-	-48	-0-	21	1	323	2	N	-0-					-0-
03	403	N	374	-0-	-29	-0-	22	1	352	2	N	-0-					-0-
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	21	1	338	2	N	-0-					-0-
05	372	N	347	-0-	-25	-0-	22	1	325	2	N	-0-					-0-
06	360	N	331	-0-	-29	-0-	22	1	309	2	N	-0-					-0-
07	372	N	348	-0-	-24	-0-	23	1	325	2	N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	25	1	383	2	N	-0-					-0-
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	22	1	291	2	N	-0-					-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	371	2	N	-0-					-0-
11	390	N	346	-0-	-44	-0-	23	1	323	2	N	-0-					-0-
*12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	26	1	400	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	930	N	826	-0-	-104	-0-	50	1	776	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	641	-0-	-199	-0-	39	1	602	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	683	-0-	-247	-0-	40	1	643	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	615	-0-	-195	-0-	37	1	578	2	Y	-0-					-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	54	1	808	2	Y	-0-					-0-
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	46	1	659	2	Y	-0-					-0-
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	56	1	809	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	828	-0-	-40	-0-	51	1	777	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	609	-0-	-111	-0-	43	1	566	2	Y	-0-					-0-
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	63	1	930	2	Y	-0-					-0-
*11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	55	1	789	2	Y	-0-					-0-
*12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	55	1	839	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON WELL #: 2201 RRCID -> 080266 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6938 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	45	1	698	2	Y	-0-					11
02	728	N	636	-0-	-92	-0-	39	1	597	2	Y	-0-					11
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	38	1	616	2	Y	-0-					11
04	600	N	521	-0-	-79	-0-	38	1	483	3	Y	-0-					11
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	41	1	609	2	Y	-0-					11
06	600	N	592	-0-	-8	-0-	39	1	553	2	Y	-0-					11
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	39	1	559	2	Y	-0-					11
08	620	N	463	-0-	-157	-0-	38	1	425	2	Y	-0-					11
09	600	N	508	-0-	-92	-0-	36	1	472	2	Y	-0-					11
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	41	1	599	2	Y	-0-					11
*11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	38	1	537	2	Y	-0-					11
*12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	42	1	642	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 7,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON WELL #: 1401 RRCID -> 080267 COMPL. DATE 06/04/1978 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 6775 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	107	1	1665	2	Y	-0-			10
02	1708	N	1503	-0-	-205	-0-	92	1	1411	2	Y	-0-			10
03	1891	N	1646	-0-	-245	-0-	95	1	1551	2	Y	-0-			10
04	1710	N	1592	-0-	-118	-0-	95	1	1497	2	Y	-0-			10
05	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	104	1	1544	2	Y	-0-			10
06	1590	N	1479	-0-	-111	-0-	97	1	1382	2	Y	-0-			10
07	1643	N	1595	-0-	-48	-0-	104	1	1491	2	Y	-0-			10
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	104	1	1595	2	Y	-0-			10
09	1470	N	1381	-0-	-89	-0-	98	1	1283	2	Y	-0-			10
10	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	108	1	1597	2	Y	-0-			10
11	1650	X	1547	-0-	-103	-0-	101	1	1446	2	Y	-0-			10
*12	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	110	1	1691	2	Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 19,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON FEE WELL #: 2 RRCID -> 080448 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 6695 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	243	-0-	-36	-0-	15	1	228	2	Y	-0-			1
02	252	N	219	-0-	-33	-0-	13	1	206	2	Y	-0-			1
03	279	N	220	-0-	-59	-0-	13	1	207	2	Y	-0-			1
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	14	1	213	2	Y	-0-			1
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	15	1	221	2	Y	-0-			1
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	200	2	Y	-0-			1
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	14	1	203	2	Y	-0-			1
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	15	1	223	2	Y	-0-			1
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	14	1	186	2	Y	-0-			1
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	2	Y	-0-			1
*11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	18	1	252	2	Y	-0-			1
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	19	1	295	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 2,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON FEE WELL #: 3 RRCID -> 080449 COMPL. DATE 12/15/1978 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6782 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	868	N	795	-0-	-73	-0-	48	1	747	2	Y	-0-			3
02	812	N	718	-0-	-94	-0-	44	1	674	2	Y	-0-			3
03	899	N	752	-0-	-147	-0-	44	1	708	2	Y	-0-			3
04	780	N	734	-0-	-46	-0-	44	1	690	2	Y	-0-			3
05	806	N	759	-0-	-47	-0-	48	1	711	2	Y	-0-			3
06	720	N	698	-0-	-22	-0-	46	1	652	2	Y	-0-			3
07	744	N	734	-0-	-10	-0-	48	1	686	2	Y	-0-			3
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	49	1	750	2	Y	-0-			3
09	690	N	662	-0-	-28	-0-	47	1	615	2	Y	-0-			3
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	50	1	740	2	Y	-0-			3
*11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	47	1	670	2	Y	-0-			3
*12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	52	1	793	2	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 9,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON FEE WELL #: 1 RRCID -> 080612 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 6563 - 6671

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	28	1	440	2	Y	-0-			3
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	24	1	365	2	Y	-0-			3
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	27	1	432	2	Y	-0-			3
04	450	N	399	-0-	-51	-0-	24	1	375	2	Y	-0-			3
05	434	N	433	-0-	-1	-0-	27	1	406	2	Y	-0-			3
06	450	N	420	-0-	-30	-0-	28	1	392	2	Y	-0-			3
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	31	1	442	2	Y	-0-			3
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	29	1	446	2	Y	-0-			3
09	420	N	370	-0-	-50	-0-	26	1	344	2	Y	-0-			3
10	465	N	424	-0-	-41	-0-	27	1	397	2	Y	-0-			3
11	450	N	416	-0-	-34	-0-	27	1	389	2	Y	-0-			3
*12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	31	1	471	2	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 5,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 4 RRCID -> 084375 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6690 - 6799

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	744	N	595	-0-	-149	-0-	36	1	559	2	N	-0-			98
02	616	N	590	-0-	-26	-0-	36	1	554	2	N	-0-			98
03	620	N	508	-0-	-112	-0-	29	1	479	2	N	-0-			98
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	46	1	726	2	N	-0-			98
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	46	1	678	2	N	-0-			98
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	80	1	1141	2	N	-0-			98
07	806	N	518	-0-	-288	-0-	34	1	484	2	N	-0-			98
08	713	N	454	-0-	-259	-0-	28	1	426	2	N	-0-			98
09	1230	N	345	-0-	-885	-0-	25	1	320	2	N	-0-			98
10	527	N	340	-0-	-187	-0-	22	1	318	2	N	-0-			98
11	450	N	325	-0-	-125	-0-	21	1	304	2	N	-0-			98
*12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	58	1	892	2	N	-0-			98

TOTAL GAS PROD: 7,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON FEE WELL #: 4 RRCID -> 092019 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6610 - 6770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	N	483	-0-	-106	-0-	29	1	454	2	Y	-0-			1
02	504	N	430	-0-	-74	-0-	26	1	404	2	Y	-0-			1
03	527	N	478	-0-	-49	-0-	28	1	450	2	Y	-0-			1
04	480	N	448	-0-	-32	-0-	27	1	421	2	Y	-0-			1
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	29	1	429	2	Y	-0-			1
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	33	1	464	2	Y	-0-			1
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	40	1	571	2	Y	-0-			1
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	32	1	497	2	Y	-0-			1
09	510	N	431	-0-	-79	-0-	31	1	400	2	Y	-0-			1
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	33	1	482	2	Y	-0-			1
*11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	37	1	523	2	Y	-0-			1
*12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	37	1	563	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 6,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON FEE WELL #: 5 RRCID -> 092020 COMPL. DATE 12/11/1980 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6648 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	72	1	1123	2	Y	-0-					15
02	1120	N	999	-0-	-121	-0-	61	1	938	2	Y	-0-					15
03	1240	N	1050	-0-	-190	-0-	61	1	989	2	Y	-0-					15
04	1170	N	1114	-0-	-56	-0-	67	1	1047	2	Y	-0-					15
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	73	1	1092	2	Y	-0-					15
06	1020	N	987	-0-	-33	-0-	65	1	922	2	Y	-0-					15
07	1147	N	1064	-0-	-83	-0-	69	1	995	2	Y	-0-					15
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	73	1	1125	2	Y	-0-					15
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	74	1	960	2	Y	-0-					15
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	82	1	1208	2	Y	-0-					15
*11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	79	1	1130	2	Y	-0-					15
*12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	78	1	1200	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 13,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	930	N	894	-0-	-36	-0-	54	1	840	2	Y	-0-					3
02	840	N	805	-0-	-35	-0-	49	1	756	2	Y	-0-					3
03	930	N	844	-0-	-86	-0-	49	1	795	2	Y	-0-					3
04	870	N	838	-0-	-32	-0-	50	1	788	2	Y	-0-					3
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	57	1	844	2	Y	-0-					3
06	810	N	797	-0-	-13	-0-	52	1	745	2	Y	-0-					3
07	868	N	857	-0-	-11	-0-	56	1	801	2	Y	-0-					3
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	59	1	913	2	Y	-0-					3
09	810	N	791	-0-	-19	-0-	56	1	735	2	Y	-0-					3
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	61	1	894	2	Y	-0-					3
*11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	59	1	842	2	Y	-0-					3
*12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	58	1	900	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 10,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	2	N	-0-					43
02	196	N	156	-0-	-40	-0-	10	1	146	2	N	-0-					43
03	217	N	168	-0-	-49	-0-	10	1	158	2	N	-0-					43
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	10	1	162	2	N	-0-					43
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	2	N	-0-					43
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	N	-0-					43
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	12	1	172	2	N	-0-					43
08	186	N	124	-0-	-62	-0-	8	1	116	2	N	-0-					43
09	150	N	83	-0-	-67	-0-	6	1	77	2	N	-0-					43
10	186	N	103	-0-	-83	-0-	7	1	96	2	N	-0-					43
11	120	N	71	-0-	-49	-0-	5	1	66	2	N	-0-					43
*12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 1,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON WELL #: 2002 RRCID -> 092023 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6814 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	506	-0-	-83	-0-	31	1	475	2	Y	-0-					17
02	504	N	471	-0-	-33	-0-	29	1	442	2	Y	-0-					17
03	682	N	494	-0-	-188	-0-	29	1	465	2	Y	-0-					17
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	31	1	602	2	Y	-0-					17
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	34	1	502	2	Y	-0-					17
06	480	N	472	-0-	-8	-0-	31	1	441	2	Y	-0-					17
07	651	N	456	-0-	-195	-0-	30	1	426	2	Y	-0-					17
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	28	1	589	2	Y	-0-					17
09	480	N	424	-0-	-56	-0-	30	1	394	2	Y	-0-					17
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	34	1	503	2	Y	-0-					17
11	510	N	465	-0-	-45	-0-	30	1	435	2	Y	-0-					17
*12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	31	1	484	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 6,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON WELL #: 2202 RRCID -> 092024 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6724 - 6838

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON, TRIPHENE "E" WELL #: 6 RRCID -> 093416 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6712 - 6820

01	558	N	506	-0-	-52	-0-	31	1	475	2	N	-0-					-0-
02	504	N	457	-0-	-47	-0-	28	1	429	2	N	-0-					-0-
03	558	N	478	-0-	-80	-0-	28	1	450	2	N	-0-					-0-
04	480	N	465	-0-	-15	-0-	28	1	437	2	N	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	32	1	470	2	N	-0-					-0-
06	450	N	446	-0-	-4	-0-	29	1	417	2	N	-0-					-0-
07	496	N	486	-0-	-10	-0-	32	1	454	2	N	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	33	1	504	2	N	-0-					-0-
09	450	N	439	-0-	-11	-0-	31	1	408	2	N	-0-					-0-
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	34	1	507	2	N	-0-					-0-
11	510	N	494	-0-	-16	-0-	32	1	462	2	N	-0-					-0-
*12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	33	1	508	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
BEASLEY-MEADOR "B" WELL #: 7 RRCID -> 144319 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6688 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
02	252	N	147	-0-	-105	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	310	N	207	-0-	-103	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	360	N	207	-0-	-153	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	372	N	229	-0-	-143	-0-	229	2			N	-0-					-0-
09	390	N	217	-0-	-173	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
*11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY-MEADOR "A" WELL #: 8 RRCID -> 146423 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6532 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	248	N	101	-0-	-147	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	210	N	104	-0-	-106	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON TR. 26 WELL #: 3 RRCID -> 171051 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6718 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	677	-0-	-5	-0-	41	1	636	2	N	-0-					143
02	644	N	590	-0-	-54	-0-	36	1	554	2	N	-0-					143
03	744	N	637	-0-	-107	-0-	37	1	600	2	N	-0-					143
04	660	N	612	-0-	-48	-0-	37	1	575	2	N	-0-					143
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	42	1	620	2	N	-0-					143
06	630	N	575	-0-	-55	-0-	38	1	537	2	N	-0-					143
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	41	1	583	2	N	-0-					143
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	43	1	658	2	N	-0-					143
09	570	N	516	-0-	-54	-0-	37	1	479	2	N	-0-					143
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	44	1	649	2	N	-0-					143
11	690	N	630	-0-	-60	-0-	41	1	589	2	N	-0-					143
*12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	40	1	615	2	N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 7,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1054	N	929	-0-	-125	-0-	56	1	873	2	N	-0-					-0-
02	924	N	812	-0-	-112	-0-	50	1	762	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	842	-0-	-181	-0-	49	1	793	2	N	-0-					-0-
04	900	N	813	-0-	-87	-0-	49	1	764	2	N	-0-					-0-
05	899	N	849	-0-	-50	-0-	53	1	796	2	N	-0-					-0-
06	810	N	798	-0-	-12	-0-	52	1	746	2	N	-0-					-0-
07	837	N	828	-0-	-9	-0-	54	1	774	2	N	-0-					-0-
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	58	1	888	2	N	-0-					-0-
09	810	N	708	-0-	-102	-0-	50	1	658	2	N	-0-					-0-
10	837	N	793	-0-	-44	-0-	50	1	743	2	N	-0-					-0-
*11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	63	1	902	2	N	-0-					-0-
*12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	62	1	950	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR, BEASLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 205422 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6568 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	471	-0-	-87	-0-	471	2			N	-0-					-0-
02	448	N	436	-0-	-12	-0-	436	2			N	-0-					-0-
03	496	N	377	-0-	-119	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	450	N	404	-0-	-46	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	527	N	375	-0-	-152	-0-	375	2			N	-0-					-0-
09	510	N	392	-0-	-118	-0-	392	2			N	-0-					-0-
10	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	2			N	-0-					-0-
*11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
12	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR, BEASLEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 205753 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6550 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
TRIPHENE MIDDLETON ET AL E WELL #: 7 RRCID -> 214718 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 6917 - 6941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	76	1	1179	2	N	-0-			15
02	1120	N	1110	-0-	-10	-0-	68	1	1042	2	N	-0-			15
03	1240	N	1152	-0-	-88	-0-	67	1	1085	2	N	-0-			15
04	1200	N	1125	-0-	-75	-0-	67	1	1058	2	N	-0-			15
05	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	71	1	1058	2	N	-0-			15
06	1110	N	1033	-0-	-77	-0-	68	1	965	2	N	-0-			15
07	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	73	1	1041	2	N	-0-			15
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	69	1	1060	2	N	-0-			15
09	1020	N	880	-0-	-140	-0-	63	1	817	2	N	-0-			15
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	72	1	1066	2	N	-0-			15
11	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	69	1	984	2	N	-0-			15
*12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	73	1	1118	2	N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 13,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY-MEADOR "B" WELL #: 12 RRCID -> 226026 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6522 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	2			N	-0-			-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-			-0-
03	713	N	623	-0-	-90	-0-	623	2			N	-0-			-0-
04	690	N	562	-0-	-128	-0-	562	2			N	-0-			-0-
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-			-0-
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-			-0-
07	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	2			N	-0-			-0-
08	1085	N	560	-0-	-525	-0-	560	2			N	-0-			-0-
09	1230	N	583	-0-	-647	-0-	583	2			N	-0-			-0-
10	589	N	504	-0-	-85	-0-	504	2			N	-0-			-0-
*11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-			-0-
*12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY-MEADOR "A" WELL #: 11 RRCID -> 226102 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6618 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1508	-0-	-321	-0-	1508	2			N	-0-			-0-
02	1456	N	1308	-0-	-148	-0-	1308	2			N	-0-			-0-
03	1550	N	1372	-0-	-178	-0-	1372	2			N	-0-			-0-
04	1470	N	1262	-0-	-208	-0-	1262	2			N	-0-			-0-
05	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-			-0-
06	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-			-0-
07	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	1221	2			N	-0-			-0-
08	2418	N	1302	-0-	-1116	-0-	1302	2			N	-0-			-0-
09	2490	N	1135	-0-	-1355	-0-	1135	2			N	-0-			-0-
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-			-0-
*11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-			-0-
*12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 3 RRCID -> 233235 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6528 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1059	-0-	-119	-0-	64	1	995	2	N	-0-					16
02	1064	N	862	-0-	-202	-0-	53	1	809	2	N	-0-					16
03	1178	N	819	-0-	-359	-0-	47	1	772	2	N	-0-					16
04	1020	N	783	-0-	-237	-0-	47	1	736	2	N	-0-					16
05	961	N	798	-0-	-163	-0-	50	1	748	2	N	-0-					16
06	780	N	764	-0-	-16	-0-	50	1	714	2	N	-0-					16
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	59	1	852	2	N	-0-					16
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	52	1	803	2	N	-0-					16
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	57	1	738	2	N	-0-					16
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	63	1	932	2	N	-0-					16
*11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	62	1	887	2	N	3					19
							3	9									
*12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	69	1	1061	2	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 10,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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
01	1953	N	1645	-0-	-308	-0-	99	1	1546	2	N	-0-					38
02	1680	N	1301	-0-	-379	-0-	80	1	1221	2	N	-0-					38
03	1767	N	1635	-0-	-132	-0-	95	1	1540	2	N	-0-					38
04	1590	N	1511	-0-	-79	-0-	90	1	1421	2	N	-0-					38
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	103	1	1537	2	N	-0-					38
06	1590	N	1485	-0-	-105	-0-	98	1	1387	2	N	-0-					38
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	103	1	1482	2	N	-0-					38
08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	114	1	1749	2	N	-0-					38
09	1500	N	1488	-0-	-12	-0-	106	1	1382	2	N	-0-					38
10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	124	1	1829	2	N	-0-					38
11	1800	N	1702	-0-	-98	-0-	111	1	1591	2	N	-0-					38
*12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	108	1	1655	2	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 19,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	171	1	2669	2	N	-0-					93
02	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	154	1	2356	2	N	-0-					93
03	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	156	1	2530	2	N	-0-					93
04	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	152	1	2385	2	N	-0-					93
05	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	171	1	2549	2	N	-0-					93
06	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	165	1	2340	2	N	-0-					93
07	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	167	1	2389	2	N	-0-					93
08	3100	N	3116	-0-	16	16	190	1	2926	2	N	-0-					93
09	2285	N	2269	-0-	-16	-0-	162	1	2107	2	N	-0-					93
10	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	172	1	2531	2	N	-0-					93
*11	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	169	1	2416	2	N	-0-					93
*12	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	147	1	2281	2	N	1	1	8			93
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 31,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
01	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	155	1	2408	2	N	-0-					102
02	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	136	1	2092	2	N	-0-					102
03	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	150	1	2430	2	N	-0-					102
04	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	142	1	2232	2	N	-0-					102
05	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	139	1	2063	2	N	-0-					102
06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	145	1	2058	2	N	-0-					102
07	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	155	1	2221	2	N	-0-					102
08	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	171	1	2628	2	N	-0-					102
09	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	141	1	1839	2	N	-0-					102
10	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	158	1	2332	2	N	-0-					102
*11	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	156	1	2226	2	N	-0-					102
*12	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	144	1	2225	2	N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 28,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 5 RRCID -> 260829 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6621 - 6731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	200	1	3120	2	N	-0-					138
02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	186	1	2855	2	N	-0-					138
03	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	176	1	2860	2	N	-0-					138
04	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	178	1	2796	2	N	-0-					138
05	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	210	1	3131	2	N	-0-					138
06	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	186	1	2642	2	N	-0-					138
07	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	197	1	2827	2	N	-0-					138
08	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	201	1	3088	2	N	-0-					138
09	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	168	1	2194	2	N	-0-					138
10	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	145	1	2141	2	N	-0-					138
*11	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	143	1	2044	2	N	-0-					138
*12	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	188	1	2910	2	N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 34,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	6014	X	3959	-0-	-2055	-0-	3959	2			N	-0-					112
02	5180	X	3975	-0-	-1205	-0-	3975	2			N	-0-					112
03	5363	X	4582	-0-	-781	-0-	4582	2			N	-0-					112
04	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-					112
05	4464	X	4421	-0-	-43	-0-	4421	2			N	-0-					112
06	4440	X	3829	-0-	-611	-0-	3829	1			N	-0-					112
07	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4937	1	1	9	N	1	1	8			112
08	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2			N	-0-					112
09	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					112
10	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2			N	-0-					112
*11	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					112
12	4650	X	4179	-0-	-471	-0-	4179	2			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 53,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 3001 RRCID -> 270189 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6600 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1515	-0-	-190	-0-	91	1	1424	2	N	-0-			14
02	1456	N	1276	-0-	-180	-0-	78	1	1198	2	N	-0-			14
03	1612	N	1350	-0-	-262	-0-	78	1	1272	2	N	-0-			14
04	1470	N	1388	-0-	-82	-0-	83	1	1305	2	N	-0-			14
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	92	1	1377	2	N	-0-			14
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	88	1	1248	2	N	-0-			14
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	94	1	1346	2	N	-0-			14
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	97	1	1490	2	N	-0-			14
09	1350	N	1206	-0-	-144	-0-	86	1	1120	2	N	-0-			14
10	1426	N	309	-0-	-1117	-0-	20	1	289	2	N	-0-			14
11	1530	N	296	-0-	-1234	-0-	19	1	277	2	N	-0-			14
12	1240	N	1014	-0-	-226	-0-	62	1	952	2	N	-0-			14

TOTAL GAS PROD: 14,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-			-0-
02	252	N	227	-0-	-25	-0-	227	2			N	-0-			-0-
03	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-			-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-			-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			-0-
07	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-			-0-
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-			-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			-0-
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-			-0-
11	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	2			N	-0-			-0-
12	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	279	N	90	-0-	-189	-0-	90	2			N	-0-			-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-			-0-
05	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	2			N	-0-			-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-			-0-
07	403	N	244	-0-	-159	-0-	244	2			N	-0-			-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			-0-
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-			-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-			-0-
12	341	N	120	-0-	-221	-0-	120	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
SAUNDERS, J.R. WELL #: 1 RRCID -> 057560 COMPL. DATE 04/04/1973 TOTAL DEPTH 6810 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	890	-0-	-226	-0-	890	2			N	-0-					-0-
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	659	-0-	-674	-0-	659	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1008	-0-	-162	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
12	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 5 RRCID -> 058187 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	384	-0-	-81	-0-	384	2			N	-0-					-0-
02	392	N	366	-0-	-26	-0-	366	2			N	-0-					-0-
03	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					-0-
06	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	2			N	-0-					-0-
07	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					-0-
08	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
10	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					-0-
11	450	N	344	-0-	-106	-0-	344	2			N	-0-					-0-
12	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS-EISENHOWER WELL #: 2 RRCID -> 068382 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 6612 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1182	-0-	-78	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	902	-0-	-400	-0-	902	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1088	-0-	-172	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	853	-0-	-449	-0-	853	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	569	-0-	-571	-0-	569	2			N	-0-					-0-
12	992	N	82	-0-	-910	-0-	82	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
BARREDA WELL #: 3 RRCID -> 096601 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6478 - 6597

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	602	N	602	-0-		-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-		-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
03	754	N	754	-0-		-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-		-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
05	465	N	386	-0-		-79	-0-	386	2			N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-		-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
07	579	N	579	-0-		-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
08	523	N	523	-0-		-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
09	443	N	443	-0-		-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
10	465	N	64	-0-		-401	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-		-450	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-		-465	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX "B" WELL #: 4 RRCID -> 107243 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 6723 - 6842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	223	N	223	-0-		-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02	196	N	113	-0-		-83	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	186	N	100	-0-		-86	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	210	N	96	-0-		-114	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	124	N	48	-0-		-76	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	90	N	45	-0-		-45	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	93	N	55	-0-		-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-		-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-		-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-		-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-		-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*12	108	N	108	-0-		-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX "A" WELL #: 2 RRCID -> 111309 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5559 - 6714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	211	-0-		-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	196	N	130	-0-		-66	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	684	N	684	-0-		-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
04	210	N	108	-0-		-102	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	155	N	110	-0-		-45	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	240	N	126	-0-		-114	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-		-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-		-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-		-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-		-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-		-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
12	155	N	134	-0-		-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
BARREDA WELL #: 1B RRCID -> 138965 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6519 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
05	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	2			N	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
10	558	N	436	-0-	-122	-0-	436	2			N	-0-					-0-
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
*12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
FASKEN WELL #: 2 RRCID -> 212450 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6532 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	29	2	89	3	N	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN WELL #: 1 RRCID -> 212452 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6563 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	477	-0-	-50	-0-	1	2	476	3	N	-0-					-0-
02	476	N	445	-0-	-31	-0-	1	2	444	3	N	-0-					-0-
03	558	N	449	-0-	-109	-0-	449	3			N	-0-					-0-
04	450	N	429	-0-	-21	-0-	1	2	428	3	N	-0-					-0-
05	496	N	409	-0-	-87	-0-	409	3			N	-0-					-0-
06	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	434	N	399	-0-	-35	-0-	1	2	398	3	N	-0-					-0-
08	403	N	368	-0-	-35	-0-	92	2	276	3	N	-0-					-0-
09	390	N	307	-0-	-83	-0-	307	3			N	-0-					-0-
10	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	360	N	323	-0-	-37	-0-	1	2	322	3	N	-0-					-0-
12	310	N	229	-0-	-81	-0-	1	2	228	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN WELL #: 3 RRCID -> 214161 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6422 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	1	2	310	3	N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	1	2	300	3	N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	1	2	321	3	N	-0-					-0-
05	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	1	2	318	3	N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	79	2	237	3	N	-0-					-0-
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
12	310	N	267	-0-	-43	-0-	1	2	266	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN WELL #: 4 RRCID -> 214771 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6106 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	377	-0-	-119	-0-	1	2	376	3	N	-0-					-0-
02	448	N	339	-0-	-109	-0-	1	2	338	3	N	-0-					-0-
03	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	1	2	361	3	N	-0-					-0-
05	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	3			N	-0-					-0-
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	372	N	340	-0-	-32	-0-	85	2	255	3	N	-0-					-0-
09	330	N	247	-0-	-83	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	372	N	245	-0-	-127	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	330	N	237	-0-	-93	-0-	237	3			N	-0-					-0-
*12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	1	2	267	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN WELL #: 10 RRCID -> 214775 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6490 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	2	2	684	3	N	-0-					-0-
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	1	2	461	3	N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	1	2	484	3	N	-0-					-0-
05	775	N	486	-0-	-289	-0-	1	2	485	3	N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	1	2	455	3	N	-0-					-0-
07	496	N	481	-0-	-15	-0-	1	2	480	3	N	-0-					-0-
08	496	N	365	-0-	-131	-0-	92	2	273	3	N	-0-					-0-
09	450	N	231	-0-	-219	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	496	N	234	-0-	-262	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	360	N	233	-0-	-127	-0-	233	3			N	-0-					-0-
*12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	1	2	262	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN WELL #: 5 RRCID -> 215045 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6296 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	1	2	342	3	N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	1	2	300	3	N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	1	2	321	3	N	-0-					-0-
05	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	1	2	318	3	N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	79	2	237	3	N	-0-					-0-
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	1	2	304	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN B WELL #: 6 RRCID -> 215053 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 5850 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	1	2	372	3	N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	1	2	338	3	N	-0-					-0-
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	1	2	361	3	N	-0-					-0-
05	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	3			N	-0-					-0-
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	372	N	279	-0-	-93	-0-	70	2	209	3	N	-0-					-0-
09	330	N	221	-0-	-109	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	372	N	220	-0-	-152	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	270	N	219	-0-	-51	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	1	2	266	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN B WELL #: 9 RRCID -> 215098 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5890 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	1	2	331	3	N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	1	2	300	3	N	-0-					-0-
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	1	2	321	3	N	-0-					-0-
05	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	1	2	318	3	N	-0-					-0-
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	73	2	219	3	N	-0-					-0-
09	300	N	244	-0-	-56	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	1	2	293	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN WELL #: 7 RRCID -> 215193 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6356 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	1	2	248	3	N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	1	2	240	3	N	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	1	2	238	3	N	-0-					-0-
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	60	2	177	3	N	-0-					-0-
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	1	2	228	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN B WELL #: 19 RRCID -> 215215 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6364 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	306	-0-	-66	-0-	1	2	305	3	N	-0-					-0-
02	308	N	303	-0-	-5	-0-	1	2	302	3	N	-0-					-0-
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	1	2	322	3	N	-0-					-0-
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	1	2	323	3	N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	341	N	321	-0-	-20	-0-	1	2	320	3	N	-0-					-0-
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	76	2	226	3	N	-0-					-0-
09	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	3			N	-0-					-0-
11	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	1	2	258	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN B WELL #: 15 RRCID -> 215216 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6059 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	246	-0-	-2	-0-	1	2	245	3	N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	1	2	223	3	N	-0-					-0-
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	1	2	240	3	N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	63	2	187	3	N	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	1	2	281	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN B WELL #: 17 RRCID -> 215217 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6140 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	196	N	150	-0-	-46	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	53	2	158	3	N	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	1	2	269	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN B WELL #: 14 RRCID -> 215218 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6198 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	1	2	226	3	N	-0-					-0-
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	1	2	240	3	N	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	66	2	198	3	N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
11	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	1	2	268	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN WELL #: 11 RRCID -> 215223 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6315 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	2	2	620	3	N	-0-					-0-
02	560	N	438	-0-	-122	-0-	1	2	437	3	N	-0-					-0-
03	620	N	404	-0-	-216	-0-	1	2	403	3	N	-0-					-0-
04	600	N	402	-0-	-198	-0-	1	2	401	3	N	-0-					-0-
05	496	N	403	-0-	-93	-0-	1	2	402	3	N	-0-					-0-
06	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	1	2	398	3	N	-0-					-0-
08	403	N	395	-0-	-8	-0-	99	2	296	3	N	-0-					-0-
09	390	N	333	-0-	-57	-0-	333	3			N	-0-					-0-
10	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	390	N	320	-0-	-70	-0-	1	2	319	3	N	-0-					-0-
*12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	1	2	342	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN B WELL #: 13 RRCID -> 215241 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6288 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	1	2	372	3	N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	1	2	327	3	N	-0-					-0-
03	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	360	N	322	-0-	-38	-0-	1	2	321	3	N	-0-					-0-
05	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	1	2	318	3	N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	79	2	237	3	N	-0-					-0-
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
12	310	N	267	-0-	-43	-0-	1	2	266	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN WELL #: 12 RRCID -> 216707 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6393 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	584	-0-	-36	-0-	2	2	582	3	N	-0-					-0-
02	532	N	527	-0-	-5	-0-	1	2	526	3	N	-0-					-0-
03	589	N	565	-0-	-24	-0-	1	2	564	3	N	-0-					-0-
04	570	N	563	-0-	-7	-0-	1	2	562	3	N	-0-					-0-
05	589	N	564	-0-	-25	-0-	1	2	563	3	N	-0-					-0-
06	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	3			N	-0-					-0-
07	589	N	558	-0-	-31	-0-	1	2	557	3	N	-0-					-0-
08	558	N	553	-0-	-5	-0-	139	2	414	3	N	-0-					-0-
09	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	3			N	-0-					-0-
10	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	3			N	-0-					-0-
11	540	N	497	-0-	-43	-0-	1	2	496	3	N	-0-					-0-
*12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	2	2	531	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN B WELL #: 21 RRCID -> 217386 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6238 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	37	2	112	3	N	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	1	2	273	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN B WELL #: 27 RRCID -> 217394 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6274 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	1	2	372	3	N	-0-			-0-
02	336	N	130	-0-	-206	-0-	130	3			N	-0-			-0-
03	372	N	121	-0-	-251	-0-	121	3			N	-0-			-0-
04	360	N	121	-0-	-239	-0-	121	3			N	-0-			-0-
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-			-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-			-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-			-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	29	2	89	3	N	-0-			-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-			-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-			-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-			-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN, S. WELL #: 26 RRCID -> 217426 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6640 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	230	-0-	-18	-0-	1	2	229	3	N	-0-			-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	1	2	204	3	N	-0-			-0-
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-			-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-			-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-			-0-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-			-0-
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	1	2	240	3	N	-0-			-0-
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	57	2	173	3	N	-0-			-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-			-0-
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-			-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-			-0-
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	1	2	256	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN WELL #: 18 RRCID -> 219770 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6420 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	899	N	782	-0-	-117	-0-	2	2	780	3	N	-0-			-0-
02	728	N	723	-0-	-5	-0-	2	2	721	3	N	-0-			-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	1	2	847	3	N	-0-			-0-
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	2	2	842	3	N	-0-			-0-
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	1	2	845	3	N	-0-			-0-
06	810	N	794	-0-	-16	-0-	1	2	793	3	N	-0-			-0-
07	868	N	838	-0-	-30	-0-	2	2	836	3	N	-0-			-0-
08	837	N	829	-0-	-8	-0-	208	2	621	3	N	-0-			-0-
09	780	N	774	-0-	-6	-0-	1	2	773	3	N	-0-			-0-
10	837	N	772	-0-	-65	-0-	1	2	771	3	N	-0-			-0-
11	810	N	746	-0-	-64	-0-	1	2	745	3	N	-0-			-0-
12	806	N	800	-0-	-6	-0-	3	2	797	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
01	496	N	456	-0-	-40	-0-	1	2	455	3	N	-0-					-0-
02	448	N	414	-0-	-34	-0-	1	2	413	3	N	-0-					-0-
03	465	N	444	-0-	-21	-0-	1	2	443	3	N	-0-					-0-
04	450	N	442	-0-	-8	-0-	1	2	441	3	N	-0-					-0-
05	465	N	443	-0-	-22	-0-	1	2	442	3	N	-0-					-0-
06	420	N	416	-0-	-4	-0-	1	2	415	3	N	-0-					-0-
07	465	N	439	-0-	-26	-0-	2	2	437	3	N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	109	2	325	3	N	-0-					-0-
09	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-					-0-
10	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	3			N	-0-					-0-
11	420	N	391	-0-	-29	-0-	1	2	390	3	N	-0-					-0-
12	434	N	419	-0-	-15	-0-	2	2	417	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	1	2	236	3	N	-0-					-0-
02	224	N	200	-0-	-24	-0-	1	2	199	3	N	-0-					-0-
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	1	2	240	3	N	-0-					-0-
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	57	2	171	3	N	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	1	2	262	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	341	N	290	-0-	-51	-0-	1	2	289	3	N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	1	2	262	3	N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	1	2	280	3	N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	66	2	198	3	N	-0-					-0-
09	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
11	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	1	2	282	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN B WELL #: 22 RRCID -> 222430 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6050 - 6201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	328	-0-	-44	-0-	1	2	327	3	N	-0-					-0-
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	1	2	330	3	N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	1	2	347	3	N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	1	2	333	3	N	-0-					-0-
05	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	1	2	318	3	N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	79	2	237	3	N	-0-					-0-
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	1	2	295	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN B WELL #: 24 RRCID -> 222959 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6206 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	1	2	331	3	N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	1	2	300	3	N	-0-					-0-
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	1	2	321	3	N	-0-					-0-
05	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	1	2	318	3	N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	79	2	237	3	N	-0-					-0-
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	1	2	304	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN B WELL #: 25 RRCID -> 223060 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6340 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	1	2	331	3	N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	1	2	300	3	N	-0-					-0-
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	1	2	321	3	N	-0-					-0-
05	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	1	2	318	3	N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	79	2	237	3	N	-0-					-0-
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
12	310	N	267	-0-	-43	-0-	1	2	266	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN WELL #: 29 RRCID -> 223066 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6320 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	1	2	206	3	N	-0-					-0-
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	1	2	187	3	N	-0-					-0-
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	50	2	147	3	N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	1	2	189	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN B WELL #: 28 RRCID -> 223067 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6046 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	140	N	75	-0-	-65	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	40	2	118	3	N	-0-					-0-
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	1	2	189	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN WELL #: 32 RRCID -> 223089 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6418 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	40	2	118	3	N	-0-					-0-
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN WELL #: 34 RRCID -> 223293 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6412 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	1	2	206	3	N	-0-					-0-
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	1	2	187	3	N	-0-					-0-
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	50	2	147	3	N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	1	2	189	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN WELL #: 33 RRCID -> 223304 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6528 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	28	2	85	3	N	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
*12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	1	2	278	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN WELL #: 30 RRCID -> 223362 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6512 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	1	2	372	3	N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	1	2	338	3	N	-0-					-0-
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	1	2	361	3	N	-0-					-0-
05	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	3			N	-0-					-0-
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	372	N	313	-0-	-59	-0-	79	2	234	3	N	-0-					-0-
09	330	N	251	-0-	-79	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	372	N	245	-0-	-127	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	300	N	224	-0-	-76	-0-	1	2	223	3	N	-0-					-0-
*12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	1	2	269	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN B WELL #: 35 RRCID -> 225840 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6376 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	1	2	328	3	N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	1	2	296	3	N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	1	2	280	3	N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	69	2	207	3	N	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	1	2	304	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
TRIPHENE MIDDLENTON ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 057449 COMPL. DATE 11/30/1972 TOTAL DEPTH 7415 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	20	1	402	2	Y	-0-					4
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	16	1	303	2	Y	-0-					4
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	20	1	337	2	Y	-0-					4
04	390	N	187	-0-	-203	-0-	9	1	178	2	Y	-0-					4
05	341	N	287	-0-	-54	-0-	14	1	273	2	Y	-0-					4
06	360	N	259	-0-	-101	-0-	13	1	246	2	Y	-0-					4
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	17	1	323	2	Y	-0-					4
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	17	1	78	2	Y	-0-					4
							243	3									
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	13	1	240	2	Y	-0-					4
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	23	1	435	2	Y	-0-					4
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	21	1	392	2	Y	-0-					4
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	17	1	331	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 3,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 069913 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	20	1	406	2	Y	-0-					7
02	308	N	251	-0-	-57	-0-	13	1	238	2	Y	-0-					7
03	372	N	86	-0-	-286	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					7
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	27	1	514	2	Y	-0-					7
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	20	1	371	2	Y	-0-					7
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					7
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	34	1	648	2	Y	-0-					7
08	403	N	157	-0-	-246	-0-	8	1	36	2	Y	-0-					7
							113	3									
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					7
10	682	N	149	-0-	-533	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					7
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	Y	-0-					7
*12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 3,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 1 RRCID -> 078596 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	12	1	64	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	8	1	41	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	9	1	48	2	Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	2	Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	11	1	53	2	Y	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	12	1	60	2	Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	11	1	56	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	9	1	10	2	Y	-0-					-0-
							32	3									
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	7	1	31	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	8	1	38	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 3 RRCID -> 080429 COMPL. DATE 01/13/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6472 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	397	-0-	-6	-0-	64	1	333	2	Y	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	67	1	326	2	Y	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	67	1	342	2	Y	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	68	1	361	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	403	-0-	-31	-0-	68	1	335	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	371	-0-	-19	-0-	62	1	309	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	396	-0-	-38	-0-	66	1	330	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	68	1	78	2	Y	-0-					-0-
							239	3									
09	360	N	334	-0-	-26	-0-	59	1	275	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	342	-0-	-61	-0-	60	1	282	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	334	-0-	-26	-0-	56	1	278	2	Y	-0-					-0-
*12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	60	1	297	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 4 RRCID -> 081040 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6572 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	16	1	81	2	Y	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	16	1	79	2	Y	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	14	1	71	2	Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	14	1	77	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	15	1	72	2	Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	16	1	82	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	13	1	66	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	16	1	18	2	Y	-0-					-0-
							56	3									
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	12	1	57	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	14	1	67	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	12	1	58	2	Y	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	11	1	56	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 5 RRCID -> 081538 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6761 - 6673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	9	1	45	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	10	1	48	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	9	1	47	2	Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	10	1	50	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	8	1	40	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	7	1	37	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	6	1	8	2	Y	-0-					-0-
							23	3									
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	7	1	34	2	Y	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	8	1	37	2	Y	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO WELL #: 1501 RRCID -> 081546 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6601 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	79	1	410	2	N	-0-					-0-
02	504	N	449	-0-	-55	-0-	76	1	373	2	N	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	78	1	401	2	N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	82	1	436	2	N	-0-					-0-
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	87	1	428	2	N	-0-					-0-
06	450	N	434	-0-	-16	-0-	72	1	362	2	N	-0-					-0-
07	527	N	493	-0-	-34	-0-	82	1	411	2	N	-0-					-0-
08	527	N	364	-0-	-163	-0-	63	1	74	2	N	-0-					-0-
							227	3									
09	420	N	353	-0-	-67	-0-	62	1	291	2	N	-0-					-0-
10	496	N	376	-0-	-120	-0-	66	1	310	2	N	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	77	1	379	2	N	-0-					-0-
*12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	76	1	376	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 081550 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6536 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	2	Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	Y	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	40	2	Y	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	11	1	52	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	10	1	48	2	Y	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	9	1	45	2	Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	12	1	13	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	2	Y	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	13	1	61	2	Y	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	11	1	54	2	Y	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	11	1	56	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 6 RRCID -> 082021 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6807 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	7	1	35	2	Y	-0-			-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	14	1	70	2	Y	-0-			-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	13	1	65	2	Y	-0-			-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	Y	-0-			-0-
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	10	1	50	2	Y	-0-			-0-
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	9	1	46	2	Y	-0-			-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	9	1	44	2	Y	-0-			-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	10	1	12	2	Y	-0-			-0-
							38	3							
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	10	1	48	2	Y	-0-			-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	2	Y	-0-			-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	10	1	49	2	Y	-0-			-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	8	1	40	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 3 RRCID -> 195185 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6929 - 7071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	25	1	463	2	Y	-0-			53
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	24	1	458	2	Y	-0-			53
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	22	1	427	2	Y	-0-			53
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	26	1	487	2	Y	-0-			53
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	23	1	443	2	Y	-0-			53
06	390	N	368	-0-	-22	-0-	18	1	350	2	Y	-0-			53
07	403	N	298	-0-	-105	-0-	16	1	282	2	Y	-0-			53
08	403	N	382	-0-	-21	-0-	19	1	106	2	Y	-0-			53
							257	3							
09	360	N	283	-0-	-77	-0-	14	1	269	2	Y	-0-			53
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	24	1	448	2	Y	-0-			53
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	21	1	397	2	Y	-0-			53
*12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	26	1	488	2	Y	-0-			53

TOTAL GAS PROD: 5,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "9" WELL #: 1 RRCID -> 195206 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6827 - 6957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1997	-0-	-235	-0-	95	1	1902	2	Y	-0-			23
02	1708	N	1113	-0-	-595	-0-	56	1	1057	2	Y	-0-			23
03	2015	N	921	-0-	-1094	-0-	53	1	868	2	Y	-0-			23
04	1950	X	1007	-0-	-943	-0-	50	1	957	2	Y	-0-			23
05	2015	X	1079	-0-	-936	-0-	54	1	1025	2	Y	-0-			23
06	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	96	1	1830	2	Y	-0-			23
07	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	113	1	2152	2	Y	-0-			23
08	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	101	1	469	2	Y	-0-			23
							1455	3							
09	1920	X	1531	-0-	-389	-0-	77	1	1454	2	Y	-0-			23
10	2263	N	1400	-0-	-863	-0-	70	1	1330	2	Y	-0-			23
11	1950	N	1929	-0-	-21	-0-	96	1	1833	2	Y	-0-			23
*12	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	101	1	1913	2	Y	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 19,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
SLAUGHTER-WALKER WELL #: 5 RRCID -> 200118 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7010 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	368	-0-	-66	-0-	19	1	349	2	N	-0-					62
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	20	1	385	2	N	-0-					62
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	21	1	396	2	N	-0-					62
04	360	N	286	-0-	-74	-0-	14	1	272	2	N	-0-					62
05	434	N	343	-0-	-91	-0-	17	1	326	2	N	-0-					62
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	23	1	442	2	N	-0-					62
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	25	1	451	2	N	-0-					62
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	21	1	115	2	N	-0-					62
							279	3									
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	27	1	513	2	N	-0-					62
10	465	N	332	-0-	-133	-0-	17	1	315	2	N	-0-					62
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	21	1	406	2	N	-0-					62
12	558	N	368	-0-	-190	-0-	18	1	350	2	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 4,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 6 RRCID -> 202011 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7060 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	632	-0-	-50	-0-	33	1	599	2	N	-0-					16
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	28	1	534	2	N	-0-					16
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	31	1	598	2	N	-0-					16
04	600	N	580	-0-	-20	-0-	29	1	551	2	N	-0-					16
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	34	1	639	2	N	-0-					16
06	600	N	514	-0-	-86	-0-	26	1	488	2	N	-0-					16
07	589	N	546	-0-	-43	-0-	29	1	517	2	N	-0-					16
08	682	N	680	-0-	-2	-0-	34	1	188	2	N	-0-					16
							458	3									
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	29	1	547	2	N	-0-					16
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	37	1	709	2	N	-0-					16
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	39	1	730	2	N	-0-					16
*12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	43	1	807	2	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 7,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 202348 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6871 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	28	1	562	2	N	-0-					6
02	532	N	445	-0-	-87	-0-	22	1	423	2	N	-0-					6
03	527	N	406	-0-	-121	-0-	23	1	383	2	N	-0-					6
04	570	N	291	-0-	-279	-0-	15	1	276	2	N	-0-					6
05	496	N	452	-0-	-44	-0-	23	1	429	2	N	-0-					6
06	390	N	341	-0-	-49	-0-	17	1	324	2	N	-0-					6
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	25	1	480	2	N	-0-					6
08	465	N	416	-0-	-49	-0-	21	1	96	2	N	-0-					6
							299	3									
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	24	1	450	2	N	-0-					6
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	30	1	577	2	N	-0-					6
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	20	1	380	2	N	-0-					6
12	496	N	281	-0-	-215	-0-	14	1	267	2	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 5,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					11
02	224	N	6	-0-	-218	-0-	6	2			N	-0-					11
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-					11
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-					11
05	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					11
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					11
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-					11
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					11
							5	3									
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	N	-0-					11
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-					11
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					11
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 7 RRCID -> 206828 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7076 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	21	1	380	2	N	-0-					26
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	21	1	399	2	N	-0-					26
03	527	N	428	-0-	-99	-0-	21	1	407	2	N	-0-					26
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	20	1	390	2	N	-0-					26
05	465	N	426	-0-	-39	-0-	21	1	405	2	N	-0-					26
06	420	N	357	-0-	-63	-0-	18	1	339	2	N	-0-					26
07	434	N	338	-0-	-96	-0-	18	1	320	2	N	-0-					26
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	27	1	148	2	N	-0-					26
							360	3									
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	23	1	431	2	N	-0-					26
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	26	1	490	2	N	-0-					26
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	26	1	489	2	N	-0-					26
*12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	31	1	584	2	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 5,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 10 RRCID -> 206924 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7171 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	N	-0-					8
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	N	-0-					8
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	N	-0-					8
04	150	N	93	-0-	-57	-0-	5	1	88	2	N	-0-					8
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	N	-0-					8
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	N	-0-					8
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	N	-0-					8
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	45	2	N	-0-					8
							110	3									
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	2	N	-0-					8
10	155	N	65	-0-	-90	-0-	3	1	62	2	N	-0-					8
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	2	N	-0-					8
12	217	N	162	-0-	-55	-0-	8	1	154	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 1,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
SLAUGHTER-WALKER WELL #: 11 RRCID -> 207011 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7101 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	274	-0-	-222	-0-	14	1	260	2	N	-0-					-0-
02	364	N	299	-0-	-65	-0-	15	1	284	2	N	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	19	1	369	2	N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	307	2	N	-0-					-0-
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	16	1	304	2	N	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	25	1	475	2	N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	26	1	473	2	N	-0-					-0-
08	310	N	229	-0-	-81	-0-	12	1	63	2	N	-0-					-0-
							154	3									
09	510	N	239	-0-	-271	-0-	12	1	227	2	N	-0-					-0-
10	496	N	153	-0-	-343	-0-	8	1	145	2	N	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	2	N	-0-					-0-
12	248	N	46	-0-	-202	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "B" WELL #: 805 RRCID -> 207631 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6748 - 6853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	117	1	2329	2	N	-0-					18
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	48	1	919	2	N	-0-					18
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	53	1	881	2	N	-0-					18
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	40	1	751	2	N	-0-					18
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	45	1	863	2	N	-0-					18
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	66	1	1253	2	N	-0-					18
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	57	1	1083	2	N	-0-					18
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	55	1	254	2	N	-0-					18
							788	3									
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	46	1	874	2	N	-0-					18
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	71	1	1343	2	N	-0-					18
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	46	1	882	2	N	-0-					18
*12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	46	1	872	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 13,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO "A" WELL #: 8 RRCID -> 214148 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6501 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	857	-0-	-321	-0-	138	1	719	2	N	-0-					-0-
02	896	N	825	-0-	-71	-0-	140	1	685	2	N	-0-					-0-
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	154	1	785	2	N	-0-					-0-
04	840	N	838	-0-	-2	-0-	132	1	706	2	N	-0-					-0-
05	899	N	838	-0-	-61	-0-	142	1	696	2	N	-0-					-0-
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	165	1	822	2	N	-0-					-0-
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	172	1	863	2	N	-0-					-0-
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	200	1	232	2	N	-0-					-0-
							712	3									
09	990	N	810	-0-	-180	-0-	142	1	668	2	N	-0-					-0-
10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	198	1	937	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	181	1	896	2	N	-0-					-0-
*12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	167	1	830	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	49	1	254	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	26	1	127	2	N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	30	1	152	2	N	-0-					-0-
04	300	N	235	-0-	-65	-0-	37	1	198	2	N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	31	1	152	2	N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	30	1	152	2	N	-0-					-0-
07	248	N	157	-0-	-91	-0-	26	1	131	2	N	-0-					-0-
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	149	1	161	2	N	-0-					-0-
							495	3									
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	64	1	303	2	N	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	60	1	284	2	N	-0-					-0-
11	780	N	333	-0-	-447	-0-	56	1	277	2	N	-0-					-0-
12	372	N	202	-0-	-170	-0-	34	1	168	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6601 RRCID -> 218750 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6628 - 6862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	973	-0-	-484	-0-	47	1	926	2	N	-0-					-0-
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	50	1	943	2	N	-0-					-0-
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	61	1	1163	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	54	1	1019	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	966	-0-	-119	-0-	48	1	918	2	N	-0-					-0-
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	63	1	1202	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	52	1	994	2	N	-0-					-0-
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	57	1	302	2	N	-0-					-0-
							743	3									
09	1260	N	1044	-0-	-216	-0-	52	1	992	2	N	-0-					-0-
10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	63	1	1201	2	N	-0-					-0-
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	55	1	1047	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	954	-0-	-131	-0-	48	1	906	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6202 RRCID -> 219761 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6237 - 6781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	443	-0-	-22	-0-	72	1	371	2	N	-0-					-0-
02	448	N	421	-0-	-27	-0-	71	1	350	2	N	-0-					-0-
03	527	N	402	-0-	-125	-0-	66	1	336	2	N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	83	1	442	2	N	-0-					-0-
05	465	N	390	-0-	-75	-0-	66	1	324	2	N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	67	1	333	2	N	-0-					-0-
07	558	N	346	-0-	-212	-0-	58	1	288	2	N	-0-					-0-
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	75	1	86	2	N	-0-					-0-
							264	3									
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	75	1	353	2	N	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	89	1	422	2	N	-0-					-0-
11	420	N	398	-0-	-22	-0-	67	1	331	2	N	-0-					-0-
12	434	N	424	-0-	-10	-0-	71	1	353	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 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
01	682	N	654	-0-	-28	-0-	106	1	548	2	N	-0-					-0-
02	812	N	457	-0-	-355	-0-	77	1	380	2	N	-0-					-0-
03	775	N	556	-0-	-219	-0-	91	1	465	2	N	-0-					-0-
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	117	1	622	2	N	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	103	1	503	2	N	-0-					-0-
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	132	1	661	2	N	-0-					-0-
07	775	N	723	-0-	-52	-0-	120	1	603	2	N	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	120	1	140	2	N	-0-					-0-
							429	3									
09	780	N	614	-0-	-166	-0-	108	1	506	2	N	-0-					-0-
10	713	N	653	-0-	-60	-0-	114	1	539	2	N	-0-					-0-
11	660	N	541	-0-	-119	-0-	91	1	450	2	N	-0-					-0-
*12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	135	1	671	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	806	N	583	-0-	-223	-0-	94	1	489	2	N	-0-					-0-
02	728	N	421	-0-	-307	-0-	71	1	350	2	N	-0-					-0-
03	837	N	642	-0-	-195	-0-	105	1	537	2	N	-0-					-0-
04	570	N	528	-0-	-42	-0-	83	1	445	2	N	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	103	1	503	2	N	-0-					-0-
06	630	N	568	-0-	-62	-0-	95	1	473	2	N	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	128	1	640	2	N	-0-					-0-
08	620	N	554	-0-	-66	-0-	97	1	112	2	N	-0-					-0-
							345	3									
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	104	1	489	2	N	-0-					-0-
10	775	N	771	-0-	-4	-0-	135	1	636	2	N	-0-					-0-
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	100	1	494	2	N	-0-					-0-
*12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	116	1	576	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	40	1	208	2	N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	40	1	195	2	N	-0-					-0-
03	248	N	206	-0-	-42	-0-	34	1	172	2	N	-0-					-0-
04	240	N	188	-0-	-52	-0-	30	1	158	2	N	-0-					-0-
05	248	N	212	-0-	-36	-0-	36	1	176	2	N	-0-					-0-
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	30	1	151	2	N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	39	1	194	2	N	-0-					-0-
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	32	1	47	2	N	-0-					-0-
							113	3									
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	34	1	161	2	N	-0-					-0-
10	248	N	218	-0-	-30	-0-	38	1	180	2	N	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	33	1	165	2	N	-0-					-0-
*12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	44	1	217	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	465	N	379	-0-	-86	-0-	61	1	318	2	N	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	74	1	364	2	N	-0-					-0-
03	434	N	387	-0-	-47	-0-	63	1	324	2	N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	72	1	382	2	N	-0-					-0-
05	496	N	431	-0-	-65	-0-	73	1	358	2	N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	66	1	327	2	N	-0-					-0-
07	465	N	359	-0-	-106	-0-	60	1	299	2	N	-0-					-0-
08	434	N	354	-0-	-80	-0-	62	1	72	2	N	-0-					-0-
							220	3									
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	89	1	418	2	N	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	74	1	351	2	N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	56	1	276	2	N	-0-					-0-
12	527	N	359	-0-	-168	-0-	60	1	299	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. MARTIN ST OF TX WELL #: 4901 RRCID -> 221528 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6679 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	439	-0-	-181	-0-	21	1	418	2	N	-0-					-0-
02	560	N	400	-0-	-160	-0-	20	1	380	2	N	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	27	1	514	2	N	-0-					-0-
04	420	N	375	-0-	-45	-0-	19	1	356	2	N	-0-					-0-
05	434	N	372	-0-	-62	-0-	19	1	353	2	N	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	31	1	590	2	N	-0-					-0-
07	403	N	340	-0-	-63	-0-	17	1	323	2	N	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	28	1	146	2	N	-0-					-0-
							359	3									
09	630	N	412	-0-	-218	-0-	21	1	391	2	N	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	18	1	339	2	N	-0-					-0-
11	510	N	495	-0-	-15	-0-	25	1	470	2	N	-0-					-0-
12	434	N	426	-0-	-8	-0-	21	1	405	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T. MARTIN ST OF TX WELL #: 8001 RRCID -> 221694 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6770 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	70	1	1379	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	74	1	1400	2	N	-0-					-0-
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	80	1	1515	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1291	-0-	-119	-0-	65	1	1226	2	N	-0-					-0-
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	82	1	1564	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1513	-0-	-17	-0-	76	1	1437	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	64	1	1211	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1548	-0-	-95	-0-	80	1	425	2	N	-0-					-0-
							1043	3									
09	1500	N	1426	-0-	-74	-0-	71	1	1355	2	N	-0-					-0-
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	69	1	1318	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1175	-0-	-325	-0-	59	1	1116	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1343	-0-	-145	-0-	67	1	1276	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 5901 RRCID -> 222732 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6117 - 6667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	230	-0-	-111	-0-	37	1	193	2	N	-0-					-0-
02	280	N	165	-0-	-115	-0-	28	1	137	2	N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	66	1	339	2	N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	36	1	194	2	N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	30	1	145	2	N	-0-					-0-
06	390	N	161	-0-	-229	-0-	27	1	134	2	N	-0-					-0-
07	248	N	128	-0-	-120	-0-	21	1	107	2	N	-0-					-0-
08	186	N	59	-0-	-127	-0-	10	1	12	2	N	-0-					-0-
							37	3									
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	42	1	195	2	N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	40	1	188	2	N	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	38	1	188	2	N	-0-					-0-
*12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	44	1	218	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.C. DAMMIER ST OF TX WELL #: 5001 RRCID -> 222749 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6565 - 6847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	626	-0-	-87	-0-	30	1	596	2	N	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	30	1	578	2	N	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	31	1	582	2	N	-0-					-0-
04	600	N	542	-0-	-58	-0-	27	1	515	2	N	-0-					-0-
05	682	N	504	-0-	-178	-0-	25	1	479	2	N	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	32	1	605	2	N	-0-					-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	32	1	609	2	N	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	29	1	154	2	N	-0-					-0-
							379	3									
09	630	N	559	-0-	-71	-0-	28	1	531	2	N	-0-					-0-
10	651	N	546	-0-	-105	-0-	27	1	519	2	N	-0-					-0-
11	540	N	521	-0-	-19	-0-	26	1	495	2	N	-0-					-0-
12	589	N	498	-0-	-91	-0-	25	1	473	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. MARTIN ST OF TX WELL #: 4902 RRCID -> 223556 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6753 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	269	-0-	-413	-0-	13	1	256	2	N	-0-					-0-
02	280	N	239	-0-	-41	-0-	12	1	227	2	N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	21	1	398	2	N	-0-					-0-
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	13	1	245	2	N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	19	1	355	2	N	-0-					-0-
06	420	N	324	-0-	-96	-0-	16	1	308	2	N	-0-					-0-
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	13	1	241	2	N	-0-					-0-
08	372	N	309	-0-	-63	-0-	16	1	85	2	N	-0-					-0-
							208	3									
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	19	1	358	2	N	-0-					-0-
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	12	1	234	2	N	-0-					-0-
11	300	N	259	-0-	-41	-0-	13	1	246	2	N	-0-					-0-
12	403	N	302	-0-	-101	-0-	15	1	287	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -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 #: 6601 RRCID -> 223567 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6646 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	338	2	N	-0-			-0-
02	1036	N	378	-0-	-658	-0-	19	1	359	2	N	-0-			-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	20	1	385	2	N	-0-			-0-
04	330	N	271	-0-	-59	-0-	14	1	257	2	N	-0-			-0-
05	434	N	228	-0-	-206	-0-	11	1	217	2	N	-0-			-0-
06	390	N	346	-0-	-44	-0-	17	1	329	2	N	-0-			-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	330	2	N	-0-			-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	17	1	88	2	N	-0-			-0-
							217	3							
09	360	N	319	-0-	-41	-0-	16	1	303	2	N	-0-			-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	2	N	-0-			-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	16	1	311	2	N	-0-			-0-
*12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	19	1	362	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN, L.& M. ST OF TX 68-B WELL #: 1 RRCID -> 224305 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6558 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	2	N	-0-			-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	8	1	41	2	N	-0-			-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	21	1	106	2	N	-0-			-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	9	1	50	2	N	-0-			-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	9	1	45	2	N	-0-			-0-
06	120	N	50	-0-	-70	-0-	8	1	42	2	N	-0-			-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	9	1	48	2	N	-0-			-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	8	1	10	2	N	-0-			-0-
							30	3							
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	12	1	57	2	N	-0-			-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	16	1	77	2	N	-0-			-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	14	1	72	2	N	-0-			-0-
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	15	1	74	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN L. & M. ST OF TX 70-B WELL #: 1 RRCID -> 224684 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6017 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	61	1	318	2	N	-0-			-0-
02	364	N	347	-0-	-17	-0-	59	1	288	2	N	-0-			-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	67	1	341	2	N	-0-			-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	72	1	385	2	N	-0-			-0-
05	372	N	336	-0-	-36	-0-	57	1	279	2	N	-0-			-0-
06	390	N	315	-0-	-75	-0-	53	1	262	2	N	-0-			-0-
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	82	1	412	2	N	-0-			-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	81	1	94	2	N	-0-			-0-
							288	3							
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	68	1	317	2	N	-0-			-0-
10	496	N	237	-0-	-259	-0-	41	1	196	2	N	-0-			-0-
11	450	N	182	-0-	-268	-0-	31	1	151	2	N	-0-			-0-
12	403	N	53	-0-	-350	-0-	9	1	44	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 #: 1 RRCID -> 224733 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5839 - 6333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	134	1	694	2	N	-0-					-0-
02	420	N	326	-0-	-94	-0-	55	1	271	2	N	-0-					-0-
03	434	N	428	-0-	-6	-0-	70	1	358	2	N	-0-					-0-
04	810	N	499	-0-	-311	-0-	79	1	420	2	N	-0-					-0-
05	372	N	342	-0-	-30	-0-	58	1	284	2	N	-0-					-0-
06	420	N	387	-0-	-33	-0-	65	1	322	2	N	-0-					-0-
07	527	N	410	-0-	-117	-0-	68	1	342	2	N	-0-					-0-
08	341	N	281	-0-	-60	-0-	49	1	57	2	N	-0-					-0-
							175	3									
09	390	N	306	-0-	-84	-0-	54	1	252	2	N	-0-					-0-
10	403	N	337	-0-	-66	-0-	59	1	278	2	N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	51	1	253	2	N	-0-					-0-
*12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	82	1	407	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 7901 RRCID -> 225797 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6702 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	743	-0-	-280	-0-	36	1	707	2	N	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	32	1	616	2	N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	31	1	589	2	N	-0-					-0-
04	720	N	582	-0-	-138	-0-	29	1	553	2	N	-0-					-0-
05	713	N	611	-0-	-102	-0-	31	1	580	2	N	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	35	1	660	2	N	-0-					-0-
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	34	1	640	2	N	-0-					-0-
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	34	1	180	2	N	-0-					-0-
							441	3									
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	41	1	784	2	N	-0-					-0-
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	35	1	664	2	N	-0-					-0-
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	35	1	666	2	N	-0-					-0-
12	868	N	379	-0-	-489	-0-	19	1	360	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 6602 RRCID -> 225842 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6649 - 6877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	679	-0-	-189	-0-	33	1	646	2	N	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	33	1	630	2	N	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	30	1	564	2	N	-0-					-0-
04	660	N	599	-0-	-61	-0-	30	1	569	2	N	-0-					-0-
05	744	N	476	-0-	-268	-0-	24	1	452	2	N	-0-					-0-
06	570	N	541	-0-	-29	-0-	27	1	514	2	N	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	38	1	716	2	N	-0-					-0-
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	43	1	228	2	N	-0-					-0-
							559	3									
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	32	1	611	2	N	-0-					-0-
10	744	N	613	-0-	-131	-0-	31	1	582	2	N	-0-					-0-
11	810	N	586	-0-	-224	-0-	29	1	557	2	N	-0-					-0-
12	651	N	564	-0-	-87	-0-	28	1	536	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6602 RRCID -> 226007 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6629 - 6845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	47	1	922	2	N	-0-					-0-
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	52	1	987	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	51	1	969	2	N	-0-					-0-
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	48	1	909	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	999	-0-	-148	-0-	50	1	949	2	N	-0-					-0-
06	990	N	961	-0-	-29	-0-	48	1	913	2	N	-0-					-0-
07	992	N	963	-0-	-29	-0-	48	1	915	2	N	-0-					-0-
08	992	N	830	-0-	-162	-0-	43	1	228	2	N	-0-					-0-
							559	3									
09	960	N	810	-0-	-150	-0-	41	1	769	2	N	-0-					-0-
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	50	1	950	2	N	-0-					-0-
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	43	1	821	2	N	-0-					-0-
*12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	47	1	902	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANRY 2292 WELL #: 4 RRCID -> 226246 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7201 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	47	1	383	2	Y	-0-					1
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	59	1	451	2	Y	-0-					1
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	50	1	419	2	Y	-0-					1
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	49	1	395	2	Y	-0-					1
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	70	1	606	2	Y	-0-					1
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	57	1	510	2	Y	-0-					1
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	53	1	485	2	Y	-0-					1
08	651	N	278	-0-	-373	-0-	30	1	65	2	Y	-0-					1
							183	3									
09	570	N	232	-0-	-338	-0-	26	1	206	2	Y	-0-					1
10	527	N	272	-0-	-255	-0-	31	1	241	2	Y	-0-					1
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	35	1	252	2	Y	-0-					1
*12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	46	1	337	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN L. & M. ST OF TX 53-A WELL #: 2 RRCID -> 226794 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5785 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	85	1	442	2	N	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	110	1	541	2	N	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	112	1	570	2	N	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	98	1	522	2	N	-0-					-0-
05	713	N	600	-0-	-113	-0-	102	1	498	2	N	-0-					-0-
06	660	N	519	-0-	-141	-0-	87	1	432	2	N	-0-					-0-
07	651	N	536	-0-	-115	-0-	89	1	447	2	N	-0-					-0-
08	589	N	76	-0-	-513	-0-	14	1	15	2	N	-0-					-0-
							47	3									
09	510	N	254	-0-	-256	-0-	45	1	209	2	N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	145	1	714	2	N	-0-					-0-
*12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	117	1	580	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MANRY 2292 WELL #: 1 RRCID -> 226804 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7203 - 7367

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	71	1	572	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	74	1	572	2	Y	-0-					1
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	72	1	609	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
04	630	N	276	-0-	-354	-0-	30	1	246	2	Y	-0-					1
05	713	N	553	-0-	-160	-0-	57	1	496	2	Y	-0-					1
06	660	N	651	-0-	-9	-0-	65	1	586	2	Y	-0-					1
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	56	1	507	2	Y	-0-					1
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	65	1	139	2	Y	-0-					1
							391	3									
09	660	N	570	-0-	-90	-0-	63	1	507	2	Y	-0-					1
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	66	1	515	2	Y	-0-					1
11	570	N	427	-0-	-143	-0-	52	1	375	2	Y	-0-					1
12	589	N	420	-0-	-169	-0-	50	1	370	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 1 RRCID -> 226872 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7282 - 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
01	868	N	492	-0-	-376	-0-	54	1	438	2	Y	-0-					78
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	87	1	671	2	Y	-0-					78
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	93	1	781	2	Y	1	1	8			78
							1	9									
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	90	1	728	2	Y	-0-					78
05	837	N	479	-0-	-358	-0-	49	1	430	2	Y	-0-					78
06	840	N	609	-0-	-231	-0-	61	1	548	2	Y	-0-					78
07	837	N	596	-0-	-241	-0-	59	1	537	2	Y	-0-					78
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	58	1	125	2	Y	-0-					78
							351	3									
09	600	N	472	-0-	-128	-0-	52	1	420	2	Y	-0-					78
10	589	N	177	-0-	-412	-0-	20	1	157	2	Y	-0-					78
11	510	N	232	-0-	-278	-0-	28	1	204	2	Y	-0-					78
12	496	N	379	-0-	-117	-0-	45	1	334	2	Y	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 6,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MANRY 2292 WELL #: 2 RRCID -> 226874 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7203 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	62	1	500	2	Y	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	80	1	616	2	Y	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	68	1	572	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	271	-0-	-269	-0-	30	1	241	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	570	-0-	-81	-0-	59	1	511	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	579	-0-	-51	-0-	58	1	521	2	Y	-0-					-0-
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	64	1	581	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	529	-0-	-29	-0-	58	1	124	2	Y	-0-					-0-
							347	3									
09	570	N	427	-0-	-143	-0-	47	1	380	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	595	-0-	-56	-0-	67	1	528	2	Y	-0-					-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	74	1	532	2	Y	-0-					-0-
*12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	68	1	498	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANRY 2292 WELL #: 3 RRCID -> 227872 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7267 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	186	-0-	-124	-0-	20	1	166	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	121	-0-	-75	-0-	14	1	107	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	124	-0-	-186	-0-	13	1	111	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	121	-0-	-59	-0-	13	1	108	2	Y	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	21	1	184	2	Y	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	22	1	195	2	Y	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	17	1	156	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	139	-0-	-78	-0-	15	1	32	2	Y	-0-					-0-
							92	3									
09	210	N	176	-0-	-34	-0-	20	1	156	2	Y	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	22	1	174	2	Y	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	21	1	147	2	Y	-0-					-0-
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	21	1	152	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANRY 2292 WELL #: 8 RRCID -> 228133 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7165 - 7303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	347	-0-	-56	-0-	38	1	309	2	Y	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	45	1	349	2	Y	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	64	1	534	2	Y	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	72	1	581	2	Y	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	53	1	463	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	78	1	702	2	Y	-0-					-0-
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	84	1	763	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	282	-0-	-245	-0-	31	1	66	2	Y	-0-					-0-
							185	3									
09	540	N	417	-0-	-123	-0-	46	1	371	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	301	-0-	-536	-0-	34	1	267	2	Y	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	46	1	331	2	Y	-0-					-0-
*12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	70	1	519	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MANRY 2292 WELL #: 5 RRCID -> 229001 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7206 - 7351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	362	-0-	-41	-0-	40	1	322	2	Y	-0-					1
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	37	1	288	2	Y	-0-					1
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	59	1	491	2	Y	-0-					1
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	71	1	573	2	Y	-0-					1
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	52	1	457	2	Y	-0-					1
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	62	1	552	2	Y	-0-					1
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	69	1	630	2	Y	-0-					1
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	73	1	159	2	Y	-0-					1
							445	3									
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	87	1	699	2	Y	-0-					1
10	682	N	627	-0-	-55	-0-	71	1	556	2	Y	-0-					1
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	81	1	584	2	Y	-0-					1
*12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	95	1	702	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANRY 2292 WELL #: 7 RRCID -> 229036 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7280 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	55	1	445	2	Y	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	51	1	392	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	56	1	471	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	413	-0-	-37	-0-	45	1	368	2	Y	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	63	1	547	2	Y	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	51	1	452	2	Y	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	54	1	487	2	Y	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	61	1	130	2	Y	-0-					-0-
							365	3									
09	450	N	374	-0-	-76	-0-	42	1	332	2	Y	-0-					-0-
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	62	1	489	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	489	-0-	-51	-0-	60	1	429	2	Y	-0-					-0-
*12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	62	1	460	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANRY 2292 WELL #: 9 RRCID -> 230030 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7172 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	35	1	285	2	Y	-0-					1
02	280	N	197	-0-	-83	-0-	23	1	174	2	Y	-0-					1
03	527	N	261	-0-	-266	-0-	28	1	233	2	Y	-0-					1
04	300	N	207	-0-	-93	-0-	23	1	184	2	Y	-0-					1
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	22	1	192	2	Y	-0-					1
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	27	1	244	2	Y	-0-					1
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	24	1	214	2	Y	-0-					1
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	37	1	79	2	Y	-0-					1
							220	3									
09	270	N	241	-0-	-29	-0-	27	1	214	2	Y	-0-					1
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	35	1	278	2	Y	-0-					1
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	39	1	277	2	Y	-0-					1
*12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	38	1	281	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MANRY 2292 WELL #: 6 RRCID -> 230356 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7195 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	454	-0-	-73	-0-	50	1	404	2	Y	-0-					1
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	50	1	384	2	Y	-0-					1
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	46	1	386	2	Y	-0-					1
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	52	1	422	2	Y	-0-					1
05	496	N	414	-0-	-82	-0-	43	1	371	2	Y	-0-					1
06	420	N	240	-0-	-180	-0-	24	1	216	2	Y	-0-					1
07	496	N	334	-0-	-162	-0-	33	1	301	2	Y	-0-					1
08	403	N	307	-0-	-96	-0-	34	1	72	2	Y	-0-					1
							201	3									
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	27	1	214	2	Y	-0-					1
10	341	N	288	-0-	-53	-0-	33	1	255	2	Y	-0-					1
11	300	N	203	-0-	-97	-0-	25	1	178	2	Y	-0-					1
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	28	1	209	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANRY 2292 WELL #: 10 RRCID -> 230549 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7251 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	58	1	474	2	Y	-0-					1
02	420	N	107	-0-	-313	-0-	12	1	95	2	Y	-0-					1
03	465	N	150	-0-	-315	-0-	16	1	134	2	Y	-0-					1
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	93	1	750	2	Y	-0-					1
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	77	1	675	2	Y	-0-					1
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	67	1	602	2	Y	-0-					1
07	775	N	682	-0-	-93	-0-	68	1	614	2	Y	-0-					1
08	744	N	719	-0-	-25	-0-	78	1	168	2	Y	-0-					1
							473	3									
09	660	N	651	-0-	-9	-0-	72	1	579	2	Y	-0-					1
10	682	N	681	-0-	-1	-0-	77	1	604	2	Y	-0-					1
11	690	N	465	-0-	-225	-0-	57	1	408	2	Y	-0-					1
12	682	N	562	-0-	-120	-0-	67	1	495	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANRY 2292 WELL #: 11 RRCID -> 231017 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7180 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	342	-0-	-154	-0-	38	1	304	2	Y	-0-					1
02	588	N	456	-0-	-132	-0-	52	1	404	2	Y	-0-					1
03	434	N	251	-0-	-183	-0-	27	1	224	2	Y	-0-					1
04	330	N	216	-0-	-114	-0-	24	1	192	2	Y	-0-					1
05	496	N	361	-0-	-135	-0-	37	1	324	2	Y	-0-					1
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	26	1	231	2	Y	-0-					1
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	28	1	250	2	Y	-0-					1
08	372	N	315	-0-	-57	-0-	34	1	74	2	Y	-0-					1
							207	3									
09	270	N	238	-0-	-32	-0-	26	1	212	2	Y	-0-					1
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	48	1	376	2	Y	-0-					1
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	59	1	422	2	Y	-0-					1
*12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	42	1	310	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MANRY 2292 WELL #: 12 RRCID -> 231959 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7264 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	284	-0-	-243	-0-	31	1	253	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	328	-0-	-92	-0-	38	1	290	2	Y	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	62	1	522	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	230	-0-	-40	-0-	25	1	205	2	Y	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	39	1	340	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	380	-0-	-130	-0-	38	1	342	2	Y	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	31	1	286	2	Y	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	41	1	88	2	Y	-0-					-0-
							247	3									
09	390	N	358	-0-	-32	-0-	40	1	318	2	Y	-0-					-0-
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	48	1	381	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	255	-0-	-75	-0-	31	1	224	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	323	-0-	-18	-0-	39	1	284	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANRY 2292 WELL #: 14 RRCID -> 233067 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7260 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	65	1	527	2	Y	-0-					1
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	33	1	251	2	Y	-0-					1
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	45	1	378	2	Y	-0-					1
04	450	N	420	-0-	-30	-0-	46	1	374	2	Y	-0-					1
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	58	1	503	2	Y	-0-					1
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	41	1	365	2	Y	-0-					1
07	434	N	335	-0-	-99	-0-	33	1	302	2	Y	-0-					1
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	59	1	126	2	Y	-0-					1
							354	3									
09	420	N	336	-0-	-84	-0-	37	1	299	2	Y	-0-					1
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	65	1	510	2	Y	-0-					1
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	60	1	433	2	Y	-0-					1
*12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	68	1	504	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANRY 2292 WELL #: 13 RRCID -> 233200 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7217 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	17	1	135	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	13	1	96	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	137	-0-	-80	-0-	15	1	122	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	12	1	100	2	Y	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	21	1	183	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	10	1	88	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	62	-0-	-62	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	42	-0-	-175	-0-	4	1	10	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	8	1	68	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	17	-0-	-45	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MANRY 2292 WELL #: 17 RRCID -> 233908 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7303 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	15	1	125	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	76	-0-	-120	-0-	9	1	67	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	113	-0-	-290	-0-	12	1	101	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	15	1	118	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	8	1	67	2	Y	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	15	1	131	2	Y	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	28	1	253	2	Y	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	38	1	83	2	Y	-0-					-0-
							233	3									
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	38	1	301	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	30	1	234	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	142	-0-	-158	-0-	17	1	125	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	91	-0-	-219	-0-	11	1	80	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANRY 2292 WELL #: 15 RRCID -> 233970 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7362 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	19	1	153	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	15	1	118	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	150	-0-	-98	-0-	16	1	134	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	17	1	140	2	Y	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	29	1	253	2	Y	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	2	Y	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	17	1	153	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	128	-0-	-151	-0-	14	1	30	2	Y	-0-					-0-
							84	3									
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	20	1	159	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	16	1	127	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	14	1	99	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	111	-0-	-75	-0-	13	1	98	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 5 RRCID -> 234926 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7301 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	43	1	345	2	Y	-0-					33
02	560	N	394	-0-	-166	-0-	45	1	349	2	Y	-0-					33
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	52	1	436	2	Y	-0-					33
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	47	1	379	2	Y	-0-					33
05	434	N	406	-0-	-28	-0-	42	1	364	2	Y	-0-					33
06	480	N	381	-0-	-99	-0-	38	1	343	2	Y	-0-					33
07	434	N	402	-0-	-32	-0-	40	1	362	2	Y	-0-					33
08	403	N	386	-0-	-17	-0-	42	1	90	2	Y	-0-					33
							254	3									
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	43	1	340	2	Y	-0-					33
10	403	N	351	-0-	-52	-0-	40	1	311	2	Y	-0-					33
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	45	1	324	2	Y	-0-					33
12	403	N	386	-0-	-17	-0-	46	1	340	2	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 4,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MANRY 2292 WELL #: 18 RRCID -> 236503 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7297 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	2	Y	-0-			-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	9	1	67	2	Y	-0-			-0-
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	11	1	88	2	Y	-0-			-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	2	Y	-0-			-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	130	2	Y	-0-			-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	15	1	132	2	Y	-0-			-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	15	1	133	2	Y	-0-			-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	18	1	38	2	Y	-0-			-0-
							106	3							
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	15	1	120	2	Y	-0-			-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	21	1	161	2	Y	-0-			-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	18	1	129	2	Y	-0-			-0-
12	155	N	74	-0-	-81	-0-	9	1	65	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 3 RRCID -> 236707 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7368 - 7531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	38	1	304	2	Y	-0-			21
02	588	N	212	-0-	-376	-0-	24	1	188	2	Y	-0-			21
03	651	N	416	-0-	-235	-0-	44	1	372	2	Y	-0-			21
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	45	1	361	2	Y	-0-			21
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	35	1	309	2	Y	-0-			21
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	51	1	459	2	Y	-0-			21
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	62	1	564	2	Y	-0-			21
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	76	1	163	2	Y	-0-			21
							457	3							
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	67	1	538	2	Y	-0-			21
10	620	N	502	-0-	-118	-0-	57	1	445	2	Y	-0-			21
11	630	N	623	-0-	-7	-0-	76	1	547	2	Y	-0-			21
12	620	N	491	-0-	-129	-0-	59	1	432	2	Y	-0-			21

TOTAL GAS PROD: 5,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANRY 2292 WELL #: 16 RRCID -> 237024 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7264 - 7419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	28	1	224	2	Y	-0-			-0-
02	280	N	97	-0-	-183	-0-	11	1	86	2	Y	-0-			-0-
03	217	N	117	-0-	-100	-0-	12	1	105	2	Y	-0-			-0-
04	240	N	137	-0-	-103	-0-	15	1	122	2	Y	-0-			-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	17	1	146	2	Y	-0-			-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	20	1	178	2	Y	-0-			-0-
07	155	N	101	-0-	-54	-0-	10	1	91	2	Y	-0-			-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	27	1	59	2	Y	-0-			-0-
							165	3							
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	37	1	298	2	Y	-0-			-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	33	1	258	2	Y	-0-			-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	29	1	211	2	Y	-0-			-0-
*12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	26	1	191	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 1502 RRCID -> 238468 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6487 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	41	1	212	2	N	-0-			-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	39	1	190	2	N	-0-			-0-
03	341	N	233	-0-	-108	-0-	38	1	195	2	N	-0-			-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	52	1	278	2	N	-0-			-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	50	1	243	2	N	-0-			-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	42	1	208	2	N	-0-			-0-
07	341	N	196	-0-	-145	-0-	33	1	163	2	N	-0-			-0-
08	279	N	233	-0-	-46	-0-	41	1	47	2	N	-0-			-0-
							145	3							
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	39	1	182	2	N	-0-			-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	38	1	179	2	N	-0-			-0-
11	240	N	174	-0-	-66	-0-	29	1	145	2	N	-0-			-0-
12	217	N	110	-0-	-107	-0-	18	1	92	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6603 RRCID -> 240259 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6644 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	868	N	671	-0-	-197	-0-	33	1	638	2	N	-0-			-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	30	1	565	2	N	-0-			-0-
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	38	1	715	2	N	-0-			-0-
04	660	N	635	-0-	-25	-0-	32	1	603	2	N	-0-			-0-
05	651	N	510	-0-	-141	-0-	26	1	484	2	N	-0-			-0-
06	720	N	451	-0-	-269	-0-	23	1	428	2	N	-0-			-0-
07	651	N	484	-0-	-167	-0-	24	1	460	2	N	-0-			-0-
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	34	1	182	2	N	-0-			-0-
							448	3							
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	24	1	459	2	N	-0-			-0-
10	496	N	468	-0-	-28	-0-	23	1	445	2	N	-0-			-0-
11	630	N	405	-0-	-225	-0-	20	1	385	2	N	-0-			-0-
*12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	28	1	535	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6002 RRCID -> 240283 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6429 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	21	1	110	2	N	-0-			-0-
02	168	N	129	-0-	-39	-0-	22	1	107	2	N	-0-			-0-
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	25	1	128	2	N	-0-			-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	24	1	128	2	N	-0-			-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	26	1	128	2	N	-0-			-0-
06	150	N	113	-0-	-37	-0-	19	1	94	2	N	-0-			-0-
07	155	N	62	-0-	-93	-0-	10	1	52	2	N	-0-			-0-
08	155	N	114	-0-	-41	-0-	20	1	23	2	N	-0-			-0-
							71	3							
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	24	1	112	2	N	-0-			-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	28	1	131	2	N	-0-			-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	23	1	114	2	N	-0-			-0-
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	25	1	124	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
FASKEN L. & M. ST OF TX "C" WELL #: 5701 RRCID -> 240379 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6442 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	136	-0-	-174	-0-	22	1	114	2	N	-0-					-0-
02	280	N	252	-0-	-28	-0-	43	1	209	2	N	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	44	1	222	2	N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	30	1	160	2	N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	55	1	269	2	N	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	64	1	319	2	N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	40	1	210	2	N	-0-					-0-
08	310	N	229	-0-	-81	-0-	41	1	46	2	N	-0-					-0-
							142	3									
09	390	N	230	-0-	-160	-0-	40	1	190	2	N	-0-					-0-
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	43	1	204	2	N	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	34	1	167	2	N	-0-					-0-
12	248	N	247	-0-	-1	-0-	41	1	206	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 6603 RRCID -> 242011 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6770 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	48	1	932	2	N	-0-					-0-
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	44	1	839	2	N	-0-					-0-
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	50	1	948	2	N	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	44	1	831	2	N	-0-					-0-
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	47	1	899	2	N	-0-					-0-
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	43	1	826	2	N	-0-					-0-
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	50	1	957	2	N	-0-					-0-
08	682	N	455	-0-	-227	-0-	24	1	125	2	N	-0-					-0-
							306	3									
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	35	1	656	2	N	-0-					-0-
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	49	1	922	2	N	-0-					-0-
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	54	1	1020	2	N	-0-					-0-
*12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	53	1	999	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN L. & M. ST OF TX "C" WELL #: 5601 RRCID -> 247299 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5942 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	53	1	273	2	N	-0-					-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	21	1	105	2	N	-0-					-0-
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	23	1	118	2	N	-0-					-0-
04	330	N	190	-0-	-140	-0-	30	1	160	2	N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	32	1	156	2	N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	29	1	146	2	N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	33	1	165	2	N	-0-					-0-
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	27	1	32	2	N	-0-					-0-
							97	3									
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	26	1	120	2	N	-0-					-0-
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	28	1	131	2	N	-0-					-0-
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	22	1	110	2	N	-0-					-0-
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	27	1	136	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6203 RRCID -> 248057 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6470 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	63	1	326	2	N	-0-					-0-
02	364	N	300	-0-	-64	-0-	51	1	249	2	N	-0-					-0-
03	434	N	404	-0-	-30	-0-	66	1	338	2	N	-0-					-0-
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	59	1	314	2	N	-0-					-0-
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	68	1	333	2	N	-0-					-0-
06	390	N	323	-0-	-67	-0-	54	1	269	2	N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	75	1	378	2	N	-0-					-0-
08	403	N	359	-0-	-44	-0-	63	1	73	2	N	-0-					-0-
							223	3									
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	63	1	295	2	N	-0-					-0-
10	465	N	350	-0-	-115	-0-	61	1	289	2	N	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	64	1	315	2	N	-0-					-0-
*12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	83	1	414	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZUCK, SALLY ST OF TX WELL #: 8201 RRCID -> 252524 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6918 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	129	-0-	-88	-0-	6	1	123	2	N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	N	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	5	1	104	2	N	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	6	1	108	2	N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	2	N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	34	2	N	-0-					-0-
							85	3									
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	7	1	136	2	N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	6	1	116	2	N	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	N	-0-					-0-
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZUCK, SALLY ST OF TX WELL #: 8301 RRCID -> 255921 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6850 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	666	-0-	-140	-0-	32	1	634	2	N	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	27	1	506	2	N	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	28	1	542	2	N	-0-					-0-
04	630	N	471	-0-	-159	-0-	24	1	447	2	N	-0-					-0-
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	40	1	758	2	N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	27	1	517	2	N	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	27	1	515	2	N	-0-					-0-
08	806	N	405	-0-	-401	-0-	21	1	111	2	N	-0-					-0-
							273	3									
09	540	N	427	-0-	-113	-0-	21	1	406	2	N	-0-					-0-
10	527	N	494	-0-	-33	-0-	25	1	469	2	N	-0-					-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	27	1	522	2	N	-0-					-0-
*12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	30	1	576	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY 891175
GALVAN WELL #: B 1 RRCID -> 216979 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6324 - 6336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	412	-0-	-84	-0-	6	1	406	2	Y	-0-	1	1			3
02	756	N	516	-0-	-240	-0-	5	1	510	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	10	1	753	2	Y	1					4
							1	9									
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	7	1	478	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
05	558	N	509	-0-	-49	-0-	7	1	501	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
06	750	N	453	-0-	-297	-0-	6	1	446	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
07	496	N	437	-0-	-59	-0-	5	1	431	2	Y	1					5
							1	9									
08	496	N	417	-0-	-79	-0-	6	1	410	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
09	450	N	391	-0-	-59	-0-	6	1	384	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
10	DLQ G-10		401	-0-	401	401	6	1	394	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	401					Y	NO RPT					5
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	401					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 4,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GALVAN WELL #: C 1 RRCID -> 217237 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6236 - 6317

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	5	1	375	2	Y	-0-					6
02	812	N	530	-0-	-282	-0-	73	1	457	2	Y	-0-					6
03	744	N	608	-0-	-136	-0-	8	1	600	2	Y	-0-					6
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	8	1	523	2	Y	-0-					6
05	589	N	542	-0-	-47	-0-	8	1	534	2	Y	-0-					6
06	600	N	530	-0-	-70	-0-	7	1	487	2	Y	33					39
							36	9									
07	558	N	410	-0-	-148	-0-	5	1	402	2	Y	3					42
							3	9									
08	527	N	516	-0-	-11	-0-	8	1	505	2	Y	3					45
							3	9									
09	540	N	446	-0-	-94	-0-	6	1	440	2	Y	-0-					45
10	DLQ G-10		530	-0-	530	530	8	1	522	2	Y	-0-					45
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	530					Y	NO RPT					45
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	530					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 5,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

GALVAN WELL #: D 1 RRCID -> 218594 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6546 - 6566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN WELL #: F 1 RRCID -> 220158 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	225	-0-	-147	-0-	3	1	222	2	Y	-0-					3
02	448	N	400	-0-	-48	-0-	55	1	345	2	Y	-0-					3
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	8	1	565	2	Y	-0-					3
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	9	1	586	2	Y	-0-					3
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	8	1	524	2	Y	-0-					3
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	8	1	565	2	Y	-0-					3
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	9	1	714	2	Y	-0-					3
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	9	1	585	2	Y	-0-					3
09	570	N	451	-0-	-119	-0-	7	1	444	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		402	-0-	402	402	6	1	396	2	Y	-0-					3
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	402					Y	NO RPT					3
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	402					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN WELL #: J 1 RRCID -> 221515 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6402 - 6418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN WELL #: G 1 RRCID -> 221526 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6106 - 6132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	608	-0-	-43	-0-	8 1	1 9	599	2	Y	1	1	1			5
02	644	N	503	-0-	-141	-0-	5 1	1 9	497	2	Y	1	1	1			5
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	12 1	1 9	842	2	Y	1					6
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	664	2	Y	1	1	1			6
05	558	N	350	-0-	-208	-0-	5 1	1 9	344	2	Y	1	1	1			6
06	840	N	540	-0-	-300	-0-	7 1	1 9	532	2	Y	1	1	1			6
07	713	N	383	-0-	-330	-0-	5 2	1 9	376	2	Y	2					8
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	8	1	551	2	Y	-0-	1	1			7
09	540	N	429	-0-	-111	-0-	6 1	1 9	422	2	Y	1	1	1			7
10	DLQ G-10		374	-0-	374	374	6 1	1 9	367	2	Y	1	1	1			7
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	374					Y	NO RPT					7
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	374					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 5,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN WELL #: H 1 RRCID -> 222440 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6528 - 6781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN WELL #: I 1 RRCID -> 223360 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6078 - 6350

01	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			Y	4	7 1		3
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-			Y	1	2 1		2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2 1		3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	2 1		2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	2 1		1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4			5
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	2 1		4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	2 1		3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2 1		3
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 18

GALVAN WELL #: K 1 RRCID -> 223377 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6190 - 6428

01	806 N	508	-0-	-298	-0-	7 1 1 9	500 2	Y	1	2 1		1
02	812 N	426	-0-	-386	-0-	4 1 1 9	421 2	Y	1	1 1		1
03	744 N	319	-0-	-425	-0-	4 1	315 2	Y	-0-			1
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	6 1 1 9	422 2	Y	1	1 1		1
05	465 N	444	-0-	-21	-0-	7 1 1 9	436 2	Y	1	1 1		1
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	8 1	592 2	Y	-0-	1 1		-0-
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	7 1 2 9	560 2	Y	2			2
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	9 1	569 2	Y	-0-	1 1		1
09	600 N	456	-0-	-144	-0-	7 1 1 9	448 2	Y	1	1 1		1
10	DLQ G-10	491	-0-	491	491	8 1 1 9	482 2	Y	1	1 1		1
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	491			Y	NO RPT			1
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	491			Y	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 4,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN L WELL #: 1 RRCID -> 225044 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6310 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	630	-0-	-548	-0-	9 1 7 9	614	2	Y	6	11	1			5
02	644	N	549	-0-	-95	-0-	5 1 1 9	543	2	Y	1	3	1			3
03	837	N	465	-0-	-372	-0-	6 1 2 9	457	2	Y	2					5
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	5 1 2 9	302	2	Y	2	3	1			4
05	620	N	319	-0-	-301	-0-	5 1 2 9	312	2	Y	2	3	1			3
06	450	N	280	-0-	-170	-0-	4 1 2 9	274	2	Y	2	3	1			2
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	4 1 7 9	320	2	Y	6					8
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	6 1 2 9	386	2	Y	2	3	1			7
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	4 1 2 9	249	2	Y	2	3	1			6
10	DLQ G-10		394	-0-	394	394	6 1 2 9	386	2	Y	2	3	1			5
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	394				Y	NO RPT					5
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	394				Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 3,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

GALVAN M WELL #: 1 RRCID -> 225045 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6388 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	4 1	266	2	Y	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	1 1	120	2	Y	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	2 1	133	2	Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1 1	64	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	67	-0-	-57	-0-	1 1	66	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	46	-0-	-74	-0-	1 1	45	2	Y	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1 1	68	2	Y	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	2 1	113	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	1 1	37	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		280	-0-	280	280	4 1	276	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	280				Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	280				Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN "O" WELL #: 1 RRCID -> 228694 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6270 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	516	-0-	-135	-0-	7	1	508	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	4	1	445	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	8	1	573	2	Y	-0-					1
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	6	1	369	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	496	N	444	-0-	-52	-0-	7	1	436	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	570	N	380	-0-	-190	-0-	5	1	374	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	403	N	397	-0-	-6	-0-	5	1	391	2	Y	1					2
							1	9									
08	434	N	277	-0-	-157	-0-	4	1	272	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	390	N	322	-0-	-68	-0-	5	1	316	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	DLQ G-10		368	-0-	368	368	6	1	361	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	368					Y	NO RPT					2
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	368					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GALVAN "N" WELL #: 1 RRCID -> 228696 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6437 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	121	1	1350	2	Y	13	18	1			7
							14	9									
02	1372	N	1187	-0-	-185	-0-	87	1	1090	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	137	1	1555	2	Y	11	7	1			10
							12	9									
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	103	1	1158	2	Y	10	10	1			10
							11	9									
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	118	1	1280	2	Y	9	10	1			9
							10	9									
06	1650	N	1385	-0-	-265	-0-	112	1	1265	2	Y	7	9	1			7
							8	9									
07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	128	1	1522	2	Y	8					15
							9	9									
08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	140	1	1604	2	Y	6	9	1			12
							7	9									
09	1380	N	1377	-0-	-3	-0-	110	1	1259	2	Y	7	10	1			9
							8	9									
10	DLQ G-10		1404	-0-	1404	1404	111	1	1283	2	Y	9	9	1			9
							10	9									
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1404					Y	NO RPT					9
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1404					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 14,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN "P" WELL #: 1 RRCID -> 229985 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6534 - 6782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH N3 WELL #: 1 RRCID -> 236376 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6076 - 6325

01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	7	1	465	2	Y	3	6	1				2
						3	9										
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	4	1	451	2	Y	2	2	1				2
						2	9										
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	6	1	458	2	Y	1						3
						1	9										
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	5	1	312	2	Y	1	2	1				2
						1	9										
05	496 N	317	-0-	-179	-0-	5	1	310	2	Y	2	2	1				2
						2	9										
06	450 N	332	-0-	-118	-0-	5	1	327	2	Y	-0-	1	1				1
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	6	1	471	2	Y	3						4
						3	9										
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	11	1	716	2	Y	2	2	1				4
						2	9										
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	8	1	550	2	Y	1	2	1				3
						1	9										
10	DLQ G-10	539	-0-	539	539	8	1	530	2	Y	1	1	1				3
						1	9										
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	539					Y	NO RPT						3
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	539					Y	NO RPT						3

TOTAL GAS PROD: 4,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
01	1364	N	682	-0-	-682	-0-	9	1	667	2	Y	5	10	1			4
							6	9									
02	1036	N	880	-0-	-156	-0-	8	1	870	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
03	992	N	815	-0-	-177	-0-	11	1	803	2	Y	1					4
							1	9									
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	11	1	732	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
05	961	N	755	-0-	-206	-0-	11	1	742	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
06	780	N	664	-0-	-116	-0-	9	1	653	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	775	N	605	-0-	-170	-0-	7	1	592	2	Y	5					7
							6	9									
08	744	N	636	-0-	-108	-0-	9	1	625	2	Y	2	3	1			6
							2	9									
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	10	1	670	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
10	DLQ G-10		578	-0-	578	578	9	1	567	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	578					Y	NO RPT					5
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	578					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 7,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

GALVAN RANCH N11 WELL #: 1 RRCID -> 236638 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6448 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	11	1	774	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	6	1	671	2	Y	-0-	1	1			1
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	8	1	582	2	Y	1					2
							1	9									
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	8	1	538	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	744	N	591	-0-	-153	-0-	9	1	582	2	Y	-0-	1	1			1
06	570	N	516	-0-	-54	-0-	7	1	508	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	558	N	429	-0-	-129	-0-	5	1	422	2	Y	2					3
							2	9									
08	589	N	485	-0-	-104	-0-	7	1	477	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
09	510	N	369	-0-	-141	-0-	5	1	364	2	Y	-0-	1	1			2
10	DLQ G-10		434	-0-	434	434	7	1	426	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	434					Y	NO RPT					2
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	434					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	464	-0-	-652	-0-	6 1 6 9	452	2	Y	5	8	1			4
02	868	N	454	-0-	-414	-0-	4 1	450	2	Y	-0-	2	1			2
03	651	N	438	-0-	-213	-0-	6 1 2 9	430	2	Y	2					4
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	8 1 1 9	504	2	Y	1	2	1			3
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	8 1 1 9	544	2	Y	1	2	1			2
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	7 1 2 9	489	2	Y	2	2	1			2
07	527	N	481	-0-	-46	-0-	6 1 4 9	471	2	Y	4					6
08	558	N	539	-0-	-19	-0-	8 1 1 9	530	2	Y	1	2	1			5
09	510	N	408	-0-	-102	-0-	6 1 1 9	401	2	Y	1	2	1			4
10	DLQ G-10		493	-0-	493	493	8 1 2 9	483	2	Y	2	2	1			4
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	493				Y	NO RPT					4
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	493				Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 4,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	6 1	435	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	5 1	498	2	Y	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	6 1	423	2	Y	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	5 1	324	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	302	-0-	-256	-0-	4 1	298	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	357	-0-	-63	-0-	5 1	352	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	226	-0-	-115	-0-	3 1	223	2	Y	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	6 1	430	2	Y	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	5 1	365	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		491	-0-	491	491	8 1	483	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	491				Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	491				Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH N1 WELL #: 1 RRCID -> 236657 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6194 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	477	X	477	-0-	-0-	-0-	7 1	470	2	Y	-0-					-0-
02	392	X	376	-0-	-16	-0-	3 1	373	2	Y	-0-					-0-
03	496	X	399	-0-	-97	-0-	5 1	394	2	Y	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	3 1	223	2	Y	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	6 1	425	2	Y	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	7 1	485	2	Y	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	5 1	427	2	Y	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	7 1	437	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	375	-0-	-105	-0-	5 1	370	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		363	-0-	363	363	6 1	357	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	363				Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	363				Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH P6 WELL #: 1 RRCID -> 237364 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6598

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
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-		84	1 2 9	939	2	Y	2	3	1			1
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-		49	1 2 9	611	2	Y	2	2	1			1
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-		66	1 2 9	753	2	Y	2	1	1			2
04	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-		86	1 1 9	971	2	Y	1	1	1			2
05	1674	X	983	-0-	-691	-0-		83	1 1 9	899	2	Y	1	2	1			1
06	990	X	749	-0-	-241	-0-		61	1 1 9	687	2	Y	1	1	1			1
07	1085	X	660	-0-	-425	-0-		51	1 1 9	608	2	Y	1					2
08	1085	X	645	-0-	-440	-0-		52	1 1 9	592	2	Y	1	1	1			2
09	1050	X	927	-0-	-123	-0-		74	1 1 9	852	2	Y	1	2	1			1
10	DLQ G-10		997	-0-	997	997		80	1 1 9	916	2	Y	1	1	1			1
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	997						Y	NO RPT					1
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	997						Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

GALVAN RANCH N7 WELL #: 1 RRCID -> 237425 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6154 - 6414

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
01	682	N	488	-0-	-194	-0-		7	1 4 9	477	2	Y	4	7	1			3
02	560	N	511	-0-	-49	-0-		5	1 1 9	505	2	Y	1	2	1			2
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-		9	1 1 9	629	2	Y	1					3
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-		9	1 2 9	616	2	Y	2	2	1			3
05	558	N	507	-0-	-51	-0-		7	1 1 9	499	2	Y	1	2	1			2
06	630	N	478	-0-	-152	-0-		7	1 1 9	470	2	Y	1	2	1			1
07	651	N	334	-0-	-317	-0-		4	1 4 9	326	2	Y	4					5
08	496	N	340	-0-	-156	-0-		5	1 1 9	334	2	Y	1	2	1			4
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-		8	1 2 9	525	2	Y	2	2	1			4
10	DLQ G-10		470	-0-	470	470		7	1 1 9	462	2	Y	1	2	1			3
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	470						Y	NO RPT					3
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	470						Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH N6 WELL #: 1 RRCID -> 237538 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6127 - 6371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	343	-0-		-122	-0-	5	1	337	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
02	364	N	151	-0-		-213	-0-	1	1	149	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
03	445	N	445	-0-		-0-	-0-	6	1	439	2	Y	-0-					1
04	237	N	237	-0-		-0-	-0-	3	1	233	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
05	388	N	388	-0-		-0-	-0-	6	1	381	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
06	420	N	224	-0-		-196	-0-	3	1	220	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
07	248	N	154	-0-		-94	-0-	2	1	151	2	Y	1					2
								1	9									
08	403	N	365	-0-		-38	-0-	5	1	359	2	Y	1	1	1			2
								1	9									
09	352	N	352	-0-		-0-	-0-	5	1	347	2	Y	-0-	1	1			1
10	DLQ G-10		363	-0-		363	363	6	1	356	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-		-0-	363					Y	NO RPT					1
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-		-0-	363					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GALVAN RANCH P1 WELL #: 1 RRCID -> 238451 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6493 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	596	N	596	-0-		-0-	-0-	49	1	546	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
02	784	N	265	-0-		-519	-0-	20	1	244	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
03	527	N	313	-0-		-214	-0-	25	1	287	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
04	1148	N	1148	-0-		-0-	-0-	94	1	1053	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
05	624	N	624	-0-		-0-	-0-	53	1	570	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
06	344	N	344	-0-		-0-	-0-	28	1	315	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
07	1023	N	649	-0-		-374	-0-	50	1	598	2	Y	1					2
								1	9									
08	850	N	850	-0-		-0-	-0-	68	1	780	2	Y	2	2	1			2
								2	9									
09	860	N	860	-0-		-0-	-0-	69	1	789	2	Y	2	2	1			2
								2	9									
10	DLQ G-10		946	-0-		946	946	76	1	870	2	Y	-0-	1	1			1
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-		-0-	946					Y	NO RPT					1
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-		-0-	946					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
01	589	N	477	-0-	-112	-0-	7	1	468	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	4	1	453	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	7	1	514	2	Y	-0-					2
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	8	1	529	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	7	1	500	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	510	N	488	-0-	-22	-0-	7	1	481	2	Y	-0-	1	1			1
07	558	N	485	-0-	-73	-0-	6	1	476	2	Y	3					4
							3	9									
08	496	N	488	-0-	-8	-0-	7	1	481	2	Y	-0-	1	1			3
09	480	N	401	-0-	-79	-0-	6	1	394	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
10	DLQ G-10		448	-0-	448	448	7	1	440	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	448					Y	NO RPT					3
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	448					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

GALVAN RANCH P3 WELL #: 1 RRCID -> 239728 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6580 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	56	1	627	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	46	1	574	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	56	1	639	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	56	1	627	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
05	682	N	646	-0-	-36	-0-	55	1	589	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
06	690	N	581	-0-	-109	-0-	47	1	532	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	713	N	574	-0-	-139	-0-	44	1	527	2	Y	3					5
							3	9									
08	651	N	584	-0-	-67	-0-	47	1	535	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
09	570	N	550	-0-	-20	-0-	44	1	504	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
10	DLQ G-10		569	-0-	569	569	45	1	521	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	569					Y	NO RPT					3
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	569					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 6,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH P8 WELL #: 1 RRCID -> 239731 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6710 - 6722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	82	1 6 9	919	2	Y	5	8	1			3
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	40	1 6 9	504	2	Y	5	5	1			3
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	70	1 6 9	791	2	Y	5	3	1			5
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	84	1 6 9	940	2	Y	5	5	1			5
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	90	1 4 9	968	2	Y	4	5	1			4
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	94	1 3 9	1053	2	Y	3	4	1			3
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	101	1 4 9	1202	2	Y	4					7
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	103	1 3 9	1181	2	Y	3	4	1			6
09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	92	1 3 9	1057	2	Y	3	5	1			4
10	DLQ G-10		1257	-0-	1257	1257	100	1 4 9	1153	2	Y	4	4	1			4
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1257					Y	NO RPT					4
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1257					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 10,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

GALVAN RANCH P10 WELL #: 1 RRCID -> 239739 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6412 - 6564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	86	1 8 9	964	2	Y	7	10	1			4
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	70	1 6 9	877	2	Y	5	5	1			4
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	112	1 6 9	1265	2	Y	5	4	1			5
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	86	1 6 9	965	2	Y	5	5	1			5
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	95	1 6 9	1031	2	Y	5	5	1			5
06	1350	N	1183	-0-	-167	-0-	96	1 4 9	1083	2	Y	4	5	1			4
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	102	1 4 9	1205	2	Y	4					8
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	108	1 4 9	1242	2	Y	4	5	1			7
09	1170	N	1162	-0-	-8	-0-	93	1 3 9	1066	2	Y	3	5	1			5
10	DLQ G-10		1240	-0-	1240	1240	99	1 6 9	1135	2	Y	5	5	1			5
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1240					Y	NO RPT					5
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1240					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 11,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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. GAS LIFT (I)	MONTHLY (L) STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	274	-0-	-377		-0-	4	1	269	2	Y	1	3	1			1
								1	9									
02	616	N	385	-0-	-231		-0-	3	1	381	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
03	372	N	199	-0-	-173		-0-	3	1	196	2	Y	-0-					1
04	285	N	285	-0-	-0-		-0-	4	1	280	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
05	434	N	322	-0-	-112		-0-	5	1	316	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
06	266	N	266	-0-	-0-		-0-	4	1	261	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
07	375	N	375	-0-	-0-		-0-	4	1	370	2	Y	1					2
								1	9									
08	364	N	364	-0-	-0-		-0-	5	1	358	2	Y	1	1	1			2
								1	9									
09	270	N	234	-0-	-36		-0-	3	1	230	2	Y	1	1	1			2
								1	9									
10	DLQ G-10		129	-0-	129		129	2	1	127	2	Y	-0-	1	1			1
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-		129					Y	NO RPT					1
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-		129					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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. GAS LIFT (I)	MONTHLY (L) STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1145	N	1145	-0-	-0-		-0-	94	1	1045	2	Y	5	7	1			3
								6	9									
02	673	N	673	-0-	-0-		-0-	50	1	619	2	Y	4	4	1			3
								4	9									
03	1153	N	1153	-0-	-0-		-0-	93	1	1056	2	Y	4	3	1			4
								4	9									
04	1031	N	1031	-0-	-0-		-0-	84	1	943	2	Y	4	4	1			4
								4	9									
05	914	N	914	-0-	-0-		-0-	77	1	833	2	Y	4	4	1			4
								4	9									
06	1110	N	1051	-0-	-59		-0-	86	1	962	2	Y	3	4	1			3
								3	9									
07	1244	N	1244	-0-	-0-		-0-	96	1	1145	2	Y	3					6
								3	9									
08	1361	N	1361	-0-	-0-		-0-	109	1	1249	2	Y	3	4	1			5
								3	9									
09	1183	N	1183	-0-	-0-		-0-	94	1	1086	2	Y	3	4	1			4
								3	9									
10	DLQ G-10		1160	-0-	1160		1160	92	1	1064	2	Y	4	4	1			4
								4	9									
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-		1160					Y	NO RPT					4
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-		1160					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 10,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	68	1 9	754	2	Y	8	11	1			4
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	46	1 7 9	579	2	Y	6	6	1			4
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	92	1 7 9	1039	2	Y	6	4	1			6
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	75	1 7 9	842	2	Y	6	6	1			6
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	71	1 6 9	763	2	Y	5	6	1			5
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	93	1 6 9	1044	2	Y	5	6	1			4
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	95	1 6 9	1127	2	Y	5					9
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	99	1 4 9	1136	2	Y	4	6	1			7
09	1140	N	1026	-0-	-114	-0-	82	1 6 9	938	2	Y	5	6	1			6
10	DLQ G-10		1132	-0-	1132	1132	90	1 7 9	1035	2	Y	6	6	1			6
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1132					Y	NO RPT					6
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1132					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 10,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	61	1 4 9	682	2	Y	4	6	1			2
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	62	1 3 9	774	2	Y	3	3	1			2
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	83	1 4 9	944	2	Y	4	3	1			3
04	801	X	801	-0-	-0-	-0-	65	1 4 9	732	2	Y	4	3	1			4
05	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	98	1 2 9	1056	2	Y	2	3	1			3
06	990	X	917	-0-	-73	-0-	75	1 2 9	840	2	Y	2	3	1			2
07	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	95	1 3 9	1124	2	Y	3					5
08	1147	X	1119	-0-	-28	-0-	90	1 2 9	1027	2	Y	2	3	1			4
09	1110	X	896	-0-	-214	-0-	72	1 2 9	822	2	Y	2	3	1			3
10	DLQ G-10		976	-0-	976	976	78	1 3 9	895	2	Y	3	3	1			3
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	976					Y	NO RPT					3
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	976					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 9,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	529	N	529	-0-		-0-		-0-	7	1	521	2	Y	1	1	1			4
									1	9									
02	648	N	648	-0-		-0-		-0-	6	1	641	2	Y	1	1	1			4
									1	9									
03	496	N	370	-0-		-126		-0-	5	1	364	2	Y	1					5
									1	9									
04	522	X	522	-0-		-0-		-0-	8	1	513	2	Y	1	1	1			5
									1	9									
05	713	X	577	-0-		-136		-0-	8	1	568	2	Y	1	1	1			5
									1	9									
06	690	X	347	-0-		-343		-0-	5	1	341	2	Y	1	1	1			5
									1	9									
07	713	X	341	-0-		-372		-0-	4	1	335	2	Y	2					7
									2	9									
08	589	X	370	-0-		-219		-0-	5	1	365	2	Y	-0-	1	1			6
09	570	X	396	-0-		-174		-0-	6	1	389	2	Y	1	1	1			6
									1	9									
10	DLQ	G-10	351	-0-		351		351	5	1	345	2	Y	1	1	1			6
									1	9									
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-		-0-		351					Y	NO RPT					6
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-		-0-		351					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 4,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GALVAN RANCH L3 WELL #: 1 RRCID -> 241589 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5951 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	797	-0-		-381		-0-	11	1	784	2	Y	2	2	1			7
									2	9									
02	1428	N	758	-0-		-670		-0-	7	1	749	2	Y	2	2	1			7
									2	9									
03	737	N	737	-0-		-0-		-0-	10	1	725	2	Y	2					9
									2	9									
04	967	N	967	-0-		-0-		-0-	14	1	951	2	Y	2	2	1			9
									2	9									
05	1248	N	1248	-0-		-0-		-0-	18	1	1228	2	Y	2	2	1			9
									2	9									
06	1249	N	1249	-0-		-0-		-0-	17	1	1230	2	Y	2	2	1			9
									2	9									
07	1035	N	1035	-0-		-0-		-0-	12	1	1020	2	Y	3					12
									3	9									
08	1085	N	763	-0-		-322		-0-	11	1	751	2	Y	1	2	1			11
									1	9									
09	1050	N	514	-0-		-536		-0-	7	1	505	2	Y	2	2	1			11
									2	9									
10	DLQ	G-10	609	-0-		609		609	9	1	598	2	Y	2	2	1			11
									2	9									
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-		-0-		609					Y	NO RPT					11
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-		-0-		609					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 8,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH PR WELL #: 1 RRCID -> 241590 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6486 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	71	1 2 9	796	2	Y	2	2	1			1
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	61	1 1 9	756	2	Y	1	1	1			1
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	67	1 1 9	759	2	Y	1	1	1			1
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	67	1 1 9	753	2	Y	1	1	1			1
05	899	N	704	-0-	-195	-0-	60	1 1 9	643	2	Y	1	1	1			1
06	810	N	797	-0-	-13	-0-	65	1 1 9	731	2	Y	1	1	1			1
07	837	N	763	-0-	-74	-0-	59	1 1 9	703	2	Y	1					2
08	713	N	606	-0-	-107	-0-	49	1	557	2	Y	-0-	1	1			1
09	810	N	537	-0-	-273	-0-	43	1 1 9	493	2	Y	1	1	1			1
10	DLQ G-10		604	-0-	604	604	48	1 1 9	555	2	Y	1	1	1			1
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	604					Y	NO RPT					1
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	604					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GALVAN RANCH P13 WELL #: 1 RRCID -> 241592 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6696 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	99	1 10 9	1100	2	Y	9	14	1			5
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	48	1 9 9	604	2	Y	8	8	1			5
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	94	1 10 9	1066	2	Y	9	6	1			8
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	82	1 9 9	919	2	Y	8	8	1			8
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	73	1 8 9	792	2	Y	7	8	1			7
06	1140	N	964	-0-	-176	-0-	78	1 6 9	880	2	Y	5	7	1			5
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	99	1 8 9	1179	2	Y	7					12
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	107	1 6 9	1227	2	Y	5	7	1			10
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	86	1 6 9	983	2	Y	5	8	1			7
10	DLQ G-10		1104	-0-	1104	1104	88	1 8 9	1008	2	Y	7	7	1			7
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1104					Y	NO RPT					7
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1104					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 10,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH P17 WELL #: 1 RRCID -> 241595 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6468 - 6661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	70	1	784	2	Y	8	11	1			4
							9	9									
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	40	1	500	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	74	1	833	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	73	1	825	2	Y	6	6	1			6
							7	9									
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	75	1	812	2	Y	5	6	1			5
							6	9									
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	93	1	1045	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	91	1	1082	2	Y	5					9
							6	9									
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	101	1	1161	2	Y	4	6	1			7
							4	9									
09	1140	N	1042	-0-	-98	-0-	83	1	953	2	Y	5	6	1			6
							6	9									
10	DLQ G-10		1034	-0-	1034	1034	82	1	945	2	Y	6	6	1			6
							7	9									
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1034					Y	NO RPT					6
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1034					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 9,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	12	1	817	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
02	756	N	640	-0-	-116	-0-	6	1	633	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
03	775	N	717	-0-	-58	-0-	10	1	706	2	Y	1					5
							1	9									
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	10	1	650	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	11	1	766	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
06	690	N	559	-0-	-131	-0-	8	1	550	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
07	682	N	388	-0-	-294	-0-	5	1	382	2	Y	1					6
							1	9									
08	775	N	560	-0-	-215	-0-	8	1	551	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
09	570	N	426	-0-	-144	-0-	6	1	419	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
10	DLQ G-10		476	-0-	476	476	7	1	468	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	476					Y	NO RPT					6
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	476					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 6,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH L4 WELL #: 1 RRCID -> 241625 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 5978 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	648	-0-	-127	-0-	9	1	638	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
02	980	N	580	-0-	-400	-0-	5	1	574	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
03	806	N	484	-0-	-322	-0-	7	1	477	2	Y	-0-					4
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	11	1	733	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	17	1	1114	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	14	1	1042	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	11	1	937	2	Y	1					5
							1	9									
08	899	N	636	-0-	-263	-0-	9	1	626	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
09	870	N	732	-0-	-138	-0-	11	1	720	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
10	DLQ	G-10	572	-0-	572	572	9	1	562	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	572					Y	NO RPT					5
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	572					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 7,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GALVAN RANCH P7 WELL #: 1 RRCID -> 241641 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6417 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	131	1	1456	2	Y	7	11	1			4
							8	9									
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	101	1	1257	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	113	1	1282	2	Y	7	5	1			6
							8	9									
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	99	1	1117	2	Y	6	6	1			6
							7	9									
05	1519	N	1315	-0-	-204	-0-	111	1	1197	2	Y	6	6	1			6
							7	9									
06	1350	N	1327	-0-	-23	-0-	108	1	1215	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
07	1271	N	1103	-0-	-168	-0-	85	1	1012	2	Y	5					9
							6	9									
08	1302	N	901	-0-	-401	-0-	72	1	823	2	Y	5	6	1			8
							6	9									
09	1320	N	939	-0-	-381	-0-	75	1	860	2	Y	4	6	1			6
							4	9									
10	DLQ	G-10	1089	-0-	1089	1089	86	1	996	2	Y	6	6	1			6
							7	9									
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1089					Y	NO RPT					6
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1089					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 12,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH L5 WELL #: 1 RRCID -> 241752 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5994 - 6223

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	753	-0-	-84	-0-	10	1 9	742	2	Y	1	1	1			5
02	1008	N	612	-0-	-396	-0-	6	1 9	605	2	Y	1	1	1			5
03	837	N	455	-0-	-382	-0-	6	1 9	448	2	Y	1					6
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	10	1 9	644	2	Y	1	1	1			6
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	10	1 9	677	2	Y	1	1	1			6
06	450	N	381	-0-	-69	-0-	5	1 9	375	2	Y	1	1	1			6
07	682	N	587	-0-	-95	-0-	7	1 9	579	2	Y	1					7
08	682	N	574	-0-	-108	-0-	8	1 9	565	2	Y	1	1	1			7
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	7	1 9	467	2	Y	1	1	1			7
10	DLQ G-10		502	-0-	502	502	8	1 9	493	2	Y	1	1	1			7
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	502					Y	NO RPT					7
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	502					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 5,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GALVAN RANCH L11 WELL #: 1 RRCID -> 242007 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6030 - 6266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	7	1 9	480	2	Y	1	1	1			3
02	532	N	490	-0-	-42	-0-	4	1 9	485	2	Y	1	1	1			3
03	527	N	478	-0-	-49	-0-	6	1 9	471	2	Y	1					4
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	5	1 9	314	2	Y	1	1	1			4
05	558	N	213	-0-	-345	-0-	3	1 9	209	2	Y	1	1	1			4
06	450	N	342	-0-	-108	-0-	5	1 9	336	2	Y	1	1	1			4
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	5	1 9	439	2	Y	1					5
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	6	1	429	2	Y	-0-	1	1			4
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	6	1 9	382	2	Y	1	1	1			4
10	DLQ G-10		439	-0-	439	439	7	1 9	431	2	Y	1	1	1			4
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	439					Y	NO RPT					4
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	439					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 4,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	8	1	581	2	Y	-0-					1
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	5	1	573	2	Y	-0-					1
03	620	N	569	-0-	-51	-0-	8	1	561	2	Y	-0-					1
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	6	1	402	2	Y	-0-					1
05	651	N	612	-0-	-39	-0-	9	1	603	2	Y	-0-					1
06	540	N	429	-0-	-111	-0-	6	1	423	2	Y	-0-					1
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	5	1	436	2	Y	1					2
							1	9									
08	620	N	491	-0-	-129	-0-	7	1	484	2	Y	-0-					2
09	420	N	411	-0-	-9	-0-	6	1	405	2	Y	-0-					2
10	DLQ G-10		516	-0-	516	516	8	1	508	2	Y	-0-					2
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	516					Y	NO RPT					2
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	516					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GALVAN RANCH P13 WELL #: 2 RRCID -> 242339 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6418 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	66	1	739	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	73	1	909	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	69	1	781	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	81	1	914	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
05	1085	N	973	-0-	-112	-0-	82	1	887	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	71	1	801	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	97	1	1150	2	Y	3					6
							3	9									
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	107	1	1229	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	90	1	1033	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
10	DLQ G-10		1096	-0-	1096	1096	87	1	1005	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1096					Y	NO RPT					4
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1096					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 10,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH L13 WELL #: 1 RRCID -> 242340 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6310 - 6320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	573	-0-	-202	-0-	8	1	565	2	Y	-0-	1	1			4
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	7	1	741	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	15	1	1089	2	Y	1					5
							1	9									
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	9	1	631	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
05	837	N	722	-0-	-115	-0-	11	1	710	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
06	1080	N	869	-0-	-211	-0-	12	1	856	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	12	1	1014	2	Y	1					6
							1	9									
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	13	1	881	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
09	870	N	846	-0-	-24	-0-	12	1	834	2	Y	-0-	1	1			5
10	DLQ G-10		982	-0-	982	982	15	1	966	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	982					Y	NO RPT					5
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	982					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 8,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GALVAN RANCH L10 WELL #: 1 RRCID -> 242341 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5996 - 6238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	9	1	628	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	5	1	601	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	434	N	356	-0-	-78	-0-	5	1	350	2	Y	1					4
							1	9									
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	7	1	498	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
05	682	N	444	-0-	-238	-0-	7	1	436	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	6	1	405	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
07	527	N	375	-0-	-152	-0-	4	1	370	2	Y	1					5
							1	9									
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	7	1	463	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	6	1	439	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
10	DLQ G-10		411	-0-	411	411	6	1	404	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	411					Y	NO RPT					5
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	411					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 4,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	9	1	644	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
02	728	N	603	-0-	-125	-0-	5	1	597	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
03	744	N	637	-0-	-107	-0-	9	1	627	2	Y	1					7
							1	9									
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	7	1	464	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	12	1	829	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
06	630	N	607	-0-	-23	-0-	8	1	598	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
07	496	N	379	-0-	-117	-0-	5	1	373	2	Y	1					8
							1	9									
08	837	N	625	-0-	-212	-0-	9	1	615	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
09	600	N	487	-0-	-113	-0-	7	1	479	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
10	DLQ G-10		445	-0-	445	445	7	1	437	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	445					Y	NO RPT					8
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	445					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 5,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	8	1	532	2	Y	-0-					1
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	5	1	580	2	Y	-0-					1
03	372	N	327	-0-	-45	-0-	4	1	322	2	Y	1					2
							1	9									
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	8	1	500	2	Y	-0-					2
05	651	N	519	-0-	-132	-0-	8	1	511	2	Y	-0-					2
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	5	1	335	2	Y	-0-					2
07	527	N	334	-0-	-193	-0-	4	1	330	2	Y	-0-					2
08	527	N	388	-0-	-139	-0-	6	1	382	2	Y	-0-					2
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	5	1	335	2	Y	-0-					2
10	DLQ G-10		326	-0-	326	326	5	1	321	2	Y	-0-					2
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	326					Y	NO RPT					2
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	326					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	8	1	573	2	Y	-0-					1
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	5	1	567	2	Y	-0-					1
03	558	N	555	-0-	-3	-0-	8	1	547	2	Y	-0-					1
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	6	1	398	2	Y	-0-					1
05	620	N	604	-0-	-16	-0-	9	1	595	2	Y	-0-					1
06	540	N	467	-0-	-73	-0-	6	1	461	2	Y	-0-					1
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	7	1	578	2	Y	1					2
							1	9									
08	589	N	583	-0-	-6	-0-	9	1	574	2	Y	-0-					2
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	7	1	497	2	Y	-0-					2
10	DLQ G-10		377	-0-	377	377	6	1	371	2	Y	-0-					2
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	377					Y	NO RPT					2
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	377					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 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
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	5	1	390	2	Y	-0-					1
02	700	N	547	-0-	-153	-0-	75	1	472	2	Y	-0-					1
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	7	1	520	2	Y	-0-					1
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	9	1	589	2	Y	-0-					1
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	10	1	687	2	Y	-0-					1
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	8	1	562	2	Y	-0-					1
07	620	N	410	-0-	-210	-0-	5	1	405	2	Y	-0-					1
08	682	N	585	-0-	-97	-0-	9	1	576	2	Y	-0-					1
09	570	N	399	-0-	-171	-0-	6	1	393	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		406	-0-	406	406	6	1	400	2	Y	-0-					1
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					1
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH J11 WELL #: 1 RRCID -> 243099 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6090 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	9	1	673	2	Y	-0-					2
02	980	N	553	-0-	-427	-0-	76	1	477	2	Y	-0-					2
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	11	1	821	2	Y	-0-					2
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	8	1	543	2	Y	-0-					2
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	11	1	734	2	Y	-0-					2
06	810	N	673	-0-	-137	-0-	9	1	664	2	Y	-0-					2
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	8	1	625	2	Y	-0-					2
08	744	N	569	-0-	-175	-0-	8	1	561	2	Y	-0-					2
09	660	N	577	-0-	-83	-0-	8	1	569	2	Y	-0-					2
10	DLQ G-10		334	-0-	334	334	5	1	329	2	Y	-0-					2
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	334					Y	NO RPT					2
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	334					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH J10 WELL #: 1 RRCID -> 243100 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6100 - 6332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	13	1	894	2	Y	-0-					2
02	924	N	645	-0-	-279	-0-	88	1	557	2	Y	-0-					2
03	899	N	410	-0-	-489	-0-	6	1	404	2	Y	-0-					2
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	6	1	379	2	Y	-0-					2
05	713	N	336	-0-	-377	-0-	5	1	331	2	Y	-0-					2
06	390	N	374	-0-	-16	-0-	5	1	369	2	Y	-0-					2
07	403	N	192	-0-	-211	-0-	2	1	190	2	Y	-0-					2
08	341	N	242	-0-	-99	-0-	4	1	238	2	Y	-0-					2
09	360	N	312	-0-	-48	-0-	5	1	307	2	Y	-0-					2
10	DLQ G-10		299	-0-	299	299	5	1	294	2	Y	-0-					2
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	299					Y	NO RPT					2
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	299					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH PR WELL #: 1 RRCID -> 243344 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6466 - 6683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	118	1	1312	2	Y	5	8	1			3
							6	9									
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	104	1	1295	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	125	1	1421	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
04	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	118	1	1326	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
05	1550	X	1488	-0-	-62	-0-	126	1	1359	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
06	1500	X	1319	-0-	-181	-0-	107	1	1209	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
07	1550	X	1276	-0-	-274	-0-	99	1	1173	2	Y	4					7
							4	9									
08	1550	X	1274	-0-	-276	-0-	102	1	1169	2	Y	3	4	1			6
							3	9									
09	1440	X	1148	-0-	-292	-0-	92	1	1054	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
10	DLQ G-10		1215	-0-	1215	1215	97	1	1114	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1215					Y	NO RPT					4
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1215					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 13,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH L12 WELL #: 1 RRCID -> 243629 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6063 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	13	1	921	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	7	1	749	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	10	1	755	2	Y	-0-					3
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	9	1	608	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
05	837	N	635	-0-	-202	-0-	9	1	626	2	Y	-0-	1	1			3
06	750	N	589	-0-	-161	-0-	8	1	580	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	8	1	699	2	Y	1					4
							1	9									
08	620	N	563	-0-	-57	-0-	8	1	554	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
09	600	N	463	-0-	-137	-0-	7	1	455	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
10	DLQ G-10		423	-0-	423	423	7	1	415	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	423					Y	NO RPT					4
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	423					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 6,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GALVAN RANCH P9 WELL #: 2 RRCID -> 245162 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6413 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	43	1	475	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
02	672	N	588	-0-	-84	-0-	43	1	542	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	112	1	1269	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	49	1	550	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
05	651	N	574	-0-	-77	-0-	48	1	524	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
06	1350	N	831	-0-	-519	-0-	68	1	760	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	50	1	596	2	Y	2					4
							2	9									
08	589	N	341	-0-	-248	-0-	27	1	312	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
09	840	N	539	-0-	-301	-0-	43	1	493	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
10	DLQ G-10		541	-0-	541	541	43	1	495	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	541					Y	NO RPT					3
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	541					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 6,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	150	1	1670	2	Y	8	12	1			4
							9	9									
02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	130	1	1623	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	153	1	1728	2	Y	7	5	1			6
							8	9									
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	141	1	1587	2	Y	7	6	1			7
							8	9									
05	1953	N	1677	-0-	-276	-0-	142	1	1529	2	Y	5	6	1			6
							6	9									
06	1830	N	1545	-0-	-285	-0-	126	1	1415	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
07	1798	N	1424	-0-	-374	-0-	110	1	1307	2	Y	6					10
							7	9									
08	1674	N	1384	-0-	-290	-0-	111	1	1269	2	Y	4	6	1			8
							4	9									
09	1560	N	1367	-0-	-193	-0-	109	1	1254	2	Y	4	6	1			6
							4	9									
10	DLQ	G-10	1396	-0-	1396	1396	111	1	1278	2	Y	6	6	1			6
							7	9									
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1396					Y	NO RPT					6
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1396					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 16,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

GALVAN RANCH J9 WELL #: 1 RRCID -> 245165 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6093 - 6332

01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	9	1	646	2	Y	-0-					2
02	924	N	582	-0-	-342	-0-	80	1	502	2	Y	-0-					2
03	713	N	639	-0-	-74	-0-	9	1	630	2	Y	-0-					2
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	12	1	801	2	Y	-0-					2
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	10	1	671	2	Y	-0-					2
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	11	1	755	2	Y	-0-					2
07	806	N	655	-0-	-151	-0-	8	1	647	2	Y	-0-					2
08	682	N	587	-0-	-95	-0-	9	1	578	2	Y	-0-					2
09	780	N	506	-0-	-274	-0-	7	1	499	2	Y	-0-					2
10	DLQ	G-10	627	-0-	627	627	10	1	617	2	Y	-0-					2
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	627					Y	NO RPT					2
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	627					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
01	341	N	278	-0-	-63	-0-	23	1	252	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	448	N	379	-0-	-69	-0-	28	1	349	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	38	1	436	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	51	1	573	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	40	1	434	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	54	1	607	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	53	1	628	2	Y	2					3
							2	9									
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	67	1	774	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	66	1	760	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
10	DLQ G-10		985	-0-	985	985	79	1	904	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	985					Y	NO RPT					2
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	985					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	5	1	329	2	Y	-0-					1
02	504	N	384	-0-	-120	-0-	53	1	331	2	Y	-0-					1
03	496	N	386	-0-	-110	-0-	5	1	381	2	Y	-0-					1
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	5	1	348	2	Y	-0-					1
05	434	N	376	-0-	-58	-0-	6	1	370	2	Y	-0-					1
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	5	1	355	2	Y	-0-					1
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	5	1	382	2	Y	-0-					1
08	372	N	345	-0-	-27	-0-	5	1	340	2	Y	-0-					1
09	360	N	305	-0-	-55	-0-	4	1	301	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		260	-0-	260	260	4	1	256	2	Y	-0-					1
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	260					Y	NO RPT					1
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	260					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	13	1	916	2	Y	-0-					3
02	1456	N	860	-0-	-596	-0-	118	1	742	2	Y	-0-					3
03	1116	N	986	-0-	-130	-0-	13	1	973	2	Y	-0-					3
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	15	1	1024	2	Y	-0-					3
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	15	1	970	2	Y	-0-					3
06	960	N	891	-0-	-69	-0-	12	1	879	2	Y	-0-					3
07	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	12	1	1015	2	Y	-0-					3
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	15	1	1019	2	Y	-0-					3
09	900	N	887	-0-	-13	-0-	13	1	874	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		913	-0-	913	913	14	1	899	2	Y	-0-					3
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	913					Y	NO RPT					3
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	913					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 9,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH J7 WELL #: 1 RRCID -> 247305 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6042 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	7	1	464	2	Y	-0-					1
02	532	N	450	-0-	-82	-0-	62	1	388	2	Y	-0-					1
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	4	1	289	2	Y	-0-					1
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	3	1	230	2	Y	-0-					1
05	496	N	407	-0-	-89	-0-	6	1	401	2	Y	-0-					1
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	5	1	346	2	Y	-0-					1
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	4	1	330	2	Y	-0-					1
08	403	N	308	-0-	-95	-0-	5	1	303	2	Y	-0-					1
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	6	1	391	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		378	-0-	378	378	6	1	372	2	Y	-0-					1
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	378					Y	NO RPT					1
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	378					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH J5 WELL #: 1 RRCID -> 247306 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6090 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	7	1	476	2	Y	-0-					3
02	616	N	472	-0-	-144	-0-	65	1	407	2	Y	-0-					3
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	11	1	769	2	Y	-0-					3
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	14	1	908	2	Y	-0-					3
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	17	1	1137	2	Y	-0-					3
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	10	1	702	2	Y	-0-					3
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	9	1	757	2	Y	-0-					3
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	12	1	835	2	Y	-0-					3
09	690	N	547	-0-	-143	-0-	8	1	539	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		554	-0-	554	554	9	1	545	2	Y	-0-					3
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	554					Y	NO RPT					3
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	554					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 7,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH J6 WELL #: 1 RRCID -> 247307 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6064 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	11	1	760	2	Y	-0-	1	1			4
02	728	N	489	-0-	-239	-0-	67	1	422	2	Y	-0-					4
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	14	1	1047	2	Y	-0-					4
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	17	1	1121	2	Y	-0-					4
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	20	1	1334	2	Y	-0-					4
06	1020	N	950	-0-	-70	-0-	13	1	937	2	Y	-0-					4
07	1178	N	1013	-0-	-165	-0-	12	1	1001	2	Y	-0-					4
08	1240	N	674	-0-	-566	-0-	10	1	664	2	Y	-0-					4
09	960	N	761	-0-	-199	-0-	11	1	750	2	Y	-0-					4
10	DLQ G-10		1037	-0-	1037	1037	16	1	1021	2	Y	-0-					4
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1037					Y	NO RPT					4
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1037					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 9,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH J8 WELL #: 1 RRCID -> 247308 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6108 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	11	1	769	2	Y	-0-					1
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	101	1	635	2	Y	-0-					1
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	9	1	659	2	Y	-0-					1
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	8	1	547	2	Y	-0-					1
05	806	N	531	-0-	-275	-0-	8	1	523	2	Y	-0-					1
06	660	N	403	-0-	-257	-0-	6	1	397	2	Y	-0-					1
07	589	N	557	-0-	-32	-0-	7	1	550	2	Y	-0-					1
08	527	N	362	-0-	-165	-0-	5	1	357	2	Y	-0-					1
09	390	N	273	-0-	-117	-0-	4	1	269	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		404	-0-	404	404	6	1	398	2	Y	-0-					1
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	404					Y	NO RPT					1
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	404					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH P12 WELL #: 3 RRCID -> 247397 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6330 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		827	-0-	827	2783	68	1	759	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		824	-0-	824	3607	61	1	763	2	Y	-0-					-0-
03	4899	X	1292	-0-	-3607	-0-	105	1	1187	2	Y	-0-					-0-
04	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	83	1	938	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	760	-0-	-139	-0-	64	1	696	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1100	-0-	-160	-0-	90	1	1010	2	Y	-0-					-0-
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	106	1	1254	2	Y	-0-					-0-
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	108	1	1242	2	Y	-0-					-0-
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	105	1	1203	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1294	-0-	1294	1294	103	1	1191	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1294					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1294					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH P12 WELL #: 2 RRCID -> 247691 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6334 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	768	-0-	-193	-0-	62	1	694	2	Y	11	16	1			6
							12	9									
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	59	1	739	2	Y	9	9	1			6
							10	9									
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	97	1	1103	2	Y	10	7	1			9
							11	9									
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	95	1	1070	2	Y	9	9	1			9
							10	9									
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	85	1	922	2	Y	8	9	1			8
							9	9									
06	1170	N	1098	-0-	-72	-0-	89	1	1001	2	Y	7	9	1			6
							8	9									
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	98	1	1161	2	Y	8					14
							9	9									
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	98	1	1121	2	Y	6	9	1			11
							7	9									
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	93	1	1069	2	Y	7	9	1			9
							8	9									
10	DLQ G-10		1372	-0-	1372	1372	109	1	1253	2	Y	9	9	1			9
							10	9									
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1372					Y	NO RPT					9
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1372					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 11,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH N12 WELL #: 1 RRCID -> 247721 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6645 - 6653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	6	1 3 9	442	2	Y	3	6	1			3
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	5	1 1 9	549	2	Y	1	2	1			2
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	7	1 1 9	483	2	Y	1					3
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	6	1 1 9	370	2	Y	1	2	1			2
05	620	N	514	-0-	-106	-0-	8	1 2 9	504	2	Y	2	2	1			2
06	480	N	400	-0-	-80	-0-	5	1 1 9	394	2	Y	1	2	1			1
07	403	N	344	-0-	-59	-0-	4	1 3 9	337	2	Y	3					4
08	527	N	329	-0-	-198	-0-	5	1 2 9	322	2	Y	2	2	1			4
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	6	1 1 9	402	2	Y	1	2	1			3
10	DLQ G-10		482	-0-	482	482	7	1 2 9	473	2	Y	2	2	1			3
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	482					Y	NO RPT					3
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	482					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

GALVAN RANCH K13 WELL #: 1 RRCID -> 248160 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 5932 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	404	-0-	-123	-0-	6	1 1 9	397	2	Y	1	1	1			5
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	5	1	570	2	Y	-0-	1	1			4
03	279	N	242	-0-	-37	-0-	3	1 1 9	238	2	Y	1					5
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	7	1 2 9	487	2	Y	2	1	1			6
05	651	N	405	-0-	-246	-0-	6	1 1 9	398	2	Y	1	1	1			6
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	7	1 1 9	505	2	Y	1	1	1			6
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	7	1 1 9	554	2	Y	1					7
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	8	1 1 9	527	2	Y	1	1	1			7
09	510	N	482	-0-	-28	-0-	7	1	475	2	Y	-0-	1	1			6
10	DLQ G-10		466	-0-	466	466	7	1 1 9	458	2	Y	1	1	1			6
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	466					Y	NO RPT					6
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	466					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 4,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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 * * CODE	AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	EOM BALANCE
01	465	N	418	-0-	-47	-0-	6 1 1 9	411	2		Y	1	1	1			2
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	6 1 1 9	681	2		Y	1	1	1			2
03	465	N	142	-0-	-323	-0-	2 1	140	2		Y	-0-					2
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	8 1 1 9	549	2		Y	1					3
05	775	N	523	-0-	-252	-0-	8 1	515	2		Y	-0-					3
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	7 1	467	2		Y	-0-					3
07	589	N	374	-0-	-215	-0-	4 1	370	2		Y	-0-					3
08	527	N	299	-0-	-228	-0-	4 1	295	2		Y	-0-					3
09	480	N	321	-0-	-159	-0-	5 1	316	2		Y	-0-					3
10	DLQ G-10		394	-0-	394	394	6 1	388	2		Y	-0-					3
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					3
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GALVAN C WELL #: 3 RRCID -> 248379 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5962 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	EOM BALANCE
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	10 1	701	2		Y	-0-					3
02	644	N	616	-0-	-28	-0-	84 1	532	2		Y	-0-					3
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	9 1	651	2		Y	-0-					3
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	8 1	512	2		Y	-0-					3
05	682	N	592	-0-	-90	-0-	9 1	583	2		Y	-0-					3
06	630	N	517	-0-	-113	-0-	7 1	510	2		Y	-0-					3
07	527	N	498	-0-	-29	-0-	6 1	492	2		Y	-0-					3
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	9 1	598	2		Y	-0-					3
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	8 1	511	2		Y	-0-					3
10	DLQ G-10		469	-0-	469	469	7 1	462	2		Y	-0-					3
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	469					Y	NO RPT					3
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	469					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH J2 WELL #: 1 RRCID -> 248382 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5998 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH L3 WELL #: 2 RRCID -> 248385 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5987 - 6256

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
01	806	N	559	-0-	-247	-0-		8	1 1 9	550	2	Y	1	1	1			4
02	672	N	570	-0-	-102	-0-		5	1 1 9	564	2	Y	1	1	1			4
03	434	N	303	-0-	-131	-0-		4	1 1 9	298	2	Y	1					5
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-		3	1 1 9	225	2	Y	1	1	1			5
05	620	N	415	-0-	-205	-0-		6	1 1 9	408	2	Y	1	1	1			5
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-		4	1 1 9	315	2	Y	1	1	1			5
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-		9	1 1 9	774	2	Y	1					6
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-		9	1	589	2	Y	-0-	1	1			5
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-		8	1 1 9	572	2	Y	1	1	1			5
10	DLQ G-10		540	-0-	540	540		8	1 1 9	531	2	Y	1	1	1			5
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	540						Y	NO RPT					5
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	540						Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 4,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GALVAN RANCH L4 WELL #: 2 RRCID -> 248392 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5952 - 6188

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
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-		11	1 1 9	750	2	N	1	1	1			3
02	868	N	678	-0-	-190	-0-		6	1 1 9	671	2	N	1	1	1			3
03	868	N	842	-0-	-26	-0-		11	1 1 9	830	2	N	1					4
04	750	N	732	-0-	-18	-0-		11	1 1 9	720	2	N	1	1	1			4
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-		12	1 1 9	769	2	N	1	1	1			4
06	810	N	655	-0-	-155	-0-		9	1 1 9	645	2	N	1	1	1			4
07	744	N	633	-0-	-111	-0-		8	1 1 9	624	2	N	1					5
08	775	N	536	-0-	-239	-0-		8	1 1 9	527	2	N	1	1	1			5
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-		10	1 1 9	651	2	N	1	1	1			5
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-		10	1 1 9	656	2	N	1	1	1			5
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-						N	NO RPT					5
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-						N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 6,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH L6 WELL #: 2 RRCID -> 248536 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6004 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH L2 WELL #: 2 RRCID -> 248552 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6002 - 6248

01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	7 1 9	1	508	2	Y	1	1	1			2
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	4 1 9	1	487	2	Y	1	1	1			2
03	496	N	340	-0-	-156	-0-	5 1 9	1	334	2	Y	1					3
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	7 1 9	1	473	2	Y	1	1	1			3
05	558	N	463	-0-	-95	-0-	7 1 9	1	455	2	Y	1	1	1			3
06	330	N	308	-0-	-22	-0-	4 1 9	1	303	2	Y	1	1	1			3
07	496	N	171	-0-	-325	-0-	2 1 9	1	168	2	Y	1					4
08	465	N	130	-0-	-335	-0-	2 1	1	128	2	Y	-0-	1	1			3
09	300	N	96	-0-	-204	-0-	1 1 9	1	94	2	Y	1	1	1			3
10	DLQ	G-10	219	-0-	219	219	3 1 9	1	215	2	Y	1	1	1			3
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	219					Y	NO RPT					3
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	219					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH L11 WELL #: 2 RRCID -> 248556 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6008 - 9014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	42	-0-	-547	-0-		1 1 1 9	40	2	Y	1	1	1			3
02	868	N	369	-0-	-499	-0-		3 1 1 9	365	2	Y	1	1	1			3
03	899	N	474	-0-	-425	-0-		6 1 1 9	467	2	Y	1					4
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-		5 1 1 9	334	2	Y	1	1	1			4
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-		7 1 1 9	495	2	Y	1	1	1			4
06	450	N	384	-0-	-66	-0-		5 1 1 9	378	2	Y	1	1	1			4
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-		5 1 1 9	450	2	Y	1					5
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-		8 1 1 9	562	2	Y	1	1	1			5
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-		7 1 1 9	474	2	Y	1	1	1			5
10	DLQ G-10		545	-0-	545	545		8 1 1 9	536	2	Y	1	1	1			5
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	545					Y	NO RPT					5
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	545					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 4,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GALVAN RANCH L11 WELL #: 3 RRCID -> 248557 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6064 - 6296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-		9 1 1 9	664	2	Y	1	1	1			3
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-		6 1	655	2	Y	-0-	1	1			2
03	589	N	561	-0-	-28	-0-		8 1 1 9	552	2	Y	1					3
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-		4 1 1 9	288	2	Y	1	1	1			3
05	744	N	440	-0-	-304	-0-		6 1 1 9	433	2	Y	1	1	1			3
06	540	N	400	-0-	-140	-0-		5 1 1 9	394	2	Y	1	1	1			3
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-		6 1 1 9	466	2	Y	1					4
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-		8 1 1 9	552	2	Y	1	1	1			4
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-		7 1	485	2	Y	-0-	1	1			3
10	DLQ G-10		528	-0-	528	528		8 1 2 9	518	2	Y	2	1	1			4
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	528					Y	NO RPT					4
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	528					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 5,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	7	1	477	2	Y	-0-					3
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	66	1	417	2	Y	-0-					3
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	6	1	420	2	Y	-0-					3
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	5	1	322	2	Y	-0-					3
05	527	N	445	-0-	-82	-0-	7	1	438	2	Y	-0-					3
06	420	N	369	-0-	-51	-0-	5	1	364	2	Y	-0-					3
07	341	N	338	-0-	-3	-0-	4	1	334	2	Y	-0-					3
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	7	1	500	2	Y	-0-					3
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	7	1	466	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		299	-0-	299	299	5	1	294	2	Y	-0-					3
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	299					Y	NO RPT					3
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	299					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	6 4	1 9	459	2	Y	4	6	1			3
02	336	N	247	-0-	-89	-0-	2 1	1 9	244	2	Y	1	2	1			2
03	465	N	448	-0-	-17	-0-	6 1	1 9	441	2	Y	1					3
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	369	2	Y	1	2	1			2
05	279	N	158	-0-	-121	-0-	2 2	1 9	154	2	Y	2	2	1			2
06	420	N	335	-0-	-85	-0-	5 1	1 9	329	2	Y	1	2	1			1
07	403	N	375	-0-	-28	-0-	4 3	1 9	368	2	Y	3					4
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	435	2	Y	2	2	1			4
09	330	N	304	-0-	-26	-0-	4 1	1 9	299	2	Y	1	2	1			3
10	DLQ G-10		399	-0-	399	399	6 2	1 9	391	2	Y	2	2	1			3
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	399					Y	NO RPT					3
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	399					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN B WELL #: 2 RRCID -> 248635 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6076 - 6312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	10	1 9	690	2	Y	1	1	1			3
02	644	N	624	-0-	-20	-0-	6	1	618	2	Y	-0-	1	1			2
03	682	N	657	-0-	-25	-0-	9	1 9	647	2	Y	1					3
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	8	1 9	504	2	Y	1	1	1			3
05	682	N	649	-0-	-33	-0-	10	1 9	638	2	Y	1	1	1			3
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	9	1 9	645	2	Y	1	1	1			3
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	7	1 9	609	2	Y	1					4
08	651	N	413	-0-	-238	-0-	6	1 9	406	2	Y	1	1	1			4
09	660	N	465	-0-	-195	-0-	7	1 9	457	2	Y	1	1	1			4
10	DLQ	G-10	441	-0-	441	441	7	1 9	433	2	Y	1	1	1			4
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	441					Y	NO RPT					4
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	441					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 5,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GALVAN RANCH N9 WELL #: 2 RRCID -> 248639 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 6248 - 6488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	392	-0-	-104	-0-	5	1 9	386	2	Y	1	3	1			1
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	3	1 9	305	2	Y	1	1	1			1
03	403	N	399	-0-	-4	-0-	5	1	394	2	Y	-0-					1
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	5	1 9	319	2	Y	1	1	1			1
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	5	1 9	367	2	Y	1	1	1			1
06	390	N	344	-0-	-46	-0-	5	1 9	338	2	Y	1	1	1			1
07	341	N	294	-0-	-47	-0-	4	1 9	289	2	Y	1					2
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	6	1 9	379	2	Y	1	1	1			2
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	6	1 9	424	2	Y	1	1	1			2
10	DLQ	G-10	380	-0-	380	380	6	1 9	373	2	Y	1	1	1			2
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	380					Y	NO RPT					2
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	380					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH N2 WELL #: 1 RRCID -> 249419 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6106 - 6331

01	713 N	525	-0-	-188	-0-	7 3	1 9	515	2	Y	3	6	1			2
02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	774	2	Y	2	2	1			2
03	934 N	934	-0-	-0-	-0-	13 1	1 9	920	2	Y	1					3
04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	13	1	876	2	Y	-0-	1	1			2
05	928 N	928	-0-	-0-	-0-	14 1	1 9	913	2	Y	1	1	1			2
06	900 N	885	-0-	-15	-0-	12	1	873	2	Y	-0-	1	1			1
07	930 N	885	-0-	-45	-0-	11 3	1 9	871	2	Y	3					4
08	930 N	870	-0-	-60	-0-	13 1	1 9	856	2	Y	1	2	1			3
09	900 N	690	-0-	-210	-0-	10 1	1 9	679	2	Y	1	1	1			3
10	DLQ G-10	776	-0-	776	776	12 1	1 9	763	2	Y	1	1	1			3
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	776					Y	NO RPT					3
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	776					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 8,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
01	496	N	328	-0-	-168	-0-	5	1	321	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	476	N	377	-0-	-99	-0-	3	1	374	2	Y	-0-	1	1			1
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	5	1	385	2	Y	1					2
							1	9									
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	5	1	359	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	403	N	393	-0-	-10	-0-	6	1	387	2	Y	-0-	1	1			1
06	390	N	329	-0-	-61	-0-	5	1	323	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	5	1	421	2	Y	2					3
							2	9									
08	403	N	358	-0-	-45	-0-	5	1	352	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	6	1	414	2	Y	-0-	1	1			2
10	DLQ G-10		406	-0-	406	406	6	1	399	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					2
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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
01	682	N	592	-0-	-90	-0-	8	1	583	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
02	644	N	528	-0-	-116	-0-	5	1	521	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	12	1	904	2	Y	1					6
							1	9									
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	12	1	787	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	13	1	843	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
06	900	N	529	-0-	-371	-0-	7	1	521	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
07	837	N	374	-0-	-463	-0-	4	1	368	2	Y	2					8
							2	9									
08	868	N	531	-0-	-337	-0-	8	1	521	2	Y	2	2	1			8
							2	9									
09	540	N	454	-0-	-86	-0-	7	1	447	2	Y	-0-	1	1			7
10	DLQ G-10		532	-0-	532	532	8	1	522	2	Y	2	1	1			8
							2	9									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	532					Y	NO RPT					8
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	532					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 6,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	464	-0-	-497	-0-		6 1 6 9	452	2	Y	5	10	1			4
02	644	N	593	-0-	-51	-0-		5 1 2 9	586	2	Y	2	3	1			3
03	713	N	457	-0-	-256	-0-		6 1 1 9	450	2	Y	1					4
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-		7 1 3 9	468	2	Y	3	3	1			4
05	651	N	532	-0-	-119	-0-		8 1 2 9	522	2	Y	2	3	1			3
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-		6 1 1 9	461	2	Y	1	2	1			2
07	496	N	417	-0-	-79	-0-		5 1 6 9	406	2	Y	5					7
08	527	N	492	-0-	-35	-0-		7 1 2 9	483	2	Y	2	3	1			6
09	480	N	444	-0-	-36	-0-		6 1 2 9	436	2	Y	2	3	1			5
10	DLQ G-10		557	-0-	557	557		9 1 2 9	546	2	Y	2	2	1			5
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	557					Y	NO RPT					5
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	557					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 4,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-		4 1 4 9	287	2	Y	4	7	1			3
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-		4 1 1 9	387	2	Y	1	2	1			2
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-		8 1 1 9	586	2	Y	1					3
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-		7 1 2 9	452	2	Y	2	2	1			3
05	434	N	398	-0-	-36	-0-		6 1 1 9	391	2	Y	1	2	1			2
06	570	N	401	-0-	-169	-0-		5 1 1 9	395	2	Y	1	2	1			1
07	465	N	452	-0-	-13	-0-		5 1 4 9	443	2	Y	4					5
08	403	N	343	-0-	-60	-0-		5 1 1 9	337	2	Y	1	2	1			4
09	390	N	335	-0-	-55	-0-		5 1 1 9	329	2	Y	1	2	1			3
10	DLQ G-10		361	-0-	361	361		6 1 2 9	353	2	Y	2	2	1			3
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	361					Y	NO RPT					3
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	361					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
01	1209	N	623	-0-	-586	-0-	9	1	608	2	Y	5	10	1			5
							6	9									
02	672	N	618	-0-	-54	-0-	6	1	611	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
03	744	N	540	-0-	-204	-0-	7	1	531	2	Y	2					5
							2	9									
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	6	1	411	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
05	682	N	544	-0-	-138	-0-	8	1	534	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
06	510	N	424	-0-	-86	-0-	6	1	416	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	6	1	510	2	Y	5					7
							6	9									
08	558	N	512	-0-	-46	-0-	8	1	502	2	Y	2	3	1			6
							2	9									
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	8	1	555	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
10	DLQ G-10		420	-0-	420	420	6	1	411	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	420					Y	NO RPT					5
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	420					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 5,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

GALVAN RANCH J5 WELL #: 2 RRCID -> 250195 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6050 - 6282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	17	1	1219	2	N	-0-	1	1			5
02	1764	N	1169	-0-	-595	-0-	160	1	1009	2	N	-0-					5
03	1457	N	1150	-0-	-307	-0-	16	1	1134	2	N	-0-					5
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	18	1	1184	2	N	-0-					5
05	1302	N	1206	-0-	-96	-0-	18	1	1188	2	N	-0-					5
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	17	1	1193	2	N	-0-					5
07	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	14	1	1170	2	N	-0-					5
08	1209	N	996	-0-	-213	-0-	15	1	981	2	N	-0-					5
09	1200	N	747	-0-	-453	-0-	11	1	736	2	N	-0-					5
10	1178	N	846	-0-	-332	-0-	13	1	833	2	N	-0-					5
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					5
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 10,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH J6 WELL #: 2 RRCID -> 250196 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6106 - 6351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	6	1	434	2	N	-0-					1
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	85	1	534	2	N	-0-					1
03	620	N	594	-0-	-26	-0-	8	1	586	2	N	-0-					1
04	420	N	260	-0-	-160	-0-	4	1	256	2	N	-0-					1
05	682	N	419	-0-	-263	-0-	6	1	413	2	N	-0-					1
06	570	N	235	-0-	-335	-0-	3	1	232	2	N	-0-					1
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	6	1	519	2	N	-0-					1
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	12	1	828	2	N	-0-					1
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	7	1	471	2	N	-0-					1
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	8	1	526	2	N	-0-					1
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					1
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH J7 WELL #: 2 RRCID -> 250197 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6060 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	6	1	447	2	N	-0-					2
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	89	1	558	2	N	-0-					2
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	10	1	746	2	N	-0-					2
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	7	1	500	2	N	-0-					2
05	713	N	593	-0-	-120	-0-	9	1	584	2	N	-0-					2
06	720	N	647	-0-	-73	-0-	9	1	638	2	N	-0-					2
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	7	1	605	2	N	-0-					2
08	589	N	427	-0-	-162	-0-	6	1	421	2	N	-0-					2
09	660	N	349	-0-	-311	-0-	5	1	344	2	N	-0-					2
10	620	N	378	-0-	-242	-0-	6	1	372	2	N	-0-					2
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					2
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN C WELL #: 2 RRCID -> 250198 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5941 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	165	1	126	2	N	-0-	5	1			1
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	174	1	140	2	N	-0-					1
03	372	N	349	-0-	-23	-0-	202	1	147	2	N	-0-	1	1			-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	188	1	148	2	N	-0-					-0-
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	189	1	150	2	N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	210	1	156	2	N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	206	1	159	2	N	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	211	1	157	2	N	-0-					-0-
09	360	N	322	-0-	-38	-0-	189	1	133	2	N	-0-					-0-
10	372	N	318	-0-	-54	-0-	183	1	135	2	N	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH L5 WELL #: 2 RRCID -> 251520 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5966 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	11	1	784	2	N	1	1	1			3
							1	9									
02	980	N	655	-0-	-325	-0-	6	1	648	2	N	1	1	1			3
							1	9									
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	15	1	1063	2	N	-0-					3
04	780	N	579	-0-	-201	-0-	9	1	568	2	N	2	1	1			4
							2	9									
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	11	1	720	2	N	1	1	1			4
							1	9									
06	1050	N	539	-0-	-511	-0-	7	1	532	2	N	-0-	1	1			3
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	7	1	594	2	N	1					4
							1	9									
08	744	N	560	-0-	-184	-0-	8	1	551	2	N	1	1	1			4
							1	9									
09	540	N	436	-0-	-104	-0-	6	1	429	2	N	1	1	1			4
							1	9									
10	589	N	466	-0-	-123	-0-	7	1	458	2	N	1	1	1			4
							1	9									
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					4
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 6,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH J9 WELL #: 2 RRCID -> 251557 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6129 - 6373

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	11	1	793	2	N	-0-					2
02	784	N	695	-0-	-89	-0-	95	1	600	2	N	-0-					2
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	9	1	646	2	N	-0-					2
04	780	N	679	-0-	-101	-0-	10	1	669	2	N	-0-					2
05	775	N	655	-0-	-120	-0-	10	1	645	2	N	-0-					2
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	10	1	688	2	N	-0-					2
07	713	N	528	-0-	-185	-0-	6	1	522	2	N	-0-					2
08	651	N	495	-0-	-156	-0-	7	1	488	2	N	-0-					2
09	690	N	399	-0-	-291	-0-	6	1	393	2	N	-0-					2
10	527	N	109	-0-	-418	-0-	2	1	107	2	N	-0-					2
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					2
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN J WELL #: 3 RRCID -> 251558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6170 - 6424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	326	-0-	-294	-0-	4 3	1 9	319	2	N	3	4	1			2
02	420	N	391	-0-	-29	-0-	4	1	387	2	N	-0-	1	1			1
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	482	2	N	1					2
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	436	2	N	1	1	1			2
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	7	1	488	2	N	-0-	1	1			1
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	569	2	N	1	1	1			1
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	538	2	N	2					3
08	496	N	401	-0-	-95	-0-	6	1	395	2	N	-0-	1	1			2
09	570	N	324	-0-	-246	-0-	5 1	1 9	318	2	N	1	1	1			2
10	558	N	395	-0-	-163	-0-	6 1	1 9	388	2	N	1	1	1			2
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					2
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN J WELL #: 2 RRCID -> 251563 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6126 - 6370

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
01	1209	N	755	-0-	-454	-0-		10	1 6 9	739	2	N	5	10	1			4
02	868	N	567	-0-	-301	-0-		5	1 2 9	560	2	N	2	3	1			3
03	868	N	609	-0-	-259	-0-		8	1 1 9	600	2	N	1					4
04	720	N	430	-0-	-290	-0-		6	1 3 9	421	2	N	3	3	1			4
05	620	N	482	-0-	-138	-0-		7	1 2 9	473	2	N	2	3	1			3
06	600	N	498	-0-	-102	-0-		7	1 2 9	489	2	N	2	3	1			2
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-		7	1 6 9	545	2	N	5					7
08	496	N	437	-0-	-59	-0-		6	1 2 9	429	2	N	2	3	1			6
09	510	N	286	-0-	-224	-0-		4	1 2 9	280	2	N	2	3	1			5
10	558	N	388	-0-	-170	-0-		6	1 2 9	380	2	N	2	2	1			5
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-						N	NO RPT					5
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-						N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 5,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

GALVAN B WELL #: 3 RRCID -> 251564 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6096 - 6338

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
01	496	N	380	-0-	-116	-0-		5	1 1 9	374	2	N	1	1	1			3
02	672	N	477	-0-	-195	-0-		4	1 1 9	472	2	N	1	1	1			3
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-		9	1 1 9	645	2	N	1					4
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-		6	1 1 9	383	2	N	1	1	1			4
05	527	N	519	-0-	-8	-0-		8	1 1 9	510	2	N	1	1	1			4
06	630	N	512	-0-	-118	-0-		7	1 1 9	504	2	N	1	1	1			4
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-		5	1 1 9	450	2	N	1					5
08	527	N	488	-0-	-39	-0-		7	1	481	2	N	-0-	1	1			4
09	510	N	408	-0-	-102	-0-		6	1 1 9	401	2	N	1	1	1			4
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-		7	1 1 9	457	2	N	1	1	1			4
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-						N	NO RPT					4
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-						N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 4,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN M WELL #: 2 RRCID -> 251959 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6175 - 6411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	24	1	1672	2	N	2	5	1			2
							2	9									
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	14	1	1559	2	N	-0-	1	1			1
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	18	1	1338	2	N	1					2
							1	9									
04	1650	N	749	-0-	-901	-0-	11	1	737	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1736	N	733	-0-	-1003	-0-	11	1	722	2	N	-0-	1	1			1
06	1320	N	497	-0-	-823	-0-	7	1	489	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	775	N	513	-0-	-262	-0-	6	1	504	2	N	3					4
							3	9									
08	744	N	393	-0-	-351	-0-	6	1	387	2	N	-0-	1	1			3
09	510	N	448	-0-	-62	-0-	6	1	441	2	N	1	1	1			3
							1	9									
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	8	1	541	2	N	-0-	1	1			2
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					2
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 8,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GALVAN RANCH J11 WELL #: 2 RRCID -> 252064 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6128 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	8	1	540	2	N	-0-					1
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	60	1	381	2	N	-0-					1
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	8	1	592	2	N	-0-					1
04	540	N	279	-0-	-261	-0-	4	1	275	2	N	-0-					1
05	496	N	384	-0-	-112	-0-	6	1	378	2	N	-0-					1
06	570	N	380	-0-	-190	-0-	5	1	375	2	N	-0-					1
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	4	1	316	2	N	-0-					1
08	372	N	330	-0-	-42	-0-	5	1	325	2	N	-0-					1
09	390	N	240	-0-	-150	-0-	3	1	237	2	N	-0-					1
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	6	1	372	2	N	-0-					1
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					1
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH J12 WELL #: 2 RRCID -> 252066 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6052 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	8	1	544	2	N	-0-					2
02	784	N	514	-0-	-270	-0-	70	1	444	2	N	-0-					2
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	7	1	542	2	N	-0-					2
04	540	N	431	-0-	-109	-0-	6	1	425	2	N	-0-					2
05	558	N	420	-0-	-138	-0-	6	1	414	2	N	-0-					2
06	540	N	330	-0-	-210	-0-	5	1	325	2	N	-0-					2
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	6	1	531	2	N	-0-					2
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	7	1	493	2	N	-0-					2
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	6	1	402	2	N	-0-					2
10	527	N	204	-0-	-323	-0-	3	1	201	2	N	-0-					2
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					2
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH L10 WELL #: 2 RRCID -> 252068 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5999 - 6226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	765	-0-	-72	-0-	11	1 2 9	752	2	N	2	2	1			6
02	924	N	636	-0-	-288	-0-	6	1 2 9	628	2	N	2	2	1			6
03	806	N	492	-0-	-314	-0-	7	1 1 9	484	2	N	1					7
04	750	N	741	-0-	-9	-0-	11	1 1 9	729	2	N	1	1	1			7
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	14	1 1 9	922	2	N	1	1	1			7
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	17	1 1 9	1198	2	N	1	1	1			7
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	10	1 2 9	862	2	N	2					9
08	930	N	763	-0-	-167	-0-	11	1 2 9	750	2	N	2	2	1			9
09	1230	N	530	-0-	-700	-0-	8	1	522	2	N	-0-	1	1			8
10	868	N	468	-0-	-400	-0-	7	1 1 9	460	2	N	1	1	1			8
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					8
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 7,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

GALVAN RANCH N11 WELL #: 2 RRCID -> 252069 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6215 - 6468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	11	1	771	2	N	-0-					-0-
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	8	1	915	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	14	1	1000	2	N	-0-					-0-
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	13	1	893	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	880	-0-	-143	-0-	13	1	867	2	N	-0-					-0-
06	990	N	957	-0-	-33	-0-	13	1	944	2	N	-0-					-0-
07	930	N	848	-0-	-82	-0-	10	1	838	2	N	-0-					-0-
08	868	N	861	-0-	-7	-0-	13	1	848	2	N	-0-					-0-
09	960	N	751	-0-	-209	-0-	11	1	740	2	N	-0-					-0-
10	837	N	717	-0-	-120	-0-	11	1	706	2	N	-0-					-0-
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	7	1	486	2	N	1	1	1			2
							1	9									
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	5	1	494	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	6	1	427	2	N	1					3
							1	9									
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	10	1	646	2	N	-0-					3
05	558	N	311	-0-	-247	-0-	5	1	306	2	N	-0-					3
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	8	1	569	2	N	-0-					3
07	682	N	389	-0-	-293	-0-	5	1	384	2	N	-0-					3
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	9	1	573	2	N	-0-					3
09	570	N	498	-0-	-72	-0-	7	1	491	2	N	-0-					3
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	8	1	485	2	N	-0-					3
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					3
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	11	1	801	2	N	1	1	1			5
							1	9									
02	784	N	629	-0-	-155	-0-	6	1	621	2	N	2	2	1			5
							2	9									
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	9	1	641	2	N	1					6
							1	9									
04	780	N	718	-0-	-62	-0-	11	1	705	2	N	2	1	1			7
							2	9									
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	12	1	774	2	N	1	1	1			7
							1	9									
06	630	N	602	-0-	-28	-0-	8	1	593	2	N	1	1	1			7
							1	9									
07	744	N	511	-0-	-233	-0-	6	1	504	2	N	1					8
							1	9									
08	775	N	659	-0-	-116	-0-	10	1	647	2	N	2	2	1			8
							2	9									
09	600	N	527	-0-	-73	-0-	8	1	518	2	N	1	1	1			8
							1	9									
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	8	1	535	2	N	1	1	1			8
							1	9									
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					8
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 6,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
01	899	N	639	-0-	-260	-0-	9	1	627	2	N	3	6	1			3
							3	9									
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	6	1	695	2	N	1	2	1			2
							1	9									
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	9	1	651	2	N	1					3
							1	9									
04	630	N	448	-0-	-182	-0-	7	1	440	2	N	1	2	1			2
							1	9									
05	775	N	376	-0-	-399	-0-	6	1	368	2	N	2	2	1			2
							2	9									
06	630	N	411	-0-	-219	-0-	6	1	404	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	6	1	469	2	N	3					4
							3	9									
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	6	1	415	2	N	2	2	1			4
							2	9									
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	6	1	414	2	N	1	2	1			3
							1	9									
10	465	N	446	-0-	-19	-0-	7	1	437	2	N	2	2	1			3
							2	9									
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					3
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	6	1	433	2	N	4	7	1			3
							4	9									
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	5	1	538	2	N	1	2	1			2
							1	9									
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	11	1	825	2	N	1					3
							1	9									
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	12	1	827	2	N	2	2	1			3
							2	9									
05	589	N	375	-0-	-214	-0-	6	1	368	2	N	1	2	1			2
							1	9									
06	810	N	325	-0-	-485	-0-	4	1	320	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	868	N	260	-0-	-608	-0-	3	1	253	2	N	4					5
							4	9									
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	6	1	429	2	N	1	2	1			4
							1	9									
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	13	1	906	2	N	1	2	1			3
							1	9									
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	7	1	446	2	N	2	2	1			3
							2	9									
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					3
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
01	806	N	430	-0-	-376	-0-	6	1	420	2	N	4	6	1			3
							4	9									
02	672	N	326	-0-	-346	-0-	3	1	322	2	N	1	2	1			2
							1	9									
03	651	N	362	-0-	-289	-0-	5	1	356	2	N	1					3
							1	9									
04	420	N	309	-0-	-111	-0-	5	1	303	2	N	1	2	1			2
							1	9									
05	372	N	347	-0-	-25	-0-	5	1	340	2	N	2	2	1			2
							2	9									
06	360	N	324	-0-	-36	-0-	4	1	319	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	4	1	315	2	N	3					4
							3	9									
08	341	N	338	-0-	-3	-0-	5	1	331	2	N	2	2	1			4
							2	9									
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	6	1	438	2	N	1	2	1			3
							1	9									
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	7	1	422	2	N	2	2	1			3
							2	9									
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					3
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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
01	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	252	1	2803	2	N	13	20	1			7
							14	9									
02	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	199	1	2481	2	N	11	11	1			7
							12	9									
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	119	1	1349	2	N	12	8	1			11
							13	9									
04	2760	N	865	-0-	-1895	-0-	70	1	783	2	N	11	11	1			11
							12	9									
05	2852	N	1192	-0-	-1660	-0-	100	1	1081	2	N	10	11	1			10
							11	9									
06	1440	N	837	-0-	-603	-0-	68	1	761	2	N	7	10	1			7
							8	9									
07	899	N	816	-0-	-83	-0-	63	1	742	2	N	10					17
							11	9									
08	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	88	1	1007	2	N	8	11	1			14
							9	9									
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	76	1	870	2	N	7	11	1			10
							8	9									
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	70	1	804	2	N	11	11	1			10
							12	9									
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					10
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 13,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH P16 WELL #: 2 RRCID -> 252563 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6374 - 6616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-		83	1 4 9	927	2	N	4	6	1			2
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-		44	1 3 9	555	2	N	3	3	1			2
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-		82	1 3 9	934	2	N	3	2	1			3
04	990	N	963	-0-	-27	-0-		78	1 3 9	882	2	N	3	3	1			3
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-		63	1 3 9	686	2	N	3	3	1			3
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-		92	1 2 9	1033	2	N	2	3	1			2
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-		93	1 3 9	1108	2	N	3					5
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-		104	1 2 9	1198	2	N	2	3	1			4
09	1140	N	1013	-0-	-127	-0-		81	1 2 9	930	2	N	2	3	1			3
10	1209	N	1105	-0-	-104	-0-		88	1 3 9	1014	2	N	3	3	1			3
11	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-						N	NO RPT					3
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-						N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 10,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

GALVAN RANCH N8 WELL #: 2 RRCID -> 252566 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6242 - 6496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	579	-0-	-258	-0-		8	1 4 9	567	2	N	4	8	1			3
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-		5	1 1 9	582	2	N	1	2	1			2
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-		11	1 1 9	833	2	N	1					3
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-		12	1 2 9	769	2	N	2	2	1			3
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-		13	1 1 9	858	2	N	1	2	1			2
06	810	N	807	-0-	-3	-0-		11	1 2 9	794	2	N	2	2	1			2
07	806	N	629	-0-	-177	-0-		8	1 3 9	618	2	N	3					5
08	868	N	651	-0-	-217	-0-		10	1 2 9	639	2	N	2	2	1			5
09	810	N	556	-0-	-254	-0-		8	1 1 9	547	2	N	1	2	1			4
10	620	N	549	-0-	-71	-0-		8	1 2 9	539	2	N	2	2	1			4
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-						N	NO RPT					4
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-						N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 6,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH L13 WELL #: 2 RRCID -> 252568 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6114 - 6350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	624	-0-	-182	-0-	9	1	615	2	N	-0-	1	1			4
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	6	1	654	2	N	1	1	1			4
							1	9									
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	14	1	1020	2	N	1					5
							1	9									
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	14	1	939	2	N	1	1	1			5
							1	9									
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	11	1	763	2	N	1	1	1			5
							1	9									
06	990	N	674	-0-	-316	-0-	9	1	664	2	N	1	1	1			5
							1	9									
07	992	N	660	-0-	-332	-0-	8	1	650	2	N	2					7
							2	9									
08	775	N	727	-0-	-48	-0-	11	1	716	2	N	-0-	1	1			6
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	10	1	655	2	N	1	1	1			6
							1	9									
10	651	N	643	-0-	-8	-0-	10	1	632	2	N	1	1	1			6
							1	9									
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					6
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 7,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GALVAN K WELL #: 3 RRCID -> 252569 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6451

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	535	-0-	-240	-0-	7	1	526	2	N	2	5	1			2
							2	9									
02	672	N	392	-0-	-280	-0-	4	1	386	2	N	2	2	1			2
							2	9									
03	620	N	276	-0-	-344	-0-	4	1	272	2	N	-0-					2
04	510	N	370	-0-	-140	-0-	5	1	364	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	434	N	260	-0-	-174	-0-	4	1	255	2	N	1	1	1			2
							1	9									
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	5	1	377	2	N	-0-	1	1			1
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	4	1	345	2	N	3					4
							3	9									
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	4	1	275	2	N	-0-	1	1			3
09	390	N	291	-0-	-99	-0-	4	1	286	2	N	1	1	1			3
							1	9									
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	7	1	426	2	N	1	1	1			3
							1	9									
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					3
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	9	1	621	2	N	1	3	1			1
							1	9									
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	5	1	567	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	6	1	407	2	N	-0-					1
04	600	N	331	-0-	-269	-0-	5	1	325	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	620	N	387	-0-	-233	-0-	6	1	380	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	390	N	258	-0-	-132	-0-	4	1	253	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	341	N	332	-0-	-9	-0-	4	1	327	2	N	1					2
							1	9									
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	5	1	350	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	4	1	276	2	N	-0-	1	1			1
10	341	N	305	-0-	-36	-0-	5	1	299	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					1
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GALVAN RANCH K12 WELL #: 1 RRCID -> 253113 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5836 - 5952

01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	218	1	167	2	Y	-0-	3	1			1
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	162	1	130	2	Y	-0-					1
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	146	1	106	2	Y	-0-					1
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	157	1	124	2	Y	-0-					1
05	310	N	192	-0-	-118	-0-	107	1	85	2	Y	-0-					1
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	156	1	116	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	177	1	137	2	Y	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	150	1	111	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	217	-0-	-53	-0-	127	1	90	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		174	-0-	174	174	100	1	74	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	174					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	174					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	206	1 1 9	158	2	N	1	5	1			3
02	476	N	369	-0-	-107	-0-	205	1	164	2	N	-0-					3
03	434	N	431	-0-	-3	-0-	250	1	181	2	N	-0-	1	1			2
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	194	1	153	2	N	-0-					2
05	403	N	357	-0-	-46	-0-	199	1	158	2	N	-0-					2
06	420	N	388	-0-	-32	-0-	222	1	166	2	N	-0-	1	1			1
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	245	1	189	2	N	-0-					1
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	234	1	174	2	N	-0-					1
09	390	N	326	-0-	-64	-0-	191	1	135	2	N	-0-					1
10	434	N	388	-0-	-46	-0-	223	1	165	2	N	-0-					1
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					1
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
01	558	N	466	-0-	-92	-0-	6 1	1 9	459	2	Y	1	1	1			84
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	5	1	543	2	Y	-0-	1	1			83
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	564	2	Y	1					84
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	6 4	1 9	411	2	Y	4	1	1			87
05	620	N	617	-0-	-3	-0-	9 7	1 9	601	2	Y	6	1	1			92
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	10	1	719	2	Y	-0-	1	1			91
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	9 3	1 9	763	2	Y	3					94
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	12 2	1 9	784	2	Y	2	1	1			95
09	720	N	645	-0-	-75	-0-	9 1	1 9	635	2	Y	1	1	1			95
10	DLQ G-10		715	-0-	715	715	11 10	1 9	694	2	Y	9	1	1			103
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	715					Y	NO RPT					103
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	715					Y	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: 6,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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
01	14B2 EXT		104	-0-	104	104	1	1	103	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		102	-0-	102	206	1	1	101	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	206					Y	-0-					-0-
04	250	X	44	-0-	-206	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	74	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		136	-0-	136	136	2	1	134	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	136					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	136					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN L WELL #: 3 RRCID -> 254901 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6290 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	398	-0-	-284	-0-	5	1 3 9	390	2	N	3	7	1			3
02	392	N	161	-0-	-231	-0-	1	1 1 9	159	2	N	1	2	1			2
03	372	N	133	-0-	-239	-0-	2	1 1 9	130	2	N	1					3
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	7	1 2 9	480	2	N	2	2	1			3
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	7	1 1 9	451	2	N	1	2	1			2
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	7	1 2 9	514	2	N	2	2	1			2
07	496	N	492	-0-	-4	-0-	6	1 3 9	483	2	N	3					5
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	8	1 1 9	506	2	N	1	2	1			4
09	510	N	433	-0-	-77	-0-	6	1 2 9	425	2	N	2	2	1			4
10	496	N	476	-0-	-20	-0-	7	1 1 9	468	2	N	1	2	1			3
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					3
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

GALVAN L WELL #: 4 RRCID -> 254902 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6222 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	495	-0-	-280	-0-	7	1 7 9	481	2	N	6	12	1			5
02	588	N	369	-0-	-219	-0-	3	1 3 9	363	2	N	3	4	1			4
03	527	N	471	-0-	-56	-0-	6	1 2 9	463	2	N	2					6
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	7	1 2 9	500	2	N	2	3	1			5
05	403	N	364	-0-	-39	-0-	5	1 2 9	357	2	N	2	3	1			4
06	450	N	348	-0-	-102	-0-	5	1 2 9	341	2	N	2	3	1			3
07	527	N	359	-0-	-168	-0-	4	1 7 9	348	2	N	6					9
08	372	N	179	-0-	-193	-0-	3	1 2 9	174	2	N	2	3	1			8
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	5	1 1 9	364	2	N	1	3	1			6
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	6	1 3 9	400	2	N	3	3	1			6
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					6
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 3,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH K9 WELL #: 1 RRCID -> 254903 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5912 - 5922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	200	1	153	2	Y	-0-	7	1			4
02	364	N	356	-0-	-8	-0-	198	1	158	2	Y	-0-					4
03	434	N	324	-0-	-110	-0-	188	1	136	2	Y	-0-	1	1			3
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	189	1	149	2	Y	-0-					3
05	403	N	355	-0-	-48	-0-	198	1	157	2	Y	-0-					3
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	215	1	160	2	Y	-0-	2	1			1
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	230	1	178	2	Y	-0-					1
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	249	1	184	2	Y	-0-					1
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	246	1	173	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		397	-0-	397	397	228	1	169	2	Y	-0-					1
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	397					Y	NO RPT					1
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	397					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH N12 WELL #: 3 RRCID -> 254904 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6336 - 6422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	518	-0-	-102	-0-	7 4	1 9	507	2	N	4	7	1			3
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	513	2	N	1	2	1			2
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	407	2	N	1					3
04	510	N	357	-0-	-153	-0-	5 2	1 9	350	2	N	2	2	1			3
05	589	N	402	-0-	-187	-0-	6 1	1 9	395	2	N	1	2	1			2
06	390	N	330	-0-	-60	-0-	5 1	1 9	324	2	N	1	2	1			1
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	4 4	1 9	357	2	N	4					5
08	403	N	386	-0-	-17	-0-	6 1	1 9	379	2	N	1	2	1			4
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9	439	2	N	2	2	1			4
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	499	2	N	1	2	1			3
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					3
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH P6 WELL #: 2 RRCID -> 254908 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6336 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	95	1	1058	2	N	4	6	1			2
							4	9									
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	64	1	804	2	N	3	3	1			2
							3	9									
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	106	1	1205	2	N	4	3	1			3
							4	9									
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	115	1	1289	2	N	4	3	1			4
							4	9									
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	100	1	1077	2	N	2	3	1			3
							2	9									
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	106	1	1192	2	N	2	3	1			2
							2	9									
07	1457	N	1217	-0-	-240	-0-	94	1	1120	2	N	3					5
							3	9									
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	101	1	1162	2	N	2	3	1			4
							2	9									
09	1290	N	1109	-0-	-181	-0-	89	1	1018	2	N	2	3	1			3
							2	9									
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	103	1	1189	2	N	3	3	1			3
							3	9									
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					3
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 12,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

GALVAN RANCH H10 WELL #: 1 RRCID -> 255067 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6080 - 6154

01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					258
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					258
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					258
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					258
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					258
06	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	2			Y	-0-					258
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					258
08	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	2			Y	-0-					258
09	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	2			Y	-0-					258
10	DLQ G-10		522	-0-	522	522	522	2			Y	-0-					258
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	522					Y	NO RPT					258
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	522					Y	NO RPT					258

TOTAL GAS PROD: 5,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH H13 WELL #: 1 RRCID -> 255068 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6132 - 6374

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH K15 WELL #: 1 RRCID -> 255070 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5940 - 6208

01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	278	1	213	2	Y	-0-	20	1			10
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	240	1	193	2	Y	-0-					10
03	558 N	493	-0-	-65	-0-	286	1	207	2	Y	-0-	3	1			7
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	222	1	175	2	Y	-0-					7
05	465 N	386	-0-	-79	-0-	215	1	171	2	Y	-0-					7
06	480 N	366	-0-	-114	-0-	210	1	156	2	Y	-0-	5	1			2
07	403 N	382	-0-	-21	-0-	215	1	167	2	Y	-0-					2
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	227	1	168	2	Y	-0-					2
09	360 N	290	-0-	-70	-0-	170	1	120	2	Y	-0-					2
10	DLQ G-10	377	-0-	377	377	217	1	160	2	Y	-0-					2
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	377					Y	NO RPT					2
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	377					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH K16 WELL #: 1 RRCID -> 255071 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 2200 - 6028

01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	276	1	211	2	Y	-0-	15	1			8
02	700 N	501	-0-	-199	-0-	278	1	223	2	Y	-0-					8
03	496 N	444	-0-	-52	-0-	257	1	187	2	Y	-0-	2	1			6
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	256	1	202	2	Y	-0-					6
05	558 N	434	-0-	-124	-0-	242	1	192	2	Y	-0-					6
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	303	1	226	2	Y	-0-	4	1			2
07	465 N	437	-0-	-28	-0-	246	1	191	2	Y	-0-					2
08	434 N	427	-0-	-7	-0-	245	1	182	2	Y	-0-					2
09	540 N	440	-0-	-100	-0-	258	1	182	2	Y	-0-					2
10	DLQ G-10	442	-0-	442	442	254	1	188	2	Y	-0-					2
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	442					Y	NO RPT					2
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	442					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	628	-0-	-54	-0-		9	1 1 9	618	2	N	1	1	1			4
02	812	N	572	-0-	-240	-0-		5	1 1 9	566	2	N	1	1	1			4
03	744	N	503	-0-	-241	-0-		7	1 1 9	495	2	N	1					5
04	600	N	413	-0-	-187	-0-		6	1 1 9	406	2	N	1	1	1			5
05	620	N	400	-0-	-220	-0-		6	1 1 9	393	2	N	1	1	1			5
06	480	N	360	-0-	-120	-0-		5	1 1 9	354	2	N	1	1	1			5
07	434	N	424	-0-	-10	-0-		5	1 1 9	418	2	N	1					6
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-		6	1 1 9	429	2	N	1	1	1			6
09	360	N	359	-0-	-1	-0-		5	1 1 9	354	2	N	-0-	1	1			5
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-		7	1 1 9	457	2	N	1	1	1			5
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-						N	NO RPT					5
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-						N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 4,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GALVAN RANCH L4 WELL #: 3 RRCID -> 255212 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5946 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-		20	1 2 9	1429	2	N	2	2	1			6
02	1568	N	1209	-0-	-359	-0-		11	1 1 9	1197	2	N	1	1	1			6
03	1674	N	1489	-0-	-185	-0-		20	1 1 9	1468	2	N	1					7
04	1410	N	1342	-0-	-68	-0-		20	1 1 9	1321	2	N	1	1	1			7
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-		21	1 1 9	1395	2	N	1	1	1			7
06	1440	N	1270	-0-	-170	-0-		17	1 1 9	1252	2	N	1	1	1			7
07	1395	N	1066	-0-	-329	-0-		13	1 1 9	1052	2	N	1					8
08	1426	N	967	-0-	-459	-0-		14	1 1 9	952	2	N	1	1	1			8
09	1260	N	748	-0-	-512	-0-		11	1 1 9	736	2	N	1	1	1			8
10	1054	N	960	-0-	-94	-0-		15	1 1 9	944	2	N	1	1	1			8
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-						N	NO RPT					8
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-						N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 11,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					28
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	255	1	195	2	Y	-0-	9	1			5
02	532	N	362	-0-	-170	-0-	201	1	161	2	Y	-0-					5
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	250	1	181	2	Y	-0-	1	1			4
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	177	1	140	2	Y	-0-					4
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	237	1	188	2	Y	-0-					4
06	420	N	419	-0-	-1	-0-	240	1	179	2	Y	-0-	3	1			1
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	212	1	164	2	Y	-0-					1
08	434	N	371	-0-	-63	-0-	213	1	158	2	Y	-0-					1
09	420	N	360	-0-	-60	-0-	211	1	149	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		284	-0-	284	284	163	1	121	2	Y	-0-					1
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	284					Y	NO RPT					1
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	284					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH O14 WELL #: 1 RRCID -> 255217 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6160 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	12	1 2 9	835	2	Y	2	2	1			65
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	10	1 1 9	1063	2	Y	1	2	1			64
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	10	1 12 9	748	2	Y	11					75
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	8	1 8 9	529	2	Y	7	2	1			80
05	1178	N	528	-0-	-650	-0-	8	1 4 9	516	2	Y	4	2	1			82
06	750	N	488	-0-	-262	-0-	7	1 3 9	478	2	Y	3	2	1			83
07	558	N	469	-0-	-89	-0-	6	1 4 9	459	2	Y	4					87
08	527	N	505	-0-	-22	-0-	7	1 6 9	492	2	Y	5	2	1			90
09	480	N	459	-0-	-21	-0-	7	1 2 9	450	2	Y	2	2	1			90
10	DLQ G-10		456	-0-	456	456	7	1 2 9	447	2	Y	2	2	1			90
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	456					Y	NO RPT					90
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	456					Y	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 6,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	91	1 6 9	1013	2	N	5	8	1			3
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	69	1 6 9	860	2	N	5	5	1			3
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	81	1 4 9	918	2	N	4	3	1			4
04	1080	N	918	-0-	-162	-0-	74	1 7 9	837	2	N	6	5	1			5
05	1023	N	915	-0-	-108	-0-	77	1 3 9	835	2	N	3	4	1			4
06	960	N	936	-0-	-24	-0-	76	1 3 9	857	2	N	3	4	1			3
07	961	N	854	-0-	-107	-0-	66	1 4 9	784	2	N	4					7
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	79	1 3 9	908	2	N	3	4	1			6
09	930	N	861	-0-	-69	-0-	69	1 2 9	790	2	N	2	4	1			4
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	73	1 4 9	838	2	N	4	4	1			4
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					4
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 9,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH I8 WELL #: 1 RRCID -> 255761 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5846 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	1			6
03	29	X	29	-0-	-0-	-0-	16 1	1 9	12	2	N	1					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					52
09	34	X	34	-0-	-0-	-0-	18 3	1 9	13	2	N	3					55
10	14B2	EXT	196	-0-	196	196	108 8	1 9	80	2	N	7					62
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	196					N	NO RPT					62
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	196					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 259 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

GALVAN RANCH I14 WELL #: 1 RRCID -> 255767 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5900 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	252 11	1 9	193	2	N	10	4	1			167
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	244	1	195	2	N	-0-	129	1			38
03	403	N	370	-0-	-33	-0-	214 1	1 9	155	2	N	1	1	1			38
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	393 12	1 9	310	2	N	11					49
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	409	1	325	2	N	-0-					49
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	357 10	1 9	266	2	N	9					58
07	744	N	576	-0-	-168	-0-	321 6	1 9	249	2	N	5					63
08	744	N	672	-0-	-72	-0-	373 22	1 9	277	2	N	20					83
09	630	N	575	-0-	-55	-0-	335 3	1 9	237	2	N	3					86
10	589	N	492	-0-	-97	-0-	278 8	1 9	206	2	N	7					93
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					93
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 5,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH J13 WELL #: 3 RRCID -> 255781 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6118 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	6	1	445	2	N	-0-					1
02	588	N	469	-0-	-119	-0-	64	1	405	2	N	-0-					1
03	434	N	379	-0-	-55	-0-	5	1	374	2	N	-0-					1
04	450	N	431	-0-	-19	-0-	6	1	425	2	N	-0-					1
05	527	N	399	-0-	-128	-0-	6	1	393	2	N	-0-					1
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	5	1	344	2	N	-0-					1
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	6	1	504	2	N	-0-					1
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	9	1	582	2	N	-0-					1
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	7	1	490	2	N	-0-					1
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	10	1	633	2	N	-0-					1
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					1
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH M12 WELL #: 1 RRCID -> 255782 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5994 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	3	1	219	2	Y	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	1	1	85	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	40	-0-	-84	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	2	1	111	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	1	1	68	2	Y	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	2	Y	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	5	1	377	2	Y	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	8	1	512	2	Y	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	5	1	309	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		451	-0-	451	451	7	1	444	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	451					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	451					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH R19 WELL #: 1 RRCID -> 255784 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6495 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	62	1	692	2	N	7	11	1			4
							8	9									
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	49	1	614	2	N	6	6	1			4
							7	9									
03	806	N	698	-0-	-108	-0-	56	1	634	2	N	7	5	1			6
							8	9									
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	65	1	735	2	N	6	6	1			6
							7	9									
05	744	N	547	-0-	-197	-0-	46	1	494	2	N	6	6	1			6
							7	9									
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	58	1	649	2	N	4	6	1			4
							4	9									
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	67	1	791	2	N	5					9
							6	9									
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	58	1	665	2	N	5	6	1			8
							6	9									
09	720	N	680	-0-	-40	-0-	54	1	622	2	N	4	6	1			6
							4	9									
10	868	N	733	-0-	-135	-0-	58	1	668	2	N	6	6	1			6
							7	9									
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					6
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 7,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH J7 WELL #: 3 RRCID -> 255905 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6018 - 6254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	8	1	587	2	N	-0-					1
02	1120	N	655	-0-	-465	-0-	90	1	565	2	N	-0-					1
03	868	N	778	-0-	-90	-0-	11	1	767	2	N	-0-					1
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	9	1	611	2	N	-0-					1
05	713	N	647	-0-	-66	-0-	10	1	637	2	N	-0-					1
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	11	1	810	2	N	-0-					1
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	9	1	738	2	N	-0-					1
08	651	N	514	-0-	-137	-0-	8	1	506	2	N	-0-					1
09	810	N	442	-0-	-368	-0-	6	1	436	2	N	-0-					1
10	744	N	398	-0-	-346	-0-	6	1	392	2	N	-0-					1
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					1
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH J8 WELL #: 2 RRCID -> 255906 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6090 - 6338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	271	-0-	-101	-0-	4	1	267	2	N	-0-					3
02	868	N	276	-0-	-592	-0-	38	1	238	2	N	-0-					3
03	341	N	291	-0-	-50	-0-	4	1	287	2	N	-0-					3
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	5	1	367	2	N	-0-					3
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	7	1	465	2	N	-0-					3
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	9	1	669	2	N	-0-					3
07	372	N	250	-0-	-122	-0-	3	1	247	2	N	-0-					3
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	8	1	553	2	N	-0-					3
09	690	N	458	-0-	-232	-0-	7	1	451	2	N	-0-					3
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	8	1	496	2	N	-0-					3
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					3
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH N11 WELL #: 3 RRCID -> 256017 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6240 - 6500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	646	-0-	-129	-0-	9 7	1 9	630	2	N	6	11	1			5
02	728	N	503	-0-	-225	-0-	5 1	1 9	497	2	N	1	3	1			3
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	9 2	1 9	629	2	N	2					5
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	12 2	1 9	811	2	N	2	3	1			4
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	14 2	1 9	927	2	N	2	3	1			3
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	13 2	1 9	947	2	N	2	3	1			2
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	11 7	1 9	918	2	N	6					8
08	930	N	450	-0-	-480	-0-	7 2	1 9	441	2	N	2	3	1			7
09	960	N	541	-0-	-419	-0-	8 2	1 9	531	2	N	2	3	1			6
10	930	N	435	-0-	-495	-0-	7 2	1 9	426	2	N	2	3	1			5
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					5
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 6,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	437	-0-	-462	-0-	6 1 3 9	428	2	N	3	6	1			3
02	672	N	549	-0-	-123	-0-	5 1 1 9	543	2	N	1	2	1			2
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	7 1 1 9	491	2	N	1					3
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	8 1 2 9	566	2	N	2	2	1			3
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	10 1 1 9	676	2	N	1	2	1			2
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	12 1 1 9	878	2	N	1	2	1			1
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	9 1 4 9	718	2	N	4					5
08	682	N	501	-0-	-181	-0-	7 1 1 9	493	2	N	1	2	1			4
09	900	N	517	-0-	-383	-0-	7 1 1 9	509	2	N	1	2	1			3
10	744	N	456	-0-	-288	-0-	7 1 2 9	447	2	N	2	2	1			3
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT					3
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	80 1 7 9	895	2	N	6	10	1			3
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	73 1 6 9	914	2	N	5	5	1			3
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	91 1 7 9	1031	2	N	6	4	1			5
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	87 1 6 9	983	2	N	5	5	1			5
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	93 1 6 9	1002	2	N	5	5	1			5
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	88 1 4 9	990	2	N	4	5	1			4
07	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	80 1 4 9	951	2	N	4					8
08	1116	N	984	-0-	-132	-0-	79 1 3 9	902	2	N	3	5	1			6
09	1080	N	852	-0-	-228	-0-	68 1 4 9	780	2	N	4	5	1			5
10	1023	N	939	-0-	-84	-0-	75 1 6 9	858	2	N	5	5	1			5
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-				N	NO RPT					5
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 10,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH P17 WELL #: 4 RRCID -> 256200 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6386 - 6572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	441	-0-	-24	-0-	35	1	386	2	N	18	27	1			10
							20	9									
02	476	N	183	-0-	-293	-0-	12	1	154	2	N	15	15	1			10
							17	9									
03	775	N	376	-0-	-399	-0-	29	1	329	2	N	16	11	1			15
							18	9									
04	420	N	294	-0-	-126	-0-	23	1	254	2	N	15	15	1			15
							17	9									
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	19	1	208	2	N	12	14	1			13
							13	9									
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	28	1	309	2	N	11	14	1			10
							12	9									
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	62	1	730	2	N	12					22
							13	9									
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	76	1	872	2	N	10	14	1			18
							11	9									
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	69	1	797	2	N	11	15	1			14
							12	9									
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	70	1	802	2	N	14	14	1			14
							15	9									
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					14
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 5,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

GALVAN RANCH P10 WELL #: 4 RRCID -> 256271 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6319 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	275	-0-	-128	-0-	22	1	249	2	N	4	6	1			2
							4	9									
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	53	1	665	2	N	3	3	1			2
							3	9									
03	899	N	713	-0-	-186	-0-	58	1	652	2	N	3	2	1			3
							3	9									
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	54	1	603	2	N	3	3	1			3
							3	9									
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	102	1	1102	2	N	3	3	1			3
							3	9									
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	68	1	767	2	N	2	3	1			2
							2	9									
07	682	N	579	-0-	-103	-0-	45	1	531	2	N	3					5
							3	9									
08	1209	N	490	-0-	-719	-0-	39	1	449	2	N	2	3	1			4
							2	9									
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	70	1	808	2	N	2	3	1			3
							2	9									
10	589	N	583	-0-	-6	-0-	46	1	534	2	N	3	3	1			3
							3	9									
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					3
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 6,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH P16 WELL #: 3 RRCID -> 256321 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6356 - 6600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	947	-0-	-107	-0-		76	1	852	2	N	17	26	1			9
								19	9									
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-		50	1	621	2	N	14	14	1			9
								15	9									
03	775	N	667	-0-	-108	-0-		53	1	597	2	N	15	10	1			14
								17	9									
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-		78	1	881	2	N	14	14	1			14
								15	9									
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-		65	1	699	2	N	13	14	1			13
								14	9									
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-		94	1	1060	2	N	10	13	1			10
								11	9									
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-		92	1	1089	2	N	11					21
								12	9									
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-		98	1	1124	2	N	9	13	1			17
								10	9									
09	1170	N	1026	-0-	-144	-0-		81	1	934	2	N	10	14	1			13
								11	9									
10	1178	N	1084	-0-	-94	-0-		85	1	984	2	N	14	14	1			13
								15	9									
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-						N	NO RPT					13
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-						N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 9,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

GALVAN RANCH L12 WELL #: 2 RRCID -> 256339 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6036 - 6270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-		11	1	811	2	N	2	1	1			4
								2	9									
02	1008	N	659	-0-	-349	-0-		6	1	653	2	N	-0-	1	1			3
03	1054	N	674	-0-	-380	-0-		9	1	664	2	N	1					4
								1	9									
04	810	N	715	-0-	-95	-0-		11	1	703	2	N	1	1	1			4
								1	9									
05	744	N	699	-0-	-45	-0-		10	1	688	2	N	1	1	1			4
								1	9									
06	660	N	352	-0-	-308	-0-		5	1	346	2	N	1	1	1			4
								1	9									
07	744	N	350	-0-	-394	-0-		4	1	344	2	N	2					6
								2	9									
08	713	N	586	-0-	-127	-0-		9	1	577	2	N	-0-	1	1			5
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-		7	1	451	2	N	1	1	1			5
								1	9									
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-		6	1	403	2	N	1	1	1			5
								1	9									
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-						N	NO RPT					5
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-						N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 5,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN F WELL #: 3 RRCID -> 256642 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6125 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	7	1	495	2	N	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	76	1	476	2	N	-0-					-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	10	1	707	2	N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	9	1	575	2	N	-0-					-0-
05	620	N	494	-0-	-126	-0-	7	1	487	2	N	-0-					-0-
06	690	N	531	-0-	-159	-0-	7	1	524	2	N	-0-					-0-
07	589	N	473	-0-	-116	-0-	6	1	467	2	N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	8	1	520	2	N	-0-					-0-
09	540	N	445	-0-	-95	-0-	6	1	439	2	N	-0-					-0-
10	465	N	365	-0-	-100	-0-	6	1	359	2	N	-0-					-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN F WELL #: 4 RRCID -> 256644 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6120 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	6	1	451	2	N	-0-					2
02	644	N	561	-0-	-83	-0-	77	1	484	2	N	-0-					2
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	8	1	561	2	N	-0-					2
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	7	1	481	2	N	-0-					2
05	620	N	495	-0-	-125	-0-	7	1	488	2	N	-0-					2
06	540	N	453	-0-	-87	-0-	6	1	447	2	N	-0-					2
07	496	N	431	-0-	-65	-0-	5	1	426	2	N	-0-					2
08	496	N	462	-0-	-34	-0-	7	1	455	2	N	-0-					2
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	7	1	457	2	N	-0-					2
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	8	1	501	2	N	-0-					2
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					2
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH L10 WELL #: 4 RRCID -> 256834 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6025 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	249	-0-	-185	-0-	3 1	1 9	245	2	N	1	1	1			4
02	616	N	555	-0-	-61	-0-	5 1	1 9	549	2	N	1	1	1			4
03	651	N	344	-0-	-307	-0-	5 1	1 9	338	2	N	1					5
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	441	2	N	1	1	1			5
05	620	N	395	-0-	-225	-0-	6 1	1 9	388	2	N	1	1	1			5
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	4 1	1 9	319	2	N	1	1	1			5
07	465	N	434	-0-	-31	-0-	5 1	1 9	428	2	N	1					6
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	420	2	N	1	1	1			6
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	412	2	N	1	1	1			6
10	434	N	399	-0-	-35	-0-	6 1	1 9	392	2	N	1	1	1			6
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					6
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 3,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN B WELL #: 4 RRCID -> 256894 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6091 - 6335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	6	1	436	2	N	-0-	1	1			2
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	5	1	505	2	N	-0-					2
03	465	N	463	-0-	-2	-0-	6	1	457	2	N	-0-					2
04	420	N	389	-0-	-31	-0-	6	1	383	2	N	-0-					2
05	558	N	388	-0-	-170	-0-	6	1	382	2	N	-0-					2
06	450	N	359	-0-	-91	-0-	5	1	354	2	N	-0-					2
07	403	N	360	-0-	-43	-0-	4	1	356	2	N	-0-					2
08	403	N	371	-0-	-32	-0-	5	1	366	2	N	-0-					2
09	360	N	349	-0-	-11	-0-	5	1	344	2	N	-0-					2
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	6	1	398	2	N	-0-					2
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					2
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH K13 WELL #: 2 RRCID -> 256935 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5896 - 6164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	195	-0-	-84	-0-	110	1	85	2	N	-0-	14	1			8
02	140	N	27	-0-	-113	-0-	15	1	12	2	N	-0-					8
03	341	N	305	-0-	-36	-0-	177	1	128	2	N	-0-	2	1			6
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	238	1	188	2	N	-0-					6
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	234	1	185	2	N	-0-					6
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	191	1	142	2	N	-0-	4	1			2
07	434	N	346	-0-	-88	-0-	195	1	151	2	N	-0-					2
08	434	N	315	-0-	-119	-0-	181	1	134	2	N	-0-					2
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	197	1	139	2	N	-0-					2
10	341	N	288	-0-	-53	-0-	166	1	122	2	N	-0-					2
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					2
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH K14 WELL #: 2 RRCID -> 257176 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5925 - 6034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	196	1	150	2	N	-0-	6	1			4
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	178	1	143	2	N	-0-					4
03	403	N	295	-0-	-108	-0-	171	1	124	2	N	-0-	1	1			3
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	174	1	138	2	N	-0-					3
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	188	1	149	2	N	-0-					3
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	164	1	122	2	N	-0-	2	1			1
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	192	1	149	2	N	-0-					1
08	341	N	286	-0-	-55	-0-	164	1	122	2	N	-0-					1
09	300	N	77	-0-	-223	-0-	45	1	32	2	N	-0-					1
10	341	N	304	-0-	-37	-0-	175	1	129	2	N	-0-					1
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					1
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH P11 WELL #: 3 RRCID -> 257177 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6318 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	47	1	527	2	N	4	6	1			2
							4	9									
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	37	1	456	2	N	3	3	1			2
							3	9									
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	52	1	587	2	N	3	2	1			3
							3	9									
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	70	1	782	2	N	3	3	1			3
							3	9									
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	59	1	635	2	N	3	3	1			3
							3	9									
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	73	1	816	2	N	2	3	1			2
							2	9									
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	86	1	1015	2	N	3					5
							3	9									
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	101	1	1157	2	N	2	3	1			4
							2	9									
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	85	1	977	2	N	2	3	1			3
							2	9									
10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	103	1	1181	2	N	3	3	1			3
							3	9									
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					3
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 8,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

GALVAN RANCH D11 WELL #: 1H RRCID -> 257439 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5913 - 9595

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH L9 WELL #: 2 RRCID -> 257808 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6040 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	638	-0-	-261	-0-	9	1 1 9	628	2	N	1	1	1			4
02	672	N	667	-0-	-5	-0-	6	1 1 9	660	2	N	1	1	1			4
03	589	N	514	-0-	-75	-0-	7	1 1 9	506	2	N	1					5
04	630	N	388	-0-	-242	-0-	6	1 1 9	381	2	N	1	1	1			5
05	744	N	360	-0-	-384	-0-	5	1 1 9	354	2	N	1	1	1			5
06	510	N	327	-0-	-183	-0-	4	1 1 9	322	2	N	1	1	1			5
07	403	N	386	-0-	-17	-0-	5	1 1 9	380	2	N	1					6
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	8	1 1 9	567	2	N	1	1	1			6
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	7	1	478	2	N	-0-	1	1			5
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	8	1 1 9	510	2	N	1	1	1			5
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					5
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 4,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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
01	558	N	428	-0-	-130	-0-	6	1 1 9	421	2	N	1	1	1			3
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	6	1 1 9	617	2	N	1	1	1			3
03	434	N	403	-0-	-31	-0-	5	1 1 9	397	2	N	1					4
04	420	N	315	-0-	-105	-0-	5	1 1 9	309	2	N	1	1	1			4
05	682	N	240	-0-	-442	-0-	4	1 1 9	235	2	N	1	1	1			4
06	390	N	201	-0-	-189	-0-	3	1 1 9	197	2	N	1	1	1			4
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	4	1 1 9	332	2	N	1					5
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	10	1 1 9	673	2	N	1	1	1			5
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	7	1	479	2	N	-0-	1	1			4
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	5	1 2 9	316	2	N	2	1	1			5
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					5
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 4,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN O WELL #: 3 RRCID -> 257977 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6246 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	4	1	318	2	N	2	3	1			1
							2	9									
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	3	1	318	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	5	1	338	2	N	-0-					1
04	300	N	50	-0-	-250	-0-	1	1	48	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	372	N	99	-0-	-273	-0-	1	1	97	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	330	N	180	-0-	-150	-0-	2	1	177	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	2	1	179	2	N	1					2
							1	9									
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	4	1	261	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	2	1	166	2	N	-0-	1	1			1
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	2	1	153	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					1
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GALVAN RANCH PR19 WELL #: 1H RRCID -> 257985 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6572 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	195	1	2170	2	N	13	18	1			7
							14	9									
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	145	1	1813	2	N	9	10	1			6
							10	9									
03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	154	1	1745	2	N	11	7	1			10
							12	9									
04	2310	N	2094	-0-	-216	-0-	170	1	1913	2	N	10	10	1			10
							11	9									
05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	192	1	2073	2	N	9	10	1			9
							10	9									
06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	167	1	1876	2	N	7	9	1			7
							8	9									
07	2170	N	1779	-0-	-391	-0-	138	1	1632	2	N	8					15
							9	9									
08	2263	N	1657	-0-	-606	-0-	132	1	1518	2	N	6	9	1			12
							7	9									
09	2040	N	1662	-0-	-378	-0-	132	1	1522	2	N	7	10	1			9
							8	9									
10	1767	N	1620	-0-	-147	-0-	129	1	1481	2	N	9	9	1			9
							10	9									
11	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					9
12	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 19,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH P11 WELL #: 4 RRCID -> 257990 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6362 - 6640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	37	1	417	2	N	4	6	1			2
							4	9									
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	37	1	460	2	N	3	3	1			2
							3	9									
03	620	N	510	-0-	-110	-0-	41	1	466	2	N	3	2	1			3
							3	9									
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	46	1	522	2	N	3	3	1			3
							3	9									
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	54	1	583	2	N	3	3	1			3
							3	9									
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	47	1	526	2	N	2	3	1			2
							2	9									
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	105	1	1244	2	N	3					5
							3	9									
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	86	1	991	2	N	2	3	1			4
							2	9									
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	66	1	753	2	N	2	3	1			3
							2	9									
10	1364	N	1030	-0-	-334	-0-	82	1	945	2	N	3	3	1			3
							3	9									
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					3
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 7,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

GALVAN RANCH P17 WELL #: 3 RRCID -> 258540 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6352 - 6568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	418	-0-	-171	-0-	34	1	376	2	N	7	10	1			4
							8	9									
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	27	1	342	2	N	6	6	1			4
							7	9									
03	806	N	306	-0-	-500	-0-	24	1	275	2	N	6	4	1			6
							7	9									
04	390	N	226	-0-	-164	-0-	18	1	201	2	N	6	6	1			6
							7	9									
05	403	N	247	-0-	-156	-0-	20	1	221	2	N	5	6	1			5
							6	9									
06	300	N	208	-0-	-92	-0-	17	1	187	2	N	4	5	1			4
							4	9									
07	248	N	212	-0-	-36	-0-	16	1	190	2	N	5					9
							6	9									
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	31	1	360	2	N	3	5	1			7
							3	9									
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	24	1	272	2	N	4	6	1			5
							4	9									
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	14	1	167	2	N	6	6	1			5
							7	9									
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					5
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 2,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH P12 WELL #: 4 RRCID -> 259238 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6384 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	72	1	805	2	N	3	5	1			2
							3	9									
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	56	1	693	2	N	3	3	1			2
							3	9									
03	1023	N	999	-0-	-24	-0-	81	1	915	2	N	3	2	1			3
							3	9									
04	840	N	598	-0-	-242	-0-	49	1	546	2	N	3	3	1			3
							3	9									
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	100	1	1081	2	N	3	3	1			3
							3	9									
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	100	1	1119	2	N	2	3	1			2
							2	9									
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	110	1	1303	2	N	2					4
							2	9									
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	128	1	1465	2	N	3	3	1			4
							3	9									
09	1230	N	876	-0-	-354	-0-	70	1	804	2	N	2	3	1			3
							2	9									
10	1426	N	1262	-0-	-164	-0-	101	1	1158	2	N	3	3	1			3
							3	9									
11	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					3
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 10,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	222	1	170	2	N	94	70	1			125
							103	9									
02	588	N	523	-0-	-65	-0-	226	1	181	2	N	105	2	1			228
							116	9									
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	320	1	232	2	N	85	154	1			159
							94	9									
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	257	1	203	2	N	78	2	1			235
							86	9									
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	330	1	262	2	N	63	2	1			296
							69	9									
06	630	N	611	-0-	-19	-0-	320	1	238	2	N	48	124	1			220
							53	9									
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	338	1	262	2	N	49	166	1			103
							54	9									
08	651	N	611	-0-	-40	-0-	300	1	222	2	N	81	2	1			182
							89	9									
09	600	N	587	-0-	-13	-0-	319	1	226	2	N	38	2	1			218
							42	9									
10	651	N	560	-0-	-91	-0-	276	1	204	2	N	73	2	1			289
							80	9									
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					289
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					289

TOTAL GAS PROD: 5,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 714

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	10	1	734	2	N	-0-	1	1			2
02	728	N	567	-0-	-161	-0-	5	1	561	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	961	N	778	-0-	-183	-0-	11	1	766	2	N	1					3
							1	9									
04	720	N	420	-0-	-300	-0-	6	1	413	2	N	1	1	1			3
							1	9									
05	620	N	372	-0-	-248	-0-	5	1	366	2	N	1	1	1			3
							1	9									
06	750	N	462	-0-	-288	-0-	6	1	455	2	N	1	1	1			3
							1	9									
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	7	1	613	2	N	1					4
							1	9									
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	12	1	802	2	N	-0-	1	1			3
09	450	N	297	-0-	-153	-0-	4	1	292	2	N	1	1	1			3
							1	9									
10	620	N	464	-0-	-156	-0-	7	1	456	2	N	1	1	1			3
							1	9									
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					3
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	8	1	569	2	N	-0-					3
02	728	N	569	-0-	-159	-0-	78	1	491	2	N	-0-					3
03	589	N	553	-0-	-36	-0-	8	1	545	2	N	-0-					3
04	570	N	566	-0-	-4	-0-	8	1	558	2	N	-0-					3
05	620	N	596	-0-	-24	-0-	9	1	587	2	N	-0-					3
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	7	1	536	2	N	-0-					3
07	589	N	529	-0-	-60	-0-	6	1	523	2	N	-0-					3
08	589	N	459	-0-	-130	-0-	7	1	452	2	N	-0-					3
09	540	N	476	-0-	-64	-0-	7	1	469	2	N	-0-					3
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	8	1	540	2	N	-0-					3
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					3
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH P10 WELL #: 2 RRCID -> 259411 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6344 - 6604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	103	1	1151	2	N	7	10	1			4
							8	9									
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	92	1	1149	2	N	6	6	1			4
							7	9									
03	1302	N	1076	-0-	-226	-0-	87	1	982	2	N	6	4	1			6
							7	9									
04	1230	N	672	-0-	-558	-0-	54	1	611	2	N	6	6	1			6
							7	9									
05	1395	N	1056	-0-	-339	-0-	89	1	961	2	N	5	6	1			5
							6	9									
06	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	85	1	956	2	N	4	5	1			4
							4	9									
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	91	1	1076	2	N	5					9
							6	9									
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	101	1	1154	2	N	3	5	1			7
							3	9									
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	92	1	1059	2	N	4	6	1			5
							4	9									
10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	97	1	1114	2	N	5	5	1			5
							6	9									
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					5
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 11,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

GALVAN RANCH K15 WELL #: 2 RRCID -> 259412 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5970 - 6230

01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	113	1	87	2	N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	120	1	96	2	N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	162	1	117	2	N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	155	1	122	2	N	-0-					-0-
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	129	1	102	2	N	-0-					-0-
06	270	N	171	-0-	-99	-0-	98	1	73	2	N	-0-					-0-
07	279	N	199	-0-	-80	-0-	112	1	87	2	N	-0-					-0-
08	217	N	127	-0-	-90	-0-	73	1	54	2	N	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	129	1	91	2	N	-0-					-0-
10	186	N	137	-0-	-49	-0-	79	1	58	2	N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH N10 WELL #: 2 RRCID -> 259438 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6072 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	427	-0-	-224	-0-	6	1	419	2	N	2	5	1			2
							2	9									
02	560	N	331	-0-	-229	-0-	3	1	328	2	N	-0-	1	1			1
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	8	1	580	2	N	1					2
							1	9									
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	13	1	900	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	12	1	792	2	N	-0-	1	1			1
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	12	1	835	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	930	N	747	-0-	-183	-0-	9	1	735	2	N	3					4
							3	9									
08	806	N	448	-0-	-358	-0-	7	1	441	2	N	-0-	1	1			3
09	840	N	445	-0-	-395	-0-	6	1	438	2	N	1	1	1			3
							1	9									
10	744	N	504	-0-	-240	-0-	8	1	496	2	N	-0-	1	1			2
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					2
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GALVAN RANCH K14 WELL #: 3 RRCID -> 259699 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5960 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	107	1	82	2	N	-0-	11	1			6
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	80	1	64	2	N	-0-					6
03	155	N	59	-0-	-96	-0-	34	1	25	2	N	-0-	2	1			4
04	180	N	13	-0-	-167	-0-	7	1	6	2	N	-0-					4
05	155	N	11	-0-	-144	-0-	6	1	5	2	N	-0-					4
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	3	1			1
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	62	1	48	2	N	-0-					1
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	176	1	130	2	N	-0-					1
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	167	1	118	2	N	-0-					1
10	124	N	75	-0-	-49	-0-	43	1	32	2	N	-0-					1
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					1
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH K13 WELL #: 3 RRCID -> 259701 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5916 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	241	1	185	2	N	-0-	9	1			5
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	218	1	175	2	N	-0-					5
03	341	N	328	-0-	-13	-0-	190	1	138	2	N	-0-	1	1			4
04	420	N	338	-0-	-82	-0-	189	1	149	2	N	-0-					4
05	434	N	407	-0-	-27	-0-	227	1	180	2	N	-0-					4
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	177	1	132	2	N	-0-	3	1			1
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	213	1	165	2	N	-0-					1
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	245	1	182	2	N	-0-					1
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	201	1	142	2	N	-0-					1
10	372	N	310	-0-	-62	-0-	178	1	132	2	N	-0-					1
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					1
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH P8 WELL #: 3 RRCID -> 259729 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6474 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	96	1	1067	2	N	12	18	1			6
							13	9									
02	1176	N	957	-0-	-219	-0-	70	1	876	2	N	10	10	1			6
							11	9									
03	1178	N	1089	-0-	-89	-0-	87	1	991	2	N	10	7	1			9
							11	9									
04	1140	N	978	-0-	-162	-0-	79	1	887	2	N	11	10	1			10
							12	9									
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	90	1	971	2	N	8	9	1			9
							9	9									
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	93	1	1041	2	N	7	9	1			7
							8	9									
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	98	1	1157	2	N	8					15
							9	9									
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	105	1	1204	2	N	6	9	1			12
							7	9									
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	104	1	1190	2	N	6	9	1			9
							7	9									
10	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	98	1	1128	2	N	9	9	1			9
							10	9									
11	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					9
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 11,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

GALVAN RANCH P8 WELL #: 4 RRCID -> 260518 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6470 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	183	-0-	-282	-0-	15	1	166	2	N	2	4	1			1
							2	9									
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	38	1	479	2	N	2	2	1			1
							2	9									
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	72	1	816	2	N	3	2	1			2
							3	9									
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	83	1	933	2	N	2	2	1			2
							2	9									
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	93	1	1000	2	N	2	2	1			2
							2	9									
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	109	1	1223	2	N	2	2	1			2
							2	9									
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	94	1	1116	2	N	1					3
							1	9									
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	91	1	1043	2	N	2	2	1			3
							2	9									
09	1320	N	993	-0-	-327	-0-	79	1	913	2	N	1	2	1			2
							1	9									
10	1209	N	971	-0-	-238	-0-	77	1	892	2	N	2	2	1			2
							2	9									
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					2
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 9,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH P8 WELL #: 2 RRCID -> 260519 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6422 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	94	1	1048	2	N	9	13	1			5
							10	9									
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	91	1	1130	2	N	7	7	1			5
							8	9									
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	86	1	974	2	N	7	5	1			7
							8	9									
04	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	88	1	987	2	N	7	7	1			7
							8	9									
05	1364	N	1143	-0-	-221	-0-	96	1	1040	2	N	6	7	1			6
							7	9									
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	96	1	1085	2	N	6	7	1			5
							7	9									
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	98	1	1165	2	N	6					11
							7	9									
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	102	1	1170	2	N	5	7	1			9
							6	9									
09	1200	N	1175	-0-	-25	-0-	94	1	1075	2	N	5	7	1			7
							6	9									
10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	104	1	1196	2	N	7	7	1			7
							8	9									
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					7
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 11,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

GALVAN RANCH J12 WELL #: 3 RRCID -> 260622 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6092 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	72	-0-	-207	-0-	1	1	71	2	N	-0-					1
02	504	N	356	-0-	-148	-0-	49	1	307	2	N	-0-					1
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	6	1	426	2	N	-0-					1
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	5	1	338	2	N	-0-					1
05	403	N	319	-0-	-84	-0-	5	1	314	2	N	-0-					1
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	6	1	414	2	N	-0-					1
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	5	1	395	2	N	-0-					1
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	8	1	507	2	N	-0-					1
09	420	N	388	-0-	-32	-0-	6	1	382	2	N	-0-					1
10	403	N	221	-0-	-182	-0-	3	1	218	2	N	-0-					1
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					1
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	70	1	776	2	N	4	7	1			2
							4	9									
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	76	1	948	2	N	4	4	1			2
							4	9									
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	97	1	1098	2	N	5	3	1			4
							6	9									
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	79	1	893	2	N	4	4	1			4
							4	9									
05	1147	N	856	-0-	-291	-0-	72	1	781	2	N	3	4	1			3
							3	9									
06	1170	N	666	-0-	-504	-0-	54	1	610	2	N	2	3	1			2
							2	9									
07	1023	N	879	-0-	-144	-0-	68	1	808	2	N	3					5
							3	9									
08	868	N	700	-0-	-168	-0-	56	1	641	2	N	3	3	1			5
							3	9									
09	660	N	578	-0-	-82	-0-	46	1	530	2	N	2	4	1			3
							2	9									
10	868	N	666	-0-	-202	-0-	53	1	609	2	N	4	4	1			3
							4	9									
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					3
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 8,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

GALVAN RANCH J13 WELL #: 2 RRCID -> 260729 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6122 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	7	1	482	2	N	-0-	1	1			4
02	560	N	448	-0-	-112	-0-	61	1	387	2	N	-0-					4
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	6	1	448	2	N	-0-					4
04	480	N	345	-0-	-135	-0-	5	1	340	2	N	-0-					4
05	496	N	353	-0-	-143	-0-	5	1	348	2	N	-0-					4
06	450	N	336	-0-	-114	-0-	5	1	331	2	N	-0-					4
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	5	1	441	2	N	-0-					4
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	8	1	553	2	N	-0-					4
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	6	1	401	2	N	-0-					4
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	7	1	434	2	N	-0-					4
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					4
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 4,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH J9 WELL #: 3 RRCID -> 260740 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6120 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	6	1	430	2	N	-0-					2
02	896	N	432	-0-	-464	-0-	59	1	373	2	N	-0-					2
03	744	N	481	-0-	-263	-0-	7	1	474	2	N	-0-					2
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	8	1	512	2	N	-0-					2
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	7	1	487	2	N	-0-					2
06	480	N	387	-0-	-93	-0-	5	1	382	2	N	-0-					2
07	527	N	426	-0-	-101	-0-	5	1	421	2	N	-0-					2
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	8	1	552	2	N	-0-					2
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	7	1	481	2	N	-0-					2
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	8	1	507	2	N	-0-					2
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					2
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH J11 WELL #: 3 RRCID -> 260743 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6050 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	13	1	951	2	N	-0-					3
02	1260	N	937	-0-	-323	-0-	128	1	809	2	N	-0-					3
03	1116	N	628	-0-	-488	-0-	9	1	619	2	N	-0-					3
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	16	1	1050	2	N	-0-					3
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	16	1	1048	2	N	-0-					3
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	14	1	988	2	N	-0-					3
07	1116	N	825	-0-	-291	-0-	10	1	815	2	N	-0-					3
08	1054	N	715	-0-	-339	-0-	11	1	704	2	N	-0-					3
09	990	N	585	-0-	-405	-0-	8	1	577	2	N	-0-					3
10	837	N	342	-0-	-495	-0-	5	1	337	2	N	-0-					3
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					3
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 8,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH P6 WELL #: 4 RRCID -> 260744 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6287 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	110	1	1223	2	N	8	11	1			4
							9	9									
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	92	1	1153	2	N	6	6	1			4
							7	9									
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	102	1	1158	2	N	6	4	1			6
							7	9									
04	1290	N	1148	-0-	-142	-0-	93	1	1048	2	N	6	6	1			6
							7	9									
05	1395	N	1246	-0-	-149	-0-	105	1	1135	2	N	5	6	1			5
							6	9									
06	1230	N	1185	-0-	-45	-0-	96	1	1083	2	N	5	6	1			4
							6	9									
07	1178	N	1013	-0-	-165	-0-	78	1	929	2	N	5					9
							6	9									
08	1240	N	920	-0-	-320	-0-	73	1	843	2	N	4	6	1			7
							4	9									
09	1200	N	800	-0-	-400	-0-	64	1	730	2	N	5	6	1			6
							6	9									
10	1023	N	943	-0-	-80	-0-	75	1	861	2	N	6	6	1			6
							7	9									
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					6
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 11,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	12	1	831	2	N	-0-	1	1			4
02	1008	N	832	-0-	-176	-0-	114	1	718	2	N	-0-					4
03	868	N	754	-0-	-114	-0-	10	1	744	2	N	-0-					4
04	810	N	630	-0-	-180	-0-	9	1	621	2	N	-0-					4
05	930	N	692	-0-	-238	-0-	10	1	682	2	N	-0-					4
06	720	N	544	-0-	-176	-0-	7	1	537	2	N	-0-					4
07	651	N	454	-0-	-197	-0-	5	1	449	2	N	-0-					4
08	682	N	623	-0-	-59	-0-	9	1	614	2	N	-0-					4
09	540	N	534	-0-	-6	-0-	8	1	526	2	N	-0-					4
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	9	1	558	2	N	-0-					4
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					4
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 6,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	219	1	168	2	N	-0-	1	1			-0-
02	448	N	371	-0-	-77	-0-	206	1	165	2	N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	220	1	159	2	N	-0-					-0-
04	360	N	290	-0-	-70	-0-	162	1	128	2	N	-0-					-0-
05	403	N	299	-0-	-104	-0-	167	1	132	2	N	-0-					-0-
06	360	N	250	-0-	-110	-0-	143	1	107	2	N	-0-					-0-
07	310	N	226	-0-	-84	-0-	127	1	99	2	N	-0-					-0-
08	310	N	280	-0-	-30	-0-	161	1	119	2	N	-0-					-0-
09	240	N	196	-0-	-44	-0-	115	1	81	2	N	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	225	1	166	2	N	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH K16 WELL #: 2 RRCID -> 260782 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5953 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	302	1	232	2	N	-0-	8	1			4
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	349	1	280	2	N	-0-					4
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	423	1	307	2	N	-0-	1	1			3
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	320	1	253	2	N	-0-					3
05	682	N	623	-0-	-59	-0-	347	1	276	2	N	-0-					3
06	720	N	605	-0-	-115	-0-	347	1	258	2	N	-0-	2	1			1
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	355	1	275	2	N	-0-					1
08	620	N	600	-0-	-20	-0-	345	1	255	2	N	-0-					1
09	600	N	527	-0-	-73	-0-	309	1	218	2	N	-0-					1
10	620	N	617	-0-	-3	-0-	355	1	262	2	N	-0-					1
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					1
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH L3 WELL #: 4 RRCID -> 260900 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5962 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	18	1	1276	2	N	2	2	1			8
							2	9									
02	980	N	784	-0-	-196	-0-	7	1	775	2	N	2	2	1			8
							2	9									
03	1178	N	1040	-0-	-138	-0-	14	1	1025	2	N	1					9
							1	9									
04	1260	N	687	-0-	-573	-0-	10	1	674	2	N	3	2	1			10
							3	9									
05	868	N	766	-0-	-102	-0-	11	1	753	2	N	2	2	1			10
							2	9									
06	1020	N	820	-0-	-200	-0-	11	1	807	2	N	2	2	1			10
							2	9									
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	9	1	717	2	N	2					12
							2	9									
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	12	1	787	2	N	2	2	1			12
							2	9									
09	810	N	686	-0-	-124	-0-	10	1	675	2	N	1	2	1			11
							1	9									
10	713	N	500	-0-	-213	-0-	8	1	490	2	N	2	2	1			11
							2	9									
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					11
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 8,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	7	1	470	2	N	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	4	1	487	2	N	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	7	1	503	2	N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	7	1	478	2	N	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	10	1	679	2	N	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	9	1	612	2	N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	6	1	503	2	N	-0-					-0-
08	682	N	616	-0-	-66	-0-	9	1	607	2	N	-0-					-0-
09	630	N	539	-0-	-91	-0-	8	1	531	2	N	-0-					-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	8	1	532	2	N	-0-					-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH N9 WELL #: 4 RRCID -> 260902 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6263 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	133	-0-	-53	-0-	2 2	1 9	129	2	N	2	3	1			1
02	252	N	71	-0-	-181	-0-	1 1	1 9	69	2	N	1	1	1			1
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	3	1	254	2	N	-0-					1
04	120	N	68	-0-	-52	-0-	1 1	1 9	66	2	N	1	1	1			1
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	1 1	1 9	49	2	N	1	1	1			1
06	240	N	70	-0-	-170	-0-	1 1	1 9	68	2	N	1	1	1			1
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	1 1	1 9	38	2	N	1					2
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	78	2	N	1	1	1			2
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	2	1	151	2	N	-0-	1	1			1
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	118	2	N	1	1	1			1
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					1
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-		128	1	1431	2	N	12	18	1			7
								13	9									
02	1596	N	1207	-0-	-389	-0-		89	1	1107	2	N	10	10	1			7
								11	9									
03	1550	N	1532	-0-	-18	-0-		123	1	1398	2	N	10	7	1			10
								11	9									
04	1530	N	1429	-0-	-101	-0-		116	1	1302	2	N	10	10	1			10
								11	9									
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-		113	1	1220	2	N	9	10	1			9
								10	9									
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-		126	1	1415	2	N	8	10	1			7
								9	9									
07	1488	N	1302	-0-	-186	-0-		101	1	1192	2	N	8					15
								9	9									
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-		110	1	1259	2	N	8	10	1			13
								9	9									
09	1560	N	1320	-0-	-240	-0-		105	1	1207	2	N	7	10	1			10
								8	9									
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-		114	1	1317	2	N	10	10	1			10
								11	9									
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-						N	NO RPT					10
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-						N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 14,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-		7	1	79	2	N	2	3	1			1
								2	9									
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-						N	2	2	1			1
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-		16	1	184	2	N	2	1	1			2
								2	9									
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-		10	1	116	2	N	2	2	1			2
								2	9									
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-		10	1	113	2	N	2	2	1			2
								2	9									
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-		10	1	108	2	N	1	2	1			1
								1	9									
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-		19	1	226	2	N	2					3
								2	9									
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-		4	1	44	2	N	1	2	1			2
								1	9									
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-		12	1	139	2	N	2	2	1			2
								2	9									
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-		10	1	110	2	N	2	2	1			2
								2	9									
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT					2
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH N10 WELL #: 3 RRCID -> 261688 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6123 - 6362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	518	-0-	-133	-0-	7 4	1 9	507	2	N	4	7	1			3
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	686	2	N	1	2	1			2
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	706	2	N	1					3
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	647	2	N	2	2	1			3
05	775	N	544	-0-	-231	-0-	8 1	1 9	535	2	N	1	2	1			2
06	690	N	655	-0-	-35	-0-	9 1	1 9	645	2	N	1	2	1			1
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	8 4	1 9	681	2	N	4					5
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	9 1	1 9	578	2	N	1	2	1			4
09	660	N	501	-0-	-159	-0-	7 1	1 9	493	2	N	1	2	1			3
10	682	N	504	-0-	-178	-0-	8 2	1 9	494	2	N	2	2	1			3
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					3
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 6,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

GALVAN RANCH K14 WELL #: 4 RRCID -> 261689 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5944 - 6190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	481	-0-	-108	-0-	272	1	209	2	N	-0-					-0-
02	588	N	369	-0-	-219	-0-	205	1	164	2	N	-0-					-0-
03	434	N	398	-0-	-36	-0-	231	1	167	2	N	-0-					-0-
04	480	N	408	-0-	-72	-0-	228	1	180	2	N	-0-					-0-
05	403	N	366	-0-	-37	-0-	204	1	162	2	N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	247	1	184	2	N	-0-					-0-
07	434	N	374	-0-	-60	-0-	211	1	163	2	N	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	215	1	159	2	N	-0-					-0-
09	420	N	281	-0-	-139	-0-	165	1	116	2	N	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	241	1	178	2	N	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	76	1 6 9	850	2	N	5	8	1			3
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	64	1 6 9	800	2	N	5	5	1			3
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	81	1 6 9	920	2	N	5	3	1			5
04	900	N	619	-0-	-281	-0-	50	1 6 9	563	2	N	5	5	1			5
05	961	N	698	-0-	-263	-0-	59	1 4 9	635	2	N	4	5	1			4
06	960	N	766	-0-	-194	-0-	62	1 3 9	701	2	N	3	4	1			3
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	76	1 4 9	904	2	N	4					7
08	713	N	691	-0-	-22	-0-	55	1 3 9	633	2	N	3	4	1			6
09	780	N	590	-0-	-190	-0-	47	1 3 9	540	2	N	3	5	1			4
10	992	N	851	-0-	-141	-0-	68	1 4 9	779	2	N	4	4	1			4
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					4
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 8,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

LAS TIENDAS (WILCOX) 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 9 RRCID -> 259324 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2804 - 3605

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REUTHINGER-HACHAR UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 281877 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 7014 PERF. N/A

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	558	N	551	-0-	-7	-0-	63	1	488	3	N	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	60	1	471	3	N	-0-					-0-
03	682	N	650	-0-	-32	-0-	101	1	549	3	N	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	55	1	512	3	N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	52	1	467	3	N	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	76	1	558	3	N	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	60	1	675	3	N	-0-					-0-
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	91	1	680	3	N	-0-					-0-
09	630	N	539	-0-	-91	-0-	75	1	464	3	N	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	47	1	331	3	N	-0-					-0-
11	750	N	285	-0-	-465	-0-	36	1	249	3	N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GONZALES, DAVID, ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 043995 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 3716 PERF. 2688 - 2781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	1	1	251	3	N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	33	1	314	3	N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	372	N	344	-0-	-28	-0-	59	1	285	3	N	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	69	1	262	3	N	-0-					-0-
09	450	N	313	-0-	-137	-0-	313	3			N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	27	1	222	3	N	-0-					-0-
11	330	N	118	-0-	-212	-0-	3	1	115	3	N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (WILCOX) //CONT.// 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 045631 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2690 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		558	-0-	558	558	86	1	472	3	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2004	-0-	2004	2562	193	1	1811	3	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1763	-0-	1763	4325	178	1	1585	3	N	-0-					-0-
06	5782	X	1457	-0-	-4325	-0-	176	1	1281	3	N	-0-					-0-
07	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	213	1	2389	3	N	-0-					-0-
08	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	285	1	2133	3	N	-0-					-0-
09	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	331	1	2043	3	N	-0-					-0-
10	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	249	1	1772	3	N	-0-					-0-
11	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	283	1	1954	3	N	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 2 RRCID -> 054199 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 2954 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	78	1	607	3	N	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	68	1	542	3	N	-0-					-0-
03	589	N	587	-0-	-2	-0-	91	1	496	3	N	-0-					-0-
04	660	N	607	-0-	-53	-0-	58	1	549	3	N	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	79	1	704	3	N	-0-					-0-
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	113	1	826	3	N	-0-					-0-
07	620	N	619	-0-	-1	-0-	51	1	568	3	N	-0-					-0-
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	144	1	1074	3	N	-0-					-0-
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	173	1	1064	3	N	-0-					-0-
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	155	1	1102	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1045	-0-	-125	-0-	132	1	913	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH WELL #: 12 RRCID -> 091696 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 3705 PERF. 2533 - 2962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	20	1	157	3	N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	20	1	157	3	N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	29	1	158	3	N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (WILCOX) //CONT.// 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY CONNEVEY RANCH WELL #: 13 RRCID -> 091697 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2514 - 2702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	103	1	804	3	N	-0-					-0-
02	924	N	853	-0-	-71	-0-	96	1	757	3	N	-0-					-0-
03	992	N	677	-0-	-315	-0-	105	1	572	3	N	-0-					-0-
04	870	N	327	-0-	-543	-0-	32	1	295	3	N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
06	660	N	73	-0-	-587	-0-	9	1	64	3	N	-0-					-0-
07	341	N	51	-0-	-290	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 3 C RRCID -> 182705 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 2872 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	79	-0-	-169	-0-	14	1	65	3	N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	37	1	150	3	N	-0-					-0-
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	14	1	51	3	N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	34	1	114	3	N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	41	1	147	3	N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	43	1	95	3	N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	57	1	123	3	N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	52	1	134	3	N	-0-					-0-
09	150	N	121	-0-	-29	-0-	28	1	93	3	N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	10	1	36	3	N	-0-					-0-
11	180	N	85	-0-	-95	-0-	8	1	77	3	N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	15	X	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (WILCOX) //CONT.// 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 7 RRCID -> 254643 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 2806 - 2816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON WELL #: 2202 RRCID -> 234529 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3246 - 3253

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (WILCOX 2600) 52211 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
SAUNDERS 106 WELL #: 3 RRCID -> 181385 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 2581 - 2585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	232	1	1059	3	Y	-0-					-0-
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	217	1	892	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	254	1	924	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1069	-0-	-191	-0-	243	1	826	3	Y	-0-					-0-
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	232	1	843	3	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1048	-0-	-92	-0-	326	1	722	3	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1038	-0-	-78	-0-	326	1	712	3	Y	-0-					-0-
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	278	1	706	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1050	N	915	-0-	-135	-0-	214	1	701	3	Y	-0-					-0-
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	182	1	699	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3363	-0-	363	363	312	1	3051	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
TRIPHENE MIDDLETON WELL #: 2802 RRCID -> 256029 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2828 - 3836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	248	-0-	-62	-0-	15	1	233	2	N	-0-					-0-
02	252	N	163	-0-	-89	-0-	10	1	153	2	N	-0-					-0-
03	279	N	131	-0-	-148	-0-	8	1	123	2	N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 542 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	5	1	549	2	N	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2800) 52220 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 9039 RRCID -> 181767 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2839 - 2841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2900) 52220 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
MEADOR STATE WELL #: 20 RRCID -> 249033 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2895 - 2906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL (975) 52299 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 1-C RRCID -> 146963 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 970 - 980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL (1950) 52299 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENEVIDES, A. WELL #: 1271 RRCID -> 100743 COMPL. DATE 06/19/1979 TOTAL DEPTH 2658 PERF. 1944 - 1948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, N. (FRIO 1400) 52310 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENAVIDES, A WELL #: 1269 RRCID -> 074263 COMPL. DATE 11/28/1977 TOTAL DEPTH 2860 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, N. (FRIO 1400) //CONT.// 52310 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. //CONT.// 260263
BENAVIDES, A. WELL #: 3269 RRCID -> 097332 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 2351 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, N. (1250) 52310 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENAVIDES, A. WELL #: 4269 RRCID -> 095712 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 1855 PERF. 1242 - 1246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, N. (1700) 52310 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENAVIDES, A. WELL #: 2269 RRCID -> 095713 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 2885 PERF. 1704 - 1709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, N. (1700) //CONT.// 52310 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. //CONT.// 260263
BENAVIDES, A. WELL #: 3023 RRCID -> 098152 COMPL. DATE 01/09/1982 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1497 - 1501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONOR (FRIO S-5) 53297 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ARCADIO WELL #: 1 RRCID -> 212679 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8760 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2447	-0-	-188	-0-	226	1	2220	3	Y	1			30
							1	9							
02	2296	X	2048	-0-	-248	-0-	173	1	1875	3	Y	-0-			30
03	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	240	1	2398	3	Y	-0-			30
04	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	402	1	2583	3	Y	-0-			30
05	2232	N	1550	-0-	-682	-0-	197	1	1353	3	Y	-0-			30
06	2160	N	1648	-0-	-512	-0-	184	1	1464	3	Y	-0-			30
07	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	318	1	2332	3	Y	-0-			30
08	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	289	1	1926	3	Y	-0-			30
09	3000	N	3101	-0-	101	101	509	1	2592	3	Y	-0-			30
10	3100	N	3122	-0-	22	123	564	1	2558	3	Y	-0-			30
11	3000	N	3147	-0-	147	270	503	1	2644	3	Y	-0-			30
*12	4050	X	3780	-0-	-270	-0-	573	1	3207	3	Y	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 31,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ARCADIO WELL #: 2 RRCID -> 216346 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8736 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	2081	-0-	-120	-0-	192	1	1888	3	Y	1			15
							1	9							
02	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	226	1	2451	3	Y	-0-			15
03	2201	X	1274	-0-	-927	-0-	116	1	1158	3	Y	-0-			15
04	2700	X	325	-0-	-2375	-0-	43	1	282	3	Y	-0-			15
05	2790	X	783	-0-	-2007	-0-	100	1	683	3	Y	-0-			15
06	2700	X	260	-0-	-2440	-0-	29	1	231	3	Y	-0-			15
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-			15
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-			15
09	270	N	-0-	-0-	-270	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 7,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ARCADIO WELL #: 3 RRCID -> 219399 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8800 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEPRECHAUN (3RD PUIG) 53306 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DULANEY-BRUNI WELL #: 3 RRCID -> 257483 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9426 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	266	-0-	-44	-0-	14	1	252	2	N	-0-					1
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	15	1	261	2	N	-0-					1
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	22	1	381	2	N	1					2
							1	9									
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	21	1	326	2	N	1					3
							1	9									
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	19	1	306	2	N	-0-					3
06	390	N	289	-0-	-101	-0-	17	1	272	2	N	-0-					3
07	372	N	369	-0-	-3	-0-	26	1	342	2	N	1					4
							1	9									
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	32	1	360	2	N	1					5
							1	9									
09	300	N	139	-0-	-161	-0-	11	1	128	2	N	-0-					5
10	372	N	94	-0-	-278	-0-	7	1	87	2	N	-0-	2	1			3
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	40	1	353	2	N	-0-					3
*12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	55	1	498	2	N	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 16 RRCID -> 242207 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9404 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					206
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					206
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					206
04	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					206
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					206
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	96	1			110
07	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					110
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	133	110	7			133
							146	9									
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					133
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	21	1	128	2	N	92					225
							101	9									
11	150	N	106	-0-	-44	-0-	2	1	16	2	N	80					305
							88	9									
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-					305

TOTAL GAS PROD: 3,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

LEYENDECKER (6100) 53484 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
BARRERA-LEYENDECKER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 169825 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6421 - 6427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	744	#	716	-0-	-28	-0-	127	1	588	2	N	1			38
							1	9							
02	840	#	627	-0-	-213	-0-	125	1	500	2	N	2			40
							2	9							
03	961	#	485	-0-	-476	-0-	100	1	377	2	N	7			47
							8	9							
04	930	#	479	-0-	-451	-0-	65	1	413	2	N	1			48
							1	9							
05	775	#	504	-0-	-271	-0-	165	1	333	2	N	5			53
							6	9							
06	690	#	526	-0-	-164	-0-	127	1	395	2	N	4			57
							4	9							
07	682	#	436	-0-	-246	-0-	142	1	293	2	N	1			58
							1	9							
08	496	#	396	-0-	-100	-0-	119	1	277	2	N	-0-			58
09	540	#	430	-0-	-110	-0-	26	1	402	2	N	2			60
							2	9							
10	586	R	586	-0-	-0-	-0-	55	1	528	2	N	3			63
							3	9							
*11	578	R	578	-0-	-0-	-0-	43	1	535	2	N	-0-			63
12	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			63

TOTAL GAS PROD: 5,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

LEYENDECKER (6900) 53484 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 154059 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 6913 - 6981

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 3 RRCID -> 204766 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6888 - 6912

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBRE (QUEEN CITY) 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LIBRE WELL #: 1 RRCID -> 181308 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10402 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					107
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					113
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					116
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					123
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					127
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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
01	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	147	1	918	2	N	2					58
							2	9									
02	818	X	818	-0-	-0-	-0-	114	1	704	2	N	-0-					58
03	907	X	907	-0-	-0-	-0-	133	1	765	2	N	8					66
							9	9									
04	1020	X	535	-0-	-485	-0-	67	1	468	2	N	-0-					66
05	1054	X	301	-0-	-753	-0-	28	1	272	2	N	1					67
							1	9									
06	1020	X	70	-0-	-950	-0-	2	1	67	2	N	1					68
							1	9									
07	899	X	80	-0-	-819	-0-	2	1	78	2	N	-0-					68
08	899	X	215	-0-	-684	-0-	5	1	210	2	N	-0-					68
09	540	X	277	-0-	-263	-0-	36	1	229	2	N	11					79
							12	9									
10	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	131	1	887	2	N	16					95
							18	9									
*11	960	X	960	-0-	-0-	-0-	111	1	845	2	N	4					99
							4	9									
*12	915	X	915	-0-	-0-	-0-	107	1	808	2	N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 7,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
01	3193	X	2381	-0-	-812	-0-	325	1	2025	2	N	28					192
							31	9									
02	2604	X	1784	-0-	-820	-0-	249	1	1535	2	N	-0-					192
03	3100	X	1828	-0-	-1272	-0-	270	1	1549	2	N	8					200
							9	9									
04	3000	X	2242	-0-	-758	-0-	274	1	1910	2	N	53	178	1			75
							58	9									
05	3100	X	2084	-0-	-1016	-0-	193	1	1882	2	N	8					83
							9	9									
06	2310	X	1876	-0-	-434	-0-	43	1	1833	2	N	-0-					83
07	2325	X	1588	-0-	-737	-0-	39	1	1549	2	N	-0-					83
08	2325	X	1849	-0-	-476	-0-	46	1	1774	2	N	26					109
							29	9									
09	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	339	1	2143	2	N	-0-					109
10	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	331	1	2247	2	N	-0-					109
*11	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	276	1	2093	2	N	-0-					109
*12	2573	X	2327	-0-	-246	-0-	272	1	2055	2	N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 25,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

LIBRE WELL #: 6 RRCID -> 184940 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10421 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2486	-0-	-614	257	342	1	2133	2	Y	10					66
							11	9									
02	2488	N	2231	-0-	-257	-0-	310	1	1912	2	Y	8	74	1			-0-
							9	9									
03	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	349	1	2004	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
04	2070	N	1547	-0-	-523	-0-	194	1	1353	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	1428	-0-	-711	-0-	133	1	1295	2	Y	-0-					-0-
06	2070	N	1338	-0-	-732	-0-	30	1	1308	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1219	-0-	-393	-0-	30	1	1185	2	Y	4					4
							4	9									
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	37	1	1441	2	Y	10					14
							11	9									
09	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	220	1	1388	2	Y	5					19
							6	9									
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	146	1	989	2	Y	2					21
							2	9									
*11	1080	N	983	-0-	-97	-0-	114	1	860	2	Y	8					29
							9	9									
12	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	122	1	923	2	Y	1					30
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 9 RRCID -> 186059 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	257	1	1607	2	N	4	132	1			17
							4	9									
02	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	238	1	1470	2	N	1					18
							1	9									
03	1519	X	855	-0-	-664	-0-	125	1	719	2	N	10					28
							11	9									
04	1800	X	1522	-0-	-278	-0-	191	1	1329	2	N	2					30
							2	9									
05	1891	X	1194	-0-	-697	-0-	110	1	1071	2	N	12					42
							13	9									
06	1830	X	1258	-0-	-572	-0-	29	1	1226	2	N	3					45
							3	9									
07	1891	X	1005	-0-	-886	-0-	25	1	978	2	N	2					47
							2	9									
08	1581	X	1068	-0-	-513	-0-	27	1	1034	2	N	6					53
							7	9									
09	1530	X	1150	-0-	-380	-0-	155	1	982	2	N	12					65
							13	9									
10	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	168	1	1138	2	N	22					87
							24	9									
*11	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	146	1	1106	2	N	20					107
							22	9									
*12	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	149	1	1127	2	N	12					119
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 15,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

LIBRE WELL #: 11 RRCID -> 186070 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10412 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	226	1	1412	2	N	5					175
							6	9									
02	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	149	1	921	2	N	2					177
							2	9									
03	930	X	362	-0-	-568	-0-	53	1	307	2	N	2					179
							2	9									
04	1590	X	562	-0-	-1028	-0-	70	1	489	2	N	3					182
							3	9									
05	1643	X	461	-0-	-1182	-0-	43	1	418	2	N	-0-					182
06	1590	X	103	-0-	-1487	-0-	2	1	101	2	N	-0-					182
07	1178	X	19	-0-	-1159	-0-	19	2			N	-0-					182
08	900	X	900	-0-	-0-	-0-	23	1	877	2	N	-0-					182
09	570	X	131	-0-	-439	-0-	18	1	113	2	N	-0-	155	1			27
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					27
*11	870	X	522	-0-	-348	-0-	61	1	461	2	N	-0-					27
12	899	X	18	-0-	-881	-0-	2	1	16	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 5,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

LIBRE WELL #: 8 RRCID -> 187009 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10465 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 12 RRCID -> 197731 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	272	1	1698	2	Y	18					116
							20	9									
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	251	1	1552	2	Y	-0-					116
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	256	1	1472	2	Y	16					132
							18	9									
04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	255	1	1777	2	Y	6					138
							7	9									
05	1984	N	1896	-0-	-88	-0-	175	1	1712	2	Y	8					146
							9	9									
06	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	43	1	1859	2	Y	6					152
							7	9									
07	2108	N	1436	-0-	-672	-0-	35	1	1389	2	Y	11	114	1			49
							12	9									
08	1891	N	1803	-0-	-88	-0-	45	1	1733	2	Y	23					72
							25	9									
09	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	288	1	1818	2	Y	8					80
							9	9									
10	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	296	1	2009	2	Y	-0-					80
*11	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	271	1	2054	2	Y	11					91
							12	9									
*12	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	267	1	2014	2	Y	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 23,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

LIBRE WELL #: 14 RRCID -> 211545 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10489 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	2086	-0-	-53	-0-	288	1	1797	2	N	1					25
							1	9									
02	1932	X	1833	-0-	-99	-0-	255	1	1578	2	N	-0-					25
03	2108	X	1751	-0-	-357	-0-	259	1	1485	2	N	6					31
							7	9									
04	2010	X	1644	-0-	-366	-0-	206	1	1438	2	N	-0-					31
05	2077	X	1907	-0-	-170	-0-	177	1	1730	2	N	-0-					31
06	2010	X	1883	-0-	-127	-0-	43	1	1840	2	N	-0-					31
07	2015	X	1648	-0-	-367	-0-	41	1	1607	2	N	-0-					31
08	1922	X	1442	-0-	-480	-0-	36	1	1403	2	N	3					34
							3	9									
09	1890	X	1767	-0-	-123	-0-	241	1	1522	2	N	4					38
							4	9									
10	1953	X	1833	-0-	-120	-0-	234	1	1591	2	N	7					45
							8	9									
*11	1890	X	1686	-0-	-204	-0-	194	1	1469	2	N	21					66
							23	9									
*12	1829	X	1489	-0-	-340	-0-	174	1	1315	2	N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 20,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 13 RRCID -> 212273 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10448 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2644	-0-	-146	-0-	365	1	2279	2	N	-0-					18
02	2520	X	2484	-0-	-36	-0-	346	1	2136	2	N	2					20
							2	9									
03	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	405	1	2328	2	N	10					30
							11	9									
04	2550	X	2417	-0-	-133	-0-	303	1	2112	2	N	2					32
							2	9									
05	2759	X	2362	-0-	-397	-0-	218	1	2135	2	N	8					40
							9	9									
06	2670	X	2393	-0-	-277	-0-	54	1	2330	2	N	8					48
							9	9									
07	2759	X	2223	-0-	-536	-0-	55	1	2166	2	N	2					50
							2	9									
08	2759	X	2293	-0-	-466	-0-	57	1	2228	2	N	7					57
							8	9									
09	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	382	1	2414	2	N	12	52	1			17
							13	9									
10	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	342	1	2320	2	N	5					22
							6	9									
*11	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	281	1	2132	2	N	-0-					22
12	2914	X	2472	-0-	-442	-0-	287	1	2171	2	N	13					35
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 29,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

LIBRE WELL #: 15 RRCID -> 212459 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10422 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	311	1	1941	2	N	-0-					105
02	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	286	1	1766	2	N	25					130
							28	9									
03	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	330	1	1897	2	N	26	131	1			25
							29	9									
04	2190	X	1982	-0-	-208	-0-	242	1	1683	2	N	52					77
							57	9									
05	2294	X	1766	-0-	-528	-0-	161	1	1570	2	N	32					109
							35	9									
06	2220	X	1493	-0-	-727	-0-	34	1	1450	2	N	8					117
							9	9									
07	2294	X	1340	-0-	-954	-0-	33	1	1304	2	N	3					120
							3	9									
08	2263	X	1460	-0-	-803	-0-	36	1	1411	2	N	12					132
							13	9									
09	1980	X	1294	-0-	-686	-0-	176	1	1112	2	N	5	125	1			12
							6	9									
10	1767	X	1433	-0-	-334	-0-	184	1	1248	2	N	1					13
							1	9									
*11	1500	X	1208	-0-	-292	-0-	141	1	1065	2	N	2					15
							2	9									
12	1457	X	1299	-0-	-158	-0-	149	1	1125	2	N	23					38
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 19,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 18 RRCID -> 213312 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10373 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2401	-0-	-916	-0-	329	1	2053	2	N	17					70
							19	9									
02	2968	X	2305	-0-	-663	-0-	318	1	1965	2	N	20					90
							22	9									
03	3162	X	2440	-0-	-722	-0-	359	1	2059	2	N	20					110
							22	9									
04	2730	X	2229	-0-	-501	-0-	280	1	1949	2	N	-0-					110
05	2759	X	2593	-0-	-166	-0-	238	1	2329	2	N	24					134
							26	9									
06	2460	X	2141	-0-	-319	-0-	49	1	2085	2	N	6					140
							7	9									
07	2542	X	2204	-0-	-338	-0-	54	1	2139	2	N	10					150
							11	9									
08	2604	X	2212	-0-	-392	-0-	55	1	2151	2	N	5					155
							6	9									
09	2520	X	2445	-0-	-75	-0-	333	1	2105	2	N	6	146	1			15
							7	9									
10	2604	X	2431	-0-	-173	-0-	310	1	2104	2	N	15					30
							17	9									
*11	2130	X	2048	-0-	-82	-0-	239	1	1809	2	N	-0-					30
12	2542	X	2439	-0-	-103	-0-	282	1	2133	2	N	22					52
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 27,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

LIBRE WELL #: 19 RRCID -> 213690 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10506 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	1528	-0-	-208	-0-	211	1	1316	2	N	1					172
							1	9									
02	1512	X	1386	-0-	-126	-0-	192	1	1188	2	N	5					177
							6	9									
03	1860	X	1278	-0-	-582	-0-	188	1	1080	2	N	9					186
							10	9									
04	1800	X	1132	-0-	-668	-0-	142	1	987	2	N	3	142	1			47
							3	9									
05	1860	X	1123	-0-	-737	-0-	104	1	1019	2	N	-0-					47
06	1500	X	1087	-0-	-413	-0-	24	1	1050	2	N	12					59
							13	9									
07	1550	X	1168	-0-	-382	-0-	29	1	1139	2	N	-0-					59
08	1271	X	1134	-0-	-137	-0-	28	1	1100	2	N	5					64
							6	9									
09	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	166	1	1048	2	N	7					71
							8	9									
10	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	158	1	1072	2	N	12					83
							13	9									
*11	1140	X	1100	-0-	-40	-0-	127	1	966	2	N	6					89
							7	9									
*12	1271	X	1114	-0-	-157	-0-	130	1	984	2	N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 14,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE EAST WELL #: 1 RRCID -> 214704 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10520 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	242	1	1508	2	N	15					178
							17	9									
02	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	211	1	1304	2	N	20					198
							22	9									
03	1736	X	1640	-0-	-96	-0-	241	1	1385	2	N	13					211
							14	9									
04	1710	X	1531	-0-	-179	-0-	192	1	1339	2	N	-0-	162	1			49
05	1767	X	1337	-0-	-430	-0-	124	1	1213	2	N	-0-					49
06	1710	X	1355	-0-	-355	-0-	31	1	1320	2	N	4					53
							4	9									
07	1705	X	1324	-0-	-381	-0-	32	1	1263	2	N	26					79
							29	9									
08	1643	X	1249	-0-	-394	-0-	31	1	1212	2	N	5					84
							6	9									
09	1530	X	1344	-0-	-186	-0-	182	1	1150	2	N	11	35	1			60
							12	9									
10	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	182	1	1237	2	N	3					63
							3	9									
*11	1350	X	1229	-0-	-121	-0-	143	1	1086	2	N	-0-					63
12	1395	X	1154	-0-	-241	-0-	131	1	990	2	N	30					93
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 16,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

LIBRE EAST WELL #: 3 RRCID -> 215120 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10401 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	1738	-0-	-29	-0-	237	1	1482	2	N	17					175
							19	9									
02	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	235	1	1452	2	N	6					181
							7	9									
03	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	234	1	1342	2	N	15					196
							17	9									
04	1680	X	1133	-0-	-547	-0-	142	1	991	2	N	-0-					196
05	1891	X	1299	-0-	-592	-0-	121	1	1178	2	N	-0-					196
06	1830	X	1336	-0-	-494	-0-	30	1	1306	2	N	-0-					196
07	1891	X	1427	-0-	-464	-0-	35	1	1392	2	N	-0-					196
08	1581	X	1311	-0-	-270	-0-	33	1	1278	2	N	-0-					196
09	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	189	1	1194	2	N	-0-	146	1			50
10	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	192	1	1301	2	N	-0-					50
*11	1380	X	1239	-0-	-141	-0-	144	1	1095	2	N	-0-					50
*12	1426	X	1277	-0-	-149	-0-	149	1	1128	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 16,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 17 RRCID -> 216115 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10405 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2591	-0-	-571	-0-	353	1	2202	2	N	33					115
							36	9									
02	2716	X	2306	-0-	-410	-0-	321	1	1985	2	N	-0-					115
03	3193	X	2372	-0-	-821	-0-	348	1	2000	2	N	22					137
							24	9									
04	3090	X	2835	-0-	-255	-0-	353	1	2462	2	N	18					155
							20	9									
05	3193	X	2811	-0-	-382	-0-	259	1	2533	2	N	17					172
							19	9									
06	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	57	1	2449	2	N	22					194
							24	9									
07	2945	X	2566	-0-	-379	-0-	63	1	2482	2	N	19					213
							21	9									
08	2945	X	2420	-0-	-525	-0-	60	1	2321	2	N	35					248
							39	9									
09	2850	X	2533	-0-	-317	-0-	346	1	2187	2	N	-0-	175	1			73
10	2821	X	2429	-0-	-392	-0-	312	1	2117	2	N	-0-					73
*11	2520	X	2508	-0-	-12	-0-	292	1	2216	2	N	-0-					73
*12	2604	X	2166	-0-	-438	-0-	253	1	1913	2	N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 30,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

LIBRE WELL #: 27 RRCID -> 216535 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1620	-0-	-333	-0-	223	1	1389	2	N	7					60
							8	9									
02	1764	X	1107	-0-	-657	-0-	154	1	952	2	N	1					61
							1	9									
03	1860	X	1258	-0-	-602	-0-	186	1	1068	2	N	4					65
							4	9									
04	1800	X	1501	-0-	-299	-0-	188	1	1311	2	N	2					67
							2	9									
05	1860	X	1280	-0-	-580	-0-	119	1	1159	2	N	2					69
							2	9									
06	1560	X	1161	-0-	-399	-0-	26	1	1132	2	N	3					72
							3	9									
07	1550	X	1139	-0-	-411	-0-	28	1	1107	2	N	4					76
							4	9									
08	1550	X	941	-0-	-609	-0-	23	1	911	2	N	6					82
							7	9									
09	1500	X	945	-0-	-555	-0-	128	1	809	2	N	7					89
							8	9									
10	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	198	1	1347	2	N	8					97
							9	9									
*11	1170	X	1145	-0-	-25	-0-	133	1	1010	2	N	2					99
							2	9									
12	1147	X	1027	-0-	-120	-0-	120	1	907	2	N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 14,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 16 RRCID -> 216582 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10472 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	664	-0-	-173	-0-	92	1	572	2	Y	-0-					58
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	110	1	677	2	Y	1					59
							1	9									
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	134	1	770	2	Y	2					61
							2	9									
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	80	1	559	2	Y	-0-	12	1			49
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	65	1	637	2	Y	2					51
							2	9									
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	17	1	748	2	Y	-0-					51
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	15	1	601	2	Y	2					53
							2	9									
08	403	N	345	-0-	-58	-0-	9	1	336	2	Y	-0-					53
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	59	1	372	2	Y	-0-					53
10	620	N	170	-0-	-450	-0-	22	1	148	2	Y	-0-					53
*11	330	N	95	-0-	-235	-0-	11	1	83	2	Y	1					54
							1	9									
*12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	121	1	912	2	Y	3					57
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LIBRE WELL #: 23 RRCID -> 216709 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10400 - 10422

01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	10	1	63	2	Y	-0-					18
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	16	1	100	2	Y	-0-					18
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	16	1	92	2	Y	-0-					18
04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					18
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	56	X	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	2	Y	-0-					18
09	T. A.		127	-0-	127	127	17	1	110	2	Y	-0-					18
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	127					Y	-0-					18
*11	T. A.		60	-0-	60	187	7	1	53	2	Y	-0-					18
*12	T. A.		74	-0-	74	261	9	1	65	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 20 RRCID -> 216976 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10400 - 10422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	921	-0-	-536	-0-	127	1	791	2	Y	3					79
							3	9									
02	1092	N	983	-0-	-109	-0-	135	1	834	2	Y	13					92
							14	9									
03	1178	N	937	-0-	-241	-0-	138	1	795	2	Y	4					96
							4	9									
04	900	N	852	-0-	-48	-0-	106	1	737	2	Y	8					104
							9	9									
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	108	1	1054	2	Y	4					108
							4	9									
06	900	N	810	-0-	-90	-0-	18	1	790	2	Y	2					110
							2	9									
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	23	1	905	2	Y	-0-					110
08	1178	N	926	-0-	-252	-0-	23	1	891	2	Y	11					121
							12	9									
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	130	1	821	2	Y	5					126
							6	9									
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	130	1	882	2	Y	5					131
							6	9									
*11	900	N	804	-0-	-96	-0-	94	1	710	2	Y	-0-					131
12	992	N	811	-0-	-181	-0-	94	1	708	2	Y	8	135	1			4
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 11,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

LIBRE WELL #: 21 RRCID -> 217473 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10480 - 10508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2601	-0-	-189	-0-	358	1	2237	2	Y	5	114	1			1
							6	9									
02	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	353	1	2182	2	Y	2					3
							2	9									
03	2914	X	2530	-0-	-384	-0-	371	1	2130	2	Y	26					29
							29	9									
04	2820	X	2589	-0-	-231	-0-	325	1	2264	2	Y	-0-					29
05	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	278	1	2715	2	Y	4					33
							4	9									
06	2730	X	2581	-0-	-149	-0-	58	1	2510	2	Y	12					45
							13	9									
07	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	70	1	2767	2	Y	7					52
							8	9									
08	3007	X	2391	-0-	-616	-0-	60	1	2322	2	Y	8					60
							9	9									
09	2910	X	2633	-0-	-277	-0-	356	1	2247	2	Y	27					87
							30	9									
10	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	342	1	2321	2	Y	10					97
							11	9									
*11	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	295	1	2238	2	Y	2					99
							2	9									
*12	2480	N	2346	-0-	-134	-0-	273	1	2066	2	Y	6					105
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 31,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 5R RRCID -> 218281 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10415 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	24	1	152	2	Y	1					75
							1	9									
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	25	1	154	2	Y	3					78
							3	9									
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	166	1	952	2	Y	9					87
							10	9									
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	86	1	601	2	Y	3	86	1			4
							3	9									
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	70	1	687	2	Y	-0-					4
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	18	1	774	2	Y	-0-					4
07	186	N	80	-0-	-106	-0-	2	1	78	2	Y	-0-					4
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	4	1	169	2	Y	1					5
							1	9									
09	180	N	21	-0-	-159	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					5
10	93	N	23	-0-	-70	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					5
*11	180	N	35	-0-	-145	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					5
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 4,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

LIBRE WELL #: 28 RRCID -> 218283 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	X	488	-0-	-442	-0-	67	1	418	2	N	3					153
							3	9									
02	700	X	515	-0-	-185	-0-	72	1	443	2	N	-0-					153
03	775	X	503	-0-	-272	-0-	73	1	419	2	N	10					163
							11	9									
04	737	X	737	-0-	-0-	-0-	90	1	624	2	N	21					184
							23	9									
05	710	X	710	-0-	-0-	-0-	66	1	644	2	N	-0-					184
06	601	X	601	-0-	-0-	-0-	14	1	584	2	N	3					187
							3	9									
07	775	X	651	-0-	-124	-0-	16	1	633	2	N	2					189
							2	9									
08	775	X	528	-0-	-247	-0-	13	1	512	2	N	3					192
							3	9									
09	750	X	528	-0-	-222	-0-	72	1	454	2	N	2	164	1			30
							2	9									
10	713	X	693	-0-	-20	-0-	89	1	604	2	N	-0-					30
*11	630	X	559	-0-	-71	-0-	65	1	494	2	N	-0-					30
12	651	X	542	-0-	-109	-0-	63	1	479	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 7,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	1407	-0-	-205	-0-	194	1	1209	2	N	4					66
							4	9									
02	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	221	1	1364	2	N	15					81
							17	9									
03	1612	X	1564	-0-	-48	-0-	231	1	1324	2	N	8					89
							9	9									
04	1440	X	976	-0-	-464	-0-	109	1	757	2	N	100	162	1			27
							110	9									
05	1767	X	1100	-0-	-667	-0-	101	1	986	2	N	12					39
							13	9									
06	1710	X	953	-0-	-757	-0-	22	1	930	2	N	1					40
							1	9									
07	1767	X	1035	-0-	-732	-0-	25	1	1002	2	N	7					47
							8	9									
08	1550	X	934	-0-	-616	-0-	23	1	905	2	N	5					52
							6	9									
09	1050	X	982	-0-	-68	-0-	132	1	833	2	N	15					67
							17	9									
10	1085	X	985	-0-	-100	-0-	126	1	856	2	N	3					70
							3	9									
*11	990	X	962	-0-	-28	-0-	112	1	848	2	N	2					72
							2	9									
*12	1023	X	989	-0-	-34	-0-	114	1	863	2	N	11					83
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 13,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

LIBRE WELL #: 24 RRCID -> 219891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10471 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2384	-0-	-220	-0-	328	1	2049	2	Y	6	119	1			15
							7	9									
02	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	361	1	2232	2	Y	17					32
							19	9									
03	2480	X	2475	-0-	-5	-0-	364	1	2090	2	Y	19					51
							21	9									
04	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	314	1	2187	2	Y	16					67
							18	9									
05	2883	X	2506	-0-	-377	-0-	230	1	2252	2	Y	22					89
							24	9									
06	2790	X	2195	-0-	-595	-0-	49	1	2124	2	Y	20					109
							22	9									
07	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	71	1	2801	2	Y	14					123
							15	9									
08	2604	X	2283	-0-	-321	-0-	57	1	2214	2	Y	11	124	1			10
							12	9									
09	2520	X	2096	-0-	-424	-0-	283	1	1789	2	Y	22					32
							24	9									
10	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	329	1	2237	2	Y	10					42
							11	9									
*11	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	295	1	2232	2	Y	16					58
							18	9									
*12	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	269	1	2032	2	Y	39					97
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 29,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE EAST WELL #: 9 RRCID -> 221278 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10168 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	86	1	539	2	Y	3					133
							3	9									
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	77	1	478	2	Y	5					138
							6	9									
03	620	N	579	-0-	-41	-0-	85	1	488	2	Y	5					143
							6	9									
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	69	1	477	2	Y	-0-					143
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	61	1	594	2	Y	-0-					143
06	510	N	492	-0-	-18	-0-	11	1	481	2	Y	-0-					143
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	13	1	532	2	Y	-0-	104	1			39
08	527	N	517	-0-	-10	-0-	13	1	504	2	Y	-0-					39
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	75	1	475	2	Y	-0-					39
10	558	N	513	-0-	-45	-0-	65	1	445	2	Y	3					42
							3	9									
*11	510	N	371	-0-	-139	-0-	43	1	328	2	Y	-0-					42
*12	558	N	378	-0-	-180	-0-	43	1	328	2	Y	6					48
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 6,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

LIBRE WELL #: 32 RRCID -> 221540 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10412 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	508	-0-	-236	-0-	70	1	436	2	N	2					55
							2	9									
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	61	1	377	2	N	-0-					55
03	589	N	440	-0-	-149	-0-	64	1	370	2	N	5					60
							6	9									
04	480	N	288	-0-	-192	-0-	36	1	252	2	N	-0-					60
05	496	N	419	-0-	-77	-0-	38	1	375	2	N	5					65
							6	9									
06	420	N	363	-0-	-57	-0-	8	1	353	2	N	2					67
							2	9									
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	8	1	324	2	N	1					68
							1	9									
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	14	1	539	2	N	4					72
							4	9									
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	59	1	376	2	N	1					73
							1	9									
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	88	1	597	2	N	7					80
							8	9									
*11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	85	1	646	2	N	-0-					80
*12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	79	1	595	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 5,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 31 RRCID -> 221621 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10525 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	119	1	745	2	Y	13					88
							14	9									
02	588	N	553	-0-	-35	-0-	77	1	476	2	Y	-0-					88
03	651	N	621	-0-	-30	-0-	92	1	529	2	Y	-0-					88
04	840	N	633	-0-	-207	-0-	79	1	552	2	Y	2					90
							2	9									
05	620	N	591	-0-	-29	-0-	54	1	531	2	Y	5					95
							6	9									
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	14	1	622	2	Y	5					100
							6	9									
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	18	1	721	2	Y	9	59	1			50
							10	9									
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	17	1	648	2	Y	19					69
							21	9									
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	87	1	548	2	Y	7					76
							8	9									
10	620	N	615	-0-	-5	-0-	79	1	536	2	Y	-0-					76
*11	600	N	414	-0-	-186	-0-	48	1	366	2	Y	-0-					76
*12	620	N	376	-0-	-244	-0-	43	1	326	2	Y	6					82
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 7,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

LIBRE WELL #: 34 RRCID -> 222129 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10490 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1697	-0-	-194	-0-	234	1	1463	2	Y	-0-					80
02	1708	N	1414	-0-	-294	-0-	197	1	1216	2	Y	1					81
							1	9									
03	1891	N	1311	-0-	-580	-0-	194	1	1114	2	Y	3					84
							3	9									
04	1650	N	1460	-0-	-190	-0-	183	1	1276	2	Y	1	27	1			58
							1	9									
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	176	1	1722	2	Y	2					60
							2	9									
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	38	1	1622	2	Y	-0-					60
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	39	1	1557	2	Y	4					64
							4	9									
08	1891	N	1061	-0-	-830	-0-	27	1	1034	2	Y	-0-					64
09	1650	N	1273	-0-	-377	-0-	174	1	1098	2	Y	1					65
							1	9									
10	1612	N	1513	-0-	-99	-0-	194	1	1316	2	Y	3					68
							3	9									
*11	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	226	1	1709	2	Y	10					78
							11	9									
*12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	205	1	1549	2	Y	6					84
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 18,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 33 RRCID -> 222202 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10340 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	11	1	67	2	Y	-0-					31
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	11	1	71	2	Y	-0-					31
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	9	1	50	2	Y	-0-					31
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	5	1	37	2	Y	1					32
							1	9									
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	3	1	34	2	Y	1					33
							1	9									
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	Y	1					34
							1	9									
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					34
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	Y	1					35
							1	9									
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	11	1	67	2	Y	-0-					35
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	2	Y	-0-					35
*11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	2	Y	-0-					35
*12	93	N	28	-0-	-65	-0-	3	1	24	2	Y	1	19	1			17
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 698 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LIBRE WELL #: 35 RRCID -> 222349 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10400 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2871	-0-	-787	-0-	395	1	2464	2	Y	11					128
							12	9									
02	3248	X	2849	-0-	-399	-0-	395	1	2441	2	Y	12	105	1			35
							13	9									
03	3596	X	2451	-0-	-1145	-0-	362	1	2079	2	Y	9	44	1			-0-
							10	9									
04	3330	X	3127	-0-	-203	-0-	393	1	2734	2	Y	-0-					-0-
05	3441	X	3030	-0-	-411	-0-	281	1	2749	2	Y	-0-					-0-
06	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	73	1	3132	2	Y	-0-					-0-
07	3224	X	2992	-0-	-232	-0-	73	1	2909	2	Y	9					9
							10	9									
08	3224	X	2706	-0-	-518	-0-	67	1	2613	2	Y	24					33
							26	9									
09	3210	X	2357	-0-	-853	-0-	321	1	2027	2	Y	8					41
							9	9									
10	3317	X	2483	-0-	-834	-0-	318	1	2162	2	Y	3					44
							3	9									
*11	3210	X	2696	-0-	-514	-0-	312	1	2360	2	Y	22					66
							24	9									
*12	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	375	1	2831	2	Y	4					70
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 33,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 36 RRCID -> 222399 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10391 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1214	-0-	-181	-0-	167	1	1045	2	Y	2	60	1			9
							2	9									
02	1148	N	1095	-0-	-53	-0-	151	1	935	2	Y	8					17
							9	9									
03	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	187	1	1073	2	Y	9					26
							10	9									
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	147	1	1026	2	Y	8					34
							9	9									
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	119	1	1166	2	Y	11					45
							12	9									
06	1230	N	1128	-0-	-102	-0-	25	1	1093	2	Y	9					54
							10	9									
07	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	28	1	1117	2	Y	6					60
							7	9									
08	1302	N	976	-0-	-326	-0-	24	1	948	2	Y	4	53	1			11
							4	9									
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	163	1	1032	2	Y	13					24
							14	9									
10	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	143	1	970	2	Y	5					29
							6	9									
*11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	149	1	1126	2	Y	7					36
							8	9									
*12	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	133	1	1005	2	Y	20					56
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 14,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

LIBRE WELL #: 26 RRCID -> 222579 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10416 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	153	-0-	-95	-0-	21	1	132	2	Y	-0-					3
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	32	1	195	2	Y	-0-					3
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	37	1	210	2	Y	1					4
							1	9									
04	150	N	17	-0-	-133	-0-	2	1	14	2	Y	1					5
							1	9									
05	186	N	118	-0-	-68	-0-	11	1	107	2	Y	-0-					5
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	5	1	233	2	Y	-0-					5
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	152	2	Y	-0-					5
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	7	1	276	2	Y	-0-					5
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	35	1	223	2	Y	-0-					5
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	32	1	218	2	Y	-0-					5
*11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	27	1	205	2	Y	-0-					5
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	25	1	186	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 37 RRCID -> 225664 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10560 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	19	-0-	-43	-0-	3	1	16	2	Y	-0-	15	1			50
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	48	1	294	2	Y	-0-					50
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	32	1	182	2	Y	7					57
							8	9									
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	2	Y	-0-					57
05	186	N	81	-0-	-105	-0-	7	1	70	2	Y	4					61
							4	9									
06	180	N	118	-0-	-62	-0-	2	1	105	2	Y	10					71
							11	9									
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	5	1	186	2	Y	1					72
							1	9									
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	3	1	135	2	Y	-0-					72
09	120	N	9	-0-	-111	-0-	1	1	4	2	Y	4					76
							4	9									
10	41	X	41	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	Y	7					83
							8	9									
*11	T. A.		39	-0-	39	39	4	1	31	2	Y	4					87
							4	9									
*12	T. A.		7	-0-	7	46	1	1	6	2	Y	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 1,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

LIBRE WELL #: 25 RRCID -> 230017 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10473 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	77	1	479	2	Y	3					100
							3	9									
02	448	N	168	-0-	-280	-0-	23	1	143	2	Y	2					102
							2	9									
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	66	1	379	2	Y	4					106
							4	9									
04	540	N	311	-0-	-229	-0-	39	1	271	2	Y	1	90	1			17
							1	9									
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	31	1	304	2	Y	2					19
							2	9									
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	11	1	476	2	Y	7					26
							8	9									
07	310	N	249	-0-	-61	-0-	6	1	242	2	Y	1					27
							1	9									
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	10	1	399	2	Y	2					29
							2	9									
09	510	N	329	-0-	-181	-0-	45	1	281	2	Y	3					32
							3	9									
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	54	1	364	2	Y	2					34
							2	9									
*11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	53	1	401	2	Y	-0-					34
*12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	46	1	345	2	Y	1					35
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE EAST WELL #: 10 RRCID -> 230535 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10599 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	95	1	592	2	Y	3					98
							3	9									
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	92	1	569	2	Y	4					102
							4	9									
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	119	1	681	2	Y	4					106
							4	9									
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	71	1	494	2	Y	-0-					106
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	48	1	470	2	Y	-0-					106
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	12	1	518	2	Y	-0-					106
07	434	N	384	-0-	-50	-0-	9	1	375	2	Y	-0-	74	1			32
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	11	1	438	2	Y	-0-					32
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	59	1	374	2	Y	-0-					32
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	60	1	408	2	Y	3					35
							3	9									
*11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	45	1	343	2	Y	-0-					35
*12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	38	1	288	2	Y	7					42
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 6,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

LIL MISS (PETTUS) 53567 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 4 C RRCID -> 130008 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4596 - 4602

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIL MISS (PETTUS 3290) //CONT.// 53567 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. //CONT.// 829289
MOFFETT, L.P. WELL #: 4277 RRCID -> 126054 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3263 - 3269

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIL MISS (P-2) 53567 606 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 4 T RRCID -> 165117 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4644 - 4649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILIA (WILCOX) 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
J. C. MARTIN III "A" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181807 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9065 - 9073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					15
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					15
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			Y	-0-					15
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					15
05	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			Y	-0-					15
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					15
07	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	2			Y	-0-					15
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					15
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					15
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					15
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 1,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI, LILIA WELL #: 1 RRCID -> 085338 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9135 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	411	-0-	-147	-0-	22	1	387	2	N	2	3	1			163
							2	9									
02	673	X	673	-0-	-0-	-0-	37	1	634	2	N	2	3	1			162
							2	9									
03	620	X	434	-0-	-186	-0-	20	1	411	2	N	3					165
							3	9									
04	600	X	317	-0-	-283	-0-	16	1	300	2	N	1	5	1			161
							1	9									
05	748	X	748	-0-	-0-	-0-	36	1	712	2	N	-0-					161
06	720	X	672	-0-	-48	-0-	36	1	633	2	N	3	1	1			163
							3	9									
07	744	X	571	-0-	-173	-0-	44	1	524	2	N	3	4	1			162
							3	9									
08	744	X	434	-0-	-310	-0-	39	1	391	2	N	4					166
							4	9									
09	720	X	608	-0-	-112	-0-	31	1	573	2	N	4	6	1			164
							4	9									
10	744	X	586	-0-	-158	-0-	43	1	536	2	N	6	6	1			164
							7	9									
11	660	X	461	-0-	-199	-0-	39	1	418	2	N	4	6	1			162
							4	9									
12	620	X	423	-0-	-197	-0-	35	1	385	2	N	3					165
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI, LILIA WELL #: 6 RRCID -> 163688 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9116 - 9312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	183	-0-	-468	-0-	10	1	173	2	N	-0-					-0-
02	644	N	178	-0-	-466	-0-	10	1	168	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	37	1	675	2	N	-0-					-0-
05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	99	1	1930	2	N	-0-					-0-
06	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	137	1	2383	2	N	3					3
							3	9									
07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	137	1	1633	2	N	3	4	1			2
							3	9									
08	2015	N	1194	-0-	-821	-0-	108	1	1082	2	N	4					6
							4	9									
09	2520	N	1664	-0-	-856	-0-	85	1	1576	2	N	3	6	1			3
							3	9									
10	1767	N	1162	-0-	-605	-0-	86	1	1068	2	N	7	6	1			4
							8	9									
11	1170	N	966	-0-	-204	-0-	81	1	881	2	N	4	6	1			2
							4	9									
12	1705	N	917	-0-	-788	-0-	77	1	837	2	N	3					5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 13,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BRUNI-SUMMERS WELL #: 7 RRCID -> 163735 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9180 - 9230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
01	558	N	530	-0-	-28	-0-	28	1	502	2	Y	-0-					92
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	30	1	523	2	Y	-0-					92
03	589	N	556	-0-	-33	-0-	26	1	530	2	Y	-0-					92
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	33	1	602	2	Y	-0-					92
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	29	1	575	2	Y	-0-					92
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	35	1	612	2	Y	2					94
							2	9									
07	651	N	625	-0-	-26	-0-	48	1	573	2	Y	4	4	1			94
							4	9									
08	589	N	455	-0-	-134	-0-	41	1	411	2	Y	3					97
							3	9									
09	630	N	545	-0-	-85	-0-	28	1	514	2	Y	3	6	1			94
							3	9									
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	49	1	610	2	Y	8	6	1			96
							9	9									
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	52	1	566	2	Y	4	6	1			94
							4	9									
12	558	N	514	-0-	-44	-0-	43	1	468	2	Y	3					97
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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
01	3007	X	2091	-0-	-916	-0-	181	1	1904	2	Y	5	14	1			3
							6	9									
02	2619	X	1777	-0-	-842	-0-	163	1	1611	2	Y	3					6
							3	9									
03	3007	X	2685	-0-	-322	-0-	206	1	2475	2	Y	4					10
							4	9									
04	2010	X	1310	-0-	-700	-0-	126	1	1180	2	Y	4					14
							4	9									
05	2077	X	358	-0-	-1719	-0-	35	1	320	2	Y	3	14	1			3
							3	9									
06	2610	X	94	-0-	-2516	-0-	8	1	86	2	Y	-0-					3
07	2697	X	366	-0-	-2331	-0-	33	1	329	2	Y	4					7
							4	9									
08	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	275	1	3686	2	Y	6	6	1			7
							7	9									
09	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	187	1	1945	2	Y	8					15
							9	9									
10	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	165	1	1754	2	Y	3	16	1			2
							3	9									
11	3750	X	906	-0-	-2844	-0-	86	1	819	2	Y	1					3
							1	9									
12	3875	X	1293	-0-	-2582	-0-	111	1	1179	2	Y	3					6
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 18,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI-SUMMERS WELL #: 10 RRCID -> 170860 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8730 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	2572	-0-	-1892	-0-	221	1	2323	2	Y	25	76	1			16
							28	9									
02	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	222	1	2198	2	Y	20					36
							22	9									
03	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	240	1	2883	2	Y	19					55
							21	9									
04	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	262	1	2451	2	Y	21					76
							23	9									
05	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	306	1	2798	2	Y	31	79	1			28
							34	9									
06	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	302	1	3274	2	Y	30					58
							33	9									
07	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	366	1	3601	2	Y	26					84
							29	9									
08	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	241	1	3235	2	Y	28	81	1			31
							31	9									
09	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	287	1	2979	2	Y	45					76
							50	9									
10	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	299	1	3174	2	Y	15	80	1			11
							17	9									
11	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	324	1	3081	2	Y	15					26
							17	9									
*12	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	298	1	3167	2	Y	22					48
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 38,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

BRUNI-SUMMERS WELL #: 16 RRCID -> 174429 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9066 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	300	-0-	-72	-0-	16	1	283	2	Y	1	3	1			8
							1	9									
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	18	1	306	2	Y	3	3	1			8
							3	9									
03	341	N	287	-0-	-54	-0-	13	1	271	2	Y	3					11
							3	9									
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	18	1	338	2	Y	-0-	5	1			6
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	311	2	Y	1					7
							1	9									
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	19	1	327	2	Y	3	1	1			9
							3	9									
07	372	N	322	-0-	-50	-0-	25	1	294	2	Y	3	4	1			8
							3	9									
08	341	N	260	-0-	-81	-0-	23	1	234	2	Y	3					11
							3	9									
09	360	N	167	-0-	-193	-0-	8	1	157	2	Y	2	6	1			7
							2	9									
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	27	1	339	2	Y	6	4	1			9
							7	9									
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	29	1	312	2	Y	4	5	1			8
							4	9									
*12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	30	1	331	2	Y	3					11
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI-SUMMERS WELL #: 15 RRCID -> 175840 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8769 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	179	-0-	-100	-0-	9	1	168	2	N	2	3	1			51
							2	9									
02	224	N	189	-0-	-35	-0-	10	1	177	2	N	2	3	1			50
							2	9									
03	310	N	179	-0-	-131	-0-	8	1	167	2	N	4					54
							4	9									
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	N	-0-	5	1			49
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	2	N	-0-					49
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	183	2	N	4	1	1			52
							4	9									
07	217	N	175	-0-	-42	-0-	13	1	159	2	N	3	4	1			51
							3	9									
08	217	N	147	-0-	-70	-0-	13	1	131	2	N	3					54
							3	9									
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	237	2	N	4	6	1			52
							4	9									
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	20	1	246	2	N	5	5	1			52
							6	9									
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	19	1	208	2	N	4	5	1			51
							4	9									
12	248	N	228	-0-	-20	-0-	19	1	206	2	N	3					54
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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
01	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	238	1	2499	2	Y	15	45	1			9
							17	9									
02	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	234	1	2318	2	Y	12					21
							13	9									
03	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	209	1	2505	2	Y	11					32
							12	9									
04	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	272	1	2539	2	Y	12					44
							13	9									
05	3100	N	3235	-0-	135	135	316	1	2899	2	Y	18	46	1			16
							20	9									
06	2645	N	2510	-0-	-135	-0-	211	1	2279	2	Y	18					34
							20	9									
07	2790	N	2566	-0-	-224	-0-	235	1	2314	2	Y	15					49
							17	9									
08	2790	X	2321	-0-	-469	-0-	160	1	2143	2	Y	16	47	1			18
							18	9									
09	2700	X	2417	-0-	-283	-0-	210	1	2178	2	Y	26					44
							29	9									
10	2790	X	2703	-0-	-87	-0-	232	1	2462	2	Y	8	46	1			6
							9	9									
11	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	266	1	2536	2	Y	9					15
							10	9									
*12	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	242	1	2578	2	Y	13					28
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 32,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI-SUMMERS WELL #: 17 RRCID -> 183605 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8914 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	343	-0-	-29	-0-	18	1	325	2	Y	-0-					14
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	19	1	327	2	Y	-0-					14
03	372	N	291	-0-	-81	-0-	14	1	277	2	Y	-0-					14
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	19	1	347	2	Y	-0-					14
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	320	2	Y	-0-					14
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	20	1	349	2	Y	3					17
							3	9									
07	372	N	325	-0-	-47	-0-	25	1	297	2	Y	3	4	1			16
							3	9									
08	341	N	266	-0-	-75	-0-	24	1	238	2	Y	4					20
							4	9									
09	360	N	317	-0-	-43	-0-	16	1	298	2	Y	3	6	1			17
							3	9									
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	30	1	370	2	Y	8	6	1			19
							9	9									
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	31	1	338	2	Y	4	6	1			17
							4	9									
*12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	34	1	366	2	Y	3					20
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BRUNI-SUMMERS WELL #: 19 RRCID -> 184068 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9253 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	28	1	289	2	Y	6	19	1			4
							7	9									
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	25	1	250	2	Y	5					9
							6	9									
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	23	1	277	2	Y	5					14
							6	9									
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	28	1	265	2	Y	5					19
							6	9									
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	33	1	303	2	Y	8	20	1			7
							9	9									
06	300	N	279	-0-	-21	-0-	23	1	247	2	Y	8					15
							9	9									
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	31	1	300	2	Y	6					21
							7	9									
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	21	1	286	2	Y	7	20	1			8
							8	9									
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	22	1	229	2	Y	11					19
							12	9									
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	25	1	261	2	Y	4	20	1			3
							4	9									
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	26	1	251	2	Y	4					7
							4	9									
*12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	26	1	274	2	Y	5					12
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 3,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI-SUMMERS WELL #: 21 RRCID -> 185325 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8903 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	59	1 7 9	617	2	Y	6	19	1			4
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	51	1 6 9	505	2	Y	5					9
03	651	N	560	-0-	-91	-0-	43	1 6 9	511	2	Y	5					14
04	660	N	599	-0-	-61	-0-	57	1 6 9	536	2	Y	5					19
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	64	1 9 9	588	2	Y	8	20	1			7
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	47	1 9 9	509	2	Y	8					15
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	57	1 7 9	559	2	Y	6					21
08	651	N	515	-0-	-136	-0-	35	1 8 9	472	2	Y	7	20	1			8
09	570	N	498	-0-	-72	-0-	43	1 12 9	443	2	Y	11					19
10	620	N	619	-0-	-1	-0-	53	1 4 9	562	2	Y	4	20	1			3
11	510	N	506	-0-	-4	-0-	48	1 4 9	454	2	Y	4					7
*12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	48	1 6 9	509	2	Y	5					12

TOTAL GAS PROD: 6,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

BRUNI-SUMMERS WELL #: 22 RRCID -> 190614 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8888 - 9002

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILIA (WILCOX 8700) 53571 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI-SUMMERS WELL #: 13 RRCID -> 215506 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 8770 - 8806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263 X	1609	-0-	-654	-0-	85	1	1513	2	N	10	7	1			22
						11	9									
02	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	106	1	1820	2	N	2	4	1			20
						2	9									
03	2046 X	1994	-0-	-52	-0-	93	1	1897	2	N	4					24
						4	9									
04	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	102	1	1878	2	N	-0-	5	1			19
05	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	95	1	1854	2	N	-0-					19
06	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	116	1	2013	2	N	9	1	1			27
						10	9									
07	2139 X	1971	-0-	-168	-0-	152	1	1815	2	N	4	4	1			27
						4	9									
08	2046 X	1595	-0-	-451	-0-	144	1	1448	2	N	3					30
						3	9									
09	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	114	1	2118	2	N	4	6	1			28
						4	9									
10	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	164	1	2038	2	N	7	6	1			29
						8	9									
11	2130 X	1958	-0-	-172	-0-	165	1	1789	2	N	4	6	1			27
						4	9									
12	2325 X	1657	-0-	-668	-0-	140	1	1515	2	N	2					29
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 23,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

LIZ (LOBO 6) 54194 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD TRUST WELL #: 5 RRCID -> 221759 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8895 - 9061

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25029	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25029	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25029	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25029	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25029	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25029	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25029	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25029	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25029	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25029	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25029	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25029	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIZ (LOBO 6) //CONT.// 54194 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 45 RRCID -> 262327 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8604 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	323	-0-	137 B	-69114	19	1	304	3	N	-0-					-0-
02	252	N	234	-0-	-18 B	-69114	14	1	220	3	N	-0-					-0-
03	372	N	246	-0-	-126 B	-69114	16	1	230	3	N	-0-					-0-
04	300	N	190	-0-	-110 B	-69114	11	1	179	3	N	-0-					-0-
05	248	N	462	-0-	214 B	-68900	29	1	433	3	N	-0-					-0-
06	240	N	255	-0-	15 B	-68885	17	1	238	3	N	-0-					-0-
07	186	N	8	-0-	-178 B	-68885	1	1	7	3	N	-0-					-0-
08	465	N	8	-0-	-457 B	-68885	8	3			N	-0-					-0-
09	270	N	40	-0-	-230 B	-68885	3	1	34	3	N	3					3
							3	9									
10	8	N	1178	-0-	1170 B	-67715	83	1	1086	3	N	8	5	1			6
							9	9									
11	8	N	870	-0-	862 B	-66853	57	1	809	3	N	4	6	1			4
							4	9									
12	31	N	486	-0-	455 B	-66398	41	1	437	3	N	7	7	1			4
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 4,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

LIZ (8100) 54194 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD WELL #: 15-C RRCID -> 152892 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8056 - 8082

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIZ (8100) //CONT.// 54194 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 16 RRCID -> 155149 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8071 - 8106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	X	484	-0-	-105	-0-	484	3		N	-0-			3
02	532	X	502	-0-	-30	-0-	502	3		N	-0-			3
03	558	X	489	-0-	-69	-0-	489	3		N	-0-			3
04	540	X	461	-0-	-79	-0-	461	3		N	-0-			3
05	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	3		N	-0-			3
06	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-			3
07	558	X	531	-0-	-27	-0-	531	3		N	-0-			3
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			3
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-			3
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			3
11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-			3
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 3,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD, WILLIAM "C" WELL #: 41 RRCID -> 189398 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8214 - 8324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	1033	-0-	-52	-0-	1033	3		N	-0-			10
02	980	X	922	-0-	-58	-0-	922	3		N	-0-			10
03	1054	X	973	-0-	-81	-0-	973	3		N	-0-			10
04	1020	X	898	-0-	-122	-0-	898	3		N	-0-			10
05	1054	X	946	-0-	-108	-0-	946	3		N	-0-			10
06	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3		N	-0-			10
07	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3		N	-0-			10
08	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3		N	-0-			10
09	1020	X	1008	-0-	-12	-0-	1008	3		N	-0-			10
10	1054	X	970	-0-	-84	-0-	970	3		N	-0-			10
11	1050	X	950	-0-	-100	-0-	950	3		N	-0-			10
12	1085	X	901	-0-	-184	-0-	901	3		N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 11,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD WELL #: 7 RRCID -> 192370 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6612 - 6624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIZ (8100) //CONT.// 54194 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 61 RRCID -> 204088 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 7047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD WELL #: 79 RRCID -> 214259 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8193 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD "B" WELL #: 5 RRCID -> 210522 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8538 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	4 1 3 3		9	2	N	-0-					-0-
*09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	6 1 4 3		11	2	N	-0-					-0-
*10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	5 1 5 3		12	2	N	-0-					-0-
*11	30	N	20	-0-	-10	-0-	5 1 4 3		11	2	N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	3 1 4 3		8 13	2 9	N	12					12

TOTAL GAS PROD: 107 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

LIZ (8200) 54194 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD "B" WELL #: 7 RRCID -> 211342 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8478 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	4	1	12	2	N	-0-					2
							4	3									
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					2
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	35	1	92	2	N	-0-					2
							29	3									
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	33	1	85	2	N	-0-					2
							28	3									
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	30	1	73	2	N	-0-					2
							28	3									
*06	150	N	34	-0-	-116	-0-	8	1	18	2	N	-0-					2
							8	3									
*07	155	N	92	-0-	-63	-0-	22	1	51	2	N	-0-					2
							19	3									
*08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	39	1	96	2	N	-0-					2
							36	3									
*09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	39	1	87	2	N	1					3
							31	3	1	9							
*10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	45	1	107	2	N	1					4
							39	3	1	9							
*11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	43	1	100	2	N	2					6
							36	3	2	9							
*12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	47	1	115	2	N	2					8
							42	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 1,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HUBBERD "B" WELL #: 6 RRCID -> 212827 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 8624 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	939	-0-	-53	-0-	207	1	559	2	N	-0-					-0-
							173	3									
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	271	1	655	2	N	-0-					-0-
							203	3									
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	285	1	747	2	N	-0-					-0-
							235	3									
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	263	1	676	2	N	-0-					-0-
							220	3									
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	296	1	724	2	N	-0-					-0-
							279	3									
*06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	297	1	713	2	N	-0-					-0-
							255	3									
*07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	308	1	730	2	N	-0-					-0-
							269	3									
*08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	298	1	740	2	N	-0-					-0-
							276	3									
*09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	312	1	706	2	N	1					1
							255	3	1	9							
*10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	318	1	757	2	N	2					3
							278	3	2	9							
*11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	320	1	753	2	N	5					8
							267	3	6	9							
*12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	313	1	760	2	N	3					11
							273	3	3	9							

TOTAL GAS PROD: 15,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LIZ (8840) 54194 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD TRUST WELL #: 74 RRCID -> 215850 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8788 - 9024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIZ (9200) 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD WELL #: 2 RRCID -> 149470 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8564 - 9118

01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-			8
02	476 N	448	-0-	-28	-0-	448	3			N	-0-			8
03	465 N	357	-0-	-108	-0-	357	3			N	-0-			8
04	480 N	292	-0-	-188	-0-	292	3			N	-0-			8
05	496 N	431	-0-	-65	-0-	431	3			N	-0-			8
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-			8
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	617	3	1	9	N	1	1	8	8
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-			8
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-			8
10	620 N	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-			8
11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-			8
*12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 6,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HUBBERD WELL #: 4 RRCID -> 149895 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8643 - 9237

01	2666 X	2360	-0-	-306	-0-	2360	3			N	-0-			82
02	2380 X	2074	-0-	-306	-0-	2074	3			N	-0-			82
03	2542 X	2156	-0-	-386	-0-	2146	3	10	9	N	9	65	1	26
04	2280 X	1929	-0-	-351	-0-	1919	3	10	9	N	9			35
05	2356 X	2162	-0-	-194	-0-	2154	3	8	9	N	7			42
06	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2281	3	9	9	N	8			50
07	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2331	3	6	9	N	5			55
08	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-			55
09	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-			55
10	2356 X	2340	-0-	-16	-0-	2340	3			N	-0-			55
11	2370 X	2311	-0-	-59	-0-	2299	3	12	9	N	11	1	8	65
12	2449 X	2240	-0-	-209	-0-	2236	3	4	9	N	4	2	8	67

TOTAL GAS PROD: 26,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 3 RRCID -> 149907 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8290 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	1106	-0-	-289	-0-	1106	3			N	-0-					28
02	1232	X	983	-0-	-249	-0-	983	3			N	-0-					28
03	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1656	3	81	9	N	74					102
04	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1351	3	23	9	N	21	78	1			45
05	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1407	3	2	9	N	2					47
06	1680	X	1271	-0-	-409	-0-	1268	3	3	9	N	3					50
07	1736	X	1291	-0-	-445	-0-	1288	3	3	9	N	3					53
08	1736	X	1306	-0-	-430	-0-	1306	3			N	-0-					53
09	1380	X	1220	-0-	-160	-0-	1206	3	14	9	N	13					66
10	1395	X	1183	-0-	-212	-0-	1180	3	3	9	N	3					69
11	1260	X	1219	-0-	-41	-0-	1219	3			N	-0-					69
12	1302	X	1132	-0-	-170	-0-	1109	3	23	9	N	21					90

TOTAL GAS PROD: 15,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

HUBBERD WELL #: 5 RRCID -> 150071 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8937 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD WELL #: 8 RRCID -> 150833 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8794 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 6 RRCID -> 151297 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8464 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					38
02	364	N	277	-0-	-87	-0-	277	3			N	-0-					38
03	434	N	273	-0-	-161	-0-	273	3			N	-0-					38
04	360	N	205	-0-	-155	-0-	205	3			N	-0-					38
05	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	3			N	-0-					38
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					38
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					38
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					38
09	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	3			N	-0-					38
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					38
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					38
*12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 4,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD WELL #: 12 RRCID -> 152213 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9295 - 10173

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD WELL #: 13 RRCID -> 152583 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8696 - 8812

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD WELL #: 11 RRCID -> 154061 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8200 - 9024

01	589	X	415	-0-	-174	-0-	415	3			N	-0-					13
02	476	X	414	-0-	-62	-0-	414	3			N	-0-					13
03	527	X	233	-0-	-294	-0-	233	3			N	-0-					13
04	510	X	216	-0-	-294	-0-	216	3			N	-0-					13
05	527	X	271	-0-	-256	-0-	271	3			N	-0-					13
06	450	X	261	-0-	-189	-0-	261	3			N	-0-					13
07	465	X	395	-0-	-70	-0-	395	3			N	-0-					13
08	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					13
09	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					13
10	403	X	343	-0-	-60	-0-	343	3			N	-0-					13
11	390	X	139	-0-	-251	-0-	139	3			N	-0-					13
12	403	X	237	-0-	-166	-0-	237	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 3,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD WELL #: 14 RRCID -> 154103 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9409 - 9494

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					52
02	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					52
03	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					52
04	2340	X	1295	-0-	-1045	-0-	1295	3			N	-0-					52
05	2418	X	1292	-0-	-1126	-0-	1292	3			N	-0-					52
06	2340	X	1394	-0-	-946	-0-	1394	3			N	-0-					52
07	1736	X	1656	-0-	-80	-0-	1656	3			N	-0-					52
08	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3833	3	7	9	N	6					58
09	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3729	3	7	9	N	6					64
10	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3647	3	9	9	N	8					72
11	3720	X	3693	-0-	-27	-0-	3692	3	1	9	N	1					73
12	3844	X	3386	-0-	-458	-0-	3383	3	3	9	N	3					76

TOTAL GAS PROD: 29,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

HUBBERD WELL #: 61 RRCID -> 196616 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3405	-0-	-160	-0-	3405	3			N	-0-					129
02	3248	X	2932	-0-	-316	-0-	2918	3	14	9	N	13					142
03	3596	X	2884	-0-	-712	-0-	2884	3			N	-0-					142
04	3480	X	2637	-0-	-843	-0-	2634	3	3	9	N	3					145
05	3503	X	2906	-0-	-597	-0-	2898	3	8	9	N	7					152
06	3300	X	2372	-0-	-928	-0-	2371	3	1	9	N	1					153
07	3255	X	2215	-0-	-1040	-0-	2215	3			N	-0-					153
08	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3139	3	1	9	N	1					154
09	2820	X	2558	-0-	-262	-0-	2558	3			N	-0-					154
10	2914	X	2701	-0-	-213	-0-	2686	3	15	9	N	14					168
11	3030	X	1943	-0-	-1087	-0-	1942	3	1	9	N	1					169
*12	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3252	3	2	9	N	2	2	8			169

TOTAL GAS PROD: 32,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 63 RRCID -> 197020 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8536 - 8638

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 66 RRCID -> 197029 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9322 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD WELL #: 64 RRCID -> 197051 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8606 - 9600

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	1231	-0-	-257	-0-	1231	3			N	-0-					78
02	1344	X	1027	-0-	-317	-0-	1027	3			N	-0-					78
03	1426	X	990	-0-	-436	-0-	988	3	2	9	N	2					80
04	1260	X	747	-0-	-513	-0-	745	3	2	9	N	2					82
05	1302	X	866	-0-	-436	-0-	863	3	3	9	N	3					85
06	1200	X	832	-0-	-368	-0-	824	3	8	9	N	7					92
07	1147	X	714	-0-	-433	-0-	708	3	6	9	N	5					97
08	992	X	760	-0-	-232	-0-	756	3	4	9	N	4					101
09	840	X	741	-0-	-99	-0-	741	3			N	-0-					101
10	868	X	831	-0-	-37	-0-	831	3			N	-0-					101
11	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					101
*12	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 10,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

HUBBERD WELL #: 71 RRCID -> 205357 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8958 - 8978

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD ESTATE "D" WELL #: 68ST RRCID -> 209836 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8456 - 9025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3143	-0-	-329	-0-	3143	3			N	-0-					71
02	3136	X	2826	-0-	-310	-0-	2824	3	2	9	N	2					73
03	3348	X	2935	-0-	-413	-0-	2926	3	9	9	N	8					81
04	3120	X	2594	-0-	-526	-0-	2590	3	4	9	N	4					85
05	3193	X	2705	-0-	-488	-0-	2697	3	8	9	N	7					92
06	3030	X	2931	-0-	-99	-0-	2928	3	3	9	N	3					95
07	3131	X	3077	-0-	-54	-0-	3077	3			N	-0-					95
08	2945	X	2938	-0-	-7	-0-	2938	3			N	-0-					95
09	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3151	3	2	9	N	2					97
10	3069	X	3065	-0-	-4	-0-	3062	3	3	9	N	3					100
11	2970	X	2945	-0-	-25	-0-	2945	3			N	-0-					100
12	3069	X	2899	-0-	-170	-0-	2899	3			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 35,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

HUBBERD, WM. "C-1" WELL #: 76 RRCID -> 210773 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8138 - 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
01	3596	X	2928	-0-	-668	-0-	2928	3			N	-0-					83
02	3248	X	3012	-0-	-236	-0-	3012	3			N	-0-					83
03	3596	X	2109	-0-	-1487	-0-	2106	3	3	9	N	3					86
04	3480	X	2293	-0-	-1187	-0-	2293	3			N	-0-					86
05	3596	X	1775	-0-	-1821	-0-	1771	3	4	9	N	4					90
06	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3898	3	9	9	N	8					98
07	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4185	3	69	9	N	63					161
08	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4387	3	11	9	N	10	136	1			35
09	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3810	3	4	9	N	4					39
10	3596	X	3136	-0-	-460	-0-	3136	3			N	-0-					39
11	3480	X	1927	-0-	-1553	-0-	1927	3			N	-0-					39
12	3596	X	1376	-0-	-2220	-0-	1376	3			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 34,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 15 RRCID -> 135275 COMPL. DATE 06/16/1990 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8257 - 8356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	128	1	2056	3	Y	-0-					6
02	2576	N	2177	-0-	-399	-0-	129	1	2048	3	Y	-0-					6
03	2635	N	1554	-0-	-1081	-0-	92	1	1456	3	Y	5					11
							6	9									
04	2130	N	1629	-0-	-501	-0-	101	1	1526	3	Y	2	8	1			5
							2	9									
05	2418	N	1692	-0-	-726	-0-	104	1	1587	3	Y	1					6
							1	9									
06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	118	1	1781	3	Y	2					8
							2	9									
07	3100	N	3369	-0-	269	269	207	1	3162	3	Y	-0-					8
08	3100	N	2927	-0-	-173	96	185	1	2738	3	Y	4					12
							4	9									
09	2609	N	2513	-0-	-96	-0-	157	1	2354	3	Y	2	10	1			4
							2	9									
10	3379	X	2249	-0-	-1130	-0-	146	1	2101	3	Y	2					6
							2	9									
11	3270	X	2461	-0-	-809	-0-	129	1	2331	3	Y	1					7
							1	9									
12	3379	X	2355	-0-	-1024	-0-	147	1	2199	3	Y	8	12	1			3
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 27,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 17 RRCID -> 146527 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8662 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13733	X	12041	-0-	-1692	-0-	710	1	11331	3	Y	-0-					32
02	13051	X	13051	-0-	-0-	-0-	774	1	12276	3	Y	1					33
							1	9									
03	14201	X	14201	-0-	-0-	-0-	841	1	13327	3	Y	30					63
							33	9									
04	13950	X	12502	-0-	-1448	-0-	777	1	11713	3	Y	11	45	1			29
							12	9									
05	14446	X	12254	-0-	-2192	-0-	750	1	11496	3	Y	7					36
							8	9									
06	13980	X	11757	-0-	-2223	-0-	729	1	11013	3	Y	14					50
							15	9									
07	14446	X	13514	-0-	-932	-0-	832	1	12681	3	Y	1					51
							1	9									
08	14198	X	13124	-0-	-1074	-0-	830	1	12272	3	Y	20					71
							22	9									
09	12510	X	11636	-0-	-874	-0-	728	1	10899	3	Y	8	51	1			28
							9	9									
10	13516	X	13449	-0-	-67	-0-	877	1	12566	3	Y	5					33
							6	9									
11	13080	X	12615	-0-	-465	-0-	664	1	11947	3	Y	4					37
							4	9									
12	13516	X	13051	-0-	-465	-0-	815	1	12208	3	Y	25	50	1			12
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 153,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 19 RRCID -> 153505 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8636 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	129	1	2051	3	Y	8	6	1			6
							9	9									
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	125	1	1897	3	Y	3	7	1			2
							3	9									
03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	139	1	2061	3	Y	10	8	1			4
							11	9									
04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	137	1	2023	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
05	2232	N	2216	-0-	-16	-0-	140	1	2068	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
06	2130	N	2075	-0-	-55	-0-	133	1	1938	3	Y	4					6
							4	9									
07	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	159	1	2077	3	Y	7	8	1			5
							8	9									
08	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	199	1	2551	3	Y	5	8	1			2
							6	9									
09	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	188	1	2552	3	Y	3					5
							3	9									
10	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	194	1	2564	3	Y	9	8	1			6
							10	9									
11	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	169	1	2397	3	Y	5	8	1			3
							6	9									
*12	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	214	1	2289	3	Y	8	8	1			3
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 28,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2498	N	616	-0-	-1882	-0-	36	1 2 9	578	3	Y	2	2	1			1
02	560	N	553	-0-	-7	-0-	34	1 1 9	518	3	Y	1	2	1			-0-
03	620	N	599	-0-	-21	-0-	38	1 3 9	558	3	Y	3	2	1			1
04	600	N	591	-0-	-9	-0-	37	1 2 9	552	3	Y	2	2	1			1
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	39	1 2 9	581	3	Y	2	2	1			1
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	36	1 1 9	535	3	Y	1					2
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	44	1 2 9	584	3	Y	2	2	1			2
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	45	1 1 9	579	3	Y	1	2	1			1
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	41	1 1 9	561	3	Y	1					2
10	620	N	616	-0-	-4	-0-	43	1 2 9	571	3	Y	2	2	1			2
11	600	N	586	-0-	-14	-0-	39	1 1 9	546	3	Y	1	2	1			1
12	620	N	586	-0-	-34	-0-	50	1 2 9	534	3	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HUBBERD TRUST WELL #: 2 RRCID -> 153621 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8990 - 9034

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 21 RRCID -> 153714 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8155 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	69	1	1103	3	Y	-0-					2
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	55	1	878	3	Y	-0-					2
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	69	1	1079	3	Y	2					4
							2	9									
04	1140	N	1020	-0-	-120	-0-	64	1	955	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	66	1	1015	3	Y	1					2
							1	9									
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	75	1	1124	3	Y	1					3
							1	9									
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	72	1	1090	3	Y	-0-					3
08	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	65	1	970	3	Y	2					5
							2	9									
09	1200	N	1042	-0-	-158	-0-	66	1	975	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	85	1	1227	3	Y	1					2
							1	9									
11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	69	1	1248	3	Y	1					3
							1	9									
*12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	70	1	1054	3	Y	3	6	1			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 13,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	44	1	701	3	Y	-0-					1
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	41	1	652	3	Y	-0-					1
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	45	1	705	3	Y	-0-					1
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	47	1	719	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	52	1	807	3	Y	-0-					-0-
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	45	1	688	3	Y	1					1
							1	9									
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	45	1	682	3	Y	-0-					1
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	48	1	708	3	Y	1					2
							1	9									
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	44	1	669	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	47	1	673	3	Y	-0-					-0-
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	37	1	652	3	Y	-0-					-0-
*12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	46	1	686	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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
01	14B2 EXT		6046	-0-	6046	31041	357	1	5689	3	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		6138	-0-	6138	37179	379	1	5759	3	Y	-0-					-0-
03	44022	X	6843	-0-	-37179	-0-	433	1	6410	3	Y	-0-					-0-
04	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	404	1	6011	3	Y	-0-					-0-
05	6789	X	5510	-0-	-1279	-0-	349	1	5161	3	Y	-0-					-0-
06	6630	X	5092	-0-	-1538	-0-	327	1	4765	3	Y	-0-					-0-
07	6851	X	6034	-0-	-817	-0-	426	1	5608	3	Y	-0-					-0-
08	6851	X	6087	-0-	-764	-0-	440	1	5647	3	Y	-0-					-0-
09	6420	X	5481	-0-	-939	-0-	375	1	5106	3	Y	-0-					-0-
10	6045	X	5774	-0-	-271	-0-	406	1	5368	3	Y	-0-					-0-
11	5430	X	5221	-0-	-209	-0-	343	1	4878	3	Y	-0-					-0-
12	5611	X	5189	-0-	-422	-0-	444	1	4745	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 25 RRCID -> 157551 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8254 - 8361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26722	X	23940	-0-	-2782	-0-	1407	1	22424	3	Y	99	92	1			81
							109	9									
02	24136	X	20671	-0-	-3465	-0-	1273	1	19357	3	Y	37	92	1			26
							41	9									
03	26722	X	22096	-0-	-4626	-0-	1390	1	20586	3	Y	109	90	1			45
							120	9									
04	24600	X	20666	-0-	-3934	-0-	1299	1	19279	3	Y	80	90	1			35
							88	9									
05	24428	X	20579	-0-	-3849	-0-	1299	1	19189	3	Y	83	86	1			32
							91	9									
06	23160	X	19267	-0-	-3893	-0-	1233	1	17978	3	Y	51					83
							56	9									
07	22878	X	20755	-0-	-2123	-0-	1461	1	19202	3	Y	84	88	1			79
							92	9									
08	22103	X	19794	-0-	-2309	-0-	1426	1	18309	3	Y	54	90	1			43
							59	9									
09	20670	X	18418	-0-	-2252	-0-	1261	1	17126	3	Y	28	1	6			70
							31	9									
10	20770	X	18570	-0-	-2200	-0-	1300	1	17183	3	Y	79	76	1			73
							87	9									
11	20100	X	17674	-0-	-2426	-0-	1159	1	16467	3	Y	44	79	1			38
							48	9									
12	20770	X	17552	-0-	-3218	-0-	1495	1	15981	3	Y	69	76	1			31
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 239,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 817

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 28 RRCID -> 171237 COMPL. DATE 12/13/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8568 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3883	-0-	-612	-0-	229	1	3653	3	N	1					8
							1	9									
02	3808	X	3477	-0-	-331	-0-	206	1	3271	3	N	-0-					8
03	4154	X	3769	-0-	-385	-0-	223	1	3535	3	N	10					18
							11	9									
04	4020	X	3689	-0-	-331	-0-	229	1	3456	3	N	4	13	1			9
							4	9									
05	4123	X	3463	-0-	-660	-0-	211	1	3249	3	N	3					12
							3	9									
06	3750	X	3338	-0-	-412	-0-	207	1	3127	3	N	4					16
							4	9									
07	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	259	1	3956	3	N	-0-					16
08	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	242	1	3587	3	N	7					23
							8	9									
09	3690	X	3616	-0-	-74	-0-	226	1	3387	3	N	3	16	1			10
							3	9									
10	4216	X	3853	-0-	-363	-0-	251	1	3600	3	N	2					12
							2	9									
11	4080	X	3987	-0-	-93	-0-	209	1	3777	3	N	1					13
							1	9									
12	4216	X	4105	-0-	-111	-0-	257	1	3838	3	N	9	17	1			5
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 45,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 30 RRCID -> 173048 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8544 - 8549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	4554	-0-	-1429	-0-	269	1	4285	3	Y	-0-					15
02	5404	X	4077	-0-	-1327	-0-	242	1	3835	3	Y	-0-					15
03	5983	X	4616	-0-	-1367	-0-	274	1	4331	3	Y	10					25
							11	9									
04	4950	X	4491	-0-	-459	-0-	279	1	4208	3	Y	4	16	1			13
							4	9									
05	5022	X	4508	-0-	-514	-0-	276	1	4229	3	Y	3					16
							3	9									
06	4470	X	4276	-0-	-194	-0-	265	1	4005	3	Y	5					21
							6	9									
07	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	316	1	4827	3	Y	-0-					21
08	4650	X	4607	-0-	-43	-0-	290	1	4309	3	Y	7					28
							8	9									
09	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	299	1	4478	3	Y	3	18	1			13
							3	9									
10	5146	X	4417	-0-	-729	-0-	288	1	4127	3	Y	2					15
							2	9									
11	4980	X	4059	-0-	-921	-0-	214	1	3843	3	Y	2					17
							2	9									
12	5146	X	4233	-0-	-913	-0-	264	1	3959	3	Y	9	18	1			8
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 53,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 18 RRCID -> 183083 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8097 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	520	-0-	-7	-0-	31	1	488	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	476	N	448	-0-	-28	-0-	28	1	419	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	527	N	501	-0-	-26	-0-	31	1	468	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	510	N	479	-0-	-31	-0-	30	1	447	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	33	1	494	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	480	N	256	-0-	-224	-0-	16	1	239	3	Y	1					2
							1	9									
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	43	1	566	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	527	N	499	-0-	-28	-0-	36	1	462	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	33	1	455	3	Y	1					2
							1	9									
10	558	N	512	-0-	-46	-0-	36	1	474	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	33	1	476	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	44	1	475	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 32 RRCID -> 195183 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8530 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	X	787	-0-	-143	-0-	46	1	732	3	Y	8	10	1			11
							9	9									
02	840	X	658	-0-	-182	-0-	41	1	616	3	Y	1	7	1			5
							1	9									
03	837	N	748	-0-	-89	-0-	47	1	698	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
04	750	N	720	-0-	-30	-0-	46	1	672	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
05	744	N	692	-0-	-52	-0-	44	1	646	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
06	720	N	670	-0-	-50	-0-	43	1	625	3	Y	2					4
							2	9									
07	744	N	684	-0-	-60	-0-	48	1	633	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
08	682	N	670	-0-	-12	-0-	48	1	620	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
09	660	N	485	-0-	-175	-0-	33	1	451	3	Y	1					4
							1	9									
10	682	N	589	-0-	-93	-0-	41	1	545	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
11	660	N	566	-0-	-94	-0-	37	1	527	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
*12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	47	1	502	3	Y	3	3	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 29 RRCID -> 197445 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8535 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	13	1	202	3	Y	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	3	Y	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	3	Y	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	3	Y	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	194	3	Y	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	3	Y	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	3	Y	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	190	3	Y	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	Y	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	190	3	Y	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	12	1	169	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	155	N	93	-0-	-62	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
02	112	N	73	-0-	-39	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
08	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 41 RRCID -> 222956 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8556 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	448	1	7145	3	N	-0-					19
02	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	395	1	6267	3	N	-0-					19
03	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	441	1	6982	3	N	12					31
							13	9									
04	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	429	1	6463	3	N	5	20	1			16
							6	9									
05	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	408	1	6276	3	N	3					19
							3	9									
06	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	420	1	6340	3	N	6					25
							7	9									
07	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	467	1	7125	3	N	-0-					25
08	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	447	1	6619	3	N	9					34
							10	9									
09	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	432	1	6471	3	N	4	22	1			16
							4	9									
10	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	456	1	6546	3	N	2					18
							2	9									
11	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	343	1	6175	3	N	2					20
							2	9									
*12	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	456	1	6828	3	N	12	22	1			10
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 84,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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
01	4309	X	3683	-0-	-626	-0-	216	1	3445	3	N	20	19	1			16
							22	9									
02	4088	X	3920	-0-	-168	-0-	241	1	3669	3	N	9	19	1			6
							10	9									
03	4526	X	4234	-0-	-292	-0-	266	1	3939	3	N	26	21	1			11
							29	9									
04	4380	X	3986	-0-	-394	-0-	250	1	3715	3	N	19	21	1			9
							21	9									
05	4433	X	3970	-0-	-463	-0-	250	1	3698	3	N	20	20	1			9
							22	9									
06	4200	X	3550	-0-	-650	-0-	227	1	3310	3	N	12					21
							13	9									
07	4340	X	3639	-0-	-701	-0-	255	1	3362	3	N	20	21	1			20
							22	9									
08	4247	X	3494	-0-	-753	-0-	251	1	3229	3	N	13	21	1			12
							14	9									
09	3990	X	3349	-0-	-641	-0-	229	1	3111	3	N	8					20
							9	9									
10	3968	X	3445	-0-	-523	-0-	240	1	3180	3	N	23	20	1			23
							25	9									
11	3540	X	713	-0-	-2827	-0-	46	1	653	3	N	13	22	1			14
							14	9									
12	3627	X	427	-0-	-3200	-0-	35	1	370	3	N	20	22	1			12
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 38,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3714	-0-		-533		-0-	218	1	3479	3	N	15	13	1			11
									17	9									
02	3836	X	3396	-0-		-440		-0-	209	1	3179	3	N	7	14	1			4
									8	9									
03	4216	X	3847	-0-		-369		-0-	242	1	3583	3	N	20	16	1			8
									22	9									
04	4080	X	3702	-0-		-378		-0-	232	1	3455	3	N	14	16	1			6
									15	9									
05	3751	X	3278	-0-		-473		-0-	207	1	3054	3	N	15	15	1			6
									17	9									
06	3720	X	2841	-0-		-879		-0-	182	1	2649	3	N	9					15
									10	9									
07	3844	X	3490	-0-		-354		-0-	245	1	3228	3	N	15	16	1			14
									17	9									
08	3844	X	2459	-0-		-1385		-0-	177	1	2271	3	N	10	16	1			8
									11	9									
09	3690	X	3423	-0-		-267		-0-	235	1	3181	3	N	6					14
									7	9									
10	3503	X	3293	-0-		-210		-0-	230	1	3044	3	N	17	16	1			15
									19	9									
11	3390	X	3341	-0-		-49		-0-	219	1	3111	3	N	10	16	1			9
									11	9									
12	3534	X	2324	-0-		-1210		-0-	198	1	2109	3	N	15	16	1			8
									17	9									

TOTAL GAS PROD: 39,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

LOCKHART (COCKFIELD #2) 54312 047 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC 479409
AUSTIN, CARLOS A. WELL #: 1 RRCID -> 218687 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3768 - 3780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 14023 03/01/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 14012 01/01/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	589	#	534	-0-	-55	-0-	266	1	222	2	N	42	40	1			17
							46	9									
02	622	R	622	-0-	-0-	-0-	318	1	258	2	N	42	27	1			32
							46	9									
03	589	#	424	-0-	-165	-0-	228	1	159	2	N	34	27	1			39
							37	9									
04	570	#	424	-0-	-146	-0-	214	1	174	2	N	33	27	1			45
							36	9									
05	682	#	398	-0-	-284	-0-	189	1	156	2	N	48	40	1			53
							53	9									
06	660	#	543	-0-	-117	-0-	268	1	242	2	N	30	40	1			43
							33	9									
07	682	#	551	-0-	-131	-0-	298	1	201	2	N	47	40	1			50
							52	9									
08	434	#	249	-0-	-185	-0-	118	1	96	2	N	32	40	1			42
							35	9									
09	540	#	251	-0-	-289	-0-	122	1	99	2	N	27	31	1			38
							30	9									
10	558	#	497	-0-	-61	-0-	241	1	213	2	N	39	39	1			38
							43	9									
11	540	#	485	-0-	-55	-0-	241	1	199	2	N	41	65	1			14
							45	9									
12	558	#	327	-0-	-231	-0-	156	1	125	2	N	42	26	1			30
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 5,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

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
01	589	N	534	-0-	-55	-0-	266	1	222	2	N	42	40	1			17
							46	9									
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	318	1	258	2	N	42	27	1			32
							46	9									
03	589	N	424	-0-	-165	-0-	228	1	159	2	N	34	27	1			39
							37	9									
04	510	N	424	-0-	-86	-0-	214	1	174	2	N	33	27	1			45
							36	9									
05	682	N	398	-0-	-284	-0-	189	1	156	2	N	48	40	1			53
							53	9									
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	268	1	242	2	N	30	40	1			43
							33	9									
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	298	1	201	2	N	47	40	1			50
							52	9									
08	403	N	249	-0-	-154	-0-	118	1	96	2	N	32	40	1			42
							35	9									
09	540	N	261	-0-	-279	-0-	122	1	99	2	N	36	41	1			37
							40	9									
10	558	N	497	-0-	-61	-0-	241	1	213	2	N	39	39	1			37
							43	9									
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	241	1	199	2	N	41	65	1			13
							45	9									
*12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	156	1	125	2	N	42	26	1			29
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 5,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 466

LOCKHART (YEGUA F SEG 2) 54312 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
MCLEAN, MARRS WELL #: 20 RRCID -> 219773 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 4653 PERF. 4358 - 4360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1) 54354 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
CLARK-SAIN WELL #: 2 RRCID -> 187581 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12013 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	124	1	1521	3	Y	36	42	1			39
							40	9									
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	112	1	1283	3	Y	25	33	1	2	8	29
							28	9									
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	124	1	1204	3	Y	19	28	1			20
							21	9									
04	1620	N	772	-0-	-848	-0-	60	1	699	3	Y	12	3	8			29
							13	9									
05	1581	N	905	-0-	-676	-0-	62	1	832	3	Y	10	15	1	2	8	22
							11	9									
06	1320	N	878	-0-	-442	-0-	60	1	806	3	Y	11	1	8			32
							12	9									
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	124	1	1058	3	Y	20	37	1	1	8	14
							22	9									
08	899	N	710	-0-	-189	-0-	62	1	640	3	Y	7					21
							8	9									
09	870	N	708	-0-	-162	-0-	60	1	629	3	Y	17	35	1			3
							19	9									
10	1209	N	711	-0-	-498	-0-	62	1	636	3	Y	12					15
							13	9									
11	690	N	513	-0-	-177	-0-	60	1	442	3	Y	10					25
							11	9									
12	744	N	640	-0-	-104	-0-	62	1	574	3	Y	4	7	1			22
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 11,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

CLARK-SAIN WELL #: 3 RRCID -> 189119 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11855 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	124	1	2745	3	Y	62	72	1			55
							68	9									
02	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	112	1	2415	3	Y	65	90	1	3	8	27
							72	9									
03	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	124	1	2607	3	Y	64	82	1			9
							70	9									
04	3000	X	2423	-0-	-577	-0-	120	1	2240	3	Y	57	14	8			52
							63	9									
05	3100	X	2440	-0-	-660	-0-	124	1	2259	3	Y	52	92	1	5	8	7
							57	9									
06	2850	X	2140	-0-	-710	-0-	120	1	1979	3	Y	37	1	8			43
							41	9									
07	2883	X	2076	-0-	-807	-0-	124	1	1926	3	Y	24	44	1	1	8	22
							26	9									
08	2790	X	1706	-0-	-1084	-0-	124	1	1551	3	Y	28					50
							31	9									
09	2130	N	1017	-0-	-1113	-0-	60	1	946	3	Y	10	36	1			24
							11	9									
10	2077	N	1143	-0-	-934	-0-	124	1	1007	3	Y	11					35
							12	9									
*11	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	120	1	1669	3	Y	30					65
							33	9									
*12	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	124	1	1962	3	Y	49	84	1			30
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 25,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 489

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1) //CONT.// 54354 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN WELL #: 4 RRCID -> 190023 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11655 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	124	1	1695	3	Y	23	27	1			21
							25	9									
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	112	1	1228	3	Y	13	17	1	1	8	16
							14	9									
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	124	1	1494	3	Y	8	11	1			13
							9	9									
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	120	1	1475	3	Y	18	6	8			25
							20	9									
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	124	1	1460	3	Y	15	25	1	2	8	13
							17	9									
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	120	1	1423	3	Y	7	1	8			19
							8	9									
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	124	1	1373	3	Y	10	18	1	1	8	10
							11	9									
08	1457	N	1382	-0-	-75	-0-	124	1	1243	3	Y	14					24
							15	9									
09	1410	N	1306	-0-	-104	-0-	120	1	1175	3	Y	10	26	1			8
							11	9									
10	1519	N	1450	-0-	-69	-0-	124	1	1312	3	Y	13					21
							14	9									
11	1350	N	1317	-0-	-33	-0-	120	1	1179	3	Y	16					37
							18	9									
12	1364	N	1235	-0-	-129	-0-	124	1	1093	3	Y	16	27	1			26
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 17,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

CLARK-SAIN WELL #: 7 RRCID -> 195640 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12360 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2586	-0-	-49	-0-	124	1	2425	3	Y	34	39	1			60
							37	9									
02	2380	X	2196	-0-	-184	-0-	112	1	2043	3	Y	37	51	1	2	8	44
							41	9									
03	2635	X	2320	-0-	-315	-0-	124	1	2155	3	Y	37	63	1			18
							41	9									
04	2490	N	2247	-0-	-243	-0-	120	1	2079	3	Y	44	10	8			52
							48	9									
05	2418	N	2208	-0-	-210	-0-	124	1	2047	3	Y	34	58	1	4	8	24
							37	9									
06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	120	1	2201	3	Y	36	1	8			59
							40	9									
07	2325	N	2304	-0-	-21	-0-	124	1	2133	3	Y	43	82	1	1	8	19
							47	9									
08	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	124	1	2225	3	Y	45					64
							50	9									
09	2370	N	2247	-0-	-123	-0-	120	1	2086	3	Y	37	93	1	1	8	7
							41	9									
10	2294	N	2190	-0-	-104	-0-	124	1	2021	3	Y	41					48
							45	9									
11	2310	N	2065	-0-	-245	-0-	120	1	1901	3	Y	40					88
							44	9									
12	2325	N	1950	-0-	-375	-0-	124	1	1780	3	Y	42	71	1			59
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 27,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 470

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK-SAIN WELL #: 14 RRCID -> 213684 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11799

01	713	N	647	-0-	-66	-0-	62	1	582	3	Y	3	3	1			12
							3	9									
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	56	1	661	3	Y	-0-					12
03	744	N	743	-0-	-1	-0-	62	1	681	3	Y	-0-					12
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	60	1	623	3	Y	-0-					12
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	62	1	693	3	Y	-0-					12
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	60	1	648	3	Y	-0-					12
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	62	1	579	3	Y	1					13
							1	9									
08	589	N	587	-0-	-2	-0-	62	1	525	3	Y	-0-					13
09	570	N	426	-0-	-144	-0-	60	1	366	3	Y	-0-					13
10	403	N	286	-0-	-117	-0-	62	1	224	3	Y	-0-					13
11	390	N	387	-0-	-3	-0-	60	1	327	3	Y	-0-					13
*12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	62	1	429	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 7,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LOMA BLANCA (FRIO 7300) 54492 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BROOKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267336 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7290 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOMA BLANCA (FRIO 7474) 54492 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BOBCAT OPERATING 077686
CONCEPCION ZAMORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135042 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 7090 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOMA BLANCA (8500) 54492 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
FIVE-JAB, INC. 271310
TRAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269059 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOMA BLANCA (9000) 54492 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
FIVE-JAB, INC. 271310
TRAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030457 COMPL. DATE 01/04/1963 TOTAL DEPTH 9610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		162	-0-	162	162	162	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		162	-0-	162	324	162	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		133	-0-	133	457	133	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		145	-0-	145	602	145	3			Y	-0-					-0-
08	712	N	110	-0-	-602	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOMA BLANCA (9000) //CONT.// 54492 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
TAYLOR, ISADORE MEANS WELL #: 1 RRCID -> 030641 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 9520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	8090	-0-	-3659	-0-	8029	3	61	9	Y	55					289
02	10304	X	-0-	-0-	-10304	-0-					Y	269	558	1			-0-
03	11408	X	9815	-0-	-1593	-0-	9815	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		9062	-0-	9062	9062	9050	3	12	9	Y	11					11
05	DLQ G-10		9011	-0-	9011	18073	8990	3	21	9	Y	19					30
06	DLQ G-10		5769	-0-	5769	23842	5751	3	18	9	Y	16					46
07	DLQ G-10		8135	-0-	8135	31977	8116	3	19	9	Y	17					63
08	38155	X	6178	-0-	-31977	-0-	6164	3	14	9	Y	13					76
09	9060	X	8669	-0-	-391	-0-	8651	3	18	9	Y	16					92
10	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	9818	3	99	9	Y	90	180	1			2
11	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	9624	3	402	9	Y	365	362	1			5
12	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 84,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 871

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BROOKS - HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 181316 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 8968 - 9172

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOMA BLANCA (9400) 54492 923 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
FIVE-JAB, INC. 271310
TRAD, HANNA WELL #: 2 RRCID -> 197105 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9525 - 9570

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOMA NOVIA, E. (HOUSE) 54507 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
STATE 214 WELL #: 1 RRCID -> 159064 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10990 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDERS HEIRS 215 WELL #: 1 RRCID -> 162909 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 13745 PERF.12248 - 12714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	2195	1	7365	3	N	-0-					-0-
02	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	2256	1	6423	3	N	-0-					-0-
03	7316	X	4064	-0-	-3252	-0-	636	1	3428	3	N	-0-					-0-
04	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	1562	1	3843	3	N	-0-					-0-
05	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	1492	1	4036	3	N	-0-					-0-
06	7080	X	5941	-0-	-1139	-0-	1859	1	4082	3	N	-0-					-0-
07	7316	X	7013	-0-	-303	-0-	1677	1	5336	3	N	-0-					-0-
08	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	1804	1	5683	3	N	-0-					-0-
09	12352	X	12352	-0-	-0-	-0-	3252	1	9100	3	N	-0-					-0-
10	16415	X	16415	-0-	-0-	-0-	3587	1	12828	3	N	-0-					-0-
11	11202	X	11202	-0-	-0-	-0-	4950	1	6252	3	N	-0-					-0-
12	7316	X	5716	-0-	-1600	-0-	3135	1	2581	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOMA NOVIA, NORTH (GOVT. WELLS) 54508 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
HAHL, C. W. SEC. 67 WELL #: 50A RRCID -> 256255 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2581 - 2584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOMA NOVIA, NORTH (GOVT. WELLS) //CONT.// 54508 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY //CONT.// 607391
HERBST, F. W. WELL #: 8A RRCID -> 256543 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2571 - 2574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOMA NOVIA, NE. (QUEEN CITY) 54509 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MARTINEAU PETROLEUM, INC. 531036
CLARK STATE WELL #: 1 RRCID -> 095236 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 2110 - 2090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2017 - PLUGGED 01/13/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX) 54509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON STATE WELL #: 3 RRCID -> 198019 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8744 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXXON STATE WELL #: 4 RRCID -> 200643 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8766 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	Y	-0-					97
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					97
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	5	1	25	3	Y	-0-					97
04	DLQ G-10		5	-0-	5	5	1	1	4	3	Y	-0-					97
05	DLQ G-10		20	-0-	20	25	5	1	15	3	Y	-0-					97
06	DLQ G-10		103	-0-	103	128	32	1	71	3	Y	-0-					97
07	DLQ G-10		9	-0-	9	137	2	1	7	3	Y	-0-					97
08	157	N	20	-0-	-137	-0-	5	1	15	3	Y	-0-					97
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					97
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	9	1	32	3	Y	-0-					97
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	8	1	11	3	Y	-0-					97
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX) //CONT.// 54509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDERS HEIRS 71 WELL #: 2 RRCID -> 271240 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 15050 PERF. 8823 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	9526					N	-0-					194
02	0	W	-0-	-0-	-0-	9526					N	-0-					194
03	0	W	-0-	-0-	-0-	9526					N	-0-					194
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9526					N	NO RPT					194
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9526					N	NO RPT					194
06	0	W	-0-	-0-	-0-	9526					N	-0-					194
07	0	W	-0-	-0-	-0-	9526					N	-0-					194
08	0	W	-0-	-0-	-0-	9526					N	-0-					194
09	0	W	-0-	-0-	-0-	9526					N	-0-					194
10	0	W	-0-	-0-	-0-	9526					N	-0-					194
11	0	W	-0-	-0-	-0-	9526					N	-0-					194
12	0	W	-0-	-0-	-0-	9526					N	-0-					194

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXXON STATE WELL #: 1 RRCID -> 274742 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 14762 PERF. 9268 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	1389 110	1 9	4663	3	N	100					379
02	12712	X	8383	-0-	-4329	-0-	2148 118	1 9	6117	3	N	107	189	1			297
03	13051	X	7791	-0-	-5260	-0-	1205 90	1 9	6496	3	N	82					379
04	10800	X	8204	-0-	-2596	-0-	2340 107	1 9	5757	3	N	97	191	1			285
05	9269	X	7673	-0-	-1596	-0-	2052 72	1 9	5549	3	N	65					350
06	8970	X	6634	-0-	-2336	-0-	2050 84	1 9	4500	3	N	76	189	1			237
07	9269	X	7475	-0-	-1794	-0-	1766 90	1 9	5619	3	N	82					319
08	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	2124 80	1 9	6690	3	N	73					392
09	8190	X	6445	-0-	-1745	-0-	1677 77	1 9	4691	3	N	70	192	1			270
*10	7688	X	7346	-0-	-342	-0-	1589 75	1 9	5682	3	N	68					338
*11	8610	X	5386	-0-	-3224	-0-	2356 55	1 9	2975	3	N	50					388
12	8897	X	5381	-0-	-3516	-0-	2924 50	1 9	2407	3	N	45	185	1			248

TOTAL GAS PROD: 85,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 915

LOMA NOVIA, NE (WILCOX MACKHANK) 54509 535 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
WELDER GU 217 WELL #: 1 RRCID -> 212340 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10232 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOMA VIEJA (WILCOX) 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC 238722
EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 141922 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11585 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	489	1	532	2	N	-0-					-0-
02	840	N	816	-0-	-24	-0-	362	1	454	2	N	-0-					-0-
03	961	N	937	-0-	-24	-0-	413	1	524	2	N	-0-					-0-
04	990	N	664	-0-	-326	-0-	312	1	352	2	N	-0-					-0-
05	899	N	769	-0-	-130	-0-	435	1	334	2	N	-0-					-0-
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	330	1	722	2	N	-0-					-0-
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	461	1	900	2	N	-0-					-0-
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	414	1	987	2	N	-0-					-0-
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	461	1	867	2	N	-0-					-0-
10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	602	1	778	2	N	-0-					-0-
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	768	1	596	2	N	-0-					-0-
*12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	554	1	845	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 145748 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 14626 PERF.11770 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOMA VIEJA (WILCOX) //CONT.// 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 238722
EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 146166 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 14060 PERF.11730 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	3048	1	3311	2	N	-0-			-0-
02	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	1951	1	2452	2	N	-0-			-0-
03	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	2525	1	3199	2	N	-0-			-0-
04	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	1712	1	1933	2	N	-0-			-0-
05	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	2861	1	2192	2	N	-0-			-0-
06	2760	X	564	-0-	-2196	-0-	177	1	387	2	N	-0-			-0-
07	2852	X	971	-0-	-1881	-0-	329	1	642	2	N	-0-			-0-
08	2852	X	1029	-0-	-1823	-0-	304	1	725	2	N	-0-			-0-
09	2760	X	880	-0-	-1880	-0-	306	1	574	2	N	-0-			-0-
10	2852	X	956	-0-	-1896	-0-	417	1	539	2	N	-0-			-0-
11	990	X	808	-0-	-182	-0-	455	1	353	2	N	-0-			-0-
12	1023	X	833	-0-	-190	-0-	330	1	503	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOMA VIEJA WELL #: 4 RRCID -> 147016 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12406 - 14564

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 166416 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12086 - 12584

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOMA VIEJA (WILCOX) //CONT.// 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 238722
EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 178461 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 14503 PERF.12460 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	379	1	411	2	N	-0-			-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	295	1	370	2	N	-0-			-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	358	1	454	2	N	-0-			-0-
04	690	N	538	-0-	-152	-0-	253	1	285	2	N	-0-			-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	444	1	340	2	N	-0-			-0-
06	690	N	222	-0-	-468	-0-	70	1	152	2	N	-0-			-0-
07	558	N	222	-0-	-336	-0-	75	1	147	2	N	-0-			-0-
08	713	N	222	-0-	-491	-0-	66	1	156	2	N	-0-			-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	77	1	145	2	N	-0-			-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	97	1	125	2	N	-0-			-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	125	1	97	2	N	-0-			-0-
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	88	1	134	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201092 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 2248 - 2312

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS WELL #: 70 RRCID -> 176680 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12160 - 12190

01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	77	1	838	2	N	-0-			-0-
02	840	N	311	-0-	-529	-0-	34	1	277	2	N	-0-			-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			-0-
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	116	1	1575	2	N	-0-			-0-
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	100	1	1022	2	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			-0-
09	1110	N	63	-0-	-1047	-0-	6	1	57	2	N	-0-			-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOMA VIEJA (WILCOX) //CONT.// 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GARZA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 195059 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 15647 PERF.10013 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
VELA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 181119 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 14530 PERF.12267 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184035 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 15363 PERF.12241 - 12263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
*10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
*11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONDON, DEEP (LEHMAN GAS) 54543 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
LEHMAN WELL #: A 7 RRCID -> 230547 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 7916 - 7921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONDON, WEST (4200) 54550 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
HORNE WELL #: 1 RRCID -> 254089 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4206 - 4210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGHORN, SOUTH (4200) 54762 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
CRESTONIO PROPERTIES 'A' WELL #: 2 RRCID -> 281212 COMPL. DATE 08/31/2016 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4595 - 4601

01	34141		34141	-0-	-0-	-0-	33996	2	145	9	N	132	195	1			139
02	29502		29502	-0-	-0-	-0-	29397	2	105	9	N	95					234
03	26961		26961	-0-	-0-	-0-	26832	2	129	9	N	117	192	1			159
04	22705		22705	-0-	-0-	-0-	22588	2	117	9	N	106					265
05	29602		29602	-0-	-0-	-0-	29486	2	116	9	N	105	191	1			179
06	27594		27594	-0-	-0-	-0-	27481	2	113	9	N	103					282
07	29214		29214	-0-	-0-	-0-	29102	2	112	9	N	102	182	1			202
08	31416	X	31416	-0-	-0-	-0-	31318	2	98	9	N	89					291
09	35309	X	35309	-0-	-0-	-0-	35202	2	107	9	N	97	179	1			209
10	34608	X	34608	-0-	-0-	-0-	34509	2	99	9	N	90	180	2			119
*11	59322		32091	-0-	-27231	-0-	31967	2	124	9	N	113	145	1			87
12	5022		NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 333,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,149

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MILLER WELL #: 5 RRCID -> 164361 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4201 - 4213

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGHORN, SOUTH (6400) 54762 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC. 033181
SOUTHWEST TEXAS CORPORATION WELL #: 18 RRCID -> 075967 COMPL. DATE 06/04/1996 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 4203 - 4222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGHORN, WEST (COLE 3900) 54765 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
CRESTONIO PROPERTIES 'A' WELL #: 1 RRCID -> 281044 COMPL. DATE 08/17/2016 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3941 - 3947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24056	11893	-0-	-12163	-0-	11893	2			N	-0-					33
02	13687 R	13687	-0-	-0-	-0-	13687	2			N	-0-					33
03	15457 R	15457	-0-	-0-	-0-	15455	2	2	9	N	2					35
04	14220 #	13376	-0-	-844	-0-	13376	2			N	-0-					35
05	15159 #	11100	-0-	-4059	-0-	11100	2			N	-0-					35
06	14970 #	9213	-0-	-5757	-0-	9213	2			N	-0-					35
07	15469 #	9054	-0-	-6415	-0-	9054	2			N	-0-					35
08	15469 #	4335	-0-	-11134	-0-	4335	2			N	-0-					35
09	13380 #	4205	-0-	-9175	-0-	4205	2			N	-0-					35
10	11098 #	3679	-0-	-7419	-0-	3679	2			N	-0-					35
11	9210 #	376	-0-	-8834	-0-	376	2			N	-0-					35
12	9052 #	NO RPT	-0-	-9052	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 96,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WAGNER OIL COMPANY 891175
CRESTONIO PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 274896 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3899 - 3904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGHORN, WEST (COLE, MIDDLE) 54765 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 163480 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 3944 - 3952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGHORN, WEST (3700) 54765 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
M. M. MILLER & SONS, LTD. 518552
M. M. MILLER & SONS FEE WELL #: 28 RRCID -> 198226 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 3706 - 3712

01	434	#	-0-	-0-	-434	B	-35026				N	-0-					191
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-35026				N	-0-					191
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-35026				N	-0-					191
04	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-35026				N	-0-					191
05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-35026				N	-0-					191
06	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-35026				N	-0-					191
07	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-35026				N	-0-					191
08	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-35026				N	-0-					191
09	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-35026				N	-0-					191
10	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-35026				N	-0-					191
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-35026				N	-0-					191
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-35026				N	-0-					191

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 184942 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 3748 - 3752

01	2281		927	-0-	-1354	B	-0-	106	1	691	2	Y	118	149	1					81
								130	9											
02	873		873	-0-	-0-	B	-0-	104	1	707	2	Y	56							137
								62	9											
03	750	R	750	-0-	-0-	B	-0-	89	1	604	2	Y	52	189	1					-0-
								57	9											
04	900	N	810	-0-	-90	B	-0-	96	1	638	2	Y	69							69
								76	9											
05	930	N	714	-0-	-216	B	-0-	86	1	537	2	Y	83							152
								91	9											
06	720	N	719	-0-	-1	B	-0-	93	1	567	2	Y	54	185	1					21
								59	9											
07	839	N	839	-0-	-0-	B	-0-	116	1	672	2	Y	46							67
								51	9											
08	713	N	641	-0-	-72	B	-0-	103	1	488	2	Y	45							112
								50	9											
09	702	N	702	-0-	-0-	B	-0-	112	1	537	2	Y	48							160
								53	9											
10	823	N	823	-0-	-0-	B	-0-	134	1	616	2	Y	66							226
								73	9											
11	559	N	559	-0-	-0-	B	-0-	129	1	423	2	Y	6							232
								7	9											
*12	559	N	559	-0-	-0-	B	-0-	129	1	423	2	Y	6							232
								7	9											

TOTAL GAS PROD: 8,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 649

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCENDANCE ENERGY PARTNERS, LLC 033892
EL MILAGRO "B" WELL #: B 2 RRCID -> 232961 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8344 - 8454

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL MILAGRO "B" WELL #: B 1 RRCID -> 233632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8326 - 8530

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ASCENDANCE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 033892
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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL MILAGRO "B" WELL #: B 4 RRCID -> 235282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8388 - 8500

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
ESPERANZA WELL #: 4 RRCID -> 179848 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 7612

01	1240	X	702	-0-	-538	-0-	52	1	650	2	N	-0-					67
02	1120	X	838	-0-	-282	-0-	838	2			N	-0-					67
03	1240	X	801	-0-	-439	-0-	801	2			N	-0-					67
04	900	X	653	-0-	-247	-0-	653	2			N	-0-					67
05	930	X	592	-0-	-338	-0-	592	2			N	-0-					67
06	900	X	568	-0-	-332	-0-	568	2			N	-0-					67
07	930	X	543	-0-	-387	-0-	543	2			N	-0-					67
08	806	X	534	-0-	-272	-0-	534	2			N	-0-					67
09	660	X	439	-0-	-221	-0-	439	2			N	-0-					67
10	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					67
*11	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					67
*12	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 7,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
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
01	1054	X	950	-0-	-104	-0-	71	1	879	2	N	-0-					-0-
02	952	X	808	-0-	-144	-0-	808	2			N	-0-					-0-
03	1085	X	755	-0-	-330	-0-	755	2			N	-0-					-0-
04	1050	X	771	-0-	-279	-0-	771	2			N	-0-					-0-
05	1085	X	884	-0-	-201	-0-	884	2			N	-0-					-0-
06	930	X	753	-0-	-177	-0-	753	2			N	-0-					-0-
07	899	X	714	-0-	-185	-0-	714	2			N	-0-					-0-
08	806	X	788	-0-	-18	-0-	788	2			N	-0-					-0-
09	870	X	701	-0-	-169	-0-	701	2			N	-0-					-0-
10	899	X	877	-0-	-22	-0-	877	2			N	-0-					-0-
11	750	X	596	-0-	-154	-0-	596	2			N	-0-					-0-
12	775	X	398	-0-	-377	-0-	398	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	833	1	5340	2	N	-0-					-0-
02	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	815	1	5086	2	N	-0-					-0-
03	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	744	1	4527	2	N	-0-					-0-
04	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	631	1	3735	2	N	-0-					-0-
05	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	726	1	4301	2	N	-0-					-0-
06	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	796	1	4595	2	N	-0-					-0-
07	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	894	1	5092	2	N	-0-					-0-
08	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	784	1	4421	2	N	-0-					-0-
09	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	843	1	4594	2	N	-0-					-0-
10	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	480	1	3912	2	N	-0-					-0-
11	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	902	1	5949	2	N	-0-					-0-
*12	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	906	1	6005	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 155715 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9071 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	309	-0-	-32	-0-	42	1	267	2	N	-0-					1
02	308	N	268	-0-	-40	-0-	37	1	231	2	N	-0-					1
03	372	N	299	-0-	-73	-0-	42	1	257	2	N	-0-					1
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	49	1	291	2	N	-0-					1
05	310	N	271	-0-	-39	-0-	39	1	232	2	N	-0-					1
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	44	1	252	2	N	-0-					1
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	45	1	257	2	N	-0-					1
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	44	1	251	2	N	-0-					1
09	300	N	252	-0-	-48	-0-	39	1	213	2	N	-0-					1
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					1
11	300	N	116	-0-	-184	-0-	15	1	101	2	N	-0-					1
*12	248	N	214	-0-	-34	-0-	28	1	186	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
01	217	X	155	-0-	-62	-0-	21	1	134	2	N	-0-					-0-
02	196	X	136	-0-	-60	-0-	19	1	117	2	N	-0-					-0-
03	217	X	118	-0-	-99	-0-	17	1	101	2	N	-0-					-0-
04	180	X	118	-0-	-62	-0-	17	1	101	2	N	-0-					-0-
05	186	X	106	-0-	-80	-0-	15	1	91	2	N	-0-					-0-
06	150	X	104	-0-	-46	-0-	15	1	89	2	N	-0-					-0-
07	155	X	93	-0-	-62	-0-	14	1	79	2	N	-0-					-0-
08	124	X	100	-0-	-24	-0-	15	1	85	2	N	-0-					-0-
09	120	X	88	-0-	-32	-0-	14	1	74	2	N	-0-					-0-
10	400	X	400	-0-	-0-	-0-	44	1	356	2	N	-0-					-0-
11	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	621	1	4098	2	N	-0-					-0-
*12	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	640	1	4243	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	341	X	229	-0-	-112	-0-	31	1	198	2	N	-0-					-0-
02	258	X	258	-0-	-0-	-0-	36	1	222	2	N	-0-					-0-
03	305	X	305	-0-	-0-	-0-	43	1	262	2	N	-0-					-0-
04	270	X	205	-0-	-65	-0-	30	1	175	2	N	-0-					-0-
05	279	X	251	-0-	-28	-0-	36	1	215	2	N	-0-					-0-
06	300	X	238	-0-	-62	-0-	35	1	203	2	N	-0-					-0-
07	310	X	242	-0-	-68	-0-	36	1	206	2	N	-0-					-0-
08	310	X	265	-0-	-45	-0-	40	1	225	2	N	-0-					-0-
09	244	X	244	-0-	-0-	-0-	38	1	206	2	N	-0-					-0-
10	253	X	253	-0-	-0-	-0-	28	1	225	2	N	-0-					-0-
11	270	X	260	-0-	-10	-0-	34	1	226	2	N	-0-					-0-
12	279	X	262	-0-	-17	-0-	34	1	228	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 4 RRCID -> 159830 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9794 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 160655 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 15388 PERF.10514 - 12550

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 161956 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8485 - 8836

01	1364	X	1339	-0-	-25	-0-	181	1	1158	2	N	-0-					26
02	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	197	1	1228	2	N	3					29
							3	9									
03	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	226	1	1379	2	N	-0-					29
04	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	238	1	1409	2	N	-0-					29
05	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	230	1	1362	2	N	2					31
							2	9									
06	1560	X	1415	-0-	-145	-0-	209	1	1206	2	N	-0-					31
07	1705	X	1352	-0-	-353	-0-	202	1	1150	2	N	-0-					31
08	1705	X	1654	-0-	-51	-0-	249	1	1405	2	N	-0-					31
09	1650	X	1386	-0-	-264	-0-	215	1	1171	2	N	-0-					31
10	1581	X	1034	-0-	-547	-0-	113	1	921	2	N	-0-					31
11	1590	X	1102	-0-	-488	-0-	145	1	957	2	N	-0-					31
*12	1643	X	1136	-0-	-507	-0-	149	1	987	2	N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 16,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 6 RRCID -> 163325 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8155 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620	X	617	-0-	-3	-0-	83	1	534	2	N	-0-			39
02	476	X	235	-0-	-241	-0-	32	1	203	2	N	-0-			39
03	527	X	454	-0-	-73	-0-	64	1	390	2	N	-0-			39
04	600	X	457	-0-	-143	-0-	66	1	391	2	N	-0-			39
05	620	X	483	-0-	-137	-0-	70	1	413	2	N	-0-			39
06	600	X	380	-0-	-220	-0-	56	1	324	2	N	-0-			39
07	465	X	403	-0-	-62	-0-	60	1	343	2	N	-0-			39
08	496	X	399	-0-	-97	-0-	60	1	339	2	N	-0-			39
09	480	X	406	-0-	-74	-0-	63	1	343	2	N	-0-			39
10	531	X	531	-0-	-0-	-0-	58	1	473	2	N	-0-			39
11	456	X	456	-0-	-0-	-0-	60	1	396	2	N	-0-			39
12	434	X	396	-0-	-38	-0-	52	1	344	2	N	-0-			39

TOTAL GAS PROD: 5,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 8 RRCID -> 188007 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11354 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1918	-0-	-407	-0-	259	1	1659	2	N	-0-			-0-
02	2100	X	1519	-0-	-581	-0-	210	1	1309	2	N	-0-			-0-
03	2325	X	1836	-0-	-489	-0-	259	1	1577	2	N	-0-			-0-
04	2190	X	1736	-0-	-454	-0-	251	1	1485	2	N	-0-			-0-
05	2015	X	1712	-0-	-303	-0-	247	1	1465	2	N	-0-			-0-
06	1860	X	1710	-0-	-150	-0-	252	1	1458	2	N	-0-			-0-
07	1829	X	1711	-0-	-118	-0-	255	1	1456	2	N	-0-			-0-
08	1829	X	1699	-0-	-130	-0-	256	1	1443	2	N	-0-			-0-
09	1740	X	1381	-0-	-359	-0-	214	1	1167	2	N	-0-			-0-
10	1767	X	1531	-0-	-236	-0-	167	1	1364	2	N	-0-			-0-
11	1710	X	1460	-0-	-250	-0-	192	1	1268	2	N	-0-			-0-
12	1705	X	1279	-0-	-426	-0-	168	1	1111	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 210588 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10872 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	1171	-0-	-131	-0-	158	1	1013	2	N	-0-			8
02	1176	X	1116	-0-	-60	-0-	154	1	962	2	N	-0-			8
03	1302	X	1213	-0-	-89	-0-	171	1	1042	2	N	-0-			8
04	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	206	1	1219	2	N	-0-			8
05	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	209	1	1240	2	N	-0-			8
06	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	184	1	1062	2	N	-0-			8
07	1488	X	1239	-0-	-249	-0-	184	1	1051	2	N	4			12
							4	9							
08	1488	X	1327	-0-	-161	-0-	200	1	1127	2	N	-0-			12
09	1440	X	1157	-0-	-283	-0-	179	1	978	2	N	-0-			12
10	1457	X	1081	-0-	-376	-0-	118	1	963	2	N	-0-			12
11	1290	X	1004	-0-	-286	-0-	132	1	872	2	N	-0-			12
12	1333	X	1122	-0-	-211	-0-	147	1	975	2	N	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 14,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PALMYRA WELL #: 14 RRCID -> 215074 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7389 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3809	-0-	-190	-0-	514	1	3295	2	N	-0-					45
02	3612	X	2428	-0-	-1184	-0-	335	1	2093	2	N	-0-					45
03	3999	X	3696	-0-	-303	-0-	521	1	3175	2	N	-0-					45
04	3690	X	3518	-0-	-172	-0-	508	1	3010	2	N	-0-					45
05	3813	X	3459	-0-	-354	-0-	499	1	2960	2	N	-0-					45
06	3690	X	3174	-0-	-516	-0-	469	1	2705	2	N	-0-					45
07	3689	X	3016	-0-	-673	-0-	450	1	2566	2	N	-0-					45
08	3689	X	3101	-0-	-588	-0-	467	1	2634	2	N	-0-					45
09	3510	X	2796	-0-	-714	-0-	433	1	2360	2	N	3					48
							3	9									
10	3472	X	2855	-0-	-617	-0-	312	1	2539	2	N	4					52
							4	9									
11	3180	X	2554	-0-	-626	-0-	336	1	2218	2	N	-0-					52
12	3100	X	2433	-0-	-667	-0-	319	1	2114	2	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 36,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PALMYRA WELL #: 12 RRCID -> 215456 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 7392 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3637	-0-	-455	-0-	491	1	3144	2	N	2					40
							2	9									
02	3640	X	3494	-0-	-146	-0-	483	1	3011	2	N	-0-					40
03	4030	X	3772	-0-	-258	-0-	532	1	3240	2	N	-0-					40
04	3900	X	3485	-0-	-415	-0-	504	1	2981	2	N	-0-					40
05	3875	X	3795	-0-	-80	-0-	548	1	3247	2	N	-0-					40
06	3750	X	3222	-0-	-528	-0-	476	1	2746	2	N	-0-					40
07	3875	X	3159	-0-	-716	-0-	472	1	2687	2	N	-0-					40
08	3782	X	3372	-0-	-410	-0-	508	1	2864	2	N	-0-					40
09	3660	X	3004	-0-	-656	-0-	466	1	2538	2	N	-0-					40
10	3782	X	2974	-0-	-808	-0-	325	1	2649	2	N	-0-					40
11	3270	X	2444	-0-	-826	-0-	322	1	2122	2	N	-0-					40
12	3379	X	2631	-0-	-748	-0-	345	1	2286	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 38,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PALMYRA WELL #: 17 RRCID -> 215920 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7870 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					10
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					10
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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
01	1581	X	1503	-0-	-78	-0-	203	1	1300	2	N	-0-					18
02	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	211	1	1315	2	N	-0-					18
03	1581	X	1489	-0-	-92	-0-	210	1	1279	2	N	-0-					18
04	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	209	1	1235	2	N	-0-					18
05	1705	X	1215	-0-	-490	-0-	175	1	1040	2	N	-0-					18
06	1650	X	1301	-0-	-349	-0-	192	1	1109	2	N	-0-					18
07	1705	X	1405	-0-	-300	-0-	210	1	1195	2	N	-0-					18
08	1488	X	1291	-0-	-197	-0-	195	1	1096	2	N	-0-					18
09	1440	X	1374	-0-	-66	-0-	212	1	1156	2	N	5					23
							6	9									
10	1395	X	1152	-0-	-243	-0-	126	1	1026	2	N	-0-					23
11	1350	X	958	-0-	-392	-0-	126	1	832	2	N	-0-					23
12	1426	X	979	-0-	-447	-0-	128	1	851	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 15,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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
01	1953	X	1653	-0-	-300	-0-	223	1	1430	2	N	-0-					13
02	1764	X	1603	-0-	-161	-0-	221	1	1382	2	N	-0-					13
03	1953	X	1603	-0-	-350	-0-	226	1	1377	2	N	-0-					13
04	1770	X	1700	-0-	-70	-0-	246	1	1454	2	N	-0-					13
05	1829	X	1755	-0-	-74	-0-	253	1	1502	2	N	-0-					13
06	1710	X	1563	-0-	-147	-0-	231	1	1332	2	N	-0-					13
07	1767	X	1586	-0-	-181	-0-	237	1	1349	2	N	-0-					13
08	1767	X	1686	-0-	-81	-0-	250	1	1412	2	N	22					35
							24	9									
09	1710	X	1663	-0-	-47	-0-	258	1	1405	2	N	-0-					35
10	1767	X	1534	-0-	-233	-0-	168	1	1366	2	N	-0-					35
11	1620	X	1521	-0-	-99	-0-	200	1	1321	2	N	-0-					35
12	1705	X	1366	-0-	-339	-0-	179	1	1187	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 19,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PALMYRA WELL #: 21 RRCID -> 217221 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6446 - 8948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMYRA WELL #: 16 RRCID -> 224996 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8080 - 9925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
KINNALLY-CARTER-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 184854 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11650 - 11685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BUSTAMANTE OIL COMPANY //CONT.// 112685
VELA, J. WELL #: 1 RRCID -> 246911 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7824 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WORLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235722 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8456

01	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	412	1	2196	3	N	-0-					-0-
02	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	378	1	1954	3	N	-0-					-0-
03	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	441	1	2073	3	N	-0-					-0-
04	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	423	1	2022	3	N	-0-					-0-
05	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	431	1	2109	3	N	-0-					-0-
06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	416	1	1737	3	N	-0-					-0-
07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	410	1	1708	3	N	-0-					-0-
08	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	425	1	1904	3	N	-0-					-0-
09	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	438	1	1782	3	N	-0-					-0-
10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	444	1	1881	3	N	-0-					-0-
11	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	422	1	1839	3	N	7					7
							8	9									
*12	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	477	1	2282	3	N	-0-	7	6			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WORLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236754 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8250 - 8516

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WORLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238108 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9910 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4600	-0-	-205	-0-	728	1	3872	3	N	-0-			-0-
02	4340	X	4172	-0-	-168	-0-	676	1	3496	3	N	-0-			-0-
03	4805	X	4196	-0-	-609	-0-	737	1	3459	3	N	-0-			-0-
04	4440	X	4147	-0-	-293	-0-	717	1	3430	3	N	-0-			-0-
05	4619	X	4407	-0-	-212	-0-	747	1	3660	3	N	-0-			-0-
06	4470	X	3742	-0-	-728	-0-	724	1	3018	3	N	-0-			-0-
07	4619	X	3565	-0-	-1054	-0-	690	1	2875	3	N	-0-			-0-
08	4402	X	3909	-0-	-493	-0-	714	1	3195	3	N	-0-			-0-
09	4260	X	3565	-0-	-695	-0-	702	1	2863	3	N	-0-			-0-
10	4402	X	3713	-0-	-689	-0-	708	1	3005	3	N	-0-			-0-
11	3780	X	3581	-0-	-199	-0-	668	1	2905	3	N	7			7
							8	9							
*12	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	676	1	3233	3	N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 47,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

FALCON WELL #: 1 RRCID -> 273219 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12878 - 12984

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
EL MILAGRO "C" WELL #: 1 RRCID -> 243579 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 2262 - 2310

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. //CONT.// 480181
EL MILAGRO "B" WELL #: B 5 RRCID -> 243594 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4668 - 4674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 1 L RRCID -> 011537 COMPL. DATE 01/28/1959 TOTAL DEPTH 9653 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 1 RRCID -> 011540 COMPL. DATE 10/09/1959 TOTAL DEPTH 9512 PERF. N/A

01	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	185	1	3180	3	N	-0-					-0-
02	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	129	1	2523	3	N	-0-					-0-
03	2852	X	2845	-0-	-7	-0-	136	1	2709	3	N	-0-					-0-
04	3270	X	2498	-0-	-772	-0-	149	1	2349	3	N	-0-					-0-
05	3379	X	2606	-0-	-773	-0-	153	1	2453	3	N	-0-					-0-
06	3270	X	2540	-0-	-730	-0-	153	1	2387	3	N	-0-					-0-
07	2945	X	2755	-0-	-190	-0-	156	1	2599	3	N	-0-					-0-
08	2852	X	2722	-0-	-130	-0-	146	1	2576	3	N	-0-					-0-
09	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	168	1	2548	3	N	-0-					-0-
10	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	185	1	2695	3	N	-0-					-0-
11	2670	X	2584	-0-	-86	-0-	171	1	2413	3	N	-0-					-0-
12	2821	X	2396	-0-	-425	-0-	155	1	2241	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	341	N	335	-0-	-6	-0-	18	1	317	3	N	-0-					-0-
02	364	N	356	-0-	-8	-0-	17	1	339	3	N	-0-					-0-
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	17	1	343	3	N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	24	1	383	3	N	-0-					-0-
05	403	N	355	-0-	-48	-0-	21	1	334	3	N	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	28	1	441	3	N	-0-					-0-
07	434	N	407	-0-	-27	-0-	23	1	384	3	N	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	21	1	375	3	N	-0-					-0-
09	480	N	468	-0-	-12	-0-	29	1	439	3	N	-0-					-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	27	1	399	3	N	-0-					-0-
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	26	1	363	3	N	-0-					-0-
12	496	N	494	-0-	-2	-0-	32	1	462	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, BLAS WELL #: 4 RRCID -> 093342 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9066 - 9090

01	3782	X	2906	-0-	-876	-0-	249	1	2657	3	N	-0-					-0-
02	3416	X	2708	-0-	-708	-0-	214	1	2494	3	N	-0-					-0-
03	3317	X	2604	-0-	-713	-0-	200	1	2404	3	N	-0-					-0-
04	2880	X	2644	-0-	-236	-0-	233	1	2411	3	N	-0-					-0-
05	3007	X	2715	-0-	-292	-0-	220	1	2495	3	N	-0-					-0-
06	2910	X	2684	-0-	-226	-0-	251	1	2433	3	N	-0-					-0-
07	3007	X	2656	-0-	-351	-0-	229	1	2427	3	N	-0-					-0-
08	2728	X	2636	-0-	-92	-0-	230	1	2406	3	N	-0-					-0-
09	2670	X	2631	-0-	-39	-0-	186	1	2445	3	N	-0-					-0-
10	2759	X	2507	-0-	-252	-0-	181	1	2325	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	2670	X	2411	-0-	-259	-0-	178	1	2233	3	N	-0-					-0-
12	2728	X	2449	-0-	-279	-0-	170	1	2279	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GUERRA, AVELINO WELL #: 2A RRCID -> 117458 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 15050 PERF. 9148 - 9210

01	4185	X	3215	-0-	-970	-0-	177	1	3037	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3136	X	2413	-0-	-723	-0-	117	1	2295	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3255	X	2538	-0-	-717	-0-	121	1	2417	3	N	-0-					-0-
04	3150	X	2284	-0-	-866	-0-	136	1	2148	3	N	-0-					-0-
05	3255	X	2785	-0-	-470	-0-	163	1	2622	3	N	-0-					-0-
06	3120	X	2552	-0-	-568	-0-	154	1	2398	3	N	-0-					-0-
07	2666	X	2584	-0-	-82	-0-	146	1	2438	3	N	-0-					-0-
08	2790	X	2266	-0-	-524	-0-	121	1	2145	3	N	-0-					-0-
09	2700	X	2187	-0-	-513	-0-	135	1	2052	3	N	-0-					-0-
10	2790	X	2528	-0-	-262	-0-	162	1	2364	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	2550	X	1716	-0-	-834	-0-	113	1	1603	3	N	-0-					-0-
12	2573	X	936	-0-	-1637	-0-	60	1	876	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMOS, BALTAZAR ET AL WELL #: 3 RRCID -> 120605 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 11244 PERF. 8381 - 9854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	X	764	-0-	-166	-0-	42	1	722	3	N	-0-					-0-
02	700	X	688	-0-	-12	-0-	33	1	655	3	N	-0-					-0-
03	779	X	779	-0-	-0-	-0-	37	1	742	3	N	-0-					-0-
04	750	X	711	-0-	-39	-0-	42	1	669	3	N	-0-					-0-
05	775	X	749	-0-	-26	-0-	44	1	705	3	N	-0-					-0-
06	750	X	730	-0-	-20	-0-	44	1	686	3	N	-0-					-0-
07	788	X	788	-0-	-0-	-0-	45	1	743	3	N	-0-					-0-
08	931	X	931	-0-	-0-	-0-	50	1	881	3	N	-0-					-0-
09	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	72	1	1089	3	N	-0-					-0-
10	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	77	1	1126	3	N	-0-					-0-
11	900	X	857	-0-	-43	-0-	57	1	800	3	N	-0-					-0-
12	1209	X	832	-0-	-377	-0-	54	1	778	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 1 S RRCID -> 127850 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11229 PERF. 9614 - 10334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	6181	-0-	-1166	-0-	340	1	5840	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	270	1	5285	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	292	1	5830	3	N	-0-					-0-
04	5970	X	5667	-0-	-303	-0-	337	1	5330	3	N	-0-					-0-
05	6169	X	6047	-0-	-122	-0-	355	1	5692	3	N	-0-					-0-
06	5970	X	5612	-0-	-358	-0-	339	1	5273	3	N	-0-					-0-
07	6138	X	5838	-0-	-300	-0-	330	1	5508	3	N	-0-					-0-
08	6107	X	5920	-0-	-187	-0-	317	1	5603	3	N	-0-					-0-
09	5850	X	5735	-0-	-115	-0-	354	1	5381	3	N	-0-					-0-
10	6045	X	5988	-0-	-57	-0-	384	1	5601	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	5730	X	5107	-0-	-623	-0-	337	1	4770	3	N	-0-					-0-
12	5921	X	4752	-0-	-1169	-0-	307	1	4445	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 127855 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12773 PERF. 7950 - 9352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	1022	-0-	-94	-0-	88	1	934	3	N	-0-					-0-
02	1008	X	886	-0-	-122	-0-	70	1	816	3	N	-0-					-0-
03	1054	X	973	-0-	-81	-0-	75	1	898	3	N	-0-					-0-
04	1020	X	874	-0-	-146	-0-	77	1	797	3	N	-0-					-0-
05	1054	X	891	-0-	-163	-0-	72	1	819	3	N	-0-					-0-
06	990	X	825	-0-	-165	-0-	77	1	748	3	N	-0-					-0-
07	992	X	836	-0-	-156	-0-	72	1	764	3	N	-0-					-0-
08	961	X	863	-0-	-98	-0-	75	1	788	3	N	-0-					-0-
09	870	X	848	-0-	-22	-0-	60	1	788	3	N	-0-					-0-
10	899	X	885	-0-	-14	-0-	64	1	821	3	N	-0-					-0-
*11	887	X	887	-0-	-0-	-0-	65	1	822	3	N	-0-					-0-
*12	889	X	889	-0-	-0-	-0-	62	1	827	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, M.R. WELL #: 3 RRCID -> 129645 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 11251 PERF. 9166 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3223	-0-	-1210	-0-	276	1 9	2946	3	N	1	1	8			-0-
02	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	308	1 9	3584	3	N	1	1	8			-0-
03	4309	X	4072	-0-	-237	-0-	312	1	3760	3	N	-0-					-0-
04	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	347	1	3591	3	N	-0-					-0-
05	4309	X	4059	-0-	-250	-0-	329	1	3730	3	N	-0-					-0-
06	4170	X	3890	-0-	-280	-0-	364	1	3526	3	N	-0-					-0-
07	4309	X	3864	-0-	-445	-0-	334	1	3530	3	N	-0-					-0-
08	4061	X	3874	-0-	-187	-0-	338	1	3536	3	N	-0-					-0-
09	3930	X	3921	-0-	-9	-0-	278	1	3643	3	N	-0-					-0-
10	4061	X	4012	-0-	-49	-0-	289	1 9	3717	3	N	5	5	8			-0-
*11	3900	X	3766	-0-	-134	-0-	278	1	3488	3	N	-0-					-0-
12	4061	X	3720	-0-	-341	-0-	258	1	3462	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 2 RRCID -> 129648 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9127 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	X	358	-0-	-76	-0-	31	1	327	3	N	-0-					-0-
02	364	X	306	-0-	-58	-0-	24	1	282	3	N	-0-					-0-
03	403	X	355	-0-	-48	-0-	27	1	328	3	N	-0-					-0-
04	787	X	787	-0-	-0-	-0-	69	1	718	3	N	-0-					-0-
05	849	X	849	-0-	-0-	-0-	69	1	780	3	N	-0-					-0-
06	822	X	822	-0-	-0-	-0-	77	1	745	3	N	-0-					-0-
07	835	X	835	-0-	-0-	-0-	72	1	763	3	N	-0-					-0-
08	837	X	798	-0-	-39	-0-	70	1	728	3	N	-0-					-0-
09	810	X	801	-0-	-9	-0-	57	1	744	3	N	-0-					-0-
10	837	X	818	-0-	-19	-0-	59	1	759	3	N	-0-					-0-
*11	810	X	802	-0-	-8	-0-	59	1	743	3	N	-0-					-0-
12	837	X	800	-0-	-37	-0-	55	1	745	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 4 RRCID -> 130138 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8762 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SERNA, DONATO WELL #: 1 U RRCID -> 134251 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10944 - 10960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONATO SERNA WELL #: 1 L RRCID -> 134269 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11302 - 11318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TESORO-YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 137162 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11060 - 11082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, AVELINO WELL #: 1 A RRCID -> 149135 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9474 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMOS, FELIX WELL #: 1R RRCID -> 153559 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8632 - 10484

01	3007	X	2638	-0-	-369	-0-	145	1	2491	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	2380	X	2235	-0-	-145	-0-	109	1	2125	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	129	1	2580	3	N	-0-					-0-
04	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	152	1	2407	3	N	-0-					-0-
05	2635	X	2600	-0-	-35	-0-	152	1	2448	3	N	-0-					-0-
06	2610	X	2537	-0-	-73	-0-	153	1	2384	3	N	-0-					-0-
07	2697	X	2611	-0-	-86	-0-	148	1	2463	3	N	-0-					-0-
08	2697	X	2601	-0-	-96	-0-	139	1	2462	3	N	-0-					-0-
09	2550	X	2543	-0-	-7	-0-	157	1	2386	3	N	-0-					-0-
10	2635	X	2622	-0-	-13	-0-	168	1	2451	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	2550	X	2276	-0-	-274	-0-	150	1	2126	3	N	-0-					-0-
12	2635	X	2421	-0-	-214	-0-	156	1	2265	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GUERRA, RAUL WELL #: 5 RRCID -> 161346 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8750 - 10208

01	4030	X	3252	-0-	-778	-0-	179	1	3073	3	N	-0-					-0-
02	3024	X	2749	-0-	-275	-0-	134	1	2615	3	N	-0-					-0-
03	3224	X	3030	-0-	-194	-0-	145	1	2885	3	N	-0-					-0-
04	3150	X	1175	-0-	-1975	-0-	70	1	1105	3	N	-0-					-0-
05	3255	X	2132	-0-	-1123	-0-	125	1	2007	3	N	-0-					-0-
06	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	197	1	3068	3	N	-0-					-0-
07	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	180	1	3006	3	N	-0-					-0-
08	3038	X	2969	-0-	-69	-0-	159	1	2810	3	N	-0-					-0-
09	3270	X	2230	-0-	-1040	-0-	138	1	2092	3	N	-0-					-0-
10	3379	X	1312	-0-	-2067	-0-	84	1	1228	3	N	-0-					-0-
11	3270	X	1617	-0-	-1653	-0-	107	1	1510	3	N	-0-					-0-
12	3193	X	1572	-0-	-1621	-0-	101	1	1471	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, AVELINO WELL #: 3A RRCID -> 161358 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9991 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	2187	-0-	-3114	-0-	120	1 9	2066	3	N	1	1	8			-0-
02	3976	X	1502	-0-	-2474	-0-	73	1	1429	3	N	-0-					-0-
03	4526	X	3613	-0-	-913	-0-	173	1	3440	3	N	-0-					-0-
04	4380	X	3282	-0-	-1098	-0-	195	1	3087	3	N	-0-					-0-
05	4526	X	3448	-0-	-1078	-0-	202	1	3246	3	N	-0-					-0-
06	3510	X	3303	-0-	-207	-0-	199	1	3104	3	N	-0-					-0-
07	3627	X	2497	-0-	-1130	-0-	141	1	2356	3	N	-0-					-0-
08	3627	X	3382	-0-	-245	-0-	181	1	3201	3	N	-0-					-0-
09	3330	X	3273	-0-	-57	-0-	202	1	3071	3	N	-0-					-0-
10	3441	X	3386	-0-	-55	-0-	217	1 2 9	3167	3	N	2	2	8			-0-
11	3300	X	3187	-0-	-113	-0-	211	1	2976	3	N	-0-					-0-
12	3379	X	2818	-0-	-561	-0-	182	1	2636	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

RAMOS, FELIX WELL #: 2 RRCID -> 161739 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9203 - 10034

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERNANDO MUNOZ G. U. WELL #: 3T RRCID -> 161962 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10236 - 11208

01	5797	X	5024	-0-	-773	-0-	277	1	4747	3	N	-0-					-0-
02	4368	X	4009	-0-	-359	-0-	195	1	3814	3	N	-0-					-0-
03	4836	X	4795	-0-	-41	-0-	229	1	4566	3	N	-0-					-0-
04	4860	X	4401	-0-	-459	-0-	262	1	4139	3	N	-0-					-0-
05	5022	X	4556	-0-	-466	-0-	267	1	4289	3	N	-0-					-0-
06	4860	X	4423	-0-	-437	-0-	267	1	4156	3	N	-0-					-0-
07	4805	X	4457	-0-	-348	-0-	252	1	4205	3	N	-0-					-0-
08	4805	X	4223	-0-	-582	-0-	226	1	3997	3	N	-0-					-0-
09	4410	X	4202	-0-	-208	-0-	259	1	3943	3	N	-0-					-0-
10	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	301	1 9	4391	3	N	1	1	8			-0-
11	4410	X	3541	-0-	-869	-0-	234	1	3307	3	N	-0-					-0-
12	4464	X	3336	-0-	-1128	-0-	215	1	3121	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, AVELINA WELL #: 4AT RRCID -> 163335 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10032 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	267	1	4583	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	193	1	3770	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	200	1	3992	3	N	-0-					-0-
04	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	246	1	3889	3	N	-0-					-0-
05	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	266	1	4273	3	N	-0-					-0-
06	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	277	1	4314	3	N	-0-					-0-
07	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	257	1	4279	3	N	-0-					-0-
08	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	244	1	4310	3	N	-0-					-0-
09	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	271	1	4127	3	N	-0-					-0-
10	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	291	1	4253	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	269	1	3802	3	N	-0-					-0-
*12	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	253	1	3671	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

RAMOS, FELIX WELL #: 3 RRCID -> 164394 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9911 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	258	1	4432	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	251	1	4911	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	279	1	5552	3	N	-0-					-0-
04	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	317	1	5006	3	N	-0-					-0-
05	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	311	1	4985	3	N	-0-					-0-
06	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	331	1	5152	3	N	-0-					-0-
07	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	352	1	5866	3	N	-0-					-0-
08	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	268	1	4732	3	N	-0-					-0-
09	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	322	1	4894	3	N	-0-					-0-
10	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	381	1	5565	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
11	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	387	1	5475	3	N	-0-					-0-
*12	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	367	1	5314	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 5 T RRCID -> 166022 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11130 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	722	-0-	-642	-0-	62	1	660	3	N	-0-			-0-
02	1176	X	707	-0-	-469	-0-	56	1	651	3	N	-0-			-0-
03	1147	X	1087	-0-	-60	-0-	83	1	1004	3	N	-0-			-0-
04	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	141	1	1460	3	N	-0-			-0-
05	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	115	1	1306	3	N	-0-			-0-
06	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	124	1	1200	3	N	-0-			-0-
07	1643	X	1264	-0-	-379	-0-	109	1	1155	3	N	-0-			-0-
08	1643	X	1188	-0-	-455	-0-	104	1	1084	3	N	-0-			-0-
09	1590	X	1170	-0-	-420	-0-	83	1	1087	3	N	-0-			-0-
10	1426	X	1239	-0-	-187	-0-	89	1	1150	3	N	-0-			-0-
*11	1320	X	986	-0-	-334	-0-	73	1	913	3	N	-0-			-0-
*12	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	171	1	2293	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, RAUL WELL #: 6 RRCID -> 166806 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7004 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	1031	-0-	-23	-0-	88	1	943	3	N	-0-			-0-
02	980	X	980	-0-	-0-	-0-	78	1	902	3	N	-0-			-0-
03	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	83	1	1003	3	N	-0-			-0-
04	990	X	989	-0-	-1	-0-	87	1	902	3	N	-0-			-0-
05	1085	X	999	-0-	-86	-0-	81	1	918	3	N	-0-			-0-
06	1050	X	939	-0-	-111	-0-	88	1	851	3	N	-0-			-0-
07	1085	X	937	-0-	-148	-0-	81	1	856	3	N	-0-			-0-
08	1085	X	869	-0-	-216	-0-	76	1	793	3	N	-0-			-0-
09	990	X	821	-0-	-169	-0-	58	1	763	3	N	-0-			-0-
10	992	X	859	-0-	-133	-0-	62	1	797	3	N	-0-			-0-
*11	930	X	880	-0-	-50	-0-	65	1	815	3	N	-0-			-0-
12	930	X	866	-0-	-64	-0-	60	1	806	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 4 T RRCID -> 167483 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10430 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	930	X	900	-0-	-30	-0-	50	1	850	3	N	-0-			-0-
02	700	X	686	-0-	-14	-0-	33	1	653	3	N	-0-			-0-
03	806	X	745	-0-	-61	-0-	36	1	709	3	N	-0-			-0-
04	870	X	790	-0-	-80	-0-	47	1	743	3	N	-0-			-0-
05	899	X	699	-0-	-200	-0-	41	1	658	3	N	-0-			-0-
06	870	X	766	-0-	-104	-0-	46	1	720	3	N	-0-			-0-
07	806	X	704	-0-	-102	-0-	40	1	664	3	N	-0-			-0-
08	806	X	717	-0-	-89	-0-	38	1	679	3	N	-0-			-0-
09	796	X	796	-0-	-0-	-0-	49	1	747	3	N	-0-			-0-
10	848	X	848	-0-	-0-	-0-	54	1	794	3	N	-0-			-0-
11	780	X	715	-0-	-65	-0-	47	1	668	3	N	-0-			-0-
12	837	X	770	-0-	-67	-0-	50	1	720	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MUNOZ, FERNANDO WELL #: 4 C RRCID -> 167488 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9764 - 10172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 4 C RRCID -> 168411 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9312 - 9780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, AVELINA WELL #: 5A RRCID -> 170486 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12398 PERF. 9835 - 11502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	189	-0-	-152	-0-	10	1	179	3	N	-0-					-0-
02	196	N	163	-0-	-33	-0-	8	1	155	3	N	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
04	180	N	86	-0-	-94	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	10	1	157	3	N	-0-					-0-
06	180	N	147	-0-	-33	-0-	9	1	138	3	N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	3	N	-0-					-0-
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	7	1	120	3	N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	N	-0-					-0-
10	186	N	163	-0-	-23	-0-	10	1	153	3	N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	3	N	-0-					-0-
12	155	N	127	-0-	-28	-0-	8	1	119	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	X	375	-0-	-28	-0-	32	1	343	3	N	-0-			-0-
02	364	X	326	-0-	-38	-0-	26	1	300	3	N	-0-			-0-
03	403	X	364	-0-	-39	-0-	28	1	336	3	N	-0-			-0-
04	390	X	329	-0-	-61	-0-	29	1	300	3	N	-0-			-0-
05	372	X	329	-0-	-43	-0-	27	1	302	3	N	-0-			-0-
06	360	X	321	-0-	-39	-0-	30	1	291	3	N	-0-			-0-
07	372	X	323	-0-	-49	-0-	28	1	295	3	N	-0-			-0-
08	372	X	335	-0-	-37	-0-	29	1	306	3	N	-0-			-0-
09	340	X	340	-0-	-0-	-0-	24	1	316	3	N	-0-			-0-
10	350	X	350	-0-	-0-	-0-	25	1	325	3	N	-0-			-0-
*11	362	X	362	-0-	-0-	-0-	27	1	335	3	N	-0-			-0-
*12	356	X	356	-0-	-0-	-0-	25	1	331	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, RAUL WELL #: 10 RRCID -> 176543 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9291 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	744	X	735	-0-	-9	-0-	63	1	672	3	N	-0-			-0-
02	672	X	654	-0-	-18	-0-	52	1	602	3	N	-0-			-0-
03	807	X	807	-0-	-0-	-0-	62	1	745	3	N	-0-			-0-
04	810	X	810	-0-	-0-	-0-	71	1	739	3	N	-0-			-0-
05	835	X	835	-0-	-0-	-0-	68	1	767	3	N	-0-			-0-
06	780	X	779	-0-	-1	-0-	73	1	706	3	N	-0-			-0-
07	837	X	785	-0-	-52	-0-	68	1	717	3	N	-0-			-0-
08	837	X	769	-0-	-68	-0-	67	1	702	3	N	-0-			-0-
09	810	X	762	-0-	-48	-0-	54	1	708	3	N	-0-			-0-
10	837	X	817	-0-	-20	-0-	59	1	758	3	N	-0-			-0-
*11	780	X	754	-0-	-26	-0-	56	1	698	3	N	-0-			-0-
*12	782	X	782	-0-	-0-	-0-	54	1	728	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	X	278	-0-	-125	-0-	24	1	254	3	N	-0-			-0-
02	364	X	276	-0-	-88	-0-	22	1	254	3	N	-0-			-0-
03	334	X	334	-0-	-0-	-0-	26	1	308	3	N	-0-			-0-
04	270	X	260	-0-	-10	-0-	23	1	237	3	N	-0-			-0-
05	310	X	285	-0-	-25	-0-	23	1	262	3	N	-0-			-0-
06	330	X	289	-0-	-41	-0-	27	1	262	3	N	-0-			-0-
07	341	X	259	-0-	-82	-0-	22	1	237	3	N	-0-			-0-
08	341	X	250	-0-	-91	-0-	22	1	228	3	N	-0-			-0-
09	300	X	280	-0-	-20	-0-	20	1	260	3	N	-0-			-0-
10	310	X	292	-0-	-18	-0-	21	1	271	3	N	-0-			-0-
*11	300	X	290	-0-	-10	-0-	21	1	269	3	N	-0-			-0-
*12	292	X	292	-0-	-0-	-0-	20	1	272	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 7 RRCID -> 177815 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11249 PERF. 6996 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	405	1	4316	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
02	4592	X	4239	-0-	-353	-0-	335	1	3900	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	5084	X	4740	-0-	-344	-0-	363	1	4377	3	N	-0-					-0-
04	4920	X	4515	-0-	-405	-0-	398	1	4117	3	N	-0-					-0-
05	4805	X	4478	-0-	-327	-0-	363	1	4115	3	N	-0-					-0-
06	4590	X	4163	-0-	-427	-0-	389	1	3774	3	N	-0-					-0-
07	4743	X	4084	-0-	-659	-0-	353	1	3731	3	N	-0-					-0-
08	4743	X	4222	-0-	-521	-0-	368	1	3854	3	N	-0-					-0-
09	4530	X	4035	-0-	-495	-0-	286	1	3748	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	4464	X	3655	-0-	-809	-0-	263	1	3380	3	N	11	11	8			-0-
							12	9									
*11	4170	X	1629	-0-	-2541	-0-	120	1	1509	3	N	-0-					-0-
12	4216	X	1469	-0-	-2747	-0-	102	1	1367	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

GUERRA, RAUL WELL #: 4 RRCID -> 178068 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7325 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	X	1155	-0-	-23	-0-	99	1	1056	3	N	-0-					-0-
02	1064	X	1020	-0-	-44	-0-	81	1	939	3	N	-0-					-0-
03	1178	X	1090	-0-	-88	-0-	84	1	1006	3	N	-0-					-0-
04	1140	X	1040	-0-	-100	-0-	92	1	948	3	N	-0-					-0-
05	1178	X	1047	-0-	-131	-0-	85	1	962	3	N	-0-					-0-
06	1110	X	988	-0-	-122	-0-	92	1	896	3	N	-0-					-0-
07	1116	X	996	-0-	-120	-0-	86	1	910	3	N	-0-					-0-
08	1085	X	972	-0-	-113	-0-	85	1	887	3	N	-0-					-0-
09	1050	X	965	-0-	-85	-0-	68	1	897	3	N	-0-					-0-
10	1054	X	1009	-0-	-45	-0-	73	1	936	3	N	-0-					-0-
*11	990	X	971	-0-	-19	-0-	72	1	899	3	N	-0-					-0-
*12	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	70	1	944	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, RAUL WELL #: 9 RRCID -> 178277 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7138 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	196	-0-	-21	-0-	17	1	179	3	N	-0-					-0-
02	196	X	189	-0-	-7	-0-	15	1	174	3	N	-0-					-0-
03	217	X	185	-0-	-32	-0-	14	1	171	3	N	-0-					-0-
04	180	X	180	-0-	-0-	-0-	16	1	164	3	N	-0-					-0-
05	217	X	197	-0-	-20	-0-	16	1	181	3	N	-0-					-0-
06	210	X	182	-0-	-28	-0-	17	1	165	3	N	-0-					-0-
07	217	X	186	-0-	-31	-0-	16	1	170	3	N	-0-					-0-
08	187	X	187	-0-	-0-	-0-	16	1	171	3	N	-0-					-0-
09	180	X	168	-0-	-12	-0-	12	1	156	3	N	-0-					-0-
10	186	X	172	-0-	-14	-0-	12	1	160	3	N	-0-					-0-
*11	209	X	209	-0-	-0-	-0-	15	1	194	3	N	-0-					-0-
*12	204	X	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, M. R. WELL #: 8 RRCID -> 179188 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10979 PERF. 8005 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2114	-0-	-304	-0-	181	1	1931	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	2156	X	1991	-0-	-165	-0-	157	1	1833	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2263	X	2115	-0-	-148	-0-	162	1	1953	3	N	-0-					-0-
04	2130	X	2008	-0-	-122	-0-	177	1	1831	3	N	-0-					-0-
05	2201	X	2105	-0-	-96	-0-	170	1	1935	3	N	-0-					-0-
06	2130	X	1984	-0-	-146	-0-	186	1	1798	3	N	-0-					-0-
07	2201	X	2024	-0-	-177	-0-	175	1	1849	3	N	-0-					-0-
08	2108	X	1999	-0-	-109	-0-	174	1	1825	3	N	-0-					-0-
09	2040	X	1936	-0-	-104	-0-	137	1	1799	3	N	-0-					-0-
10	2108	X	1987	-0-	-121	-0-	143	1	1840	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
*11	1980	X	1682	-0-	-298	-0-	124	1	1558	3	N	-0-					-0-
12	2015	X	1849	-0-	-166	-0-	128	1	1721	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 4 RRCID -> 179209 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 8342 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	5489	-0-	-1083	-0-	302	1	5184	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	240	1	4695	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	5456	X	5322	-0-	-134	-0-	254	1	5068	3	N	-0-					-0-
04	5310	X	4547	-0-	-763	-0-	271	1	4276	3	N	-0-					-0-
05	5487	X	5008	-0-	-479	-0-	294	1	4714	3	N	-0-					-0-
06	5310	X	4672	-0-	-638	-0-	282	1	4390	3	N	-0-					-0-
07	5456	X	5454	-0-	-2	-0-	309	1	5145	3	N	-0-					-0-
08	5332	X	4932	-0-	-400	-0-	264	1	4668	3	N	-0-					-0-
09	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	312	1	4744	3	N	-0-					-0-
10	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	383	1	5592	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
11	5280	X	4466	-0-	-814	-0-	295	1	4171	3	N	-0-					-0-
12	5456	X	4588	-0-	-868	-0-	296	1	4292	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	6481	-0-	-153	-0-	555	1	5925	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	5964	X	5793	-0-	-171	-0-	458	1	5334	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	6603	X	6576	-0-	-27	-0-	504	1	6072	3	N	-0-					-0-
04	6270	X	6178	-0-	-92	-0-	545	1	5633	3	N	-0-					-0-
05	6479	X	6134	-0-	-345	-0-	497	1	5637	3	N	-0-					-0-
06	6360	X	5807	-0-	-553	-0-	543	1	5264	3	N	-0-					-0-
07	6572	X	5815	-0-	-757	-0-	502	1	5313	3	N	-0-					-0-
08	6572	X	5758	-0-	-814	-0-	502	1	5256	3	N	-0-					-0-
09	6180	X	5912	-0-	-268	-0-	419	1	5493	3	N	-0-					-0-
10	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	462	1	5934	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*11	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	431	1	5418	3	N	-0-					-0-
12	6107	X	6026	-0-	-81	-0-	417	1	5609	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2883	-0-	-620	-0-	247	1	2634	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	3164	X	2593	-0-	-571	-0-	205	1	2386	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	303	1	3651	3	N	-0-					-0-
04	3390	X	2868	-0-	-522	-0-	253	1	2615	3	N	-0-					-0-
05	3038	X	2823	-0-	-215	-0-	229	1	2594	3	N	-0-					-0-
06	3390	X	3046	-0-	-344	-0-	285	1	2761	3	N	-0-					-0-
07	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	309	1	3270	3	N	-0-					-0-
08	3503	X	3262	-0-	-241	-0-	285	1	2977	3	N	-0-					-0-
09	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	243	1	3187	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	255	1	3282	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
*11	3390	X	3341	-0-	-49	-0-	246	1	3095	3	N	-0-					-0-
12	3503	X	3471	-0-	-32	-0-	240	1	3231	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-			-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	N	-0-			-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	20	1	244	3	N	-0-			-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	18	1	182	3	N	-0-			-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	136	3	N	-0-			-0-
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	23	1	226	3	N	-0-			-0-
07	217	N	196	-0-	-21	-0-	17	1	179	3	N	-0-			-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	12	1	126	3	N	-0-			-0-
09	240	N	109	-0-	-131	-0-	8	1	101	3	N	-0-			-0-
10	186	N	72	-0-	-114	-0-	5	1	67	3	N	-0-			-0-
11	120	N	70	-0-	-50	-0-	5	1	65	3	N	-0-			-0-
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4185	X	3513	-0-	-672	-0-	193	1	3320	3	N	-0-			-0-
02	3164	X	3028	-0-	-136	-0-	147	1	2881	3	N	-0-			-0-
03	3503	X	3448	-0-	-55	-0-	165	1	3283	3	N	-0-			-0-
04	3390	X	3104	-0-	-286	-0-	185	1	2919	3	N	-0-			-0-
05	3503	X	3294	-0-	-209	-0-	193	1	3101	3	N	-0-			-0-
06	3390	X	3218	-0-	-172	-0-	194	1	3024	3	N	-0-			-0-
07	3441	X	3061	-0-	-380	-0-	173	1	2888	3	N	-0-			-0-
08	3441	X	3119	-0-	-322	-0-	167	1	2952	3	N	-0-			-0-
09	3210	X	3159	-0-	-51	-0-	195	1	2964	3	N	-0-			-0-
10	3317	X	3236	-0-	-81	-0-	208	1	3028	3	N	-0-			-0-
11	3210	X	3043	-0-	-167	-0-	201	1	2842	3	N	-0-			-0-
12	3255	X	3084	-0-	-171	-0-	199	1	2885	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1240	X	921	-0-	-319	-0-	51	1	870	3	N	-0-			-0-
02	924	X	648	-0-	-276	-0-	32	1	616	3	N	-0-			-0-
03	1023	X	846	-0-	-177	-0-	40	1	806	3	N	-0-			-0-
04	960	X	959	-0-	-1	-0-	57	1	902	3	N	-0-			-0-
05	998	X	998	-0-	-0-	-0-	59	1	939	3	N	-0-			-0-
06	900	X	772	-0-	-128	-0-	47	1	725	3	N	-0-			-0-
07	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	61	1	1016	3	N	-0-			-0-
08	992	X	978	-0-	-14	-0-	52	1	926	3	N	-0-			-0-
09	996	X	996	-0-	-0-	-0-	61	1	935	3	N	-0-			-0-
10	1085	X	981	-0-	-104	-0-	63	1	918	3	N	-0-			-0-
11	1050	X	957	-0-	-93	-0-	63	1	894	3	N	-0-			-0-
12	1085	X	931	-0-	-154	-0-	60	1	871	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
AVELINO GUERRA GAS UNIT NO.2 WELL #: 3 T RRCID -> 179968 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9988 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	1091	-0-	1091	1091	70	1	1021	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 180361 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10218 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2349	-0-	-627	-0-	129	1	2219	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	127	1	2484	3	N	-0-					-0-
03	2945	X	2373	-0-	-572	-0-	113	1	2260	3	N	-0-					-0-
04	2850	X	2609	-0-	-241	-0-	155	1	2454	3	N	-0-					-0-
05	2945	X	2678	-0-	-267	-0-	157	1	2521	3	N	-0-					-0-
06	2790	X	2472	-0-	-318	-0-	149	1	2323	3	N	-0-					-0-
07	2883	X	2372	-0-	-511	-0-	134	1	2238	3	N	-0-					-0-
08	2697	X	2171	-0-	-526	-0-	116	1	2055	3	N	-0-					-0-
09	2610	X	1903	-0-	-707	-0-	117	1	1786	3	N	-0-					-0-
10	2666	X	2083	-0-	-583	-0-	134	1	1948	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2460	X	1969	-0-	-491	-0-	130	1	1839	3	N	-0-					-0-
12	2387	X	2095	-0-	-292	-0-	135	1	1960	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 3 RRCID -> 180399 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9038 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	497	1	5306	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
02	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	415	1	4832	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
03	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	442	1	5323	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	5640	X	5517	-0-	-123	-0-	486	1	5031	3	N	-0-					-0-
05	5828	X	5673	-0-	-155	-0-	459	1	5214	3	N	-0-					-0-
06	5640	X	5455	-0-	-185	-0-	510	1	4945	3	N	-0-					-0-
07	5828	X	5570	-0-	-258	-0-	481	1	5089	3	N	-0-					-0-
08	5766	X	5437	-0-	-329	-0-	474	1	4963	3	N	-0-					-0-
09	5520	X	5452	-0-	-68	-0-	386	1	5065	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	5673	X	5670	-0-	-3	-0-	408	1	5240	3	N	20	20	8			-0-
							22	9									
*11	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	403	1	5063	3	N	-0-					-0-
12	5642	X	5509	-0-	-133	-0-	382	1	5127	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 4 RRCID -> 182159 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9716 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	3943	-0-	-1172	-0-	217	1	3725	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	4060	X	3739	-0-	-321	-0-	182	1	3557	3	N	-0-					-0-
03	4495	X	4259	-0-	-236	-0-	203	1	4056	3	N	-0-					-0-
04	4260	X	4202	-0-	-58	-0-	250	1	3952	3	N	-0-					-0-
05	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	248	1	3976	3	N	-0-					-0-
06	4110	X	4089	-0-	-21	-0-	247	1	3842	3	N	-0-					-0-
07	4340	X	4334	-0-	-6	-0-	245	1	4089	3	N	-0-					-0-
08	4340	X	4057	-0-	-283	-0-	217	1	3840	3	N	-0-					-0-
09	4200	X	3864	-0-	-336	-0-	238	1	3626	3	N	-0-					-0-
10	4340	X	3858	-0-	-482	-0-	247	1	3610	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	4200	X	3739	-0-	-461	-0-	247	1	3492	3	N	-0-					-0-
12	4340	X	3286	-0-	-1054	-0-	212	1	3074	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 2 RRCID -> 183707 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9856 - 10784

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERNANDO MUNOZ WELL #: 6 C RRCID -> 183900 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7531 - 9575

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, AVELINO WELL #: 4 T RRCID -> 183916 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10116 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1556	-0-	-924	-0-	86	1	1470	3	N	-0-					-0-
02	1820	X	1592	-0-	-228	-0-	77	1	1515	3	N	-0-					-0-
03	1550	X	1489	-0-	-61	-0-	71	1	1418	3	N	-0-					-0-
04	1500	X	1259	-0-	-241	-0-	75	1	1184	3	N	-0-					-0-
05	1767	X	1119	-0-	-648	-0-	66	1	1053	3	N	-0-					-0-
06	1710	X	1354	-0-	-356	-0-	82	1	1272	3	N	-0-					-0-
07	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	107	1	1778	3	N	-0-					-0-
08	1488	X	1467	-0-	-21	-0-	78	1	1389	3	N	-0-					-0-
09	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	98	1	1485	3	N	-0-					-0-
10	1891	X	1366	-0-	-525	-0-	88	1	1277	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1830	X	980	-0-	-850	-0-	65	1	915	3	N	-0-					-0-
12	1891	X	1292	-0-	-599	-0-	83	1	1209	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GUERRA, AVELINO WELL #: 4 C RRCID -> 183917 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9848 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	164	-0-	-22	-0-	9	1	155	3	N	-0-					-0-
02	141	X	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	N	-0-					-0-
03	155	X	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
04	150	X	149	-0-	-1	-0-	9	1	140	3	N	-0-					-0-
05	155	X	139	-0-	-16	-0-	8	1	131	3	N	-0-					-0-
06	180	X	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	3	N	-0-					-0-
07	207	X	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	3	N	-0-					-0-
08	184	X	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	3	N	-0-					-0-
09	195	X	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	3	N	-0-					-0-
10	220	X	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	3	N	-0-					-0-
11	210	X	58	-0-	-152	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
*12	279	X	279	-0-	-0-	-0-	18	1	261	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 7 RRCID -> 186508 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10248 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	6272	-0-	-2594	-0-	345	1	5926	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	7280	X	7192	-0-	-88	-0-	350	1	6841	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	8804	X	7699	-0-	-1105	-0-	368	1	7331	3	N	-0-					-0-
04	8070	X	7210	-0-	-860	-0-	429	1	6781	3	N	-0-					-0-
05	8339	X	7777	-0-	-562	-0-	456	1	7321	3	N	-0-					-0-
06	7710	X	7674	-0-	-36	-0-	463	1	7211	3	N	-0-					-0-
07	7967	X	7588	-0-	-379	-0-	429	1	7159	3	N	-0-					-0-
08	7781	X	7531	-0-	-250	-0-	403	1	7128	3	N	-0-					-0-
09	7680	X	7267	-0-	-413	-0-	448	1	6819	3	N	-0-					-0-
10	7936	X	7622	-0-	-314	-0-	489	1	7130	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	7680	X	6340	-0-	-1340	-0-	419	1	5921	3	N	-0-					-0-
12	7595	X	6652	-0-	-943	-0-	429	1	6223	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 14 RRCID -> 186513 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7318 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3595	-0-	-404	-0-	308	1 9	3286	3	N	1	1	8			-0-
02	3444	X	3248	-0-	-196	-0-	257	1 9	2990	3	N	1	1	8			-0-
03	3689	X	3379	-0-	-310	-0-	259	1	3120	3	N	-0-					-0-
04	3480	X	2972	-0-	-508	-0-	262	1	2710	3	N	-0-					-0-
05	3596	X	3021	-0-	-575	-0-	245	1	2776	3	N	-0-					-0-
06	3480	X	2905	-0-	-575	-0-	272	1	2633	3	N	-0-					-0-
07	3596	X	2896	-0-	-700	-0-	250	1	2646	3	N	-0-					-0-
08	3379	X	3030	-0-	-349	-0-	264	1	2766	3	N	-0-					-0-
09	2970	X	2817	-0-	-153	-0-	200	1	2617	3	N	-0-					-0-
10	3007	X	2963	-0-	-44	-0-	214	1 9	2748	3	N	1	1	8			-0-
*11	2940	X	2581	-0-	-359	-0-	190	1	2391	3	N	-0-					-0-
12	3038	X	2802	-0-	-236	-0-	194	1	2608	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 5 RRCID -> 187365 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10760 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	7621	-0-	-3229	-0-	420	1 9	7200	3	N	1	1	8			-0-
02	7756	X	6441	-0-	-1315	-0-	313	1 9	6127	3	N	1	1	8			-0-
03	8308	X	7135	-0-	-1173	-0-	341	1	6794	3	N	-0-					-0-
04	T. A.		6550	-0-	6550	6550	390	1	6160	3	N	-0-					-0-
05	T. A.		6381	-0-	6381	12931	374	1	6007	3	N	-0-					-0-
06	T. A.		6327	-0-	6327	19258	382	1	5945	3	N	-0-					-0-
07	25658	X	6400	-0-	-19258	-0-	362	1	6038	3	N	-0-					-0-
08	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	330	1	5829	3	N	-0-					-0-
09	6540	X	6166	-0-	-374	-0-	380	1	5786	3	N	-0-					-0-
10	6541	X	5504	-0-	-1037	-0-	353	1 9	5150	3	N	1	1	8			-0-
11	6330	X	5131	-0-	-1199	-0-	339	1	4792	3	N	-0-					-0-
12	6386	X	5014	-0-	-1372	-0-	324	1	4690	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 13 RRCID -> 188114 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6778 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2129	-0-	-351	-0-	182	1	1945	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	2240	X	1913	-0-	-327	-0-	151	1	1761	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2480	X	2097	-0-	-383	-0-	161	1	1936	3	N	-0-					-0-
04	2220	X	2196	-0-	-24	-0-	194	1	2002	3	N	-0-					-0-
05	2263	X	2010	-0-	-253	-0-	163	1	1847	3	N	-0-					-0-
06	2070	X	1719	-0-	-351	-0-	161	1	1558	3	N	-0-					-0-
07	2263	X	1562	-0-	-701	-0-	135	1	1427	3	N	-0-					-0-
08	2263	X	1382	-0-	-881	-0-	121	1	1261	3	N	-0-					-0-
09	2190	X	1897	-0-	-293	-0-	134	1	1763	3	N	-0-					-0-
10	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	146	1	1875	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*11	1710	X	1673	-0-	-37	-0-	123	1	1550	3	N	-0-					-0-
12	1953	X	1748	-0-	-205	-0-	121	1	1627	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 5 RRCID -> 188134 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14125 PERF. 9902 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	X	83	-0-	-72	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
02	112	X	79	-0-	-33	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
03	93	X	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
04	90	X	38	-0-	-52	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
05	93	X	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
06	90	X	85	-0-	-5	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
07	93	X	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
08	93	X	54	-0-	-39	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
09	90	X	61	-0-	-29	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
10	123	X	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	N	-0-					-0-
11	90	X	34	-0-	-56	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
*12	84	X	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERNA, DONATA WELL #: 2 RRCID -> 189565 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11566 PERF.11013 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	1057	-0-	-338	-0-	58	1	999	3	N	-0-					-0-
02	1120	X	777	-0-	-343	-0-	38	1	739	3	N	-0-					-0-
03	1488	X	754	-0-	-734	-0-	36	1	718	3	N	-0-					-0-
04	1440	X	615	-0-	-825	-0-	37	1	578	3	N	-0-					-0-
05	1488	X	602	-0-	-886	-0-	35	1	567	3	N	-0-					-0-
06	1020	X	962	-0-	-58	-0-	58	1	904	3	N	-0-					-0-
07	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	104	1	1730	3	N	-0-					-0-
08	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	84	1	1492	3	N	-0-					-0-
09	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	73	1	1105	3	N	-0-					-0-
10	1829	X	986	-0-	-843	-0-	63	1	922	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1770	X	1096	-0-	-674	-0-	72	1	1024	3	N	-0-					-0-
12	1829	X	937	-0-	-892	-0-	60	1	877	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 6 RRCID -> 189841 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11330 - 11350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	436	1	7487	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	310	1	6070	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	320	1	6382	3	N	-0-					-0-
04	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	368	1	5821	3	N	-0-					-0-
05	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	322	1	5176	3	N	-0-					-0-
06	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	345	1	5375	3	N	-0-					-0-
07	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	329	1	5493	3	N	-0-					-0-
08	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	317	1	5600	3	N	-0-					-0-
09	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	327	1	4975	3	N	-0-					-0-
10	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	338	1	4930	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	4860	X	4119	-0-	-741	-0-	272	1	3847	3	N	-0-					-0-
12	5022	X	3408	-0-	-1614	-0-	220	1	3188	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

RAMIREZ, M. R. WELL #: 10 RRCID -> 190602 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9142 - 9160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 8 RRCID -> 190707 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10792 - 11380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	4632	-0-	-855	-0-	255	1	4375	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	4144	X	3628	-0-	-516	-0-	176	1	3450	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	4588	X	4549	-0-	-39	-0-	217	1	4332	3	N	-0-					-0-
04	4470	X	4372	-0-	-98	-0-	260	1	4112	3	N	-0-					-0-
05	4619	X	3878	-0-	-741	-0-	227	1	3651	3	N	-0-					-0-
06	4470	X	1707	-0-	-2763	-0-	103	1	1604	3	N	-0-					-0-
07	4557	X	3781	-0-	-776	-0-	214	1	3567	3	N	-0-					-0-
08	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	256	1	4525	3	N	-0-					-0-
09	4380	X	4312	-0-	-68	-0-	266	1	4046	3	N	-0-					-0-
10	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	290	1	4226	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
11	4620	X	4377	-0-	-243	-0-	289	1	4088	3	N	-0-					-0-
12	4774	X	3987	-0-	-787	-0-	257	1	3730	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SERNA, DONATO WELL #: 3 RRCID -> 191625 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11313 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2500	-0-	-507	-0-	138	1	2362	3	N	-0-					-0-
02	2240	X	1946	-0-	-294	-0-	95	1	1851	3	N	-0-					-0-
03	2480	X	2387	-0-	-93	-0-	114	1	2273	3	N	-0-					-0-
04	2430	X	2426	-0-	-4	-0-	144	1	2282	3	N	-0-					-0-
05	2511	X	2257	-0-	-254	-0-	132	1	2125	3	N	-0-					-0-
06	2430	X	2372	-0-	-58	-0-	143	1	2229	3	N	-0-					-0-
07	2511	X	2477	-0-	-34	-0-	140	1	2337	3	N	-0-					-0-
08	2511	X	2415	-0-	-96	-0-	129	1	2286	3	N	-0-					-0-
09	2430	X	2336	-0-	-94	-0-	144	1	2192	3	N	-0-					-0-
10	2480	X	2427	-0-	-53	-0-	156	1	2270	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2400	X	2327	-0-	-73	-0-	154	1	2173	3	N	-0-					-0-
12	2480	X	2327	-0-	-153	-0-	150	1	2177	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 6 RRCID -> 191850 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9420 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	760	-0-	-294	-0-	42	1	718	3	N	-0-					-0-
02	812	X	727	-0-	-85	-0-	35	1	692	3	N	-0-					-0-
03	899	X	737	-0-	-162	-0-	35	1	702	3	N	-0-					-0-
04	870	X	716	-0-	-154	-0-	43	1	673	3	N	-0-					-0-
05	837	X	655	-0-	-182	-0-	38	1	617	3	N	-0-					-0-
06	780	X	683	-0-	-97	-0-	41	1	642	3	N	-0-					-0-
07	806	X	662	-0-	-144	-0-	37	1	625	3	N	-0-					-0-
08	744	X	617	-0-	-127	-0-	33	1	584	3	N	-0-					-0-
09	720	X	650	-0-	-70	-0-	40	1	610	3	N	-0-					-0-
10	713	X	606	-0-	-107	-0-	39	1	567	3	N	-0-					-0-
11	690	X	581	-0-	-109	-0-	38	1	543	3	N	-0-					-0-
12	682	X	494	-0-	-188	-0-	32	1	462	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, RAUL WELL #: 3 T RRCID -> 192170 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9550 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
02	28	X	21	-0-	-7	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
03	31	X	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
04	30	X	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
05	31	X	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
06	30	X	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
09	30	X	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
10	31	X	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
*11	30	X	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
12	31	X	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 3 C RRCID -> 192171 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9143 - 9175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 192390 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2936 - 3730

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, RAUL WELL #: 15 RRCID -> 193940 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8850 - 8884

01	1333 X	738	-0-	-595	-0-	63	1	675	3	N	-0-					-0-
02	1064 X	684	-0-	-380	-0-	54	1	630	3	N	-0-					-0-
03	1085 X	845	-0-	-240	-0-	65	1	780	3	N	-0-					-0-
04	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	104	1	1077	3	N	-0-					-0-
05	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	124	1	1407	3	N	-0-					-0-
06	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	177	1	1718	3	N	-0-					-0-
07	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	154	1	1624	3	N	-0-					-0-
08	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	200	1	2091	3	N	-0-					-0-
09	1890 X	512	-0-	-1378	-0-	36	1	476	3	N	-0-					-0-
10	1953 X	374	-0-	-1579	-0-	27	1	347	3	N	-0-					-0-
*11	2220 X	293	-0-	-1927	-0-	22	1	271	3	N	-0-					-0-
12	2294 X	306	-0-	-1988	-0-	21	1	285	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FERNANDO MUNOZ GAS UNIT 3 WELL #: 7A RRCID -> 194552 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10400 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	4709	-0-	-933	-0-	259	1 9	4449	3	N	1	1	8			-0-
02	4256	X	3947	-0-	-309	-0-	192	1 9	3754	3	N	1	1	8			-0-
03	4619	X	4322	-0-	-297	-0-	206	1	4116	3	N	-0-					-0-
04	4560	X	3494	-0-	-1066	-0-	208	1	3286	3	N	-0-					-0-
05	4712	X	3597	-0-	-1115	-0-	211	1	3386	3	N	-0-					-0-
06	4560	X	3547	-0-	-1013	-0-	214	1	3333	3	N	-0-					-0-
07	4371	X	3766	-0-	-605	-0-	213	1	3553	3	N	-0-					-0-
08	4309	X	3793	-0-	-516	-0-	203	1	3590	3	N	-0-					-0-
09	3540	X	3278	-0-	-262	-0-	202	1	3076	3	N	-0-					-0-
10	3751	X	3698	-0-	-53	-0-	237	1 9	3460	3	N	1	1	8			-0-
11	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	255	1	3608	3	N	-0-					-0-
*12	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	282	1	4081	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GUERRA, AVELINO WELL #: 5 RRCID -> 196032 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERNA, DONATO WELL #: 4 RRCID -> 196181 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9286 - 9306

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, M. R. WELL #: 5 RRCID -> 197322 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 7360 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	208	-0-	-288	-0-	18	1	190	3	N	-0-					-0-
02	476	X	328	-0-	-148	-0-	26	1	302	3	N	-0-					-0-
03	527	X	142	-0-	-385	-0-	11	1	131	3	N	-0-					-0-
04	510	X	94	-0-	-416	-0-	8	1	86	3	N	-0-					-0-
05	434	X	69	-0-	-365	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
06	360	X	125	-0-	-235	-0-	12	1	113	3	N	-0-					-0-
07	372	X	120	-0-	-252	-0-	10	1	110	3	N	-0-					-0-
08	155	X	57	-0-	-98	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
09	120	X	102	-0-	-18	-0-	7	1	95	3	N	-0-					-0-
10	225	X	225	-0-	-0-	-0-	16	1	209	3	N	-0-					-0-
*11	306	X	306	-0-	-0-	-0-	23	1	283	3	N	-0-					-0-
*12	372	X	372	-0-	-0-	-0-	26	1	346	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMOS, FELIX WELL #: 4 RRCID -> 198103 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11184 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 199383 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10824 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	3517	-0-	-2652	-0-	194	1	3323	3	N	-0-					-0-
02	4620	X	4063	-0-	-557	-0-	198	1	3865	3	N	-0-					-0-
03	4774	X	4482	-0-	-292	-0-	214	1	4268	3	N	-0-					-0-
04	4350	X	4305	-0-	-45	-0-	256	1	4049	3	N	-0-					-0-
05	4495	X	4225	-0-	-270	-0-	248	1	3977	3	N	-0-					-0-
06	4350	X	4294	-0-	-56	-0-	259	1	4035	3	N	-0-					-0-
07	4495	X	4317	-0-	-178	-0-	244	1	4073	3	N	-0-					-0-
08	4495	X	4127	-0-	-368	-0-	221	1	3906	3	N	-0-					-0-
09	4320	X	3867	-0-	-453	-0-	239	1	3628	3	N	-0-					-0-
10	4433	X	4028	-0-	-405	-0-	258	1	3769	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	4290	X	3939	-0-	-351	-0-	260	1	3679	3	N	-0-					-0-
12	4309	X	3824	-0-	-485	-0-	247	1	3577	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, AVELINO WELL #: 6A RRCID -> 201377 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10220 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, RAUL WELL #: 15 RRCID -> 202589 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9025 - 9048

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE WELL #: 3 RRCID -> 204756 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11106 - 11680

01	4960	X	4700	-0-	-260	-0-	259	1	4441	3	N	-0-					-0-
02	4116	X	4006	-0-	-110	-0-	195	1	3811	3	N	-0-					-0-
03	4557	X	4334	-0-	-223	-0-	207	1	4127	3	N	-0-					-0-
04	4560	X	4070	-0-	-490	-0-	242	1	3828	3	N	-0-					-0-
05	4712	X	4030	-0-	-682	-0-	236	1	3794	3	N	-0-					-0-
06	4560	X	4040	-0-	-520	-0-	244	1	3796	3	N	-0-					-0-
07	4433	X	4050	-0-	-383	-0-	229	1	3821	3	N	-0-					-0-
08	4340	X	3997	-0-	-343	-0-	214	1	3783	3	N	-0-					-0-
09	4080	X	3918	-0-	-162	-0-	242	1	3676	3	N	-0-					-0-
10	4185	X	3896	-0-	-289	-0-	250	1	3645	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	4050	X	3593	-0-	-457	-0-	237	1	3356	3	N	-0-					-0-
*12	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	339	1	4907	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 12 RRCID -> 212790 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9054 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	234	1	2500	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	183	1	2127	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	222	1	2669	3	N	-0-					-0-
04	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	270	1	2797	3	N	-0-					-0-
05	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	243	1	2761	3	N	-0-					-0-
06	2790	X	2654	-0-	-136	-0-	248	1	2406	3	N	-0-					-0-
07	3162	X	2871	-0-	-291	-0-	248	1	2623	3	N	-0-					-0-
08	3162	X	2817	-0-	-345	-0-	246	1	2571	3	N	-0-					-0-
09	3060	X	2537	-0-	-523	-0-	180	1	2357	3	N	-0-					-0-
10	3007	X	2609	-0-	-398	-0-	188	1	2414	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
*11	2790	X	2420	-0-	-370	-0-	178	1	2242	3	N	-0-					-0-
12	2883	X	2402	-0-	-481	-0-	166	1	2236	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 7 RRCID -> 214032 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10804 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMOS, FELIX WELL #: 5 RRCID -> 219772 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9292 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	5081	-0-	-468	-0-	10	1	5070	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	4928	X	4638	-0-	-290	-0-	9	1	4628	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	5332	X	4937	-0-	-395	-0-	9	1	4928	3	N	-0-					-0-
04	5040	X	4618	-0-	-422	-0-	9	1	4609	3	N	-0-					-0-
05	5146	X	4782	-0-	-364	-0-	9	1	4773	3	N	-0-					-0-
06	4980	X	4803	-0-	-177	-0-	10	1	4793	3	N	-0-					-0-
07	5146	X	4706	-0-	-440	-0-	10	1	4696	3	N	-0-					-0-
08	4929	X	4577	-0-	-352	-0-	9	1	4568	3	N	-0-					-0-
09	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	352	1	4610	3	N	-0-					-0-
10	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	372	1	4785	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*11	4800	X	4746	-0-	-54	-0-	350	1	4396	3	N	-0-					-0-
12	5115	X	5010	-0-	-105	-0-	347	1	4663	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BALTAZAR RAMOS WELL #: 8 RRCID -> 220127 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9835 - 11502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	X	777	-0-	-29	-0-	42	1	729	3	N	5	1	8			44
							6	9									
02	616	X	548	-0-	-68	-0-	27	1	521	3	N	-0-					44
03	757	X	757	-0-	-0-	-0-	36	1	721	3	N	-0-					44
04	750	X	749	-0-	-1	-0-	45	1	703	3	N	1					45
							1	9									
05	775	X	572	-0-	-203	-0-	34	1	538	3	N	-0-					45
06	750	X	421	-0-	-329	-0-	25	1	396	3	N	-0-					45
07	775	X	744	-0-	-31	-0-	42	1	702	3	N	-0-					45
08	775	X	713	-0-	-62	-0-	38	1	675	3	N	-0-					45
09	750	X	420	-0-	-330	-0-	26	1	394	3	N	-0-					45
10	751	X	751	-0-	-0-	-0-	48	1	700	3	N	3	1	8			47
							3	9									
11	720	X	578	-0-	-142	-0-	38	1	540	3	N	-0-					47
12	744	X	501	-0-	-243	-0-	32	1	469	3	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 7,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 9 RRCID -> 222577 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11461 PERF. 8942 - 9347

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	562	X	562	-0-	-0-	-0-	27	1	535	3	N	-0-					-0-
03	558	X	401	-0-	-157	-0-	19	1	382	3	N	-0-					-0-
04	369	X	369	-0-	-0-	-0-	22	1	347	3	N	-0-					-0-
05	620	X	403	-0-	-217	-0-	24	1	379	3	N	-0-					-0-
06	705	X	705	-0-	-0-	-0-	43	1	662	3	N	-0-					-0-
07	620	X	435	-0-	-185	-0-	25	1	410	3	N	-0-					-0-
08	766	X	766	-0-	-0-	-0-	41	1	725	3	N	-0-					-0-
09	720	X	623	-0-	-97	-0-	38	1	585	3	N	-0-					-0-
10	744	X	575	-0-	-169	-0-	37	1	538	3	N	-0-					-0-
11	750	X	500	-0-	-250	-0-	33	1	467	3	N	-0-					-0-
12	775	X	1	-0-	-774	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, RAUL WELL #: 18 RRCID -> 222928 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 5278 - 8300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 6 RRCID -> 222933 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11516 - 11532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 10 RRCID -> 242203 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10296 - 10774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	235	1	4035	3	N	-0-					-0-
02	3276	X	2663	-0-	-613	-0-	130	1	2533	3	N	-0-					-0-
03	3689	X	2209	-0-	-1480	-0-	106	1	2103	3	N	-0-					-0-
04	4140	X	2787	-0-	-1353	-0-	166	1	2621	3	N	-0-					-0-
05	4278	X	4264	-0-	-14	-0-	250	1	4014	3	N	-0-					-0-
06	4140	X	4013	-0-	-127	-0-	242	1	3771	3	N	-0-					-0-
07	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	226	1	3764	3	N	-0-					-0-
08	4278	X	3459	-0-	-819	-0-	185	1	3274	3	N	-0-					-0-
09	4140	X	3374	-0-	-766	-0-	208	1	3166	3	N	-0-					-0-
10	4278	X	3732	-0-	-546	-0-	239	1	3492	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	4020	X	2911	-0-	-1109	-0-	192	1	2719	3	N	-0-					-0-
12	3999	X	2343	-0-	-1656	-0-	151	1	2192	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GUERRA, AVELINO WELL #: 7A RRCID -> 245801 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10254 - 10676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	705	-0-	-349	-0-	1	1	704	3	N	-0-					-0-
02	784	X	621	-0-	-163	-0-	1	1	620	3	N	-0-					-0-
03	868	X	820	-0-	-48	-0-	1	1	819	3	N	-0-					-0-
04	840	X	714	-0-	-126	-0-	1	1	713	3	N	-0-					-0-
05	868	X	739	-0-	-129	-0-	1	1	738	3	N	-0-					-0-
06	780	X	714	-0-	-66	-0-	1	1	713	3	N	-0-					-0-
07	806	X	753	-0-	-53	-0-	1	1	752	3	N	-0-					-0-
08	806	X	716	-0-	-90	-0-	1	1	715	3	N	-0-					-0-
09	720	X	697	-0-	-23	-0-	1	1	696	3	N	-0-					-0-
10	744	X	711	-0-	-33	-0-	1	1	710	3	N	-0-					-0-
11	720	X	592	-0-	-128	-0-	1	1	591	3	N	-0-					-0-
12	744	X	691	-0-	-53	-0-	1	1	690	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, M. R. WELL #: 12 RRCID -> 247396 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF. 9324 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, RAUL WELL #: 19 RRCID -> 249617 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10828 - 10848

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 8A RRCID -> 251689 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11070 - 11380

01	7502	X	6560	-0-	-942	-0-	9	1	6551	3	N	-0-					-0-
02	5964	X	5741	-0-	-223	-0-	8	1	5733	3	N	-0-					-0-
03	6603	X	6218	-0-	-385	-0-	9	1	6209	3	N	-0-					-0-
04	6390	X	5781	-0-	-609	-0-	9	1	5772	3	N	-0-					-0-
05	6572	X	6082	-0-	-490	-0-	9	1	6073	3	N	-0-					-0-
06	6360	X	6144	-0-	-216	-0-	9	1	6135	3	N	-0-					-0-
07	6355	X	6246	-0-	-109	-0-	9	1	6237	3	N	-0-					-0-
08	6231	X	5937	-0-	-294	-0-	9	1	5928	3	N	-0-					-0-
09	6150	X	5879	-0-	-271	-0-	9	1	5870	3	N	-0-					-0-
10	6355	X	5878	-0-	-477	-0-	9	1	5869	3	N	-0-					-0-
11	6150	X	5600	-0-	-550	-0-	9	1	5591	3	N	-0-					-0-
12	6231	X	5689	-0-	-542	-0-	10	1	5679	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (QUEEN CITY UPPER) 54866 215 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 16 RRCID -> 236704 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2230 - 2374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (REKLAW B) 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ASCENDANCE ENERGY PARTNERS, LLC 033892
EL MILAGRO "B" BAJO (SHALLOW) WELL #: B 1 RRCID -> 244176 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4508 - 4520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 218456 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4542 - 4554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			2
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 222125 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4534 - 4544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	159	-0-	-1484	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
02	840	X	80	-0-	-760	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
03	930	X	619	-0-	-311	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 225320 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4471 - 4494

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLARS WELL #: 1 RRCID -> 247236 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 12016 PERF. 4908 - 4919

01	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. 945936
RAMIREZ, MANUEL RAMOS WELL #: 2 RRCID -> 022896 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 4907 - 4911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28	X	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
02	29	X	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
03	62	X	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
04	60	X	18	-0-	-42	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
05	62	X	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	30	X	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	31	X	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	31	X	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
09	30	X	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	5	X	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*11	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 1 U RRCID -> 030390 COMPL. DATE 05/04/1963 TOTAL DEPTH 9653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	17	1	181	3	N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	21	1	243	3	N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	209	3	N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	17	1	177	3	N	-0-					-0-
05	279	N	213	-0-	-66	-0-	17	1	196	3	N	-0-					-0-
06	210	N	151	-0-	-59	-0-	14	1	137	3	N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	18	1	195	3	N	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	27	1	279	3	N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	3	N	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	16	1	230	3	N	-0-					-0-
11	300	N	222	-0-	-78	-0-	15	1	207	3	N	-0-					-0-
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA-LOPENO MINERALS LTD WELL #: 3 RRCID -> 193147 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 4582 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4474	-0-	-579	-0-	1043 41	1 9	3390	3	N	37					185
02	4564	X	4160	-0-	-404	-0-	934 19	1 9	3207	3	N	17					202
03	5053	X	4580	-0-	-473	-0-	1036 22	1 9	3522	3	N	20	192	1			30
04	4680	X	4336	-0-	-344	-0-	844 9	1 9	3483	3	N	8					38
05	4619	X	4337	-0-	-282	-0-	858 6	1 9	3473	3	N	5					43
06	4470	X	4166	-0-	-304	-0-	816	1	3350	3	N	-0-					43
07	4619	X	4539	-0-	-80	-0-	844 8	1 9	3687	3	N	7					50
08	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	844 9	1 9	3972	3	N	8					58
09	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	817 17	1 9	3747	3	N	15					73
10	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	841 21	1 9	3721	3	N	19					92
11	4680	X	4418	-0-	-262	-0-	824 17	1 9	3577	3	N	15					107
12	4836	X	4504	-0-	-332	-0-	866 11	1 9	3627	3	N	10					117

TOTAL GAS PROD: 53,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 8 RRCID -> 193818 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 4728 - 4736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, JOSE EST. E WELL #: 1 RRCID -> 196865 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 4626 - 4630

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	324	-0-	-110	-0-	85	1	239	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	239	-0-	-181	-0-	67	1	172	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	297	-0-	-137	-0-	71	1	226	3	Y	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	122	1	275	3	Y	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	101	1	206	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	96	1	186	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	363	-0-	-40	-0-	114	1	249	3	Y	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	112	1	203	3	Y	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	101	1	201	3	Y	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	128	1	280	3	Y	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	82	1	373	3	Y	-0-					-0-
*12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	57	1	429	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 2 RRCID -> 197202 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 4947 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, JOSE EST. E WELL #: 2 RRCID -> 199820 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 4736 - 4742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	750	-0-	-180	-0-	196	1	554	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	649	-0-	-247	-0-	181	1	468	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	864	-0-	-35	-0-	206	1	658	3	Y	-0-					-0-
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	295	1	668	3	Y	-0-					-0-
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	317	1	648	3	Y	-0-					-0-
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	304	1	592	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	925	-0-	-67	-0-	291	1	634	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	827	-0-	-134	-0-	294	1	533	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	716	-0-	-184	-0-	240	1	476	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	868	-0-	-62	-0-	271	1	596	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	161	1	729	3	Y	-0-					-0-
*12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	119	1	896	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RAMIREZ, M. R. WELL #: 11 RRCID -> 200885 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4712 - 4721

01	744	X	613	-0-	-131	-0-	53	1	560	3	N	-0-					-0-
02	672	X	430	-0-	-242	-0-	34	1	396	3	N	-0-					-0-
03	713	X	700	-0-	-13	-0-	54	1	646	3	N	-0-					-0-
04	690	X	690	-0-	-0-	-0-	61	1	629	3	N	-0-					-0-
05	713	X	675	-0-	-38	-0-	55	1	620	3	N	-0-					-0-
06	690	X	556	-0-	-134	-0-	52	1	504	3	N	-0-					-0-
07	713	X	625	-0-	-88	-0-	54	1	571	3	N	-0-					-0-
08	713	X	639	-0-	-74	-0-	56	1	583	3	N	-0-					-0-
09	690	X	618	-0-	-72	-0-	44	1	574	3	N	-0-					-0-
10	682	X	597	-0-	-85	-0-	43	1	554	3	N	-0-					-0-
*11	630	X	507	-0-	-123	-0-	37	1	470	3	N	-0-					-0-
*12	661	X	661	-0-	-0-	-0-	46	1	615	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, RAUL WELL #: 17 RRCID -> 202136 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4722 - 4730

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (1400) 54866 784 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
EL MILAGRO BAJO "B" WELL #: B 2 RRCID -> 258375 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1435 - 1438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (3,000) 54866 817 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
GUERRA, R. R. WELL #: 1 RRCID -> 158821 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 3811 PERF. 3066 - 3070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO, NE (A-3) 54869 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
BENAVIDES STATE GU WELL #: 2 RRCID -> 261625 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO, NE (A-3) //CONT.// 54869 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
BENAVIDES MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 221640 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7636 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO, NE (C-1) 54869 149 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
BENAVIDES-STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 148770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9314 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO, NE (WILCOX LOWER) 54869 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
GONZALES BENAVIDES TRUST WELL #: RRCID -> 213678 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 6722 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO, NE. (WILCOX 8400) 54869 655 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
GONZALEZ WELL #: 1 RRCID -> 204108 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8410 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6343	-0-	-508	-0-	961	1	5382	2	N	-0-					-0-
02	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	882	1	5887	2	N	-0-					-0-
03	6851	X	6416	-0-	-435	-0-	977	1	5439	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	6576	-0-	-54	-0-	945	1	5631	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	5377	-0-	-1474	-0-	977	1	4400	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	6332	-0-	-298	-0-	915	1	5417	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	6300	-0-	-551	-0-	945	1	5355	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	5668	-0-	-1121	-0-	977	1	4691	2	N	-0-					-0-
09	11499	X	11499	-0-	-0-	-0-	945	1	10554	2	N	-0-					-0-
10	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	977	1	8935	2	N	-0-					-0-
11	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	945	1	7467	2	N	-0-					-0-
*12	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	977	1	7684	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
BENAVIDES MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 169540 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8411 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1137	1	158	2	Y	-0-					-0-
02	868	X	725	-0-	-143	-0-	576	1	149	2	Y	-0-					-0-
03	1147	X	842	-0-	-305	-0-	680	1	162	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		844	-0-	844	844	376	1	468	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		738	-0-	738	1582	510	1	228	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		589	-0-	589	2171	358	1	231	2	Y	-0-					-0-
07	2100	N	282	-0-	-1818	353	152	1	130	2	Y	-0-					-0-
08	474	N	121	-0-	-353	-0-	62	1	59	2	Y	-0-					-0-
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	238	1	317	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	206	1	135	2	Y	-0-					-0-
*11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	200	1	228	2	Y	-0-					-0-
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	137	1	55	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO, NE. (8850) 54869 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
BENAVIDES-STATE GU WELL #: 4 RRCID -> 155355 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8638 - 8890

01	2542 X	2439	-0-	-103	-0-	2143	1	296	2	Y	-0-					-0-
02	2296 X	1359	-0-	-937	-0-	1081	1	278	2	Y	-0-					-0-
03	2542 X	1720	-0-	-822	-0-	1389	1	331	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1766	-0-	1766	1766	787	1	979	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	2046	-0-	2046	3812	1415	1	631	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	3497	-0-	3497	7309	2125	1	1372	2	Y	-0-					-0-
07	10019 X	2710	-0-	-7309	-0-	1460	1	1250	2	Y	-0-					-0-
08	3100 N	3822	-0-	722	722	1968	1	1854	2	Y	-0-					-0-
09	2842 N	2120	-0-	-722	-0-	910	1	1210	2	Y	-0-					-0-
10	2139 X	1093	-0-	-1046	-0-	660	1	433	2	Y	-0-					-0-
*11	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	1172	1	1327	2	Y	-0-					-0-
12	2139 X	270	-0-	-1869	-0-	194	1	76	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, NORTH (COLE) 54885 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DEWBRE, JERRY C., TRUSTEE 216741
DCRC SECTION 194 WELL #: 3 RRCID -> 277956 COMPL. DATE 07/18/2015 TOTAL DEPTH 2212 PERF. 1227 - 1229

01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
02	252 N	243	-0-	-9	-0-	243	1			N	-0-					-0-
03	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	1			N	-0-					-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-					-0-
05	279 N	234	-0-	-45	-0-	234	1			N	-0-					-0-
06	270 N	225	-0-	-45	-0-	225	1			N	-0-					-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-					-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-					-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRKPATRICK WELL #: 1116 RRCID -> 107688 COMPL. DATE 01/12/1983 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8682 - 8714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
F. GONZALEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 170246 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8136 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. GONZALES GU WELL #: 3 RRCID -> 212170 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8211 - 8241

01	1188	N	1188	-0-	-0-	B	-0-	497	1	683	2	Y	7					185
								8	9									
02	1955	N	1955	-0-	-0-	B	-0-	589	1	1357	2	Y	8					193
								9	9									
03	2202	N	2202	-0-	-0-	B	-0-	690	1	1499	2	Y	12					205
								13	9									
04	1645	N	1645	-0-	-0-	B	-0-	675	1	959	2	Y	10					215
								11	9									
05	2170	N	1822	-0-	-348	B	-0-	707	1	1107	2	Y	7					222
								8	9									
06	2130	N	1401	-0-	-729	B	-0-	656	1	744	2	Y	1					223
								1	9									
07	1705	N	1391	-0-	-314	B	-0-	541	1	844	2	Y	5					228
								6	9									
08	1829	N	1149	-0-	-680	B	-0-	699	1	450	2	Y	-0-					228
09	1410	N	1045	-0-	-365	B	-0-	553	1	492	2	Y	-0-	178	1			50
10	1395	N	1002	-0-	-393	B	-0-	496	1	506	2	Y	-0-					50
11	1110	N	533	-0-	-577	B	-0-	411	1	122	2	Y	-0-					50
*12	1085	N	822	-0-	-263	B	-0-	392	1	430	2	Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 16,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 2 RRCID -> 222674 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7962 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	749	-0-	-119 B	-612404	89	1	654	2	Y	5	5	1			11
							6	9									
02	784	N	593	-0-	-191 B	-612404	73	1	516	2	Y	4	8	1			7
							4	9									
03	868	N	841	-0-	-27 B	-612404	103	1	727	2	Y	10	5	1			12
							11	9									
04	720	N	838	-0-	118 B	-612286	104	1	727	2	Y	6	6	1			12
							7	9									
05	651	N	738	-0-	87 B	-612199	91	1	639	2	Y	7	5	1			14
							8	9									
06	810	N	587	-0-	-223 B	-612199	78	1	500	2	Y	8	5	1			17
							9	9									
07	868	N	362	-0-	-506 B	-612199	50	1	306	2	Y	5	9	1			13
							6	9									
08	744	N	257	-0-	-487 B	-612199	37	1	218	2	Y	2	4	1			11
							2	9									
09	600	N	197	-0-	-403 B	-612199	28	1	167	2	Y	2	3	1			10
							2	9									
10	372	N	314	-0-	-58 B	-612199	46	1	262	2	Y	5	5	1			10
							6	9									
11	240	N	260	-0-	20 B	-612179	39	1	217	2	Y	4	4	1			10
							4	9									
*12	217	N	102	-0-	-115 B	-612179	16	1	84	2	Y	2	1	1			11
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

GRUY, DAGMAR WELL #: 4 RRCID -> 223209 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8026 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	53	-0-	-102 B	-373215	6	1	47	2	Y	-0-					2
02	3	N	107	-0-	104 B	-373111	13	1	93	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	155	N	88	-0-	-67 B	-373111	11	1	75	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	DLQ G-10		146	-0-	146 B	-372965	18	1	128	2	Y	-0-					2
05	DLQ G-10		43	-0-	43 B	-372922	5	1	38	2	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		142	-0-	142 B	-372780	19	1	123	2	Y	-0-					2
07	0	N	264	-0-	264 B	-372516	37	1	224	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
08	31	N	315	-0-	284 B	-372232	46	1	266	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	150	N	71	-0-	-79 B	-372232	10	1	60	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	62	N	84	-0-	22 B	-372210	12	1	71	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	60	N	216	-0-	156 B	-372054	32	1	181	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	62	N	102	-0-	40 B	-372014	16	1	85	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 3 RRCID -> 223750 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7916 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	231	-0-	-48 B	-312470	28	1	203	2	Y	-0-					7
02	224	N	193	-0-	-31 B	-312470	24	1	169	2	Y	-0-					7
03	248	N	234	-0-	-14 B	-312470	29	1	205	2	Y	-0-					7
04	210	N	179	-0-	-31 B	-312470	22	1	157	2	Y	-0-					7
05	217	N	144	-0-	-73 B	-312470	18	1	126	2	Y	-0-					7
06	240	N	247	-0-	7 B	-312463	33	1	214	2	Y	-0-					7
07	186	N	240	-0-	54 B	-312409	34	1	206	2	Y	-0-					7
08	155	N	249	-0-	94 B	-312315	36	1	213	2	Y	-0-					7
09	240	N	205	-0-	-35 B	-312315	29	1	176	2	Y	-0-	5	1			2
10	186	N	1254	-0-	1068 B	-311247	186	1	1068	2	Y	-0-					2
11	180	N	217	-0-	37 B	-311210	33	1	184	2	Y	-0-					2
*12	186	N	220	-0-	34 B	-311176	35	1	185	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 6 RRCID -> 223959 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7980 - 8628

01	310	N	233	-0-	-77 B	-663485	28	1	205	2	Y	-0-	1	1			1
02	224	N	243	-0-	19 B	-663466	30	1	211	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	186	N	250	-0-	64 B	-663402	31	1	217	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	240	N	204	-0-	-36 B	-663402	25	1	178	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	279	N	216	-0-	-63 B	-663402	27	1	187	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	240	N	119	-0-	-121 B	-663402	16	1	102	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	217	N	130	-0-	-87 B	-663402	18	1	110	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	217	N	163	-0-	-54 B	-663402	24	1	138	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	120	N	156	-0-	36 B	-663366	22	1	132	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	124	N	109	-0-	-15 B	-663366	16	1	91	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	150	N	160	-0-	10 B	-663356	24	1	133	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	155	N	170	-0-	15 B	-663341	27	1	141	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 5 RRCID -> 224738 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2630	-0-	-36 B	-616087	313	1	2302	2	Y	14	16	1			57
							15	9									
02	2464	N	2139	-0-	-325 B	-616087	264	1	1856	2	Y	17	30	1			44
							19	9									
03	2666	N	2847	-0-	181 B	-615906	348	1	2459	2	Y	36	18	1			62
							40	9									
04	2550	N	2728	-0-	178 B	-615728	339	1	2369	2	Y	18	18	1			62
							20	9									
05	2356	N	2662	-0-	306 B	-615422	328	1	2308	2	Y	24	17	1			69
							26	9									
06	2640	N	109	-0-	-2531 B	-615422	15	1	94	2	Y	-0-	1	1			68
07	2728	N	75	-0-	-2653 B	-615422	11	1	64	2	Y	-0-	2	1			66
08	2666	N	122	-0-	-2544 B	-615422	18	1	103	2	Y	1	2	1			65
							1	9									
09	120	N	112	-0-	-8 B	-615422	16	1	95	2	Y	1	2	1			64
							1	9									
10	62	N	129	-0-	67 B	-615355	19	1	108	2	Y	2	2	1			64
							2	9									
11	120	N	94	-0-	-26 B	-615355	14	1	78	2	Y	2	2	1			64
							2	9									
12	124	N	136	-0-	12 B	-615343	21	1	113	2	Y	2	1	1			65
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 13,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

GRUY, DAGMAR WELL #: 7 RRCID -> 224747 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7902 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1936	-0-	45 B	-696208	230	1	1695	2	Y	10	12	1			42
							11	9									
02	1652	N	1751	-0-	99 B	-696109	216	1	1518	2	Y	15	25	1			32
							17	9									
03	1891	N	1655	-0-	-236 B	-696109	202	1	1431	2	Y	20	10	1			42
							22	9									
04	1860	X	2478	-0-	618 B	-695491	308	1	2152	2	Y	16	16	1			42
							18	9									
05	1953	X	2717	-0-	764 B	-694727	335	1	2354	2	Y	25	17	1			50
							28	9									
06	1890	X	1860	-0-	-30 B	-694727	248	1	1589	2	Y	21	14	1			57
							23	9									
07	2573	X	2504	-0-	-69 B	-694727	347	1	2121	2	Y	33	60	1			30
							36	9									
08	2728	X	2295	-0-	-433 B	-694727	333	1	1939	2	Y	21	36	1			15
							23	9									
09	2640	X	1934	-0-	-706 B	-694727	271	1	1642	2	Y	19	30	1			4
							21	9									
10	2511	N	2141	-0-	-370 B	-694727	311	1	1791	2	Y	35	33	1			6
							39	9									
11	2220	N	2193	-0-	-27 B	-694727	328	1	1829	2	Y	33	36	1			3
							36	9									
12	1984	N	2014	-0-	30 B	-694697	319	1	1669	2	Y	24	15	1			12
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 25,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 8 RRCID -> 224748 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8522

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
01	2077	N	1991	-0-		-86	B	-783725		237	1	1743	2	Y	10	12	1			33
										11	9									
02	1904	N	1612	-0-		-292	B	-783725		199	1	1399	2	Y	13	23	1			23
										14	9									
03	1643	N	1963	-0-		320	B	-783405		240	1	1697	2	Y	24	12	1			35
										26	9									
04	1740	N	1965	-0-		225	B	-783180		244	1	1707	2	Y	13	13	1			35
										14	9									
05	1798	N	2066	-0-		268	B	-782912		255	1	1790	2	Y	19	13	1			41
										21	9									
06	1740	N	471	-0-		-1269	B	-782912		63	1	404	2	Y	4	4	1			41
										4	9									
07	1798	N	500	-0-		-1298	B	-782912		69	1	423	2	Y	7	12	1			36
										8	9									
08	1798	N	353	-0-		-1445	B	-782912		51	1	299	2	Y	3	6	1			33
										3	9									
09	480	N	237	-0-		-243	B	-782912		33	1	201	2	Y	3	4	1			32
										3	9									
10	403	N	304	-0-		-99	B	-782912		44	1	254	2	Y	5	5	1			32
										6	9									
11	330	N	112	-0-		-218	B	-782912		17	1	93	2	Y	2	2	1			32
										2	9									
12	248	N	69	-0-		-179	B	-782912		11	1	57	2	Y	1	1	1			32
										1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

GRUY, DAGMAR WELL #: 10 RRCID -> 225178 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 7958 - 8598

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
01	0	N	798	-0-		798	B	-532173		498	1	272	2	Y	25	5	1			61
										28	9									
02	0	N	980	-0-		980	B	-531193		705	1	256	2	Y	17	14	1			64
										19	9									
03	0	N	830	-0-		830	B	-530363		679	1	121	2	Y	27	5	1			86
										30	9									
04	780	N	-0-	-0-		-780	B	-530363						Y	28					114
05	1085	N	777	-0-		-308	B	-530363		728	1	14	2	Y	32	5	1			141
										35	9									
06	810	N	-0-	-0-		-810	B	-530363						Y	21					162
07	0	N	938	-0-		938	B	-529425		765	1	145	2	Y	25	22	1			165
										28	9									
08	775	N	-0-	-0-		-775	B	-529425						Y	31	173	1			23
09	0	N	826	-0-		826	B	-528599		530	1	270	2	Y	24	13	1			34
										26	9									
10	744	N	-0-	-0-		-744	B	-528599						Y	26					60
11	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-528599						Y	22					82
12	744	N	703	-0-		-41	B	-528599		553	1	119	2	Y	28	5	1			105
										31	9									

TOTAL GAS PROD: 5,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 13 RRCID -> 227114 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7830 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	-0-	-0-	-2294 B	-83956					Y	-0-					34
02	2100	N	-0-	-0-	-2100 B	-83956					Y	-0-					34
03	1488	N	-0-	-0-	-1488 B	-83956					Y	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-					34
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-					34
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-					34
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 12 RRCID -> 227456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7928 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	118	-0-	25 B	-86105	14	1	104	2	Y	-0-					2
02	56	N	77	-0-	21 B	-86084	10	1	67	2	Y	-0-					2
03	93	N	90	-0-	-3 B	-86084	11	1	79	2	Y	-0-					2
04	120	N	86	-0-	-34 B	-86084	11	1	75	2	Y	-0-					2
05	93	N	109	-0-	16 B	-86068	14	1	95	2	Y	-0-					2
06	90	N	79	-0-	-11 B	-86068	11	1	68	2	Y	-0-					2
07	93	N	78	-0-	-15 B	-86068	11 1	1 9	66	2	Y	1					3
08	124	N	73	-0-	-51 B	-86068	11	1	62	2	Y	-0-					3
09	90	N	83	-0-	-7 B	-86068	12	1	71	2	Y	-0-	3	1			-0-
10	93	N	66	-0-	-27 B	-86068	10	1	56	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	77	-0-	17 B	-86051	12	1	65	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	41	-0-	-52 B	-86051	7	1	34	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 977 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GRUY, DAGMAR WELL #: 16 RRCID -> 227774 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7948 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1499	-0-	259 B	-424205	178 8	1 9	1313	2	Y	7	9	1			31
02	1120	N	1233	-0-	113 B	-424092	152 12	1 9	1069	2	Y	11	18	1			24
03	1240	N	1720	-0-	480 B	-423612	210 24	1 9	1486	2	Y	22	11	1			35
04	1440	N	1487	-0-	47 B	-423565	185 11	1 9	1291	2	Y	10	10	1			35
05	1364	N	1600	-0-	236 B	-423329	197 15	1 9	1388	2	Y	14	10	1			39
06	1440	N	1278	-0-	-162 B	-423329	170 17	1 9	1091	2	Y	15	10	1			44
07	1488	N	1477	-0-	-11 B	-423329	204 22	1 9	1251	2	Y	20	35	1			29
08	1488	N	1357	-0-	-131 B	-423329	197 13	1 9	1147	2	Y	12	21	1			20
09	1290	N	1370	-0-	80 B	-423249	192 14	1 9	1164	2	Y	13	21	1			12
10	1333	N	1536	-0-	203 B	-423046	223 28	1 9	1285	2	Y	25	24	1			13
11	1290	N	1123	-0-	-167 B	-423046	168 19	1 9	936	2	Y	17	18	1			12
12	1333	N	1240	-0-	-93 B	-423046	196 17	1 9	1027	2	Y	15	9	1			18

TOTAL GAS PROD: 16,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 11 RRCID -> 227977 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7940 - 8568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			2
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100			Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100			Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100			Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100			Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100			Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100			Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100			Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100			Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100			Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100			Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100			Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100			Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 14 RRCID -> 229012 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7874 - 8148

01	5487 X	5392	-0-	-95 B	-0-	641	1	4721	2	Y	27	33	1	92				
						30	9											
02	4921 X	4921	-0-	-0- B	-0-	606	1	4270	2	Y	41	70	1	63				
						45	9											
03	5394 X	5232	-0-	-162 B	-0-	639	1	4520	2	Y	66	33	1	96				
						73	9											
04	5070 X	3359	-0-	-1711 B	-0-	417	1	2918	2	Y	22	22	1	96				
						24	9											
05	5650 X	5650	-0-	-0- B	-0-	697	1	4896	2	Y	52	36	1	112				
						57	9											
06	5315 X	5315	-0-	-0- B	-0-	707	1	4538	2	Y	64	41	1	135				
						70	9											
07	5239 X	4928	-0-	-311 B	-0-	682	1	4174	2	Y	65	118	1	82				
						72	9											
08	5239 X	5076	-0-	-163 B	-0-	735	1	4289	2	Y	47	79	1	50				
						52	9											
09	5245 X	5245	-0-	-0- B	-0-	736	1	4453	2	Y	51	82	1	19				
						56	9											
10	5642 X	4948	-0-	-694 B	-0-	719	1	4139	2	Y	82	77	1	24				
						90	9											
11	5310 X	4841	-0-	-469 B	-0-	724	1	4036	2	Y	74	80	1	18				
						81	9											
12	5425 X	4681	-0-	-744 B	-0-	740	1	3879	2	Y	56	36	1	38				
						62	9											

TOTAL GAS PROD: 59,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 647

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 15 RRCID -> 229698 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7952 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	112	-0-	19 B	-79186	13	1 9	98	2	Y	1	1	1			1
02	84	N	97	-0-	13 B	-79173	12	1	85	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	124	N	123	-0-	-1 B	-79173	15	1 2 9	106	2	Y	2	1	1			1
04	120	N	135	-0-	15 B	-79158	17	1 1 9	117	2	Y	1	1	1			1
05	93	N	115	-0-	22 B	-79136	14	1 1 9	100	2	Y	1	1	1			1
06	120	N	150	-0-	30 B	-79106	20	1 2 9	128	2	Y	2	1	1			2
07	155	N	118	-0-	-37 B	-79106	16	1 2 9	100	2	Y	2	3	1			1
08	124	N	125	-0-	1 B	-79105	18	1 1 9	106	2	Y	1	2	1			-0-
09	150	N	99	-0-	-51 B	-79105	14	1 1 9	84	2	Y	1	1	1			-0-
10	62	N	94	-0-	32 B	-79073	14	1 1 9	79	2	Y	1	1	1			-0-
11	60	N	95	-0-	35 B	-79038	14	1 2 9	79	2	Y	2	2	1			-0-
12	62	N	74	-0-	12 B	-79026	12	1 1 9	61	2	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

GRUY, DAGMAR WELL #: 22 RRCID -> 230962 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5774	-0-	256 B	-83853	687	1 33 9	5054	2	Y	30	36	1			78
02	4844	X	5406	-0-	562 B	-83291	666	1 50 9	4690	2	Y	45	77	1			46
03	5642	X	5633	-0-	-9 B	-83291	688	1 78 9	4867	2	Y	71	36	1			81
04	5490	X	5211	-0-	-279 B	-83291	648	1 37 9	4526	2	Y	34	34	1			81
05	5673	X	4926	-0-	-747 B	-83291	607	1 51 9	4268	2	Y	46	32	1			95
06	5490	X	6147	-0-	657 B	-82634	818	1 84 9	5245	2	Y	76	48	1			123
07	5673	X	4567	-0-	-1106 B	-82634	632	1 67 9	3868	2	Y	61	109	1			75
08	5642	X	5363	-0-	-279 B	-82634	777	1 54 9	4532	2	Y	49	84	1			40
09	5490	X	5526	-0-	36 B	-82598	775	1 59 9	4692	2	Y	54	86	1			8
10	4433	X	5357	-0-	924 B	-81674	779	1 97 9	4481	2	Y	88	83	1			13
11	4290	X	5203	-0-	913 B	-80761	778	1 88 9	4337	2	Y	80	86	1			7
12	4433	X	4545	-0-	112 B	-80649	719	1 61 9	3765	2	Y	55	35	1			27

TOTAL GAS PROD: 63,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 689

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 23 RRCID -> 232682 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7878 - 8496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2151	-0-	-329 B	-297132	257	1	1894	2	Y	-0-					56
02	2156	X	1955	-0-	-201 B	-297132	242	1	1706	2	Y	6					62
							7	9									
03	2387	X	2074	-0-	-313 B	-297132	257	1	1817	2	Y	-0-					62
04	1440	N	2154	-0-	714 B	-296418	270	1	1884	2	Y	-0-					62
05	1488	N	2935	-0-	1447 B	-294971	366	1	2569	2	Y	-0-					62
06	1440	N	2757	-0-	1317 B	-293654	372	1	2384	2	Y	1					63
							1	9									
07	1488	N	2905	-0-	1417 B	-292237	407	1	2494	2	Y	4					67
							4	9									
08	1488	N	2676	-0-	1188 B	-291049	392	1	2284	2	Y	-0-					67
09	1440	N	2542	-0-	1102 B	-289947	360	1	2176	2	Y	5	71	1			1
							6	9									
10	2945	X	2382	-0-	-563 B	-289947	353	1	2029	2	Y	-0-					1
11	2820	X	2585	-0-	-235 B	-289947	393	1	2192	2	Y	-0-					1
12	2914	X	2595	-0-	-319 B	-289947	416	1	2179	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 29,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

GRUY, DAGMAR WELL #: 24 RRCID -> 233196 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8055 - 8582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	37	1	273	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
02	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	34	1	237	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
03	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	64	1	452	2	Y	7	3	1			5
							8	9									
04	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	94	1	660	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
05	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	65	1	458	2	Y	4	3	1			6
							4	9									
06	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	75	1	482	2	Y	7	4	1			9
							8	9									
07	775	N	299	-0-	-476 B	-0-	42	1	254	2	Y	3	7	1			5
							3	9									
08	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	80	1	466	2	Y	6	9	1			2
							7	9									
09	570	N	551	-0-	-19 B	-0-	77	1	468	2	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
10	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	66	1	378	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
11	540	N	424	-0-	-116 B	-0-	63	1	354	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
12	558	N	467	-0-	-91 B	-0-	74	1	386	2	Y	6	4	1			2
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 5,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GRUY, DAGMAR WELL #: 25 RRCID -> 233216 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7834 - 8440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1991	-0-	69 B	-564403	238	1	1753	2	Y	-0-					49
02	1764	N	1306	-0-	-458 B	-564403	162	1	1140	2	Y	4					53
							4	9									
03	1922	N	2189	-0-	267 B	-564136	271	1	1918	2	Y	-0-					53
04	1410	N	1845	-0-	435 B	-563701	231	1	1614	2	Y	-0-					53
05	1457	N	1357	-0-	-100 B	-563701	169	1	1188	2	Y	-0-					53
06	1410	N	1823	-0-	413 B	-563288	246	1	1576	2	Y	1					54
							1	9									
07	1457	N	2465	-0-	1008 B	-562280	346	1	2116	2	Y	3					57
							3	9									
08	1364	N	2050	-0-	686 B	-561594	300	1	1750	2	Y	-0-					57
09	1410	N	1930	-0-	520 B	-561074	273	1	1653	2	Y	4	60	1			1
							4	9									
10	744	N	1965	-0-	1221 B	-559853	291	1	1674	2	Y	-0-					1
11	720	N	1921	-0-	1201 B	-558652	292	1	1629	2	Y	-0-					1
12	744	N	1640	-0-	896 B	-557756	263	1	1377	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 22,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

GRUY, DAGMAR WELL #: 18 RRCID -> 234646 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	67	-0-	-429 B	-87571	8	1	59	2	Y	-0-					32
02	448	N	22	-0-	-426 B	-87571	3	1	19	2	Y	-0-					32
03	124	N	11	-0-	-113 B	-87571	1	1	10	2	Y	-0-					32
04	60	N	7	-0-	-53 B	-87571	1	1	6	2	Y	-0-					32
05	31	N	3	-0-	-28 B	-87571	3	2			Y	-0-					32
06	11	N	49	-0-	38 B	-87533	7	1	42	2	Y	-0-					32
07	7	N	30	-0-	23 B	-87510	4	1	26	2	Y	-0-					32
08	3	N	35	-0-	32 B	-87478	5	1	30	2	Y	-0-					32
09	60	N	3	-0-	-57 B	-87478	3	2			Y	-0-					32
10	31	N	20	-0-	-11 B	-87478	3	1	17	2	Y	-0-					32
11	30	N	14	-0-	-16 B	-87478	2	1	12	2	Y	-0-					32
12	3	N	1	-0-	-2 B	-87478	1	2			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 20 RRCID -> 235499 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7904 - 8490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	100	-0-	7 B	-9909	12	1	87	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	84	N	78	-0-	-6 B	-9909	10	1	67	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	62	N	99	-0-	37 B	-9872	12	1	85	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	60	N	107	-0-	47 B	-9825	13	1	93	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	62	N	92	-0-	30 B	-9795	11	1	80	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	60	N	100	-0-	40 B	-9755	13	1	86	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	62	N	81	-0-	19 B	-9736	11	1	69	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	62	N	77	-0-	15 B	-9721	11	1	65	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	60	N	80	-0-	20 B	-9701	11	1	68	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	62	N	76	-0-	14 B	-9687	11	1	64	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	60	N	107	-0-	47 B	-9640	16	1	89	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	62	N	106	-0-	44 B	-9596	17	1	88	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GONZALEZ, F. GU WELL #: 4 RRCID -> 237402 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	297	-0-	-44 B	-0-	124	1 2 9	171	2	Y	2					18
02	196	N	-0-	-0-	-196 B	-0-					Y	-0-					18
03	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					Y	-0-					18
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					18
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					18
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					18
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					18
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					18
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					18
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					18
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					18
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 297 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GRUY, DAGMAR WELL #: 21 RRCID -> 241765 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7892 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					1
02	56	N	-0-	-0-	-56 B	-0-					Y	-0-					1
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					1
04	14	N	-0-	-0-	-14 B	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1829	N	1628	-0-	-201 B	-0-	194	1 9 9	1425	2	Y	8	10	1			28
02	1596	N	1541	-0-	-55 B	-0-	190	1 14 9	1337	2	Y	13	22	1			19
03	1798	N	1665	-0-	-133 B	-0-	203	1 24 9	1438	2	Y	22	11	1			30
04	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	205	1 11 9	1436	2	Y	10	11	1			29
05	1735	N	1735	-0-	-0- B	-0-	214	1 18 9	1503	2	Y	16	11	1			34
06	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-	210	1 21 9	1350	2	Y	19	12	1			41
07	1657	N	1657	-0-	-0- B	-0-	229	1 25 9	1403	2	Y	23	40	1			24
08	1582	N	1582	-0-	-0- B	-0-	229	1 15 9	1338	2	Y	14	25	1			13
09	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	215	1 17 9	1300	2	Y	15	24	1			4
10	1643	N	1541	-0-	-102 B	-0-	224	1 29 9	1288	2	Y	26	24	1			6
11	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	233	1 26 9	1301	2	Y	24	26	1			4
12	1581	N	1450	-0-	-131 B	-0-	229	1 19 9	1202	2	Y	17	11	1			10

TOTAL GAS PROD: 19,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 26H RRCID -> 245001 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9305 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2422	N	2422	-0-	-0- B	-0-	288	1	2121	2	Y	12	15	1			39
							13	9									
02	2352	N	2235	-0-	-117 B	-0-	275	1	1939	2	Y	19	32	1			26
							21	9									
03	2534	N	2534	-0-	-0- B	-0-	310	1	2189	2	Y	32	16	1			42
							35	9									
04	2456	N	2456	-0-	-0- B	-0-	305	1	2133	2	Y	16	16	1			42
							18	9									
05	2527	N	2527	-0-	-0- B	-0-	312	1	2190	2	Y	23	16	1			49
							25	9									
06	2399	N	2399	-0-	-0- B	-0-	319	1	2048	2	Y	29	19	1			59
							32	9									
07	2430	N	2430	-0-	-0- B	-0-	336	1	2059	2	Y	32	58	1			33
							35	9									
08	2387	N	2326	-0-	-61 B	-0-	337	1	1966	2	Y	21	36	1			18
							23	9									
09	2310	N	2271	-0-	-39 B	-0-	319	1	1928	2	Y	22	35	1			5
							24	9									
10	2418	N	2218	-0-	-200 B	-0-	322	1	1855	2	Y	37	35	1			7
							41	9									
11	2264	N	2264	-0-	-0- B	-0-	339	1	1888	2	Y	34	37	1			4
							37	9									
*12	2356	N	2083	-0-	-273 B	-0-	329	1	1725	2	Y	26	16	1			14
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 28,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

GRUY, DAGMAR WELL #: 1ST RRCID -> 249056 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 19H RRCID -> 253002 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9468 PERF.10377 - 13412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	5950	-0-	-436 B	-0-	712	1	5238	2	Y	-0-					125
02	5712	X	5536	-0-	-176 B	-0-	686	1	4831	2	Y	17					142
							19	9									
03	6324	X	5723	-0-	-601 B	-0-	709	1	5014	2	Y	-0-					142
04	5910	X	5674	-0-	-236 B	-0-	710	1	4964	2	Y	-0-					142
05	6107	X	5915	-0-	-192 B	-0-	737	1	5178	2	Y	-0-					142
06	5910	X	5612	-0-	-298 B	-0-	757	1	4853	2	Y	2					144
							2	9									
07	6107	X	5917	-0-	-190 B	-0-	830	1	5078	2	Y	8					152
							9	9									
08	5921	X	5314	-0-	-607 B	-0-	778	1	4536	2	Y	-0-					152
09	5730	X	5268	-0-	-462 B	-0-	745	1	4511	2	Y	11	160	1			3
							12	9									
10	5921	X	5087	-0-	-834 B	-0-	753	1	4334	2	Y	-0-					3
11	5730	X	5217	-0-	-513 B	-0-	794	1	4423	2	Y	-0-					3
12	5921	X	5018	-0-	-903 B	-0-	804	1	4214	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 66,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

GRUY, DAGMAR WELL #: 39H RRCID -> 256531 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9629 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1969	-0-	-15 B	-0-	235	1	1734	2	Y	-0-					53
02	1792	N	1729	-0-	-63 B	-0-	214	1	1509	2	Y	5					58
							6	9									
03	1891	N	1827	-0-	-64 B	-0-	226	1	1601	2	Y	-0-					58
04	1920	N	1886	-0-	-34 B	-0-	236	1	1650	2	Y	-0-					58
05	1948	N	1948	-0-	-0- B	-0-	243	1	1705	2	Y	-0-					58
06	1770	N	1752	-0-	-18 B	-0-	236	1	1516	2	Y	-0-					58
07	1953	N	1890	-0-	-63 B	-0-	265	1	1622	2	Y	3					61
							3	9									
08	1953	N	1693	-0-	-260 B	-0-	248	1	1445	2	Y	-0-					61
09	1740	N	1653	-0-	-87 B	-0-	234	1	1416	2	Y	3	57	1			7
							3	9									
10	1891	N	1689	-0-	-202 B	-0-	250	1	1439	2	Y	-0-					7
11	1846	N	1846	-0-	-0- B	-0-	281	1	1565	2	Y	-0-					7
*12	1757	N	1757	-0-	-0- B	-0-	282	1	1475	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 21,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 29H RRCID -> 256725 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9053 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2228	-0-	-190 B	-0-	265	1	1951	2	Y	11	14	1			30
							12	9									
02	2156	N	1553	-0-	-603 B	-0-	191	1	1348	2	Y	13	22	1			21
							14	9									
03	2449	N	1859	-0-	-590 B	-0-	227	1	1606	2	Y	24	12	1			33
							26	9									
04	2160	N	1782	-0-	-378 B	-0-	221	1	1548	2	Y	12	12	1			33
							13	9									
05	1737	N	1737	-0-	-0- B	-0-	214	1	1505	2	Y	16	11	1			38
							18	9									
06	1800	N	1725	-0-	-75 B	-0-	230	1	1473	2	Y	20	13	1			45
							22	9									
07	1829	N	1771	-0-	-58 B	-0-	245	1	1501	2	Y	23	42	1			26
							25	9									
08	1736	N	1528	-0-	-208 B	-0-	221	1	1290	2	Y	15	24	1			17
							17	9									
09	1740	N	1598	-0-	-142 B	-0-	224	1	1357	2	Y	15	25	1			7
							17	9									
10	1767	N	1731	-0-	-36 B	-0-	252	1	1447	2	Y	29	27	1			9
							32	9									
11	1687	N	1687	-0-	-0- B	-0-	252	1	1406	2	Y	26	28	1			7
							29	9									
*12	1755	N	1755	-0-	-0- B	-0-	278	1	1454	2	Y	21	13	1			15
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 20,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

GRUY, DAGMAR WELL #: 40H RRCID -> 257129 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9900 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	111	1	820	2	Y	5	6	1			12
							6	9									
02	1155	N	1155	-0-	-0- B	-0-	142	1	1003	2	Y	9	16	1			5
							10	9									
03	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	147	1	1043	2	Y	16	8	1			13
							18	9									
04	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	143	1	1002	2	Y	8	8	1			13
							9	9									
05	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	144	1	1012	2	Y	10	7	1			16
							11	9									
06	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	146	1	936	2	Y	14	9	1			21
							15	9									
07	1436	N	1436	-0-	-0- B	-0-	199	1	1217	2	Y	18	34	1			5
							20	9									
08	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	156	1	908	2	Y	10	15	1			-0-
							11	9									
09	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	137	1	830	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	1085	N	1011	-0-	-74 B	-0-	147	1	845	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
11	1050	N	987	-0-	-63 B	-0-	148	1	822	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
12	1023	N	945	-0-	-78 B	-0-	150	1	783	2	Y	11	7	1			4
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 13,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 41H RRCID -> 257164 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9498 PERF.10123 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	1254	-0-	-234 B	-0-	149	1	1098	2	N	6	8	1			30
							7	9									
02	1344	X	1068	-0-	-276 B	-0-	132	1	926	2	N	9	15	1			24
							10	9									
03	1488	X	1259	-0-	-229 B	-0-	154	1	1087	2	N	16	8	1			32
							18	9									
04	1200	X	653	-0-	-547 B	-0-	81	1	568	2	N	4	4	1			32
							4	9									
05	1240	X	167	-0-	-1073 B	-0-	21	1	145	2	N	1	1	1			32
							1	9									
06	1230	X	1153	-0-	-77 B	-0-	153	1	982	2	N	16	9	1			39
							18	9									
07	1271	X	520	-0-	-751 B	-0-	72	1	441	2	N	6	12	1			33
							7	9									
08	1271	X	420	-0-	-851 B	-0-	61	1	355	2	N	4	7	1			30
							4	9									
09	1350	X	1350	-0-	-0- B	-0-	189	1	1146	2	N	14	21	1			23
							15	9									
10	1178	X	839	-0-	-339 B	-0-	122	1	703	2	N	13	13	1			23
							14	9									
11	1140	X	716	-0-	-424 B	-0-	107	1	596	2	N	12	12	1			23
							13	9									
*12	1395	X	816	-0-	-579 B	-0-	129	1	677	2	N	9	6	1			26
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 10,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
GRUY WELL #: 1 RRCID -> 223011 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8127 - 8293

01	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DYNAMIC PRODUCTION, INC. //CONT.// 237926
GRUY WELL #: 2 RRCID -> 223085 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8108 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4032	-0-	-773 B	-0-	295	1	3691	2	Y	42	16	8			43
							46	9									
02	4536	X	3383	-0-	-1153 B	-0-	295	1	3080	2	Y	7	5	8			45
							8	9									
03	5022	X	4544	-0-	-478 B	-0-	295	1	4226	2	Y	21	21	8			45
							23	9									
04	4860	X	4114	-0-	-746 B	-0-	295	1	3778	2	Y	37	17	8			65
							41	9									
05	4371	X	3831	-0-	-540 B	-0-	295	1	3525	2	Y	10	10	8			65
							11	9									
06	4410	X	4187	-0-	-223 B	-0-	295	1	3804	2	Y	80	16	8			129
							88	9									
07	4557	X	4009	-0-	-548 B	-0-	295	1	3714	2	Y	-0-					129
08	4557	X	4200	-0-	-357 B	-0-	295	1	3870	2	Y	32					161
							35	9									
09	4200	X	3966	-0-	-234 B	-0-	295	1	3543	2	Y	116	179	1			98
							128	9									
10	4494	X	4494	-0-	-0- B	-0-	295	1	4170	2	Y	26					124
							29	9									
11	4546	X	4546	-0-	-0- B	-0-	295	1	4248	2	Y	3					127
							3	9									
12	4185	X	4009	-0-	-176 B	-0-	295	1	3673	2	Y	37	36	8			128
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 49,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

GRUY WELL #: 4 RRCID -> 226975 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7973 - 8607

01	1705	N	1587	-0-	-118 B	-0-	260	1	1327	2	Y	-0-					-0-
02	1842	N	1842	-0-	-0- B	-0-	260	1	1582	2	Y	-0-					-0-
03	1729	N	1729	-0-	-0- B	-0-	260	1	1469	2	Y	-0-					-0-
04	1672	N	1672	-0-	-0- B	-0-	260	1	1412	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1992	-0-	-23 B	-0-	260	1	1732	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1393	-0-	-287 B	-0-	260	1	1133	2	Y	-0-					-0-
07	1784	N	1784	-0-	-0- B	-0-	260	1	1524	2	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1493	-0-	-491 B	-0-	260	1	1233	2	Y	-0-					-0-
09	1703	N	1703	-0-	-0- B	-0-	260	1	1443	2	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1453	-0-	-345 B	-0-	260	1	1193	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1220	-0-	-220 B	-0-	260	1	960	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	954	-0-	-813 B	-0-	260	1	694	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUY WELL #: 6 RRCID -> 226976 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8185 - 8347

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DYNAMIC PRODUCTION, INC. //CONT.// 237926
GRUY WELL #: 3 RRCID -> 232259 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	378	-0-	-211 B	-0-	25	1	353	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	360	-0-	-32 B	-0-	25	1	335	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	390	-0-	-13 B	-0-	25	1	365	2	Y	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	25	1	433	2	Y	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	25	1	403	2	Y	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	25	1	566	2	Y	-0-					-0-
07	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	25	1	574	2	Y	-0-					-0-
08	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	25	1	591	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	484	-0-	-116 B	-0-	25	1	459	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	534	-0-	-55 B	-0-	25	1	509	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	531	-0-	-69 B	-0-	25	1	506	2	Y	-0-					-0-
*12	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	25	1	497	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUY WELL #: 7 RRCID -> 234306 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8013 - 8665

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2017 - P/A 04/10/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUY WELL #: 8 RRCID -> 245551 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8208 - 8257

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2017 - P/A 04/17/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FROST BANK WELL #: 1 RRCID -> 211514 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8219 - 8258

01	1795	X	1795	-0-	-0- B	-0-	1795	2			N	-0-					152
02	1232	X	996	-0-	-236 B	-0-	996	2			N	-0-					152
03	1302	X	1202	-0-	-100 B	-0-	1202	2			N	-0-					152
04	1740	X	1563	-0-	-177 B	-0-	1563	2			N	-0-					152
05	1798	X	1156	-0-	-642 B	-0-	1156	2			N	-0-					152
06	1740	X	1523	-0-	-217 B	-0-	1523	2			N	-0-					152
07	1612	X	1233	-0-	-379 B	-0-	1233	2			N	-0-					152
08	1612	X	1406	-0-	-206 B	-0-	119	1	1287	2	N	-0-					152
09	1560	X	1249	-0-	-311 B	-0-	1249	2			N	-0-					152
10	1581	X	1146	-0-	-435 B	-0-	1146	2			N	-0-					152
11	1530	X	908	-0-	-622 B	-0-	908	2			N	-0-					152
12	1395	X	661	-0-	-734 B	-0-	661	2			N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 14,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
FROST BANK WELL #: 2 RRCID -> 212586 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	494	X	494	-0-	-0-	B	-0-	494	2			N	-0-			111
02	280	X	257	-0-	-23	B	-0-	257	2			N	-0-			111
03	310	X	281	-0-	-29	B	-0-	281	2			N	-0-			111
04	480	X	353	-0-	-127	B	-0-	353	2			N	-0-			111
05	496	X	305	-0-	-191	B	-0-	305	2			N	-0-			111
06	480	X	321	-0-	-159	B	-0-	321	2			N	-0-			111
07	375	X	375	-0-	-0-	B	-0-	375	2			N	-0-			111
08	372	X	243	-0-	-129	B	-0-	20	1	223	2	N	-0-			111
09	360	X	309	-0-	-51	B	-0-	309	2			N	-0-			111
10	372	X	353	-0-	-19	B	-0-	353	2			N	-0-			111
11	360	X	147	-0-	-213	B	-0-	147	2			N	-0-			111
12	372	X	93	-0-	-279	B	-0-	93	2			N	-0-			111

TOTAL GAS PROD: 3,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST BANK WELL #: 3 RRCID -> 221497 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8073 - 8204

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST BANK WELL #: 4 RRCID -> 222704 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8270 - 8523

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			70
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			70
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			70
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			70
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			70

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
FROST BANK WELL #: 5 RRCID -> 222842 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8194 - 8236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PEAL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 201324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8032 - 8278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	448	N	448	-0-	-0-	B	-0-	25	1	421	2	N	2	2	1			117
								2	9									
02	375	N	375	-0-	-0-	B	-0-	24	1	351	2	N	-0-					117
03	2077	N	527	-0-	-1550	B	-0-	28	1	493	2	N	5	5	1			117
								6	9									
04	610	N	610	-0-	-0-	B	-0-	31	1	568	2	N	10	10	1			117
								11	9									
05	606	N	606	-0-	-0-	B	-0-	32	1	568	2	N	5	5	1			117
								6	9									
06	577	N	577	-0-	-0-	B	-0-	30	1	547	2	N	-0-					117
07	620	N	520	-0-	-100	B	-0-	28	1	486	2	N	5	5	1			117
								6	9									
08	620	N	529	-0-	-91	B	-0-	27	1	496	2	N	5	5	1			117
								6	9									
09	570	N	544	-0-	-26	B	-0-	29	1	515	2	N	-0-					117
10	527	N	513	-0-	-14	B	-0-	28	1	479	2	N	5	5	1			117
								6	9									
11	510	N	450	-0-	-60	B	-0-	25	1	419	2	N	5	5	1			117
								6	9									
12	558	N	457	-0-	-101	B	-0-	24	1	405	2	N	25	25	1			117
								28	9									

TOTAL GAS PROD: 6,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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
01	310	X	214	-0-	-96 B	-1547	12	1	199	2	N	3	3	1			128
							3	9									
02	280	X	178	-0-	-102 B	-1547	12	1	166	2	N	-0-					128
03	279	X	241	-0-	-38 B	-1547	13	1	226	2	N	2	2	1			128
							2	9									
04	270	X	277	-0-	7 B	-1540	14	1	257	2	N	5	5	1			128
							6	9									
05	217	X	273	-0-	56 B	-1484	14	1	257	2	N	2	2	1			128
							2	9									
06	240	X	269	-0-	29 B	-1455	14	1	255	2	N	-0-					128
07	279	X	272	-0-	-7 B	-1455	15	1	255	2	N	2	2	1			128
							2	9									
08	279	X	280	-0-	1 B	-1454	14	1	264	2	N	2	2	1			128
							2	9									
09	270	X	265	-0-	-5 B	-1454	14	1	251	2	N	-0-					128
10	279	X	270	-0-	-9 B	-1454	15	1	253	2	N	2	2	1			128
							2	9									
11	270	X	230	-0-	-40 B	-1454	13	1	215	2	N	2	2	1			128
							2	9									
12	279	X	189	-0-	-90 B	-1454	10	1	177	2	N	2	2	1			128
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

PEAL RANCH WELL #: 5 RRCID -> 202605 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8044 - 8286

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1507					N	-0-					67
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1507					N	-0-					67
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1507					N	-0-					67
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1507					N	-0-					67
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1507					N	-0-					67
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1507					N	-0-					67
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1507					N	-0-					67
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1507					N	-0-					67
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1507					N	-0-					67
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1507					N	-0-					67
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1507					N	-0-					67
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1507					N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-12582					N	-0-					175
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-12582					N	-0-					175
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12582					N	-0-					175
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12582					N	-0-					175
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12582					N	-0-					175
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12582					N	-0-					175
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12582					N	-0-					175
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12582					N	-0-					175
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12582					N	-0-					175
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12582					N	-0-					175
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12582					N	-0-					175
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12582					N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7900 - 8235

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1736					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1736					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1736					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1736					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1736					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1736					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1736					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1736					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1736					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1736					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1736					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1736					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 207097 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8024 - 8270

01	2790	X	2044	-0-	-746	B	-0-	114	1	1907	2	N	21	20	1	1	8	128
								23	9									
02	2380	X	328	-0-	-2052	B	-0-	21	1	307	2	N	-0-					128
03	2635	X	415	-0-	-2220	B	-0-	22	1	383	2	N	9	9	1			128
								10	9									
04	2550	X	477	-0-	-2073	B	-0-	24	1	433	2	N	18	18	1			128
								20	9									
05	2139	X	456	-0-	-1683	B	-0-	24	1	422	2	N	9	9	1			128
								10	9									
06	1980	X	425	-0-	-1555	B	-0-	22	1	403	2	N	-0-					128
07	496	X	404	-0-	-92	B	-0-	21	1	373	2	N	9	9	1			128
								10	9									
08	496	X	314	-0-	-182	B	-0-	16	1	288	2	N	9	9	1			128
								10	9									
09	480	X	295	-0-	-185	B	-0-	16	1	279	2	N	-0-					128
10	465	X	211	-0-	-254	B	-0-	11	1	190	2	N	9	9	1			128
								10	9									
11	420	X	154	-0-	-266	B	-0-	8	1	136	2	N	9	9	1			128
								10	9									
12	403	X	264	-0-	-139	B	-0-	14	1	236	2	N	13	13	1			128
								14	9									

TOTAL GAS PROD: 5,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PEAL RANCH WELL #: 7 RRCID -> 209771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7970 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	951	-0-	-134 B	-0-	53	1	887	2	N	10	10	1			25
							11	9									
02	1008	N	801	-0-	-207 B	-0-	52	1	749	2	N	-0-					25
03	1023	N	1008	-0-	-15 B	-0-	54	1	942	2	N	11	11	1			25
							12	9									
04	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	56	1	1013	2	N	22	22	1			25
							24	9									
05	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	58	1	1045	2	N	11	11	1			25
							12	9									
06	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	59	1	1081	2	N	-0-					25
07	1253	N	1253	-0-	-0- B	-0-	67	1	1174	2	N	11	11	1			25
							12	9									
08	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	64	1	1170	2	N	11	11	1			25
							12	9									
09	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	63	1	1099	2	N	-0-					25
10	1240	N	1161	-0-	-79 B	-0-	63	1	1086	2	N	11	11	1			25
							12	9									
11	1200	N	1094	-0-	-106 B	-0-	61	1	1021	2	N	11	11	1			25
							12	9									
12	1209	N	1061	-0-	-148 B	-0-	58	1	994	2	N	8	8	1			25
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 13,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

PEAL, J B WELL #: 1 RRCID -> 210368 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8195 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	4942	-0-	-1289 B	-0-	278	1	4661	2	N	3	3	8			14
							3	9									
02	5589	X	4530	-0-	-1059 B	-0-	280	1	4040	2	N	191	180	1			25
							210	9									
03	6417	X	5826	-0-	-591 B	-0-	315	1	5511	2	N	-0-					25
04	6210	X	4491	-0-	-1719 B	-0-	236	1	4255	2	N	-0-					25
05	5053	X	5049	-0-	-4 B	-0-	267	1	4782	2	N	-0-					25
06	5640	X	4292	-0-	-1348 B	-0-	222	1	4067	2	N	3	3	8			25
							3	9									
07	5828	X	3507	-0-	-2321 B	-0-	190	1	3317	2	N	-0-					25
08	5828	X	4065	-0-	-1763 B	-0-	211	1	3854	2	N	-0-					25
09	4890	X	3609	-0-	-1281 B	-0-	195	1	3414	2	N	-0-					25
10	5053	X	4521	-0-	-532 B	-0-	249	1	4272	2	N	-0-					25
11	5278	X	5278	-0-	-0- B	-0-	286	1	4784	2	N	189	174	1			40
							208	9									
*12	4373	X	4373	-0-	-0- B	-0-	239	1	4111	2	N	21	21	1			40
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 54,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PEAL RANCH WELL #: 10 RRCID -> 219648 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7776 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1575	-0-	-595 B	-0-	88	1	1469	2	N	16	16	1			133
							18	9									
02	1904	X	1358	-0-	-546 B	-0-	88	1	1270	2	N	-0-					133
03	1922	X	1712	-0-	-210 B	-0-	91	1	1600	2	N	19	19	1			133
							21	9									
04	1680	X	1528	-0-	-152 B	-0-	78	1	1409	2	N	37	37	1			133
							41	9									
05	1581	X	1560	-0-	-21 B	-0-	81	1	1458	2	N	19	19	1			133
							21	9									
06	2153	X	2153	-0-	-0- B	-0-	111	1	2042	2	N	-0-					133
07	2083	X	2083	-0-	-0- B	-0-	112	1	1951	2	N	18	18	1			133
							20	9									
08	1705	X	1637	-0-	-68 B	-0-	84	1	1533	2	N	18	18	1			133
							20	9									
09	2160	X	1948	-0-	-212 B	-0-	105	1	1842	2	N	1					134
							1	9									
10	2232	X	1440	-0-	-792 B	-0-	78	1	1342	2	N	18	18	1			134
							20	9									
11	2160	X	1577	-0-	-583 B	-0-	88	1	1468	2	N	19	19	1			134
							21	9									
12	2077	X	1806	-0-	-271 B	-0-	98	1	1694	2	N	13	13	1			134
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 20,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

PEAL RANCH WELL #: 11 RRCID -> 221729 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8275 - 8297

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681						N	-0-					126
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681						N	-0-					126
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681						N	-0-					126
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681						N	-0-					126
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681						N	-0-					126
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681						N	-0-					126
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681						N	-0-					126
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681						N	-0-					126
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681						N	-0-					126
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681						N	-0-					126
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681						N	-0-					126
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681						N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PEAL RANCH WELL #: 13 RRCID -> 223235 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7690 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4048	-0-	-1501 B	-0-	225	1	3775	2	N	44	44	1			16
							48	9									
02	5012	X	3360	-0-	-1652 B	-0-	218	1	3142	2	N	-0-					16
03	5239	X	4937	-0-	-302 B	-0-	264	1	4622	2	N	46	46	1			16
							51	9									
04	5458	X	5458	-0-	-0- B	-0-	281	1	5072	2	N	95	93	1	2	8	16
							105	9									
05	5308	X	5308	-0-	-0- B	-0-	278	1	4979	2	N	46	46	1			16
							51	9									
06	5227	X	5227	-0-	-0- B	-0-	271	1	4956	2	N	-0-					16
07	5642	X	5424	-0-	-218 B	-0-	291	1	5082	2	N	46	46	1			16
							51	9									
08	5642	X	5570	-0-	-72 B	-0-	286	1	5233	2	N	46	46	1			16
							51	9									
09	5460	X	5253	-0-	-207 B	-0-	284	1	4969	2	N	-0-					16
10	5425	X	5266	-0-	-159 B	-0-	287	1	4928	2	N	46	46	1			16
							51	9									
11	5400	X	4608	-0-	-792 B	-0-	257	1	4300	2	N	46	46	1			16
							51	9									
12	5580	X	4680	-0-	-900 B	-0-	255	1	4391	2	N	31	31	1			16
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 59,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

PEAL RANCH WELL #: 12 RRCID -> 227246 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8302 - 8306

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	1	1	8			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PEAL RANCH WELL #: 14 RRCID -> 229034 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 7720 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	3469	-0-	-1491 B	-0-	193	1	3233	2	N	39	38	1	1	8	25
							43	9									
02	4480	X	2951	-0-	-1529 B	-0-	191	1	2758	2	N	2	2	8			25
							2	9									
03	4278	X	3845	-0-	-433 B	-0-	205	1	3594	2	N	42	40	1	2	8	25
							46	9									
04	4271	X	4271	-0-	-0- B	-0-	219	1	3960	2	N	84	81	1	3	8	25
							92	9									
05	4396	X	4396	-0-	-0- B	-0-	230	1	4121	2	N	41	40	1	1	8	25
							45	9									
06	4185	X	4185	-0-	-0- B	-0-	217	1	3968	2	N	-0-					25
07	4402	X	4398	-0-	-4 B	-0-	235	1	4117	2	N	42	40	1	2	8	25
							46	9									
08	4891	X	4891	-0-	-0- B	-0-	251	1	4596	2	N	40	40	1			25
							44	9									
09	4388	X	4388	-0-	-0- B	-0-	237	1	4151	2	N	-0-					25
10	4402	X	4393	-0-	-9 B	-0-	239	1	4110	2	N	40	40	1			25
							44	9									
11	4740	X	4003	-0-	-737 B	-0-	223	1	3736	2	N	40	40	1			25
							44	9									
12	4898	X	3659	-0-	-1239 B	-0-	199	1	3429	2	N	28	28	1			25
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 48,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

FROST BANK/PEAL RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230687 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	2585	-0-	-1414 B	-0-	144	1	2404	2	N	34	34	1			85
							37	9									
02	3612	X	2141	-0-	-1471 B	-0-	139	1	2002	2	N	-0-					85
03	3813	X	2871	-0-	-942 B	-0-	153	1	2686	2	N	29	29	1			85
							32	9									
04	3690	X	2879	-0-	-811 B	-0-	148	1	2666	2	N	59	59	1			85
							65	9									
05	2945	X	2754	-0-	-191 B	-0-	144	1	2578	2	N	29	29	1			85
							32	9									
06	3053	X	3053	-0-	-0- B	-0-	158	1	2895	2	N	-0-					85
07	2976	X	2478	-0-	-498 B	-0-	132	1	2314	2	N	29	29	1			85
							32	9									
08	3398	X	3398	-0-	-0- B	-0-	175	1	3191	2	N	29	29	1			85
							32	9									
09	3060	X	2625	-0-	-435 B	-0-	142	1	2483	2	N	-0-					85
10	3162	X	2636	-0-	-526 B	-0-	143	1	2461	2	N	29	29	1			85
							32	9									
11	3300	X	2266	-0-	-1034 B	-0-	126	1	2107	2	N	30	30	1			85
							33	9									
*12	3410	X	2741	-0-	-669 B	-0-	148	1	2549	2	N	40	36	1	4	8	85
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 32,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
SCOTT & HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 199341 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 8812 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	1382	1	1007	2	N	16					188
							18	9									
02	980	X	980	-0-	-0-	-0-	317	1	645	2	N	16					204
							18	9									
03	1612	X	1421	-0-	-191	-0-	703	1	704	2	N	13					217
							14	9									
04	2340	X	1581	-0-	-759	-0-	893	1	657	2	N	28	174	1			71
							31	9									
05	2418	X	332	-0-	-2086	-0-	134	1	195	2	N	3					74
							3	9									
06	2340	X	619	-0-	-1721	-0-	126	1	484	2	N	8					82
							9	9									
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					82
08	1643	X	170	-0-	-1473	-0-	46	1	122	2	N	2					84
							2	9									
09	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	433	1	1232	2	N	11					95
							12	9									
10	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	362	1	714	2	N	7					102
							8	9									
11	705	X	705	-0-	-0-	-0-	327	1	376	2	N	2					104
							2	9									
12	1736	X	557	-0-	-1179	-0-	327	1	224	2	N	5					109
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 11,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

SCOTT & HOPPER WELL #: 2 RRCID -> 208804 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8864 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	1534	-0-	-171	-0-	881	1	641	2	N	11	193	1			15
							12	9									
02	1540	X	1342	-0-	-198	-0-	442	1	900	2	N	-0-					15
03	1705	X	1392	-0-	-313	-0-	693	1	693	2	N	5					20
							6	9									
04	1470	X	1221	-0-	-249	-0-	703	1	516	2	N	2					22
							2	9									
05	1519	X	745	-0-	-774	-0-	304	1	440	2	N	1					23
							1	9									
06	1470	X	1167	-0-	-303	-0-	239	1	922	2	N	5					28
							6	9									
07	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					28
08	1395	X	398	-0-	-997	-0-	109	1	287	2	N	2					30
							2	9									
09	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	552	1	1572	2	N	8					38
							9	9									
10	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	550	1	1086	2	N	2					40
							2	9									
11	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	655	1	752	2	N	2					42
							2	9									
12	2201	X	1347	-0-	-854	-0-	798	1	546	2	N	3					45
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 14,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. 068208
LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 7 RRCID -> 143027 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9817 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-					-0-
03	969	X	969	-0-	-0-	-0-	32	1	923	2	Y	13	10	1			3
							14	9									
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	47	1	1315	2	Y	26	23	1			6
							29	9									
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	30	1	832	2	Y	12	14	1			4
							13	9									
06	780	N	59	-0-	-721	-0-	2	1	57	2	Y	-0-	4	1			-0-
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	38	1	998	2	Y	14	10	1			4
							15	9									
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	57	1	1534	2	Y	31	25	1			10
							34	9									
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	46	1	1374	2	Y	25	26	1			9
							28	9									
10	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	78	1	2137	2	Y	13	14	1			8
							14	9									
11	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	77	1	2077	2	Y	22	26	1			4
							24	9									
*12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	53	1	1616	2	Y	15	15	1			4
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 13,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 8 RRCID -> 146535 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 12690 PERF.10264 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	62	1	2324	2	Y	53	61	1			11
							58	9									
02	3164	X	2506	-0-	-658	-0-	80	1	2382	2	Y	40	44	1			7
							44	9									
03	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	136	1	3874	2	Y	38	36	1			9
							42	9									
04	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	180	1	5064	2	Y	75	66	1			18
							83	9									
05	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	243	1	6636	2	Y	71	65	1			24
							78	9									
06	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	165	1	4547	2	Y	63	66	1			21
							69	9									
07	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	228	1	5980	2	Y	62	64	1			19
							68	9									
08	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	191	1	5100	2	Y	66	63	1			22
							73	9									
09	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	178	1	5272	2	Y	66	64	1			24
							73	9									
10	6944	X	5542	-0-	-1402	-0-	190	1	5186	2	Y	151	84	1			91
							166	9									
11	6060	X	5159	-0-	-901	-0-	175	1	4723	2	Y	237	284	1			44
							261	9									
12	6262	X	5138	-0-	-1124	-0-	157	1	4797	2	Y	167	167	1			44
							184	9									

TOTAL GAS PROD: 59,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,089

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208
BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147263 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 12148 PERF.10356 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4081	X	4081	-0-		-0-	-0-	95	1	3576	2	Y	373	307	1			75
								410	9									
02	3979	X	3979	-0-		-0-	-0-	120	1	3547	2	Y	284	311	1			48
								312	9									
03	4433	X	4433	-0-		-0-	-0-	144	1	4094	2	Y	177	183	1	2	8	40
								195	9									
04	3960	X	2475	-0-		-1485	-0-	79	1	2230	2	Y	151	154	1	1	8	36
								166	9									
05	4092	X	2201	-0-		-1891	-0-	74	1	2019	2	Y	98	101	1			33
								108	9									
06	3960	X	1404	-0-		-2556	-0-	46	1	1271	2	Y	79	86	1			26
								87	9									
07	4092	X	2635	-0-		-1457	-0-	92	1	2418	2	Y	114	105	1			35
								125	9									
08	4092	X	3530	-0-		-562	-0-	120	1	3200	2	Y	191	163	1			63
								210	9									
09	3046	X	3046	-0-		-0-	-0-	94	1	2777	2	Y	159	165	1			57
								175	9									
10	3032	X	3032	-0-		-0-	-0-	105	1	2861	2	Y	60	81	1			36
								66	9									
11	3420	X	2702	-0-		-718	-0-	93	1	2507	2	Y	93	112	1			17
								102	9									
12	3534	X	2934	-0-		-600	-0-	90	1	2761	2	Y	75	72	1			20
								83	9									

TOTAL GAS PROD: 36,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,854

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. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4351	X	4351	-0-		-0-	-0-	110	1	4107	2	Y	122	125	1			25
								134	9									
02	5122	X	5122	-0-		-0-	-0-	163	1	4836	2	Y	112	118	1			19
								123	9									
03	3720	X	3681	-0-		-39	-0-	123	1	3510	2	Y	44	52	1	1	8	10
								48	9									
04	4864	X	4864	-0-		-0-	-0-	163	1	4603	2	Y	89	77	1	1	8	21
								98	9									
05	5172	X	5172	-0-		-0-	-0-	180	1	4914	2	Y	71	68	1			24
								78	9									
06	4502	X	4502	-0-		-0-	-0-	155	1	4264	2	Y	75	74	1			25
								83	9									
07	4340	X	3718	-0-		-622	-0-	134	1	3533	2	Y	46	57	1			14
								51	9									
08	4340	X	3141	-0-		-1199	-0-	111	1	2974	2	Y	51	48	1			17
								56	9									
09	5482	X	5482	-0-		-0-	-0-	176	1	5209	2	Y	88	73	1			32
								97	9									
10	5684	X	5684	-0-		-0-	-0-	199	1	5430	2	Y	50	52	1			30
								55	9									
11	5040	X	5040	-0-		-0-	-0-	177	1	4784	2	Y	72	89	1			13
								79	9									
*12	4813	X	4813	-0-		-0-	-0-	151	1	4608	2	Y	49	49	1			13
								54	9									

TOTAL GAS PROD: 55,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 869

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208
BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9810 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156299 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 11704 PERF.10220 - 11572

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	464	X	464	-0-	-0-	-0-	12 13	1 9	439	2	Y	12	17	1			2
02	1344	X	-0-	-0-	-1344	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
04	3000	N	6871	-0-	3871	3871	231 113	1 9	6527	2	Y	103	77	1	2	8	24
05	3100	N	8421	-0-	5321	9192	294 98	1 9	8029	2	Y	89	83	1			30
06	3000	N	5515	-0-	2515	11707	190 83	1 9	5242	2	Y	75	80	1			25
07	16207	X	4500	-0-	-11707	-0-	163 51	1 9	4286	2	Y	46	57	1			14
08	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	104 44	1 9	2769	2	Y	40	41	1			13
09	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	92 42	1 9	2723	2	Y	38	37	1			14
10	8432	X	3201	-0-	-5231	-0-	111 51	1 9	3039	2	Y	46	32	1			28
11	5520	X	2119	-0-	-3401	-0-	74 54	1 9	1991	2	Y	49	68	1			9
12	4495	X	2228	-0-	-2267	-0-	69 43	1 9	2116	2	Y	39	38	1			10

TOTAL GAS PROD: 39,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 537

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 159812 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5070 - 5756

				GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208
BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160202 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9658 - 9722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	72	1	2709	2	Y	89	113	1			18
							98	9									
02	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	156	1	4613	2	Y	117	115	1			20
							129	9									
03	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	191	1	5437	2	Y	73	76	1			17
							80	9									
04	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	170	1	4782	2	Y	101	94	1			24
							111	9									
05	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	151	1	4121	2	Y	65	67	1			22
							72	9									
06	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	173	1	4763	2	Y	94	85	1			31
							103	9									
07	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	185	1	4866	2	Y	73	82	1			22
							80	9									
08	4309	X	3827	-0-	-482	-0-	135	1	3618	2	Y	67	67	1			22
							74	9									
09	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	136	1	4018	2	Y	72	68	1			26
							79	9									
10	5208	X	4124	-0-	-1084	-0-	144	1	3919	2	Y	55	48	1			33
							61	9									
11	5040	X	4171	-0-	-869	-0-	145	1	3924	2	Y	93	109	1			17
							102	9									
12	5146	X	3964	-0-	-1182	-0-	123	1	3771	2	Y	64	64	1			17
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 53,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 963

EL COYOTE "C" WELL #: 15 RRCID -> 160275 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9800 - 10514

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	310	-0-	310	310	9	1	277	2	Y	22	14	1		8
						24	9								
10	14B DENY	3590	-0-	3590	3900	124	1	3370	2	Y	87	42	1		53
						96	9								
11	14B DENY	2343	-0-	2343	6243	80	1	2162	2	Y	92	128	1		17
						101	9								
12	14B DENY	1996	-0-	1996	8239	61	1	1869	2	Y	60	61	1		16
						66	9								

TOTAL GAS PROD: 8,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208
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
01	663	X	663	-0-	-0-	-0-	16	1	615	2	Y	29	50	1			6
							32	9									
02	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
03	961	X	912	-0-	-49	-0-	30	1	864	2	Y	16	12	1			4
							18	9									
04	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	91	1	2562	2	Y	70	57	1			17
							77	9									
05	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	88	1	2411	2	Y	49	49	1			17
							54	9									
06	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	91	1	2500	2	Y	67	62	1			22
							74	9									
07	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	93	1	2447	2	Y	50	57	1			15
							55	9									
08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	73	1	1947	2	Y	48	47	1			16
							53	9									
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	37	1	1109	2	Y	27	33	1			10
							30	9									
10	2759	X	2208	-0-	-551	-0-	77	1	2111	2	Y	18	17	1			11
							20	9									
11	2670	X	2380	-0-	-290	-0-	84	1	2265	2	Y	28	34	1			5
							31	9									
12	2604	X	2399	-0-	-205	-0-	75	1	2302	2	Y	20	20	1			5
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 22,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172837 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10288 - 10366

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
OCTAVIO LONGORIA ET AL GS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146827 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11045 - 11443

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2017 - P/A 04/19/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
D90 ENERGY, LLC 195797
SCOTT & HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 070596 COMPL. DATE 03/30/1976 TOTAL DEPTH 11067 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT & HOPPER WELL #: 4 RRCID -> 213616 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9090 - 9112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT & HOPPER WELL #: 5 RRCID -> 218623 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9450 - 9480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
D90 ENERGY, LLC //CONT.// 195797
SCOTT & HOPPER WELL #: 3 RRCID -> 242257 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9104 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 112164 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 12689 PERF.10384 - 10520

01	T. A.		5225	-0-	5225	6149	134	1	5044	3	Y	43	43	0	-0-			
							47	9										
02	T. A.		3518	-0-	3518	9667	114	1	3373	3	Y	28	28	0	-0-			
							31	9										
03	12972	X	3305	-0-	-9667	-0-	112	1	3182	3	Y	10	10	0	-0-			
							11	9										
04	5070	X	1355	-0-	-3715	-0-	45	1	1280	3	Y	27	27	0	-0-			
							30	9										
05	5239	X	687	-0-	-4552	-0-	24	1	646	3	Y	15	15	0	-0-			
							17	9										
06	5070	X	1795	-0-	-3275	-0-	62	1	1721	3	Y	11	11	0	-0-			
							12	9										
07	3906	X	1458	-0-	-2448	-0-	53	1	1392	3	Y	12	12	0	-0-			
							13	9										
08	3317	X	937	-0-	-2380	-0-	33	1	891	3	Y	12	12	0	-0-			
							13	9										
09	1800	X	1425	-0-	-375	-0-	46	1	1367	3	Y	11	11	0	-0-			
							12	9										
10	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-			-0-			
11	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-			-0-			
12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-			-0-			

TOTAL GAS PROD: 19,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117
LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 112176 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9930 - 10410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		6396	-0-	6396	11018	160	1	6003	3	Y	212	212	0			108
							233	9									
02	14053	X	3035	-0-	-11018	-0-	93	1	2753	3	Y	172	181	0			99
							189	9									
03	3038	X	2713	-0-	-325	-0-	86	1	2460	3	Y	152	213	0			38
							167	9									
04	3990	X	1672	-0-	-2318	-0-	54	1	1530	3	Y	80					118
							88	9									
05	4123	X	1494	-0-	-2629	-0-	47	1	1282	3	Y	150	93	0			175
							165	9									
06	3990	X	1476	-0-	-2514	-0-	49	1	1361	3	Y	60	124	0			111
							66	9									
07	3348	X	1183	-0-	-2165	-0-	40	1	1047	3	Y	87	117	0			81
							96	9									
08	2728	X	1026	-0-	-1702	-0-	32	1	848	3	Y	133	110	0			104
							146	9									
09	1680	X	1182	-0-	-498	-0-	33	1	965	3	Y	167	114	0			157
							184	9									
10	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					157
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					157
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 20,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,213

LOPEZ, HECTOR WELL #: 2 RRCID -> 121773 COMPL. DATE 06/26/1986 TOTAL DEPTH 12366 PERF.10562 - 10620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGORIA, OCTAVIO ET AL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 132051 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 12697 PERF.10120 - 10125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		557	-0-	557	557	18	1	539	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		715	-0-	715	1272	24	1	691	3	Y	-0-					-0-
04	1510	N	238	-0-	-1272	-0-	8	1	230	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	466	-0-	-154	-0-	16	1	450	3	Y	-0-					-0-
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	63	1	1741	3	Y	-0-					-0-
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	45	1	1187	3	Y	-0-					-0-
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	27	1	720	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	652	-0-	-428	-0-	21	1	631	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117
LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 146950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9854 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		5951	-0-	5951	8292	153	1	5744	3	Y	49	75	0			25
							54	9									
02	11313	X	3021	-0-	-8292	-0-	96	1	2852	3	Y	66	53	0			38
							73	9									
03	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	96	1	2735	3	Y	87	103	0			22
							96	9									
04	5760	X	1455	-0-	-4305	-0-	50	1	1397	3	Y	7					29
							8	9									
05	5952	X	1505	-0-	-4447	-0-	53	1	1452	3	Y	-0-	23	0			6
06	5760	X	1558	-0-	-4202	-0-	55	1	1503	3	Y	-0-	4	0			2
07	3348	X	745	-0-	-2603	-0-	27	1	718	3	Y	-0-	2	0			-0-
08	2914	X	1773	-0-	-1141	-0-	64	1	1709	3	Y	-0-					-0-
09	1560	X	931	-0-	-629	-0-	30	1	901	3	Y	-0-					-0-
10	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
11	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 150073 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10310 - 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
01	T. A.		1009	-0-	1009	6536	26	1	983	3	Y	-0-	14	0			-0-
02	9869	X	3333	-0-	-6536	-0-	108	1	3207	3	Y	16	7	0			9
							18	9									
03	3782	X	3567	-0-	-215	-0-	120	1	3413	3	Y	31	32	0			8
							34	9									
04	3660	X	2449	-0-	-1211	-0-	83	1	2348	3	Y	16					24
							18	9									
05	3689	X	2142	-0-	-1547	-0-	75	1	2037	3	Y	27	19	0			32
							30	9									
06	3570	X	1896	-0-	-1674	-0-	66	1	1817	3	Y	12	23	0			21
							13	9									
07	3689	X	1725	-0-	-1964	-0-	63	1	1643	3	Y	17	22	0			16
							19	9									
08	3565	X	1097	-0-	-2468	-0-	38	1	1029	3	Y	27	22	0			21
							30	9									
09	2460	X	1685	-0-	-775	-0-	54	1	1595	3	Y	33	23	0			31
							36	9									
10	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					31
11	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					31
12	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 18,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117
LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159930 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10320 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		4481	-0-	4481	7644	114	1	4261	3	Y	96	59	0			49
							106	9									
02	10194	X	2550	-0-	-7644	-0-	81	1	2393	3	Y	69	78	0			40
							76	9									
03	2790	X	2423	-0-	-367	-0-	80	1	2291	3	Y	47	75	0			12
							52	9									
04	4350	X	3241	-0-	-1109	-0-	111	1	3117	3	Y	12					24
							13	9									
05	4495	X	3557	-0-	-938	-0-	125	1	3406	3	Y	24	19	0			29
							26	9									
06	4350	X	2089	-0-	-2261	-0-	72	1	1991	3	Y	24	20	0			33
							26	9									
07	3348	X	1958	-0-	-1390	-0-	70	1	1851	3	Y	34	35	0			32
							37	9									
08	3565	X	1383	-0-	-2182	-0-	48	1	1277	3	Y	53	44	0			41
							58	9									
09	3450	X	2834	-0-	-616	-0-	90	1	2676	3	Y	62	45	0			58
							68	9									
10	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					58
11	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					58
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 24,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		4063	-0-	4063	4063	131	1	3870	3	Y	56	24	0			32
							62	9									
03	T. A.		6278	-0-	6278	10341	208	1	5929	3	Y	128	128	0			32
							141	9									
04	14B2 EXT		517	-0-	517	10858	18	1	495	3	Y	4					36
							4	9									
05	10858	X	-0-	-0-	-10858	-0-					Y	-0-	28	0			8
06	6090	X	2516	-0-	-3574	-0-	88	1	2428	3	Y	-0-	6	0			2
07	6293	X	2225	-0-	-4068	-0-	82	1	2143	3	Y	-0-	2	0			-0-
08	6293	X	1612	-0-	-4681	-0-	58	1	1554	3	Y	-0-					-0-
09	2520	X	632	-0-	-1888	-0-	21	1	611	3	Y	-0-					-0-
10	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-
11	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					-0-
12	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117
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
01	T. A.		662	-0-	662	1035	17 6	1 9	639	3	Y	5	2	0			3
02	1174	X	139	-0-	-1035	-0-	5	1	134	3	Y	-0-	3	0			-0-
03	341	X	309	-0-	-32	-0-	10	1	299	3	Y	-0-					-0-
04	630	X	224	-0-	-406	-0-	8	1	216	3	Y	-0-					-0-
05	651	X	465	-0-	-186	-0-	16	1	449	3	Y	-0-					-0-
06	630	X	136	-0-	-494	-0-	5	1	131	3	Y	-0-					-0-
07	320	X	320	-0-	-0-	-0-	12	1	308	3	Y	-0-					-0-
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
09	731	X	731	-0-	-0-	-0-	24	1	707	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	247					Y	-0-					-0-
02	247	X	-0-	-0-	-247	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	58	1	1624	3	Y	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	9	1	235	3	Y	-0-					-0-
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	30	1	834	3	Y	-0-					-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	38	1	1004	3	Y	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	11	1	291	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	220	-0-	-500	-0-	7	1	213	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L. LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177458 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10484 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117
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
01	T. A.		182	-0-	182	532	5	1	177	3	Y	-0-					-0-
02	667	X	135	-0-	-532	-0-	4	1	131	3	Y	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	124	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	114	-0-	-66	-0-	4	1	110	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	5	1	126	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	64	-0-	-56	-0-	2	1	62	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	56	-0-	-68	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	33	-0-	-91	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 186884 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9850 - 9870

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SKIPPER WELL #: 2 RRCID -> 222996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9663 PERF. 9206 - 9646

01	3720	X	3023	-0-	-697	-0-	856	1	2143	2	N	22	301	7				22
							24	9										
02	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	821	1	2341	2	N	33						55
							36	9										
03	3379	X	3239	-0-	-140	-0-	794	1	2423	2	N	20						75
							22	9										
04	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	868	1	2382	2	N	64	57	1				82
							70	9										
05	3534	X	2758	-0-	-776	-0-	701	1	2026	2	N	28						110
							31	9										
06	3420	X	3171	-0-	-249	-0-	837	1	2293	2	N	37						147
							41	9										
07	3534	X	3340	-0-	-194	-0-	889	1	2412	2	N	35						182
							39	9										
08	3441	X	2597	-0-	-844	-0-	673	1	1902	2	N	20						202
							22	9										
09	3330	X	2625	-0-	-705	-0-	765	1	1849	2	N	10						212
							11	9										
10	3348	X	2909	-0-	-439	-0-	808	1	2073	2	N	25						237
							28	9										
11	3240	X	2910	-0-	-330	-0-	674	1	2193	2	N	39	192	1				84
							43	9										
12	3348	X	3066	-0-	-282	-0-	770	1	2267	2	N	26						110
							29	9										

TOTAL GAS PROD: 36,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SKIPPER WELL #: 1 RRCID -> 225202 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9336 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	7			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKIPPER WELL #: 4 RRCID -> 230772 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9727 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64	7			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKIPPER WELL #: 3 RRCID -> 233967 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8254 - 9510

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	1906	-0-	-853	-0-	544	1	1362	2	N	-0-	152	7			-0-
02	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	579	1	1649	2	N	5					5
							6	9									
03	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	647	1	1974	2	N	27					32
							30	9									
04	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	632	1	1733	2	N	111					143
							122	9									
05	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	632	1	1828	2	N	27					170
							30	9									
06	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	622	1	1706	2	N	-0-					170
07	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	645	1	1748	2	N	19	70	1			119
							21	9									
08	2356	N	2251	-0-	-105	-0-	586	1	1655	2	N	9					128
							10	9									
09	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	694	1	1677	2	N	4					132
							4	9									
10	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	688	1	1765	2	N	8					140
							9	9									
11	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	570	1	1855	2	N	18					158
							20	9									
*12	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	629	1	1850	2	N	12					170
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 28,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	7			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		88	-0-	88	88	25	1	63	2	N	-0-					-0-
11	1136	X	1048	-0-	-88	-0-	245	1	797	2	N	5					5
							6	9									
*12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	77	1	226	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MARTINEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 245527 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10194 - 10380

01	1054	X	915	-0-	-139	-0-	906	3	9	9	N	8					140
02	952	X	885	-0-	-67	-0-	828	3	57	9	N	52					192
03	1147	X	976	-0-	-171	-0-	924	3	52	9	N	47	192	1			47
04	970	X	970	-0-	-0-	-0-	959	3	11	9	N	10					57
05	992	X	970	-0-	-22	-0-	952	3	18	9	N	16					73
06	958	X	958	-0-	-0-	-0-	930	3	28	9	N	25					98
07	992	X	381	-0-	-611	-0-	370	3	11	9	N	10					108
08	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					108
09	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1850	3	11	9	N	10					118
10	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1182	3	11	9	N	10					128
11	964	X	964	-0-	-0-	-0-	956	3	8	9	N	7					135
12	1922	X	176	-0-	-1746	-0-	176	3			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 10,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
GLORIA LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 280268 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13438

01	31170	X	31170	-0-	-0-	-0-	28736	2	2434	9	N	2213	2056	1			439
02	26096	X	26096	-0-	-0-	-0-	24079	2	2017	9	N	1834	2063	1			210
03	31584	X	31584	-0-	-0-	-0-	29256	2	2328	9	N	2116	2077	1			249
04	31020	X	28185	-0-	-2835	-0-	25934	2	2251	9	N	2046	1762	1			533
05	32054	X	24227	-0-	-7827	-0-	22753	2	1474	9	N	1340	1412	1			461
06	30570	X	22798	-0-	-7772	-0-	21270	2	1528	9	N	1389	1409	1			441
07	31589	X	22644	-0-	-8945	-0-	21125	2	1519	9	N	1381	1640	1			182
08	31589	X	15403	-0-	-16186	-0-	14229	2	1174	9	N	1067	1149	1			100
09	28200	X	21446	-0-	-6754	-0-	19880	2	1566	9	N	1424	1410	1			114
10	24242	X	18927	-0-	-5315	-0-	17203	2	1724	9	N	1567	1350	1			331
11	22800	X	16414	-0-	-6386	-0-	14989	2	1425	9	N	1295	1391	1			235
12	22630	X	17014	-0-	-5616	-0-	15663	2	1351	9	N	1228	1353	1			110

TOTAL GAS PROD: 275,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,900

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. //CONT.// 500602
GLORIA LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 282310 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13135 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13699	X	13699	-0-	-0-	-0-	11090	2	2609	9	N	2372	2165	1			207
05	20937	X	20937	-0-	-0-	-0-	17508	2	3429	9	N	3117	3210	1			114
06	13620	X	13170	-0-	-450	-0-	11188	2	1982	9	N	1802	1866	1			50
07	14074	X	6453	-0-	-7621	-0-	5398	2	1055	9	N	959	910	1			99
08	29427	X	29427	-0-	-0-	-0-	27645	2	1782	9	N	1620	1646	1			73
09	40511	X	40511	-0-	-0-	-0-	38022	2	2489	9	N	2263	1972	1			364
10	38522	X	38522	-0-	-0-	-0-	36480	2	2042	9	N	1856	1858	1			362
11	34483	X	34483	-0-	-0-	-0-	32306	2	2177	9	N	1979	2196	1			145
*12	40171	X	40171	-0-	-0-	-0-	36532	2	3639	9	N	3308	3005	1			448

TOTAL GAS PROD: 237,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,276

MERIT ENERGY COMPANY 561136
LOPEZ, H. WELL #: 1 RRCID -> 240990 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF.10164 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2954	-0-	-580	-0-	2783	2	171	9	N	155					391
02	3192	X	2979	-0-	-213	-0-	2733	2	246	9	N	224	172	0			443
03	3534	X	3238	-0-	-296	-0-	3005	2	233	9	N	212	528	0			127
04	3030	X	2878	-0-	-152	-0-	2710	2	168	9	N	153	177	0			103
05	3286	X	3125	-0-	-161	-0-	2902	2	223	9	N	203	189	7			117
06	3180	X	2739	-0-	-441	-0-	2609	2	130	9	N	118	190	1			45
07	3286	X	3139	-0-	-147	-0-	2872	2	267	9	N	243	191	1			97
08	3224	X	3148	-0-	-76	-0-	2904	2	244	9	N	222	172	1			147
09	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	2855	2	339	9	N	308	183	1			272
10	3596	X	3272	-0-	-324	-0-	2952	2	320	9	N	291	373	1			190
11	3480	X	2937	-0-	-543	-0-	2681	2	256	9	N	233	365	1			58
12	3286	X	2932	-0-	-354	-0-	2650	2	282	9	N	256	186	1			128

TOTAL GAS PROD: 36,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,618

LOPEZ, H. WELL #: 2 RRCID -> 242334 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10566 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3272	-0-	-727	-0-	3162	2	110	9	N	100					336
02	3304	X	3229	-0-	-75	-0-	3016	2	213	9	N	194	171	0	171	1	188
03	3534	X	3368	-0-	-166	-0-	3192	2	176	9	N	160	194	1			154
04	3420	X	3240	-0-	-180	-0-	3075	2	165	9	N	150	194	0			110
05	3565	X	3212	-0-	-353	-0-	2966	2	246	9	N	224	194	1			140
06	3450	X	2847	-0-	-603	-0-	2723	2	124	9	N	113					253
07	3565	X	3186	-0-	-379	-0-	3023	2	163	9	N	148	176	1			225
08	3379	X	3198	-0-	-181	-0-	3041	2	157	9	N	143	178	1			190
09	3240	X	3193	-0-	-47	-0-	2921	2	272	9	N	247	188	1			249
10	3658	X	3105	-0-	-553	-0-	2937	2	168	9	N	153	178	1			224
11	3540	X	2447	-0-	-1093	-0-	2311	2	136	9	N	124	180	1			168
12	3286	X	2790	-0-	-496	-0-	2671	2	119	9	N	108	186	1			90

TOTAL GAS PROD: 37,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,864

LOPEZ, H. WELL #: 3 RRCID -> 247316 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10701 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	8397	2	327	9	N	297	331	1			188
02	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4186	2	164	9	N	149	169	1			168
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					168
04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	7					175
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	167					-0-
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
07	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	167					167
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 13,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 787

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LOPEZ, H. WELL #: 4 RRCID -> 251217 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10237 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3933	-0-	-221	-0-	3746	2	187	9	N	170					256
02	3752	X	3481	-0-	-271	-0-	3346	2	135	9	N	123	171	0			208
03	4061	X	3677	-0-	-384	-0-	3508	2	169	9	N	154	194	0			168
04	3870	X	3359	-0-	-511	-0-	3203	2	156	9	N	142	192	0			118
05	3968	X	3625	-0-	-343	-0-	3452	2	173	9	N	157	192	1			83
06	3810	X	3479	-0-	-331	-0-	3318	2	161	9	N	146					229
07	3844	X	3608	-0-	-236	-0-	3440	2	168	9	N	153	273	1			109
08	3689	X	3569	-0-	-120	-0-	3568	2	1	9	N	1					110
09	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3371	2	311	9	N	283	178	1			215
10	4154	X	3612	-0-	-542	-0-	3461	2	151	9	N	137	169	1			183
11	4020	X	3447	-0-	-573	-0-	3298	2	149	9	N	135	181	1			137
12	3813	X	3290	-0-	-523	-0-	3165	2	125	9	N	114	181	1			70

TOTAL GAS PROD: 42,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,715

LOPEZ, H. WELL #: 5 RRCID -> 253094 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10831 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1967	-0-	-203	-0-	1864	2	103	9	N	94					174
02	1848	X	1736	-0-	-112	-0-	1650	2	86	9	N	78	157	0			95
03	1984	X	1862	-0-	-122	-0-	1775	2	87	9	N	79					174
04	1920	X	1805	-0-	-115	-0-	1737	2	68	9	N	62	189	0			47
05	1953	X	1913	-0-	-40	-0-	1828	2	85	9	N	77					124
06	1890	X	1784	-0-	-106	-0-	1715	2	69	9	N	63					187
07	1922	X	1847	-0-	-75	-0-	1782	2	65	9	N	59	184	1			62
08	1860	X	1080	-0-	-780	-0-	1006	2	74	9	N	67					129
09	1860	X	1830	-0-	-30	-0-	1764	2	66	9	N	60					189
10	2139	X	1781	-0-	-358	-0-	1707	2	74	9	N	67	176	1			80
11	2070	X	1767	-0-	-303	-0-	1697	2	70	9	N	64					144
12	1891	X	1680	-0-	-211	-0-	1615	2	65	9	N	59	183	1			20

TOTAL GAS PROD: 21,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 829

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
01	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					240
02	1484	X	-0-	-0-	-1484	-0-					N	-0-					240
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	172	1			46
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LOPEZ, H. WELL #: 7 RRCID -> 256388 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10888 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1626	2	143	9	N	130	171	0			406
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1155	2	50	9	N	45					451
03	1333	N	1327	-0-	-6	-0-	1264	2	63	9	N	57	187	0			321
04	1710	N	1311	-0-	-399	-0-	1249	2	62	9	N	56					377
05	1333	N	940	-0-	-393	-0-	940	2			N	-0-	59	7			318
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1373	2	74	9	N	67					385
07	1364	N	773	-0-	-591	-0-	711	2	62	9	N	56	176	1			265
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					313
09	1440	N	631	-0-	-809	-0-	597	2	34	9	N	31	160	1			184
10	899	N	661	-0-	-238	-0-	577	2	84	9	N	76	172	1			88
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	356	2	41	9	N	37					125
*12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	673	2	65	9	N	59					184

TOTAL GAS PROD: 11,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 662

LOPEZ, H. WELL #: 8 RRCID -> 257989 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10511 - 11135

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					223
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					223
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	223	0			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, H. WELL #: 9 RRCID -> 265953 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10474 - 11032

01	23157	X	18253	-0-	-4904	-0-	17600	2	653	9	Y	594	565	1			85
02	19572	X	15849	-0-	-3723	-0-	15395	2	454	9	Y	413	431	1			67
03	20336	X	16634	-0-	-3702	-0-	16153	2	481	9	Y	437	414	1			90
04	18060	X	15468	-0-	-2592	-0-	15007	2	461	9	Y	419	445	1			64
05	18259	X	15369	-0-	-2890	-0-	14918	2	451	9	Y	410	419	1			55
06	17670	X	14279	-0-	-3391	-0-	13874	2	405	9	Y	368	360	1			63
07	17546	X	14402	-0-	-3144	-0-	14073	2	329	9	Y	299	324	1			38
08	16647	X	15237	-0-	-1410	-0-	14845	2	392	9	Y	356	326	1			68
09	15480	X	13754	-0-	-1726	-0-	13396	2	358	9	Y	325	287	1			106
10	15376	X	14248	-0-	-1128	-0-	13876	2	372	9	Y	338	386	1			58
11	14760	X	13712	-0-	-1048	-0-	13351	2	361	9	Y	328	294	1			92
12	15252	X	13449	-0-	-1803	-0-	13051	2	398	9	Y	362	364	1			90

TOTAL GAS PROD: 180,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,649

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LOPEZ, H. WELL #: 10 RRCID -> 265954 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11890 PERF.10630 - 11267

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, H. WELL #: 11 RRCID -> 270281 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10538 - 11334

01	28272 X	22448	-0-	-5824	-0-	21710	2	738	9	Y	671	639	1			96
02	25256 X	20015	-0-	-5241	-0-	19485	2	530	9	Y	482	500	1			78
03	27962 X	22127	-0-	-5835	-0-	21565	2	562	9	Y	511	484	1			105
04	23227 X	23227	-0-	-0-	-0-	22688	2	539	9	Y	490	520	1			75
05	23209 X	23209	-0-	-0-	-0-	22682	2	527	9	Y	479	490	1			64
06	21740 X	21740	-0-	-0-	-0-	21267	2	473	9	Y	430	421	1			73
07	21979 X	21770	-0-	-209	-0-	21386	2	384	9	Y	349	378	1			44
08	21979 X	21052	-0-	-927	-0-	20512	2	540	9	Y	491	441	1			94
09	21270 X	20675	-0-	-595	-0-	20182	2	493	9	Y	448	396	1			146
10	23343 X	20992	-0-	-2351	-0-	20479	2	513	9	Y	466	532	1			80
11	22590 X	19907	-0-	-2683	-0-	19410	2	497	9	Y	452	405	1			127
12	21762 X	19206	-0-	-2556	-0-	18657	2	549	9	Y	499	501	1			125

TOTAL GAS PROD: 256,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,768

LOPEZ, H. WELL #: 12 RRCID -> 270285 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11070 - 11600

01	11129 X	9557	-0-	-1572	-0-	9326	2	231	9	Y	210	199	1			30
02	9968 X	8523	-0-	-1445	-0-	8341	2	182	9	Y	165	168	1			27
03	10571 X	8990	-0-	-1581	-0-	8799	2	191	9	Y	174	165	1			36
04	9810 X	8274	-0-	-1536	-0-	8090	2	184	9	Y	167	177	1			26
05	9889 X	8231	-0-	-1658	-0-	8052	2	179	9	Y	163	167	1			22
06	9240 X	7604	-0-	-1636	-0-	7442	2	162	9	Y	147	144	1			25
07	9424 X	7440	-0-	-1984	-0-	7307	2	133	9	Y	121	131	1			15
08	8990 X	7617	-0-	-1373	-0-	7369	2	248	9	Y	225	197	1			43
09	8280 X	6917	-0-	-1363	-0-	6691	2	226	9	Y	205	181	1			67
10	6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	6676	2	234	9	Y	213	243	1			37
11	6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	6247	2	227	9	Y	206	185	1			58
*12	6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	5951	2	251	9	Y	228	229	1			57

TOTAL GAS PROD: 92,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,224

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LOPEZ, H. WELL #: 13 RRCID -> 271189 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10690 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20088	X	17785	-0-	-2303	-0-	17072	2	713	9	Y	648	600	1			93
02	18144	X	15925	-0-	-2219	-0-	15092	2	833	9	Y	757	728	1			122
03	18910	X	16918	-0-	-1992	-0-	16035	2	883	9	Y	803	761	1			164
04	17130	X	15909	-0-	-1221	-0-	15062	2	847	9	Y	770	816	1			118
05	17701	X	16125	-0-	-1576	-0-	15298	2	827	9	Y	752	769	1			101
06	17130	X	15195	-0-	-1935	-0-	14452	2	743	9	Y	675	661	1			115
07	17639	X	15203	-0-	-2436	-0-	14613	2	590	9	Y	536	583	1			68
08	16926	X	15025	-0-	-1901	-0-	15019	2	6	9	Y	5	72	1			1
09	15900	X	13778	-0-	-2122	-0-	13774	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	14477	X	13950	-0-	-527	-0-	13944	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	14010	X	13186	-0-	-824	-0-	13182	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	14477	X	12887	-0-	-1590	-0-	12881	2	6	9	Y	5	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 181,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,964

LOPEZ, H. WELL #: 14 RRCID -> 272979 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10594 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29884	X	27540	-0-	-2344	-0-	26855	2	685	9	Y	623	594	1			89
02	25228	X	22808	-0-	-2420	-0-	22318	2	490	9	Y	445	462	1			72
03	27094	X	23710	-0-	-3384	-0-	23191	2	519	9	Y	472	447	1			97
04	26640	X	22827	-0-	-3813	-0-	22330	2	497	9	Y	452	480	1			69
05	27528	X	23021	-0-	-4507	-0-	22535	2	486	9	Y	442	452	1			59
06	26640	X	21663	-0-	-4977	-0-	21225	2	438	9	Y	398	389	1			68
07	25265	X	22487	-0-	-2778	-0-	22148	2	339	9	Y	308	337	1			39
08	23715	X	22269	-0-	-1446	-0-	22174	2	95	9	Y	86	109	1			16
09	22830	X	21041	-0-	-1789	-0-	20954	2	87	9	Y	79	69	1			26
10	23250	X	21509	-0-	-1741	-0-	21420	2	89	9	Y	81	93	1			14
11	22500	X	20625	-0-	-1875	-0-	20538	2	87	9	Y	79	71	1			22
12	22475	X	19571	-0-	-2904	-0-	19474	2	97	9	Y	88	88	1			22

TOTAL GAS PROD: 269,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,553

LOPEZ, H. WELL #: 16 RRCID -> 274763 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 12119 PERF.10686 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16616	X	14978	-0-	-1638	-0-	14262	2	716	9	Y	651	618	1			93
02	15691	X	15691	-0-	-0-	-0-	15133	2	558	9	Y	507	518	1			82
03	16923	X	16923	-0-	-0-	-0-	16331	2	592	9	Y	538	510	1			110
04	17588	X	17588	-0-	-0-	-0-	17020	2	568	9	Y	516	547	1			79
05	17251	X	17251	-0-	-0-	-0-	16698	2	553	9	Y	503	515	7			67
06	16335	X	16335	-0-	-0-	-0-	15837	2	498	9	Y	453	443	1			77
07	15376	X	7782	-0-	-7594	-0-	7374	2	408	9	Y	371	401	1			47
08	15376	X	5119	-0-	-10257	-0-	4689	2	430	9	Y	391	363	1			75
09	14880	X	376	-0-	-14504	-0-	25	2	351	9	Y	319	290	1			104
10	16957	X	377	-0-	-16580	-0-	12	2	365	9	Y	332	379	1			57
11	16350	X	356	-0-	-15994	-0-	1	2	355	9	Y	323	289	1			91
12	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					Y	355	357	1			89

TOTAL GAS PROD: 112,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,259

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LOPEZ, H. WELL #: 15 RRCID -> 275432 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10520 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28086	X	24306	-0-	-3780	-0-	23645	2	661	9	Y	601	573	1			86
02	25144	X	19576	-0-	-5568	-0-	19145	2	431	9	Y	392	415	1			63
03	25637	X	20140	-0-	-5497	-0-	19681	2	459	9	Y	417	395	1			85
04	21180	X	18795	-0-	-2385	-0-	18356	2	439	9	Y	399	423	1			61
05	21886	X	19196	-0-	-2690	-0-	18767	2	429	9	Y	390	399	7			52
06	21180	X	17722	-0-	-3458	-0-	17336	2	386	9	Y	351	343	1			60
07	21669	X	5885	-0-	-15784	-0-	5569	2	316	9	Y	287	310	1			37
08	20150	X	823	-0-	-19327	-0-	313	2	510	9	Y	464	412	1			89
09	18810	X	-0-	-0-	-18810	-0-					Y	423	374	1			138
10	16337	X	-0-	-0-	-16337	-0-					Y	442	504	1			76
11	15810	X	489	-0-	-15321	-0-	19	2	470	9	Y	427	383	1			120
12	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	472	474	1			118

TOTAL GAS PROD: 126,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,065

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
LONGORIA, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 277363 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8190 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	110	-0-	-975	-0-	4	1	106	2	N	-0-					166
02	952	X	-0-	-0-	-952	-0-					N	-0-					166
03	714	X	-0-	-0-	-714	-0-					N	-0-					166
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	166	1			-0-
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2017 - PLUGGED 03/22/17

TOTAL GAS PROD: 110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLORIA G. LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 277700 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10900 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52731	X	50585	-0-	-2146	-0-	352 1087	1 9	49146	2	N	988	988	1			262
02	45864	X	43188	-0-	-2676	-0-	312 952	1 9	41924	2	N	865	760	1			367
03	50778	X	41827	-0-	-8951	-0-	312 1022	1 9	40493	2	N	929	943	1			353
04	50100	X	42201	-0-	-7899	-0-	312 919	1 9	40970	2	N	835	753	1			435
05	51770	X	35701	-0-	-16069	-0-	465 1106	1 9	34130	2	N	1005	1125	1			315
06	48960	X	31529	-0-	-17431	-0-	450 837	1 9	30242	2	N	761	759	1			317
07	47802	X	15579	-0-	-32223	-0-	195 240	1 9	15144	2	N	218	192	1			343
08	43617	X	-0-	-0-	-43617	-0-					N	-0-					343
09	42210	X	16886	-0-	-25324	-0-	120 664	1 9	16102	2	N	604	569	1			378
10	35712	X	32960	-0-	-2752	-0-	240 957	1 9	31763	2	N	870	735	1			513
11	31530	X	30620	-0-	-910	-0-	240 777	1 9	29603	2	N	706	996	1			223
12	17453	X	NO RPT	-0-	-17453	-0-					N	NO RPT					223

TOTAL GAS PROD: 341,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,781

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
GLICK RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 279142 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10680 - 10858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	6736	-0-	-2812	-0-	100	1	6369	2	N	243	198	1			337
							267	9									
02	7924	X	5314	-0-	-2610	-0-	101	1	5052	2	N	146					483
							161	9									
03	8773	X	5183	-0-	-3590	-0-	101	1	4972	2	N	100					583
							110	9									
04	7770	X	5378	-0-	-2392	-0-	101	1	5148	2	N	117	378	1			322
							129	9									
05	6913	X	5830	-0-	-1083	-0-	150	1	5443	2	N	215	377	1			160
							237	9									
06	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	210	1	6783	2	N	173	190	1			143
							190	9									
07	5890	X	3055	-0-	-2835	-0-	38	1	2932	2	N	77					220
							85	9									
08	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					220
09	7170	X	5922	-0-	-1248	-0-	19	1	5676	2	N	206	369	1			57
							227	9									
10	7409	X	6742	-0-	-667	-0-	90	1	6445	2	N	188					245
							207	9									
11	7170	X	4902	-0-	-2268	-0-	90	1	4733	2	N	72	185	1			132
							79	9									
12	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 56,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,537

GLORIA G. LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 279600 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10592 - 11018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25482	X	19596	-0-	-5886	-0-	191	1	18439	2	N	878	704	1			310
							966	9									
02	18984	X	15424	-0-	-3560	-0-	151	1	14578	2	N	632	754	1			188
							695	9									
03	21018	X	16228	-0-	-4790	-0-	151	1	15328	2	N	681	569	1			300
							749	9									
04	18420	X	13785	-0-	-4635	-0-	151	1	13004	2	N	573	555	1			318
							630	9									
05	19034	X	12566	-0-	-6468	-0-	225	1	11822	2	N	472	562	1			228
							519	9									
06	18420	X	11491	-0-	-6929	-0-	150	1	10836	2	N	459	382	1			305
							505	9									
07	17081	X	5716	-0-	-11365	-0-	75	1	5316	2	N	295	183	1			417
							325	9									
08	16213	X	-0-	-0-	-16213	-0-					N	-0-					417
09	13800	X	8998	-0-	-4802	-0-	60	1	8513	2	N	386	570	1			233
							425	9									
10	15107	X	15107	-0-	-0-	-0-	120	1	14049	2	N	853	574	1			512
							938	9									
11	12767	X	12767	-0-	-0-	-0-	120	1	12107	2	N	491	696	1			307
							540	9									
12	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					307

TOTAL GAS PROD: 131,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,720

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER 'A' WELL #: 2 RRCID -> 193837 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8912 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ RANCH (VKSBG 10900 S) 54895 681 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. 068208
LONGORIA, O. ET AL GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 105558 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4830 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ RANCH (VKSBG 12250) 54895 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. 068208
LIPS, BARBARA "B" (ECR) WELL #: 3 RRCID -> 095389 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 13810 PERF. 11679 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	910	-0-	910	910	32	1	878	2	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	727	-0-	727	1637	27	1	700	2	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	288	-0-	288	1925	10	1	278	2	Y	-0-					-0-
09	1740		-0-	-0-	-1740	185					Y	-0-					-0-
10	1271	N	1086	-0-	-185	-0-	38	1	1048	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	132	-0-	-108	-0-	5	1	127	2	Y	-0-					-0-
*12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	119	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS INDIOS (D) 54955 058 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HILL, J. H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 146475 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 16900 PERF. 5884 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 29 F RRCID -> 190599 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5275 - 5896

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS INDIOS (E) 54955 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 42 F RRCID -> 140049 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS INDIOS (F) 54955 174 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 42 D RRCID -> 144278 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5959 - 5964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS INDIOS (F-2) 54955 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 43 F RRCID -> 140466 COMPL. DATE 08/28/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6006 - 6034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS INDIOS (H) 54955 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 26 F RRCID -> 135600 COMPL. DATE 05/28/1990 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6304 - 6321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS INDIOS (K) 54955 406 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 45 F RRCID -> 137951 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6749 - 6762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS INDIOS (L) 54955 464 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 137422 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6760 - 6842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 48-D RRCID -> 153413 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6767 - 6773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS INDIOS (L. VICKSBURG BB) 54955 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SCHALEBEN WELL #: 6 RRCID -> 226484 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13485 PERF.13404 - 13446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					20
02	280	#	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					20
03	11566		11566	-0-	-0-	-0-	11566	2			N	-0-	7	0			13
04	10584		10584	-0-	-0-	-0-	10582	2	2	9	N	2					15
05	7519		7519	-0-	-0-	-0-	7519	2			N	-0-					17
06	6698		6699	-0-	1	1	6698	2	1	9	N	1					18
07	5804		5804	-0-	-0-	1	5804	2			N	-0-					18
08	5301		4368	-0-	-933	-0-	4366	2	2	9	N	2					20
09	3891	X	6884	-0-	2993	2993	6873	2	11	9	N	10					30
10	5588	X	5588	-0-	-0-	2993	5577	2	11	9	N	10					40
11	5130		4691	-0-	-439	2554	4660	2	31	9	N	28					68
12	5301		4999	-0-	-302	2252	4966	2	33	9	N	30					98

TOTAL GAS PROD: 68,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

LOS INDIOS (M) 54955 522 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 26 D RRCID -> 132624 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6792 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	16	1	119	2	N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	89	2	N	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	31	1	214	2	N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	20	1	129	2	N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	19	1	138	2	N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	32	1	227	2	N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	22	1	154	2	N	-0-					-0-
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	21	1	99	2	N	-0-					-0-
09	180	N	150	-0-	-30	-0-	30	1	120	2	N	-0-					-0-
10	186	N	86	-0-	-100	-0-	21	1	65	2	N	-0-					-0-
11	120	N	85	-0-	-35	-0-	21	1	64	2	N	-0-					-0-
12	155	N	89	-0-	-66	-0-	22	1	67	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 28 F RRCID -> 133154 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6881 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS INDIOS (0) 54955 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 28 D RRCID -> 133151 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7118 - 7126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 45 D RRCID -> 138357 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7070 - 7080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: T 2 D RRCID -> 140502 COMPL. DATE 10/30/1991 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7058 - 7078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2017 - P/A 03/12/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS INDIOS (UF-50) 54955 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 32 D RRCID -> 140473 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4206 - 4210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS INDIOS (UF-50) //CONT.// 54955 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 39 D RRCID -> 160053 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 4124 - 4134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 47 D RRCID -> 165221 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4302 - 4317

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: T 2 F RRCID -> 173710 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 4211 - 4226

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2017 - P/A 03/12/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS INDIOS (UF-50) //CONT.// 54955 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS INDIOS (UF-90) 54955 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 43 D RRCID -> 144279 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4317 - 4363

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SCHALEBEN WELL #: 4 RRCID -> 199168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16186 PERF. 10785 - 13492

01	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					162
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					162
03	3100	N	4198	-0-	1098	1098	4197	2	1	9	N	1					163
04	2556	N	1458	-0-	-1098	-0-	1452	2	6	9	N	5					168
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1509	2	12	9	N	11					179
06	2400	X	671	-0-	-1729	-0-	668	2	3	9	N	3					182
07	2480	X	700	-0-	-1780	-0-	698	2	2	9	N	2					184
08	2480	X	680	-0-	-1800	-0-	678	2	2	9	N	2					186
09	1470	X	735	-0-	-735	-0-	666	2	69	9	N	63	183	1			66
10	1519	X	1322	-0-	-197	-0-	1297	2	25	9	N	23					89
11	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					89
*12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1079	2	47	9	N	43					132

TOTAL GAS PROD: 13,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SCHALEBEN WELL #: 7 RRCID -> 208792 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4144 - 4162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	373	-0-	-123	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	360	N	264	-0-	-96	-0-	264	2			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	240	N	96	-0-	-144	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
11	720	N	668	-0-	-52	-0-	668	2			N	-0-					-0-
12	341	N	190	-0-	-151	-0-	190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
SCHALEBEN, HALE, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 011578 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 121394 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 14625 PERF. 12745 - 12831

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11934	X	11934	-0-	-0-	-0-	522	1	11405	2	N	6	124	1			40
							7	9									
02	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	463	1	9917	2	N	20					60
							22	9									
03	11407	X	11407	-0-	-0-	-0-	506	1	10866	2	N	32					92
							35	9									
04	11431	X	11431	-0-	-0-	-0-	510	1	10891	2	N	27					119
							30	9									
05	11175	X	11175	-0-	-0-	-0-	499	1	10645	2	N	28					147
							31	9									
06	11272	X	11272	-0-	-0-	-0-	507	1	10748	2	N	15	130	1			32
							17	9									
07	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	515	1	10932	2	N	16					48
							18	9									
08	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	330	1	3189	2	N	14					62
							15	9									
09	300	X	161	-0-	-139	-0-	18	1	143	2	N	-0-					62
10	310	X	64	-0-	-246	-0-	9	1	55	2	N	-0-					62
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					62
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 82,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SCHALEBEN WELL #: 1 RRCID -> 129129 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 16169 PERF.13296 - 13459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	99	1	2162	2	N	-0-					-0-
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	89	1	1903	2	N	-0-					-0-
03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	99	1	2124	2	N	-0-					-0-
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	96	1	2053	2	N	-0-					-0-
05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	95	1	2020	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	2019	-0-	-81	-0-	91	1	1928	2	N	-0-					-0-
07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	99	1	2101	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	1436	-0-	-672	-0-	135	1	1301	2	N	-0-					-0-
09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	233	1	1861	2	N	-0-					-0-
10	2170	N	1389	-0-	-781	-0-	191	1	1198	2	N	-0-					-0-
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	196	1	1237	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	1379	-0-	-791	-0-	198	1	1181	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, J.H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131020 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13414 PERF.12840 - 13035

01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	67	1	492	2	Y	-0-	9	1			2
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	66	1	482	2	Y	2					4
							2	9									
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	75	1	525	2	Y	2					6
							2	9									
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	77	1	507	2	Y	2					8
							2	9									
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	74	1	540	2	Y	3					11
							3	9									
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	75	1	530	2	Y	2	10	1			3
							2	9									
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	82	1	588	2	Y	2					5
							2	9									
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	92	1	429	2	Y	4					9
							4	9									
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	91	1	370	2	Y	2					11
							2	9									
10	496	N	406	-0-	-90	-0-	96	1	302	2	Y	7					18
							8	9									
11	480	N	421	-0-	-59	-0-	100	1	311	2	Y	9					27
							10	9									
12	465	N	407	-0-	-58	-0-	100	1	307	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 6,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

GOLDSTON, W.L. WELL #: 23 RRCID -> 133150 COMPL. DATE 08/12/1989 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12588 - 12672

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SCHALEBEN WELL #: 3 RRCID -> 136715 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12332 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	168	X	168	-0-	-0-	-0-	20	1	148	2	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: 168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 46 RRCID -> 152172 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 14977 PERF. 9667 - 9679

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	207	1	1514	2	N	3					59
							3	9									
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	200	1	1457	2	N	-0-					59
03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	233	1	1629	2	N	2					61
							2	9									
04	1680	N	1362	-0-	-318	-0-	179	1	1182	2	N	1					62
							1	9									
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	171	1	1245	2	N	2					64
							2	9									
06	1800	N	1325	-0-	-475	-0-	164	1	1161	2	N	-0-					64
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	179	1	1281	2	N	1					65
							1	9									
08	1426	N	1098	-0-	-328	-0-	194	1	903	2	N	1					66
							1	9									
09	1320	N	1041	-0-	-279	-0-	206	1	833	2	N	2					68
							2	9									
10	1457	N	1273	-0-	-184	-0-	307	1	965	2	N	1					69
							1	9									
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	290	1	903	2	N	1					70
							1	9									
*12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	301	1	927	2	N	1					71
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 1 RRCID -> 153302 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12179 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2858	-0-	-118	-0-	344	1	2514	2	Y	-0-	12	1			5
02	2619	X	2487	-0-	-132	-0-	300	1	2185	2	Y	2					7
							2	9									
03	3348	X	2714	-0-	-634	-0-	339	1	2373	2	Y	2					9
							2	9									
04	3240	X	2630	-0-	-610	-0-	346	1	2281	2	Y	3					12
							3	9									
05	3348	X	3043	-0-	-305	-0-	367	1	2672	2	Y	4					16
							4	9									
06	2760	X	2476	-0-	-284	-0-	306	1	2168	2	Y	2	14	1			4
							2	9									
07	2759	X	2604	-0-	-155	-0-	320	1	2283	2	Y	1					5
							1	9									
08	3038	X	1734	-0-	-1304	-0-	306	1	1424	2	Y	4					9
							4	9									
09	2940	X	2565	-0-	-375	-0-	507	1	2055	2	Y	3					12
							3	9									
10	3038	X	2131	-0-	-907	-0-	513	1	1610	2	Y	7					19
							8	9									
11	2520	X	2112	-0-	-408	-0-	512	1	1591	2	Y	8					27
							9	9									
12	2666	X	2011	-0-	-655	-0-	493	1	1518	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 29,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 2 RRCID -> 157339 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11897 - 12000

01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	304	X	304	-0-	-0-	-0-	37	1	267	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: 307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 49 RRCID -> 164960 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 14830 PERF.10937 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	72	1	522	2	N	-0-	9	1			2
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	66	1	481	2	N	2					4
							2	9									
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	77	1	538	2	N	2					6
							2	9									
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	80	1	525	2	N	2					8
							2	9									
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	75	1	544	2	N	3					11
							3	9									
06	600	N	573	-0-	-27	-0-	71	1	501	2	N	1	10	1			2
							1	9									
07	620	N	560	-0-	-60	-0-	69	1	491	2	N	-0-					2
08	620	N	392	-0-	-228	-0-	69	1	321	2	N	2					4
							2	9									
09	570	N	417	-0-	-153	-0-	82	1	332	2	N	3					7
							3	9									
10	558	N	373	-0-	-185	-0-	88	1	277	2	N	7					14
							8	9									
11	390	N	385	-0-	-5	-0-	92	1	284	2	N	8					22
							9	9									
12	434	N	333	-0-	-101	-0-	82	1	251	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 6,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

GOLDSTON WELL #: 52 RRCID -> 167845 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.12704 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	248	-0-	-62	-0-	30	1	218	2	N	-0-	12	1			5
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	25	1	186	2	N	2					7
							2	9									
03	279	N	195	-0-	-84	-0-	24	1	169	2	N	2					9
							2	9									
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	28	1	186	2	N	3					12
							3	9									
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	50	1	361	2	N	3					15
							3	9									
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	42	1	300	2	N	3	14	1			4
							3	9									
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	45	1	324	2	N	1					5
							1	9									
08	403	N	237	-0-	-166	-0-	41	1	192	2	N	4					9
							4	9									
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	79	1	318	2	N	3					12
							3	9									
10	372	N	315	-0-	-57	-0-	74	1	233	2	N	7					19
							8	9									
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	75	1	234	2	N	8					27
							9	9									
12	403	N	286	-0-	-117	-0-	70	1	216	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 3,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SWOLI WELL #: 4 RRCID -> 171373 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 12887 PERF. 9684 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	440	-0-	-56	-0-	53	1	387	2	Y	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	60	1	438	2	Y	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	82	1	575	2	Y	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	76	1	503	2	Y	-0-					-0-
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	93	1	675	2	Y	-0-					-0-
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	92	1	650	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	515	-0-	-12	-0-	63	1	452	2	Y	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	91	1	425	2	Y	-0-					-0-
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	116	1	471	2	Y	-0-					-0-
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	135	1	425	2	Y	-0-					-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	120	1	373	2	Y	-0-					-0-
*12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	163	1	500	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWEST OIL & LAND, INC. WELL #: 3 RRCID -> 223395 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10336 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	63	1	459	2	Y	-0-	12	1			5
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	52	1	379	2	Y	2					7
							2	9									
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	58	1	404	2	Y	2					9
							2	9									
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	62	1	411	2	Y	3					12
							3	9									
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	47	1	341	2	Y	3					15
							3	9									
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	54	1	383	2	Y	3	14	1			4
							3	9									
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	54	1	383	2	Y	1					5
							1	9									
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	78	1	365	2	Y	4					9
							4	9									
09	420	N	410	-0-	-10	-0-	81	1	326	2	Y	3					12
							3	9									
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	110	1	345	2	Y	7					19
							8	9									
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	102	1	316	2	Y	8					27
							9	9									
12	434	N	343	-0-	-91	-0-	84	1	259	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 5,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

LOS INDIOS (3850 STRAY) 54955 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 48 F RRCID -> 172253 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3493 - 3496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS INDIOS (5100) 54955 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W.L. WELL #: 7 RRCID -> 098428 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 5089 - 5095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS INDIOS, W. (MF- 51) 54962 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BNR OPERATING, LLC 077577
BEAURLINE (M&S) WELL #: 1 RRCID -> 138012 COMPL. DATE 04/11/1991 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5120 - 5126

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 32 F RRCID -> 133970 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5112 - 5132

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS INDIOS, W. (MF- 51) //CONT.// 54962 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 39 F RRCID -> 136185 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 5294 - 5304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS INDIOS, W. (MF- 70) 54962 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 31 F RRCID -> 165465 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5336 - 5350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS INDIOS, W. (MF- 81) 54962 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A. W. WELL #: 6 RRCID -> 181383 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5250 - 5258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS INDIOS, W. (MF-113) 54962 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 35 F RRCID -> 135941 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5188 - 5760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS INDIOS, W. (MF-121) 54962 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BNR OPERATING, LLC 077577
BEAURLINE (M&S) WELL #: 2 RRCID -> 114770 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5536 - 5544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS INDIOS, W. (UF-50) 54962 926 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A W WELL #: 2D RRCID -> 160727 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4190 - 4200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS INDIOS, W. (UF-50) //CONT.// 54962 926 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC //CONT.// 261666
BEAURLINE, A W WELL #: 1 RRCID -> 162807 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 4130 - 4140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS INDIOS, W. (UF-90) 54962 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A. W. WELL #: 2F RRCID -> 114769 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4391 - 4404

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: T 1 RRCID -> 144273 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4462 - 4474

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2017 - P/A 03/07/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 47 F RRCID -> 162728 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4511 - 4535

01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS INDIOS, W. (UF-90-2) 54962 929 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A. W. WELL #: 2H RRCID -> 119542 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4410 - 4426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 29D RRCID -> 188370 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 4394 - 4408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS INDIOS, W. (UF-182) 54962 942 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: T 2 F RRCID -> 168949 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 4740 - 4742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2017 - P/A 03/12/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (QUEEN CITY) 54976 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HAYNES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 011580 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 4018 - 4026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4139	-0-	1039	1039	930	1	3201	2	Y	7					104
							8	9									
02	2673	N	1634	-0-	-1039	-0-	840	1	788	2	Y	5					109
							6	9									
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	930	1	913	2	Y	12					121
							13	9									
04	2430	X	722	-0-	-1708	-0-	719	1	3	9	Y	3					124
05	2511	X	1340	-0-	-1171	-0-	658	1	682	2	Y	-0-					124
06	2430	X	1877	-0-	-553	-0-	830	1	1039	2	Y	7					131
							8	9									
07	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	908	1	1277	2	Y	11	128	1			14
							12	9									
08	1860	X	1658	-0-	-202	-0-	666	1	992	2	Y	-0-					14
09	1890	X	1649	-0-	-241	-0-	562	1	1086	2	Y	1					15
							1	9									
10	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	831	1	2050	2	Y	5					20
							6	9									
11	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	844	1	1687	2	Y	16					36
							18	9									
*12	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	810	1	1937	2	Y	8					44
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 25,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

LOS MOGOTES (LOBO 1) 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FGG RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 174042 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11305 PERF.10759 - 11065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2635	-0-	-651	-0-	237	1	2398	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2467	-0-	-501	-0-	226	1	2241	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	2396	-0-	-890	-0-	248	1	2148	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	1792	-0-	-818	-0-	192	1	1600	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	2126	-0-	-602	-0-	313	1	1813	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	2134	-0-	-506	-0-	185	1	1949	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	1929	-0-	-799	-0-	208	1	1721	2	N	-0-					-0-
08	2387	X	2044	-0-	-343	-0-	214	1	1830	2	N	-0-					-0-
09	2130	X	1993	-0-	-137	-0-	212	1	1781	2	N	-0-					-0-
10	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	228	1	2035	2	N	-0-					-0-
11	2130	X	1967	-0-	-163	-0-	215	1	1752	2	N	-0-					-0-
*12	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	249	1	1985	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FGG RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 180622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11307 PERF.10960 - 11102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	572	1	5786	2	N	-0-					-0-
02	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	506	1	5023	2	N	-0-					-0-
03	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	500	1	4331	2	N	-0-					-0-
04	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	517	1	4310	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	821	-0-	-2899	-0-	121	1	700	2	N	-0-					-0-
06	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	620	1	6529	2	N	-0-					-0-
07	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	506	1	4191	2	N	-0-					-0-
08	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	519	1	4432	2	N	-0-					-0-
09	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	521	1	4378	2	N	-0-					-0-
10	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	525	1	4686	2	N	-0-					-0-
11	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	547	1	4448	2	N	-0-					-0-
*12	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	493	1	3925	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (LOBO 1) //CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MANN, E. E. TRUST ETAL WELL #: 3 RRCID -> 182805 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10990 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1245	-0-	-398	-0-	112	1	1133	2	Y	-0-			-0-
02	1288	N	1212	-0-	-76	-0-	111	1	1101	2	Y	-0-			-0-
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	140	1	1211	2	Y	-0-			-0-
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	133	1	1109	2	Y	-0-			-0-
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	218	1	1265	2	Y	-0-			-0-
06	1320	N	1244	-0-	-76	-0-	108	1	1136	2	Y	-0-			-0-
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	140	1	1158	2	Y	-0-			-0-
08	1488	N	1323	-0-	-165	-0-	139	1	1184	2	Y	-0-			-0-
09	1230	N	1165	-0-	-65	-0-	124	1	1041	2	Y	-0-			-0-
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	140	1	1245	2	Y	-0-			-0-
11	1290	N	1285	-0-	-5	-0-	141	1	1144	2	Y	-0-			-0-
*12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	158	1	1260	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
RANCHES, F. G. G. WELL #: 2 RRCID -> 169743 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 12867 PERF.11072 - 12585

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEEL, BESS WELL #: 4 RRCID -> 170415 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11102 - 11170

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (LOBO 1) //CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 67 RRCID -> 187147 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES, L. WELL #: 45 RRCID -> 188052 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	2071	-0-	-192	-0-	159	1	1912	2	N	-0-					1
02	2156	X	2111	-0-	-45	-0-	160	1	1951	2	N	-0-					1
03	2387	X	2266	-0-	-121	-0-	157	1	2109	2	N	-0-					1
04	2310	X	2231	-0-	-79	-0-	150	1	2081	2	N	-0-					1
05	2325	X	1955	-0-	-370	-0-	36	1	1918	2	N	1					2
							1	9									
06	2250	X	2053	-0-	-197	-0-	136	1	1916	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	2325	X	2125	-0-	-200	-0-	133	1	1992	2	N	-0-					1
08	2294	X	1910	-0-	-384	-0-	124	1	1785	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	2220	X	1891	-0-	-329	-0-	122	1	1768	2	N	1					2
							1	9									
10	2139	X	2017	-0-	-122	-0-	116	1	1901	2	N	-0-					2
*11	2070	X	1832	-0-	-238	-0-	106	1	1725	2	N	1	2	1			1
							1	9									
12	2139	X	1928	-0-	-211	-0-	108	1	1820	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 24,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEEL, BESS WELL #: 5 RRCID -> 188053 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	7			1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (LOBO 1) //CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 192326 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 12136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	156	-0-	-154	-0-	12	1	144	2	N	-0-					-0-
02	280	X	29	-0-	-251	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
03	569	X	569	-0-	-0-	-0-	40	1	529	2	N	-0-					-0-
04	510	X	375	-0-	-135	-0-	25	1	350	2	N	-0-					-0-
05	749	X	749	-0-	-0-	-0-	14	1	735	2	N	-0-					-0-
06	540	X	113	-0-	-427	-0-	7	1	106	2	N	-0-					-0-
07	558	X	14	-0-	-544	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	720	X	9	-0-	-711	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
*11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEEL, BESS WELL #: 6 RRCID -> 204958 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10748 - 11072

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

F. G. G. RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 228765 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10434 - 11178

01	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	393	1	4709	2	N	-0-					1
02	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	321	1	3908	2	N	6					7
							7	9									
03	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	259	1	3454	2	N	-0-					7
04	4950	X	3351	-0-	-1599	-0-	227	1	3124	2	N	-0-	5	0			2
05	5115	X	3001	-0-	-2114	-0-	56	1	2945	2	N	-0-					2
06	4950	X	3078	-0-	-1872	-0-	203	1	2873	2	N	2	3	1			1
							2	9									
07	4681	X	3147	-0-	-1534	-0-	197	1	2949	2	N	1					2
							1	9									
08	3720	X	2899	-0-	-821	-0-	188	1	2710	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	3360	X	1565	-0-	-1795	-0-	101	1	1464	2	N	-0-					2
10	3193	X	1113	-0-	-2080	-0-	64	1	1048	2	N	1					3
							1	9									
*11	3090	X	282	-0-	-2808	-0-	16	1	266	2	N	-0-	3	1			-0-
*12	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	261	1	4403	2	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 36,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

LOS MOGOTES (LOBO 1) //CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 177 RRCID -> 228788 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10340 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4296	-0-	-695	-0-	330	1	3966	2	N	-0-					1
02	4508	X	3531	-0-	-977	-0-	267	1	3264	2	N	-0-					1
03	4991	X	4180	-0-	-811	-0-	290	1	3890	2	N	-0-	1	0			-0-
04	4770	X	3191	-0-	-1579	-0-	215	1	2976	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	1876	-0-	-2433	-0-	34	1	1840	2	N	2					2
							2	9									
06	4170	X	3605	-0-	-565	-0-	238	1	3365	2	N	2	3	1			1
							2	9									
07	4185	X	3213	-0-	-972	-0-	201	1	3011	2	N	1					2
							1	9									
08	4185	X	2921	-0-	-1264	-0-	190	1	2730	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	3600	X	2608	-0-	-992	-0-	168	1	2440	2	N	-0-					2
10	3720	X	2532	-0-	-1188	-0-	146	1	2385	2	N	1					3
							1	9									
*11	3600	X	2337	-0-	-1263	-0-	135	1	2201	2	N	1	3	1			1
							1	9									
12	3224	X	2595	-0-	-629	-0-	145	1	2450	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 36,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LOS MOGOTES (LOBO 6) 54976 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 31 RRCID -> 167995 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11004 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (LOBO 6) //CONT.// 54976 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE - CUATRO CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 196221 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9227 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	950	X	950	-0-	-0-	-0-	73	1	877	2	N	-0-					1
02	840	X	703	-0-	-137	-0-	53	1	650	2	N	-0-					1
03	1023	X	527	-0-	-496	-0-	37	1	490	2	N	-0-					1
04	990	X	957	-0-	-33	-0-	65	1	892	2	N	-0-	1	0			-0-
*05	1023	X	892	-0-	-131	-0-	17	1	874	2	N	1					1
							1	9									
06	930	X	905	-0-	-25	-0-	60	1	845	2	N	-0-	1	1			-0-
07	992	X	828	-0-	-164	-0-	52	1	776	2	N	-0-					-0-
08	992	X	627	-0-	-365	-0-	41	1	586	2	N	-0-					-0-
09	960	X	668	-0-	-292	-0-	43	1	624	2	N	1					1
							1	9									
10	930	X	908	-0-	-22	-0-	52	1	856	2	N	-0-					1
*11	900	X	750	-0-	-150	-0-	43	1	707	2	N	-0-	1	1			-0-
12	837	X	597	-0-	-240	-0-	33	1	564	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 4 RRCID -> 148985 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7422 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	21	1	208	2	N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	19	1	195	2	N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	24	1	233	2	N	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	31	1	294	2	N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	27	1	250	2	N	-0-					-0-
06	240	N	181	-0-	-59	-0-	18	1	163	2	N	-0-					-0-
07	341	N	246	-0-	-95	-0-	25	1	221	2	N	-0-					-0-
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	28	1	239	2	N	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	26	1	231	2	N	-0-					-0-
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	24	1	211	2	N	-0-					-0-
11	270	N	218	-0-	-52	-0-	23	1	195	2	N	-0-					-0-
12	279	N	209	-0-	-70	-0-	22	1	187	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, E. E. TRUST ET AL WELL #: 4 RRCID -> 262701 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 7611 - 7671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTINEZ, S. WELL #: 1 RRCID -> 274966 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7001 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	264	1	1055	2	Y	-0-					1
02	1148	N	941	-0-	-207	-0-	211	1	730	2	Y	-0-					1
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	253	1	957	2	Y	-0-					1
04	1290	N	1181	-0-	-109	-0-	223	1	958	2	Y	-0-					1
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	200	1	928	2	Y	-0-					1
06	1170	N	1110	-0-	-60	-0-	190	1	920	2	Y	-0-					1
07	1209	N	903	-0-	-306	-0-	179	1	724	2	Y	-0-					1
08	1116	N	944	-0-	-172	-0-	189	1	755	2	Y	-0-					1
09	1110	N	823	-0-	-287	-0-	166	1	657	2	Y	-0-					1
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	190	1	902	2	Y	-0-					1
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	161	1	858	2	Y	-0-					1
12	837	N	809	-0-	-28	-0-	134	1	675	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 12,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 1 RRCID -> 275532 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7212 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	119	X	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		630	-0-	630	630	67	1	563	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 11 RRCID -> 137350 COMPL. DATE 02/09/1991 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7443 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	315	-0-	-150	-0-	18	1	297	2	N	-0-					-0-
02	420	N	300	-0-	-120	-0-	17	1	283	2	N	-0-					-0-
03	465	N	333	-0-	-132	-0-	19	1	314	2	N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	19	1	312	2	N	-0-					-0-
05	341	N	328	-0-	-13	-0-	20	1	308	2	N	-0-					-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	20	1	302	2	N	-0-					-0-
07	341	N	277	-0-	-64	-0-	17	1	260	2	N	-0-					-0-
08	341	N	261	-0-	-80	-0-	16	1	245	2	N	-0-					-0-
09	330	N	222	-0-	-108	-0-	14	1	208	2	N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	21	1	325	2	N	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	26	1	382	2	N	-0-					-0-
*12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	25	1	357	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MANN WELL #: 1 RRCID -> 157333 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7530 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	32	1	533	2	N	-0-					-0-
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	42	1	680	2	N	-0-					-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	48	1	796	2	N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	31	1	500	2	N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	35	1	529	2	N	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	34	1	512	2	N	-0-					-0-
07	465	N	290	-0-	-175	-0-	18	1	272	2	N	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	33	1	489	2	N	-0-					-0-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	30	1	448	2	N	-0-					-0-
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	46	1	704	2	N	-0-					-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	36	1	535	2	N	-0-					-0-
*12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	52	1	745	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 20 RRCID -> 171108 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7485 - 8009

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELOZEIS "A" WELL #: B 1 RRCID -> 235509 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8422 - 8434

01	39	N	3	-0-	-36	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	5	1	15	2	Y	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	22	1	65	2	Y	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	28	1	83	2	Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	11	1	29	2	Y	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	9	1	24	2	Y	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LAS LOMAS SERVICES, LLC 487622
BENAVIDES TRUST WELL #: 11 RRCID -> 228757 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8963 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 9 RRCID -> 117516 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 7417 - 7568

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	1953	-0-	-465	-0-	150	1	1803	2	Y	-0-					1
02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	150	1	1837	2	Y	-0-					1
03	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	172	1	2303	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	1890	N	1792	-0-	-98	-0-	121	1	1671	2	Y	-0-					-0-
05	2201	N	2155	-0-	-46	-0-	40	1	2114	2	Y	1					1
							1	9									
06	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	162	1	2284	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	153	1	2278	2	Y	-0-					1
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	93	1	1342	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	2310	N	1685	-0-	-625	-0-	109	1	1576	2	Y	-0-					1
10	2418	N	2142	-0-	-276	-0-	123	1	2018	2	Y	1					2
							1	9									
*11	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	108	1	1754	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*12	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	100	1	1688	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 24,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HAYNES, LEONARD WELL #: 10 RRCID -> 118406 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 9090

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					1
02	2464	X	-0-	-0-	-2464	-0-					Y	-0-					1
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	T. A.		6228	-0-	6228	6228	6228	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		3779	-0-	3779	10007	177	1	3600	2	Y	2					2
							2	9									
06	T. A.		2426	-0-	2426	12433	113	1	2312	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	12433	X	-0-	-0-	-12433	-0-					Y	-0-					1
08	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	-0-					1
*09	6240	X	3670	-0-	-2570	-0-	219	1	3451	2	Y	-0-					1
10	3689	X	2071	-0-	-1618	-0-	112	1	1959	2	Y	-0-					1
*11	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	154	1	2997	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3689	X	3024	-0-	-665	-0-	149	1	2875	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 24,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HAYNES, LEONARD WELL #: 14 RRCID -> 127932 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 5198 - 5663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1083	-0-	-157	-0-	83	1	1000	2	Y	-0-					2
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	65	1	796	2	Y	-0-					2
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	111	1	1483	2	Y	-0-	1	0			1
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	74	1	1022	2	Y	-0-					1
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	38	1	1994	2	Y	1					2
							1	9									
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	141	1	2003	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	104	1	1560	2	Y	-0-					1
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	63	1	900	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	3000	N	27852	-0-	24852	24852	1794	1	26052	2	Y	5					6
							6	9									
10	3100	N	37323	-0-	34223	59075	2149	1	35162	2	Y	11					17
							12	9									
*11	3000	N	28601	-0-	25601	84676	1656	1	26937	2	Y	7	16	1			8
							8	9									
*12	109306	X	24630	-0-	-84676	-0-	1376	1	23251	2	Y	3					11
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 129,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	687	1	8265	2	Y	-0-					3
02	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	615	1	7523	2	Y	1	1	0			3
							1	9									
03	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	641	1	8598	2	Y	-0-					3
04	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	588	1	8140	2	Y	-0-	1	0			2
05	8866	X	7750	-0-	-1116	-0-	143	1	7606	2	Y	1					3
							1	9									
06	8580	X	8063	-0-	-517	-0-	533	1	7524	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
07	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	558	1	8330	2	Y	3					5
							3	9									
08	8866	X	8344	-0-	-522	-0-	542	1	7799	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
09	8580	X	7549	-0-	-1031	-0-	486	1	7061	2	Y	2					7
							2	9									
10	8897	X	7658	-0-	-1239	-0-	441	1	7215	2	Y	2					9
							2	9									
*11	8610	X	6566	-0-	-2044	-0-	380	1	6185	2	Y	1	8	1			2
							1	9									
12	8897	X	2984	-0-	-5913	-0-	167	1	2816	2	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 92,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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
01	2449	N	2306	-0-	-143	-0-	177	1	2129	2	Y	-0-					1
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	157	1	1917	2	Y	-0-					1
03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	154	1	2060	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	2190	N	2166	-0-	-24	-0-	146	1	2020	2	Y	-0-					-0-
05	2263	N	1925	-0-	-338	-0-	36	1	1888	2	Y	1					1
							1	9									
06	2130	N	1532	-0-	-598	-0-	101	1	1430	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	2232	N	2014	-0-	-218	-0-	126	1	1887	2	Y	1					1
							1	9									
08	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	141	1	2025	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	126	1	1834	2	Y	1					2
							1	9									
10	2015	N	1872	-0-	-143	-0-	108	1	1764	2	Y	-0-					2
*11	2100	N	1860	-0-	-240	-0-	108	1	1751	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	2015	N	2005	-0-	-10	-0-	112	1	1893	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 24,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 17 RRCID -> 136855 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7491 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	316	1	3803	2	Y	-0-					1
02	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	266	1	3250	2	Y	-0-					1
03	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	277	1	3708	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	273	1	3779	2	Y	-0-					-0-
05	4123	X	3831	-0-	-292	-0-	71	1	3757	2	Y	3	1	7			2
							3	9									
06	3990	X	2837	-0-	-1153	-0-	188	1	2647	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	271	1	4037	2	Y	-0-					1
08	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	287	1	4126	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	4050	X	3011	-0-	-1039	-0-	194	1	2816	2	Y	1					3
							1	9									
10	4309	X	2945	-0-	-1364	-0-	170	1	2774	2	Y	1					4
							1	9									
*11	4260	X	2792	-0-	-1468	-0-	162	1	2629	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
12	4402	X	2957	-0-	-1445	-0-	165	1	2792	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 42,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HAYNES, LEONARD WELL #: 19 RRCID -> 136857 COMPL. DATE 10/16/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7400 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	24	1	288	2	Y	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	21	1	254	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	254	-0-	-25	-0-	18	1	236	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	255	-0-	-45	-0-	17	1	238	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	261	-0-	-49	-0-	5	1	255	2	Y	1					1
							1	9									
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	17	1	241	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	269	2	Y	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	215	2	Y	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	264	2	Y	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	17	1	281	2	Y	-0-					-0-
*11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	213	-0-	-66	-0-	12	1	201	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES, LEONARD WELL #: 21 RRCID -> 137351 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9852 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	282	-0-	-90	-0-	12	1	270	2	Y	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	360	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	120	-0-	-159	-0-	4	1	116	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	1					1
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 778 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 20 RRCID -> 137352 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 12495 PERF.10002 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	23	1	477	2	Y	1					1
							1	9									
06	390	N	255	-0-	-135	-0-	12	1	243	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	403	N	224	-0-	-179	-0-	13	1	211	2	Y	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	33	1	546	2	Y	-0-					-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	19	1	302	2	Y	-0-					-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	259	2	Y	-0-					-0-
*11	330	N	254	-0-	-76	-0-	12	1	242	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	309	-0-	-32	-0-	15	1	294	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEEL, BESS M. WELL #: 1 RRCID -> 137881 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7432 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	215	-0-	-33	-0-	17	1	198	2	N	-0-					40
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	21	1	252	2	N	-0-					40
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	24	1	319	2	N	-0-					40
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	17	1	230	2	N	-0-	1	0			39
*05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	8	1	438	2	N	2					41
							2	9									
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	26	1	364	2	N	-0-	1	1			40
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	26	1	381	2	N	-0-					40
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	20	1	285	2	N	-0-					40
09	390	N	336	-0-	-54	-0-	22	1	314	2	N	-0-					40
10	403	N	372	-0-	-31	-0-	21	1	351	2	N	-0-					40
*11	330	N	256	-0-	-74	-0-	15	1	241	2	N	-0-					40
12	403	N	350	-0-	-53	-0-	17	1	289	2	N	40					-0-
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 3,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

NEEL, BESS M. WELL #: 2 RRCID -> 138577 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7358 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-					27
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	N	-0-					27
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	N	-0-					27
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	-0-					27
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	3	1	160	2	N	2	1	7			28
							2	9									
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	2	N	-0-	1	1			27
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	N	-0-					27
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	N	-0-					27
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	N	-0-					27
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	8	1	137	2	N	-0-					27
*11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	N	-0-					27
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	8	1	141	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 22 A RRCID -> 138969 COMPL. DATE 05/31/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9150 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	143	-0-	-81	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	285	2	Y	1					1
							1	9									
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	247	2	Y	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	20	1	334	2	Y	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	20	1	321	2	Y	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	19	1	334	2	Y	-0-					-0-
*11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	17	1	326	2	Y	-0-					-0-
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	325	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

F. G. G. RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 139723 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7576 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	16	1	189	2	N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	16	1	191	2	N	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	24	1	322	2	N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	21	1	286	2	N	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	8	1	416	2	N	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	40	1	568	2	N	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	36	1	538	2	N	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	25	1	362	2	N	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	27	1	385	2	N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	20	1	327	2	N	-0-					-0-
*11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	21	1	340	2	N	-0-					-0-
*12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	23	1	383	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 26 RRCID -> 143002 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7420 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 24 RRCID -> 143690 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8106 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEEL, BESS M. WELL #: 3 RRCID -> 147497 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7513 - 7607

01	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	164	1	1959	2	N	-0-					2
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	156	1	1894	2	N	3	1	0			4
							3	9									
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	144	1	1923	2	N	-0-					4
04	2040	N	1917	-0-	-123	-0-	130	1	1787	2	N	-0-	3	0			1
05	2263	N	1933	-0-	-330	-0-	36	1	1896	2	N	1					2
							1	9									
06	2010	N	1915	-0-	-95	-0-	127	1	1787	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	134	1	2001	2	N	-0-					1
08	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	125	1	1805	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1920	N	1897	-0-	-23	-0-	122	1	1774	2	N	1					2
							1	9									
10	2139	N	1950	-0-	-189	-0-	112	1	1838	2	N	-0-					2
*11	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	112	1	1829	2	N	1	2	1			1
							1	9									
12	1953	N	1863	-0-	-90	-0-	104	1	1759	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 23,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HAYNES, L. WELL #: 25 RRCID -> 148855 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8145 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 30 RRCID -> 164338 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9491 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 28 RRCID -> 165490 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7430 - 7656

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES, LEONARD WELL #: 35 RRCID -> 167075 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9278 - 9235

01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1082	-0-	-10	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	777	-0-	-432	-0-	36	1	740	2	N	1					1
							1	9									
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	71	1	1447	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1767	N	467	-0-	-1300	-0-	27	1	439	2	N	1					1
							1	9									
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	37	1	619	2	N	-0-					1
09	1530	N	152	-0-	-1378	-0-	9	1	143	2	N	-0-					1
10	465	N	302	-0-	-163	-0-	16	1	286	2	N	-0-					1
*11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	73	1	1427	2	N	-0-	1	1			-0-
*12	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	111	1	2145	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 36 RRCID -> 167548 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9333 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2252	-0-	-166	-0-	2252	2			N	-0-					1
02	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					1
03	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-	1	0			-0-
04	2190	N	2074	-0-	-116	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2450	-0-	-123	-0-	115	1	2334	2	N	1					1
							1	9									
06	3000	N	3017	-0-	17	17	141	1	2874	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	2139	N	1920	-0-	-219	-0-	111	1	1808	2	N	1					2
							1	9									
08	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	174	1	2893	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	2700	X	2144	-0-	-556	-0-	128	1	2015	2	N	1					3
							1	9									
10	2790	X	2776	-0-	-14	-0-	150	1	2626	2	N	-0-					3
*11	2700	X	2059	-0-	-641	-0-	100	1	1959	2	N	-0-	3	1			-0-
12	2790	X	2621	-0-	-169	-0-	129	1	2491	2	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 29,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HAYNES, LEONARD WELL #: 37 RRCID -> 168738 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9260 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
04	540	N	492	-0-	-48	-0-	492	2			N	-0-					-0-
05	558	N	342	-0-	-216	-0-	16	1	325	2	N	1					1
							1	9									
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	36	1	729	2	N	-0-	1	1			-0-
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	41	1	663	2	N	-0-					-0-
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	48	1	791	2	N	-0-					-0-
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	47	1	749	2	N	1					1
							1	9									
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	39	1	685	2	N	-0-					1
*11	600	N	436	-0-	-164	-0-	21	1	415	2	N	-0-	1	1			-0-
*12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	31	1	599	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 34 RRCID -> 169177 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9304 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES, LEONARD WELL #: 29 RRCID -> 169302 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8100 - 8216

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES, L. WELL #: 27 RRCID -> 175388 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8122 - 8192

01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	58	1	693	2	Y	-0-					-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	53	1	645	2	Y	-0-					-0-
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	44	1	595	2	Y	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	44	1	610	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	499	-0-	-90	-0-	10	1	488	2	Y	1					1
							1	9									
06	570	N	446	-0-	-124	-0-	29	1	417	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	589	N	586	-0-	-3	-0-	37	1	549	2	Y	-0-					-0-
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	37	1	532	2	Y	-0-					-0-
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	59	1	864	2	Y	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	39	1	643	2	Y	1					1
							1	9									
*11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	54	1	876	2	Y	-0-	1	1			-0-
*12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	47	1	797	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 38 RRCID -> 175453 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9270 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					1
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					1
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-	1	0			-0-
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	54	1	1109	2	N	1					1
							1	9									
06	1530	N	1375	-0-	-155	-0-	64	1	1310	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1426	N	918	-0-	-508	-0-	53	1	864	2	N	1					1
							1	9									
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	81	1	1350	2	N	-0-					1
09	1380	N	980	-0-	-400	-0-	58	1	922	2	N	-0-					1
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	65	1	1128	2	N	-0-					1
*11	1380	N	1162	-0-	-218	-0-	57	1	1105	2	N	-0-	1	1			-0-
*12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	59	1	1143	2	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HAYNES, L. WELL #: 39 RRCID -> 176006 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7378 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	670	1	8064	2	N	-0-					9
02	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	675	1	8259	2	N	-0-					9
03	8060	X	7342	-0-	-718	-0-	510	1	6832	2	N	-0-					9
04	9090	X	8637	-0-	-453	-0-	582	1	8055	2	N	-0-	1	0			8
05	9889	X	8199	-0-	-1690	-0-	152	1	8047	2	N	-0-	4	7			4
06	9570	X	8034	-0-	-1536	-0-	532	1	7498	2	N	4	6	1			2
							4	9									
07	9889	X	8532	-0-	-1357	-0-	535	1	7995	2	N	2					4
							2	9									
08	8928	X	6098	-0-	-2830	-0-	396	1	5700	2	N	2	2	1			4
							2	9									
09	8640	X	7327	-0-	-1313	-0-	472	1	6853	2	N	2					6
							2	9									
10	8525	X	7045	-0-	-1480	-0-	406	1	6637	2	N	2					8
							2	9									
*11	8250	X	6856	-0-	-1394	-0-	397	1	6458	2	N	1	7	1			2
							1	9									
12	8525	X	7100	-0-	-1425	-0-	397	1	6702	2	N	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 92,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 40 RRCID -> 176297 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7263 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	307	-0-	-34	-0-	24	1	283	2	N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	184	2	N	-0-					-0-
03	372	N	239	-0-	-133	-0-	17	1	222	2	N	-0-					-0-
04	300	N	250	-0-	-50	-0-	17	1	233	2	N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	6	1	316	2	N	1					1
							1	9									
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	23	1	319	2	N	-0-	1	1			-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	23	1	345	2	N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	22	1	320	2	N	-0-					-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	23	1	336	2	N	-0-					-0-
10	372	N	353	-0-	-19	-0-	20	1	333	2	N	-0-					-0-
*11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	21	1	334	2	N	-0-					-0-
12	372	N	345	-0-	-27	-0-	19	1	326	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES, L. WELL #: 42 RRCID -> 176473 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8076 - 8178

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES, L. WELL #: 43 RRCID -> 178540 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8905 - 9099

01	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					14
02	1596	X	1144	-0-	-452	-0-	1144	2			N	-0-					14
03	1767	X	1223	-0-	-544	-0-	1223	2			N	-0-					14
04	1710	X	844	-0-	-866	-0-	844	2			N	-0-					14
05	1767	X	1262	-0-	-505	-0-	59	1	1203	2	N	-0-	13	7			1
06	1710	X	1129	-0-	-581	-0-	53	1	1076	2	N	-0-	1	1			-0-
07	1271	X	684	-0-	-587	-0-	39	1	644	2	N	1					1
							1	9									
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	62	1	1030	2	N	-0-					1
*09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	87	1	1382	2	N	-0-					1
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	57	1	1003	2	N	-0-					1
*11	1050	N	820	-0-	-230	-0-	40	1	780	2	N	-0-	1	1			-0-
12	1519	N	1055	-0-	-464	-0-	52	1	1003	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 30 RRCID -> 178571 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9032 - 9061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	402	-0-	-1	-0-	31	1	371	2	N	-0-					-0-
02	364	N	184	-0-	-180	-0-	14	1	170	2	N	-0-					-0-
03	496	N	305	-0-	-191	-0-	21	1	283	2	N	1					1
							1	9									
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	43	1	592	2	N	3	1	0			3
							3	9									
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	4	1	206	2	N	-0-	2	7			1
06	300	N	235	-0-	-65	-0-	16	1	219	2	N	-0-	1	1			-0-
07	651	N	383	-0-	-268	-0-	24	1	359	2	N	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	22	1	318	2	N	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	348	2	N	-0-					-0-
10	372	N	346	-0-	-26	-0-	20	1	326	2	N	-0-					-0-
*11	330	N	327	-0-	-3	-0-	19	1	308	2	N	-0-					-0-
12	372	N	326	-0-	-46	-0-	18	1	308	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HAYNES, LEONARD WELL #: 48 RRCID -> 179299 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					33
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					33
03	186	N	84	-0-	-102	-0-	84	2			N	-0-					33
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					33
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	N	-0-	25	7			8
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	2	N	-0-	1	1			7
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	N	-0-					7
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	19	1	308	2	N	-0-					7
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	2	N	-0-					7
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	16	1	287	2	N	-0-					7
*11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	17	1	340	2	N	-0-					7
*12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 2,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 49 RRCID -> 179855 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10091 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 50 RRCID -> 180408 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9000 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1550	-0-	-806	-0-	1550	2			N	-0-					99
02	2128	X	1648	-0-	-480	-0-	1648	2			N	-0-					99
03	2356	X	1125	-0-	-1231	-0-	1125	2			N	-0-	69	0			30
04	2280	X	845	-0-	-1435	-0-	845	2			N	-0-	22	0			8
05	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	95	1	1941	2	N	-0-	7	7			1
06	1770	X	1569	-0-	-201	-0-	73	1	1495	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1829	X	805	-0-	-1024	-0-	46	1	758	2	N	1					1
							1	9									
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	81	1	1348	2	N	-0-					1
09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	100	1	1578	2	N	-0-					1
10	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	153	1	2678	2	N	1					2
							1	9									
*11	3000	N	3099	-0-	99	99	151	1	2948	2	N	-0-	1	1			1
*12	3100	N	4536	-0-	1436	1535	223	1	4313	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 23,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HAYNES, LEONARD WELL #: 32 RRCID -> 180534 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8076 - 8555

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 51 RRCID -> 181615 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10888 PERF. 8994 - 10529

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 46 RRCID -> 183479 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7217 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	2	N	-0-					8
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	2	N	-0-					8
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	10	1	130	2	N	-0-					8
04	180	N	145	-0-	-35	-0-	10	1	135	2	N	-0-					8
05	186	N	133	-0-	-53	-0-	3	1	130	2	N	-0-	7	7			1
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	2	N	-0-	1	1			-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	2	N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	2	N	-0-					-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	11	1	162	2	N	-0-					-0-
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	10	1	158	2	N	-0-					-0-
*11	180	N	159	-0-	-21	-0-	9	1	150	2	N	-0-					-0-
12	186	N	155	-0-	-31	-0-	9	1	146	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 44 RRCID -> 184066 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8164 - 9339

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES, LEONARD WELL #: 52 RRCID -> 184352 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 10023 - 10074

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	9699	-0-	9699	9699	525 2	1 9	9172	2	N	2					2
*11	14B2	EXT	14089	-0-	14089	23788	687 6	1 9	13396	2	N	5	2	1			5
12	14B2	EXT	7409	-0-	7409	31197	365 1	1 9	7043	2	N	1					6

TOTAL GAS PROD: 31,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 31 RRCID -> 185290 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8118 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2648	-0-	-452	1232	203	1	2445	2	N	-0-					2
02	2800	N	2494	-0-	-306	926	189	1	2305	2	N	-0-					2
03	4757	X	3831	-0-	-926	-0-	266	1	3565	2	N	-0-	1	0			1
04	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	232	1	3220	2	N	-0-					1
05	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	101	1	5382	2	N	2					3
							2	9									
06	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	284	1	4018	2	N	2	4	1			1
							2	9									
07	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	258	1	3857	2	N	1					2
							1	9									
08	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	169	1	2438	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	176	1	2560	2	N	1					3
							1	9									
10	2511	X	2078	-0-	-433	-0-	120	1	1957	2	N	1					4
							1	9									
*11	2430	X	1851	-0-	-579	-0-	107	1	1744	2	N	-0-	3	1			1
12	2511	X	1820	-0-	-691	-0-	102	1	1718	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 37,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HAYNES, LEONARD WELL #: 53 RRCID -> 185373 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9296 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	2			N	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
03	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	29	1	590	2	N	1					1
							1	9									
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	25	1	511	2	N	-0-	1	1			-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	26	1	423	2	N	-0-					-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	33	1	554	2	N	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	32	1	509	2	N	-0-					-0-
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	26	1	452	2	N	-0-					-0-
*11	570	N	496	-0-	-74	-0-	24	1	472	2	N	-0-					-0-
12	558	N	407	-0-	-151	-0-	20	1	387	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES, L. WELL #: 61 RRCID -> 186017 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7454 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	391	-0-	-725	-0-	30	1	361	2	N	-0-					2
02	812	N	79	-0-	-733	-0-	6	1	73	2	N	-0-	1	0			1
03	806	N	11	-0-	-795	-0-	1	1	10	2	N	-0-					1
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					1
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	5	1	271	2	N	-0-					1
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	N	-0-	1	1			-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
09	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 66 RRCID -> 186194 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 9948 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	106	1	2337	2	N	-0-					1
02	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	88	1	1995	2	N	-0-					1
03	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	57	1	1466	2	N	-0-	1	0			-0-
04	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	84	1	2198	2	N	-0-					-0-
05	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	35	1	1814	2	N	3	1	7			2
							3	9									
06	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	100	1	1404	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	100	1	1486	2	N	-0-					1
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	86	1	1242	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	87	1	1258	2	N	-0-					1
10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	92	1	1501	2	N	-0-					1
*11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	95	1	1549	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	80	1	1345	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 20,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HAYNES, L. WELL #: 57 RRCID -> 186658 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9852 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	932	-0-	-122	-0-	932	2			N	-0-					1
02	1036	N	741	-0-	-295	-0-	741	2			N	-0-					1
03	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	1064	2			N	-0-	1	0			-0-
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	53	1	1080	2	N	1					1
							1	9									
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	52	1	1053	2	N	-0-	1	1			-0-
07	1147	N	809	-0-	-338	-0-	47	1	761	2	N	1					1
							1	9									
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	65	1	1078	2	N	-0-					1
09	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	65	1	1024	2	N	-0-					1
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	64	1	1119	2	N	-0-					1
*11	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	54	1	1047	2	N	-0-	1	1			-0-
*12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	58	1	1129	2	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HAYNES, L. WELL #: 60 RRCID -> 186747 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 8127 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1707	-0-	-463	-0-	131	1	1576	2	N	-0-					1
02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	134	1	1642	2	N	-0-					1
03	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	135	1	1815	2	N	-0-					1
04	1650	N	1301	-0-	-349	-0-	88	1	1213	2	N	-0-					1
05	1953	N	468	-0-	-1485	-0-	8	1	460	2	N	-0-					1
06	1890	N	934	-0-	-956	-0-	62	1	872	2	N	-0-	1	1			-0-
07	1333	N	789	-0-	-544	-0-	49	1	740	2	N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	33	1	470	2	N	-0-					-0-
09	930	N	321	-0-	-609	-0-	21	1	300	2	N	-0-					-0-
10	775	N	90	-0-	-685	-0-	5	1	85	2	N	-0-					-0-
*11	480	N	139	-0-	-341	-0-	8	1	131	2	N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 62 RRCID -> 186757 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8962 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 55 RRCID -> 186828 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9520 - 9545

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	245	1	2931	2	N	-0-					54
02	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	219	1	2664	2	N	-0-					54
03	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	231	1	3084	2	N	-0-					54
04	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	199	1	2738	2	N	-0-					54
05	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	50	1	2663	2	N	1					55
							1	9									
06	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	192	1	2707	2	N	1	2	1			54
							1	9									
07	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	198	1	2946	2	N	1					55
							1	9									
08	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	186	1	2672	2	N	1	1	1			55
							1	9									
09	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	161	1	2339	2	N	1					56
							1	9									
10	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	163	1	2672	2	N	1					57
							1	9									
*11	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	154	1	2498	2	N	-0-	3	1			54
*12	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	153	1	2588	2	N	1					55
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 34,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 64 RRCID -> 186880 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9008 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					9
02	1820	N	1408	-0-	-412	-0-	1408	2			N	-0-					9
03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-	1	0			8
04	2220	N	2041	-0-	-179	-0-	2041	2			N	-0-					8
05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	104	1	2113	2	N	-0-	7	7			1
06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	110	1	2238	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	2108	N	1792	-0-	-316	-0-	103	1	1689	2	N	-0-					1
08	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	136	1	2252	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	2370	N	2215	-0-	-155	-0-	132	1	2082	2	N	1					2
							1	9									
10	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	128	1	2234	2	N	-0-					2
*11	2310	N	2201	-0-	-109	-0-	107	1	2093	2	N	1	2	1			1
							1	9									
12	2294	N	2178	-0-	-116	-0-	107	1	2071	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 25,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HAYNES, LEONARD WELL #: 54 RRCID -> 186985 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9286 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					48
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					48
03	899	N	824	-0-	-75	-0-	824	2			N	-0-					48
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-	35	0			13
05	3100	N	3794	-0-	694	694	178	1	3616	2	N	-0-	12	7			1
06	3000	N	3348	-0-	348	1042	156	1	3190	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	3100	N	2755	-0-	-345	697	159	1	2595	2	N	1					2
							1	9									
08	3100	N	3774	-0-	674	1371	214	1	3559	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	3784	X	2413	-0-	-1371	-0-	144	1	2269	2	N	-0-					2
10	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	137	1	2387	2	N	1					3
							1	9									
*11	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	124	1	2409	2	N	1	3	1			1
							1	9									
*12	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	100	1	1927	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 27,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 63 RRCID -> 188004 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8316 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES, L. WELL #: 3 RRCID -> 188050 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7470 - 8213

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	315	1	3773	2	N	-0-					1
02	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	310	1	3775	2	N	7	1	0			7
							8	9									
03	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	311	1	4145	2	N	-0-					7
04	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	277	1	3817	2	N	-0-	5	0			2
05	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	67	1	3518	2	N	-0-					2
06	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	264	1	3723	2	N	2	3	1			1
							2	9									
07	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	252	1	3753	2	N	1					2
							1	9									
08	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	247	1	3548	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	228	1	3314	2	N	1					3
							1	9									
10	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	191	1	3120	2	N	1					4
							1	9									
*11	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	182	1	2957	2	N	1	4	1			1
							1	9									
*12	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	133	1	2241	2	N	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 44,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HAYNES, L. WELL #: 69 RRCID -> 188143 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7432 - 8121

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 70 RRCID -> 188904 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6460 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	232	2	N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	2	N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	2	N	-0-					-0-
04	240	N	198	-0-	-42	-0-	13	1	185	2	N	-0-					-0-
05	248	N	220	-0-	-28	-0-	4	1	214	2	N	2	1	7			1
							2	9									
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	16	1	219	2	N	-0-	1	1			-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	211	2	N	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	2	N	-0-					-0-
09	240	N	188	-0-	-52	-0-	12	1	176	2	N	-0-					-0-
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	11	1	184	2	N	-0-					-0-
*11	210	N	190	-0-	-20	-0-	11	1	179	2	N	-0-					-0-
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

F. G. G. RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 189326 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12867 PERF. 8012 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	294	1	3519	2	N	-0-					1
02	2800	X	2412	-0-	-388	-0-	183	1	2228	2	N	1	1	0			1
							1	9									
03	3100	X	2366	-0-	-734	-0-	165	1	2201	2	N	-0-					1
04	3000	X	2257	-0-	-743	-0-	153	1	2104	2	N	-0-	1	0			-0-
05	3100	X	1886	-0-	-1214	-0-	35	1	1849	2	N	2	1	7			1
							2	9									
06	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	248	1	3499	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	282	1	4199	2	N	1					2
							1	9									
08	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	204	1	2934	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	194	1	2823	2	N	1					3
							1	9									
10	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	185	1	3021	2	N	1					4
							1	9									
*11	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	180	1	2923	2	N	-0-	3	1			1
*12	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	201	1	3393	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 37,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 71 RRCID -> 189348 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8890 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	207	-0-	-72	-0-	16	1	191	2	N	-0-					39
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	16	1	194	2	N	-0-					39
03	248	N	183	-0-	-65	-0-	13	1	170	2	N	-0-	1	0			38
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	14	1	195	2	N	-0-					38
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	11	1	611	2	N	1					39
							1	9									
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	60	1	848	2	N	-0-	1	1			38
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	71	1	1051	2	N	-0-					38
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	66	1	946	2	N	1					39
							1	9									
09	900	N	845	-0-	-55	-0-	54	1	791	2	N	-0-					39
10	1116	N	928	-0-	-188	-0-	53	1	875	2	N	-0-					39
*11	990	N	831	-0-	-159	-0-	48	1	782	2	N	1					38
							1	9									
*12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	53	1	901	2	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 8,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HAYNES, L. WELL #: 67 RRCID -> 189374 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 8393

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189384 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 11863 PERF. 8180 - 8283

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	422 30	1 9	5073	2	N	27	161	0			12
02	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	379	1	4628	2	N	-0-					12
03	5363	X	4979	-0-	-384	-0-	346	1	4633	2	N	-0-					12
04	5340	X	4794	-0-	-546	-0-	323	1	4471	2	N	-0-					12
05	5549	X	4604	-0-	-945	-0-	85 4	1 9	4515	2	N	4					16
06	5370	X	4680	-0-	-690	-0-	309 3	1 9	4368	2	N	3	4	1			15
07	5549	X	5169	-0-	-380	-0-	324 2	1 9	4843	2	N	2					17
08	4991	X	4809	-0-	-182	-0-	313 1	1 9	4495	2	N	1	1	1			17
09	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	333 1	1 9	4838	2	N	1					18
10	5177	X	5115	-0-	-62	-0-	295 1	1 9	4819	2	N	1					19
*11	5010	X	4890	-0-	-120	-0-	283 1	1 9	4606	2	N	1	5	1			15
12	5332	X	4748	-0-	-584	-0-	265 1	1 9	4482	2	N	1					16

TOTAL GAS PROD: 59,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					1
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					1
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-	1	0			-0-
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	58	1	1174	2	N	1					1
							1	9									
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	49	1	1006	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	53	1	868	2	N	1					1
							1	9									
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	60	1	990	2	N	-0-					1
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	73	1	1156	2	N	-0-					1
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	53	1	923	2	N	-0-					1
*11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	42	1	828	2	N	-0-	1	1			-0-
*12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	50	1	968	2	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HAYNES, L. WELL #: 65 RRCID -> 189866 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8574 - 9208

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	7			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAYNES, L. WELL #: 58 RRCID -> 189965 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9120 - 9588

01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	66	1	790	2	N	-0-					-0-
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	58	1	707	2	N	-0-					-0-
03	868	N	818	-0-	-50	-0-	57	1	761	2	N	-0-					-0-
04	840	N	771	-0-	-69	-0-	52	1	719	2	N	-0-					-0-
05	837	N	700	-0-	-137	-0-	13	1	685	2	N	2	1	7			1
							2	9									
06	780	N	690	-0-	-90	-0-	46	1	644	2	N	-0-	1	1			-0-
07	806	N	564	-0-	-242	-0-	35	1	529	2	N	-0-					-0-
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	34	1	490	2	N	-0-					-0-
09	690	N	572	-0-	-118	-0-	37	1	535	2	N	-0-					-0-
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	35	1	577	2	N	1					1
							1	9									
*11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	35	1	573	2	N	-0-	1	1			-0-
*12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	35	1	600	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 59 RRCID -> 190228 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9622 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	118	1	1416	2	N	-0-					1
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	127	1	1547	2	N	-0-					1
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	128	1	1710	2	N	-0-	1	0			-0-
04	1470	N	1284	-0-	-186	-0-	87	1	1197	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1769	-0-	-91	-0-	33	1	1735	2	N	1					1
							1	9									
06	1770	N	56	-0-	-1714	-0-	4	1	52	2	N	-0-	1	1			-0-
07	1333	N	482	-0-	-851	-0-	31	1	451	2	N	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	38	1	552	2	N	-0-					-0-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	31	1	447	2	N	-0-					-0-
10	496	N	475	-0-	-21	-0-	27	1	448	2	N	-0-					-0-
*11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	46	1	753	2	N	-0-					-0-
*12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	113	1	1913	2	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAYNES, L. WELL #: 73 RRCID -> 190381 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7492 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	171	1	2062	2	N	-0-					29
02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	168	1	2057	2	N	-0-					29
03	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	186	1	2492	2	N	-0-					29
04	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	156	1	2158	2	N	-0-					29
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	41	1	2164	2	N	2					31
							2	9									
06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	147	1	2080	2	N	1	2	1			30
							1	9									
07	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	175	1	2622	2	N	-0-					30
08	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	169	1	2431	2	N	1	1	1			30
							1	9									
09	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	136	1	1972	2	N	1					31
							1	9									
10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	99	1	1626	2	N	-0-					31
*11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	117	1	1904	2	N	1	2	1			30
							1	9									
*12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	113	1	1912	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 27,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 74 RRCID -> 190383 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9817 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	49	1	1091	2	N	-0-					1
02	1064	N	988	-0-	-76	-0-	42	1	946	2	N	-0-					1
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	48	1	1243	2	N	-0-	1	0			-0-
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	52	1	1377	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	595	-0-	-490	-0-	11	1	583	2	N	1					1
							1	9									
06	1260	N	515	-0-	-745	-0-	34	1	481	2	N	-0-	1	1			-0-
07	1364	N	503	-0-	-861	-0-	32	1	471	2	N	-0-					-0-
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	33	1	476	2	N	-0-					-0-
09	510	N	499	-0-	-11	-0-	32	1	467	2	N	-0-					-0-
10	496	N	481	-0-	-15	-0-	28	1	452	2	N	1					1
							1	9									
*11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	30	1	494	2	N	-0-	1	1			-0-
12	527	N	516	-0-	-11	-0-	29	1	487	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAYNES, L. WELL #: 77 RRCID -> 190702 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7510 - 7517

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 80 RRCID -> 191691 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8835 - 9358

01	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	241	1	2880	2	N	-0-					47
02	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	255	1	3097	2	N	-0-					47
03	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	341	1	4556	2	N	-0-					47
04	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	261	1	3596	2	N	-0-	1	0			46
05	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	70	1	3698	2	N	3					49
							3	9									
06	2880	X	2425	-0-	-455	-0-	160	1	2264	2	N	1	3	1			47
							1	9									
07	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	233	1	3491	2	N	1					48
							1	9									
08	2976	X	2864	-0-	-112	-0-	186	1	2677	2	N	1	1	1			48
							1	9									
09	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	299	1	4342	2	N	1					49
							1	9									
10	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	217	1	3553	2	N	1					50
							1	9									
*11	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	206	1	3352	2	N	-0-	3	1			47
*12	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	197	1	3328	2	N	1					48
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 43,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 81 RRCID -> 191864 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7582 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES, L. WELL #: 82 RRCID -> 192312 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8930 - 9530

01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	44	1	534	2	N	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	39	1	471	2	N	-0-					-0-
03	589	N	538	-0-	-51	-0-	37	1	501	2	N	-0-					-0-
04	570	N	526	-0-	-44	-0-	35	1	491	2	N	-0-					-0-
05	558	N	514	-0-	-44	-0-	9	1	504	2	N	1					1
							1	9									
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	36	1	510	2	N	-0-	1	1			-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	35	1	524	2	N	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	34	1	483	2	N	-0-					-0-
09	540	N	492	-0-	-48	-0-	32	1	460	2	N	-0-					-0-
10	558	N	503	-0-	-55	-0-	29	1	473	2	N	1					1
							1	9									
*11	510	N	472	-0-	-38	-0-	27	1	445	2	N	-0-	1	1			-0-
12	496	N	480	-0-	-16	-0-	27	1	453	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAYNES, L. WELL #: 78 RRCID -> 192316 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9093 - 9695

01	2976	X	974	-0-	-2002	-0-	75	1	899	2	N	-0-					28
02	2688	X	1403	-0-	-1285	-0-	107	1	1296	2	N	-0-					28
03	2976	X	1477	-0-	-1499	-0-	103	1	1374	2	N	-0-					28
04	2430	X	217	-0-	-2213	-0-	15	1	202	2	N	-0-					28
05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	1	3	7			26
06	3000	N	3230	-0-	230	230	213	1	3016	2	N	1	2	1			25
							1	9									
07	3100	N	4638	-0-	1538	1768	291	1	4345	2	N	2					27
							2	9									
08	3100	N	3361	-0-	261	2029	218	1	3142	2	N	1	1	1			27
							1	9									
09	4920	X	2891	-0-	-2029	-0-	186	1	2704	2	N	1					28
							1	9									
10	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	183	1	2987	2	N	-0-					28
*11	2880	X	2536	-0-	-344	-0-	147	1	2388	2	N	1	4	1			25
							1	9									
*12	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	183	1	3093	2	N	1					26
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 27,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE-CUATRO CATTLE-CASSIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192463 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 9475 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	95	1	1138	2	N	-0-					1
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	93	1	1136	2	N	-0-					1
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	93	1	1237	2	N	-0-	1	0			-0-
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	90	1	1235	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1153	-0-	-211	-0-	21	1	1131	2	N	1					1
							1	9									
06	1290	N	1179	-0-	-111	-0-	78	1	1101	2	N	-0-	1	1			-0-
07	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	81	1	1206	2	N	1					1
							1	9									
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	78	1	1122	2	N	-0-					1
09	1170	N	1155	-0-	-15	-0-	74	1	1081	2	N	-0-					1
10	1302	N	1135	-0-	-167	-0-	65	1	1070	2	N	-0-					1
*11	1170	N	1115	-0-	-55	-0-	65	1	1050	2	N	-0-	1	1			-0-
*12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	68	1	1151	2	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HAYNES, L. WELL #: 83 RRCID -> 193933 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10236 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1448	-0-	-877	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1616	-0-	-64	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1640	-0-	-158	-0-	77	1	1562	2	N	1					1
							1	9									
06	1980	N	1907	-0-	-73	-0-	89	1	1817	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	2170	N	1633	-0-	-537	-0-	94	1	1538	2	N	1					1
							1	9									
08	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	129	1	2137	2	N	2	1	1			2
							2	9									
09	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	116	1	1832	2	N	-0-					2
10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	116	1	2028	2	N	1					3
							1	9									
*11	2220	N	2046	-0-	-174	-0-	100	1	1946	2	N	-0-	2	1			1
12	2015	N	1946	-0-	-69	-0-	96	1	1850	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 22,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HAYNES, L. WELL #: 47 RRCID -> 193939 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8206 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES TRUST WELL #: 3 RRCID -> 193953 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8143 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	251	1	3007	2	N	-0-					55
02	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	212	1	2576	2	N	-0-					55
03	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	226	1	3011	2	N	-0-					55
04	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	206	1	2846	2	N	-0-					55
05	2976	X	2922	-0-	-54	-0-	54	1	2849	2	N	17	37	1			35
							19	9									
06	2880	X	2490	-0-	-390	-0-	165	1	2324	2	N	1	2	1			34
							1	9									
07	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	223	1	3320	2	N	1					35
							1	9									
08	2976	X	2726	-0-	-250	-0-	177	1	2548	2	N	1	1	1			35
							1	9									
09	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	188	1	2724	2	N	1					36
							1	9									
10	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	174	1	2855	2	N	1					37
							1	9									
*11	2880	X	2306	-0-	-574	-0-	134	1	2172	2	N	-0-	3	1			34
12	2976	X	2039	-0-	-937	-0-	114	1	1924	2	N	1					35
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 34,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

HAYNES, L. WELL #: 76 RRCID -> 194408 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8124 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	197	1	2352	2	N	-0-					12
02	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	171	1	2085	2	N	-0-					12
03	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	177	1	2363	2	N	11					23
							12	9									
04	2460	N	2437	-0-	-23	-0-	163	1	2249	2	N	23	9	0			37
							25	9									
05	2511	N	2247	-0-	-264	-0-	41	1	2205	2	N	1	36	7			2
							1	9									
06	2460	N	2327	-0-	-133	-0-	154	1	2172	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	2511	N	2465	-0-	-46	-0-	155	1	2310	2	N	-0-					1
08	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	145	1	2087	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	2340	N	2225	-0-	-115	-0-	143	1	2081	2	N	1					2
							1	9									
10	2480	N	2307	-0-	-173	-0-	133	1	2173	2	N	1					3
							1	9									
*11	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	129	1	2091	2	N	-0-	2	1			1
12	2294	N	2140	-0-	-154	-0-	120	1	2020	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 27,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

HAYNES, L. WELL #: 86 RRCID -> 194503 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 10060 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					23
02	476	N	400	-0-	-76	-0-	400	2			N	-0-					23
03	527	N	414	-0-	-113	-0-	414	2			N	-0-					23
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	595	2	1	9	N	1					24
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	80	1	1620	2	N	-0-	23	7			1
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	56	1	1136	2	N	-0-	1	1			-0-
07	527	N	458	-0-	-69	-0-	26	1	432	2	N	-0-					-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	38	1	633	2	N	-0-					-0-
09	510	N	146	-0-	-364	-0-	9	1	137	2	N	-0-					-0-
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	37	1	644	2	N	-0-					-0-
*11	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	113	1	2210	2	N	-0-					-0-
*12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	65	1	1263	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 89 RRCID -> 195097 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9104 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 87 RRCID -> 195098 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8099 - 8156

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	2	N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	2	N	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	14	1	192	2	N	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	14	1	189	2	N	-0-					-0-
05	248	N	178	-0-	-70	-0-	3	1	173	2	N	2	1	7			1
							2	9									
06	210	N	173	-0-	-37	-0-	12	1	161	2	N	-0-	1	1			-0-
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	12	1	181	2	N	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	2	N	-0-					-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	11	1	164	2	N	-0-					-0-
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	9	1	140	2	N	-0-					-0-
*11	180	N	158	-0-	-22	-0-	9	1	149	2	N	-0-					-0-
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	9	1	153	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAYNES, L. WELL #: 84 RRCID -> 195207 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 10325 - 10504

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					22
02	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					22
03	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-	1	0			21
04	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					21
05	3100	N	3283	-0-	183	183	154	1	3129	2	N	-0-	20	7			1
06	2845	N	2662	-0-	-183	-0-	124	1	2537	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	143	1	2339	2	N	1					1
							1	9									
08	3100	N	3114	-0-	14	14	177	1	2936	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	2932	X	2918	-0-	-14	-0-	174	1	2744	2	N	-0-					1
10	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	154	1	2695	2	N	1					2
							1	9									
*11	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	131	1	2555	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*12	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	189	1	3650	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 34,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 85 RRCID -> 196185 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9030 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 33 RRCID -> 196376 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9478 - 9514

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	107	1	1277	2	N	-0-					16
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	90	1	1095	2	N	-0-					16
03	1333	N	1244	-0-	-89	-0-	87	1	1157	2	N	-0-	1	0			15
04	1350	N	1246	-0-	-104	-0-	84	1	1162	2	N	-0-					15
05	1302	N	1197	-0-	-105	-0-	22	1	1174	2	N	1					16
							1	9									
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	83	1	1179	2	N	1	2	1			15
							1	9									
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	89	1	1335	2	N	1					16
							1	9									
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	87	1	1246	2	N	-0-					16
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	82	1	1193	2	N	-0-					16
10	1426	N	1287	-0-	-139	-0-	74	1	1212	2	N	1					17
							1	9									
*11	1290	N	1233	-0-	-57	-0-	71	1	1162	2	N	-0-	1	1			16
12	1333	N	1223	-0-	-110	-0-	68	1	1155	2	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 15,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HAYNES, L. WELL #: 92 RRCID -> 196863 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8935 - 8970

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	730	-0-	-14	-0-	56	1	674	2	N	-0-					8
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	50	1	605	2	N	-0-					8
03	682	N	647	-0-	-35	-0-	45	1	602	2	N	-0-					8
04	720	N	648	-0-	-72	-0-	44	1	604	2	N	-0-					8
05	713	N	585	-0-	-128	-0-	11	1	574	2	N	-0-	7	7			1
06	630	N	613	-0-	-17	-0-	41	1	572	2	N	-0-	1	1			-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	44	1	658	2	N	-0-					-0-
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	43	1	622	2	N	-0-					-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	42	1	617	2	N	1					1
							1	9									
10	713	N	639	-0-	-74	-0-	37	1	602	2	N	-0-					1
*11	630	N	576	-0-	-54	-0-	33	1	543	2	N	-0-	1	1			-0-
12	682	N	575	-0-	-107	-0-	32	1	543	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	328	1	3929	2	N	-0-					19
02	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	306	1	3723	2	N	-0-					19
03	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	290	1	3871	2	N	21					40
							23	9									
04	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	222	1	3055	2	N	31	15	0			56
							34	9									
05	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	75	1	3967	2	N	1	55	7			2
							1	9									
06	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	284	1	4013	2	N	2	3	1			1
							2	9									
07	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	292	1	4362	2	N	1					2
							1	9									
08	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	222	1	3187	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	246	1	3566	2	N	1					3
							1	9									
10	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	238	1	3903	2	N	1					4
							1	9									
*11	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	253	1	4123	2	N	-0-	3	1			1
*12	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	250	1	4218	2	N	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 48,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

HAYNES, L. WELL #: 91 RRCID -> 197014 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8766 - 9328

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 96 RRCID -> 197664 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10130 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
02	532	N	519	-0-	-13	-0-	519	2			N	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	32	1	645	2	N	1					1
							1	9									
06	600	N	559	-0-	-41	-0-	26	1	533	2	N	-0-	1	1			-0-
07	620	N	452	-0-	-168	-0-	26	1	426	2	N	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	32	1	540	2	N	-0-					-0-
09	570	N	535	-0-	-35	-0-	32	1	503	2	N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	30	1	527	2	N	1					1
							1	9									
*11	570	N	542	-0-	-28	-0-	26	1	515	2	N	1					-0-
							1	9									
12	558	N	519	-0-	-39	-0-	26	1	493	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HAYNES, L. WELL #: 97 RRCID -> 197704 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9710 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	715	-0-	-293	-0-	715	2			N	-0-					-0-
03	930	N	681	-0-	-249	-0-	681	2			N	-0-					-0-
04	900	N	215	-0-	-685	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	806	N	430	-0-	-376	-0-	8	1	421	2	N	1					1
							1	9									
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	48	1	679	2	N	-0-	1	1			-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	40	1	592	2	N	-0-					-0-
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	36	1	515	2	N	-0-					-0-
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	50	1	721	2	N	-0-					-0-
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	47	1	770	2	N	1					1
							1	9									
*11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	40	1	656	2	N	-0-	1	1			-0-
12	806	N	767	-0-	-39	-0-	43	1	724	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAYNES, L. WELL #: 93 RRCID -> 198142 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 94 RRCID -> 198145 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10064 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3949	2	19	9	N	17					127
02	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3446	2	4	9	N	4	1	0			130
03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3473	2	14	9	N	13					143
04	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					143
05	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	72	1	3772	2	N	2					145
							2	9									
06	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	266	1	3758	2	N	1	3	1			143
							1	9									
07	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	247	1	3691	2	N	4					147
							4	9									
08	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	257	1	3696	2	N	17	93	1			71
							19	9									
09	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	251	1	3643	2	N	1					72
							1	9									
10	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	300	1	4903	2	N	-0-					72
*11	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	240	1	3911	2	N	2	4	1			70
							2	9									
*12	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	199	1	3360	2	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 46,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

HAYNES, L. WELL #: 99 RRCID -> 198384 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9380 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	445	-0-	-20	-0-	34	1	411	2	N	-0-					1
02	420	N	402	-0-	-18	-0-	30	1	372	2	N	-0-					1
03	434	N	414	-0-	-20	-0-	29	1	385	2	N	-0-	1	0			-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	31	1	425	2	N	-0-					-0-
05	434	N	386	-0-	-48	-0-	7	1	378	2	N	1					1
							1	9									
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	28	1	400	2	N	-0-	1	1			-0-
07	465	N	401	-0-	-64	-0-	25	1	376	2	N	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	25	1	363	2	N	-0-					-0-
09	420	N	382	-0-	-38	-0-	25	1	357	2	N	-0-					-0-
10	403	N	365	-0-	-38	-0-	21	1	344	2	N	-0-					-0-
*11	390	N	350	-0-	-40	-0-	20	1	330	2	N	-0-					-0-
12	403	N	348	-0-	-55	-0-	19	1	329	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 98 RRCID -> 198549 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10092 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					1
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					1
03	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-	1	0			-0-
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	66	1	1345	2	N	1					1
							1	9									
06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	106	1	2162	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	103	1	1687	2	N	-0-					1
08	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	173	1	2876	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	147	1	2327	2	N	1					2
							1	9									
10	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	139	1	2424	2	N	1					3
							1	9									
*11	3000	N	3630	-0-	630	630	177	1	3453	2	N	-0-	2	1			1
*12	3100	N	3602	-0-	502	1132	177	1	3425	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 29,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HAYNES, L. WELL #: 88 RRCID -> 198553 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10283 - 10604

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	1					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 100 RRCID -> 198894 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10227 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4327	-0-	-788	-0-	4327	2			N	-0-					12
02	4620	X	3422	-0-	-1198	-0-	3422	2			N	-0-					12
03	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	2			N	-0-					12
04	4620	X	4241	-0-	-379	-0-	4241	2			N	-0-					12
05	4402	X	2113	-0-	-2289	-0-	99	1	2013	2	N	1	11	7			2
							1	9									
06	5610	X	3579	-0-	-2031	-0-	167	1	3410	2	N	2	3	1			1
							2	9									
07	5797	X	4175	-0-	-1622	-0-	240	1	3933	2	N	2					3
							2	9									
08	5797	X	4071	-0-	-1726	-0-	231	1	3839	2	N	1	2	1			2
							1	9									
09	4230	X	3130	-0-	-1100	-0-	186	1	2943	2	N	1					3
							1	9									
10	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	278	1	4850	2	N	-0-					3
*11	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	244	1	4760	2	N	2	3	1			2
							2	9									
*12	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	287	1	5547	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 50,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HAYNES, L. WELL #: 103 RRCID -> 199084 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9553 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	57	1	685	2	N	-0-					7
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	56	1	687	2	N	-0-					7
03	806	N	706	-0-	-100	-0-	49	1	657	2	N	-0-					7
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	56	1	770	2	N	-0-					7
05	837	N	786	-0-	-51	-0-	15	1	771	2	N	-0-	6	7			1
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	51	1	714	2	N	-0-	1	1			-0-
07	868	N	793	-0-	-75	-0-	50	1	743	2	N	-0-					-0-
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	47	1	677	2	N	-0-					-0-
09	780	N	660	-0-	-120	-0-	42	1	617	2	N	1					1
							1	9									
10	806	N	645	-0-	-161	-0-	37	1	608	2	N	-0-					1
*11	690	N	623	-0-	-67	-0-	36	1	587	2	N	-0-	1	1			-0-
*12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	41	1	691	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 101 RRCID -> 199141 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9015 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	424	1	5101	2	N	-0-					1
02	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	307	1	3753	2	N	-0-	1	0			-0-
03	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	314	1	4209	2	N	-0-					-0-
04	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	239	1	3316	2	N	-0-					-0-
05	1333	X	1233	-0-	-100	-0-	23	1	1209	2	N	1					1
							1	9									
06	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	95	1	1345	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1333	X	1286	-0-	-47	-0-	81	1	1204	2	N	1					1
							1	9									
08	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	102	1	1465	2	N	-0-					1
09	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	106	1	1546	2	N	-0-					1
10	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	97	1	1583	2	N	1					2
							1	9									
*11	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	95	1	1539	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*12	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	83	1	1399	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 29,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HAYNES, L. WELL #: 104 RRCID -> 199235 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 9090 - 9110

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 102 RRCID -> 199547 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10090 - 10162

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	1	1			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 105 RRCID -> 199925 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8235 - 8255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES, L. WELL #: 106 RRCID -> 199930 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9352 - 9376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 107 RRCID -> 199934 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9055 - 9075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744 N	743	-0-	-1	-0-	57	1	686	2	N	-0-					14
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	48	1	582	2	N	-0-					14
03	744 N	637	-0-	-107	-0-	44	1	593	2	N	-0-					14
04	720 N	695	-0-	-25	-0-	47	1	648	2	N	-0-					14
05	713 N	587	-0-	-126	-0-	11	1	576	2	N	-0-	13	7			1
06	630 N	562	-0-	-68	-0-	37	1	525	2	N	-0-	1	1			-0-
07	713 N	174	-0-	-539	-0-	11	1	163	2	N	-0-					-0-
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	N	-0-					-0-
09	570 N	146	-0-	-424	-0-	9	1	137	2	N	-0-					-0-
10	186 N	154	-0-	-32	-0-	9	1	142	2	N	3					3
						3	9									
*11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	N	1					2
						1	9									
*12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VERGARA WELL #: 1 RRCID -> 199946 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7924 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	67	1	803	2	N	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	42	1	516	2	N	-0-					-0-
03	620	N	437	-0-	-183	-0-	30	1	407	2	N	-0-					-0-
04	840	N	387	-0-	-453	-0-	26	1	361	2	N	-0-					-0-
05	620	N	212	-0-	-408	-0-	4	1	207	2	N	1					1
							1	9									
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	29	1	412	2	N	-0-	1	1			-0-
07	403	N	271	-0-	-132	-0-	17	1	254	2	N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	208	2	N	-0-					-0-
09	450	N	384	-0-	-66	-0-	25	1	359	2	N	-0-					-0-
10	279	N	254	-0-	-25	-0-	15	1	239	2	N	-0-					-0-
*11	210	N	195	-0-	-15	-0-	11	1	184	2	N	-0-					-0-
12	403	N	193	-0-	-210	-0-	11	1	182	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES, L. WELL #: 110 RRCID -> 200473 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9206 - 9220

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES, L. WELL #: 108 RRCID -> 200530 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9685 - 10118

01	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	273	1	3265	2	N	-0-					1
02	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	178	1	2169	2	N	-0-					1
03	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	229	1	3059	2	N	-0-	1	0			-0-
04	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	207	1	2859	2	N	-0-					-0-
05	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	53	1	2786	2	N	2					2
							2	9									
06	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	227	1	3200	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	280	1	4189	2	N	-0-					1
08	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	239	1	3440	2	N	2	1	1			2
							2	9									
09	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	170	1	2469	2	N	-0-					2
10	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	240	1	3921	2	N	-0-					2
*11	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	178	1	2888	2	N	-0-	2	1			-0-
*12	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	199	1	3366	2	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 40,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 112 RRCID -> 200887 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9498 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2099	-0-	-9	-0-	162	1	1937	2	N	-0-					1
02	1764	N	1756	-0-	-8	-0-	133	1	1623	2	N	-0-					1
03	2108	N	1682	-0-	-426	-0-	117	1	1565	2	N	-0-	1	0			-0-
04	2040	N	2021	-0-	-19	-0-	137	1	1884	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1695	-0-	-258	-0-	32	1	1662	2	N	1					1
							1	9									
06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	135	1	1900	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	142	1	2123	2	N	-0-					1
08	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	141	1	2025	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	139	1	2025	2	N	1					2
							1	9									
10	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	130	1	2130	2	N	1					3
							1	9									
*11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	123	1	1997	2	N	-0-	2	1			1
*12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	123	1	2076	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 24,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HAYNES, L. WELL #: 118 RRCID -> 200995 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9053 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	253	1	3027	2	N	-0-					19
02	2912	X	2773	-0-	-139	-0-	211	1	2562	2	N	-0-					19
03	3224	X	2990	-0-	-234	-0-	208	1	2782	2	N	-0-	1	0			18
04	2970	X	2868	-0-	-102	-0-	194	1	2674	2	N	-0-					18
05	3069	X	2699	-0-	-370	-0-	50	1	2648	2	N	1	17	7			2
							1	9									
06	2970	X	2766	-0-	-204	-0-	183	1	2582	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	3069	X	2915	-0-	-154	-0-	183	1	2732	2	N	-0-					1
08	2976	X	2675	-0-	-301	-0-	174	1	2498	2	N	3	1	1			3
							3	9									
*09	2880	X	2633	-0-	-247	-0-	170	1	2463	2	N	-0-	1	7			2
10	2914	N	2627	-0-	-287	-0-	151	1	2475	2	N	1					3
							1	9									
*11	2580	N	2544	-0-	-36	-0-	147	1	2396	2	N	1	3	1			1
							1	9									
12	2728	N	2603	-0-	-125	-0-	145	1	2458	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 33,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 113 RRCID -> 201029 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9363 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	261	1	3124	2	N	-0-					-0-
02	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	246	1	2991	2	N	-0-					-0-
03	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	319	1	4254	2	N	-0-					-0-
04	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	301	1	4155	2	N	-0-					-0-
05	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	96	1	5116	2	N	2					2
							2	9									
06	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	299	1	4220	2	N	2	3	1			1
							2	9									
07	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	259	1	3881	2	N	1					2
							1	9									
08	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	271	1	3892	2	N	2	1	1			3
							2	9									
09	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	196	1	2842	2	N	-0-					3
10	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	212	1	3465	2	N	1					4
							1	9									
*11	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	204	1	3326	2	N	1	4	1			1
							1	9									
*12	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	220	1	3716	2	N	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 47,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

VERGARA WELL #: 2 RRCID -> 201327 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8585 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3206	-0-	106	2174	247	1	2959	2	N	-0-					8
02	2800	N	2063	-0-	-737	1437	157	1	1906	2	N	-0-					8
03	4137	X	2700	-0-	-1437	-0-	188	1	2512	2	N	-0-	1	0			7
04	2400	X	1909	-0-	-491	-0-	129	1	1780	2	N	-0-					7
05	2480	X	1797	-0-	-683	-0-	34	1	1762	2	N	1	6	7			2
							1	9									
06	2400	X	1932	-0-	-468	-0-	128	1	1804	2	N	-0-	2	1			-0-
07	2480	X	1895	-0-	-585	-0-	119	1	1776	2	N	-0-					-0-
08	2480	X	1622	-0-	-858	-0-	105	1	1516	2	N	1					1
							1	9									
09	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	125	1	1811	2	N	-0-					1
10	1891	N	1629	-0-	-262	-0-	94	1	1535	2	N	-0-					1
*11	1560	N	1403	-0-	-157	-0-	81	1	1322	2	N	-0-	1	1			-0-
12	2015	N	1514	-0-	-501	-0-	85	1	1428	2	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 23,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES TRUST WELL #: 10 RRCID -> 201375 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 8162 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	335	-0-	-6	-0-	26	1	309	2	N	-0-					15
02	420	N	280	-0-	-140	-0-	21	1	259	2	N	-0-	1	0			14
03	372	N	244	-0-	-128	-0-	17	1	227	2	N	-0-					14
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	25	1	339	2	N	-0-	10	0			4
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	6	1	293	2	N	-0-	3	7			1
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	24	1	337	2	N	-0-	1	1			-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	25	1	382	2	N	1					1
							1	9									
*08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	24	1	344	2	N	-0-	1	7			-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	25	1	357	2	N	1					1
							1	9									
10	403	N	334	-0-	-69	-0-	19	1	315	2	N	-0-					1
*11	360	N	335	-0-	-25	-0-	19	1	316	2	N	-0-	1	1			-0-
12	403	N	370	-0-	-33	-0-	21	1	349	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAYNES, L. WELL #: 109 RRCID -> 202133 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9330 - 9363

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	50	X	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	1270	-0-	1270	1270	71	1	1199	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES, L. WELL #: 120 RRCID -> 202302 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7642 - 8250

01	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	228	1	2724	2	N	-0-					40
02	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	202	1	2463	2	N	-0-					40
03	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	202	1	2689	2	N	-0-					40
04	2700	N	2682	-0-	-18	-0-	181	1	2501	2	N	-0-					40
05	2790	N	2477	-0-	-313	-0-	46	1	2430	2	N	1	39	7			2
							1	9									
06	2700	N	2536	-0-	-164	-0-	168	1	2367	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	2759	N	2646	-0-	-113	-0-	166	1	2480	2	N	-0-					1
08	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	159	1	2293	2	N	2	1	1			2
							2	9									
09	2550	N	2449	-0-	-101	-0-	158	1	2291	2	N	-0-					2
10	2635	N	2478	-0-	-157	-0-	143	1	2334	2	N	1					3
							1	9									
*11	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	138	1	2241	2	N	1	3	1			1
							1	9									
12	2542	N	2344	-0-	-198	-0-	131	1	2213	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 30,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 202386 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 114 RRCID -> 203607 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9358 - 10315

01	3999	X	2109	-0-	-1890	-0-	2109	2			N	-0-					1
02	2632	X	1821	-0-	-811	-0-	1821	2			N	-0-					1
03	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-	1	0			-0-
04	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3919	-0-	819	819	183	1	3734	2	N	2					2
							2	9									
06	3000	N	2506	-0-	-494	325	117	1	2387	2	N	2	3	1			1
							2	9									
07	3660	X	3335	-0-	-325	-0-	192	1	3142	2	N	1					2
							1	9									
08	3007	X	2777	-0-	-230	-0-	158	1	2618	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	2910	X	1995	-0-	-915	-0-	119	1	1875	2	N	1					3
							1	9									
10	3007	X	1122	-0-	-1885	-0-	61	1	1060	2	N	1					4
							1	9									
*11	2910	X	1069	-0-	-1841	-0-	52	1	1017	2	N	-0-	3	1			1
12	3007	X	2815	-0-	-192	-0-	139	1	2676	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 30,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	2914	X	2558	-0-	-356	-0-	111	1	2447	2	N	-0-					1
02	2632	X	2582	-0-	-50	-0-	109	1	2473	2	N	-0-					1
03	2914	X	2837	-0-	-77	-0-	106	1	2731	2	N	-0-	1	0			-0-
04	2820	X	2261	-0-	-559	-0-	83	1	2178	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	1338	-0-	-1514	-0-	25	1	1312	2	N	1					1
							1	9									
06	2760	X	1633	-0-	-1127	-0-	108	1	1524	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	2852	X	1771	-0-	-1081	-0-	111	1	1659	2	N	1					1
							1	9									
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	93	1	1330	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1620	N	1547	-0-	-73	-0-	100	1	1447	2	N	-0-					1
10	1767	N	1748	-0-	-19	-0-	101	1	1646	2	N	1					2
							1	9									
*11	1380	N	1214	-0-	-166	-0-	70	1	1143	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	90	1	1527	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 22,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 204236 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8423 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	402	-0-	-435	-0-	31	1	371	2	N	-0-					35
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	82	1	991	2	N	-0-					35
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	107	1	1422	2	N	-0-					35
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	76	1	1052	2	N	-0-					35
05	1178	N	842	-0-	-336	-0-	15	1	827	2	N	-0-	34	7			1
06	1470	N	752	-0-	-718	-0-	50	1	701	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	77	1	1150	2	N	-0-					-0-
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	78	1	1124	2	N	1					1
							1	9									
09	750	N	656	-0-	-94	-0-	42	1	614	2	N	-0-					1
10	1240	N	1067	-0-	-173	-0-	61	1	1006	2	N	-0-					1
*11	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	64	1	1037	2	N	-0-	1	1			-0-
*12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	61	1	1023	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 124 RRCID -> 204238 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9211 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
02	1932	X	1562	-0-	-370	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
03	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
04	2070	X	1732	-0-	-338	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	1607	-0-	-532	-0-	75	1	1531	2	N	1					1
							1	9									
06	2070	X	1809	-0-	-261	-0-	84	1	1723	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	134	1	2199	2	N	-0-					1
08	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	145	1	2402	2	N	2	1	1			2
							2	9									
09	1830	N	1652	-0-	-178	-0-	98	1	1554	2	N	-0-					2
10	2139	N	837	-0-	-1302	-0-	45	1	791	2	N	1					3
							1	9									
*11	2070	N	722	-0-	-1348	-0-	35	1	686	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
12	1705	N	1094	-0-	-611	-0-	54	1	1040	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HAYNES, L. WELL #: 119 RRCID -> 204239 COMPL. DATE 10/30/2017 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7186 - 7330

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	69	X	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		430	-0-	430	430	24	1	406	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 499 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 117 RRCID -> 204951 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					1
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					1
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-	1	0			-0-
04	1320	N	832	-0-	-488	-0-	832	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1199	-0-	-165	-0-	56	1	1142	2	N	1					1
							1	9									
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	61	1	1247	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	65	1	1066	2	N	1					1
							1	9									
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	77	1	1284	2	N	-0-					1
09	1320	N	883	-0-	-437	-0-	53	1	830	2	N	-0-					1
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	79	1	1378	2	N	-0-					1
*11	1320	N	1208	-0-	-112	-0-	59	1	1149	2	N	-0-	1	1			-0-
*12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	48	1	933	2	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HAYNES, L. WELL #: 129 RRCID -> 204955 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	N	4314	-0-	1214	1214	202	1	4110	2	N	2					2
							2	9									
06	3000	N	3477	-0-	477	1691	162	1	3313	2	N	2	3	1			1
							2	9									
07	3100	N	1703	-0-	-1397	294	98	1	1604	2	N	1					2
							1	9									
08	3100	N	3279	-0-	179	473	186	1	3092	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	4306	X	3833	-0-	-473	-0-	228	1	3604	2	N	1					3
							1	9									
10	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	176	1	3072	2	N	1					4
							1	9									
*11	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	164	1	3200	2	N	-0-	3	1			1
*12	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	166	1	3211	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 26,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 126 RRCID -> 204957 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10226 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					1
02	1960	N	1948	-0-	-12	-0-	1948	2			N	-0-					1
03	2263	N	1971	-0-	-292	-0-	1971	2			N	-0-	1	0			-0-
04	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
05	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	112	1	2284	2	N	1					1
							1	9									
06	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	111	1	2274	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	2356	N	1679	-0-	-677	-0-	97	1	1582	2	N	-0-					1
08	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	138	1	2288	2	N	2	1	1			2
							2	9									
09	2400	N	2001	-0-	-399	-0-	119	1	1882	2	N	-0-					2
10	1674	N	1514	-0-	-160	-0-	82	1	1431	2	N	1					3
							1	9									
*11	2370	N	1408	-0-	-962	-0-	69	1	1339	2	N	-0-	3	1			-0-
12	2077	N	806	-0-	-1271	-0-	40	1	765	2	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 23,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HAYNES, L. WELL #: 129 RRCID -> 205306 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 133 RRCID -> 205682 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9152 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	20	1	236	2	N	-0-					44
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	43	1	518	2	N	-0-					44
03	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	206	1	2755	2	N	-0-					44
04	3000	N	3115	-0-	115	115	211	1	2904	2	N	-0-					44
05	3100	N	3318	-0-	218	333	61	1	3256	2	N	1					45
							1	9									
06	3000	N	3173	-0-	173	506	210	1	2961	2	N	2	2	1			45
							2	9									
07	3479	X	2973	-0-	-506	-0-	186	1	2786	2	N	1					46
							1	9									
08	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	179	1	2580	2	N	1	1	1			46
							1	9									
09	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	132	1	1915	2	N	-0-					46
10	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	131	1	2137	2	N	1					47
							1	9									
*11	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	119	1	1943	2	N	1	3	1			45
							1	9									
*12	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	83	1	1394	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 26,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HAYNES, L. WELL #: 131 RRCID -> 205683 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10018 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
02	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
03	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
04	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
05	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	176	1	3588	2	N	2					2
							2	9									
06	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	149	1	3037	2	N	2	3	1			1
							2	9									
07	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	143	1	2340	2	N	1					2
							1	9									
08	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	328	1	5456	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	333	1	5263	2	N	2					4
							2	9									
10	1860	X	1156	-0-	-704	-0-	63	1	1092	2	N	1					5
							1	9									
*11	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	184	1	3592	2	N	-0-	4	1			1
*12	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	143	1	2752	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 41,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HAYNES, L. WELL #: 132 RRCID -> 206495 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9105 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE- CUATRO CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 206660 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9227 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 125 RRCID -> 207095 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 115 RRCID -> 207101 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9360 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					1
02	560	N	493	-0-	-67	-0-	493	2			N	-0-					1
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-	1	0			-0-
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	31	1	640	2	N	1					1
							1	9									
06	630	N	524	-0-	-106	-0-	24	1	500	2	N	-0-	1	1			-0-
07	1085	N	368	-0-	-717	-0-	21	1	347	2	N	-0-					-0-
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	57	1	943	2	N	-0-					-0-
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	63	1	989	2	N	1					1
							1	9									
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	65	1	1135	2	N	-0-					1
*11	960	N	904	-0-	-56	-0-	44	1	860	2	N	-0-	1	1			-0-
12	1085	N	334	-0-	-751	-0-	16	1	318	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 138 RRCID -> 207102 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 9464 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	170	1	2048	2	N	-0-					-0-
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	154	1	1878	2	N	-0-					-0-
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	133	1	1779	2	N	-0-					-0-
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	119	1	1652	2	N	-0-					-0-
05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	35	1	1834	2	N	2					2
							2	9									
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	119	1	1676	2	N	-0-	2	1			-0-
07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	100	1	1504	2	N	1					1
							1	9									
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	124	1	1782	2	N	-0-					1
09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	139	1	2012	2	N	1					2
							1	9									
10	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	106	1	1732	2	N	-0-					2
*11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	107	1	1747	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	114	1	1931	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 23,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HAYNES, L. WELL #: 135 RRCID -> 207112 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7430 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4840	-0-	-368	-0-	373	1	4467	2	N	-0-					73
02	4704	X	4442	-0-	-262	-0-	337	1	4104	2	N	1	1	0			73
							1	9									
03	5208	X	4896	-0-	-312	-0-	341	1	4555	2	N	-0-					73
04	4740	X	4247	-0-	-493	-0-	287	1	3960	2	N	-0-	1	0			72
05	4898	X	4086	-0-	-812	-0-	76	1	4009	2	N	1	71	7			2
							1	9									
06	4740	X	4066	-0-	-674	-0-	269	1	3795	2	N	2	3	1			1
							2	9									
07	4898	X	4630	-0-	-268	-0-	291	1	4338	2	N	1					2
							1	9									
08	4898	X	4298	-0-	-600	-0-	279	1	4017	2	N	2	1	1			3
							2	9									
09	4260	X	4203	-0-	-57	-0-	271	1	3931	2	N	1					4
							1	9									
10	4619	X	4112	-0-	-507	-0-	237	1	3874	2	N	1					5
							1	9									
*11	4470	X	4054	-0-	-416	-0-	235	1	3819	2	N	-0-	4	1			1
12	4619	X	4151	-0-	-468	-0-	232	1	3918	2	N	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 52,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	83	1	1004	2	N	-0-					1
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	83	1	1016	2	N	-0-					1
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	87	1	1165	2	N	-0-	1	0			-0-
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	77	1	1061	2	N	-0-					-0-
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	18	1	977	2	N	2	1	7			1
							2	9									
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	75	1	1048	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	67	1	995	2	N	1					1
							1	9									
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	71	1	1016	2	N	-0-					1
09	870	N	590	-0-	-280	-0-	38	1	552	2	N	-0-					1
10	899	N	506	-0-	-393	-0-	29	1	477	2	N	-0-					1
*11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	60	1	976	2	N	-0-	1	1			-0-
*12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	47	1	786	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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
01	1953	N	1787	-0-	-166	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1517	-0-	-223	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	872	-0-	-957	-0-	41	1	830	2	N	1					1
							1	9									
06	1980	N	945	-0-	-1035	-0-	44	1	901	2	N	-0-	1	1			-0-
07	1581	N	283	-0-	-1298	-0-	16	1	267	2	N	-0-					-0-
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	62	1	1038	2	N	-0-					-0-
09	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	164	1	2592	2	N	1					1
							1	9									
10	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	133	1	2330	2	N	1					2
							1	9									
*11	3000	N	3490	-0-	490	490	170	1	3320	2	N	-0-	1	1			1
*12	3100	N	2874	-0-	-226	264	142	1	2732	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 21,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 128 RRCID -> 208219 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9040 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	681	-0-	-1	-0-	52	1	629	2	N	-0-					-0-
02	644	N	605	-0-	-39	-0-	46	1	559	2	N	-0-					-0-
03	682	N	659	-0-	-23	-0-	46	1	610	2	N	3					3
							3	9									
04	660	N	641	-0-	-19	-0-	43	1	591	2	N	6	2	0			7
							7	9									
05	682	N	576	-0-	-106	-0-	10	1	566	2	N	-0-	6	7			1
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	44	1	626	2	N	-0-	1	1			-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	41	1	610	2	N	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	38	1	552	2	N	-0-					-0-
09	660	N	620	-0-	-40	-0-	40	1	579	2	N	1					1
							1	9									
10	651	N	613	-0-	-38	-0-	35	1	578	2	N	-0-					1
*11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	33	1	544	2	N	-0-	1	1			-0-
12	651	N	605	-0-	-46	-0-	34	1	571	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HAYNES, L. WELL #: 136 RRCID -> 208256 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9042 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	295	1	3534	2	N	-0-					26
02	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	257	1	3125	2	N	-0-					26
03	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	322	1	4304	2	N	-0-					26
04	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	252	1	3472	2	N	-0-					26
05	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	74	1	3938	2	N	3	1	7			28
							3	9									
06	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	243	1	3423	2	N	2	3	1			27
							2	9									
07	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	214	1	3191	2	N	1					28
							1	9									
08	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	233	1	3350	2	N	1	1	1			28
							1	9									
09	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	217	1	3156	2	N	1					29
							1	9									
10	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	197	1	3229	2	N	1					30
							1	9									
*11	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	206	1	3352	2	N	1	4	1			27
							1	9									
*12	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	190	1	3205	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 43,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HAYNES, L. WELL #: 130 RRCID -> 208257 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9257 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 134 RRCID -> 208258 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9185 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2092	-0-	-47	-0-	161	1	1931	2	N	-0-					17
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	126	1	1536	2	N	-0-	2	0			15
03	2139	N	1921	-0-	-218	-0-	134	1	1787	2	N	-0-					15
04	2010	N	1521	-0-	-489	-0-	103	1	1418	2	N	-0-					15
05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	39	1	2015	2	N	1	14	7			2
							1	9									
06	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	156	1	2208	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	149	1	2226	2	N	-0-					1
08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	154	1	2220	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	2370	N	1950	-0-	-420	-0-	126	1	1823	2	N	1					2
							1	9									
10	2387	N	2303	-0-	-84	-0-	133	1	2170	2	N	-0-					2
*11	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	135	1	2203	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*12	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	120	1	2032	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 25,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HAYNES, L. WELL #: 144 RRCID -> 208261 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 11066 PERF. 9660 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					42
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					42
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					42
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					42
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	44	1	902	2	N	-0-	34	7			8
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	43	1	880	2	N	1	2	1			7
							1	9									
07	837	N	784	-0-	-53	-0-	45	1	738	2	N	1					8
							1	9									
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	60	1	1002	2	N	-0-					8
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	62	1	975	2	N	-0-					8
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	55	1	957	2	N	-0-					8
*11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	45	1	879	2	N	-0-	1	1			7
*12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	44	1	853	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 12,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 140 RRCID -> 208262 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9645 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	210	1	4643	2	N	-0-					12
02	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	191	1	4318	2	N	-0-					12
03	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	193	1	4972	2	N	-0-					12
04	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	156	1	4096	2	N	-0-					12
05	3100	X	2431	-0-	-669	-0-	45	1	2385	2	N	1	11	7			2
							1	9									
06	3000	X	2542	-0-	-458	-0-	168	1	2372	2	N	2	3	1			1
							2	9									
07	3100	X	2947	-0-	-153	-0-	185	1	2762	2	N	-0-					1
08	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	206	1	2959	2	N	1					2
							1	9									
09	3000	X	2776	-0-	-224	-0-	179	1	2597	2	N	-0-					2
10	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	172	1	2817	2	N	1					3
							1	9									
*11	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	178	1	2900	2	N	1	3	1			1
							1	9									
12	3100	X	2503	-0-	-597	-0-	140	1	2363	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 41,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HAYNES, L. WELL #: 137 RRCID -> 208613 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9084 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	41	1	844	2	N	1					1
							1	9									
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	69	1	1406	2	N	-0-	1	1			-0-
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	78	1	1270	2	N	-0-					-0-
08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	127	1	2106	2	N	1					1
							1	9									
09	1470	N	1264	-0-	-206	-0-	75	1	1189	2	N	-0-					1
10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	116	1	2025	2	N	1					2
							1	9									
*11	2160	N	1762	-0-	-398	-0-	86	1	1675	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	90	1	1738	2	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 142 RRCID -> 208859 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10030 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	167	1	3694	2	N	-0-					-0-
02	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	117	1	2653	2	N	-0-					-0-
03	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	125	1	3225	2	N	-0-					-0-
04	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	136	1	3571	2	N	-0-					-0-
05	2542	X	1691	-0-	-851	-0-	31	1	1657	2	N	3	1	7			2
							3	9									
06	2460	X	2066	-0-	-394	-0-	136	1	1929	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	2542	X	2307	-0-	-235	-0-	145	1	2162	2	N	-0-					1
08	2542	X	1603	-0-	-939	-0-	104	1	1498	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	2460	X	1444	-0-	-1016	-0-	93	1	1351	2	N	-0-					1
10	2294	X	2073	-0-	-221	-0-	119	1	1953	2	N	1					2
							1	9									
*11	2220	X	2068	-0-	-152	-0-	120	1	1947	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*12	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	129	1	2187	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 29,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BENAVIDES-VERGARA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209451 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8430 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3807	-0-	-6	-0-	294	1	3513	2	N	-0-					1
02	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	281	1	3420	2	N	-0-	1	0			-0-
03	3565	X	3146	-0-	-419	-0-	219	1	2927	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	2727	-0-	-963	-0-	184	1	2543	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	3366	-0-	-726	-0-	63	1	3300	2	N	3	1	7			2
							3	9									
06	3960	X	3292	-0-	-668	-0-	217	1	3073	2	N	2	3	1			1
							2	9									
07	4092	X	3331	-0-	-761	-0-	209	1	3121	2	N	1					2
							1	9									
08	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	230	1	3312	2	N	2	1	1			3
							2	9									
09	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	215	1	3126	2	N	1					4
							1	9									
10	3410	X	3293	-0-	-117	-0-	190	1	3103	2	N	-0-					4
*11	3420	X	2057	-0-	-1363	-0-	119	1	1937	2	N	1	4	1			1
							1	9									
*12	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	217	1	3662	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 39,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HAYNES, L. WELL #: 62 RRCID -> 214105 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8058 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	197	1	2375	2	N	-0-					14
02	1540	N	1213	-0-	-327	-0-	92	1	1121	2	N	-0-	2	0			12
03	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					12
04	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					12
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-	11	7			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 148 RRCID -> 215027 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10813 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	150	1	3310	2	N	4					128
							4	9									
02	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	131	1	2955	2	N	82	64	0			146
							90	9									
03	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	129	1	3337	2	N	-0-					146
04	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	130	1	3412	2	N	-0-	43	0			103
05	2294	X	1724	-0-	-570	-0-	32	1	1677	2	N	14	2	7			115
							15	9									
06	2220	X	1768	-0-	-452	-0-	116	1	1644	2	N	7	2	1			120
							8	9									
07	2294	X	1868	-0-	-426	-0-	117	1	1744	2	N	6					126
							7	9									
08	2294	X	1893	-0-	-401	-0-	122	1	1760	2	N	10	123	1			13
							11	9									
09	2220	X	1912	-0-	-308	-0-	123	1	1789	2	N	-0-					13
10	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	109	1	1791	2	N	1					14
							1	9									
*11	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	108	1	1753	2	N	-0-	2	1			12
12	1984	X	1905	-0-	-79	-0-	106	1	1797	2	N	2					14
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 28,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 215155 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 8151 - 8168

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 146 RRCID -> 215476 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9178 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	360	N	298	-0-	-62	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	276	2	N	1					1
							1	9									
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	41	1	844	2	N	-0-	1	1			-0-
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	39	1	630	2	N	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	21	1	350	2	N	-0-					-0-
09	900	N	269	-0-	-631	-0-	16	1	253	2	N	-0-					-0-
10	682	N	356	-0-	-326	-0-	19	1	337	2	N	-0-					-0-
*11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	18	1	342	2	N	-0-					-0-
12	279	N	256	-0-	-23	-0-	13	1	243	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES, L. WELL #: 151 RRCID -> 219524 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9032 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	38	1	451	2	N	-0-					15
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	40	1	483	2	N	-0-					15
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	40	1	535	2	N	-0-					15
04	480	N	406	-0-	-74	-0-	27	1	379	2	N	-0-					15
05	589	N	391	-0-	-198	-0-	7	1	384	2	N	-0-	14	7			1
06	570	N	360	-0-	-210	-0-	24	1	336	2	N	-0-	1	1			-0-
07	434	N	335	-0-	-99	-0-	21	1	314	2	N	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	19	1	273	2	N	-0-					-0-
09	360	N	314	-0-	-46	-0-	20	1	294	2	N	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	22	1	363	2	N	-0-					-0-
*11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	25	1	411	2	N	-0-					-0-
*12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	27	1	451	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 141 RRCID -> 220522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10390 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1022	2			N	-0-					1
02	1232	N	768	-0-	-464	-0-	768	2			N	-0-					1
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-	1	0			-0-
04	990	N	931	-0-	-59	-0-	931	2			N	-0-					-0-
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	44	1	897	2	N	-0-					1
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	44	1	906	2	N	-0-	1	1			-0-
07	961	N	781	-0-	-180	-0-	45	1	735	2	N	1					1
							1	9									
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	54	1	897	2	N	-0-					1
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	62	1	986	2	N	-0-					1
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	44	1	775	2	N	-0-					1
*11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	51	1	996	2	N	-0-	1	1			-0-
*12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	54	1	1034	2	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 139 RRCID -> 220741 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8658 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	7			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 153 RRCID -> 221124 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9505 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	43	1	518	2	N	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	39	1	473	2	N	-0-					-0-
03	527	N	498	-0-	-29	-0-	35	1	463	2	N	-0-					-0-
04	540	N	491	-0-	-49	-0-	33	1	458	2	N	-0-					-0-
05	558	N	423	-0-	-135	-0-	8	1	414	2	N	1					1
							1	9									
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	32	1	457	2	N	-0-	1	1			-0-
07	496	N	467	-0-	-29	-0-	30	1	437	2	N	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	26	1	374	2	N	-0-					-0-
09	480	N	438	-0-	-42	-0-	28	1	410	2	N	-0-					-0-
10	465	N	417	-0-	-48	-0-	24	1	393	2	N	-0-					-0-
*11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	23	1	377	2	N	-0-					-0-
12	465	N	380	-0-	-85	-0-	21	1	359	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES, L. WELL #: 155 RRCID -> 221270 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9515 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	346	-0-	-26	-0-	27	1	319	2	N	-0-					70
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	26	1	316	2	N	-0-					70
03	372	N	334	-0-	-38	-0-	23	1	311	2	N	-0-					70
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	23	1	322	2	N	-0-					70
05	372	N	334	-0-	-38	-0-	6	1	328	2	N	-0-	69	7			1
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	24	1	337	2	N	-0-	1	1			-0-
07	372	N	357	-0-	-15	-0-	23	1	334	2	N	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	21	1	309	2	N	-0-					-0-
09	360	N	330	-0-	-30	-0-	21	1	309	2	N	-0-					-0-
10	372	N	342	-0-	-30	-0-	20	1	322	2	N	-0-					-0-
*11	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	127	1	2070	2	N	-0-					-0-
*12	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	163	1	2747	2	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 156 RRCID -> 222156 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9068 - 9682

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	65	1	776	2	N	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	49	1	590	2	N	-0-					-0-
03	775	N	564	-0-	-211	-0-	39	1	525	2	N	-0-					-0-
04	810	N	680	-0-	-130	-0-	46	1	634	2	N	-0-					-0-
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	17	1	936	2	N	1					1
							1	9									
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	52	1	734	2	N	-0-	1	1			-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	47	1	706	2	N	-0-					-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	41	1	590	2	N	-0-					-0-
09	780	N	624	-0-	-156	-0-	40	1	584	2	N	-0-					-0-
10	744	N	631	-0-	-113	-0-	36	1	594	2	N	1					1
							1	9									
*11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	41	1	663	2	N	-0-	1	1			-0-
*12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	52	1	876	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAYNES, L. WELL #: 154 RRCID -> 222231 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8737 - 9260

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	1954	-0-	-836	-0-	150	1	1804	2	N	-0-					53
02	2100	X	1738	-0-	-362	-0-	131	1	1607	2	N	-0-					53
03	2046	X	1741	-0-	-305	-0-	121	1	1620	2	N	-0-					53
04	1890	N	1536	-0-	-354	-0-	103	1	1433	2	N	-0-					53
05	1922	N	1589	-0-	-333	-0-	30	1	1540	2	N	17	58	7			12
							19	9									
06	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	167	1	2364	2	N	2	2	1			12
							2	9									
07	3100	N	3150	-0-	50	50	197	1	2952	2	N	1					13
							1	9									
08	2739	N	2689	-0-	-50	-0-	175	1	2513	2	N	1	1	1			13
							1	9									
09	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	167	1	2425	2	N	-0-					13
10	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	188	1	3068	2	N	1					14
							1	9									
*11	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	180	1	2933	2	N	1	3	1			12
							1	9									
*12	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	201	1	3394	2	N	1					13
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 29,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 158 RRCID -> 223008 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	71	1	850	2	N	-0-					1
02	840	N	790	-0-	-50	-0-	60	1	730	2	N	-0-					1
03	930	N	852	-0-	-78	-0-	59	1	793	2	N	-0-	1	0			-0-
04	900	N	816	-0-	-84	-0-	55	1	761	2	N	-0-					-0-
05	868	N	784	-0-	-84	-0-	15	1	768	2	N	1					1
							1	9									
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	54	1	769	2	N	-0-	1	1			-0-
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	53	1	792	2	N	-0-					-0-
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	52	1	750	2	N	-0-					-0-
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	52	1	760	2	N	1					1
							1	9									
10	837	N	784	-0-	-53	-0-	45	1	739	2	N	-0-					1
*11	780	N	699	-0-	-81	-0-	40	1	659	2	N	-0-	1	1			-0-
12	837	N	740	-0-	-97	-0-	41	1	699	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAYNES, L. WELL #: 143 RRCID -> 223354 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7512 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	321	1	3867	2	N	-0-					1
02	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	286	1	3498	2	N	1	1	0			1
							1	9									
03	4123	X	3934	-0-	-189	-0-	273	1	3661	2	N	-0-					1
04	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	249	1	3454	2	N	-0-					1
05	3813	X	3482	-0-	-331	-0-	65	1	3416	2	N	1					2
							1	9									
06	3690	X	3607	-0-	-83	-0-	238	1	3367	2	N	2	3	1			1
							2	9									
07	3813	X	3790	-0-	-23	-0-	238	1	3551	2	N	1					2
							1	9									
08	3813	X	3258	-0-	-555	-0-	212	1	3045	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	3690	X	3336	-0-	-354	-0-	215	1	3120	2	N	1					3
							1	9									
10	3782	X	3234	-0-	-548	-0-	186	1	3047	2	N	1					4
							1	9									
*11	3660	X	2978	-0-	-682	-0-	172	1	2805	2	N	1	4	1			1
							1	9									
12	3782	X	2983	-0-	-799	-0-	167	1	2816	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 42,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 121 RRCID -> 223907 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8066 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3896	-0-	-227	-0-	299	1	3597	2	N	-0-					56
02	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	282	1	3450	2	N	-0-					56
03	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	285	1	3823	2	N	-0-					56
04	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	262	1	3629	2	N	-0-					56
05	3937	X	3768	-0-	-169	-0-	69	1	3697	2	N	2					58
							2	9									
06	3810	X	3555	-0-	-255	-0-	235	1	3318	2	N	2	3	1			57
							2	9									
07	3937	X	3921	-0-	-16	-0-	246	1	3674	2	N	1					58
							1	9									
08	3937	X	3635	-0-	-302	-0-	236	1	3398	2	N	1	1	1			58
							1	9									
09	3810	X	3256	-0-	-554	-0-	210	1	3045	2	N	1					59
							1	9									
10	3906	X	3053	-0-	-853	-0-	176	1	2876	2	N	1					60
							1	9									
*11	3780	X	3154	-0-	-626	-0-	183	1	2971	2	N	-0-	3	1			57
12	3906	X	3369	-0-	-537	-0-	188	1	3181	2	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 43,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HAYNES, L. WELL #: 85 RRCID -> 223909 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8199 - 8472

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69	7			1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 168 RRCID -> 223938 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9246 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	256	1	3065	2	N	7					16
							8	9									
02	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	222	1	2700	2	N	-0-	1	0			15
03	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	245	1	3265	2	N	-0-					15
04	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	218	1	3010	2	N	5					20
							6	9									
05	3038	X	2893	-0-	-145	-0-	54	1	2837	2	N	2					22
							2	9									
06	2940	X	2938	-0-	-2	-0-	194	1	2740	2	N	4	3	1			23
							4	9									
07	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	203	1	3034	2	N	5					28
							6	9									
08	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	198	1	2849	2	N	1	1	1			28
							1	9									
09	2940	X	2460	-0-	-480	-0-	158	1	2301	2	N	1					29
							1	9									
10	3038	X	2695	-0-	-343	-0-	155	1	2539	2	N	1					30
							1	9									
*11	2940	X	2598	-0-	-342	-0-	150	1	2447	2	N	1	3	1			28
							1	9									
12	3038	X	2266	-0-	-772	-0-	127	1	2139	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 35,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HAYNES, L. WELL #: 167 RRCID -> 224155 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8880 - 8930

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	7			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 171 RRCID -> 224271 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8646 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	50	1	1094	2	N	-0-					-0-
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	56	1	1259	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	979	-0-	-106	-0-	37	1	942	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	865	-0-	-245	-0-	32	1	833	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	543	-0-	-914	-0-	10	1	532	2	N	1					1
							1	9									
06	960	N	638	-0-	-322	-0-	42	1	596	2	N	-0-	1	1			-0-
07	899	N	781	-0-	-118	-0-	49	1	732	2	N	-0-					-0-
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	53	1	768	2	N	-0-					-0-
09	630	N	455	-0-	-175	-0-	29	1	425	2	N	1					1
							1	9									
10	775	N	177	-0-	-598	-0-	10	1	167	2	N	-0-					1
*11	780	N	624	-0-	-156	-0-	36	1	588	2	N	-0-	1	1			-0-
*12	3100	N	6881	-0-	3781	3781	384	1	6491	2	N	5	4	8			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 15,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HAYNES, L. WELL #: 173 RRCID -> 225774 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8878 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					40
02	3080	X	-0-	-0-	-3080	-0-					N	1	2	0			39
03	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					39
04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					39
05	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	65	1	3471	2	N	1					40
							1	9									
06	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	225	1	3187	2	N	2	3	1			39
							2	9									
07	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	226	1	3384	2	N	5					44
							6	9									
08	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	220	1	3158	2	N	21	49	1			16
							23	9									
09	3420	X	2597	-0-	-823	-0-	167	1	2429	2	N	1					17
							1	9									
10	3627	X	897	-0-	-2730	-0-	52	1	844	2	N	1					18
							1	9									
*11	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-	4	1			14
*12	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	497	1	8401	2	N	7	3	8			18
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 26,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 170 RRCID -> 226084 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10267 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					1
02	1344	N	1205	-0-	-139	-0-	1205	2			N	-0-					1
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-	1	0			-0-
04	1470	N	1156	-0-	-314	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	71	1	1449	2	N	1					1
							1	9									
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	76	1	1559	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	76	1	1239	2	N	-0-					1
08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	109	1	1807	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	129	1	2029	2	N	1					2
							1	9									
10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	96	1	1681	2	N	-0-					2
*11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	92	1	1788	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	88	1	1692	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 19,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HAYNES, L. WELL #: 159 RRCID -> 226390 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8150 - 8160

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 160 RRCID -> 227838 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 175 RRCID -> 228852 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 9094 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	118	1	1408	2	N	-0-					54
02	1344	N	1238	-0-	-106	-0-	94	1	1144	2	N	-0-					54
03	1457	N	1358	-0-	-99	-0-	95	1	1263	2	N	-0-	1	0			53
04	1470	N	1351	-0-	-119	-0-	91	1	1260	2	N	-0-					53
05	1364	N	1207	-0-	-157	-0-	23	1	1182	2	N	2					55
							2	9									
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	90	1	1267	2	N	1	2	1			54
							1	9									
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	88	1	1307	2	N	-0-					54
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	81	1	1169	2	N	-0-					54
09	1350	N	1240	-0-	-110	-0-	80	1	1159	2	N	1					55
							1	9									
10	1395	N	1210	-0-	-185	-0-	70	1	1140	2	N	-0-					55
*11	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	68	1	1108	2	N	-0-	1	1			54
12	1271	N	1163	-0-	-108	-0-	65	1	1098	2	N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 15,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HAYNES, L. WELL #: 147 RRCID -> 228891 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	277	1	3338	2	N	-0-					143
02	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	260	1	3179	2	N	-0-					143
03	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	268	1	3598	2	N	-0-					143
04	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	223	1	3094	2	N	-0-					143
05	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	58	1	3065	2	N	14	146	1			11
							15	9									
06	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	208	1	2938	2	N	2	3	1			10
							2	9									
07	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	215	1	3209	2	N	1					11
							1	9									
08	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	204	1	2932	2	N	1	1	1			11
							1	9									
09	2910	X	2909	-0-	-1	-0-	187	1	2721	2	N	1					12
							1	9									
10	3007	X	2999	-0-	-8	-0-	173	1	2825	2	N	1					13
							1	9									
*11	2910	X	2642	-0-	-268	-0-	153	1	2489	2	N	-0-	3	1			10
*12	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	178	1	3009	2	N	1					11
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 38,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

HAYNES, L. WELL #: 147 RRCID -> 228892 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 149 RRCID -> 229605 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10432 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					20
02	2660	X	-0-	-0-	-2660	-0-					N	-0-					20
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-	1	0			19
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					19
*05	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	186	1	3784	2	N	1	19	7			1
							1	9									
*06	3000	N	4114	-0-	1114	1114	192	1	3916	2	N	5	4	7			2
							6	9									
07	3100	N	2269	-0-	-831	283	131	1	2138	2	N	-0-					2
*08	2738	N	2455	-0-	-283	-0-	139	1	2315	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	2850	X	1462	-0-	-1388	-0-	87	1	1375	2	N	-0-					2
10	2945	X	2599	-0-	-346	-0-	141	1	2457	2	N	1					3
							1	9									
*11	2850	X	2222	-0-	-628	-0-	108	1	2113	2	N	1	3	1			1
							1	9									
12	2449	X	2053	-0-	-396	-0-	101	1	1952	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 21,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HAYNES, L. WELL #: 162 RRCID -> 229852 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8833 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	511	-0-	-16	-0-	39	1	472	2	N	-0-					36
02	476	N	457	-0-	-19	-0-	35	1	422	2	N	-0-					36
03	558	N	472	-0-	-86	-0-	33	1	439	2	N	-0-					36
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	37	1	512	2	N	-0-					36
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	10	1	510	2	N	-0-	35	7			1
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	33	1	471	2	N	-0-	1	1			-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	36	1	534	2	N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	32	1	464	2	N	-0-					-0-
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	33	1	482	2	N	-0-					-0-
10	558	N	34	-0-	-524	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
*11	480	N	118	-0-	-362	-0-	7	1	111	2	N	-0-					-0-
12	527	N	451	-0-	-76	-0-	25	1	426	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 161 RRCID -> 229854 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 163 RRCID -> 230235 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10099 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	2078	-0-	-6478	-0-	2078	2			N	-0-					12
02	6244	X	4446	-0-	-1798	-0-	4446	2			N	-0-					12
03	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	8062	2			N	-0-					12
04	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	8718	2			N	-0-	9	0			3
05	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	376	1	7644	2	N	-0-	1	7			2
06	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	310	1	6339	2	N	4	4	1			2
							4	9									
07	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	250	1	4094	2	N	2					4
							2	9									
08	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	217	1	3601	2	N	1	2	1			3
							1	9									
09	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	220	1	3468	2	N	1					4
							1	9									
10	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	167	1	2926	2	N	1					5
							1	9									
*11	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	287	1	5602	2	N	-0-	4	1			1
*12	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	358	1	6906	2	N	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 66,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HAYNES, L. WELL #: 77 RRCID -> 230873 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9787 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	N	-0-	1	0			13
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	161	1	2226	2	N	-0-					13
05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	35	1	1809	2	N	-0-	12	7			1
06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	116	1	1633	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	2480	N	1709	-0-	-771	-0-	107	1	1602	2	N	-0-					1
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	95	1	1365	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1740	N	1430	-0-	-310	-0-	92	1	1338	2	N	-0-					1
10	1705	N	1152	-0-	-553	-0-	66	1	1085	2	N	1					2
							1	9									
*11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	92	1	1493	2	N	-0-	2	1			-0-
12	1488	N	222	-0-	-1266	-0-	12	1	210	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 145 RRCID -> 231853 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10368 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
02	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4347	-0-	1247	1247	4332	2	15	9	N	14					14
04	3000	N	2764	-0-	-236	1011	2733	2	31	9	N	28	10	0			32
05	3100	N	3360	-0-	260	1271	157	1	3203	2	N	-0-	30	7			2
06	3076	X	1805	-0-	-1271	-0-	84	1	1719	2	N	2	3	1			1
							2	9									
07	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	176	1	2874	2	N	-0-					1
08	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	240	1	3991	2	N	2	1	1			2
							2	9									
09	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	202	1	3193	2	N	1					3
							1	9									
10	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	160	1	2803	2	N	1					4
							1	9									
*11	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	141	1	2745	2	N	-0-	3	1			1
*12	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	194	1	3738	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 37,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

HAYNES, L. WELL #: 178 RRCID -> 233626 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9568 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	257	1	3074	2	N	-0-					99
02	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	175	1	2131	2	N	-0-	1	0			98
03	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	229	1	3056	2	N	-0-					98
04	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	220	1	3028	2	N	-0-					98
05	2418	X	1080	-0-	-1338	-0-	20	1	1059	2	N	1					99
							1	9									
06	2340	X	1633	-0-	-707	-0-	108	1	1522	2	N	3	3	1			99
							3	9									
07	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	172	1	2559	2	N	-0-					99
08	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	196	1	2816	2	N	1	1	1			99
							1	9									
09	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	179	1	2603	2	N	1					100
							1	9									
10	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	175	1	2867	2	N	1					101
							1	9									
*11	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	152	1	2472	2	N	-0-	3	1			98
*12	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	158	1	2665	2	N	12					110
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 31,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 179 RRCID -> 234330 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9575 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1621	-0-	-115	-0-	125	1	1496	2	N	-0-					9
02	1512	N	1461	-0-	-51	-0-	111	1	1350	2	N	-0-					9
03	1612	N	1319	-0-	-293	-0-	92	1	1227	2	N	-0-					9
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	107	1	1471	2	N	-0-					9
05	1612	N	1594	-0-	-18	-0-	29	1	1565	2	N	-0-	8	7			1
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	115	1	1633	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	108	1	1620	2	N	-0-					1
08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	103	1	1476	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1740	N	1579	-0-	-161	-0-	102	1	1477	2	N	-0-					1
10	1736	N	1412	-0-	-324	-0-	81	1	1330	2	N	1					2
							1	9									
*11	1530	N	1362	-0-	-168	-0-	79	1	1283	2	N	-0-	2	1			-0-
12	1643	N	1419	-0-	-224	-0-	79	1	1339	2	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HAYNES, L. WELL #: 184 RRCID -> 235681 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9510 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4914	-0-	-139	-0-	379	1	4535	2	N	-0-					-0-
02	4424	X	4359	-0-	-65	-0-	331	1	4028	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4668	-0-	-168	-0-	325	1	4343	2	N	-0-					-0-
04	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	289	1	3987	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	3749	-0-	-653	-0-	69	1	3678	2	N	2					2
							2	9									
06	4260	X	3885	-0-	-375	-0-	257	1	3626	2	N	2	3	1			1
							2	9									
07	4402	X	4189	-0-	-213	-0-	263	1	3925	2	N	1					2
							1	9									
08	4402	X	4335	-0-	-67	-0-	282	1	4052	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	277	1	4017	2	N	2					4
							2	9									
10	4185	X	4139	-0-	-46	-0-	238	1	3900	2	N	1					5
							1	9									
*11	4200	X	3989	-0-	-211	-0-	231	1	3758	2	N	-0-	4	1			1
12	4402	X	4329	-0-	-73	-0-	242	1	4086	2	N	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 51,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 182 RRCID -> 235686 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9524 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	38	1	460	2	N	-0-					13
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	34	1	419	2	N	-0-					13
03	558	N	472	-0-	-86	-0-	33	1	439	2	N	-0-					13
04	480	N	471	-0-	-9	-0-	32	1	439	2	N	-0-					13
*05	496	N	437	-0-	-59	-0-	8	1	428	2	N	1					14
							1	9									
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	32	1	455	2	N	-0-	1	1			13
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	31	1	469	2	N	-0-					13
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	31	1	445	2	N	-0-					13
09	480	N	444	-0-	-36	-0-	29	1	414	2	N	1					14
							1	9									
10	496	N	451	-0-	-45	-0-	26	1	425	2	N	-0-					14
*11	480	N	400	-0-	-80	-0-	23	1	377	2	N	-0-	1	1			13
12	465	N	404	-0-	-61	-0-	22	1	368	2	N	13					-0-
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 5,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HAYNES, L. WELL #: 187 RRCID -> 235813 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8562 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	184	2	N	-0-					16
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	162	2	N	-0-					16
03	248	N	113	-0-	-135	-0-	8	1	105	2	N	-0-					16
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	11	1	150	2	N	-0-					16
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	11	1	553	2	N	1					17
							1	9									
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	39	1	549	2	N	-0-	1	1			16
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	33	1	493	2	N	-0-					16
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	29	1	421	2	N	-0-					16
09	600	N	555	-0-	-45	-0-	36	1	519	2	N	-0-					16
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	37	1	611	2	N	-0-					16
*11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	42	1	686	2	N	-0-					16
*12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	48	1	810	2	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 5,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES, L. WELL #: 186 RRCID -> 235816 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8842 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	209	1	2498	2	N	-0-					104
02	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	190	1	2310	2	N	-0-					104
03	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	191	1	2550	2	N	-0-	1	0			103
04	2190	N	2163	-0-	-27	-0-	146	1	2017	2	N	-0-					103
05	2263	N	2205	-0-	-58	-0-	41	1	2153	2	N	10					113
							11	9									
06	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	158	1	2231	2	N	10	2	1			121
							11	9									
07	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	170	1	2547	2	N	8					129
							9	9									
08	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	182	1	2618	2	N	6	124	1			11
							7	9									
09	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	159	1	2308	2	N	1					12
							1	9									
10	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	155	1	2539	2	N	1					13
							1	9									
*11	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	138	1	2242	2	N	-0-	3	1			10
12	2263	N	1930	-0-	-333	-0-	108	1	1821	2	N	1					11
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 29,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 89 RRCID -> 236586 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8202 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	331	1	3977	2	N	-0-					26
02	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	286	1	3494	2	N	-0-					26
03	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	233	1	3124	2	N	-0-					26
04	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	284	1	3934	2	N	-0-					26
05	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	69	1	3650	2	N	12					38
							13	9									
06	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	247	1	3479	2	N	4	3	1			39
							4	9									
07	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	248	1	3716	2	N	3					42
							3	9									
08	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	244	1	3509	2	N	2	1	1			43
							2	9									
09	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	211	1	3070	2	N	1					44
							1	9									
10	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	197	1	3231	2	N	1					45
							1	9									
*11	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	204	1	3314	2	N	1	4	1			42
							1	9									
*12	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	193	1	3253	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 44,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

HAYNES, L. WELL #: 188 RRCID -> 239555 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9393 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					9
02	1708	N	888	-0-	-820	-0-	888	2			N	-0-					9
03	1023	N	939	-0-	-84	-0-	939	2			N	-0-	1	0			8
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					8
*05	992	N	620	-0-	-372	-0-	29	1	589	2	N	2					10
							2	9									
06	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	106	1	2173	2	N	2	2	1			10
							2	9									
07	1767	N	1007	-0-	-760	-0-	58	1	949	2	N	-0-					10
08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	103	1	1717	2	N	-0-					10
09	2280	N	1618	-0-	-662	-0-	96	1	1522	2	N	-0-					10
10	1023	N	433	-0-	-590	-0-	23	1	410	2	N	-0-					10
*11	1770	N	1634	-0-	-136	-0-	80	1	1554	2	N	-0-	1	1			9
*12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	105	1	2031	2	N	9					-0-
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 16,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 189 RRCID -> 241051 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9152 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	332	1	3969	2	N	-0-					77
02	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	327	1	3975	2	N	-0-					77
03	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	295	1	3938	2	N	-0-					77
04	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	264	1	3641	2	N	-0-					77
05	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	75	1	4004	2	N	3					80
							3	9									
06	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	275	1	3882	2	N	4	3	1			81
							4	9									
07	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	218	1	3251	2	N	1					82
							1	9									
08	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	274	1	3935	2	N	15	79	1			18
							17	9									
09	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	261	1	3788	2	N	1					19
							1	9									
10	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	216	1	3537	2	N	1					20
							1	9									
*11	2940	X	2730	-0-	-210	-0-	158	1	2571	2	N	1	4	1			17
							1	9									
*12	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	245	1	4141	2	N	1					18
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 47,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HAYNES, L. WELL #: 199 RRCID -> 242332 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8648 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	823	-0-	-107	-0-	63	1	760	2	N	-0-					35
02	896	N	737	-0-	-159	-0-	56	1	681	2	N	-0-					35
03	992	N	627	-0-	-365	-0-	44	1	583	2	N	-0-					35
04	810	N	706	-0-	-104	-0-	48	1	658	2	N	-0-					35
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	16	1	829	2	N	-0-	34	7			1
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	49	1	693	2	N	-0-	1	1			-0-
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	66	1	993	2	N	-0-					-0-
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	42	1	597	2	N	-0-					-0-
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	61	1	881	2	N	1					1
							1	9									
10	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	59	1	958	2	N	-0-					1
*11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	65	1	1060	2	N	-0-	1	1			-0-
*12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	88	1	1490	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 195 RRCID -> 242856 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8922 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3161	-0-	61	61	244	1	2917	2	N	-0-					1
02	2800	N	2877	-0-	77	138	219	1	2658	2	N	-0-					1
03	2848	N	2710	-0-	-138	-0-	189	1	2521	2	N	-0-	1	0			-0-
04	2640	X	2639	-0-	-1	-0-	178	1	2461	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	2218	-0-	-510	-0-	41	1	2175	2	N	2					2
							2	9									
06	2640	X	2366	-0-	-274	-0-	157	1	2208	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	2728	X	2478	-0-	-250	-0-	156	1	2322	2	N	-0-					1
08	2728	X	2431	-0-	-297	-0-	158	1	2272	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	2640	X	2201	-0-	-439	-0-	142	1	2058	2	N	1					2
							1	9									
10	2480	X	2208	-0-	-272	-0-	127	1	2080	2	N	1					3
							1	9									
*11	2340	N	1989	-0-	-351	-0-	115	1	1874	2	N	-0-	2	1			1
12	2263	N	2152	-0-	-111	-0-	120	1	2032	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 29,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HAYNES, L. WELL #: 190 RRCID -> 243263 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8117 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	147	1	1765	2	N	-0-					-0-
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	132	1	1613	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1818	-0-	-11	-0-	126	1	1692	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	121	1	1672	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1540	-0-	-382	-0-	28	1	1511	2	N	1					1
							1	9									
06	1770	N	1548	-0-	-222	-0-	102	1	1445	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1860	N	1648	-0-	-212	-0-	103	1	1544	2	N	1					1
							1	9									
08	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	110	1	1587	2	N	-0-					1
09	1560	N	1556	-0-	-4	-0-	100	1	1456	2	N	-0-					1
10	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	119	1	1947	2	N	1					2
							1	9									
*11	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	144	1	2337	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*12	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	165	1	2780	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 22,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 197 RRCID -> 243690 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1213	-0-	-399	-0-	94	1	1119	2	N	-0-					-0-
							1	9									
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	119	1	1445	2	N	-0-					-0-
03	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	167	1	2234	2	N	-0-					-0-
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	109	1	1500	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1497	-0-	-239	-0-	27	1	1469	2	N	1					1
							1	9									
06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	160	1	2261	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	133	1	1977	2	N	1					2
							1	9									
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	105	1	1509	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	2430	N	1773	-0-	-657	-0-	114	1	1659	2	N	-0-					2
10	2108	N	1213	-0-	-895	-0-	70	1	1142	2	N	1					3
							1	9									
*11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	95	1	1550	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
12	1829	N	1063	-0-	-766	-0-	59	1	1003	2	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HAYNES, L. WELL #: 198 RRCID -> 243915 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	4650	X	3551	-0-	-1099	-0-	274	1	3277	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	3132	-0-	-480	-0-	238	1	2894	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	3624	-0-	-1212	-0-	253	1	3371	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	3302	-0-	-868	-0-	223	1	3079	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	3117	-0-	-1192	-0-	58	1	3057	2	N	2					2
							2	9									
06	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	235	1	3305	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	251	1	3747	2	N	1					2
							1	9									
08	3627	X	3245	-0-	-382	-0-	211	1	3033	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	3540	X	3253	-0-	-287	-0-	210	1	3042	2	N	1					3
							1	9									
10	3999	X	3869	-0-	-130	-0-	223	1	3645	2	N	1					4
							1	9									
*11	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	227	1	3697	2	N	1	4	1			1
							1	9									
12	3999	X	3435	-0-	-564	-0-	192	1	3243	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 41,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	66	1	798	2	N	-0-					50
02	1428	N	687	-0-	-741	-0-	52	1	635	2	N	-0-					50
03	1209	N	320	-0-	-889	-0-	22	1	298	2	N	-0-	1	0			49
04	840	N	252	-0-	-588	-0-	17	1	235	2	N	-0-					49
05	775	N	267	-0-	-508	-0-	5	1	261	2	N	1					50
							1	9									
06	300	N	200	-0-	-100	-0-	13	1	187	2	N	-0-	1	1			49
07	248	N	183	-0-	-65	-0-	12	1	171	2	N	-0-					49
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	N	35	73	1			11
							39	9									
09	210	N	117	-0-	-93	-0-	8	1	109	2	N	-0-					11
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	47	1	766	2	N	-0-					11
*11	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	119	1	1933	2	N	-0-					11
*12	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	117	1	1976	2	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 8,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	320	1	3854	2	N	-0-					131
02	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	246	1	3004	2	N	-0-					131
03	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	253	1	3396	2	N	-0-					131
04	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	255	1	3528	2	N	-0-					131
05	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	82	1	4341	2	N	6	123	1			14
							7	9									
06	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	347	1	4891	2	N	2	3	1			13
							2	9									
07	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	333	1	4974	2	N	2					15
							2	9									
08	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	282	1	4056	2	N	2	2	1			15
							2	9									
09	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	214	1	3107	2	N	1					16
							1	9									
10	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	213	1	3493	2	N	1					17
							1	9									
*11	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	189	1	3066	2	N	-0-	4	1			13
12	3038	X	2754	-0-	-284	-0-	154	1	2600	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 47,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HAYNES, L. WELL #: 191 RRCID -> 245660 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7992 - 9469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3418	-0-	-23	-0-	261	1	3128	2	N	26	164	0			14
							29	9									
02	3108	X	2979	-0-	-129	-0-	226	1	2753	2	N	-0-					14
03	3441	X	3420	-0-	-21	-0-	238	1	3179	2	N	3					17
							3	9									
04	3420	X	3143	-0-	-277	-0-	212	1	2930	2	N	1	7	0			11
							1	9									
05	3534	X	3059	-0-	-475	-0-	56	1	2986	2	N	15					26
							17	9									
06	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	223	1	3149	2	N	20	3	1			43
							22	9									
07	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	227	1	3380	2	N	11					54
							12	9									
08	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	240	1	3459	2	N	47	82	1			19
							52	9									
09	3390	X	3338	-0-	-52	-0-	215	1	3122	2	N	1					20
							1	9									
10	3534	X	3431	-0-	-103	-0-	198	1	3232	2	N	1					21
							1	9									
*11	3420	X	3322	-0-	-98	-0-	192	1	3129	2	N	1	4	1			18
							1	9									
12	3534	X	3349	-0-	-185	-0-	187	1	3152	2	N	9					27
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 40,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 192 RRCID -> 245663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9160 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	237	1	2854	2	N	-0-					1
02	2632	X	2537	-0-	-95	-0-	192	1	2345	2	N	-0-					1
03	2914	X	2540	-0-	-374	-0-	176	1	2364	2	N	-0-	1	0			-0-
04	2820	X	2540	-0-	-280	-0-	171	1	2369	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	2064	-0-	-850	-0-	38	1	2024	2	N	2					2
							2	9									
06	2820	X	2623	-0-	-197	-0-	174	1	2448	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	2821	X	2035	-0-	-786	-0-	127	1	1908	2	N	-0-					1
08	2635	X	2085	-0-	-550	-0-	135	1	1949	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	2610	N	1696	-0-	-914	-0-	109	1	1587	2	N	-0-					1
10	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	171	1	2802	2	N	1					2
							1	9									
*11	3000	N	3139	-0-	139	139	182	1	2956	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*12	3100	N	2983	-0-	-117	22	167	1	2816	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 30,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HAYNES, L. WELL #: 193 RRCID -> 245664 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9587 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1070	-0-	-480	-0-	82	1	988	2	N	-0-					1
02	1092	N	1066	-0-	-26	-0-	81	1	985	2	N	-0-	1	0			-0-
03	1240	N	1144	-0-	-96	-0-	79	1	1065	2	N	-0-					-0-
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	78	1	1086	2	N	-0-					-0-
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	30	1	1588	2	N	1					1
							1	9									
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	112	1	1584	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	96	1	1437	2	N	1					1
							1	9									
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	92	1	1317	2	N	-0-					1
09	1710	N	1328	-0-	-382	-0-	86	1	1242	2	N	-0-					1
10	1519	N	1082	-0-	-437	-0-	62	1	1019	2	N	1					2
							1	9									
*11	1350	N	1199	-0-	-151	-0-	69	1	1130	2	N	-0-	2	1			-0-
12	1364	N	924	-0-	-440	-0-	52	1	871	2	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARCIA-MALDONADO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247870 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7721 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	307	1	3671	2	N	-0-					1
02	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	259	1	3149	2	N	5					6
							6	9									
03	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	233	1	3104	2	N	-0-					6
04	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	222	1	3065	2	N	-0-	4	0			2
05	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	51	1	2701	2	N	-0-					2
06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	190	1	2685	2	N	2	3	1			1
							2	9									
07	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	481	1	7178	2	N	1					2
							1	9									
08	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	679	1	9764	2	N	3	1	1			4
							3	9									
09	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	674	1	9783	2	N	-0-					4
10	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	551	1	9014	2	N	3					7
							3	9									
*11	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	513	1	8351	2	N	3	7	1			3
							3	9									
*12	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	492	1	8305	2	N	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 75,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HAYNES, L. WELL #: 185 RRCID -> 248778 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10062 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NEEL, BESS WELL #: 4 RRCID -> 249427 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 12963 PERF. 8022 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	236	1	2828	2	N	-0-					115
02	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	212	1	2573	2	N	9					124
							10	9									
03	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	223	1	2976	2	N	65					189
							72	9									
04	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	201	1	2778	2	N	90	128	0			151
							99	9									
*05	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	56	1	2972	2	N	-0-	14	7			137
06	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	192	1	2713	2	N	2	3	1			136
							2	9									
07	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	193	1	2877	2	N	1					137
							1	9									
08	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	181	1	2603	2	N	1	1	1			137
							1	9									
09	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	177	1	2567	2	N	-0-					137
10	2728	X	2369	-0-	-359	-0-	136	1	2232	2	N	1					138
							1	9									
*11	2640	X	2217	-0-	-423	-0-	128	1	2088	2	N	1	3	1			136
							1	9									
12	2728	X	2423	-0-	-305	-0-	127	1	2147	2	N	135					1
							149	9									

TOTAL GAS PROD: 33,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

HAYNES, L. WELL #: 181 RRCID -> 249917 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10439 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 201 RRCID -> 249996 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8998 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	365	1	4393	2	N	-0-					43
02	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	340	1	4157	2	N	-0-					43
03	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	443	1	5936	2	N	-0-					43
04	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	383	1	5305	2	N	-0-					43
05	4991	X	3932	-0-	-1059	-0-	73	1	3858	2	N	1					44
							1	9									
06	6180	X	4769	-0-	-1411	-0-	315	1	4451	2	N	3	4	1			43
							3	9									
07	6386	X	4817	-0-	-1569	-0-	302	1	4514	2	N	1					44
							1	9									
08	6386	X	3999	-0-	-2387	-0-	260	1	3738	2	N	1	1	1			44
							1	9									
09	5700	X	4583	-0-	-1117	-0-	295	1	4286	2	N	2					46
							2	9									
10	4929	X	2970	-0-	-1959	-0-	171	1	2798	2	N	1					47
							1	9									
*11	4770	X	4202	-0-	-568	-0-	243	1	3959	2	N	-0-	4	1			43
12	4805	X	4610	-0-	-195	-0-	258	1	4351	2	N	1					44
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 55,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HAYNES, L. WELL #: 157 RRCID -> 251665 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10038 - 10047

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	1	1			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	6758	-0-	-961	-0-	6758	2			N	-0-					134
02	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	2			N	-0-					134
03	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	7531	2			N	-0-					134
04	6540	X	6134	-0-	-406	-0-	6133	2	1	9	N	1	1	0			134
05	7626	X	5460	-0-	-2166	-0-	101	1	5357	2	N	2					136
							2	9									
06	7380	X	5984	-0-	-1396	-0-	395	1	5582	2	N	6	4	1			138
							7	9									
07	7626	X	6477	-0-	-1149	-0-	406	1	6067	2	N	4					142
							4	9									
08	7533	X	5635	-0-	-1898	-0-	365	1	5257	2	N	12	119	1			35
							13	9									
09	6120	X	5793	-0-	-327	-0-	373	1	5417	2	N	3					38
							3	9									
10	6479	X	5515	-0-	-964	-0-	318	1	5196	2	N	1					39
							1	9									
*11	6270	X	5923	-0-	-347	-0-	343	1	5578	2	N	2	6	1			35
							2	9									
12	6479	X	5578	-0-	-901	-0-	312	1	5266	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 73,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

HAYNES, L. WELL #: 183 RRCID -> 251704 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10228 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	72	-0-	-734	-0-	72	2			N	-0-					1
02	728	N	63	-0-	-665	-0-	63	2			N	-0-					1
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	1	0			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	32	1	521	2	N	-0-					-0-
*12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	25	1	430	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 172 RRCID -> 251706 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9828 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1684	-0-	-703	-0-	129	1	1555	2	N	-0-					2
02	2072	X	1984	-0-	-88	-0-	150	1	1834	2	N	-0-	2	0			-0-
03	2387	X	2150	-0-	-237	-0-	149	1	2001	2	N	-0-					-0-
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	130	1	1802	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	1692	-0-	-509	-0-	31	1	1660	2	N	1					1
							1	9									
06	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	141	1	1982	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1984	N	1876	-0-	-108	-0-	118	1	1757	2	N	1					1
							1	9									
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	109	1	1565	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	2130	N	1462	-0-	-668	-0-	94	1	1367	2	N	1					2
							1	9									
10	1891	N	1729	-0-	-162	-0-	100	1	1629	2	N	-0-					2
*11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	100	1	1620	2	N	-0-	2	1			-0-
*12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	96	1	1623	2	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 21,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HAYNES, L. WELL #: 166 RRCID -> 251792 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10278 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3242	-0-	-230	-0-	3242	2			N	-0-					84
02	3052	X	2406	-0-	-646	-0-	2406	2			N	-0-					84
03	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3342	2	8	9	N	7					91
04	3150	X	2956	-0-	-194	-0-	2941	2	15	9	N	14					105
05	3255	X	2908	-0-	-347	-0-	136	1	2758	2	N	13					118
							14	9									
06	3240	X	2045	-0-	-1195	-0-	95	1	1935	2	N	14	2	1			130
							15	9									
07	3348	X	2575	-0-	-773	-0-	148	1	2421	2	N	5					135
							6	9									
08	3348	X	3127	-0-	-221	-0-	175	1	2909	2	N	39	1	1			173
							43	9									
09	2970	X	2954	-0-	-16	-0-	175	1	2768	2	N	10	173	1			10
							11	9									
10	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	190	1	3324	2	N	1					11
							1	9									
*11	3030	X	2480	-0-	-550	-0-	121	1	2358	2	N	1	3	1			9
							1	9									
12	3131	X	2283	-0-	-848	-0-	112	1	2171	2	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 33,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 174 RRCID -> 251952 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9704 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	44	1	534	2	N	-0-					1
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	72	1	876	2	N	-0-					1
03	1116	N	470	-0-	-646	-0-	33	1	437	2	N	-0-	1	0			-0-
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	62	1	866	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	657	-0-	-397	-0-	12	1	644	2	N	1					1
							1	9									
06	450	N	248	-0-	-202	-0-	17	1	231	2	N	-0-	1	1			-0-
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	77	1	1147	2	N	-0-					-0-
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	88	1	1267	2	N	1					1
							1	9									
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	69	1	998	2	N	-0-					1
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	88	1	1447	2	N	-0-					1
*11	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	112	1	1822	2	N	-0-	1	1			-0-
*12	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	109	1	1841	2	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HAYNES, L. WELL #: 169 RRCID -> 252176 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8650 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	492	-0-	-4	-0-	38	1	454	2	N	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	30	1	369	2	N	-0-					-0-
03	527	N	390	-0-	-137	-0-	27	1	363	2	N	-0-					-0-
04	480	N	400	-0-	-80	-0-	27	1	373	2	N	-0-					-0-
05	434	N	303	-0-	-131	-0-	6	1	296	2	N	1					1
							1	9									
06	390	N	356	-0-	-34	-0-	24	1	332	2	N	-0-	1	1			-0-
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	25	1	370	2	N	-0-					-0-
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	28	1	405	2	N	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	29	1	424	2	N	-0-					-0-
10	403	N	396	-0-	-7	-0-	23	1	373	2	N	-0-					-0-
*11	420	N	361	-0-	-59	-0-	21	1	340	2	N	-0-					-0-
12	465	N	281	-0-	-184	-0-	16	1	265	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES, L. WELL #: 176 RRCID -> 252507 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9339 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3976	-0-	-426	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3041	-0-	-935	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
03	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
04	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
05	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	208	1	4231	2	N	2					2
							2	9									
06	4290	X	4269	-0-	-21	-0-	199	1	4068	2	N	2	3	1			1
							2	9									
07	4433	X	3517	-0-	-916	-0-	203	1	3313	2	N	1					2
							1	9									
08	4433	X	3643	-0-	-790	-0-	207	1	3434	2	N	2	1	1			3
							2	9									
09	4320	X	3883	-0-	-437	-0-	231	1	3652	2	N	-0-					3
10	4464	X	2432	-0-	-2032	-0-	132	1	2299	2	N	1					4
							1	9									
*11	4290	X	3903	-0-	-387	-0-	190	1	3713	2	N	-0-	3	1			1
12	3999	X	3508	-0-	-491	-0-	173	1	3335	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 45,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 116 RRCID -> 254446 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7450 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	135	1	1614	2	N	-0-					2
02	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	130	1	1577	2	N	-0-	1	0			1
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	145	1	1930	2	N	-0-	1	0			-0-
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	123	1	1700	2	N	-0-					-0-
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	38	1	1982	2	N	2					2
							2	9									
06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	139	1	1957	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	122	1	1822	2	N	-0-					1
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	79	1	1133	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	129	1	1867	2	N	-0-					1
10	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	121	1	1985	2	N	1					2
							1	9									
*11	3000	N	3027	-0-	27	27	175	1	2851	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*12	3066	N	3039	-0-	-27	-0-	170	1	2869	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 24,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HAYNES, L. WELL #: 202 RRCID -> 255428 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8053 - 8575

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	1	0			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	1	1			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 203 RRCID -> 255614 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8185 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	358	1	4310	2	N	6					145
							7	9									
02	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	329	1	4020	2	N	8					153
							9	9									
03	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	335	1	4493	2	N	17					170
							19	9									
04	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	300	1	4158	2	N	20	180	0			10
							22	9									
05	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	76	1	3980	2	N	10					20
							11	9									
06	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	278	1	3915	2	N	4	3	1			21
							4	9									
07	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	277	1	4139	2	N	1					22
							1	9									
08	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	268	1	3856	2	N	1	1	1			22
							1	9									
09	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	256	1	3723	2	N	1					23
							1	9									
10	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	229	1	3745	2	N	1					24
							1	9									
*11	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	222	1	3610	2	N	9	4	1			29
							10	9									
*12	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	217	1	3672	2	N	13					42
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 50,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

LOS MOGOTES, N (LOBO) 54978 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 1A RRCID -> 074836 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10238 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	#	992	-0-	-93	-0-	89	1	903	2	N	-0-					-0-
02	980	#	966	-0-	-14	-0-	88	1	878	2	N	-0-					-0-
03	1085	#	1052	-0-	-33	-0-	98	1	954	2	N	-0-					-0-
04	985	R	985	-0-	-0-	-0-	93	1	892	2	N	-0-					-0-
05	1122	R	1122	-0-	-0-	-0-	110	1	1012	2	N	-0-					-0-
06	1050	#	962	-0-	-88	-0-	94	1	868	2	N	-0-					-0-
07	1085	#	983	-0-	-102	-0-	98	1	885	2	N	-0-					-0-
08	1116	#	1001	-0-	-115	-0-	105	1	896	2	N	-0-					-0-
09	1080	#	985	-0-	-95	-0-	99	1	886	2	N	-0-					-0-
10	1116	#	980	-0-	-136	-0-	101	1	879	2	N	-0-					-0-
11	960	#	949	-0-	-11	-0-	99	1	850	2	N	-0-					-0-
12	1023	#	962	-0-	-61	-0-	102	1	860	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX IV) 54978 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
VERGARA WELL #: 6 RRCID -> 098653 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5592 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 5100) 54978 677 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
VERGARA WELL #: 5 RRCID -> 097857 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5161 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 073802 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 5512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3258	-0-	-772	-0-	2189	1	1069	2	Y	-0-					15
02	3640	X	3123	-0-	-517	-0-	2869	1	254	2	Y	-0-					15
03	4030	X	3205	-0-	-825	-0-	2695	1	510	2	Y	-0-					15
04	3270	X	3109	-0-	-161	-0-	2503	1	606	2	Y	-0-					15
05	3472	X	3393	-0-	-79	-0-	3015	1	378	2	Y	-0-					15
06	3360	X	3202	-0-	-158	-0-	2866	1	336	2	Y	-0-					15
07	3472	X	3333	-0-	-139	-0-	2745	1	588	2	Y	-0-					15
08	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	2896	1	521	2	Y	-0-					15
09	3270	X	3245	-0-	-25	-0-	2690	1	555	2	Y	-0-					15
10	3379	X	3272	-0-	-107	-0-	2727	1	545	2	Y	-0-					15
11	3300	X	3241	-0-	-59	-0-	2748	1	493	2	Y	-0-					15
12	3410	X	2804	-0-	-606	-0-	2452	1	352	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 38,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 5100)//CONT.// 54978 677 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
TREVINO, J.B. ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 058310 COMPL. DATE 03/09/1974 TOTAL DEPTH 5401 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	699	-0-	-76	-0-	56	1	643	2	N	-0-					45
02	1344	N	854	-0-	-490	-0-	59	1	794	2	N	1					46
							1	9									
03	1178	N	726	-0-	-452	-0-	58	1	665	2	N	3					49
							3	9									
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	67	1	815	2	N	3					52
							3	9									
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	64	1	848	2	N	-0-					52
06	690	N	1	-0-	-689	-0-	1	1			N	-0-					52
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	32	1			20
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					20
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					10

TOTAL GAS PROD: 4,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

LAUREL, SERGIO WELL #: 1 RRCID -> 104848 COMPL. DATE 03/13/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5202 - 5228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	619	-0-	-156	-0-	50	1	569	2	N	-0-					-0-
02	840	N	835	-0-	-5	-0-	58	1	777	2	N	-0-					-0-
03	837	N	729	-0-	-108	-0-	59	1	670	2	N	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	48	1	586	2	N	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	56	1	751	2	N	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650) 54978 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 8 RRCID -> 139440 COMPL. DATE 12/02/1990 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 5412 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	70	0			4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	17	0			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 24

HAYNES, L. WELL #: 104 RRCID -> 223908 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7400 - 7530

01	1860	X	1426	-0-	-434	-0-	109	1	1317	2	N	-0-					37
02	1512	X	1419	-0-	-93	-0-	107	1	1312	2	N	-0-					37
03	1674	X	1540	-0-	-134	-0-	107	1	1433	2	N	-0-	1	0			36
04	1620	X	1584	-0-	-36	-0-	107	1	1477	2	N	-0-					36
05	1612	X	1419	-0-	-193	-0-	27	1	1391	2	N	1					37
							1	9									
06	1530	X	1449	-0-	-81	-0-	95	1	1352	2	N	2	2	1			37
							2	9									
07	1643	X	1586	-0-	-57	-0-	100	1	1485	2	N	1					38
							1	9									
08	1643	X	1535	-0-	-108	-0-	100	1	1435	2	N	-0-					38
09	1590	X	1472	-0-	-118	-0-	95	1	1377	2	N	-0-					38
10	1581	X	1506	-0-	-75	-0-	87	1	1419	2	N	-0-					38
*11	1530	X	1378	-0-	-152	-0-	80	1	1298	2	N	-0-	1	1			37
12	1581	X	1389	-0-	-192	-0-	78	1	1311	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 17,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HAYNES, L. WELL #: 93 RRCID -> 229748 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 6136

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650) //CONT.// 54978 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	742	1	8921	2	N	-0-					2
02	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	634	1	7747	2	N	-0-	1	0			1
03	8928	X	8755	-0-	-173	-0-	608	1	8147	2	N	-0-					1
04	9150	X	8773	-0-	-377	-0-	591	1	8182	2	N	-0-	1	0			-0-
05	9455	X	8115	-0-	-1340	-0-	150	1	7962	2	N	3					3
							3	9									
06	9150	X	8545	-0-	-605	-0-	565	1	7973	2	N	6	6	1			3
							7	9									
07	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	594	1	8865	2	N	2					5
							2	9									
08	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	601	1	8643	2	N	3	3	1			5
							3	9									
09	8760	X	8722	-0-	-38	-0-	562	1	8157	2	N	3					8
							3	9									
10	9455	X	8933	-0-	-522	-0-	514	1	8416	2	N	3					11
							3	9									
*11	9150	X	8632	-0-	-518	-0-	500	1	8131	2	N	1	9	1			3
							1	9									
12	9455	X	8892	-0-	-563	-0-	497	1	8394	2	N	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 106,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5815) 54978 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
VERGARA WELL #: 7 RRCID -> 101203 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5815 - 5820

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 7700) 54978 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUTIERREZ, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 177414 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8664 - 9524

01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	230	-0-	-100	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
*11	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
*12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES, N. (8150) 54978 856 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
VERGARA WELL #: 9 RRCID -> 167155 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8157 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	266	-0-	-168	-0-	178	1	88	2	Y	-0-					59
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	124	1	11	2	Y	-0-					59
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	350	1	67	2	Y	-0-					59
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	418	1	102	2	Y	-0-					59
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	430	1	55	2	Y	-0-					59
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	442	1	52	2	Y	-0-					59
07	527	N	387	-0-	-140	-0-	318	1	69	2	Y	-0-					59
08	496	N	454	-0-	-42	-0-	384	1	70	2	Y	-0-					59
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	199	1	42	2	Y	-0-					59
10	372	N	249	-0-	-123	-0-	207	1	42	2	Y	-0-					59
*11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	560	1	101	2	Y	-0-					59
*12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	459	1	67	2	Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 4,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS RUBIOS (2ND YEGUA, SEG. A) 55004 502 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
SAENZ, LYDIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113811 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7777 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS RUBIOS (7720 YEGUA) 55004 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CENIZA PETROLEUM, INC. 141023
CARL, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 152935 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7712 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS TORRITOS, N. 55008 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FORTHUBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223303 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 9246 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	465	1	1081	2	N	18					102
							20	9									
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	420	1	1023	2	N	8					110
							9	9									
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	455	1	1112	2	N	10					120
							11	9									
04	1530	N	1473	-0-	-57	-0-	450	1	1006	2	N	15					135
							17	9									
05	1612	N	1524	-0-	-88	-0-	455	1	1039	2	N	27					162
							30	9									
06	1530	N	1438	-0-	-92	-0-	450	1	975	2	N	12					174
							13	9									
07	1519	N	1505	-0-	-14	-0-	465	1	1037	2	N	3					177
							3	9									
08	1519	N	1511	-0-	-8	-0-	465	1	1029	2	N	15					192
							17	9									
09	1440	N	1311	-0-	-129	-0-	450	1	858	2	N	3					195
							3	9									
10	1519	N	1516	-0-	-3	-0-	465	1	1038	2	N	12					207
							13	9									
11	1470	N	1320	-0-	-150	-0-	450	1	870	2	N	-0-					207
*12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	450	1	938	2	N	10	187	1			30
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 17,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
COATES "B" WELL #: 1 RRCID -> 195823 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9529 - 10222

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FORTHUBER WELL #: 1 RRCID -> 204675 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10270 - 10286

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS TORRITOS, N. //CONT.// 55008 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
DOMINGUEZ, MAXIMO UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151148 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9412 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOMINGUEZ, MAXIMO WELL #: 9 RRCID -> 225626 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10286

01	3596	X	3321	-0-	-275	-0-	3285	2	36	9	Y	33					144
02	3248	X	3174	-0-	-74	-0-	3089	2	85	9	Y	77					221
03	3596	X	3437	-0-	-159	-0-	3404	2	33	9	Y	30					251
04	3450	X	3278	-0-	-172	-0-	3245	2	33	9	Y	30	181	1			100
05	3503	X	3337	-0-	-166	-0-	3300	2	37	9	Y	34					134
06	3390	X	3253	-0-	-137	-0-	3172	2	81	9	Y	74					208
07	3503	X	3298	-0-	-205	-0-	3253	2	45	9	Y	41					249
08	3441	X	3230	-0-	-211	-0-	3220	2	10	9	Y	9					258
09	3270	X	3179	-0-	-91	-0-	3125	2	54	9	Y	49					307
10	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3216	2	15	9	Y	14	179	1			142
11	3240	X	2983	-0-	-257	-0-	2983	2			Y	-0-					142
12	3286	X	3093	-0-	-193	-0-	2987	2	106	9	Y	96					238

TOTAL GAS PROD: 38,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 487

LOS TORRITOS, N. (FRIO N) 55008 086 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RAWHIDE WELL #: 1 RRCID -> 268804 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 13615 PERF.10054 - 10064

01	32893	32893	-0-	-0-	3292	930	1	29816	2	N	1952	1665	1				411
						2147	9											
02	27267	27267	-0-	-0-	3292	840	1	24885	2	N	1402	1613	1				200
						1542	9											
03	31628	31628	-0-	-0-	3292	930	1	28662	2	N	1851	1762	1				289
						2036	9											
04	28500	24486	-0-	-4014	-0-	840	1	22264	2	N	1256	1231	1				314
						1382	9											
05	29450	26710	-0-	-2740	-0-	930	1	24338	2	N	1311	1403	1				222
						1442	9											
06	28500	27361	-0-	-1139	-0-	900	1	25039	2	N	1293	1231	1				284
						1422	9											
07	29450	31088	-0-	1638	1638	930	1	28662	2	N	1360	1489	1				155
						1496	9											
08	29450	25313	-0-	-4137	-0-	840	1	23176	2	N	1179	1085	1				249
						1297	9											
09	28363 R	28363	-0-	-0-	-0-	900	1	26051	2	N	1284	1284	1				249
						1412	9											
10	30690 X	30690	-0-	-0-	-0-	930	1	28267	2	N	1357	1335	1				271
						1493	9											
*11	31906	30203	-0-	-1703	-0-	900	1	27861	2	N	1311	1321	1				261
						1442	9											
*12	30946	30198	-0-	-748	-0-	930	1	27834	2	N	1304	1335	1				230
						1434	9											

TOTAL GAS PROD: 346,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,860

LOS TORRITOS, N. (MARKS) 55008 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
DOMINGUEZ, MAXIMO WELL #: 8 RRCID -> 208234 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8091 - 8121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS TORRITOS, NORTH (7460) 55008 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ANDERSON OIL LTD. 022499
SLAVIK, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 195319 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7649 - 7674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2017 - P/A 05/08/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS VAQUEROS (14600) 55015 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
C. M. GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 222813 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 16487 PERF.14596 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2017 - PLUGGED 11/02/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUBY (3450) 55389 238 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K.L. WELL #: 9 RRCID -> 192908 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 3432 - 3436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUBY (3900) 55389 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K. L. NCT-1 WELL #: 26 H RRCID -> 049629 COMPL. DATE 12/24/1969 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUBY, J. P. WELL #: 21 RRCID -> 060197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3660 - 3735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUBY (5250) 55389 403 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 67 RRCID -> 187851 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5252 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUBY (5550) 55389 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K. L., NCT-1 WELL #: 26 J RRCID -> 054306 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	160	-0-	-88	-0-	160	2			Y	-0-					327
02	252	X	136	-0-	-116	-0-	136	2			Y	-0-					327
03	279	X	135	-0-	-144	-0-	135	2			Y	-0-					327
04	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					327
05	155	X	95	-0-	-60	-0-	95	2			Y	-0-					327
06	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					327
07	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					327
08	279	X	169	-0-	-110	-0-	169	2			Y	-0-					327
09	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					327
10	589	X	517	-0-	-72	-0-	517	2			Y	-0-					327
*11	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					327
12	589	X	270	-0-	-319	-0-	270	2			Y	-0-					327

TOTAL GAS PROD: 3,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUBY(6050) //CONT.// 55389 533 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
LUBY, J.P. WELL #: 52 RRCID -> 156163 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 5978 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	327	-0-	-76	-0-	305	2	22	9	Y	20	20	1			11
02	392	X	371	-0-	-21	-0-	360	2	11	9	Y	10					21
03	434	X	314	-0-	-120	-0-	305	2	9	9	Y	8	21	1			8
04	420	X	200	-0-	-220	-0-	200	2			Y	-0-					8
05	403	X	300	-0-	-103	-0-	300	2			Y	-0-					8
06	390	X	110	-0-	-280	-0-	110	2			Y	-0-					8
07	403	X	210	-0-	-193	-0-	210	2			Y	-0-					8
08	310	X	278	-0-	-32	-0-	278	2			Y	-0-					8
09	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					8
10	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					8
*11	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					8
*12	343	X	343	-0-	-0-	-0-	270	2	73	9	Y	66	66	1			8

TOTAL GAS PROD: 3,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

LUBY (6060) 55389 546 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
MCCANN, G.H. WELL #: 26 RRCID -> 140327 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6044 - 6054

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUBY (6060) //CONT.// 55389 546 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
LUBY,J.P WELL #: 58 H RRCID -> 058311 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUBY (6100) 55389 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 61 F RRCID -> 089672 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 6054 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUBY (7230) 55389 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 27 RRCID -> 058266 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7180 - 7903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUBY (7550) 55389 767 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 63F RRCID -> 188902 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7500 - 7507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUBY (8250) 55389 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 63 H RRCID -> 049139 COMPL. DATE 05/15/1970 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUBY (9000) 55389 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
MCCANN, G. H. WELL #: 32 U RRCID -> 049607 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUBY (9400) 55389 927 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 55 RRCID -> 159449 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10713 PERF. 9789 - 9809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
02	280 N	190	-0-	-90	-0-	190	2		N	-0-			-0-
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-
06	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2		N	-0-			-0-
07	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-			-0-
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-			-0-
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-			-0-
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-			-0-
*11	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2		N	-0-			-0-
*12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUBY (9400) //CONT.// 55389 927 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
SHAFFER K. L. NCT-1 WELL #: 31 RRCID -> 189678 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9330 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	#	219	-0-	-153	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
02	308	#	210	-0-	-98	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
03	341	#	186	-0-	-155	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
04	330	#	139	-0-	-191	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
05	248	#	205	-0-	-43	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
06	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
07	320	R	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
08	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
09	396	R	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
10	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
11	360	#	321	-0-	-39	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
12	403	#	390	-0-	-13	-0-	390	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUBY (9700) 55389 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
FLAME WELL #: 1 RRCID -> 277741 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF. 9748 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38998	X	33730	-0-	-5268	-0-	33225	2	505	9	N	459	389	1			140
02	34496	X	30568	-0-	-3928	-0-	30081	2	487	9	N	443	530	1			53
03	36983	X	34253	-0-	-2730	-0-	33827	2	426	9	N	387	363	1			77
04	33554	X	33554	-0-	-0-	-0-	33083	2	471	9	N	428	465	1			40
05	33852	X	32012	-0-	-1840	-0-	31539	2	473	9	N	430	358	1			112
06	33150	X	31341	-0-	-1809	-0-	30925	2	416	9	N	378	396	1			94
07	34658	X	31767	-0-	-2891	-0-	31358	2	409	9	N	372	357	1			109
08	34658	X	25414	-0-	-9244	-0-	25103	2	311	9	N	283	360	1			32
09	33540	X	22398	-0-	-11142	-0-	22050	2	348	9	N	316	184	1			164
10	32395	X	30620	-0-	-1775	-0-	30166	2	454	9	N	413	475	1			102
11	31350	X	28804	-0-	-2546	-0-	28406	2	398	9	N	362	362	1			102
12	31775	X	28107	-0-	-3668	-0-	27704	2	403	9	N	366	373	1			95

TOTAL GAS PROD: 362,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,637

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 65 RRCID -> 172279 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF. 9625 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	878	-0-	-827	-0-	878	2			Y	-0-					10
02	1400	X	770	-0-	-630	-0-	770	2			Y	-0-					10
03	1550	X	650	-0-	-900	-0-	650	2			Y	-0-					10
04	1500	X	400	-0-	-1100	-0-	400	2			Y	-0-					10
05	930	X	820	-0-	-110	-0-	820	2			Y	-0-					10
06	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			Y	-0-					10
07	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			Y	-0-					10
08	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-					10
09	2160	X	1800	-0-	-360	-0-	1800	2			Y	-0-					10
10	3007	X	2344	-0-	-663	-0-	2344	2			Y	-0-					10
11	2910	X	2132	-0-	-778	-0-	2132	2			Y	-0-					10
12	3007	X	1437	-0-	-1570	-0-	1437	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 18,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUBY (9700) //CONT.// 55389 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
SHAFFER K. L. NCT-1 WELL #: 38 RRCID -> 185468 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9656 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUBY (9950) 55389 941 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
FLAME WELL #: 3 RRCID -> 262465 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10352 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2116	-0-	-643	-0-	53 15	1 9	2048	2	N	14					23
02	2576	X	1455	-0-	-1121	-0-	1436	2	19	9	N	17					40
03	2852	X	1252	-0-	-1600	-0-	594 81	1 9	577	2	N	74					114
04	2760	X	1655	-0-	-1105	-0-	814 42	1 9	799	2	N	38	130	1			22
05	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	1203 34	1 9	1579	2	N	31					53
06	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	2174 218	1 9	8362	2	N	198	203	1			48
07	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	2290 226	1 9	8371	2	N	205	181	1			72
08	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	2378 85	1 9	4613	2	N	77					149
09	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6032	2	112	9	N	102	181	1			70
10	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	7238	2	112	9	N	102	149	1			23
11	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3837	2	57	9	N	52					75
12	3627	X	107	-0-	-3520	-0-	107	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 55,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 910

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 66 RRCID -> 170314 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9973 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	872	-0-	-523	-0-	872	2			Y	-0-					21
02	1484	X	720	-0-	-764	-0-	720	2			Y	-0-					21
03	1643	X	676	-0-	-967	-0-	676	2			Y	-0-					21
04	1290	X	500	-0-	-790	-0-	500	2			Y	-0-					21
05	1023	X	620	-0-	-403	-0-	620	2			Y	-0-					21
06	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					21
07	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-					21
08	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					21
09	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-					21
10	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			Y	-0-					21
*11	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			Y	-0-					21
12	2077	X	1758	-0-	-319	-0-	1758	2			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 14,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUBY (10200) 55389 949 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
MCCANN, G. H. WELL #: 32 L RRCID -> 049579 COMPL. DATE 12/17/1970 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLAME WELL #: 1 RRCID -> 197017 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 11477 PERF.10280 - 10336

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUBY (10200 E.) 55389 951 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
FLAME WELL #: 4 RRCID -> 211323 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10300 - 10334

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUBY (10200 E.) //CONT.// 55389 951 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC //CONT.// 476900
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
01	5301	X	4771	-0-	-530 B	-0-	119	1	4584	2	N	62	129	1			26
							68	9									
02	5152	X	4281	-0-	-871 B	-0-	4238	2	43	9	N	39					65
03	5704	X	5495	-0-	-209 B	-0-	2754	1	2669	2	N	65					130
							72	9									
04	5520	X	4847	-0-	-673 B	-0-	2426	1	2379	2	N	38	110	1			58
							42	9									
05	5005	X	5005	-0-	-0- B	-0-	2145	1	2815	2	N	41					99
							45	9									
06	5310	X	5207	-0-	-103 B	-0-	1066	1	4098	2	N	39	103	1			35
							43	9									
07	5487	X	4958	-0-	-529 B	-0-	1058	1	3865	2	N	32					67
							35	9									
08	5487	X	2865	-0-	-2622 B	-0-	970	1	1881	2	N	13					80
							14	9									
09	5220	X	2377	-0-	-2843 B	-0-	2362	2	15	9	N	14					94
10	5394	X	3122	-0-	-2272 B	-0-	3074	2	48	9	N	44	103	1			35
11	5220	X	2710	-0-	-2510 B	-0-	2682	2	28	9	N	25					60
12	4960	X	2730	-0-	-2230 B	-0-	2716	2	14	9	N	13					73

TOTAL GAS PROD: 48,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

LUBY, NORTH (CHAPMAN -B-) 55392 249 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K. L., NCT-1 WELL #: 21 RRCID -> 032098 COMPL. DATE 10/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAFFER, K.L., NCT-1 WELL #: 39 F RRCID -> 143404 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6072 - 6080

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUIGI (UPPER WILCOX) 55607 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 1Y RRCID -> 170551 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11380 - 11391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 1D RRCID -> 174575 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3414 - 3432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRISCOLL-DUWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188466 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11548 PERF.11004 - 11010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL (COLE) 55755 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SEC. 257 WELL #: 4 RRCID -> 081208 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 2606 PERF. 1597 - 1609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL, S. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 097387 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1588 - 1594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2017 - PLUGGED 08/28/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, PAUL E. -B- WELL #: 134 RRCID -> 128725 COMPL. DATE 09/22/1988 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1608 - 1628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL (HOCKLEY -J-) 55755 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, PAUL E. -B- WELL #: 51 RRCID -> 066247 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL (HOCKLEY 1950) 55755 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SEC. 257 WELL #: 8 RRCID -> 035895 COMPL. DATE 03/11/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM FREER RANCH STATE 50 WELL #: 2 RRCID -> 166741 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1904 - 1909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL (MIRANDO NO. 1) 55755 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SEC.257 A/C #2 WELL #: 10 U RRCID -> 020622 COMPL. DATE 01/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, PAUL E. "B" WELL #: 129 RRCID -> 119762 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2401 - 2418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P. E. WHITE 'B' WELL #: 58 RRCID -> 277418 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 1588 - 1603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL (QUEEN CITY #2) 55755 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E., -B- WELL #: 90 F RRCID -> 037632 COMPL. DATE 11/30/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL (WILCOX) 55755 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LUNDELL STATE 140 WELL #: 1 RRCID -> 202842 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7499 - 7570

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	7	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E., -B- WELL #: 90 D RRCID -> 011704 COMPL. DATE 09/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL (WILCOX, E) 55755 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E. "B" WELL #: 142 RRCID -> 136724 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7385 - 8548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL (WX. 10,100) 55755 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR-STATE 58 WELL #: 1 RRCID -> 155019 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10009 - 10047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL (960) 55755 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SOUTH LUNDELL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 139212 COMPL. DATE 06/29/1991 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 1008 - 1014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2017 - PLUGGED 08/24/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL (960) //CONT.// 55755 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM "257" WELL #: 20 RRCID -> 163819 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 1765 PERF. 1050 - 1054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL (1100) 55755 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
DCRC "MF" NCT-64 WELL #: 1 RRCID -> 094245 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 1150 - 1158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL, NE. (WILCOX 7400) 55758 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC - STATE 50 WELL #: 1 RRCID -> 160156 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7410 - 7424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	331	-0-	-33	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, J. W. -B- WELL #: 1 RRCID -> 111322 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8016 - 8104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 11 RRCID -> 115681 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8214 - 8835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3255	X	2677	-0-	-578	-0-	2677	2			Y	-0-					-0-
02	2884	X	2556	-0-	-328	-0-	2556	2			Y	-0-					-0-
03	2821	X	2790	-0-	-31	-0-	2790	2			Y	-0-					-0-
04	2730	X	2406	-0-	-324	-0-	2406	2			Y	-0-					-0-
05	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			Y	-0-					-0-
06	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			Y	-0-					-0-
07	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			Y	-0-					-0-
08	2945	X	2224	-0-	-721	-0-	2224	2			Y	-0-					-0-
09	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			Y	-0-					-0-
10	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			Y	-0-					-0-
11	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			Y	-0-					-0-
*12	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, J. F. -STATE-A- WELL #: 15 RRCID -> 128159 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8204 - 8300

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, C.M. -A- WELL #: 7 RRCID -> 131208 COMPL. DATE 05/21/1989 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7484 - 7505

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, C.M. -C- WELL #: 7 RRCID -> 133971 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 7900 - 7911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 10 RRCID -> 137322 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7020 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEER, GEO. H. -STATE -D- WELL #: 5 RRCID -> 140167 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7974 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEER, GEO. H. -STATE-D WELL #: 2 RRCID -> 143359 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 6672 - 6685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVARES, A. WELL #: 23 RRCID -> 150049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7725 - 7792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, J. F. STATE -A WELL #: 13 RRCID -> 166829 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7365 - 7607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 7 RRCID -> 167338 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 9496 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 15 RRCID -> 168328 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6452 - 6456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
OLIVARES, A. WELL #: 24 RRCID -> 174157 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7790 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	639	-0-	-663	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1189	-0-	-175	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1134	-0-	-137	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-
08	1147	N	697	-0-	-450	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
10	1116	N	1030	-0-	-86	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
12	1271	N	876	-0-	-395	-0-	876	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 11 RRCID -> 177650 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7876 - 8822

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188040 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8588 - 8622

01	1426	N	1000	-0-	-426	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			Y	-0-					-0-
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1126	-0-	-548	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1391	-0-	-79	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
09	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			Y	-0-					-0-
10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
*12	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 19 RRCID -> 188045 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 8856 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	4957	2	100	9	Y	91	101	1			66
02	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4573	2	140	9	Y	127	126	1			67
03	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4840	2	142	9	Y	129	147	1			49
04	4800	X	4573	-0-	-227	-0-	4433	2	140	9	Y	127	78	1			98
05	4960	X	4681	-0-	-279	-0-	4559	2	122	9	Y	111	156	1			53
06	4800	X	4377	-0-	-423	-0-	4261	2	116	9	Y	105	78	1			80
07	4960	X	4263	-0-	-697	-0-	4156	2	107	9	Y	97	82	1			95
08	4991	X	3555	-0-	-1436	-0-	3465	2	90	9	Y	82	81	1			96
09	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4627	2	120	9	Y	109	167	1			38
10	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4660	2	127	9	Y	115	91	1			62
11	4380	X	4337	-0-	-43	-0-	4219	2	118	9	Y	107	82	1			87
12	4898	X	3358	-0-	-1540	-0-	3263	2	95	9	Y	86	80	1			93

TOTAL GAS PROD: 53,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,286

HALL, C. M. -A- WELL #: 13 RRCID -> 195179 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8353 - 8736

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 7 RRCID -> 205752 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 9288

01	19684	X	19684	-0-	-0-	-0-	19611	2	73	9	Y	66	183	1			70
02	18388	X	18388	-0-	-0-	-0-	18309	2	79	9	Y	72					142
03	19880	X	19880	-0-	-0-	-0-	19811	2	69	9	Y	63					205
04	19050	X	18518	-0-	-532	-0-	18438	2	80	9	Y	73	179	1			99
05	20367	X	18386	-0-	-1981	-0-	18309	2	77	9	Y	70					169
06	19710	X	15318	-0-	-4392	-0-	15263	2	55	9	Y	50					219
07	20367	X	14208	-0-	-6159	-0-	14169	2	39	9	Y	35	184	1			70
08	17050	X	10322	-0-	-6728	-0-	10287	2	35	9	Y	32					102
09	16500	X	11551	-0-	-4949	-0-	11515	2	36	9	Y	33					135
10	17050	X	9450	-0-	-7600	-0-	9424	2	26	9	Y	24					159
11	15330	X	8059	-0-	-7271	-0-	8031	2	28	9	Y	25					184
12	14198	X	9413	-0-	-4785	-0-	9374	2	39	9	Y	35					219

TOTAL GAS PROD: 173,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 578

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, J.F. STATE -A- WELL #: 20 RRCID -> 220492 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7750 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL J. F. STATE -A- WELL #: 21 RRCID -> 221546 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8178 - 9392

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
02	2884	X	538	-0-	-2346	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
03	2914	X	264	-0-	-2650	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
04	2400	X	1559	-0-	-841	-0-	1559	2			Y	-0-					-0-
05	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			Y	-0-					-0-
06	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			Y	-0-					-0-
07	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			Y	-0-					-0-
08	3596	X	2211	-0-	-1385	-0-	2211	2			Y	-0-					-0-
09	3480	X	2775	-0-	-705	-0-	2775	2			Y	-0-					-0-
10	3596	X	2848	-0-	-748	-0-	2848	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	2867	-0-	-433	-0-	2867	2			Y	-0-					-0-
*12	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 12 RRCID -> 230500 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 7014 - 7020

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SPEER, GEO. H. WELL #: 23 RRCID -> 233706 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 7010 - 7016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 249634 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7476 - 7505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, C.M. -A- WELL #: 14 RRCID -> 265592 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7490 - 8805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588 X	3715	-0-	-873	-0-	3715	2			Y	-0-					-0-
02	4144 X	3570	-0-	-574	-0-	3570	2			Y	-0-					-0-
03	4588 X	4052	-0-	-536	-0-	4052	2			Y	-0-					-0-
04	3780 X	3479	-0-	-301	-0-	3479	2			Y	-0-					-0-
05	3968 X	3734	-0-	-234	-0-	3734	2			Y	-0-					-0-
06	3930 X	3576	-0-	-354	-0-	3576	2			Y	-0-					-0-
07	4061 X	1561	-0-	-2500	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-
08	4061 X	3394	-0-	-667	-0-	3394	2			Y	-0-					-0-
09	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			Y	-0-					-0-
10	3720 X	3708	-0-	-12	-0-	3708	2			Y	-0-					-0-
11	3570 X	3417	-0-	-153	-0-	3417	2			Y	-0-					-0-
12	4557 X	1374	-0-	-3183	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, C. M. -A- WELL #: 16 RRCID -> 266025 COMPL. DATE 06/06/2016 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 7895 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, C. M. -C- WELL #: 9 RRCID -> 266027 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6834 - 8844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5841	2	20	9	Y	18	30	1			19
02	7868	X	4758	-0-	-3110	-0-	4758	2			Y	-0-	12	1			7
03	7998	X	4705	-0-	-3293	-0-	4705	2			Y	-0-	5	1			2
04	7740	X	4289	-0-	-3451	-0-	4289	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	7409	X	4092	-0-	-3317	-0-	4092	2			Y	-0-					-0-
06	5670	X	3809	-0-	-1861	-0-	3809	2			Y	-0-					-0-
07	5270	X	3574	-0-	-1696	-0-	3574	2			Y	-0-					-0-
08	4650	X	2596	-0-	-2054	-0-	2596	2			Y	-0-					-0-
09	4290	X	3294	-0-	-996	-0-	3294	2			Y	-0-					-0-
10	4092	X	2954	-0-	-1138	-0-	2954	2			Y	-0-					-0-
11	3810	X	2571	-0-	-1239	-0-	2571	2			Y	-0-					-0-
12	3565	X	3302	-0-	-263	-0-	3302	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HALL, C. M. -A- WELL #: 15 RRCID -> 266028 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 6994 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	873	-0-	-553	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
02	1372	X	1039	-0-	-333	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
03	1519	X	947	-0-	-572	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
04	1470	X	540	-0-	-930	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
05	1147	X	1120	-0-	-27	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
06	1110	X	918	-0-	-192	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
07	1147	X	803	-0-	-344	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
08	1116	N	333	-0-	-783	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	428	-0-	-502	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	427	-0-	-379	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	312	-0-	-122	-0-	312	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	5425	X	5097	-0-	-328	-0-	5018	2	79	9	Y	72	83	1			55
02	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	6881	2	94	9	Y	85	91	1			49
03	5580	X	3885	-0-	-1695	-0-	3837	2	48	9	Y	44	70	1			23
04	5400	X	3698	-0-	-1702	-0-	3647	2	51	9	Y	46	29	1			40
05	5580	X	3599	-0-	-1981	-0-	3556	2	43	9	Y	39	59	1			20
06	5400	X	2205	-0-	-3195	-0-	2179	2	26	9	Y	24	22	1			22
07	5580	X	1468	-0-	-4112	-0-	1451	2	17	9	Y	15	17	1			20
08	3720	X	1098	-0-	-2622	-0-	1087	2	11	9	Y	10	14	1			16
09	3600	X	1522	-0-	-2078	-0-	1509	2	13	9	Y	12	23	1			5
10	3596	X	904	-0-	-2692	-0-	894	2	10	9	Y	9	8	1			6
11	2220	X	876	-0-	-1344	-0-	866	2	10	9	Y	9	7	1			8
12	1581	X	709	-0-	-872	-0-	701	2	8	9	Y	7	7	1			8

TOTAL GAS PROD: 32,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

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
01	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	1393	2	15	9	Y	14	16	1			11
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1202	2	44	9	Y	40	33	1			18
03	1767	N	741	-0-	-1026	-0-	716	2	25	9	Y	23	31	1			10
04	1350	N	1278	-0-	-72	-0-	1230	2	48	9	Y	44	24	1			30
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1493	2	50	9	Y	45	56	1			19
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1348	2	45	9	Y	41	30	1			30
07	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	1284	2	41	9	Y	37	31	1			36
08	1550	N	831	-0-	-719	-0-	803	2	28	9	Y	25	28	1			33
09	1380	N	998	-0-	-382	-0-	964	2	34	9	Y	31	52	1			12
10	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	1207	2	45	9	Y	41	31	1			22
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1273	2	50	9	Y	45	32	1			35
*12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1173	2	46	9	Y	42	36	1			41

TOTAL GAS PROD: 14,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 10 RRCID -> 269075 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8104 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	5970	-0-	-509	-0-	5887	2	83	9	Y	75	48	1			72
02	5852	X	5432	-0-	-420	-0-	5380	2	52	9	Y	47	79	1			40
03	6386	X	5861	-0-	-525	-0-	5807	2	54	9	Y	49	67	1			22
04	6180	X	5690	-0-	-490	-0-	5634	2	56	9	Y	51	32	1			41
05	6386	X	5694	-0-	-692	-0-	5647	2	47	9	Y	43	63	1			21
06	5820	X	5464	-0-	-356	-0-	5419	2	45	9	Y	41	30	1			32
07	6014	X	5457	-0-	-557	-0-	5414	2	43	9	Y	39	33	1			38
08	5890	X	4235	-0-	-1655	-0-	4192	2	43	9	Y	39	35	1			42
09	5700	X	5677	-0-	-23	-0-	5619	2	58	9	Y	53	78	1			17
10	5704	X	5548	-0-	-156	-0-	5489	2	59	9	Y	54	42	1			29
11	5460	X	5440	-0-	-20	-0-	5382	2	58	9	Y	53	40	1			42
*12	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6029	2	69	9	Y	63	49	1			56

TOTAL GAS PROD: 66,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 607

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 9 RRCID -> 269344 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8067 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	1705	-0-	-1364	-0-	1705	2			Y	-0-	61	1			-0-
02	2772	X	1540	-0-	-1232	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-
03	2852	X	1635	-0-	-1217	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
04	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-
05	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			Y	-0-					-0-
06	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			Y	-0-					-0-
07	2697	X	1912	-0-	-785	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-
08	2263	N	1506	-0-	-757	-0-	1506	2			Y	-0-					-0-
09	1890	N	1716	-0-	-174	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
10	1922	N	1538	-0-	-384	-0-	1538	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1411	-0-	-59	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1363	-0-	-404	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEER, GEO. H. WELL #: 24 RRCID -> 269988 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8808 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14787	X	11215	-0-	-3572	-0-	11160	2	55	9	N	50	172	1			69
02	12292	X	9894	-0-	-2398	-0-	9795	2	99	9	N	90					159
03	12338	X	10394	-0-	-1944	-0-	10349	2	45	9	N	41					200
04	11370	X	11104	-0-	-266	-0-	11062	2	42	9	N	38	179	1			59
05	11749	X	11559	-0-	-190	-0-	11513	2	46	9	N	42					101
06	10860	X	8510	-0-	-2350	-0-	8486	2	24	9	N	22					123
07	11470	X	7532	-0-	-3938	-0-	7477	2	55	9	N	50					173
08	11563	X	7833	-0-	-3730	-0-	7787	2	46	9	N	42	182	1			33
09	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	12510	2	80	9	N	73					106
10	11563	X	11025	-0-	-538	-0-	11000	2	25	9	N	23					129
11	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	8706	2	112	9	N	102					231
12	13020	X	9245	-0-	-3775	-0-	9211	2	34	9	N	31	189	1			73

TOTAL GAS PROD: 119,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 604

HALL, C. M. -A- WELL #: 20 RRCID -> 270494 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, C.M. -A- WELL #: 21 RRCID -> 271626 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 8491 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	5963	-0-	-1198	-0-	5944	2	19	9	Y	17	21	1			13
02	6468	X	5524	-0-	-944	-0-	5494	2	30	9	Y	27	26	1			14
03	7161	X	5979	-0-	-1182	-0-	5949	2	30	9	Y	27	31	1			10
04	6540	X	5592	-0-	-948	-0-	5562	2	30	9	Y	27	16	1			21
05	6758	X	5504	-0-	-1254	-0-	5479	2	25	9	Y	23	32	1			12
06	5910	X	5454	-0-	-456	-0-	5428	2	26	9	Y	24	17	1			19
07	6107	X	5228	-0-	-879	-0-	5205	2	23	9	Y	21	19	1			21
08	5983	X	4021	-0-	-1962	-0-	4001	2	20	9	Y	18	18	1			21
09	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6006	2	32	9	Y	29	41	1			9
10	5642	X	5269	-0-	-373	-0-	5240	2	29	9	Y	26	21	1			14
11	5460	X	4814	-0-	-646	-0-	4788	2	26	9	Y	24	18	1			20
12	6231	X	4918	-0-	-1313	-0-	4889	2	29	9	Y	26	21	1			25

TOTAL GAS PROD: 64,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

OLIVARES, A. WELL #: 25 RRCID -> 271689 COMPL. DATE 03/23/2017 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8347 - 8428

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	01	7688	X	5838	-0-	-1850	-0-	5818	2	20	9	N	18					171
	02	5320	X	5220	-0-	-100	-0-	5201	2	19	9	N	17					188
	03	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	10567	2	53	9	N	48					236
	04	62221	X	62221	-0-	-0-	-0-	61870	2	351	9	N	319	379	1			176
	05	63108	X	63108	-0-	-0-	-0-	62767	2	341	9	N	310	371	1			115
	06	62013	X	62013	-0-	-0-	-0-	61674	2	339	9	N	308	191	1			232
	07	63699	X	63699	-0-	-0-	-0-	63347	2	352	9	N	320	378	1			174
	08	51107	X	51107	-0-	-0-	-0-	50835	2	272	9	N	247	372	1			49
	09	63539	X	63539	-0-	-0-	-0-	63205	2	334	9	N	304	166	1			187
	10	62671	X	62671	-0-	-0-	-0-	62320	2	351	9	N	319	379	1			127
	11	57089	X	57089	-0-	-0-	-0-	56748	2	341	9	N	310	180	1			257
*12		65908	X	65908	-0-	-0-	-0-	65564	2	344	9	N	313	383	1			187

TOTAL GAS PROD: 573,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,833

MERIT ENERGY COMPANY 561136
EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225179 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 7410 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14024	X	14024	-0-	-0-	-0-	605	1	13345	2	Y	67	182	1			72
							74	9									
02	11842	X	11842	-0-	-0-	-0-	512	1	11283	2	Y	43					115
							47	9									
03	13981	X	12452	-0-	-1529	-0-	570	1	11824	2	Y	53					168
							58	9									
04	13560	X	11642	-0-	-1918	-0-	559	1	11029	2	Y	49					217
							54	9									
05	14012	X	12163	-0-	-1849	-0-	606	1	11524	2	Y	30	164	7			83
							33	9									
06	13560	X	12815	-0-	-745	-0-	642	1	12132	2	Y	37					120
							41	9									
07	13113	X	12306	-0-	-807	-0-	596	1	11669	2	Y	37					157
							41	9									
08	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	563	1	10101	2	Y	33	161	1			29
							36	9									
09	12810	X	12222	-0-	-588	-0-	622	1	11552	2	Y	44					73
							48	9									
10	13237	X	11875	-0-	-1362	-0-	590	1	11228	2	Y	52					125
							57	9									
11	12810	X	9429	-0-	-3381	-0-	454	1	8885	2	Y	82	165	1			42
							90	9									
12	12617	X	11717	-0-	-900	-0-	596	1	11081	2	Y	36					78
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 143,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 563

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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. 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
01	2073	N	2073	-0-		-0-	-0-	89	1	1967	2	Y	15	12	1			15
								17	9									
02	1913	N	1913	-0-		-0-	-0-	83	1	1819	2	Y	10					25
								11	9									
03	2061	N	2061	-0-		-0-	-0-	94	1	1953	2	Y	13					38
								14	9									
04	1920	N	1743	-0-		-177	-0-	84	1	1658	2	Y	1					39
								1	9									
05	2401	N	2401	-0-		-0-	-0-	119	1	2275	2	Y	6	29	7			16
								7	9									
06	2123	N	2123	-0-		-0-	-0-	106	1	2008	2	Y	8					24
								9	9									
07	1986	N	1986	-0-		-0-	-0-	96	1	1881	2	Y	8					32
								9	9									
08	1726	N	1726	-0-		-0-	-0-	91	1	1627	2	Y	7	33	1			6
								8	9									
09	1920	N	1911	-0-		-9	-0-	97	1	1803	2	Y	10					16
								11	9									
10	1984	N	1781	-0-		-203	-0-	88	1	1682	2	Y	10					26
								11	9									
11	1680	N	399	-0-		-1281	-0-	19	1	380	2	Y	-0-	26	1			-0-
*12	2089	N	2089	-0-		-0-	-0-	104	1	1938	2	Y	43					43
								47	9									

TOTAL GAS PROD: 22,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248515 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 6597 - 7630

01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.		2120	-0-	2120	2120		106	1	2014	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		6411	-0-	6411	8531		312	1	6099	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		3627	-0-	3627	12158		185	1	3442	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M & F (WILCOX 6500) 56152 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 11 RRCID -> 176277 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7279 - 7286

01	344	N	344	-0-	-0-	-0-		344	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	252	-0-	-56	-0-		252	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	275	-0-	-35	-0-		275	2			Y	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-		315	2			Y	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-		536	2			Y	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-		246	2			Y	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-		255	2			Y	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-		313	2			Y	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-		375	2			Y	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-		352	2			Y	-0-					-0-
*11	300	N	258	-0-	-42	-0-		258	2			Y	-0-					-0-
*12	506	N	506	-0-	-0-	-0-		506	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M & F (WILCOX 6500) //CONT.// 56152 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SANCHEZ - MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 210478 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 7234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.G.R. (WILCOX) 56198 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078644 COMPL. DATE 08/12/1978 TOTAL DEPTH 8783 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. M. A. (WILCOX 8100) 56260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SCHWARZ, E. H. WELL #: 21 RRCID -> 173283 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7704 - 7780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. M. A. (WILCOX 8100) //CONT.// 56260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SANTOS WELL #: 2-C RRCID -> 150056 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 8144 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTOS WELL #: 3 C RRCID -> 151486 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8240 - 8252

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MU BLOCK 898 (6000 STRINGER) 56343 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 898-S WELL #: 1 RRCID -> 219267 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6032 - 6085

01	57939		56826	-0-	-1113	-0-	699	1	54488	2	Y	1490	1351	1			352
							1639	9									
02	52527		52527	-0-	-0-	-0-	857	1	49786	2	Y	1713	1928	1			137
							1884	9									
03	57939		56726	-0-	-1213	-0-	805	1	54170	2	Y	1592	1507	1			222
							1751	9									
04	55950	#	54394	-0-	-1556	-0-	866	1	51907	2	Y	1474	1628	1			68
							1621	9									
05	56823	#	55185	-0-	-1638	-0-	1029	1	52469	2	Y	1534	1387	1			215
							1687	9									
06	52200		45660	-0-	-6540	-0-	681	1	43505	2	Y	1340	1383	1			172
							1474	9									
07	53940		52281	-0-	-1659	-0-	673	1	50082	2	Y	1387	1399	1			160
							1526	9									
08	53940		39372	-0-	-14568	-0-	1634	1	36415	2	Y	1203	1244	1			119
							1323	9									
09	52200		2779	-0-	-49421	-0-	75	1	2695	2	Y	8					127
							9	9									
10	53940		49719	-0-	-4221	-0-	214	1	48256	2	Y	1135	1047	1			215
							1249	9									
*11	55685	X	55685	-0-	-0-	-0-	771	1	53397	2	Y	1379	1362	1			232
							1517	9									
12	52266	#	NO RPT	-0-	-52266	-0-					Y	NO RPT					232

TOTAL GAS PROD: 521,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,255

MADAME QUEEN (YEGUA 7100) 56518 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ROYKO OIL COMPANY 732198
YORBA OIL COMPANY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128684 COMPL. DATE 10/14/1988 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7046 - 7145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORBA OIL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 138761 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7027 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADERO, WEST (L) 56562 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH MADERO WELL #: 11 RRCID -> 036716 COMPL. DATE 06/14/1965 TOTAL DEPTH 11160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADERO, WEST (L) //CONT.// 56562 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH MADERO WELL #: 28 RRCID -> 249192 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10792 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH MADERO WELL #: 31 RRCID -> 254023 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10846 - 10876

01	38099	X	34707	-0-	-3392	-0-	3119	1	30275	3	Y	140	136	1			58
							1159	4	154	9							
02	34412	X	30402	-0-	-4010	-0-	2860	1	24704	3	Y	94	99	1			53
							2735	4	103	9							
03	38099	X	31397	-0-	-6702	-0-	3334	1	26879	3	Y	111	119	1			45
							1062	4	122	9							
04	35280	X	22811	-0-	-12469	-0-	2796	1	19723	3	Y	71	75	1			41
							214	4	78	9							
05	34720	X	26514	-0-	-8206	-0-	2647	1	23786	3	Y	74	80	1			35
							81	9									
06	33600	X	27055	-0-	-6545	-0-	3500	1	23452	3	Y	94	82	1			47
							103	9									
07	33666	X	28523	-0-	-5143	-0-	4307	1	24119	3	Y	88	89	1			46
							97	9									
08	31403	X	25240	-0-	-6163	-0-	4027	1	21093	3	Y	109	88	1			67
							120	9									
09	27060	X	24378	-0-	-2682	-0-	3737	1	20602	3	Y	35	81	1			21
							39	9									
*10	28520	X	23896	-0-	-4624	-0-	3617	1	20275	2	Y	4	10	1			15
							4	9									
11	27600	X	21889	-0-	-5711	-0-	3632	1	18254	2	Y	3	16	1			2
							3	9									
12	28520	X	19401	-0-	-9119	-0-	3724	1	15674	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 316,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 826

MADERO, WEST (L) //CONT.// 56562 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH MADERO WELL #: 32 RRCID -> 263297 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11140 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	74	3	N	-0-					-0-
							8	4									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNOLIA CITY (4860) 56739 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
C.B. PRODUCTION 119905
FARMER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 228994 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5267 PERF. 4798 - 4804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	4			N	-0-					19
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	4			N	-0-					19
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					19
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					19
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	4			N	-0-					19
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	4			N	-0-					19
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					19
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	4			N	-0-					19
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	4			N	-0-					19
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	4			N	-0-					19
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					19
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	4			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 1,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNOLIA CITY, N. (ROBERTS, UP.) 56741 340 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
INLAND OCEAN, INC. 424607
ADAMS WELL #: 2R RRCID -> 279739 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5429 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1150	-0-	-245	-0-	150	1	1000	2	N	-0-					145
02	1400	N	861	-0-	-539	-0-	150	1	703	2	N	7					152
							8	9									
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	150	1	659	2	N	3					155
							3	9									
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	150	1	540	2	N	2					157
							2	9									
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	150	1	1175	2	N	35	164	1			28
							39	9									
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	150	1	1086	2	N	2					30
							2	9									
07	713	N	414	-0-	-299	-0-	27	1	387	2	N	-0-					30
08	1333	N	321	-0-	-1012	-0-	21	1	300	2	N	-0-					30
09	1230	N	196	-0-	-1034	-0-	13	1	183	2	N	-0-					30
10	403	N	31	-0-	-372	-0-	2	1	29	2	N	-0-					30
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	50	1	715	2	N	-0-					30
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 7,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

MAGNOLIA CITY, N. (SEG A 4000) 56741 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
SANDALWOOD OIL & GAS, INC. 747193
ADAMS-HOUGHTON WELL #: 3 RRCID -> 159083 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3984 - 3994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNOLIA CITY, NORTH (3300) 56741 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
GALINDO BROTHERS, INC. 293072
ADAMS HOUGHTON WELL #: 2 RRCID -> 161057 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 3297 - 3303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNOLIA CITY, NORTH (3300) //CONT.// 56741 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
GALINDO BROTHERS, INC. //CONT.// 293072
ADAMS-HOUGHTON WELL #: 1 RRCID -> 165257 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3300 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNOLIA CITY, NORTH (3800) 56741 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
INLAND OCEAN, INC. 424607
ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 282530 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3495 - 3503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8277		2287	-0-	-5990	-0-	150	1	2137	2	N	-0-					-0-
06	8010		4102	-0-	-3908	-0-	150	1	3921	2	N	28					28
							31	9									
07	8277		3992	-0-	-4285	-0-	262	1	3730	2	N	-0-					28
08	8277		3749	-0-	-4528	-0-	246	1	3503	2	N	-0-					28
09	8010		3443	-0-	-4567	-0-	226	1	3217	2	N	-0-					28
10	8277		3632	-0-	-4645	-0-	238	1	3394	2	N	-0-					28
11	3802	R	3802	-0-	-0-	-0-	180	1	3622	2	N	-0-					28
12	3999	#	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 25,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

MAGNOLIA CITY, N. (4700) 56741 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
R.C.I. ENERGY 685838
ADAMS, NINA EST. WELL #: 8 RRCID -> 147731 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4761 - 4764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAKENZIE (WILCOX) 56875 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PEAL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 201226 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 12106 PERF.11716 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	#	1941	-0-	-570	-0-	108 25	1 9	1808	2	N	23	23	1			48
02	2184	#	1477	-0-	-707	-0-	96	1	1381	2	N	-0-					48
03	2387	#	1785	-0-	-602	-0-	95 25	1 9	1665	2	N	23	21	1	2	8	48
04	2193	R	2193	-0-	-0-	-0-	112 57	1 9	2024	2	N	52	42	1	10	8	48
05	2130	R	2130	-0-	-0-	-0-	111 26	1 9	1993	2	N	24	21	1	3	8	48
06	1890	#	1860	-0-	-30	-0-	96 1	1 9	1763	2	N	1	1	8			48
07	2263	#	2049	-0-	-214	-0-	110 23	1 9	1916	2	N	21	21	1			48
08	2263	#	2171	-0-	-92	-0-	111 23	1 9	2037	2	N	21	21	1			48
09	2190	#	2141	-0-	-49	-0-	116	1	2025	2	N	-0-					48
10	2341	R	2341	-0-	-0-	-0-	127 23	1 9	2191	2	N	21	21	1			48
11	2100	#	2038	-0-	-62	-0-	114 23	1 9	1901	2	N	21	21	1			48
12	2201	#	2129	-0-	-72	-0-	116 11	1 9	2002	2	N	10	10	1			48

TOTAL GAS PROD: 24,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

PEAL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 204225 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 12648 PERF.11618 - 11653

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALO SUENO (3700) 56991 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WALLIS ENERGY, INC. 893997
PEREZ,AMADO WELL #: 4 RRCID -> 058636 COMPL. DATE 01/15/1975 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2522 - 2650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALO SUENO (5550 SAND) 56991 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
LONGORIA WELL #: 1 RRCID -> 278564 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 5776 - 5786

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANCHO PRADO (L-1) 57072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 087366 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 7046 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	468 4	1 9	1381	2	Y	4	4	8			-0-
02	1652	N	1204	-0-	-448	-0-	227	1	977	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	284	-0-	-460	-0-	72	1	212	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	387	-0-	-1413	-0-	90 3	1 9	294	2	Y	3	3	8			-0-
05	1333	N	667	-0-	-666	-0-	135	1	532	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	209	-0-	-61	-0-	67	1	142	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	170	-0-	-233	-0-	79	1	91	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	363	-0-	-319	-0-	113	1	250	2	Y	-0-					-0-
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	135	1	351	2	Y	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	112	1	212	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	496	N	351	-0-	-145	-0-	90	1	261	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANCHO PRADO (L-1) //CONT.// 57072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARGO (C- 2200) 57408 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STARR OPERATING, LLC 815855
MARGO "A" WELL #: 5AC RRCID -> 198901 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2244 - 2254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARGO "A" WELL #: 6AC RRCID -> 199169 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2230 - 2240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARGO (C- 2200) //CONT.// 57408 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STARR OPERATING, LLC //CONT.// 815855
MARGO "A" WELL #: 2AC RRCID -> 200449 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 2234 - 2244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GONZALES WELL #: 1C RRCID -> 208230 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2298 - 2304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARGO 'A' WELL #: 3A RRCID -> 276029 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 2238 - 2252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1341	-0-	-54 B	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
02	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1314	-0-	-19 B	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1272	-0-	-18 B	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1259	-0-	-74 B	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1218	-0-	-42 B	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1229	-0-	-73 B	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1044	-0-	-227 B	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1006	-0-	-224 B	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1004	-0-	-236 B	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	971	-0-	-49 B	-0-	971	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	970	-0-	-84 B	-0-	970	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIA H. LLANOS (6400) 57416 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
TEAL ENERGY USA, INC. 840852
KATHLEEN MARIE WELL #: 1 RRCID -> 176016 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6398 - 6459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224		2853	-0-	-371	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
02	3007		3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
03	3224		3097	-0-	-127	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
04	3271	R	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
05	3494	R	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
06	3210	#	2687	-0-	-523	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
07	3379	#	3074	-0-	-305	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
08	3503	#	2530	-0-	-973	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
09	3390	#	3149	-0-	-241	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
10	3503	#	3255	-0-	-248	-0-	3060	2	195	9	N	177	177	1			-0-
11	2970	#	2824	-0-	-146	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
12	3255	#	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

STATE-HEIN NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186025 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6343 - 6835

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 21 F RRCID -> 109726 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8246 - 8257

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 4 RRCID -> 145376 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 7766 - 8250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C19 RRCID -> 147702 COMPL. DATE 11/29/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6534 - 6552

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 21 RRCID -> 148052 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7351 - 0

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 30 RRCID -> 152726 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7500 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 14DF RRCID -> 159271 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 6774 - 8938

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1057	-0-	-1051	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	909	-0-	-99	-0-	909	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1030	-0-	-272	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	844	-0-	-176	-0-	844	2			N	-0-					-0-
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1005	-0-	-135	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	844	-0-	-296	-0-	844	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	932	-0-	-122	-0-	932	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 24DF RRCID -> 160100 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6121 - 8828

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	805	-0-	-2326	-0-	805	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	1203	-0-	-1625	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
03	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
04	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
05	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
06	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
07	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
08	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
10	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
11	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
*12	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 6 RRCID -> 160415 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8868 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	409	-0-	-366	-0-	409	2			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	360	N	259	-0-	-101	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	372	N	274	-0-	-98	-0-	274	2			N	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
*12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 12 RRCID -> 160698 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8924 - 8932

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 3DF RRCID -> 169891 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7660 - 7677

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 37 RRCID -> 225150 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 7898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 40 RRCID -> 243906 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8245 - 8352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 39 RRCID -> 247819 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 7771 - 7785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	232 X	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 41 RRCID -> 275439 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7449 - 9112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMER STATE 348 WELL #: 7 RRCID -> 279635 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 12730 PERF. 8895 - 8911

01	24743 X	24743	-0-	-0-	-0-	359	1	24384	2	N	-0-					-0-
02	21252 X	19251	-0-	-2001	-0-	866	1	18385	2	N	-0-					-0-
03	22103 X	903	-0-	-21200	-0-	34	1	869	2	N	-0-					-0-
04	23940 X	6283	-0-	-17657	-0-	216	1	6067	2	N	-0-					-0-
05	26329 X	26329	-0-	-0-	-0-	26329	2			N	-0-					-0-
06	28588 X	28588	-0-	-0-	-0-	28588	2			N	-0-					-0-
07	40381 X	40381	-0-	-0-	-0-	40381	2			N	-0-					-0-
08	44198 X	44198	-0-	-0-	-0-	44198	2			N	-0-					-0-
09	24420 X	616	-0-	-23804	-0-	616	2			N	-0-					-0-
10	25234 X	2972	-0-	-22262	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
11	24420 X	21338	-0-	-3082	-0-	21338	2			N	-0-					-0-
*12	48519 X	48519	-0-	-0-	-0-	48519	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 264,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMER STATE 348 WELL #: 3S RRCID -> 281359 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 12405 PERF. 8719 - 8725

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 9 RRCID -> 281361 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 14053 PERF. 8968 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIPOSA (I-25, EAST) 57548 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 35 RRCID -> 196184 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8320 - 8350

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1073	-0-	-47	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1106	-0-	-227	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1092	-0-	-108	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	777	-0-	-453	-0-	777	2			N	-0-					-0-
*12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 36 RRCID -> 202005 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8388 - 8415

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	820	-0-	-296	-0-	820	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	825	-0-	-183	-0-	825	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	732	-0-	-384	-0-	732	2			N	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
05	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
09	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	2			N	-0-					-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
*12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN RANCH (YEGUA 6650) 57789 957 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SEDCO OPERATING, LLC 763159
HOFFMAN, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 128943 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 3272 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XOG OPERATING LLC 945921
ANITA WELL #: 1 RRCID -> 275530 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6462 - 6466

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN RANCH (5100) 57789 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SEDCO OPERATING, LLC 763159
HOFFMAN -A- WELL #: 5A RRCID -> 179905 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5280 - 5287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOFFMAN, HAROLD WELL #: 4 RRCID -> 180527 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 5662 PERF. 5219 - 5221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN RANCH (5100) //CONT.// 57789 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
MARTIN, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 134329 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 5138 - 5166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN-VOLZ (LOBO) 57794 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTIN - VOLZ WELL #: 3 RRCID -> 193938 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ (HINNANT 1ST, UPPER 57795 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC 238722
LOMA VIEJA WELL #: 1 RRCID -> 160330 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 10594 - 10660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	1738	1	1888	2	N	-0-					-0-
02	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	1264	1	1588	2	N	-0-					-0-
03	5177 X	3192	-0-	-1985	-0-	1408	1	1784	2	N	-0-					-0-
04	5010 X	1707	-0-	-3303	-0-	802	1	905	2	N	-0-					-0-
05	5177 X	2397	-0-	-2780	-0-	1357	1	1040	2	N	-0-					-0-
06	3510 X	604	-0-	-2906	-0-	189	1	415	2	N	-0-					-0-
07	3193 X	2232	-0-	-961	-0-	756	1	1476	2	N	-0-					-0-
08	3193 X	2681	-0-	-512	-0-	792	1	1889	2	N	-0-					-0-
09	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	889	1	1670	2	N	-0-					-0-
10	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	1573	1	2033	2	N	-0-					-0-
11	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	1770	1	1375	2	N	-0-					-0-
*12	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	1406	1	2142	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ (HINNANT 1ST, UPPER //CONT.// 57795 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 238722
EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 194501 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 14626 PERF. 9858 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	214	1	232	2	N	-0-					-0-
02	364	N	312	-0-	-52	-0-	138	1	174	2	N	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	188	1	239	2	N	-0-					-0-
04	420	N	306	-0-	-114	-0-	144	1	162	2	N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	202	1	154	2	N	-0-					-0-
06	420	N	225	-0-	-195	-0-	71	1	154	2	N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	159	1	311	2	N	-0-					-0-
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	151	1	359	2	N	-0-					-0-
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	160	1	300	2	N	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	219	1	284	2	N	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	254	1	197	2	N	-0-					-0-
*12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	180	1	274	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOMA VIEJA WELL #: 4 RRCID -> 201488 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.10610 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	213	1	232	2	N	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	161	1	202	2	N	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	188	1	239	2	N	-0-					-0-
04	360	N	273	-0-	-87	-0-	128	1	145	2	N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	219	1	168	2	N	-0-					-0-
06	360	N	132	-0-	-228	-0-	41	1	91	2	N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	103	1	201	2	N	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	141	1	338	2	N	-0-					-0-
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	155	1	291	2	N	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	226	1	293	2	N	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	261	1	203	2	N	-0-					-0-
*12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	206	1	315	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ (1693) 57795 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 215887 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 1718 PERF. 1564 - 1584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA 806 (FRIO 11100) 58222 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237
STATE TRACT 806-S WELL #: RRCID -> 201698 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11192 - 11244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHIS, EAST (FRIO 5390) 58271 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
MENGERS-MAEDGEN WELL #: 1 RRCID -> 270848 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 5235 - 5524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2014 - W/O TO 273091 3/17/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHIS, EAST (FRIO 5600) 58271 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
WINSAUER -B- WELL #: 2 RRCID -> 069872 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 4906 - 5336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2017 - P/A 02/26/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHIS, EAST (SCHNEIDER 4600) 58271 384 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
SALVADOR OIL, LLC 744509
MERSEBERGER WELL #: 1 RRCID -> 128917 COMPL. DATE 11/02/1988 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 4590 - 4604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHIS, E. (3755) 58271 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
SCHNEIDER-KRONKE WELL #: 1 RRCID -> 148787 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 3813 - 3815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHIS, E. (3940) 58271 535 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SALVADOR OIL, LLC 744509
PERSON, FRIEDA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207286 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3975 - 3980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHIS, EAST (4550) 58271 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
LEGACY OIL & GAS, INC. 495543
ADAMS, HAROLD W. WELL #: RRCID -> 148073 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 4552 - 4562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/1997

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHIS, EAST (4600) 58271 672 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
HUNTSINGER WELL #: 3 RRCID -> 144350 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4638 - 4644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHIS, EAST (5410) 58271 892 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SALVADOR OIL, LLC 744509
ERMIS, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 125662 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5417 - 5421

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAY (FRIO 1) 58556 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 116313 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 1832 - 1852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	6231		5342	-0-	-889	4535	576	1	4730	2	N	33					323
							36	9									
02	5628		4524	-0-	-1104	3431	514	1	3947	2	N	57					380
							63	9									
03	6231		5301	-0-	-930	2501	613	1	4682	2	N	5					385
							6	9									
04	6030		5468	-0-	-562	1939	571	1	4856	2	N	37	170	1			252
							41	9									
05	6231		5268	-0-	-963	976	556	1	4678	2	N	31					283
							34	9									
06	6622		5646	-0-	-976	-0-	555	1	5067	2	N	22					305
							24	9									
07	5642		5575	-0-	-67	-0-	491	1	5067	2	N	15					320
							17	9									
08	6764		6203	-0-	-561	-0-	489	1	5690	2	N	22					342
							24	9									
09	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	572	1	5147	2	N	24					366
							26	9									
*10	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	554	1	5310	2	N	29					395
							32	9									
*11	5896	X	5547	-0-	-349	-0-	604	1	4910	2	N	30	321	1			104
							33	9									
*12	5896	X	5431	-0-	-465	-0-	561	1	4842	2	N	25					129
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 65,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

MAY (LOWER 7-B) 58556 162 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 20 RRCID -> 242290 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 9364 - 9386

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAY (MASSIVE 3) 58556 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192691 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8884 - 8960

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKMAN WELL #: 1 RRCID -> 196836 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 8160 - 8170

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAY (MASSIVE 4) 58556 243 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD GAS UNIT (MA 4) WELL #: 23 U RRCID -> 127370 COMPL. DATE 01/08/1988 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8757 - 8770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAY (MASSIVE 9) 58556 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 198253 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9106

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192690 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9222 - 9252

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAY (MIDDLE 8) 58556 513 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 159856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8210 - 8591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAY (UPPER 5) 58556 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS GAS UNIT WELL #: 22 M RRCID -> 196995 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 7908 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAY (UPPER 7B) 58556 648 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS/MIDDLE/GU WELL #: 14 RRCID -> 162080 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 7948 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	21	1	170	2	N	2					26
							2	9									
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	14	1	106	2	N	2					28
							2	9									
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	16	1	125	2	N	1					29
							1	9									
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	37	1	316	2	N	3					32
							3	9									
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	32	1	265	2	N	2					34
							2	9									
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	54	1	496	2	N	2					36
							2	9									
07	372	N	260	-0-	-112	-0-	23	1	236	2	N	1					37
							1	9									
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	28	1	330	2	N	2					39
							2	9									
09	480	N	468	-0-	-12	-0-	50	1	417	2	N	1					40
							1	9									
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	31	1	294	2	N	4					44
							4	9									
11	360	N	289	-0-	-71	-0-	31	1	256	2	N	2	35	1			11
							2	9									
12	496	N	179	-0-	-317	-0-	18	1	159	2	N	2					13
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAY (4 SAND, LOWER) 58556 729 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HUBERT GAS UNIT /LOWER 4/ WELL #: 23 L RRCID -> 042168 COMPL. DATE 05/28/1967 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191983 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9408 - 9443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAY (4 SAND, MIDDLE SEG. A) 58556 783 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192594 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9202 - 9443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAY (5 SAND, MIDDLE) 58556 837 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192698 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 8520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAY,SOUTH (K-57) 58560 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KENEDY, JOHN G., JR. "E" WELL #: 200 RRCID -> 227557 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9836 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SYPTAK WELL #: 1 RRCID -> 239687 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9474 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 302 RRCID -> 240237 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9073 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAY,SOUTH (K-57) //CONT.// 58560 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
SARITA OIL & GAS 748640
SOUTH MAY GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 121701 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9906 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1562	-0-	-577	-0-	1562	2			N	-0-					101
02	2212	X	529	-0-	-1683	-0-	529	2			N	-0-					101
03	2449	X	1122	-0-	-1327	-0-	1122	2			N	-0-					101
04	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					101
05	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					101
06	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	633	1	5498	3	N	-0-					101
07	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	348	1	4484	3	N	-0-					101
08	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	201	1	2227	3	N	-0-					101
09	2790	X	2662	-0-	-128	-0-	259	1	2403	3	N	-0-					101
10	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	380	1	3276	3	N	-0-					101
							23	4									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 27,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	28	1	235	2	N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	33	1	252	2	N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	39	1	297	2	N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	40	1	338	2	N	-0-					-0-
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	31	1	263	2	N	-0-					-0-
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	32	1	295	2	N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	35	1	362	2	N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	197	-0-	-133	-0-	21	1	176	2	N	-0-					-0-
10	341	N	183	-0-	-158	-0-	17	1	166	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	25	1	221	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	6107	X	5895	-0-	-212	-0-	638	1	5257	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	5105	-0-	-495	-0-	588	1	4517	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	5993	-0-	-207	-0-	695	1	5298	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	632	1	5368	2	N	-0-					-0-
05	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	639	1	5375	2	N	-0-					-0-
06	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	625	1	5711	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	5858	-0-	-342	-0-	550	1	5308	2	N	-0-					-0-
08	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	448	1	6110	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	4128	-0-	-1872	-0-	439	1	3689	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	4352	-0-	-1848	-0-	600	1	3752	2	N	-0-					-0-
11	6000	X	5882	-0-	-118	-0-	645	1	5237	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAY, SOUTH (MASSIVE BASAL) //CONT.// 58560 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
KAUFER "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191863 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9618 - 9842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAY, SE. (FRIO 8500) 58561 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 191323 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9380 - 9389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAY, W. (11,600 CONS.) 58563 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
COLLINS-BEVANS WELL #: 2 RRCID -> 194224 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 16069 PERF.11688 - 15675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	#	2369	-0-	-142	-0-	159	1	2192	2	N	16					235
							18	9									
02	2212	#	2132	-0-	-80	-0-	143	1	1970	2	N	17					252
							19	9									
03	2356	#	2328	-0-	-28	-0-	159	1	2150	2	N	17					269
							19	9									
04	2280	#	2238	-0-	-42	-0-	154	1	2058	2	N	24	168	1			125
							26	9									
05	2356	#	1970	-0-	-386	-0-	123	1	1828	2	N	17					142
							19	9									
06	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	154	1	2128	2	N	18					160
							20	9									
07	2325	N	2215	-0-	-110	-0-	159	1	2037	2	N	17					177
							19	9									
08	1984	N	1949	-0-	-35	-0-	154	1	1776	2	N	17					194
							19	9									
09	2310	N	1993	-0-	-317	-0-	145	1	1847	2	N	1					195
							1	9									
10	2201	N	1893	-0-	-308	-0-	125	1	1760	2	N	7					202
							8	9									
11	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	154	1	1788	2	N	8					210
							9	9									
12	2046	N	1540	-0-	-506	-0-	1530	2	10	9	N	9					219

TOTAL GAS PROD: 24,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

MCALLEN (ELKINS 6300, NORTH) 58721 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 41 L RRCID -> 038187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6539 - 6549

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN (F-1) 58721 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
KEIRN, PEARL WELL #: 6 RRCID -> 173263 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5854 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN (KEIRN) 58721 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
KEIRN, PEARL WELL #: 5 RRCID -> 156694 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9492 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEIRN, PEARL WELL #: 7 L RRCID -> 174783 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9425 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
06	2107	X	1978	-0-	-129	-0-	56	1	1922	2	Y	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	8	1	295	2	Y	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	2	Y	-0-					-0-
09	1980	N	36	-0-	-1944	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	67	-0-	-243	-0-	2	1	65	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	13	-0-	-107	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN (5800) 58721 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BALES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167512 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5665 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN (6900) 58721 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
FERGUSON, BELLE WELL #: 1 RRCID -> 169921 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 7042 - 7055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2017 - P/A 04/04/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, SO. (FALLEN 8400) 58725 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
KEIRN, PEARL WELL #: 7 U RRCID -> 174753 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8270 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	#	2080	-0-	-1392	-0-	56	1	2002	2	Y	20	18	1			6
							22	9									
02	2464	#	1410	-0-	-1054	-0-	36	1	1374	2	Y	-0-	6	1			-0-
03	2728	#	2052	-0-	-676	-0-	49	1	2003	2	Y	-0-					-0-
04	1732		1732	-0-	-0-	-0-	45	1	1687	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3140	-0-	40	40	83	1	3057	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	904	-0-	-386	-0-	26	1	878	2	Y	-0-					-0-
07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	45	1	1516	2	Y	-0-					-0-
08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	62	1	1945	2	Y	-0-					-0-
09	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	48	1	1923	2	Y	-0-					-0-
10	3131	#	742	-0-	-2389	-0-	19	1	723	2	Y	-0-					-0-
11	1950	#	1375	-0-	-575	-0-	39	1	1336	2	Y	-0-					-0-
12	2046	#	1995	-0-	-51	-0-	53	1	1942	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MCALLEN, SOUTH (L-2) 58725 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
AERO WELL #: 1 RRCID -> 269982 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 11439 PERF.10034 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1538	R	1538	-0-	-0-	-0-	435	1	1103	2	N	-0-			43
02	2416	R	2416	-0-	-0-	-0-	405	1	2011	2	N	-0-			43
03	1984	#	1125	-0-	-859	-0-	360	1	765	2	N	-0-			43
04	9745		9745	-0-	-0-	-0-	435	1	8159	2	N	1046	872	1	217
							1151	9							
05	8757		8757	-0-	-0-	-0-	465	1	7388	2	N	822	875	1	164
							904	9							
06	6734	R	6734	-0-	-0-	-0-	450	1	5749	2	N	486	528	1	122
							535	9							
07	7409		1175	-0-	-6234	-0-	360	1	765	2	N	45			167
							50	9							
08	7409		-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-			167
09	7170		-0-	-0-	-7170	-0-					N	-0-			167
10	7409		89	-0-	-7320	-0-	30	1	59	2	N	-0-			167
11	6720	#	1275	-0-	-5445	-0-	300	1	911	2	N	58	173	1	52
							64	9							
*12	1904	R	1904	-0-	-0-	-0-	435	1	1319	2	N	136			188
							150	9							

TOTAL GAS PROD: 34,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,593

MCALLEN RANCH (GUERRA) 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, E.E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15883 PERF.13677 - 14023

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, E.E. JR WELL #: 8 RRCID -> 122046 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 16458 PERF.13760 - 14236

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E.E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 125667 COMPL. DATE 10/14/1987 TOTAL DEPTH 15987 PERF.14433 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2534	-0-		-8	-0-	159	1	2321	3	Y	49	38	1			104
								54	9									
02	2408	X	2295	-0-		-113	-0-	134	1	2066	3	Y	86	113	1			77
								95	9									
03	2697	X	2370	-0-		-327	-0-	166	1	2129	3	Y	68	64	1			81
								75	9									
04	2610	X	1960	-0-		-650	-0-	132	1	1797	3	Y	28	29	1			80
								31	9									
05	2697	X	2098	-0-		-599	-0-	130	1	1937	3	Y	28	45	1			63
								31	9									
06	2460	X	1718	-0-		-742	-0-	117	1	1576	3	Y	23	23	1			63
								25	9									
07	2542	X	1796	-0-		-746	-0-	128	1	1655	3	Y	12	24	1			51
								13	9									
08	2356	X	1877	-0-		-479	-0-	109	1	1655	3	Y	103	67	1			87
								113	9									
09	2269	X	2269	-0-		-0-	-0-	137	1	2113	3	Y	17	33	1			71
								19	9									
10	2108	X	2063	-0-		-45	-0-	119	1	1930	3	Y	13					84
								14	9									
11	2126	X	2126	-0-		-0-	-0-	120	1	1985	3	Y	19	31	1			72
								21	9									
12	2356	X	2331	-0-		-25	-0-	138	1	2189	3	Y	4					76
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 25,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 450

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126509 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 14609 PERF.13864 - 14114

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127816 COMPL. DATE 06/11/1988 TOTAL DEPTH 15026 PERF.14174 - 14510

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 11 RRCID -> 138214 COMPL. DATE 03/22/1991 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13672 - 14126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, E. E. WELL #: 12 RRCID -> 139523 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13896 - 14186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, E. E. WELL #: 13 RRCID -> 141999 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13764 - 14140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 14 RRCID -> 143900 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13754 - 14233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1546	-0-	-407	-0-	97	1	1410	3	Y	35	27	1			73
							39	9									
02	1904	N	1530	-0-	-374	-0-	90	1	1376	3	Y	58	78	1			53
							64	9									
03	2046	N	1313	-0-	-733	-0-	91	1	1163	3	Y	54	47	1			60
							59	9									
04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	134	1	1818	3	Y	33	25	1			68
							36	9									
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	120	1	1793	3	Y	64	55	1			77
							70	9									
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	111	1	1496	3	Y	28	28	1			77
							31	9									
07	2046	N	1651	-0-	-395	-0-	118	1	1523	3	Y	9	27	1			59
							10	9									
08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	142	1	2166	3	Y	42	44	1			57
							46	9									
09	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	112	1	1726	3	Y	11	22	1			46
							12	9									
10	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	127	1	2042	3	Y	16					62
							18	9									
11	2280	N	1773	-0-	-507	-0-	100	1	1654	3	Y	17	24	1			55
							19	9									
12	1922	N	1892	-0-	-30	-0-	109	1	1748	3	Y	32					87
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 21,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	3911	-0-	-1359	-0-	249	1	3617	3	Y	41	31	1			85
							45	9									
02	5012	X	3745	-0-	-1267	-0-	223	1	3445	3	Y	70	92	1			63
							77	9									
03	5549	X	3363	-0-	-2186	-0-	233	1	2990	3	Y	127	84	1			106
							140	9									
04	5370	X	4955	-0-	-415	-0-	333	1	4534	2	Y	80	50	1			136
							88	9									
05	4650	X	4645	-0-	-5	-0-	285	1	4231	3	Y	117	105	1			148
							129	9									
06	4020	X	3718	-0-	-302	-0-	253	1	3410	3	Y	50	52	1			146
							55	9									
07	5115	X	3896	-0-	-1219	-0-	278	1	3597	3	Y	19	52	1			113
							21	9									
08	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	320	1	4847	3	Y	89	88	1			114
							98	9									
09	4950	X	3567	-0-	-1383	-0-	216	1	3330	3	Y	19	43	1			90
							21	9									
10	4650	X	3785	-0-	-865	-0-	220	1	3541	3	Y	22					112
							24	9									
11	5100	X	4271	-0-	-829	-0-	242	1	3996	3	Y	30	43	1			99
							33	9									
12	5270	X	4481	-0-	-789	-0-	265	1	4208	3	Y	7					106
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 49,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 671

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
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
01	3534	X	2459	-0-	-1075	-0-	156	1	2262	3	Y	37	26	1			71
							41	9									
02	3192	X	2424	-0-	-768	-0-	143	1	2207	3	Y	67	82	1			56
							74	9									
03	2945	X	2035	-0-	-910	-0-	139	1	1777	3	Y	108	72	1			92
							119	9									
04	2850	X	909	-0-	-1941	-0-	60	1	818	3	Y	28	32	1			88
							31	9									
05	2945	X	712	-0-	-2233	-0-	43	1	634	3	Y	32	50	1			70
							35	9									
06	2610	X	1099	-0-	-1511	-0-	74	1	997	3	Y	25	25	1			70
							28	9									
07	2697	X	2415	-0-	-282	-0-	173	1	2232	3	Y	9	25	1			54
							10	9									
08	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	236	1	3571	3	Y	42	42	1			54
							46	9									
09	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	186	1	2877	3	Y	11	21	1			44
							12	9									
10	2418	N	575	-0-	-1843	-0-	34	1	539	3	Y	2					46
							2	9									
11	2850	X	754	-0-	-2096	-0-	43	1	707	3	Y	4	15	1			35
							4	9									
12	2945	X	324	-0-	-2621	-0-	19	1	305	3	Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 20,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208729 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14260 PERF.13850 - 14010

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E.E. WELL #: 20 RRCID -> 249499 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13720 - 14262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16616	X	13936	-0-	-2680	-0-	896	1	13021	3	Y	17					51
							19	9									
02	15008	X	13484	-0-	-1524	-0-	819	1	12656	3	Y	8					59
							9	9									
03	16616	X	13377	-0-	-3239	-0-	964	1	12366	3	Y	43					102
							47	9									
04	13800	X	10966	-0-	-2834	-0-	748	1	10185	3	Y	30	60	1			72
							33	9									
05	14260	X	13461	-0-	-799	-0-	849	1	12600	3	Y	11					83
							12	9									
06	13800	X	10302	-0-	-3498	-0-	709	1	9573	3	Y	18					101
							20	9									
07	14260	X	10548	-0-	-3712	-0-	758	1	9772	3	Y	16	45	1			72
							18	9									
08	13454	X	13290	-0-	-164	-0-	822	1	12456	3	Y	11					83
							12	9									
09	13020	X	12721	-0-	-299	-0-	773	1	11946	3	Y	2	42	1			43
							2	9									
10	13454	X	12292	-0-	-1162	-0-	719	1	11563	3	Y	9					52
							10	9									
11	12870	X	11467	-0-	-1403	-0-	651	1	10808	3	Y	7					59
							8	9									
12	13299	X	11505	-0-	-1794	-0-	678	1	10817	3	Y	9					68
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 147,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28427	X	4844	-0-	-23583	-0-	309	1	4482	3	Y	48					229
							53	9									
02	16828	X	60	-0-	-16768	-0-	4	1	53	3	Y	3					232
							3	9									
03	14694	X	-0-	-0-	-14694	-0-					Y	-0-					232
04	10890	X	1912	-0-	-8978	-0-	130	1	1761	3	Y	19	114	1			137
							21	9									
05	11253	X	7098	-0-	-4155	-0-	443	1	6588	3	Y	61					198
							67	9									
06	4680	X	3818	-0-	-862	-0-	259	1	3492	3	Y	61					259
							67	9									
07	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	497	1	6405	3	Y	89	135	1			213
							98	9									
08	7099	X	5042	-0-	-2057	-0-	307	1	4665	3	Y	64					277
							70	9									
09	6870	X	2935	-0-	-3935	-0-	179	1	2753	3	Y	3	137	1			143
							3	9									
10	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	451	1	7265	3	Y	49					192
							54	9									
11	6780	X	3717	-0-	-3063	-0-	210	1	3466	3	Y	37					229
							41	9									
12	7006	X	3776	-0-	-3230	-0-	220	1	3500	2	Y	51					280
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 47,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 485

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 254434 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 14395 PERF.13940 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13798	X	13798	-0-	-0-	-0-	881	1	12806	3	Y	101	80	1			121
							111	9									
02	12124	X	11913	-0-	-211	-0-	718	1	11094	3	Y	92	81	1			132
							101	9									
03	13423	X	9791	-0-	-3632	-0-	701	1	9000	3	Y	82	153	1			61
							90	9									
04	13110	X	7595	-0-	-5515	-0-	514	1	7005	3	Y	69					130
							76	9									
05	13547	X	9270	-0-	-4277	-0-	580	1	8613	3	Y	70	80	1			120
							77	9									
06	13110	X	9222	-0-	-3888	-0-	631	1	8508	3	Y	75	78	1			117
							83	9									
07	13175	X	8083	-0-	-5092	-0-	577	1	7447	3	Y	54	80	1			91
							59	9									
08	9796	X	5681	-0-	-4115	-0-	345	1	5231	3	Y	95					186
							105	9									
09	9210	X	2211	-0-	-6999	-0-	130	1	2001	3	Y	73	163	1			96
							80	9									
10	9517	X	6879	-0-	-2638	-0-	396	1	6380	3	Y	94	79	1			111
							103	9									
11	11093	X	11093	-0-	-0-	-0-	625	1	10324	3	Y	131	159	1			83
							144	9									
*12	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	644	1	10252	3	Y	94	78	1			99
							103	9									

TOTAL GAS PROD: 106,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,030

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254900 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13806 - 14215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12772	X	11899	-0-	-873	-0-	757	1	11002	3	Y	127	99	1			148
							140	9									
02	10976	X	10550	-0-	-426	-0-	633	1	9789	3	Y	116	101	1			163
							128	9									
03	11718	X	4544	-0-	-7174	-0-	318	1	4090	3	Y	124	205	1			82
							136	9									
04	10499	X	10499	-0-	-0-	-0-	712	1	9691	3	Y	87					169
							96	9									
05	11904	X	11251	-0-	-653	-0-	704	1	10451	3	Y	87	102	1			154
							96	9									
06	11520	X	8582	-0-	-2938	-0-	586	1	7893	3	Y	94	99	1			149
							103	9									
07	11687	X	4655	-0-	-7032	-0-	330	1	4262	3	Y	57	97	1			109
							63	9									
08	11253	X	6630	-0-	-4623	-0-	403	1	6114	3	Y	103					212
							113	9									
09	18048	X	18048	-0-	-0-	-0-	1093	1	16854	3	Y	92	191	1			113
							101	9									
10	15924	X	15924	-0-	-0-	-0-	923	1	14866	3	Y	123	98	1			138
							135	9									
11	15040	X	15040	-0-	-0-	-0-	849	1	14012	3	Y	163	198	1			103
							179	9									
*12	14185	X	14185	-0-	-0-	-0-	831	1	13224	3	Y	118	98	1			123
							130	9									

TOTAL GAS PROD: 131,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,291

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 21 RRCID -> 256162 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13742 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	45	1	693	3	Y	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	18	1	288	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	446	-0-	-143	-0-	32	1	414	3	Y	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	26	1	360	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 118870 COMPL. DATE 10/23/1985 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13992 - 14174

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, A. E. WELL #: 49 RRCID -> 162699 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12470 - 14130

01	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	34	1	2233	3	Y	37	37	0			1
							41	9									
02	2016	N	1930	-0-	-86	-0-	34	1	1862	3	Y	31	31	0			1
							34	9									
03	2604	N	2254	-0-	-350	-0-	71	1	2140	3	Y	39	37	0			3
							43	9									
04	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	96	1	2684	3	Y	81	74	0			10
							89	9									
05	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	93	1	2739	3	Y	91	91	0			10
							100	9									
06	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	44	1	2633	3	Y	135	133	0			12
							149	9									
07	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	35	1	2185	3	Y	111	114	0			9
							122	9									
08	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	43	1	2332	3	Y	43	48	0			4
							47	9									
09	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	56	1	2765	3	Y	51	50	0			5
							56	9									
10	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	66	1	2469	3	Y	44	45	0			4
							48	9									
11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	61	1	2143	3	Y	42	41	0			5
							46	9									
*12	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	69	1	2190	3	Y	34	36	0			3
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 29,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 739

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 58 RRCID -> 167713 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13951 - 14025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, A. E. WELL #: 70 RRCID -> 168933 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12736 - 14290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, A. E. WELL #: 68 RRCID -> 170485 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 14246 PERF.13100 - 14140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 60 RRCID -> 172289 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 14320 PERF.13770 - 14224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, A. E. WELL #: 75 RRCID -> 172654 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 14360 PERF.14230 - 14018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 183143 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13512 - 14138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, A. E. WELL #: 89 RRCID -> 186438 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13496 - 14104

01	60946 X	-0-	-0-	-60946	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, A. E. WELL #: 91 RRCID -> 192455 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13744 - 13920

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 93 RRCID -> 193812 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55270	X	55270	-0-	-0-	-0-	804	1	53327	3	Y	1035	1033	0			55
							1139	9									
02	41774	X	41774	-0-	-0-	-0-	744	1	40408	3	Y	565	583	0			37
							622	9									
03	40314	X	40314	-0-	-0-	-0-	1285	1	38631	3	Y	362	361	0			38
							398	9									
04	42750	X	37121	-0-	-5629	-0-	1273	1	35477	3	Y	337	333	0			42
							371	9									
05	44175	X	37742	-0-	-6433	-0-	1233	1	36154	3	Y	323	331	0			34
							355	9									
06	42750	X	35896	-0-	-6854	-0-	584	1	34720	3	Y	538	525	0			47
							592	9									
07	44175	X	35647	-0-	-8528	-0-	556	1	34653	3	Y	398	414	0			31
							438	9									
08	40300	X	28065	-0-	-12235	-0-	507	1	27203	3	Y	323	326	0			28
							355	9									
09	35958	X	35130	-0-	-828	-0-	692	1	34044	3	Y	358	351	0			35
							394	9									
10	33685	X	33685	-0-	-0-	-0-	869	1	32472	3	Y	313	313	0			35
							344	9									
11	34260	X	33847	-0-	-413	-0-	938	1	32712	3	Y	179	189	0			25
							197	9									
12	35402	X	34886	-0-	-516	-0-	1059	1	33760	3	Y	61	76	0			10
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 449,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,792

GUERRA, A. E. WELL #: 103 RRCID -> 217223 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13904 - 14100

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, A. E. WELL #: 99 RRCID -> 218279 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 14503 PERF.14000 - 14240

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 108 RRCID -> 223211 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14018 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	151218	X	-0-	-0-	-151218	-0-					Y	-0-					-0-
02	136584	X	-0-	-0-	-136584	-0-					Y	-0-					-0-
03	151218	X	-0-	-0-	-151218	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-
02	1988	X	-0-	-0-	-1988	-0-					Y	-0-					-0-
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 113 RRCID -> 225152 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14187 - 14310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, A. E. WELL #: 107 RRCID -> 227039 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14030 - 14234

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, A. E. WELL #: 112 RRCID -> 227946 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14210 - 14230

01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	2	1	112	3	Y	-0-					-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	3	1	146	3	Y	-0-					-0-
03	93 N	71	-0-	-22	-0-	2	1	69	3	Y	-0-					-0-
04	90 N	18	-0-	-72	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
05	93 N	37	-0-	-56	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					-0-
06	60 N	11	-0-	-49	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	11 N	2	-0-	-9	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	Y	-0-					-0-
*12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	116	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 105 RRCID -> 228631 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13962 - 13996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	13	1 3 9	876	3	Y	3	3	0			1
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	14	1 2 9	751	3	Y	2	1	0			2
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	26	1	769	3	Y	-0-	2	0			-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	32	1	898	3	Y	-0-					-0-
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	31	1 1 9	906	3	Y	1	1	0			-0-
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	15	1 3 9	898	3	Y	3	3	0			-0-
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	14	1 3 9	878	3	Y	3	2	0			1
08	868	N	820	-0-	-48	-0-	15	1 1 9	804	3	Y	1	2	0			-0-
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	20	1 3 9	971	3	Y	3	3	0			-0-
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	20	1 3 9	748	3	Y	3	2	0			1
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	23	1 1 9	803	3	Y	1	2	0			-0-
12	1023	N	908	-0-	-115	-0-	28	1 2 9	878	3	Y	2	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

GUERRA, A. E. WELL #: 116 RRCID -> 229336 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14300 - 14320

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, A. E. WELL #: 114 RRCID -> 229352 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14114 - 14260

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 102 RRCID -> 232688 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14440 - 14460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, A. E. WELL #: 118 RRCID -> 233699 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 14560 PERF.14164 - 14350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12462 X	-0-	-0-	-12462	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, A. E. WELL #: 120 RRCID -> 234025 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14194 - 14214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 110 RRCID -> 235115 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 15080 PERF.14234 - 14254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, A. E. WELL #: 119 RRCID -> 235313 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14190 - 14210

01	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	84	1	5583	3	Y	82	82	0			4
							90	9									
02	5180	X	5119	-0-	-61	-0-	91	1	4952	3	Y	69	68	0			5
							76	9									
03	5735	X	5415	-0-	-320	-0-	173	1	5194	3	Y	44	44	0			5
							48	9									
04	5700	X	5208	-0-	-492	-0-	178	1	4968	3	Y	56	54	0			7
							62	9									
05	5890	X	5504	-0-	-386	-0-	179	1	5252	3	Y	66	66	0			7
							73	9									
06	5580	X	5295	-0-	-285	-0-	85	1	5081	3	Y	117	115	0			9
							129	9									
07	5673	X	5050	-0-	-623	-0-	78	1	4866	3	Y	96	99	0			6
							106	9									
08	5518	X	4494	-0-	-1024	-0-	81	1	4351	3	Y	56	59	0			3
							62	9									
09	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	119	1	5833	3	Y	66	65	0			4
							73	9									
10	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	154	1	5764	3	Y	58	58	0			4
							64	9									
11	4560	X	4504	-0-	-56	-0-	124	1	4321	3	Y	54	53	0			5
							59	9									
12	4712	X	4104	-0-	-608	-0-	123	1	3925	3	Y	51	52	0			4
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 62,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 815

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 123 RRCID -> 242004 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14910 PERF.14180 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26	X	26	-0-	-0-	-0-	23	3	3	9	Y	3	3	0	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0	-0-
07	22	X	22	-0-	-0-	-0-	19	3	3	9	Y	3	2	0	1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	0	-0-
09	14B2	EXT	588	-0-	588	588	12	1	573	3	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
10	14B2	EXT	459	-0-	459	1047	12	1	445	3	Y	2	2	0	-0-
							2	9							
11	14B2	EXT	1018	-0-	1018	2065	28	1	988	3	Y	2	2	0	-0-
							2	9							
*12	3245	X	1180	-0-	-2065	-0-	36	1	1142	3	Y	2	2	0	-0-
							2	9							

TOTAL GAS PROD: 3,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

GUERRA, A.E. WELL #: 121 RRCID -> 243631 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14585 PERF.14274 - 14330

01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	3	1	195	3	Y	-0-			-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	8	1	412	3	Y	-0-			-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	6	1	178	3	Y	-0-			-0-
04	180	N	11	-0-	-169	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	6	1	404	3	Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, A.E. WELL #: 124 RRCID -> 247724 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 14522 PERF.14190 - 14210

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COZAD C.M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 248015 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14212 - 14232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	5	1	314	3	N	5					52
							6	9									
02	448	N	350	-0-	-98	-0-	6	1	341	3	N	3					55
							3	9									
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	8	1	234	3	N	7					62
							8	9									
04	300	N	244	-0-	-56	-0-	8	1	230	3	N	5					67
							6	9									
05	403	N	209	-0-	-194	-0-	7	1	196	3	N	5					72
							6	9									
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	4	1	223	3	N	8					80
							9	9									
07	248	N	184	-0-	-64	-0-	3	1	178	3	N	3					83
							3	9									
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	5	1	228	3	N	5					88
							6	9									
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	5	1	230	3	N	12					100
							13	9									
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	7	1	234	3	N	5					105
							6	9									
11	240	N	218	-0-	-22	-0-	6	1	206	3	N	5					110
							6	9									
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 2,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BEAURLINE, A. W. WELL #: 13 RRCID -> 122313 COMPL. DATE 09/22/1986 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14026 - 14151

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BEAURLINE, A. W. WELL #: 15 RRCID -> 138959 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13955 - 13976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 23 RRCID -> 246193 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 15930 PERF.14156 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	386	-0-	-203	-0-	7	1	379	2	Y	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	9	1	446	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	355	-0-	-48	-0-	7	1	348	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		529	-0-	529	529	10	1	519	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		265	-0-	265	794	15	1	250	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		437	-0-	437	1231	25	1	412	2	Y	-0-					-0-
07	1514	X	283	-0-	-1231	-0-	16	1	267	2	Y	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	Y	-0-					-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	309	2	Y	-0-					-0-
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	30	1	514	2	Y	-0-					-0-
*11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	33	1	537	2	Y	-0-					-0-
*12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	31	1	497	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (GUERRA, E.) 58742 039 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SWOLI WELL #: A 1 RRCID -> 200333 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 14660 PERF.14172 - 14516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					179
02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-					179
03	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					179
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					179
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					179
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (GUERRA, E.) //CONT.// 58742 039 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
SWOLI WELL #: A 2 RRCID -> 208858 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 14254 PERF.14008 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2445	-0-	-35	-0-	225	1	2200	3	N	18					73
							20	9									
02	2324	X	2123	-0-	-201	-0-	180	1	1943	3	N	-0-					73
03	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	260	1	2591	3	N	-0-					73
04	2670	X	2333	-0-	-337	-0-	256	1	2077	3	N	-0-					73
05	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	306	1	2518	3	N	-0-					73
06	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	391	1	3118	3	N	-0-					73
07	2852	X	2724	-0-	-128	-0-	327	1	2397	3	N	-0-					73
08	2852	X	1759	-0-	-1093	-0-	229	1	1530	3	N	-0-					73
09	3510	X	212	-0-	-3298	-0-	35	1	177	3	N	-0-					73
10	3627	X	35	-0-	-3592	-0-	6	1	29	3	N	-0-					73
11	3510	X	6	-0-	-3504	-0-	1	1	5	3	N	-0-					73
12	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 20,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS) 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 1D RRCID -> 116295 COMPL. DATE 02/22/1992 TOTAL DEPTH 2803 PERF. 2034 - 2162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARGROVE, H.B. WELL #: 1 RRCID -> 132072 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8788 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	7070	-0-	-928	-0-	131	1	6934	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	7224	X	6197	-0-	-1027	-0-	118	1	6078	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	7750	X	6643	-0-	-1107	-0-	123	1	6520	2	Y	-0-					-0-
04	6900	X	6483	-0-	-417	-0-	121	1	6361	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	402	1	6823	2	Y	-0-					-0-
06	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	471	1	7765	2	Y	-0-					-0-
07	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	444	1	7622	2	Y	-0-					-0-
08	6696	X	4720	-0-	-1976	-0-	250	1	4464	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
09	6900	X	5745	-0-	-1155	-0-	283	1	5425	2	Y	34	34	0			-0-
							37	9									
10	DLQ G-10		10879	-0-	10879	10879	591	1	10287	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*11	DLQ G-10		9029	-0-	9029	19908	525	1	8504	2	Y	-0-					-0-
*12	27586	X	7678	-0-	-19908	-0-	446	1	7232	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	X	527	-0-	-217	-0-	10	1	513	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
02	812	X	443	-0-	-369	-0-	8	1	432	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	899	X	543	-0-	-356	-0-	10	1	530	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	510	N	479	-0-	-31	-0-	9	1	467	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	496	N	492	-0-	-4	-0-	27	1	454	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	40	1	651	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	33	1	572	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	19	1	332	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
09	810	N	764	-0-	-46	-0-	37	1	707	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
10	DLQ G-10		699	-0-	699	699	37	1	639	2	Y	21	20	0			1
							23	9									
*11	DLQ G-10		686	-0-	686	1385	39	1	627	2	Y	18	19	0			-0-
							20	9									
12	T. A.		549	-0-	549	1934	31	1	496	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 6,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

WOODS CHRISTIAN WELL #: 21 RRCID -> 145612 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 13319 PERF. 8606 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	35	1	1862	2	Y	57	55	0			4
							1	4	63	9							
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	32	1	1656	2	Y	49	50	0			3
							54	9									
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	35	1	1856	2	Y	58	57	0			4
							64	9									
04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	34	1	1805	2	Y	53	54	0			3
							58	9									
*05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	119	1	2015	2	Y	59	61	0			1
							65	9									
06	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	143	1	2353	2	Y	60	60	0			1
							66	9									
07	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	137	1	2360	2	Y	55	55	0			1
							61	9									
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	86	1	1537	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
09	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	151	1	2885	2	Y	58	58	0			1
							64	9									
10	DLQ G-10		2918	-0-	2918	2918	155	1	2699	2	Y	58	57	0			2
							64	9									
*11	DLQ G-10		2920	-0-	2920	5838	166	1	2693	2	Y	55	56	0			1
							61	9									
*12	8731	X	2893	-0-	-5838	-0-	164	1	2665	2	Y	58	58	0			1
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 28,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 659

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 38 RRCID -> 157406 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8638 - 8658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH SWD WELL #: 4 RRCID -> 160355 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2446 - 2890

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 32 RRCID -> 267192 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8500 - 8520

01	15562 X	13395	-0-	-2167	-0-	246	1	12996	2	Y	131	129	0			9
						9	4	144	9							
02	13524 X	11701	-0-	-1823	-0-	220	1	11358	2	Y	110	112	0			7
						2	4	121	9							
03	14136 X	12927	-0-	-1209	-0-	238	1	12546	2	Y	129	128	0			8
						1	4	142	9							
04	13290 X	12457	-0-	-833	-0-	230	1	12095	2	Y	119	120	0			7
						1	4	131	9							
*05	14897 X	14897	-0-	-0-	-0-	820	1	13904	2	Y	157	161	0			3
						173	9									
06	16671 X	16671	-0-	-0-	-0-	945	1	15561	2	Y	150	151	0			2
						165	9									
07	27609 X	27609	-0-	-0-	-0-	1511	1	25955	2	Y	130	130	0			2
						143	9									
08	36665 X	36665	-0-	-0-	-0-	1939	1	34648	2	Y	71	72	0			1
						78	9									
09	18630 X	15669	-0-	-2961	-0-	773	1	14801	2	Y	86	86	0			1
						95	9									
10	DLQ G-10	14105	-0-	14105	14105	761	1	13250	2	Y	85	84	0			2
						94	9									
*11	DLQ G-10	11716	-0-	11716	25821	676	1	10951	2	Y	81	82	0			1
						89	9									
*12	37659 X	11838	-0-	-25821	-0-	682	1	11061	2	Y	86	86	0			1
						95	9									

TOTAL GAS PROD: 199,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,335

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	32	1	1699	2	Y	31	29	0			2
							1	4	34	9							
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	27	1	1420	2	Y	30	30	0			2
							33	9									
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	33	1	1719	2	Y	39	38	0			3
							43	9									
04	1710	N	1542	-0-	-168	-0-	28	1	1480	2	Y	31	32	0			2
							34	9									
*05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	90	1	1521	2	Y	40	41	0			1
							44	9									
06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	108	1	1772	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	105	1	1804	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	64	1	1146	2	Y	16	17	0			-0-
							18	9									
09	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	114	1	2175	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2242	-0-	2242	2242	122	1	2120	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		1783	-0-	1783	4025	104	1	1679	2	Y	-0-					-0-
*12	6773	X	2748	-0-	-4025	-0-	160	1	2588	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

WOODS CHRISTIAN SWD WELL #: 1D RRCID -> 275534 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 3267 - 4884

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 39 RRCID -> 276343 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8745 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	78	1	1280	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
07	861	X	861	-0-	-0-	-0-	47	1	800	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
08	558	X	558	-0-	-0-	-0-	29	1	518	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
09	1620	X	743	-0-	-877	-0-	36	1	696	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
10	1674	X	680	-0-	-994	-0-	36	1	634	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*11	1410	X	606	-0-	-804	-0-	35	1	561	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
12	961	X	809	-0-	-152	-0-	46	1	752	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 5,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HINOJOSA " A " WELL #: 3 RRCID -> 194259 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8336 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6562	2	43	9	N	39	119	1			48
02	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5522	2	57	9	N	52					100
03	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5551	2	65	9	N	59					159
04	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4735	2	47	9	N	43					202
05	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	732	1	4735	2	N	-0-					202
06	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	42	1	4242	2	N	188	188	1			202
							207	9									
07	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	42	1	4242	2	N	-0-					202
08	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	902	1	3153	2	N	-0-					202
09	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	552	1	4105	2	N	-0-					202
10	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	552	1	3930	2	N	180	180	1			202
							198	9									
*11	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	552	1	3805	2	N	-0-					202
*12	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	552	1	3125	2	N	-0-					202

TOTAL GAS PROD: 58,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 561

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
BEAURLINE WELL #: 4 RRCID -> 233197 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13450 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
BEAURLINE, A. W. WELL #: 10 RRCID -> 148695 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12692 - 12829

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	566	-0-	566	1997	74	1	422	2	Y	64	64	1			2
							70	9									
02	0	W	771	-0-	771	2768	127	1	633	2	Y	10					12
							11	9									
03	2500	N	576	-0-	-1924	844	121	1	455	2	Y	-0-					12
04	1531	N	687	-0-	-844	-0-	172	1	515	2	Y	-0-	12	1			-0-
05	744	N	552	-0-	-192	-0-	101	1	451	2	Y	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	174	1	501	2	Y	7					7
							8	9									
07	713	N	651	-0-	-62	-0-	98	1	553	2	Y	-0-					7
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	152	1	433	2	Y	-0-					7
09	690	N	408	-0-	-282	-0-	55	1	353	2	Y	-0-					7
10	DLQ G-10		298	-0-	298	298	43	1	255	2	Y	-0-					7
11	553	N	255	-0-	-298	-0-	41	1	214	2	Y	-0-					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 6,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

BEAURLINE, A. W. WELL #: 7 RRCID -> 150080 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11860 - 11936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		2078	-0-	2078	6922	301	1	1708	2	Y	63	100	1			57
							69	9									
02	14B2 EXT		2083	-0-	2083	9005	347	1	1729	2	Y	6					63
							7	9									
03	14B2 EXT		1950	-0-	1950	10955	405	1	1522	2	Y	21					84
							23	9									
04	0	W	1668	-0-	1668	12623	413	1	1238	2	Y	15					99
							17	9									
05	0	W	1617	-0-	1617	14240	295	1	1318	2	Y	4					103
							4	9									
06	15858	X	1618	-0-	-14240	-0-	417	1	1199	2	Y	2	74	1			31
							2	9									
07	2294	X	1521	-0-	-773	-0-	227	1	1288	2	Y	5	29	1			7
							6	9									
08	1953	X	1511	-0-	-442	-0-	393	1	1118	2	Y	-0-					7
09	1680	X	1093	-0-	-587	-0-	148	1	945	2	Y	-0-					7
10	DLQ G-10		1684	-0-	1684	1684	244	1	1439	2	Y	1					8
							1	9									
11	2900	N	1789	-0-	-1111	573	285	1	1498	2	Y	5					13
							6	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	573					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 18,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228
BEAURLINE, A. W. WELL #: 8 RRCID -> 157387 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 13195 PERF.11811 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	844	-0-	844	2044	119	1	672	2	Y	48	48	1			15
							53	9									
02	0	W	880	-0-	880	2924	146	1	728	2	Y	5					20
							6	9									
03	2500	N	918	-0-	-1582	1342	190	1	715	2	Y	12					32
							13	9									
04	2212	N	870	-0-	-1342	-0-	215	1	645	2	Y	9	41	1			-0-
							10	9									
05	899	N	722	-0-	-177	-0-	132	1	589	2	Y	1					1
							1	9									
06	870	N	769	-0-	-101	-0-	198	1	569	2	Y	2					3
							2	9									
07	899	N	691	-0-	-208	-0-	104	1	587	2	Y	-0-					3
08	713	N	658	-0-	-55	-0-	171	1	487	2	Y	-0-					3
09	780	N	378	-0-	-402	-0-	51	1	327	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		684	-0-	684	684	99	1	585	2	Y	-0-					3
11	1444	N	760	-0-	-684	-0-	122	1	638	2	Y	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 8,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

BEAURLINE, A. W. WELL #: 9 RRCID -> 159331 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11884 - 12046

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		172	-0-	172	172	45	1	127	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		133	-0-	133	305	18	1	115	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		238	-0-	238	543	34	1	204	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		374	-0-	374	917	60	1	314	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	917					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228
BEAURLINE, A. W. WELL #: 14 RRCID -> 165081 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11954 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	124	-0-	124	124	15	1	87	2	N	20	20	1			-0-
							22	9									
02	14B2	EXT	514	-0-	514	638	85	1	421	2	N	7					7
							8	9									
03	14B2	EXT	615	-0-	615	1253	128	1	481	2	N	5					12
							6	9									
04	1100	N	528	-0-	-572	681	132	1	394	2	N	2	14	1			-0-
							2	9									
05	1013	N	332	-0-	-681	-0-	61	1	271	2	N	-0-					-0-
06	600	N	532	-0-	-68	-0-	137	1	395	2	N	-0-					-0-
07	558	N	499	-0-	-59	-0-	75	1	424	2	N	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	120	1	343	2	N	-0-					-0-
09	540	N	104	-0-	-436	-0-	14	1	90	2	N	-0-					-0-
10	496	N	131	-0-	-365	-0-	19	1	112	2	N	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	50	1	263	2	N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15 RRCID -> 169317 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12096 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	185	X	185	-0-	-0-	-0-	28	1	157	2	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	121	-0-	121	121	31	1	90	2	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	106	-0-	106	227	14	1	92	2	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	126	-0-	126	353	18	1	108	2	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	144	-0-	144	497	23	1	121	2	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	497					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 170734 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12232 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	485	-0-	485	485	81	1	404	2	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	172	-0-	172	657	36	1	136	2	N	-0-					-0-
04	879	N	222	-0-	-657	-0-	56	1	166	2	N	-0-					-0-
05	465	N	192	-0-	-273	-0-	35	1	157	2	N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	66	1	193	2	N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	37	1	207	2	N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	57	1	162	2	N	-0-					-0-
09	270	N	246	-0-	-24	-0-	33	1	213	2	N	-0-					-0-
10	248	N	193	-0-	-55	-0-	28	1	165	2	N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	16	1	87	2	N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228
BEAURLINE, A. W. WELL #: 12R RRCID -> 172256 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11714 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		376	-0-	376	376		62	1	310	2	N	4					4
								4	9									
03	14B2 EXT		299	-0-	299	675		63	1	236	2	N	-0-					4
04	932	X	257	-0-	-675	-0-		64	1	193	2	N	-0-					4
05	403	N	209	-0-	-194	-0-		38	1	171	2	N	-0-					4
06	300	N	252	-0-	-48	-0-		65	1	187	2	N	-0-					4
07	279	N	141	-0-	-138	-0-		21	1	120	2	N	-0-					4
08	217	N	122	-0-	-95	-0-		32	1	90	2	N	-0-					4
09	240	N	200	-0-	-40	-0-		27	1	173	2	N	-0-					4
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-		58	1	343	2	N	-0-					4
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-		86	1	454	2	N	-0-					4
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-						N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 2,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BEAURLINE, A. W. WELL #: 11R RRCID -> 172706 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11996 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	109	X	109	-0-	-0-	-0-		15	1	94	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		104	-0-	104	104		15	1	89	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		118	-0-	118	222		19	1	99	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	222						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 13 RRCID -> 172843 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11474 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	414	-0-	414	1599		55	1	313	2	Y	42	42	1			-0-
								46	9									
02	0	W	539	-0-	539	2138		89	1	444	2	Y	5					5
								6	9									
03	2500	N	652	-0-	-1848	290		123	1	463	2	Y	60					65
								66	9									
04	873	N	583	-0-	-290	-0-		136	1	407	2	Y	36	101	1			-0-
								40	9									
05	589	N	474	-0-	-115	-0-		85	1	380	2	Y	8					8
								9	9									
06	630	N	496	-0-	-134	-0-		128	1	367	2	Y	1					9
								1	9									
07	589	N	406	-0-	-183	-0-		59	1	333	2	Y	13	13	1			9
								14	9									
08	465	N	318	-0-	-147	-0-		82	1	234	2	Y	2					11
								2	9									
09	510	N	236	-0-	-274	-0-		32	1	202	2	Y	2					13
								2	9									
10	DLQ G-10		288	-0-	288	288		42	1	246	2	Y	-0-					13
11	1005	N	717	-0-	-288	-0-		113	1	593	2	Y	10					23
								11	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 5,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228
BEAURLINE, A. W. WELL #: 9R RRCID -> 173858 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11780 - 11936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	268 X	268	-0-	-0-	-0-	40	1	228	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	211	-0-	211	211	55	1	156	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	103	-0-	103	314	14	1	89	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	295	-0-	295	609	43	1	252	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	374	-0-	374	983	60	1	314	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	983					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 5 RRCID -> 173891 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 12267 PERF.11121 - 11131

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	460					Y	15	20	1			-0-
02	14B2 EXT	306	-0-	306	766	51	1	255	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	298	-0-	298	1064	63	1	235	2	Y	-0-					-0-
04	1263 N	199	-0-	-1064	-0-	50	1	149	2	Y	-0-					-0-
05	341 N	159	-0-	-182	-0-	29	1	130	2	Y	-0-					-0-
06	300 N	207	-0-	-93	-0-	53	1	153	2	Y	1					1
						1	9									
07	217 N	192	-0-	-25	-0-	29	1	163	2	Y	-0-					1
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	44	1	126	2	Y	-0-					1
09	210 N	163	-0-	-47	-0-	22	1	141	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10	225	-0-	225	225	33	1	192	2	Y	-0-					1
11	478 N	253	-0-	-225	-0-	40	1	213	2	Y	-0-					1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BEAURLINE. A. W. WELL #: 19 RRCID -> 196242 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12176 PERF.11814 - 11878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 W	5138	-0-	5138	18374	766	1	4338	2	N	31	31	1			-0-
						34	9									
02	0 W	2587	-0-	2587	20961	431	1	2152	2	N	4					4
						4	9									
03	22603 X	1642	-0-	-20961	-0-	345	1	1297	2	N	-0-					4
04	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	451	1	1353	2	N	-0-					4
05	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	456	1	2037	2	N	10					14
						11	9									
06	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	558	1	1605	2	N	11					25
						12	9									
07	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	836	1	4740	2	N	34	34	1			25
						37	9									
08	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	1387	1	3947	2	N	6					31
						7	9									
09	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	398	1	2551	2	N	2					33
						2	9									
10	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	511	1	3014	2	N	-0-					33
11	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	499	1	2622	2	N	-0-					33
12	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 36,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228
BEAURLINE, A.W. WELL #: 20 RRCID -> 231249 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11692 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	15	X	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	110	X	110	-0-	-0-	-0-	16	1	94	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		153	-0-	153	153	40	1	113	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		105	-0-	105	258	14	1	91	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		108	-0-	108	366	16	1	92	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		102	-0-	102	468	16	1	86	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	468					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15R RRCID -> 242047 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12192 - 12309

01	0	W	403	-0-	403	727	59 10	1 9	334	2	N	9	9	1			-0-
02	0	W	338	-0-	338	1065	52 28	1 9	258	2	N	25					25
03	1508	N	443	-0-	-1065	-0-	93	1	350	2	N	-0-					25
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	165	1	494	2	N	-0-					25
05	372	N	227	-0-	-145	-0-	41	1	186	2	N	-0-					25
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	110	1	317	2	N	-0-					25
07	682	N	317	-0-	-365	-0-	47	1	270	2	N	-0-					25
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	56	1	160	2	N	-0-					25
09	420	N	284	-0-	-136	-0-	38	1	246	2	N	-0-					25
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	44	1	262	2	N	-0-					25
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	22	1	118	2	N	-0-					25
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 3,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 035058 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	29 1	1 4	1504	2	Y	-0-					-0-
02	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	25	1	1317	2	Y	-0-					-0-
03	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	25	1	1294	2	Y	-0-					-0-
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	27	1	1446	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1325	-0-	-163	-0-	30	1	1295	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1011	-0-	-279	-0-	22	1	989	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	929	-0-	-590	-0-	20	1	909	2	Y	-0-					-0-
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	16	1	800	2	Y	-0-					-0-
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	21	1	1135	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1061	-0-	1061	1061	23	1	1038	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		1192	-0-	1192	2253	23	1	1169	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		1222	-0-	1222	3475	24	1	1198	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 4 RRCID -> 059641 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 15614 PERF.12904 - 13392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		340	-0-	340	340	8 3	1 9	329	2	Y	3	3	0			-0-
06	511	X	171	-0-	-340	-0-	4 3	1 9	164	2	Y	3	3	0			-0-
07	160	X	160	-0-	-0-	-0-	3 3	1 9	154	2	Y	3	3	0			-0-
08	121	X	121	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	118	2	Y	1	1	0			-0-
09	360	X	205	-0-	-155	-0-	4	1	201	2	Y	-0-					-0-
10	372	X	145	-0-	-227	-0-	3	1	142	2	Y	-0-					-0-
*11	240	X	240	-0-	-0-	-0-	5	1	235	2	Y	-0-					-0-
12	217	X	187	-0-	-30	-0-	4	1	183	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 064467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10360 - 11775

01	1488	N	993	-0-	-495	-0-	18 1	1 4	974	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1059	-0-	-285	-0-	20	1	1039	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1127	-0-	-144	-0-	21	1	1106	2	Y	-0-					-0-
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	20	1	1028	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	882	-0-	-296	-0-	20	1	862	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	713	-0-	-367	-0-	15	1	698	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	747	-0-	-338	-0-	16	1	731	2	Y	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	11	1	529	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	748	-0-	-32	-0-	14	1	734	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		742	-0-	742	742	16	1	726	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		737	-0-	737	1479	14	1	723	2	Y	-0-					-0-
*12	2320	N	841	-0-	-1479	-0-	17	1	824	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 7 RRCID -> 070951 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13482 - 14088

01	4309	X	3804	-0-	-505	-0-	71	1	3730	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	3892	X	3384	-0-	-508	-0-	64	1	3320	2	Y	-0-					-0-
03	4309	X	3707	-0-	-602	-0-	69	1	3638	2	Y	-0-					-0-
04	3840	X	3538	-0-	-302	-0-	66	1	3472	2	Y	-0-					-0-
05	3968	X	3421	-0-	-547	-0-	78	1	3343	2	Y	-0-					-0-
06	3690	X	2792	-0-	-898	-0-	60	1	2732	2	Y	-0-					-0-
07	3751	X	2863	-0-	-888	-0-	61	1	2721	2	Y	74	73	0			1
							81	9									
08	3720	X	2362	-0-	-1358	-0-	45	1	2247	2	Y	64	64	0			1
							70	9									
09	3540	X	2926	-0-	-614	-0-	52	1	2785	2	Y	81	81	0			1
							89	9									
10	DLQ	G-10	3133	-0-	3133	3133	65	1	2985	2	Y	75	74	0			2
							83	9									
*11	DLQ	G-10	2996	-0-	2996	6129	56	1	2862	2	Y	71	72	0			1
							78	9									
*12	9102	X	2973	-0-	-6129	-0-	58	1	2831	2	Y	76	76	0			1
							84	9									

TOTAL GAS PROD: 37,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 074131 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13101 - 13410

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 12 RRCID -> 084524 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13040 - 13930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	53	1	2792	2	Y	-0-	1	0			-0-
							2	4									
02	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	48	1	2463	2	Y	-0-					-0-
03	2790	X	2786	-0-	-4	-0-	52	1	2734	2	Y	-0-					-0-
04	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	48	1	2540	2	Y	-0-					-0-
05	2666	N	2045	-0-	-621	-0-	47	1	1998	2	Y	-0-					-0-
06	2580	N	1000	-0-	-1580	-0-	21	1	979	2	Y	-0-					-0-
07	2666	N	1960	-0-	-706	-0-	43	1	1917	2	Y	-0-					-0-
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	15	1	776	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	813	-0-	-1047	-0-	15	1	798	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		668	-0-	668	668	14	1	654	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		1312	-0-	1312	1980	25	1	1287	2	Y	-0-					-0-
*12	2609	N	629	-0-	-1980	-0-	13	1	616	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 14 RRCID -> 086533 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 14353 PERF.12149 - 12512

01	1426	N	1046	-0-	-380	-0-	19	1	1026	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	27	1	1406	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1563	-0-	-142	-0-	29	1	1534	2	Y	-0-					-0-
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	29	1	1526	2	Y	-0-					-0-
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	30	1	1302	2	Y	-0-					-0-
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	21	1	976	2	Y	-0-					-0-
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	22	1	1007	2	Y	96	95	0			1
							106	9									
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	17	1	871	2	Y	251	248	0			4
							276	9									
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	16	1	844	2	Y	310	310	0			4
							341	9									
10	DLQ G-10		1381	-0-	1381	1381	22	1	1020	2	Y	308	303	0			9
							339	9									
*11	DLQ G-10		1424	-0-	1424	2805	21	1	1084	2	Y	290	296	0			3
							319	9									
*12	2900	N	1576	-0-	-1324	1481	25	1	1209	2	Y	311	310	0			4
							342	9									

TOTAL GAS PROD: 15,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,566

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 64 RRCID -> 092095 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 13349 PERF.11591 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	37	1	1964	2	Y	186	178	0			12
							1	4	205	9							
02	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	34	1	1758	2	Y	163	164	0			11
							179	9									
03	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	37	1	1929	2	Y	187	186	0			12
							206	9									
04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	35	1	1854	2	Y	173	174	0			11
							190	9									
*05	1953	N	1727	-0-	-226	-0-	36	1	1525	2	Y	151	159	0			3
							166	9									
06	1890	N	1369	-0-	-521	-0-	26	1	1185	2	Y	144	145	0			2
							158	9									
07	1953	N	1379	-0-	-574	-0-	27	1	1206	2	Y	133	133	0			2
							146	9									
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	19	1	960	2	Y	25	27	0			-0-
							28	9									
09	1530	N	1507	-0-	-23	-0-	27	1	1448	2	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
10	DLQ	G-10	1576	-0-	1576	1576	33	1	1511	2	Y	29	28	0			1
							32	9									
*11	DLQ	G-10	1527	-0-	1527	3103	29	1	1468	2	Y	27	28	0			-0-
							30	9									
*12	2900	N	1483	-0-	-1417	1686	29	1	1422	2	Y	29	29	0			-0-
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 20,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,276

MCALLEN, A. A. WELL #: 69 RRCID -> 093584 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 13692 PERF.10878 - 11060

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 52 RRCID -> 114060 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 13332 PERF.11523 - 11828

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	65 2	1 4	3438 22	2 9	Y	20	21	0			1
02	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	59 20	1 9	3070	2	Y	18	18	0			1
03	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	68 23	1 9	3613	2	Y	21	21	0			1
04	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	66 22	1 9	3464	2	Y	20	20	0			1
*05	3379	X	3010	-0-	-369	-0-	68 18	1 9	2924	2	Y	16	17	0			-0-
06	3270	X	2493	-0-	-777	-0-	53 18	1 9	2422	2	Y	16	16	0			-0-
07	3379	X	2282	-0-	-1097	-0-	49 15	1 9	2218	2	Y	14	14	0			-0-
08	3379	X	1977	-0-	-1402	-0-	38 12	1 9	1927	2	Y	11	11	0			-0-
09	3270	X	2261	-0-	-1009	-0-	41 15	1 9	2205	2	Y	14	14	0			-0-
10	DLQ	G-10	2523	-0-	2523	2523	53 15	1 9	2455	2	Y	14	14	0			-0-
*11	DLQ	G-10	2397	-0-	2397	4920	46 14	1 9	2337	2	Y	13	13	0			-0-
*12	7563	X	2643	-0-	-4920	-0-	53 15	1 9	2575	2	Y	14	14	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 47 RRCID -> 124162 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 13301 PERF.10962 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	37	1	1936	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	33	1	1705	2	Y	-0-					-0-
03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	36	1	1893	2	Y	-0-					-0-
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	34	1	1814	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1628	-0-	-108	-0-	37	1	1591	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1340	-0-	-340	-0-	29	1	1311	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1319	-0-	-417	-0-	29	1	1290	2	Y	-0-					-0-
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	21	1	1043	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1154	-0-	-376	-0-	21	1	1133	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1540	-0-	1540	1540	33	1	1507	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		1575	-0-	1575	3115	30	1	1545	2	Y	-0-					-0-
*12	2900	N	1547	-0-	-1353	1762	31	1	1516	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 124661 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11490 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	0			-0-
06	T. A.		997	-0-	997	997	21	1	969	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
07	T. A.		1157	-0-	1157	2154	25	1	1126	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
08	T. A.		619	-0-	619	2773	12	1	581	2	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
09	3207	X	434	-0-	-2773	-0-	6	1	339	2	Y	81	80	0			1
							89	9									
10	382	X	382	-0-	-0-	-0-	6	1	281	2	Y	86	85	0			2
							95	9									
*11	510	N	111	-0-	-399	-0-	22	2	89	9	Y	81	82	0			1
12	434	N	239	-0-	-195	-0-	3	1	141	2	Y	86	86	0			1
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 3,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 15 RRCID -> 125254 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14653 PERF.13096 - 13692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	36	-0-	36	36	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
06	175	X	139	-0-	-36	-0-	3	1	136	2	Y	-0-					-0-
07	279	X	279	-0-	-0-	-0-	3	1	155	2	Y	110	108	0			2
							121	9									
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	2	1	83	2	Y	137	137	0			2
							151	9									
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	3	1	135	2	Y	139	139	0			2
							153	9									
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	4	1	193	2	Y	129	127	0			4
							142	9									
*11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	5	1	259	2	Y	121	124	0			1
							133	9									
*12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	5	1	254	2	Y	130	130	0			1
							143	9									

TOTAL GAS PROD: 2,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 766

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 16 RRCID -> 128252 COMPL. DATE 06/06/1990 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12648 - 14248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3242	-0-	-509	-0-	60	1	3152	2	Y	25	24	0			2
							2	4	28	9							
02	3388	X	3092	-0-	-296	-0-	58	1	3009	2	Y	23	23	0			2
							25	9									
03	3658	X	3397	-0-	-261	-0-	63	1	3304	2	Y	27	27	0			2
							30	9									
04	3330	X	3231	-0-	-99	-0-	60	1	3143	2	Y	25	25	0			2
							28	9									
*05	3410	X	2962	-0-	-448	-0-	67	1	2871	2	Y	22	24	0			-0-
							24	9									
06	3300	X	2381	-0-	-919	-0-	50	1	2308	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
07	3410	X	2293	-0-	-1117	-0-	49	1	2223	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
08	3410	X	1883	-0-	-1527	-0-	37	1	1838	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
09	3240	X	2183	-0-	-1057	-0-	40	1	2143	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	2595	-0-	2595	2595	55	1	2540	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ	G-10	2740	-0-	2740	5335	53	1	2687	2	Y	-0-					-0-
*12	8003	X	2668	-0-	-5335	-0-	53	1	2615	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

MCALLEN, A. A. WELL #: 76 RRCID -> 130342 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10616 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	49	X	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	Y	-0-					-0-
07	40	X	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
08	84	X	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	4	1	169	2	Y	-0-					-0-
*11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	3	1	161	2	Y	-0-					-0-
*12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	3	1	145	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 18 RRCID -> 133221 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 13985 PERF.12766 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	4567	-0-	-2129	-0-	82	1	4333	2	Y	135	130	0			9
							3	4	149	9							
02	6048	X	4343	-0-	-1705	-0-	80	1	4124	2	Y	125	126	0			8
							1	4	138	9							
03	6696	X	4724	-0-	-1972	-0-	85	1	4482	2	Y	143	142	0			9
							157	9									
04	4680	X	4506	-0-	-174	-0-	81	1	4281	2	Y	131	132	0			8
							144	9									
*05	4836	X	4752	-0-	-84	-0-	105	1	4516	2	Y	119	125	0			2
							131	9									
06	4650	X	4058	-0-	-592	-0-	84	1	3844	2	Y	118	118	0			2
							130	9									
07	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	108	1	4854	2	Y	108	108	0			2
							119	9									
08	4712	X	4282	-0-	-430	-0-	82	1	4134	2	Y	60	61	0			1
							66	9									
09	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	96	1	5118	2	Y	76	76	0			1
							84	9									
10	DLQ G-10		4390	-0-	4390	4390	92	1	4221	2	Y	70	69	0			2
							77	9									
*11	DLQ G-10		4238	-0-	4238	8628	80	1	4085	2	Y	66	67	0			1
							73	9									
*12	12821	X	4193	-0-	-8628	-0-	82	1	4033	2	Y	71	71	0			1
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 54,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,222

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 17 RRCID -> 133345 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12684 - 14014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	919	-0-	-228	-0-	17	1	901	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	16	1	852	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	418	-0-	-698	-0-	8	1	410	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	761	-0-	-139	-0-	14	1	747	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	952	-0-	-9	-0-	22	1	930	2	Y	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	15	1	708	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	675	-0-	-100	-0-	15	1	660	2	Y	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	10	1	497	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	84	-0-	-756	-0-	2	1	82	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		360	-0-	360	360	8	1	352	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		320	-0-	320	680	6	1	314	2	Y	-0-					-0-
*12	953	N	273	-0-	-680	-0-	5	1	268	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 19 RRCID -> 134342 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 14160 PERF.12864 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	35	-0-	35	35	3	2	32	9	Y	29	29	0			-0-
06	14B2	EXT	560	-0-	560	595	11	1	517	2	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
07	14B2	EXT	977	-0-	977	1572	21	1	927	2	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
08	T. A.		632	-0-	632	2204	10	1	505	2	Y	106	104	0			2
							117	9									
09	2381	X	177	-0-	-2204	-0-	1	1	59	2	Y	106	107	0			1
							117	9									
10	139	X	139	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	99	97	0			3
							109	9									
*11	2730	X	191	-0-	-2539	-0-	2	1	87	2	Y	93	95	0			1
							102	9									
12	2821	X	170	-0-	-2651	-0-	1	1	59	2	Y	100	100	0			1
							110	9									

TOTAL GAS PROD: 2,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 588

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	4116	-0-	-1960	-0-	75	1	3952	2	Y	78	79	0			5
							3	4	86	9							
02	5628	X	4625	-0-	-1003	-0-	86	1	4442	2	Y	87	86	0			6
							1	4	96	9							
03	6231	X	4791	-0-	-1440	-0-	87	1	4602	2	Y	93	93	0			6
							102	9									
04	5250	X	4251	-0-	-999	-0-	78	1	4085	2	Y	80	81	0			5
							88	9									
*05	5425	X	4195	-0-	-1230	-0-	93	1	4006	2	Y	87	91	0			1
							96	9									
06	4950	X	3608	-0-	-1342	-0-	75	1	3439	2	Y	85	85	0			1
							94	9									
07	5115	X	3440	-0-	-1675	-0-	74	1	3336	2	Y	27	28	0			-0-
							30	9									
08	4805	X	2845	-0-	-1960	-0-	55	1	2790	2	Y	-0-					-0-
09	4290	X	3366	-0-	-924	-0-	62	1	3304	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3872	-0-	3872	3872	83	1	3789	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		3802	-0-	3802	7674	73	1	3729	2	Y	-0-					-0-
*12	11843	X	4169	-0-	-7674	-0-	83	1	4086	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 537

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	39	1	2074	2	Y	36	35	0			2
							1	4	40	9							
02	1904	N	1822	-0-	-82	-0-	34	1	1755	2	Y	30	30	0			2
							33	9									
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	41	1	2155	2	Y	39	38	0			3
							43	9									
04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	39	1	2064	2	Y	34	35	0			2
							37	9									
*05	2015	N	1886	-0-	-129	-0-	42	1	1810	2	Y	31	32	0			1
							34	9									
06	2070	N	1519	-0-	-551	-0-	32	1	1456	2	Y	28	29	0			-0-
							31	9									
07	2139	N	1005	-0-	-1134	-0-	21	1	960	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	19	1	936	2	Y	-0-					-0-
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	26	1	1393	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2147	-0-	2147	2147	46	1	2101	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		2169	-0-	2169	4316	42	1	2127	2	Y	-0-					-0-
*12	2900	N	2064	-0-	-836	3480	41	1	2023	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 22 RRCID -> 136393 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12702 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5288	-0-	-354	-0-	98	1	5187	2	Y	-0-	10	0			-0-
							3	4									
02	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	99	1	5142	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	110	1	5794	2	Y	-0-					-0-
04	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	101	1	5332	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	5642	X	4922	-0-	-720	-0-	112	1	4810	2	Y	-0-					-0-
06	5460	X	4062	-0-	-1398	-0-	87	1	3975	2	Y	-0-					-0-
07	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	124	1	5593	2	Y	59	58	0			1
							65	9									
08	5642	X	4859	-0-	-783	-0-	94	1	4707	2	Y	53	53	0			1
							58	9									
09	5430	X	4886	-0-	-544	-0-	89	1	4723	2	Y	67	67	0			1
							74	9									
10	DLQ	G-10	4702	-0-	4702	4702	99	1	4534	2	Y	63	62	0			2
							69	9									
*11	DLQ	G-10	4367	-0-	4367	9069	83	1	4219	2	Y	59	60	0			1
							65	9									
*12	13537	X	4468	-0-	-9069	-0-	88	1	4311	2	Y	63	63	0			1
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 59,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 364

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 25 RRCID -> 137216 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12650 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	113	1	5934	2	Y	298	292	0			20
							4	4	328	9							
02	5740	X	5274	-0-	-466	-0-	95	1	4913	2	Y	241	245	0			16
							1	4	265	9							
03	6355	X	5480	-0-	-875	-0-	97	1	5095	2	Y	262	261	0			17
							288	9									
04	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	111	1	5834	2	Y	287	286	0			18
							1	4	316	9							
*05	6386	X	3201	-0-	-3185	-0-	66	1	2849	2	Y	260	274	0			4
							286	9									
06	6180	X	4162	-0-	-2018	-0-	83	1	3803	2	Y	251	251	0			4
							276	9									
07	6386	X	3707	-0-	-2679	-0-	75	1	3380	2	Y	229	230	0			3
							252	9									
08	6386	X	2898	-0-	-3488	-0-	55	1	2792	2	Y	46	48	0			1
							51	9									
09	6180	X	4007	-0-	-2173	-0-	74	1	3933	2	Y	-0-	1	0			-0-
10	DLQ	G-10	2748	-0-	2748	2748	59	1	2689	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ	G-10	3146	-0-	3146	5894	61	1	3085	2	Y	-0-					-0-
*12	9296	X	3402	-0-	-5894	-0-	68	1	3334	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,874

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 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	EOM BALANCE
01	1736	N	1700	-0-	-36	-0-	31	1	1644	2	Y	22	25	0	1
							1	4	24	9					
02	1512	N	1394	-0-	-118	-0-	26	1	1368	2	Y	-0-	1	0	-0-
03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	32	1	1663	2	Y	-0-			-0-
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	32	1	1662	2	Y	-0-			-0-
05	1395	N	1375	-0-	-20	-0-	31	1	1344	2	Y	-0-			-0-
06	1350	N	1120	-0-	-230	-0-	24	1	1096	2	Y	-0-			-0-
07	1395	N	1114	-0-	-281	-0-	24	1	1090	2	Y	-0-			-0-
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	23	1	1150	2	Y	11	11	0	-0-
							12	9							
09	1290	N	1271	-0-	-19	-0-	23	1	1233	2	Y	14	14	0	-0-
							15	9							
10	DLQ	G-10	1594	-0-	1594	1594	34	1	1546	2	Y	13	13	0	-0-
							14	9							
*11	DLQ	G-10	1660	-0-	1660	3254	32	1	1614	2	Y	13	13	0	-0-
							14	9							
*12	2900	N	1428	-0-	-1472	1782	28	1	1385	2	Y	14	14	0	-0-
							15	9							

TOTAL GAS PROD: 17,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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	EOM BALANCE
01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	41	1	2148	2	Y	30	29	0	2
							1	4	33	9					
02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	36	1	1846	2	Y	26	26	0	2
							29	9							
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	38	1	1985	2	Y	29	29	0	2
							32	9							
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	36	1	1905	2	Y	27	27	0	2
							30	9							
*05	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	44	1	1887	2	Y	15	17	0	-0-
							17	9							
06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	34	1	1538	2	Y	15	15	0	-0-
							17	9							
07	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	35	1	1559	2	Y	13	13	0	-0-
							14	9							
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	25	1	1266	2	Y	-0-			-0-
09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	32	1	1688	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	1802	-0-	1802	1802	38	1	1764	2	Y	-0-			-0-
*11	DLQ	G-10	1843	-0-	1843	3645	36	1	1807	2	Y	-0-			-0-
*12	2900	N	1900	-0-	-1000	2645	38	1	1862	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 65 RRCID -> 138086 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9390 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	153	1	8051	2	Y	123	121	0			8
							5	4	135	9							
02	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	135	1	6994	2	Y	105	106	0			7
							1	4	116	9							
03	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	147	1	7755	2	Y	121	120	0			8
							1	4	133	9							
04	8070	X	7862	-0-	-208	-0-	144	1	7592	2	Y	114	115	0			7
							1	4	125	9							
*05	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	190	1	8151	2	Y	115	120	0			2
							127	9									
06	8070	X	6896	-0-	-1174	-0-	145	1	6630	2	Y	110	110	0			2
							121	9									
07	8122	X	6872	-0-	-1250	-0-	147	1	6615	2	Y	100	101	0			1
							110	9									
08	8122	X	5648	-0-	-2474	-0-	108	1	5460	2	Y	73	73	0			1
							80	9									
09	8730	X	4430	-0-	-4300	-0-	80	1	4238	2	Y	102	102	0			1
							112	9									
10	DLQ G-10		4952	-0-	4952	4952	103	1	4737	2	Y	102	100	0			3
							112	9									
*11	DLQ G-10		5657	-0-	5657	10609	107	1	5445	2	Y	95	97	0			1
							105	9									
*12	16937	X	6328	-0-	-10609	-0-	124	1	6092	2	Y	102	102	0			1
							112	9									

TOTAL GAS PROD: 80,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,262

MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 138889 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10664 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	723	-0-	-52	-0-	13	1	710	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	604	-0-	-208	-0-	11	1	593	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	622	-0-	-153	-0-	12	1	610	2	Y	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	14	1	714	2	Y	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	11	1	477	2	Y	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	9	1	434	2	Y	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	8	1	365	2	Y	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	5	1	266	2	Y	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	6	1	303	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		367	-0-	367	367	8	1	359	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		164	-0-	164	531	3	1	161	2	Y	-0-					-0-
*12	1076	N	545	-0-	-531	-0-	11	1	534	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 27 RRCID -> 138997 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13748 - 13766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3399	-0-	-383	-0-	61	1	3197	2	Y	126	127	0			8
							2	4	139	9							
02	3416	X	3018	-0-	-398	-0-	55	1	2842	2	Y	110	111	0			7
							121	9									
03	3627	X	3395	-0-	-232	-0-	60	1	3193	2	Y	129	128	0			8
							142	9									
04	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	59	1	3088	2	Y	119	120	0			7
							131	9									
*05	3255	X	3080	-0-	-175	-0-	68	1	2898	2	Y	104	109	0			2
							114	9									
06	3150	X	2500	-0-	-650	-0-	51	1	2339	2	Y	100	100	0			2
							110	9									
07	3255	X	2564	-0-	-691	-0-	52	1	2346	2	Y	151	151	0			2
							166	9									
08	3255	X	2147	-0-	-1108	-0-	39	1	1956	2	Y	138	138	0			2
							152	9									
09	3150	X	2748	-0-	-402	-0-	47	1	2508	2	Y	175	175	0			2
							193	9									
10	DLQ	G-10	2767	-0-	2767	2767	55	1	2533	2	Y	163	160	0			5
							179	9									
*11	DLQ	G-10	2564	-0-	2564	5331	46	1	2350	2	Y	153	156	0			2
							168	9									
*12	8020	X	2689	-0-	-5331	-0-	50	1	2459	2	Y	164	164	0			2
							180	9									

TOTAL GAS PROD: 34,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,632

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 28 RRCID -> 139435 COMPL. DATE 08/08/1991 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11789 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1090	-0-	-274	-0-	20	1	1069	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	1120	N	935	-0-	-185	-0-	18	1	917	2	Y	-0-					-0-
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	23	1	1209	2	Y	-0-					-0-
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	20	1	1040	2	Y	-0-					-0-
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	24	1	1018	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	817	-0-	-383	-0-	17	1	800	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	879	-0-	-206	-0-	19	1	860	2	Y	-0-					-0-
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	16	1	796	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	17	1	930	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
10	DLQ	G-10	1119	-0-	1119	1119	23	1	1071	2	Y	23	22	0			1
							25	9									
*11	DLQ	G-10	1210	-0-	1210	2329	23	1	1164	2	Y	21	22	0			-0-
							23	9									
*12	2900	N	1290	-0-	-1610	719	25	1	1240	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 12,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-						Y	-0-					-0-
02	2044	X	-0-	-0-	-2044	-0-						Y	-0-					-0-
03	2263	X	502	-0-	-1761	-0-		9	1	493	2	Y	-0-					-0-
04	1890	X	19	-0-	-1871	-0-		19	2			Y	-0-					-0-
*05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-						Y	82	81	0			1
06	642	X	642	-0-	-0-	-0-		12	1	544	2	Y	78	78	0			1
								86	9									
07	496	X	342	-0-	-154	-0-		6	1	257	2	Y	72	72	0			1
								79	9									
08	496	X	241	-0-	-255	-0-		4	1	187	2	Y	45	45	0			1
								50	9									
09	915	X	915	-0-	-0-	-0-		16	1	834	2	Y	59	59	0			1
								65	9									
10	DLQ G-10		401	-0-	401	401		7	1	329	2	Y	59	58	0			2
								65	9									
*11	DLQ G-10		354	-0-	354	755		6	1	287	2	Y	55	56	0			1
								61	9									
*12	1091	N	336	-0-	-755	-0-		5	1	266	2	Y	59	59	0			1
								65	9									

TOTAL GAS PROD: 3,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 509

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 29 RRCID -> 141718 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12814 - 14363

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		37	-0-	37	37		1	1	36	2	Y	-0-					-0-
06	43	X	6	-0-	-37	-0-		6	2			Y	-0-					-0-
07	38	X	38	-0-	-0-	-0-		1	1	37	2	Y	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-		1	1	47	2	Y	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-		1	1	39	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-		1	1	24	2	Y	-0-					-0-
*11	30	N	17	-0-	-13	-0-		17	2			Y	-0-					-0-
*12	60	N	60	-0-	-0-	-0-		1	1	59	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 30 RRCID -> 141949 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 14307 PERF.12940 - 14188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	2507	-0-	-1554	-0-	47 2	1 4	2458	2	Y	-0-					-0-
02	3668	X	2279	-0-	-1389	-0-	43	1	2236	2	Y	-0-					-0-
03	4061	X	2551	-0-	-1510	-0-	47	1	2504	2	Y	-0-					-0-
04	2880	X	2358	-0-	-522	-0-	44	1	2314	2	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2516	-0-	-460	-0-	57	1	2459	2	Y	-0-					-0-
06	2460	X	2003	-0-	-457	-0-	43	1	1960	2	Y	-0-					-0-
07	2542	X	1980	-0-	-562	-0-	43	1	1937	2	Y	-0-					-0-
08	2542	X	2290	-0-	-252	-0-	45	1	2245	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	5082	-0-	2082	2082	94	1	4988	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2448	-0-	2448	4530	52	1	2396	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		2344	-0-	2344	6874	45	1	2299	2	Y	-0-					-0-
*12	9166	X	2292	-0-	-6874	-0-	46	1	2246	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 31 RRCID -> 142297 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 14557 PERF.13357 - 14206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	8	1	398	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	397	-0-	-191	-0-	8	1	389	2	Y	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	10	1	544	2	Y	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	10	1	509	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	355	-0-	-79	-0-	8	1	347	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	415	-0-	-125	-0-	9	1	406	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	441	-0-	-86	-0-	10	1	431	2	Y	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	5	1	265	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	285	-0-	-225	-0-	5	1	280	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		367	-0-	367	367	8	1	359	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		565	-0-	565	932	11	1	554	2	Y	-0-					-0-
*12	1500	N	568	-0-	-932	-0-	11	1	557	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 33 RRCID -> 142518 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 14680 PERF.12814 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	705	-0-	-225	-0-	13	1	692	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	620	-0-	-220	-0-	12	1	608	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	742	-0-	-188	-0-	14	1	728	2	Y	-0-					-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	16	1	855	2	Y	-0-					-0-
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	17	1	718	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	414	-0-	-306	-0-	9	1	405	2	Y	-0-					-0-
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	20	1	908	2	Y	-0-					-0-
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	12	1	581	2	Y	-0-					-0-
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	12	1	643	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		802	-0-	802	802	17	1	785	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		964	-0-	964	1766	19	1	945	2	Y	-0-					-0-
*12	2645	N	879	-0-	-1766	-0-	18	1	861	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 34 RRCID -> 143925 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12887 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	965	-0-	-1050	-0-	18	1	946	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
02	1820	X	682	-0-	-1138	-0-	13	1	669	2	Y	-0-			-0-
03	1984	X	988	-0-	-996	-0-	18	1	970	2	Y	-0-			-0-
04	1920	X	626	-0-	-1294	-0-	12	1	614	2	Y	-0-			-0-
05	1984	X	747	-0-	-1237	-0-	17	1	730	2	Y	-0-			-0-
06	960	X	872	-0-	-88	-0-	19	1	853	2	Y	-0-			-0-
07	992	X	793	-0-	-199	-0-	17	1	776	2	Y	-0-			-0-
08	992	X	704	-0-	-288	-0-	14	1	690	2	Y	-0-			-0-
09	958	X	958	-0-	-0-	-0-	18	1	940	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		778	-0-	778	778	17	1	761	2	Y	-0-			-0-
*11	DLQ G-10		843	-0-	843	1621	16	1	827	2	Y	-0-			-0-
*12	2285	N	664	-0-	-1621	-0-	13	1	651	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 35 RRCID -> 145312 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12383 - 13761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	585	X	585	-0-	-0-	-0-	12	1	573	2	Y	-0-			-0-
07	276	X	276	-0-	-0-	-0-	6	1	270	2	Y	-0-			-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	4	1	202	2	Y	-0-			-0-
09	660	N	346	-0-	-314	-0-	6	1	340	2	Y	-0-			-0-
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	9	1	421	2	Y	-0-			-0-
*11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	5	1	274	2	Y	-0-			-0-
12	372	N	273	-0-	-99	-0-	5	1	268	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 32 RRCID -> 145383 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13083 - 14211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2320	-0-	-1090	-0-	43	1	2275	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
02	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	58	1	3011	2	Y	-0-			-0-
03	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	60	1	3180	2	Y	-0-			-0-
04	3000	X	2789	-0-	-211	-0-	52	1	2737	2	Y	-0-			-0-
05	3100	X	2446	-0-	-654	-0-	56	1	2390	2	Y	-0-			-0-
06	3000	X	1572	-0-	-1428	-0-	34	1	1538	2	Y	-0-			-0-
07	3100	X	2141	-0-	-959	-0-	47	1	2094	2	Y	-0-			-0-
08	3100	X	1750	-0-	-1350	-0-	34	1	1716	2	Y	-0-			-0-
09	2790	X	2041	-0-	-749	-0-	38	1	2003	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		1761	-0-	1761	1761	38	1	1723	2	Y	-0-			-0-
*11	DLQ G-10		2240	-0-	2240	4001	43	1	2197	2	Y	-0-			-0-
*12	6100	X	2099	-0-	-4001	-0-	42	1	2057	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 36 RRCID -> 145438 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 14355 PERF.12836 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	610	-0-	-258	-0-	11	1	599	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	572	-0-	-240	-0-	11	1	561	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	613	-0-	-193	-0-	11	1	602	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	548	-0-	-52	-0-	10	1	538	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	486	-0-	-134	-0-	11	1	475	2	Y	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	14	1	631	2	Y	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	17	1	746	2	Y	-0-					-0-
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	11	1	564	2	Y	-0-					-0-
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	14	1	749	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		828	-0-	828	828	18	1	810	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		704	-0-	704	1532	14	1	690	2	Y	-0-					-0-
*12	2347	N	815	-0-	-1532	-0-	16	1	799	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 145835 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 14324 PERF.10834 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		392	-0-	392	400	8	1	384	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		1380	-0-	1380	1780	30	1	1350	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		461	-0-	461	2241	9	1	452	2	Y	-0-					-0-
09	2466	X	225	-0-	-2241	-0-	4	1	221	2	Y	-0-					-0-
10	519	X	519	-0-	-0-	-0-	11	1	508	2	Y	-0-					-0-
*11	3960	X	366	-0-	-3594	-0-	7	1	359	2	Y	-0-					-0-
12	4092	X	267	-0-	-3825	-0-	5	1	262	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 86 RRCID -> 153717 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10598 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	9465	-0-	-455	-0-	173	1	9114	2	Y	156	154	0			10
							6	4	172	9							
02	8960	X	8396	-0-	-564	-0-	156	1	8089	2	Y	136	137	0			9
							1	4	150	9							
03	9827	X	9290	-0-	-537	-0-	169	1	8947	2	Y	157	156	0			10
							1	4	173	9							
04	9420	X	8908	-0-	-512	-0-	163	1	8586	2	Y	144	145	0			9
							1	4	158	9							
*05	9517	X	8072	-0-	-1445	-0-	181	1	7742	2	Y	135	142	0			2
							149	9									
06	9150	X	6594	-0-	-2556	-0-	138	1	6312	2	Y	131	131	0			2
							144	9									
07	9300	X	6519	-0-	-2781	-0-	139	1	6248	2	Y	120	120	0			2
							132	9									
08	9300	X	5455	-0-	-3845	-0-	105	1	5282	2	Y	62	63	0			1
							68	9									
09	8910	X	6768	-0-	-2142	-0-	123	1	6577	2	Y	62	62	0			1
							68	9									
10	DLQ G-10		7454	-0-	7454	7454	157	1	7229	2	Y	62	61	0			2
							68	9									
*11	DLQ G-10		7561	-0-	7561	15015	145	1	7352	2	Y	58	59	0			1
							64	9									
*12	22310	X	7295	-0-	-15015	-0-	145	1	7082	2	Y	62	62	0			1
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 91,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,285

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 96 RRCID -> 170897 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10340 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	144	1	7574	2	Y	168	165	0			11
							5	4	185	9							
02	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	122	1	6312	2	Y	129	131	0			9
							1	4	142	9							
03	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	130	1	6851	2	Y	146	145	0			10
							1	4	161	9							
04	7650	X	6784	-0-	-866	-0-	124	1	6513	2	Y	133	135	0			8
							1	4	146	9							
*05	7905	X	6076	-0-	-1829	-0-	135	1	5781	2	Y	145	151	0			2
							160	9									
06	7650	X	4972	-0-	-2678	-0-	103	1	4715	2	Y	140	140	0			2
							154	9									
07	7285	X	4860	-0-	-2425	-0-	103	1	4616	2	Y	128	128	0			2
							141	9									
08	7130	X	4621	-0-	-2509	-0-	89	1	4479	2	Y	48	49	0			1
							53	9									
09	6780	X	6134	-0-	-646	-0-	112	1	5968	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
10	DLQ G-10		6132	-0-	6132	6132	130	1	5949	2	Y	48	48	0			1
							53	9									
*11	DLQ G-10		6088	-0-	6088	12220	117	1	5920	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
*12	18087	X	5867	-0-	-12220	-0-	116	1	5697	2	Y	49	49	0			1
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 73,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,229

MCALLEN, A. A. WELL #: 100 RRCID -> 172455 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10728 - 12216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	6485	-0-	-149	-0-	120	1	6309	2	Y	47	47	0			3
							4	4	52	9							
02	5992	X	5824	-0-	-168	-0-	110	1	5668	2	Y	41	41	0			3
							1	4	45	9							
03	6603	X	6515	-0-	-88	-0-	120	1	6343	2	Y	47	47	0			3
							52	9									
04	6360	X	6298	-0-	-62	-0-	116	1	6131	2	Y	45	45	0			3
							1	4	50	9							
*05	6479	X	5518	-0-	-961	-0-	125	1	5349	2	Y	40	42	0			1
							44	9									
06	6300	X	4498	-0-	-1802	-0-	95	1	4361	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
07	6510	X	4482	-0-	-2028	-0-	97	1	4346	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
08	6510	X	3740	-0-	-2770	-0-	71	1	3592	2	Y	70	70	0			1
							77	9									
09	6300	X	4914	-0-	-1386	-0-	88	1	4702	2	Y	113	113	0			1
							124	9									
10	DLQ G-10		5314	-0-	5314	5314	111	1	5079	2	Y	113	111	0			3
							124	9									
*11	DLQ G-10		5255	-0-	5255	10569	99	1	5039	2	Y	106	108	0			1
							117	9									
*12	15452	X	4883	-0-	-10569	-0-	95	1	4664	2	Y	113	113	0			1
							124	9									

TOTAL GAS PROD: 63,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 808

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 101 RRCID -> 172990 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10664 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3118	-0-	-1191	-0-	58	1	3058	2	Y	-0-	1	0			-0-
							2	4									
02	3892	X	3218	-0-	-674	-0-	61	1	3157	2	Y	-0-					-0-
03	4309	X	3769	-0-	-540	-0-	70	1	3699	2	Y	-0-					-0-
04	3750	X	3580	-0-	-170	-0-	67	1	3513	2	Y	-0-					-0-
05	3875	X	3470	-0-	-405	-0-	79	1	3391	2	Y	-0-					-0-
06	3660	X	2747	-0-	-913	-0-	59	1	2688	2	Y	-0-					-0-
07	3782	X	2749	-0-	-1033	-0-	60	1	2689	2	Y	-0-					-0-
08	3782	X	2307	-0-	-1475	-0-	45	1	2248	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
09	3630	X	3231	-0-	-399	-0-	59	1	3144	2	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
10	DLQ G-10		3338	-0-	3338	3338	71	1	3239	2	Y	25	24	0			1
							28	9									
*11	DLQ G-10		3174	-0-	3174	6512	61	1	3089	2	Y	22	23	0			-0-
							24	9									
*12	9852	X	3340	-0-	-6512	-0-	66	1	3248	2	Y	24	24	0			-0-
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 38,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

MCALLEN, A. A. WELL #: 105 RRCID -> 177710 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10916 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	1302	-0-	-4712	-0-	24	1	1277	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	5432	X	978	-0-	-4454	-0-	19	1	959	2	Y	-0-					-0-
03	5487	X	1131	-0-	-4356	-0-	21	1	1110	2	Y	-0-					-0-
04	1350	X	1315	-0-	-35	-0-	25	1	1290	2	Y	-0-					-0-
05	1395	X	1223	-0-	-172	-0-	28	1	1195	2	Y	-0-					-0-
06	1260	X	1020	-0-	-240	-0-	22	1	998	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1024	-0-	-340	-0-	22	1	1002	2	Y	-0-					-0-
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	25	1	1244	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	7986	-0-	4986	4986	147	1	7839	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		14460	-0-	14460	19446	308	1	14152	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		16804	-0-	16804	36250	325	1	16479	2	Y	-0-					-0-
*12	47035	X	10785	-0-	-36250	-0-	216	1	10569	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 104 RRCID -> 177885 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 13470 PERF.10822 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		63	-0-	63	63	1	1	62	2	Y	-0-					-0-
06	129	X	61	-0-	-68	-0-	1	1	60	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		63	-0-	63	63	1	1	62	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		52	-0-	52	115	1	1	51	2	Y	-0-					-0-
09	202	X	87	-0-	-115	-0-	2	1	85	2	Y	-0-					-0-
10	109	X	109	-0-	-0-	-0-	2	1	107	2	Y	-0-					-0-
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	49	-0-	-44	-0-	1	1	48	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 108 RRCID -> 181160 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11092 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4036	-0-	-273	-0-	73	1	3828	2	Y	120	116	0			8
							3	4	132	9							
02	3864	X	3568	-0-	-296	-0-	66	1	3387	2	Y	104	105	0			7
							1	4	114	9							
03	4185	X	3915	-0-	-270	-0-	70	1	3714	2	Y	119	118	0			8
							131	9									
04	3780	X	3747	-0-	-33	-0-	68	1	3559	2	Y	109	110	0			7
							120	9									
*05	3906	X	3496	-0-	-410	-0-	77	1	3309	2	Y	100	105	0			2
							110	9									
06	3780	X	2850	-0-	-930	-0-	59	1	2685	2	Y	96	96	0			2
							106	9									
07	3906	X	2801	-0-	-1105	-0-	59	1	2646	2	Y	87	88	0			1
							96	9									
08	3906	X	2347	-0-	-1559	-0-	43	1	2182	2	Y	111	110	0			2
							122	9									
09	3750	X	3553	-0-	-197	-0-	63	1	3339	2	Y	137	137	0			2
							151	9									
10	DLQ	G-10	6539	-0-	6539	6539	136	1	6253	2	Y	136	134	0			4
							150	9									
*11	DLQ	G-10	6830	-0-	6830	13369	129	1	6560	2	Y	128	130	0			2
							141	9									
*12	19782	X	6413	-0-	-13369	-0-	125	1	6137	2	Y	137	137	0			2
							151	9									

TOTAL GAS PROD: 50,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,384

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 39 RRCID -> 181544 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12782 - 14408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	5180	-0-	-2849	-0-	96	1	5081	2	Y	-0-	3	0			-0-
							3	4									
02	6720	X	4679	-0-	-2041	-0-	89	1	4589	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	7440	X	5211	-0-	-2229	-0-	97	1	5114	2	Y	-0-					-0-
04	7170	X	4186	-0-	-2984	-0-	78	1	4108	2	Y	-0-					-0-
05	7409	X	5013	-0-	-2396	-0-	114	1	4899	2	Y	-0-					-0-
06	5040	X	4801	-0-	-239	-0-	102	1	4699	2	Y	-0-					-0-
07	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	153	1	6898	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
08	5208	X	2549	-0-	-2659	-0-	49	1	2479	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
09	5190	X	2904	-0-	-2286	-0-	53	1	2823	2	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
10	DLQ	G-10	1850	-0-	1850	1850	39	1	1786	2	Y	23	22	0			1
							25	9									
*11	DLQ	G-10	1618	-0-	1618	3468	31	1	1564	2	Y	21	22	0			-0-
							23	9									
*12	4922	X	1454	-0-	-3468	-0-	29	1	1400	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 46,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 38 RRCID -> 181804 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 14489 PERF.12946 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	924	-0-	-37	-0-	17	1	906	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	952	N	833	-0-	-119	-0-	16	1	817	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	794	-0-	-136	-0-	15	1	779	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	664	-0-	-236	-0-	12	1	652	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	688	-0-	-242	-0-	16	1	672	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	463	-0-	-317	-0-	10	1	453	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	384	-0-	-298	-0-	8	1	376	2	Y	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	5	1	245	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	327	-0-	-183	-0-	6	1	321	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		343	-0-	343	343	7	1	336	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		386	-0-	386	729	7	1	379	2	Y	-0-					-0-
*12	1373	N	644	-0-	-729	-0-	13	1	631	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 109 RRCID -> 182672 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10929 - 10998

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 40 RRCID -> 182723 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 14750 PERF.12812 - 14366

01	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	165	1	8696	2	Y	371	371	0			24
							6	4	408	9							
02	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	141	1	7291	2	Y	305	309	0			20
							1	4	336	9							
03	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	152	1	8024	2	Y	351	348	0			23
							1	4	386	9							
04	8670	X	7805	-0-	-865	-0-	139	1	7327	2	Y	307	311	0			19
							1	4	338	9							
*05	8959	X	8036	-0-	-923	-0-	175	1	7519	2	Y	311	325	0			5
							342	9									
06	8670	X	6395	-0-	-2275	-0-	129	1	5937	2	Y	299	299	0			5
							329	9									
07	12568	X	12568	-0-	-0-	-0-	257	1	11570	2	Y	674	669	0			10
							741	9									
08	12160	X	12160	-0-	-0-	-0-	225	1	11333	2	Y	547	548	0			9
							602	9									
09	13102	X	13102	-0-	-0-	-0-	227	1	12108	2	Y	697	697	0			9
							767	9									
10	DLQ G-10		8833	-0-	8833	8833	173	1	7949	2	Y	646	637	0			18
							711	9									
*11	DLQ G-10		8275	-0-	8275	17108	147	1	7457	2	Y	610	621	0			7
							671	9									
*12	24769	X	7661	-0-	-17108	-0-	139	1	6806	2	Y	651	651	0			7
							716	9									

TOTAL GAS PROD: 110,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,769

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 42 RRCID -> 184685 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 14204 PERF.12384 - 13998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	6	1	308	2	Y	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	5	1	262	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	6	1	304	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	156	-0-	-144	-0-	3	1	153	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	253	-0-	-57	-0-	6	1	247	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	155	-0-	-145	-0-	3	1	152	2	Y	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	4	1	192	2	Y	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	3	1	151	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	131	-0-	-49	-0-	2	1	129	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		90	-0-	90	90	2	1	88	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		67	-0-	67	157	1	1	66	2	Y	-0-					-0-
*12	217	N	60	-0-	-157	-0-	1	1	59	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 41 RRCID -> 185731 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12698 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3690	-0-	-619	-0-	65	1	3418	2	Y	186	181	0			12
							2	4	205	9							
02	3892	X	3109	-0-	-783	-0-	56	1	2884	2	Y	154	156	0			10
							169	9									
03	4092	X	3256	-0-	-836	-0-	57	1	3013	2	Y	169	168	0			11
							186	9									
04	3210	X	3142	-0-	-68	-0-	55	1	2915	2	Y	156	157	0			10
							172	9									
*05	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	82	1	3501	2	Y	147	155	0			2
							162	9									
06	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	80	1	3660	2	Y	142	142	0			2
							156	9									
07	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	80	1	3581	2	Y	70	71	0			1
							77	9									
08	3255	X	1729	-0-	-1526	-0-	34	1	1691	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
09	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	72	1	3810	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
10	DLQ G-10		4246	-0-	4246	4246	90	1	4150	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*11	DLQ G-10		4159	-0-	4159	8405	80	1	4073	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*12	12348	X	3943	-0-	-8405	-0-	79	1	3858	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 42,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,048

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 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
01	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	100	1	5258	2	Y	35	39	0			2
							4	4	39	9							
02	4396	X	3153	-0-	-1243	-0-	60	1	3081	2	Y	11	12	0			1
							12	9									
03	4867	X	4460	-0-	-407	-0-	83	1	4359	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
04	5160	X	4157	-0-	-1003	-0-	77	1	4065	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
*05	5332	X	3338	-0-	-1994	-0-	76	1	3247	2	Y	14	15	0			-0-
							15	9									
06	5160	X	2557	-0-	-2603	-0-	54	1	2486	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
07	4464	X	4452	-0-	-12	-0-	95	1	4293	2	Y	58	57	0			1
							64	9									
08	4464	X	3891	-0-	-573	-0-	75	1	3759	2	Y	52	52	0			1
							57	9									
09	4170	X	2732	-0-	-1438	-0-	49	1	2610	2	Y	66	66	0			1
							73	9									
10	DLQ	G-10	2798	-0-	2798	2798	58	1	2672	2	Y	62	61	0			2
							68	9									
*11	DLQ	G-10	2704	-0-	2704	5502	51	1	2589	2	Y	58	59	0			1
							64	9									
*12	7658	X	2156	-0-	-5502	-0-	42	1	2046	2	Y	62	62	0			1
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 41,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 463

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
01	3844	X	3252	-0-	-592	-0-	60	1	3190	2	Y	-0-	3	0			-0-
							2	4									
02	3472	X	3362	-0-	-110	-0-	64	1	3298	2	Y	-0-					-0-
03	3844	X	3103	-0-	-741	-0-	58	1	3045	2	Y	-0-					-0-
04	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	69	1	3648	2	Y	-0-					-0-
05	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	81	1	3488	2	Y	-0-					-0-
06	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	61	1	2817	2	Y	-0-					-0-
07	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	61	1	2746	2	Y	-0-					-0-
08	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	45	1	2267	2	Y	-0-					-0-
09	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	59	1	3124	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	2830	-0-	2830	2830	60	1	2770	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ	G-10	2543	-0-	2543	5373	49	1	2494	2	Y	-0-					-0-
*12	8079	X	2706	-0-	-5373	-0-	54	1	2652	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 45 RRCID -> 188130 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12824 - 13211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	4252	-0-	-2103	-0-	79	1	4170	2	Y	-0-	1	0			-0-
							3	4									
02	5740	X	3765	-0-	-1975	-0-	71	1	3693	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	6355	X	4049	-0-	-2306	-0-	75	1	3974	2	Y	-0-					-0-
04	6510	X	3932	-0-	-2578	-0-	73	1	3859	2	Y	-0-					-0-
05	5766	X	4343	-0-	-1423	-0-	99	1	4244	2	Y	-0-					-0-
06	4110	X	3365	-0-	-745	-0-	72	1	3293	2	Y	-0-					-0-
07	4154	X	3381	-0-	-773	-0-	73	1	3272	2	Y	33	33	0			-0-
							36	9									
08	4061	X	2717	-0-	-1344	-0-	52	1	2609	2	Y	51	50	0			1
							56	9									
09	4530	X	3364	-0-	-1166	-0-	61	1	3235	2	Y	62	62	0			1
							68	9									
10	DLQ	G-10	4026	-0-	4026	4026	84	1	3874	2	Y	62	61	0			2
							68	9									
*11	DLQ	G-10	3925	-0-	3925	7951	75	1	3786	2	Y	58	59	0			1
							64	9									
*12	11721	X	3770	-0-	-7951	-0-	74	1	3628	2	Y	62	62	0			1
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 44,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

MCALLEN, A. A. WELL #: 115 RRCID -> 193044 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11396 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	X	357	-0-	-573	-0-	7	1	349	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	488	X	488	-0-	-0-	-0-	9	1	457	2	Y	20	19	0			1
							22	9									
03	372	X	247	-0-	-125	-0-	4	1	231	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	7	1	378	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
05	527	N	487	-0-	-40	-0-	9	1	373	2	Y	95	94	0			2
							105	9									
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	7	1	313	2	Y	90	91	0			1
							99	9									
07	403	N	297	-0-	-106	-0-	4	1	202	2	Y	83	83	0			1
							91	9									
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	4	1	210	2	Y	53	53	0			1
							58	9									
09	450	N	429	-0-	-21	-0-	7	1	375	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
10	DLQ	G-10	557	-0-	557	557	10	1	455	2	Y	84	83	0			2
							92	9									
*11	DLQ	G-10	339	-0-	339	896	5	1	246	2	Y	80	81	0			1
							88	9									
*12	1496	N	600	-0-	-896	-0-	10	1	496	2	Y	85	85	0			1
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 4,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 661

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 116 RRCID -> 193810 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11484 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3176	-0-	-482	-0-	59	1	3115	2	Y	-0-	5	0			-0-
							2	4									
02	3304	X	2833	-0-	-471	-0-	54	1	2779	2	Y	-0-					-0-
03	3627	X	3112	-0-	-515	-0-	58	1	3054	2	Y	-0-					-0-
04	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	55	1	2897	2	Y	-0-					-0-
05	2728	X	2630	-0-	-98	-0-	60	1	2570	2	Y	-0-					-0-
06	2640	X	2458	-0-	-182	-0-	52	1	2406	2	Y	-0-					-0-
07	2728	X	2350	-0-	-378	-0-	51	1	2299	2	Y	-0-					-0-
08	2728	X	1962	-0-	-766	-0-	37	1	1870	2	Y	50	49	0			1
							55	9									
09	2640	X	2550	-0-	-90	-0-	45	1	2402	2	Y	94	94	0			1
							103	9									
10	DLQ G-10		2807	-0-	2807	2807	58	1	2646	2	Y	94	92	0			3
							103	9									
*11	DLQ G-10		2782	-0-	2782	5589	52	1	2633	2	Y	88	90	0			1
							97	9									
*12	2900	N	2821	-0-	-79	5510	54	1	2664	2	Y	94	94	0			1
							103	9									

TOTAL GAS PROD: 32,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 46 RRCID -> 194512 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12726 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	155	1	8169	2	Y	72	69	0			5
							5	4	79	9							
02	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	138	1	7143	2	Y	61	62	0			4
							1	4	67	9							
03	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	150	1	7903	2	Y	72	71	0			5
							1	4	79	9							
04	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	151	1	7958	2	Y	68	69	0			4
							1	4	75	9							
*05	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	221	1	9464	2	Y	71	74	0			1
							78	9									
06	8130	X	8027	-0-	-103	-0-	170	1	7781	2	Y	69	69	0			1
							76	9									
07	8463	X	7517	-0-	-946	-0-	161	1	7247	2	Y	99	99	0			1
							109	9									
08	8463	X	5403	-0-	-3060	-0-	104	1	5218	2	Y	74	74	0			1
							81	9									
09	8190	X	4778	-0-	-3412	-0-	86	1	4590	2	Y	93	93	0			1
							102	9									
10	DLQ G-10		4975	-0-	4975	4975	104	1	4776	2	Y	86	85	0			2
							95	9									
*11	DLQ G-10		6872	-0-	6872	11847	131	1	6651	2	Y	82	83	0			1
							90	9									
*12	18664	X	6817	-0-	-11847	-0-	135	1	6586	2	Y	87	87	0			1
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 86,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 934

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 117 RRCID -> 195735 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11016 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	44	1	2310	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	40	1	2078	2	Y	-0-					-0-
03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	40	1	2121	2	Y	-0-					-0-
04	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	43	1	2278	2	Y	-0-					-0-
05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	43	1	1828	2	Y	-0-					-0-
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	33	1	1498	2	Y	-0-					-0-
07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	35	1	1555	2	Y	-0-					-0-
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	15	1	750	2	Y	336	330	0			6
							370	9									
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	9	1	486	2	Y	452	452	0			6
							497	9									
10	DLQ G-10		2015	-0-	2015	2015	32	1	1488	2	Y	450	443	0			13
							495	9									
*11	DLQ G-10		2040	-0-	2040	4055	30	1	1544	2	Y	424	432	0			5
							466	9									
*12	6094	X	2039	-0-	-4055	-0-	31	1	1511	2	Y	452	452	0			5
							497	9									

TOTAL GAS PROD: 22,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,114

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 47 RRCID -> 197674 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 14178 PERF.13678 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	75	1	3948	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	66	1	3433	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	3689	X	3559	-0-	-130	-0-	66	1	3493	2	Y	-0-					-0-
04	3690	X	3542	-0-	-148	-0-	66	1	3476	2	Y	-0-					-0-
05	3813	X	3337	-0-	-476	-0-	76	1	3261	2	Y	-0-					-0-
06	3690	X	2562	-0-	-1128	-0-	55	1	2507	2	Y	-0-					-0-
07	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	120	1	5389	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
08	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	101	1	5069	2	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
09	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	88	1	4715	2	Y	33	33	0			-0-
							36	9									
10	DLQ G-10		3818	-0-	3818	3818	81	1	3703	2	Y	31	30	0			1
							34	9									
*11	DLQ G-10		3972	-0-	3972	7790	76	1	3865	2	Y	28	29	0			-0-
							31	9									
*12	11672	X	3882	-0-	-7790	-0-	77	1	3771	2	Y	31	31	0			-0-
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 47,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 119 RRCID -> 198106 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12846 PERF.10794 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1800	-0-	-153	-0-	31	1	1656	2	Y	102	98	0			7
							1	4	112	9							
02	1792	N	1565	-0-	-227	-0-	28	1	1442	2	Y	86	87	0			6
							95	9									
03	1891	N	1673	-0-	-218	-0-	29	1	1539	2	Y	95	95	0			6
							105	9									
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	28	1	1460	2	Y	87	88	0			5
							96	9									
*05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	41	1	1755	2	Y	74	78	0			1
							81	9									
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	32	1	1446	2	Y	72	72	0			1
							79	9									
07	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	30	1	1363	2	Y	66	66	0			1
							73	9									
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	24	1	1190	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	30	1	1607	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	3189	-0-	3189	3189	68	1	3121	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ	G-10	2796	-0-	2796	5985	54	1	2742	2	Y	-0-					-0-
*12	8321	X	2336	-0-	-5985	-0-	47	1	2289	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 592

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
01	3596	X	3404	-0-	-192	-0-	63	1	3339	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	3248	X	2701	-0-	-547	-0-	51	1	2650	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3473	-0-	-123	-0-	65	1	3408	2	Y	-0-					-0-
04	3300	X	3274	-0-	-26	-0-	61	1	3213	2	Y	-0-					-0-
05	3410	X	2831	-0-	-579	-0-	65	1	2766	2	Y	-0-					-0-
06	3360	X	2366	-0-	-994	-0-	50	1	2316	2	Y	-0-					-0-
07	3472	X	2323	-0-	-1149	-0-	51	1	2272	2	Y	-0-					-0-
08	3472	X	1818	-0-	-1654	-0-	35	1	1783	2	Y	-0-					-0-
09	3270	X	2324	-0-	-946	-0-	43	1	2281	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	2792	-0-	2792	2792	60	1	2732	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ	G-10	2840	-0-	2840	5632	55	1	2785	2	Y	-0-					-0-
*12	8391	X	2759	-0-	-5632	-0-	55	1	2704	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 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
01	12462	X	12150	-0-	-312	-0-	219	1	11554	2	Y	335	333	0			22
							8	4	369	9							
02	11256	X	10819	-0-	-437	-0-	199	1	10302	2	Y	287	290	0			19
							2	4	316	9							
03	12462	X	11980	-0-	-482	-0-	216	1	11398	2	Y	332	329	0			22
							1	4	365	9							
04	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	208	1	10933	2	Y	305	308	0			19
							1	4	336	9							
*05	11625	X	10472	-0-	-1153	-0-	232	1	9964	2	Y	251	266	0			4
							276	9									
06	11250	X	8615	-0-	-2635	-0-	178	1	8152	2	Y	259	259	0			4
							285	9									
07	11625	X	8451	-0-	-3174	-0-	178	1	8013	2	Y	236	237	0			3
							260	9									
08	11625	X	8817	-0-	-2808	-0-	162	1	8141	2	Y	467	462	0			8
							514	9									
09	11516	X	11516	-0-	-0-	-0-	197	1	10521	2	Y	725	724	0			9
							798	9									
10	DLQ G-10		11127	-0-	11127	11127	221	1	10165	2	Y	674	664	0			19
							741	9									
*11	DLQ G-10		10953	-0-	10953	22080	198	1	10055	2	Y	636	647	0			8
							700	9									
*12	32875	X	10795	-0-	-22080	-0-	201	1	9848	2	Y	678	678	0			8
							746	9									

TOTAL GAS PROD: 127,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,185

MCALLEN, A. A. WELL #: 122 RRCID -> 203081 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10104 - 10116

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 49 RRCID -> 204249 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 14325 PERF.13166 - 13327

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 50 RRCID -> 207562 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11156 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 51 RRCID -> 209835 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 15920 PERF.12992 - 13064

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2081	-0-	-368	-0-	39 1		2041	2	Y	-0-					-0-
							1 4										
02	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	40	1	2076	2	Y	-0-					-0-
03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	42	1	2199	2	Y	-0-					-0-
04	2220	X	2129	-0-	-91	-0-	40	1	2089	2	Y	-0-					-0-
05	2356	X	2008	-0-	-348	-0-	46	1	1962	2	Y	-0-					-0-
06	2280	X	1414	-0-	-866	-0-	30	1	1384	2	Y	-0-					-0-
07	2356	X	1763	-0-	-593	-0-	38 1		1714	2	Y	10	10	0			-0-
							11 9										
08	2232	X	1419	-0-	-813	-0-	27 1		1348	2	Y	40	39	0			1
							44 9										
09	2130	X	1616	-0-	-514	-0-	29 1		1532	2	Y	50	50	0			1
							55 9										
10	DLQ	G-10	1854	-0-	1854	1854	38 1		1765	2	Y	46	46	0			1
							51 9										
*11	DLQ	G-10	1794	-0-	1794	3648	34 1		1710	2	Y	45	45	0			1
							50 9										
*12	2900	N	1752	-0-	-1148	2500	34 1		1666	2	Y	47	47	0			1
							52 9										

TOTAL GAS PROD: 22,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 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
01	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	52	1	2747	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	2492	X	2435	-0-	-57	-0-	46	1	2389	2	Y	-0-					-0-
03	2728	X	2593	-0-	-135	-0-	48	1	2545	2	Y	-0-					-0-
04	2550	N	2512	-0-	-38	-0-	47	1	2465	2	Y	-0-					-0-
05	2635	N	2129	-0-	-506	-0-	49	1	2080	2	Y	-0-					-0-
06	2520	N	1729	-0-	-791	-0-	37	1	1692	2	Y	-0-					-0-
07	2604	N	1760	-0-	-844	-0-	37	1	1668	2	Y	50	49	0			1
							55	9									
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	28	1	1391	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
09	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	56	1	2987	2	Y	55	55	0			1
							61	9									
10	DLQ G-10		3380	-0-	3380	3380	71	1	3254	2	Y	50	50	0			1
							55	9									
*11	DLQ G-10		3068	-0-	3068	6448	58	1	2956	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
*12	9097	X	2649	-0-	-6448	-0-	52	1	2541	2	Y	51	51	0			1
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 29,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		28	-0-	28	28	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
06	1235	X	1207	-0-	-28	-0-	25	1	1145	2	Y	34	33	0			1
							37	9									
07	575	X	575	-0-	-0-	-0-	9	1	397	2	Y	154	153	0			2
							169	9									
08	357	X	357	-0-	-0-	-0-	5	1	249	2	Y	94	94	0			2
							103	9									
09	1260	X	313	-0-	-947	-0-	3	1	178	2	Y	120	120	0			2
							132	9									
10	1302	X	399	-0-	-903	-0-	6	1	271	2	Y	111	110	0			3
							122	9									
*11	1230	X	271	-0-	-959	-0-	3	1	152	2	Y	105	107	0			1
							116	9									
12	589	X	215	-0-	-374	-0-	2	1	90	2	Y	112	112	0			1
							123	9									

TOTAL GAS PROD: 3,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 730

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 54 RRCID -> 215819 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11087 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	8	1	420	2	Y	91	89	0			6
							100	9									
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
03	496	N	185	-0-	-311	-0-	3	1	182	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	189	-0-	-321	-0-	4	1	185	2	Y	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	7	1	308	2	Y	-0-					-0-
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	26	1	1175	2	Y	-0-					-0-
07	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	44	1	1980	2	Y	-0-					-0-
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	26	1	1300	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	501	-0-	-9	-0-	9	1	492	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		534	-0-	534	534	11	1	523	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		485	-0-	485	1019	9	1	476	2	Y	-0-					-0-
*12	1503	N	484	-0-	-1019	-0-	10	1	474	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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
01	8091	X	6563	-0-	-1528	-0-	118	1	6236	2	Y	186	182	0			12
							4	4	205	9							
02	7308	X	5604	-0-	-1704	-0-	103	1	5329	2	Y	155	157	0			10
							1	4	171	9							
03	7874	X	6149	-0-	-1725	-0-	111	1	5842	2	Y	178	176	0			12
							196	9									
04	6630	X	5730	-0-	-900	-0-	104	1	5451	2	Y	158	160	0			10
							1	4	174	9							
*05	6851	X	6369	-0-	-482	-0-	141	1	6045	2	Y	166	173	0			3
							183	9									
06	6360	X	5259	-0-	-1101	-0-	108	1	4976	2	Y	159	159	0			3
							175	9									
07	6200	X	5133	-0-	-1067	-0-	108	1	4865	2	Y	145	146	0			2
							160	9									
08	6138	X	4009	-0-	-2129	-0-	77	1	3869	2	Y	57	58	0			1
							63	9									
09	6510	X	5319	-0-	-1191	-0-	97	1	5169	2	Y	48	48	0			1
							53	9									
10	DLQ G-10		5781	-0-	5781	5781	122	1	5607	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
*11	DLQ G-10		5694	-0-	5694	11475	109	1	5534	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
*12	17206	X	5731	-0-	-11475	-0-	114	1	5564	2	Y	48	48	0			1
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 67,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,393

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 56 RRCID -> 221706 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 14497 PERF.12551 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	148	1	7786	2	Y	29	28	0			2
							5	4	32	9							
02	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	159	1	8222	2	Y	30	30	0			2
							1	4	33	9							
03	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	108	1	5691	2	Y	21	22	0			1
							23	9									
04	7710	X	6345	-0-	-1365	-0-	118	1	6201	2	Y	23	23	0			1
							1	4	25	9							
*05	9331	X	5027	-0-	-4304	-0-	114	1	4881	2	Y	29	30	0			-0-
							32	9									
06	9030	X	4423	-0-	-4607	-0-	94	1	4298	2	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
07	9331	X	4382	-0-	-4949	-0-	95	1	4267	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
08	6572	X	3456	-0-	-3116	-0-	67	1	3389	2	Y	-0-					-0-
09	6360	X	3368	-0-	-2992	-0-	62	1	3306	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		4891	-0-	4891	4891	104	1	4787	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		6888	-0-	6888	11779	133	1	6755	2	Y	-0-					-0-
*12	20288	X	8509	-0-	-11779	-0-	170	1	8339	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 55 RRCID -> 223205 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 14682 PERF.11624 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2656	-0-	-475	-0-	49	1	2595	2	Y	9	8	0			1
							2	4	10	9							
02	2716	X	1505	-0-	-1211	-0-	28	1	1473	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
03	3007	X	1967	-0-	-1040	-0-	36	1	1924	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
04	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	60	1	3157	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
*05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	51	1	2183	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	41	1	1891	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
07	2821	X	1463	-0-	-1358	-0-	32	1	1424	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
08	2821	X	630	-0-	-2191	-0-	12	1	615	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	2730	X	144	-0-	-2586	-0-	3	1	137	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	DLQ G-10		4161	-0-	4161	4161	89	1	4068	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*11	DLQ G-10		7205	-0-	7205	11366	139	1	7062	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*12	16973	X	5607	-0-	-11366	-0-	112	1	5491	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 32,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 57 RRCID -> 223500 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 14662 PERF.11070 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-		106	1	5616	2	Y	102	103	0			7
								4	4	112	9							
02	5040	X	4724	-0-	-316	-0-		88	1	4547	2	Y	80	82	0			5
								1	4	88	9							
03	5580	X	5509	-0-	-71	-0-		100	1	5301	2	Y	98	97	0			6
								108	9									
04	5340	X	5104	-0-	-236	-0-		93	1	4914	2	Y	87	88	0			5
								1	4	96	9							
*05	5518	X	4790	-0-	-728	-0-		107	1	4595	2	Y	80	84	0			1
								88	9									
06	5340	X	3950	-0-	-1390	-0-		82	1	3782	2	Y	78	78	0			1
								86	9									
07	5518	X	3905	-0-	-1613	-0-		83	1	3754	2	Y	62	62	0			1
								68	9									
08	5518	X	3199	-0-	-2319	-0-		62	1	3137	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	5100	X	4385	-0-	-715	-0-		81	1	4304	2	Y	-0-					-0-
10	165	X	165	-0-	-0-	-0-		4	1	161	2	Y	-0-					-0-
*11	4230	X	25	-0-	-4205	-0-		25	2			Y	-0-					-0-
12	4526	X	30	-0-	-4496	-0-		1	1	29	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 587

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5488	-0-	-216	-0-		101	1	5331	2	Y	47	46	0			3
								4	4	52	9							
02	5152	X	4903	-0-	-249	-0-		92	1	4765	2	Y	41	41	0			3
								1	4	45	9							
03	5673	X	5393	-0-	-280	-0-		99	1	5243	2	Y	46	46	0			3
								51	9									
04	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-		96	1	5031	2	Y	43	43	0			3
								1	4	47	9							
*05	4991	X	4542	-0-	-449	-0-		103	1	4399	2	Y	36	38	0			1
								40	9									
06	4830	X	3721	-0-	-1109	-0-		79	1	3605	2	Y	34	34	0			1
								37	9									
07	4991	X	3710	-0-	-1281	-0-		80	1	3591	2	Y	35	35	0			1
								39	9									
08	4991	X	3069	-0-	-1922	-0-		58	1	2912	2	Y	90	89	0			2
								99	9									
09	4830	X	4623	-0-	-207	-0-		83	1	4415	2	Y	114	115	0			1
								125	9									
10	DLQ G-10		4882	-0-	4882	4882		101	1	4659	2	Y	111	109	0			3
								122	9									
*11	DLQ G-10		4698	-0-	4698	9580		89	1	4495	2	Y	104	106	0			1
								114	9									
*12	14231	X	4651	-0-	-9580	-0-		91	1	4438	2	Y	111	111	0			1
								122	9									

TOTAL GAS PROD: 54,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 812

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 59 RRCID -> 223902 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 14564 PERF.12730 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6885	-0-	-307	-0-	127	1	6677	2	Y	70	67	0		5
							4	4	77	9						
02	6244	X	6053	-0-	-191	-0-	114	1	5873	2	Y	59	60	0		4
							1	4	65	9						
03	6851	X	6729	-0-	-122	-0-	124	1	6528	2	Y	70	69	0		5
							77	9								
04	6660	X	6509	-0-	-151	-0-	120	1	6318	2	Y	64	65	0		4
							1	4	70	9						
*05	6882	X	5729	-0-	-1153	-0-	129	1	5535	2	Y	59	62	0		1
							65	9								
06	6660	X	4669	-0-	-1991	-0-	98	1	4509	2	Y	56	56	0		1
							62	9								
07	6727	X	4632	-0-	-2095	-0-	100	1	4476	2	Y	51	51	0		1
							56	9								
08	6727	X	3746	-0-	-2981	-0-	72	1	3648	2	Y	24	25	0		-0-
							26	9								
09	6510	X	4791	-0-	-1719	-0-	88	1	4668	2	Y	32	32	0		-0-
							35	9								
10	DLQ	G-10	5234	-0-	5234	5234	111	1	5090	2	Y	30	29	0		1
							33	9								
*11	DLQ	G-10	5228	-0-	5228	10462	100	1	5097	2	Y	28	29	0		-0-
							31	9								
*12	15576	X	5114	-0-	-10462	-0-	102	1	4979	2	Y	30	30	0		-0-
							33	9								

TOTAL GAS PROD: 65,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 573

MCALLEN, A. A. WELL #: 132 RRCID -> 224322 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF.11469 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2265	-0-	-246	-0-	42	1	2196	2	Y	24	22	0		2
							1	4	26	9						
02	2268	N	2057	-0-	-211	-0-	39	1	1996	2	Y	20	21	0		1
							22	9								
03	2480	N	2242	-0-	-238	-0-	41	1	2175	2	Y	24	23	0		2
							26	9								
04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	40	1	2130	2	Y	21	22	0		1
							23	9								
*05	2263	N	2010	-0-	-253	-0-	45	1	1943	2	Y	20	21	0		-0-
							22	9								
06	2160	N	1566	-0-	-594	-0-	33	1	1511	2	Y	20	20	0		-0-
							22	9								
07	2263	N	1641	-0-	-622	-0-	35	1	1586	2	Y	18	18	0		-0-
							20	9								
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	26	1	1290	2	Y	15	15	0		-0-
							17	9								
09	1740	N	1692	-0-	-48	-0-	31	1	1638	2	Y	21	21	0		-0-
							23	9								
10	DLQ	G-10	1936	-0-	1936	1936	41	1	1872	2	Y	21	20	0		1
							23	9								
*11	DLQ	G-10	1904	-0-	1904	3840	36	1	1847	2	Y	19	20	0		-0-
							21	9								
*12	2900	N	1865	-0-	-1035	2805	37	1	1805	2	Y	21	21	0		-0-
							23	9								

TOTAL GAS PROD: 22,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 60 RRCID -> 226486 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 14280 PERF.13512 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	475	-0-	-176	-0-	9	1	466	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	414	-0-	-174	-0-	8	1	406	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	426	-0-	-101	-0-	8	1	418	2	Y	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	10	1	501	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	395	-0-	-70	-0-	9	1	386	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	368	-0-	-52	-0-	8	1	360	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	351	-0-	-176	-0-	8	1	343	2	Y	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	5	1	236	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
09	390	N	354	-0-	-36	-0-	5	1	287	2	Y	56	55	0			1
							62	9									
10	DLQ G-10		288	-0-	288	288	5	1	227	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
*11	DLQ G-10		269	-0-	269	557	4	1	211	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
*12	817	N	260	-0-	-557	-0-	4	1	199	2	Y	52	52	0			1
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 4,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2338	-0-	-793	-0-	43	1	2293	2	Y	-0-	11	0			-0-
							2	4									
02	2828	X	2160	-0-	-668	-0-	41	1	2119	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2384	-0-	-530	-0-	44	1	2340	2	Y	-0-					-0-
04	2820	X	2241	-0-	-579	-0-	42	1	2199	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	1966	-0-	-948	-0-	45	1	1921	2	Y	-0-					-0-
06	2310	X	2082	-0-	-228	-0-	44	1	2038	2	Y	-0-					-0-
07	2387	X	1852	-0-	-535	-0-	40	1	1812	2	Y	-0-					-0-
08	2387	X	1516	-0-	-871	-0-	30	1	1486	2	Y	-0-					-0-
09	2250	X	1821	-0-	-429	-0-	34	1	1787	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1854	-0-	1854	1854	40	1	1814	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		2006	-0-	2006	3860	39	1	1967	2	Y	-0-					-0-
*12	5037	X	1177	-0-	-3860	-0-	24	1	1153	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 64 RRCID -> 229678 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12677 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	8441	-0-	-1727	-0-	157	1	8278	2	Y	-0-	2	0			-0-
							6	4									
02	8932	X	7250	-0-	-1682	-0-	138	1	7111	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	9362	X	7606	-0-	-1756	-0-	141	1	7464	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	8340	X	6963	-0-	-1377	-0-	130	1	6832	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	8618	X	6070	-0-	-2548	-0-	138	1	5932	2	Y	-0-					-0-
06	8160	X	4985	-0-	-3175	-0-	106	1	4879	2	Y	-0-					-0-
07	8029	X	4712	-0-	-3317	-0-	102	1	4603	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
08	7595	X	3855	-0-	-3740	-0-	75	1	3766	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
09	6960	X	3990	-0-	-2970	-0-	73	1	3898	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
10	DLQ	G-10	3967	-0-	3967	3967	84	1	3866	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*11	DLQ	G-10	4611	-0-	4611	8578	89	1	4505	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*12	14203	X	5625	-0-	-8578	-0-	112	1	5495	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 68,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 62 RRCID -> 230449 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11405 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	89	1	4702	2	Y	28	27	0			2
							3	4	31	9							
02	4200	X	3418	-0-	-782	-0-	64	1	3333	2	Y	19	20	0			1
							21	9									
03	4650	X	3115	-0-	-1535	-0-	58	1	3037	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
04	4260	X	4027	-0-	-233	-0-	75	1	3928	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
*05	4402	X	4022	-0-	-380	-0-	91	1	3908	2	Y	21	22	0			-0-
							23	9									
06	4260	X	2254	-0-	-2006	-0-	48	1	2184	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
07	4154	X	3349	-0-	-805	-0-	72	1	3260	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
08	4154	X	2385	-0-	-1769	-0-	46	1	2339	2	Y	-0-					-0-
09	4140	X	2654	-0-	-1486	-0-	49	1	2605	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	1554	-0-	1554	1554	33	1	1521	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ	G-10	1018	-0-	1018	2572	20	1	998	2	Y	-0-					-0-
*12	4329	X	1757	-0-	-2572	-0-	35	1	1722	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 133 RRCID -> 231801 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10774 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	7562	-0-	-467	-0-	139	1	7306	2	Y	102	104	0			7
							5	4	112	9							
02	7252	X	6156	-0-	-1096	-0-	115	1	5951	2	Y	81	83	0			5
							1	4	89	9							
03	8029	X	7455	-0-	-574	-0-	136	1	7204	2	Y	104	102	0			7
							1	4	114	9							
04	6930	X	6626	-0-	-304	-0-	122	1	6407	2	Y	87	89	0			5
							1	4	96	9							
*05	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	176	1	7528	2	Y	78	82	0			1
							86	9									
06	6930	X	6457	-0-	-473	-0-	136	1	6234	2	Y	79	79	0			1
							87	9									
07	7161	X	6234	-0-	-927	-0-	134	1	6021	2	Y	72	72	0			1
							79	9									
08	7161	X	5086	-0-	-2075	-0-	97	1	4904	2	Y	77	77	0			1
							85	9									
09	6930	X	6618	-0-	-312	-0-	119	1	6357	2	Y	129	128	0			2
							142	9									
10	DLQ G-10		6812	-0-	6812	6812	142	1	6529	2	Y	128	126	0			4
							141	9									
*11	DLQ G-10		7071	-0-	7071	13883	134	1	6805	2	Y	120	123	0			1
							132	9									
*12	20658	X	6775	-0-	-13883	-0-	133	1	6501	2	Y	128	128	0			1
							141	9									

TOTAL GAS PROD: 80,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,185

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 65 RRCID -> 231958 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13270 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13144	X	8597	-0-	-4547	-0-	159	1	8395	2	Y	34	43	0			2
							6	4	37	9							
02	12832	X	12832	-0-	-0-	-0-	244	1	12586	2	Y	-0-	2	0			-0-
							2	4									
03	13826	X	13340	-0-	-486	-0-	248	1	13091	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	12983	X	12983	-0-	-0-	-0-	242	1	12740	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	12462	X	12215	-0-	-247	-0-	278	1	11937	2	Y	-0-					-0-
06	12060	X	9916	-0-	-2144	-0-	212	1	9704	2	Y	-0-					-0-
07	12462	X	9155	-0-	-3307	-0-	192	1	8648	2	Y	286	282	0			4
							315	9									
08	12462	X	7657	-0-	-4805	-0-	143	1	7183	2	Y	301	300	0			5
							331	9									
09	12060	X	11511	-0-	-549	-0-	204	1	10885	2	Y	384	384	0			5
							422	9									
10	DLQ G-10		11231	-0-	11231	11231	231	1	10608	2	Y	356	351	0			10
							392	9									
*11	DLQ G-10		13099	-0-	13099	24330	246	1	12483	2	Y	336	342	0			4
							370	9									
*12	36690	X	12360	-0-	-24330	-0-	240	1	11726	2	Y	358	358	0			4
							394	9									

TOTAL GAS PROD: 134,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,055

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 66 RRCID -> 233037 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11715 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	6316	-0-	-1434	-0-	113	1	5957	2	Y	220	221	0			14
							4	4	242	9							
02	7000	X	5879	-0-	-1121	-0-	107	1	5550	2	Y	201	202	0			13
							1	4	221	9							
03	7750	X	6171	-0-	-1579	-0-	110	1	5819	2	Y	220	219	0			14
							242	9									
04	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	115	1	6031	2	Y	220	220	0			14
							1	4	242	9							
*05	6014	X	5099	-0-	-915	-0-	112	1	4787	2	Y	182	180	0	13	7	3
							200	9									
06	5820	X	3404	-0-	-2416	-0-	68	1	3143	2	Y	175	175	0			3
							193	9									
07	6014	X	4982	-0-	-1032	-0-	106	1	4763	2	Y	103	104	0			2
							113	9									
08	6014	X	3303	-0-	-2711	-0-	64	1	3239	2	Y	-0-	2	0			-0-
09	5820	X	2914	-0-	-2906	-0-	54	1	2860	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3702	-0-	3702	3702	79	1	3623	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		7288	-0-	7288	10990	141	1	7147	2	Y	-0-					-0-
*12	18377	X	7387	-0-	-10990	-0-	148	1	7239	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,321

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 67 RRCID -> 234083 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14627 PERF.12934 - 14148

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 63 RRCID -> 234659 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15027 PERF.12880 - 14274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5283	-0-	-886	-0-	98	1	5182	2	Y	-0-	4	0			-0-
							3	4									
02	5572	X	3264	-0-	-2308	-0-	62	1	3202	2	Y	-0-					-0-
03	6169	X	1518	-0-	-4651	-0-	28	1	1490	2	Y	-0-					-0-
04	5730	X	5546	-0-	-184	-0-	103	1	5442	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	5766	X	4089	-0-	-1677	-0-	93	1	3996	2	Y	-0-					-0-
06	5100	X	3225	-0-	-1875	-0-	69	1	3156	2	Y	-0-					-0-
07	5735	X	3164	-0-	-2571	-0-	69	1	3095	2	Y	-0-					-0-
08	5735	X	2485	-0-	-3250	-0-	48	1	2437	2	Y	-0-					-0-
09	5550	X	2777	-0-	-2773	-0-	51	1	2726	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3252	-0-	3252	3252	69	1	3183	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		3135	-0-	3135	6387	61	1	3074	2	Y	-0-					-0-
*12	9605	X	3218	-0-	-6387	-0-	64	1	3154	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 69 RRCID -> 236434 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11766 - 13748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5168	-0-	-722	-0-	96	1	5058	2	Y	10	9	0			1
							3	4	11	9							
02	5320	X	4408	-0-	-912	-0-	83	1	4315	2	Y	8	8	0			1
							1	4	9	9							
03	5890	X	4838	-0-	-1052	-0-	90	1	4738	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
04	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	90	1	4764	2	Y	9	9	0			1
							1	4	10	9							
*05	4898	X	3939	-0-	-959	-0-	90	1	3841	2	Y	7	7	0	1	7	-0-
							8	9									
06	4740	X	3176	-0-	-1564	-0-	68	1	3100	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
07	4898	X	3262	-0-	-1636	-0-	71	1	3185	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
08	4898	X	2655	-0-	-2243	-0-	52	1	2603	2	Y	-0-					-0-
09	4740	X	3607	-0-	-1133	-0-	66	1	3541	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3529	-0-	3529	3529	75	1	3454	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		3323	-0-	3323	6852	64	1	3259	2	Y	-0-					-0-
*12	10033	X	3181	-0-	-6852	-0-	64	1	3117	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 68 RRCID -> 236584 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12150 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4468	-0-	-864	-0-	83	1	4382	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	4816	X	3776	-0-	-1040	-0-	72	1	3703	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	5146	X	4354	-0-	-792	-0-	81	1	4273	2	Y	-0-					-0-
04	4320	X	4237	-0-	-83	-0-	79	1	4158	2	Y	-0-					-0-
05	4464	X	2858	-0-	-1606	-0-	65	1	2793	2	Y	-0-					-0-
06	4320	X	2955	-0-	-1365	-0-	63	1	2892	2	Y	-0-					-0-
07	4371	X	2912	-0-	-1459	-0-	63	1	2849	2	Y	-0-					-0-
08	4371	X	2372	-0-	-1999	-0-	46	1	2326	2	Y	-0-					-0-
09	4230	X	2599	-0-	-1631	-0-	48	1	2551	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3228	-0-	3228	3228	69	1	3159	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		2877	-0-	2877	6105	56	1	2821	2	Y	-0-					-0-
*12	8628	X	2523	-0-	-6105	-0-	51	1	2472	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 134 RRCID -> 241944 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11450 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	8872	-0-	-800	-0-	163	1	8596	2	Y	97	101	0			6
							6	4	107	9							
02	8736	X	7964	-0-	-772	-0-	149	1	7719	2	Y	86	86	0			6
							1	4	95	9							
03	9579	X	8907	-0-	-672	-0-	164	1	8632	2	Y	100	99	0			7
							1	4	110	9							
04	8610	X	8482	-0-	-128	-0-	156	1	8225	2	Y	91	92	0			6
							1	4	100	9							
*05	8897	X	8581	-0-	-316	-0-	189	1	8118	2	Y	249	247	0	4	7	4
							274	9									
06	8610	X	7175	-0-	-1435	-0-	147	1	6764	2	Y	240	240	0			4
							264	9									
07	8897	X	7073	-0-	-1824	-0-	149	1	6683	2	Y	219	220	0			3
							241	9									
08	8897	X	5684	-0-	-3213	-0-	108	1	5432	2	Y	131	132	0			2
							144	9									
09	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	158	1	8393	2	Y	164	164	0			2
							180	9									
10	DLQ G-10		8656	-0-	8656	8656	181	1	8308	2	Y	152	150	0			4
							167	9									
*11	DLQ G-10		8622	-0-	8622	17278	164	1	8300	2	Y	144	146	0			2
							158	9									
*12	25729	X	8451	-0-	-17278	-0-	166	1	8116	2	Y	154	154	0			2
							169	9									

TOTAL GAS PROD: 97,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,827

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 71 RRCID -> 242065 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 14277 PERF.13788 - 13836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3744	-0-	-813	-0-	69	1	3637	2	Y	33	38	0			2
							2	4	36	9							
02	4116	X	3349	-0-	-767	-0-	63	1	3253	2	Y	30	30	0			2
							33	9									
03	4526	X	3316	-0-	-1210	-0-	61	1	3222	2	Y	30	30	0			2
							33	9									
04	3900	X	3582	-0-	-318	-0-	66	1	3482	2	Y	31	31	0			2
							34	9									
*05	4030	X	3564	-0-	-466	-0-	80	1	3450	2	Y	31	32	0			1
							34	9									
06	3630	X	2463	-0-	-1167	-0-	52	1	2380	2	Y	28	29	0			-0-
							31	9									
07	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	97	1	4358	2	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
08	3689	X	3439	-0-	-250	-0-	67	1	3353	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
09	3750	X	3033	-0-	-717	-0-	55	1	2952	2	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
10	DLQ G-10		2132	-0-	2132	2132	45	1	2062	2	Y	23	22	0			1
							25	9									
*11	DLQ G-10		3223	-0-	3223	5355	62	1	3138	2	Y	21	22	0			-0-
							23	9									
*12	8236	X	2881	-0-	-5355	-0-	57	1	2799	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 39,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 70 RRCID -> 244236 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14455 PERF.11532 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	130	1	6853	2	Y	75	78	0			5
							5	4	83	9							
02	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	110	1	5684	2	Y	-0-	5	0			-0-
							1	4									
03	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	110	1	5791	2	Y	-0-					-0-
04	6420	X	5495	-0-	-925	-0-	102	1	5392	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	6634	X	4827	-0-	-1807	-0-	110	1	4717	2	Y	-0-					-0-
06	6420	X	3918	-0-	-2502	-0-	84	1	3834	2	Y	-0-					-0-
07	6417	X	4231	-0-	-2186	-0-	88	1	3942	2	Y	183	180	0			3
							201	9									
08	5890	X	3433	-0-	-2457	-0-	61	1	3066	2	Y	278	276	0			5
							306	9									
09	5490	X	3954	-0-	-1536	-0-	66	1	3512	2	Y	342	343	0			4
							376	9									
10	DLQ G-10		4254	-0-	4254	4254	83	1	3795	2	Y	342	336	0			10
							376	9									
*11	DLQ G-10		5227	-0-	5227	9481	94	1	4779	2	Y	322	328	0			4
							354	9									
*12	14402	X	4921	-0-	-9481	-0-	91	1	4453	2	Y	343	343	0			4
							377	9									

TOTAL GAS PROD: 59,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,885

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 72 RRCID -> 246997 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14393 PERF.12258 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	207	1	10910	2	Y	18	18	0			1
							7	4	20	9							
02	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	185	1	9554	2	Y	16	16	0			1
							1	4	18	9							
03	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	198	1	10459	2	Y	18	18	0			1
							1	4	20	9							
04	10680	X	10187	-0-	-493	-0-	190	1	9978	2	Y	16	16	0			1
							1	4	18	9							
*05	11036	X	7180	-0-	-3856	-0-	163	1	7000	2	Y	15	16	0			-0-
							17	9									
06	10680	X	9032	-0-	-1648	-0-	192	1	8823	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
07	19756	X	19756	-0-	-0-	-0-	430	1	19317	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
08	13008	X	13008	-0-	-0-	-0-	253	1	12755	2	Y	-0-					-0-
09	10200	X	6836	-0-	-3364	-0-	126	1	6710	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		8214	-0-	8214	8214	175	1	8039	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		8470	-0-	8470	16684	164	1	8306	2	Y	-0-					-0-
*12	24238	X	7554	-0-	-16684	-0-	151	1	7403	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 73 RRCID -> 248010 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11578 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	457	-0-	-39	-0-	8	1	443	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
02	448	N	322	-0-	-126	-0-	6	1	313	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	14	1	754	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
04	570	X	259	-0-	-311	-0-	5	1	252	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
05	724	X	724	-0-	-0-	-0-	15	1	640	2	Y	63	62	0			1
							69	9									
06	750	X	684	-0-	-66	-0-	13	1	605	2	Y	60	60	0			1
							66	9									
07	775	X	614	-0-	-161	-0-	12	1	544	2	Y	53	53	0			1
							58	9									
08	775	X	440	-0-	-335	-0-	9	1	431	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	780	X	551	-0-	-229	-0-	10	1	541	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		622	-0-	622	622	13	1	609	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		660	-0-	660	1282	13	1	647	2	Y	-0-					-0-
*12	1894	N	612	-0-	-1282	-0-	12	1	600	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

MCALLEN, A. A. WELL #: 135D RRCID -> 249357 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12978 PERF. 3800 - 5383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 74 RRCID -> 249539 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 14606 PERF.12645 - 12958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	115	1	6074	2	Y	229	220	0	15
							4	4	252	9					
02	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	100	1	5166	2	Y	191	193	0	13
							1	4	210	9					
03	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	109	1	5758	2	Y	221	220	0	14
							243	9							
04	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	91	1	4796	2	Y	178	181	0	11
							1	4	196	9					
*05	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	110	1	4694	2	Y	130	139	0	2
							143	9							
06	4110	X	4038	-0-	-72	-0-	83	1	3817	2	Y	125	125	0	2
							138	9							
07	4247	X	3739	-0-	-508	-0-	74	1	3349	2	Y	287	285	0	4
							316	9							
08	4247	X	3029	-0-	-1218	-0-	54	1	2698	2	Y	252	252	0	4
							277	9							
09	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	81	1	4312	2	Y	320	320	0	4
							352	9							
10	DLQ G-10		4272	-0-	4272	4272	84	1	3861	2	Y	297	293	0	8
							327	9							
*11	DLQ G-10		4574	-0-	4574	8846	82	1	4184	2	Y	280	285	0	3
							308	9							
*12	13234	X	4388	-0-	-8846	-0-	81	1	3978	2	Y	299	299	0	3
							329	9							

TOTAL GAS PROD: 56,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,809

MCALLEN, A. A. WELL #: 136 RRCID -> 251658 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10940 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	3749	-0-	3749	3749	81	1	3469	2	Y	181	178	0	3
							199	9							
06	14B2	EXT	3976	-0-	3976	7725	81	1	3702	2	Y	175	175	0	3
							193	9							
07	14B2	EXT	4029	-0-	4029	11754	84	1	3770	2	Y	159	160	0	2
							175	9							
08	14B2	EXT	3491	-0-	3491	15245	64	1	3196	2	Y	210	208	0	4
							231	9							
09	18709	X	3464	-0-	-15245	-0-	59	1	3166	2	Y	217	218	0	3
							239	9							
10	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	93	1	4281	2	Y	202	199	0	6
							222	9							
*11	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	96	1	4888	2	Y	190	194	0	2
							209	9							
*12	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	127	1	6239	2	Y	203	203	0	2
							223	9							

TOTAL GAS PROD: 35,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,537

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 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
01	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	87	1	4581	2	Y	206	197	0			13
							3	4	227	9							
02	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	90	1	4669	2	Y	206	205	0			14
							1	4	227	9							
03	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	93	1	4892	2	Y	225	224	0			15
							248	9									
04	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	83	1	4378	2	Y	193	196	0			12
							212	9									
*05	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	95	1	4062	2	Y	158	167	0			3
							174	9									
06	4170	X	3556	-0-	-614	-0-	72	1	3318	2	Y	151	152	0			2
							166	9									
07	4309	X	3571	-0-	-738	-0-	75	1	3378	2	Y	107	107	0			2
							118	9									
08	4309	X	2855	-0-	-1454	-0-	55	1	2770	2	Y	27	29	0			-0-
							30	9									
09	4170	X	1541	-0-	-2629	-0-	28	1	1473	2	Y	36	36	0			-0-
							40	9									
10	DLQ G-10		2904	-0-	2904	2904	61	1	2806	2	Y	34	33	0			1
							37	9									
*11	DLQ G-10		3652	-0-	3652	6556	70	1	3548	2	Y	31	32	0			-0-
							34	9									
*12	10145	X	3589	-0-	-6556	-0-	71	1	3481	2	Y	34	34	0			-0-
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 45,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,408

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
01	11501	X	10030	-0-	-1471	-0-	181	1	9569	2	Y	249	241	0			16
							6	4	274	9							
02	11564	X	8506	-0-	-3058	-0-	157	1	8119	2	Y	208	210	0			14
							1	4	229	9							
03	12803	X	9134	-0-	-3669	-0-	165	1	8713	2	Y	232	231	0			15
							1	4	255	9							
04	9300	X	8508	-0-	-792	-0-	154	1	8124	2	Y	208	210	0			13
							1	4	229	9							
*05	9610	X	7902	-0-	-1708	-0-	175	1	7504	2	Y	203	213	0			3
							223	9									
06	9300	X	5495	-0-	-3805	-0-	113	1	5165	2	Y	197	197	0			3
							217	9									
07	9424	X	5296	-0-	-4128	-0-	112	1	5056	2	Y	116	117	0			2
							128	9									
08	9145	X	4739	-0-	-4406	-0-	92	1	4647	2	Y	-0-	2	0			-0-
09	8520	X	6425	-0-	-2095	-0-	118	1	6307	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		7060	-0-	7060	7060	151	1	6909	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		6213	-0-	6213	13273	120	1	6093	2	Y	-0-					-0-
*12	17816	X	4543	-0-	-13273	-0-	91	1	4452	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,413

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 77 RRCID -> 256469 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11600 - 13878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	74	1	3881	2	Y	13	14	0			1
							3	4	14	9							
02	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	62	1	3203	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
03	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	71	1	3740	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
04	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	66	1	3470	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
*05	3410	X	2949	-0-	-461	-0-	67	1	2872	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
06	3300	X	2307	-0-	-993	-0-	49	1	2248	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
07	3410	X	2384	-0-	-1026	-0-	52	1	2325	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
08	3410	X	1875	-0-	-1535	-0-	37	1	1838	2	Y	-0-					-0-
09	3300	X	2684	-0-	-616	-0-	49	1	2635	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	2479	-0-	2479	2479	53	1	2426	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ	G-10	3045	-0-	3045	5524	59	1	2986	2	Y	-0-					-0-
*12	8531	X	3007	-0-	-5524	-0-	60	1	2947	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 78 RRCID -> 256517 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 14108 PERF.11612 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	75	1	3964	2	Y	39	37	0			3
							3	4	43	9							
02	3668	X	3448	-0-	-220	-0-	65	1	3349	2	Y	31	32	0			2
							34	9									
03	4061	X	3657	-0-	-404	-0-	67	1	3551	2	Y	35	35	0			2
							39	9									
04	3870	X	3553	-0-	-317	-0-	66	1	3451	2	Y	33	33	0			2
							36	9									
*05	3999	X	3158	-0-	-841	-0-	71	1	3053	2	Y	31	32	0			1
							34	9									
06	3870	X	2896	-0-	-974	-0-	61	1	2801	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
07	3813	X	1413	-0-	-2400	-0-	30	1	1357	2	Y	24	25	0			-0-
							26	9									
08	3658	X	1235	-0-	-2423	-0-	24	1	1211	2	Y	-0-					-0-
09	3540	X	3092	-0-	-448	-0-	57	1	3035	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	3416	-0-	3416	3416	73	1	3343	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ	G-10	3335	-0-	3335	6751	64	1	3271	2	Y	-0-					-0-
*12	9631	X	2880	-0-	-6751	-0-	58	1	2822	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 79 RRCID -> 257981 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 14149 PERF.11730 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4862	-0-	-687	-0-	84	1	4406	2	Y	335	318	0			22
							3	4	369	9							
02	5012	X	4273	-0-	-739	-0-	75	1	3880	2	Y	288	291	0			19
							1	4	317	9							
03	5549	X	4636	-0-	-913	-0-	80	1	4197	2	Y	326	324	0			21
							359	9									
04	4830	X	4014	-0-	-816	-0-	69	1	3646	2	Y	272	276	0			17
							299	9									
*05	4960	X	3460	-0-	-1500	-0-	70	1	2994	2	Y	360	371	0			6
							396	9									
06	4710	X	2542	-0-	-2168	-0-	46	1	2114	2	Y	347	347	0			6
							382	9									
07	4743	X	2416	-0-	-2327	-0-	45	1	2034	2	Y	306	308	0			4
							337	9									
08	4650	X	1861	-0-	-2789	-0-	36	1	1825	2	Y	-0-	4	0			-0-
09	4020	X	3186	-0-	-834	-0-	59	1	3127	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	3024	-0-	3024	3024	64	1	2960	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ	G-10	2967	-0-	2967	5991	57	1	2910	2	Y	-0-					-0-
*12	7608	X	1617	-0-	-5991	-0-	32	1	1585	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,234

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 82 RRCID -> 259281 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11482 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4233	-0-	-1068	-0-	78	1	4107	2	Y	41	39	0			3
							3	4	45	9							
02	4788	X	3588	-0-	-1200	-0-	67	1	3483	2	Y	34	35	0			2
							1	4	37	9							
03	5301	X	3829	-0-	-1472	-0-	70	1	3716	2	Y	39	38	0			3
							43	9									
04	3690	X	3618	-0-	-72	-0-	67	1	3514	2	Y	34	35	0			2
							37	9									
*05	3813	X	3270	-0-	-543	-0-	74	1	3161	2	Y	32	33	0			1
							35	9									
06	3690	X	2684	-0-	-1006	-0-	57	1	2595	2	Y	29	30	0			-0-
							32	9									
07	3813	X	2658	-0-	-1155	-0-	57	1	2579	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
08	3813	X	2846	-0-	-967	-0-	55	1	2791	2	Y	-0-					-0-
09	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	74	1	3951	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	5577	-0-	5577	5577	119	1	5458	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ	G-10	4060	-0-	4060	9637	78	1	3982	2	Y	-0-					-0-
*12	13730	X	4093	-0-	-9637	-0-	82	1	4011	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 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	EOM BALANCE
01	7347	X	6752	-0-	-595	-0-	121	1	6376	2	Y	228	220	0	15
							4	4	251	9					
02	13844	X	13844	-0-	-0-	-0-	253	1	13085	2	Y	458	442	0	31
							2	4	504	9					
03	6820	X	6818	-0-	-2	-0-	122	1	6437	2	Y	235	251	0	15
							259	9							
04	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	120	1	6306	2	Y	222	223	0	14
							1	4	244	9					
*05	6789	X	6127	-0-	-662	-0-	135	1	5775	2	Y	197	208	0	3
							217	9							
06	6570	X	4987	-0-	-1583	-0-	102	1	4676	2	Y	190	190	0	3
							209	9							
07	6789	X	4840	-0-	-1949	-0-	102	1	4573	2	Y	150	151	0	2
							165	9							
08	6789	X	3800	-0-	-2989	-0-	74	1	3711	2	Y	14	16	0	-0-
							15	9							
09	6570	X	5294	-0-	-1276	-0-	97	1	5177	2	Y	18	18	0	-0-
							20	9							
10	DLQ	G-10	5188	-0-	5188	5188	110	1	5059	2	Y	17	17	0	-0-
							19	9							
*11	DLQ	G-10	5332	-0-	5332	10520	103	1	5211	2	Y	16	16	0	-0-
							18	9							
*12	15858	X	5338	-0-	-10520	-0-	106	1	5213	2	Y	17	17	0	-0-
							19	9							

TOTAL GAS PROD: 74,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,762

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	EOM BALANCE
01	11625	X	10134	-0-	-1491	-0-	185	1	9769	2	Y	157	150	0	10
							7	4	173	9					
02	9744	X	9483	-0-	-261	-0-	177	1	9147	2	Y	144	144	0	10
							1	4	158	9					
03	10788	X	9572	-0-	-1216	-0-	175	1	9230	2	Y	151	151	0	10
							1	4	166	9					
04	10440	X	9820	-0-	-620	-0-	180	1	9475	2	Y	149	150	0	9
							1	4	164	9					
*05	10509	X	8276	-0-	-2233	-0-	185	1	7928	2	Y	148	155	0	2
							163	9							
06	10170	X	6396	-0-	-3774	-0-	133	1	6107	2	Y	142	142	0	2
							156	9							
07	10509	X	6657	-0-	-3852	-0-	143	1	6409	2	Y	95	96	0	1
							105	9							
08	10137	X	4882	-0-	-5255	-0-	95	1	4787	2	Y	-0-	1	0	-0-
09	9810	X	6529	-0-	-3281	-0-	120	1	6409	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	5735	-0-	5735	5735	122	1	5613	2	Y	-0-			-0-
*11	DLQ	G-10	1894	-0-	1894	7629	37	1	1857	2	Y	-0-			-0-
*12	9373	X	1744	-0-	-7629	-0-	35	1	1709	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 986

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	EOM BALANCE
01	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	140	1	7388	2	Y	17	17	0	1
							5	4	19	9					
02	3220	X	3029	-0-	-191	-0-	57	1	2964	2	Y	7	8	0	-0-
							8	9							
03	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	85	1	4490	2	Y	12	11	0	1
							13	9							
04	7470	X	3541	-0-	-3929	-0-	66	1	3466	2	Y	8	8	0	1
							9	9							
*05	7719	X	1799	-0-	-5920	-0-	41	1	1741	2	Y	15	16	0	-0-
							17	9							
06	7320	X	4141	-0-	-3179	-0-	88	1	4036	2	Y	15	15	0	-0-
							17	9							
07	4588	X	3831	-0-	-757	-0-	83	1	3733	2	Y	14	14	0	-0-
							15	9							
08	4588	X	3555	-0-	-1033	-0-	69	1	3484	2	Y	2	2	0	-0-
							2	9							
09	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	93	1	4967	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		5600	-0-	5600	5600	119	1	5481	2	Y	-0-			-0-
*11	DLQ G-10		5419	-0-	5419	11019	105	1	5314	2	Y	-0-			-0-
*12	15314	X	4295	-0-	-11019	-0-	86	1	4209	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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	EOM BALANCE
01	7595	X	7013	-0-	-582	-0-	123	1	6494	2	Y	356	360	0	23
							4	4	392	9					
02	6860	X	6294	-0-	-566	-0-	115	1	5938	2	Y	218	226	0	15
							1	4	240	9					
03	7595	X	6744	-0-	-851	-0-	120	1	6357	2	Y	243	242	0	16
							267	9							
04	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	146	1	7696	2	Y	282	280	0	18
							1	4	310	9					
*05	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	154	1	6591	2	Y	193	208	0	3
							212	9							
06	6180	X	5886	-0-	-294	-0-	121	1	5560	2	Y	186	186	0	3
							205	9							
07	6386	X	6085	-0-	-301	-0-	123	1	5547	2	Y	377	375	0	5
							415	9							
08	6386	X	3795	-0-	-2591	-0-	68	1	3415	2	Y	284	284	0	5
							312	9							
09	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	140	1	7438	2	Y	360	360	0	5
							396	9							
10	DLQ G-10		7894	-0-	7894	7894	160	1	7367	2	Y	334	329	0	10
							367	9							
*11	DLQ G-10		7226	-0-	7226	15120	133	1	6746	2	Y	315	321	0	4
							347	9							
*12	21230	X	6110	-0-	-15120	-0-	115	1	5625	2	Y	336	336	0	4
							370	9							

TOTAL GAS PROD: 80,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,484

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 142 RRCID -> 262659 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10890 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12546	X	12546	-0-	-0-	-0-	230	1	12122	2	Y	169	170	0			11
							8	4	186	9							
02	11032	X	9368	-0-	-1664	-0-	175	1	9057	2	Y	123	126	0			8
							1	4	135	9							
03	12307	X	11909	-0-	-398	-0-	218	1	11508	2	Y	165	162	0			11
							1	4	182	9							
04	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	214	1	11245	2	Y	154	155	0			10
							1	4	169	9							
*05	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	228	1	9770	2	Y	103	111	0			2
							113	9									
06	8880	X	8610	-0-	-270	-0-	181	1	8320	2	Y	99	99	0			2
							109	9									
07	9176	X	8444	-0-	-732	-0-	182	1	8163	2	Y	90	91	0			1
							99	9									
08	9176	X	6878	-0-	-2298	-0-	131	1	6611	2	Y	124	123	0			2
							136	9									
09	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	188	1	9996	2	Y	153	153	0			2
							168	9									
10	DLQ	G-10	10339	-0-	10339	10339	217	1	9955	2	Y	152	150	0			4
							167	9									
*11	DLQ	G-10	9931	-0-	9931	20270	189	1	9584	2	Y	144	146	0			2
							158	9									
*12	28879	X	8609	-0-	-20270	-0-	169	1	8272	2	Y	153	153	0			2
							168	9									

TOTAL GAS PROD: 118,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,629

MCALLEN, A. A. WELL #: 141 RRCID -> 263155 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10600 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5468	-0-	-143	-0-	99	1	5224	2	Y	128	128	0			8
							4	4	141	9							
02	4844	X	4843	-0-	-1	-0-	90	1	4630	2	Y	111	112	0			7
							1	4	122	9							
03	5363	X	5338	-0-	-25	-0-	97	1	5100	2	Y	128	127	0			8
							141	9									
04	5280	X	5089	-0-	-191	-0-	92	1	4867	2	Y	117	118	0			7
							1	4	129	9							
*05	5456	X	4200	-0-	-1256	-0-	92	1	3956	2	Y	138	143	0			2
							152	9									
06	5280	X	3394	-0-	-1886	-0-	69	1	3179	2	Y	133	133	0			2
							146	9									
07	5363	X	3309	-0-	-2054	-0-	69	1	3106	2	Y	122	122	0			2
							134	9									
08	5332	X	2632	-0-	-2700	-0-	50	1	2498	2	Y	76	77	0			1
							84	9									
09	5100	X	4828	-0-	-272	-0-	87	1	4632	2	Y	99	99	0			1
							109	9									
10	DLQ	G-10	3880	-0-	3880	3880	81	1	3697	2	Y	93	91	0			3
							102	9									
*11	DLQ	G-10	3657	-0-	3657	7537	69	1	3493	2	Y	86	88	0			1
							95	9									
*12	11137	X	3600	-0-	-7537	-0-	70	1	3428	2	Y	93	93	0			1
							102	9									

TOTAL GAS PROD: 50,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,324

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 143 RRCID -> 263254 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10770 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14012	X	13155	-0-	-857	-0-	241	1	12722	2	Y	166	164	0			11
							9	4	183	9							
02	12656	X	12121	-0-	-535	-0-	227	1	11728	2	Y	149	150	0			10
							2	4	164	9							
03	13516	X	13364	-0-	-152	-0-	245	1	12929	2	Y	172	171	0			11
							1	4	189	9							
04	12570	X	12567	-0-	-3	-0-	231	1	12163	2	Y	156	157	0			10
							1	4	172	9							
*05	12989	X	10140	-0-	-2849	-0-	228	1	9761	2	Y	137	145	0			2
							151	9									
06	12570	X	8460	-0-	-4110	-0-	177	1	8138	2	Y	132	132	0			2
							145	9									
07	12989	X	7635	-0-	-5354	-0-	163	1	7339	2	Y	121	121	0			2
							133	9									
08	12989	X	6130	-0-	-6859	-0-	118	1	5939	2	Y	66	67	0			1
							73	9									
09	17165	X	17165	-0-	-0-	-0-	314	1	16755	2	Y	87	87	0			1
							96	9									
10	DLQ G-10		12951	-0-	12951	12951	274	1	12588	2	Y	81	80	0			2
							89	9									
*11	DLQ G-10		10994	-0-	10994	23945	211	1	10698	2	Y	77	78	0			1
							85	9									
*12	34836	X	10891	-0-	-23945	-0-	216	1	10585	2	Y	82	82	0			1
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 135,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,426

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 83 RRCID -> 264146 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14360 PERF.11710 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	2956	-0-	-795	-0-	53	1	2787	2	Y	104	102	0			7
							2	4	114	9							
02	3388	X	2614	-0-	-774	-0-	48	1	2467	2	Y	90	91	0			6
							99	9									
03	3534	X	2830	-0-	-704	-0-	51	1	2667	2	Y	102	101	0			7
							112	9									
04	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	47	1	2498	2	Y	91	92	0			6
							100	9									
*05	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	62	1	2656	2	Y	41	46	0			1
							45	9									
06	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	49	1	2240	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
07	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	47	1	2133	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
08	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	34	1	1717	2	Y	58	58	0			1
							64	9									
09	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	45	1	2417	2	Y	75	75	0			1
							83	9									
10	DLQ G-10		2703	-0-	2703	2703	56	1	2570	2	Y	70	69	0			2
							77	9									
*11	DLQ G-10		2322	-0-	2322	5025	43	1	2206	2	Y	66	67	0			1
							73	9									
*12	7354	X	2329	-0-	-5025	-0-	45	1	2207	2	Y	70	70	0			1
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 30,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 843

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 149 RRCID -> 265947 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10800 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	151	1	7941	2	Y	59	58	0		4
							5	4	65	9						
02	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	138	1	7124	2	Y	51	52	0		3
							1	4	56	9						
03	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	149	1	7840	2	Y	60	59	0		4
							1	4	66	9						
04	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	142	1	7491	2	Y	54	55	0		3
							1	4	59	9						
*05	7936	X	6233	-0-	-1703	-0-	141	1	6039	2	Y	48	50	0		1
							53	9								
06	7680	X	4973	-0-	-2707	-0-	105	1	4817	2	Y	46	46	0		1
							51	9								
07	7936	X	4976	-0-	-2960	-0-	107	1	4823	2	Y	42	42	0		1
							46	9								
08	7936	X	4164	-0-	-3772	-0-	81	1	4065	2	Y	16	17	0		-0-
							18	9								
09	7680	X	589	-0-	-7091	-0-	11	1	561	2	Y	15	15	0		-0-
							17	9								
10	DLQ	G-10	3311	-0-	3311	3311	70	1	3226	2	Y	14	14	0		-0-
							15	9								
*11	DLQ	G-10	4064	-0-	4064	7375	78	1	3971	2	Y	14	14	0		-0-
							15	9								
*12	10513	X	3138	-0-	-7375	-0-	63	1	3060	2	Y	14	14	0		-0-
							15	9								

TOTAL GAS PROD: 62,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 86 RRCID -> 266994 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12476 - 14862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3045	-0-	-303	-0-	55	1	2899	2	Y	81	81	0		5
							2	4	89	9						
02	3052	X	2072	-0-	-980	-0-	38	1	1973	2	Y	55	56	0		4
							61	9								
03	3379	X	2765	-0-	-614	-0-	50	1	2632	2	Y	75	74	0		5
							83	9								
04	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	50	1	2610	2	Y	71	72	0		4
							78	9								
*05	2821	X	2546	-0-	-275	-0-	56	1	2420	2	Y	64	67	0		1
							70	9								
06	2730	X	2056	-0-	-674	-0-	42	1	1946	2	Y	62	62	0		1
							68	9								
07	2821	X	1991	-0-	-830	-0-	42	1	1910	2	Y	35	35	0		1
							39	9								
08	2821	X	1680	-0-	-1141	-0-	33	1	1647	2	Y	-0-	1	0		-0-
09	2400	N	1887	-0-	-513	-0-	35	1	1852	2	Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	2316	-0-	2316	2316	49	1	2267	2	Y	-0-				-0-
*11	DLQ	G-10	2225	-0-	2225	4541	43	1	2182	2	Y	-0-				-0-
*12	2900	N	2270	-0-	-630	3911	45	1	2225	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 27,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 87 RRCID -> 267664 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 14288 PERF.12846 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12307	X	12048	-0-	-259	-0-	219	1	11550	2	Y	246	261	0			16
							8	4	271	9							
02	11116	X	9928	-0-	-1188	-0-	186	1	9595	2	Y	133	140	0			9
							1	4	146	9							
03	12400	X	10627	-0-	-1773	-0-	194	1	10268	2	Y	149	148	0			10
							1	4	164	9							
04	12000	X	10126	-0-	-1874	-0-	186	1	9790	2	Y	135	137	0			8
							1	4	149	9							
*05	12400	X	9562	-0-	-2838	-0-	214	1	9171	2	Y	161	159	0	7	7	3
							177	9									
06	11670	X	9300	-0-	-2370	-0-	195	1	8937	2	Y	153	154	0			2
							168	9									
07	11005	X	9396	-0-	-1609	-0-	197	1	8856	2	Y	312	309	0			5
							343	9									
08	10633	X	7433	-0-	-3200	-0-	135	1	6807	2	Y	446	443	0			8
							491	9									
09	10140	X	9428	-0-	-712	-0-	162	1	8643	2	Y	566	567	0			7
							623	9									
10	DLQ G-10		8008	-0-	8008	8008	158	1	7270	2	Y	527	519	0			15
							580	9									
*11	DLQ G-10		8509	-0-	8509	16517	154	1	7808	2	Y	497	506	0			6
							547	9									
*12	24517	X	8000	-0-	-16517	-0-	148	1	7269	2	Y	530	530	0			6
							583	9									

TOTAL GAS PROD: 112,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,855

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 88 RRCID -> 267767 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14905 PERF.13670 - 14546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	2328	-0-	-59	-0-	43	1	2251	2	Y	29	33	0			2
							2	4	32	9							
02	2128	X	2024	-0-	-104	-0-	38	1	1967	2	Y	17	18	0			1
							19	9									
03	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	43	1	2271	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
04	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	40	1	2087	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
*05	2170	N	1895	-0-	-275	-0-	43	1	1834	2	Y	16	16	0	1	7	-0-
							18	9									
06	2100	N	1526	-0-	-574	-0-	32	1	1477	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
07	2170	N	1482	-0-	-688	-0-	32	1	1444	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	23	1	1162	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1257	-0-	-543	-0-	23	1	1234	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1531	-0-	1531	1531	33	1	1498	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		1602	-0-	1602	3133	31	1	1571	2	Y	-0-					-0-
*12	2900	N	1562	-0-	-1338	1795	31	1	1531	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 89 RRCID -> 267772 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12560 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-						Y	-0-					-0-
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-						Y	-0-					-0-
03	221	X	221	-0-	-0-	-0-		4	1	216	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
04	T. A.		151	-0-	151	151		3	1	147	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
05	T. A.		143	-0-	143	294		3	1	119	2	Y	19	19	0			-0-
								21	9									
06	409	X	115	-0-	-294	-0-		2	1	96	2	Y	15	15	0			-0-
								17	9									
07	70	X	70	-0-	-0-	-0-		2	1	68	2	Y	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-		1	1	60	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	87	-0-	-33	-0-		2	1	85	2	Y	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-		3	1	124	2	Y	-0-					-0-
*11	159	N	159	-0-	-0-	-0-		3	1	156	2	Y	-0-					-0-
*12	170	N	170	-0-	-0-	-0-		3	1	167	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

MCALLEN, A. A. WELL #: 151 RRCID -> 269351 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13447 PERF.10875 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14198	X	12662	-0-	-1536	-0-		233	1	12304	2	Y	106	124	0			7
								8	4	117	9							
02	12824	X	12541	-0-	-283	-0-		236	1	12190	2	Y	103	103	0			7
								2	4	113	9							
03	14198	X	11686	-0-	-2512	-0-		215	1	11359	2	Y	101	101	0			7
								1	4	111	9							
04	12360	X	12235	-0-	-125	-0-		226	1	11898	2	Y	100	101	0			6
								1	4	110	9							
*05	12772	X	10495	-0-	-2277	-0-		237	1	10161	2	Y	88	93	0			1
								97	9									
06	12360	X	8308	-0-	-4052	-0-		175	1	8038	2	Y	86	86	0			1
								95	9									
07	12772	X	7944	-0-	-4828	-0-		171	1	7687	2	Y	78	78	0			1
								86	9									
08	12648	X	6390	-0-	-6258	-0-		120	1	6059	2	Y	192	190	0			3
								211	9									
09	12240	X	5475	-0-	-6765	-0-		96	1	5091	2	Y	262	262	0			3
								288	9									
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	244	240	0			7
*11	DLQ G-10		6206	-0-	6206	6206		115	1	5838	2	Y	230	234	0			3
								253	9									
*12	15596	X	9390	-0-	-6206	-0-		183	1	8937	2	Y	245	245	0			3
								270	9									

TOTAL GAS PROD: 103,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,835

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 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	EOM BALANCE
01	9951	X	8102	-0-	-1849	-0-	150	1	7917	2	Y	27	26	0	2
							5	4	30	9					
02	8680	X	7427	-0-	-1253	-0-	140	1	7260	2	Y	24	24	0	2
							1	4	26	9					
03	9114	X	8006	-0-	-1108	-0-	148	1	7827	2	Y	27	27	0	2
							1	4	30	9					
04	8010	X	7826	-0-	-184	-0-	145	1	7652	2	Y	25	25	0	2
							1	4	28	9					
*05	8277	X	6443	-0-	-1834	-0-	146	1	6272	2	Y	23	25	0	-0-
							25	9							
06	7950	X	4271	-0-	-3679	-0-	91	1	4156	2	Y	22	22	0	-0-
							24	9							
07	8215	X	5234	-0-	-2981	-0-	113	1	5099	2	Y	20	20	0	-0-
							22	9							
08	8091	X	4157	-0-	-3934	-0-	80	1	4015	2	Y	56	55	0	1
							62	9							
09	7830	X	5157	-0-	-2673	-0-	93	1	4952	2	Y	102	102	0	1
							112	9							
10	DLQ G-10		5751	-0-	5751	5751	120	1	5519	2	Y	102	100	0	3
							112	9							
*11	DLQ G-10		5866	-0-	5866	11617	111	1	5650	2	Y	95	97	0	1
							105	9							
*12	17671	X	6054	-0-	-11617	-0-	119	1	5823	2	Y	102	102	0	1
							112	9							

TOTAL GAS PROD: 74,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 625

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 92 RRCID -> 270124 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 15270 PERF.11753 - 14732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	6389	-0-	-1392	-0-	113	1	5956	2	Y	287	269	0	19
							4	4	316	9					
02	5992	X	5455	-0-	-537	-0-	96	1	4953	2	Y	368	362	0	25
							1	4	405	9					
03	6634	X	6023	-0-	-611	-0-	103	1	5455	2	Y	423	420	0	28
							465	9							
04	5910	X	5471	-0-	-439	-0-	94	1	4970	2	Y	369	374	0	23
							1	4	406	9					
*05	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	143	1	6143	2	Y	376	393	0	6
							414	9							
06	5910	X	5179	-0-	-731	-0-	102	1	4679	2	Y	362	362	0	6
							398	9							
07	6045	X	4685	-0-	-1360	-0-	97	1	4365	2	Y	203	206	0	3
							223	9							
08	6014	X	3641	-0-	-2373	-0-	71	1	3570	2	Y	-0-	3	0	-0-
09	5910	X	5545	-0-	-365	-0-	102	1	5443	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		5156	-0-	5156	5156	110	1	5046	2	Y	-0-			-0-
*11	DLQ G-10		4524	-0-	4524	9680	87	1	4437	2	Y	-0-			-0-
*12	14547	X	4867	-0-	-9680	-0-	97	1	4770	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,388

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 153 RRCID -> 270166 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10574 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		8258	-0-	8258	8258		180	1	7717	2	Y	328	323	0			5
								361	9									
06	14B2 EXT		5920	-0-	5920	14178		119	1	5453	2	Y	316	316	0			5
								348	9									
07	14B2 EXT		4669	-0-	4669	18847		95	1	4256	2	Y	289	290	0			4
								318	9									
08	T. A.		4032	-0-	4032	22879		74	1	3713	2	Y	223	223	0			4
								245	9									
09	35172	X	12293	-0-	-22879	-0-		222	1	11823	2	Y	225	226	0			3
								248	9									
10	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-		149	1	6843	2	Y	209	206	0			6
								230	9									
*11	6390	X	6168	-0-	-222	-0-		115	1	5837	2	Y	196	200	0			2
								216	9									
12	12710	X	5672	-0-	-7038	-0-		109	1	5332	2	Y	210	210	0			2
								231	9									

TOTAL GAS PROD: 54,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,996

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 90 RRCID -> 270343 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 14588 PERF.11792 - 12657

01	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-		218	1	11509	2	Y	-0-	3	0			-0-
								8	4									
02	11284	X	10144	-0-	-1140	-0-		193	1	9950	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
03	12493	X	11070	-0-	-1423	-0-		206	1	10863	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
04	12000	X	10688	-0-	-1312	-0-		199	1	10488	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
05	12400	X	8456	-0-	-3944	-0-		193	1	8263	2	Y	-0-					-0-
06	11370	X	6788	-0-	-4582	-0-		145	1	6643	2	Y	-0-					-0-
07	11222	X	6600	-0-	-4622	-0-		144	1	6456	2	Y	-0-					-0-
08	11067	X	5283	-0-	-5784	-0-		103	1	5180	2	Y	-0-					-0-
09	10680	X	6545	-0-	-4135	-0-		121	1	6424	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		7426	-0-	7426	7426		158	1	7268	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		5665	-0-	5665	13091		109	1	5556	2	Y	-0-					-0-
*12	110324	X	97233	-0-	-13091	-0-		1787	1	87512	2	Y	7213	7131	0			82
								7934	9									

TOTAL GAS PROD: 187,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,213

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 154 RRCID -> 270461 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10800 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	6881	-0-	-466	-0-	125	1	6611	2	Y	128	127	0			8
							4	4	141	9							
02	6580	X	5938	-0-	-642	-0-	110	1	5707	2	Y	109	110	0			7
							1	4	120	9							
03	7130	X	6484	-0-	-646	-0-	118	1	6230	2	Y	124	123	0			8
							136	9									
04	6690	X	6262	-0-	-428	-0-	114	1	6020	2	Y	115	116	0			7
							1	4	127	9							
*05	6913	X	5438	-0-	-1475	-0-	121	1	5197	2	Y	109	114	0			2
							120	9									
06	6660	X	4401	-0-	-2259	-0-	91	1	4194	2	Y	105	105	0			2
							116	9									
07	6572	X	4231	-0-	-2341	-0-	90	1	4036	2	Y	95	96	0			1
							105	9									
08	6479	X	3388	-0-	-3091	-0-	65	1	3282	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
09	6270	X	4721	-0-	-1549	-0-	86	1	4594	2	Y	37	38	0			-0-
							41	9									
10	DLQ G-10		4489	-0-	4489	4489	95	1	4355	2	Y	35	34	0			1
							39	9									
*11	DLQ G-10		4380	-0-	4380	8869	84	1	4261	2	Y	32	33	0			-0-
							35	9									
*12	13475	X	4606	-0-	-8869	-0-	91	1	4476	2	Y	35	35	0			-0-
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 61,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 961

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 93 RRCID -> 270808 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 14135 PERF.13070 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13113	X	11153	-0-	-1960	-0-	206	1	10886	2	Y	49	65	0			3
							7	4	54	9							
02	11844	X	9885	-0-	-1959	-0-	187	1	9651	2	Y	42	42	0			3
							1	4	46	9							
03	13082	X	10622	-0-	-2460	-0-	196	1	10373	2	Y	47	47	0			3
							1	4	52	9							
04	11040	X	10080	-0-	-960	-0-	187	1	9845	2	Y	43	43	0			3
							1	4	47	9							
*05	11408	X	9390	-0-	-2018	-0-	214	1	9158	2	Y	16	19	0			-0-
							18	9									
06	10800	X	7439	-0-	-3361	-0-	159	1	7276	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	10943	X	7017	-0-	-3926	-0-	153	1	6863	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	10633	X	5800	-0-	-4833	-0-	113	1	5687	2	Y	-0-					-0-
09	10080	X	8236	-0-	-1844	-0-	152	1	8084	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		8250	-0-	8250	8250	176	1	8074	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		7107	-0-	7107	15357	137	1	6970	2	Y	-0-					-0-
*12	23499	X	8142	-0-	-15357	-0-	163	1	7979	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 155 RRCID -> 270830 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11010 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22878	X	19645	-0-	-3233	-0-	350	1	18469	2	Y	740	730	0			48
							12	4	814	9							
02	20188	X	17024	-0-	-3164	-0-	310	1	16020	2	Y	629	635	0			42
							2	4	692	9							
03	21762	X	18354	-0-	-3408	-0-	327	1	17248	2	Y	707	703	0			46
							1	4	778	9							
04	18960	X	17077	-0-	-1883	-0-	305	1	16075	2	Y	632	639	0			39
							2	4	695	9							
*05	19592	X	15735	-0-	-3857	-0-	343	1	14688	2	Y	640	668	0			11
							704	9									
06	18960	X	13191	-0-	-5769	-0-	267	1	12247	2	Y	615	616	0			10
							677	9									
07	18848	X	12861	-0-	-5987	-0-	266	1	11976	2	Y	563	565	0			8
							619	9									
08	18352	X	9680	-0-	-8672	-0-	182	1	9153	2	Y	314	317	0			5
							345	9									
09	17070	X	16336	-0-	-734	-0-	293	1	15596	2	Y	406	406	0			5
							447	9									
10	DLQ G-10		16121	-0-	16121	16121	335	1	15371	2	Y	377	371	0			11
							415	9									
*11	DLQ G-10		13327	-0-	13327	29448	250	1	12688	2	Y	354	361	0			4
							389	9									
*12	43898	X	14450	-0-	-29448	-0-	281	1	13752	2	Y	379	379	0			4
							417	9									

TOTAL GAS PROD: 183,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,356

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 94 RRCID -> 272599 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 14633 PERF.12800 - 14410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20357	X	20357	-0-	-0-	-0-	376	1	19835	2	Y	121	124	0			8
							13	4	133	9							
02	18285	X	18285	-0-	-0-	-0-	347	1	17935	2	Y	-0-	8	0			-0-
							3	4									
03	20841	X	20841	-0-	-0-	-0-	387	1	20452	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	18414	X	18414	-0-	-0-	-0-	343	1	18069	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	18972	X	15019	-0-	-3953	-0-	342	1	14677	2	Y	-0-					-0-
06	18360	X	14148	-0-	-4212	-0-	302	1	13846	2	Y	-0-					-0-
07	18972	X	14454	-0-	-4518	-0-	313	1	14077	2	Y	58	57	0			1
							64	9									
08	18972	X	10999	-0-	-7973	-0-	213	1	10709	2	Y	70	70	0			1
							77	9									
09	18360	X	10937	-0-	-7423	-0-	200	1	10641	2	Y	87	87	0			1
							96	9									
10	DLQ G-10		15095	-0-	15095	15095	320	1	14679	2	Y	87	86	0			2
							96	9									
*11	DLQ G-10		16228	-0-	16228	31323	312	1	15826	2	Y	82	83	0			1
							90	9									
*12	45663	X	14340	-0-	-31323	-0-	285	1	13959	2	Y	87	87	0			1
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 189,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 592

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 157 RRCID -> 272600 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10688 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21917	X	15921	-0-	-5996	-0-	293	1	15471	2	Y	134	133	0			9
							10	4	147	9							
02	19348	X	13580	-0-	-5768	-0-	255	1	13201	2	Y	111	113	0			7
							2	4	122	9							
03	19468	X	14672	-0-	-4796	-0-	270	1	14262	2	Y	126	125	0			8
							1	4	139	9							
04	18270	X	13275	-0-	-4995	-0-	245	1	12909	2	Y	109	110	0			7
							1	4	120	9							
*05	17670	X	15078	-0-	-2592	-0-	340	1	14597	2	Y	128	133	0			2
							141	9									
06	15420	X	11944	-0-	-3476	-0-	252	1	11554	2	Y	125	125	0			2
							138	9									
07	15035	X	11624	-0-	-3411	-0-	250	1	11244	2	Y	118	118	0			2
							130	9									
08	14663	X	9185	-0-	-5478	-0-	177	1	8931	2	Y	70	71	0			1
							77	9									
09	15568	X	15568	-0-	-0-	-0-	285	1	15178	2	Y	95	95	0			1
							105	9									
10	DLQ G-10		14463	-0-	14463	14463	306	1	14059	2	Y	89	87	0			3
							98	9									
*11	DLQ G-10		12580	-0-	12580	27043	241	1	12248	2	Y	83	85	0			1
							91	9									
*12	30302	X	3259	-0-	-27043	-0-	63	1	3098	2	Y	89	89	0			1
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 151,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,277

MCALLEN, A. A. WELL #: 156 RRCID -> 272602 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 12480 PERF.10930 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2068	-0-	-505	-0-	38	1	2029	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
02	2184	X	1673	-0-	-511	-0-	32	1	1641	2	Y	-0-					-0-
03	2294	X	1703	-0-	-591	-0-	32	1	1671	2	Y	-0-					-0-
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	29	1	1543	2	Y	-0-					-0-
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	37	1	1590	2	Y	-0-					-0-
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	30	1	1373	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1059	-0-	-212	-0-	23	1	1036	2	Y	-0-					-0-
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	17	1	855	2	Y	134	132	0			2
							147	9									
09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	25	1	1342	2	Y	369	366	0			5
							406	9									
10	DLQ G-10		1827	-0-	1827	1827	30	1	1394	2	Y	366	361	0			10
							403	9									
*11	DLQ G-10		1747	-0-	1747	3574	26	1	1340	2	Y	346	352	0			4
							381	9									
*12	2900	N	1706	-0-	-1194	2380	26	1	1274	2	Y	369	369	0			4
							406	9									

TOTAL GAS PROD: 19,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,584

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 158 RRCID -> 275522 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10990 - 13696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	9042	-0-	-1095	-0-	156	1	8231	2	Y	590	578	0	39
							6	4	649	9					
02	8400	X	8024	-0-	-376	-0-	142	1	7318	2	Y	512	517	0	34
							1	4	563	9					
03	9052	X	8601	-0-	-451	-0-	148	1	7822	2	Y	573	570	0	37
							1	4	630	9					
04	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	140	1	7369	2	Y	518	523	0	32
							1	4	570	9					
*05	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	170	1	7267	2	Y	137	167	0	2
							151	9							
06	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	128	1	5852	2	Y	132	132	0	2
							145	9							
07	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	125	1	5626	2	Y	121	121	0	2
							133	9							
08	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	85	1	4276	2	Y	23	25	0	-0-
							25	9							
09	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	95	1	5053	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		5250	-0-	5250	5250	112	1	5138	2	Y	-0-			-0-
*11	DLQ G-10		4505	-0-	4505	9755	87	1	4418	2	Y	-0-			-0-
*12	14754	X	4999	-0-	-9755	-0-	100	1	4899	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,606

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 95 RRCID -> 275523 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 14645 PERF.13320 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14917	X	14917	-0-	-0-	-0-	274	1	14446	2	Y	170	169	0	11
							10	4	187	9					
02	14374	X	14374	-0-	-0-	-0-	270	1	13951	2	Y	137	139	0	9
							2	4	151	9					
03	14389	X	14389	-0-	-0-	-0-	265	1	13966	2	Y	143	143	0	9
							1	4	157	9					
04	13884	X	13884	-0-	-0-	-0-	256	1	13482	2	Y	132	133	0	8
							1	4	145	9					
*05	11501	X	10782	-0-	-719	-0-	243	1	10436	2	Y	94	100	0	2
							103	9							
06	11130	X	9752	-0-	-1378	-0-	206	1	9448	2	Y	89	90	0	1
							98	9							
07	11501	X	9042	-0-	-2459	-0-	195	1	8757	2	Y	82	82	0	1
							90	9							
08	11501	X	6160	-0-	-5341	-0-	119	1	5987	2	Y	49	49	0	1
							54	9							
09	11130	X	6036	-0-	-5094	-0-	109	1	5814	2	Y	103	103	0	1
							113	9							
10	DLQ G-10		9173	-0-	9173	9173	193	1	8862	2	Y	107	105	0	3
							118	9							
*11	DLQ G-10		5646	-0-	5646	14819	107	1	5429	2	Y	100	102	0	1
							110	9							
*12	23295	X	8476	-0-	-14819	-0-	167	1	8191	2	Y	107	107	0	1
							118	9							

TOTAL GAS PROD: 122,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,313

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 96 RRCID -> 275524 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12278 - 13833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30752	X	30253	-0-	-499	-0-	552	1	29108	2	Y	521	509	0			34
							20	4	573	9							
02	29477	X	29477	-0-	-0-	-0-	549	1	28356	2	Y	516	515	0			35
							4	4	568	9							
03	30405	X	30405	-0-	-0-	-0-	554	1	29238	2	Y	555	554	0			36
							2	4	611	9							
04	28890	X	27988	-0-	-902	-0-	512	1	26934	2	Y	490	496	0			30
							3	4	539	9							
*05	38281	X	38281	-0-	-0-	-0-	861	1	36926	2	Y	449	472	0			7
							494	9									
06	51695	X	51695	-0-	-0-	-0-	1093	1	50126	2	Y	433	433	0			7
							476	9									
07	49045	X	49045	-0-	-0-	-0-	1057	1	47552	2	Y	396	397	0			6
							436	9									
08	39411	X	39411	-0-	-0-	-0-	756	1	38020	2	Y	577	573	0			10
							635	9									
09	57090	X	57090	-0-	-0-	-0-	1022	1	54459	2	Y	1463	1454	0			19
							1609	9									
10	DLQ G-10		28084	-0-	28084	28084	565	1	25917	2	Y	1456	1434	0			41
							1602	9									
*11	DLQ G-10		23821	-0-	23821	51905	431	1	21880	2	Y	1373	1398	0			16
							1510	9									
*12	80185	X	28280	-0-	-51905	-0-	534	1	26133	2	Y	1466	1465	0			17
							1613	9									

TOTAL GAS PROD: 433,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,695

MCALLEN, A. A. WELL #: 159 RRCID -> 275942 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12369 PERF.10803 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22180	X	22180	-0-	-0-	-0-	411	1	21687	2	Y	61					243
							15	4	67	9							
02	18640	X	18640	-0-	-0-	-0-	354	1	18283	2	Y	-0-					243
							3	4									
03	19086	X	19086	-0-	-0-	-0-	350	1	18479	2	Y	233	461	0			15
							1	4	256	9							
04	21660	X	16919	-0-	-4741	-0-	311	1	16388	2	Y	198	201	0			12
							2	4	218	9							
*05	22165	X	16563	-0-	-5602	-0-	371	1	15924	2	Y	244	252	0			4
							268	9									
06	21450	X	13159	-0-	-8291	-0-	275	1	12625	2	Y	235	235	0			4
							259	9									
07	20646	X	12254	-0-	-8392	-0-	261	1	11756	2	Y	215	216	0			3
							237	9									
08	19096	X	12322	-0-	-6774	-0-	237	1	11946	2	Y	126	127	0			2
							139	9									
09	17310	X	15013	-0-	-2297	-0-	273	1	14568	2	Y	156	156	0			2
							172	9									
10	DLQ G-10		17184	-0-	17184	17184	363	1	16650	2	Y	155	153	0			4
							171	9									
*11	DLQ G-10		10186	-0-	10186	27370	194	1	9830	2	Y	147	149	0			2
							162	9									
*12	28623	X	1253	-0-	-27370	-0-	22	1	1059	2	Y	156	156	0			2
							172	9									

TOTAL GAS PROD: 174,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,926

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 97 RRCID -> 275976 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 14390 PERF.12431 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46345	X	42798	-0-	-3547	-0-	793	1	41835	2	Y	129					552
							28	4	142	9							
02	39452	X	35450	-0-	-4002	-0-	673	1	34772	2	Y	-0-					552
							5	4									
03	40982	X	36825	-0-	-4157	-0-	675	1	35641	2	Y	460	982	0			30
							3	4	506	9							
04	41850	X	33667	-0-	-8183	-0-	619	1	32601	2	Y	403	408	0			25
							4	4	443	9							
*05	42811	X	30695	-0-	-12116	-0-	687	1	29473	2	Y	486	503	0			8
							535	9									
06	41430	X	23389	-0-	-18041	-0-	488	1	22386	2	Y	468	468	0			8
							515	9									
07	39246	X	22022	-0-	-17224	-0-	470	1	21135	2	Y	379	381	0			6
							417	9									
08	36828	X	17363	-0-	-19465	-0-	336	1	16889	2	Y	125	129	0			2
							138	9									
09	33660	X	25896	-0-	-7764	-0-	474	1	25250	2	Y	156	156	0			2
							172	9									
10	DLQ G-10		23044	-0-	23044	23044	488	1	22387	2	Y	154	152	0			4
							169	9									
*11	DLQ G-10		20248	-0-	20248	43292	388	1	19698	2	Y	147	149	0			2
							162	9									
*12	61076	X	17784	-0-	-43292	-0-	353	1	17259	2	Y	156	156	0			2
							172	9									

TOTAL GAS PROD: 329,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,063

NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
BEAURLINE WELL #: 1 RRCID -> 173667 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14507 PERF.13592 - 13788

01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	865	2	88	9	N	80					174
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	829	2	31	9	N	28					202
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1022	2	67	9	N	61	194	1			69
04	930	N	794	-0-	-136	-0-	766	2	28	9	N	25					94
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	854	2	96	9	N	87					181
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	655	2	53	9	N	48					229
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	902	2	61	9	N	55	187	1			97
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	578	2	70	9	N	64					161
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	913	2	50	9	N	45					206
*10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	701	2	59	9	N	54	184	1			76
*11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	748	2	35	9	N	32					108
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

TOTAL GAS PROD: 9,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 579

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
COATES WELL #: 2 RRCID -> 156177 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9124 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, E.L. G.U. NO. 1 WELL #: 4ST RRCID -> 139488 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 11604 PERF. 10381 - 10622

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	1413 217	1 9	5966	3	Y	197	219	1			46
02	6486	X	6222	-0-	-264	-0-	1185 154	1 9	4883	3	Y	140	99	1			87
03	7068	X	6572	-0-	-496	-0-	1280 178	1 9	5114	3	Y	162	197	1			52
04	6840	X	6678	-0-	-162	-0-	1059 165	1 9	5454	3	Y	150	93	1			109
05	7068	X	6770	-0-	-298	-0-	237 116	1 9	6417	3	Y	105	195	1			19
06	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	298 194	1 9	6382	3	Y	176	160	1			35
07	6913	X	6311	-0-	-602	-0-	361 9	1 9	5941	3	Y	8	35	1			8
08	6913	X	5504	-0-	-1409	-0-	345 73	1 9	5086	3	Y	66	60	1			14
09	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	541 130	1 9	6831	3	Y	118	86	1			46
10	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	727 103	1 9	5365	3	Y	94	91	1			49
11	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	970 160	1 9	6124	3	Y	145	124	1			70
12	7750	X	7139	-0-	-611	-0-	954 186	1 9	5999	3	Y	169	186	1			53

TOTAL GAS PROD: 80,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,530

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
E. L. MARTINEZ G.U. 1 WELL #: 3ST RRCID -> 140524 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10029 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E. L. MARTINEZ G. U. NO. 1 WELL #: 2ST RRCID -> 154530 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9826 - 10692

01	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	284	1	1200	3	Y	121	132	1			33
							133	9									
02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	381	1	1574	3	Y	133	85	1			81
							146	9									
03	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	468	1	1870	3	Y	154	181	1			54
							169	9									
04	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	386	1	1994	3	Y	142	88	1			108
							156	9									
05	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	97	1	2621	3	Y	86	172	1			22
							95	9									
06	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	125	1	2684	3	Y	124	116	1			30
							136	9									
07	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	153	1	2511	3	Y	83	87	1			26
							91	9									
08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	127	1	1867	3	Y	54	61	1			19
							59	9									
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	111	1	1406	3	Y	47	40	1			26
							52	9									
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	147	1	1082	3	Y	38	39	1			25
							42	9									
11	1980	N	1230	-0-	-750	-0-	159	1	1007	3	Y	58	50	1			33
							64	9									
12	1612	N	1183	-0-	-429	-0-	152	1	957	3	Y	67	75	1			25
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 24,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,107

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HOLLAND, W.H. ET AL WELL #: 1 R RRCID -> 132642 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9848 - 9869

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 165593 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9974 - 10032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 176835 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 13322 PERF.10176 - 10194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 42 RRCID -> 188003 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9902 - 10384

01	2201 X	1741	-0-	-460	-0-	31	1	1655	2	Y	49	48	0	3
						1	4	54	9					
02	1988 X	1755	-0-	-233	-0-	32	1	1669	2	Y	49	49	0	3
						54	9							
03	2170 X	1924	-0-	-246	-0-	35	1	1826	2	Y	57	56	0	4
						63	9							
04	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	34	1	1787	2	Y	52	53	0	3
						57	9							
*05	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	116	1	1974	2	Y	41	43	0	1
						45	9							
06	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	128	1	2114	2	Y	39	39	0	1
						43	9							
07	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	118	1	2029	2	Y	36	36	0	1
						40	9							
08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	75	1	1340	2	Y	18	19	0	-0-
						20	9							
09	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	146	1	2800	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	2572	-0-	2572	2572	140	1	2432	2	Y	-0-			-0-
*11	DLQ G-10	1827	-0-	1827	4399	106	1	1721	2	Y	-0-			-0-
*12	6821 X	2422	-0-	-4399	-0-	141	1	2281	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	2	2	0			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238091 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9828 - 9878

01	21576 X	21046	-0-	-530	-0-	388	1	20473	2	Y	155	172	0					10
						14	4	171	9									
02	19488 X	18611	-0-	-877	-0-	350	1	18111	2	Y	134	135	0					9
						3	4	147	9									
03	21576 X	20467	-0-	-1109	-0-	377	1	19919	2	Y	154	153	0					10
						2	4	169	9									
04	20100 X	19589	-0-	-511	-0-	362	1	19069	2	Y	142	143	0					9
						2	4	156	9									
*05	20770 X	20762	-0-	-8	-0-	1148	1	19475	2	Y	126	125	0	8	7			2
						139	9											
06	23785 X	23785	-0-	-0-	-0-	1354	1	22298	2	Y	121	121	0					2
						133	9											
07	24186 X	24186	-0-	-0-	-0-	1324	1	22740	2	Y	111	111	0					2
						122	9											
08	20460 X	16937	-0-	-3523	-0-	891	1	15922	2	Y	113	113	0					2
						124	9											
09	31781 X	31781	-0-	-0-	-0-	1541	1	29502	2	Y	671	664	0					9
						738	9											
10	DLQ G-10	32689	-0-	32689	32689	1739	1	30265	2	Y	623	614	0					18
						685	9											
*11	DLQ G-10	25760	-0-	25760	58449	1461	1	23653	2	Y	587	598	0					7
						646	9											
*12	84239 X	25790	-0-	-58449	-0-	1458	1	23642	2	Y	627	627	0					7
						690	9											

TOTAL GAS PROD: 281,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,564

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3908	-0-	-246	-0-	73	1	3832	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	3752	X	3497	-0-	-255	-0-	66	1	3430	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	4092	X	3792	-0-	-300	-0-	70	1	3722	2	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3643	-0-	-137	-0-	68	1	3575	2	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3267	-0-	-639	-0-	182	1	3085	2	Y	-0-					-0-
06	3780	X	3636	-0-	-144	-0-	208	1	3428	2	Y	-0-					-0-
07	3875	X	3544	-0-	-331	-0-	195	1	3349	2	Y	-0-					-0-
08	3782	X	2268	-0-	-1514	-0-	120	1	2137	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
09	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	269	1	5155	2	Y	51	50	0			1
							56	9									
10	DLQ G-10		6346	-0-	6346	6346	342	1	5953	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
*11	DLQ G-10		5668	-0-	5668	12014	327	1	5291	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
*12	17795	X	5781	-0-	-12014	-0-	333	1	5396	2	Y	47	47	0			1
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 50,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

WOODS CHRISTIAN WELL #: 30 RRCID -> 281121 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10035 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	3997	-0-	-1118	-0-	72	1	3789	2	Y	121	119	0			8
							3	4	133	9							
02	4620	X	3484	-0-	-1136	-0-	64	1	3307	2	Y	103	104	0			7
							113	9									
03	4495	X	3819	-0-	-676	-0-	69	1	3620	2	Y	118	117	0			8
							130	9									
04	T. A.		3794	-0-	3794	3794	69	1	3645	2	Y	73	76	0			5
							80	9									
*05	T. A.		3591	-0-	3591	7385	200	1	3391	2	Y	-0-	5	0			-0-
06	T. A.		4748	-0-	4748	12133	272	1	4476	2	Y	-0-					-0-
07	16566	X	4433	-0-	-12133	-0-	244	1	4189	2	Y	-0-					-0-
08	3844	X	2814	-0-	-1030	-0-	149	1	2665	2	Y	-0-					-0-
09	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	258	1	4942	2	Y	-0-					-0-
10	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	251	1	4375	2	Y	-0-					-0-
*11	3720	X	3595	-0-	-125	-0-	209	1	3386	2	Y	-0-					-0-
12	3844	X	3817	-0-	-27	-0-	222	1	3595	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS) 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCALLEN, A. A. SWD. WELL #: 1 RRCID -> 064033 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 4594 PERF. 3980 - 4470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 7 RRCID -> 065725 COMPL. DATE 03/15/1976 TOTAL DEPTH 13123 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 6 RRCID -> 066849 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 13004 PERF. N/A

01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	20	1	174	3	Y	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	18	1	160	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	22	1	195	3	Y	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	22	1	198	3	Y	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	26	1	222	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	24	1	183	3	Y	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	24	1	208	3	Y	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	23	1	187	3	Y	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	22	1	198	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	22	1	195	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	22	1	183	3	Y	-0-					-0-
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	24	1	198	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCALLEN, A. A. WELL #: 17 RRCID -> 075023 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 14576 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 #: 15 RRCID -> 093760 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF.12271 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	182	-0-	-190	-0-	19	1	163	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	17	1	147	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	21	1	193	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	21	1	190	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	25	1	225	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	24	1	188	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	22	1	199	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	22	1	186	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	21	1	187	3	Y	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	21	1	183	3	Y	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	22	1	190	3	Y	-0-					-0-
*12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	22	1	185	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MCALLEN, A. A. WELL #: 4 RRCID -> 096192 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 13693 PERF.11803 - 11948

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 13 RRCID -> 097096 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12553 - 12673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	184	-0-	-126	-0-	18	1	166	3	Y	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	18	1	152	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	21	1	183	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	22	1	195	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	25	1	219	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	26	1	197	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	22	1	190	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	23	1	188	3	Y	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	22	1	205	3	Y	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	22	1	194	3	Y	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	22	1	192	3	Y	-0-					-0-
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	24	1	203	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MCALLEN, A. A. WELL #: 25 RRCID -> 107997 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12090 - 12426

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	372	N	212	-0-	-160	-0-	18	1	157	3	Y	34	36	0			-0-
							37	9									
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	17	1	150	3	Y	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	21	1	186	3	Y	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	22	1	194	3	Y	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	24	1	214	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	23	1	178	3	Y	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	22	1	184	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	23	1	194	3	Y	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	22	1	199	3	Y	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	22	1	186	3	Y	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	23	1	194	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	23	1	192	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	19	1	168	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	17	1	151	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	20	1	182	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	20	1	185	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	24	1	214	3	Y	13	12	0			1
							14	9									
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	25	1	186	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	190	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	23	1	187	3	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	22	1	195	3	Y	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	20	1	172	3	Y	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	20	1	176	3	Y	-0-					-0-
*12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	24	1	195	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	310	N	190	-0-	-120	-0-	19	1	167	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	19	1	164	3	Y	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	21	1	191	3	Y	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	20	1	181	3	Y	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	23	1	209	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	25	1	191	3	Y	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	23	1	198	3	Y	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	24	1	198	3	Y	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	29	1	256	3	Y	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	22	1	194	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	22	1	186	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	211	-0-	-37	-0-	23	1	188	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MCALLEN, A. A. WELL #: 14 RRCID -> 124363 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12526 - 12602

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 12 RRCID -> 124842 COMPL. DATE 08/05/1987 TOTAL DEPTH 14032 PERF.12434 - 12758

01	310	N	196	-0-	-114	-0-	20	1	176	3	Y	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	19	1	158	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	203	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	21	1	188	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	24	1	205	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	24	1	183	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	22	1	192	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	22	1	190	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	21	1	190	3	Y	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	30	1	262	3	Y	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	22	1	191	3	Y	-0-					-0-
*12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	24	1	195	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 22 RRCID -> 143655 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 14025 PERF.12118 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 11 RRCID -> 148776 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11942 - 11960

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15 1 11 9		138	3	Y	10	11	0			1
02	129	N	-0-	-0-	-129	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

GUERRA, A. E. WELL #: 44 RRCID -> 156803 COMPL. DATE 12/24/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12146 - 12992

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2238	-0-	-459	-0-	32 1 51 9		2155	3	Y	46	44	0			2
02	2100	X	2002	-0-	-98	-0-	35 1 41 9		1926	3	Y	37	38	0			1
03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	70 1 25 9		2097	3	Y	23	23	0			1
04	2160	N	2072	-0-	-88	-0-	71 1 21 9		1980	3	Y	19	19	0			1
05	2232	N	2213	-0-	-19	-0-	72 1 31 9		2110	3	Y	28	28	0			1
06	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	35 1 52 9		2067	3	Y	47	44	0			4
07	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	34 1 22 9		2142	3	Y	20	22	0			2
08	2201	N	1761	-0-	-440	-0-	32 1 32 9		1697	3	Y	29	27	0			4
09	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	44 1 62 9		2153	3	Y	56	53	0			7
10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	59 1 54 9		2224	3	Y	49	49	0			7
11	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	62 1 50 9		2153	3	Y	45	45	0			7
*12	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	66 1 18 9		2104	3	Y	16	19	0			4

TOTAL GAS PROD: 25,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 32 RRCID -> 174417 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12420 - 12683

01	3162	X	1131	-0-	-2031	-0-	108	1	948	3	Y	68	72	0			2
							75	9									
02	2108	X	988	-0-	-1120	-0-	102	1	885	3	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
03	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	119	1	1076	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	113	1	1023	3	Y	2	1	0			1
							2	9									
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	116	1	1018	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	137	1	1036	3	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	125	1	1070	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	1054	N	704	-0-	-350	-0-	75	1	628	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	432	N	220	-0-	-212	-0-	22	1	198	3	Y	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	22	1	186	3	Y	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	22	1	192	3	Y	-0-					-0-
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	24	1	194	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

MCALLEN, A. A. WELL #: 34 RRCID -> 174676 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 4291 - 5220

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 33 RRCID -> 176392 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11660 - 11947

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4460	X	3356	-0-	-1104	-0-	343	1	3012	3	Y	1	1	0		-0-
							1	9								
02	1792	X	1297	-0-	-495	-0-	134	1	1161	3	Y	2	2	0		-0-
							2	9								
03	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	2	2	0		-0-
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	2	2	0		-0-
05	3348	X	1202	-0-	-2146	-0-	120	1	1049	3	Y	30	27	0		3
							33	9								
06	3240	X	1944	-0-	-1296	-0-	212	1	1604	3	Y	116	109	0		10
							128	9								
07	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	194	1	1667	3	Y	75	78	0		7
							83	9								
08	1209	X	138	-0-	-1071	-0-	7	1	62	3	Y	63	64	0		6
							69	9								
09	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	60	60	0		6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	61	0		6
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	58	58	0		6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	59	0		9

TOTAL GAS PROD: 9,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 532

MCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 176395 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12192 - 12972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	102	1	6749	3	Y	60	59	0	3
							66	9							
02	6216	X	6138	-0-	-78	-0-	110	1	5965	3	Y	57	57	0	3
							63	9							
03	6882	X	6539	-0-	-343	-0-	209	1	6285	3	Y	41	39	0	5
							45	9							
04	6690	X	5965	-0-	-725	-0-	205	1	5717	3	Y	39	39	0	5
							43	9							
05	6913	X	4690	-0-	-2223	-0-	154	1	4510	3	Y	24	26	0	3
							26	9							
06	6690	X	4818	-0-	-1872	-0-	78	1	4660	3	Y	73	69	0	7
							80	9							
07	6789	X	5652	-0-	-1137	-0-	88	1	5495	3	Y	63	64	0	6
							69	9							
08	6541	X	3871	-0-	-2670	-0-	70	1	3742	3	Y	54	54	0	6
							59	9							
09	17507	X	17507	-0-	-0-	-0-	346	1	17018	3	Y	130	122	0	14
							143	9							
10	22626	X	22626	-0-	-0-	-0-	588	1	21958	3	Y	73	77	0	10
							80	9							
11	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	249	1	8673	3	Y	64	65	0	9
							70	9							
12	18104	X	5842	-0-	-12262	-0-	176	1	5608	3	Y	53	56	0	6
							58	9							

TOTAL GAS PROD: 99,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 731

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4656	-0-	-211	-0-	451	1	3967	3	Y	216	203	0	13
							238	9							
02	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	439	1	3807	3	Y	711	668	0	56
							782	9							
03	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	516	1	4635	3	Y	798	789	0	65
							878	9							
04	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	493	1	4439	3	Y	769	774	0	60
							846	9							
05	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	525	1	4589	3	Y	257	291	0	26
							283	9							
06	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	557	1	4221	3	Y	400	394	0	32
							440	9							
07	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	510	1	4380	3	Y	509	504	0	37
							560	9							
08	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	522	1	4405	3	Y	470	470	0	37
							517	9							
09	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	491	1	4405	3	Y	482	475	0	44
							530	9							
10	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	496	1	4273	3	Y	490	490	0	44
							539	9							
11	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	479	1	4097	3	Y	469	471	0	42
							516	9							
*12	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	508	1	4198	3	Y	499	473	0	68
							549	9							

TOTAL GAS PROD: 64,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,070

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 16ST RRCID -> 185385 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10730 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	21	1	183	3	Y	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	18	1	163	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	21	1	191	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	22	1	194	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	24	1	208	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	25	1	189	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	23	1	197	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	23	1	193	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	23	1	199	3	Y	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	22	1	188	3	Y	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	22	1	190	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	23	1	192	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MCALLEN, A. A. WELL #: 38 RRCID -> 187559 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 #: 39 RRCID -> 195161 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11768 - 13103

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	EOM BALANCE
01	T. A.		1214	-0-	1214	6178		115	1	1005	3	Y	85	89	0	10
								94	9							
02	T. A.		1083	-0-	1083	7261		112	1	970	3	Y	1	7	0	4
								1	9							
03	9120	X	1859	-0-	-7261	-0-		186	1	1672	3	Y	1	1	0	4
								1	9							
04	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-		148	1	1330	3	Y	1	5	0	-0-
								1	9							
05	1147	N	566	-0-	-581	-0-		58	1	507	3	Y	1	1	0	-0-
								1	9							
06	1110	N	636	-0-	-474	-0-		74	1	561	3	Y	1	1	0	-0-
								1	9							
07	1147	N	209	-0-	-938	-0-		21	1	187	3	Y	1	1	0	-0-
								1	9							
08	558	N	207	-0-	-351	-0-		22	1	185	3	Y	-0-			-0-
09	480	N	212	-0-	-268	-0-		21	1	191	3	Y	-0-			-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-		21	1	184	3	Y	-0-			-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-		23	1	196	3	Y	-0-			-0-
12	217	N	202	-0-	-15	-0-		22	1	180	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

MCALLEN, A. A. WELL #: 41 RRCID -> 201026 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11750 - 12947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	6776	-0-	-1160	-0-		686	1	6031	3	Y	54	57	0	3
								59	9							
02	6664	X	6231	-0-	-433	-0-		644	1	5585	3	Y	2	5	0	-0-
								2	9							
03	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-		752	1	6755	3	Y	2	2	0	-0-
								2	9							
04	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-		720	1	6488	3	Y	2	2	0	-0-
								2	9							
05	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-		740	1	6473	3	Y	200	182	0	18
								220	9							
06	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-		779	1	5906	3	Y	116	123	0	11
								128	9							
07	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-		706	1	6078	3	Y	107	109	0	9
								118	9							
08	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-		711	1	5992	3	Y	108	107	0	10
								119	9							
09	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-		658	1	5900	3	Y	129	126	0	13
								142	9							
10	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-		642	1	5524	3	Y	123	124	0	12
								135	9							
11	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-		629	1	5376	3	Y	118	118	0	12
								130	9							
*12	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-		675	1	5566	3	Y	127	120	0	19
								140	9							

TOTAL GAS PROD: 81,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,088

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 242233 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12447 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	469	1	4115	3	Y	106	113	0			6
							117	9									
02	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	440	1	3827	3	Y	2	8	0			-0-
							2	9									
03	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	519	1	4666	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	497	1	4474	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	482	1	4214	3	Y	53	48	0			5
							58	9									
06	4470	X	4343	-0-	-127	-0-	504	1	3818	3	Y	19	22	0			2
							21	9									
07	4619	X	4385	-0-	-234	-0-	455	1	3917	3	Y	12	13	0			1
							13	9									
08	4619	X	4294	-0-	-325	-0-	454	1	3829	3	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
09	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	429	1	3852	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
10	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	418	1	3598	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
11	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	438	1	3744	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*12	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	482	1	3981	3	Y	10	9	0			1
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 53,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

MCALLEN, A. A. WELL #: 45 RRCID -> 244987 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12542 - 12863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2581	-0-	-54	-0-	261	1	2290	3	Y	27	29	0			3
							30	9									
02	2364	N	2340	-0-	-24	-0-	241	1	2098	3	Y	1	3	0			1
							1	9									
03	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	276	1	2481	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
04	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	269	1	2424	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
05	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	283	1	2476	3	Y	-0-	1	0			-0-
06	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	300	1	2276	3	Y	-0-					-0-
07	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	274	1	2363	3	Y	-0-					-0-
08	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	282	1	2375	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	262	1	2348	3	Y	7	6	0			1
							8	9									
10	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	249	1	2148	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
11	2280	N	2104	-0-	-176	-0-	219	1	1877	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
12	2356	N	1708	-0-	-648	-0-	183	1	1517	3	Y	7	7	0			1
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 29,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 246982 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12399 PERF.12275 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	304	1	2674	3	Y	54	57	0			4
							59	9									
02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	297	1	2582	3	Y	2	6	0			-0-
							2	9									
03	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	309	1	2777	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	330	1	2971	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	387	1	3378	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
06	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	379	1	2874	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	393	1	3380	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	445	1	3748	3	Y	10	9	0			1
							11	9									
09	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	378	1	3392	3	Y	23	22	0			2
							25	9									
10	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	324	1	2791	3	Y	23	23	0			2
							25	9									
11	3840	X	3179	-0-	-661	-0-	330	1	2825	3	Y	22	22	0			2
							24	9									
12	3968	X	2630	-0-	-1338	-0-	281	1	2323	3	Y	24	23	0			3
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 40,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

MCALLEN, A.A. WELL #: 47 RRCID -> 249267 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11557 - 12786

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 43 RRCID -> 249783 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12134 - 13406

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	7	0			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 257572 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12671 - 12958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	424	1	3723	3	Y	165	174	0	15
							182	9							
02	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	402	1	3488	3	Y	13	24	0	4
							14	9							
03	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	477	1	4290	3	Y	14	16	0	2
							15	9							
04	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	454	1	4088	3	Y	14	14	0	2
							15	9							
05	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	458	1	4008	3	Y	55	51	0	6
							61	9							
06	3990	X	3961	-0-	-29	-0-	454	1	3443	3	Y	58	58	0	6
							64	9							
07	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	433	1	3722	3	Y	69	70	0	5
							76	9							
08	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	453	1	3820	3	Y	40	42	0	3
							44	9							
09	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	383	1	3443	3	Y	5	7	0	1
							6	9							
10	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	388	1	3339	3	Y	5	5	0	1
							6	9							
11	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	406	1	3473	3	Y	4	5	0	-0-
							4	9							
*12	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	462	1	3807	3	Y	5	5	0	-0-
							6	9							

TOTAL GAS PROD: 50,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 258179 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11661 - 11708

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 #: 48 RRCID -> 258792 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12474 - 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
01	2139	N	2124	-0-	-15	-0-	217	1	1907	3	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1203	-0-	-757	-0-	124	1	1078	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	241	1	2172	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	233	1	2102	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	202	1	1766	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
06	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	298	1	2263	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	247	1	2124	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	245	1	2061	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	219	1	1962	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
10	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	223	1	1925	3	Y	19	18	0			1
							21	9									
11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	218	1	1865	3	Y	18	18	0			1
							20	9									
*12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	230	1	1899	3	Y	19	18	0			2
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 25,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 259169 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12366 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	196	1	1729	3	Y	27	28	0			2
							30	9									
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	136	1	1185	3	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	191	1	1710	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	229	1	2066	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	218	1	1904	3	Y	3	2	0			1
							3	9									
06	1830	N	1424	-0-	-406	-0-	166	1	1257	3	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
07	2387	N	2068	-0-	-319	-0-	215	1	1852	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	2139	N	1977	-0-	-162	-0-	210	1	1767	3	Y	-0-					-0-
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	125	1	1120	3	Y	-0-					-0-
10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	210	1	1808	3	Y	-0-					-0-
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	117	1	1009	3	Y	-0-					-0-
*12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	198	1	1630	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 262391 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12460 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	662	1	5818	3	Y	231	243	0			17
							254	9									
02	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	628	1	5452	3	Y	42	55	0			4
							46	9									
03	5828	X	5312	-0-	-516	-0-	526	1	4733	3	Y	48	49	0			3
							53	9									
04	6510	X	5156	-0-	-1354	-0-	510	1	4595	3	Y	46	46	0			3
							51	9									
05	6789	X	5423	-0-	-1366	-0-	537	1	4696	3	Y	173	161	0			15
							190	9									
06	6570	X	5061	-0-	-1509	-0-	584	1	4426	3	Y	46	57	0			4
							51	9									
07	6789	X	4896	-0-	-1893	-0-	506	1	4349	3	Y	37	39	0			2
							41	9									
08	5425	X	5115	-0-	-310	-0-	540	1	4551	3	Y	22	23	0			1
							24	9									
09	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	495	1	4441	3	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
10	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	600	1	5168	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
11	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	629	1	5375	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*12	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	622	1	5121	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 66,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 664

MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 262612 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13327 PERF.11716 - 12010

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 033487 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10782 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1154	-0-	-458	-0-	20	1	1043	2	Y	82	81	0			5
							1	4	90	9							
02	1316	N	31	-0-	-1285	-0-	1	1	28	2	Y	2	7	0			-0-
							2	9									
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
*05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	114	1	1927	2	Y	89	88	1			1
							98	9									
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	115	1	1894	2	Y	85	85	0			1
							94	9									
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	42	1	721	2	Y	78	78	0			1
							86	9									
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
09	1320	N	29	-0-	-1291	-0-	1	1	28	2	Y	-0-	1	0			-0-
10	DLQ G-10		20	-0-	20	20	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		40	-0-	40	60	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
*12	95	N	35	-0-	-60	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

WOODS CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 034873 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10801 - 11048

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 13 RRCID -> 037979 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11297 PERF.10713 - 0

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		20	-0-	20	20	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
06	37	X	17	-0-	-20	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
07	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
10	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*11	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 060173 COMPL. DATE 10/16/1974 TOTAL DEPTH 14955 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		2484	-0-	2484	9492	46 2	1 4	2436	2	Y	-0-					-0-
02	11709	X	2217	-0-	-9492	-0-	42	1	2175	2	Y	-0-					-0-
03	2480	N	2427	-0-	-53	-0-	45	1	2382	2	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2347	-0-	-53	-0-	44	1	2303	2	Y	-0-					-0-
05	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	143	1	2433	2	Y	-0-					-0-
06	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	162	1	2669	2	Y	-0-					-0-
07	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	158	1	2711	2	Y	-0-					-0-
08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	87 6	1 9	1553	2	Y	5	5	0			-0-
09	2460	X	2316	-0-	-144	-0-	114 17	1 9	2185	2	Y	15	15	0			-0-
10	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	127 15	1 9	2211	2	Y	14	14	0			-0-
*11	3180	X	2586	-0-	-594	-0-	150 14	1 9	2422	2	Y	13	13	0			-0-
12	3286	X	2637	-0-	-649	-0-	152 15	1 9	2470	2	Y	14	14	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 067647 COMPL. DATE 07/23/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WOODS CHRISTIAN WELL #: 19 RRCID -> 084867 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 12564 PERF.11064 - 11100

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A.A. WELL #: 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
01	1581	N	1409	-0-	-172	-0-	26	1	1353	2	Y	26	26	0			2
							1	4	29	9							
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	27	1	1385	2	Y	26	26	0			2
							29	9									
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	35	1	1853	2	Y	36	36	0			2
							40	9									
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	34	1	1796	2	Y	34	34	0			2
							37	9									
*05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	105	1	1776	2	Y	28	30	0			-0-
							31	9									
06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	122	1	2010	2	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
07	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	117	1	2008	2	Y	39	38	0			1
							43	9									
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	73	1	1310	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
09	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	117	1	2244	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
10	DLQ	G-10	2465	-0-	2465	2465	132	1	2289	2	Y	40	40	0			1
							44	9									
*11	DLQ	G-10	2007	-0-	2007	4472	114	1	1851	2	Y	38	39	0			-0-
							42	9									
*12	2900	N	2039	-0-	-861	3611	116	1	1878	2	Y	41	41	0			-0-
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 23,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

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
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	10	1	534	2	Y	15	18	0			1
							17	9									
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	8	1	439	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	12	1	611	2	Y	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	11	1	586	2	Y	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	31	1	528	2	Y	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	35	1	576	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	588	-0-	-32	-0-	32	1	556	2	Y	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	19	1	344	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
09	660	N	627	-0-	-33	-0-	29	1	556	2	Y	38	38	0			-0-
							42	9									
10	DLQ	G-10	497	-0-	497	497	25	1	429	2	Y	39	38	0			1
							43	9									
*11	DLQ	G-10	407	-0-	407	904	21	1	346	2	Y	36	37	0			-0-
							40	9									
*12	1298	N	394	-0-	-904	-0-	20	1	331	2	Y	39	39	0			-0-
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 6,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 77 RRCID -> 101498 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12429 - 12471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 14 RRCID -> 114056 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11806 - 11998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A.A. WELL #: 78 RRCID -> 122546 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11660 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 58 RRCID -> 123724 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12186

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	19	1	994	2	Y	66	65	0			4
							1	4	73	9							
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	11	1	563	2	Y	37	39	0			2
							41	9									
03	1488	N	1091	-0-	-397	-0-	19	1	997	2	Y	68	66	0			4
							75	9									
04	1050	N	990	-0-	-60	-0-	17	1	907	2	Y	60	60	0			4
							66	9									
*05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	87	1	1479	2	Y	70	73	7			1
							77	9									
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	67	1	1098	2	Y	68	68	0			1
							75	9									
07	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	132	1	2274	2	Y	63	63	0			1
							69	9									
08	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	109	1	1943	2	Y	175	173	0			3
							193	9									
09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	47	1	905	2	Y	311	310	0			4
							342	9									
10	DLQ G-10		2170	-0-	2170	2170	101	1	1751	2	Y	289	285	0			8
							318	9									
*11	DLQ G-10		1994	-0-	1994	4164	99	1	1596	2	Y	272	277	0			3
							299	9									
*12	2900	N	2014	-0-	-886	3278	98	1	1596	2	Y	291	291	0			3
							320	9									

TOTAL GAS PROD: 18,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,770

WOODS CHRISTIAN WELL #: 34 RRCID -> 129122 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10534 - 10967

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	198	-0-	198	198	11	1	187	2	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	191	-0-	191	389	11	1	180	2	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	155	-0-	155	544	9	1	146	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		134	-0-	134	678	7	1	127	2	Y	-0-					-0-
09	909	X	231	-0-	-678	-0-	11	1	220	2	Y	-0-					-0-
10	155	X	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	Y	-0-					-0-
*11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	136	-0-	-112	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A.A. WELL #: 72 RRCID -> 130399 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 12488 PERF.11282 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	14	1	744	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	14	1	746	2	Y	-0-					-0-
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	16	1	820	2	Y	-0-					-0-
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	17	1	920	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3997	-0-	897	897	223	1	3774	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	4623	-0-	1623	2520	265	1	4358	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	4580	-0-	1480	4000	252	1	4328	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2346	-0-	-754	3246	124	1	2222	2	Y	-0-					-0-
09	7297	X	4051	-0-	-3246	-0-	201	1	3850	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		4873	-0-	4873	4873	265	1	4608	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		4061	-0-	4061	8934	236	1	3825	2	Y	-0-					-0-
*12	12999	X	4065	-0-	-8934	-0-	236	1	3829	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 33 RRCID -> 143544 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10626 - 12603

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 31 RRCID -> 143961 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10807 - 11184

01	1891	N	1466	-0-	-425	-0-	27	1	1409	2	Y	26	24	0			2
							1	4	29	9							
02	1512	N	1480	-0-	-32	-0-	27	1	1398	2	Y	50	49	0			3
							55	9									
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	31	1	1625	2	Y	62	61	0			4
							68	9									
04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	31	1	1653	2	Y	61	61	0			4
							67	9									
*05	1643	N	1496	-0-	-147	-0-	80	1	1352	2	Y	58	61	0			1
							64	9									
06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	114	1	1877	2	Y	55	55	0			1
							61	9									
07	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	118	1	2025	2	Y	50	50	0			1
							55	9									
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	65	1	1158	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
09	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	115	1	2206	2	Y	86	86	0			1
							95	9									
10	DLQ G-10		1897	-0-	1897	1897	98	1	1704	2	Y	86	85	0			2
							95	9									
*11	DLQ G-10		2222	-0-	2222	4119	124	1	2009	2	Y	81	82	0			1
							89	9									
*12	7822	X	3703	-0-	-4119	-0-	210	1	3398	2	Y	86	86	0			1
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 23,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 735

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 80 RRCID -> 147370 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11632 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MCALLEN, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 148852 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11426 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	54	X	40	-0-	-14	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 89 RRCID -> 155032 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11664 - 12070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 88 RRCID -> 155192 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10677 - 11293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	5146 X	4835	-0-	-311	-0-	87 1 3 4 156 9	4572 2 173 9	Y	157	156 0		10
02	4564 X	4258	-0-	-306	-0-	78 1 1 4 162 9	4029 2 150 9	Y	136	137 0		9
03	5053 X	4294	-0-	-759	-0-	77 1 145 9	4061 2	Y	142	142 0		9
04	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	83 1 140 9	4347 2	Y	147	147 0		9
*05	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	315 1 129 9	5333 2	Y	132	139 0		2
06	6537 X	6537	-0-	-0-	-0-	366 1 47 9	6031 2	Y	127	127 0		2
07	6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	369 1 18 9	6342 2	Y	117	117 0		2
08	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	265 1 17 9	4730 2	Y	43	44 0		1
09	9869 X	9869	-0-	-0-	-0-	489 1 15 9	9362 2	Y	16	17 0		-0-
10	DLQ G-10	7939	-0-	7939	7939	430 1 17 9	7492 2	Y	15	15 0		-0-
*11	DLQ G-10	6442	-0-	6442	14381	374 1 15 9	6053 2	Y	14	14 0		-0-
*12	20934 X	6553	-0-	-14381	-0-	380 1 17 9	6156 2	Y	15	15 0		-0-

TOTAL GAS PROD: 72,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,061

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 93 RRCID -> 159917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12475 PERF.11734 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	67	1	3524	2	Y	152	147	0			10
							2	4	167	9							
02	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	60	1	3114	2	Y	131	132	0			9
							144	9									
03	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	69	1	3668	2	Y	162	160	0			11
							178	9									
04	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	67	1	3503	2	Y	147	149	0			9
							162	9									
*05	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	246	1	4179	2	Y	126	133	0			2
							139	9									
06	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	295	1	4866	2	Y	121	121	0			2
							133	9									
07	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	266	1	4575	2	Y	100	101	0			1
							110	9									
08	3596	X	3396	-0-	-200	-0-	177	1	3163	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
09	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	300	1	5743	2	Y	65	65	0			1
							72	9									
10	DLQ G-10		5644	-0-	5644	5644	303	1	5275	2	Y	60	59	0			2
							66	9									
*11	DLQ G-10		4187	-0-	4187	9831	240	1	3884	2	Y	57	58	0			1
							63	9									
*12	14329	X	4498	-0-	-9831	-0-	257	1	4174	2	Y	61	61	0			1
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 53,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,233

MCALLEN, A. A. WELL #: 37 RRCID -> 160521 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11110 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	10	1	550	2	Y	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	10	1	506	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	253	-0-	-305	-0-	5	1	248	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	418	-0-	-92	-0-	8	1	410	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	437	-0-	-90	-0-	24	1	413	2	Y	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	25	1	404	2	Y	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	26	1	444	2	Y	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	17	1	312	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	42	1	677	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 4,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 94 RRCID -> 163649 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11123 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	N	2658	-0-	-318	-0-	49	1	2588	2	Y	17	18	0			1
							2	4	19	9							
02	2660	N	2160	-0-	-500	-0-	41	1	2119	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	2976	N	2631	-0-	-345	-0-	49	1	2582	2	Y	-0-					-0-
04	2580	N	2562	-0-	-18	-0-	48	1	2514	2	Y	-0-					-0-
05	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	157	1	2665	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3185	-0-	185	185	182	1	3003	2	Y	-0-					-0-
07	3008	N	2823	-0-	-185	-0-	155	1	2668	2	Y	-0-					-0-
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	81	1	1443	2	Y	-0-					-0-
09	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	210	1	4025	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		4490	-0-	4490	4490	244	1	4246	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		3902	-0-	3902	8392	227	1	3675	2	Y	-0-					-0-
*12	12401	X	4009	-0-	-8392	-0-	233	1	3776	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 163926 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12152 - 12932

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 83 RRCID -> 165643 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11074 - 11168

01	3348	X	2035	-0-	-1313	-0-	34	1	1794	2	Y	187	182	0			12
							1	4	206	9							
02	3024	X	1807	-0-	-1217	-0-	31	1	1596	2	Y	164	165	0			11
							180	9									
03	3348	X	2012	-0-	-1336	-0-	34	1	1770	2	Y	189	188	0			12
							208	9									
04	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	32	1	1705	2	Y	175	176	0			11
							193	9									
*05	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	206	1	3499	2	Y	159	167	0			3
							175	9									
06	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	241	1	3972	2	Y	151	152	0			2
							166	9									
07	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	230	1	3947	2	Y	139	139	0			2
							153	9									
08	3100	N	3189	-0-	89	89	162	1	2886	2	Y	128	128	0			2
							141	9									
09	3726	X	3637	-0-	-89	-0-	171	1	3265	2	Y	183	183	0			2
							201	9									
10	DLQ G-10		4716	-0-	4716	4716	246	1	4282	2	Y	171	168	0			5
							188	9									
*11	DLQ G-10		4080	-0-	4080	8796	227	1	3677	2	Y	160	163	0			2
							176	9									
*12	13054	X	4258	-0-	-8796	-0-	236	1	3834	2	Y	171	171	0			2
							188	9									

TOTAL GAS PROD: 40,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,977

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168183 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCALLEN, A. A. WELL #: 97 RRCID -> 170905 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 12092 PERF.11672 - 11696

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2813	-0-	-411	-0-	52	1	2759	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	2912	X	2254	-0-	-658	-0-	43	1	2211	2	Y	-0-					-0-
03	3224	X	2219	-0-	-1005	-0-	41	1	2178	2	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2668	-0-	-182	-0-	50	1	2618	2	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	195	1	3308	2	Y	-0-					-0-
06	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	210	1	3465	2	Y	-0-					-0-
07	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	325	1	5587	2	Y	64	63	0			1
							70	9									
08	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	314	1	5603	2	Y	95	94	0			2
							105	9									
09	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	534	1	10216	2	Y	119	119	0			2
							131	9									
10	DLQ	G-10	8066	-0-	8066	8066	432	1	7513	2	Y	110	109	0			3
							121	9									
*11	DLQ	G-10	10302	-0-	10302	18368	593	1	9595	2	Y	104	106	0			1
							114	9									
*12	28755	X	10387	-0-	-18368	-0-	596	1	9669	2	Y	111	111	0			1
							122	9									

TOTAL GAS PROD: 68,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 603

MCALLEN, A. A. WELL #: 98 RRCID -> 171597 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 99 RRCID -> 171975 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11834 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	98	1	5175	2	Y	254	241	0			17
							3	4	279	9							
02	3276	X	1540	-0-	-1736	-0-	28	1	1424	2	Y	80	92	0			5
							88	9									
03	3627	X	227	-0-	-3400	-0-	4	1	209	2	Y	13	17	0			1
							14	9									
04	5370	X	197	-0-	-5173	-0-	3	1	182	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
*05	5549	X	596	-0-	-4953	-0-	6	1	254	2	Y	305	301	0			5
							336	9									
06	5370	X	612	-0-	-4758	-0-	6	1	285	2	Y	292	292	0			5
							321	9									
07	1705	X	962	-0-	-743	-0-	15	1	653	2	Y	267	268	0			4
							294	9									
08	753	X	753	-0-	-0-	-0-	12	1	624	2	Y	106	108	0			2
							117	9									
09	630	X	226	-0-	-404	-0-	4	1	222	2	Y	-0-	2	0			-0-
10	DLQ G-10		571	-0-	571	571	12	1	559	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		542	-0-	542	1113	10	1	532	2	Y	-0-					-0-
*12	1664	N	551	-0-	-1113	-0-	11	1	540	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,328

MCALLEN, A. A. WELL #: 95 RRCID -> 173887 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11132 - 11810

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 102 RRCID -> 174033 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11958 - 11962

01	496	N	479	-0-	-17	-0-	9	1	470	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	425	-0-	-51	-0-	8	1	417	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	392	-0-	-42	-0-	7	1	385	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	379	-0-	-71	-0-	7	1	372	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	272	-0-	-193	-0-	6	1	266	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	171	-0-	-219	-0-	4	1	167	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	248	-0-	-155	-0-	5	1	243	2	Y	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	6	1	299	2	Y	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	7	1	358	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		384	-0-	384	384	8	1	376	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		357	-0-	357	741	7	1	350	2	Y	-0-					-0-
*12	1132	N	391	-0-	-741	-0-	8	1	383	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 177389 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12396 - 12434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2	0	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WOODS CHRISTIAN WELL #: 20 RRCID -> 178826 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10960 - 10988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 106 RRCID -> 179940 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 12922 PERF.11554 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCALLEN, A. A. WELL #: 110 RRCID -> 183994 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11382 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	0			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 11

WOODS CHRISTIAN WELL #: 41 RRCID -> 184010 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10650 - 10975

01	5735	X	5354	-0-	-381	-0-	97	1	5102	2	Y	138	135	0			9
							3	4	152	9							
02	5180	X	4757	-0-	-423	-0-	88	1	4536	2	Y	120	121	0			8
							1	4	132	9							
03	5704	X	5537	-0-	-167	-0-	100	1	5276	2	Y	146	144	0			10
							161	9									
04	5430	X	5346	-0-	-84	-0-	97	1	5101	2	Y	134	136	0			8
							1	4	147	9							
*05	5580	X	5542	-0-	-38	-0-	301	1	5106	2	Y	123	129	0			2
							135	9									
06	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	353	1	5815	2	Y	119	119	0			2
							131	9									
07	5549	X	5448	-0-	-101	-0-	296	1	5083	2	Y	63	64	0			1
							69	9									
08	5549	X	3943	-0-	-1606	-0-	209	1	3734	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	360	1	6891	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		6909	-0-	6909	6909	375	1	6534	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		5564	-0-	5564	12473	324	1	5240	2	Y	-0-					-0-
*12	18211	X	5738	-0-	-12473	-0-	333	1	5405	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 843

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 184859 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 12459 PERF.10782 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	0			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MCALLEN, A. A. WELL #: 111 RRCID -> 187547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.12120 - 12844

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	8865	-0-	-94	-0-	156	1	8252	2	Y	410	395	0			27
							6	4	451	9							
02	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	131	1	6773	2	Y	329	334	0			22
							1	4	362	9							
03	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	161	1	8521	2	Y	432	426	0			28
							1	4	475	9							
04	8580	X	8494	-0-	-86	-0-	150	1	7919	2	Y	385	389	0			24
							1	4	424	9							
*05	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	528	1	8947	2	Y	368	386	0			6
							405	9									
06	11170	X	11170	-0-	-0-	-0-	616	1	10145	2	Y	372	372	0			6
							409	9									
07	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	497	1	8542	2	Y	324	325	0			5
							356	9									
08	9145	X	7395	-0-	-1750	-0-	383	1	6843	2	Y	154	156	0			3
							169	9									
09	13158	X	13158	-0-	-0-	-0-	642	1	12298	2	Y	198	198	0			3
							218	9									
10	DLQ	G-10	11074	-0-	11074	11074	591	1	10282	2	Y	183	181	0			5
							201	9									
*11	DLQ	G-10	9375	-0-	9375	20449	534	1	8651	2	Y	173	176	0			2
							190	9									
*12	29031	X	8582	-0-	-20449	-0-	487	1	7891	2	Y	185	185	0			2
							204	9									

TOTAL GAS PROD: 113,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,513

MCALLEN, A. A. WELL #: 112 RRCID -> 188054 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11312 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 43 RRCID -> 188727 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10734 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	468	-0-	-369	-0-	8	1	428	2	Y	29	27	0			2
							32	9									
02	616	N	404	-0-	-212	-0-	7	1	355	2	Y	38	37	0			3
							42	9									
03	558	N	502	-0-	-56	-0-	8	1	440	2	Y	49	49	0			3
							54	9									
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	9	1	458	2	Y	49	49	0			3
							54	9									
*05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	21	1	349	2	Y	105	106	0			2
							116	9									
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	30	1	493	2	Y	101	101	0			2
							111	9									
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	24	1	414	2	Y	92	93	0			1
							101	9									
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	11	1	191	2	Y	57	57	0			1
							63	9									
09	750	N	347	-0-	-403	-0-	16	1	306	2	Y	23	24	0			-0-
							25	9									
10	DLQ	G-10	392	-0-	392	392	20	1	342	2	Y	27	26	0			1
							30	9									
*11	DLQ	G-10	257	-0-	257	649	13	1	218	2	Y	24	25	0			-0-
							26	9									
*12	854	N	205	-0-	-649	-0-	10	1	165	2	Y	27	27	0			-0-
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 5,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 621

MCALLEN, A. A. WELL #: 113 RRCID -> 189371 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11454 - 11970

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 190281 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12226 - 12273

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 11ST RRCID -> 191623 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 13549 PERF.12238 - 12304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 20 RRCID -> 191630 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11746 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 114 RRCID -> 192401 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11358 - 11847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	0			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	T. A.		9031	-0-	9031	38802	168	1 6 4	8857	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	47171	X	8369	-0-	-38802	-0-	159	1 1 4	8209	2	Y	-0-					-0-
03	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	176	1 1 4	9306	2	Y	-0-					-0-
04	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	170	1 1 4	8948	2	Y	-0-					-0-
05	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	562	1	9527	2	Y	-0-					-0-
06	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	657	1	10821	2	Y	-0-					-0-
07	11237	X	11237	-0-	-0-	-0-	618	1 3 9	10616	2	Y	3	3	0			-0-
08	9238	X	6805	-0-	-2433	-0-	360	1 17 9	6428	2	Y	15	15	0			-0-
09	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	456	1 21 9	8735	2	Y	19	19	0			-0-
10	DLQ G-10		10351	-0-	10351	10351	561	1 21 9	9769	2	Y	19	18	0			1
*11	DLQ G-10		10230	-0-	10230	20581	594	1 18 9	9618	2	Y	16	17	0			-0-
*12	31034	X	10453	-0-	-20581	-0-	606	1 20 9	9827	2	Y	18	18	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

WOODS CHRISTIAN WELL #: 44 RRCID -> 199161 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11105 - 11188

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 45 RRCID -> 203191 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10990 - 11075

01	806	X	732	-0-	-74	-0-	14	1	718	2	Y	-0-					-0-
02	728	X	640	-0-	-88	-0-	12	1	628	2	Y	-0-					-0-
03	806	X	709	-0-	-97	-0-	13	1	696	2	Y	-0-					-0-
04	720	X	588	-0-	-132	-0-	11	1	577	2	Y	-0-					-0-
05	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	87	1	1480	2	Y	-0-					-0-
06	791	X	791	-0-	-0-	-0-	45	1	746	2	Y	-0-					-0-
07	713	X	637	-0-	-76	-0-	35	1	602	2	Y	-0-					-0-
08	713	X	442	-0-	-271	-0-	23	1	419	2	Y	-0-					-0-
09	1860	X	842	-0-	-1018	-0-	42	1	800	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		631	-0-	631	631	34	1	597	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		571	-0-	571	1202	33	1	538	2	Y	-0-					-0-
*12	2173	N	971	-0-	-1202	-0-	56	1	915	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 123 RRCID -> 205443 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11424 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
09		5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 X	-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-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 124 RRCID -> 208263 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12607 PERF.11096 - 11978

01	930	N	882	-0-	-48	-0-	16	1	865	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	840	N	718	-0-	-122	-0-	14	1	704	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	813	-0-	-86	-0-	15	1	798	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	826	-0-	-14	-0-	15	1	811	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	781	-0-	-25	-0-	43	1	738	2	Y	-0-					-0-
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	51	1	842	2	Y	-0-					-0-
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	50	1	864	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	109	1	1943	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	3000	N	6561	-0-	3561	3561	325	1	6232	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	3100	N	15470	-0-	12370	15931	840	1	14626	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*11	30642	X	14711	-0-	-15931	-0-	855	1	13852	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*12	13327	X	13327	-0-	-0-	-0-	774	1	12549	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 57,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 125 RRCID -> 209710 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10670 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		5749	-0-	5749	51461	106	1	5615	2	Y	22	22	0			1
							4	4	24	9							
02	56163	X	4702	-0-	-51461	-0-	89	1	4593	2	Y	17	17	0			1
							1	4	19	9							
03	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	172	1	9104	2	Y	36	35	0			2
							1	4	40	9							
04	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	164	1	8649	2	Y	33	33	0			2
							1	4	36	9							
*05	10139	X	10139	-0-	-0-	-0-	563	1	9548	2	Y	25	27	0			-0-
							28	9									
06	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	637	1	10487	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
07	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	597	1	10261	2	Y	85	84	0			1
							94	9									
08	8184	X	8098	-0-	-86	-0-	422	1	7540	2	Y	124	123	0			2
							136	9									
09	12951	X	12951	-0-	-0-	-0-	634	1	12142	2	Y	159	159	0			2
							175	9									
10	DLQ G-10		12492	-0-	12492	12492	670	1	11659	2	Y	148	146	0			4
							163	9									
*11	DLQ G-10		9743	-0-	9743	22235	558	1	9031	2	Y	140	142	0			2
							154	9									
*12	32372	X	10137	-0-	-22235	-0-	579	1	9394	2	Y	149	149	0			2
							164	9									

TOTAL GAS PROD: 114,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 954

MCALLEN, A. A. WELL #: 127 RRCID -> 210940 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11906 - 11938

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		91	-0-	91	91	4	2	87	9	Y	79	78	0			1
06	14B2 EXT		99	-0-	99	190	14	2	85	9	Y	77	77	0			1
07	14B2 EXT		206	-0-	206	396	3	1	126	2	Y	70	70	0			1
							77	9									
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	396					Y	54	54	0			1
09	396	X	-0-	-0-	-396	-0-					Y	55	55	0			1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	50	0			1
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49	49	0			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51	51	0			1

TOTAL GAS PROD: 396 TOTAL CONDENSATE PROD: 485

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 46 RRCID -> 211588 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10586 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3390	-0-	-609	-0-	57	1	2988	2	Y	312	304	0			20
							2	4	343	9							
02	3612	X	2751	-0-	-861	-0-	46	1	2395	2	Y	282	283	0			19
							310	9									
03	3999	X	2957	-0-	-1042	-0-	49	1	2561	2	Y	315	313	0			21
							347	9									
04	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	45	1	2379	2	Y	279	283	0			17
							307	9									
*05	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	196	1	3318	2	Y	263	276	0			4
							289	9									
06	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	217	1	3576	2	Y	253	253	0			4
							278	9									
07	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	190	1	3255	2	Y	144	146	0			2
							158	9									
08	2697	X	2252	-0-	-445	-0-	119	1	2129	2	Y	4	6	0			-0-
							4	9									
09	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	152	1	2907	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	DLQ G-10		2508	-0-	2508	2508	136	1	2368	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*11	DLQ G-10		1705	-0-	1705	4213	99	1	1602	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*12	6284	X	2071	-0-	-4213	-0-	120	1	1947	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 34,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,868

MCALLEN, A. A. WELL #: 126 RRCID -> 213502 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11404 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		29014	-0-	29014	102590	521	1	27465	2	Y	918	903	0			60
							18	4	1010	9							
02	127843	X	25253	-0-	-102590	-0-	463	1	23925	2	Y	783	791	0			52
							4	4	861	9							
03	27368	X	27368	-0-	-0-	-0-	491	1	25900	2	Y	886	880	0			58
							2	4	975	9							
04	26695	X	26695	-0-	-0-	-0-	481	1	25299	2	Y	829	835	0			52
							3	4	912	9							
*05	27218	X	27007	-0-	-211	-0-	1459	1	24734	2	Y	740	780	0			12
							814	9									
06	30058	X	30058	-0-	-0-	-0-	1676	1	27598	2	Y	713	713	0			12
							784	9									
07	29702	X	29702	-0-	-0-	-0-	1595	1	27391	2	Y	651	654	0			9
							716	9									
08	27218	X	19606	-0-	-7612	-0-	1022	1	18262	2	Y	293	297	0			5
							322	9									
09	31105	X	31105	-0-	-0-	-0-	1530	1	29301	2	Y	249	251	0			3
							274	9									
10	DLQ G-10		26891	-0-	26891	26891	1447	1	25188	2	Y	233	229	0			7
							256	9									
*11	DLQ G-10		24177	-0-	24177	51068	1392	1	22544	2	Y	219	223	0			3
							241	9									
*12	78663	X	27595	-0-	-51068	-0-	1588	1	25751	2	Y	233	233	0			3
							256	9									

TOTAL GAS PROD: 324,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,747

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A.A. WELL #: 128 RRCID -> 213675 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11698 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	826	-0-	-42	-0-	15	1	771	2	Y	35	34	0			2
							1	4	39	9							
02	672	N	534	-0-	-138	-0-	10	1	499	2	Y	23	23	0			2
							25	9									
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	14	1	742	2	Y	34	34	0			2
							37	9									
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	22	1	1142	2	Y	52	51	0			3
							57	9									
*05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	56	1	950	2	Y	47	49	0			1
							52	9									
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	63	1	1041	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
07	1240	N	1143	-0-	-97	-0-	60	1	1038	2	Y	41	41	0			1
							45	9									
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	40	1	717	2	Y	18	19	0			-0-
							20	9									
09	1200	N	915	-0-	-285	-0-	45	1	853	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
10	DLQ	G-10	825	-0-	825	825	44	1	766	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*11	DLQ	G-10	925	-0-	925	1750	53	1	857	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*12	2352	N	602	-0-	-1750	-0-	34	1	551	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 10,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

MCALLEN, A. A. WELL #: 129 RRCID -> 218440 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12292 PERF.11909 - 11919

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 47 RRCID -> 220436 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10596 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	107	1	5652	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	98	1	5084	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	107	1	5654	2	Y	-0-					-0-
04	5640	X	5594	-0-	-46	-0-	104	1	5489	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	343	1	5814	2	Y	-0-					-0-
06	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	398	1	6551	2	Y	-0-					-0-
07	5766	X	5362	-0-	-404	-0-	295	1	5067	2	Y	-0-					-0-
08	5766	X	4354	-0-	-1412	-0-	231	1	4123	2	Y	-0-					-0-
09	12588	X	12588	-0-	-0-	-0-	625	1	11963	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		14615	-0-	14615	14615	794	1	13821	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		13924	-0-	13924	28539	810	1	13114	2	Y	-0-					-0-
*12	38574	X	10035	-0-	-28539	-0-	583	1	9452	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 137 RRCID -> 251761 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11043 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	6665	-0-	-3875	-0-	123	1	6492	2	Y	42	44	0			3
							4	4	46	9							
02	9520	X	7746	-0-	-1774	-0-	146	1	7547	2	Y	47	47	0			3
							1	4	52	9							
03	10168	X	8441	-0-	-1727	-0-	156	1	8223	2	Y	55	54	0			4
							1	4	61	9							
04	8460	X	7972	-0-	-488	-0-	148	1	7769	2	Y	49	50	0			3
							1	4	54	9							
*05	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	626	1	10621	2	Y	46	48	0			1
							51	9									
06	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	637	1	10494	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
07	8587	X	8233	-0-	-354	-0-	451	1	7747	2	Y	32	33	0			-0-
							35	9									
08	8432	X	5231	-0-	-3201	-0-	277	1	4954	2	Y	-0-					-0-
09	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	504	1	9650	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		10176	-0-	10176	10176	553	1	9623	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		7066	-0-	7066	17242	411	1	6655	2	Y	-0-					-0-
*12	25645	X	8403	-0-	-17242	-0-	488	1	7915	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 138 RRCID -> 256535 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11392 - 12136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		25200	-0-	25200	100382	457	1	24127	2	Y	545	537	0			36
							16	4	600	9							
02	122780	X	22398	-0-	-100382	-0-	415	1	21457	2	Y	475	479	0			32
							3	4	523	9							
03	24636	X	24636	-0-	-0-	-0-	447	1	23586	2	Y	546	542	0			36
							2	4	601	9							
04	23730	X	23449	-0-	-281	-0-	427	1	22472	2	Y	498	503	0			31
							2	4	548	9							
*05	25127	X	25127	-0-	-0-	-0-	1372	1	23258	2	Y	452	475	0			8
							497	9									
06	28241	X	28241	-0-	-0-	-0-	1589	1	26175	2	Y	434	435	0			7
							477	9									
07	27777	X	27777	-0-	-0-	-0-	1504	1	25835	2	Y	398	399	0			6
							438	9									
08	24521	X	18360	-0-	-6161	-0-	960	1	17154	2	Y	224	226	0			4
							246	9									
09	29108	X	29108	-0-	-0-	-0-	1430	1	27377	2	Y	274	275	0			3
							301	9									
10	DLQ G-10		18815	-0-	18815	18815	1007	1	17526	2	Y	256	252	0			7
							282	9									
*11	DLQ G-10		11647	-0-	11647	30462	670	1	10854	2	Y	112	118	0			1
							123	9									
*12	30462	X	-0-	-0-	-30462	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 254,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,214

WOODS CHRISTIAN WELL #: 48 RRCID -> 257979 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11762 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15314	X	13872	-0-	-1442	-0-	242	1	12785	2	Y	760	746	0			50
							9	4	836	9							
02	13832	X	12486	-0-	-1346	-0-	223	1	11524	2	Y	670	675	0			45
							2	4	737	9							
03	15314	X	13614	-0-	-1700	-0-	237	1	12538	2	Y	762	757	0			50
							1	4	838	9							
04	12935	X	12935	-0-	-0-	-0-	227	1	11942	2	Y	695	702	0			43
							1	4	765	9							
*05	17074	X	17074	-0-	-0-	-0-	912	1	15457	2	Y	641	673	0			11
							705	9									
06	19286	X	19286	-0-	-0-	-0-	1065	1	17544	2	Y	615	616	0			10
							677	9									
07	19021	X	19021	-0-	-0-	-0-	1012	1	17390	2	Y	563	565	0			8
							619	9									
08	13237	X	12265	-0-	-972	-0-	625	1	11163	2	Y	434	435	0			7
							477	9									
09	21713	X	21713	-0-	-0-	-0-	1054	1	20176	2	Y	439	440	0			6
							483	9									
10	DLQ G-10		20062	-0-	20062	20062	1066	1	18548	2	Y	407	401	0			12
							448	9									
*11	DLQ G-10		15635	-0-	15635	35697	885	1	14328	2	Y	384	391	0			5
							422	9									
*12	51840	X	16143	-0-	-35697	-0-	912	1	14780	2	Y	410	410	0			5
							451	9									

TOTAL GAS PROD: 194,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,780

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 139 RRCID -> 259292 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11890 - 13092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18135	X	16244	-0-	-1891	-0-	294	1	15498	2	Y	402	401	0			26
							10	4	442	9							
02	16380	X	14410	-0-	-1970	-0-	266	1	13757	2	Y	350	353	0			23
							2	4	385	9							
03	18135	X	15998	-0-	-2137	-0-	289	1	15262	2	Y	405	402	0			26
							1	4	446	9							
04	15268	X	15268	-0-	-0-	-0-	277	1	14580	2	Y	372	375	0			23
							2	4	409	9							
*05	19424	X	19424	-0-	-0-	-0-	1062	1	18000	2	Y	329	347	0			5
							362	9									
06	21648	X	21648	-0-	-0-	-0-	1219	1	20079	2	Y	318	318	0			5
							350	9									
07	21959	X	21959	-0-	-0-	-0-	1188	1	20408	2	Y	330	330	0			5
							363	9									
08	15655	X	14343	-0-	-1312	-0-	742	1	13249	2	Y	320	320	0			5
							352	9									
09	15652	X	15652	-0-	-0-	-0-	754	1	14445	2	Y	412	412	0			5
							453	9									
10	DLQ G-10		19957	-0-	19957	19957	1062	1	18474	2	Y	383	377	0			11
							421	9									
*11	DLQ G-10		19011	-0-	19011	38968	1083	1	17531	2	Y	361	368	0			4
							397	9									
*12	58767	X	19799	-0-	-38968	-0-	1126	1	18249	2	Y	385	385	0			4
							424	9									

TOTAL GAS PROD: 213,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,367

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 19 RRCID -> 262821 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12286 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2906	-0-	-132	-0-	50	1	2623	2	Y	210	198	0			14
							2	4	231	9							
02	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	45	1	2323	2	Y	342	333	0			23
							376	9									
03	3038	X	3005	-0-	-33	-0-	48	1	2529	2	Y	389	387	0			25
							428	9									
04	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	45	1	2366	2	Y	350	353	0			22
							385	9									
*05	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	314	331	0			5
06	2610	N	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	317	317	0			5
07	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	290	291	0			4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	176	177	0			3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	226	226	0			3
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	210	207	0			6
*11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	197	201	0			2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	211	211	0			2

TOTAL GAS PROD: 11,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,232

MCALLEN, A. A. WELL #: 145 RRCID -> 264380 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12784 PERF.11480 - 11947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		413	-0-	413	413	23	1	390	2	Y	-0-					-0-
06	549	X	136	-0-	-413	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					-0-
07	108	X	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	106	-0-	-74	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	Y	-0-					-0-
*11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 144 RRCID -> 266009 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11405 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 148 RRCID -> 267742 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13093 PERF.12152 - 12694

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	811	-0-	-88	-0-	15	1	795	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	868	N	723	-0-	-145	-0-	14	1	709	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	801	-0-	-67	-0-	15	1	786	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	773	-0-	-7	-0-	14	1	759	2	Y	-0-					-0-
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	47	1	799	2	Y	-0-					-0-
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	57	1	942	2	Y	-0-					-0-
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	52	1	899	2	Y	-0-					-0-
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	32	1	577	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
09	780	N	367	-0-	-413	-0-	17	1	324	2	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	22	0			1
*11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	21	0			-0-
*12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	30	1	489	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 7,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

WOODS CHRISTIAN WELL #: 50 RRCID -> 267868 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10640 - 11024

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	5681	-0-	-1573	-0-	105	1	5554	2	Y	16	19	0			1
							4	4	18	9							
02	6552	X	4822	-0-	-1730	-0-	91	1	4722	2	Y	7	8	0			-0-
							1	4	8	9							
03	7006	X	5275	-0-	-1731	-0-	98	1	5167	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
04	6210	X	4996	-0-	-1214	-0-	93	1	4895	2	Y	6	7	0			-0-
							1	4	7	9							
05	6417	X	5667	-0-	-750	-0-	315	1	5344	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
06	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	357	1	5878	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
07	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	341	1	5851	2	Y	67	66	0			1
							74	9									
08	5270	X	4943	-0-	-327	-0-	257	1	4600	2	Y	78	78	0			1
							86	9									
09	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	318	1	6092	2	Y	94	94	0			1
							103	9									
10	DLQ G-10		6140	-0-	6140	6140	328	1	5709	2	Y	94	92	0			3
							103	9									
*11	DLQ G-10		5638	-0-	5638	11778	322	1	5219	2	Y	88	90	0			1
							97	9									
*12	17888	X	6110	-0-	-11778	-0-	349	1	5658	2	Y	94	94	0			1
							103	9									

TOTAL GAS PROD: 68,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 568

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 150 RRCID -> 268685 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11888 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1198	-0-	-259	-0-	19	1	1010	2	Y	153	148	0			10
							1	4	168	9							
02	1288	N	1052	-0-	-236	-0-	17	1	890	2	Y	132	133	0			9
							145	9									
03	1302	N	1165	-0-	-137	-0-	19	1	980	2	Y	151	150	0			10
							166	9									
04	1170	N	1105	-0-	-65	-0-	18	1	934	2	Y	139	140	0			9
							153	9									
*05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	77	1	1309	2	Y	213	218	0			4
							234	9									
06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	89	1	1458	2	Y	204	205	0			3
							224	9									
07	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	82	1	1410	2	Y	188	188	0			3
							207	9									
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	49	1	880	2	Y	151	151	0			3
							166	9									
09	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	89	1	1702	2	Y	217	217	0			3
							239	9									
10	DLQ G-10		2053	-0-	2053	2053	99	1	1732	2	Y	202	199	0			6
							222	9									
*11	DLQ G-10		1631	-0-	1631	3684	83	1	1339	2	Y	190	194	0			2
							209	9									
*12	2900	N	1605	-0-	-1295	2389	80	1	1302	2	Y	203	203	0			2
							223	9									

TOTAL GAS PROD: 18,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,143

WOODS CHRISTIAN WELL #: 51 RRCID -> 274897 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 11754 PERF.10724 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11411	X	11411	-0-	-0-	-0-	210	1	11092	2	Y	93	87	0			6
							7	4	102	9							
02	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	186	1	9611	2	Y	79	80	0			5
							1	4	87	9							
03	11160	X	10634	-0-	-526	-0-	196	1	10339	2	Y	89	88	0			6
							1	4	98	9							
04	11040	X	9994	-0-	-1046	-0-	185	1	9720	2	Y	80	81	0			5
							1	4	88	9							
*05	41904	X	41904	-0-	-0-	-0-	2329	1	39486	2	Y	81	85	0			1
							89	9									
06	60779	X	60779	-0-	-0-	-0-	3474	1	57219	2	Y	78	78	0			1
							86	9									
07	57103	X	57103	-0-	-0-	-0-	3137	1	53887	2	Y	72	72	0			1
							79	9									
08	50764	X	50764	-0-	-0-	-0-	2688	1	48028	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
09	70134	X	70134	-0-	-0-	-0-	3480	1	66640	2	Y	13	14	0			-0-
							14	9									
10	DLQ G-10		60271	-0-	60271	60271	3275	1	56996	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		50243	-0-	50243	110514	2922	1	47321	2	Y	-0-					-0-
*12	156890	X	46376	-0-	-110514	-0-	2694	1	43682	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 479,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 629

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 25 RRCID -> 116273 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 6648 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 12 RRCID -> 164562 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11690 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 22 RRCID -> 165269 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 13117 PERF.11780 - 11918

01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	14	1	737	2	Y	77	75	0	5				
							85	9											
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	14	1	702	2	Y	72	72	0	5				
							79	9											
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	14	1	740	2	Y	78	78	0	5				
							86	9											
04	T. A.		838	-0-	838	838	14	1	740	2	Y	76	76	0	5				
							84	9											
*05	T. A.		1502	-0-	1502	2340	75	1	1274	2	Y	139	142	0	2				
							153	9											
06	T. A.		1677	-0-	1677	4017	88	1	1442	2	Y	134	134	0	2				
							147	9											
07	5764	X	1747	-0-	-4017	-0-	89	1	1523	2	Y	123	123	0	2				
							135	9											
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	54	1	966	2	Y	96	96	0	2				
							106	9											
09	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	109	1	2090	2	Y	367	364	0	5				
							404	9											
10	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	101	1	1760	2	Y	364	359	0	10				
							400	9											
*11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	73	1	1185	2	Y	344	350	0	4				
							378	9											
*12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	28	1	453	2	Y	367	367	0	4				
							404	9											

TOTAL GAS PROD: 16,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,237

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.// 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 167064 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11772 - 11874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 16 RRCID -> 167307 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11724 - 11744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 23 RRCID -> 167447 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11764 - 11868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	72	67 0		5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 0		-0-
05	14B2 EXT	1009	-0-	1009	1009	37 1 350 9	622 2	Y	318	313 0		5
06	14B2 EXT	763	-0-	763	1772	24 1 338 9	401 2	Y	307	307 0		5
07	14B2 EXT	794	-0-	794	2566	27 1 308 9	459 2	Y	280	281 0		4
08	T. A.	514	-0-	514	3080	18 1 178 9	318 2	Y	162	163 0		3
09	3813 X	733	-0-	-3080	-0-	29 1 146 9	558 2	Y	133	134 0		2
10	745 X	745	-0-	-0-	-0-	31 1 177 9	537 2	Y	161	158 0		5
*11	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	89 1 166 9	1442 2	Y	151	154 0		2
*12	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	52 1 178 9	836 2	Y	162	162 0		2

TOTAL GAS PROD: 7,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,746

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.// 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BEAURLINE, A. W. WELL #: 26 RRCID -> 167989 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11868 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		40	-0-	40	40	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		137	-0-	137	177	8	1	129	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		192	-0-	192	369	11	1	181	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		141	-0-	141	510	7	1	132	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	790	X	280	-0-	-510	-0-	7	1	131	2	Y	129	127	0			2
							142	9									
10	303	X	303	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	Y	143	141	0			4
							157	9									
*11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	Y	135	137	0			2
							149	9									
*12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	13	1	216	2	Y	144	144	0			2
							158	9									

TOTAL GAS PROD: 1,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 553

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168184 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 11876

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG-UV,SE-FB B) 58742 905 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 2 RRCID -> 062459 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG W-Y) 58742 908 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
BEAURLINE WELL #: 1 RRCID -> 218823 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13554 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2637	-0-	-370	-0-	363	1	2183	2	Y	83	120	1	72
							91	9							
02	2716	X	2635	-0-	-81	-0-	320	1	2268	2	Y	43			115
							47	9							
03	3007	X	2758	-0-	-249	-0-	334	1	2358	3	Y	60			175
							66	9							
04	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	362	1	2499	3	Y	35	110	1	100
							39	9							
05	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	344	1	2433	3	Y	32			132
							35	9							
06	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	325	1	2291	3	Y	50	110	1	72
							55	9							
07	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	334	1	2306	3	Y	58			130
							64	9							
08	2263	N	2018	-0-	-245	-0-	302	1	1708	3	Y	7			137
							8	9							
09	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	268	1	2547	3	Y	32			169
							35	9							
10	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	326	1	2461	3	Y	36			205
							40	9							
11	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	349	1	2296	3	Y	32	104	1	133
							35	9							
12	2945	N	2755	-0-	-190	-0-	280	1	2403	3	Y	65	115	1	83
							72	9							

TOTAL GAS PROD: 32,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 533

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	EOM BALANCE
01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	257	1	1544	2	Y	55	61	1	37
							61	9							
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	204	1	1444	2	Y	43			80
							47	9							
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	197	1	1387	3	Y	30			110
							33	9							
04	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	197	1	1360	3	Y	18	67	1	61
							20	9							
05	1891	X	1393	-0-	-498	-0-	170	1	1205	3	Y	16			77
							18	9							
06	1830	X	1671	-0-	-159	-0-	204	1	1439	3	Y	25	62	1	40
							28	9							
07	1891	X	1681	-0-	-210	-0-	209	1	1440	3	Y	29			69
							32	9							
08	1643	X	966	-0-	-677	-0-	144	1	818	3	Y	4			73
							4	9							
09	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	248	1	2353	3	Y	16			89
							18	9							
10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	238	1	1791	3	Y	18			107
							20	9							
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	225	1	1480	3	Y	16	54	1	69
							18	9							
12	2170	N	1881	-0-	-289	-0-	193	1	1653	3	Y	32	59	1	42
							35	9							

TOTAL GAS PROD: 20,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 21 RRCID -> 093691 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 13572 PERF.13017 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	19	1	169	3	Y	20	18	0	2
							22	9							
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	18	1	152	3	Y	65	61	0	6
							72	9							
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	21	1	184	3	Y	73	72	0	7
							80	9							
04	DLQ G-10		294	-0-	294	294	22	1	195	3	Y	70	70	0	7
							77	9							
05	DLQ G-10		371	-0-	371	665	24	1	207	3	Y	127	121	0	13
							140	9							
06	949	X	284	-0-	-665	-0-	25	1	186	3	Y	66	71	0	8
							73	9							
07	273	X	273	-0-	-0-	-0-	21	1	187	3	Y	59	61	0	6
							65	9							
08	372	X	251	-0-	-121	-0-	22	1	192	3	Y	34	35	0	5
							37	9							
09	360	X	225	-0-	-135	-0-	23	1	202	3	Y	-0-	5	0	-0-
10	372	X	208	-0-	-164	-0-	22	1	186	3	Y	-0-			-0-
11	270	X	208	-0-	-62	-0-	22	1	186	3	Y	-0-			-0-
12	279	X	215	-0-	-64	-0-	23	1	192	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 514

MCALLEN, A. A. WELL #: 24 RRCID -> 100064 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 12923 PERF.12718 - 12773

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, A. E. WELL #: 58 RRCID -> 171956 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12540 - 12608

01	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	10	10	0	2
02	2548	X	-0-	-0-	-2548	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-			-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) //CONT.// 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 182660 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 13080 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 183968 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.13293 - 13360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 38 RRCID -> 186035 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	17 1 4 9	149 3	Y	4	4 0		-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	17 1 14 9	143 3	Y	13	13 0		-0-
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	21 1 17 9	193 3	Y	15	14 0		1
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	19 1 15 9	177 3	Y	14	14 0		1
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	23 1 28 9	201 3	Y	25	24 0		2
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	24 1 14 9	189 3	Y	13	14 0		1
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	22 1 13 9	184 3	Y	12	12 0		1
08	217 N	209	-0-	-8	-0-	21 1 8 9	180 3	Y	7	7 0		1
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	21 1	185 3	Y	-0-	1 0		-0-
10	T. A.	208	-0-	208	208	22 1	186 3	Y	-0-			-0-
11	T. A.	220	-0-	220	428	23 1	197 3	Y	-0-			-0-
*12	641 X	213	-0-	-428	-0-	23 1	190 3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	131	1	1147	3	Y	-0-					-0-
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	103	1	898	3	Y	-0-					-0-
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	121	1	1093	3	Y	-0-					-0-
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	118	1	1059	3	Y	-0-					-0-
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	122	1	1070	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	138	1	1048	3	Y	-0-					-0-
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	128	1	1099	3	Y	-0-					-0-
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	131	1	1112	3	Y	-0-					-0-
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	124	1	1112	3	Y	-0-					-0-
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	125	1	1075	3	Y	-0-					-0-
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	126	1	1079	3	Y	-0-					-0-
12	1178	N	874	-0-	-304	-0-	95	1	779	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCALLEN, A. A. WELL #: 43 RRCID -> 242307 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13069 - 13406

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 42 RRCID -> 252663 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 13236 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) //CONT.// 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 11ST RRCID -> 100473 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 13549 PERF.12776 - 12910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
*11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCALLEN, A. A. WELL #: 17SW RRCID -> 115163 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2716 - 2952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 162073 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12902 - 12932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 11 RRCID -> 164019 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12584 - 12670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 49 RRCID -> 167715 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12470 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, A. E. WELL #: 70 RRCID -> 168934 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12736 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, A. E. WELL #: 68 RRCID -> 169952 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 14246 PERF.13082 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	127	1	8409	3	Y	-0-					-0-
02	6954	X	5716	-0-	-1238	-0-	103	1	5613	3	Y	-0-					-0-
03	7285	X	6182	-0-	-1103	-0-	199	1	5983	3	Y	-0-					-0-
04	7050	X	6671	-0-	-379	-0-	231	1	6440	3	Y	-0-					-0-
05	7285	X	6538	-0-	-747	-0-	216	1	6322	3	Y	-0-					-0-
06	7050	X	1545	-0-	-5505	-0-	26	1	1519	3	Y	-0-					-0-
07	6882	X	6043	-0-	-839	-0-	95	1	5948	3	Y	-0-					-0-
08	6882	X	6190	-0-	-692	-0-	113	1	6077	3	Y	-0-					-0-
09	6660	X	6371	-0-	-289	-0-	127	1	6244	3	Y	-0-					-0-
10	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	122	1	4577	3	Y	-0-					-0-
11	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	216	1	7514	3	Y	-0-					-0-
*12	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	210	1	6699	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 173754 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12596 - 12712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, A. E. WELL #: 75 RRCID -> 175354 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12490 - 12830

01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	9	1	569	3	Y	14	14	0			2
						15	9									
02	443 X	443	-0-	-0-	-0-	6	1	313	3	Y	113	108	0			7
						124	9									
03	445 X	445	-0-	-0-	-0-	8	1	252	3	Y	168	158	0			17
						185	9									
04	570 N	474	-0-	-96	-0-	13	1	369	3	Y	84	90	0			11
						92	9									
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	14	1	403	3	Y	201	193	0			19
						221	9									
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	6	1	351	3	Y	3	20	0			2
						3	9									
07	465 N	309	-0-	-156	-0-	5	1	302	3	Y	2	4	0			-0-
						2	9									
08	558 N	357	-0-	-201	-0-	7	1	350	3	Y	-0-					-0-
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	9	1	430	3	Y	-0-					-0-
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	9	1	345	3	Y	-0-					-0-
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	10	1	356	3	Y	-0-					-0-
12	465 N	440	-0-	-25	-0-	14	1	426	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 585

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 64 RRCID -> 182357 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 13534 PERF.12650 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	8797	-0-	-1743	-0-	127	1	8430	3	Y	218	218	0			10
							240	9									
02	9520	X	8167	-0-	-1353	-0-	144	1	7826	3	Y	179	179	0			10
							197	9									
03	10540	X	8895	-0-	-1645	-0-	282	1	8475	3	Y	125	123	0			12
							138	9									
04	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	281	1	7818	3	Y	116	114	0			14
							128	9									
05	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	270	1	7926	3	Y	121	123	0			12
							133	9									
06	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	132	1	7869	3	Y	199	196	0			15
							219	9									
07	8091	X	7696	-0-	-395	-0-	119	1	7395	3	Y	165	170	0			10
							182	9									
08	8091	X	4657	-0-	-3434	-0-	84	1	4517	3	Y	51	59	0			2
							56	9									
09	6150	X	280	-0-	-5870	-0-	5	1	257	3	Y	16	18	0			-0-
							18	9									
10	153	X	153	-0-	-0-	-0-	4	1	143	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
11	5730	X	20	-0-	-5710	-0-	16	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
12	5921	X	27	-0-	-5894	-0-	1	1	25	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 63,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,200

GUERRA, A. E. WELL #: 80 RRCID -> 188048 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12642 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	103	1	6808	3	Y	158	157	0			7
							174	9									
02	6384	X	6380	-0-	-4	-0-	113	1	6109	3	Y	144	144	0			7
							158	9									
03	7068	X	6829	-0-	-239	-0-	216	1	6502	3	Y	101	100	0			8
							111	9									
04	6750	X	6623	-0-	-127	-0-	226	1	6294	3	Y	94	92	0			10
							103	9									
05	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	232	1	6818	3	Y	87	89	0			8
							96	9									
06	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	112	1	6689	3	Y	103	102	0			9
							113	9									
07	6975	X	6727	-0-	-248	-0-	105	1	6531	3	Y	83	85	0			7
							91	9									
08	6975	X	5774	-0-	-1201	-0-	104	1	5576	3	Y	85	84	0			8
							94	9									
09	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	139	1	6849	3	Y	127	121	0			14
							140	9									
10	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	175	1	6542	3	Y	111	111	0			14
							122	9									
11	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	190	1	6639	3	Y	104	103	0			15
							114	9									
*12	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	217	1	6922	3	Y	107	107	0			15
							118	9									

TOTAL GAS PROD: 81,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,304

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 40 RRCID -> 190032 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12517 - 12710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 199578 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12498 - 12622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, A. E. WELL #: 77 RRCID -> 200474 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13758 - 14162

01	3937 X	3704	-0-	-233	-0-	55	1	3648	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
02	3556 X	3378	-0-	-178	-0-	61	1	3299	3	Y	16	15	0			1
						18	9									
03	3937 X	3664	-0-	-273	-0-	117	1	3524	3	Y	21	21	0			1
						23	9									
04	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	120	1	3346	3	Y	-0-	1	0			-0-
05	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	122	1	3563	3	Y	-0-					-0-
06	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	60	1	3571	3	Y	-0-					-0-
07	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	57	1	3579	3	Y	-0-					-0-
08	3534 X	2906	-0-	-628	-0-	53	1	2851	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
09	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	76	1	3761	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
10	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	88	1	3300	3	Y	-0-					-0-
11	3630 X	3274	-0-	-356	-0-	91	1	3183	3	Y	-0-					-0-
12	3968 X	3723	-0-	-245	-0-	112	1	3569	3	Y	38	32	0			6
						42	9									

TOTAL GAS PROD: 42,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 86 RRCID -> 204243 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12564 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, A.E. WELL #: 97 RRCID -> 213323 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13924 PERF.12878 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
02	3836	X	-0-	-0-	-3836	-0-					Y	-0-					-0-
03	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, A. E. WELL #: 95 RRCID -> 213671 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12620 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 126 RRCID -> 262456 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 14530 PERF.13432 - 13452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, A. E. WELL #: 106 RRCID -> 264266 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 14505 PERF.13148 - 13164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, A. E. WELL #: 104 RRCID -> 265840 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14452 PERF.12847 - 12906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	6	1	396	3	Y	-0-					-0-
02	280 N	186	-0-	-94	-0-	3	1	183	3	Y	-0-					-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	360 N	128	-0-	-232	-0-	5	1	123	3	Y	-0-					-0-
05	217 N	112	-0-	-105	-0-	4	1	108	3	Y	-0-					-0-
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	3	1	206	3	Y	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-63	-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-

TOTAL GAS PROD: 1,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BEAURLINE, A. W. WELL #: 11 RRCID -> 160984 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12652 - 12728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 19 RRCID -> 164781 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12298 - 12794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	0	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAURLINE, A. W. WELL #: 25 RRCID -> 166323 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12264 - 12366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	4	0	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BEAURLINE, A. W. WELL #: 28 RRCID -> 199142 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12140 - 12817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COWRIE ENERGY LLC 183056
RUSSELL-BEAMSLEY WELL #: 1 RRCID -> 045714 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 10413 PERF. N/A

01	1674	N	1523	-0-	-151	-0-	435	1	1079	2	N	8				119
							9	9								
02	1428	N	1168	-0-	-260	-0-	360	1	776	2	N	29				148
							32	9								
03	1395	N	1213	-0-	-182	-0-	300	1	898	2	N	14				162
							15	9								
04	1470	N	1308	-0-	-162	-0-	315	1	979	2	N	13				175
							14	9								
05	1302	N	903	-0-	-399	-0-	270	1	622	2	N	10	168	1		17
							11	9								
06	1170	N	109	-0-	-1061	-0-	15	1	55	2	N	35				52
							39	9								
07	836	N	244	-0-	-592	-0-	244	2			N	-0-				52
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-				52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52

TOTAL GAS PROD: 6,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 32AU RRCID -> 011936 COMPL. DATE 09/07/1962 TOTAL DEPTH 8380 PERF. N/A

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 011944 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8537 - 8918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 011950 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9502 - 9602

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 40 RRCID -> 037978 COMPL. DATE 02/01/1966 TOTAL DEPTH 10212 PERF. N/A

01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	11	1	372	2	Y	-0-					-0-
02	364 N	328	-0-	-36	-0-	8	1	320	2	Y	-0-					-0-
03	372 N	352	-0-	-20	-0-	8	1	344	2	Y	-0-					-0-
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	9	1	324	2	Y	-0-					-0-
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	11	1	429	2	Y	-0-					-0-
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	9	1	326	2	Y	-0-					-0-
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	9	1	315	2	Y	-0-					-0-
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	8	1	251	2	Y	-0-					-0-
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	10	1	395	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	375	-0-	375	375	10	1	365	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	380	-0-	380	755	11	1	369	2	Y	-0-					-0-
*12	1134 N	379	-0-	-755	-0-	10	1	369	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 32AL RRCID -> 039167 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7848 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	79	1	2793	2	Y	-0-					-0-
02	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	61	1	2323	2	Y	-0-					-0-
03	2976	X	2624	-0-	-352	-0-	62	1	2562	2	Y	-0-					-0-
04	2580	N	2508	-0-	-72	-0-	65	1	2443	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3880	-0-	780	780	103	1	3777	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3039	-0-	39	819	85	1	2954	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2574	-0-	-526	293	74	1	2500	2	Y	-0-					-0-
08	2550	N	2257	-0-	-293	-0-	70	1	2187	2	Y	-0-					-0-
09	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	78	1	3091	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2651	-0-	2651	2651	67	1	2584	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2336	-0-	2336	4987	67	1	2269	2	Y	-0-					-0-
*12	7415	X	2428	-0-	-4987	-0-	65	1	2363	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 L RRCID -> 104285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12430 PERF.10566 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16939	X	16939	-0-	-0-	-0-	465	1	16474	2	Y	-0-					-0-
02	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	234	1	8944	2	Y	69	48	1			21
							76	9									
03	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	207	1	8523	2	Y	61	59	1			23
							67	9									
04	11640	X	7999	-0-	-3641	-0-	206	1	7732	2	Y	55	56	1			22
							61	9									
05	12028	X	11531	-0-	-497	-0-	303	1	11150	2	Y	71	73	7			20
							78	9									
06	11640	X	8081	-0-	-3559	-0-	227	1	7775	2	Y	72	73	1			19
							79	9									
07	10261	X	8077	-0-	-2184	-0-	234	1	7777	2	Y	60	64	1			15
							66	9									
08	8804	X	5916	-0-	-2888	-0-	182	1	5678	2	Y	51	46	1			20
							56	9									
09	11160	X	8388	-0-	-2772	-0-	203	1	8094	2	Y	83	76	1			27
							91	9									
10	DLQ G-10		7516	-0-	7516	7516	191	1	7325	2	Y	-0-	27	1			-0-
11	DLQ G-10		7410	-0-	7410	14926	212	1	7198	2	Y	-0-					-0-
*12	22424	X	7498	-0-	-14926	-0-	200	1	7298	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 522

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 136448 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 13823 PERF. 9736 - 9744

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021						Y	9	9	7			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 137137 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 4180 - 4360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140072 COMPL. DATE 02/10/1991 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8702 - 8770

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 49 RRCID -> 140976 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7977 - 7993

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 144743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9673 PERF. 6290 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 38 RRCID -> 147682 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9384 - 9528

01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	25	1	871	2	Y	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	20	1	768	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	693	-0-	-82	-0-	16	1	677	2	Y	-0-					-0-
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	24	1	885	2	Y	-0-					-0-
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	31	1	1153	2	Y	-0-					-0-
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	27	1	934	2	Y	-0-					-0-
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	24	1	802	2	Y	-0-					-0-
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	17	1	544	2	Y	-0-					-0-
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	19	1	763	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		713	-0-	713	713	18	1	695	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		639	-0-	639	1352	18	1	621	2	Y	-0-					-0-
*12	2030	N	678	-0-	-1352	-0-	18	1	660	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 150485 COMPL. DATE 04/23/1994 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9310 - 9493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	9	9	7			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151482 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9483

01	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2672	2	20	9	Y	18	18	1			4
02	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			Y	-0-	4	1			-0-
03	2666	X	2650	-0-	-16	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
04	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3862	-0-	762	762	102	1	3750	2	Y	9	9	7			-0-
							10	9									
06	3000	N	2635	-0-	-365	397	75	1	2560	2	Y	-0-					-0-
07	2830	N	2433	-0-	-397	-0-	70	1	2363	2	Y	-0-					-0-
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	67	1	2099	2	Y	-0-					-0-
09	2700	X	2513	-0-	-187	-0-	62	1	2451	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2214	-0-	2214	2214	56	1	2158	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2384	-0-	2384	4598	68	1	2316	2	Y	-0-					-0-
*12	6873	X	2275	-0-	-4598	-0-	61	1	2214	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 152207 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9678

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	T. A.		6281	-0-	6281	19148	172	1	6091	2	Y	16	11	1			5
							18	9									
02	26013	X	6865	-0-	-19148	-0-	173	1	6640	2	Y	47	38	1			14
							52	9									
03	7750	X	7727	-0-	-23	-0-	182	1	7490	2	Y	50	45	1			19
							55	9									
04	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	192	1	7208	2	Y	47	47	1			19
							52	9									
05	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	240	1	8855	2	Y	79	77	7			21
							87	9									
06	7470	X	5954	-0-	-1516	-0-	167	1	5706	2	Y	74	76	1			19
							81	9									
07	7719	X	5466	-0-	-2253	-0-	156	1	5245	2	Y	59	63	1			15
							65	9									
08	7719	X	4758	-0-	-2961	-0-	145	1	4559	2	Y	49	45	1			19
							54	9									
09	8880	X	4034	-0-	-4846	-0-	97	1	3862	2	Y	68	65	1			22
							75	9									
10	DLQ G-10		2353	-0-	2353	2353	60	1	2293	2	Y	-0-	22	1			-0-
11	DLQ G-10		2086	-0-	2086	4439	60	1	2026	2	Y	-0-					-0-
*12	11006	X	6567	-0-	-4439	-0-	175	1	6392	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 489

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152465 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9436 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		281	-0-	281	1216	281	2			Y	-0-					-0-
02	1638	X	422	-0-	-1216	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	10	1	360	2	Y	9	9	7			-0-
							10	9									
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	12	1	399	2	Y	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	18	1	614	2	Y	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	9	1	287	2	Y	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	6	1	236	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		283	-0-	283	283	7	1	276	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		209	-0-	209	492	6	1	203	2	Y	-0-					-0-
*12	981	N	489	-0-	-492	-0-	13	1	476	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	256	-0-	-581	-0-	7	1	239	2	Y	9	9	7			-0-
							10	9									
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	26	1	920	2	Y	-0-					-0-
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	28	1	947	2	Y	-0-					-0-
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	23	1	710	2	Y	-0-					-0-
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	28	1	1097	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		872	-0-	872	872	22	1	850	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		913	-0-	913	1785	26	1	887	2	Y	-0-					-0-
*12	2626	N	841	-0-	-1785	-0-	22	1	819	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 26 RRCID -> 161059 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11848 - 11936

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 31 RRCID -> 162032 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 7900

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	1302	X	848	-0-	-454	-0-	23	1	824	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1120	X	714	-0-	-406	-0-	18	1	696	2	Y	-0-					-0-
03	1240	X	635	-0-	-605	-0-	15	1	620	2	Y	-0-					-0-
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	24	1	904	2	Y	-0-					-0-
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	27	1	1004	2	Y	-0-					-0-
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	42	1	1445	2	Y	-0-					-0-
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	35	1	1163	2	Y	-0-					-0-
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	31	1	989	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1149	-0-	-351	-0-	28	1	1121	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1152	-0-	1152	1152	29	1	1123	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		899	-0-	899	2051	26	1	873	2	Y	-0-					-0-
*12	2900	N	946	-0-	-1954	97	25	1	921	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
01	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	209	1	7389	2	Y	-0-					-0-
02	6160	X	5410	-0-	-750	-0-	138	1	5272	2	Y	-0-					-0-
03	6820	X	5789	-0-	-1031	-0-	137	1	5652	2	Y	-0-					-0-
04	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	149	1	5594	2	Y	-0-					-0-
05	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	256	1	9444	2	Y	-0-					-0-
06	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	203	1	6932	2	Y	-0-					-0-
07	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	184	1	6194	2	Y	-0-					-0-
08	5487	X	5437	-0-	-50	-0-	168	1	5269	2	Y	-0-					-0-
09	5310	X	4480	-0-	-830	-0-	110	1	4370	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		6576	-0-	6576	6576	167	1	6409	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		6699	-0-	6699	13275	192	1	6507	2	Y	-0-					-0-
*12	20011	X	6736	-0-	-13275	-0-	179	1	6557	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 164332 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 10685 PERF.11752 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 51 RRCID -> 166058 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11156 - 11269

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 58 RRCID -> 170019 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 14035 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 59 RRCID -> 170949 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12191 - 12207

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 63 RRCID -> 171841 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11134 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	81	1	2874	2	Y	-0-			-0-
02	2940	X	2650	-0-	-290	-0-	67	1	2583	2	Y	-0-			-0-
03	3255	X	2886	-0-	-369	-0-	68	1	2818	2	Y	-0-			-0-
04	2880	X	2617	-0-	-263	-0-	68	1	2549	2	Y	-0-			-0-
05	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	104	1	3856	2	Y	-0-			-0-
06	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	93	1	3158	2	Y	-0-			-0-
07	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	96	1	3218	2	Y	-0-			-0-
08	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	71	1	2237	2	Y	-0-			-0-
09	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	71	1	2839	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		3023	-0-	3023	3023	77	1	2946	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		3167	-0-	3167	6190	91	1	3076	2	Y	-0-			-0-
*12	9387	X	3197	-0-	-6190	-0-	85	1	3112	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173400 COMPL. DATE 05/07/1999 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9998 - 10326

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 U RRCID -> 173861 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 9918 - 10293

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 64 RRCID -> 174117 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11864	X	11864	-0-	-0-	-0-	326	1	11538	2	Y	-0-					-0-
02	10388	X	8925	-0-	-1463	-0-	227	1	8698	2	Y	-0-					-0-
03	11501	X	10471	-0-	-1030	-0-	248	1	10223	2	Y	-0-					-0-
04	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	286	1	10752	2	Y	-0-					-0-
05	15688	X	15688	-0-	-0-	-0-	414	1	15274	2	Y	-0-					-0-
06	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	312	1	10673	2	Y	-0-					-0-
07	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	283	1	9503	2	Y	-0-					-0-
08	9734	X	6970	-0-	-2764	-0-	215	1	6755	2	Y	-0-					-0-
09	9420	X	6519	-0-	-2901	-0-	160	1	6359	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		8105	-0-	8105	8105	206	1	7899	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		11828	-0-	11828	19933	338	1	11490	2	Y	-0-					-0-
*12	31751	X	11818	-0-	-19933	-0-	315	1	11503	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 35 L RRCID -> 174886 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10912 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5136	X	1264	-0-	-3872	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
02	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			Y	-0-					-0-
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-					-0-
05	1767	N	25	-0-	-1742	-0-	15	2	10	9	Y	9	9	7			-0-
06	1470	N	70	-0-	-1400	-0-	2	1	68	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	82	-0-	-1685	-0-	2	1	80	2	Y	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		54	-0-	54	54	1	1	53	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		66	-0-	66	120	2	1	64	2	Y	-0-					-0-
*12	201	N	81	-0-	-120	-0-	2	1	79	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BALES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 176243 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8866 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 35 U RRCID -> 177729 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 9060 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	317	X	35	-0-	-282	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
02	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	51	1	1876	2	Y	9	9	7			-0-
							10	9									
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	37	1	1241	2	Y	-0-					-0-
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	59	1	1972	2	Y	-0-					-0-
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	49	1	1542	2	Y	-0-					-0-
09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	39	1	1566	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1266	-0-	1266	1266	32	1	1234	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1140	-0-	1140	2406	33	1	1107	2	Y	-0-					-0-
*12	2900	N	1128	-0-	-1772	634	30	1	1098	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 65 RRCID -> 178287 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 9470 - 10338

01	64077	X	60702	-0-	-3375	-0-	1644	1	58258	2	Y	727	709	1			236
							800	9									
02	62104	X	51036	-0-	-11068	-0-	1285	1	49157	2	Y	540	612	1			164
							594	9									
03	68758	X	52928	-0-	-15830	-0-	1240	1	51110	2	Y	525	491	1			198
							578	9									
04	58260	X	44029	-0-	-14231	-0-	1129	1	42427	2	Y	430	457	1			171
							473	9									
05	65898	X	65898	-0-	-0-	-0-	1726	1	63622	2	Y	500	527	7			144
							550	9									
06	58260	X	45359	-0-	-12901	-0-	1271	1	43517	2	Y	519	528	1			135
							571	9									
07	56513	X	43823	-0-	-12690	-0-	1253	1	42093	2	Y	434	459	1			110
							477	9									
08	52917	X	32823	-0-	-20094	-0-	1000	1	31419	2	Y	367	336	1			141
							404	9									
09	58260	X	39364	-0-	-18896	-0-	952	1	37903	2	Y	463	453	1			151
							509	9									
10	DLQ G-10		38896	-0-	38896	38896	989	1	37907	2	Y	-0-	151	1			-0-
11	DLQ G-10		37989	-0-	37989	76885	1087	1	36902	2	Y	-0-					-0-
*12	113479	X	36594	-0-	-76885	-0-	974	1	35620	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 549,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,505

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 179712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9208 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2299	-0-	-26	-0-	2299	2			Y	-0-					-0-
02	2296	N	1943	-0-	-353	-0-	1943	2			Y	-0-					-0-
03	2356	N	2128	-0-	-228	-0-	2128	2			Y	-0-					-0-
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3128	-0-	28	28	82	1	3036	2	Y	9	9	7			-0-
							10	9									
06	2314	N	2286	-0-	-28	-0-	65	1	2221	2	Y	-0-					-0-
07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	55	1	1859	2	Y	-0-					-0-
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	48	1	1516	2	Y	-0-					-0-
09	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	59	1	2352	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2179	-0-	2179	2179	55	1	2124	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2249	-0-	2249	4428	64	1	2185	2	Y	-0-					-0-
*12	6296	X	1868	-0-	-4428	-0-	50	1	1818	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 54 RRCID -> 185697 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11359 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	190	1	6720	2	Y	36	34	1			12
							40	9									
02	6244	X	6201	-0-	-43	-0-	158	1	6043	2	Y	-0-	12	1			-0-
03	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	164	1	6752	2	Y	-0-					-0-
04	6720	X	6650	-0-	-70	-0-	172	1	6478	2	Y	-0-					-0-
05	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	259	1	9552	2	Y	-0-					-0-
06	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	200	1	6840	2	Y	-0-					-0-
07	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	210	1	7064	2	Y	-0-					-0-
08	6913	X	5522	-0-	-1391	-0-	170	1	5352	2	Y	-0-					-0-
09	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	172	1	6835	2	Y	83	56	1			27
							91	9									
10	DLQ G-10		7644	-0-	7644	7644	190	1	7286	2	Y	153	132	1			48
							168	9									
11	DLQ G-10		7404	-0-	7404	15048	208	1	7056	2	Y	127	132	1			43
							140	9									
*12	22324	X	7276	-0-	-15048	-0-	190	1	6958	2	Y	116	133	1			26
							128	9									

TOTAL GAS PROD: 85,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 515

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 78 RRCID -> 185698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12184 PERF.11275 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	161	1	5719	2	Y	-0-					-0-
02	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	126	1	4817	2	Y	-0-					-0-
03	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	134	1	5530	2	Y	-0-					-0-
04	5520	X	4837	-0-	-683	-0-	125	1	4712	2	Y	-0-					-0-
05	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	240	1	8842	2	Y	-0-					-0-
06	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	191	1	6539	2	Y	-0-					-0-
07	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	189	1	6333	2	Y	-0-					-0-
08	5673	X	4892	-0-	-781	-0-	151	1	4741	2	Y	-0-					-0-
09	5520	X	1688	-0-	-3832	-0-	41	1	1647	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1084	-0-	1084	1084	28	1	1056	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		424	-0-	424	1508	12	1	412	2	Y	-0-					-0-
*12	1983	X	475	-0-	-1508	-0-	13	1	462	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 41U RRCID -> 189379 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6980 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	130	-0-	-1110	-0-	4	1	126	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	190	-0-	-818	-0-	5	1	185	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	74	-0-	-174	-0-	2	1	72	2	Y	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	4	1	156	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	156	-0-	-61	-0-	4	1	152	2	Y	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	4	1	144	2	Y	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	9	1	304	2	Y	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	4	1	137	2	Y	-0-					-0-
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	15	1	592	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1897	-0-	1897	1897	48	1	1849	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1256	-0-	1256	3153	36	1	1220	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		1218	-0-	1218	4371	32	1	1186	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 32ST RRCID -> 189505 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12366 - 12640

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 76 RRCID -> 189683 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 14320 PERF.10251 - 10259

01	589	N	510	-0-	-79	-0-	14	1	496	2	Y	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	13	1	508	2	Y	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	13	1	520	2	Y	-0-					-0-
04	480	X	480	-0-	-0-	-0-	12	1	468	2	Y	-0-					-0-
05	672	X	672	-0-	-0-	-0-	17	1	655	2	Y	-0-					-0-
06	570	X	542	-0-	-28	-0-	16	1	526	2	Y	-0-					-0-
07	589	X	560	-0-	-29	-0-	16	1	544	2	Y	-0-					-0-
08	527	X	414	-0-	-113	-0-	13	1	401	2	Y	-0-					-0-
09	660	X	520	-0-	-140	-0-	13	1	507	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		478	-0-	478	478	12	1	466	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		466	-0-	466	944	13	1	453	2	Y	-0-					-0-
*12	1493	N	549	-0-	-944	-0-	15	1	534	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 38 RRCID -> 189687 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11006 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 40 RRCID -> 189831 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 12931 PERF.11890 - 11910

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110648	X	110648	-0-	-0-	-0-	109663	2	985	9	Y	895	825	1			218
02	115752	X	97444	-0-	-18308	-0-	96440	2	1004	9	Y	913	818	1			313
03	128154	X	104129	-0-	-24025	-0-	103061	2	1068	9	Y	971	1004	1			280
04	105240	X	96353	-0-	-8887	-0-	95313	2	1040	9	Y	945	1010	1			215
05	108748	X	29564	-0-	-79184	-0-	761	1	28052	2	Y	683	636	7			262
							751	9									
06	105240	X	93715	-0-	-11525	-0-	2637	1	90302	2	Y	705	807	1			160
							776	9									
07	107880	X	97802	-0-	-10078	-0-	2805	1	94231	2	Y	696	663	1			193
							766	9									
08	104129	X	72207	-0-	-31922	-0-	2209	1	69384	2	Y	558	601	1			150
							614	9									
09	96360	X	79824	-0-	-16536	-0-	1934	1	77010	2	Y	800	692	1			258
							880	9									
10	DLQ G-10		85539	-0-	85539	85539	2153	1	82497	2	Y	808	757	1			309
							889	9									
11	DLQ G-10		77264	-0-	77264	162803	2189	1	74306	2	Y	699	831	1			177
							769	9									
*12	245367	X	82564	-0-	-162803	-0-	2179	1	79701	2	Y	622	620	1			179
							684	9									

TOTAL GAS PROD: 1,027,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,295

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 74 RRCID -> 190613 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 9181 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 55 RRCID -> 190872 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 15084 PERF.13408 - 14401

01	1953	N	1510	-0-	-443	-0-	41	1	1469	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1436	-0-	-244	-0-	33	1	1275	2	Y	116	81	1			35
							128	9									
03	2232	N	1678	-0-	-554	-0-	36	1	1501	2	Y	128	115	1			48
							141	9									
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	46	1	1719	2	Y	144	135	1			57
							158	9									
05	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	70	1	2611	2	Y	19	20	1	50	7	6
							21	9									
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	58	1	2011	2	Y	19	20	1			5
							21	9									
07	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	65	1	2167	2	Y	17	18	1			4
							19	9									
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	34	1	1059	2	Y	14	13	1			5
							15	9									
09	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	53	1	2122	2	Y	64	48	1			21
							70	9									
10	DLQ	G-10	3103	-0-	3103	3103	73	1	2811	2	Y	199	158	1			62
							219	9									
11	DLQ	G-10	2135	-0-	2135	5238	56	1	1895	2	Y	167	173	1			56
							184	9									
*12	6689	X	1451	-0-	-5238	-0-	34	1	1250	2	Y	152	174	1			34
							167	9									

TOTAL GAS PROD: 23,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,039

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 26ST RRCID -> 191480 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11599 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16982	X	16982	-0-	-0-	-0-	16852	2	130	9	Y	118	113	1		29
02	13391	X	13391	-0-	-0-	-0-	13302	2	89	9	Y	81	82	1		28
03	26071	X	13653	-0-	-12418	-0-	13563	2	90	9	Y	82	86	1		24
04	25230	X	11900	-0-	-13330	-0-	11817	2	83	9	Y	75	82	1		17
05	26071	X	15383	-0-	-10688	-0-	400	1	14749	2	Y	213	165	7		65
							234	9								
06	16440	X	10082	-0-	-6358	-0-	280	1	9608	2	Y	176	201	1		40
							194	9								
07	14818	X	9496	-0-	-5322	-0-	269	1	9037	2	Y	173	165	1		48
							190	9								
08	13640	X	6458	-0-	-7182	-0-	196	1	6159	2	Y	94	117	1		25
							103	9								
09	14880	X	8525	-0-	-6355	-0-	209	1	8316	2	Y	-0-	25	1		-0-
10	DLQ G-10		8574	-0-	8574	8574	218	1	8356	2	Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10		7701	-0-	7701	16275	220	1	7481	2	Y	-0-				-0-
*12	23665	X	7390	-0-	-16275	-0-	197	1	7193	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 129,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,012

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 77ST RRCID -> 195069 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9080 - 9140

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		1497	-0-	1497	12271	39	1	1458	2	Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		1078	-0-	1078	13349	31	1	1047	2	Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		1107	-0-	1107	14456	32	1	1075	2	Y	-0-				-0-
08	T. A.		1086	-0-	1086	15542	33	1	1053	2	Y	-0-				-0-
09	15542	X	-0-	-0-	-15542	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, EVELYN WELL #: 6 RRCID -> 195089 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 18160 PERF. N/A

01	26641	X	26641	-0-	-0-	-0-	545	1	26084	3	Y	11	11	8		-0-
							12	9								
02	26796	X	17636	-0-	-9160	-0-	350	1	17275	3	Y	10	10	8		-0-
							11	9								
03	28551	X	3845	-0-	-24706	-0-	84	1	3758	3	Y	3	3	8		-0-
							3	9								
04	27330	X	4334	-0-	-22996	-0-	92	1	4238	3	Y	4	2	8		2
							4	9								
05	27559	X	5121	-0-	-22438	-0-	104	1	5014	3	Y	3	3	8		2
							3	9								
06	25770	X	15177	-0-	-10593	-0-	314	1	14863	3	Y	-0-				2
07	22186	X	22186	-0-	-0-	-0-	513	1	21672	3	Y	1				3
							1	9								
08	20887	X	20887	-0-	-0-	-0-	456	1	20427	3	Y	4				7
							4	9								
09	18945	X	18945	-0-	-0-	-0-	435	1	18480	3	Y	27	9	8		25
							30	9								
10	22196	X	20518	-0-	-1678	-0-	512	1	19977	3	Y	26	26	8		25
							29	9								
11	21480	X	20193	-0-	-1287	-0-	518	1	19675	3	Y	-0-				25
12	22196	X	-0-	-0-	-22196	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 175,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 75 RRCID -> 195267 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8653 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 80 RRCID -> 196249 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 14508 PERF.13835 - 14196

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21266	X	20329	-0-	-937	-0-	557 24	1 9	19748	2	Y	22	20	1			7
02	19208	X	15211	-0-	-3997	-0-	387	1	14824	2	Y	-0-	7	1			-0-
03	21266	X	15674	-0-	-5592	-0-	371	1	15303	2	Y	-0-					-0-
04	17850	X	14319	-0-	-3531	-0-	371	1	13948	2	Y	-0-					-0-
05	18445	X	17031	-0-	-1414	-0-	450	1	16581	2	Y	-0-					-0-
06	17850	X	14246	-0-	-3604	-0-	404	1	13842	2	Y	-0-					-0-
07	16833	X	15078	-0-	-1755	-0-	436	1	14642	2	Y	-0-					-0-
08	15686	X	12040	-0-	-3646	-0-	371	1	11669	2	Y	-0-					-0-
09	28434	X	28434	-0-	-0-	-0-	697	1	27737	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		42924	-0-	42924	42924	1092	1	41832	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		31173	-0-	31173	74097	892	1	30281	2	Y	-0-					-0-
*12	103761	X	29664	-0-	-74097	-0-	789	1	28875	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 256,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 87 RRCID -> 197323 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 12017 PERF.10088 - 10124

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3790	-0-	-271	-0-	103 55	1 9	3632	2	Y	50	34	1			16
02	3668	X	3442	-0-	-226	-0-	85 119	1 9	3238	2	Y	108	91	1			33
03	4061	X	3843	-0-	-218	-0-	88 123	1 9	3632	2	Y	112	103	1			42
04	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	94 120	1 9	3536	2	Y	109	108	1			43
05	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	182 73	1 9	6712	2	Y	66	86	7			23
06	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	132 94	1 9	4524	2	Y	85	86	1			22
07	3224	X	2765	-0-	-459	-0-	78 75	1 9	2612	2	Y	68	73	1			17
08	3224	X	125	-0-	-3099	-0-	2 58	1 9	65	2	Y	53	50	1			20
09	3120	X	25	-0-	-3095	-0-	10	2	15	9	Y	14	30	1			4
10	DLQ G-10		472	-0-	472	472	7 205	1 9	260	2	Y	186	132	1			58
11	DLQ G-10		7215	-0-	7215	7687	201 186	1 9	6828	2	Y	169	170	1			57
*12	14620	X	6933	-0-	-7687	-0-	180 171	1 9	6582	2	Y	155	177	1			35

TOTAL GAS PROD: 44,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,175

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 30 RRCID -> 199682 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9182 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	39	1	1458	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	40	1	1385	2	Y	-0-					-0-
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	28	1	940	2	Y	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	16	1	513	2	Y	-0-					-0-
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	24	1	957	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1124	-0-	1124	1124	29	1	1095	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		562	-0-	562	1686	16	1	546	2	Y	-0-					-0-
*12	2614	X	928	-0-	-1686	-0-	25	1	903	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 90 RRCID -> 200117 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11290 - 11310

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 88ST RRCID -> 202132 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 13010 PERF. 9084 - 9122

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 61 RRCID -> 202258 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10173 - 10564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 44 RRCID -> 204247 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 14162 PERF.13096 - 14226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 73 RRCID -> 206801 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11970 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 94 RRCID -> 207569 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9387 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 43 RRCID -> 210399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12675 PERF.11788 - 12064

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			Y	-0-					-0-
02	1288	X	1049	-0-	-239	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
03	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			Y	-0-					-0-
04	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			Y	-0-					-0-
05	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	33	1	1225	2	Y	9	9	7			-0-
							10	9									
06	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	95	1	3236	2	Y	-0-					-0-
07	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	104	1	3490	2	Y	-0-					-0-
08	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	105	1	3312	2	Y	-0-					-0-
09	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	74	1	2930	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3467	-0-	3467	3467	88	1	3379	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		4046	-0-	4046	7513	116	1	3930	2	Y	-0-					-0-
*12	13260	X	5747	-0-	-7513	-0-	153	1	5594	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 39 RRCID -> 212925 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11043 - 11148

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	35	-0-	-461	-0-	1	1	24	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	10	1	314	2	Y	-0-					-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	8	1	313	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	DLQ G-10		573	-0-	573	573	14	1	539	2	Y	18	12	1			7
							20	9									
11	DLQ G-10		562	-0-	562	1135	16	1	529	2	Y	15	18	1			4
							17	9									
*12	1696	N	561	-0-	-1135	-0-	15	1	532	2	Y	13	13	1			4
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 4,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 88ST RRCID -> 212984 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 13010 PERF. 9818 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	620	-0-	-62	-0-	17	1	603	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	453	-0-	-107	-0-	12	1	441	2	Y	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	15	1	623	2	Y	-0-					-0-
04	600	X	531	-0-	-69	-0-	14	1	517	2	Y	-0-					-0-
05	620	X	605	-0-	-15	-0-	16	1	589	2	Y	-0-					-0-
06	630	X	498	-0-	-132	-0-	15	1	483	2	Y	-0-					-0-
07	651	X	536	-0-	-115	-0-	15	1	521	2	Y	-0-					-0-
08	651	X	340	-0-	-311	-0-	10	1	330	2	Y	-0-					-0-
09	59917	X	59917	-0-	-0-	-0-	1468	1	58449	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		91761	-0-	91761	91761	2333	1	89428	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		77858	-0-	77858	169619	2228	1	75630	2	Y	-0-					-0-
*12	236806	X	67187	-0-	-169619	-0-	1788	1	65399	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 300,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 82 RRCID -> 213490 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 RRCID -> 214024 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13674 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BALES 9400' SAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214171 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8080 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	26	1	913	2	Y	-0-					-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	22	1	848	2	Y	-0-					-0-
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	23	1	931	2	Y	-0-					-0-
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	24	1	917	2	Y	-0-					-0-
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	31	1	1165	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	838	-0-	-92	-0-	24	1	814	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	850	-0-	-111	-0-	25	1	825	2	Y	-0-					-0-
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	20	1	617	2	Y	-0-					-0-
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	22	1	883	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		805	-0-	805	805	20	1	785	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		790	-0-	790	1595	23	1	767	2	Y	-0-					-0-
*12	2384	N	789	-0-	-1595	-0-	21	1	768	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 89 RRCID -> 221845 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12176 PERF.10320 - 10416

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 101 RRCID -> 222894 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 14812 PERF.13162 - 13321

01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
*12	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 29 RRCID -> 223511 COMPL. DATE 07/30/2017 TOTAL DEPTH 14080 PERF.10934 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	761	-0-	-169	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	28	1	1027	2	Y	9	9	7			-0-
							10	9									
06	870	N	477	-0-	-393	-0-	14	1	463	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	90	-0-	-685	-0-	3	1	87	2	Y	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	160	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 51ST RRCID -> 229289 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11156 - 11172

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 50 RRCID -> 235128 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.12292 - 12482

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	7			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 84ST RRCID -> 235324 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10295 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	-0-			-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	Y	-0-			-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	1	1	53	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		59	-0-	59	59	2	1	57	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.		214	-0-	214	273	6	1	208	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.		215	-0-	215	488	6	1	209	2	Y	-0-			-0-
07	728	X	240	-0-	-488	-0-	7	1	233	2	Y	-0-			-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	120	2	Y	-0-			-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	5	1	191	2	Y	-0-			-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	5	1	175	2	Y	-0-			-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	5	1	162	2	Y	-0-			-0-
*12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	6	1	207	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 28ST RRCID -> 235966 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10207 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		4826	-0-	4826	18598	4826	2			Y	-0-			-0-
02	20323	X	1725	-0-	-18598	-0-	1725	2			Y	-0-			-0-
03	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-			-0-
04	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-			-0-
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	9	9 7		-0-
06	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	100	1	3415	2	Y	-0-			-0-
07	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	158	1	5301	2	Y	-0-			-0-
08	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	124	1	3904	2	Y	-0-			-0-
09	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	124	1	4946	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		5232	-0-	5232	5232	133	1	5099	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		5350	-0-	5350	10582	153	1	5197	2	Y	-0-			-0-
*12	16105	X	5523	-0-	-10582	-0-	147	1	5376	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 52 RRCID -> 241947 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 15805 PERF.14154 - 14538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	188	1	6644	2	Y	-0-			-0-
02	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	167	1	6389	2	Y	-0-			-0-
03	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	169	1	6946	2	Y	-0-			-0-
04	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	176	1	6621	2	Y	-0-			-0-
05	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	227	1	8376	2	Y	-0-			-0-
06	7020	X	5931	-0-	-1089	-0-	169	1	5762	2	Y	-0-			-0-
07	7254	X	5886	-0-	-1368	-0-	170	1	5716	2	Y	-0-			-0-
08	7130	X	4300	-0-	-2830	-0-	133	1	4167	2	Y	-0-			-0-
09	7350	X	4946	-0-	-2404	-0-	121	1	4825	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		5245	-0-	5245	5245	133	1	5112	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		5355	-0-	5355	10600	153	1	5202	2	Y	-0-			-0-
*12	16584	X	5984	-0-	-10600	-0-	159	1	5825	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 103 RRCID -> 244843 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 11293 PERF.10394 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		21483	-0-	21483	82870	590	1	20893	2	Y	-0-					-0-
02	102076	X	19206	-0-	-82870	-0-	484	1	18526	2	Y	178	124	1			54
							196	9									
03	21514	X	21418	-0-	-96	-0-	502	1	20711	2	Y	186	170	1			70
							205	9									
04	20130	X	20130	-0-	-0-	-0-	517	1	19423	2	Y	173	174	1			69
							190	9									
05	24340	X	24340	-0-	-0-	-0-	639	1	23551	2	Y	136	161	7			44
							150	9									
06	20100	X	18182	-0-	-1918	-0-	511	1	17497	2	Y	158	161	1			41
							174	9									
07	20770	X	17808	-0-	-2962	-0-	510	1	17152	2	Y	133	140	1			34
							146	9									
08	20770	X	13570	-0-	-7200	-0-	415	1	13033	2	Y	111	102	1			43
							122	9									
09	20100	X	17469	-0-	-2631	-0-	421	1	16765	2	Y	257	216	1			84
							283	9									
10	DLQ G-10		19154	-0-	19154	19154	479	1	18338	2	Y	306	295	1			95
							337	9									
11	DLQ G-10		17291	-0-	17291	36445	487	1	16522	2	Y	256	265	1			86
							282	9									
*12	54195	X	17750	-0-	-36445	-0-	466	1	17027	2	Y	234	267	1			53
							257	9									

TOTAL GAS PROD: 227,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,128

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 104 RRCID -> 247958 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13928 PERF.13862 - 13868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65317	X	22689	-0-	-42628	-0-	617	1	21873	2	Y	181	168	1			59
							199	9									
02	47796	X	21029	-0-	-26767	-0-	529	1	20234	2	Y	242	227	1			74
							266	9									
03	52917	X	20179	-0-	-32738	-0-	472	1	19468	2	Y	217	209	1			82
							239	9									
04	15850	X	15850	-0-	-0-	-0-	406	1	15258	2	Y	169	184	1			67
							186	9									
05	22909	X	22909	-0-	-0-	-0-	599	1	22087	2	Y	203	212	7			58
							223	9									
06	15688	X	15688	-0-	-0-	-0-	438	1	15021	2	Y	208	212	1			54
							229	9									
07	14945	X	14945	-0-	-0-	-0-	426	1	14328	2	Y	174	184	1			44
							191	9									
08	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	343	1	10773	2	Y	52	76	1			20
							57	9									
09	20091	X	20091	-0-	-0-	-0-	492	1	19589	2	Y	9	26	1			3
							10	9									
10	DLQ G-10		17733	-0-	17733	17733	451	1	17282	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	DLQ G-10		18556	-0-	18556	36289	531	1	18025	2	Y	-0-					-0-
*12	57799	X	21510	-0-	-36289	-0-	572	1	20938	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 222,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,455

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 55 RRCID -> 247968 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14744 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		277	-0-	277	277	277	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		4	-0-	4	281	4	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		161	-0-	161	442	4	1	147	2	Y	9	9	7			-0-
							10	9									
06	564	X	122	-0-	-442	-0-	4	1	118	2	Y	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	8	1	308	2	Y	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	11	1	437	2	Y	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	157	-0-	-184	-0-	4	1	153	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 81 RRCID -> 248323 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 15331 PERF.11352 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4367	-0-	-128	-0-	119	1	4224	2	Y	22	19	1			7
							24	9									
02	4004	X	3498	-0-	-506	-0-	89	1	3409	2	Y	-0-	7	1			-0-
03	4433	X	3724	-0-	-709	-0-	88	1	3636	2	Y	-0-					-0-
04	3810	X	3513	-0-	-297	-0-	91	1	3422	2	Y	-0-					-0-
05	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	125	1	4613	2	Y	-0-					-0-
06	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	114	1	3916	2	Y	-0-					-0-
07	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	140	1	4713	2	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3380	-0-	-340	-0-	104	1	3276	2	Y	-0-					-0-
09	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	125	1	4993	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3705	-0-	3705	3705	94	1	3611	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2279	-0-	2279	5984	65	1	2214	2	Y	-0-					-0-
*12	8267	X	2283	-0-	-5984	-0-	61	1	2222	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 42 RRCID -> 248850 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 12741 PERF. 9770 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		279	-0-	279	945	276	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	1320	X	375	-0-	-945	-0-	375	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	294	-0-	-47	-0-	8	1	276	2	Y	9	9	7			-0-
							10	9									
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	22	1	726	2	Y	-0-					-0-
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	51	1	1717	2	Y	-0-					-0-
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	26	1	818	2	Y	-0-					-0-
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	31	1	1220	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1277	-0-	1277	1277	32	1	1245	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1111	-0-	1111	2388	32	1	1079	2	Y	-0-					-0-
*12	2900	N	940	-0-	-1960	428	25	1	915	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 56 RRCID -> 251757 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 14391 PERF.13955 - 13967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	X	51	-0-	-73	-0-	1	1	50	2	Y	-0-					-0-
02	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	170	1	6523	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	19583	X	19583	-0-	-0-	-0-	462	1	19062	2	Y	54	35	1			20
							59	9									
04	14527	X	14527	-0-	-0-	-0-	375	1	14108	2	Y	40	44	1			16
							44	9									
05	59036	X	59036	-0-	-0-	-0-	1536	1	57448	2	Y	47	49	1			14
							52	9									
06	19072	X	19072	-0-	-0-	-0-	535	1	18485	2	Y	47	49	1			12
							52	9									
07	31226	X	31226	-0-	-0-	-0-	902	1	30318	2	Y	5	16	1			1
							6	9									
08	19592	X	14196	-0-	-5396	-0-	438	1	13758	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	20040	X	9443	-0-	-10597	-0-	231	1	9212	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		27649	-0-	27649	27649	703	1	26946	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		26106	-0-	26106	53755	747	1	25359	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		24942	-0-	24942	78697	664	1	24278	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 252,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 102 RRCID -> 255899 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13253 - 13506

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 57 RRCID -> 257975 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9744 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	4650	-0-	-3751	-0-	4641	2	9	9	Y	8	8	1			2
02	6076	X	4355	-0-	-1721	-0-	4355	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	5828	X	4412	-0-	-1416	-0-	4412	2			Y	-0-					-0-
04	4920	X	4094	-0-	-826	-0-	4094	2			Y	-0-					-0-
05	4836	X	1087	-0-	-3749	-0-	28	1	1049	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	4680	X	3484	-0-	-1196	-0-	99	1	3385	2	Y	-0-					-0-
07	4836	X	3464	-0-	-1372	-0-	100	1	3364	2	Y	-0-					-0-
08	4402	X	2579	-0-	-1823	-0-	80	1	2499	2	Y	-0-					-0-
09	4080	X	3575	-0-	-505	-0-	88	1	3487	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3035	-0-	3035	3035	77	1	2958	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2819	-0-	2819	5854	81	1	2738	2	Y	-0-					-0-
*12	8657	X	2803	-0-	-5854	-0-	75	1	2728	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 58 RRCID -> 257976 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 9562 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16523	X	13295	-0-	-3228	-0-	13051	2	244	9	Y	222	204	1			54
02	14924	X	11501	-0-	-3423	-0-	11501	2			Y	-0-	54	1			-0-
03	15624	X	11699	-0-	-3925	-0-	11699	2			Y	-0-					-0-
04	12930	X	10479	-0-	-2451	-0-	10479	2			Y	-0-					-0-
05	13361	X	2499	-0-	-10862	-0-	66	1	2423	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	12870	X	8692	-0-	-4178	-0-	247	1	8445	2	Y	-0-					-0-
07	12741	X	8284	-0-	-4457	-0-	239	1	8045	2	Y	-0-					-0-
08	11687	X	6552	-0-	-5135	-0-	202	1	6350	2	Y	-0-					-0-
09	10470	X	9538	-0-	-932	-0-	233	1	9258	2	Y	43	29	1			14
							47	9									
10	DLQ G-10		10601	-0-	10601	10601	261	1	10006	2	Y	304	202	1			116
							334	9									
11	DLQ G-10		9153	-0-	9153	19754	254	1	8609	2	Y	264	313	1			67
							290	9									
*12	28300	X	8546	-0-	-19754	-0-	221	1	8069	2	Y	233	233	1			67
							256	9									

TOTAL GAS PROD: 110,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,075

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 102 RRCID -> 259318 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 13459 PERF.11000 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	5305	-0-	-1484	-0-	142	1	5018	2	Y	132	146	1			43
							145	9									
02	5572	X	4268	-0-	-1304	-0-	108	1	4130	2	Y	27	62	1			8
							30	9									
03	5952	X	4753	-0-	-1199	-0-	112	1	4609	2	Y	29	26	1			11
							32	9									
04	4920	X	4545	-0-	-375	-0-	117	1	4398	2	Y	27	27	1			11
							30	9									
05	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	145	1	5327	2	Y	23	27	1			7
							25	9									
06	4920	X	3797	-0-	-1123	-0-	107	1	3660	2	Y	27	27	1			7
							30	9									
07	4743	X	3859	-0-	-884	-0-	111	1	3724	2	Y	22	23	1			6
							24	9									
08	4743	X	2786	-0-	-1957	-0-	85	1	2670	2	Y	28	23	1			11
							31	9									
09	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	218	1	8684	2	Y	350	247	1			114
							385	9									
10	DLQ G-10		4863	-0-	4863	4863	111	1	4249	2	Y	457	429	1			142
							503	9									
11	DLQ G-10		4350	-0-	4350	9213	112	1	3819	2	Y	381	395	1			128
							419	9									
*12	13374	X	4161	-0-	-9213	-0-	101	1	3677	2	Y	348	397	1			79
							383	9									

TOTAL GAS PROD: 57,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,851

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 62 RRCID -> 259321 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10658 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	453	-0-	-12	-0-	12	1	438	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	420	N	295	-0-	-125	-0-	7	1	278	2	Y	9	7	1			3
							10	9									
03	465	N	393	-0-	-72	-0-	9	1	373	2	Y	10	9	1			4
							11	9									
04	450	N	289	-0-	-161	-0-	7	1	273	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	23	1	866	2	Y	38	34	1			7
							42	9									
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	24	1	823	2	Y	31	30	1			8
							34	9									
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	17	1	557	2	Y	29	30	1			7
							32	9									
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	18	1	567	2	Y	29	25	1			11
							32	9									
09	870	N	557	-0-	-313	-0-	11	1	456	2	Y	82	66	1			27
							90	9									
*10	DLQ G-10		650	-0-	650	650	13	1	514	2	Y	112	104	1			35
							123	9									
11	DLQ G-10		598	-0-	598	1248	14	1	466	2	Y	107	106	1			36
							118	9									
*12	1942	N	694	-0-	-1248	-0-	16	1	570	2	Y	98	112	1			22
							108	9									

TOTAL GAS PROD: 6,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 556

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 34ST RRCID -> 259373 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9881 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	65	1	2394	2	Y	382	272	1			110
							420	9									
06		8459 X	8459	-0-	-0-	-0-	231	1	7902	2	Y	296	339	1			67
							326	9									
07		8259 X	8259	-0-	-0-	-0-	229	1	7708	2	Y	293	279	1			81
							322	9									
08		6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	177	1	5574	2	Y	235	253	1			63
							259	9									
09		8460 X	7672	-0-	-788	-0-	178	1	7098	2	Y	360	307	1			116
							396	9									
10	DLQ G-10		8417	-0-	8417	8417	207	1	7951	2	Y	235	261	1			90
							259	9									
11	DLQ G-10		7827	-0-	7827	16244	218	1	7387	2	Y	202	241	1			51
							222	9									
*12		24134 X	7890	-0-	-16244	-0-	205	1	7486	2	Y	181	180	1			52
							199	9									

TOTAL GAS PROD: 57,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,184

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259890 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 45ST RRCID -> 260417 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 15645 PERF.12294 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 75 RRCID -> 260535 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8906 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		162	-0-	162	162	4	1	158	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		119	-0-	119	281	4	1	115	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		97	-0-	97	378	3	1	94	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		464	-0-	464	842	14	1	450	2	N	-0-					-0-
09	842	X	-0-	-0-	-842	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 33ST RRCID -> 262312 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9456 - 9473

01	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3359	2	3	9	Y	3	2	1			1
02	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3352	2	9	9	Y	8	6	1			3
03	3720	X	3668	-0-	-52	-0-	3658	2	10	9	Y	9	9	1			3
04	3600	X	3595	-0-	-5	-0-	3585	2	10	9	Y	9	10	1			2
05	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	126	1	4632	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
06	3600	X	3351	-0-	-249	-0-	95	1	3248	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
07	3720	X	3339	-0-	-381	-0-	96	1	3235	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
08	3720	X	2459	-0-	-1261	-0-	76	1	2375	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	3630	X	2395	-0-	-1235	-0-	58	1	2306	2	Y	28	21	1			9
							31	9									
10	DLQ G-10		2804	-0-	2804	2804	70	1	2684	2	Y	45	37	1			17
							50	9									
11	DLQ G-10		2815	-0-	2815	5619	79	1	2693	2	Y	39	46	1			10
							43	9									
*12	8466	X	2847	-0-	-5619	-0-	75	1	2735	2	Y	34	34	1			10
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 38,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 61 RRCID -> 264313 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 51ST RRCID -> 267004 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 9495 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4799	-0-	-68	-0-	4785	2	14	9	Y	13	11	1			3
02	4592	X	4250	-0-	-342	-0-	4227	2	23	9	Y	21	17	1			7
03	5084	X	4406	-0-	-678	-0-	4383	2	23	9	Y	21	22	1			6
04	4680	X	4460	-0-	-220	-0-	4436	2	24	9	Y	22	23	1			5
05	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	24	23	1			6
06	4650	X	2990	-0-	-1660	-0-	85	1	2887	2	Y	16	18	1			4
							18	9									
07	4712	X	4128	-0-	-584	-0-	119	1	3992	2	Y	15	15	1			4
							17	9									
08	4619	X	3064	-0-	-1555	-0-	94	1	2956	2	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	4470	X	3905	-0-	-565	-0-	95	1	3785	2	Y	23	19	1			7
							25	9									
10	DLQ G-10		4022	-0-	4022	4022	101	1	3880	2	Y	37	30	1			14
							41	9									
11	DLQ G-10		4251	-0-	4251	8273	121	1	4096	2	Y	31	37	1			8
							34	9									
*12	12251	X	3978	-0-	-8273	-0-	105	1	3842	2	Y	28	28	1			8
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 44,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3302	2	59	9	Y	54	52	1			13
02	2996	X	2952	-0-	-44	-0-	2952	2			Y	-0-	13	1			-0-
03	3441	X	3242	-0-	-199	-0-	3242	2			Y	-0-					-0-
04	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			Y	-0-					-0-
05	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	110	1	4057	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	83	1	2842	2	Y	-0-					-0-
07	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	86	1	2902	2	Y	-0-					-0-
08	2976	X	2218	-0-	-758	-0-	68	1	2143	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
09	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	74	1	2957	2	Y	31	23	1			10
							34	9									
10	DLQ G-10		2869	-0-	2869	2869	72	1	2741	2	Y	51	42	1			19
							56	9									
11	DLQ G-10		2843	-0-	2843	5712	80	1	2715	2	Y	44	52	1			11
							48	9									
*12	7267	X	1555	-0-	-5712	-0-	40	1	1472	2	Y	39	39	1			11
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 35,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
02	1148	N	957	-0-	-191	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1000	-0-	-178	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1019	-0-	-121	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	40	1	1495	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	31	1	1059	2	Y	-0-					-0-
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	31	1	1031	2	Y	-0-					-0-
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	24	1	761	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	848	-0-	-232	-0-	21	1	827	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1025	-0-	1025	1025	26	1	999	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1015	-0-	1015	2040	29	1	986	2	Y	-0-					-0-
*12	2900	N	1011	-0-	-1889	151	27	1	984	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 59 RRCID -> 269063 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9559 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	7695	-0-	-2814	-0-	7695	2			Y	-0-					-0-
02	9492	X	7062	-0-	-2430	-0-	7062	2			Y	-0-					-0-
03	10509	X	7560	-0-	-2949	-0-	7560	2			Y	-0-					-0-
04	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	7792	2			Y	-0-					-0-
05	19475	X	19475	-0-	-0-	-0-	507	1	18968	2	Y	-0-					-0-
06	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	306	1	10571	2	Y	-0-					-0-
07	7347	X	3806	-0-	-3541	-0-	110	1	3696	2	Y	-0-					-0-
08	7347	X	535	-0-	-6812	-0-	17	1	518	2	Y	-0-					-0-
09	7110	X	573	-0-	-6537	-0-	14	1	559	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		267	-0-	267	267	7	1	260	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		436	-0-	436	703	12	1	424	2	Y	-0-					-0-
*12	1065	X	362	-0-	-703	-0-	10	1	352	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 53 RRCID -> 270146 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 8730 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1791	-0-	1791	1791	47	1	1731	2	Y	12	11	1			1
							13	9									
06	4549	X	2758	-0-	-1791	-0-	73	1	2470	2	Y	195	152	1			44
							215	9									
07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	36	1	1202	2	Y	218	202	1			60
							240	9									
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	36	1	1136	2	Y	100	133	1			27
							110	9									
09	2760	N	1206	-0-	-1554	-0-	30	1	1176	2	Y	-0-	27	1			-0-
10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	41	1	1564	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1121	-0-	-109	-0-	32	1	1089	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	430	-0-	-810	-0-	11	1	419	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 525

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITESANDS OPERATING, L.L.C. 919650
SHOEMAKE, E. C., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 011962 COMPL. DATE 07/06/1959 TOTAL DEPTH 10191 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	41					51
02	532	N	435	-0-	-97	-0-	428	2	7	9	N	6					57
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	374	2	4	9	N	4					61
04	930	N	807	-0-	-123	-0-	798	2	9	9	N	8					69
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					69
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					69
07	837	N	505	-0-	-332	-0-	487	2	18	9	N	16					85
08	651	N	408	-0-	-243	-0-	401	2	7	9	N	6					91
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	604	2	6	9	N	5					96
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	503	2	11	9	N	10					106
*11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-	98	1			8
12	620	N	451	-0-	-169	-0-	444	2	7	9	N	6					14

TOTAL GAS PROD: 5,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
SEIN WELL #: RRCID -> 243088 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9956 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
BAXTER GIBSON SIEN WELL #: 1 RRCID -> 137097 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10292 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2189	N	1108	-0-	-1081	-0-	281	1	796	2	N	28					215
							31	9									
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	231	1	738	2	N	64					279
							70	9									
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	413	1	652	2	N	54	183	0			150
							59	9									
04	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	357	1	647	2	N	40					190
							44	9									
05	1147	N	1021	-0-	-126	-0-	350	1	624	2	N	43					233
							47	9									
06	1080	N	880	-0-	-200	-0-	168	1	628	2	N	76					309
							84	9									
07	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	1209	1	891	2	N	62					371
							68	9									
08	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	1130	1	907	2	N	28	182	1			217
							31	9									
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	714	1	1020	2	N	5					222
							6	9									
10	3100	N	8117	-0-	5017	5017	4102	1	3947	2	N	62	184	1			100
							68	9									
11	3000	N	9395	-0-	6395	11412	4534	1	4795	2	N	60					160
							66	9									
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	9614					N	NO RPT					160

TOTAL GAS PROD: 29,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 522

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
GIBSON/SIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176421 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11175 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	26	1	109	2	Y	16					112
							18	9									
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	38	1	135	2	Y	69	112	0			69
							76	9									
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	34	1	164	2	Y	106					175
							117	9									
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	247	2	94	9	Y	85	174	0			86
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	23	1	224	2	Y	92					178
							101	9									
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	30	1	211	2	Y	74	176	1			76
							81	9									
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	27	1	217	2	Y	89					165
							98	9									
08	310	N	195	-0-	-115	-0-	5	1	164	2	Y	24	168	1			21
							26	9									
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					21
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					21
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	5					26
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 2,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 560

GIBSON/SIEN WELL #: 2A RRCID -> 177880 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11318 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	15	1	58	2	Y	-0-					56
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-	56	0			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 73 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANT "C" WELL #: 3 RRCID -> 188125 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9662 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					56
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					56
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
GRANT "B" WELL #: 13 RRCID -> 188150 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 11976 PERF.11124 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	1579 184	1 9	5881	2	N	167	178	0			189
02	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	1364 108	1 9	4611	2	N	98	179	0			108
03	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	1249 256	1 9	5673	2	N	233	180	0			161
04	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6013	2	195	9	N	177	178	0			160
05	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	641 204	1 9	5301	2	N	185					345
06	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	699 185	1 9	4278	2	N	168					513
07	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	749 188	1 9	5190	2	N	171	179	1			505
08	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	15 158	1 9	3821	2	N	144	519	1			130
09	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	87 90	1 9	1966	2	N	82					212
10	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	113 186	1 9	4763	2	N	169	179	1			202
11	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	143 186	1 9	5180	2	N	169	181	1			190
12	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					190

TOTAL GAS PROD: 61,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,763

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 188865 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10717 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	140	-0-	-201	-0-	23 4	1 9	113	2	N	4					69
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					69
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	73 11	1 9	457	2	N	10					79
04	11671	X	11671	-0-	-0-	-0-	11392	2	279	9	N	254	174	0			159
05	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	388 158	1 9	5861	2	N	144	165	0			138
06	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	427 96	1 9	3999	2	N	87	163	0			62
07	12059	X	5759	-0-	-6300	-0-	455 147	1 9	5157	2	N	134	154	0			42
08	12059	X	4262	-0-	-7797	-0-	100 108	1 9	4054	2	N	98					140
09	11670	X	902	-0-	-10768	-0-	898	2	4	9	N	4					144
10	6417	X	2404	-0-	-4013	-0-	2347	2	57	9	N	52					196
11	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5559	2	111	9	N	101	121	1			176
12	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					176

TOTAL GAS PROD: 42,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 888

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
GRANT "A" WELL #: 5 RRCID -> 189390 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11334 - 11360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	708	1	2620	2	Y	72					196
							79	9									
02	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	752	1	2520	2	Y	29					225
							32	9									
03	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	659	1	2962	2	Y	21	178	0			68
							23	9									
04	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4089	2	35	9	Y	32					100
05	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	423	1	3441	2	Y	32					132
							35	9									
06	3540	X	3085	-0-	-455	-0-	432	1	2618	2	Y	32					164
							35	9									
07	4247	X	2511	-0-	-1736	-0-	319	1	2181	2	Y	10					174
							11	9									
08	4247	X	3456	-0-	-791	-0-	110	1	3317	2	Y	26					200
							29	9									
09	4110	X	633	-0-	-3477	-0-	28	1	605	2	Y	-0-					200
10	3906	X	2158	-0-	-1748	-0-	52	1	2081	2	Y	23					223
							25	9									
11	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	108	1	3673	2	Y	22	180	1			65
							24	9									
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 34,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

GRANT "A" WELL #: 1 RRCID -> 194381 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13733 PERF.11302 - 11370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					1
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
GRANT WELL #: 2B RRCID -> 195215 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 14059 PERF.11750 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		1935	-0-	1935	1935	483	1	1452	2	N	-0-					27
03	11656	X	9721	-0-	-1935	-0-	1959	1	7688	2	N	67					94
							74	9									
04	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	8771	2	9	9	N	8					102
05	12749	X	12749	-0-	-0-	-0-	1692	1	11055	2	N	2					104
							2	9									
06	9420	X	8659	-0-	-761	-0-	1421	1	7234	2	N	4					108
							4	9									
07	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	1498	1	8466	2	N	39					147
							43	9									
08	10850	X	6005	-0-	-4845	-0-	34	1	5915	2	N	51					198
							56	9									
09	10500	X	1229	-0-	-9271	-0-	84	1	1143	2	N	2	173	1			27
							2	9									
10	10850	X	6967	-0-	-3883	-0-	347	1	6548	2	N	65					92
							72	9									
11	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	540	1	9468	2	N	115					207
							127	9									
12	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					N	NO RPT					207

TOTAL GAS PROD: 76,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

GRANT "A" WELL #: 4 RRCID -> 216772 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 12623 PERF.11704 - 11784

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
GRANT "A" WELL #: 7 RRCID -> 219630 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 11098 PERF.10434 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	154	-0-		154	154	12	1	78	2	Y	58					94
								64	9									
02	14B2	EXT	129	-0-		129	283	17	1	103	2	Y	8					102
								9	9									
03	445	X	162	-0-		-283	-0-	14	1	140	2	Y	7					109
								8	9									
04	303	X	303	-0-		-0-	-0-	291	2	12	9	Y	11					120
05	305	N	305	-0-		-0-	-0-	3	1	288	2	Y	13					133
								14	9									
06	237	N	237	-0-		-0-	-0-	10	1	215	2	Y	11					144
								12	9									
07	310	N	298	-0-		-12	-0-	8	1	278	2	Y	11					155
								12	9									
08	310	N	194	-0-		-116	-0-	1	1	185	2	Y	7					162
								8	9									
09	240	N	65	-0-		-175	-0-	61	2	4	9	Y	4					166
10	310	N	296	-0-		-14	-0-	289	2	7	9	Y	6					172
11	257	N	257	-0-		-0-	-0-	247	2	10	9	Y	9					181
12	62	N	NO RPT	-0-		-62	-0-					Y	NO RPT					181

TOTAL GAS PROD: 2,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

GRANT "A" WELL #: 10 RRCID -> 220144 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11310 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	4	-0-		-9	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-		-0-	-0-	3	1	8	2	Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-		-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-		-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
05	11	N	5	-0-		-6	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-		-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-		-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-		-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-		-10	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-		-5	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
GRANT "A" WELL #: 9 RRCID -> 224143 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11154 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	420	-0-	-355	-0-	98	1	305	2	Y	15					30
							17	9									
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	170	1	492	2	Y	40					70
							44	9									
03	992	N	539	-0-	-453	-0-	113	1	425	2	Y	1					71
							1	9									
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	658	2	9	9	Y	8					79
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	112	1	678	2	Y	9					88
							10	9									
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	132	1	636	2	Y	15					103
							17	9									
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	167	1	889	2	Y	21					124
							23	9									
08	806	N	310	-0-	-496	-0-	5	1	299	2	Y	5					129
							6	9									
09	780	N	215	-0-	-565	-0-	17	1	195	2	Y	3					132
							3	9									
10	1085	N	748	-0-	-337	-0-	44	1	701	2	Y	3					135
							3	9									
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	44	1	655	2	Y	17					152
							19	9									
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					152

TOTAL GAS PROD: 6,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224982 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.10182 - 10197

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
DAVIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226387 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10846 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	79	-0-	-107	-0-	10 35	1 9	34	2	Y	32					42
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					42
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					42
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 79 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON & SIEN "D" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231272 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11135 - 11215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	398 102	1 9	1229	2	N	93					147
02	1484	X	1375	-0-	-109	-0-	304	1	1071	2	N	-0-					147
03	1643	X	1276	-0-	-367	-0-	476	1	800	2	N	-0-					147
04	1680	X	1302	-0-	-378	-0-	427 52	1 9	823	2	N	47	185	0			9
05	1736	X	1336	-0-	-400	-0-	457 20	1 9	859	2	N	18					27
06	1680	X	112	-0-	-1568	-0-	21 2	1 9	89	2	N	2					29
07	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					29
08	1333	X	24	-0-	-1309	-0-	24	2			N	-0-					29
09	1290	X	698	-0-	-592	-0-	655	2	43	9	N	39					68
10	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1322	2	101	9	N	92					160
11	258	X	258	-0-	-0-	-0-	244	2	14	9	N	13					173
12	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					173

TOTAL GAS PROD: 9,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
GIBSON & SIEN WELL #: 5 RRCID -> 233418 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11734 - 12582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	707	-0-	-409	-0-	116	1	505	2	N	78	187	0			28
							86	9									
02	1008	X	610	-0-	-398	-0-	120	1	466	2	N	22					50
							24	9									
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					50
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					50
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					50
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					50
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					50
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					63
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 1,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

GRANT "A" WELL #: 14 RRCID -> 233992 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13214 PERF.11796 - 11856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	135					162
05	12659	X	12659	-0-	-0-	-0-	1136	1	11314	2	N	190					352
							209	9									
06	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	1295	1	9131	2	N	149					501
							164	9									
07	14522	X	14522	-0-	-0-	-0-	1566	1	12716	2	N	218	182	1			537
							240	9									
08	19419	X	19419	-0-	-0-	-0-	246	1	18742	2	N	392	715	1			214
							431	9									
09	12240	X	6366	-0-	-5874	-0-	153	1	6094	2	N	108	163	1			159
							119	9									
10	16595	X	16595	-0-	-0-	-0-	80	1	16320	2	N	177	178	1			158
							195	9									
11	35642	X	35642	-0-	-0-	-0-	303	1	34596	2	N	675	551	1			282
							743	9									
12	16275	X	NO RPT	-0-	-16275	-0-					N	NO RPT					282

TOTAL GAS PROD: 115,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,044

GIBSON & SIEN WELL #: 7 RRCID -> 237048 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11268 - 11318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
FLINN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267429 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 11329 PERF.10710 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	4201	-0-	-1410	-0-	311 295	1 9	3595	2	N	268	186	0			125
02	5068	X	3553	-0-	-1515	-0-	83 117	1 9	3353	2	N	106					231
03	4681	X	3772	-0-	-909	-0-	334 116	1 9	3322	2	N	105	173	0			163
04	4320	X	3521	-0-	-799	-0-	145 106	1 9	3270	2	N	96	183	0			76
05	4464	X	3789	-0-	-675	-0-	356 119	1 9	3314	2	N	108					184
06	4080	X	3188	-0-	-892	-0-	306 101	1 9	2781	2	N	92					276
07	3937	X	3844	-0-	-93	-0-	951 75	1 9	2818	2	N	68					344
08	3782	X	2622	-0-	-1160	-0-	574 99	1 9	1949	2	N	90	361	1			73
09	3660	X	595	-0-	-3065	-0-	248 17	1 9	330	2	N	15					88
10	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	2448 107	1 9	2224	2	N	97					185
11	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	1914 72	1 9	1953	2	N	65	183	1			67
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 37,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,110

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCOOK, S. (5330) 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SHERWOOD, M. WELL #: 1 RRCID -> 174616 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 15125 PERF. 5290 - 5298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOREN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222852 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5314 - 5319

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COASTAL FEE 75 WELL #: 3D RRCID -> 223746 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5811 - 6182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCOOK, S. (5330) //CONT.// 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CASTILLO DEEP GU WELL #: 3 RRCID -> 280527 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 14470 PERF. 5973 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN DISPOSALS, L.L.C. 803790
FEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 186037 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 2908 - 2921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEE SWD WELL #: 2 RRCID -> 191831 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5490 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCOOK, S. (5330) //CONT.// 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C. 869989
COOK, FAYE WELL #: 1 RRCID -> 176065 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 1640 - 2070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK, FAYE WELL #: 2 RRCID -> 186304 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3318 - 3368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK, FAYE WELL #: 3 RRCID -> 245720 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3046 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS) 59083 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
JOHNSON, C.G. WELL #: 1 RRCID -> 129983 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14272 - 14506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	5445	-0-	-11	-0-	191	1	5252	2	Y	-0-	1	0			-0-
							2	4									
02	5320	X	3402	-0-	-1918	-0-	123	1	3278	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	5890	X	5356	-0-	-534	-0-	204	1	5151	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	5490	X	3216	-0-	-2274	-0-	117	1	3098	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	5456	X	4529	-0-	-927	-0-	119	1	4410	2	Y	-0-					-0-
06	5280	X	3801	-0-	-1479	-0-	106	1	3695	2	Y	-0-					-0-
07	5363	X	4462	-0-	-901	-0-	120	1	4325	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
08	5363	X	3229	-0-	-2134	-0-	87	1	3116	2	Y	24	23	0			1
							26	9									
09	4380	X	4368	-0-	-12	-0-	119	1	4207	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
10	4526	X	3885	-0-	-641	-0-	100	1	3723	2	Y	56	56	0			1
							62	9									
11	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	115	1	4376	2	Y	48	48	0			1
							53	9									
12	4526	X	4484	-0-	-42	-0-	96	1	4336	2	Y	47	47	0			1
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 50,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

A. K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136264 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 15960 PERF.14236 - 15469

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	136	133	0			3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 136

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS)//CONT.// 59083 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141357 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 16262 PERF.14155 - 15298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	657	-0-	-1017	-0-	23	1	634	2	Y	-0-					-0-
02	1512	X	584	-0-	-928	-0-	21	1	563	2	Y	-0-					-0-
03	1674	X	829	-0-	-845	-0-	32	1	797	2	Y	-0-					-0-
04	1470	X	1373	-0-	-97	-0-	50	1	1323	2	Y	-0-					-0-
05	1519	X	21	-0-	-1498	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
09	1380	X	-0-	-0-	-1380	-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-

TOTAL GAS PROD: 3,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143705 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14394 - 15289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2976	-0-	-713	-0-	104	1	2871	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	3696	X	2095	-0-	-1601	-0-	76	1	2018	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	4092	X	3053	-0-	-1039	-0-	116	1	2936	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	3960	X	2952	-0-	-1008	-0-	107	1	2844	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	2976	X	2534	-0-	-442	-0-	66	1	2468	2	Y	-0-					-0-
06	2940	X	1949	-0-	-991	-0-	54	1	1895	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	1975	-0-	-1063	-0-	54	1	1921	2	Y	-0-					-0-
08	3038	X	904	-0-	-2134	-0-	25	1	879	2	Y	-0-					-0-
09	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	91	1	3192	2	Y	-0-					-0-
10	2542	X	2473	-0-	-69	-0-	65	1	2408	2	Y	-0-					-0-
11	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	73	1	2772	2	Y	-0-					-0-
12	3379	X	2041	-0-	-1338	-0-	44	1	1997	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144757 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 15433 PERF.14106 - 15090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	256	1	7066	2	Y	6	7	0			-0-
							3	4	7	9							
02	5824	X	3174	-0-	-2650	-0-	115	1	3055	2	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
03	6696	X	3047	-0-	-3649	-0-	116	1	2927	2	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
04	8190	X	4106	-0-	-4084	-0-	149	1	3953	2	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
05	8463	X	1863	-0-	-6600	-0-	49	1	1812	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	7110	X	2923	-0-	-4187	-0-	81	1	2840	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	4247	X	2070	-0-	-2177	-0-	57	1	2013	2	Y	-0-					-0-
08	4247	X	2908	-0-	-1339	-0-	79	1	2829	2	Y	-0-					-0-
09	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	145	1	5103	2	Y	-0-					-0-
10	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	206	1	7685	2	Y	-0-					-0-
11	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	152	1	5802	2	Y	31	30	0			1
							34	9									
*12	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	151	1	6800	2	Y	73	73	0			1
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 53,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS)//CONT.// 59083 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172967 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 15323 PERF.14167 - 15225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	311	1	8577	2	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							
02	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	294	1	7816	2	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
03	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	349	1	8807	2	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
04	9120	X	8267	-0-	-853	-0-	300	1	7963	2	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
05	9424	X	7882	-0-	-1542	-0-	207	1	7674	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	8850	X	7027	-0-	-1823	-0-	194	1	6801	2	Y	29	28	0			1
							32	9									
07	9145	X	7887	-0-	-1258	-0-	207	1	7421	2	Y	235	230	0			6
							259	9									
08	9145	X	6056	-0-	-3089	-0-	159	1	5689	2	Y	189	190	0			5
							208	9									
09	8280	X	-0-	-0-	-8280	-0-					Y	265	264	0			6
10	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					Y	262	262	0			6
11	7620	X	-0-	-0-	-7620	-0-					Y	242	244	0			4
12	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					Y	258	257	0			5

TOTAL GAS PROD: 63,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,489

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
JOHNSON, MARY WELL #: 5 RRCID -> 226820 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13860 - 15519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
02	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
03	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		487	-0-	487	487	487	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1278	-0-	1278	1765	1278	2			N	-0-					-0-
*12	2767	X	1002	-0-	-1765	-0-	1002	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 73 RRCID -> 209129 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 17075 PERF.15600 - 16722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15996	X	11086	-0-	-4910	-0-	646	1	10343	3	N	88					140
							97	9									
02	14448	X	10294	-0-	-4154	-0-	630	1	9578	3	N	78					218
							86	9									
03	13144	X	11167	-0-	-1977	-0-	748	1	10298	3	N	110	192	1			136
							121	9									
04	10740	X	8776	-0-	-1964	-0-	363	1	8351	3	N	56					192
							62	9									
05	11925	X	11925	-0-	-0-	-0-	390	1	11444	3	N	83	190	1			85
							91	9									
06	15292	X	15292	-0-	-0-	-0-	512	1	14642	3	N	125					210
							138	9									
07	13932	X	13932	-0-	-0-	-0-	577	1	13241	3	N	104	189	1			125
							114	9									
08	11935	X	8519	-0-	-3416	-0-	445	1	8000	3	N	67					192
							74	9									
09	15300	X	7349	-0-	-7951	-0-	282	1	7004	3	N	57	191	1			58
							63	9									
10	15810	X	5000	-0-	-10810	-0-	174	1	4816	3	N	9					67
							10	9									
11	15300	X	3674	-0-	-11626	-0-	119	1	3555	3	N	-0-					67
12	13919	X	11234	-0-	-2685	-0-	11080	3	154	9	N	140					207

TOTAL GAS PROD: 118,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 917

JOHNSON, F.I. WELL #: 72 RRCID -> 209190 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 16808 PERF.14704 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	141	-0-	-4168	-0-	7	1	106	3	N	25					97
							28	9									
02	221	X	221	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	N	31					128
							34	9									
03	427	X	427	-0-	-0-	-0-	18	1	245	3	N	149	194	1			83
							164	9									
04	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	39	1	886	3	N	158	193	1			48
							174	9									
05	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	374	1	10975	3	N	99					147
							109	9									
06	11271	X	11271	-0-	-0-	-0-	377	1	10792	3	N	93					240
							102	9									
07	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	490	1	11231	3	N	119	194	1			165
							131	9									
08	4309	X	310	-0-	-3999	-0-	9	1	160	3	N	128	193	1			100
							141	9									
09	4170	X	2479	-0-	-1691	-0-	95	1	2354	3	N	27					127
							30	9									
10	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	412	1	11408	3	N	86					213
							95	9									
11	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	316	1	9443	3	N	108	194	1			127
							119	9									
*12	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	7886	3	40	9	N	36					163

TOTAL GAS PROD: 68,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,059

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 76 RRCID -> 211370 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 16905 PERF.15704 - 16726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12870	X	12870	-0-	-0-	-0-	753	1	12047	3	Y	64	107	1		16
							70	9								
02	11722	X	11722	-0-	-0-	-0-	721	1	10964	3	Y	34	28	1		22
							37	9								
03	12329	X	12329	-0-	-0-	-0-	835	1	11494	3	Y	-0-	22	1		-0-
04	12450	X	12123	-0-	-327	-0-	505	1	11618	3	Y	-0-				-0-
05	12989	X	11642	-0-	-1347	-0-	383	1	11244	3	Y	14	6	1		8
							15	9								
06	DLQ G-10		12103	-0-	12103	12103	409	1	11694	3	Y	-0-	8	1		-0-
07	24893	X	12790	-0-	-12103	-0-	534	1	12255	3	Y	1	1	1		-0-
							1	9								
08	12524	X	9616	-0-	-2908	-0-	506	1	9110	3	Y	-0-				-0-
09	12120	X	10767	-0-	-1353	-0-	416	1	10351	3	Y	-0-				-0-
10	12803	X	11112	-0-	-1691	-0-	387	1	10719	3	Y	5	3	1		2
							6	9								
11	12390	X	10123	-0-	-2267	-0-	324	1	9691	3	Y	98	73	1		27
							108	9								
12	12431	X	10706	-0-	-1725	-0-	10678	3	28	9	Y	25	38	1		14

TOTAL GAS PROD: 137,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

JOHNSON, F.I. WELL #: 75 RRCID -> 211504 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15816 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	30132	X	29953	-0-	-179	-0-	1725	1	27604	3	Y	567	643	1		98
							624	9								
02	26682	X	26682	-0-	-0-	-0-	1610	1	24497	3	Y	523	351	1		270
							575	9								
03	30132	X	27820	-0-	-2312	-0-	1843	1	25369	3	Y	553	555	1		268
							608	9								
04	29160	X	26145	-0-	-3015	-0-	1063	1	24466	3	Y	560	559	1		269
							616	9								
05	30132	X	26373	-0-	-3759	-0-	851	1	24969	3	Y	503	372	1		400
							553	9								
06	25781	X	25781	-0-	-0-	-0-	855	1	24456	3	Y	427	546	1		281
							470	9								
07	25545	X	25545	-0-	-0-	-0-	1050	1	24086	3	Y	372	359	1		294
							409	9								
08	27807	X	19700	-0-	-8107	-0-	1016	1	18273	3	Y	374	369	1		299
							411	9								
09	26160	X	25936	-0-	-224	-0-	984	1	24451	3	Y	455	389	1		365
							501	9								
10	28157	X	28157	-0-	-0-	-0-	960	1	26561	3	Y	578	575	1		368
							636	9								
11	25770	X	24923	-0-	-847	-0-	800	1	23954	3	Y	154	382	1		140
							169	9								
12	26815	X	24355	-0-	-2460	-0-	24014	3	341	9	Y	310	324	1		126

TOTAL GAS PROD: 311,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,376

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 77 RRCID -> 215490 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 17373 PERF.16230 - 16340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28582	X	26901	-0-	-1681	-0-	1581	1	25306	3	Y	13	11	1			2
							14	9									
02	26094	X	26094	-0-	-0-	-0-	1609	1	24482	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	29924	X	29924	-0-	-0-	-0-	2027	1	27897	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	26850	X	26149	-0-	-701	-0-	1088	1	25061	3	Y	-0-					-0-
05	28582	X	26475	-0-	-2107	-0-	873	1	25602	3	Y	-0-					-0-
06	25498	X	25498	-0-	-0-	-0-	861	1	24636	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	25972	X	25972	-0-	-0-	-0-	1084	1	24887	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	29915	X	19235	-0-	-10680	-0-	1013	1	18222	3	Y	-0-					-0-
09	28240	X	28240	-0-	-0-	-0-	1091	1	27149	3	Y	-0-					-0-
10	26474	X	26422	-0-	-52	-0-	922	1	25500	3	Y	-0-					-0-
11	25500	X	24678	-0-	-822	-0-	792	1	23704	3	Y	165	121	1			44
							182	9									
12	27528	X	24945	-0-	-2583	-0-	24656	3	289	9	Y	263	221	1			86

TOTAL GAS PROD: 310,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

JOHNSON, F.I. WELL #: 79 RRCID -> 224688 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16080 - 16190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	3663	-0-	-1297	-0-	214	1	3427	3	Y	20	18	1			2
							22	9									
02	4032	X	3342	-0-	-690	-0-	206	1	3129	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	4495	X	1828	-0-	-2667	-0-	124	1	1704	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	3900	X	497	-0-	-3403	-0-	20	1	466	3	Y	10	6	1			4
							11	9									
05	4030	X	385	-0-	-3645	-0-	14	1	371	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	670	X	670	-0-	-0-	-0-	22	1	614	3	Y	31	21	1			10
							34	9									
07	647	X	647	-0-	-0-	-0-	26	1	598	3	Y	21	18	1			13
							23	9									
08	1829	X	513	-0-	-1316	-0-	27	1	486	3	Y	-0-	13	1			-0-
09	955	X	955	-0-	-0-	-0-	37	1	918	3	Y	-0-					-0-
10	901	X	901	-0-	-0-	-0-	32	1	869	3	Y	-0-					-0-
11	775	X	775	-0-	-0-	-0-	25	1	750	3	Y	-0-					-0-
*12	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	4092	X	3971	-0-	-121	-0-	233	1	3732	3	N	5					62
							6	9									
02	3472	X	3270	-0-	-202	-0-	201	1	3063	3	N	5					67
							6	9									
03	3844	X	3040	-0-	-804	-0-	204	1	2807	3	N	26					93
							29	9									
04	3840	X	2782	-0-	-1058	-0-	115	1	2652	3	N	14					107
							15	9									
05	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	133	1	3892	3	N	31					138
							34	9									
06	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	133	1	3787	3	N	14					152
							15	9									
07	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	157	1	3591	3	N	23					175
							25	9									
08	4061	X	2285	-0-	-1776	-0-	120	1	2163	3	N	2					177
							2	9									
09	3930	X	3672	-0-	-258	-0-	142	1	3521	3	N	8					185
							9	9									
10	4061	X	3936	-0-	-125	-0-	137	1	3797	3	N	2					187
							2	9									
11	3930	X	3658	-0-	-272	-0-	118	1	3526	3	N	13					200
							14	9									
12	3813	X	3252	-0-	-561	-0-	3235	3	17	9	N	15					215

TOTAL GAS PROD: 41,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 182218 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 16308 PERF.15798 - 15909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2243	-0-	-454	-0-	46	1	2197	3	N	-0-					20
02	2324	X	2020	-0-	-304	-0-	40	1	1961	3	N	17					37
							19	9									
03	2542	X	2138	-0-	-404	-0-	46	1	2059	3	N	30					67
							33	9									
04	2460	X	2012	-0-	-448	-0-	43	1	1958	3	N	10					77
							11	9									
05	2356	X	2052	-0-	-304	-0-	42	1	1996	3	N	13					90
							14	9									
06	2160	X	1980	-0-	-180	-0-	39	1	1838	3	N	94					184
							103	9									
07	2232	X	1797	-0-	-435	-0-	41	1	1744	3	N	11	167	1			28
							12	9									
08	2139	X	1649	-0-	-490	-0-	36	1	1613	3	N	-0-					28
09	2010	X	1541	-0-	-469	-0-	35	1	1506	3	N	-0-					28
10	2046	X	1586	-0-	-460	-0-	39	1	1533	3	N	13					41
							14	9									
11	1980	X	1647	-0-	-333	-0-	42	1	1605	3	N	-0-					41
12	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 3 RRCID -> 186049 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 16770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	2694	-0-	-1770	-0-	55	1	2639	3	Y	-0-					9
02	4088	X	3281	-0-	-807	-0-	65	1	3194	3	Y	20	1	8			28
							22	9									
03	4526	X	3133	-0-	-1393	-0-	68	1	3036	3	Y	26					54
							29	9									
04	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	96	1	4391	3	Y	21	2	8			73
							23	9									
05	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	81	1	3907	3	Y	7					80
							8	9									
06	3510	X	3505	-0-	-5	-0-	72	1	3429	3	Y	4					84
							4	9									
07	4650	X	3079	-0-	-1571	-0-	71	1	2993	3	Y	14	66	1			32
							15	9									
08	4650	X	3479	-0-	-1171	-0-	76	1	3401	3	Y	2	2	8			32
							2	9									
09	4500	X	3020	-0-	-1480	-0-	69	1	2942	3	Y	8	1	8			39
							9	9									
10	3999	X	2508	-0-	-1491	-0-	63	1	2441	3	Y	4	1	8			42
							4	9									
11	3510	X	2403	-0-	-1107	-0-	62	1	2341	3	Y	-0-					42
12	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

JOHNSON, F. I. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 197101 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15345 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	51	1	2436	3	N	-0-					22
02	1876	N	1532	-0-	-344	-0-	29	1	1453	3	N	45					67
							50	9									
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	39	1	1743	3	N	13					80
							14	9									
04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	49	1	2230	3	N	14					94
							15	9									
05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	45	1	2161	3	N	6					100
							7	9									
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	36	1	1723	3	N	-0-					100
07	2077	N	1244	-0-	-833	-0-	29	1	1206	3	N	8	93	1			15
							9	9									
08	2077	N	1979	-0-	-98	-0-	43	1	1934	3	N	2	2	8			15
							2	9									
09	1770	N	1760	-0-	-10	-0-	40	1	1718	3	N	2	1	8			16
							2	9									
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	40	1	1577	3	N	1	1	8			16
							1	9									
11	1920	N	1790	-0-	-130	-0-	46	1	1744	3	N	-0-					16
12	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 4 RRCID -> 199672 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14606 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10730	X	4624	-0-	-6106	-0-	95	1	4528	3	Y	1	1	8			4
							1	9									
02	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	57	1	2828	3	Y	11	1	8			14
							12	9									
03	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	44	1	1953	3	Y	13					27
							14	9									
04	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	100	1	4611	3	Y	11	1	8			37
							12	9									
05	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	93	1	4446	3	Y	4	1	8			40
							4	9									
06	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	85	1	4023	3	Y	2					42
							2	9									
07	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	90	1	3801	3	Y	7	33	1			16
							8	9									
08	3782	X	3651	-0-	-131	-0-	80	1	3569	3	Y	2	2	8			16
							2	9									
09	3660	X	2978	-0-	-682	-0-	68	1	2906	3	Y	4	1	8			19
							4	9									
10	3782	X	3046	-0-	-736	-0-	76	1	2967	3	Y	3	1	8			21
							3	9									
11	3660	X	3066	-0-	-594	-0-	79	1	2987	3	Y	-0-					21
12	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 5 RRCID -> 202003 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 17137 PERF.14696 - 16580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3738	-0-	-788	-0-	77	1	3661	3	N	-0-					25
02	4088	X	3682	-0-	-406	-0-	73	1	3589	3	N	18	1	8			42
							20	9									
03	4061	X	3854	-0-	-207	-0-	82	1	3680	3	N	84					126
							92	9									
04	3930	X	3401	-0-	-529	-0-	71	1	3280	3	N	45	2	8			169
							50	9									
05	4092	X	3256	-0-	-836	-0-	65	1	3110	3	N	74	173	1			70
							81	9									
06	3960	X	3431	-0-	-529	-0-	69	1	3281	3	N	74					144
							81	9									
07	4092	X	2996	-0-	-1096	-0-	69	1	2916	3	N	10	120	1			34
							11	9									
08	3844	X	1614	-0-	-2230	-0-	35	1	1577	3	N	2	2	8			34
							2	9									
09	3420	X	1034	-0-	-2386	-0-	24	1	1009	3	N	1	1	8			34
							1	9									
10	3534	X	912	-0-	-2622	-0-	23	1	885	3	N	4	1	8			37
							4	9									
11	3420	X	704	-0-	-2716	-0-	18	1	686	3	N	-0-					37
12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 6 RRCID -> 207564 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15038 - 15772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	100	1	4798	3	N	1	1	8			13
							1	9									
02	4368	X	3542	-0-	-826	-0-	70	1	3454	3	N	16	1	8			28
							18	9									
03	4929	X	4699	-0-	-230	-0-	102	1	4560	3	N	34					62
							37	9									
04	4770	X	4160	-0-	-610	-0-	88	1	4058	3	N	13	1	8			74
							14	9									
05	4929	X	4134	-0-	-795	-0-	84	1	4027	3	N	21	1	8			94
							23	9									
06	4740	X	4342	-0-	-398	-0-	90	1	4246	3	N	5					99
							6	9									
07	4712	X	848	-0-	-3864	-0-	19	1	818	3	N	10	67	1			42
							11	9									
08	4712	X	3911	-0-	-801	-0-	85	1	3824	3	N	2	2	8			42
							2	9									
09	4350	X	2960	-0-	-1390	-0-	68	1	2891	3	N	1	1	8			42
							1	9									
10	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	113	1	4399	3	N	4	1	8			45
							4	9									
11	4350	X	3272	-0-	-1078	-0-	84	1	3188	3	N	-0-					45
12	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

VERTREES, CHARLES D. WELL #: 1 RRCID -> 232737 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 17540 PERF.17264 - 17428

01	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	8792	2			N	-0-					-0-
02	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
03	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
04	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
05	10716	X	10716	-0-	-0-	-0-	10707	2	9	9	N	8					8
06	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	9568	2			N	-0-					8
07	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	9608	2			N	-0-					8
08	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	2			N	-0-					8
09	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	9966	2			N	-0-					8
10	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	9581	2			N	-0-					8
11	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	9370	2			N	-0-					8
*12	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	8201	2	9	9	N	8					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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

01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	3	N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	2	N	-0-					-0-
03	527	N	206	-0-	-321	-0-	13	1	193	2	N	-0-					-0-
04	360	N	53	-0-	-307	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	96	-0-	-114	-0-	7	1	89	2	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENDRICK (LOBO 7100) //CONT.// 59585 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 10 RRCID -> 135146 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 3802 - 4126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN (WILCOX W-18) 59725 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM-HURD-MCLEAN '121' WELL #: 1 RRCID -> 204190 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13256 - 13266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM-HURD-MCLEAN 121 WELL #: 2 RRCID -> 212938 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13081 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	8394	2			N	-0-					84
02	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	9267	2			N	-0-					84
03	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	9303	2			N	-0-					84
04	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7479	2			N	-0-					84
05	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	10585	2			N	-0-					84
06	6240	X	5981	-0-	-259	-0-	5981	2			N	-0-					84
07	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	6589	2			N	-0-					84
08	6448	X	5135	-0-	-1313	-0-	5135	2			N	-0-					84
09	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	8322	2			N	-0-					84
10	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			N	-0-					84
11	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	9661	2			N	-0-					84
*12	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	11006	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 98,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN, WEST (GARCIA) 59731 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: RRCID -> 216292 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9205 - 9224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			58
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			58
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			58
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			58
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			58
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			58
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			58
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			58
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			58
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			58
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			58
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMANUS (FRIO, MIDDLE) 59773 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RIVER FARMS WELL #: RRCID -> 231212 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 5592 - 5598

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	98	7	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORAN (VICKSBURG 8200) 59818 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, ARCADIO WELL #: 1 RRCID -> 177134 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7884 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	336	-0-	-67	-0-	49 3	1 9	284	3	N	3					12
02	448	N	202	-0-	-246	-0-	30	1	172	3	N	-0-					12
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	33	1	177	3	N	-0-					12
04	330	N	185	-0-	-145	-0-	30	1	155	3	N	-0-					12
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	72	1	357	3	N	-0-					12
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	43	1	208	3	N	-0-					12
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	61	1	287	3	N	-0-					12
08	434	N	219	-0-	-215	-0-	42	1	177	3	N	-0-					12
09	240	N	205	-0-	-35	-0-	35	1	170	3	N	-0-					12
10	341	N	225	-0-	-116	-0-	43	1	182	3	N	-0-					12
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	46	1	205	3	N	-0-					12
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 2,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MCMORAN (VICKSBURG 9270) 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BARRERA, PEDRO WELL #: 1 RRCID -> 046487 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9272 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	372	-0-	-31	-0-	55	1	316	3	N	1					73
							1	9									
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	50	1	287	3	N	-0-					73
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	105	1	562	3	N	-0-					73
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	147	1	748	3	N	1	1	1			73
							1	9									
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	149	1	741	3	N	-0-					73
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	153	1	735	3	N	1					74
							1	9									
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	163	1	776	3	N	1	2	1			73
							1	9									
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	175	1	743	3	N	2					75
							2	9									
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	160	1	766	3	N	-0-					75
10	930	N	613	-0-	-317	-0-	117	1	496	3	N	-0-					75
11	900	N	443	-0-	-457	-0-	78	1	348	3	N	15					90
							17	9									
12	961	N	430	-0-	-531	-0-	82	1	326	3	N	20					110
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 8,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248041 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251122 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8764 - 10612

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251232 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9142 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BARRERA WELL #: 3 RRCID -> 235414 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8678 - 10036

01	2604	X	2410	-0-	-194	-0-	65	1	2337	3	N	7							115
							8	9											
02	2520	X	2386	-0-	-134	-0-	64	1	2311	3	N	10							125
							11	9											
03	2790	X	2352	-0-	-438	-0-	76	1	2276	3	N	-0-							125
04	2700	X	2574	-0-	-126	-0-	86	1	2488	3	N	-0-							125
05	2697	X	2527	-0-	-170	-0-	55	1	2465	3	N	6							131
							7	9											
06	2550	X	2433	-0-	-117	-0-	57	1	2367	3	N	8							139
							9	9											
07	2666	X	2600	-0-	-66	-0-	74	1	2526	3	N	-0-							139
08	2666	X	2619	-0-	-47	-0-	72	1	2547	3	N	-0-							139
09	2580	X	2159	-0-	-421	-0-	61	1	2040	3	N	53	179	1					13
							58	9											
10	2604	X	2389	-0-	-215	-0-	69	1	2291	3	N	26							39
							29	9											
11	2520	X	2165	-0-	-355	-0-	63	1	2102	3	N	-0-							39
12	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-							-0-

TOTAL GAS PROD: 26,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BARRERA WELL #: 04 RRCID -> 238122 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9100 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	525	1	3164	3	N	6					118
							7	9									
02	3080	X	3028	-0-	-52	-0-	454	1	2549	3	N	23					141
							25	9									
03	3410	X	3045	-0-	-365	-0-	567	1	2478	3	N	-0-					141
04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	661	1	2717	3	N	-0-					141
05	10698	X	10698	-0-	-0-	-0-	1303	1	9384	3	N	10					151
							11	9									
06	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	1251	1	7997	3	N	52	188	1			15
							57	9									
07	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	729	1	3834	3	N	39					54
							43	9									
08	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	531	1	3149	3	N	-0-					54
09	3300	X	3238	-0-	-62	-0-	492	1	2701	3	N	41					95
							45	9									
10	3410	X	2986	-0-	-424	-0-	457	1	2529	3	N	-0-					95
11	3300	X	2814	-0-	-486	-0-	430	1	2384	3	N	-0-					95
12	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

BARRERA WELL #: 5 RRCID -> 238514 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8336 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	244	-0-	-35	-0-	35	1	209	3	N	-0-					21
02	252	X	251	-0-	-1	-0-	38	1	213	3	N	-0-					21
03	279	X	256	-0-	-23	-0-	48	1	208	3	N	-0-					21
04	240	X	235	-0-	-5	-0-	46	1	189	3	N	-0-					21
05	279	X	237	-0-	-42	-0-	29	1	208	3	N	-0-					21
06	270	X	224	-0-	-46	-0-	30	1	194	3	N	-0-					21
07	279	X	251	-0-	-28	-0-	40	1	211	3	N	-0-					21
08	436	X	436	-0-	-0-	-0-	63	1	373	3	N	-0-					21
09	394	X	394	-0-	-0-	-0-	61	1	333	3	N	-0-					21
10	373	X	373	-0-	-0-	-0-	57	1	316	3	N	-0-					21
11	420	X	371	-0-	-49	-0-	57	1	314	3	N	-0-					21
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	4247	X	2371	-0-	-1876	-0-	64	1	2307	3	N	-0-					64
02	3836	X	1638	-0-	-2198	-0-	43	1	1536	3	N	54					118
							59	9									
03	4247	X	1631	-0-	-2616	-0-	52	1	1559	3	N	18					136
							20	9									
04	3090	X	2289	-0-	-801	-0-	77	1	2212	3	N	-0-					136
05	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	55	1	2440	3	N	46					182
							51	9									
06	2280	X	1691	-0-	-589	-0-	39	1	1633	3	N	17	186	1			13
							19	9									
07	2356	X	1307	-0-	-1049	-0-	37	1	1270	3	N	-0-					13
08	2542	X	1084	-0-	-1458	-0-	30	1	1054	3	N	-0-					13
09	2460	X	901	-0-	-1559	-0-	26	1	875	3	N	-0-					13
10	2542	X	864	-0-	-1678	-0-	25	1	839	3	N	-0-					13
11	1680	X	846	-0-	-834	-0-	25	1	821	3	N	-0-					13
12	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

BARRERA WELL #: 7 RRCID -> 241691 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 9276 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	3311	-0-	-1773	-0-	471	1	2840	3	N	-0-					92
02	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	801	1	4495	3	N	23					115
							25	9									
03	4712	X	3943	-0-	-769	-0-	734	1	3209	3	N	-0-					115
04	4560	X	3503	-0-	-1057	-0-	685	1	2818	3	N	-0-					115
05	5704	X	5609	-0-	-95	-0-	679	1	4887	3	N	39					154
							43	9									
06	5520	X	5302	-0-	-218	-0-	710	1	4541	3	N	46	187	1			13
							51	9									
07	5704	X	5402	-0-	-302	-0-	863	1	4539	3	N	-0-					13
08	5611	X	5204	-0-	-407	-0-	750	1	4454	3	N	-0-					13
09	5430	X	3545	-0-	-1885	-0-	541	1	2971	3	N	30					43
							33	9									
10	5611	X	4412	-0-	-1199	-0-	672	1	3719	3	N	19					62
							21	9									
11	5310	X	4797	-0-	-513	-0-	703	1	3895	3	N	181	181	1			62
							199	9									
12	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BARRERA WELL #: 9 RRCID -> 242010 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	251	X	251	-0-	-0-	-0-	36	1	215	3	N	-0-					92
02	269	X	269	-0-	-0-	-0-	36	1	204	3	N	26					118
							29	9									
03	279	X	243	-0-	-36	-0-	45	1	195	3	N	3					121
							3	9									
04	270	X	235	-0-	-35	-0-	46	1	189	3	N	-0-					121
05	310	X	234	-0-	-76	-0-	29	1	205	3	N	-0-					121
06	300	X	207	-0-	-93	-0-	28	1	179	3	N	-0-					121
07	310	X	194	-0-	-116	-0-	31	1	163	3	N	-0-					121
08	248	X	217	-0-	-31	-0-	31	1	186	3	N	-0-					121
09	240	X	218	-0-	-22	-0-	34	1	184	3	N	-0-					121
10	248	X	236	-0-	-12	-0-	36	1	200	3	N	-0-					121
11	237	X	237	-0-	-0-	-0-	36	1	201	3	N	-0-					121
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BARRERA WELL #: 10 RRCID -> 242852 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8943 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2705	-0-	-333	-0-	385	1	2320	3	N	-0-					81
02	2632	X	944	-0-	-1688	-0-	143	1	801	3	N	-0-					81
03	2821	X	297	-0-	-2524	-0-	55	1	242	3	N	-0-					81
04	2730	X	541	-0-	-2189	-0-	106	1	435	3	N	-0-					81
05	2790	X	1632	-0-	-1158	-0-	199	1	1433	3	N	-0-					81
06	2610	X	2255	-0-	-355	-0-	305	1	1950	3	N	-0-					81
07	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	461	1	2424	3	N	-0-					81
08	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	413	1	2450	3	N	-0-					81
09	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	419	1	2301	3	N	-0-					81
10	2883	X	2660	-0-	-223	-0-	407	1	2253	3	N	-0-					81
11	2790	X	2770	-0-	-20	-0-	392	1	2172	3	N	187	187	1			81
							206	9									
12	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

BARRERA WELL #: 8 RRCID -> 247588 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	1046	1	6309	3	N	72	191	1			61
							79	9									
02	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	955	1	5362	3	N	29					90
							32	9									
03	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	1305	1	5704	3	N	7					97
							8	9									
04	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	978	1	4021	3	N	-0-					97
05	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	516	1	3714	3	N	79					176
							87	9									
06	4050	X	3773	-0-	-277	-0-	501	1	3204	3	N	62	190	1			48
							68	9									
07	4185	X	3947	-0-	-238	-0-	631	1	3316	3	N	-0-					48
08	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	887	1	5265	3	N	-0-					48
09	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	1095	1	6005	3	N	31					79
							34	9									
10	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	1056	1	5841	3	N	123	177	1			25
							135	9									
11	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	1003	1	5557	3	N	-0-					25
12	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

MCMORAN (8960) 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HINOJOSA, F.G. WELL #: 1 RRCID -> 076250 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8923 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	329	1	1890	3	Y	104	157	1			19
							114	9									
02	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	308	1	1771	3	Y	251	196	1			74
							276	9									
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	313	1	1686	3	Y	55	64	1			65
							61	9									
04	DLQ G-10		2550	-0-	2550	2550	305	1	1557	3	Y	625	239	1			451
							688	9									
05	DLQ G-10		1752	-0-	1752	4302	259	1	1288	3	Y	186	359	1			278
							205	9									
06	6343	X	2041	-0-	-4302	-0-	295	1	1424	3	Y	293	329	1			242
							322	9									
07	303	X	303	-0-	-0-	-0-	42	1	203	3	Y	53	114	1			181
							58	9									
08	2635	X	1221	-0-	-1414	-0-	161	1	680	3	Y	345	123	1			403
							380	9									
09	2550	X	2198	-0-	-352	-0-	305	1	1460	3	Y	394	435	1			362
							433	9									
10	2108	X	1137	-0-	-971	-0-	156	1	661	3	Y	291	362	1			291
							320	9									
11	2040	X	542	-0-	-1498	-0-	98	1	441	3	Y	3	114	1			180
							3	9									
12	2263	X	392	-0-	-1871	-0-	78	1	312	3	Y	2	88	1			94
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 18,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,602

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077953 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8831 - 9088

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078616 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 9271 PERF. N/A

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		89	-0-	89	89	14	1	75	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		101	-0-	101	190	17	1	84	3	Y	-0-					-0-
06	302	X	112	-0-	-190	-0-	19	1	93	3	Y	-0-					-0-
07	76	X	76	-0-	-0-	-0-	13	1	63	3	Y	-0-					-0-
08	169	X	169	-0-	-0-	-0-	33	1	136	3	Y	-0-					-0-
09	120	X	107	-0-	-13	-0-	18	1	89	3	Y	-0-					-0-
10	124	X	84	-0-	-40	-0-	16	1	68	3	Y	-0-					-0-
11	150	X	1	-0-	-149	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLIVAREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088169 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8550 - 9080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	7545	-0-	-2065	-0-	1119	1	6418	3	Y	7	9	1			154
							8	9									
02	8204	X	6942	-0-	-1262	-0-	1025	1	5899	3	Y	16	5	1			165
							18	9									
03	8649	X	8036	-0-	-613	-0-	1253	1	6738	3	Y	41	184	1			22
							45	9									
04	DLQ G-10		7434	-0-	7434	7434	1210	1	6168	3	Y	51	5	1			68
							56	9									
05	DLQ G-10		6603	-0-	6603	14037	1100	1	5467	3	Y	33					101
							36	9									
06	20830	X	6793	-0-	-14037	-0-	1157	1	5588	3	Y	44					145
							48	9									
07	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	1221	1	5807	3	Y	13	5	1			153
							14	9									
08	8029	X	7858	-0-	-171	-0-	1500	1	6346	3	Y	11					164
							12	9									
09	7440	X	7124	-0-	-316	-0-	1231	1	5889	3	Y	4					168
							4	9									
10	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	1405	1	5954	3	Y	3	5	1			166
							3	9									
11	7590	X	6803	-0-	-787	-0-	1234	1	5518	3	Y	46	5	1			207
							51	9									
12	7843	X	6229	-0-	-1614	-0-	1244	1	4941	3	Y	40	195	1			52
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 85,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

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
01	1178	N	449	-0-	-729	-0-	65	1	370	3	Y	13	181	1			20
							14	9									
02	1120	N	354	-0-	-766	-0-	52	1	299	3	Y	3					23
							3	9									
03	1023	N	378	-0-	-645	-0-	59	1	315	3	Y	4					27
							4	9									
04	DLQ G-10		276	-0-	276	276	45	1	231	3	Y	-0-					27
05	DLQ G-10		237	-0-	237	513	40	1	197	3	Y	-0-					27
06	DLQ G-10		236	-0-	236	749	40	1	196	3	Y	-0-					27
07	3800	X	3051	-0-	-749	-0-	524	1	2490	3	Y	34	1	1			60
							37	9									
08	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	396	1	1676	3	Y	19					79
							21	9									
09	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	259	1	1241	3	Y	20					99
							22	9									
10	3038	X	1206	-0-	-1832	-0-	229	1	970	3	Y	6	1	1			104
							7	9									
11	2940	X	1167	-0-	-1773	-0-	213	1	953	3	Y	1	1	1			104
							1	9									
12	3038	X	1005	-0-	-2033	-0-	202	1	801	3	Y	2	1	1			105
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 157093 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8352 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	33	1	189	3	Y	30	30	1			4
							33	9									
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2009	-0-	2009	2009	330	1	1678	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	DLQ G-10		763	-0-	763	2772	128	1	635	3	Y	-0-					-0-
06	3537	X	765	-0-	-2772	-0-	102	1	489	3	Y	158	91	1			67
							174	9									
07	429	X	429	-0-	-0-	-0-	74	1	355	3	Y	-0-	67	1			-0-
08	2077	X	400	-0-	-1677	-0-	77	1	323	3	Y	-0-					-0-
09	2010	X	452	-0-	-1558	-0-	78	1	374	3	Y	-0-					-0-
10	806	X	629	-0-	-177	-0-	93	1	391	3	Y	132	73	1			59
							145	9									
11	780	X	502	-0-	-278	-0-	75	1	339	3	Y	80	54	1			85
							88	9									
*12	650	X	650	-0-	-0-	-0-	71	1	282	3	Y	270	171	1			184
							297	9									

TOTAL GAS PROD: 6,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 671

HINOJOSA "A" WELL #: 1 RRCID -> 159395 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9132 - 9210

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163659 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8560 - 9682

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166447 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8780 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	246	-0-	-1118	-0-	31	1	176	3	Y	35	13	1			136
							39	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	6	1			138
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	266	1	1433	3	Y	12	6	1			144
							13	9									
04	DLQ G-10		1313	-0-	1313	1313	211	1	1079	3	Y	21	6	1			159
							23	9									
05	DLQ G-10		1005	-0-	1005	2318	166	1	825	3	Y	13					172
							14	9									
06	500	N	973	-0-	473	2791	165	1	795	3	Y	12					184
							13	9									
07	3100	N	782	-0-	-2318	473	134	1	637	3	Y	10	6	1			188
							11	9									
08	1579	N	1106	-0-	-473	-0-	210	1	887	3	Y	8					196
							9	9									
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	178	1	849	3	Y	9					205
							10	9									
10	775	N	437	-0-	-338	-0-	81	1	344	3	Y	11	6	1			210
							12	9									
11	1080	N	604	-0-	-476	-0-	108	1	482	3	Y	13	193	1			30
							14	9									
12	1085	N	219	-0-	-866	-0-	44	1	175	3	Y	-0-	3	1			27

TOTAL GAS PROD: 9,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

BARRERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170352 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183894 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8914 - 8950

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
01	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-		655	1	3756	3	N	27	4	1			85
								30	9									
02	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-		701	1	4033	3	N	11	95	1			1
								12	9									
03	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-		620	1	3331	3	N	2	2	1			1
								2	9									
04	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-		697	1	3547	3	N	3	3	1			1
								3	9									
05	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-		744	1	3699	3	N	1					2
								1	9									
06	5100	X	3953	-0-	-1147	-0-		678	1	3273	3	N	2					4
								2	9									
07	5270	X	3894	-0-	-1376	-0-		677	1	3217	3	N	-0-	3	1			1
08	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-		853	1	3605	3	N	1					2
								1	9									
09	4290	X	4067	-0-	-223	-0-		703	1	3362	3	N	2					4
								2	9									
10	4433	X	4084	-0-	-349	-0-		779	1	3303	3	N	2	3	1			3
								2	9									
11	4320	X	3903	-0-	-417	-0-		712	1	3188	3	N	3	3	1			3
								3	9									
12	4464	X	3920	-0-	-544	-0-		787	1	3129	3	N	4	3	1			4
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 50,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

HINOJOSA, F. G. WELL #: 2 RRCID -> 199118 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8723 - 8931

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
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-		65	1	374	3	N	45	7	1			207
								50	9									
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-		59	1	342	3	N	38	194	1			51
								42	9									
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-		63	1	334	3	N	27	4	1			74
								30	9									
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-		61	1	315	3	N	47	5	1			116
								52	9									
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-		9	1	46	3	N	36					152
								40	9									
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-		57	1	276	3	N	51					203
								56	9									
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-		65	1	312	3	N	224	148	1			279
								246	9									
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-		43	1	185	3	N	215	419	1			75
								237	9									
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-		30	1	145	3	N	35					110
								39	9									
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-		88	1	373	3	N	48	5	1			153
								53	9									
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-		71	1	320	3	N	40	5	1			188
								44	9									
*12	524	N	524	-0-	-0-	-0-		98	1	387	3	N	35	6	1			217
								39	9									

TOTAL GAS PROD: 5,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 841

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA ET AL WELL #: 4 RRCID -> 199974 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8576 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	218	1	1248	3	N	63	1	1			177
							69	9									
02	1372	N	1340	-0-	-32	-0-	192	1	1101	3	N	43	189	1			31
							47	9									
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	229	1	1234	3	N	35	1	1			65
							39	9									
04	1500	N	1451	-0-	-49	-0-	229	1	1166	3	N	51	1	1			115
							56	9									
05	1488	N	1385	-0-	-103	-0-	223	1	1109	3	N	48					163
							53	9									
06	1440	N	1386	-0-	-54	-0-	233	1	1122	3	N	28					191
							31	9									
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	250	1	1189	3	N	69	188	1			72
							76	9									
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	275	1	1162	3	N	38					110
							42	9									
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	233	1	1115	3	N	48					158
							53	9									
10	1519	N	1440	-0-	-79	-0-	263	1	1114	3	N	57	1	1			214
							63	9									
11	1440	N	1320	-0-	-120	-0-	233	1	1042	3	N	41	192	1			63
							45	9									
12	1457	N	1302	-0-	-155	-0-	251	1	997	3	N	49	1	1			111
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 17,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 570

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	171	1	983	3	N	83	191	1			107
							91	9									
02	1176	N	1164	-0-	-12	-0-	158	1	909	3	N	88					195
							97	9									
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	199	1	1072	3	N	91	192	1			94
							100	9									
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	196	1	999	3	N	73	1	1			166
							80	9									
05	1302	N	1054	-0-	-248	-0-	164	1	815	3	N	68					234
							75	9									
06	1320	N	1118	-0-	-202	-0-	180	1	873	3	N	59	190	1			103
							65	9									
07	1333	N	1089	-0-	-244	-0-	167	1	791	3	N	119	1	1			221
							131	9									
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	196	1	832	3	N	52					273
							57	9									
09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	176	1	840	3	N	88					361
							97	9									
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	247	1	1045	3	N	76	194	1			243
							84	9									
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	214	1	957	3	N	93	194	1			142
							102	9									
12	1147	N	1000	-0-	-147	-0-	184	1	730	3	N	78	1	1			219
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 14,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 968

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA, F.G. WELL #: 4 RRCID -> 205321 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8740 - 8760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	1385	-0-	-382	-0-	199	1	1143	3	N	39	14	1			250
							43	9									
02	1428	X	891	-0-	-537	-0-	126	1	728	3	N	34	199	1			85
							37	9									
03	1395	X	1245	-0-	-150	-0-	188	1	1010	3	N	43	6	1			122
							47	9									
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	90	1	455	3	N	27	5	1			144
							30	9									
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	247	1	1225	3	N	21					165
							23	9									
06	1350	X	835	-0-	-515	-0-	143	1	688	3	N	4					169
							4	9									
07	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	268	1	1271	3	N	33	4	1			198
							36	9									
08	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	359	1	1516	3	N	44					242
							48	9									
09	1440	X	1294	-0-	-146	-0-	214	1	1026	3	N	49	189	1			102
							54	9									
10	1581	X	838	-0-	-743	-0-	154	1	653	3	N	28	8	1			122
							31	9									
11	1860	X	1241	-0-	-619	-0-	214	1	954	3	N	66	7	1			181
							73	9									
12	1922	X	1569	-0-	-353	-0-	307	1	1219	3	N	39	8	1			212
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 14,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205334 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8868 - 9097

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	294	-0-	-78	-0-	44	1	250	3	N	-0-					72
02	196	N	140	-0-	-56	-0-	21	1	119	3	N	-0-					72
03	341	N	255	-0-	-86	-0-	40	1	215	3	N	-0-					72
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	46	1	240	3	N	-0-					72
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	30	1	152	3	N	-0-					72
06	240	N	50	-0-	-190	-0-	9	1	41	3	N	-0-					72
07	310	N	213	-0-	-97	-0-	37	1	176	3	N	-0-					72
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	52	1	219	3	N	-0-					72
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	55	1	263	3	N	-0-					72
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	106	1	449	3	N	-0-					72
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	102	1	456	3	N	-0-					72
12	341	N	221	-0-	-120	-0-	45	1	176	3	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 3,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA "A" WELL #: 2 RRCID -> 205335 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 9260 - 9822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3346	-0-	-653	-0-	478	1	2744	3	N	113	125	1			133
							124	9									
02	3444	X	3360	-0-	-84	-0-	436	1	2511	3	N	375	269	1			239
							413	9									
03	3658	X	3451	-0-	-207	-0-	521	1	2802	3	N	116	98	1			257
							128	9									
04	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	334	1	1702	3	N	16	100	1			173
							18	9									
05	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	257	1	1278	3	N	368	208	1			333
							405	9									
06	3600	X	2350	-0-	-1250	-0-	379	1	1833	3	N	125	152	1			306
							138	9									
07	3720	X	2959	-0-	-761	-0-	496	1	2360	3	N	94	245	1			155
							103	9									
08	3441	X	3019	-0-	-422	-0-	562	1	2374	3	N	75	24	1			206
							83	9									
09	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	517	1	2473	3	N	180	107	1			279
							198	9									
10	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	584	1	2477	3	N	169	300	1			148
							186	9									
11	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	537	1	2404	3	N	55	86	1			117
							61	9									
12	3286	X	2975	-0-	-311	-0-	577	1	2292	3	N	96	14	1			199
							106	9									

TOTAL GAS PROD: 34,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,782

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205336 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9338 - 9644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	83	1	421	3	N	60					96
							66	9									
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	88	1	438	3	N	18					114
							20	9									
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	21	3	N	7					121
							8	9									
07	589	N	112	-0-	-477	-0-	18	1	83	3	N	10					131
							11	9									
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					131
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	63	1	306	3	N	-0-					131
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	26	1	108	3	N	-0-					131
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
12	372	N	140	-0-	-232	-0-	28	1	109	3	N	3					134
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 1,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206978 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9050 - 9686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	6451	-0-	-1454	-0-	934	1	5356	3	N	146	197	1			202
							161	9									
02	7140	X	5415	-0-	-1725	-0-	784	1	4511	3	N	109	100	1			211
							120	9									
03	6045	X	5760	-0-	-285	-0-	844	1	4540	3	N	342	382	1			171
							376	9									
04	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	825	1	4205	3	N	154	187	1			138
							169	9									
05	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	909	1	4520	3	N	296	383	1			51
							326	9									
06	6240	X	4289	-0-	-1951	-0-	717	1	3466	3	N	96					147
							106	9									
07	5983	X	5069	-0-	-914	-0-	834	1	3965	3	N	245	182	1			210
							270	9									
08	5766	X	4563	-0-	-1203	-0-	819	1	3467	3	N	252	379	1			83
							277	9									
09	5580	X	4343	-0-	-1237	-0-	724	1	3463	3	N	142					225
							156	9									
10	5766	X	3323	-0-	-2443	-0-	608	1	2577	3	N	125	192	1			158
							138	9									
11	4920	X	2915	-0-	-2005	-0-	514	1	2302	3	N	90	3	1			245
							99	9									
12	5084	X	3654	-0-	-1430	-0-	722	1	2868	3	N	58	195	1			108
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 56,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,055

HINOJOSA "A" WELL #: 3 RRCID -> 208315 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9572 - 9652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		166	-0-	166	166	25	1	141	3	N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	166					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	166					N	-0-					-0-
04	345	X	179	-0-	-166	-0-	29	1	150	3	N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	23	1	115	3	N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	3	N	-0-					-0-
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	17	1	76	3	N	-0-					-0-
08	124	N	80	-0-	-44	-0-	15	1	65	3	N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	12	1	60	3	N	-0-					-0-
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	12	1	48	3	N	-0-					-0-
11	90	N	58	-0-	-32	-0-	10	1	48	3	N	-0-					-0-
12	62	N	29	-0-	-33	-0-	6	1	23	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209099 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8040 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	2124	-0-	-232	-0-	313	1	1794	3	N	15	2	1			73
							17	9									
02	2100	X	1920	-0-	-180	-0-	281	1	1615	3	N	22	2	1			93
							24	9									
03	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	360	1	1933	3	N	14	83	1			24
							15	9									
04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	354	1	1804	3	N	8	2	1			30
							9	9									
05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	348	1	1733	3	N	10					40
							11	9									
06	2220	X	2043	-0-	-177	-0-	344	1	1657	3	N	38					78
							42	9									
07	2294	X	1999	-0-	-295	-0-	345	1	1641	3	N	12	2	1			88
							13	9									
08	2294	X	2047	-0-	-247	-0-	389	1	1644	3	N	13					101
							14	9									
09	2160	X	1976	-0-	-184	-0-	337	1	1610	3	N	26					127
							29	9									
10	2108	X	1920	-0-	-188	-0-	364	1	1544	3	N	11	1	1			137
							12	9									
11	2040	X	1762	-0-	-278	-0-	319	1	1428	3	N	14	1	1			150
							15	9									
12	2046	X	1718	-0-	-328	-0-	344	1	1367	3	N	6	1	1			155
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 24,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	237	1	1358	3	N	30	9	1			125
							33	9									
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	252	1	1449	3	N	26	5	1			146
							29	9									
03	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	239	1	1287	3	N	20	4	1			162
							22	9									
04	1590	N	1459	-0-	-131	-0-	234	1	1193	3	N	29	5	1			186
							32	9									
05	1922	N	1667	-0-	-255	-0-	276	1	1370	3	N	19					205
							21	9									
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	294	1	1424	3	N	14					219
							15	9									
07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	331	1	1571	3	N	22	5	1			236
							24	9									
08	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	403	1	1707	3	N	11	188	1			59
							12	9									
09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	327	1	1569	3	N	10					69
							11	9									
10	1922	N	1719	-0-	-203	-0-	324	1	1373	3	N	20	5	1			84
							22	9									
11	2040	N	655	-0-	-1385	-0-	118	1	530	3	N	6	3	1			87
							7	9									
12	1984	N	1537	-0-	-447	-0-	307	1	1217	3	N	12	2	1			97
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 19,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA "A" WELL #: 4 RRCID -> 210504 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9780 - 9820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2573	-0-	-837	-0-	377	1	2160	3	N	33	3	1			246
							36	9									
02	3080	X	2941	-0-	-139	-0-	428	1	2460	3	N	48	193	1			101
							53	9									
03	3193	X	2892	-0-	-301	-0-	437	1	2350	3	N	95	2	1			194
							105	9									
04	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	411	1	2092	3	N	81	2	1			273
							89	9									
05	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	384	1	1907	3	N	20					293
							22	9									
06	3150	X	2411	-0-	-739	-0-	413	1	1994	3	N	4					297
							4	9									
07	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	660	1	3138	3	N	-0-	2	1			295
08	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	677	1	2859	3	N	6					301
							7	9									
09	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	483	1	2315	3	N	31	189	1			143
							34	9									
10	3813	X	3288	-0-	-525	-0-	620	1	2628	3	N	36	2	1			177
							40	9									
11	3690	X	3023	-0-	-667	-0-	544	1	2429	3	N	45	2	1			220
							50	9									
12	3813	X	2881	-0-	-932	-0-	570	1	2261	3	N	45	2	1			263
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 35,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 444

HINOJOSA-LONGORIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212153 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7766 - 8280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	999	-0-	-55	-0-	148	1	850	3	N	1	1	1			128
							1	9									
02	980	N	933	-0-	-47	-0-	138	1	795	3	N	-0-					128
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	177	1	951	3	N	1	1	1			128
							1	9									
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	202	1	1032	3	N	1	1	1			128
							1	9									
*05	1023	X	381	-0-	-642	-0-	64	1	317	3	N	-0-					128
*06	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-	128	1			-0-
*07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA, F. G. WELL #: 3 RRCID -> 212259 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF. 8584 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	424	X	424	-0-	-0-	-0-	62	1	352	3	N	9					87
							10	9									
02	420	X	341	-0-	-79	-0-	48	1	275	3	N	16					103
							18	9									
03	496	X	388	-0-	-108	-0-	58	1	311	3	N	17					120
							19	9									
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	113	1	575	3	N	50					170
							55	9									
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	79	1	391	3	N	23					193
							25	9									
06	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	177	1	857	3	N	12	186	1			19
							13	9									
07	775	X	440	-0-	-335	-0-	74	1	355	3	N	10	1	1			28
							11	9									
08	775	X	679	-0-	-96	-0-	124	1	523	3	N	29					57
							32	9									
09	1050	X	411	-0-	-639	-0-	71	1	337	3	N	3					60
							3	9									
10	1085	X	398	-0-	-687	-0-	75	1	317	3	N	5					65
							6	9									
11	1050	X	415	-0-	-635	-0-	75	1	334	3	N	5					70
							6	9									
12	682	X	475	-0-	-207	-0-	94	1	372	3	N	8					78
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 6,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	1061	1	6087	3	N	33	20	1			122
							36	9									
02	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	948	1	5454	3	N	35	10	1			147
							39	9									
03	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	707	1	3800	3	N	70	170	1			47
							77	9									
04	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	604	1	3078	3	N	44	8	1			83
							48	9									
05	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	615	1	3056	3	N	38					121
							42	9									
06	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	608	1	2934	3	N	39					160
							43	9									
07	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	634	1	3012	3	N	52	9	1			203
							57	9									
08	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	699	1	2959	3	N	34	186	1			51
							37	9									
09	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	605	1	2897	3	N	37					88
							41	9									
10	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	627	1	2654	3	N	45	9	1			124
							50	9									
11	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	599	1	2679	3	N	39	9	1			154
							43	9									
*12	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	662	1	2629	3	N	53	10	1			197
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 50,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 519

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	1634	-0-	-1435	-0-	241	1	1383	3	N	9	13	1			249
							10	9									
02	2772	X	1641	-0-	-1131	-0-	238	1	1371	3	N	29	198	1			80
							32	9									
03	3007	X	2066	-0-	-941	-0-	318	1	1712	3	N	33	6	1			107
							36	9									
04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	329	1	1678	3	N	42	7	1			142
							46	9									
05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	372	1	1845	3	N	25					167
							28	9									
06	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	372	1	1798	3	N	36					203
							40	9									
07	2108	X	1767	-0-	-341	-0-	303	1	1439	3	N	23	7	1			219
							25	9									
08	2232	X	857	-0-	-1375	-0-	156	1	658	3	N	39	187	1			71
							43	9									
09	2220	X	1222	-0-	-998	-0-	205	1	981	3	N	33					104
							36	9									
10	2294	X	818	-0-	-1476	-0-	148	1	625	3	N	41	7	1			138
							45	9									
11	2220	X	1585	-0-	-635	-0-	284	1	1271	3	N	27	8	1			157
							30	9									
*12	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	351	1	1394	3	N	62	9	1			210
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 19,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

BARRERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218518 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7024 - 7090

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218814 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5895	-0-	-57	-0-	808	1	4632	3	N	414	368	1			191
							455	9									
02	5376	X	5022	-0-	-354	-0-	741	1	4262	3	N	17	46	1			162
							19	9									
03	5828	X	5321	-0-	-507	-0-	824	1	4430	3	N	61	176	1			47
							67	9									
04	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	959	1	4887	3	N	38					85
							42	9									
05	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	1031	1	5123	3	N	38					123
							42	9									
06	5700	X	5541	-0-	-159	-0-	944	1	4562	3	N	32					155
							35	9									
07	6076	X	5482	-0-	-594	-0-	946	1	4494	3	N	38					193
							42	9									
08	6200	X	5696	-0-	-504	-0-	1082	1	4574	3	N	36	184	1			45
							40	9									
09	6000	X	5537	-0-	-463	-0-	950	1	4546	3	N	37					82
							41	9									
10	6200	X	5488	-0-	-712	-0-	1040	1	4409	3	N	35					117
							39	9									
11	5550	X	5088	-0-	-462	-0-	922	1	4122	3	N	40					157
							44	9									
12	5735	X	4881	-0-	-854	-0-	969	1	3850	3	N	56					213
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 66,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 842

BARRERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219316 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 8060 - 8100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					6
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	8	1	48	3	N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 56 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRERA, C., DR. WELL #: 1 RRCID -> 219414 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8560 - 8676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA "A" WELL #: 5 RRCID -> 219752 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9770 - 9818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	73	1	418	3	N	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	79	1	452	3	N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221288 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9682 - 10362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3875	-0-	-279	-0-	567	1	3251	3	N	52	4	1			231
							57	9									
02	3780	X	3525	-0-	-255	-0-	518	1	2982	3	N	23	194	1			60
							25	9									
03	4185	X	4104	-0-	-81	-0-	637	1	3424	3	N	39	2	1			97
							43	9									
04	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	644	1	3282	3	N	26	3	1			120
							29	9									
05	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	671	1	3333	3	N	18					138
							20	9									
06	3960	X	3938	-0-	-22	-0-	667	1	3221	3	N	45					183
							50	9									
07	4092	X	3667	-0-	-425	-0-	630	1	2991	3	N	42	3	1			222
							46	9									
08	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	778	1	3294	3	N	21					243
							23	9									
09	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	688	1	3290	3	N	5					248
							6	9									
10	4061	X	3871	-0-	-190	-0-	739	1	3130	3	N	2	3	1			247
							2	9									
11	3960	X	3785	-0-	-175	-0-	623	1	2785	3	N	343	325	1			265
							377	9									
12	4123	X	2595	-0-	-1528	-0-	521	1	2068	3	N	5	212	1			58
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 45,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 621

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222935 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 8840 - 9170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	749 125	1 9	4298	3	N	114	5	1			196
02	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	678 194	1 9	3901	3	N	176	186	1			186
03	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	803 253	1 9	4318	3	N	230	363	1			53
04	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	775 15	1 9	3949	3	N	14	3	1			64
05	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	829 382	1 9	4117	3	N	347	375	1			36
06	5040	X	4833	-0-	-207	-0-	798 185	1 9	3850	3	N	168					204
07	5208	X	4844	-0-	-364	-0-	795 271	1 9	3778	3	N	246	193	1			257
08	5208	X	4898	-0-	-310	-0-	902 178	1 9	3818	3	N	162	191	1			228
09	5040	X	4929	-0-	-111	-0-	804 276	1 9	3849	3	N	251	189	1			290
10	5208	X	5158	-0-	-50	-0-	929 294	1 9	3935	3	N	267	386	1			171
11	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	875 48	1 9	3915	3	N	44	4	1			211
12	5084	X	4447	-0-	-637	-0-	852 209	1 9	3386	3	N	190	197	1			204

TOTAL GAS PROD: 59,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,209

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225132 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9048 - 9066

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225616 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9202 - 9770

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINOJOSA "A" WELL #: 8 RRCID -> 225795 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9254 - 9450

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4044	-0-	-978	-0-	594 45	1 9	3405	3	N	41	15	1			88
02	4284	X	3523	-0-	-761	-0-	518 26	1 9	2979	3	N	24	8	1			104
03	4371	X	3833	-0-	-538	-0-	597 23	1 9	3213	3	N	21	7	1			118
04	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	562 18	1 9	2867	3	N	16	8	1			126
05	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	543 35	1 9	2699	3	N	32					158
06	3900	X	3179	-0-	-721	-0-	543 14	1 9	2622	3	N	13					171
07	3906	X	3177	-0-	-729	-0-	551 9	1 9	2617	3	N	8	6	1			173
08	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	851 8	1 9	3598	3	N	7					180
09	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	787 9	1 9	3764	3	N	8					188
10	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	830 10	1 9	3516	3	N	9					197
11	4320	X	4130	-0-	-190	-0-	752 14	1 9	3364	3	N	13	180	1			30
12	4712	X	1358	-0-	-3354	-0-	271 9	1 9	1078	3	N	8					38

TOTAL GAS PROD: 43,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	8186	-0-	-990	-0-	1202	1	6908	3	N	69	19	1			151
							76	9									
02	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	1192	1	6857	3	N	65	10	1			206
							72	9									
03	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	1486	1	7992	3	N	98	200	1			104
							108	9									
04	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	1410	1	7185	3	N	82	12	1			174
							90	9									
05	10654	X	10654	-0-	-0-	-0-	1772	1	8796	3	N	78	187	1			65
							86	9									
06	9270	X	8925	-0-	-345	-0-	1519	1	7333	3	N	66					131
							73	9									
07	9579	X	9122	-0-	-457	-0-	1574	1	7486	3	N	56	13	1			174
							62	9									
08	10664	X	9001	-0-	-1663	-0-	1707	1	7221	3	N	66	188	1			52
							73	9									
09	10320	X	8778	-0-	-1542	-0-	1507	1	7204	3	N	61					113
							67	9									
10	10664	X	8297	-0-	-2367	-0-	1565	1	6632	3	N	91	14	1			190
							100	9									
11	8940	X	8168	-0-	-772	-0-	1480	1	6609	3	N	72	14	1			248
							79	9									
12	9114	X	8074	-0-	-1040	-0-	1607	1	6382	3	N	77	209	1			116
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 105,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 881

HINOJOSA "A" WELL #: 7 RRCID -> 226973 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 0 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	1739	-0-	-59	-0-	258	1	1479	3	N	2	2	1			68
							2	9									
02	1848	X	1259	-0-	-589	-0-	186	1	1073	3	N	-0-					68
03	2046	X	1675	-0-	-371	-0-	263	1	1411	3	N	1	1	1			68
							1	9									
04	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	336	1	1715	3	N	1	1	1			68
							1	9									
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	327	1	1629	3	N	-0-					68
06	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	337	1	1629	3	N	1					69
							1	9									
07	2108	X	1990	-0-	-118	-0-	346	1	1644	3	N	-0-	1	1			68
08	2108	X	2029	-0-	-79	-0-	388	1	1640	3	N	1					69
							1	9									
09	2040	X	1804	-0-	-236	-0-	312	1	1491	3	N	1					70
							1	9									
10	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	401	1	1702	3	N	1	1	1			70
							1	9									
11	1980	X	1937	-0-	-43	-0-	353	1	1582	3	N	2	2	1			70
							2	9									
12	2015	X	1668	-0-	-347	-0-	335	1	1331	3	N	2	1	1			71
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 22,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	726	X	726	-0-	-0-	-0-	125	1	592	3	N	8					8
							9	9									
08	327	X	327	-0-	-0-	-0-	63	1	264	3	N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					8
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					8
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	57	1	226	3	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 1,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GARZA ET AL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 227809 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9472 - 9764

01	3131	X	2754	-0-	-377	-0-	400	1	2297	3	N	52	3	1			204
							57	9									
02	2828	X	2640	-0-	-188	-0-	384	1	2212	3	N	40	188	1			56
							44	9									
03	3069	X	2939	-0-	-130	-0-	453	1	2434	3	N	47	33	1			70
							52	9									
04	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	457	1	2330	3	N	37	2	1			105
							41	9									
05	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	454	1	2256	3	N	30					135
							33	9									
06	2850	X	2420	-0-	-430	-0-	407	1	1965	3	N	44					179
							48	9									
07	2945	X	2540	-0-	-405	-0-	434	1	2062	3	N	40	1	1			218
							44	9									
08	2945	X	2619	-0-	-326	-0-	494	1	2089	3	N	33	188	1			63
							36	9									
09	2820	X	2482	-0-	-338	-0-	423	1	2024	3	N	32					95
							35	9									
10	2728	X	2630	-0-	-98	-0-	495	1	2096	3	N	35	2	1			128
							39	9									
11	2520	X	2171	-0-	-349	-0-	393	1	1754	3	N	22	2	1			148
							24	9									
12	2604	X	2035	-0-	-569	-0-	401	1	1590	3	N	40	2	1			186
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 30,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 452

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	7285	X	6408	-0-	-877	-0-	914	1	5241	3	N	230	212	1			191
							253	9									
02	6580	X	5377	-0-	-1203	-0-	781	1	4495	3	N	92	192	1			91
							101	9									
03	6293	X	5998	-0-	-295	-0-	919	1	4944	3	N	123	10	1			204
							135	9									
04	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	945	1	4820	3	N	91	193	1			102
							100	9									
05	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	931	1	4623	3	N	106					208
							117	9									
06	6210	X	5168	-0-	-1042	-0-	870	1	4197	3	N	92	181	1			119
							101	9									
07	6076	X	4937	-0-	-1139	-0-	844	1	4015	3	N	71	11	1			179
							78	9									
08	6076	X	5186	-0-	-890	-0-	973	1	4115	3	N	89					268
							98	9									
09	5880	X	4535	-0-	-1345	-0-	767	1	3667	3	N	92	182	1			178
							101	9									
10	5673	X	4905	-0-	-768	-0-	898	1	3807	3	N	182	191	1			169
							200	9									
11	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	935	1	4184	3	N	170	194	1			145
							187	9									
*12	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	1060	1	4210	3	N	175	195	1			125
							193	9									

TOTAL GAS PROD: 64,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,513

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
01	2325	X	1455	-0-	-870	-0-	211	1	1210	3	N	31	195	1			32
							34	9									
02	1932	X	1851	-0-	-81	-0-	268	1	1543	3	N	36	6	1			62
							40	9									
03	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	346	1	1863	3	N	23	7	1			78
							25	9									
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	341	1	1735	3	N	32	7	1			103
							35	9									
05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	334	1	1663	3	N	29					132
							32	9									
06	2160	X	2003	-0-	-157	-0-	339	1	1638	3	N	24					156
							26	9									
07	2232	X	1684	-0-	-548	-0-	289	1	1374	3	N	19	7	1			168
							21	9									
08	2232	X	1998	-0-	-234	-0-	378	1	1597	3	N	21					189
							23	9									
09	2100	X	1871	-0-	-229	-0-	319	1	1522	3	N	27					216
							30	9									
10	2077	X	1277	-0-	-800	-0-	239	1	1013	3	N	23	8	1			231
							25	9									
11	2010	X	1757	-0-	-253	-0-	317	1	1416	3	N	22	8	1			245
							24	9									
12	1984	X	1402	-0-	-582	-0-	280	1	1109	3	N	12	8	1			249
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 21,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLIVAREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230872 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9664 - 9706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	329	1	1884	3	N	5	2	1			30
							6	9									
02	2324	N	2072	-0-	-252	-0-	304	1	1747	3	N	19	2	1			47
							21	9									
03	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	340	1	1831	3	N	1	1	1			47
							1	9									
04	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	354	1	1809	3	N	1	1	1			47
							1	9									
05	2294	N	2103	-0-	-191	-0-	352	1	1751	3	N	-0-					47
06	2100	N	2089	-0-	-11	-0-	352	1	1697	3	N	36					83
							40	9									
07	2232	N	2222	-0-	-10	-0-	384	1	1826	3	N	11	1	1			93
							12	9									
08	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	442	1	1871	3	N	1					94
							1	9									
09	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	372	1	1781	3	N	1					95
							1	9									
10	2232	N	1995	-0-	-237	-0-	381	1	1613	3	N	1	2	1			94
							1	9									
11	2250	N	1643	-0-	-607	-0-	300	1	1342	3	N	1	1	1			94
							1	9									
12	2232	N	1798	-0-	-434	-0-	360	1	1428	3	N	9	1	1			102
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 24,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

GARZA ET AL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231224 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8982 - 9788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	628	-0-	-457	-0-	92	1	526	3	N	9	1	1			165
							10	9									
02	868	N	59	-0-	-809	-0-	8	1	48	3	N	3					168
							3	9									
03	930	N	743	-0-	-187	-0-	115	1	617	3	N	10	163	1			15
							11	9									
04	600	N	363	-0-	-237	-0-	59	1	301	3	N	3					18
							3	9									
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	49	1	244	3	N	-0-					18
06	720	N	458	-0-	-262	-0-	79	1	379	3	N	-0-					18
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	72	1	346	3	N	-0-					18
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	124	1	528	3	N	17					35
							19	9									
09	450	N	316	-0-	-134	-0-	53	1	254	3	N	8					43
							9	9									
10	403	N	212	-0-	-191	-0-	40	1	170	3	N	2					45
							2	9									
11	660	N	140	-0-	-520	-0-	25	1	115	3	N	-0-					45
12	341	N	10	-0-	-331	-0-	2	1	8	3	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 4,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA ET AL WELL #: 11 RRCID -> 233173 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8750 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVAREZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233963 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 9790 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/25/2017 - W/O TO 04-282832

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235715 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8868 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLIVAREZ UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237136 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF.10220 - 11064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	174	1	995	3	N	1	1	1			112
							1	9									
02	926	X	926	-0-	-0-	-0-	137	1	789	3	N	-0-					112
03	899	X	643	-0-	-256	-0-	101	1	542	3	N	-0-					112
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	88	1	446	3	N	-0-					112
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	105	1	526	3	N	-0-					112
06	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	383	1	1852	3	N	1					113
							1	9									
07	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	382	1	1818	3	N	-0-	1	1			112
08	651	X	13	-0-	-638	-0-	3	1	10	3	N	-0-					112
09	2250	X	31	-0-	-2219	-0-	5	1	26	3	N	-0-					112
10	2325	X	36	-0-	-2289	-0-	7	1	29	3	N	-0-					112
11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					112
12	2201	X	4	-0-	-2197	-0-	1	1	3	3	N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 8,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HINOJOSA,F G WELL #: 6 RRCID -> 237393 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8178 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 238415 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 10116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	717	X	717	-0-	-0-	-0-	137	1	577	3	N	3					80
							3	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	290	1	1298	3	N	8	3	1			85
							9	9									
*12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	183	1	727	3	N	12	7	1			90
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 3,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241849 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8998 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRERA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242559 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9576 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					92
02	224	X	30	-0-	-194	-0-	5	1	25	3	N	-0-					92
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	30	X	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	N	-0-					92
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					92
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					92
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					92
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	9	1	1			100
*12	80	X	80	-0-	-0-	-0-	16	1	64	3	N	-0-	1	1			99

TOTAL GAS PROD: 140 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HINOJOSA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 242754 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7520 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 242937 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 9020 - 9044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243313 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11187 PERF. 9670 - 10076

01	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	613	1	3517	3	N	46	2	1			44
						51	9									
02	8401 X	8401	-0-	-0-	-0-	1212	1	6970	3	N	199	2	1			241
						219	9									
03	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	914	1	4914	3	N	55	244	1			52
						61	9									
04	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	581	1	2963	3	N	22	3	1			71
						24	9									
05	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	567	1	2815	3	N	20					91
						22	9									
06	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	561	1	2706	3	N	12					103
						13	9									
07	3038 X	2643	-0-	-395	-0-	459	1	2182	3	N	2	2	1			103
						2	9									
08	3038 X	2590	-0-	-448	-0-	495	1	2094	3	N	1					104
						1	9									
09	2940 X	2443	-0-	-497	-0-	418	1	2001	3	N	22					126
						24	9									
10	3038 X	2154	-0-	-884	-0-	411	1	1742	3	N	1	2	1			125
						1	9									
11	2940 X	2073	-0-	-867	-0-	378	1	1693	3	N	2	2	1			125
						2	9									
12	2635 X	1429	-0-	-1206	-0-	278	1	1106	3	N	41	1	1			165
						45	9									

TOTAL GAS PROD: 42,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244693 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10278 - 10326

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
01	1147	N	992	-0-	-155	-0-	144	1	822	3	N	24	1	1	98
							26	9							
02	1120	N	450	-0-	-670	-0-	66	1	378	3	N	5			103
							6	9							
03	1023	N	328	-0-	-695	-0-	51	1	271	3	N	5			108
							6	9							
04	960	N	377	-0-	-583	-0-	59	1	301	3	N	15			123
							17	9							
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	141	1	702	3	N	5			128
							6	9							
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	262	1	1266	3	N	18			146
							20	9							
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	232	1	1107	3	N	15	1	1	160
							17	9							
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	248	1	1047	3	N	2			162
							2	9							
09	1560	N	1165	-0-	-395	-0-	201	1	963	3	N	1			163
							1	9							
10	1364	N	1164	-0-	-200	-0-	222	1	941	3	N	1	1	1	163
							1	9							
11	1260	N	963	-0-	-297	-0-	176	1	786	3	N	1	1	1	163
							1	9							
12	1209	N	825	-0-	-384	-0-	166	1	658	3	N	1	1	1	163
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 11,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245180 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7544 - 7790

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6		N	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6		N	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6		N	-0-		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6		N	-0-		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6		N	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6		N	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6		N	-0-		1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6		N	-0-		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6		N	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6		N	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6		N	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6		N	-0-		1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 245505 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA UNIT WELL #: 21 RRCID -> 248548 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8592 - 9236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1656	-0-	-669	-0-	241	1	1380	3	N	32	15	1			174
							35	9									
02	2156	X	1619	-0-	-537	-0-	230	1	1324	3	N	59	200	1			33
							65	9									
03	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	14	6	1			41
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	102	1	518	3	N	16	6	1			51
							18	9									
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	249	1	1238	3	N	5					56
							6	9									
06	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	297	1	1434	3	N	15					71
							17	9									
07	1798	X	1784	-0-	-14	-0-	310	1	1471	3	N	3	7	1			67
							3	9									
08	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	337	1	1425	3	N	11					78
							12	9									
09	1740	X	1518	-0-	-222	-0-	261	1	1251	3	N	5					83
							6	9									
10	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	348	1	1473	3	N	5	7	1			81
							6	9									
11	1740	X	1585	-0-	-155	-0-	288	1	1288	3	N	8	8	1			81
							9	9									
12	1798	X	1320	-0-	-478	-0-	263	1	1047	3	N	9	8	1			82
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 16,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

HINOJOSA ET AL WELL #: 10 RRCID -> 248716 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8866 - 8970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	3223	-0-	-2016	-0-	478	1	2742	3	N	3	4	1			90
							3	9									
02	4536	X	461	-0-	-4075	-0-	68	1	391	3	N	2	2	1			90
							2	9									
03	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					90
04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					90
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					90
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					90
08	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					90
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					90
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 3,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249187 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	2414	-0-	-4375	-0-	351	1	2015	3	N	44	14	1			88
							48	9									
02	6412	X	2590	-0-	-3822	-0-	380	1	2186	3	N	22	7	1			103
							24	9									
03	7099	X	3849	-0-	-3250	-0-	533	1	2869	3	N	406	233	1			276
							447	9									
04	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	550	1	2800	3	N	11	210	1			77
							12	9									
05	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	536	1	2660	3	N	7					84
							8	9									
06	3720	X	3025	-0-	-695	-0-	517	1	2493	3	N	14					98
							15	9									
07	3844	X	3190	-0-	-654	-0-	554	1	2636	3	N	-0-	9	1			89
08	3844	X	3141	-0-	-703	-0-	600	1	2537	3	N	4					93
							4	9									
09	3360	X	3111	-0-	-249	-0-	536	1	2563	3	N	11					104
							12	9									
10	3193	X	2612	-0-	-581	-0-	497	1	2109	3	N	5	9	1			100
							6	9									
11	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	675	1	3021	3	N	11	10	1			101
							12	9									
12	3224	X	2859	-0-	-365	-0-	572	1	2273	3	N	13	11	1			103
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 37,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 548

HINOJOSA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 251040 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9026 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	320	-0-	-21	-0-	43	1	248	3	N	26	8	1			156
							29	9									
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	63	1	362	3	N	1	4	1			153
							1	9									
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	62	1	333	3	N	4	4	1			153
							4	9									
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	50	1	254	3	N	2	3	1			152
							2	9									
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	247	1	1228	3	N	12					164
							13	9									
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	255	1	1232	3	N	9					173
							10	9									
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	255	1	1208	3	N	10	5	1			178
							11	9									
08	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	297	1	1258	3	N	21					199
							23	9									
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	241	1	1149	3	N	8					207
							9	9									
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	226	1	957	3	N	18	7	1			218
							20	9									
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	197	1	881	3	N	20	7	1			231
							22	9									
12	1054	N	932	-0-	-122	-0-	184	1	733	3	N	14	7	1			238
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 12,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251121 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8764 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	223	-0-	-521	-0-	30	1	170	3	N	21	10	1			37
							23	9									
02	532	N	437	-0-	-95	-0-	64	1	371	3	N	2	6	1			33
							2	9									
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	50	1	266	3	N	3	4	1			32
							3	9									
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	69	1	355	3	N	6	6	1			32
							7	9									
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	86	1	426	3	N	1					33
							1	9									
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	82	1	396	3	N	27					60
							30	9									
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	74	1	350	3	N	10	6	1			64
							11	9									
08	527	N	406	-0-	-121	-0-	74	1	309	3	N	21					85
							23	9									
09	510	N	347	-0-	-163	-0-	58	1	275	3	N	13					98
							14	9									
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	11	7	1			102
11	390	N	192	-0-	-198	-0-	34	1	152	3	N	5	6	1			101
							6	9									
12	372	N	3	-0-	-369	-0-	1	1	2	3	N	-0-	3	1			98

TOTAL GAS PROD: 3,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 16 RRCID -> 252661 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10244 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1733	-0-	-561	-0-	255	1	1463	3	N	14	15	1			157
							15	9									
02	1344	X	-0-	-0-	-1344	-0-					N	6	7	1			156
03	3131	X	39	-0-	-3092	-0-	5	1	24	3	N	9	142	1			23
							10	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			20
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					20
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 1,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BARRERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252784 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253219 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	226	1	1295	3	N	17	23	1			128
							19	9									
02	1008	X	853	-0-	-155	-0-	126	1	725	3	N	2	11	1			119
							2	9									
03	1395	X	625	-0-	-770	-0-	97	1	520	3	N	7	8	1			118
							8	9									
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	26	1	139	3	N	2	4	1			116
							2	9									
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	134	1	668	3	N	2					118
							2	9									
06	1500	X	746	-0-	-754	-0-	126	1	613	3	N	6					124
							7	9									
07	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	189	1	900	3	N	-0-	6	1			118
08	939	X	939	-0-	-0-	-0-	179	1	756	3	N	4					122
							4	9									
09	780	X	384	-0-	-396	-0-	65	1	313	3	N	5					127
							6	9									
10	1085	X	755	-0-	-330	-0-	142	1	605	3	N	7	8	1			126
							8	9									
11	1050	X	936	-0-	-114	-0-	169	1	756	3	N	10	9	1			127
							11	9									
12	1085	X	962	-0-	-123	-0-	190	1	757	3	N	14	11	1			130
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 9,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BARRERA WELL #: 3 RRCID -> 236579 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8678 - 9646

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	733	2	12	9	N	11	68	1			43
02	728	N	467	-0-	-261	-0-	452	2	15	9	N	14					57
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	495	2	30	9	N	27					84
04	720	N	346	-0-	-374	-0-	334	2	12	9	N	11	1	1			94
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	272	1	163	2	N	1	1	8			94
							1	9									
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					94
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	422	2	20	9	N	18					112
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	115	1	281	2	N	-0-					112
09	420	N	56	-0-	-364	-0-	56	2			N	-0-					112
10	434	N	161	-0-	-273	-0-	161	2			N	-0-					112
11	390	N	181	-0-	-209	-0-	181	2			N	-0-					112
*12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 4,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

MCMURREY (QUEEN CITY) 59865 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CANALES WELL #: 7 RRCID -> 119196 COMPL. DATE 11/18/1985 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2612 - 2622

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2017 - PLUGGED 08/10/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MELADO RESERVOIR (FRIO F-7) 60289 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 114555 COMPL. DATE 11/22/1984 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8897 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MELINDA MAG (AUSTIN) 60336 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
HABENERO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171569 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11238 - 15591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERDIDO ENERGY, LLC 653223
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
01	2387	#	1177	-0-	-1210		-0-	1177	2			N	-0-					-0-
02	2156	#	731	-0-	-1425		-0-	731	2			N	-0-					-0-
03	2418	#	674	-0-	-1744	B	-0-	674	2			N	-0-					-0-
04	2017	R	2017	-0-	-0-	B	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
05	1953	#	953	-0-	-1000	B	-0-	953	2			N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	DELQ	PR	366	-0-	366	B	366	366	2			N	-0-					-0-
10	DELQ	PR	2179	-0-	2179	B	2545	2179	2			N	-0-					-0-
11	DELQ	PR	1692	-0-	1692	B	4237	1692	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	4237					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MELINDA MAG (AUSTIN) //CONT.// 60336 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
FASKEN STATE WELL #: 22D RRCID -> 281875 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 8783 - 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
01	0		16	-0-	16	781	16	2			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		329	-0-	329	1110	2	1	319	2	N	-0-					-0-
							8	3									
03	1909	R	799	-0-	-1110 B	-0-	4	1	776	2	N	-0-					-0-
							19	3									
04	126	R	126	-0-	-0- B	-0-	1	1	122	2	N	-0-					-0-
							3	3									
05	433	R	433	-0-	-0- B	-0-	3	1	422	2	N	-0-					-0-
							8	3									
06	183	R	183	-0-	-0- B	-0-	1	1	181	2	N	-0-					-0-
							1	3									
07	0		356	-0-	356 B	356	308	1	47	2	N	-0-					-0-
							1	3									
08	0		273	-0-	273 B	629	87	1	184	2	N	-0-					-0-
							2	3									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			629														
09	180	N	212	-0-	32 B	661	22	1	188	2	N	-0-					-0-
							2	3									
10	341	N	241	-0-	-100 B	561	92	1	148	2	N	-0-					-0-
							1	3									
11	270	N	154	-0-	-116 B	445	11	1	142	2	N	-0-					-0-
							1	3									
12	341		123	-0-	-218 B	227	20	1	102	2	N	-0-					-0-
							1	3									

TOTAL GAS PROD: 3,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MELINDA MAG (SAN MIGUEL) 60336 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 25H RRCID -> 278696 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9240 - 14008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6970	-0-	6970	32062	90	1	6880	2	N	-0-					18
02	DLQ G-10		13304	-0-	13304	45366	13280	2	24	9	N	22					40
03	56495	X	11129	-0-	-45366	-0-	11125	2	4	9	N	4	1	8			43
04	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	10008	2			N	-0-					43
05	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	298	1	9664	2	N	-0-					43
06	13020	X	9500	-0-	-3520	-0-	670	1	8830	2	N	-0-					43
07	13454	X	9582	-0-	-3872	-0-	1001	1	8581	2	N	-0-					43
08	11129	X	9354	-0-	-1775	-0-	1278	1	8076	2	N	-0-					43
09	10020	X	8565	-0-	-1455	-0-	1210	1	7336	2	N	17					60
							19	9									
10	9951	X	9278	-0-	-673	-0-	1093	1	8185	2	N	-0-					60
11	9510	X	7448	-0-	-2062	-0-	560	1	6877	2	N	10					70
							11	9									
12	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 105,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

MELINDA MAG (SAN MIGUEL) //CONT.// 60336 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WADE, J.R.FARMS WELL #: 2 RRCID -> 253605 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6853 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179449 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 6978 - 6981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCEDES (1-D) 60538 112 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CONLEY, C. C. WELL #: 1 M RRCID -> 012000 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 6732 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	376	1	4585	2	Y	47					126
							52	9									
02	4760	X	3571	-0-	-1189	-0-	285	1	3266	2	Y	18					144
							20	9									
03	5270	X	2470	-0-	-2800	-0-	233	1	2227	2	Y	9					153
							10	9									
04	5100	X	2168	-0-	-2932	-0-	234	1	1914	2	Y	18					171
							20	9									
05	5022	X	3951	-0-	-1071	-0-	326	1	3603	2	Y	20					191
							22	9									
06	4860	X	1913	-0-	-2947	-0-	158	1	1754	2	Y	1	149	1			43
							1	9									
07	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	327	1	4110	2	Y	56					99
							62	9									
08	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	333	1	3585	2	Y	66					165
							73	9									
09	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	342	1	4243	2	Y	13	164	1			14
							14	9									
10	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	351	1	4188	2	Y	65					79
							72	9									
11	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	354	1	4312	2	Y	40					119
							44	9									
12	4743	X	4536	-0-	-207	-0-	395	1	4134	2	Y	6					125
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 46,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

CRAIN & GRIFFITH WELL #: 17 RRCID -> 104605 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCEDES (1-E) 60538 128 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
CRAIN & GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 253846 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7130 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18631	X	13253	-0-	-5378	-0-	1773	1	11225	3	N	232	178	1			125
							255	9									
02	15652	X	14519	-0-	-1133	-0-	1773	1	12501	3	N	223	175	1			173
							245	9									
03	17174	X	15369	-0-	-1805	-0-	1963	1	13113	3	N	266	351	1			88
							293	9									
04	16620	X	14008	-0-	-2612	-0-	1900	1	11799	3	N	281	176	1			193
							309	9									
05	15934	X	14709	-0-	-1225	-0-	1836	1	12612	3	N	237	352	1			78
							261	9									
06	15570	X	13787	-0-	-1783	-0-	1900	1	11612	3	N	250	175	1			153
							275	9									
07	16089	X	15563	-0-	-526	-0-	1963	1	13332	3	N	244	336	1			61
							268	9									
08	15376	X	12017	-0-	-3359	-0-	1583	1	10222	3	N	193	177	1			77
							212	9									
09	14220	X	13307	-0-	-913	-0-	1646	1	11448	3	N	194	170	1			101
							213	9									
10	14694	X	9759	-0-	-4935	-0-	1963	1	7579	3	N	197	176	1			122
							217	9									
11	15060	X	NO RPT	-0-	-15060	-0-					N	NO RPT					122
12	15562	X	NO RPT	-0-	-15562	-0-					N	NO RPT					122

TOTAL GAS PROD: 136,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,317

CRAIN & GRIFFITH B WELL #: 2 RRCID -> 258009 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7255 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18828	X	18828	-0-	-0-	-0-	677	1	17614	3	N	488	386	1			169
							537	9									
02	14084	X	13830	-0-	-254	-0-	632	1	12909	3	N	263	384	1			48
							289	9									
03	15996	X	14995	-0-	-1001	-0-	699	1	13981	3	N	286	189	1			145
							315	9									
04	15480	X	13981	-0-	-1499	-0-	677	1	13050	3	N	231	190	1			186
							254	9									
05	18817	X	9714	-0-	-9103	-0-	632	1	8939	3	N	130	188	1			128
							143	9									
06	18210	X	10751	-0-	-7459	-0-	632	1	9913	3	N	187	193	1			122
							206	9									
07	15314	X	13171	-0-	-2143	-0-	699	1	12182	3	N	264	328	1			58
							290	9									
08	15004	X	7367	-0-	-7637	-0-	474	1	6790	3	N	94					152
							103	9									
09	13980	X	5852	-0-	-8128	-0-	474	1	5321	3	N	52					204
							57	9									
10	13543	X	13543	-0-	-0-	-0-	587	1	12864	3	N	84	196	1			92
							92	9									
11	12750	X	NO RPT	-0-	-12750	-0-					N	NO RPT					92
12	13175	X	NO RPT	-0-	-13175	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 122,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,079

MERCEDES (1-E) //CONT.// 60538 128 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
A. R. G. L. & I. CO. WELL #: 12 RRCID -> 012003 COMPL. DATE 03/06/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7122 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2282	2	15	9	N	14					64
02	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1564	2	8	9	N	7					71
03	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	1882	2	18	9	N	16					87
04	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3225	2	11	9	N	10					97
05	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4299	2	22	9	N	20					117
06	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3731	2	9	9	N	8					125
07	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					125
08	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3319	2	6	9	N	5					130
09	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3123	2	14	9	N	13	116	1			27
10	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3547	2	7	9	N	6					33
11	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			N	-0-					33
12	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 34,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

MERCEDES (1-F) 60538 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CONLEY, C. C. WELL #: 1 L RRCID -> 012006 COMPL. DATE 08/27/1960 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
MIDNIGHT SUN WELL #: 1 RRCID -> 275287 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7002 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	#	7029	-0-	-938	-0-	6889	2	140	9	N	127	182	1			104
02	7196	#	6200	-0-	-996	-0-	6080	2	120	9	N	109					213
03	7967	#	6253	-0-	-1714	-0-	6155	2	98	9	N	89	180	1			122
04	6226	R	6226	-0-	-0-	-0-	6097	2	129	9	N	117					239
05	5705	R	5705	-0-	-0-	-0-	5614	2	91	9	N	83	181	1			141
06	6810	#	5326	-0-	-1484	-0-	5181	2	145	9	N	132	179	1			94
07	6851	#	5297	-0-	-1554	-0-	5209	2	88	9	N	80					174
08	6448	#	4455	-0-	-1993	-0-	4356	2	99	9	N	90					264
09	6240	#	5584	-0-	-656	-0-	5470	2	114	9	N	104	345	1			23
10	5704	R	5704	-0-	-0-	-0-	5563	2	141	9	N	128					151
11	5842	R	5842	-0-	-0-	-0-	5717	2	125	9	N	114	184	1			81
12	5766	#	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 63,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,173

MERCEDES (1-F-1) 60538 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
LACY WELL #: 1 RRCID -> 269954 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7232 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5124	R	5124	-0-	-0-	-0-	4969	2	155	9	N	141					235
02	3853	R	3853	-0-	-0-	-0-	3712	2	141	9	N	128	189	1			174
03	4280	R	4280	-0-	-0-	-0-	4152	2	128	9	N	116	188	1			102
04	3117	R	3117	-0-	-0-	-0-	3008	2	109	9	N	99					201
05	3112	R	3112	-0-	-0-	-0-	3110	2	2	9	N	2					203
06	4950	#	2923	-0-	-2027	-0-	2834	2	89	9	N	81	180	1			104
07	4278	#	3079	-0-	-1199	-0-	3022	2	57	9	N	52					156
08	4278	#	878	-0-	-3400	-0-	858	2	20	9	N	18					174
09	3120	#	1012	-0-	-2108	-0-	999	2	13	9	N	12					186
10	3100	#	1016	-0-	-2084	-0-	1013	2	3	9	N	3					189
11	2970	#	1788	-0-	-1182	-0-	1709	2	79	9	N	72	193	1			68
12	3069	#	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 30,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 724

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAINTER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 191931 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7412 - 7422

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCEDES (1-G-1) 60538 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CRAIN & GRIFFITH WELL #: 17 RRCID -> 104839 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7410 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	#	4442	-0-	-580	-0-	337	1	4096	2	Y	8					37
							9	9									
02	4984	#	4620	-0-	-364	-0-	369	1	4228	2	Y	21	43	1			15
							23	9									
03	5518	#	3998	-0-	-1520	-0-	377	1	3601	2	Y	18					33
							20	9									
04	5340	#	3642	-0-	-1698	-0-	394	1	3218	2	Y	27	44	1			16
							30	9									
05	5270	#	4931	-0-	-339	-0-	408	1	4503	2	Y	18					34
							20	9									
06	5765	R	5765	-0-	-0-	-0-	474	1	5265	2	Y	24	41	1			17
							26	9									
07	5477	R	5477	-0-	-0-	-0-	401	1	5035	2	Y	37	42	1			12
							41	9									
08	4929	#	4596	-0-	-333	-0-	388	1	4187	2	Y	19					31
							21	9									
09	5760	#	4858	-0-	-902	-0-	360	1	4469	2	Y	26	41	1			16
							29	9									
10	5952	#	4834	-0-	-1118	-0-	373	1	4443	2	Y	16					32
							18	9									
11	5760	#	4631	-0-	-1129	-0-	349	1	4260	2	Y	20	39	1			13
							22	9									
12	5487	#	3858	-0-	-1629	-0-	336	1	3510	2	Y	11					24
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 55,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
A.R.G.L. & I. WELL #: 1 L RRCID -> 125424 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7128 - 7185

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCEDES (1-H) 60538 192 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 13-C RRCID -> 158919 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7508 - 7518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCEDES (1-I) 60538 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 191941 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7511 - 7522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCEDES (1-Q) 60538 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
A.R.G.L. & I WELL #: 1 U RRCID -> 125253 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6956 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	#	3978	-0-	-1044	-0-	293 34	1 9	3651	2	Y	31	30	1			2
02	4340	#	2102	-0-	-2238	-0-	242 10	1 9	1850	2	Y	9	10	1			1
03	4588	#	3465	-0-	-1123	-0-	338 12	1 9	3115	2	Y	11	11	1			1
04	4050	#	3046	-0-	-1004	-0-	415 15	1 9	2616	2	Y	14	13	1			2
05	3968	#	615	-0-	-3353	-0-	118 2	1 9	495	2	Y	2	4	1			-0-
06	3840	#	2721	-0-	-1119	-0-	406 11	1 9	2304	2	Y	10	9	1			1
07	3472	#	1747	-0-	-1725	-0-	436 8	1 9	1303	2	Y	7	7	1			1
08	4526	R	4526	-0-	-0-	-0-	607 19	1 9	3900	2	Y	17	17	1			1
09	3553	R	3553	-0-	-0-	-0-	534 13	1 9	3006	2	Y	12	11	1			2
10	4515	R	4515	-0-	-0-	-0-	650 15	1 9	3850	2	Y	14	14	1			2
11	4380	#	3411	-0-	-969	-0-	545 11	1 9	2855	2	Y	10	11	1			1
*12	4963		4760	-0-	-203	-0-	750 14	1 9	3996	2	Y	13	11	1			3

TOTAL GAS PROD: 38,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2017 - P/A 02/24/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCEDES (3-L) 60538 608 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242317 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7879 - 7889

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCEDES (7000) 60538 768 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
DRAWE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275970 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6952 - 6959

01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			71
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51	1	20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/07/2017 - RECD LOG 12/20/2017;

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCEDES (10300 SD) 60538 985 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
VALDERAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 270346 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 11686 PERF.10418 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	Y	-0-					209
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					209
03	124	N	4	-0-	-120	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					209
04	T. A.		397	-0-	397	397	133	1	264	2	Y	-0-					209
05	T. A.		56	-0-	56	453	56	1			Y	-0-					209
06	T. A.		8	-0-	8	461	8	1			Y	-0-					209
07	461	X	-0-	-0-	-461	-0-					Y	-0-					209
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					209
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	3					212
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212

TOTAL GAS PROD: 521 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

VALDERAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223689 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 11686 PERF.10942 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESQUITE (ESCONDIDO) 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 066336 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	263	-0-	-264	-0-	52	1	211	2	Y	-0-					11
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					11
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	70	1	411	2	Y	-0-					11
04	T. A.		767	-0-	767	767	93	1	674	2	Y	-0-					11
05	T. A.		600	-0-	600	1367	87	1	513	2	Y	-0-					11
06	T. A.		345	-0-	345	1712	54	1	291	2	Y	-0-					11
07	2002	X	290	-0-	-1712	-0-	50	1	240	2	Y	-0-					11
08	380	X	380	-0-	-0-	-0-	61	1	95	2	Y	-0-					11
							224	3									
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	78	1	378	2	Y	-0-					11
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	94	1	506	2	Y	-0-					11
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	90	1	425	2	Y	-0-					11
*12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	82	1	397	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 5,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES WELL #: 10 RRCID -> 067259 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	218	-0-	-309	-0-	43	1	175	2	Y	-0-					6
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					6
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	66	1	393	2	Y	-0-					6
04	T. A.		386	-0-	386	386	47	1	339	2	Y	-0-					6
05	T. A.		281	-0-	281	667	41	1	240	2	Y	-0-					6
06	T. A.		262	-0-	262	929	41	1	221	2	Y	-0-					6
07	1110	X	181	-0-	-929	-0-	31	1	150	2	Y	-0-					6
08	234	X	234	-0-	-0-	-0-	38	1	58	2	Y	-0-					6
							138	3									
09	270	N	227	-0-	-43	-0-	39	1	188	2	Y	-0-					6
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	46	1	248	2	Y	-0-					6
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	56	1	266	2	Y	-0-					6
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	60	1	289	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 3,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 067261 COMPL. DATE 07/06/1976 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	18	1	74	2	Y	-0-					3
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					3
03	155	N	80	-0-	-75	-0-	12	1	68	2	Y	-0-					3
04	T. A.		220	-0-	220	220	27	1	193	2	Y	-0-					3
05	T. A.		214	-0-	214	434	31	1	183	2	Y	-0-					3
06	T. A.		172	-0-	172	606	27	1	145	2	Y	-0-					3
07	767	X	161	-0-	-606	-0-	28	1	133	2	Y	-0-					3
08	181	X	181	-0-	-0-	-0-	29	1	45	2	Y	-0-					3
							107	3									
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	29	1	141	2	Y	-0-					3
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	34	1	184	2	Y	-0-					3
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	24	1	115	2	Y	-0-					3
*12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	45	1	217	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	53	1	254	2	Y	-0-			5
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-			5
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	91	1	541	2	Y	-0-			5
04	T. A.		546	-0-	546	546	66	1	480	2	Y	-0-			5
05	T. A.		459	-0-	459	1005	66	1	393	2	Y	-0-			5
06	T. A.		333	-0-	333	1338	52	1	281	2	Y	-0-			5
07	1620	X	282	-0-	-1338	-0-	49	1	233	2	Y	-0-			5
08	334	X	334	-0-	-0-	-0-	54	1	83	2	Y	-0-			5
							197	3							
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	64	1	311	2	Y	-0-			5
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	67	1	361	2	Y	-0-			5
11	300	N	220	-0-	-80	-0-	38	1	182	2	Y	-0-			5
12	310	N	233	-0-	-77	-0-	40	1	193	2	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 4,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES WELL #: 11 RRCID -> 072714 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2016 - P/A 10/03/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES WELL #: 13 RRCID -> 074761 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5277 - 5519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	961	N	624	-0-	-337	-0-	124	1	500	2	Y	-0-			14
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-			14
03	899	N	344	-0-	-555	-0-	50	1	294	2	Y	-0-			14
04	T. A.		836	-0-	836	836	102	1	734	2	Y	-0-			14
05	T. A.		620	-0-	620	1456	90	1	530	2	Y	-0-			14
06	T. A.		728	-0-	728	2184	113	1	615	2	Y	-0-			14
07	2872	X	688	-0-	-2184	-0-	119	1	569	2	Y	-0-			14
08	534	X	534	-0-	-0-	-0-	86	1	133	2	Y	-0-			14
							315	3							
09	720	N	250	-0-	-470	-0-	43	1	207	2	Y	-0-			14
10	682	N	294	-0-	-388	-0-	46	1	248	2	Y	-0-			14
11	510	N	180	-0-	-330	-0-	31	1	149	2	Y	-0-			14
12	248	N	153	-0-	-95	-0-	26	1	127	2	Y	-0-			14

TOTAL GAS PROD: 5,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESQUITE (ESCONDIDO) //CONT.// 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BENAVIDES WELL #: 7 RRCID -> 077925 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 5779 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	44	1	176	2	Y	-0-					6
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					6
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	52	1	307	2	Y	-0-					6
04	T. A.		444	-0-	444	444	54	1	390	2	Y	-0-					6
05	T. A.		399	-0-	399	843	58	1	341	2	Y	-0-					6
06	T. A.		376	-0-	376	1219	59	1	317	2	Y	-0-					6
07	1599	X	380	-0-	-1219	-0-	66	1	314	2	Y	-0-					6
08	506	X	506	-0-	-0-	-0-	82	1	126	2	Y	-0-					6
							298	3									
09	390	N	362	-0-	-28	-0-	62	1	300	2	Y	-0-					6
10	372	N	249	-0-	-123	-0-	39	1	210	2	Y	-0-					6
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	80	1	380	2	Y	-0-					6
*12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	84	1	408	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 4,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES WELL #: 4 RRCID -> 077926 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 6015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	31	1	124	2	Y	-0-					2
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					2
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	39	1	230	2	Y	-0-					2
04	T. A.		264	-0-	264	264	32	1	232	2	Y	-0-					2
05	T. A.		212	-0-	212	476	31	1	181	2	Y	-0-					2
06	T. A.		154	-0-	154	630	24	1	130	2	Y	-0-					2
07	739	X	109	-0-	-630	-0-	19	1	90	2	Y	-0-					2
08	128	X	128	-0-	-0-	-0-	21	1	32	2	Y	-0-					2
							75	3									
09	150	N	87	-0-	-63	-0-	15	1	72	2	Y	-0-					2
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	23	1	125	2	Y	-0-					2
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	24	1	116	2	Y	-0-					2
*12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	38	1	185	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 22 RRCID -> 093417 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5116 - 5349

01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	5			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2016 - PLUGGED 10/03/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESQUITE (ESCONDIDO) //CONT.// 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BENAVIDES-CNR WELL #: 21 RRCID -> 093695 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5338 - 5577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	418	-0-	-78	-0-	83	1	335	2	Y	-0-					5
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					5
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	71	1	422	2	Y	-0-					5
04	T. A.		514	-0-	514	514	63	1	451	2	Y	-0-					5
05	T. A.		334	-0-	334	848	48	1	286	2	Y	-0-					5
06	T. A.		326	-0-	326	1174	51	1	275	2	Y	-0-					5
07	1469	X	295	-0-	-1174	-0-	51	1	244	2	Y	-0-					5
08	345	X	345	-0-	-0-	-0-	56	1	86	2	Y	-0-					5
							203	3									
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	71	1	344	2	Y	-0-					5
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	86	1	464	2	Y	-0-					5
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	57	1	270	2	Y	-0-					5
12	310	N	242	-0-	-68	-0-	41	1	201	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 4,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESQUITE BAY (FRIO G-1) 60767 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 12 WELL #: 2 RRCID -> 142964 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9756 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESQUITE BAY (FRIO G-1) //CONT.// 60767 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 12 WELL #: 1 RRCID -> 139670 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9280 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	342	-0-	-92	-0-	95	1	241	2	Y	5					96
							6	9									
02	308	N	270	-0-	-38	-0-	93	1	170	2	Y	6					102
							7	9									
03	341	N	21	-0-	-320	-0-	9	1	10	2	Y	2					104
							2	9									
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	103	1	407	2	Y	128	107	1			125
							141	9									
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	113	1	325	2	Y	127	161	1			91
							140	9									
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	107	1	277	2	Y	106	124	1			73
							117	9									
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	111	1	293	2	Y	108	120	1			61
							119	9									
08	589	N	391	-0-	-198	-0-	85	1	215	2	Y	83	59	1			85
							91	9									
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					85
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	54	31	1			108
*11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	80	2	4	9	Y	4	36	1			76
*12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	220	2	150	9	Y	136	147	1			65

TOTAL GAS PROD: 3,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 759

STATE TRACT 9 WELL #: 1 RRCID -> 147170 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11452 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	409	1	1045	2	Y	28					296
							31	9									
02	1400	N	1203	-0-	-197	-0-	413	1	758	2	Y	29					325
							32	9									
03	1519	N	110	-0-	-1409	-0-	47	1	55	2	Y	7					332
							8	9									
04	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	364	1	1444	2	Y	595	423	1			504
							655	9									
05	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	432	1	1243	2	Y	602	699	1			407
							662	9									
06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	420	1	1086	2	Y	509	566	1			350
							560	9									
07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	434	1	1143	2	Y	522	564	1			308
							574	9									
08	1674	N	1597	-0-	-77	-0-	336	1	845	2	Y	378	281	1			405
							416	9									
09	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					405
10	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	262	150	1			517
*11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	281	2	14	9	Y	13	127	1			403
*12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	769	2	524	9	Y	476	513	1			366

TOTAL GAS PROD: 15,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,421

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESQUITE BAY (FRIO MF-1) 60767 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TR OFFSHORE, LLC 863725
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS) 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 1 RRCID -> 096209 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9552 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1460	-0-	-59	-0-	113	1	1347	2	Y	-0-					205
02	1372	N	1180	-0-	-192	-0-	89	1	1091	2	Y	-0-					205
03	1519	N	1349	-0-	-170	-0-	105	1	1244	2	Y	-0-					205
04	1410	N	1314	-0-	-96	-0-	101	1	1213	2	Y	-0-					205
05	1302	N	1113	-0-	-189	-0-	83	1	1030	2	Y	-0-					205
06	1320	N	1282	-0-	-38	-0-	101	1	1181	2	Y	-0-					205
07	1364	N	1281	-0-	-83	-0-	103	1	1178	2	Y	-0-					205
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	98	1	1223	2	Y	-0-					205
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	101	1	1308	2	Y	-0-					205
10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	109	1	1331	2	Y	-0-					205
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	120	1	1176	2	Y	-0-					205
*12	1333	N	1173	-0-	-160	-0-	117	1	1056	2	Y	-0-					205

TOTAL GAS PROD: 15,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 2 RRCID -> 098430 COMPL. DATE 01/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	245	-0-	-189	-0-	19	1	226	2	N	-0-					121
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	29	1	348	2	N	43					164
							47	9									
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	19	1	228	2	N	-0-					164
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	18	1	213	2	N	-0-					164
05	465	N	448	-0-	-17	-0-	30	1	376	2	N	38					202
							42	9									
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	17	1	193	2	N	-0-					202
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	28	1	322	2	N	14					216
							15	9									
08	434	N	408	-0-	-26	-0-	29	1	368	2	N	10					226
							11	9									
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	20	1	254	2	N	-0-	179	1			47
10	372	N	249	-0-	-123	-0-	19	1	230	2	N	-0-					47
11	390	N	256	-0-	-134	-0-	24	1	232	2	N	-0-					47
*12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	42	1	380	2	N	30					77
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 3,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 5 RRCID -> 102612 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9525 - 9637

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	721	1	8581	2	N	197					252
							217	9									
02	8596	X	8524	-0-	-72	-0-	634	1	7736	2	N	140	191	1			201
							154	9									
03	9517	X	9481	-0-	-36	-0-	730	1	8605	2	N	133	192	1			142
							146	9									
04	9510	X	8799	-0-	-711	-0-	666	1	7984	2	N	135	192	1			85
							149	9									
05	9827	X	8738	-0-	-1089	-0-	642	1	7956	2	N	127					212
							140	9									
06	9210	X	8626	-0-	-584	-0-	670	1	7824	2	N	120	186	1			146
							132	9									
07	9486	X	8700	-0-	-786	-0-	694	1	7903	2	N	94					240
							103	9									
08	9486	X	9385	-0-	-101	-0-	686	1	8575	2	N	113	192	1			161
							124	9									
09	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	625	1	8077	2	N	125	138	1			148
							138	9									
10	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	689	1	8400	2	N	67					215
							74	9									
11	9090	X	8540	-0-	-550	-0-	783	1	7656	2	N	92	195	1			112
							101	9									
12	9393	X	8662	-0-	-731	-0-	851	1	7679	2	N	120					232
							132	9									

TOTAL GAS PROD: 106,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,463

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA OIL & GAS CO. WELL #: E 6 RRCID -> 104012 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9530 - 9664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					15
02	28	X	11	-0-	-17	-0-	1	1	10	2	N	-0-					15
03	16	X	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					15
04	15	X	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	2	N	-0-					15
05	15	X	8	-0-	-7	-0-	1	1	7	2	N	-0-					15
06	30	X	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	N	-0-					15
07	31	X	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					15
08	31	X	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					15
09	30	X	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-					15
10	31	X	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					15
11	30	X	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	2	N	-0-					15
12	31	X	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 11 RRCID -> 105281 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9711 - 9670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTALVO, ROLDAN WELL #: 1 RRCID -> 109567 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9446 - 9549

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
FLORES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109912 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9484 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1991	-0-	-334	-0-	151	1	1792	2	N	44					272
							48	9									
02	2100	X	1550	-0-	-550	-0-	114	1	1389	2	N	43					315
							47	9									
03	2294	X	1759	-0-	-535	-0-	134	1	1585	2	N	36	192	1			159
							40	9									
04	2070	X	1694	-0-	-376	-0-	129	1	1551	2	N	13					172
							14	9									
05	2139	X	1603	-0-	-536	-0-	117	1	1445	2	N	37					209
							41	9									
06	1920	X	1571	-0-	-349	-0-	120	1	1405	2	N	42					251
							46	9									
07	1767	X	1580	-0-	-187	-0-	125	1	1421	2	N	31					282
							34	9									
08	1767	X	1711	-0-	-56	-0-	127	1	1584	2	N	-0-					282
09	1680	X	1496	-0-	-184	-0-	107	1	1388	2	N	1	54	1			229
							1	9									
10	1612	X	1497	-0-	-115	-0-	113	1	1382	2	N	2					231
							2	9									
11	1650	X	1649	-0-	-1	-0-	150	1	1469	2	N	27	193	1			65
							30	9									
12	1705	X	1168	-0-	-537	-0-	116	1	1044	2	N	7					72
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 19,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 9 RRCID -> 112465 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9764 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	529	-0-	-29	-0-	41	1	488	2	Y	-0-					70
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	27	1	324	2	Y	-0-					70
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	33	1	393	2	Y	-0-					70
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	32	1	388	2	Y	-0-					70
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	37	1	455	2	Y	-0-					70
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	29	1	335	2	Y	-0-					70
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	30	1	337	2	Y	-0-					70
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	33	1	417	2	Y	-0-					70
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	34	1	437	2	Y	-0-					70
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	36	1	434	2	Y	-0-					70
11	450	N	413	-0-	-37	-0-	38	1	375	2	Y	-0-					70
*12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	70	1	633	2	Y	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 5,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 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
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	108	1	1286	2	N	48	191	1			42
							53	9									
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	96	1	1175	2	N	38					80
							42	9									
03	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	104	1	1222	2	N	17					97
							19	9									
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	108	1	1292	2	N	32					129
							35	9									
05	1457	N	1322	-0-	-135	-0-	98	1	1214	2	N	9					138
							10	9									
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	109	1	1271	2	N	8					146
							9	9									
07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	121	1	1380	2	N	12					158
							13	9									
08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	122	1	1527	2	N	97					255
							107	9									
09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	101	1	1302	2	N	31	192	1			94
							34	9									
10	1519	N	1437	-0-	-82	-0-	106	1	1298	2	N	30					124
							33	9									
11	1710	N	1400	-0-	-310	-0-	127	1	1242	2	N	28					152
							31	9									
*12	1488	N	1407	-0-	-81	-0-	136	1	1226	2	N	41					193
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 17,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 10 RRCID -> 117048 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9774 - 9800

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PENA GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 121046 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9670 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	393	-0-	-227	-0-	30	1	361	2	N	2					220
							2	9									
02	1092	N	937	-0-	-155	-0-	69	1	844	2	N	22					242
							24	9									
03	1705	N	1375	-0-	-330	-0-	107	1	1256	2	N	11					253
							12	9									
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	135	1	1618	2	N	1					254
							1	9									
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	135	1	1676	2	N	-0-					254
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	142	1	1662	2	N	-0-					254
07	1705	N	1345	-0-	-360	-0-	108	1	1235	2	N	2					256
							2	9									
08	1705	N	1640	-0-	-65	-0-	121	1	1519	2	N	-0-					256
09	1650	N	1646	-0-	-4	-0-	118	1	1528	2	N	-0-	148	1			108
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	128	1	1559	2	N	-0-					108
11	1590	N	1556	-0-	-34	-0-	144	1	1412	2	N	-0-					108
12	1705	N	1527	-0-	-178	-0-	152	1	1375	2	N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 17,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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
01	3627	X	3601	-0-	-26	-0-	276	1	3289	2	N	33					99
							36	9									
02	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	255	1	3108	2	N	64					163
							70	9									
03	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	299	1	3520	2	N	23					186
							25	9									
04	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	276	1	3311	2	N	32					218
							35	9									
05	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	277	1	3428	2	N	24	193	1			49
							26	9									
06	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	287	1	3348	2	N	22					71
							24	9									
07	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	295	1	3360	2	N	15					86
							17	9									
08	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	277	1	3466	2	N	32					118
							35	9									
09	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	261	1	3366	2	N	35					153
							39	9									
10	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	297	1	3626	2	N	40	165	1			28
							44	9									
11	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	357	1	3495	2	N	22					50
							24	9									
*12	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	367	1	3310	2	N	20					70
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 44,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA OIL & GAS WELL #: E 13 RRCID -> 122824 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9674 - 9700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	135	1	1727	2	N	28					173
							31	9									
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	122	1	1525	2	N	2					175
							2	9									
03	1891	N	1880	-0-	-11	-0-	148	1	1725	2	N	6					181
							7	9									
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	154	1	1710	2	N	14					195
							15	9									
05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	164	1	1787	2	N	6					201
							7	9									
06	1830	N	1734	-0-	-96	-0-	155	1	1569	2	N	9					210
							10	9									
07	1953	N	1530	-0-	-423	-0-	104	1	1420	2	N	5					215
							6	9									
08	1953	N	1293	-0-	-660	-0-	71	1	1214	2	N	7					222
							8	9									
09	1740	N	1521	-0-	-219	-0-	108	1	1399	2	N	13	193	1			42
							14	9									
10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	119	1	1449	2	N	6					48
							7	9									
11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	143	1	1401	2	N	7					55
							8	9									
12	1581	N	1440	-0-	-141	-0-	143	1	1288	2	N	8					63
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 19,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

PENA, JESUS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9759 - 9794

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESTENA, INC. WELL #: E 14 RRCID -> 124606 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9734 - 9774

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			77
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			77

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
FRIJOLE WELL #: 1 RRCID -> 124812 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9669 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 17 RRCID -> 149100 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	723	-0-	-52	-0-	52	1	671	2	N	-0-					191
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	52	1	655	2	N	2					193
							2	9									
03	744	N	710	-0-	-34	-0-	55	1	645	2	N	9					202
							10	9									
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	63	1	695	2	N	9	192	1			19
							10	9									
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	66	1	725	2	N	9					28
							10	9									
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	68	1	695	2	N	10					38
							11	9									
07	806	N	690	-0-	-116	-0-	46	1	619	2	N	23					61
							25	9									
08	806	N	603	-0-	-203	-0-	32	1	541	2	N	27					88
							30	9									
09	780	N	522	-0-	-258	-0-	37	1	477	2	N	7					95
							8	9									
10	682	N	576	-0-	-106	-0-	43	1	522	2	N	10					105
							11	9									
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	51	1	494	2	N	31					136
							34	9									
*12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	58	1	519	2	N	14					150
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 8,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
FLORES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150139 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	610	-0-	-103	-0-	46	1	542	2	N	20					208
							22	9									
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	35	1	428	2	N	37	194	1			51
							41	9									
03	558	N	545	-0-	-13	-0-	41	1	482	2	N	20					71
							22	9									
04	600	N	477	-0-	-123	-0-	36	1	428	2	N	12					83
							13	9									
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	45	1	554	2	N	20					103
							22	9									
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	45	1	529	2	N	16					119
							18	9									
07	496	N	486	-0-	-10	-0-	38	1	429	2	N	17					136
							19	9									
08	620	N	615	-0-	-5	-0-	44	1	551	2	N	18					154
							20	9									
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	45	1	580	2	N	17	137	1			34
							19	9									
10	496	N	484	-0-	-12	-0-	36	1	433	2	N	14					48
							15	9									
11	600	N	509	-0-	-91	-0-	45	1	444	2	N	18					66
							20	9									
12	651	N	559	-0-	-92	-0-	54	1	492	2	N	12					78
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 6,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 19 RRCID -> 155547 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9644

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA, INC. "E" WELL #: 20 RRCID -> 156303 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9600 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	69	1	878	2	N	27					128
							30	9									
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	70	1	874	2	N	11					139
							12	9									
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	92	1	1069	2	N	11					150
							12	9									
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	92	1	1022	2	N	6					156
							7	9									
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	91	1	996	2	N	1					157
							1	9									
06	1140	N	946	-0-	-194	-0-	83	1	838	2	N	23					180
							25	9									
07	1147	N	668	-0-	-479	-0-	44	1	600	2	N	22					202
							24	9									
08	1085	N	726	-0-	-359	-0-	40	1	686	2	N	-0-					202
09	960	N	838	-0-	-122	-0-	59	1	762	2	N	15	198	1			19
							17	9									
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	53	1	650	2	N	11					30
							12	9									
11	690	N	668	-0-	-22	-0-	61	1	599	2	N	7					37
							8	9									
*12	868	N	686	-0-	-182	-0-	66	1	597	2	N	21					58
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 10,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

MESTENA, INC. "E" WELL #: 21 RRCID -> 156732 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9621 - 9636

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	32	1	410	2	N	6					172
							7	9									
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	41	1	517	2	N	12					184
							13	9									
03	558	N	491	-0-	-67	-0-	36	1	422	2	N	30					214
							33	9									
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	37	1	411	2	N	22					236
							24	9									
05	620	N	297	-0-	-323	-0-	25	1	272	2	N	-0-					236
06	480	N	293	-0-	-187	-0-	26	1	261	2	N	5					241
							6	9									
07	496	N	83	-0-	-413	-0-	6	1	77	2	N	-0-					241
08	310	N	18	-0-	-292	-0-	1	1	17	2	N	-0-					241
09	300	N	127	-0-	-173	-0-	8	1	99	2	N	18					259
							20	9									
10	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					259
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	19	1	186	2	N	2	186	1			75
							2	9									
12	124	N	65	-0-	-59	-0-	6	1	57	2	N	2					77
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

MESTENA, INC. "E" WELL #: 22 RRCID -> 157386 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9617 - 9639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	578	-0-	-73	-0-	40	1	510	2	N	25					147
							28	9									
02	537	X	537	-0-	-0-	-0-	38	1	474	2	N	23					170
							25	9									
03	620	X	613	-0-	-7	-0-	46	1	537	2	N	27					197
							30	9									
04	600	X	526	-0-	-74	-0-	43	1	475	2	N	7					204
							8	9									
05	620	X	567	-0-	-53	-0-	46	1	501	2	N	18					222
							20	9									
06	600	X	478	-0-	-122	-0-	42	1	428	2	N	7					229
							8	9									
07	620	X	219	-0-	-401	-0-	15	1	202	2	N	2					231
							2	9									
08	620	X	305	-0-	-315	-0-	16	1	275	2	N	13					244
							14	9									
09	540	X	377	-0-	-163	-0-	27	1	344	2	N	5	180	1			69
							6	9									
10	558	X	411	-0-	-147	-0-	30	1	369	2	N	11					80
							12	9									
11	480	X	389	-0-	-91	-0-	35	1	340	2	N	13					93
							14	9									
*12	413	X	413	-0-	-0-	-0-	39	1	350	2	N	22					115
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 5,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CHAPARRAL WELL #: 1 RRCID -> 165478 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9688 - 9700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	441	-0-	-1295	-0-	411	2	30	9	N	27					182
02	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	359	1	1443	2	N	52	186	1			48
							57	9									
03	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	763	1	1241	2	N	34					82
							37	9									
04	570	X	374	-0-	-196	-0-	191	1	160	2	N	21					103
							23	9									
05	1736	N	518	-0-	-1218	-0-	437	1	60	2	N	19					122
							21	9									
06	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					122
07	372	N	178	-0-	-194	-0-	30	1	145	3	N	3					125
							3	9									
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	286	1	801	2	N	53	146	1			32
							58	9									
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	529	1	571	2	N	10					42
							11	9									
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	568	1	508	2	N	25					67
							28	9									
11	1260	N	891	-0-	-369	-0-	511	1	358	2	N	20					87
							22	9									
12	1147	N	526	-0-	-621	-0-	244	1	281	2	N	1					88
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

MESTENA "H" WELL #: 18 RRCID -> 175540 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9542 - 9606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	435	1	5178	2	N	150	197	1			203
							165	9									
02	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	380	1	4641	2	N	133	183	1			153
							146	9									
03	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	436	1	5139	2	N	105					258
							116	9									
04	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	410	1	4911	2	N	87	192	1			153
							96	9									
05	5301	X	5227	-0-	-74	-0-	384	1	4763	2	N	73					226
							80	9									
06	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	410	1	4783	2	N	47					273
							52	9									
07	5301	X	5204	-0-	-97	-0-	416	1	4740	2	N	44	190	1			127
							48	9									
08	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	422	1	5278	2	N	126					253
							139	9									
09	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	381	1	4918	2	N	90	190	1			153
							99	9									
10	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	417	1	5089	2	N	120	190	1			83
							132	9									
11	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	475	1	4646	2	N	65					148
							72	9									
12	5301	X	5250	-0-	-51	-0-	509	1	4599	2	N	129	196	1			81
							142	9									

TOTAL GAS PROD: 65,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,169

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA, INC. "H" WELL #: 17 RRCID -> 177487 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9572 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1949	-0-	-159	-0-	150	1	1788	2	N	10					70
							11	9									
02	1904	X	1606	-0-	-298	-0-	121	1	1471	2	N	13					83
							14	9									
03	2077	X	1846	-0-	-231	-0-	143	1	1686	2	N	15					98
							17	9									
04	2010	X	1964	-0-	-46	-0-	148	1	1777	2	N	35					133
							39	9									
05	2077	X	1851	-0-	-226	-0-	137	1	1696	2	N	16					149
							18	9									
06	1890	X	1828	-0-	-62	-0-	143	1	1674	2	N	10					159
							11	9									
07	2015	X	1923	-0-	-92	-0-	155	1	1764	2	N	4					163
							4	9									
08	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	152	1	1899	2	N	32					195
							35	9									
09	1950	X	1878	-0-	-72	-0-	134	1	1727	2	N	15	174	1			36
							17	9									
10	1922	X	1914	-0-	-8	-0-	144	1	1760	2	N	9					45
							10	9									
11	2010	X	1804	-0-	-206	-0-	166	1	1628	2	N	9					54
							10	9									
*12	2077	X	1692	-0-	-385	-0-	166	1	1500	2	N	24					78
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 22,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

MESTENA, "E" WELL #: 25 RRCID -> 179865 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9718 - 9747

01	465	N	218	-0-	-247	-0-	16	1	202	2	N	-0-					110
02	196	N	106	-0-	-90	-0-	8	1	98	2	N	-0-					110
03	279	N	3	-0-	-276	-0-	3	2			N	-0-					110
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					110
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					110
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-					110
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	2	N	-0-					110
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					110
09	60	N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	2	N	-0-					110
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					110
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					110
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LLANO WELL #: 1 RRCID -> 183970 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9639 - 9666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	519	X	519	-0-	-0-	-0-	36	1	459	2	N	22					224
							24	9									
02	494	X	494	-0-	-0-	-0-	35	1	435	2	N	22	183	1			63
							24	9									
03	496	X	432	-0-	-64	-0-	33	1	388	2	N	10					73
							11	9									
04	514	X	514	-0-	-0-	-0-	42	1	472	2	N	-0-					73
05	558	X	552	-0-	-6	-0-	46	1	498	2	N	7					80
							8	9									
06	544	X	544	-0-	-0-	-0-	47	1	480	2	N	15					95
							17	9									
07	558	X	494	-0-	-64	-0-	33	1	450	2	N	10					105
							11	9									
08	558	X	333	-0-	-225	-0-	18	1	302	2	N	12					117
							13	9									
09	540	X	293	-0-	-247	-0-	21	1	265	2	N	6	88	1			35
							7	9									
10	558	X	338	-0-	-220	-0-	25	1	304	2	N	8					43
							9	9									
11	540	X	289	-0-	-251	-0-	26	1	255	2	N	7					50
							8	9									
12	496	X	284	-0-	-212	-0-	27	1	246	2	N	10					60
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 5,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

MESTENA "E" WELL #: 27 RRCID -> 185493 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	555	-0-	-127	-0-	39	1	498	2	N	16					103
							18	9									
02	560	X	514	-0-	-46	-0-	37	1	463	2	N	13					116
							14	9									
03	589	X	533	-0-	-56	-0-	41	1	482	2	N	9					125
							10	9									
04	570	X	421	-0-	-149	-0-	35	1	386	2	N	-0-					125
05	615	X	615	-0-	-0-	-0-	51	1	561	2	N	3					128
							3	9									
06	566	X	566	-0-	-0-	-0-	49	1	502	2	N	14					142
							15	9									
07	558	X	518	-0-	-40	-0-	35	1	479	2	N	4					146
							4	9									
08	620	X	452	-0-	-168	-0-	25	1	423	2	N	4					150
							4	9									
09	600	X	541	-0-	-59	-0-	38	1	489	2	N	13	47	1			116
							14	9									
10	620	X	573	-0-	-47	-0-	43	1	524	2	N	5					121
							6	9									
11	614	X	614	-0-	-0-	-0-	56	1	548	2	N	9	88	1			42
							10	9									
12	558	X	518	-0-	-40	-0-	51	1	457	2	N	9					51
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 6,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA OIL AND GAS WELL #: E 28 RRCID -> 199616 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9790 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1889	-0-	-95	-0-	136	1	1745	2	N	7					105
							8	9									
02	1792	X	1764	-0-	-28	-0-	130	1	1625	2	N	8					113
							9	9									
03	1984	X	1904	-0-	-80	-0-	147	1	1715	2	N	38					151
							42	9									
04	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	156	1	1737	2	N	10					161
							11	9									
05	1953	X	1643	-0-	-310	-0-	138	1	1505	2	N	-0-					161
06	1890	X	1786	-0-	-104	-0-	160	1	1624	2	N	2					163
							2	9									
07	1953	X	1135	-0-	-818	-0-	78	1	1057	2	N	-0-					163
08	1953	X	1355	-0-	-598	-0-	75	1	1280	2	N	-0-					163
09	1890	X	1740	-0-	-150	-0-	125	1	1613	2	N	2	152	1			13
							2	9									
10	1860	X	1462	-0-	-398	-0-	110	1	1343	2	N	8					21
							9	9									
11	1800	X	1442	-0-	-358	-0-	133	1	1305	2	N	4					25
							4	9									
12	1798	X	1339	-0-	-459	-0-	132	1	1196	2	N	10					35
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 19,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

MESTENA OIL & GAS COMPANY E-10 WELL #: 29 RRCID -> 227819 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9909 - 9934

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULEBRA WELL #: 1 RRCID -> 229027 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9980 - 10009

01	372	N	160	-0-	-212	-0-	4	1	156	2	N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	3	1	148	2	N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	3	1	127	2	N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	4	1	182	2	N	-0-					-0-
05	155	N	59	-0-	-96	-0-	1	1	58	2	N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	3	1	145	2	N	-0-					-0-
07	186	N	120	-0-	-66	-0-	3	1	117	2	N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	N	-0-					-0-
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	18	1	112	2	N	-0-					-0-
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	12	1	80	2	N	-0-					-0-
*11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	36	1	271	2	N	-0-					-0-
*12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	18	1	133	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 26 RRCID -> 229062 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9889 - 9916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	959	-0-	-157	-0-	72	1	861	2	N	24					82
							26	9									
02	1008	X	988	-0-	-20	-0-	74	1	897	2	N	15					97
							17	9									
03	1085	X	1031	-0-	-54	-0-	79	1	935	2	N	15					112
							17	9									
04	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	78	1	934	2	N	18					130
							20	9									
05	1085	X	869	-0-	-216	-0-	64	1	787	2	N	16					146
							18	9									
06	1050	X	1022	-0-	-28	-0-	80	1	928	2	N	13					159
							14	9									
07	1085	X	987	-0-	-98	-0-	79	1	894	2	N	13					172
							14	9									
08	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	78	1	982	2	N	15					187
							17	9									
09	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	72	1	926	2	N	22	157	1			52
							24	9									
10	1054	X	1028	-0-	-26	-0-	76	1	923	2	N	26					78
							29	9									
11	1050	X	960	-0-	-90	-0-	87	1	848	2	N	23					101
							25	9									
12	1085	X	1052	-0-	-33	-0-	103	1	927	2	N	20					121
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 12,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

MESTENA OIL & GAS "H" WELL #: 25 RRCID -> 229063 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9558 - 9584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	843	-0-	-118	-0-	61	1	731	2	N	46					263
							51	9									
02	868	X	735	-0-	-133	-0-	53	1	652	2	N	27	194	1			96
							30	9									
03	868	X	805	-0-	-63	-0-	60	1	704	2	N	37					133
							41	9									
04	840	X	802	-0-	-38	-0-	57	1	680	2	N	59					192
							65	9									
05	868	X	671	-0-	-197	-0-	48	1	590	2	N	30					222
							33	9									
06	810	X	676	-0-	-134	-0-	52	1	611	2	N	12					234
							13	9									
07	837	X	652	-0-	-185	-0-	52	1	594	2	N	5					239
							6	9									
08	837	X	702	-0-	-135	-0-	51	1	637	2	N	13					252
							14	9									
09	810	X	699	-0-	-111	-0-	48	1	615	2	N	33	175	1			110
							36	9									
10	713	X	656	-0-	-57	-0-	47	1	574	2	N	32					142
							35	9									
11	690	X	433	-0-	-257	-0-	38	1	367	2	N	25					167
							28	9									
12	713	X	508	-0-	-205	-0-	48	1	436	2	N	22					189
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 8,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

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 #: 30 RRCID -> 229868 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9632 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	1			23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273614 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9432 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5640	-0-	-157	-0-	423 185	1 9	5032	2	N	168	193	1			125
02	5236	X	5155	-0-	-81	-0-	383 99	1 9	4673	2	N	90					215
03	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	450 139	1 9	5304	2	N	126	189	1			152
04	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	435 121	1 9	5215	2	N	110	192	1			70
05	5797	X	5735	-0-	-62	-0-	421 102	1 9	5212	2	N	93					163
06	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	458 139	1 9	5350	2	N	126	191	1			98
07	5797	X	5260	-0-	-537	-0-	416 112	1 9	4732	2	N	102					200
08	5797	X	5685	-0-	-112	-0-	410 147	1 9	5128	2	N	134	191	1			143
09	5610	X	5384	-0-	-226	-0-	380 99	1 9	4905	2	N	90					233
10	5797	X	5699	-0-	-98	-0-	424 110	1 9	5165	2	N	100	218	1			115
11	5610	X	5374	-0-	-236	-0-	490 91	1 9	4793	2	N	83					198
12	5673	X	5609	-0-	-64	-0-	542 172	1 9	4895	2	N	156	196	1			158

TOTAL GAS PROD: 67,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,378

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA WELL #: H 27 RRCID -> 274184 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9471 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3666	-0-	-984	-0-	279	1	3322	2	N	59	194	1			118
							65	9									
02	4004	X	2995	-0-	-1009	-0-	222	1	2704	2	N	63					181
							69	9									
03	3968	X	2177	-0-	-1791	-0-	167	1	1969	2	N	37					218
							41	9									
04	3840	X	3248	-0-	-592	-0-	245	1	2934	2	N	63	192	1			89
							69	9									
05	3968	X	2989	-0-	-979	-0-	219	1	2712	2	N	53					142
							58	9									
06	3540	X	2760	-0-	-780	-0-	214	1	2500	2	N	42					184
							46	9									
07	3348	X	2915	-0-	-433	-0-	231	1	2629	2	N	50					234
							55	9									
08	3348	X	3273	-0-	-75	-0-	236	1	2958	2	N	72					306
							79	9									
09	3240	X	2998	-0-	-242	-0-	212	1	2734	2	N	47	193	1			160
							52	9									
10	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	231	1	2813	2	N	52					212
							57	9									
11	3180	X	2884	-0-	-296	-0-	264	1	2579	2	N	37	194	1			55
							41	9									
*12	3286	X	2850	-0-	-436	-0-	279	1	2520	2	N	46					101
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 35,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 621

D. O. G. OPERATING, LLC 196844
EAST BLOCK B WELL #: 1H RRCID -> 276981 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 9983 PERF.10310 - 14844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8117	X	3812	-0-	-4305	-0-	3692	2	120	9	N	109	93	1			33
02	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3740	2	250	9	N	227	187	1			73
03	4309	X	3121	-0-	-1188	-0-	3022	2	99	9	N	90	154	1			9
04	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					9
05	4433	X	1863	-0-	-2570	-0-	1812	2	51	9	N	46					55
06	4290	X	2303	-0-	-1987	-0-	2209	2	94	9	N	85					140
07	4433	X	2640	-0-	-1793	-0-	2565	2	75	9	N	68	187	1			21
08	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3654	2	101	9	N	92	26	1			87
09	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2286	2	123	9	N	112					199
10	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2416	2	97	9	N	88	183	2			104
11	3630	X	1404	-0-	-2226	-0-	1325	2	79	9	N	72					176
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					176

TOTAL GAS PROD: 27,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 989

EAST BLOCK A WELL #: 1H RRCID -> 276984 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10460 - 14730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6347	X	2986	-0-	-3361	-0-	2901	2	85	9	N	77	94	1			55
02	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	2938	2	78	9	N	71					126
03	3348	X	2430	-0-	-918	-0-	2375	2	55	9	N	50	29	1			147
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					147
05	3348	X	1465	-0-	-1883	-0-	1423	2	42	9	N	38	172	1			13
06	3240	X	1803	-0-	-1437	-0-	1735	2	68	9	N	62					75
07	3348	X	2102	-0-	-1246	-0-	2016	2	86	9	N	78					153
08	2418	X	1727	-0-	-691	-0-	1674	2	53	9	N	48	151	1			50
09	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1770	2	40	9	N	36					86
10	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1899	2	46	9	N	42					128
11	2040	X	1949	-0-	-91	-0-	1851	2	98	9	N	89					217
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					217

TOTAL GAS PROD: 21,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 591

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
D. O. G. OPERATING, LLC //CONT.// 196844
EAST BLOCK A WELL #: 2 RRCID -> 282924 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 10639 PERF. 9930 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		384	-0-	384	384	364	2	20	9	N	18					18
08	0		2396	-0-	2396	2780	2284	2	112	9	N	102					120
09	4438	X	1658	-0-	-2780	-0-	1530	2	128	9	N	116					236
10	4030	X	1571	-0-	-2459	-0-	1452	2	119	9	N	108	192	1			152
11	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					152
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					152

TOTAL GAS PROD: 6,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
PALOMA WELL #: 1 RRCID -> 270138 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9712 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1961	-0-	-85	-0-	1895	2	66	9	N	60					278
02	1848	X	1768	-0-	-80	-0-	1721	2	47	9	N	43					321
03	1767	X	1604	-0-	-163	-0-	1569	2	35	9	N	32	188	1			165
04	1890	X	1157	-0-	-733	-0-	1122	2	35	9	N	32					197
05	1953	X	707	-0-	-1246	-0-	693	2	14	9	N	13					210
06	1890	X	1025	-0-	-865	-0-	1006	2	19	9	N	17					227
07	1953	X	722	-0-	-1231	-0-	722	2			N	-0-					227
08	1612	X	659	-0-	-953	-0-	630	2	29	9	N	26					253
09	1170	X	364	-0-	-806	-0-	296	2	68	9	N	62	175	1			140
10	1054	X	493	-0-	-561	-0-	484	2	9	9	N	8					148
11	1020	X	653	-0-	-367	-0-	647	2	6	9	N	5					153
*12	741	X	741	-0-	-0-	-0-	735	2	6	9	N	5					158

TOTAL GAS PROD: 11,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

BALUARTE WELL #: 1H RRCID -> 271333 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10609 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	274	-0-	-563	-0-	265	2	9	9	N	8					194
02	644	N	551	-0-	-93	-0-	544	2	7	9	N	6					200
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	833	2	8	9	N	7					207
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	527	2	17	9	N	15					222
05	620	N	599	-0-	-21	-0-	585	2	14	9	N	13					235
06	810	N	598	-0-	-212	-0-	579	2	19	9	N	17	190	1			62
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	869	2	23	9	N	21					83
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	961	2	33	9	N	30					113
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1348	2	21	9	N	19					132
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1593	2	31	9	N	28					160
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1546	2	46	9	N	42					202
*12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1768	2	9	9	N	8					210

TOTAL GAS PROD: 11,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 272666 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9590 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	282	2	24	9	N	22					205
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	302	2	22	9	N	20					225
03	341	N	302	-0-	-39	-0-	288	2	14	9	N	13	176	1			62
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	356	2	2	9	N	2					64
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	528	2	2	9	N	2					66
06	300	N	4	-0-	-296	-0-	1	2	3	9	N	3					69
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					69
08	527	N	228	-0-	-299	-0-	185	2	43	9	N	39					108
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					108
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					108
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					108
*12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 2,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
WAGNER OIL COMPANY 891175
LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 233206 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9537 - 9548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ WELL #: 3 RRCID -> 246931 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9538 - 9554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESTENA GRANDE (5300 YEGUA) 60823 757 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
JABONCILLO WELL #: 1 RRCID -> 187128 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5304 - 5343

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
01	8940		8940	-0-	-0-	15049	499	1	6381	2	N	1873	1975	1	174
							2060	9							
02	7883		7883	-0-	-0-	15049	442	1	5537	2	N	1731	1795	1	110
							1904	9							
03	8432		8289	-0-	-143	14906	469	1	5467	2	N	2139	1964	1	285
							2353	9							
04	7110		6745	-0-	-365	14541	398	1	4421	2	N	1751	1888	1	148
							1926	9							
05	22096		7555	-0-	-14541	-0-	447	1	4885	2	N	2021	1956	1	213
							2223	9							
06	7110		6646	-0-	-464	-0-	395	1	4011	2	N	2036	1992	1	257
							2240	9							
07	13028		13028	-0-	-0-	-0-	707	1	9606	2	N	2468	2481	1	244
							2715	9							
08	17515	X	17515	-0-	-0-	-0-	799	1	13580	2	N	2851	2862	1	233
							3136	9							
09	14852	X	14852	-0-	-0-	-0-	864	1	11161	2	N	2570	2552	1	251
							2827	9							
10	187128	X	13597	-0-	-173531	-0-	805	1	9814	2	N	2707	2733	1	225
							2978	9							
11	7110		5650	-0-	-1460	-0-	288	1	2813	2	N	2317	2200	1	342
							2549	9							
12	7347		3279	-0-	-4068	-0-	150	1	1350	2	N	1617	1639	1	320
							1779	9							

TOTAL GAS PROD: 113,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,081

MIDWAY (9150) 61154 924 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCCANN, OLA GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 276012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9203

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
01	3937	#	2506	-0-	-1431	-0-	2485	2	21	9	Y	19			123
02	3556	#	3011	-0-	-545	-0-	3000	2	11	9	Y	10			133
03	3782	#	3596	-0-	-186	-0-	3587	2	9	9	Y	8	111	1	30
04	3660	#	3481	-0-	-179	-0-	3472	2	9	9	Y	8			38
05	3348	#	3312	-0-	-36	-0-	3309	2	3	9	Y	3			41
06	3485	R	3485	-0-	-0-	-0-	3475	2	10	9	Y	9			50
07	3596	#	3510	-0-	-86	-0-	3506	2	4	9	Y	4			54
08	3596	#	3164	-0-	-432	-0-	3155	2	9	9	Y	8			62
09	3480	#	2851	-0-	-629	-0-	2827	2	24	9	Y	22			84
10	3596	#	3069	-0-	-527	-0-	3056	2	13	9	Y	12	82	1	14
11	3480	#	3050	-0-	-430	-0-	3032	2	18	9	Y	16			30
12	3503	#	2925	-0-	-578	-0-	2915	2	10	9	Y	9			39

TOTAL GAS PROD: 37,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

MIDWAY (9300) 61154 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
OLA MCCANN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192315 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9374 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDWAY, E. (COMMONWEALTH FB-B) 61155 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. 945936
MCKAMEY WELL #: 4 RRCID -> 145351 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10322 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2017 - PLUGGED 04/27/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDWAY, EAST (FRIO CONS.) 61155 195 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
ELICK WELL #: 2 RRCID -> 269003 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10986 - 11396

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20150	X	9786	-0-	-10364	-0-	703 1 198 9		8885	2	Y	180	216	1			14
02	14588	X	8068	-0-	-6520	-0-	676 1 160 9		7232	2	Y	145	137	1			22
03	16151	X	7378	-0-	-8773	-0-	718 1 135 9		6525	2	Y	123	124	1			21
04	13290	X	7385	-0-	-5905	-0-	560 1 131 9		6694	2	Y	119	130	1			10
05	11904	X	6857	-0-	-5047	-0-	580 1 109 9		6168	2	Y	99	93	1			16
06	9480	X	6017	-0-	-3463	-0-	459 1 97 9		5461	2	Y	88	87	1			17
07	8928	X	5062	-0-	-3866	-0-	472 1 69 9		4521	2	Y	63	57	1			23
08	7626	X	3465	-0-	-4161	-0-	305 1 57 9		3103	2	Y	52	60	1			15
09	7380	X	3674	-0-	-3706	-0-	431 1 99 9		3144	2	Y	90	71	1			34
10	6851	X	4807	-0-	-2044	-0-	407 1 73 9		4327	2	Y	66	87	1			13
11	6030	X	5314	-0-	-716	-0-	95 1 102 9		5117	2	Y	93	82	1			24
*12	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	873 1 304 9		5559	2	Y	276	279	1			21

TOTAL GAS PROD: 74,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,394

MIDWAY, EAST (FRIO CONS.) //CONT.// 61155 195 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GORDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269654 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10986 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11625	X	6574	-0-	-5051	-0-	175	1	6264	2	N	123					209
							135	9									
02	7868	X	3310	-0-	-4558	-0-	120	1	3135	2	N	50	177	1			82
							55	9									
03	8711	X	7550	-0-	-1161	-0-	201	1	7215	2	N	122					204
							134	9									
04	8130	X	8053	-0-	-77	-0-	590	1	7331	2	N	120	173	1			151
							132	9									
05	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	846	1	6678	2	N	148	180	1			119
							163	9									
06	7320	X	6864	-0-	-456	-0-	773	1	5990	2	N	92					211
							101	9									
07	8308	X	5464	-0-	-2844	-0-	722	1	4679	2	N	57	177	1			91
							63	9									
08	8308	X	2713	-0-	-5595	-0-	304	1	2343	2	N	60					151
							66	9									
09	8040	X	188	-0-	-7852	-0-	56	1	132	2	N	-0-					151
10	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					N	-0-					151
11	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					N	-0-					151
12	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					151

TOTAL GAS PROD: 48,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 772

ELICK WELL #: 3 RRCID -> 270167 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 11913 PERF.10804 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64883	X	59280	-0-	-5603	-0-	1597	1	55947	2	Y	1578	1851	1			123
							1736	9									
02	59164	X	56757	-0-	-2407	-0-	1471	1	53668	2	Y	1471	1370	1			224
							1618	9									
03	65503	X	62117	-0-	-3386	-0-	1644	1	58673	2	Y	1636	1583	1			277
							1800	9									
04	63390	X	63152	-0-	-238	-0-	1501	1	59878	2	Y	1612	1753	1			136
							1773	9									
05	64852	X	63372	-0-	-1480	-0-	1562	1	60216	2	Y	1449	1347	1	3	7	235
							1594	9									
06	60810	X	55825	-0-	-4985	-0-	1218	1	53043	2	Y	1422	1384	1			273
							1564	9									
07	65255	X	56720	-0-	-8535	-0-	1619	1	53712	2	Y	1263	1077	1	1	7	458
							1389	9									
08	62062	X	32614	-0-	-29448	-0-	1155	1	30510	2	Y	863	1072	1			249
							949	9									
09	60060	X	23603	-0-	-36457	-0-	1192	1	21320	2	Y	992	867	1			374
							1091	9									
10	62062	X	32537	-0-	-29525	-0-	1441	1	30230	2	Y	787	1004	1			157
							866	9									
11	55830	X	37279	-0-	-18551	-0-	656	1	35382	2	Y	1128	989	1			296
							1241	9									
*12	56730	X	29765	-0-	-26965	-0-	1479	1	27484	2	Y	729	970	1			55
							802	9									

TOTAL GAS PROD: 573,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,930

MIDWAY, EAST (FRIO CONS.) //CONT.// 61155 195 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PRIDAY WELL #: 1 RRCID -> 270278 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11420 PERF.10958 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2017 - PLUGGED 04/27/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2017 - P/A 04/10/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDWAY, EAST (10700) 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
MCKAMEY WELL #: 2 RRCID -> 218430 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10770 - 11610

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2017 - PLUGGED 04/27/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDWAY, EAST (10700) //CONT.// 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ELICK WELL #: 1 RRCID -> 222662 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12188 PERF.11020 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHMIDT-HUNT GU WELL #: 1 RRCID -> 222944 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11222 - 11267

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	801 77	1 9	2309	2	N	70	184	1			117
02	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	674 25	1 9	1064	2	N	23					140
03	2883	X	2436	-0-	-447	-0-	765 59	1 9	1612	2	N	54					194
04	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	776 50	1 9	2501	2	N	45					239
05	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	806 47	1 9	2240	2	N	43	178	1			104
06	2790	X	2180	-0-	-610	-0-	671 32	1 9	1477	2	N	29					133
07	2883	X	2692	-0-	-191	-0-	806 53	1 9	1833	2	N	48					181
08	2883	X	2499	-0-	-384	-0-	598 43	1 9	1858	2	N	39					220
09	2790	X	2068	-0-	-722	-0-	551 4	1 9	1513	2	N	4					224
10	2883	X	2559	-0-	-324	-0-	806 41	1 9	1712	2	N	37					261
11	2610	X	2231	-0-	-379	-0-	780 63	1 9	1388	2	N	57	168	1			150
12	2697	X	2059	-0-	-638	-0-	784 22	1 9	1253	2	N	20					170

TOTAL GAS PROD: 30,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 469

MCKAMEY-MAUCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270669 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10986 - 11820

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2017 - P/A 06/04/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDWAY, EAST (10700) //CONT.// 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCKAMEY-TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 275891 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 11849 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2017 - PLUGGED 05/03/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCKAMEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 055115 COMPL. DATE 04/06/1973 TOTAL DEPTH 11620 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKAMEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 058992 COMPL. DATE 06/30/1974 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDWAY, EAST (10700) //CONT.// 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
KNIPE WELL #: 1 RRCID -> 068164 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10834 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	117	1	1326	3	N	118					190
							130	9									
02	1120	N	546	-0-	-574	-0-	89	1	455	3	N	2					192
							2	9									
03	1426	N	515	-0-	-911	-0-	62	1	453	3	N	-0-					192
04	1530	N	1172	-0-	-358	-0-	72	1	1044	3	N	51	193	1			50
							56	9									
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	105	1	1535	3	N	70	98	1			22
							77	9									
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	244	1	1152	3	N	38					60
							42	9									
07	1209	N	1079	-0-	-130	-0-	96	1	916	3	N	61	71	1			50
							67	9									
08	1705	N	502	-0-	-1203	-0-	301	1	199	3	N	2					52
							2	9									
09	1440	N	784	-0-	-656	-0-	403	1	370	3	N	10					62
							11	9									
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					62
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	313	1	643	3	N	16					78
							18	9									
*12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	277	1	321	3	N	4					82
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 10,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

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
01	8773	X	8206	-0-	-567	-0-	664	1	7508	3	N	31					128
							34	9									
02	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	583	1	2991	3	N	37					165
							41	9									
03	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	679	1	4916	3	N	25					190
							28	9									
04	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	684	1	9951	3	N	85	162	1			113
							94	9									
05	10647	X	10647	-0-	-0-	-0-	676	1	9880	3	N	83	159	1			37
							91	9									
06	7950	X	2306	-0-	-5644	-0-	400	1	1889	3	N	15					52
							17	9									
07	11098	X	7292	-0-	-3806	-0-	685	1	6537	3	N	64	71	1			45
							70	9									
08	11098	X	-0-	-0-	-11098	-0-					N	-0-					45
09	10740	X	6	-0-	-10734	-0-	2	1	2	3	N	2					47
							2	9									
10	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					N	-0-					47
11	7050	X	-0-	-0-	-7050	-0-					N	-0-					47
12	7285	X	11	-0-	-7274	-0-	5	1	6	3	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 48,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

MIDWAY, NORTH (FLOERKE -A-) 61156 129 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FLOERKE, MAX M., JR. WELL #: 2 RRCID -> 167295 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9094 - 9144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDWAY, S. (COMMONWEALTH FB-A) 61159 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 2 RRCID -> 276379 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9622 - 9636

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 276987 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9714 - 9728

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SIMONS WELL #: 1 RRCID -> 192519 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10956 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					217
02	1316	X	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-					217
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					217
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	81					298
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	188	1			110
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 81

EOG RESOURCES, INC. 253162
SMITH "L" WELL #: 2 RRCID -> 108840 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 13970 PERF.10921 - 13817

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL FARMS WELL #: 1 RRCID -> 198038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10754 - 10860

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
APEX GU WELL #: 1 RRCID -> 199536 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12380 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2945	-0-	-558	-0-	788	1	2028	2	Y	117	183	1			112
							129	9									
02	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	706	1	1663	2	Y	116					228
							128	9									
03	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	789	1	1842	2	Y	121	190	1			159
							133	9									
04	2610	X	2398	-0-	-212	-0-	550	1	1726	2	Y	111	189	1	4	8	77
							122	9									
05	2697	X	2673	-0-	-24	-0-	560	1	1984	2	Y	117					194
							129	9									
06	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	546	1	2031	2	Y	115	173	1			136
							127	9									
07	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	570	1	2132	2	Y	112	181	1			67
							123	9									
08	2759	X	2161	-0-	-598	-0-	423	1	1651	2	Y	79					146
							87	9									
09	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	458	1	2197	2	Y	93	182	1			57
							102	9									
10	2759	N	2532	-0-	-227	-0-	564	1	1839	2	Y	117					174
							129	9									
11	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	552	1	1876	2	Y	180	178	1			176
							198	9									
12	2759	N	2342	-0-	-417	-0-	522	1	1751	2	Y	63					239
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 31,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,341

BELL FARMS WELL #: 2 RRCID -> 204937 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 14174 PERF.12450 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	158	1	1557	2	Y	-0-					-0-
02	1932	X	1644	-0-	-288	-0-	158	1	1486	2	Y	-0-					-0-
03	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	180	1	1741	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1860	X	1852	-0-	-8	-0-	184	1	1668	2	Y	-0-					-0-
05	1922	X	1781	-0-	-141	-0-	212	1	1569	2	Y	-0-					-0-
06	1860	X	1276	-0-	-584	-0-	156	1	1094	2	Y	24	9	1			15
							26	9									
*07	1922	X	1108	-0-	-814	-0-	67	1	1016	2	Y	23	1	8			37
							25	9									
08	1767	N	1044	-0-	-723	-0-	58	1	949	2	Y	34	42	1			29
							37	9									
09	1320	N	620	-0-	-700	-0-	47	1	564	2	Y	8					37
							9	9									
10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	81	1	1540	2	Y	57	75	1			19
							63	9									
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	85	1	1226	2	Y	39					58
							43	9									
*12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	79	1	1155	2	Y	45	79	1			24
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 17,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SMITH L WELL #: 3 RRCID -> 205634 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10774 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13423	X	11980	-0-	-1443	-0-	1706	1	10092	2	Y	165	97	1			113
							182	9									
02	11368	X	10003	-0-	-1365	-0-	665	1	9187	2	Y	137	99	1			151
							151	9									
03	12586	X	10572	-0-	-2014	-0-	732	1	9678	2	Y	147	197	1			101
							162	9									
04	12000	X	10203	-0-	-1797	-0-	709	1	9301	2	Y	175	174	1			102
							193	9									
05	12214	X	10107	-0-	-2107	-0-	729	1	9234	2	Y	131	172	1			61
							144	9									
06	11580	X	9839	-0-	-1741	-0-	710	1	8968	2	Y	146	96	1			111
							161	9									
07	11067	X	9989	-0-	-1078	-0-	730	1	8978	2	Y	255	211	1	1	7	154
							281	9									
08	10571	X	7522	-0-	-3049	-0-	584	1	6862	2	Y	69	111	1			112
							76	9									
09	10200	X	8925	-0-	-1275	-0-	600	1	8179	2	Y	133	110	1			135
							146	9									
10	10168	X	8695	-0-	-1473	-0-	729	1	7817	2	Y	135	203	1			67
							149	9									
11	9840	X	8783	-0-	-1057	-0-	707	1	7929	2	Y	134	103	1			98
							147	9									
12	9982	X	8187	-0-	-1795	-0-	743	1	7284	2	Y	145	101	1			142
							160	9									

TOTAL GAS PROD: 114,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,772

CRITES "A" WELL #: 3 RRCID -> 207407 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11334 - 11350

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2160	-0-	-475	-0-	365	1	1698	2	Y	88	104	1			63
							97	9									
02	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	327	1	1453	2	Y	78	91	1			50
							86	9									
03	2015	X	1946	-0-	-69	-0-	308	1	1445	2	Y	175	44	1			181
							193	9									
*04	1950	N	1626	-0-	-324	-0-	140	1	1284	2	Y	184	219	1			146
							202	9									
*05	2015	N	1493	-0-	-522	-0-	167	1	1141	2	Y	168	201	1			113
							185	9									
*06	1890	N	1338	-0-	-552	-0-	148	1	1060	2	Y	118	90	1			141
							130	9									
*07	1674	N	1460	-0-	-214	-0-	148	1	1171	2	Y	128	82	1			187
							141	9									
*08	1488	N	1147	-0-	-341	-0-	143	1	918	2	Y	78	184	1			81
							86	9									
*09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	153	1	1231	2	Y	150	105	1			126
							165	9									
10	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	150	1	1229	2	Y	181	198	1			109
							199	9									
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	120	1	1122	2	Y	141	91	1			159
							155	9									
12	1612	N	1295	-0-	-317	-0-	126	1	987	2	Y	165	207	1			117
							182	9									

TOTAL GAS PROD: 18,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,654

CRITES A WELL #: 4 RRCID -> 212182 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11676 - 12284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	1393	-0-	-498	-0-	820	1	427	2	Y	133	140	1			23
							146	9									
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	858	1	275	2	Y	86	86	1			23
							95	9									
03	1116	N	915	-0-	-201	-0-	561	1	354	2	Y	-0-	23	1			-0-
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	151	1	1500	2	Y	-0-					-0-
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	139	1	1365	2	Y	-0-					-0-
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	126	1	1162	2	Y	39	17	1			22
							43	9									
07	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	127	1	1145	2	Y	48	49	1			21
							53	9									
08	1519	N	897	-0-	-622	-0-	86	1	778	2	Y	30	35	1			16
							33	9									
09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	123	1	1242	2	Y	64	54	1			26
							70	9									
10	1333	N	665	-0-	-668	-0-	72	1	569	2	Y	22	41	1			7
							24	9									
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	127	1	1042	2	Y	49	46	1			10
							54	9									
12	1488	N	112	-0-	-1376	-0-	36	1	70	2	Y	5	13	1			2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 13,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 476

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NARROW ROAD GU WELL #: 1 RRCID -> 214702 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10711 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	694	1	4341	2	N	81	193	1	116
							89	9							
02	4564	X	3863	-0-	-701	-0-	253	1	3538	2	N	65			181
							72	9							
03	5053	X	4117	-0-	-936	-0-	281	1	3752	2	N	76			257
							84	9							
04	4890	X	3697	-0-	-1193	-0-	272	1	3377	2	N	44	188	1	113
							48	9							
05	5053	X	3035	-0-	-2018	-0-	266	1	2716	2	N	48			161
							53	9							
06	4890	X	4765	-0-	-125	-0-	272	1	4425	2	N	62			223
							68	9							
07	4278	X	3001	-0-	-1277	-0-	277	1	2704	2	N	18			241
							20	9							
08	4123	X	846	-0-	-3277	-0-	169	1	592	2	N	77	191	1	127
							85	9							
09	4770	X	2045	-0-	-2725	-0-	204	1	1829	2	N	11			138
							12	9							
10	4929	X	4116	-0-	-813	-0-	274	1	3798	2	N	40			178
							44	9							
11	4770	X	3044	-0-	-1726	-0-	270	1	2722	2	N	47			225
							52	9							
12	3007	X	1403	-0-	-1604	-0-	191	1	1186	2	N	24	184	1	65
							26	9							

TOTAL GAS PROD: 39,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 593

SMITH L WELL #: 4 RRCID -> 214800 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11205 - 12565

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
01	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	262	1	4966	2	Y	148	88	1	102
							163	9							
02	4676	X	4494	-0-	-182	-0-	230	1	4129	2	Y	123	89	1	136
							135	9							
03	5177	X	4998	-0-	-179	-0-	259	1	4572	2	Y	152	184	1	104
							167	9							
04	5010	X	4805	-0-	-205	-0-	250	1	4358	2	Y	179	179	1	104
							197	9							
05	5177	X	4965	-0-	-212	-0-	262	1	4549	2	Y	140	179	1	65
							154	9							
06	5010	X	4502	-0-	-508	-0-	249	1	4135	2	Y	107	91	1	81
							118	9							
07	4991	X	4687	-0-	-304	-0-	130	1	4349	2	Y	189	156	1	114
							208	9							
08	4991	X	3339	-0-	-1652	-0-	99	1	3185	2	Y	50	83	1	81
							55	9							
09	4800	X	4461	-0-	-339	-0-	105	1	4239	2	Y	106	79	1	108
							117	9							
10	4960	X	4079	-0-	-881	-0-	123	1	3845	2	Y	101	159	1	50
							111	9							
11	4530	X	4046	-0-	-484	-0-	117	1	3821	2	Y	98	76	1	72
							108	9							
12	4681	X	3109	-0-	-1572	-0-	106	1	2905	2	Y	89	74	1	87
							98	9							

TOTAL GAS PROD: 52,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,482

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11985	X	11985	-0-	-0-	-0-	690	1	11010	2	Y	259	180	1			178
							285	9									
02	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	590	1	8121	2	Y	143	174	1			147
							157	9									
03	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	419	1	7655	2	Y	134	180	1			101
							147	9									
04	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	377	1	5990	2	Y	201	193	1			109
							221	9									
05	6665	X	5896	-0-	-769	-0-	371	1	5414	2	Y	101	3	8			207
							111	9									
06	6450	X	5621	-0-	-829	-0-	365	1	5150	2	Y	96	183	1			120
							106	9									
07	6665	X	2564	-0-	-4101	-0-	328	1	2061	2	Y	159	1	7			278
							175	9									
08	7750	X	354	-0-	-7396	-0-	66	1	282	2	Y	5					283
							6	9									
09	6600	X	257	-0-	-6343	-0-	48	1	195	2	Y	13	188	1			108
							14	9									
10	5890	X	475	-0-	-5415	-0-	41	1	318	2	Y	105					213
							116	9									
11	5610	X	305	-0-	-5305	-0-	23	1	234	2	Y	44					257
							48	9									
12	2573	X	174	-0-	-2399	-0-	6	1	77	2	Y	83	173	1			167
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 51,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,343

BELL FARMS WELL #: 3 RRCID -> 216716 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11124 - 12003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	586	1	5788	2	Y	200	179	1			109
							220	9									
02	5824	X	5234	-0-	-590	-0-	488	1	4600	2	Y	133					242
							146	9									
03	6386	X	5952	-0-	-434	-0-	539	1	5203	2	Y	191	194	1	1	8	238
							210	9									
04	6390	X	5622	-0-	-768	-0-	525	1	4769	2	Y	298	377	1	8	8	151
							328	9									
05	6603	X	4671	-0-	-1932	-0-	532	1	3949	2	Y	173	177	1	7	8	140
							190	9									
06	6390	X	4519	-0-	-1871	-0-	555	1	3886	2	Y	71	168	1			43
							78	9									
07	5952	X	4484	-0-	-1468	-0-	274	1	4127	2	Y	75	1	8			117
							83	9									
08	4495	X	3497	-0-	-998	-0-	197	1	3194	2	Y	96	132	1			81
							106	9									
09	4350	X	3833	-0-	-517	-0-	293	1	3496	2	Y	40					121
							44	9									
10	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	352	1	6694	2	Y	204	258	1			67
							224	9									
11	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	335	1	4839	2	Y	128					195
							141	9									
*12	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	352	1	5169	2	Y	168	273	1			90
							185	9									

TOTAL GAS PROD: 62,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,777

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CRITES A WELL #: 5 RRCID -> 219672 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.12540 - 12693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKY JONES WELL #: 1 RRCID -> 222943 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11376 - 11754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DHW GU WELL #: 1 RRCID -> 223960 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11933 - 12021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	124 37	1 9	404	2	N	34					124
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	112 25	1 9	324	2	N	23					147
03	527 N	395	-0-	-132	-0-	124 14	1 9	257	2	N	13					160
04	540 N	364	-0-	-176	-0-	120 29	1 9	215	2	N	26					186
05	496 N	333	-0-	-163	-0-	124 47	1 9	162	2	N	43					229
06	390 N	354	-0-	-36	-0-	120 50	1 9	184	2	N	45	189	1			85
07	372 N	330	-0-	-42	-0-	124 17	1 9	189	2	N	15					100
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	92 8	1 9	337	2	N	7					107
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	54 11	1 9	400	2	N	10					117
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					117
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					117
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 3,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CRITES A WELL #: 6 RRCID -> 224267 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12502 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APEX GU WELL #: 2 RRCID -> 224307 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12423 - 12438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 226744 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11128 - 11654

01	5053	X	4958	-0-	-95	-0-	291 19	1 9	4648	2	Y	17	14	1						12
02	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	285 11	1 9	3917	2	Y	10	11	1						11
03	4650	X	4346	-0-	-304	-0-	225 1	1 9	4120	2	Y	1	11	1		1	8			-0-
04	4500	X	4129	-0-	-371	-0-	244	1	3885	2	Y	-0-								-0-
05	4650	X	4246	-0-	-404	-0-	273	1	3973	2	Y	-0-								-0-
06	4500	X	3895	-0-	-605	-0-	258	1	3637	2	Y	-0-								-0-
07	4650	X	4036	-0-	-614	-0-	555	1	3481	2	Y	-0-								-0-
08	4340	X	3186	-0-	-1154	-0-	602	1	2584	2	Y	-0-								-0-
09	4140	X	3519	-0-	-621	-0-	701	1	2818	2	Y	-0-								-0-
10	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	851	1	6617	2	Y	-0-								-0-
11	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	480	1	4868	2	Y	-0-								-0-
*12	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	514	1	6362	2	Y	-0-								-0-

TOTAL GAS PROD: 56,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SHELL WELL #: D 1 RRCID -> 243618 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10725 - 10951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	406 36	1 9	1888	2	Y	33	33	1			23
02	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	356 31	1 9	1579	2	Y	28	33	1			18
03	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	548	1	2575	2	Y	-0-	16	1			2
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	197	1	1805	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	1581	N	1072	-0-	-509	-0-	137	1	935	2	Y	-0-					-0-
06	1530	X	1275	-0-	-255	-0-	156	1	1119	2	Y	-0-					-0-
07	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	196	1	1553	2	Y	-0-					-0-
08	1705	X	674	-0-	-1031	-0-	91	1	583	2	Y	-0-					-0-
09	1650	X	987	-0-	-663	-0-	109	1	878	2	Y	-0-					-0-
10	1705	X	1464	-0-	-241	-0-	224	1	1240	2	Y	-0-					-0-
11	1650	X	1556	-0-	-94	-0-	475	1	1081	2	Y	-0-					-0-
*12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	474	1	796	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

MCKAMEY WELL #: 1 RRCID -> 257175 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13379 PERF.12538 - 13285

01	5580	X	5316	-0-	-264	-0-	124 300	1 9	4892	2	N	273	193	1			193
02	5040	X	4462	-0-	-578	-0-	112 184	1 9	4166	2	N	167	189	1			171
03	5580	X	4441	-0-	-1139	-0-	124 189	1 9	4128	2	N	172	189	1			154
04	5340	X	3898	-0-	-1442	-0-	120 179	1 9	3599	2	N	163	178	1	3	8	136
05	5518	X	3131	-0-	-2387	-0-	124 136	1 9	2871	2	N	124	192	1			68
06	5130	X	2926	-0-	-2204	-0-	120 123	1 9	2683	2	N	112					180
07	4929	X	3101	-0-	-1828	-0-	124 108	1 9	2869	2	N	98	175	1			103
08	4433	X	2441	-0-	-1992	-0-	92 92	1 9	2257	2	N	84					187
09	3900	X	2569	-0-	-1331	-0-	77 95	1 9	2397	2	N	86	188	1			85
10	3131	X	2035	-0-	-1096	-0-	124 43	1 9	1868	2	N	39					124
11	3000	X	2363	-0-	-637	-0-	120 97	1 9	2146	2	N	88					212
12	3100	X	2158	-0-	-942	-0-	124 215	1 9	1819	2	N	195	173	1			234

TOTAL GAS PROD: 38,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,601

SMITH L WELL #: 5 RRCID -> 266020 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13728 PERF.12682 - 12692

01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SHELL E WELL #: 1 RRCID -> 268961 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11942 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-		301	1	1401	2	Y	235	248	1			168
								259	9									
02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-		300	1	1329	2	Y	233	251	1			150
								256	9									
03	1457	N	1429	-0-	-28	-0-		232	1	1090	2	Y	97	130	1			117
								107	9									
*04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-		146	1	1337	2	Y	139	145	1			111
								153	9									
*05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-		198	1	1355	2	Y	147	160	1			98
								162	9									
*06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-		182	1	1305	2	Y	170	78	1			190
								187	9									
*07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-		159	1	1261	2	Y	109	110	1	2	8	187
								120	9									
*08	1674	N	1134	-0-	-540	-0-		144	1	923	2	Y	61	184	1			64
								67	9									
*09	1620	N	1410	-0-	-210	-0-		143	1	1145	2	Y	111	82	1			93
								122	9									
10	1550	N	1499	-0-	-51	-0-		147	1	1200	2	Y	138	148	1			83
								152	9									
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-		121	1	1137	2	Y	111	69	1			125
								122	9									
*12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-		150	1	1170	2	Y	151	169	1			107
								166	9									

TOTAL GAS PROD: 18,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,702

CRITES G.U. WELL #: 1H RRCID -> 269762 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 11351 PERF.13120 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12183	X	9217	-0-	-2966	-0-		646	1	7568	2	Y	912	1001	1			159
								1003	9									
02	10920	X	9400	-0-	-1520	-0-		472	1	8173	2	Y	686	661	1			184
								755	9									
03	11780	X	9812	-0-	-1968	-0-		449	1	8450	2	Y	830	737	1			277
								913	9									
04	9900	X	9267	-0-	-633	-0-		753	1	7531	2	Y	894	946	1	4	8	221
								983	9									
05	10416	X	9411	-0-	-1005	-0-		789	1	7729	2	Y	812	712	1	5	8	316
								893	9									
06	10080	X	8604	-0-	-1476	-0-		782	1	7221	2	Y	546	554	1	1	8	307
								601	9									
07	10416	X	8861	-0-	-1555	-0-		811	1	7309	2	Y	674	686	1	5	7	290
								741	9									
08	9827	X	6791	-0-	-3036	-0-		625	1	5632	2	Y	485	525	1			250
								534	9									
09	9270	X	8163	-0-	-1107	-0-		659	1	6672	2	Y	756	698	1			308
								832	9									
10	9424	X	8322	-0-	-1102	-0-		866	1	6814	2	Y	584	705	1			187
								642	9									
11	8610	X	7920	-0-	-690	-0-		779	1	6418	2	Y	657	709	1			135
								723	9									
12	8866	X	7750	-0-	-1116	-0-		889	1	6105	2	Y	687	566	1			256
								756	9									

TOTAL GAS PROD: 103,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,523

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FLOERKE-MCKAMEY GU WELL #: 1 RRCID -> 275555 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11928 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75082	X	31972	-0-	-43110	-0-	2245	1	29221	2	N	460	375	1			336
							506	9									
02	52248	X	10548	-0-	-41700	-0-	1745	1	8647	2	N	142	355	1			123
							156	9									
03	57846	X	20609	-0-	-37237	-0-	2367	1	17959	2	N	257	178	1			202
							283	9									
04	50190	X	21613	-0-	-28577	-0-	2230	1	19105	2	N	253	357	1			98
							278	9									
05	43958	X	21453	-0-	-22505	-0-	2395	1	18755	2	N	275	189	1	5	8	179
							303	9									
06	30930	X	19213	-0-	-11717	-0-	2309	1	16685	2	N	199	158	1			220
							219	9									
07	22320	X	18307	-0-	-4013	-0-	2197	1	15936	2	N	158	172	1			206
							174	9									
08	22320	X	12429	-0-	-9891	-0-	1598	1	10637	2	N	176	176	1			206
							194	9									
09	21600	X	770	-0-	-20830	-0-	328	1	439	2	N	3					209
							3	9									
10	21452	X	4851	-0-	-16601	-0-	1152	1	3640	2	N	54					263
							59	9									
11	19200	X	9692	-0-	-9508	-0-	860	1	8700	2	N	120	190	1			193
							132	9									
12	18321	X	11645	-0-	-6676	-0-	608	1	10934	2	N	94					287
							103	9									

TOTAL GAS PROD: 183,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,191

MUSTANG FARMS GU WELL #: 1 RRCID -> 278229 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12449 - 13861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116033	X	75831	-0-	-40202	-0-	868	1	73653	2	N	1191	1495	1			152
							1310	9									
02	63959	X	63959	-0-	-0-	-0-	784	1	62091	2	N	985	730	1			407
							1084	9									
03	66761	X	66761	-0-	-0-	-0-	868	1	64685	2	N	1098	1120	1	3	8	382
							1208	9									
04	60137	X	60137	-0-	-0-	-0-	840	1	58308	2	N	899	1092	1			189
							989	9									
05	69231	X	69231	-0-	-0-	-0-	868	1	67381	2	N	893	933	1			149
							982	9									
06	46930	X	46930	-0-	-0-	-0-	840	1	45388	2	N	638	537	1			250
							702	9									
07	44780	X	44780	-0-	-0-	-0-	372	1	43719	2	N	626	728	1			148
							689	9									
08	36084	X	31313	-0-	-4771	-0-	282	1	30523	2	N	462	355	1			255
							508	9									
09	34920	X	26504	-0-	-8416	-0-	307	1	25743	2	N	413	378	1			290
							454	9									
10	36084	X	34167	-0-	-1917	-0-	372	1	33212	2	N	530	547	1			273
							583	9									
11	34920	X	32044	-0-	-2876	-0-	360	1	31167	2	N	470	546	1			197
							517	9									
12	36084	X	30690	-0-	-5394	-0-	372	1	29771	2	N	497	536	1			158
							547	9									

TOTAL GAS PROD: 582,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,702

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
JONES "H" WELL #: 1 RRCID -> 225028 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13350 - 13488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JTB OIL COMPANY, INC. 448043
SCHMIDT, HENRY W. WELL #: 2 RRCID -> 216724 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 6856 - 6876

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SMITH, CARL WELL #: 1 RRCID -> 080110 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 14578 PERF.11054 - 13424

01	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					31
02	224	X	84	-0-	-140	-0-	13	1	71	2	N	-0-					31
03	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	102	1	2687	2	N	-0-					31
04	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	32	1	6301	2	N	-0-					31
05	1116	X	423	-0-	-693	-0-	70	1	353	2	N	-0-					31
06	1080	X	116	-0-	-964	-0-	2	1	114	2	N	-0-					31
07	6541	X	116	-0-	-6425	-0-	2	1	114	2	N	-0-					31
08	6541	X	530	-0-	-6011	-0-	72	1	458	2	N	-0-					31
09	6330	X	5624	-0-	-706	-0-	417	1	5207	2	N	-0-					31
10	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	451	1	7528	2	N	168	168	1			31
							185	9									
*11	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	414	1	4790	2	N	-0-					31
12	5797	X	4053	-0-	-1744	-0-	414	1	3639	2	N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 34,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
HOSKINSON A WELL #: 3 D RRCID -> 095240 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1530 - 1544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSKINSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 114581 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11544 - 12996

01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					44
02	1680	N	1472	-0-	-208	-0-	228	1	1244	2	N	-0-					44
03	1829	N	1606	-0-	-223	-0-	59	1	1547	2	N	-0-					44
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	7	1	1342	2	N	-0-					44
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	247	1	1242	2	N	166	166	1			44
							183	9									
06	1560	N	1441	-0-	-119	-0-	126	1	1315	2	N	-0-					44
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	126	1	1315	2	N	-0-					44
08	1674	N	1381	-0-	-293	-0-	161	1	1027	2	N	175	175	1			44
							193	9									
09	1440	N	1267	-0-	-173	-0-	128	1	1139	2	N	-0-					44
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	131	1	1174	2	N	138	138	1			44
							152	9									
*11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	131	1	1141	2	N	-0-					44
12	1302	N	997	-0-	-305	-0-	131	1	866	2	N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 17,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 479

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 218885 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14292 PERF.10911 - 11286

01	837	N	563	-0-	-274	-0-	563	2			Y	-0-					5
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	138	1	757	2	Y	-0-					5
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	65	1	1690	2	Y	-0-					5
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	5	1	1035	2	Y	-0-					5
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	176	1	888	2	Y	-0-					5
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	91	1	949	2	Y	-0-					5
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	91	1	949	2	Y	-0-					5
08	DLQ	G-10	944	-0-	944	944	128	1	816	2	Y	-0-					5
09	1885	N	941	-0-	-944	-0-	70	1	871	2	Y	-0-					5
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	54	1	894	2	Y	-0-					5
*11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	73	1	850	2	Y	-0-					5
12	961	N	719	-0-	-242	-0-	74	1	645	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 11,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 230034 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11086 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					8
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	95	1	517	2	Y	-0-					8
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	35	1	923	2	Y	-0-					8
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	5	1	984	2	Y	-0-					8
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	166	1	836	2	Y	-0-					8
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	83	1	872	2	Y	-0-					8
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	83	1	872	2	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		891	-0-	891	891	121	1	770	2	Y	-0-					8
09	1772	N	881	-0-	-891	-0-	65	1	816	2	Y	-0-					8
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	47	1	790	2	Y	-0-					8
*11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	65	1	748	2	Y	177	177	1			8
							195	9									
12	899	N	828	-0-	-71	-0-	65	1	568	2	Y	177	177	1			8
							195	9									

TOTAL GAS PROD: 11,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

HOSKINSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234897 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 11224

01	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					40
02	1568	X	1352	-0-	-216	-0-	210	1	1142	2	N	-0-					40
03	1705	X	1478	-0-	-227	-0-	54	1	1424	2	N	-0-					40
04	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	7	1	1449	2	N	182	182	1			40
							200	9									
05	1736	X	1420	-0-	-316	-0-	235	1	1185	2	N	-0-					40
06	1680	X	1362	-0-	-318	-0-	119	1	1243	2	N	-0-					40
07	1705	X	1362	-0-	-343	-0-	119	1	1243	2	N	-0-					40
08	1705	X	1496	-0-	-209	-0-	178	1	1134	2	N	167	167	1			40
							184	9									
09	1650	X	1066	-0-	-584	-0-	26	1	1040	2	N	-0-					40
10	1426	X	1121	-0-	-305	-0-	21	1	1042	2	N	53	53	1			40
							58	9									
11	1350	X	1026	-0-	-324	-0-	26	1	1000	2	N	-0-					40
12	1488	X	786	-0-	-702	-0-	26	1	760	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 15,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 197376 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 14295 PERF.11670 - 12553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	16					16
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					16
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	8					24
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	38	1	23	2	Y	3					27
							3	9									
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	Y	2					29
							2	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			4
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	35	1	23	2	Y	3					7
							3	9									
08	DLQ G-10		12	-0-	12	12	5	1	6	2	Y	1					8
							1	9									
*09	32	X	20	-0-	-12	-0-	6	1	12	2	Y	2					10
							2	9									
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 172 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

VALLEY WELL #: 2 RRCID -> 200931 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12314 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	16					16
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					16
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	9					25
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	52	1	32	2	Y	8					33
							9	9									
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	61	1	5	2	Y	6					39
							7	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1			6
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	85	1	56	2	Y	4					10
							4	9									
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	DLQ G-10		63	-0-	63	63	19	1	40	2	Y	4					14
							4	9									
10	DLQ G-10		28	-0-	28	91	20	2	8	9	Y	7					21
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	91					Y	-0-					21
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	91					Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 402 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
VALLEY WELL #: 3 RRCID -> 206475 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	16					16
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					16
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	5					21
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	48 3	1 9	30	2	Y	3					24
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	12 2	1 9	1	2	Y	2					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			4
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	3 2	1 9	2	2	Y	2					6
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					7
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 103 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

VALLEY WELL #: 4ST RRCID -> 226861 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 12796 PERF.11488 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	34	7			16
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					16
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	26					42
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	19 43	1 9	12	2	Y	39					81
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	184 24	1 9	14	2	Y	22					103
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	88	1			15
07	93	N	24	-0-	-69	-0-	10 7	1 9	7	2	Y	6					21
08	DLQ G-10		12	-0-	12	12	1 9	1 9	2	2	Y	8					29
*09	42	X	30	-0-	-12	-0-	7 9	1 9	14	2	Y	8					37
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 362 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

XTO ENERGY INC. 945936
MCKAMEY WELL #: 5 RRCID -> 217338 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12570 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	3	18	6	-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2017 - P/A 05/09/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	EOM BALANCE
01	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	1778	1	3785	3	Y	875	912	1	285
							963	9							
02	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	1614	1	3436	3	Y	794	724	1	355
							873	9							
03	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	1787	1	3980	3	Y	830	722	1	463
							913	9							
04	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	1605	1	3431	3	Y	790	908	1	345
							869	9							
05	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	1755	1	2834	3	Y	877	744	1	478
							965	9							
06	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	1729	1	2905	3	Y	783	894	1	367
							861	9							
07	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	1787	1	3308	3	Y	804	736	1	435
							884	9							
08	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	1294	1	2710	3	Y	516	731	1	220
							568	9							
09	3990	X	3043	-0-	-947	-0-	628	1	1855	3	Y	509	362	1	367
							560	9							
10	4123	X	3970	-0-	-153	-0-	439	1	2818	3	Y	648	542	1	473
							713	9							
11	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	426	1	2830	3	Y	687	903	1	257
							756	9							
12	4123	X	4050	-0-	-73	-0-	413	1	2705	3	Y	847	931	1	173
							932	9							

TOTAL GAS PROD: 61,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,960

MIDWAY, S. (MOORE) 61159 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 2 RRCID -> 276198 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9680 - 9692

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 277003 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9778 - 9788

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDWAY, S. (MORRIS) 61159 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 2 RRCID -> 274782 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9622 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	28	1	1941	2	Y	-0-					28
02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	846	1	1147	2	Y	-0-					28
03	1488	N	1475	-0-	-13	-0-	1475	2			Y	-0-					28
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	737	1	738	2	Y	-0-					28
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	678	1	989	2	Y	-0-					28
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	22	1	1556	2	Y	-0-					28
07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	22	1	1556	2	Y	-0-					28
08	DLQ G-10		779	-0-	779	779	359	1	420	2	Y	-0-					28
09	DLQ G-10		937	-0-	937	1716	201	1	736	2	Y	-0-					28
10	2117	N	401	-0-	-1716	-0-	197	1	204	2	Y	-0-					28
*11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	131	1	916	2	Y	-0-					28
*12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	131	1	849	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 15,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDWAY, S. (WATSON FB-B) 61159 856 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 275936 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9604 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	206	-0-	-73	-0-	3	1	203	2	N	-0-					11
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	99	1	135	2	N	-0-					11
03	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	2			N	-0-					11
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	21	1	22	2	N	-0-					11
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	53	1	78	2	N	-0-					11
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	2	1	175	2	N	-0-					11
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	2	1	175	2	N	-0-					11
08	124	N	57	-0-	-67	-0-	26	1	31	2	N	-0-					11
09	180	N	74	-0-	-106	-0-	15	1	59	2	N	-0-					11
10	186	N	39	-0-	-147	-0-	19	1	20	2	N	-0-					11
*11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	85	1	591	2	N	-0-					11
*12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	85	1	548	2	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 2,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDWAY, SOUTH (6050) 61159 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
IV L.C. 427181
IVEY, B.E. WELL #: 3 RRCID -> 081834 COMPL. DATE 08/13/1986 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4480 - 4580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIFFLIN (F-81) 61283 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 12 RRCID -> 078732 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 9872 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIFFLIN (H-02) 61283 622 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 28 D RRCID -> 112515 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7036 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2323	-0-	-2 B	-5691	138	1	2185	3	Y	-0-					-0-
02	2016	N	1736	-0-	-280 B	-5691	77	1	1659	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	2074	-0-	2074 B	-3617	260	1	1810	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	2250	N	1732	-0-	-518 B	-3617	216	1	1513	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	0	N	2234	-0-	2234 B	-1383	202	1	2028	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
06	987	N	2370	-0-	1383 B	-0-	244	1	2123	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	2450	N	2450	-0-	-0- B	-0-	176	1	2271	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
08	1728	N	1728	-0-	-0- B	-0-	143	1	1582	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	2497	N	2497	-0-	-0- B	-0-	243	1	2250	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	2203	N	2203	-0-	-0- B	-0-	227	1	1957	3	Y	5	5	1			2
							13	4	6	9							
*11	2217	N	2217	-0-	-0- B	-0-	238	1	1939	3	Y	5	5	1			2
							34	4	6	9							
12	2480	N	2203	-0-	-277 B	-0-	400	1	1793	3	Y	7	6	1			3
							2	4	8	9							

TOTAL GAS PROD: 25,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 22 RRCID -> 138825 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7033 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER & FOX (HOCKLEY 4875) 61530 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PLATFORM OPERATING, LLC 667928
SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 262255 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4866 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9264		9264	-0-	-0-	-0-	9195	2	69	9	N	63	63	8			30
02	8574		8574	-0-	-0-	-0-	8574	2			N	-0-					30
03	10243		10243	-0-	-0-	-0-	10140	2	103	9	N	94	94	8			30
04	10064		10064	-0-	-0-	-0-	10008	2	56	9	N	51	51	8			30
05	8961		8961	-0-	-0-	-0-	8932	2	29	9	N	26	26	8			30
06	10283		10283	-0-	-0-	-0-	10114	2	169	9	N	154	154	8			30
07	9812		9812	-0-	-0-	-0-	9812	2			N	-0-					30
08	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6970	2			N	-0-					30
09	4500		2830	-0-	-1670	-0-	2812	2	18	9	N	16	16	8			30
10	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	9648	2	143	9	N	130	130	8			30
*11	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	9352	2			N	-0-					30
*12	18396		11523	-0-	-6873	-0-	11523	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 107,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 534

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
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER RANCH, S. (4380) 61546 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
MILLER WEST WELL #: 1 RRCID -> 279738 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4442 - 4469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) //CONT.// 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 65 RRCID -> 186885 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 3553 - 3565

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	82	1	149	2	N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	84	1	161	2	N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	83	1	102	2	N	-0-					-0-
04	210	N	157	-0-	-53	-0-	89	1	68	2	N	-0-					-0-
05	279	N	120	-0-	-159	-0-	34	1	86	2	N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	23	1	243	2	N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	24	1	316	2	N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	24	1	244	2	N	-0-					-0-
09	270	N	232	-0-	-38	-0-	24	1	208	2	N	-0-					-0-
10	341	N	228	-0-	-113	-0-	23	1	205	2	N	-0-					-0-
11	270	N	151	-0-	-119	-0-	22	1	129	2	N	-0-					-0-
12	248	N	63	-0-	-185	-0-	23	1	40	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 60 RRCID -> 188828 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6762 - 6778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 27 RRCID -> 194764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5579 - 5584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	71	1	131	2	N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	73	1	141	2	N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	72	1	90	2	N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	78	1	60	2	N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	34	1	97	2	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) //CONT.// 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 195387 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 3366 - 3373

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COND M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	153	1	280	2	N	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	157	1	302	2	N	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	155	1	192	2	N	-0-					-0-
04	420	N	295	-0-	-125	-0-	167	1	128	2	N	-0-					-0-
05	496	N	225	-0-	-271	-0-	64	1	161	2	N	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	44	1	455	2	N	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	45	1	592	2	N	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	46	1	458	2	N	-0-					-0-
09	510	N	436	-0-	-74	-0-	46	1	390	2	N	-0-					-0-
10	651	N	427	-0-	-224	-0-	43	1	384	2	N	-0-					-0-
11	480	N	284	-0-	-196	-0-	42	1	242	2	N	-0-					-0-
12	465	N	118	-0-	-347	-0-	43	1	75	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 61 RRCID -> 201304 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3324 - 3336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COND M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 72 RRCID -> 210547 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5873 - 5945

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COND M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) //CONT.// 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
MILLS BENNETT WELL #: 45 RRCID -> 258414 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5106 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	153	1	280	2	N	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	157	1	302	2	N	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	155	1	192	2	N	-0-					-0-
04	330	N	295	-0-	-35	-0-	167	1	128	2	N	-0-					-0-
05	341	N	225	-0-	-116	-0-	64	1	161	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3156	-0-	156	156	276	1	2880	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	4033	-0-	933	1089	283	1	3750	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3188	-0-	88	1177	290	1	2898	2	N	-0-					-0-
09	3936	X	2759	-0-	-1177	-0-	290	1	2469	2	N	-0-					-0-
10	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	272	1	2434	2	N	-0-					-0-
11	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	264	1	1530	2	N	-0-					-0-
*12	744	X	744	-0-	-0-	-0-	270	1	474	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 69 RRCID -> 267728 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4552 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	254	1	466	2	N	-0-					-0-
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	261	1	503	2	N	-0-					-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	259	1	320	2	N	-0-					-0-
04	690	N	285	-0-	-405	-0-	161	1	124	2	N	-0-					-0-
05	837	N	150	-0-	-687	-0-	43	1	107	2	N	-0-					-0-
06	570	N	332	-0-	-238	-0-	29	1	303	2	N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	30	1	395	2	N	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	30	1	305	2	N	-0-					-0-
09	330	N	290	-0-	-40	-0-	30	1	260	2	N	-0-					-0-
10	434	N	285	-0-	-149	-0-	29	1	256	2	N	-0-					-0-
11	330	N	189	-0-	-141	-0-	28	1	161	2	N	-0-					-0-
12	310	N	78	-0-	-232	-0-	28	1	50	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 11 RRCID -> 269452 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 4176 - 4424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	31	1	56	2	N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	31	1	60	2	N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	31	1	38	2	N	-0-					-0-
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	33	1	26	2	N	-0-					-0-
05	93	N	45	-0-	-48	-0-	13	1	32	2	N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	2	N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	2	N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	9	1	78	2	N	-0-					-0-
10	124	N	86	-0-	-38	-0-	9	1	77	2	N	-0-					-0-
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	9	1	48	2	N	-0-					-0-
12	93	N	24	-0-	-69	-0-	9	1	15	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 933 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	917	1	1678	2	N	-0-					-0-
02	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	940	1	1810	2	N	-0-					-0-
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	932	1	1151	2	N	-0-					-0-
04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1000	1	768	2	N	-0-					-0-
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	384	1	965	2	N	-0-					-0-
06	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	262	1	2729	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3821	-0-	721	721	268	1	3553	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3020	-0-	-80	641	274	1	2746	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	2613	-0-	-387	254	274	1	2339	2	N	-0-					-0-
10	2818	X	2564	-0-	-254	-0-	258	1	2306	2	N	-0-					-0-
11	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	250	1	1449	2	N	-0-					-0-
*12	705	X	705	-0-	-0-	-0-	256	1	449	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
BICKLER-MOSELY WELL #: 3 L RRCID -> 012119 COMPL. DATE 12/31/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	167	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	10	1	77	2	Y	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	68	-0-	-52	-0-	15	1	53	2	Y	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	20	1	80	2	Y	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	22	1	48	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	38	1	43	2	Y	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	21	1	107	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		94	-0-	94	94	9	1	85	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERKINS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 012121 COMPL. DATE 02/22/1955 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5804 - 5822

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
DUGGER, L. M. WELL #: 6 H RRCID -> 038637 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 5 H RRCID -> 063278 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 4 RRCID -> 093694 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 6137 - 6281

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
DUGGER, L. M. WELL #: 3 RRCID -> 123327 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 5645 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1607	1	184	9	Y	167	209	1			42
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1534	1	198	9	Y	180	160	1			62
03	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	1200	1	182	9	Y	165	159	1			68
04	1740	N	1278	-0-	-462	-0-	1113	1	165	9	Y	150	155	1			63
05	1922	N	1067	-0-	-855	-0-	921	1	146	9	Y	133	102	1			94
06	1860	X	1065	-0-	-795	-0-	901	1	164	9	Y	149	102	1			141
07	1922	X	1005	-0-	-917	-0-	884	1	121	9	Y	110	156	1			95
08	1395	X	1103	-0-	-292	-0-	1018	1	85	9	Y	77	49	1			123
09	1290	X	1194	-0-	-96	-0-	1092	1	102	9	Y	93	103	1			113
10	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1071	1	125	9	Y	114	149	1			78
11	1080	X	1070	-0-	-10	-0-	948	1	122	9	Y	111	101	1			88
*12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	855	1	120	2	Y	142	103	1			127
							156	9									

TOTAL GAS PROD: 15,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,591

DUGGER, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 137603 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6134 - 6177

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUGGER, L. M. WELL #: 13 C RRCID -> 155675 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6597 - 6616

01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
DUGGER, L. M. WELL #: 14 RRCID -> 175451 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6234 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EWING WELL #: 8 RRCID -> 193531 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6004 - 6226

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	426	1	974	2	Y	52	64	1			10
							57	9									
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	268	1	506	2	Y	19	18	1			11
							21	9									
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	459	1	835	2	Y	27	32	1			6
							30	9									
04	1410	N	272	-0-	-1138	-0-	202	1	70	9	Y	64	51	1			19
05	868	N	153	-0-	-715	-0-	96	1	57	9	Y	52	50	1			21
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	260	1	1014	2	Y	49	49	1			21
							54	9									
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	167	1	561	2	Y	49	50	1			20
							54	9									
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	125	1	171	2	Y	37	33	1			24
							41	9									
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	194	1	85	2	Y	47	51	1			20
							52	9									
10	775	N	351	-0-	-424	-0-	122	1	181	2	Y	44	50	1			14
							48	9									
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	34	1	280	2	Y	32	33	1			13
							35	9									
*12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	151	1	798	2	Y	25	17	1			21
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 8,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 497

DUGGER, L. M. WELL #: 19 RRCID -> 199676 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5660 - 5778

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	20	1	68	2	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	24	1	33	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	49	1	106	2	Y	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	26	1	139	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	98	-0-	-88	-0-	24	1	74	2	Y	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	27	1	33	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	29	-0-	-64	-0-	18	1	11	2	Y	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	24	1	72	2	Y	-0-					-0-
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	17	1	95	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
DUGGER, L. M. WELL #: 15 RRCID -> 214200 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6521 - 6560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 10 RRCID -> 222949 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6514 - 6522

01	806 N	574	-0-	-232	-0-	193	1	305	2	Y	69	82	1			9
						76	9									
02	616 N	493	-0-	-123	-0-	271	1	132	2	Y	82	44	1			47
						90	9									
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	404	1	141	2	Y	87	91	1			43
						96	9									
04	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1169	1	458	2	Y	99	50	1			92
						109	9									
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	773	1	80	2	Y	120	171	1			41
						132	9									
06	972 N	972	-0-	-0-	-0-	817	1	16	2	Y	126	139	1			28
						139	9									
07	1798 N	815	-0-	-983	-0-	674	1	141	9	Y	128	72	1			84
08	992 N	901	-0-	-91	-0-	782	1	119	9	Y	108	73	1			119
09	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	940	1	120	9	Y	109	189	1			39
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	852	1	133	9	Y	121	126	1			34
11	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	786	1	278	2	Y	135	137	1			32
						149	9									
*12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	660	1	162	2	Y	140	142	1			30
						154	9									

TOTAL GAS PROD: 11,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,324

EWING WELL #: 6 RRCID -> 224445 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6054 - 6074

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
BICKLER-MOSELY WELL #: 11 RRCID -> 225746 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6496 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	510	-0-	-17	-0-	443	1	67	9	Y	61	61	1			33
02	336	N	127	-0-	-209	-0-	92	1	4	2	Y	28	45	1			16
							31	9									
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	182	1	351	2	Y	70	57	1			29
							77	9									
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	637	1	223	2	Y	55	50	1			34
							61	9									
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	655	1	45	2	Y	33	40	1			27
							36	9									
06	600	N	462	-0-	-138	-0-	443	1	19	9	Y	17	26	1			18
07	961	N	340	-0-	-621	-0-	311	1	12	2	Y	15	20	1			13
							17	9									
08	744	N	100	-0-	-644	-0-	37	1	50	2	Y	12	20	1			5
							13	9									
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	51	1	12	2	Y	12					17
							13	9									
10	341	N	252	-0-	-89	-0-	146	1	105	2	Y	1	10	1			8
							1	9									
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	935	1	62	9	Y	56	34	1			30
*12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1317	1	89	9	Y	81	52	1			59

TOTAL GAS PROD: 6,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

DUGGER, L. M. WELL #: 18 RRCID -> 226483 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6274 - 6279

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUGGER, L. M. WELL #: 5 RRCID -> 234925 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 5645 - 5837

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUGGER, L.M. WELL #: 21 RRCID -> 247001 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5552 - 6632

01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUGGER, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 254344 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 5836 - 5858

01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	34	1	119	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	95	-0-	-45	-0-	40	1	55	2	Y	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	79	1	168	2	Y	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	32	1	168	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	88	-0-	-152	-0-	28	1	60	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	137	-0-	-80	-0-	34	1	103	2	Y	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	105	1	127	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	82	-0-	-42	-0-	51	1	31	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	121	-0-	-89	-0-	31	1	90	2	Y	-0-					-0-
*12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	23	1	125	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
EWING, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 270457 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6139 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	1420	-0-	-254	-0-	879	1	160	2	Y	346	452	1			70
							381	9									
02	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	979	1	417	2	Y	314	243	1			141
							345	9									
03	1674	X	1179	-0-	-495	-0-	759	1	420	9	Y	382	440	1			83
04	1620	X	1581	-0-	-39	-0-	750	1	387	2	Y	404	355	1			132
							444	9									
05	1922	X	1461	-0-	-461	-0-	998	1	58	2	Y	368	353	1			147
							405	9									
06	1860	X	1355	-0-	-505	-0-	971	1	384	9	Y	349	347	1			149
07	1922	X	1355	-0-	-567	-0-	982	1	373	9	Y	339	348	1			140
08	1643	X	1586	-0-	-57	-0-	1132	1	169	2	Y	259	234	1			165
							285	9									
09	1590	X	1503	-0-	-87	-0-	1114	1	23	2	Y	333	356	1			142
							366	9									
10	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1220	1	340	9	Y	309	351	1			100
11	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1172	1	155	2	Y	225	236	1			89
							248	9									
*12	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1132	1	300	2	Y	180	119	1			150
							198	9									

TOTAL GAS PROD: 17,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,808

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO 25) 61916 032 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
BICKLER& MOSLEY WELL #: 5 D RRCID -> 049800 COMPL. DATE 02/17/1971 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINNIE BOCK, N. (Z 3, 5800) 61916 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
DUGGER, L. M. WELL #: 6 F RRCID -> 039170 COMPL. DATE 03/10/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINNIE BOCK, N. (Z 7 6900) 61916 368 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
PERKINS, L. C., UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 012127 COMPL. DATE 02/22/1955 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6943 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINNIE BOCK, N. (Z 9) 61916 384 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
CHARBA-TIERRA VERDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239622 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7103 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	1			N	-0-					14
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					14
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	1			N	-0-					14
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					14
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					14
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINNIE BOCK, N. (Z 10 8200) 61916 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
DUGGER WELL #: 16 RRCID -> 174323 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8084 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINNIE BOCK, N. (Z 17) 61916 544 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
EWING, J. H. WELL #: 10 RRCID -> 270087 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7725 - 7737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	292	1	131	2	Y	50	68	1			11
							55	9									
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	427	1	129	2	Y	62	46	1			27
							68	9									
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	559	1	240	2	Y	127	130	1			24
							140	9									
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	552	1	203	2	Y	49	54	1			19
							54	9									
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	516	1	159	2	Y	56	53	1			22
							62	9									
06	900	#	567	-0-	-333	-0-	401	1	107	2	Y	54	53	1			23
							59	9									
07	930	#	599	-0-	-331	-0-	408	1	135	2	Y	51	53	1			21
							56	9									
08	930	#	513	-0-	-417	-0-	440	1	30	2	Y	39	35	1			25
							43	9									
09	810	#	508	-0-	-302	-0-	443	1	9	2	Y	51	54	1			22
							56	9									
10	1026	R	1026	-0-	-0-	-0-	566	1	409	2	Y	46	53	1			15
							51	9									
11	653	R	653	-0-	-0-	-0-	528	1	88	2	Y	34	36	1			13
							37	9									
*12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	440	1	261	2	Y	28	18	1			23
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 8,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 647

MINNIE BOCK, WEST (7650) 61921 675 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
DUGGER, L. M. WELL #: 6 J RRCID -> 038937 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8152 - 8158

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIRANDO VALLEY, N. (5550) 62072 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT-FULBRIGHT "J" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068148 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5618 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	#	7303	-0-	-13	-0-	7303	2			N	-0-					261
02	6818	R	6818	-0-	-0-	-0-	6818	2			N	-0-					261
03	7251	R	7251	-0-	-0-	-0-	7193	2	58	9	N	53					314
04	6627	R	6627	-0-	-0-	-0-	6616	2	11	9	N	10	184	1			140
05	7533		6953	-0-	-580	-0-	6936	2	17	9	N	15					155
06	7290		6255	-0-	-1035	-0-	6247	2	8	9	N	7					162
07	7533		6423	-0-	-1110	-0-	6415	2	8	9	N	7					169
08	7254	#	5197	-0-	-2057	-0-	5196	2	1	9	N	1					170
09	6720	#	5373	-0-	-1347	-0-	5367	2	6	9	N	5					175
10	6944	#	5996	-0-	-948	-0-	5983	2	13	9	N	12					187
11	6270	#	5533	-0-	-737	-0-	5510	2	23	9	N	21	180	1			28
12	6417	#	5627	-0-	-790	-0-	5614	2	13	9	N	12					40

TOTAL GAS PROD: 75,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

MISSION, WEST (VICKSBURG 10400) 62112 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
FRIEDRICHS WELL #: 1 RRCID -> 222646 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 11524 PERF.10426 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	0			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2016 - PLUGGED 11/22/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
WARE WELL #: 1 RRCID -> 236736 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9269 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					180
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					180
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					180
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VAQUILLAS BORREGO WELL #: 27 RRCID -> 250556 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7034 - 7100

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/16/2017 - PLUGGED 02/16/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT 123 WELL #: 1 RRCID -> 257917 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7489 - 7538

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2017 - P/A 03/16/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSY (WILCOX - PUIG) 62162 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RUNNING W. "B" WELL #: 7 T RRCID -> 202600 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7619 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2008	-0-	-410	-0-	1995	2	13	9	Y	12					41
02	2072	X	1877	-0-	-195	-0-	158	1	1713	2	Y	5					46
							6	9									
03	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	196	1	2219	2	Y	11	21	1	1	6	35
							12	9									
04	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	162	1	2055	2	Y	7					42
							8	9									
05	2108	X	2090	-0-	-18	-0-	2078	2	12	9	Y	11	30	1			23
06	2340	X	2186	-0-	-154	-0-	180	1	1998	2	Y	7					30
							8	9									
07	2418	X	2207	-0-	-211	-0-	184	1	2016	2	Y	6					36
							7	9									
08	2418	X	2171	-0-	-247	-0-	156	1	2013	2	Y	2					38
							2	9									
09	2220	X	2141	-0-	-79	-0-	193	1	1939	2	Y	8					46
							9	9									
*10	2263	X	2188	-0-	-75	-0-	194	1	1983	2	Y	10					56
							11	9									
*11	2190	X	1799	-0-	-391	-0-	163	1	1636	2	Y	-0-					56
*12	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	207	1	2089	2	Y	8					64
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 25,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

RUNNING W. "B" WELL #: 9 RRCID -> 202902 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8168

01	434	N	350	-0-	-84	-0-	348	2	2	9	Y	2					14
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	37	1	402	2	Y	1					15
							1	9									
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	34	1	380	2	Y	-0-	4	1			11
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	24	1	306	2	Y	1					12
							1	9									
05	496	N	428	-0-	-68	-0-	427	2	1	9	Y	1	3	1			10
06	390	N	352	-0-	-38	-0-	29	1	321	2	Y	2					12
							2	9									
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	33	1	360	2	Y	2					14
							2	9									
08	434	N	325	-0-	-109	-0-	23	1	301	2	Y	1					15
							1	9									
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	36	1	363	2	Y	2					17
							2	9									
10	403	N	314	-0-	-89	-0-	28	1	285	2	Y	1					18
							1	9									
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	26	1	260	2	Y	1					19
							1	9									
12	403	N	357	-0-	-46	-0-	32	1	323	2	Y	2					21
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MISSY (WILCOX - PUIG) //CONT.// 62162 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RUNNING, W "B" WELL #: 11 RRCID -> 209071 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7626 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	912	-0-	-80	-0-	905	2	7	9	Y	6					49
02	896	X	841	-0-	-55	-0-	71	1	767	2	Y	3					52
							3	9									
03	992	X	867	-0-	-125	-0-	70	1	789	2	Y	7	9	1			50
							8	9									
04	870	N	704	-0-	-166	-0-	51	1	649	2	Y	4					54
							4	9									
05	930	N	879	-0-	-51	-0-	875	2	4	9	Y	4	45	1			13
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	108	1	1199	2	Y	1					14
							1	9									
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	97	1	1068	2	Y	-0-					14
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	87	1	1132	2	Y	-0-					14
09	1170	N	1092	-0-	-78	-0-	98	1	990	2	Y	4					18
							4	9									
10	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	97	1	995	2	Y	1					19
							1	9									
11	1170	N	1125	-0-	-45	-0-	102	1	1020	2	Y	3					22
							3	9									
12	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	94	1	950	2	Y	3					25
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

MOBIL-DAVID (ANDERSON) 62262 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
CHAPMAN WELL #: 3802 RRCID -> 196378 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11089 - 11106

01	14B2 EXT		29	-0-	29	188	29	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		10	-0-	10	198	10	2			N	-0-					-0-
03	222	X	24	-0-	-198	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OMEGA ENERGY, LLC 622657
CHAPMAN UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177881 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11418 - 11440

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBIL-DAVID (ANDERSON) //CONT.// 62262 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC //CONT.// 622657
CHAPMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 216702 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11416 - 11460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 190455 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10876 - 10992

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 197910 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10930 - 10940

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBIL-DAVID (ANDERSON) //CONT.// 62262 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHAPMAN RANCH C WELL #: 19R RRCID -> 259450 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14917 PERF.11700 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12028	X	8292	-0-	-3736	-0-	8198	3	94	9	N	85	191	1			827
02	10864	X	7600	-0-	-3264	-0-	7516	3	84	9	N	76					903
03	12028	X	8118	-0-	-3910	-0-	8042	3	76	9	N	69	172	1			800
04	10920	X	8106	-0-	-2814	-0-	8022	3	84	9	N	76					876
05	8804	X	7938	-0-	-866	-0-	7854	3	84	9	N	76	185	1			767
06	8130	X	2150	-0-	-5980	-0-	2128	3	22	9	N	20					787
07	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					787
08	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					787
09	8100	X	-0-	-0-	-8100	-0-					N	-0-					787
10	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					N	-0-					787
11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					787
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					787

TOTAL GAS PROD: 42,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

MOBIL-DAVID (BASAL ANDERSON) 62262 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
CHAPMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214144 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11790 - 11827

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBIL-DAVID (ANDERSON, SEG. -R-) 62262 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
LEHMAN, W.F.L. WELL #: 6 RRCID -> 095717 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11210 - 11273

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J. O. WELL #: 138 RRCID -> 217866 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12848 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-			-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 447 RRCID -> 235060 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12670 - 12685

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN RANCH "B" WELL #: 137 RRCID -> 242275 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 4156 - 4272

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
OLEUM OPERATING COMPANY, L.C. 621462
SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255576 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13758 - 13778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8803	-0-	8803	16881	8524	3	279	9	N	254	321	1			79
02	DLQ G-10		7466	-0-	7466	24347	7224	3	242	9	N	220	177	1			122
03	DLQ G-10		8527	-0-	8527	32874	8262	3	265	9	N	241	178	1			185
04	DLQ G-10		7876	-0-	7876	40750	7674	3	202	9	N	184	186	1			183
05	49400	X	8650	-0-	-40750	-0-	8476	3	174	9	N	158	178	1			163
06	8520	X	8108	-0-	-412	-0-	7943	3	165	9	N	150	182	1			131
07	8525	X	7841	-0-	-684	-0-	7676	3	165	9	N	150	180	1			101
08	8649	X	6107	-0-	-2542	-0-	5977	3	130	9	N	118					219
09	8370	X	7787	-0-	-583	-0-	7635	3	152	9	N	138	187	1			170
10	8649	X	7651	-0-	-998	-0-	7464	3	187	9	N	170	170	1			170
11	8100	X	7271	-0-	-829	-0-	7116	3	155	9	N	141	188	1			123
12	8060	X	7280	-0-	-780	-0-	7109	3	171	9	N	155	187	1			91

TOTAL GAS PROD: 93,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,079

RUSSELL-BEVLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257552 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 14222 PERF.13718 - 13978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		11316	-0-	11316	21870	11012	3	304	9	N	276	362	1			83
02	DLQ G-10		10142	-0-	10142	32012	9892	3	250	9	N	227	180	1			130
03	DLQ G-10		11408	-0-	11408	43420	11131	3	277	9	N	252	180	1			202
04	DLQ G-10		10849	-0-	10849	54269	10588	3	261	9	N	237	353	1			86
05	65260	X	10991	-0-	-54269	-0-	10715	3	276	9	N	251	176	1			161
06	11040	X	10496	-0-	-544	-0-	10225	3	271	9	N	246	183	1			224
07	11408	X	10408	-0-	-1000	-0-	10138	3	270	9	N	245	358	1			111
08	11408	X	7894	-0-	-3514	-0-	7682	3	212	9	N	193	189	1			115
09	11385	X	11385	-0-	-0-	-0-	11101	3	284	9	N	258	187	1			186
10	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	11080	3	279	9	N	254	179	1			261
11	10500	X	10359	-0-	-141	-0-	10102	3	257	9	N	234	340	1			155
12	11780	X	10507	-0-	-1273	-0-	10189	3	318	9	N	289	361	1			83

TOTAL GAS PROD: 127,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,962

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 266616 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13743 - 13896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	2110	-0-	-215	-0-	2053	3	57	9	N	52					97
02	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2080	3	50	9	N	45					142
03	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2175	3	45	9	N	41	148	1			35
04	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2056	3	26	9	N	24					59
05	2356	X	2143	-0-	-213	-0-	2114	3	29	9	N	26					85
06	2160	N	2025	-0-	-135	-0-	1997	3	28	9	N	25					110
07	2139	N	2013	-0-	-126	-0-	1984	3	29	9	N	26					136
08	2139	N	1505	-0-	-634	-0-	1484	3	21	9	N	19					155
09	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2089	3	31	9	N	28					183
10	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2094	3	28	9	N	25					208
*11	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1920	3	25	9	N	23	186	1			45
12	2201	N	1796	-0-	-405	-0-	1767	3	29	9	N	26					71

TOTAL GAS PROD: 24,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
OLEUM OPERATING COMPANY, L.C. //CONT.// 621462
ALBRECHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267243 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13617 - 13780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25			172
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			178
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13	166 1		25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9			91
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			98
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			104

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 123

ALBRECHT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277798 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 14225 PERF.13698 - 13762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL-BEVLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279610 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13672 PERF.13610 - 13616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	7515	-0-	7515	13895	7319	3	196	9	N	178	180	1			65
02	DLQ G-10	6160	-0-	6160	20055	6024	3	136	9	N	124					189
03	DLQ G-10	6131	-0-	6131	26186	5998	3	133	9	N	121	186	1			124
04	DLQ G-10	5483	-0-	5483	31669	5356	3	127	9	N	115	179	1			60
05	36981 X	5312	-0-	-31669	-0-	5205	3	107	9	N	97					157
06	7260 X	4999	-0-	-2261	-0-	4900	3	99	9	N	90	177	1			70
07	6820 X	4651	-0-	-2169	-0-	4539	3	112	9	N	102					172
08	6138 X	3317	-0-	-2821	-0-	3242	3	75	9	N	68	189	1			51
09	5490 X	3663	-0-	-1827	-0-	3583	3	80	9	N	73					124
10	5301 X	4214	-0-	-1087	-0-	4116	3	98	9	N	89	183	1			30
11	5010 X	3611	-0-	-1399	-0-	3537	3	74	9	N	67					97
12	4650 X	2760	-0-	-1890	-0-	2694	3	66	9	N	60					157

TOTAL GAS PROD: 57,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,184

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 4 RRCID -> 207096 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12560 - 12661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 11 RRCID -> 214728 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12719 - 12852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 215025 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12784 - 12882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			226
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			226
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			226
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			226
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			226
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			226
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			226
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			226
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			226
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			226
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			226
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			226

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 215831 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12106 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 23 RRCID -> 231911 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12637 - 12739

01	2046	N	1172	-0-	-874	-0-	1161	3	11	9	Y	10					189
02	1428	N	1233	-0-	-195	-0-	1224	3	9	9	Y	8					197
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1346	3	11	9	Y	10					207
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1407	3	8	9	Y	7					214
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1508	3	20	9	Y	18					232
06	1320	N	1043	-0-	-277	-0-	1037	3	6	9	Y	5					237
07	1457	N	937	-0-	-520	-0-	928	3	9	9	Y	8					245
08	1519	N	1098	-0-	-421	-0-	1090	3	8	9	Y	7					252
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	435	3	8	9	Y	7	173	1			86
10	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1988	3	14	9	Y	13					99
11	1050	N	760	-0-	-290	-0-	757	3	3	9	Y	3					102
12	1085	X	760	-0-	-325	-0-	757	3	3	9	Y	3					102

TOTAL GAS PROD: 13,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

CHAPMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 234051 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 12373 PERF.12068 - 12139

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 234655 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12281 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-					246
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	622	3	4	9	Y	4	182	1			68
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	732	3	24	9	Y	22					90
04	870	N	514	-0-	-356	-0-	511	3	3	9	Y	3					93
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	668	3	22	9	Y	20					113
06	720	N	434	-0-	-286	-0-	412	3	22	9	Y	20					133
07	527	N	369	-0-	-158	-0-	333	3	36	9	Y	33					166
08	682	N	251	-0-	-431	-0-	218	3	33	9	Y	30					196
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	286	3	3	9	Y	3					199
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1100	3	42	9	Y	38					237
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	507	3	20	9	Y	18	188	1			67
*12	527	X	527	-0-	-0-	-0-	507	3	20	9	Y	18	188	1			67

TOTAL GAS PROD: 7,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

CHAPMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 247940 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12578 - 12771

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 147 RRCID -> 221355 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13055 - 13059

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) //CONT.// 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 247 RRCID -> 225042 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12650 - 12658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	84	1	319	2	Y	42	54	1			42
							46	9									
02	476	N	382	-0-	-94	-0-	64	1	252	2	Y	60	39	1			63
							66	9									
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	68	1	259	2	Y	32	42	1			53
							35	9									
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	79	1	327	2	Y	36	24	1			65
							40	9									
05	434	N	409	-0-	-25	-0-	80	1	284	2	Y	41	60	1			46
							45	9									
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	71	1	306	2	Y	36	29	1			53
							40	9									
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	83	1	438	2	Y	51	35	1			69
							56	9									
08	403	N	363	-0-	-40	-0-	71	1	269	2	Y	21	21	1			69
							23	9									
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	90	1	439	2	Y	36	34	1			71
							40	9									
10	589	N	460	-0-	-129	-0-	80	1	330	2	Y	45	72	1			44
							50	9									
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	101	1	462	2	Y	31	25	1			50
							34	9									
*12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	107	1	472	2	Y	52	39	1			63
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 5,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 483

CHAPMAN RANCH "A" WELL #: 128 RRCID -> 227943 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12591 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	489	1	1850	2	Y	150	194	1			24
							165	9									
02	2660	N	2375	-0-	-285	-0-	454	1	1777	2	Y	131	85	1			70
							144	9									
03	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	507	1	1917	2	Y	146	195	1			21
							161	9									
04	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	479	1	1989	2	Y	145	96	1			70
							160	9									
05	2635	N	2318	-0-	-317	-0-	481	1	1712	2	Y	114	168	1			16
							125	9									
06	2370	N	1989	-0-	-381	-0-	356	1	1527	2	Y	96	76	1			36
							106	9									
07	2449	N	2431	-0-	-18	-0-	369	1	1957	2	Y	95	65	1			66
							105	9									
08	2325	N	1824	-0-	-501	-0-	364	1	1382	2	Y	71	72	1			65
							78	9									
09	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	356	1	1734	2	Y	75	69	1			71
							83	9									
10	2418	N	1994	-0-	-424	-0-	374	1	1536	2	Y	76	121	1			26
							84	9									
11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	327	1	1503	2	Y	81	67	1			40
							89	9									
*12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	335	1	1473	2	Y	82	61	1			61
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 26,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,262

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 347 RRCID -> 232247 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12494 - 12568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) //CONT.// 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
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
01	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	465	1	1761	2	Y	100	129	1			89
							110	9									
02	2324	N	2165	-0-	-159	-0-	420	1	1643	2	Y	93	60	1			122
							102	9									
03	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	463	1	1753	2	Y	98	131	1			89
							108	9									
04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	447	1	1853	2	Y	97	64	1			122
							107	9									
05	2387	N	2278	-0-	-109	-0-	477	1	1699	2	Y	93	136	1			79
							102	9									
06	2220	N	2215	-0-	-5	-0-	398	1	1709	2	Y	98	79	1			98
							108	9									
07	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	401	1	2128	2	Y	110	76	1			132
							121	9									
08	2263	N	2103	-0-	-160	-0-	418	1	1589	2	Y	87	89	1			130
							96	9									
09	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	379	1	1851	2	Y	86	79	1			137
							95	9									
10	2294	N	2151	-0-	-143	-0-	399	1	1639	2	Y	103	164	1			76
							113	9									
11	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	397	1	1822	2	Y	104	85	1			95
							114	9									
*12	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	410	1	1807	2	Y	105	79	1			121
							116	9									

TOTAL GAS PROD: 27,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,174

CHAPMAN RANCH WELL #: 747 RRCID -> 242328 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
CHAPMAN RANCH -B- WELL #: 9 RRCID -> 073714 COMPL. DATE 10/23/1977 TOTAL DEPTH 12996 PERF. N/A

01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					118
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	463	3	8	9	Y	7					125
03	341	N	90	-0-	-251	-0-	90	3			Y	-0-					125
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	233	3	3	9	Y	3					128
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					128
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	538	3	3	9	Y	3					131
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	224	3	3	9	Y	3					134
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					134
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					134
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					134
11	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	3			Y	-0-					134
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 2,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) //CONT.// 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 209197 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 12929 PERF.12443 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBIL-DAVID, EAST 62264 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MANLEY, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 140637 COMPL. DATE 12/07/1991 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10547 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
TALBERT, FAY WELL #: 1 RRCID -> 223454 COMPL. DATE 04/21/1985 TOTAL DEPTH 11291 PERF.10588 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015 - P/A 09/30/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBIL-DAVID, SW. (HOWELL HIGHT) 62266 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J.O. WELL #: 127 RRCID -> 164942 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11276 - 11384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	26 1		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOCA 62296 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "101F" WELL #: 19 RRCID -> 162960 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1650 - 1656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCRC "3B" WELL #: 33 RRCID -> 163703 COMPL. DATE 03/04/1997 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1184 - 2160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOCA //CONT.// 62296 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
DCRC SECTION 101F WELL #: 6 RRCID -> 181547 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4234 - 4252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCRC "3B" WELL #: 37 RRCID -> 248825 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1256 - 1260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOCA (WILCOX SAND 1) 62296 154 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "3A" WELL #: 9 RRCID -> 155380 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 12204 PERF. 4522 - 4532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN WELL #: 1 RRCID -> 225808 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8328 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	66	1			-0-
02	2380	X	-0-	-0-	-2380	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/27/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NO. 1 ATLANTIC HAMMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108083 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7733 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 117292 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8800 - 8832

01	2449	X	558	-0-	-1891	-0-	43	1	515	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	563	-0-	-445	-0-	38	1	525	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	547	-0-	-445	-0-	37	1	510	2	Y	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	33	1	509	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	470	-0-	-150	-0-	31	1	439	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	453	-0-	-87	-0-	29	1	424	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	447	-0-	-111	-0-	28	1	419	2	Y	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	35	1	449	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	420	-0-	-30	-0-	29	1	391	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	366	-0-	-68	-0-	27	1	339	2	Y	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	31	1	481	2	Y	-0-					-0-
*12	434	N	249	-0-	-185	-0-	16	1	233	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN "A" WELL #: 14 RRCID -> 119492 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8798 - 8867

01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	106	1	1316	2	Y	2					8
							2	9									
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	111	1	1534	2	Y	-0-					8
03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	140	1	1949	2	Y	6	12	1			2
							7	9									
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	125	1	1949	2	Y	7					9
							8	9									
05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	147	1	2105	2	Y	1					10
							1	9									
06	2040	N	1932	-0-	-108	-0-	125	1	1807	2	Y	-0-					10
07	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	140	1	2130	2	Y	7	12	1			5
							8	9									
08	2263	N	2080	-0-	-183	-0-	150	1	1923	2	Y	6					11
							7	9									
09	1920	N	1825	-0-	-95	-0-	126	1	1697	2	Y	2					13
							2	9									
10	2263	N	1310	-0-	-953	-0-	97	1	1211	2	Y	2					15
							2	9									
11	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	147	1	2227	2	Y	7	12	1			10
							8	9									
*12	1891	N	1764	-0-	-127	-0-	116	1	1634	2	Y	13					23
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 23,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 125174 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8701 - 8741

01	1426	N	1140	-0-	-286	-0-	87	1	1053	2	Y	-0-					-0-
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	99	1	1368	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1406	-0-	-82	-0-	94	1	1312	2	Y	-0-					-0-
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	97	1	1517	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1372	-0-	-240	-0-	89	1	1283	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1335	-0-	-15	-0-	86	1	1249	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1101	-0-	-573	-0-	68	1	1033	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1157	-0-	-207	-0-	83	1	1074	2	Y	-0-					-0-
09	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	134	1	1803	2	Y	-0-					-0-
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	83	1	1050	2	Y	-0-					-0-
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	72	1	1100	2	Y	-0-					-0-
*12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	135	1	1910	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 146252 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8428 - 8492

01	2635	X	1952	-0-	-683	-0-	149	1	1802	2	Y	1					7
							1	9									
02	2072	X	2024	-0-	-48	-0-	136	1	1888	2	Y	-0-					7
03	2232	X	2173	-0-	-59	-0-	146	1	2027	2	Y	-0-	6	1			1
04	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	129	1	2024	2	Y	1					2
							1	9									
05	2232	X	2180	-0-	-52	-0-	142	1	2038	2	Y	-0-					2
06	2160	X	1873	-0-	-287	-0-	121	1	1752	2	Y	-0-					2
07	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	150	1	2283	2	Y	-0-	1	1			1
08	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	166	1	2134	2	Y	6					7
							7	9									
09	2160	X	1847	-0-	-313	-0-	128	1	1718	2	Y	1					8
							1	9									
10	2418	N	1384	-0-	-1034	-0-	102	1	1281	2	Y	1					9
							1	9									
11	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	140	1	2142	2	Y	7	9	1			7
							8	9									
*12	1922	N	1905	-0-	-17	-0-	125	1	1767	2	Y	12					19
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 24,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HAMMAN 'D' WELL #: 1 RRCID -> 183833 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8512 - 8535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	864	-0-	-624	-0-	66	1	798	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	903	-0-	-77	-0-	61	1	842	2	Y	-0-					-0-
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	77	1	1077	2	Y	-0-					-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	56	1	878	2	Y	-0-					-0-
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	65	1	936	2	Y	-0-					-0-
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	77	1	1125	2	Y	-0-					-0-
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	70	1	1064	2	Y	-0-					-0-
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	72	1	933	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	873	-0-	-327	-0-	60	1	813	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	556	-0-	-591	-0-	41	1	515	2	Y	-0-					-0-
11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	82	1	1254	2	Y	-0-					-0-
*12	899	N	780	-0-	-119	-0-	52	1	728	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3038	X	1769	-0-	-1269	-0-	135	1	1631	2	Y	3					18
							3	9									
02	2912	X	2178	-0-	-734	-0-	147	1	2030	2	Y	1					19
							1	9									
03	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	204	1	2834	2	Y	16	30	1			5
							18	9									
04	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	171	1	2673	2	Y	19					24
							21	9									
05	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	188	1	2700	2	Y	2					26
							2	9									
06	2970	X	2732	-0-	-238	-0-	176	1	2555	2	Y	1					27
							1	9									
07	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	205	1	3110	2	Y	19	32	1			14
							21	9									
08	3069	X	2800	-0-	-269	-0-	201	1	2593	2	Y	5					19
							6	9									
09	2880	X	2375	-0-	-505	-0-	164	1	2209	2	Y	2					21
							2	9									
10	3348	X	1289	-0-	-2059	-0-	95	1	1193	2	Y	1					22
							1	9									
11	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	199	1	3053	2	Y	7	16	1			13
							8	9									
*12	3348	X	2419	-0-	-929	-0-	159	1	2248	2	Y	11					24
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 30,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 18DF RRCID -> 127457 COMPL. DATE 05/28/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7776 - 7788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 26DF RRCID -> 129427 COMPL. DATE 10/09/1988 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8297 - 8332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 3 RRCID -> 131564 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8044 - 8220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 16DF RRCID -> 132460 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8066 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	188	1	2055	2	Y	-0-					-0-
02	1988	N	1124	-0-	-864	-0-	73	1	1051	2	Y	-0-					-0-
03	2046	N	235	-0-	-1811	-0-	10	1	225	2	Y	-0-					-0-
04	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	23	10	1			13
							25	9									
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	19	1	383	2	Y	-0-					13
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	20	12	1			21
							22	9									
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	5					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	19	1			31
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	23	23	1			31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 4,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 11DF RRCID -> 132495 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8133 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	Y	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	Y	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN, JOHN B WELL #: 9DF RRCID -> 142900 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7814 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	98	1	1069	2	Y	-0-					-0-
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	69	1	988	2	Y	-0-					-0-
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	63	1	1423	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	52	1	1328	2	Y	-0-					-0-
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	58	1	1746	2	Y	-0-					-0-
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	58	1	1523	2	Y	23	10	1			13
							25	9									
07	1085	N	957	-0-	-128	-0-	44	1	913	2	Y	-0-					13
08	1085	N	762	-0-	-323	-0-	36	1	704	2	Y	20	12	1			21
							22	9									
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	88	1	1451	2	Y	5					26
							6	9									
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	53	1	785	2	Y	23	19	1			30
							25	9									
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	37	1	811	2	Y	23	22	1			31
							25	9									
12	1612	N	1076	-0-	-536	-0-	65	1	1011	2	Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 14,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 23DF RRCID -> 147166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8612 - 8624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 15 RRCID -> 148602 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8201 - 8239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 7DF RRCID -> 153750 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7840 - 7876

01	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	240	1	2619	2	Y	-0-					49
02	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	95	1	1371	2	Y	-0-	49	1			-0-
03	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	82	1	1841	2	Y	10	3	1			7
						11	9									
04	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	61	1	1554	2	Y	51	21	1			37
						56	9									
05	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	76	1	2293	2	Y	50	34	1			53
						55	9									
06	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	57	1	1491	2	Y	22	32	1			43
						24	9									
07	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	61	1	1245	2	Y	-0-					43
08	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	55	1	1075	2	Y	19	23	1			39
						21	9									
09	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	164	1	2693	2	Y	5					44
						6	9									
10	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	84	1	1246	2	Y	24	26	1			42
						26	9									
11	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	80	1	1737	2	Y	23	28	1			37
						25	9									
12	2945 N	1562	-0-	-1383	-0-	93	1	1451	2	Y	16					53
						18	9									

TOTAL GAS PROD: 22,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 29 RRCID -> 170315 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8616 - 8676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN A WELL #: 17 RRCID -> 190027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8363 - 8948

01	5487 X	3857	-0-	-1630	-0-	182	1	3675	2	Y	-0-					177
02	4956 X	4272	-0-	-684	-0-	483	1	3789	2	Y	-0-					177
03	5487 X	4878	-0-	-609	-0-	598	1	4274	2	Y	5	10	0			172
						6	9									
04	T. A.	4613	-0-	4613	4613	667	1	3946	2	Y	-0-					172
*05	T. A.	4712	-0-	4712	9325	661	1	4047	2	Y	4					47
						4	9									
*06	T. A.	4816	-0-	4816	14141	468	1	4348	2	Y	-0-					47
*07	18862 X	4721	-0-	-14141	-0-	399	1	4322	2	Y	-0-					47
*08	4774 X	3516	-0-	-1258	-0-	356	1	3160	2	Y	-0-					47
*09	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	399	1	4438	2	Y	-0-					47
*10	4991 X	4780	-0-	-211	-0-	409	1	4371	2	Y	-0-					47
*11	4830 X	4654	-0-	-176	-0-	289	1	4365	2	Y	-0-					47
12	5053 X	4490	-0-	-563	-0-	243	1	4195	2	Y	47					-0-
						52	9									

TOTAL GAS PROD: 54,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

HAMMAN A WELL #: 18 RRCID -> 192930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8494 - 8988

01	5487 X	4020	-0-	-1467	-0-	190	1	3830	2	Y	-0-					-0-
02	4872 X	4480	-0-	-392	-0-	507	1	3973	2	Y	-0-					-0-
03	5363 X	4951	-0-	-412	-0-	608	1	4343	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	3707	-0-	3707	3707	536	1	3171	2	Y	-0-					-0-
*05	T. A.	3320	-0-	3320	7027	465	1	2851	2	Y	4					47
						4	9									
*06	T. A.	3153	-0-	3153	10180	306	1	2847	2	Y	-0-					47
*07	15394 X	5214	-0-	-10180	-0-	440	1	4774	2	Y	-0-					47
*08	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	400	1	3559	2	Y	-0-					47
*09	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	415	1	4613	2	Y	-0-					47
*10	5208 X	4754	-0-	-454	-0-	407	1	4347	2	Y	-0-					47
*11	5040 X	4398	-0-	-642	-0-	273	1	4125	2	Y	-0-					47
12	5239 X	4308	-0-	-931	-0-	233	1	4023	2	Y	47					-0-
						52	9									

TOTAL GAS PROD: 51,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN A WELL #: 19 RRCID -> 195100 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8299 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	2767	-0-	-2162	-0-	131	1	2636	2	Y	-0-					-0-
02	3612	X	2940	-0-	-672	-0-	332	1	2608	2	Y	-0-					-0-
03	3875	X	3217	-0-	-658	-0-	395	1	2822	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		2938	-0-	2938	2938	425	1	2513	2	Y	-0-					-0-
*05	T. A.		3244	-0-	3244	6182	427	1	2615	2	Y	184					227
							202	9									
*06	T. A.		2937	-0-	2937	9119	285	1	2652	2	Y	-0-					227
*07	12116	X	2997	-0-	-9119	-0-	252	1	2737	2	Y	7					234
							8	9									
*08	3038	X	2270	-0-	-768	-0-	230	1	2040	2	Y	-0-					234
*09	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	258	1	2869	2	Y	-0-					234
*10	3100	X	2724	-0-	-376	-0-	233	1	2491	2	Y	-0-					234
*11	2940	X	2687	-0-	-253	-0-	166	1	2515	2	Y	5					239
							6	9									
12	3286	X	2708	-0-	-578	-0-	146	1	2525	2	Y	34	188	1			17
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 34,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

HAMMAN A WELL #: 20 RRCID -> 195180 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8628 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	62	1	1252	2	Y	-0-					-0-
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	160	1	1251	2	Y	-0-					-0-
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	196	1	1401	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1533	-0-	1533	1533	222	1	1311	2	Y	-0-					-0-
*05	T. A.		1661	-0-	1661	3194	233	1	1427	2	Y	1					44
							1	9									
*06	T. A.		1649	-0-	1649	4843	160	1	1489	2	Y	-0-					44
*07	6583	X	1740	-0-	-4843	-0-	147	1	1593	2	Y	-0-					44
*08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	133	1	1178	2	Y	-0-					44
*09	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	147	1	1633	2	Y	-0-					44
*10	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	243	1	2600	2	Y	-0-					44
*11	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	161	1	2432	2	Y	-0-					44
*12	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	135	1	2331	2	Y	44					-0-
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 21,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 226770 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	139	154	1			42
02	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	114	1	4629	3	Y	149	151	1	4	8	36
							164	9									
03	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	175	1	6606	3	Y	159	149	1	10	8	36
							175	9									
04	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	216	1	6455	3	Y	67	51	1	12	8	40
							74	9									
05	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	439	1	6369	3	Y	20	39	1	10	8	11
							22	9									
06	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	525	1	6556	3	Y	4	2	8			13
							4	9									
07	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	545	1	5652	3	Y	-0-					13
08	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	635	1	5663	3	Y	14	1	1	13	8	13
							15	9									
09	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	606	1	5386	3	Y	9	1	1	8	8	13
							10	9									
10	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	320	1	2676	3	Y	21	1	1	20	8	13
							23	9									
11	1470	X	43	-0-	-1427	-0-	5	1	37	3	Y	1	1	1			13
							1	9									
12	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 583

BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 226871 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3603	-0-	-241	-0-	105	1	3498	3	N	-0-					46
02	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	99	1	4037	3	N	67	1	8			112
							74	9									
03	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	109	1	4137	3	N	21	111	1	1	8	21
							23	9									
04	4050	X	3944	-0-	-106	-0-	127	1	3803	3	N	13	3	8			31
							14	9									
05	4650	X	3872	-0-	-778	-0-	248	1	3603	3	N	19	12	8			38
							21	9									
06	4500	X	3665	-0-	-835	-0-	272	1	3389	3	N	4	1	8			41
							4	9									
07	4650	X	3666	-0-	-984	-0-	323	1	3343	3	N	-0-					41
08	4278	X	3842	-0-	-436	-0-	383	1	3413	3	N	42	3	8			80
							46	9									
09	3960	X	2919	-0-	-1041	-0-	291	1	2582	3	N	42	2	8			120
							46	9									
10	3875	X	2572	-0-	-1303	-0-	273	1	2282	3	N	15	110	1	2	8	23
							17	9									
11	3690	X	3265	-0-	-425	-0-	410	1	2847	3	N	7	6	1	1	8	23
							8	9									
12	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOLLY TRACY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227523 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8712 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	980	-0-	-105	-0-	20 29	1 9	931	3	N	26	26	8			-0-
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	21 20	1 9	1029	3	N	18	18	8			-0-
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	25 29	1 9	1280	3	N	26	26	8			-0-
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	60 39	1 9	1155	3	N	35	35	8			-0-
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	92 29	1 9	1017	3	N	26	26	8			-0-
06	1050	N	896	-0-	-154	-0-	72 3	1 9	821	3	N	3	3	8			-0-
07	1085	N	946	-0-	-139	-0-	82 1	1 9	863	3	N	1	1	8			-0-
08	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	88 19	1 9	943	3	N	17	17	8			-0-
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	110 26	1 9	1008	3	N	24	24	8			-0-
10	961	N	678	-0-	-283	-0-	87 29	1 9	562	3	N	26	26	8			-0-
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	123 8	1 9	997	3	N	7	7	8			-0-
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

JACKSON, KATHRYN WELL #: 1 RRCID -> 228276 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8670 - 8945

01	465	X	458	-0-	-7	-0-	15	1	443	3	N	-0-					8
02	448	X	390	-0-	-58	-0-	13	1	377	3	N	-0-					8
03	496	X	424	-0-	-72	-0-	15	1	409	3	N	-0-					8
04	480	X	409	-0-	-71	-0-	15	1	394	3	N	-0-					8
05	465	X	438	-0-	-27	-0-	15	1	423	3	N	-0-					8
06	450	X	415	-0-	-35	-0-	14	1	401	3	N	-0-					8
07	434	X	405	-0-	-29	-0-	15	1	390	3	N	-0-					8
08	434	X	405	-0-	-29	-0-	15	1	390	3	N	-0-					8
09	420	X	396	-0-	-24	-0-	15	1	381	3	N	-0-					8
10	434	X	417	-0-	-17	-0-	16	1	401	3	N	-0-					8
11	474	X	474	-0-	-0-	-0-	18	1	456	3	N	-0-					8
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	N	31	31	8			37
							34	9									
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	5	1	253	3	N	31	31	8			37
							34	9									
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	6	1	290	3	N	55	55	8			37
							61	9									
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	4	1	194	3	N	72	72	8			37
							79	9									
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	5	1	240	3	N	55	55	8			37
							61	9									
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	57	3	N	6	6	8			37
							7	9									
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	115	3	N	5	5	8			37
							6	9									
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	7	1	323	3	N	43	43	8			37
							47	9									
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	7	1	284	3	N	77	77	8			37
							85	9									
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	2	1	88	3	N	35	35	8			37
							39	9									
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	1	1	8			37
							1	9									
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

HAMMAN WELL #: 2 RRCID -> 230902 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8354 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	96	1	3204	3	Y	76	46	1	1	8	52
							84	9									
02	3136	X	3083	-0-	-53	-0-	71	1	2900	3	Y	102	101	1	2	8	51
							112	9									
03	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	90	1	3396	3	Y	92	130	1	3	8	10
							101	9									
04	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	111	1	3321	3	Y	87	70	1	6	8	21
							96	9									
05	3410	X	3050	-0-	-360	-0-	194	1	2814	3	Y	38	34	1	6	8	19
							42	9									
06	3420	X	1573	-0-	-1847	-0-	114	1	1420	3	Y	35	34	1	1	8	19
							39	9									
07	3534	X	2390	-0-	-1144	-0-	209	1	2168	3	Y	12					31
							13	9									
08	3534	X	1439	-0-	-2095	-0-	143	1	1272	3	Y	22	37	1	6	8	10
							24	9									
09	3420	X	1992	-0-	-1428	-0-	200	1	1779	3	Y	12	2	1	2	8	18
							13	9									
10	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	428	1	3585	3	Y	12	16	1	3	8	11
							13	9									
11	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	402	1	2793	3	Y	2	1	1	1	8	11
							2	9									
12	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 490

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN WELL #: 4 RRCID -> 231241 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			7
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BENTSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232011 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8426 - 9399

01	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	125	1	4179	3	N	34	1	8			115
							37	9									
02	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	93	1	3781	3	N	37	1	8			151
							41	9									
03	4247	X	4119	-0-	-128	-0-	105	1	3986	3	N	25	80	1	2	8	94
							28	9									
04	4200	X	2875	-0-	-1325	-0-	93	1	2778	3	N	4	4	8			94
							4	9									
05	4340	X	924	-0-	-3416	-0-	58	1	846	3	N	18	1	8			111
							20	9									
06	4200	X	782	-0-	-3418	-0-	57	1	717	3	N	7	1	8			117
							8	9									
07	4340	X	2203	-0-	-2137	-0-	193	1	2002	3	N	7					124
							8	9									
08	4123	X	934	-0-	-3189	-0-	92	1	819	3	N	21	79	1	3	8	63
							23	9									
09	2880	X	2360	-0-	-520	-0-	239	1	2119	3	N	2	2	8			63
							2	9									
10	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	358	1	2996	3	N	2	2	8			63
							2	9									
11	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	309	1	2149	3	N	1	1	8			63
							1	9									
12	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233050 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8422 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	76	1	2543	3	N	1	1	8			21
							1	9									
02	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	68	1	2757	3	N	29	1	8			49
							32	9									
03	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	83	1	3133	3	N	2	2	8			49
							2	9									
04	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	104	1	3116	3	N	4	4	8			49
							4	9									
05	3162	X	2732	-0-	-430	-0-	175	1	2540	3	N	15	5	8			59
							17	9									
06	3120	X	1684	-0-	-1436	-0-	124	1	1551	3	N	8	1	8			66
							9	9									
07	3317	X	1681	-0-	-1636	-0-	148	1	1533	3	N	-0-					66
08	3317	X	1712	-0-	-1605	-0-	166	1	1484	3	N	56	99	1	3	8	20
							62	9									
09	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	337	1	2997	3	N	2	2	8			20
							2	9									
10	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	341	1	2855	3	N	5	3	1	2	8	20
							6	9									
11	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	348	1	2421	3	N	3	2	1	1	8	20
							3	9									
12	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

HAMMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 236278 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8516 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	172	1	5740	3	Y	61	66	1			107
							67	9									
02	5460	X	5320	-0-	-140	-0-	127	1	5181	3	Y	11	1	8			117
							12	9									
03	6045	X	5820	-0-	-225	-0-	149	1	5632	3	Y	35	96	1	1	8	55
							39	9									
04	5850	X	5636	-0-	-214	-0-	181	1	5409	3	Y	42	34	1	3	8	60
							46	9									
05	5983	X	5623	-0-	-360	-0-	360	1	5220	3	Y	39	34	8			65
							43	9									
06	5790	X	5304	-0-	-486	-0-	393	1	4904	3	Y	6	1	8			70
							7	9									
07	5890	X	5429	-0-	-461	-0-	478	1	4950	3	Y	1					71
							1	9									
08	5828	X	5365	-0-	-463	-0-	537	1	4784	3	Y	40	34	1	3	8	74
							44	9									
09	5640	X	5088	-0-	-552	-0-	513	1	4556	3	Y	17	29	1	2	8	60
							19	9									
10	5611	X	4945	-0-	-666	-0-	524	1	4386	3	Y	32	26	1	2	8	64
							35	9									
11	5310	X	4316	-0-	-994	-0-	540	1	3753	3	Y	21	20	1	1	8	64
							23	9									
12	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN "E" WELL #: 2 RRCID -> 236748 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8490 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HAMMAN 'E' WELL #: 3 RRCID -> 237097 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8352 - 9192

01	3720	X	2522	-0-	-1198	-0-	73	1	2449	3	N	-0-					10
02	3360	X	2137	-0-	-1223	-0-	51	1	2085	3	N	1	1	8			10
							1	9									
03	3720	X	2922	-0-	-798	-0-	75	1	2846	3	N	1	1	8			10
							1	9									
04	3240	X	2598	-0-	-642	-0-	84	1	2511	3	N	3	3	8			10
							3	9									
05	3224	X	2360	-0-	-864	-0-	152	1	2207	3	N	1	1	8			10
							1	9									
06	2820	X	1746	-0-	-1074	-0-	129	1	1616	3	N	1	1	8			10
							1	9									
07	2914	X	1552	-0-	-1362	-0-	137	1	1415	3	N	-0-					10
08	2914	X	1729	-0-	-1185	-0-	174	1	1552	3	N	3	3	8			10
							3	9									
09	2610	X	1948	-0-	-662	-0-	197	1	1749	3	N	2	2	8			10
							2	9									
10	2356	X	2014	-0-	-342	-0-	215	1	1797	3	N	2	2	8			10
							2	9									
11	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	223	1	1547	3	N	1	1	8			10
							1	9									
12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	3131	X	2815	-0-	-316	-0-	82	1	2733	3	N	-0-					80
02	2604	X	2549	-0-	-55	-0-	61	1	2484	3	N	4	1	8			83
							4	9									
03	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	77	1	2910	3	N	23	84	1			22
							25	9									
04	2790	X	2713	-0-	-77	-0-	88	1	2623	3	N	2	2	8			22
							2	9									
05	2821	X	2617	-0-	-204	-0-	169	1	2448	3	N	-0-					22
06	2910	X	2621	-0-	-289	-0-	194	1	2427	3	N	-0-					22
07	3007	X	2422	-0-	-585	-0-	213	1	2209	3	N	-0-					22
08	3007	X	2618	-0-	-389	-0-	264	1	2352	3	N	2	2	8			22
							2	9									
09	2700	X	2249	-0-	-451	-0-	227	1	2021	3	N	1	1	8			22
							1	9									
10	2697	X	2581	-0-	-116	-0-	275	1	2305	3	N	1	1	8			22
							1	9									
11	2610	X	2319	-0-	-291	-0-	292	1	2027	3	N	-0-					22
12	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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
01	682	X	545	-0-	-137	-0-	16	1	529	3	N	-0-					-0-
02	616	X	541	-0-	-75	-0-	13	1	527	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	682	X	599	-0-	-83	-0-	15	1	583	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	607	X	607	-0-	-0-	-0-	20	1	586	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	610	X	610	-0-	-0-	-0-	39	1	571	3	N	-0-					-0-
06	590	X	590	-0-	-0-	-0-	44	1	546	3	N	-0-					-0-
07	620	X	617	-0-	-3	-0-	54	1	563	3	N	-0-					-0-
08	620	X	611	-0-	-9	-0-	61	1	548	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	600	X	567	-0-	-33	-0-	57	1	509	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	620	X	552	-0-	-68	-0-	59	1	492	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	600	X	446	-0-	-154	-0-	56	1	390	3	N	-0-					-0-
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MILLER, BOB WELL #: 1 RRCID -> 249085 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8442 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	760	1	5139	3	N	30					120
							33	9									
02	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	668	1	4425	3	N	30					150
							33	9									
03	5146	X	4686	-0-	-460	-0-	106	1	4547	3	N	30					180
							33	9									
04	5730	X	5056	-0-	-674	-0-	581	1	4446	3	N	26	173	1			33
							29	9									
05	5921	X	4913	-0-	-1008	-0-	768	1	4113	3	N	29					62
							32	9									
06	5730	X	4978	-0-	-752	-0-	904	1	4049	3	N	23					85
							25	9									
07	5673	X	5037	-0-	-636	-0-	948	1	4061	3	N	25					110
							28	9									
08	5239	X	4747	-0-	-492	-0-	991	1	3732	3	N	22					132
							24	9									
09	5070	X	4665	-0-	-405	-0-	875	1	3762	3	N	25					157
							28	9									
10	5146	X	4536	-0-	-610	-0-	934	1	3578	3	N	22					179
							24	9									
11	4980	X	4311	-0-	-669	-0-	1080	1	3203	3	N	25					204
							28	9									
12	5022	X	4628	-0-	-394	-0-	926	1	3682	3	N	18	174	1			48
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 58,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

MILLER, BOB WELL #: 2 RRCID -> 255450 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8422 - 9388

01	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	283	1	1910	3	N	-0-					84
02	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	249	1	1646	3	N	-0-					84
03	1705	X	1515	-0-	-190	-0-	35	1	1480	3	N	-0-					84
04	2130	X	1383	-0-	-747	-0-	160	1	1223	3	N	-0-					84
05	2201	X	1350	-0-	-851	-0-	213	1	1137	3	N	-0-					84
06	2130	X	1200	-0-	-930	-0-	219	1	981	3	N	-0-					84
07	2108	X	1128	-0-	-980	-0-	214	1	914	3	N	-0-					84
08	1519	X	418	-0-	-1101	-0-	88	1	330	3	N	-0-					84
09	1380	X	206	-0-	-1174	-0-	39	1	167	3	N	-0-					84
10	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	332	1	1271	3	N	5					89
							6	9									
11	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	421	1	1250	3	N	6					95
							7	9									
*12	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	343	1	1365	3	N	7					102
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 16,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
MILLER, BOB WELL #: 3 RRCID -> 256219 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8459 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	712	1	4817	3	N	15					90
							17	9									
02	5768	X	4985	-0-	-783	-0-	651	1	4315	3	N	17					107
							19	9									
03	6386	X	5441	-0-	-945	-0-	124	1	5297	3	N	18					125
							20	9									
04	6180	X	5245	-0-	-935	-0-	604	1	4622	3	N	17					142
							19	9									
05	5549	X	5369	-0-	-180	-0-	842	1	4508	3	N	17					159
							19	9									
06	5370	X	5125	-0-	-245	-0-	932	1	4175	3	N	16					175
							18	9									
07	5518	X	5267	-0-	-251	-0-	994	1	4256	3	N	15					190
							17	9									
08	5456	X	5305	-0-	-151	-0-	1110	1	4180	3	N	14					204
							15	9									
09	5250	X	4998	-0-	-252	-0-	941	1	4046	3	N	10	179	1			35
							11	9									
10	5363	X	5003	-0-	-360	-0-	1032	1	3957	3	N	13					48
							14	9									
11	5130	X	4609	-0-	-521	-0-	1159	1	3435	3	N	14					62
							15	9									
12	5301	X	4714	-0-	-587	-0-	942	1	3750	3	N	20					82
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 61,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

MONTE CHRISTO (FRIO 7330) 62556 022 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN WELL #: 5 RRCID -> 281814 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 7360 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73731		73731	-0-	-0-	-0-	2130	1	71177	3	N	385	424	1			118
							424	9									
02	71155		71155	-0-	-0-	-0-	1695	1	69013	3	N	406	424	1			100
							447	9									
03	75626		75626	-0-	-0-	-0-	1938	1	73228	3	N	418	417	1	1	8	100
							460	9									
04	52380		41989	-0-	-10391	-0-	1355	1	40463	3	N	155	140	1	4	8	111
							171	9									
05	54126		-0-	-0-	-54126	-0-					N	37	110	1	9	8	29
06	52380		-0-	-0-	-52380	-0-					N	5					34
07	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					34
08	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					34
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	42000	#	-0-	-0-	-42000 B	-42000					N	-0-					34
10	0		-0-	-0-	-0- B	-42000					N	4	3	1			35
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-42000					N	2	2	1			35
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-42000					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 262,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,412

MONTE CHRISTO (FRIO 7330) //CONT.// 62556 022 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN WELL #: 1 RRCID -> 282015 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 9200 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	4042	74308	-0-	70266	70266	1763 750	1 9	71795	3	N	682	456	1			226
03	DELQ PR	81639	-0-	81639	151905	2093 441	1 9	79105	3	N	401	585	1	1	8	41
04	221507	69602	-0-	-151905	-0-	2242 389	1 9	66971	3	N	354	304	1	1	8	90
05	62651	47939	-0-	-14712	-0-	3081 177	1 9	44681	3	N	161	155	1	18	8	78
06	60630	-0-	-0-	-60630	-0-					N	150	151	1			77
07	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	56					133
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	59	155	1			37
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	60630	-0-	-0-	-60630 B	-60630					N	39					76
10	0	-0-	-0-	-0- B	-60630					N	32	65	1			43
11	0 NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-60630					N	NO RPT					43
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-60630					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 273,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,934

MONTE CHRISTO (VICKSBURG 15300) 62556 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
JOHNSON, MARY WELL #: 3 RRCID -> 111061 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 15803 PERF.15440 - 15639

01	DLQ G-10	217	-0-	217	3109	217	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	311	-0-	311	3420	311	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	304	-0-	304	3724	304	2			Y	-0-					-0-
04	3754 X	30	-0-	-3724	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	235	-0-	235	235	235	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	617	-0-	617	852	617	2			Y	-0-					-0-
*12	1345	484	-0-	-861	-0-	484	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-BROWN) 62556 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 47 RRCID -> 117185 COMPL. DATE 04/05/1989 TOTAL DEPTH 15776 PERF.14036 - 14064

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-BROWN) //CONT.// 62556 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148684 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 15530 PERF.13802 - 13915

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	4202	-0-	-1502	-0-	85	1	4086	3	Y	28	30	1			12
							31	9									
02	4088	X	3703	-0-	-385	-0-	73	1	3605	3	Y	23	29	1	1	8	5
							25	9									
03	4185	X	3999	-0-	-186	-0-	87	1	3900	3	Y	11					16
							12	9									
04	4080	X	3752	-0-	-328	-0-	79	1	3649	3	Y	22	26	1	2	8	10
							24	9									
05	4216	X	3950	-0-	-266	-0-	80	1	3866	3	Y	4	1	8			13
							4	9									
06	4080	X	3724	-0-	-356	-0-	77	1	3646	3	Y	1					14
							1	9									
07	4092	X	3624	-0-	-468	-0-	84	1	3538	3	Y	2					16
							2	9									
08	3999	X	3493	-0-	-506	-0-	76	1	3415	3	Y	2	2	8			16
							2	9									
09	3810	X	3177	-0-	-633	-0-	73	1	3103	3	Y	1	1	8			16
							1	9									
10	3937	X	3378	-0-	-559	-0-	84	1	3287	3	Y	6	11	1	1	8	10
							7	9									
11	3720	X	3463	-0-	-257	-0-	89	1	3373	3	Y	1	1	1			10
							1	9									
12	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172690 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13612 - 13672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 173994 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 17054 PERF.13369 - 13432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-BROWN) //CONT.// 62556 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174263 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174442 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13828 - 13883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-ECKART) 62556 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NO. 1 HAMMAN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113955 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9920 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	53	1	639	2	N	-0-					-0-
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	42	1	584	2	N	-0-					-0-
03	744	N	552	-0-	-192	-0-	37	1	515	2	N	-0-					-0-
04	660	N	499	-0-	-161	-0-	30	1	469	2	N	-0-					-0-
05	682	N	414	-0-	-268	-0-	27	1	387	2	N	-0-					-0-
06	540	N	318	-0-	-222	-0-	20	1	298	2	N	-0-					-0-
07	527	N	347	-0-	-180	-0-	21	1	326	2	N	-0-					-0-
08	403	N	265	-0-	-138	-0-	19	1	245	2	N	1					1
							1	9									
09	330	N	215	-0-	-115	-0-	15	1	200	2	N	-0-					1
10	341	N	192	-0-	-149	-0-	14	1	177	2	N	1					2
							1	9									
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	39	1	598	2	N	2	2	1			2
							2	9									
*12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	30	1	424	2	N	4					6
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 5,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MONTE CHRISTO (VKSBG-ECKART) //CONT.// 62556 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HAMMAN A WELL #: 2D RRCID -> 210179 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 2170 - 2370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 20 RRCID -> 114104 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10761 - 10898

01	9610	X	6029	-0-	-3581	-0-	482	1	5266	2	Y	255					381
							281	9									
02	7000	X	5180	-0-	-1820	-0-	324	1	4671	2	Y	168	146	1			403
							185	9									
03	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	282	1	6370	2	Y	171	189	1			385
							188	9									
04	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	222	1	5636	2	Y	100	172	1			313
							110	9									
05	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	230	1	6922	2	Y	101	160	1			254
							111	9									
06	6930	X	6153	-0-	-777	-0-	224	1	5904	2	Y	23	117	1			160
							25	9									
07	7161	X	5712	-0-	-1449	-0-	257	1	5282	2	Y	157					317
							173	9									
08	7254	X	5095	-0-	-2159	-0-	248	1	4825	2	Y	20	120	1			217
							22	9									
09	7020	X	4042	-0-	-2978	-0-	232	1	3804	2	Y	5					222
							6	9									
10	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	126	1	1857	2	Y	23	91	1			154
							25	9									
11	6150	X	5677	-0-	-473	-0-	248	1	5403	2	Y	24	73	1			105
							26	9									
12	5704	X	1521	-0-	-4183	-0-	91	1	1430	2	Y	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 61,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,047

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 14 X RRCID -> 131316 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 16200 PERF.10933 - 11049

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) //CONT.// 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 27 RRCID -> 149252 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10778 - 10902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMON UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 149443 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11057 PERF.10850 - 10972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) //CONT.// 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 28 RRCID -> 165790 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10854 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217996 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11338 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 218597 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 17054 PERF.11417 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	748	X	748	-0-	-0-	-0-	15	1	733	3	Y	-0-					-0-
02	860	X	860	-0-	-0-	-0-	17	1	842	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	908	X	908	-0-	-0-	-0-	20	1	888	3	Y	-0-					-0-
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	23	1	1042	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	20	1	964	3	Y	-0-					-0-
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	20	1	962	3	Y	-0-					-0-
07	1116	N	962	-0-	-154	-0-	22	1	940	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	778	-0-	-214	-0-	17	1	757	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
09	990	N	827	-0-	-163	-0-	19	1	806	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	27	1	1053	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	37	1	1407	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) //CONT.// 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	63	1	2990	3	N	19	19	8			52
							21	9									
02	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	52	1	2584	3	N	14	14	8			52
							15	9									
03	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	25	1	1140	3	N	10	10	8			52
							11	9									
04	660	X	33	-0-	-627	-0-	1	1	32	3	N	-0-					52
05	682	X	127	-0-	-555	-0-	3	1	124	3	N	-0-					52
06	660	X	106	-0-	-554	-0-	2	1	104	3	N	-0-					52
07	682	X	105	-0-	-577	-0-	2	1	103	3	N	-0-					52
08	682	X	221	-0-	-461	-0-	5	1	216	3	N	-0-					52
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	2	1	102	3	N	-0-					52
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	3	1	133	3	N	20					72
							22	9									
11	210	N	123	-0-	-87	-0-	3	1	120	3	N	-0-					72
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221955 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 11326

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (VKSBG HH) 62556 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAMMAN UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 112716 COMPL. DATE 08/30/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11110 - 11150

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (VKSBG HH) //CONT.// 62556 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 172523 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 14397 PERF.11413 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	214	-0-	-34	-0-	4	1	210	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	101	-0-	-123	-0-	2	1	99	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	209	-0-	-39	-0-	5	1	204	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	87	-0-	-123	-0-	2	1	85	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	63	-0-	-61	-0-	1	1	62	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	46	-0-	-164	-0-	1	1	45	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	Y	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217994 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11426 - 11484

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 218598 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 17054 PERF.11454 - 11644

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (VKSBG HH) //CONT.// 62556 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221952 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 11468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ) 62556 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	267 X	267	-0-	-0-	-0-	9 1 25 9	233 2	Y	23	10 1		13
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	20	12 1		21
09	270 X	-0-	-0-	-270	-0-			Y	5			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	23	19 1		30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	24	22 1		32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32

TOTAL GAS PROD: 267 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ) //CONT.// 62556 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217993 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11338 - 11691

01	4898 X	4679	-0-	-219	-0-	96	1	4576	3	N	6				23
						7	9								
02	4200 X	3993	-0-	-207	-0-	79	1	3889	3	N	23	2	8		44
						25	9								
03	4588 X	4529	-0-	-59	-0-	98	1	4400	3	N	28	2	8		70
						31	9								
04	4530 X	4493	-0-	-37	-0-	96	1	4393	3	N	4	4	8		70
						4	9								
05	4681 X	4491	-0-	-190	-0-	92	1	4398	3	N	1	1	8		70
						1	9								
06	4530 X	4233	-0-	-297	-0-	88	1	4144	3	N	1	1	8		70
						1	9								
07	4650 X	4124	-0-	-526	-0-	95	1	4029	3	N	-0-				70
08	4650 X	4009	-0-	-641	-0-	88	1	3920	3	N	1	1	8		70
						1	9								
09	4500 X	3772	-0-	-728	-0-	87	1	3684	3	N	1	1	8		70
						1	9								
10	4495 X	3681	-0-	-814	-0-	92	1	3588	3	N	1	1	8		70
						1	9								
11	4230 X	3788	-0-	-442	-0-	97	1	3691	3	N	-0-				70
12	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 45,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 219663 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11066 - 11243

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ) //CONT.// 62556 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (VKSBG KK) 62556 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 102557 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12859 - 13116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 30 RRCID -> 146638 COMPL. DATE 08/10/1993 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12983 - 13200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (VKSBG KK) //CONT.// 62556 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 35ST RRCID -> 155445 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12702 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 170291 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 13149

01	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	180	1	8634	3	Y	40	15	1	20	8	8
							44	9									
02	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	159	1	7865	3	Y	14	13	1	7	8	2
							15	9									
03	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	190	1	8528	3	Y	30	5	1	15	8	12
							33	9									
04	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	181	1	8312	3	Y	30	17	1	15	8	10
							33	9									
05	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	174	1	8342	3	Y	15	15	1	7	8	3
							17	9									
06	8610	X	7002	-0-	-1608	-0-	145	1	6851	3	Y	5					8
							6	9									
07	8897	X	7606	-0-	-1291	-0-	176	1	7419	3	Y	10	5	8			13
							11	9									
08	8804	X	7356	-0-	-1448	-0-	160	1	7174	3	Y	20	19	1	10	8	4
							22	9									
09	8520	X	6947	-0-	-1573	-0-	160	1	6787	3	Y	-0-					4
10	8525	X	7121	-0-	-1404	-0-	178	1	6939	3	Y	4	4	8			4
							4	9									
11	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	188	1	7157	3	Y	23	5	1	18	8	4
							25	9									
12	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

HAMMAN RANCH WELL #: 39 RRCID -> 170477 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12807 - 13268

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (VKSBG KK) //CONT.// 62556 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172689 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12753 - 13060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174445 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12888 - 13055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (VKSBG MM) 62556 082 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 171969 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13211 - 13403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (VKSBG MM) //CONT.// 62556 082 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 173874 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13154 - 13432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 173993 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 17054 PERF.13030 - 13182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174443 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13390 - 13604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (VKSBG O-15) 62556 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145933 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 15530 PERF.14184 - 14194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 171433 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12888 - 13883

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172692 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12753 - 14570

01	14508 X	12160	-0-	-2348	-0-	249	1	11907	3	Y	4	3	1	1	8	-0-
						4	9									
02	12768 X	10922	-0-	-1846	-0-	217	1	10702	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
03	14012 X	12450	-0-	-1562	-0-	271	1	12168	3	Y	10	9	8			1
						11	9									
04	12930 X	12180	-0-	-750	-0-	259	1	11910	3	Y	10	2	1	8	8	1
						11	9									
05	13330 X	12371	-0-	-959	-0-	252	1	12113	3	Y	5	5	8			1
						6	9									
06	12060 X	11508	-0-	-552	-0-	238	1	11269	3	Y	1	1	8			1
						1	9									
07	12586 X	11483	-0-	-1103	-0-	266	1	11217	3	Y	-0-					1
08	12586 X	11060	-0-	-1526	-0-	242	1	10811	3	Y	6	2	1	3	8	2
						7	9									
09	12180 X	11304	-0-	-876	-0-	260	1	11042	3	Y	2	1	1	2	8	1
						2	9									
10	12369 X	11005	-0-	-1364	-0-	275	1	10727	3	Y	3	1	1	2	8	1
						3	9									
11	11520 X	11510	-0-	-10	-0-	295	1	11213	3	Y	2	1	1	1	8	1
						2	9									
12	11687 X	-0-	-0-	-11687	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

MONTE CHRISTO (VKSBG O-15) //CONT.// 62556 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174261 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 15102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (VKSBG PP) 62556 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 170893 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 15102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (VKSBG. P-15) 62556 087 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAMMAN UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 109359 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 16385 PERF.15155 - 15254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	132	1	1443	2	Y	-0-					-0-
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	99	1	1425	2	Y	-0-					-0-
03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	92	1	2083	2	Y	-0-					-0-
04	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	78	1	1993	2	Y	-0-					-0-
05	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	79	1	2376	2	Y	-0-					-0-
06	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	80	1	2105	2	Y	23	10	1			13
							25	9									
07	1891	N	1615	-0-	-276	-0-	75	1	1540	2	Y	-0-					13
08	1891	N	1296	-0-	-595	-0-	62	1	1212	2	Y	20	12	1			21
							22	9									
09	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	143	1	2353	2	Y	5					26
							6	9									
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	86	1	1259	2	Y	24	19	1			31
							26	9									
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	56	1	1223	2	Y	23	23	1			31
							25	9									
12	1798	N	1238	-0-	-560	-0-	73	1	1146	2	Y	17					48
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 21,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS) 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BRIGHT A SCHIFF HAMMAN G.U. WELL #: 3 RRCID -> 100126 COMPL. DATE 04/14/1982 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9635 - 9974

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2017 - P/A 05/15/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HAMMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 095559 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9536 - 9732

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HAMMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100475 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9583 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	578	-0-	-414	-0-	44	1	533	2	Y	1					7
							1	9									
02	1568	N	853	-0-	-715	-0-	57	1	796	2	Y	-0-					7
03	1612	N	1415	-0-	-197	-0-	95	1	1316	2	Y	4	9	1			2
							4	9									
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	101	1	1576	2	Y	5					7
							6	9									
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	86	1	1239	2	Y	1					8
							1	9									
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	105	1	1519	2	Y	-0-					8
07	1736	N	1727	-0-	-9	-0-	106	1	1615	2	Y	5	9	1			4
							6	9									
08	1333	N	1101	-0-	-232	-0-	79	1	1018	2	Y	4					8
							4	9									
09	1620	N	1171	-0-	-449	-0-	81	1	1088	2	Y	2					10
							2	9									
10	1736	N	802	-0-	-934	-0-	59	1	743	2	Y	-0-					10
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	96	1	1468	2	Y	6	9	1			7
							7	9									
*12	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	111	1	1568	2	Y	15					22
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 15,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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
01	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	226	1	2743	2	Y	11					32
							12	9									
02	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	199	1	2762	2	Y	1					33
							1	9									
03	2914	X	2659	-0-	-255	-0-	177	1	2467	2	Y	14	40	1			7
							15	9									
04	2880	X	1889	-0-	-991	-0-	113	1	1762	2	Y	13					20
							14	9									
05	3286	X	2746	-0-	-540	-0-	179	1	2565	2	Y	2					22
							2	9									
06	3180	X	2639	-0-	-541	-0-	170	1	2469	2	Y	-0-					22
07	3286	X	3051	-0-	-235	-0-	187	1	2844	2	Y	18	28	1			12
							20	9									
08	2759	X	2725	-0-	-34	-0-	196	1	2522	2	Y	6					18
							7	9									
09	2670	X	2477	-0-	-193	-0-	171	1	2304	2	Y	2					20
							2	9									
10	3038	X	1469	-0-	-1569	-0-	108	1	1360	2	Y	1					21
							1	9									
11	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	186	1	2852	2	Y	7	16	1			12
							8	9									
*12	3038	X	2202	-0-	-836	-0-	145	1	2044	2	Y	12					24
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 30,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NO. 5 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106546 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9411 - 9494

01	775 N	668	-0-	-107	-0-	50 12	1 9	606	2	Y	11				48
02	926 N	926	-0-	-0-	-0-	62 6	1 9	858	2	Y	5				53
03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	51 46	1 9	704	2	Y	42	80	1		15
04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	44 56	1 9	693	2	Y	51				66
05	1023 N	844	-0-	-179	-0-	55 7	1 9	782	2	Y	6				72
06	780 N	775	-0-	-5	-0-	50 2	1 9	723	2	Y	2				74
07	961 N	961	-0-	-0-	-0-	56 59	1 9	846	2	Y	54	90	1		38
08	882 N	882	-0-	-0-	-0-	59 64	1 9	759	2	Y	58				96
09	780 N	678	-0-	-102	-0-	46 19	1 9	613	2	Y	17				113
10	961 N	338	-0-	-623	-0-	24 8	1 9	306	2	Y	7				120
11	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	63 78	1 9	960	2	Y	71	107	1		84
*12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	42 118	1 9	594	2	Y	107				191

TOTAL GAS PROD: 9,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 431

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
01	1674	N	1594	-0-	-80	-0-	122	1	1472	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1334	-0-	-38	-0-	90	1	1244	2	Y	-0-					-0-
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	93	1	1296	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1387	-0-	-143	-0-	83	1	1304	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1463	-0-	-25	-0-	95	1	1368	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1297	-0-	-53	-0-	84	1	1213	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	90	1	1367	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1364	-0-	-93	-0-	98	1	1266	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1185	-0-	-105	-0-	82	1	1103	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	736	-0-	-721	-0-	54	1	682	2	Y	-0-					-0-
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	89	1	1370	2	Y	-0-					-0-
*12	1240	N	1057	-0-	-183	-0-	70	1	987	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
JOHNSON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 110751 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9634 - 10019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	319	-0-	319	319	319	2			Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	838	-0-	838	1157	838	2			Y	-0-					-0-
*12	1813	X	656	-0-	-1157	-0-	656	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUISACHE E & P COMPANY, LLC 412186
JOHNSON, MARY WELL #: RRCID -> 102977 COMPL. DATE 10/24/1982 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9600 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/29/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 095825 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 9261 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 16 RRCID -> 104272 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9481 - 9887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	114	1	5467	3	Y	98	38	1	49	8	19
							108	9									
02	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	95	1	4685	3	Y	16	25	1	8	8	2
							18	9									
03	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	119	1	5337	3	Y	20	4	1	10	8	8
							22	9									
04	5520	X	5116	-0-	-404	-0-	108	1	4984	3	Y	22	12	1	11	8	7
							24	9									
05	5704	X	5141	-0-	-563	-0-	105	1	5029	3	Y	6	9	1	3	8	1
							7	9									
06	5520	X	4967	-0-	-553	-0-	103	1	4862	3	Y	2					3
							2	9									
07	5487	X	4944	-0-	-543	-0-	114	1	4828	3	Y	2					5
							2	9									
08	5487	X	4181	-0-	-1306	-0-	91	1	4081	3	Y	8	7	1	4	8	2
							9	9									
09	5130	X	4574	-0-	-556	-0-	105	1	4469	3	Y	-0-					2
10	5146	X	4389	-0-	-757	-0-	110	1	4277	3	Y	2	2	8			2
							2	9									
11	4980	X	4455	-0-	-525	-0-	114	1	4326	3	Y	14	7	1	7	8	2
							15	9									
12	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

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
01	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	113	1	5424	3	Y	42	15	1	21	8	8
							46	9									
02	5376	X	5029	-0-	-347	-0-	99	1	4868	3	Y	56	29	1	28	8	7
							62	9									
03	5859	X	5594	-0-	-265	-0-	120	1	5386	3	Y	80	15	1	40	8	32
							88	9									
04	5640	X	5303	-0-	-337	-0-	111	1	5119	3	Y	66	44	1	33	8	21
							73	9									
05	5704	X	5353	-0-	-351	-0-	109	1	5214	3	Y	27	30	1	12	8	6
							30	9									
06	5370	X	5053	-0-	-317	-0-	104	1	4941	3	Y	7					13
							8	9									
07	5580	X	4956	-0-	-624	-0-	114	1	4834	3	Y	7					20
							8	9									
08	5580	X	4778	-0-	-802	-0-	104	1	4654	3	Y	18	25	1	9	8	4
							20	9									
09	5310	X	4473	-0-	-837	-0-	103	1	4370	3	Y	-0-					4
10	5363	X	4514	-0-	-849	-0-	113	1	4397	3	Y	4	4	8			4
							4	9									
11	5040	X	4860	-0-	-180	-0-	121	1	4598	3	Y	128	110	1	18	8	4
							141	9									
12	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 104651 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 9341 - 9656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	27	-0-	-3724	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
02	3388	X	29	-0-	-3359	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
04	210	X	76	-0-	-134	-0-	2	1	74	3	N	-0-					-0-
05	62	X	48	-0-	-14	-0-	1	1	47	3	N	-0-					-0-
06	130	X	130	-0-	-0-	-0-	3	1	127	3	N	-0-					-0-
07	105	X	105	-0-	-0-	-0-	2	1	103	3	N	-0-					-0-
08	93	X	56	-0-	-37	-0-	1	1	55	3	N	-0-					-0-
09	163	X	163	-0-	-0-	-0-	4	1	159	3	N	-0-					-0-
10	130	X	130	-0-	-0-	-0-	3	1	127	3	N	-0-					-0-
11	216	X	216	-0-	-0-	-0-	6	1	210	3	N	-0-					-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 124158 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 16415 PERF. 9497 - 9783

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 22 RRCID -> 124551 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 16090 PERF. 9342 - 9428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	369	X	369	-0-	-0-	-0-	8	1	361	3	Y	-0-					-0-
02	686	X	686	-0-	-0-	-0-	14	1	671	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	47	1	2109	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	43	1	1982	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	37	1	1755	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	34	1	1592	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	31	1	1298	3	Y	-0-					-0-
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	28	1	1237	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	30	1	1254	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	1333	N	1168	-0-	-165	-0-	29	1	1136	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	32	1	1220	3	Y	-0-					-0-
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 32 RRCID -> 148838 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9062 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 11 RRCID -> 149889 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9142 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	172	N	48	-0-	-124	-0-	1	1	47	3	Y	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	3	Y	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	4	1	183	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	12	1	550	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	6	1	240	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	25	1	1111	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	28	1	1207	3	Y	-0-					-0-
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	23	1	878	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	90	N	34	-0-	-56	-0-	1	1	21	3	Y	11	5	1	4	8	2
							12	9									
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 34 RRCID -> 154165 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9358 - 9610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	54	1	2605	3	Y	19	19	8			2
							21	9									
02	2772	X	2663	-0-	-109	-0-	53	1	2601	3	Y	8	8	8			2
							9	9									
03	3069	X	2514	-0-	-555	-0-	54	1	2436	3	Y	22	4	1	11	8	9
							24	9									
04	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	58	1	2654	3	Y	32	15	1	16	8	10
							35	9									
05	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	59	1	2822	3	Y	8	15	1			3
							9	9									
06	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	58	1	2731	3	Y	4					7
							4	9									
07	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	65	1	2757	3	Y	6					13
							7	9									
08	2697	N	2666	-0-	-31	-0-	58	1	2586	3	Y	20	19	1	10	8	4
							22	9									
09	2610	N	2476	-0-	-134	-0-	57	1	2419	3	Y	-0-					4
10	2883	X	2600	-0-	-283	-0-	65	1	2531	3	Y	4	4	8			4
							4	9									
11	2790	X	2728	-0-	-62	-0-	69	1	2633	3	Y	24	5	1	19	8	4
							26	9									
12	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

HAMMAN RANCH WELL #: 33 RRCID -> 154812 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 16082 PERF. 9226 - 9256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	310	-0-	-0-	-0-	6	1	304	3	Y	-0-					-0-
02	240	X	240	-0-	-0-	-0-	5	1	234	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	255	X	255	-0-	-0-	-0-	6	1	248	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	300	N	241	-0-	-59	-0-	5	1	236	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	233	-0-	-46	-0-	5	1	227	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	6	1	285	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	174	-0-	-74	-0-	4	1	170	3	Y	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	6	1	254	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	300	N	251	-0-	-49	-0-	6	1	245	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	4	1	162	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	6	1	226	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HAMMAN RANCH WELL #: 10 RRCID -> 166716 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9342 - 9414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	3	1	150	3	Y	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	64	-0-	-86	-0-	1	1	63	3	Y	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	4	1	174	3	Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	102	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	4	1	136	3	Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173045 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9544 - 9659

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	173 1 155 9		8272	3	Y	141	151	1			65
02	7672	X	7621	-0-	-51	-0-	149 1 134 9		7338	3	Y	122	159	1	1	8	27
03	8432	X	7638	-0-	-794	-0-	165 1 70 9		7403	3	Y	64	2	8			89
04	8340	X	8293	-0-	-47	-0-	174 1 124 9		7995	3	Y	113	144	1	3	8	55
05	8618	X	8024	-0-	-594	-0-	163 1 26 9		7835	3	Y	24	7	8			72
06	8340	X	7432	-0-	-908	-0-	154 1 8 9		7270	3	Y	7	1	8			78
07	8587	X	7457	-0-	-1130	-0-	172 1 9 9		7276	3	Y	8					86
08	8587	X	7077	-0-	-1510	-0-	155 1 3 9		6919	3	Y	3	3	8			86
09	8310	X	6225	-0-	-2085	-0-	143 1 2 9		6080	3	Y	2	2	8			86
10	8029	X	6655	-0-	-1374	-0-	166 1 28 9		6461	3	Y	25	59	1	2	8	50
11	7440	X	6848	-0-	-592	-0-	175 1 6 9		6667	3	Y	5	4	1	1	8	50
12	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 514

HAMMAN RANCH WELL #: 50 RRCID -> 174294 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9341 - 9657

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1 1		41	3	Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 3				Y	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 3				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	304	-0-	304	304	8 1		296	3	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	304					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 51 RRCID -> 174329 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9242 - 9924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175489 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 9848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 48 RRCID -> 175490 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8483 - 9426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	90	1	4291	3	Y	4	3	1	1	8	-0-
							4	9									
02	4648	X	3815	-0-	-833	-0-	76	1	3737	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	4650	X	4133	-0-	-517	-0-	90	1	4040	3	Y	3	2	8			1
							3	9									
04	4500	X	3799	-0-	-701	-0-	81	1	3711	3	Y	6	2	1	4	8	1
							7	9									
05	4619	X	3982	-0-	-637	-0-	81	1	3898	3	Y	3	3	8			1
							3	9									
06	4230	X	3713	-0-	-517	-0-	77	1	3635	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
07	4216	X	3691	-0-	-525	-0-	85	1	3606	3	Y	-0-					1
08	4123	X	3389	-0-	-734	-0-	74	1	3311	3	Y	4	2	1	1	8	2
							4	9									
09	3840	X	3096	-0-	-744	-0-	71	1	3024	3	Y	1	1	1	1	8	1
							1	9									
10	3968	X	3200	-0-	-768	-0-	80	1	3118	3	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
11	3720	X	3018	-0-	-702	-0-	77	1	2940	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 175507 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9556 - 9762

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 175546 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9435 - 9633

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 175567 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9417 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 176321 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8390 - 9446

01	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	46	1	2195	3	Y	1	2	1				-0-
							1	9										
02	2296	X	1997	-0-	-299	-0-	40	1	1955	3	Y	2	1	8				1
							2	9										
03	2542	X	2008	-0-	-534	-0-	44	1	1964	3	Y	-0-	1	1				-0-
04	2160	N	2010	-0-	-150	-0-	43	1	1965	3	Y	2	1	1				1
							2	9										
05	2201	N	1916	-0-	-285	-0-	39	1	1877	3	Y	-0-	1	1				-0-
06	1950	N	1850	-0-	-100	-0-	38	1	1812	3	Y	-0-						-0-
07	2077	N	1840	-0-	-237	-0-	43	1	1797	3	Y	-0-						-0-
08	1922	N	1790	-0-	-132	-0-	39	1	1747	3	Y	4	1	1	2	8		1
							4	9										
09	1860	N	1663	-0-	-197	-0-	38	1	1623	3	Y	2	1	1	1	8		1
							2	9										
10	1829	N	1651	-0-	-178	-0-	41	1	1608	3	Y	2	1	1	1	8		1
							2	9										
11	1740	N	1619	-0-	-121	-0-	41	1	1577	3	Y	1	1	1				1
							1	9										
12	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 20,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 176976 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9114 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	381	X	381	-0-	-0-	-0-	8	1	372	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	896	X	331	-0-	-565	-0-	7	1	323	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	812	X	812	-0-	-0-	-0-	18	1	794	3	Y	-0-					-0-
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	39	1	1793	3	Y	4	1	1	2	8	1
							4	9									
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	39	1	1855	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	30	1	1426	3	Y	-0-					1
07	620	N	569	-0-	-51	-0-	13	1	556	3	Y	-0-					1
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	16	1	696	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	600	N	516	-0-	-84	-0-	12	1	504	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	558	N	475	-0-	-83	-0-	12	1	462	3	Y	1					1
							1	9									
11	690	N	689	-0-	-1	-0-	18	1	671	3	Y	-0-					1
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 195172 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 15505 PERF. 9501 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	110	1	5250	3	Y	-0-					-0-
02	4984	X	4916	-0-	-68	-0-	97	1	4817	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	5425	X	4877	-0-	-548	-0-	106	1	4769	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	112	1	5140	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	113	1	5447	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	5280	X	5207	-0-	-73	-0-	108	1	5098	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	5456	X	5205	-0-	-251	-0-	120	1	5085	3	Y	-0-					-0-
08	5549	X	4957	-0-	-592	-0-	108	1	4846	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	5370	X	4504	-0-	-866	-0-	104	1	4398	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	5549	X	4593	-0-	-956	-0-	115	1	4476	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	5220	X	4691	-0-	-529	-0-	120	1	4570	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 213561 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8576 - 9681

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3614	-0-	-571	-0-	73	1	3478	3	N	57	62	1			66
							63	9									
02	3528	X	3350	-0-	-178	-0-	66	1	3249	3	N	32	2	8			96
							35	9									
03	3875	X	3653	-0-	-222	-0-	79	1	3566	3	N	7	76	1	2	8	25
							8	9									
04	3750	X	3698	-0-	-52	-0-	78	1	3575	3	N	41	32	1	4	8	30
							45	9									
05	3782	X	3747	-0-	-35	-0-	76	1	3630	3	N	37	33	8			34
							41	9									
06	3600	X	3484	-0-	-116	-0-	72	1	3405	3	N	6	1	8			39
							7	9									
07	3813	X	3592	-0-	-221	-0-	83	1	3508	3	N	1					40
							1	9									
08	3813	X	3566	-0-	-247	-0-	77	1	3449	3	N	36	32	1	1	8	43
							40	9									
09	3690	X	3333	-0-	-357	-0-	76	1	3242	3	N	14	27	1	1	8	29
							15	9									
10	3751	X	3334	-0-	-417	-0-	83	1	3218	3	N	30	24	1	1	8	34
							33	9									
11	3480	X	3349	-0-	-131	-0-	85	1	3244	3	N	18	19	1			33
							20	9									
12	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

HAMMAN RANCH WELL #: 75 RRCID -> 218552 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9240 - 9760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	3			N	-0-					30
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					30
03	1147	N	30	-0-	-1117	-0-	1	1	29	3	N	-0-					30
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-					30
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	3	54	9	N	49	49	8			30
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					30
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	1	1	57	3	N	-0-					30
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	3	N	-0-					30
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	44	37	1			37
							48	9									
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	1	1	23	3	N	29	29	1			37
							32	9									
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 397 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 72 RRCID -> 219887 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9210 - 9630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	6	3	15	9	N	14	15	1			21
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	1	1	71	3	N	1					22
							1	9									
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	1	1	51	3	N	1					23
							1	9									
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	N	11	8	1	2	8	24
							12	9									
05	93	N	38	-0-	-55	-0-	1	1	27	3	N	9	8	8			25
							10	9									
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	1	1	27	3	N	1					26
							1	9									
07	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					26
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	56	3	N	9	8	1			27
							10	9									
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	61	3	N	3	6	1			24
							3	9									
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	80	3	N	7	6	1			25
							8	9									
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	3	1	101	3	N	5	5	1			25
							6	9									
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 614 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223264 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 9956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	358	X	358	-0-	-0-	-0-	7	1	351	3	Y	-0-					-0-
02	896	X	337	-0-	-559	-0-	7	1	328	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	992	X	385	-0-	-607	-0-	8	1	373	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	13	1	585	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	8	1	376	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	9	1	441	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	11	1	462	3	Y	-0-					-0-
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	14	1	616	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	10	1	404	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	465	N	203	-0-	-262	-0-	5	1	196	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	510	N	137	-0-	-373	-0-	3	1	133	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223568 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8134 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	782	X	782	-0-	-0-	-0-	16 1		766	3	Y	-0-					28
02	728	X	622	-0-	-106	-0-	12 1		595	3	Y	14	1	8			41
							15 9										
03	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	23 1		1041	3	Y	-0-					41
04	750	N	678	-0-	-72	-0-	14 1		662	3	Y	2	2	8			41
							2 9										
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	18 1		851	3	Y	-0-					41
06	900	N	785	-0-	-115	-0-	16 1		769	3	Y	-0-					41
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	18 1		747	3	Y	-0-					41
08	868	N	645	-0-	-223	-0-	14 1		629	3	Y	2	2	8			41
							2 9										
09	780	N	570	-0-	-210	-0-	13 1		556	3	Y	1	1	8			41
							1 9										
10	775	N	628	-0-	-147	-0-	16 1		611	3	Y	1	1	8			41
							1 9										
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	17 1		659	3	Y	-0-					41
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223692 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8178 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	41	1	1954	3	Y	-0-					-0-
02	2072	X	1360	-0-	-712	-0-	27	1	1332	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2201	X	1246	-0-	-955	-0-	27	1	1219	3	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1195	-0-	-725	-0-	25	1	1168	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1519	N	1169	-0-	-350	-0-	24	1	1145	3	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1070	-0-	-130	-0-	22	1	1048	3	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1037	-0-	-203	-0-	24	1	1013	3	Y	-0-					-0-
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	30	1	1335	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	29	1	1218	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1023	N	610	-0-	-413	-0-	15	1	594	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1320	N	333	-0-	-987	-0-	9	1	324	3	Y	-0-					-0-
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 225606 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9150 - 9732

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 226019 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8293 - 9943

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
01	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	36 23	1 9	1722	3	Y	21	1	8			43
02	2268	X	1862	-0-	-406	-0-	36 66	1 9	1760	3	Y	60	1	8			102
03	2511	X	1920	-0-	-591	-0-	40 99	1 9	1781	3	Y	90	174	1	2	8	16
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	37 4	1 9	1715	3	Y	4	4	8			16
05	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	58 2	1 9	2807	3	Y	2	2	8			16
06	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	61 1	1 9	2889	3	Y	1	1	8			16
07	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	67	1	2827	3	Y	-0-					16
08	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	64 4	1 9	2881	3	Y	4	1	1	3	8	16
09	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	65 2	1 9	2761	3	Y	2	2	8			16
10	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	78 2	1 9	3029	3	Y	2	2	8			16
11	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	80 1	1 9	3053	3	Y	1	1	8			16
12	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	166 53	1 9	7932	3	Y	48	17	1	26	8	9
02	7224	X	7171	-0-	-53	-0-	142 23	1 9	7006	3	Y	21	15	1	13	8	2
03	7998	X	7741	-0-	-257	-0-	168 39	1 9	7534	3	Y	35	4	1	23	8	10
04	7890	X	7411	-0-	-479	-0-	157 52	1 9	7202	3	Y	47	16	1	29	8	12
05	8153	X	7524	-0-	-629	-0-	153 30	1 9	7341	3	Y	27	18	1	17	8	4
06	7890	X	7087	-0-	-803	-0-	146 8	1 9	6933	3	Y	7	2	8			9
07	7936	X	6933	-0-	-1003	-0-	160 7	1 9	6766	3	Y	6	3	8			12
08	7750	X	6723	-0-	-1027	-0-	146 45	1 9	6532	3	Y	41	14	1	37	8	2
09	7410	X	6270	-0-	-1140	-0-	144 4	1 9	6122	3	Y	4	4	8			2
10	7533	X	6070	-0-	-1463	-0-	152 9	1 9	5909	3	Y	8	8	8			2
11	7080	X	6463	-0-	-617	-0-	165 42	1 9	6256	3	Y	38	26	1	12	8	2
12	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226751 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8245 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	105	1	5038	3	Y	-0-					-0-
02	4928	X	4451	-0-	-477	-0-	88	1	4361	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	5673	X	4911	-0-	-762	-0-	107	1	4803	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	5490	X	4554	-0-	-936	-0-	97	1	4454	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	5673	X	4418	-0-	-1255	-0-	90	1	4328	3	Y	-0-					-0-
06	4980	X	2836	-0-	-2144	-0-	59	1	2777	3	Y	-0-					-0-
07	4929	X	4498	-0-	-431	-0-	104	1	4394	3	Y	-0-					-0-
08	4898	X	4298	-0-	-600	-0-	94	1	4202	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	4560	X	3708	-0-	-852	-0-	85	1	3622	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	4495	X	3682	-0-	-813	-0-	92	1	3589	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	4350	X	3849	-0-	-501	-0-	99	1	3750	3	Y	-0-					-0-
12	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 227363 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 8620

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232652 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 9345 - 9732

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	66	1 9	3138	3	N	1	1	8			-0-
02	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	63	1 9	3131	3	N	1	1	8			-0-
03	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	73	1 9	3268	3	N	2	2	8			-0-
04	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	71	1 9	3246	3	N	2	2	8			-0-
05	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	67	1 9	3224	3	N	1	1	8			-0-
06	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	54	1	2541	3	N	-0-					-0-
07	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	54	1	2295	3	N	-0-					-0-
08	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	47	1 9	2125	3	N	2	2	8			-0-
09	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	43	1 9	1811	3	N	2	2	8			-0-
10	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	62	1 9	2430	3	N	2	2	8			-0-
11	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	60	1 9	2271	3	N	1	1	8			-0-
12	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 247761 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9418 - 9665

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (25) 62556 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 57 D RRCID -> 135078 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6188 - 6192

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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (25) //CONT.// 62556 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 53D RRCID -> 259326 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6174 - 6194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 43 F RRCID -> 270181 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6171 - 6177

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	3542	-0-	3542	3542	150	1	3392	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	2612	-0-	2612	6154	99	1	2513	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	5010	-0-	5010	11164	161	1	4849	2	Y	-0-					-0-
06	14240	3076	-0-	-11164	-0-	112	1	2963	2	Y	1					1
						1	9									
07	2976 N	447	-0-	-2529	-0-	21	1	423	2	Y	3					4
						3	9									
08	3007	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					4
09	2910	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 14,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MONTE CHRISTO (27) 62556 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 3 L RRCID -> 012165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8825 PERF. 2024 - 2285

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (27) //CONT.// 62556 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
ROPER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 125474 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6775 - 7140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 21 RRCID -> 218760 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6346 - 6477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (38-A) 62556 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 46DF RRCID -> 274474 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6913 - 7025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (38-B) 62556 261 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 40 F RRCID -> 125450 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6183 - 6187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (38-C) 62556 262 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 53 F RRCID -> 112725 COMPL. DATE 08/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6968 - 6995

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 46DF RRCID -> 276946 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6913 - 7025

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (38-C) //CONT.// 62556 262 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (39-A) 62556 268 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 24 D RRCID -> 133582 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7179 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (40) 62556 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 1 D RRCID -> 084784 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 7292 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (40) //CONT.// 62556 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (42) 62556 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 36 D RRCID -> 111060 COMPL. DATE 05/30/1984 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7449 - 7469

01	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	241	1	2629	2	Y	-0-					18
02	2800	N	3118	-0-	318	318	202	1	2916	2	Y	-0-					18
03	3100	N	4406	-0-	1306	1624	186	1	4216	2	Y	4					22
							4	9										
04	3000	N	4003	-0-	1003	2627	151	1	3852	2	Y	-0-					22
05	3100	N	4333	-0-	1233	3860	139	1	4194	2	Y	-0-	22	1			-0-
06	8127	X	4267	-0-	-3860	-0-	156	1	4109	2	Y	2					2
							2	9										
07	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	163	1	3352	2	Y	3					5
							3	9										
08	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	159	1	3104	2	Y	-0-					5
09	2700	X	378	-0-	-2322	-0-	22	1	356	2	Y	-0-					5
10	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	198	1	2906	2	Y	1					6
							1	9										
11	3990	X	2985	-0-	-1005	-0-	131	1	2854	2	Y	-0-					6
12	3503	X	2191	-0-	-1312	-0-	132	1	2059	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 38,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MONTE CHRISTO (42) //CONT.// 62556 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 51 D RRCID -> 132073 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7382 - 7400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 56-F RRCID -> 143453 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7433 - 7439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. I. JOHNSON WELL #: 41DF RRCID -> 272676 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7462 - 7553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (43) 62556 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 1 F RRCID -> 084785 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 7416 - 7444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 38 D RRCID -> 115979 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 7558

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228858 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8358 - 8410

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2017 - P/A 05/08/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
JOHNSON, MARY WELL #: 4 RRCID -> 110750 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 8734 - 8815

01	DLQ G-10	30	-0-	30	3999	30	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3999			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3999			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3999			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3999			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3999			Y	-0-			-0-
07	244 X	-0-	-0-	-244	3755			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3755			Y	-0-			-0-
09	3755 X	-0-	-0-	-3755	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	386	-0-	386	386	386	2	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	1014	-0-	1014	1400	1014	2	Y	-0-			-0-
*12	2194 X	794	-0-	-1400	-0-	794	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117
JOHNSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 276015 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10135 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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	252	-0-	252	252	252	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	661	-0-	661	913	661	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	518	-0-	518	1431	518	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 33 D RRCID -> 109710 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7698 - 7722

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	36	1	389	2	Y	-0-					14
02	532 N	283	-0-	-249	-0-	17	1	251	2	Y	14					28
						15	9									
03	341 N	316	-0-	-25	-0-	13	1	303	2	Y	-0-					28
04	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	58	1	1484	2	Y	-0-					28
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	28	1			-0-
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	12	1	321	2	Y	2					2
						2	9									
07	953 N	953	-0-	-0-	-0-	44	1	906	2	Y	3					5
						3	9									
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	38	1	738	2	Y	-0-					5
09	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	78	1	1286	2	Y	-0-					5
10	907 N	907	-0-	-0-	-0-	58	1	848	2	Y	1					6
						1	9									
11	806 N	806	-0-	-0-	-0-	35	1	771	2	Y	-0-					6
12	1395 N	830	-0-	-565	-0-	50	1	780	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 8,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

JOHNSON, F. I. WELL #: 42 D RRCID -> 110359 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7688 - 7708

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 41 F RRCID -> 112018 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7810 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	508	-0-	-50	-0-	43	1	465	2	Y	-0-					14
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	44	1	636	2	Y	-0-					14
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	37	1	847	2	Y	93					107
							102	9									
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	32	1	807	2	Y	55					162
							61	9									
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	28	1	845	2	Y	72	129	1			105
							79	9									
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	31	1	827	2	Y	2					107
							2	9									
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	35	1	719	2	Y	3					110
							3	9									
08	465	N	450	-0-	-15	-0-	22	1	428	2	Y	-0-					110
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	50	1	813	2	Y	-0-					110
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	32	1	471	2	Y	-0-					110
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	21	1	467	2	Y	-0-					110
12	899	N	524	-0-	-375	-0-	31	1	493	2	Y	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 8,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

JOHNSON, F. I. WELL #: 56 D RRCID -> 119464 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7983 - 7993

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 36 F RRCID -> 132096 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8000 - 8010

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
F. I. JOHNSON WELL #: 41DF RRCID -> 272131 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7464 - 7550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 043246 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8589 - 9732

01	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	83 3	1 9	3954	3	N	3					66
02	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	70 29	1 9	3468	3	N	26					92
03	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	93	1	4174	3	N	-0-	79	1			13
04	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	85	1	3920	3	N	-0-					13
05	4061 X	4001	-0-	-60	-0-	82	1	3919	3	N	-0-					13
06	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	88	1	4175	3	N	-0-					13
07	4278 X	3828	-0-	-450	-0-	89	1	3739	3	N	-0-					13
08	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	94	1	4187	3	N	-0-					13
09	4260 X	3719	-0-	-541	-0-	86	1	3633	3	N	-0-					13
10	4402 X	3914	-0-	-488	-0-	98	1	3816	3	N	-0-					13
11	4260 X	4158	-0-	-102	-0-	107	1	4051	3	N	-0-					13
12	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

HAMMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 066972 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4012 - 5474

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 111447 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8290 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	990	X	990	-0-	-0-	-0-	20 3	1 9	967	3	Y	3	3	8			-0-
02	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	85 8	1 9	4207	3	Y	7	7	8			-0-
03	482	X	482	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	471	3	Y	1	1	8			-0-
04	960	N	45	-0-	-915	-0-	1	1	44	3	Y	-0-					-0-
05	2666	X	18	-0-	-2648	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
06	2580	X	79	-0-	-2501	-0-	2	1	77	3	Y	-0-					-0-
07	2666	X	38	-0-	-2628	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					-0-
08	496	X	80	-0-	-416	-0-	2	1	78	3	Y	-0-					-0-
09	90	X	44	-0-	-46	-0-	1	1	43	3	Y	-0-					-0-
10	486	X	486	-0-	-0-	-0-	12	1	474	3	Y	-0-					-0-
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	19 7	1 9	714	3	Y	6	6	8			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

HAMMAN RANCH WELL #: 7 RRCID -> 115846 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 3576 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 25 RRCID -> 121387 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8440 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	140	1	6683	3	Y	18	18	8			5
							20	9									
02	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	165	1	8162	3	Y	8	8	8			5
							9	9									
03	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	197	1	8843	3	Y	10	10	8			5
							11	9									
04	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	181	1	8333	3	Y	21	16	8			10
							23	9									
05	9238	X	8879	-0-	-359	-0-	181	1	8681	3	Y	15	15	1	7	8	3
							17	9									
06	8940	X	8005	-0-	-935	-0-	165	1	7834	3	Y	5					8
							6	9									
07	9238	X	8327	-0-	-911	-0-	192	1	8129	3	Y	5					13
							6	9									
08	9052	X	7697	-0-	-1355	-0-	168	1	7507	3	Y	20	19	1	10	8	4
							22	9									
09	8580	X	7423	-0-	-1157	-0-	171	1	7252	3	Y	-0-					4
10	8866	X	6935	-0-	-1931	-0-	173	1	6758	3	Y	4	4	8			4
							4	9									
11	8070	X	7290	-0-	-780	-0-	186	1	7073	3	Y	28	9	1	19	8	4
							31	9									
12	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 121424 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8296 - 8484

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 28 RRCID -> 135597 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8382 - 8900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	935	X	935	-0-	-0-	-0-	18	1	877	3	Y	36	20	1	18	8	7
							40	9									
02	1008	X	846	-0-	-162	-0-	17	1	825	3	Y	4	9	1	2	8	-0-
							4	9									
03	1116	X	878	-0-	-238	-0-	19	1	855	3	Y	4	1	1	2	8	1
							4	9									
04	900	N	799	-0-	-101	-0-	17	1	773	3	Y	8	3	1	4	8	2
							9	9									
05	930	N	753	-0-	-177	-0-	15	1	734	3	Y	4	3	1	2	8	1
							4	9									
06	840	N	718	-0-	-122	-0-	15	1	701	3	Y	2					3
							2	9									
07	837	N	688	-0-	-149	-0-	16	1	668	3	Y	4	2	8			5
							4	9									
08	744	N	680	-0-	-64	-0-	15	1	650	3	Y	14	9	1	7	8	3
							15	9									
09	720	N	619	-0-	-101	-0-	14	1	605	3	Y	-0-					3
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	18	1	717	3	Y	4	4	8			3
							4	9									
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	21	1	792	3	Y	27	9	1	18	8	3
							30	9									
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

HAMMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 169875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15870 PERF. 8108 - 8746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	50	1	2371	3	Y	18	18	8			1
							20	9									
02	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	43	1	2126	3	Y	13	13	8			1
							14	9									
03	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	52	1	2355	3	Y	10	10	8			1
							11	9									
04	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	54	1	2502	3	Y	25	16	8			10
							28	9									
05	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	54	1	2612	3	Y	14	15	1	7	8	2
							15	9									
06	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	53	1	2514	3	Y	-0-					2
07	2666	N	2513	-0-	-153	-0-	58	1	2451	3	Y	4	3	8			3
							4	9									
08	2666	N	2402	-0-	-264	-0-	52	1	2344	3	Y	5	3	1	4	8	1
							6	9									
09	2580	N	2233	-0-	-347	-0-	51	1	2182	3	Y	-0-					1
10	2666	X	2259	-0-	-407	-0-	56	1	2202	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
11	2580	X	2286	-0-	-294	-0-	58	1	2217	3	Y	10	2	1	8	8	1
							11	9									
12	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175492 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 5840 - 5898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 48 RRCID -> 176828 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8483 - 9426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 178306 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8390 - 8500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 179429 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8543 - 8620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 213572 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8576 - 8825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 217233 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 7938 - 8457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223266 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223482 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8436 - 10030

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223570 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8134 - 9794

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 226020 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8293 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	SWR	10	1417	-0-	1417	100315	28 54	1 9	1335	3	Y	49	17	1	26	8	9
02	SWR	10	1310	-0-	1310	101625	24 80	1 9	1206	3	Y	73	31	1	44	8	7
03	SWR	10	1416	-0-	1416	103041	29 89	1 9	1298	3	Y	81	13	1	53	8	22
04	SWR	10	1523	-0-	1523	104564	30 107	1 9	1386	3	Y	97	36	1	60	8	23
05	SWR	10	1595	-0-	1595	106159	32 20	1 9	1543	3	Y	18	34	1			7
06	SWR	10	1481	-0-	1481	107640	30 11	1 9	1440	3	Y	10					17
07	SWR	10	1408	-0-	1408	109048	32 12	1 9	1364	3	Y	11					28
08	SWR	10	1426	-0-	1426	110474	29 105	1 9	1292	3	Y	95	34	1	85	8	4
09	SWR	10	1142	-0-	1142	111616	26 11	1 9	1105	3	Y	10	10	8			4
10	SWR	10	1142	-0-	1142	112758	28 18	1 9	1096	3	Y	16	16	8			4
11	SWR	10	1242	-0-	1242	114000	31 31	1 9	1180	3	Y	28	28	8			4
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	114000					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 488

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242193 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8150 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 243720 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 8136 - 8240

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (46) 62556 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 51 F RRCID -> 130062 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7610 - 7622

01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	49	1	531	2	Y	-0-					14
02	728	N	588	-0-	-140	-0-	38	1	550	2	Y	-0-					14
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	37	1	841	2	Y	-0-					14
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	30	1	767	2	Y	-0-					14
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	37	1	1102	2	Y	-0-	14	1			-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	37	1	984	2	Y	1					1
							1	9									
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	39	1	811	2	Y	3					4
							3	9									
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	37	1	718	2	Y	-0-					4
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	71	1	1160	2	Y	-0-					4
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	43	1	624	2	Y	-0-					4
11	720	N	679	-0-	-41	-0-	30	1	649	2	Y	-0-					4
12	1116	N	715	-0-	-401	-0-	43	1	672	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 9,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MONTE CHRISTO (46) //CONT.// 62556 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 33F RRCID -> 138349 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7510 - 7546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 24F RRCID -> 139065 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7478 - 7484

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (48) 62556 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 40 D RRCID -> 121321 COMPL. DATE 04/24/1986 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7721 - 7742

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (48) //CONT.// 62556 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 45 D RRCID -> 124914 COMPL. DATE 08/02/1987 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7694 - 7725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (50B) 62556 455 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I., ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 012171 COMPL. DATE 06/10/1953 TOTAL DEPTH 8927 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (50-B, SOUTH) 62556 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HAMMAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 117285 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8249 - 8302

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (50-B, SOUTH) //CONT.// 62556 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 38 F RRCID -> 109365 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (56-A) 62556 530 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 27 RRCID -> 109688 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8185 - 8242

01	4495	X	1328	-0-	-3167	-0-	111	1	1217	2	Y	-0-					18
02	4060	X	1710	-0-	-2350	-0-	111	1	1599	2	Y	-0-					18
03	2294	X	819	-0-	-1475	-0-	35	1	784	2	Y	-0-					18
04	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	164	1	4174	2	Y	-0-					18
05	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	177	1	5321	2	Y	-0-	18	1			-0-
06	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	163	1	4311	2	Y	2					2
							2	9									
07	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	214	1	4388	2	Y	4					6
							4	9									
08	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	259	1	5046	2	Y	-0-					6
09	4350	X	591	-0-	-3759	-0-	34	1	557	2	Y	-0-					6
10	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	243	1	3564	2	Y	1					7
							1	9									
11	5130	X	4694	-0-	-436	-0-	206	1	4488	2	Y	-0-					7
12	5301	X	4424	-0-	-877	-0-	266	1	4158	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 41,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

JOHNSON, F. I. WELL #: 57 F RRCID -> 118602 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8282 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (56-A) //CONT.// 62556 530 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 58 D RRCID -> 134332 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8299 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	37	1	410	2	Y	-0-					14
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	21	1	295	2	Y	-0-					14
03	434	N	147	-0-	-287	-0-	6	1	141	2	Y	-0-					14
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	21	1	531	2	Y	-0-					14
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	12	1	348	2	Y	-0-	14	1			-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	23	1	621	2	Y	1					1
							1	9									
07	434	N	389	-0-	-45	-0-	18	1	368	2	Y	3					4
							3	9									
08	372	N	132	-0-	-240	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					4
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	34	1	555	2	Y	-0-					4
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	26	1	384	2	Y	-0-					4
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	28	1	609	2	Y	-0-					4
12	620	N	466	-0-	-154	-0-	28	1	438	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 5,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

JOHNSON, F. I. WELL #: 46F RRCID -> 136231 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8190 - 8273

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (56-A, N) 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A WELL #: 3 RRCID -> 124777 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8305 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	13	1 2 9	613	3	Y	2	2	8			-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	14	1 1 9	702	3	Y	1	1	8			-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	12	1 2 9	649	3	Y	2	2	8			-0-
04	600	N	513	-0-	-87	-0-	25	1 2 9	486	3	Y	2	2	8			-0-
05	806	N	741	-0-	-65	-0-	61	1 3 9	677	3	Y	3	3	8			-0-
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	71	1	801	3	Y	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	58	1	610	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	539	-0-	-205	-0-	46	1 1 9	492	3	Y	1	1	8			-0-
09	870	N	492	-0-	-378	-0-	48	1 1 9	443	3	Y	1	1	8			-0-
10	682	N	354	-0-	-328	-0-	47	1 1 9	306	3	Y	1	1	8			-0-
11	510	N	393	-0-	-117	-0-	43	1	350	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A WELL #: 2 RRCID -> 126236 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8428 - 8606

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 27 RRCID -> 132686 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6275 - 6870

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ROPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142521 COMPL. DATE 09/29/1992 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8490 - 8676

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
01	1519	N	1504	-0-	-15	-0-		31	1	1471	3	Y	2	2	8			26
								2	9									
02	1540	N	1464	-0-	-76	-0-		29	1	1433	3	Y	2	2	8			26
								2	9									
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-		30	1	1578	3	Y	2	2	8			26
								2	9									
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-		73	1	1415	3	Y	4	4	8			26
								4	9									
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-		134	1	1490	3	Y	3	3	8			26
								3	9									
06	1560	N	1368	-0-	-192	-0-		111	1	1257	3	Y	-0-					26
07	1550	N	1502	-0-	-48	-0-		130	1	1372	3	Y	-0-					26
08	1612	N	1450	-0-	-162	-0-		124	1	1325	3	Y	1	1	8			26
								1	9									
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-		138	1	1267	3	Y	3	3	8			26
								3	9									
10	1488	N	1252	-0-	-236	-0-		168	1	1083	3	Y	1	1	8			26
								1	9									
11	1410	N	1403	-0-	-7	-0-		154	1	1249	3	Y	-0-					26
12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143651 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8363 - 9277

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
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-		15	1	694	3	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
02	504	N	395	-0-	-109	-0-		8	1	386	3	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-		11	1	595	3	Y	5	3	8			2
								6	9									
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-		26	1	509	3	Y	6	6	8			2
								7	9									
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-		37	1	407	3	Y	5	5	8			2
								6	9									
06	600	N	387	-0-	-213	-0-		31	1	355	3	Y	1	1	8			2
								1	9									
07	558	N	359	-0-	-199	-0-		31	1	328	3	Y	-0-					2
08	465	N	365	-0-	-100	-0-		31	1	334	3	Y	-0-					2
09	390	N	339	-0-	-51	-0-		33	1	300	3	Y	5	5	8			2
								6	9									
10	372	N	258	-0-	-114	-0-		35	1	223	3	Y	-0-					2
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-		69	1	556	3	Y	-0-					2
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 152597 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8504 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-		18	1 9	859	3	Y	1	1	8			-0-
02	840	N	789	-0-	-51	-0-		16	1 9	771	3	Y	2	2	8			-0-
03	930	N	825	-0-	-105	-0-		15	1 9	804	3	Y	5	2	8			3
04	840	N	630	-0-	-210	-0-		31	1 9	595	3	Y	4	4	8			3
05	868	N	786	-0-	-82	-0-		65	1 9	718	3	Y	3	3	8			3
06	810	N	665	-0-	-145	-0-		54	1	611	3	Y	-0-					3
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-		82	1	863	3	Y	-0-					3
08	775	N	759	-0-	-16	-0-		65	1 9	693	3	Y	1	1	8			3
09	660	N	599	-0-	-61	-0-		59	1 9	538	3	Y	2	2	8			3
10	930	N	652	-0-	-278	-0-		87	1 9	561	3	Y	4	4	8			3
11	720	N	367	-0-	-353	-0-		40	1	327	3	Y	-0-					3
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217904 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8656 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-		19	1 9	875	3	Y	1	1	8			12
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-		18	1 9	910	3	Y	2	2	8			12
03	1209	N	1038	-0-	-171	-0-		19	1 9	1010	3	Y	8	3	8			17
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-		47	1 9	902	3	Y	4	4	8			17
05	1023	N	1016	-0-	-7	-0-		84	1 9	929	3	Y	3	3	8			17
06	990	N	930	-0-	-60	-0-		75	1	855	3	Y	-0-					17
07	992	N	897	-0-	-95	-0-		78	1	819	3	Y	-0-					17
08	1023	N	910	-0-	-113	-0-		78	1 9	831	3	Y	1	1	8			17
09	930	N	844	-0-	-86	-0-		83	1 9	759	3	Y	2	2	8			17
10	899	N	867	-0-	-32	-0-		116	1 9	747	3	Y	4	4	8			17
11	870	N	858	-0-	-12	-0-		94	1	764	3	Y	-0-					17
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	2	1	107	3	N	-0-					-0-
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	2	1	109	3	N	-0-					-0-
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	2	1	91	3	N	-0-					-0-
04	120	N	41	-0-	-79	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
05	124	N	75	-0-	-49	-0-	6	1	69	3	N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	3	N	-0-					-0-
08	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	120	3	N	1					1
							1	9									
10	124	N	89	-0-	-35	-0-	12	1	76	3	N	1	1	8			1
							1	9									
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	3	N	-0-					1
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 950 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAMMAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 221803 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8539

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 222005 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8568 - 9476

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222847 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9723 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225823 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

01	744	N	727	-0-	-17	-0-	15 2	1 9	710	3	N	2	2	8			-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	15 1	1 9	717	3	N	1	1	8			-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	15 2	1 9	792	3	N	2	2	8			-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	36 3	1 9	689	3	N	3	3	8			-0-
05	806	N	787	-0-	-19	-0-	65 3	1 9	719	3	N	3	3	8			-0-
06	780	N	630	-0-	-150	-0-	51	1	579	3	N	-0-					-0-
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	66	1	699	3	N	-0-					-0-
08	775	N	699	-0-	-76	-0-	60 1	1 9	638	3	N	1	1	8			-0-
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	67 2	1 9	614	3	N	2	2	8			-0-
10	775	N	620	-0-	-155	-0-	83	1	537	3	N	-0-					-0-
11	690	N	683	-0-	-7	-0-	75	1	608	3	N	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 226821 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8690 - 9608

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 228762 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8867 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	14	1	676	3	N	2	2	8			61
							2	9									
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	3	1	126	3	N	-0-					61
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	3	1	116	3	N	-0-					61
05	775	N	314	-0-	-461	-0-	6	1	306	3	N	2	2	8			61
							2	9									
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	4	1	196	3	N	-0-					61
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	4	1	148	3	N	-0-					61
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	9	1	409	3	N	-0-					61
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	8	1	333	3	N	1	1	8			61
							1	9									
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	7	1	265	3	N	2	2	8			61
							2	9									
11	390	N	204	-0-	-186	-0-	5	1	199	3	N	-0-					61
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MONTE CHRISTO (56-B) 62556 535 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 42 F RRCID -> 110247 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8408 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	309	-0-	-249	-0-	26	1	283	2	Y	-0-					14
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	20	1	287	2	Y	-0-					14
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	26	1	599	2	Y	-0-					14
04	DLQ G-10		570	-0-	570	570	22	1	548	2	Y	-0-					14
05	DLQ G-10		810	-0-	810	1380	26	1	784	2	Y	-0-	14	1			-0-
06	2083	X	703	-0-	-1380	-0-	26	1	676	2	Y	1					1
							1	9									
07	711	X	711	-0-	-0-	-0-	33	1	675	2	Y	3					4
							3	9									
08	806	X	634	-0-	-172	-0-	31	1	603	2	Y	-0-					4
09	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	74	1	1219	2	Y	-0-					4
10	885	X	885	-0-	-0-	-0-	56	1	829	2	Y	-0-					4
11	690	X	642	-0-	-48	-0-	28	1	614	2	Y	-0-					4
12	1333	X	968	-0-	-365	-0-	58	1	910	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 8,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

JOHNSON, F.I. WELL #: 25 RRCID -> 143548 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (56-B) //CONT.// 62556 535 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 59 RRCID -> 152574 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 8472 - 8548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (57) 62556 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I., ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 012175 COMPL. DATE 06/10/1953 TOTAL DEPTH 8927 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (57-A) 62556 545 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 169878 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 15870 PERF. 8108 - 8746

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2017 - P/A 06/15/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
ROPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122735 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8973 - 9034

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 124923 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8962 - 9081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 132467 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9148 - 9284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 135811 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9100 - 9572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
V. COOK ET AL GAS UNIT A-1 WELL #: 2 RRCID -> 221867 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9324 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	483	-0-	-230	-0-	10	1	471	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	476	N	424	-0-	-52	-0-	8	1	415	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	992	N	539	-0-	-453	-0-	10	1	527	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	70	1	1360	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	79	1	882	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	44	1	494	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	464	-0-	-1	-0-	40	1	424	3	Y	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	41	1	437	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	450	N	431	-0-	-19	-0-	42	1	386	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	75	1	485	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	450	N	437	-0-	-13	-0-	48	1	389	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 222003 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8568 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					16
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					16
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	6	1	325	3	N	-0-					16
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	13	1	250	3	N	-0-					16
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-					16
06	330	N	86	-0-	-244	-0-	7	1	79	3	N	-0-					16
07	279	N	204	-0-	-75	-0-	18	1	185	3	N	1	1	8			16
							1	9									
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	N	-0-					16
09	90	N	33	-0-	-57	-0-	3	1	29	3	N	1	1	8			16
							1	9									
10	217	N	21	-0-	-196	-0-	3	1	18	3	N	-0-					16
11	150	N	24	-0-	-126	-0-	3	1	21	3	N	-0-					16
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222844 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9723 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	13	1	619	3	N	2	2	8			24
							2	9									
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	9	1	463	3	N	-0-					24
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	10	1	497	3	N	-0-					24
04	600	N	380	-0-	-220	-0-	19	1	361	3	N	-0-					24
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	44	1	487	3	N	1	1	8			24
							1	9									
06	480	N	434	-0-	-46	-0-	35	1	399	3	N	-0-					24
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	43	1	450	3	N	-0-					24
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	46	1	494	3	N	-0-					24
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	43	1	391	3	N	2	2	8			24
							2	9									
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	67	1	436	3	N	2	2	8			24
							2	9									
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	56	1	454	3	N	-0-					24
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ROPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225824 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226720 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9255

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 226822 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9104 - 9608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 226920 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8723 - 8766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 37 RRCID -> 228362 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8814 - 8850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 228764 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9178 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230651 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 18295 PERF. 9556 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5011	-0-	1911	1911	102 10	1 9	4899	3	Y	9	2	8			11
02	2800	N	5522	-0-	2722	4633	109 30	1 9	5383	3	Y	27	2	8			36
03	3100	N	4773	-0-	1673	6306	104 14	1 9	4655	3	Y	13	35	1	3	8	11
04	10687	X	4381	-0-	-6306	-0-	93 9	1 9	4279	3	Y	8	4	8			15
05	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	56 9	1 9	2669	3	Y	8	3	8			20
06	5910	X	1680	-0-	-4230	-0-	35 3	1 9	1642	3	Y	3					23
07	6107	X	1579	-0-	-4528	-0-	36 4	1 9	1539	3	Y	4					27
08	4774	X	1569	-0-	-3205	-0-	34 6	1 9	1529	3	Y	5	1	8			31
09	4380	X	1434	-0-	-2946	-0-	33 14	1 9	1387	3	Y	13	3	8			41
10	2728	X	1149	-0-	-1579	-0-	29 4	1 9	1116	3	Y	4	3	8			42
11	1680	X	1379	-0-	-301	-0-	35	1	1344	3	Y	-0-					42
12	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241533 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 16767 PERF. 9106 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257083 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 8918 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	609	-0-	-569		-0-		12	1	560	3	N	34	34	8			-0-
									37	9									
02	1064	N	767	-0-	-297		-0-		15	1	730	3	N	20	20	8			-0-
									22	9									
03	1178	N	1017	-0-	-161		-0-		22	1	986	3	N	8	8	8			-0-
									9	9									
04	1087	N	1087	-0-	-0-		-0-		23	1	1057	3	N	6	6	8			-0-
									7	9									
05	1576	N	1576	-0-	-0-		-0-		32	1	1530	3	N	13	13	8			-0-
									14	9									
06	1001	N	1001	-0-	-0-		-0-		21	1	980	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	586	-0-	-530		-0-		14	1	572	3	N	-0-					-0-
08	1870	N	1870	-0-	-0-		-0-		41	1	1828	3	N	1	1	8			-0-
									1	9									
09	2894	N	2894	-0-	-0-		-0-		66	1	2821	3	N	6	6	8			-0-
									7	9									
10	2936	N	2936	-0-	-0-		-0-		73	1	2860	3	N	3	3	8			-0-
									3	9									
11	2781	N	2781	-0-	-0-		-0-		71	1	2710	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	-0-	-0-	-1178		-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275856 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 17680 PERF. 9530 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	169	-0-	-48		-0-		3	1	166	3	N	-0-					10
02	146	N	146	-0-	-0-		-0-		3	1	143	3	N	-0-					10
03	248	N	154	-0-	-94		-0-		3	1	151	3	N	-0-					10
04	150	N	146	-0-	-4		-0-		3	1	142	3	N	1	1	8			10
									1	9									
05	155	N	111	-0-	-44		-0-		2	1	108	3	N	1	1	8			10
									1	9									
06	150	N	103	-0-	-47		-0-		2	1	101	3	N	-0-					10
07	155	N	99	-0-	-56		-0-		2	1	97	3	N	-0-					10
08	124	N	75	-0-	-49		-0-		2	1	73	3	N	-0-					10
09	95	N	95	-0-	-0-		-0-		2	1	93	3	N	-0-					10
10	117	N	117	-0-	-0-		-0-		3	1	113	3	N	1					11
									1	9									
11	134	N	134	-0-	-0-		-0-		3	1	131	3	N	-0-					11
12	93	N	-0-	-0-	-93		-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STALKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276008 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 18470 PERF. 9508 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5280	-0-	-920	-0-	108	1	5142	3	Y	27	11	8			27
							30	9									
02	5600	X	4802	-0-	-798	-0-	94	1	4634	3	Y	67	12	8			82
							74	9									
03	5673	X	5004	-0-	-669	-0-	108	1	4860	3	Y	33	78	1	14	8	23
							36	9									
04	5490	X	4494	-0-	-996	-0-	95	1	4369	3	Y	27	16	8			34
							30	9									
05	5332	X	4734	-0-	-598	-0-	96	1	4608	3	Y	27	17	8			44
							30	9									
06	5160	X	4340	-0-	-820	-0-	90	1	4244	3	Y	5					49
							6	9									
07	5332	X	4220	-0-	-1112	-0-	97	1	4113	3	Y	9					58
							10	9									
08	4991	X	4015	-0-	-976	-0-	88	1	3917	3	Y	9					67
							10	9									
09	4590	X	3880	-0-	-710	-0-	88	1	3747	3	Y	41	20	8			88
							45	9									
10	4743	X	3148	-0-	-1595	-0-	78	1	3046	3	Y	22	22	8			88
							24	9									
11	4350	X	3494	-0-	-856	-0-	90	1	3404	3	Y	-0-					88
12	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

STALKER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277181 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 19755 PERF. 9510 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3238	-0-	-1009	-0-	66	1	3152	3	Y	18	5	8			21
							20	9									
02	3584	X	2748	-0-	-836	-0-	53	1	2643	3	Y	47	5	8			63
							52	9									
03	3751	X	2428	-0-	-1323	-0-	52	1	2356	3	Y	18	60	1	3	8	18
							20	9									
04	3450	X	1929	-0-	-1521	-0-	41	1	1876	3	Y	11	3	8			26
							12	9									
05	3565	X	1848	-0-	-1717	-0-	37	1	1798	3	Y	12	4	8			34
							13	9									
06	3120	X	2600	-0-	-520	-0-	54	1	2542	3	Y	4					38
							4	9									
07	3038	X	2225	-0-	-813	-0-	51	1	2166	3	Y	7					45
							8	9									
08	2418	X	2331	-0-	-87	-0-	51	1	2273	3	Y	6					51
							7	9									
09	2610	X	2190	-0-	-420	-0-	50	1	2117	3	Y	21	4	8			68
							23	9									
10	2697	X	1914	-0-	-783	-0-	48	1	1862	3	Y	4	3	8			69
							4	9									
11	2610	X	1906	-0-	-704	-0-	49	1	1857	3	Y	-0-					69
12	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

MONTE CHRISTO (5950) 62556 825 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 43 D RRCID -> 270168 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5931 - 5936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (9000-A) 62556 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 9 RRCID -> 084978 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9408 - 9640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, E. (13,000) 62557 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 210583 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13578 PERF.12598 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3499	3	264	9	N	240	313	1			102
02	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3013	3	244	9	N	222	158	1			166
03	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3296	3	239	9	N	217	312	1			71
04	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3507	3	219	9	N	199	153	1			117
05	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	464	1	3328	3	N	220	154	1			183
							242	9									
06	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	453	1	3049	3	N	186	158	1			211
							205	9									
07	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	424	1	2680	3	N	195	156	1			250
							215	9									
08	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	428	1	2126	3	N	153	311	1			92
							168	9									
09	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	443	1	3301	3	N	123	97	1			118
							135	9									
10	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	425	1	2772	3	N	-0-	118	1			-0-
11	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	430	1	2498	3	N	-0-					-0-
*12	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	421	1	2617	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,755

BLACKSTONE MINERALS CO. WELL #: 3 RRCID -> 222113 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12525 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3428	3	57	9	N	52	68	1			23
02	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3275	3	53	9	N	48	34	1			37
03	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3570	3	52	9	N	47	68	1			16
04	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3229	3	47	9	N	43	33	1			26
05	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	497	1	3569	3	N	48	34	1			40
							53	9									
06	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	436	1	2936	3	N	41	34	1			47
							45	9									
07	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	433	1	2735	3	N	42	34	1			55
							46	9									
08	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	435	1	2160	3	N	34	68	1			21
							37	9									
09	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	435	1	3245	3	N	-0-	21	1			-0-
10	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	448	1	2916	3	N	-0-					-0-
11	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	416	1	2415	3	N	-0-					-0-
*12	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	430	1	2674	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

MONTE CHRISTO, E. (13,000) //CONT.// 62557 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 225203 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12460 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1221	-0-	-360	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1267	-0-	-345	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	746	-0-	-454	-0-	746	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1021	-0-	-312	-0-	124	1	897	3	N	-0-					-0-
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	196	1	1322	3	N	-0-					-0-
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	228	1	1440	3	N	-0-					-0-
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	222	1	1104	3	N	-0-					-0-
09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	207	1	1551	3	N	165	73	1			92
							182	9									
10	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	212	1	1387	3	N	255	262	1			85
							281	9									
11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	239	1	1390	3	N	240	191	1			134
							264	9									
12	2015	N	1996	-0-	-19	-0-	234	1	1457	3	N	277	191	1			220
							305	9									

TOTAL GAS PROD: 17,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 937

MONTE CHRISTO, E. (13,800) 62557 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193767 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 18882 PERF.14019 - 14127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, E. (16,900) 62557 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193765 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 18882 PERF.13754 - 17014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	#	2781	-0-	-164	-0-	56	1	2671	3	N	49	53	1	1	8	29
							54	9									
02	2660	#	2421	-0-	-239	-0-	47	1	2299	3	N	68					97
							75	9									
03	2852	#	2754	-0-	-98	-0-	59	1	2650	3	N	41	1	8			137
							45	9									
04	2760	#	2577	-0-	-183	-0-	54	1	2487	3	N	33	27	1			143
							36	9									
05	2790	#	2672	-0-	-118	-0-	54	1	2583	3	N	32	28	8			147
							35	9									
06	2700	#	2416	-0-	-284	-0-	50	1	2362	3	N	4					151
							4	9									
07	2759	#	2502	-0-	-257	-0-	58	1	2443	3	N	1					152
							1	9									
08	2759	#	2562	-0-	-197	-0-	55	1	2465	3	N	38	27	1			163
							42	9									
09	2580	#	2246	-0-	-334	-0-	51	1	2159	3	N	33	23	1			173
							36	9									
10	2666	#	2106	-0-	-560	-0-	52	1	2021	3	N	30	21	1			182
							33	9									
11	2490	#	2088	-0-	-402	-0-	53	1	2017	3	N	16	16	1			182
							18	9									
12	2573	#	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

MONTE CHRISTO, NORTH (F-11) 62558 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 15 RRCID -> 114434 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8267 - 8280

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, N. (F-14) 62558 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 202498 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 18822 PERF. 8848 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-A) 62558 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
TURNER, EVELYN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 083479 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11638 PERF. 8925 - 8967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-B) 62558 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CHANDLER-JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 153518 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8802 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					21
02	812	N	748	-0-	-64	-0-	748	2			Y	-0-					21
03	868	N	23	-0-	-845	-0-	23	2			Y	-0-					21
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					21
05	837	N	292	-0-	-545	-0-	292	2			Y	-0-					21
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					21
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					21
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 1,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, NORTH (F-15) 62558 612 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JACKSON, CHANDLER WELL #: 2 RRCID -> 173028 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8820 - 8840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, NORTH (F-17) 62558 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JACKSON, CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 012191 COMPL. DATE 11/30/1957 TOTAL DEPTH 11125 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, N. (F-17, LOWER) 62558 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WRIGHT HILL WELL #: 1 RRCID -> 136826 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9360 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	620	1	4015	2	N	26					218
							29	9									
02	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	560	1	3797	2	N	14					232
							15	9									
03	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	620	1	4250	2	N	10					242
							11	9									
04	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	560	1	3546	2	N	47					289
							52	9									
05	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	620	1	3807	2	N	8					297
							9	9									
06	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	580	1	3079	2	N	19					316
							21	9									
07	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	620	1	4239	2	N	79	196	1			199
							87	9									
08	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	620	1	4084	2	N	26					225
							29	9									
09	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	600	1	3165	2	N	21					246
							23	9									
10	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	620	1	3636	2	N	4					250
							4	9									
11	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	600	1	3273	2	N	18					268
							20	9									
*12	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	600	1	3023	2	N	21					289
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 51,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
MORRIS WELL #: RRCID -> 198869 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 18822 PERF. 10 - 10950

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/17/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, N. (RINCON) 62558 885 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188963 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.11982 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	558	N	55	-0-	-503	-0-	1	1	54	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	28	-0-	-364	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
09	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
11	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191291 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, N. (RINCON) //CONT.// 62558 885 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191674 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.12892 - 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
01	1581	X	1288	-0-	-293	-0-	26	1	1256	3	N	5	5	8			120
							6	9									
02	1428	X	1173	-0-	-255	-0-	21	1	1052	3	N	91	2	8			209
							100	9									
03	1333	X	1060	-0-	-273	-0-	23	1	1016	3	N	19	190	1	3	8	35
							21	9									
04	1290	X	919	-0-	-371	-0-	19	1	858	3	N	38	6	8			67
							42	9									
05	1333	X	834	-0-	-499	-0-	17	1	805	3	N	11	4	8			74
							12	9									
06	1260	X	754	-0-	-506	-0-	15	1	700	3	N	35					109
							39	9									
07	1302	X	722	-0-	-580	-0-	16	1	681	3	N	23					132
							25	9									
08	1054	X	716	-0-	-338	-0-	15	1	681	3	N	18	1	8			149
							20	9									
09	930	X	713	-0-	-217	-0-	15	1	647	3	N	46	173	1	4	8	18
							51	9									
10	837	X	537	-0-	-300	-0-	13	1	521	3	N	3	3	8			18
							3	9									
11	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	27	1	1024	3	N	-0-					18
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) 62558 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	24	1	1156	3	Y	-0-					1
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	22	1	1068	3	Y	5					6
							6	9									
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	26	1	1164	3	Y	2	6	1			2
							2	9									
04	1110	N	1048	-0-	-62	-0-	22	1	1026	3	Y	-0-					2
05	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	21	1	1001	3	Y	1					3
							1	9									
06	1140	N	1027	-0-	-113	-0-	21	1	1000	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
07	1085	N	943	-0-	-142	-0-	22	1	920	3	Y	1					3
							1	9									
08	1023	N	960	-0-	-63	-0-	21	1	939	3	Y	-0-					3
09	1020	N	873	-0-	-147	-0-	20	1	852	3	Y	1					4
							1	9									
10	930	N	829	-0-	-101	-0-	21	1	808	3	Y	-0-					4
11	930	N	871	-0-	-59	-0-	22	1	849	3	Y	-0-					4
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) //CONT.// 62558 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190532 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 18502 PERF.14423 - 18066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1777	-0-	-238	-0-	947	1	826	3	Y	4	4	8			11
							4	9									
02	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	859	1	938	3	Y	117	3	8			125
							129	9									
03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	954	1	1097	3	Y	52	141	1	3	8	33
							57	9									
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	921	1	983	3	Y	7	4	8			36
							8	9									
05	2015	N	1889	-0-	-126	-0-	949	1	917	3	Y	21	4	8			53
							23	9									
06	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	919	1	897	3	Y	10					63
							11	9									
07	1922	N	1789	-0-	-133	-0-	949	1	818	3	Y	20					83
							22	9									
08	1891	N	1652	-0-	-239	-0-	945	1	684	3	Y	21					104
							23	9									
09	1830	N	1491	-0-	-339	-0-	32	1	1343	3	Y	105	149	1	4	8	56
							116	9									
10	1798	N	1353	-0-	-445	-0-	34	1	1310	3	Y	8	3	8			61
							9	9									
11	1590	N	1482	-0-	-108	-0-	38	1	1444	3	Y	-0-					61
12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193875 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 14624

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) //CONT.// 62558 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194245 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14270 - 17580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	55	1	2621	3	Y	6	4	8			4
							7	9									
02	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	47	1	2315	3	Y	11	2	8			13
							12	9									
03	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	56	1	2515	3	Y	6	12	1	3	8	4
							7	9									
04	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	52	1	2410	3	Y	6	5	8			5
							7	9									
05	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	48	1	2314	3	Y	5	3	8			7
							6	9									
06	2610	X	2182	-0-	-428	-0-	45	1	2136	3	Y	1					8
							1	9									
07	2635	X	2479	-0-	-156	-0-	57	1	2421	3	Y	1					9
							1	9									
08	2573	X	2391	-0-	-182	-0-	52	1	2337	3	Y	2	1	8			10
							2	9									
09	2460	X	2269	-0-	-191	-0-	52	1	2209	3	Y	7	3	8			14
							8	9									
10	2480	X	2240	-0-	-240	-0-	56	1	2181	3	Y	3	3	8			14
							3	9									
11	2400	X	2261	-0-	-139	-0-	58	1	2203	3	Y	-0-					14
12	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

STALKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 276192 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 18315 PERF.14406 - 14432

01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	6	1	280	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	224	-0-	-28	-0-	4	1	220	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	243	-0-	-36	-0-	5	1	238	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	130	-0-	-140	-0-	3	1	127	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	53	-0-	-195	-0-	1	1	52	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	25	-0-	-215	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	2	1	106	3	Y	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	3	Y	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	2	1	105	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	36	-0-	-57	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) //CONT.// 62558 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277359 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 18560 PERF.14254 - 14264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	5909	-0-	-1159	-0-	120	1	5763	3	N	24	18	8			45
							26	9									
02	6328	X	5737	-0-	-591	-0-	110	1	5433	3	N	176	20	8			201
							194	9									
03	7006	X	5790	-0-	-1216	-0-	125	1	5602	3	N	57	186	1	23	8	49
							63	9									
04	6090	X	5309	-0-	-781	-0-	112	1	5157	3	N	36	20	8			65
							40	9									
05	6355	X	5463	-0-	-892	-0-	110	1	5284	3	N	63	16	8			112
							69	9									
06	6150	X	5170	-0-	-980	-0-	103	1	4899	3	N	153	185	1			80
							168	9									
07	6355	X	4964	-0-	-1391	-0-	114	1	4835	3	N	14					94
							15	9									
08	5797	X	4766	-0-	-1031	-0-	104	1	4649	3	N	12					106
							13	9									
09	5310	X	4285	-0-	-1025	-0-	98	1	4142	3	N	41	9	8			138
							45	9									
10	5456	X	4144	-0-	-1312	-0-	103	1	4031	3	N	9	4	8			143
							10	9									
11	5160	X	3915	-0-	-1245	-0-	100	1	3815	3	N	-0-					143
12	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 585

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG O) 62558 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188964 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.13231 - 13360

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191292 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.13254 - 13372

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG Q) 62558 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188960 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.11985 - 17872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	663	-0-	-4297	-0-	14	1	648	3	N	1	1	8			18
							1	9									
02	4480	X	376	-0-	-4104	-0-	7	1	368	3	N	1	1	8			18
							1	9									
03	4960	X	341	-0-	-4619	-0-	7	1	334	3	N	-0-					18
04	4800	X	239	-0-	-4561	-0-	5	1	234	3	N	-0-					18
05	3162	X	804	-0-	-2358	-0-	16	1	782	3	N	5	5	8			18
							6	9									
06	630	X	242	-0-	-388	-0-	5	1	237	3	N	-0-					18
07	407	X	407	-0-	-0-	-0-	9	1	398	3	N	-0-					18
08	806	X	262	-0-	-544	-0-	5	1	223	3	N	31					49
							34	9									
09	780	X	161	-0-	-619	-0-	4	1	156	3	N	1	1	8			49
							1	9									
10	806	X	123	-0-	-683	-0-	3	1	119	3	N	1	1	8			49
							1	9									
11	390	X	163	-0-	-227	-0-	4	1	159	3	N	-0-					49
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191288 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG Q) //CONT.// 62558 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, F.I. WELL #: 9 RRCID -> 276881 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13549 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	6	1	286	3	N	2	2	8			39
							2	9									
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	4	1	180	3	N	-0-					39
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	6	1	270	3	N	1	1	8			39
							1	9									
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	7	1	332	3	N	1	1	8			39
							1	9									
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	7	1	340	3	N	1	1	8			39
							1	9									
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	6	1	303	3	N	-0-					39
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	8	1	345	3	N	-0-					39
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	7	1	306	3	N	1	1	8			39
							1	9									
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	7	1	296	3	N	1	1	8			39
							1	9									
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	7	1	273	3	N	1	1	8			39
							1	9									
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	6	1	229	3	N	-0-					39
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178976 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 19250 PERF.13838 - 15467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	245	X	245	-0-	-0-	-0-	5	1	240	3	N	-0-					-0-
03	31	X	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	279	X	22	-0-	-257	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	99	X	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	3	N	-0-					-0-
10	115	X	115	-0-	-0-	-0-	3	1	112	3	N	-0-					-0-
11	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185362 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 190464 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.14962 - 16718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	3	Y	-0-					2
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	2	1	112	3	Y	23					25
							25	9									
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	1	1	46	3	Y	10	28	1			7
							11	9									
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	2	1	107	3	Y	2	2	8			7
							2	9									
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	3	1	129	3	Y	5	1	8			11
							6	9									
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	3	1	139	3	Y	2					13
							2	9									
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	4	1	179	3	Y	4					17
							4	9									
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	5	1	205	3	Y	4					21
							4	9									
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	3	1	133	3	Y	21	30	1	1	8	11
							23	9									
10	186	N	67	-0-	-119	-0-	2	1	64	3	Y	1					12
							1	9									
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					12
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190773 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 14070

MO		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191290 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.14583 - 14710

MO		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191297 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 16740 PERF.13750 - 14044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK CLEMONS G.U. WELL #: 12 RRCID -> 196244 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14551 - 14652

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 204191 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14060 - 14120

01	62	X	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					30
02	13	X	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-					30
03	13	X	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-					30
04	29	X	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-					30
05	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					30
06	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					30
07	31	X	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					30
08	31	X	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					30
09	30	X	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					30
10	31	X	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					30
11	30	X	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					30
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					132
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	104	1			35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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
01	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	45	1	2176	3	N	28	20	8			21
							31	9									
02	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	38	1	1878	3	N	24					45
							26	9									
03	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	49	1	2219	3	N	46	3	8			88
							51	9									
04	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	45	1	2046	3	N	73	6	8			155
							80	9									
05	2263	X	2132	-0-	-131	-0-	43	1	2053	3	N	33	168	1	3	8	17
							36	9									
06	2190	X	1779	-0-	-411	-0-	37	1	1742	3	N	-0-					17
07	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	63	1	2645	3	N	2	2	8			17
							2	9									
08	2325	X	1955	-0-	-370	-0-	43	1	1908	3	N	4	4	8			17
							4	9									
09	2160	X	1270	-0-	-890	-0-	29	1	1241	3	N	-0-					17
10	2697	X	1372	-0-	-1325	-0-	34	1	1337	3	N	1	1	8			17
							1	9									
11	2610	X	2185	-0-	-425	-0-	56	1	2121	3	N	7	7	8			17
							8	9									
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 1 RRCID -> 178977 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 15915 PERF.14918 - 15729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAMMAN RANCH WELL #: 55 RRCID -> 180796 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 17385 PERF.15320 - 15780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
03	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
06	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 181802 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 17062 PERF.14553 - 15522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 58 RRCID -> 182219 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16868 PERF.14504 - 15644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 59 RRCID -> 183322 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 16803 PERF.14395 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 183436 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 16174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 3 RRCID -> 183731 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 16467 PERF.14194 - 15667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	5	-0-	-212	-0-	5	3			N	-0-					52
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					52
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					52
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					52
05	124	X	116	-0-	-8	-0-	2	1	114	3	N	-0-					52
06	43	X	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	N	-0-					52
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					52
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					52
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					52
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					52
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 183753 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14309 - 15709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185342 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 15870

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	912	X	912	-0-	-0-	-0-	19 1	1 9	892	3	Y	1	1	8			25
02	1036	X	863	-0-	-173	-0-	17 12	1 9	834	3	Y	11	1	8			35
03	1147	X	833	-0-	-314	-0-	17 36	1 9	780	3	Y	33	1	8			67
04	870	N	629	-0-	-241	-0-	13 10	1 9	606	3	Y	9	2	8			74
05	961	N	613	-0-	-348	-0-	12 1	1 9	600	3	Y	1	1	8			74
06	810	N	544	-0-	-266	-0-	11	1	533	3	Y	-0-					74
07	651	N	460	-0-	-191	-0-	11 1	1 9	448	3	Y	1	1	8			74
08	620	N	437	-0-	-183	-0-	10	1	427	3	Y	-0-					74
09	540	N	371	-0-	-169	-0-	8 2	1 9	361	3	Y	2	2	8			74
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	35 4	1 9	1357	3	Y	4	4	8			74
11	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	63	1	2399	3	Y	-0-					74
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 185444 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 18970 PERF.16540 - 16700

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 61ST RRCID -> 188725 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 17244 PERF.14594 - 15128

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189350 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.15205 - 15868

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190533 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 18502 PERF.15130 - 15348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190774 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14230 - 14703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191136 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 16480 PERF.12278 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191289 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15644 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191293 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 16740 PERF.13750 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	655	X	655	-0-	-0-	-0-	13	1	642	3	Y	-0-					-0-
02	644	X	545	-0-	-99	-0-	11	1	534	3	Y	-0-					-0-
03	713	X	632	-0-	-81	-0-	14	1	618	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	612	-0-	-18	-0-	13	1	599	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	518	-0-	-71	-0-	11	1	507	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	541	-0-	-59	-0-	11	1	530	3	Y	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	15	1	637	3	Y	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	12	1	520	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	517	-0-	-23	-0-	12	1	505	3	Y	-0-					-0-
10	651	X	502	-0-	-149	-0-	13	1	489	3	Y	-0-					-0-
11	630	X	537	-0-	-93	-0-	14	1	523	3	Y	-0-					-0-
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191346 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 18560 PERF.16440 - 16480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191509 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16349 PERF.14566 - 14990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191675 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.16774 - 19642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 63 RRCID -> 191687 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 17250 PERF.15322 - 16308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	25 2	1 9	1204	3	Y	2	2	8			91
02	1064	X	973	-0-	-91	-0-	19	1	954	3	Y	-0-					91
03	1178	X	1122	-0-	-56	-0-	24 1	1 9	1097	3	Y	1	1	8			91
04	1200	N	1057	-0-	-143	-0-	22 1	1 9	1034	3	Y	1	1	8			91
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	22 1	1 9	1063	3	Y	1	1	8			91
06	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	22	1	1032	3	Y	-0-					91
07	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	24 1	1 9	997	3	Y	1					92
08	1085	N	974	-0-	-111	-0-	21 2	1 9	951	3	Y	2	1	8			93
09	1050	N	896	-0-	-154	-0-	21 1	1 9	874	3	Y	1	1	8			93
10	1023	N	987	-0-	-36	-0-	25 1	1 9	961	3	Y	1	1	8			93
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	25	1	945	3	Y	-0-					93
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, F. I. WELL #: 65 RRCID -> 194244 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 16780 PERF.14290 - 15638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 67 RRCID -> 194880 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.15128 - 16486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195466 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 16580 PERF.14827 - 16468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	130 15	1 9	6225	3	N	14	14	8			65
02	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	117 11	1 9	5778	3	N	10	10	8			65
03	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	136 12	1 9	6108	3	N	11	11	8			65
04	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	128 166	1 9	5870	3	N	151	185	1	9	8	22
05	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	109 8	1 9	5240	3	N	7	4	8			25
06	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	99 2	1 9	4704	3	N	2					27
07	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	108 6	1 9	4544	3	N	5					32
08	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	103 4	1 9	4613	3	N	4	1	8			35
09	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	103 6	1 9	4390	3	N	5	3	8			37
10	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	125 3	1 9	4893	3	N	3	3	8			37
11	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	129	1	4885	3	N	-0-					37
12	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 196967 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 16427 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 10 RRCID -> 198933 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15231 - 15632

01	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	122	1	5847	3	N	1	1	8			23
							1	9									
02	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	106	1	5218	3	N	1	1	8			23
							1	9									
03	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	124	1	5565	3	N	-0-	21	1			2
04	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	114	1	5221	3	N	2	2	8			2
							2	9									
05	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	106	1	5082	3	N	-0-					2
06	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	104	1	4917	3	N	-0-					2
07	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	111	1	4707	3	N	-0-					2
08	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	94	1	4188	3	N	2	2	8			2
							2	9									
09	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	98	1	4153	3	N	1	1	8			2
							1	9									
10	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	108	1	4223	3	N	1	1	8			2
							1	9									
11	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	105	1	3998	3	N	-0-					2
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, F. I. WELL #: 11 RRCID -> 204625 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15368 - 15724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	1906	-0-	-822	-0-	39	1	1849	3	N	16	1	8			32
							18	9									
02	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	43	1	2124	3	N	40	1	8			71
							44	9									
03	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	53	1	2398	3	N	16	66	1	1	8	20
							18	9									
04	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	60	1	2772	3	N	2	2	8			20
							2	9									
05	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	62	1	2986	3	N	1	1	8			20
							1	9									
06	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	56	1	2653	3	N	1	1	8			20
							1	9									
07	2914	X	2752	-0-	-162	-0-	64	1	2688	3	N	-0-					20
08	3038	X	2740	-0-	-298	-0-	60	1	2677	3	N	3	3	8			20
							3	9									
09	2940	X	2335	-0-	-605	-0-	54	1	2279	3	N	2	2	8			20
							2	9									
10	3038	X	2682	-0-	-356	-0-	67	1	2613	3	N	2	2	8			20
							2	9									
11	2700	X	2409	-0-	-291	-0-	62	1	2346	3	N	1	1	8			20
							1	9									
12	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210488 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.14574 - 14655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, F. I. WELL #: 9 RRCID -> 210874 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15364 - 15738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO) 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178974 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16748 - 17762

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 180503 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 17062 PERF.13696 - 15522

01	4619	X	4403	-0-	-216	-0-	89	1	4267	3	N	43	13	8							197
							47	9													
02	4172	X	3911	-0-	-261	-0-	76	1	3743	3	N	84	190	1	6	8					85
							92	9													
03	4619	X	4382	-0-	-237	-0-	93	1	4189	3	N	91	121	1	10	8					45
							100	9													
04	4260	X	3920	-0-	-340	-0-	82	1	3765	3	N	66	16	8							95
							73	9													
05	4402	X	4037	-0-	-365	-0-	80	1	3848	3	N	99	166	1	6	8					22
							109	9													
06	4260	X	3792	-0-	-468	-0-	78	1	3670	3	N	40									62
							44	9													
07	4371	X	4179	-0-	-192	-0-	95	1	4034	3	N	45	5	8							102
							50	9													
08	4371	X	4018	-0-	-353	-0-	86	1	3833	3	N	90	10	8							182
							99	9													
09	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	91	1	3865	3	N	44	191	1							35
							48	9													
10	4123	X	4048	-0-	-75	-0-	101	1	3943	3	N	4	4	8							35
							4	9													
11	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	106	1	4037	3	N	19	19	8							35
							21	9													
12	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-									-0-

TOTAL GAS PROD: 44,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 625

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 181805 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 15978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, EVELYN WELL #: 2 RRCID -> 182664 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 17770 PERF.13711 - 16975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 183253 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17013 - 17287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 186050 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 18970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STALKER GU WELL #: 3 RRCID -> 188355 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 18550 PERF.16525 - 18441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, EVELYN WELL #: 3ST RRCID -> 188856 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 18784 PERF.16480 - 16690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189349 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.17281 - 17783

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 63 RRCID -> 189387 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 17350 PERF.15202 - 15877

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 189407 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.16546 - 17666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190770 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 15140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191135 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 16480 PERF.15448 - 15628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193874 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 18096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3764	-0-	-886	-0-	77	1	3670	3	N	15	15	8			140
							17	9									
02	3808	X	3629	-0-	-179	-0-	68	1	3364	3	N	179	191	1	9	8	119
							197	9									
03	4216	X	3846	-0-	-370	-0-	83	1	3723	3	N	36	11	8			144
							40	9									
04	3840	X	3598	-0-	-242	-0-	76	1	3493	3	N	26	8	8			162
							29	9									
05	4030	X	3870	-0-	-160	-0-	77	1	3702	3	N	83	3	8			242
							91	9									
06	3900	X	2148	-0-	-1752	-0-	44	1	2098	3	N	5	190	1			57
							6	9									
07	4030	X	937	-0-	-3093	-0-	22	1	915	3	N	-0-					57
08	3875	X	176	-0-	-3699	-0-	4	1	160	3	N	11	1	8			67
							12	9									
09	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	98	1	4161	3	N	38	3	8			102
							42	9									
10	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	108	1	4212	3	N	8	3	8			107
							9	9									
11	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	111	1	4233	3	N	-0-					107
12	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

TURNER, EVELYN WELL #: 7 RRCID -> 193949 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 18655 PERF.16828 - 18593

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194246 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.16788 - 17580

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194484 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 18295 PERF.17096 - 17212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 194827 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 15951

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 194905 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 18252 PERF.17190 - 18178

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 67 RRCID -> 195159 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15344 - 15537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197694 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 17400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197942 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 19260 PERF.17060 - 17914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CASA DEL NYLON WELL #: 6 RRCID -> 198222 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16732 - 16786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4042	-0-	-236	-0-	83	1	3957	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	3724	X	3571	-0-	-153	-0-	71	1	3498	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	4092	X	3893	-0-	-199	-0-	85	1	3805	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	3960	X	3767	-0-	-193	-0-	80	1	3681	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
05	4092	X	3861	-0-	-231	-0-	79	1	3778	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	3900	X	3557	-0-	-343	-0-	74	1	3483	3	N	-0-					-0-
07	3968	X	3522	-0-	-446	-0-	81	1	3417	3	N	22					22
							24	9									
08	3906	X	3367	-0-	-539	-0-	74	1	3292	3	N	1	1	8			22
							1	9									
09	3780	X	3151	-0-	-629	-0-	72	1	3073	3	N	5	5	8			22
							6	9									
10	3875	X	3110	-0-	-765	-0-	78	1	3028	3	N	4	4	8			22
							4	9									
11	3570	X	3160	-0-	-410	-0-	81	1	3079	3	N	-0-					22
12	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

TURNER, EVELYN WELL #: 10 RRCID -> 199626 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 19088 PERF.16330 - 17396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TURNER, EVELYN WELL #: 9 RRCID -> 218366 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 18037 PERF.16634 - 17706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23559	X	23559	-0-	-0-	-0-	482	1	23068	3	N	8	8	8			49
							9	9									
02	19872	X	19872	-0-	-0-	-0-	394	1	19467	3	N	10	10	8			49
							11	9									
03	22740	X	22740	-0-	-0-	-0-	495	1	22233	3	N	11	11	8			49
							12	9									
04	21647	X	21647	-0-	-0-	-0-	461	1	21166	3	N	18	18	8			49
							20	9									
05	22363	X	22363	-0-	-0-	-0-	456	1	21887	3	N	18	18	8			49
							20	9									
06	18072	X	18072	-0-	-0-	-0-	374	1	17698	3	N	-0-					49
07	19955	X	19955	-0-	-0-	-0-	461	1	19488	3	N	5					54
							6	9									
08	19117	X	19117	-0-	-0-	-0-	418	1	18692	3	N	6					60
							7	9									
09	17619	X	17619	-0-	-0-	-0-	405	1	17204	3	N	9	9	8			60
							10	9									
10	14374	X	14374	-0-	-0-	-0-	359	1	14006	3	N	8	4	8			64
							9	9									
11	18165	X	18165	-0-	-0-	-0-	466	1	17699	3	N	-0-					64
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 217,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG U) 62558 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197304 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 19260 PERF.17060 - 18904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197690 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 18772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	N	-0-					33
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	1	1	52	3	N	-0-					33
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	1	1	47	3	N	-0-					33
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	N	-0-					33
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	1	1	43	3	N	-0-					33
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	1	1	44	3	N	-0-					33
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	-0-					33
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	3	N	-0-					33
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	3	N	-0-					33
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	N	-0-					33
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	3	N	-0-					33
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.) 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
JOHNSON,FLORA I WELL #: 2 RRCID -> 072613 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9590 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	123	1	1034	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	123	1	912	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
03	1240	N	1041	-0-	-199	-0-	137	1	884	3	Y	18	18	8			-0-
							20	9									
04	1140	N	978	-0-	-162	-0-	142	1	834	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	151	1	966	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	134	1	960	3	Y	-0-					-0-
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	147	1	942	3	Y	-0-					-0-
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	159	1	980	3	Y	-0-					-0-
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	155	1	972	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	136	1	1011	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	147	1	954	3	Y	-0-					-0-
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

JOHNSON,FLORA I. WELL #: 1 RRCID -> 075134 COMPL. DATE 02/06/1985 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 6052 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 3 RRCID -> 106046 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9851 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	866	1	7299	3	Y	9	9	8			21
							10	9									
02	7280	X	6032	-0-	-1248	-0-	716	1	5307	3	Y	8	8	8			21
							9	9									
03	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	927	1	5963	3	Y	57	55	8			23
							63	9									
04	7920	X	5180	-0-	-2740	-0-	750	1	4419	3	Y	10	6	8			27
							11	9									
05	8184	X	5519	-0-	-2665	-0-	745	1	4768	3	Y	5	5	8			27
							6	9									
06	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	783	1	5626	3	Y	2	2	8			27
							2	9									
07	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	876	1	5603	3	Y	5					32
							6	9									
08	6169	X	5716	-0-	-453	-0-	797	1	4917	3	Y	2	2	8			32
							2	9									
09	5970	X	4847	-0-	-1123	-0-	665	1	4181	3	Y	1	1	8			32
							1	9									
10	6169	X	5827	-0-	-342	-0-	690	1	5137	3	Y	-0-					32
11	5970	X	4896	-0-	-1074	-0-	654	1	4242	3	Y	-0-					32
12	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 4 RRCID -> 109248 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 8560 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	X	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		19	-0-	19	19	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		27	-0-	27	46	4	1	23	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	46					Y	-0-					-0-
05	86	X	40	-0-	-46	-0-	5	1	35	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	Y	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	3	Y	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 5 RRCID -> 112017 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10113 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	77	1	645	3	Y	3	3	8		16
							3	9								
02	504	N	455	-0-	-49	-0-	53	1	391	3	Y	10	10	8		16
							11	9								
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	72	1	461	3	Y	23	22	8		17
							25	9								
04	540	N	371	-0-	-169	-0-	53	1	311	3	Y	6	2	8		21
							7	9								
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	73	1	465	3	Y	1	1	8		21
							1	9								
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	69	1	495	3	Y	-0-				21
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	59	1	380	3	Y	4				25
							4	9								
08	527	N	368	-0-	-159	-0-	51	1	317	3	Y	-0-				25
09	570	N	421	-0-	-149	-0-	58	1	363	3	Y	-0-				25
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	53	1	393	3	Y	-0-				25
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	65	1	420	3	Y	-0-				25
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 5,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 6 RRCID -> 112722 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8158 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	372	1	3138	3	Y	2	2	8		13
							2	9								
02	3136	X	3107	-0-	-29	-0-	368	1	2728	3	Y	10	10	8		13
							11	9								
03	3472	X	3177	-0-	-295	-0-	424	1	2728	3	Y	23	22	8		14
							25	9								
04	3360	X	2963	-0-	-397	-0-	429	1	2528	3	Y	5	2	8		17
							6	9								
05	3472	X	3463	-0-	-9	-0-	468	1	2994	3	Y	1	1	8		17
							1	9								
06	3390	X	2994	-0-	-396	-0-	366	1	2628	3	Y	-0-				17
07	3441	X	2867	-0-	-574	-0-	387	1	2477	3	Y	3				20
							3	9								
08	3472	X	2931	-0-	-541	-0-	409	1	2522	3	Y	-0-				20
09	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	479	1	3010	3	Y	-0-				20
10	3472	X	2677	-0-	-795	-0-	317	1	2360	3	Y	-0-				20
11	3000	X	2489	-0-	-511	-0-	333	1	2156	3	Y	-0-				20
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 33,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 7 RRCID -> 113803 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10363 - 10509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	Y	40					57
							44	9									
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	120					177
							132	9									
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	13	3	Y	19	181	1			15
							21	9									
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					15
05	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			Y	-0-					15
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					15
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					15
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					15
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	44	1	277	3	Y	-0-					15
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	Y	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 686 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

JOHNSON, FLORA I. -B- WELL #: 1 RRCID -> 115416 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9103 - 9150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	116	1	980	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	100	1	742	3	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	110	1	709	3	Y	13	13	8			-0-
							14	9									
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	128	1	756	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	129	1	825	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	111	1	796	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	930	N	880	-0-	-50	-0-	119	1	761	3	Y	-0-					-0-
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	132	1	815	3	Y	-0-					-0-
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	128	1	801	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	855	-0-	-13	-0-	101	1	754	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	848	-0-	-52	-0-	113	1	735	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 9 RRCID -> 116293 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8905 - 9292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	89	-0-	-35	-0-	9	1	80	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	8	1	61	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	7	1	46	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	10	1	61	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	6	1	37	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	10	1	69	3	Y	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	15	1	94	3	Y	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	15	1	89	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	9	1	54	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	65	-0-	-59	-0-	8	1	57	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	58	-0-	-32	-0-	8	1	50	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 805 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 10 RRCID -> 116698 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8232 - 8293

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	53	1	444	3	Y	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	37	1	274	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	65	1	416	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	126	1	741	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	263	-0-	-47	-0-	35	1	226	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	480	N	279	-0-	-201	-0-	34	1	245	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	272	-0-	-255	-0-	37	1	235	3	Y	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	35	1	216	3	Y	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	40	1	249	3	Y	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	39	1	293	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	44	1	286	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 12 RRCID -> 117875 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 7730 - 7748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 14 RRCID -> 118077 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9663 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	140	1	1176	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	49	1	361	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	15	1	91	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	76	-0-	-48	-0-	10	1	66	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	4	1	28	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	19	-0-	-105	-0-	3	1	16	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	5	1	29	3	Y	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	3	Y	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	13	1	95	3	Y	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	16	1	105	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 11 RRCID -> 118186 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8915 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	126	1	1059	3	Y	6	6	8			18
							7	9									
02	1120	N	1086	-0-	-34	-0-	128	1	948	3	Y	9	9	8			18
							10	9									
03	1271	N	1068	-0-	-203	-0-	140	1	903	3	Y	23	22	8			19
							25	9									
04	1140	N	930	-0-	-210	-0-	134	1	790	3	Y	5	1	8			23
							6	9									
05	1209	N	1084	-0-	-125	-0-	146	1	936	3	Y	2	2	8			23
							2	9									
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	130	1	933	3	Y	-0-					23
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	147	1	939	3	Y	4					27
							4	9									
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	153	1	945	3	Y	-0-					27
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	146	1	919	3	Y	-0-					27
10	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	124	1	925	3	Y	-0-					27
11	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	136	1	885	3	Y	-0-					27
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 16 RRCID -> 118484 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 10354 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	X	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		43	-0-	43	43	5	1	38	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		14	-0-	14	57	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		6	-0-	6	63	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
05	79	X	16	-0-	-63	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	Y	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	Y	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 13 RRCID -> 118804 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9574 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	59	1	496	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	53	1	391	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
03	558	N	368	-0-	-190	-0-	48	1	310	3	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
04	540	N	276	-0-	-264	-0-	40	1	236	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	450	-0-	-46	-0-	61	1	389	3	Y	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	60	1	431	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	53	1	339	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	411	-0-	-54	-0-	57	1	354	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	463	-0-	-17	-0-	64	1	399	3	Y	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	55	1	413	3	Y	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	58	1	373	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 8 RRCID -> 120470 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 12012 PERF. 9696 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	15	1	128	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	102	-0-	-66	-0-	12	1	89	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	36	1	231	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	150	N	87	-0-	-63	-0-	13	1	74	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	16	1	102	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	107	-0-	-163	-0-	13	1	94	3	Y	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	16	1	100	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	16	1	100	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	14	1	86	3	Y	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	34	1	253	3	Y	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	28	1	183	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	167	1	1407	3	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
02	1456	N	1446	-0-	-10	-0-	171	1	1264	3	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
03	1674	N	1426	-0-	-248	-0-	189	1	1217	3	Y	18	18	8			-0-
							20	9									
04	1530	N	1317	-0-	-213	-0-	191	1	1124	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	223	1	1428	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	179	1	1289	3	Y	-0-					-0-
07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	203	1	1296	3	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1521	-0-	-122	-0-	212	1	1309	3	Y	-0-					-0-
09	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	217	1	1362	3	Y	-0-					-0-
10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	185	1	1380	3	Y	-0-					-0-
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	210	1	1365	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		7	-0-	7	7	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		1	-0-	1	8	1	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		1	-0-	1	9	1	3			Y	-0-					-0-
05	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	28	1	236	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	24	1	181	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	29	1	185	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
04	240	N	180	-0-	-60	-0-	26	1	153	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	26	1	169	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	22	1	160	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	20	1	129	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	22	1	133	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	147	-0-	-33	-0-	20	1	127	3	Y	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	21	1	155	3	Y	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	20	1	131	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 172681 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8244 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	485	-0-	-11	-0-	51	1	434	3	N	-0-					8
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	71	1	528	3	N	-0-					8
03	558	N	305	-0-	-253	-0-	41	1	264	3	N	-0-					8
04	480	N	384	-0-	-96	-0-	56	1	328	3	N	-0-					8
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	139	1	887	3	N	-0-					8
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	88	1	629	3	N	-0-					8
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	111	1	712	3	N	-0-					8
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	99	1	610	3	N	-0-					8
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	105	1	661	3	N	-0-					8
10	589	N	573	-0-	-16	-0-	68	1	505	3	N	-0-					8
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	82	1	531	3	N	-0-					8
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 226029 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 16505 PERF. 10784 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	6	1	41	3	N	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	78	1	583	3	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. 13000) 62561 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 180949 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 16322 PERF.13055 - 15942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	61	1	516	3	N	-0-					17
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	61	1	455	3	N	-0-					17
03	558	N	521	-0-	-37	-0-	70	1	451	3	N	-0-					17
04	540	N	492	-0-	-48	-0-	71	1	421	3	N	-0-					17
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	77	1	492	3	N	-0-					17
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	68	1	486	3	N	-0-					17
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	78	1	496	3	N	-0-					17
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	79	1	488	3	N	-0-					17
09	540	N	504	-0-	-36	-0-	69	1	435	3	N	-0-					17
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	68	1	509	3	N	-0-					17
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	76	1	492	3	N	-0-					17
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, SOUTH (5,800) 62561 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 226642 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 3448 - 3458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, SOUTH (6100) 62561 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 171946 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 6091 - 6103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, SOUTH (11,130) 62561 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
THREE CITIES WELL #: 1 RRCID -> 120373 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 11922 PERF.11130 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORITAS CREEK (WILCOX 9500) 62925 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI, LILIA WELL #: 4 RRCID -> 090373 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9557 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	104	1	2025	2	Y	13					32
							14	9									
02	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	100	1	2412	2	Y	16					48
							18	9									
03	2263	N	1286	-0-	-977	-0-	55	1	1223	2	Y	7					55
							8	9									
04	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	68	1	1488	2	Y	5	52	1			8
							6	9									
05	2790	X	1991	-0-	-799	-0-	94	1	1888	2	Y	8					16
							9	9									
06	2700	X	2124	-0-	-576	-0-	117	1	2003	2	Y	4					20
							4	9									
07	2790	X	512	-0-	-2278	-0-	26	1	486	2	Y	-0-					20
08	1984	X	325	-0-	-1659	-0-	15	1	309	2	Y	1					21
							1	9									
09	2130	X	1478	-0-	-652	-0-	73	1	1394	2	Y	10					31
							11	9									
10	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	108	1	2334	2	Y	-0-					31
11	2130	X	1987	-0-	-143	-0-	175	1	1812	2	Y	-0-					31
12	1519	X	1234	-0-	-285	-0-	58	1	1176	2	Y	-0-	31	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

SUMMERS, BRUNI WELL #: 10 RRCID -> 178208 COMPL. DATE 04/05/2017 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
01	2201	N	1061	-0-	-1140	-0-	51	1	998	2	Y	11					57
							12	9									
02	2072	N	1102	-0-	-970	-0-	44	1	1049	2	Y	8	39	1			26
							9	9									
03	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	57	1	1287	2	Y	16					42
							18	9									
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	38	1	823	2	Y	8	23	1			27
							9	9									
05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	85	1	1697	2	Y	10					37
							11	9									
06	3000	N	3131	-0-	131	131	172	1	2927	2	Y	29					66
							32	9									
07	899	N	617	-0-	-282	-0-	32	1	579	2	Y	5					71
							6	9									
08	1550	N	975	-0-	-575	-0-	44	1	923	2	Y	7	51	1			27
							8	9									
09	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	88	1	1660	2	Y	11					38
							12	9									
10	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	88	1	1886	2	Y	10					48
							11	9									
11	3120	X	1312	-0-	-1808	-0-	114	1	1188	2	Y	9					57
							10	9									
12	1829	X	725	-0-	-1104	-0-	34	1	689	2	Y	2					59
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 16,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

MORITAS CREEK (8500) //CONT.// 62925 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 12 C RRCID -> 180437 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8575 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2772	-0-	-452	-0-	134	1	2618	2	Y	18					76
							20	9									
02	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	151	1	3631	2	Y	16	56	1			36
							18	9									
03	3534	X	1911	-0-	-1623	-0-	81	1	1816	2	Y	13					49
							14	9									
04	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	89	1	1948	2	Y	12	29	1			32
							13	9									
05	3844	X	2042	-0-	-1802	-0-	97	1	1936	2	Y	8					40
							9	9									
06	3720	X	2199	-0-	-1521	-0-	121	1	2063	2	Y	14					54
							15	9									
07	3844	X	423	-0-	-3421	-0-	22	1	398	2	Y	3					57
							3	9									
08	2108	X	638	-0-	-1470	-0-	29	1	606	2	Y	3	39	1			21
							3	9									
09	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	152	1	2695	2	Y	13					34
							14	9									
10	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	211	1	4540	2	Y	35					69
							39	9									
11	2190	X	2172	-0-	-18	-0-	188	1	1962	2	Y	20					89
							22	9									
12	2945	X	2261	-0-	-684	-0-	106	1	2147	2	Y	7					96
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 27,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 18 RRCID -> 180562 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10781 PERF. 8509 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	141	1	3136	2	Y	32	20	1			23
							35	9									
02	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	133	1	2539	2	Y	21	27	1			17
							23	9									
03	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	181	1	2642	2	Y	25	27	1			15
							28	9									
04	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	215	1	2462	2	Y	16	23	1			8
							18	9									
05	3317	X	2477	-0-	-840	-0-	237	1	2225	2	Y	14	8	1			14
							15	9									
06	3210	X	2398	-0-	-812	-0-	167	1	2216	2	Y	14	22	1			6
							15	9									
07	2976	X	2926	-0-	-50	-0-	208	1	2703	2	Y	14	17	1			3
							15	9									
08	2852	X	1983	-0-	-869	-0-	132	1	1837	2	Y	13	8	1			8
							14	9									
09	2700	X	2557	-0-	-143	-0-	160	1	2382	2	Y	14	16	1			6
							15	9									
10	3100	N	3381	-0-	281	281	245	1	3112	2	Y	22	12	1			16
							24	9									
11	3000	N	2796	-0-	-204	77	197	1	2584	2	Y	14	12	1			18
							15	9									
*12	3100	N	3094	-0-	-6	71	201	1	2872	2	Y	19	24	1			13
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 33,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

MORITAS CREEK (8500) //CONT.// 62925 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI SUMMERS WELL #: 14 RRCID -> 188698 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8515 - 8539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	3803	-0-	-2211	-0-	185	1	3597	2	Y	19					48
							21	9									
02	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	369	1	8865	2	Y	46					94
							51	9									
03	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	294	1	6601	2	Y	30					124
							33	9									
04	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	442	1	9626	2	Y	30	134	1			20
							33	9									
05	10292	X	6127	-0-	-4165	-0-	290	1	5814	2	Y	21					41
							23	9									
06	9960	X	6612	-0-	-3348	-0-	366	1	6233	2	Y	12					53
							13	9									
07	10447	X	2338	-0-	-8109	-0-	123	1	2215	2	Y	-0-					53
08	10447	X	3846	-0-	-6601	-0-	174	1	3655	2	Y	15					68
							17	9									
09	10110	X	4152	-0-	-5958	-0-	205	1	3918	2	Y	26					94
							29	9									
10	6820	X	4008	-0-	-2812	-0-	176	1	3782	2	Y	45					139
							50	9									
11	6600	X	4378	-0-	-2222	-0-	381	1	3973	2	Y	22					161
							24	9									
12	4278	X	4144	-0-	-134	-0-	193	1	3908	2	Y	39	132	1			68
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 65,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

SUMMERS, BRUNI TR. 7 WELL #: 17 RRCID -> 202839 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 7916 - 7932

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORITAS CREEK (8500) //CONT.// 62925 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL 'B'` WELL #: 10 RRCID -> 276030 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9110 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	2752	-0-	-1309	-0-	117	1 24 9	2611	2	Y	22	13	1			16
02	3668	X	2875	-0-	-793	-0-	142	1 21 9	2712	2	Y	19	22	1			13
03	4061	X	2929	-0-	-1132	-0-	186	1 23 9	2720	2	Y	21	22	1			12
04	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	223	1 19 9	2550	2	Y	17	22	1			7
05	3193	X	2873	-0-	-320	-0-	274	1 19 9	2580	2	Y	17	8	1			16
06	3090	X	3043	-0-	-47	-0-	211	1 20 9	2812	2	Y	18	27	1			7
07	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	236	1 19 9	3065	2	Y	17	20	1			4
08	2914	X	1680	-0-	-1234	-0-	112	1 13 9	1555	2	Y	12	8	1			8
09	3030	X	2149	-0-	-881	-0-	135	1 12 9	2002	2	Y	11	14	1			5
10	3317	X	2876	-0-	-441	-0-	209	1 13 9	2654	2	Y	12	7	1			10
11	3210	X	2983	-0-	-227	-0-	210	1 12 9	2761	2	Y	11	9	1			12
12	3317	X	3004	-0-	-313	-0-	195	1 13 9	2796	2	Y	12	16	1			8

TOTAL GAS PROD: 33,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

BRUNI MINERALS C/A-NCT G.U. WELL #: 15 RRCID -> 277360 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8470 - 8518

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUERTO CREEK (7180) 63631 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
C.B. PRODUCTION 119905
HUNTER "D" WELL #: 1 RRCID -> 107785 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7181 - 7188

01	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	2			N	-0-					86
02	364	N	297	-0-	-67	-0-	297	2			N	-0-					86
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					86
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	2			N	-0-					86
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					86
06	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	2			N	-0-					86
07	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	2			N	-0-					86
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					86
09	300	N	229	-0-	-71	-0-	229	2			N	-0-					86
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					86
*11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					86
*12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 3,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 226806 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11722 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "A" WELL #: 5 RRCID -> 228875 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13306 - 14038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
HAYNES "A" WELL #: 7 RRCID -> 232953 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 14960 PERF.12266 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "A" WELL #: 8 RRCID -> 233108 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13506 - 13958

01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	79	1	1016	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	971	-0-	-93	-0-	75	1	896	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	77	1	1000	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	854	-0-	-196	-0-	88	1	766	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3327	-0-	227	227	242	1	3085	2	N	-0-					-0-
06	2855	N	2628	-0-	-227	-0-	202	1	2426	2	N	-0-					-0-
07	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	167	1	2107	2	N	-0-					-0-
08	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	192	1	2018	2	N	-0-					-0-
09	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	174	1	2142	2	N	-0-					-0-
10	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	160	1	1923	2	N	-0-					-0-
*11	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	154	1	1940	2	N	-0-					-0-
*12	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	167	1	2080	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "A" WELL #: 11 RRCID -> 237141 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 15010 PERF.14106 - 14118

01	DLQ G-10		304	-0-	304	1439	22	1	282	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		142	-0-	142	1581	11	1	131	2	Y	-0-					-0-
03	1603	N	22	-0-	-1581	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	103	-0-	-197	-0-	8	1	95	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	115	-0-	-40	-0-	8	1	107	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	21	1	247	2	Y	-0-					-0-
*11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
HAYNES "A" WELL #: 21 RRCID -> 243336 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 15022 PERF.14138 - 14832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "A" WELL #: 14 RRCID -> 249345 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14182 - 14784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 179902 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 12206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 X	613	-0-	-69	-0-	87	1	526	2	N	-0-			-0-
02	672 X	499	-0-	-173	-0-	76	1	423	2	N	-0-			-0-
03	684 X	684	-0-	-0-	-0-	106	1	578	2	N	-0-			-0-
04	600 X	363	-0-	-237	-0-	59	1	304	2	N	-0-			-0-
05	620 X	331	-0-	-289	-0-	58	1	273	2	N	-0-			-0-
06	660 X	362	-0-	-298	-0-	64	1	298	2	N	-0-			-0-
07	682 X	271	-0-	-411	-0-	48	1	223	2	N	-0-			-0-
08	682 X	404	-0-	-278	-0-	71	1	333	2	N	-0-			-0-
09	360 X	333	-0-	-27	-0-	61	1	272	2	N	-0-			-0-
10	372 X	333	-0-	-39	-0-	70	1	263	2	N	-0-			-0-
11	731 X	731	-0-	-0-	-0-	160	1	571	2	N	-0-			-0-
12	403 X	344	-0-	-59	-0-	45	1	299	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAUREL, F. D. WELL #: 12 RRCID -> 235473 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13930 PERF.12196 - 12217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	8945	-0-	-293	-0-	1272	1	7673	2	Y	-0-					-0-
02	9660	X	7991	-0-	-1669	-0-	1214	1	6777	2	Y	-0-					-0-
03	9052	X	8614	-0-	-438	-0-	1340	1	7274	2	Y	-0-					-0-
04	8760	X	8364	-0-	-396	-0-	1359	1	7005	2	Y	-0-					-0-
05	9052	X	8611	-0-	-441	-0-	1508	1	7103	2	Y	-0-					-0-
06	8670	X	8459	-0-	-211	-0-	1500	1	6959	2	Y	-0-					-0-
07	8835	X	8643	-0-	-192	-0-	1520	1	7123	2	Y	-0-					-0-
08	8649	X	8407	-0-	-242	-0-	1483	1	6924	2	Y	-0-					-0-
09	8460	X	8163	-0-	-297	-0-	1486	1	6677	2	Y	-0-					-0-
10	8742	X	8544	-0-	-198	-0-	1807	1	6737	2	Y	-0-					-0-
11	8460	X	7937	-0-	-523	-0-	1738	1	6199	2	Y	-0-					-0-
12	8649	X	7762	-0-	-887	-0-	1012	1	6750	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, F.D."A" WELL #: 13 RRCID -> 236925 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	1306	-0-	-1484	-0-	186	1	1120	2	N	-0-					-0-
02	2520	X	1028	-0-	-1492	-0-	156	1	872	2	N	-0-					-0-
03	1860	X	932	-0-	-928	-0-	145	1	787	2	N	-0-					-0-
04	1500	X	726	-0-	-774	-0-	118	1	608	2	N	-0-					-0-
05	1302	X	521	-0-	-781	-0-	91	1	430	2	N	-0-					-0-
06	1260	X	440	-0-	-820	-0-	78	1	362	2	N	-0-					-0-
07	1147	X	548	-0-	-599	-0-	96	1	452	2	N	-0-					-0-
08	930	X	448	-0-	-482	-0-	79	1	369	2	N	-0-					-0-
09	720	X	423	-0-	-297	-0-	77	1	346	2	N	-0-					-0-
10	558	X	506	-0-	-52	-0-	107	1	399	2	N	-0-					-0-
11	540	X	357	-0-	-183	-0-	78	1	279	2	N	-0-					-0-
12	558	X	474	-0-	-84	-0-	62	1	412	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
GARZA WELL #: 3 RRCID -> 235037 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14034 - 14188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
GARZA WELL #: 5 RRCID -> 241977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14700 PERF.14354 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1809	-0-	-206	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
02	1848	X	1808	-0-	-40	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
03	2263	X	1833	-0-	-430	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
04	2190	X	1909	-0-	-281	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
05	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
06	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
07	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
08	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
09	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
10	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
*11	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOHER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 250205 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13440 - 13614

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
GARZA, L. WELL #: 5 RRCID -> 168936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.10474 - 12982

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARZA, L. WELL #: 24 RRCID -> 195281 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11499 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, L. WELL #: 25 RRCID -> 195434 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11964 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, L.G. WELL #: 2 RRCID -> 118270 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12884 - 13417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L.G. WELL #: 4 RRCID -> 122826 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 13639 PERF.12680 - 13554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	101	1	1326	2	Y	-0-					1
02	1680	N	1334	-0-	-346	-0-	93	1	1241	2	Y	-0-					1
03	1860	N	1779	-0-	-81	-0-	130	1	1647	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	DLQ G-10		1521	-0-	1521	1521	95	1	1424	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	DLQ G-10		1226	-0-	1226	2747	70	1	1156	2	Y	-0-					1
*06	3660	X	913	-0-	-2747	-0-	52	1	861	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	756	X	756	-0-	-0-	-0-	44	1	712	2	Y	-0-					-0-
*08	1767	X	504	-0-	-1263	-0-	20	1	484	2	Y	-0-					-0-
*09	1530	X	308	-0-	-1222	-0-	12	1	296	2	Y	-0-					-0-
*10	775	N	385	-0-	-390	-0-	16	1	369	2	Y	-0-					-0-
*11	480	N	376	-0-	-104	-0-	16	1	360	2	Y	-0-					-0-
*12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 3 T RRCID -> 122838 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14219 PERF.13802 - 13952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	11	1	218	2	N	-0-					-0-
02	252	N	223	-0-	-29	-0-	11	1	212	2	N	-0-					-0-
03	279	N	224	-0-	-55	-0-	11	1	213	2	N	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	10	1	188	2	N	-0-					-0-
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	11	1	219	2	N	-0-					-0-
*06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	13	1	250	2	N	-0-					-0-
*07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	11	1	286	2	N	-0-					-0-
*08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	12	1	288	2	N	-0-					-0-
*09	270	N	207	-0-	-63	-0-	8	1	199	2	N	-0-					-0-
*10	310	N	127	-0-	-183	-0-	5	1	122	2	N	-0-					-0-
*11	300	N	65	-0-	-235	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, L. "4" WELL #: 4 RRCID -> 123172 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13156 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	42	1	547	2	Y	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	45	1	600	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	515	-0-	-43	-0-	38	1	477	2	Y	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	48	1	711	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	494	-0-	-2	-0-	28	1	466	2	Y	-0-					-0-
*06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	33	1	541	2	Y	-0-					-0-
*07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	31	1	506	2	Y	-0-					-0-
*08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	28	1	697	2	Y	-0-					-0-
*09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	23	1	540	2	Y	-0-					-0-
*10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	27	1	637	2	Y	-0-					-0-
*11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	37	1	845	2	Y	-0-					-0-
*12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	30	1	657	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES "B" WELL #: 2 T RRCID -> 123173 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 14385 PERF.13350 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	2	N	-0-			-0-
02	308	N	273	-0-	-35	-0-	13	1	260	2	N	-0-			-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	2	N	-0-			-0-
04	330	N	276	-0-	-54	-0-	14	1	262	2	N	-0-			-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	2	N	-0-			-0-
*06	270	N	266	-0-	-4	-0-	13	1	253	2	N	-0-			-0-
*07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	13	1	333	2	N	-0-			-0-
*08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	12	1	307	2	N	-0-			-0-
*09	270	N	144	-0-	-126	-0-	6	1	138	2	N	-0-			-0-
*10	341	N	310	-0-	-31	-0-	13	1	297	2	N	-0-			-0-
*11	300	N	196	-0-	-104	-0-	8	1	188	2	N	-0-			-0-
*12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	13	1	285	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBA WELL #: 1 T RRCID -> 123919 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 13910 PERF.12145 - 13052

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 4 T RRCID -> 124368 COMPL. DATE 06/07/1987 TOTAL DEPTH 14565 PERF.14195 - 14375

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 124589 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	5069	-0-	-263	-0-	357	1 9	4711	2	Y	1	2	1			1
02	4816	X	4509	-0-	-307	-0-	313	1 9	4195	2	Y	1					2
03	5208	X	5050	-0-	-158	-0-	370	1 9	4676	2	Y	4	5	1			1
04	4860	X	4723	-0-	-137	-0-	296	1 9	4424	2	Y	3	1	1			3
05	5022	X	4509	-0-	-513	-0-	257	1 9	4251	2	Y	1					4
*06	4860	X	3708	-0-	-1152	-0-	211	1 9	3496	2	Y	1	2	1			3
*07	5022	X	3143	-0-	-1879	-0-	183	1 9	2959	2	Y	1	2	1			2
*08	5022	X	4949	-0-	-73	-0-	193	1 9	4754	2	Y	2					4
*09	4710	X	3025	-0-	-1685	-0-	122	1	2903	2	Y	-0-					4
*10	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	210	1 9	4961	2	Y	1	3	1			2
*11	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	196	1	4500	2	Y	-0-					2
*12	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	199	1	4310	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 53,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MUNOZ WELL #: 3 T RRCID -> 124658 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2410	-0-	-225	-0-	170	1	2240	2	Y	-0-					-0-
02	2352	N	2127	-0-	-225	-0-	148	1	1979	2	Y	-0-					-0-
03	2449	N	2357	-0-	-92	-0-	173	1 9	2182	2	Y	2	2	1			-0-
04	2340	N	2248	-0-	-92	-0-	141	1 9	2105	2	Y	2	1	1			1
05	2356	N	2317	-0-	-39	-0-	132	1 9	2184	2	Y	1					2
*06	2280	N	2095	-0-	-185	-0-	119	1	1976	2	Y	-0-	1	1			1
*07	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	137	1	2227	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	2325	N	2281	-0-	-44	-0-	89	1 9	2191	2	Y	1					1
*09	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	85	1	2024	2	Y	-0-					1
*10	2387	N	2099	-0-	-288	-0-	85	1	2014	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	2220	N	2131	-0-	-89	-0-	89	1	2042	2	Y	-0-					-0-
*12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	98	1	2113	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 T RRCID -> 124924 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 13936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
IRENE WELL #: 1 T RRCID -> 125323 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 13812 PERF.13269 - 13340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBA WELL #: 3 T RRCID -> 126274 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12410 - 12857

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 5 T RRCID -> 126307 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 14326 PERF.12872 - 13040

01	465	N	258	-0-	-207	-0-	13	1	245	2	N	-0-					-0-
02	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	116	1	2327	2	N	-0-					-0-
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	50	1	959	2	N	-0-					-0-
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	41	1	745	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	761	-0-	-727	-0-	36	1	725	2	N	-0-					-0-
*06	990	N	218	-0-	-772	-0-	11	1	207	2	N	-0-					-0-
*07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	50	1	1267	2	N	-0-					-0-
*08	775	N	80	-0-	-695	-0-	3	1	77	2	N	-0-					-0-
*09	210	N	5	-0-	-205	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*10	1333	N	502	-0-	-831	-0-	20	1	482	2	N	-0-					-0-
*11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	23	1	539	2	N	-0-					-0-
*12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	24	1	512	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L.G. WELL #: 5 RRCID -> 126913 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13292 - 13391

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES - NORTH WELL #: 1 T RRCID -> 127009 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12350 - 13056

01	4495	X	4304	-0-	-191	-0-	184	1	4120	2	Y	-0-					-0-
02	4060	X	3956	-0-	-104	-0-	153	1	3803	2	Y	-0-					-0-
03	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	198	1	4233	2	Y	-0-					-0-
04	4170	X	3928	-0-	-242	-0-	188	1	3740	2	Y	-0-					-0-
05	4371	X	4292	-0-	-79	-0-	270	1	4022	2	Y	-0-					-0-
06	4290	X	3087	-0-	-1203	-0-	144	1	2943	2	Y	-0-					-0-
07	4433	X	3937	-0-	-496	-0-	167	1	3770	2	Y	-0-					-0-
*08	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			Y	-0-					-0-
*09	4140	X	3531	-0-	-609	-0-	3531	2			Y	-0-					-0-
*10	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	49	1	3547	2	Y	-0-					-0-
*11	4290	X	3124	-0-	-1166	-0-	151	1	2973	2	Y	-0-					-0-
12	4433	X	3347	-0-	-1086	-0-	154	1	3193	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 T RRCID -> 127136 COMPL. DATE 04/24/1988 TOTAL DEPTH 14259 PERF.13814 - 13988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	264	-0-	-46	-0-	14	1	250	2	N	-0-			-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	17	1	299	2	N	-0-			-0-
03	310	N	281	-0-	-29	-0-	16	1	265	2	N	-0-			-0-
04	270	N	159	-0-	-111	-0-	10	1	149	2	N	-0-			-0-
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	17	1	271	2	N	-0-			-0-
*06	270	N	221	-0-	-49	-0-	13	1	208	2	N	-0-			-0-
*07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	264	2	N	-0-			-0-
*08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	72	1	901	2	N	-0-			-0-
*09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	36	1	482	2	N	-0-			-0-
*10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	30	1	380	2	N	-0-			-0-
*11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	65	1	876	2	N	-0-			-0-
*12	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	172	1	2758	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127456 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 13768 PERF.12980 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	138	2	Y	-0-			-0-
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	9	1	118	2	Y	-0-			-0-
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	8	1	107	2	Y	-0-			-0-
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	8	1	122	2	Y	-0-			-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	Y	-0-			-0-
*06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	2	Y	-0-			-0-
*07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	Y	-0-			-0-
*08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	2	Y	-0-			-0-
*09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	2	Y	-0-			-0-
*10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	Y	-0-			-0-
*11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	228	2	Y	-0-			-0-
12	155	N	127	-0-	-28	-0-	6	1	121	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 127459 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 14166 PERF.13010 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	868	N	648	-0-	-220	-0-	32	1	616	2	N	-0-			-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	28	1	563	2	N	-0-			-0-
03	868	N	272	-0-	-596	-0-	14	1	258	2	N	-0-			-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	35	1	644	2	N	-0-			-0-
05	651	N	419	-0-	-232	-0-	20	1	399	2	N	-0-			-0-
*06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	51	1	965	2	N	-0-			-0-
*07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	40	1	1031	2	N	-0-			-0-
*08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	38	1	946	2	N	-0-			-0-
*09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	38	1	904	2	N	-0-			-0-
*10	868	N	539	-0-	-329	-0-	22	1	517	2	N	-0-			-0-
*11	840	N	197	-0-	-643	-0-	8	1	189	2	N	-0-			-0-
12	868	N	141	-0-	-727	-0-	6	1	135	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ - GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127704 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13139 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	525	-0-	-157	-0-	37	1	488	2	Y	-0-			-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	37	1	502	2	Y	-0-			-0-
03	496	N	479	-0-	-17	-0-	35	1	444	2	Y	-0-			-0-
04	510	N	417	-0-	-93	-0-	26	1	391	2	Y	-0-			-0-
05	558	N	301	-0-	-257	-0-	17	1	284	2	Y	-0-			-0-
*06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	51	1	845	2	Y	-0-			-0-
*07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	43	1	689	2	Y	-0-			-0-
*08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	22	1	547	2	Y	-0-			-0-
*09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	26	1	625	2	Y	-0-			-0-
*10	620	N	379	-0-	-241	-0-	15	1	364	2	Y	-0-			-0-
*11	540	N	186	-0-	-354	-0-	8	1	178	2	Y	-0-			-0-
12	620	N	257	-0-	-363	-0-	11	1	246	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES - NORTH WELL #: 2 RRCID -> 128579 COMPL. DATE 10/04/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12798 - 13043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	2031	-0-	-201	-0-	479	1	1552	2	N	-0-			-0-
02	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	471	1	1774	2	N	-0-			-0-
03	1860	X	1814	-0-	-46	-0-	395	1	1419	2	N	-0-			-0-
04	1980	X	1640	-0-	-340	-0-	327	1	1313	2	N	-0-			-0-
05	2480	X	1532	-0-	-948	-0-	225	1	1307	2	N	-0-			-0-
06	2400	X	1437	-0-	-963	-0-	314	1	1123	2	N	-0-			-0-
07	2480	X	1337	-0-	-1143	-0-	301	1	1036	2	N	-0-			-0-
*08	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-			-0-
*09	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-			-0-
*10	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	26	1	1869	2	N	-0-			-0-
*11	2430	X	1811	-0-	-619	-0-	87	1	1724	2	N	-0-			-0-
12	2511	X	1936	-0-	-575	-0-	89	1	1847	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRENE WELL #: 2 T RRCID -> 129881 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12931 - 13612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 130981 COMPL. DATE 06/04/1989 TOTAL DEPTH 13822 PERF.12910 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, L. "B" 2 WELL #: 2 RRCID -> 131232 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 13860 PERF.12302 - 12813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, L. "B" 1-T WELL #: 1 T RRCID -> 133347 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12460 - 12562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	221	-0-	-89	-0-	16	1	205	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	142	-0-	-138	-0-	10	1	132	2	Y	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	23	1	292	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	90	-0-	-120	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					-0-
*06	240	N	28	-0-	-212	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
*07	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
*08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	2	Y	-0-					-0-
*09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	13	1	307	2	Y	-0-					-0-
*10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	14	1	326	2	Y	-0-					-0-
*11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	316	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	337	-0-	-4	-0-	15	1	322	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 10-T RRCID -> 135790 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 14333 PERF.13082 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "B" WELL #: 1 RRCID -> 141567 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13470 - 13604

01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	49	1	944	2	N	-0-					-0-
02	896	N	695	-0-	-201	-0-	33	1	662	2	N	-0-					-0-
03	992	N	657	-0-	-335	-0-	33	1	624	2	N	-0-					-0-
04	960	N	788	-0-	-172	-0-	41	1	747	2	N	-0-					-0-
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	39	1	787	2	N	-0-					-0-
*06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	33	1	620	2	N	-0-					-0-
*07	806	N	702	-0-	-104	-0-	26	1	676	2	N	-0-					-0-
*08	837	N	694	-0-	-143	-0-	27	1	667	2	N	-0-					-0-
*09	660	N	638	-0-	-22	-0-	26	1	612	2	N	-0-					-0-
*10	713	N	662	-0-	-51	-0-	27	1	635	2	N	-0-					-0-
*11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	50	1	1147	2	N	-0-					-0-
*12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	46	1	990	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 24 RRCID -> 143872 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12128 - 12206

01	3100	N	1868	-0-	-1232	5907	132	1	1736	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3232	-0-	432	6339	224	1	3007	2	Y	1					1
							1	9									
03	3100	N	2443	-0-	-657	5682	179	1	2261	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	7872	X	2190	-0-	-5682	-0-	137	1	2050	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
05	3565	X	1935	-0-	-1630	-0-	110	1	1824	2	Y	1					4
							1	9									
*06	3450	X	1076	-0-	-2374	-0-	61	1	1015	2	Y	-0-	1	1			3
*07	3565	X	2048	-0-	-1517	-0-	119	1	1928	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*08	2449	X	1631	-0-	-818	-0-	63	1	1566	2	Y	2					5
							2	9									
*09	2190	X	1623	-0-	-567	-0-	65	1	1558	2	Y	-0-					5
*10	1519	X	1461	-0-	-58	-0-	59	1	1402	2	Y	-0-	2	1			3
*11	1470	N	1396	-0-	-74	-0-	58	1	1338	2	Y	-0-					3
12	1519	N	1345	-0-	-174	-0-	59	1	1286	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 22,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	301	1	5845	2	N	-0-					-0-
02	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	187	1	3746	2	N	-0-					-0-
03	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	197	1	3782	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	3345	-0-	-1035	-0-	173	1	3172	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	2385	-0-	-2141	-0-	113	1	2272	2	N	-0-					-0-
*06	4380	X	1015	-0-	-3365	-0-	51	1	964	2	N	-0-					-0-
*07	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	229	1	5875	2	N	-0-					-0-
*08	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	190	1	4683	2	N	-0-					-0-
*09	3360	X	2745	-0-	-615	-0-	110	1	2635	2	N	-0-					-0-
*10	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	199	1	4718	2	N	-0-					-0-
*11	4380	X	3986	-0-	-394	-0-	166	1	3820	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	2727	-0-	-1799	-0-	121	1	2606	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 14-T RRCID -> 146891 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 14420 PERF.13990 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	50	1	971	2	N	-0-					-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	41	1	829	2	N	-0-					-0-
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	46	1	881	2	N	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	42	1	774	2	N	-0-					-0-
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	40	1	796	2	N	-0-					-0-
*06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	40	1	752	2	N	-0-					-0-
*07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	30	1	764	2	N	-0-					-0-
*08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	32	1	783	2	N	-0-					-0-
*09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	30	1	726	2	N	-0-					-0-
*10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	31	1	723	2	N	-0-					-0-
*11	600	N	480	-0-	-120	-0-	20	1	460	2	N	-0-					-0-
*12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	32	1	697	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147306 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 14475 PERF.13201 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	209	1	3868	2	N	-0-			-0-
02	3276	X	2568	-0-	-708	-0-	140	1	2428	2	N	-0-			-0-
03	3627	X	2193	-0-	-1434	-0-	123	1	2070	2	N	-0-			-0-
04	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	216	1	3390	2	N	-0-			-0-
05	3627	X	2457	-0-	-1170	-0-	142	1	2315	2	N	-0-			-0-
*06	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	287	1	4591	2	N	-0-			-0-
*07	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	255	1	4123	2	N	-0-			-0-
*08	3627	X	3411	-0-	-216	-0-	251	1	3160	2	N	-0-			-0-
*09	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	287	1	3850	2	N	-0-			-0-
*10	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	304	1	3850	2	N	-0-			-0-
*11	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	269	1	3636	2	N	-0-			-0-
*12	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	224	1	3589	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L.G. WELL #: 13 RRCID -> 147307 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 14003 PERF.12932 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "B" WELL #: 5 RRCID -> 147544 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13285 - 13504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 147721 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13754 - 13886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "B" WELL #: 6 RRCID -> 148712 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12008 - 13414

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L.G. WELL #: 14-T RRCID -> 149060 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13178 - 13714

01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	28	1	374	2	Y	-0-					1
02	784	N	331	-0-	-453	-0-	23	1	308	2	Y	-0-					1
03	496	N	343	-0-	-153	-0-	25	1	318	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	360	N	348	-0-	-12	-0-	22	1	326	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	358	-0-	-14	-0-	20	1	338	2	Y	-0-					-0-
*06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	21	1	345	2	Y	-0-					-0-
*07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	22	1	363	2	Y	-0-					-0-
*08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	28	1	682	2	Y	-0-					-0-
*09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	24	1	565	2	Y	-0-					-0-
*10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	20	1	466	2	Y	-0-					-0-
*11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	20	1	449	2	Y	-0-					-0-
*12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	21	1	461	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 150035 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13462 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L.G. WELL #: 16-T RRCID -> 150546 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12934 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L.G. WELL #: 15-T RRCID -> 150795 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 14142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	728	-0-	-109	-0-	51	1	677	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	625	-0-	-103	-0-	43	1	582	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	613	-0-	-162	-0-	45	1	567	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	690	N	628	-0-	-62	-0-	39	1	589	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	610	-0-	-72	-0-	35	1	575	2	Y	-0-					-0-
*06	600	N	571	-0-	-29	-0-	33	1	538	2	Y	-0-					-0-
*07	651	N	562	-0-	-89	-0-	33	1	529	2	Y	-0-					-0-
*08	620	N	547	-0-	-73	-0-	21	1	526	2	Y	-0-					-0-
*09	570	N	507	-0-	-63	-0-	20	1	487	2	Y	-0-					-0-
*10	558	N	485	-0-	-73	-0-	20	1	465	2	Y	-0-					-0-
*11	540	N	454	-0-	-86	-0-	19	1	435	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	479	-0-	-48	-0-	21	1	458	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 152317 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 14433 PERF.12840 - 13722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "D" WELL #: 2 RRCID -> 153718 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 13254

01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	332	2	N	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	32	1	641	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	5090	-0-	1990	1990	252	1	4838	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3287	-0-	287	2277	170	1	3117	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	5322	-0-	2222	4499	253	1	5069	2	N	-0-					-0-
*06	8424	X	3925	-0-	-4499	-0-	196	1	3729	2	N	-0-					-0-
*07	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	131	1	3358	2	N	-0-					-0-
*08	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	114	1	2824	2	N	-0-					-0-
*09	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	110	1	2635	2	N	-0-					-0-
*10	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	101	1	2387	2	N	-0-					-0-
*11	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	97	1	2223	2	N	-0-					-0-
*12	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	101	1	2185	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "D" WELL #: 1 RRCID -> 154070 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13191 - 13582

01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	21	1	401	2	N	-0-					-0-
02	504	N	356	-0-	-148	-0-	17	1	339	2	N	-0-					-0-
03	465	N	370	-0-	-95	-0-	18	1	352	2	N	-0-					-0-
04	420	N	331	-0-	-89	-0-	17	1	314	2	N	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	27	1	536	2	N	-0-					-0-
*06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	23	1	431	2	N	-0-					-0-
*07	341	N	332	-0-	-9	-0-	13	1	319	2	N	-0-					-0-
*08	558	N	542	-0-	-16	-0-	21	1	521	2	N	-0-					-0-
*09	450	N	381	-0-	-69	-0-	15	1	366	2	N	-0-					-0-
*10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	15	1	357	2	N	-0-					-0-
*11	540	N	460	-0-	-80	-0-	19	1	441	2	N	-0-					-0-
*12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	24	1	509	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	24	1	464	2	N	-0-					-0-
02	280	N	222	-0-	-58	-0-	11	1	211	2	N	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	24	1	456	2	N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	22	1	404	2	N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	2	N	-0-					-0-
*06	300	N	179	-0-	-121	-0-	9	1	170	2	N	-0-					-0-
*07	310	N	140	-0-	-170	-0-	5	1	135	2	N	-0-					-0-
*08	310	N	162	-0-	-148	-0-	6	1	156	2	N	-0-					-0-
*09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	16	1	390	2	N	-0-					-0-
*10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	15	1	349	2	N	-0-					-0-
*11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	2	N	-0-					-0-
12	310	N	144	-0-	-166	-0-	6	1	138	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3100	N	2238	-0-	-862	5493	158	1	2080	2	Y	-0-					1
02	2800	N	1961	-0-	-839	4654	136	1	1825	2	Y	-0-					1
03	3100	N	2159	-0-	-941	3713	158	1	1999	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	3000	N	2098	-0-	-902	2811	132	1	1964	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	3100	N	1906	-0-	-1194	1617	109	1	1797	2	Y	-0-					1
*06	3000	N	1791	-0-	-1209	408	102	1	1689	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	3100	N	3116	-0-	16	424	181	1	2935	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	3066	-0-	-34	390	119	1	2946	2	Y	1					1
							1	9									
*09	3000	N	2902	-0-	-98	292	117	1	2785	2	Y	-0-					1
*10	3104	X	2812	-0-	-292	-0-	114	1	2698	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	121	1	2787	2	Y	-0-					-0-
*12	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	130	1	2817	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	17	-0-	-39	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	Y	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
*06	90	N	23	-0-	-67	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
*07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
*08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159	2	Y	-0-					-0-
*09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
*10	93	N	39	-0-	-54	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
*11	150	N	67	-0-	-83	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 21 RRCID -> 169647 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 22 RRCID -> 173957 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.13058 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 42 RRCID -> 174297 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11945 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.O.D. WELL #: 9 RRCID -> 174579 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.13304 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J. O. D. WELL #: 10 RRCID -> 175485 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13072 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1958	-0-	-119	-0-	96	1	1862	2	N	-0-			-0-
02	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	94	1	1877	2	N	-0-			-0-
03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	113	1	2174	2	N	-0-			-0-
04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	108	1	1981	2	N	-0-			-0-
05	2108	N	2046	-0-	-62	-0-	97	1	1949	2	N	-0-			-0-
*06	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	109	1	2075	2	N	-0-			-0-
*07	2108	N	1652	-0-	-456	-0-	62	1	1590	2	N	-0-			-0-
*08	2046	N	1500	-0-	-546	-0-	58	1	1442	2	N	-0-			-0-
*09	2040	N	1167	-0-	-873	-0-	47	1	1120	2	N	-0-			-0-
*10	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	88	1	2081	2	N	-0-			-0-
*11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	86	1	1973	2	N	-0-			-0-
*12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	97	1	2101	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 178478 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 13767 PERF.12913 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 48 RRCID -> 179846 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11957 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 56 RRCID -> 182135 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12155 - 12239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	965	-0-	-2135	645	68	1	897	2	Y	-0-					-0-
02	1481	N	836	-0-	-645	-0-	58	1	778	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	858	-0-	-72	-0-	63	1	794	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	79	1	1177	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	58	1	964	2	Y	-0-					-0-
*06	840	N	762	-0-	-78	-0-	43	1	719	2	Y	-0-					-0-
*07	930	N	212	-0-	-718	-0-	12	1	200	2	Y	-0-					-0-
*08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	44	1	1086	2	Y	-0-					-0-
*09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	31	1	749	2	Y	-0-					-0-
*10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	45	1	1071	2	Y	-0-					-0-
*11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	47	1	1074	2	Y	-0-					-0-
*12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	46	1	1000	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FLORES, L. G. WELL #: 24 RRCID -> 183258 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12268 - 13444

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOFFATT-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183580 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11741 - 11745

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J. O. D. WELL #: 14 RRCID -> 184741 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12710 - 13179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2543	N	2492	-0-	-51	-0-	122	1	2370	2	N	-0-			-0-
02	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	128	1	2573	2	N	-0-			-0-
03	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	126	1	2428	2	N	-0-			-0-
04	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	131	1	2398	2	N	-0-			-0-
05	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	138	1	2767	2	N	-0-			-0-
*06	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	147	1	2795	2	N	-0-			-0-
*07	2387	X	2090	-0-	-297	-0-	79	1	2011	2	N	-0-			-0-
*08	2387	X	2134	-0-	-253	-0-	83	1	2051	2	N	-0-			-0-
*09	2310	N	1528	-0-	-782	-0-	62	1	1466	2	N	-0-			-0-
*10	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	121	1	2859	2	N	-0-			-0-
*11	3000	N	3849	-0-	849	849	160	1	3689	2	N	-0-			-0-
*12	3100	N	3869	-0-	769	1618	171	1	3698	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L. G. WELL #: 25 RRCID -> 186765 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14130 PERF.13085 - 13152

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L.G. WELL #: 26 RRCID -> 187041 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13181 - 13265

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L.G. WELL #: 27 RRCID -> 188691 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13327 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 190043 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 13651 PERF.12924 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L. G. WELL #: 33 RRCID -> 190248 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 14260 PERF.13242 - 14104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 4 RRCID -> 190709 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12773 - 13442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 65 RRCID -> 190874 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11925 - 12641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L. G. WELL #: 34 RRCID -> 191280 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13418 - 14041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 37 RRCID -> 191648 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13178 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBA WELL #: 5 RRCID -> 192852 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13124 - 13264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA "D" G. U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 193372 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 13872 PERF.12284 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 19 RRCID -> 193835 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12746 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194252 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10470 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	392	-0-	-135	-0-	28	1	364	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	212	-0-	-68	-0-	15	1	197	2	Y	-0-					-0-
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	67	1	848	2	Y	-0-					-0-
04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	133	1	1991	2	Y	1					1
							1	9									
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	114	1	1886	2	Y	1					2
							1	9									
*06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	75	1	1244	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	101	1	1638	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	44	1	1089	2	Y	1					3
							1	9									
*09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	57	1	1353	2	Y	1					4
							1	9									
*10	1674	N	1424	-0-	-250	-0-	58	1	1366	2	Y	-0-	2	1			2
*11	1110	N	917	-0-	-193	-0-	38	1	878	2	Y	1					3
							1	9									
12	1457	N	1154	-0-	-303	-0-	51	1	1102	2	Y	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

YZAGUIRRE - LEO GU WELL #: 11 RRCID -> 194260 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13768 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBA WELL #: 6 RRCID -> 194795 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12544 - 13370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 22 RRCID -> 194823 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12228 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 195219 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13813 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 69 RRCID -> 195469 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9239 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2618	-0-	-575	-0-	184 1 1 9		2433 2		Y	1	2 1				2
02	2884	X	2264	-0-	-620	-0-	157 1		2107 2		Y	-0-					2
03	2883	X	1993	-0-	-890	-0-	146 1 2 9		1845 2		Y	2	3 1				1
04	2130	X	1826	-0-	-304	-0-	115 1 1 9		1710 2		Y	1	1 1				1
05	2201	X	1821	-0-	-380	-0-	104 1		1717 2		Y	-0-					1
*06	1920	N	714	-0-	-1206	-0-	41 1		673 2		Y	-0-	1 1				-0-
*07	1891	N	1743	-0-	-148	-0-	101 1		1642 2		Y	-0-					-0-
*08	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	109 1 1 9		2692 2		Y	1					1
*09	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	104 1		2477 2		Y	-0-					1
*10	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	86 1		2031 2		Y	-0-	1 1				-0-
*11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	75 1		1728 2		Y	-0-					-0-
*12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	74 1		1591 2		Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 197019 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 15022 PERF. 8952 - 12596

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ WELL #: 5 RRCID -> 197685 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12778 - 13788

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	2232	X	1580	-0-	-652	-0-	373	1	1207	2	N	-0-			-0-
02	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	445	1	1676	2	N	-0-			-0-
03	2232	X	2108	-0-	-124	-0-	460	1	1648	2	N	-0-			-0-
04	2160	X	1565	-0-	-595	-0-	312	1	1253	2	N	-0-			-0-
05	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	359	1	2082	2	N	-0-			-0-
06	2280	X	1730	-0-	-550	-0-	379	1	1351	2	N	-0-			-0-
07	2356	X	1762	-0-	-594	-0-	396	1	1366	2	N	-0-			-0-
*08	2449	X	2182	-0-	-267	-0-	2182	2			N	-0-			-0-
*09	2370	X	2322	-0-	-48	-0-	2322	2			N	-0-			-0-
*10	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	35	1	2510	2	N	-0-			-0-
*11	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	123	1	2419	2	N	-0-			-0-
*12	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	120	1	2488	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 199182 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF.13226 - 13256

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29493						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29493						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29493						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29493						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29493						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29493						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29493						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493						N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493						N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493						N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493						N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 199223 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12680 - 13854

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARDO WELL #: 38 RRCID -> 199538 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11877 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 199560 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 14061 PERF.12407 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 79 RRCID -> 199586 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12057 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11225	X	2982	-0-	-8243	-0-	210	1 9	2771	2	Y	1	2	1			-0-
02	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	180	1 9	2414	2	Y	1					1
03	3100	N	3215	-0-	115	115	236	1 9	2976	2	Y	3	3	1			1
04	3044	X	2929	-0-	-115	-0-	184	1 9	2743	2	Y	2	1	1			2
05	2976	X	2937	-0-	-39	-0-	168	1 9	2768	2	Y	1					3
*06	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	178	1	2952	2	Y	-0-	1	1			2
*07	3224	X	3093	-0-	-131	-0-	180	1 9	2912	2	Y	1	1	1			2
*08	3224	X	2987	-0-	-237	-0-	116	1 9	2870	2	Y	1					3
*09	3150	X	2823	-0-	-327	-0-	114	1	2709	2	Y	-0-					3
*10	3100	X	2855	-0-	-245	-0-	116	1 9	2738	2	Y	1	2	1			2
*11	3000	X	2881	-0-	-119	-0-	120	1	2761	2	Y	-0-					2
12	3100	X	3000	-0-	-100	-0-	133	1	2867	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 35,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	55	1	731	2	Y	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	46	1	613	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	452	-0-	-13	-0-	33	1	419	2	Y	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	47	1	706	2	Y	-0-					-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	38	1	633	2	Y	-0-					-0-
*06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	27	1	452	2	Y	-0-					-0-
*07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	49	1	797	2	Y	-0-					-0-
*08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	25	1	617	2	Y	-0-					-0-
*09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	26	1	615	2	Y	-0-					-0-
*10	837	N	469	-0-	-368	-0-	19	1	450	2	Y	-0-					-0-
*11	630	N	365	-0-	-265	-0-	15	1	350	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	365	-0-	-286	-0-	16	1	349	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 200688 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 13910 PERF.13062 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 9 RRCID -> 200925 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12675 - 13800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201232 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12300 - 14068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201253 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11949 - 12010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 10 RRCID -> 201326 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12774 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201378 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 14010 PERF.13686 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.		223	-0-	223	223	16	1	207	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		63	-0-	63	286	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		9	-0-	9	295	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
04	295	N	-0-	-0-	-295	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		556	-0-	556	556	25	1	531	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 851 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 86 RRCID -> 206011 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11602 - 11717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 206122 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13514 - 14086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-					-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-
03	155 N	64	-0-	-91	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	N	-0-					-0-
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	N	-0-					-0-
*06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	2	N	-0-					-0-
*07	93 N	63	-0-	-30	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-
*08	186 N	54	-0-	-132	-0-	4	1	50	2	N	-0-					-0-
*09	270 N	28	-0-	-242	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
*10	62 N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
*11	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 206927 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13555 - 14042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 88 RRCID -> 207630 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11410 - 12194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 208272 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13870 - 13954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PORRAS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208615 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12014 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	793	-0-	-292	-0-	56	1	737	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	675	-0-	-249	-0-	47	1	628	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	595	-0-	-180	-0-	44	1	550	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	780	N	500	-0-	-280	-0-	31	1	468	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	744	N	456	-0-	-288	-0-	26	1	430	2	Y	-0-					-0-
*06	570	N	428	-0-	-142	-0-	24	1	404	2	Y	-0-					-0-
*07	527	N	384	-0-	-143	-0-	22	1	362	2	Y	-0-					-0-
*08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	20	1	483	2	Y	-0-					-0-
*09	420	N	378	-0-	-42	-0-	15	1	363	2	Y	-0-					-0-
*10	372	N	319	-0-	-53	-0-	13	1	306	2	Y	-0-					-0-
*11	450	N	344	-0-	-106	-0-	14	1	330	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	335	-0-	-68	-0-	15	1	320	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ASCHE WELL #: 89 RRCID -> 209637 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12626 - 12718

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 26 RRCID -> 209789 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13138 - 13214

01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	59	1	1142	2	N	-0-					-0-
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	57	1	1144	2	N	-0-					-0-
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	64	1	1223	2	N	-0-					-0-
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	61	1	1121	2	N	-0-					-0-
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	54	1	1090	2	N	-0-					-0-
*06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	58	1	1099	2	N	-0-					-0-
*07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	48	1	1231	2	N	-0-					-0-
*08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	44	1	1072	2	N	-0-					-0-
*09	1020	N	715	-0-	-305	-0-	29	1	686	2	N	-0-					-0-
*10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	74	1	1759	2	N	-0-					-0-
*11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	46	1	1062	2	N	-0-					-0-
*12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	52	1	1125	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 93 RRCID -> 210554 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12154 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4278	X	3791	-0-	-487	-0-	895	1	2896	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	3541	-0-	-323	-0-	743	1	2798	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3573	-0-	-302	-0-	779	1	2794	2	N	-0-					-0-
04	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	957	1	3848	2	N	-0-					-0-
05	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	967	1	5614	2	N	-0-					-0-
06	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	923	1	3294	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4686	-0-	-274	-0-	1053	1	3633	2	N	-0-					-0-
*08	6572	X	5046	-0-	-1526	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
*09	6360	X	3528	-0-	-2832	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
*10	6572	X	5104	-0-	-1468	-0-	69	1	5035	2	N	-0-					-0-
*11	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	241	1	4746	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	4805	-0-	-248	-0-	221	1	4584	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 102 RRCID -> 212712 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 12827 PERF.11945 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 14R RRCID -> 212858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13006 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	2	N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-					-0-
*06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	N	-0-					-0-
*07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	17	1	270	2	N	-0-					-0-
*08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	15	1	192	2	N	-0-					-0-
*09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	2	N	-0-					-0-
*10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	N	-0-					-0-
*11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	N	-0-					-0-
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBA WELL #: 7 RRCID -> 212859 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12218 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	6	1	79	2	Y	-0-			-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	5	1	70	2	Y	-0-			-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	Y	-0-			-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	5	1	80	2	Y	-0-			-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	2	Y	-0-			-0-
*06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	221	2	Y	-0-			-0-
*07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	264	2	Y	-0-			-0-
*08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	11	1	276	2	Y	-0-			-0-
*09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	2	Y	-0-			-0-
*10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	191	2	Y	-0-			-0-
*11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	2	Y	-0-			-0-
*12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 104 RRCID -> 212924 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11289 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L. G. WELL #: 48 RRCID -> 214162 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13084 - 13119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214181 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12251 - 13697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L. G. WELL #: 46 RRCID -> 215030 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13220 - 13762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. FLORES WELL #: 12 RRCID -> 215427 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11592 - 12584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108 N	1955	-0-	-153	-0-	90	1	1865	2	N	-0-					-0-
02	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	89	1	1676	2	N	-0-					-0-
03	1984 N	1980	-0-	-4	-0-	105	1	1875	2	N	-0-					-0-
04	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	85	1	1882	2	N	-0-					-0-
05	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	80	1	1912	2	N	-0-					-0-
*06	1920 N	1776	-0-	-144	-0-	70	1	1706	2	N	-0-					-0-
*07	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	74	1	1973	2	N	-0-					-0-
*08	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	78	1	1917	2	N	-0-					-0-
*09	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	74	1	1775	2	N	-0-					-0-
*10	2046 N	1841	-0-	-205	-0-	75	1	1766	2	N	-0-					-0-
*11	1920 N	1914	-0-	-6	-0-	80	1	1834	2	N	-0-					-0-
*12	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	86	1	1856	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 12 RRCID -> 215806 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13121 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 108 RRCID -> 216429 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11401 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARDO WELL #: 44 RRCID -> 216583 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11169 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	15	X	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 64 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, E. E. WELL #: 6 RRCID -> 217122 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13008 - 13706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 109 RRCID -> 217127 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11318 - 11723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBA WELL #: 8 RRCID -> 217314 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13834 PERF.13183 - 13440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
M. FLORES WELL #: 13 RRCID -> 217997 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11517 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	N	-0-			-0-
02	616	N	83	-0-	-533	-0-	4	1	79	2	N	-0-			-0-
03	682	N	60	-0-	-622	-0-	3	1	57	2	N	-0-			-0-
04	210	N	52	-0-	-158	-0-	2	1	50	2	N	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
*06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	N	-0-			-0-
*07	62	N	36	-0-	-26	-0-	1	1	35	2	N	-0-			-0-
*08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	2	N	-0-			-0-
*09	120	N	35	-0-	-85	-0-	1	1	34	2	N	-0-			-0-
*10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	N	-0-			-0-
*11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	2	N	-0-			-0-
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220404 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13310 - 13386

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBA WELL #: 9 RRCID -> 221153 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13138 - 13468

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
E. E. GUTIERREZ WELL #: 9 RRCID -> 221386 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13190 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRENE WELL #: 6 RRCID -> 221397 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12604 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E. E. GUTIERREZ WELL #: 8 RRCID -> 221501 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12554 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 110 RRCID -> 221732 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 12697 PERF.11402 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221922 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13062 - 13874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222719 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 14304 PERF.12894 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	76	1	996	2	Y	-0-					-0-
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	73	1	975	2	Y	-0-					-0-
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	85	1	1078	2	Y	1					1
							1	9									
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	72	1	1071	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	72	1	1185	2	Y	-0-					-0-
*06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	73	1	1200	2	Y	-0-					-0-
*07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	96	1	1552	2	Y	-0-					-0-
*08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	64	1	1589	2	Y	-0-					-0-
*09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	63	1	1503	2	Y	-0-					-0-
*10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	62	1	1471	2	Y	-0-					-0-
*11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	64	1	1474	2	Y	-0-					-0-
*12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	68	1	1476	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 113 RRCID -> 222856 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11628 - 12466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 223057 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13487 - 14288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 112 RRCID -> 223409 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11702 - 11728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 227172 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12330 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	22	1	407	2	N	-0-					-0-
02	420	N	378	-0-	-42	-0-	21	1	357	2	N	-0-					-0-
03	434	N	389	-0-	-45	-0-	22	1	367	2	N	-0-					-0-
04	420	N	371	-0-	-49	-0-	22	1	349	2	N	-0-					-0-
05	434	N	367	-0-	-67	-0-	21	1	346	2	N	-0-					-0-
*06	390	N	327	-0-	-63	-0-	19	1	308	2	N	-0-					-0-
*07	372	N	367	-0-	-5	-0-	21	1	346	2	N	-0-					-0-
*08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	29	1	369	2	N	-0-					-0-
*09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	27	1	360	2	N	-0-					-0-
*10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	29	1	364	2	N	-0-					-0-
*11	390	N	370	-0-	-20	-0-	25	1	345	2	N	-0-					-0-
12	403	N	377	-0-	-26	-0-	22	1	355	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 227507 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12338 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 33 RRCID -> 228710 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13911 - 14045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		14	-0-	14	22	1	1	13	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		14	-0-	14	36	1	1	13	2	N	-0-					-0-
05	51	X	15	-0-	-36	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
*06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
*07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
*08	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	70	1	1663	2	N	-0-					-0-
*11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	74	1	1691	2	N	-0-					-0-
*12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	61	1	1325	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 229671 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13813 - 13986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230502 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12471 - 12941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L.G. WELL #: 53 RRCID -> 232475 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 14259 PERF.13168 - 13489

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 15 RRCID -> 233978 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 14137 PERF.13104 - 13852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 235152 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12635 - 13724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236384 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12400 - 13012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L. G. WELL #: 59 RRCID -> 240242 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12212 - 12339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 245724 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12236 - 12352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 248717 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 14226 PERF.12775 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	54	1	707	2	N	-0-					-0-
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	48	1	640	2	N	-0-					-0-
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	60	1	757	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	750	N	636	-0-	-114	-0-	40	1	595	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	775	N	546	-0-	-229	-0-	31	1	515	2	N	-0-					-0-
*06	780	N	626	-0-	-154	-0-	36	1	590	2	N	-0-					-0-
*07	651	N	624	-0-	-27	-0-	36	1	588	2	N	-0-					-0-
*08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	25	1	608	2	N	-0-					-0-
*09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	26	1	610	2	N	-0-					-0-
*10	620	N	563	-0-	-57	-0-	23	1	540	2	N	-0-					-0-
*11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	40	1	909	2	N	-0-					-0-
*12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	40	1	854	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAYNES-NORTH WELL #: 10 RRCID -> 249358 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12564 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	2261	-0-	-3350	-0-	97	1	2164	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	1198	-0-	-3870	-0-	46	1	1152	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	69	-0-	-5542	-0-	3	1	66	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	27	-0-	-5073	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
*08	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
*09	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*10	813	X	813	-0-	-0-	-0-	11	1	802	2	N	-0-					-0-
*11	240	X	148	-0-	-92	-0-	7	1	141	2	N	-0-					-0-
12	248	X	32	-0-	-216	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MUNOZ WELL #: 1 T RRCID -> 120639 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12676 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GUTIERREZ, T. WELL #: 1 RRCID -> 205273 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13122 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. G. GARZA G. U. WELL #: 2 RRCID -> 208728 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 13908 PERF.12870 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE GRACIA HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 215803 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13550 - 13662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1239	-0-	-1117	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	903	-0-	-1225	-0-	903	2			N	-0-					-0-
03	1798	X	678	-0-	-1120	-0-	678	2			N	-0-					-0-
04	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
05	1798	X	1589	-0-	-209	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
06	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
07	2170	X	1914	-0-	-256	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	970	-0-	-1200	-0-	970	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	993	-0-	-1107	-0-	993	2			N	-0-					-0-
10	1922	X	1246	-0-	-676	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
11	1860	X	1327	-0-	-533	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
12	1922	X	1219	-0-	-703	-0-	1219	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
DE LOS SANTOS WELL #: 2 RRCID -> 236380 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14490 - 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARZA, L. WELL #: 22 RRCID -> 192307 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12168 - 12876

01	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	38	1	2016	2	Y	-0-					1
02	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	83	1	1806	2	Y	-0-					1
03	2015	N	1950	-0-	-65	-0-	104	1	1846	2	Y	-0-					1
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	141	1	1818	2	Y	-0-					1
05	1984	N	1971	-0-	-13	-0-	129	1	1842	2	Y	-0-					1
06	1890	N	1836	-0-	-54	-0-	100	1	1736	2	Y	-0-					1
07	1984	N	1860	-0-	-124	-0-	67	1	1793	2	Y	-0-					1
08	1984	N	1946	-0-	-38	-0-	111	1	1835	2	Y	-0-					1
09	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	66	1	1809	2	Y	-0-					1
10	1800	N	1869	-0-	69	69	117	1	1752	2	Y	-0-					1
*11	1890	N	1821	-0-	-69	-0-	99	1	1722	2	Y	-0-					1
*12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	63	1	1836	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 22,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, L. WELL #: 40 RRCID -> 243709 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11890 - 12826

01	4650	X	4494	-0-	-156	-0-	83	1	4411	2	Y	-0-					3
02	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	229	1	4999	2	Y	-0-					3
03	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	275	1	4886	2	Y	-0-					3
04	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	338	1	4349	2	Y	-0-					3
05	5549	X	4690	-0-	-859	-0-	307	1	4383	2	Y	-0-					3
06	5370	X	4490	-0-	-880	-0-	246	1	4244	2	Y	-0-					3
07	5549	X	4425	-0-	-1124	-0-	160	1	4265	2	Y	-0-					3
08	5146	X	4496	-0-	-650	-0-	256	1	4240	2	Y	-0-					3
09	4680	X	4513	-0-	-167	-0-	159	1	4354	2	Y	-0-					3
10	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	275	1	4114	2	Y	-0-					3
*11	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	192	1	3327	2	Y	-0-					3
12	4495	X	3247	-0-	-1248	-0-	108	1	3139	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 53,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURDOCK PASS, EAST (FRIO 9000) 63863 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
MODENA OPERATING LLC 573221
STATE TRACT 1008-S WELL #: 1 RRCID -> 254424 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11222 - 11232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B) 63864 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
MCCAMPBELL, DUNN "A" WELL #: RRCID -> 211436 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9129 - 9134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2007

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MODENA OPERATING LLC 573221
DUNN-PEACH WELL #: 1 RRCID -> 203676 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 9179 PERF. 8110 - 8744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B) //CONT.// 63864 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC //CONT.// 573221
DUNN-PEACH WELL #: 2 RRCID -> 209726 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 10473 PERF. 9976 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B) //CONT.// 63864 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC //CONT.// 573221
DUNN-PEACH WELL #: 5 RRCID -> 244207 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8679 - 8685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURPHY (WILCOX 10,500) 63925 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
ORION RESOURCES, INC. 625710
RAGSDALE WELL #: RRCID -> 141702 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10503 - 10523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/1997

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURULLA 64030 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CACTUS PETROLEUM CORPORATION 122179
MOFFETT-THOMPSON WELL #: RRCID -> 149235 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4766 - 4770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSTANG ISLAND (STRAY 10) 64115 102 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PETROGULF CORPORATION 660282
SUSSER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 280603 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 7409 - 7555

01	54963 X	47339	-0-	-7624	-0-	47302	2	37	9	N	34					83
02	49644 X	42717	-0-	-6927	-0-	42678	2	39	9	N	35					118
03	46745 X	46745	-0-	-0-	-0-	46708	2	37	9	N	34					152
04	46620 X	46620	-0-	-0-	-0-	46586	2	34	9	N	31	142	1			41
05	47337 X	46578	-0-	-759	-0-	46545	2	33	9	N	30					71
06	45810 X	40789	-0-	-5021	-0-	40764	2	25	9	N	23					94
07	48174 X	43096	-0-	-5078	-0-	43073	2	23	9	N	21					115
08	48174 X	36535	-0-	-11639	-0-	36505	2	30	9	N	27					142
09	46620 X	21211	-0-	-25409	-0-	21203	2	8	9	N	7					149
10	46593 X	41826	-0-	-4767	-0-	41796	2	30	9	N	27					176
*11	46029 X	46029	-0-	-0-	-0-	45996	2	33	9	N	30	168	1			38
*12	46154 X	46154	-0-	-0-	-0-	46128	2	26	9	N	24					62

TOTAL GAS PROD: 505,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

MUSTANG ISLAND (7-A) 64115 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 470 WELL #: 2 RRCID -> 188751 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 7652 - 7654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSTANG ISLAND (10-6930) 64115 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT NO. 432 WELL #: 1 RRCID -> 144229 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 7247 - 7289

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 431 WELL #: 1 RRCID -> 256518 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6950 - 6962

01	25761 #	22311	-0-	-3450	-0-	690	1	21408	2	N	194	179	1			290
						213	9									
02	23016 #	22902	-0-	-114	-0-	688	1	21859	2	N	323	193	1			420
						355	9									
03	25344 R	25344	-0-	-0-	-0-	775	1	24321	2	N	225	191	1			454
						248	9									
04	23730 #	20741	-0-	-2989	-0-	622	1	19768	2	N	319	550	1			223
						351	9									
05	25482 R	25482	-0-	-0-	-0-	761	1	24450	2	N	246	189	1			280
						271	9									
06	24540 #	21551	-0-	-2989	-0-	602	1	20751	2	N	180	193	1			267
						198	9									
07	27122	27122	-0-	-0-	-0-	775	1	26092	2	N	232	384	1			115
						255	9									
08	27122 #	25348	-0-	-1774	-0-	600	1	24368	2	N	345	182	1			278
						380	9									
09	27122 #	5610	-0-	-21512	-0-	5588	2	22	9	N	20					298
10	26660	22885	-0-	-3775	-0-	73	1	22403	2	N	372	372	1			298
						409	9									
11	25800	25786	-0-	-14	-0-	2247	1	23253	2	N	260	186	1			372
						286	9									
12	26660	25328	-0-	-1332	-0-	1395	1	23694	2	N	217					589
						239	9									

TOTAL GAS PROD: 270,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,933

MUSTANG ISLAND 747-L (13,600 SD) 64116 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
S.T. 747-L SE/4 WELL #: 2 RRCID -> 192472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15336 PERF.13664 - 15044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15041	15041	-0-	-0-	-0-	382	1	14259	2	N	364	340	0			87
						400	9									
02	13524	13437	-0-	-87	-0-	296	1	12789	2	N	320	330	1			77
						352	9									
03	15519	15519	-0-	-0-	-0-	445	1	14663	2	N	374	395	1			56
						411	9									
04	15365	15002	-0-	-363	-0-	7	1	14619	2	N	342	395	1			3
						376	9									
05	14995	15000	-0-	5	5	262	1	14391	2	N	315	318	1			-0-
						347	9									
06	14490	11742	-0-	-2748	-0-	187	1	11295	2	N	236	236	1			-0-
						260	9									
07	14973	14474	-0-	-499	-0-	440	1	13722	2	N	284	241	1			43
						312	9									
08	14973	10116	-0-	-4857	-0-	9893	2	223	9	N	203	246	1			-0-
09	14490	10214	-0-	-4276	-0-	98	1	9798	2	N	289	196	1			93
						318	9									
10	14973	15077	-0-	104	104	292	1	14336	2	N	408	384	1			117
						449	9									
11	19550	16968	-0-	-2582	-0-	434	1	16069	2	N	423	419	1			121
						465	9									
*12	18679	16826	-0-	-1853	-0-	1047	1	15417	2	N	329	340	1			110
						362	9									

TOTAL GAS PROD: 169,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,887

MUSTANG ISLAND 749-L (13,900 SD) 64117 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
ST. 749-L S/2 NE/4 WELL #: 1 RRCID -> 189504 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 15228 PERF.13978 - 14950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5725	5725	-0-	-0-	-0-	141	1	5501	2	N	75	71	1			18
						83	9									
02	4984	4903	-0-	-81	-0-	187	1	4644	2	N	65	67	1			16
						72	9									
03	5518	5224	-0-	-294	-0-	161	1	4991	2	N	65	61	1			20
						72	9									
04	5340	5138	-0-	-202	-0-	116	1	4961	2	N	55	66	1			9
						61	9									
05	5518	5489	-0-	-29	-0-	97	1	5334	2	N	53	54	1			8
						58	9									
06	5340	4313	-0-	-1027	-0-	70	1	4212	2	N	28	32	1			4
						31	9									
07	5352 R	5352	-0-	-0-	-0-	165	1	5148	2	N	35	30	1			9
						39	9									
08	5487 #	3643	-0-	-1844	-0-	3611	2	32	9	N	29	38	1			-0-
09	5310 #	2210	-0-	-3100	-0-	22	1	2166	2	N	20	14	1			6
						22	9									
10	5487 #	4053	-0-	-1434	-0-	122	1	3876	2	N	50	42	1			14
						55	9									
11	5190 #	4565	-0-	-625	-0-	94	1	4417	2	N	49	49	1			14
						54	9									
12	5363 #	4541	-0-	-822	-0-	285	1	4213	2	N	39	40	1			13
						43	9									

TOTAL GAS PROD: 55,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 563

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSTANG ISLAND, W. (31-34 SD. N) 64122 496 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 469 WELL #: 1 RRCID -> 265104 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10030 - 10034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5508			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5508			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5508			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5508			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5508			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5508			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5508			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5508			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSTANG ISLAND, W. (38 SD.) 64122 744 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
ST 88/89 WELL #: 1 RRCID -> 239573 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 10480 PERF.12352 - 12412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSTG ISL 746-L (MARG TEX 10) 64123 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 746-L WELL #: 1 RRCID -> 127705 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 15082 PERF.13632 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42067		40068	-0-	-1999	-0-	1025	1	38454	2	N	535	508	0			130
							589	9									
02	38114		38114	-0-	-0-	-0-	843	1	36715	2	N	505	515	1			120
							556	9									
03	43242		43242	-0-	-0-	-0-	1254	1	41319	2	N	608	639	1			89
							669	9									
04	40710		40534	-0-	-176	-0-	21	1	39908	2	N	550	639	1			-0-
							605	9									
05	42067		41969	-0-	-98	-0-	738	1	40629	2	N	547	547	1			-0-
							602	9									
06	40710		33518	-0-	-7192	-0-	537	1	32466	2	N	468	468	1			-0-
							515	9									
07	42067		42905	-0-	838	838	1316	1	41003	2	N	533	458	1			75
							586	9									
08	42067		30052	-0-	-12015	-0-	29652	2	400	9	N	364	439	1			-0-
09	40620	#	18056	-0-	-22564	-0-	176	1	17634	2	N	224	152	1			72
							246	9									
10	42067		36234	-0-	-5833	-0-	628	1	34956	2	N	591	494	1			169
							650	9									
11	45800		43255	-0-	-2545	-0-	889	1	41654	2	N	647	632	1			184
							712	9									
*12	15905		43986	-0-	28081	28081	3604	1	39828	2	N	504	520	1			168
							554	9									

TOTAL GAS PROD: 451,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,076

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

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSTG. ISL. BLK 883-S (11700) 64134 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 882-S WELL #: 1 RRCID -> 201334 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11733 - 11773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	91	-0-	91	91	88	4	3	9	N	3			3
02	14B2 EXT	137	-0-	137	228	128	4	9	9	N	8			11
03	14B2 EXT	100	-0-	100	328	88	4	12	9	N	11			22
04	14B2 EXT	95	-0-	95	423	77	4	18	9	N	16			38
05	494 X	71	-0-	-423	-0-	58	4	13	9	N	12			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

TOTAL GAS PROD: 494 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

ST TR 748-L GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211201 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13936 PERF.11690 - 12043

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
S/L 41338 WELL #: D 1-L RRCID -> 147696 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10302 - 11438

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO N) 64136 088 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: C 1 RRCID -> 144507 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11236 - 11244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO 12400) 64136 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
S/L 41338 WELL #: D 1-L RRCID -> 149417 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 12807 PERF.12081 - 12218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TSL 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 217015 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12692 - 12818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSTG ISL BLK889(MARG TEXLO11000) 64136 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 256537 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12074 - 12118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSTG ISL BLK889(MARG TEXUP11000) 64136 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: A 1 RRCID -> 012261 COMPL. DATE 01/05/1955 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11386 - 11432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 271199 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11410 - 11484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7285	7110	-0-	-175	-0-	83 1 557 9	6470 2	Y	506	462 1		120
02	6580	6333	-0-	-247	-0-	97 1 576 9	5660 2	Y	524	601 1		43
03	7285	6733	-0-	-552	-0-	89 1 590 9	6054 2	Y	536	505 1		74
04	7050	6226	-0-	-824	-0-	93 1 558 9	5575 2	Y	507	558 1		23
05	7285	5898	-0-	-1387	-0-	104 1 512 9	5282 4	Y	465	423 1		65
06	6060	4990	-0-	-1070	-0-	70 1 470 9	4450 2	Y	427	437 1		55
07	6262	4181	-0-	-2081	-0-	49 1 446 9	3686 2	Y	405	408 1		52
08	6262	3292	-0-	-2970	-0-	111 1 284 9	2897 2	Y	258	283 1		27
09	6060	-0-	-0-	-6060	-0-			Y	-0-			27
10	5890 #	-0-	-0-	-5890	-0-			Y	-0-	22 1		5
11	4980 #	39	-0-	-4941	-0-	30 2	9 9	Y	8	11 1		2
12	4185 #	NO RPT	-0-	-4185	-0-			Y	NO RPT			2

TOTAL GAS PROD: 44,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,636

MUY GRANDE 64138 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SOLO OIL & GAS COMPANY LLC 801177
PETERS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 282478 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1970 - 1975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 130685 COMPL. DATE 01/22/1989 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14756 - 14906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUY GRANDE SWDS WELL #: 1 RRCID -> 147364 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1920 - 2138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUY GRANDE //CONT.// 64138 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194231 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.14902 - 14972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUY GRANDE (FANDANGO) 64138 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 157082 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 18550 PERF.13734 - 13798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 151139 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 15340 PERF.13574 - 13674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7563 X	7563	-0-	-0-	-0-	7563	2		N	-0-			-0-
02	8421 X	8421	-0-	-0-	-0-	8421	2		N	-0-			-0-
03	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	2		N	-0-			-0-
04	9990 X	5118	-0-	-4872	-0-	5118	2		N	-0-			-0-
05	10323 X	5993	-0-	-4330	-0-	5993	2		N	-0-			-0-
06	9030 X	3462	-0-	-5568	-0-	3462	2		N	-0-			-0-
07	9331 X	9195	-0-	-136	-0-	9195	2		N	-0-			-0-
08	8922 X	8922	-0-	-0-	-0-	8922	2		N	-0-			-0-
09	5790 X	2532	-0-	-3258	-0-	2532	2		N	-0-			-0-
10	9207 X	7207	-0-	-2000	-0-	7207	2		N	-0-			-0-
11	8910 X	8057	-0-	-853	-0-	8057	2		N	-0-			-0-
12	9207 X	8057	-0-	-1150	-0-	8057	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUY GRANDE (FANDANGO) //CONT.// 64138 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180997 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13310 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	5291	-0-	-3637	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	2483	-0-	-4853	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	3980	-0-	-1631	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
04	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
05	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
06	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
07	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
08	2294	X	1914	-0-	-380	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
09	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
10	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
11	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
*12	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 185281 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13450 - 14938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186768 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14374 - 15028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	3771	-0-	-2925	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	3011	-0-	-2225	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3674	-0-	-635	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3134	-0-	-1036	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	4118	-0-	-191	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3387	-0-	-273	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3688	-0-	-1	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	2042	-0-	-2081	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
09	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
10	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
11	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
*12	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUY GRANDE (FANDANGO) //CONT.// 64138 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 188685 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 16561 PERF.13842 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUY GRANDE (FB-D) 64138 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 181686 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16561 PERF.15423 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUY GRANDE (FB-D) //CONT.// 64138 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187141 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15194 - 15372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUY GRANDE (15700 SAND) 64138 730 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 181666 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 16561 PERF.15664 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 185280 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15288 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUY GRANDE (15700 SAND) //CONT.// 64138 730 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194229 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.15618 - 15744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUY GRANDE (15900 SAND) 64138 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 182387 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 16561 PERF.15312 - 16008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	4517	-0-	-2055	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	4049	-0-	-1887	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4117	-0-	-1153	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4163	-0-	-877	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4758	-0-	-450	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4137	-0-	-243	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4484	-0-	-11	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	3934	-0-	-809	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
09	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
10	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
11	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
*12	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	6851	X	4085	-0-	-2766	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	4440	-0-	-1496	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	3975	-0-	-1016	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
04	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
05	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	6040	2			N	-0-					-0-
06	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4887	-0-	-383	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	3157	-0-	-2888	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	4210	-0-	-1640	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5776	-0-	-269	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
11	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
*12	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUY GRANDE (15900 SAND) //CONT.// 64138 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUY MALO (4TH HINNANT, LOWER) 64139 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
PUIG WELL #: RRCID -> 146106 COMPL. DATE 06/05/1993 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8864 - 8892

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUY MALO (6TH HINNANT) 64139 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG C WELL #: 6 RRCID -> 234946 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9382 - 9391

01	4991	X	4931	-0-	-60	-0-	4931	2			Y	-0-					60
02	4788	X	4147	-0-	-641	-0-	4141	2	6	9	Y	5					65
03	5301	X	3694	-0-	-1607	-0-	3692	2	2	9	Y	2					67
04	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2785	2	2	9	Y	2					69
05	4929	X	3816	-0-	-1113	-0-	3799	2	17	9	Y	15					84
06	4770	X	2740	-0-	-2030	-0-	2723	2	17	9	Y	15	39	1			60
07	4588	X	3007	-0-	-1581	-0-	2981	2	26	9	Y	24					84
08	3813	X	2391	-0-	-1422	-0-	2378	2	13	9	Y	12					96
09	3690	X	3161	-0-	-529	-0-	3152	2	9	9	Y	8					104
10	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3689	2	10	9	Y	9					113
11	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3949	2	17	9	Y	15	107	1			21
*12	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3700	2	10	9	Y	9					30

TOTAL GAS PROD: 42,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

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
01	7378	X	6169	-0-	-1209	-0-	6169	2			Y	-0-					74
02	6664	X	6000	-0-	-664	-0-	6000	2			Y	-0-					74
03	6355	X	5991	-0-	-364	-0-	5991	2			Y	-0-					74
04	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			Y	-0-					74
05	6634	X	5503	-0-	-1131	-0-	5486	2	17	9	Y	15					89
06	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6609	2	13	9	Y	12	11	0			90
07	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	-0-					90
08	5983	X	5927	-0-	-56	-0-	5927	2			Y	-0-					90
09	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					Y	-0-					90
10	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					90
11	6630	X	4790	-0-	-1840	-0-	4790	2			Y	-0-					90
*12	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	8026	2			Y	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 54,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

CACTUS JACK "B" WELL #: 12 RRCID -> 205764 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9650 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5326	-0-	-347	-0-	5326	2			Y	-0-					36
02	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	2			Y	-0-					36
03	5084	X	4612	-0-	-472	-0-	4612	2			Y	-0-					36
04	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	2			Y	-0-					36
05	5642	X	4890	-0-	-752	-0-	4881	2	9	9	Y	8					44
06	5460	X	2809	-0-	-2651	-0-	2791	2	18	9	Y	16	15	5			45
07	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-					45
08	5611	X	4125	-0-	-1486	-0-	4125	2			Y	-0-					45
09	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					Y	-0-					45
10	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					45
11	3990	X	3738	-0-	-252	-0-	3738	2			Y	-0-					45
*12	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 40,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

NEELY (BRUNI 1900) 64815 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
ADAMI, IRA RAY 003967
ADAMI WELL #: 1 RRCID -> 103507 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 2009 PERF. 1884 - 1887

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEELY (BRUNI 1900) //CONT.// 64815 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
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
01	0	W	53	-0-	53	290	53	2			N	-0-					-0-
02	0	W	51	-0-	51	341	51	2			N	-0-					-0-
03	0	W	50	-0-	50	391	50	2			N	-0-					-0-
04	0	W	2	-0-	2	393	2	2			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	3	-0-	3	396	3	2			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	2	-0-	2	398	2	2			N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	2	-0-	2	400	2	2			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	2	-0-	2	402	2	2			N	-0-					-0-
09	14B	DENY	2	-0-	2	404	2	2			N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	404					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	404					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	404					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRINKLE INC. 945179
BARTOSH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084973 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1822 - 1842

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORDOVSKY-STATE WELL #: 3 RRCID -> 098659 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1882 - 1886

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLS 65440 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
MICO WELL #: 1 RRCID -> 122710 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3855 - 3865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLS (WESTAG) 65440 198 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
WESTAG CORP. WELL #: 1 T RRCID -> 012286 COMPL. DATE 04/09/1955 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3864 - 3874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLS (2800) 65440 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
WESTAG CORP. WELL #: 1 C RRCID -> 012278 COMPL. DATE 04/06/1955 TOTAL DEPTH 5076 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	458	-0-	-1402 B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	-0-	-0-	-1540 B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	2149	N	2149	-0-	-0- B	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
06	1908	N	1908	-0-	-0- B	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
07	1765	N	1765	-0-	-0- B	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
08	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
09	1506	N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
10	1667	N	1667	-0-	-0- B	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
*11	1377	N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLS (2800) //CONT.// 65440 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS //CONT.// 275677
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
01	434	N	102	-0-	-332 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336 B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
*11	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA LAND & LIVESTOCK CO. WELL #: 2A RRCID -> 049239 COMPL. DATE 08/19/1970 TOTAL DEPTH 4747 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, L. & L. WELL #: 2 RRCID -> 139368 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2696 - 2737

01	465	N	111	-0-	-354 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364 B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
*11	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLS (2950) 65440 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
YTURRIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 225677 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 2918 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	101	-0-	-302 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336 B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
10	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
*11	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-46043					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	713	#	175	-0-	-538 B	-14990	175	2			N	-0-					-0-
02	644	#	-0-	-0-	-644 B	-15634					N	-0-					-0-
03	713	#	-0-	-0-	-713 B	-16347					N	-0-					-0-
04	630	#	95	-0-	-535 B	-16882	95	2			N	-0-					-0-
05	186	#	824	-0-	638 B	-16244	824	2			N	-0-					-0-
06	180	#	731	-0-	551 B	-15693	731	2			N	-0-					-0-
07	0	#	677	-0-	677 B	-15016	677	2			N	-0-					-0-
08	0	#	448	-0-	448 B	-14568	448	2			N	-0-					-0-
09	90	#	577	-0-	487 B	-14081	577	2			N	-0-					-0-
10	0	#	639	-0-	639 B	-13442	639	2			N	-0-					-0-
11	720	#	528	-0-	-192 B	-13634	528	2			N	-0-					-0-
12	682	#	NO RPT	-0-	-682 B	-14316					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLS (3100) 65440 528 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
DEVON WELL #: 1 RRCID -> 233965 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3090 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					31
02	84	#	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					31
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					31
04	60	#	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					31
05	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					31
06	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					31
07	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					31
08	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					31
09	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					31
10	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					31
11	90	#	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					31
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON WELL #: 2 RRCID -> 233966 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 3195 - 3214

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	95	-0-	-308	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
*11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLS (3290) 65440 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
GARCIA, L. & L. WELL #: 1 RRCID -> 113266 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3292 - 3296

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT WELL #: 4 RRCID -> 038806 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10420 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1875	X	1875	-0-	-0- B	-0-	68	1	1744	3	Y	57	60	1			15
							63	9									
02	1776	X	1776	-0-	-0- B	-0-	72	1	1642	3	Y	56	49	1			22
							62	9									
03	1936	X	1936	-0-	-0- B	-0-	86	1	1783	3	Y	61	63	1			20
							67	9									
04	2151	N	2151	-0-	-0- B	-0-	102	1	2009	3	Y	36	48	1			8
							40	9									
05	2131	N	2131	-0-	-0- B	-0-	101	1	1962	3	Y	62	53	1			17
							68	9									
06	1875	N	1875	-0-	-0- B	-0-	102	1	1744	3	Y	26	42	1			1
							29	9									
07	2138	N	2138	-0-	-0- B	-0-	116	1	1947	3	Y	68	42	1			27
							75	9									
08	1860	N	1615	-0-	-245 B	-0-	87	1	1476	3	Y	47	53	1			21
							52	9									
09	1800	N	-0-	-0-	-1800 B	-0-					Y	-0-	14	1			7
10	1860	N	-0-	-0-	-1860 B	-0-					Y	-0-					7
11	1560	N	-0-	-0-	-1560 B	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 15,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT WELL #: 3 RRCID -> 040870 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10395 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	30	1	776	3	Y	-0-					21
02	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					21
03	310	N	159	-0-	-151 B	-0-	6	1	131	3	Y	20	21	1			20
							22	9									
04	780	N	-0-	-0-	-780 B	-0-					Y	-0-	16	1			4
05	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	47	1	921	3	Y	32	35	1			1
							35	9									
06	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	8	1	135	3	Y	12					13
							13	9									
07	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	13	1	218	3	Y	14	21	1			6
							15	9									
08	992	N	63	-0-	-929 B	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					6
09	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	20	1	250	3	Y	23	21	1			8
							25	9									
10	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	36	1	311	3	Y	-0-					8
11	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	37	1	293	3	Y	-0-					8
12	310	N	46	-0-	-264 B	-0-	6	1	40	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 3,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
NINE MILE POINT CONSOLIDATED U. WELL #: 7 RRCID -> 059044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10198 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	12	1	299	3	Y	-0-					12
02	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	12	1	274	3	Y	-0-					12
03	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	7	1	149	3	Y	-0-					12
04	300	N	50	-0-	-250	B	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					12
05	310	N	309	-0-	-1	B	-0-	15	1	294	3	Y	-0-					12
06	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	11	1	183	3	Y	13	14	1			11
								14	9									
07	339	N	339	-0-	-0-	B	-0-	19	1	320	3	Y	-0-	10	1			1
08	552	N	552	-0-	-0-	B	-0-	30	1	512	3	Y	9					10
								10	9									
09	210	N	100	-0-	-110	B	-0-	7	1	93	3	Y	-0-	7	1			3
10	310	N	231	-0-	-79	B	-0-	24	1	207	3	Y	-0-					3
11	300	N	219	-0-	-81	B	-0-	24	1	195	3	Y	-0-					3
*12	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	31	1	220	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

NINE MILE POINT CONSOLIDATED GU WELL #: 10 RRCID -> 082781 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11658 - 11668

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NINE MILE PT. FLD CONSL. G.U. WELL #: 15 RRCID -> 099731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12111 PERF.10498 - 11110

01	7873	X	7873	-0-	-0-	B	-0-	279	1	7107	3	Y	443	450	1			63
								487	9									
02	6690	X	6690	-0-	-0-	B	-0-	265	1	6020	3	Y	368	367	1			64
								405	9									
03	8897	X	8344	-0-	-553	B	-0-	361	1	7467	3	Y	469	464	1			69
								516	9									
04	8962	X	8962	-0-	-0-	B	-0-	404	1	7934	3	Y	567	476	1			160
								624	9									
05	8921	X	8921	-0-	-0-	B	-0-	408	1	7934	3	Y	526	619	1			67
								579	9									
06	8070	X	6286	-0-	-1784	B	-0-	313	1	5353	3	Y	564	578	1			53
								620	9									
07	8897	X	7040	-0-	-1857	B	-0-	372	1	6231	3	Y	397	296	1			154
								437	9									
08	8897	X	5124	-0-	-3773	B	-0-	267	1	4550	3	Y	279	306	1			127
								307	9									
09	8610	X	2852	-0-	-5758	B	-0-	192	1	2388	3	Y	247	219	1			155
								272	9									
10	8897	X	5101	-0-	-3796	B	-0-	474	1	4134	3	Y	448	531	1			72
								493	9									
11	6810	X	5099	-0-	-1711	B	-0-	524	1	4173	3	Y	365	367	1			70
								402	9									
12	7037	X	6059	-0-	-978	B	-0-	691	1	4916	3	Y	411	397	1			84
								452	9									

TOTAL GAS PROD: 78,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,084

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
NINE MILE PT. FLD. CONSL. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 151428 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10530 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	B	145	1	3692	3	Y	1106	1139	1			207
								1217	9									
02	4200	X	3948	-0-	-252	-0-	B	125	1	2849	3	Y	885	929	1			163
								974	9									
03	4650	X	4087	-0-	-563	-0-	B	154	1	3194	3	Y	672	718	1			117
								739	9									
04	4500	X	3806	-0-	-694	-0-	B	152	1	2991	3	Y	603	524	1			196
								663	9									
05	4650	X	3260	-0-	-1390	-0-	B	136	1	2645	3	Y	435	549	1			82
								479	9									
06	4500	X	2875	-0-	-1625	-0-	B	135	1	2308	3	Y	393	423	1			52
								432	9									
07	4371	X	2831	-0-	-1540	-0-	B	131	1	2188	3	Y	465	338	1			179
								512	9									
08	2635	X	2082	-0-	-553	-0-	B	93	1	1590	3	Y	363	391	1			151
								399	9									
09	2550	X	2439	-0-	-111	-0-	B	155	1	1935	3	Y	317	282	1			186
								349	9									
10	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	B	299	1	2606	3	Y	503	629	1			60
								553	9									
11	2550	X	2010	-0-	-540	-0-	B	172	1	1367	3	Y	428	412	1			76
								471	9									
12	2635	X	2136	-0-	-499	-0-	B	209	1	1485	3	Y	402	397	1			81
								442	9									

TOTAL GAS PROD: 37,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,572

NINE MILE PT.FLD.CONSL. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 160285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11507 PERF.10705 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	B	164	1	4182	3	Y	61	60	1			18
								67	9									
02	4172	X	4061	-0-	-111	-0-	B	168	1	3830	3	Y	57	73	1			2
								63	9									
03	4619	X	3800	-0-	-819	-0-	B	173	1	3583	3	Y	40	21	1			21
								44	9									
04	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	B	208	1	4090	3	Y	54	64	1			11
								59	9									
05	4495	X	3814	-0-	-681	-0-	B	183	1	3563	3	Y	62	53	1			20
								68	9									
06	4350	X	3142	-0-	-1208	-0-	B	171	1	2928	3	Y	39	56	1			3
								43	9									
07	4495	X	3407	-0-	-1088	-0-	B	190	1	3187	3	Y	27	21	1			9
								30	9									
08	4495	X	1157	-0-	-3338	-0-	B	64	1	1082	3	Y	10	11	1			8
								11	9									
09	4350	X	715	-0-	-3635	-0-	B	46	1	568	3	Y	92	56	1			44
								101	9									
10	3813	X	152	-0-	-3661	-0-	B	12	1	104	3	Y	33	70	1			7
								36	9									
11	3300	X	780	-0-	-2520	-0-	B	87	1	693	3	Y	-0-					7
12	3410	X	725	-0-	-2685	-0-	B	89	1	636	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 30,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 475

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
NINE MILE PT. FLD. CONSL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 160366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12085 PERF.10782 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	35	1	896	3	Y	31	30	1			8
							34	9									
02	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	45	1	1013	3	Y	28	24	1			12
							31	9									
03	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	43	1	891	3	Y	20	21	1			11
							22	9									
04	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	43	1	835	3	Y	36	32	1			15
							40	9									
05	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	45	1	882	3	Y	30	35	1			10
							33	9									
06	900	N	881	-0-	-19 B	-0-	47	1	805	3	Y	26	28	1			8
							29	9									
07	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	54	1	899	3	Y	28	21	1			15
							31	9									
08	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	80	1	1363	3	Y	18	32	1			1
							20	9									
09	870	N	632	-0-	-238 B	-0-	46	1	568	3	Y	16	7	1			10
							18	9									
10	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	166	1	1450	3	Y	33	42	1			1
							36	9									
11	1569	N	1569	-0-	-0- B	-0-	172	1	1367	3	Y	27	27	1			1
							30	9									
*12	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	152	1	1081	3	Y	36	35	1			2
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 13,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 21 RRCID -> 225679 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11620 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	9498	-0-	-236 B	-0-	347	1	8844	3	Y	279	270	1			32
							307	9									
02	8504	X	8504	-0-	-0- B	-0-	348	1	7907	3	Y	226	220	1			38
							249	9									
03	9302	X	9302	-0-	-0- B	-0-	416	1	8616	3	Y	245	232	1			51
							270	9									
04	8250	X	8140	-0-	-110 B	-0-	388	1	7616	3	Y	124	127	1			48
							136	9									
05	8525	X	8105	-0-	-420 B	-0-	385	1	7481	3	Y	217	230	1			35
							239	9									
06	8250	X	6728	-0-	-1522 B	-0-	365	1	6233	3	Y	118	141	1			12
							130	9									
07	8841	X	8841	-0-	-0- B	-0-	483	1	8087	3	Y	246	169	1			89
							271	9									
08	7936	X	6461	-0-	-1475 B	-0-	350	1	5957	3	Y	140	169	1			60
							154	9									
09	7680	X	104	-0-	-7576 B	-0-	8	1	96	3	Y	-0-	35	1			25
10	7936	X	60	-0-	-7876 B	-0-	5	1	44	3	Y	10	28	1			7
							11	9									
11	7680	X	337	-0-	-7343 B	-0-	33	1	263	3	Y	37	36	1			8
							41	9									
12	7936	X	35	-0-	-7901 B	-0-	3	1	22	3	Y	9	9	1			8
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 66,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,651

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 22 RRCID -> 228871 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11112 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	5	1	130	3	Y	-0-					12
02	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	5	1	118	3	Y	-0-					12
03	124	N	114	-0-	-10 B	-0-	5	1	109	3	Y	-0-					12
04	120	N	73	-0-	-47 B	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					12
05	124	N	54	-0-	-70 B	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					12
06	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	11	1	188	3	Y	-0-					12
07	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	7	1	125	3	Y	-0-	11	1			1
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					1
09	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	8	1	103	3	Y	-0-					1
10	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					1
11	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	7	1	58	3	Y	-0-					1
12	62	N	16	-0-	-46 B	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 142 WELL #: 1 RRCID -> 228944 COMPL. DATE 07/12/2016 TOTAL DEPTH 11909 PERF.10116 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10210	X	10210	-0-	-0- B	-0-	354	1	9019	3	Y	761	749	1			117
							837	9									
02	6685	X	6685	-0-	-0- B	-0-	254	1	5786	3	Y	586	636	1			67
							645	9									
03	4197	X	4197	-0-	-0- B	-0-	175	1	3618	3	Y	367	422	1			12
							404	9									
04	2237	X	2237	-0-	-0- B	-0-	97	1	1906	3	Y	213	175	1			50
							234	9									
05	523	X	523	-0-	-0- B	-0-	23	1	449	3	Y	46	35	1			61
							51	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					61
07	7409	X	-0-	-0-	-7409 B	-0-					Y	-0-	42	1			19
08	4185	X	-0-	-0-	-4185 B	-0-					Y	-0-	11	1			8
09	2250	X	-0-	-0-	-2250 B	-0-					Y	-0-	7	1			1
10	527	X	-0-	-0-	-527 B	-0-					Y	-0-					1
11	138	X	138	-0-	-0- B	-0-	14	1	114	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 23,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,982

TALLEY ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 247785 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10430 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	6	1	150	3	N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	6	1	137	3	N	-0-					-0-
03	155	N	94	-0-	-61 B	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
04	150	N	59	-0-	-91 B	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
05	155	N	28	-0-	-127 B	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
06	90	N	23	-0-	-67 B	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 24 RRCID -> 249386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11990 PERF.10550 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7652	X	7652	-0-	-0- B	-0-	279 251	1 9	7122	3	Y	228	240	1			29
02	5583	X	5583	-0-	-0- B	-0-	228 156	1 9	5199	3	Y	142	147	1			24
03	5131	X	5131	-0-	-0- B	-0-	230 157	1 9	4744	3	Y	143	148	1			19
04	4546	X	4546	-0-	-0- B	-0-	214 156	1 9	4176	3	Y	142	127	1			34
05	4630	X	4630	-0-	-0- B	-0-	221 153	1 9	4256	3	Y	139	159	1			14
06	3880	X	3880	-0-	-0- B	-0-	208 130	1 9	3542	3	Y	118	127	1			5
07	3153	X	3153	-0-	-0- B	-0-	171 136	1 9	2846	3	Y	124	85	1			44
08	4123	X	2939	-0-	-1184 B	-0-	160 72	1 9	2707	3	Y	65	85	1			24
09	3990	X	1377	-0-	-2613 B	-0-	96 85	1 9	1196	3	Y	77	56	1			45
10	4123	X	3075	-0-	-1048 B	-0-	309 73	1 9	2693	3	Y	66	98	1			13
11	3870	X	2982	-0-	-888 B	-0-	327 51	1 9	2604	3	Y	46	45	1			14
12	3162	X	2700	-0-	-462 B	-0-	327 39	1 9	2334	3	Y	35	44	1			5

TOTAL GAS PROD: 47,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,325

PI ENERGY, INC. 664190
TEXAS STATE TRACT 188 WELL #: RRCID -> 049054 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 11788 PERF.10545 - 10930

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					335
02	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	335	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/05/2017 - PLUGGED 07/05/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORDAN (WILCOX 9500) 65934 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
OMEGA ENERGY, LLC 622657
NORDAN TRUST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 110961 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9704 - 9779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUECES BAY (OAKVILLE 1900) 66289 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 746 WELL #: 4 RRCID -> 270877 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 1820 - 1825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUECES BAY (2050 SAND) 66289 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 746 WELL #: 5 RRCID -> 184935 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 2146 - 2154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUECES BAY (2300) 66289 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 690 WELL #: 2 RRCID -> 142045 COMPL. DATE 03/04/1997 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 2216 - 2220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUECES BAY (2300) //CONT.// 66289 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
ST 690/746 WELL #: 1 RRCID -> 270934 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 2332 - 2340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUECES BAY (11220) 66289 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 706 GU WELL #: 3 RRCID -> 272044 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 12306 PERF.13155 - 13173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUECES BAY (12150) 66289 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 706 GU WELL #: 3 RRCID -> 270130 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 12306 PERF.13155 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	#	6195	-0-	-98	-0-	644	1	4799	3	Y	684	727	1			84
							752	9									
02	5684	#	4426	-0-	-1258	-0-	563	1	3243	3	Y	564	471	1			177
							620	9									
03	5952	#	4642	-0-	-1310	-0-	644	1	3354	3	Y	585	681	1			81
							644	9									
04	6000	#	4478	-0-	-1522	-0-	634	1	3200	3	Y	585	558	1			108
							644	9									
05	6913	#	4657	-0-	-2256	-0-	676	1	3083	3	Y	816	755	1	2	8	167
							898	9									
06	5100		4058	-0-	-1042	-0-	638	1	2770	3	Y	591	634	1			124
							650	9									
07	5270		4322	-0-	-948	-0-	673	1	3026	3	Y	566	573	1	1	7	116
							623	9									
08	5270		3502	-0-	-1768	-0-	527	1	2506	3	Y	426	329	1			213
							469	9									
09	4620	R	4620	-0-	-0-	-0-	688	1	3218	3	Y	649	632	1			230
							714	9									
10	4650	#	4096	-0-	-554	-0-	495	1	2996	2	Y	550	556	1			224
							605	9									
11	4170	#	3785	-0-	-385	-0-	498	1	2781	2	Y	460	435	1			249
							506	9									
12	4774	#	3428	-0-	-1346	-0-	503	1	2411	2	Y	467	581	1			135
							514	9									

TOTAL GAS PROD: 52,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,943

NUECES BAY, W. (4600) 66296 676 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 686 WELL #: 3 RRCID -> 184451 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 3482 - 3488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	1			Y	-0-					-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	1			Y	-0-					-0-
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	270	1	938	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	674	-0-	-586	-0-	163	1	511	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	862	-0-	-99	-0-	444	1	418	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	446	-0-	-664	-0-	347	1	99	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	420	-0-	-262	-0-	328	1	92	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	420	-0-	-448	-0-	328	1	92	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUECES BAY ST 688 WELL #: 3 RRCID -> 267379 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11394 - 11401

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 1 RRCID -> 168642 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 13449 PERF.10250 - 12872

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED //CONT.// 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 690 746 & 750 GU WELL #: 1 RRCID -> 241023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14420 PERF.11394 - 12404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 2 RRCID -> 242306 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11435 - 12014

01	4867 X	2762	-0-	-2105	-0-	173	1	2194	3	Y	359	492	1				113
						395	9											
02	3500 X	2820	-0-	-680	-0-	222	1	2356	3	Y	220	168	1				165
						242	9											
03	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	267	1	3187	3	Y	334	340	1				159
						367	9											
04	2670 X	2550	-0-	-120	-0-	171	1	2093	3	Y	260	312	1				107
						286	9											
05	3131 X	2722	-0-	-409	-0-	185	1	2183	3	Y	322	165	1	7	8		257
						354	9											
06	3690 X	3294	-0-	-396	-0-	242	1	2660	3	Y	356	341	1	7	8		265
						392	9											
07	3813 X	2970	-0-	-843	-0-	249	1	2636	3	Y	77	281	1				61
						85	9											
08	3255 X	2512	-0-	-743	-0-	244	1	2121	3	Y	134	47	1				148
						147	9											
09	3150 X	2594	-0-	-556	-0-	221	1	2304	3	Y	63	186	1				25
						69	9											
10	3255 X	3116	-0-	-139	-0-	154	1	2905	2	Y	52	55	1				22
						57	9											
11	3150 X	2787	-0-	-363	-0-	116	1	2508	2	Y	148						170
						163	9											
*12	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	146	1	3014	2	Y	165	185	1				150
						182	9											

TOTAL GAS PROD: 35,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,490

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5112	-0-	-654	-0-	339	1	4289	3	N	440	554	1			121
							484	9									
02	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	417	1	4438	3	N	382	362	1			141
							420	9									
03	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	373	1	4440	3	N	467	381	1			227
							514	9									
04	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	322	1	3940	3	N	422	375	1	16	8	258
							464	9									
05	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	344	1	4053	3	N	428	568	1	13	8	105
							471	9									
06	4620	X	4533	-0-	-87	-0-	342	1	3750	3	N	401	381	1	3	8	122
							441	9									
07	4774	X	4584	-0-	-190	-0-	358	1	3794	3	N	393	376	1	3	7	136
							432	9									
08	4774	X	3525	-0-	-1249	-0-	328	1	2858	3	N	308	189	1			255
							339	9									
09	4620	X	4344	-0-	-276	-0-	336	1	3504	3	N	458	348	1			365
							504	9									
10	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	243	1	4585	2	N	407	540	1			232
							448	9									
11	4530	X	4081	-0-	-449	-0-	163	1	3519	2	N	363	378	1			217
							399	9									
12	4588	X	4275	-0-	-313	-0-	176	1	3635	2	N	422	373	1			266
							464	9									

TOTAL GAS PROD: 55,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,891

STATE TRACT 690/746&750 GU WELL #: 2 RRCID -> 248014 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 12001 PERF.12399 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19344	X	17579	-0-	-1765	-0-	1253	1	15873	3	Y	412	441	1			72
							453	9									
02	18796	X	18796	-0-	-0-	-0-	1580	1	16796	3	Y	382	272	1			182
							420	9									
03	18278	X	18278	-0-	-0-	-0-	1381	1	16457	3	Y	400	438	1			144
							440	9									
04	17160	X	15821	-0-	-1339	-0-	1162	1	14211	3	Y	407	426	1			125
							448	9									
05	17732	X	16280	-0-	-1452	-0-	1243	1	14651	3	Y	351	275	1			201
							386	9									
06	17160	X	15512	-0-	-1648	-0-	1260	1	13820	3	Y	393	399	1			195
							432	9									
07	17732	X	15519	-0-	-2213	-0-	1302	1	13814	3	Y	366	405	1			156
							403	9									
08	17205	X	12132	-0-	-5073	-0-	1214	1	10569	3	Y	317	278	1			195
							349	9									
09	15810	X	15760	-0-	-50	-0-	1342	1	14005	3	Y	375	425	1			145
							413	9									
10	16381	X	16381	-0-	-0-	-0-	812	1	15305	2	Y	240	356	1			29
							264	9									
11	15510	X	13844	-0-	-1666	-0-	603	1	13006	2	Y	214	214	1			29
							235	9									
12	16275	X	14538	-0-	-1737	-0-	654	1	13499	2	Y	350	289	1			90
							385	9									

TOTAL GAS PROD: 190,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,207

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED //CONT.// 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 692 ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251663 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12577 - 12617

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	6638	-0-	-3809	-0-	472	1	5984	3	N	165	186	1			134
							182	9									
02	10080	X	3912	-0-	-6168	-0-	318	1	3385	3	N	190	173	1			151
							209	9									
03	11160	X	2113	-0-	-9047	-0-	153	1	1825	3	N	123	183	1			91
							135	9									
04	9540	X	8986	-0-	-554	-0-	663	1	8105	3	N	198	174	1			115
							218	9									
05	9393	X	7198	-0-	-2195	-0-	553	1	6513	3	N	120	172	1			63
							132	9									
06	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	606	1	6644	3	N	162					225
							178	9									
07	9300	X	7705	-0-	-1595	-0-	649	1	6885	3	N	155	163	1	1	7	216
							171	9									
08	9300	X	4241	-0-	-5059	-0-	425	1	3700	3	N	105	172	1			149
							116	9									
09	9000	X	5472	-0-	-3528	-0-	469	1	4893	3	N	100	178	1			71
							110	9									
10	7719	X	6560	-0-	-1159	-0-	324	1	6106	2	N	118					189
							130	9									
11	7470	X	5602	-0-	-1868	-0-	243	1	5239	2	N	109	169	1			129
							120	9									
12	7719	X	5594	-0-	-2125	-0-	257	1	5298	2	N	35					164
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 71,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,580

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 4 RRCID -> 254425 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11058 PERF.10694 - 10701

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 4ST RRCID -> 256726 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 11343 PERF.13630 - 13668

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2076					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2076					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2076					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2076					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2076					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2076					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2076					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2076					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2076					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2076					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2076					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2076					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED //CONT.// 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 6 RRCID -> 261952 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11003 PERF.13759 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2060	-0-	-916	-0-	141	1	1785	3	Y	122	137	1			21
							134	9									
02	2408	X	2351	-0-	-57	-0-	191	1	2026	3	Y	122	85	1			58
							134	9									
03	2666	X	2081	-0-	-585	-0-	151	1	1802	3	Y	116	132	1			42
							128	9									
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	139	1	1705	3	Y	129	131	1			40
							142	9									
05	2604	N	2080	-0-	-524	-0-	153	1	1803	3	Y	113	88	1			65
							124	9									
06	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	171	1	1871	3	Y	141	136	1			70
							155	9									
07	2046	N	1722	-0-	-324	-0-	139	1	1470	3	Y	103	129	1			44
							113	9									
08	2077	N	1136	-0-	-941	-0-	108	1	943	3	Y	77	74	1			47
							85	9									
09	2160	N	2026	-0-	-134	-0-	165	1	1721	3	Y	127	125	1			49
							140	9									
10	3100	N	27255	-0-	24155	24155	1259	1	23718	2	Y	2071	1868	1			252
							2278	9									
11	47497	X	23342	-0-	-24155	-0-	942	1	20339	2	Y	1874	1872	1			254
							2061	9									
*12	12842	X	12842	-0-	-0-	-0-	514	1	10620	2	Y	1553	1406	1			401
							1708	9									

TOTAL GAS PROD: 81,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,548

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 5 RRCID -> 262207 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11967 PERF.11574 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13231	X	13231	-0-	-0-	-0-	963	1	12202	3	Y	60	69	1			19
							66	9									
02	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	143	1	1523	3	Y	4	20	1			3
							4	9									
03	12287	X	12287	-0-	-0-	-0-	948	1	11299	3	Y	36	22	1			17
							40	9									
04	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	765	1	9361	3	Y	34	37	1			14
							37	9									
05	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	802	1	9450	3	Y	42	22	1	1	8	33
							46	9									
06	9360	X	7310	-0-	-2050	-0-	608	1	6672	3	Y	27	39	1	1	8	20
							30	9									
07	9672	X	6883	-0-	-2789	-0-	571	1	6061	3	Y	228	67	1	3	8	178
							251	9									
08	10354	X	1175	-0-	-9179	-0-	112	1	977	3	Y	78	137	1			119
							86	9									
09	10020	X	3155	-0-	-6865	-0-	267	1	2785	3	Y	94	176	1			37
							103	9									
10	10292	X	7783	-0-	-2509	-0-	383	1	7218	2	Y	165	132	1			70
							182	9									
11	7320	X	1385	-0-	-5935	-0-	57	1	1228	2	Y	91					161
							100	9									
12	6882	X	209	-0-	-6673	-0-	9	1	188	2	Y	11	162	1			10
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 75,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 870

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED //CONT.// 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
MEGO RESOURCES, LLC 559362
STATE TRACT 974 WELL #: 4 RRCID -> 281626 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10772 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60853	X	-0-	-0-	-60853	-0-					N	-0-			90
02	54964	X	3381	-0-	-51583	-0-	585	1	2540	3	N	233	199	1	124
							256	9							
03	60853	X	12561	-0-	-48292	-0-	285	1	11148	3	N	1025	593	1	556
							1128	9							
04	58890	X	44732	-0-	-14158	-0-	465	1	40850	3	N	3106	3373	1	289
							3417	9							
05	44414	X	44414	-0-	-0-	-0-	532	1	41062	3	N	2564	2483	1	370
							2820	9							
06	41336	X	41336	-0-	-0-	-0-	504	1	38633	3	N	1999	2117	1	252
							2199	9							
07	46221	X	39605	-0-	-6616	-0-	519	1	37143	3	N	1766	1811	1	207
							1943	9							
08	46221	X	32531	-0-	-13690	-0-	357	1	30679	3	N	1359	1144	1	422
							1495	9							
09	44730	X	33525	-0-	-11205	-0-	504	1	31320	3	N	1546	1681	1	287
							1701	9							
10	44423	X	32809	-0-	-11614	-0-	502	1	30735	3	N	1429	1581	1	135
							1572	9							
11	41340	X	32687	-0-	-8653	-0-	539	1	30652	3	N	1360	1166	1	329
							1496	9							
12	39618	X	29454	-0-	-10164	-0-	396	1	27648	3	N	1282	1360	1	251
							1410	9							

TOTAL GAS PROD: 347,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,669

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	2	Y	-0-			-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	Y	-0-			-0-
03	124	N	87	-0-	-37	-0-	6	1	81	2	Y	-0-			-0-
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	7	1	117	2	Y	-0-			-0-
05	124	N	61	-0-	-63	-0-	4	1	57	2	Y	-0-			-0-
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	4	1	63	2	Y	-0-			-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2	Y	-0-			-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	2	Y	-0-			-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	Y	-0-			-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	24	1	303	2	Y	-0-			-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	Y	-0-			-0-
*12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	34	1	478	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OBLATE (V-2) 66619 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SHARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116160 COMPL. DATE 02/21/1961 TOTAL DEPTH 11651 PERF.11317 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	147	1	1776	2	Y	4					79
							4	9									
02	1316	N	1063	-0-	-253	-0-	71	1	980	2	Y	11					90
							12	9									
03	1364	N	1243	-0-	-121	-0-	83	1	1153	2	Y	6					96
							7	9									
04	3000	N	3541	-0-	541	541	211	1	3293	2	Y	34					130
							37	9									
05	2663	N	2122	-0-	-541	-0-	132	1	1890	2	Y	91	177	1			44
							100	9									
06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	113	1	1642	2	Y	73					117
							80	9									
07	1834		1834	-0-	-0-	-0-	109	1	1659	2	Y	60					177
							66	9									
08	1798		1005	-0-	-793	-0-	70	1	906	2	Y	26					203
							29	9									
09	1740		1685	-0-	-55	-0-	115	1	1541	2	Y	26					229
							29	9									
10	2108	#	438	-0-	-1670	-0-	32	1	406	2	Y	-0-					229
11	1830	#	746	-0-	-1084	-0-	45	1	695	2	Y	5					234
							6	9									
*12	1829	#	683	-0-	-1146	-0-	45	1	635	2	Y	3	180	1			57
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 18,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

ODEM 66762 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, N. R. WELL #: 1 RRCID -> 071082 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6064 - 6188

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 22 RRCID -> 082590 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5813 - 5818

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODEM //CONT.// 66762 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
LANE, S. L. WELL #: 9 RRCID -> 103512 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4720 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	59	1	389	2	N	-0-					-0-
							3	4									
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	53	1	319	2	N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	69	1	450	2	N	-0-					-0-
							2	4									
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	48	1	512	2	N	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	50	1	501	2	N	-0-					-0-
							4	4									
06	510	N	398	-0-	-112	-0-	30	1	351	2	N	-0-					-0-
							17	4									
07	3100	N	8717	-0-	5617	5617	543	1	8148	2	N	-0-					-0-
							26	4									
08	3100	N	11859	-0-	8759	14376	643	1	11209	2	N	-0-					-0-
							7	4									
09	3000	N	15903	-0-	12903	27279	827	1	15042	2	N	-0-					-0-
							34	4									
10	41878	X	14599	-0-	-27279	-0-	685	1	13783	2	N	-0-					-0-
							131	4									
11	15661	X	15661	-0-	-0-	-0-	986	1	14675	2	N	-0-					-0-
12	14725	X	NO RPT	-0-	-14725	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 38 RRCID -> 132098 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 5438 - 5448

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS, R. R. WELL #: 3 RRCID -> 156745 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 4351 - 4443

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2017 - P/A 10/20/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODEM //CONT.// 66762 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODEM (MASSIVE FRIO) 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 6 RRCID -> 156741 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 4735 - 4738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, J. F. WELL #: B 10 RRCID -> 161056 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6008 - 6020

01	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	1154	1	1959	2	Y	49	53	1			46
							49	4	54	9							
02	2828	X	2522	-0-	-306	-0-	1063	1	1385	2	Y	61	61	1			46
							7	4	67	9							
03	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	1343	1	2150	2	Y	97	81	1			62
							31	4	107	9							
04	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	942	1	2854	2	Y	81	87	1			56
							9	4	89	9							
05	3224	X	2204	-0-	-1020	-0-	907	1	1130	2	Y	87	92	1			51
							71	4	96	9							
06	3390	X	1521	-0-	-1869	-0-	466	1	701	2	Y	55					106
							293	4	61	9							
07	3503	X	2002	-0-	-1501	-0-	602	1	1271	2	Y	89	101	1			94
							31	4	98	9							
08	3503	X	1797	-0-	-1706	-0-	478	1	1232	2	Y	74	104	1			64
							6	4	81	9							
09	3390	X	1784	-0-	-1606	-0-	566	1	1079	2	Y	104	107	1			61
							25	4	114	9							
10	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	578	1	1586	2	Y	105	97	1			69
							124	4	116	9							
11	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	805	1	1659	2	Y	134	99	1			104
							147	9									
12	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 27,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 936

ODEM (MASSIVE FRIO) //CONT.// 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WELDER, J. F. UNIT WELL #: C 41 RRCID -> 175349 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5896 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	946	1	21	2	Y	38	35	1			22
							40	4	42	9							
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	925	1	184	2	Y	37	37	1			22
							6	4	41	9							
03	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1247	1	28	4	Y	34	38	1			18
							37	9									
04	1020	N	867	-0-	-153	-0-	805	1	17	2	Y	34	25	1			27
							8	4	37	9							
05	1271	N	901	-0-	-370	-0-	801	1	63	4	Y	34	49	1			12
							37	9									
06	1260	N	631	-0-	-629	-0-	367	1	235	4	Y	26	13	1			25
							29	9									
07	899	N	542	-0-	-357	-0-	483	1	25	4	Y	31	37	1			19
							34	9									
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	389	1	5	4	Y	28	26	1			21
							31	9									
09	630	N	503	-0-	-127	-0-	450	1	20	4	Y	30	36	1			15
							33	9									
10	527	N	515	-0-	-12	-0-	402	1	87	4	Y	24	21	1			18
							26	9									
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	541	1	24	9	Y	22	31	1			9
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 8,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 8 RRCID -> 175450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5452 - 5562

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 179252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5510 - 5514

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODEM (MASSIVE FRIO) //CONT.// 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 15 F RRCID -> 180180 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5618 - 5978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURROWS, J.C. & J. S. WELL #: 6 RRCID -> 199296 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5542 - 6032

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 22 RRCID -> 245287 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5432 - 6168

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODEM (MASSIVE FRIO) //CONT.// 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WELDER, J. F. HEIRS WELL #: 7SB RRCID -> 249108 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6419 - 6561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	1088	1	781	2	Y	101	94	1			33
							46	4	111	9							
02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	994	1	828	2	Y	87	78	1			42
							7	4	96	9							
03	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	1182	1	767	2	Y	93	104	1			31
							27	4	102	9							
04	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	906	1	1923	2	Y	85	90	1			26
							9	4	94	9							
05	2139	N	917	-0-	-1222	-0-	753	1	59	4	Y	95	100	1			21
							105	9									
06	2010	N	691	-0-	-1319	-0-	377	1	241	4	Y	66	54	1			33
							73	9									
07	2232	N	616	-0-	-1616	-0-	515	1	27	4	Y	67	84	1			16
							74	9									
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	456	1	6	4	Y	62	31	1			47
							68	9									
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	570	1	25	4	Y	123	119	1			51
							135	9									
10	930	X	716	-0-	-214	-0-	466	1	101	4	Y	135	150	1			36
							149	9									
11	739	X	739	-0-	-0-	-0-	611	1	128	9	Y	116	117	1			35
12	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 13,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,030

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
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	693	1	87	2	Y	56	39	1			25
							30	4	62	9							
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	470	1	3	4	Y	59	53	1			31
							65	9									
03	850	X	850	-0-	-0-	-0-	722	1	16	4	Y	102	89	1			44
							112	9									
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	507	1	267	2	Y	78	58	1			64
							5	4	86	9							
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	568	1	45	4	Y	113	143	1			34
							124	9									
06	810	N	540	-0-	-270	-0-	284	1	182	4	Y	67	34	1			67
							74	9									
07	899	N	500	-0-	-399	-0-	373	1	20	4	Y	97	109	1			55
							107	9									
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	288	1	3	4	Y	112	93	1			74
							123	9									
09	540	N	493	-0-	-47	-0-	313	1	14	4	Y	151	160	1			65
							166	9									
10	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	416	1	428	2	Y	115	96	1			84
							90	4	127	9							
11	684	X	684	-0-	-0-	-0-	590	1	94	9	Y	85	130	1			39
12	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 7,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,035

ODEM (MASSIVE FRIO) //CONT.// 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 27 RRCID -> 263349 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5820 - 6032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODEM (2300) 66762 077 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
LANE WELL #: 2 RRCID -> 222227 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 2279 - 2289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-3054			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-3054			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-3054			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-3054			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-3054			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-3054			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODEM (3100) 66762 133 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WELDER, J. F. WELL #: B 5 RRCID -> 209987 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3088 - 3092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODEM (3100) //CONT.// 66762 133 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BURROWS, J. C. & J. S. WELL #: 3 RRCID -> 222338 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5539 PERF. 3112 - 3122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4293	-0-	-1039	-0-	566	1	3703	2	Y	-0-					-0-
							24	4									
02	DLQ G-10		3659	-0-	3659	3659	523	1	3132	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	8545	X	4886	-0-	-3659	-0-	646	1	4225	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
04	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	454	1	4794	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	420	1	4221	2	Y	-0-					-0-
							31	4									
06	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	259	1	2994	2	Y	-0-					-0-
							141	4									
07	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	306	1	4582	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
08	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	190	1	3308	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	348	1	6322	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
10	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	286	1	5754	2	Y	-0-					-0-
							55	4									
11	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	357	1	5316	2	Y	-0-					-0-
12	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODEM (3200) 66762 171 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 119490 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 3282 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	76	1	496	2	N	-0-					-0-
							3	4									
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	65	1	388	2	N	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	80	1	522	2	N	-0-					-0-
							2	4									
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	59	1	621	2	N	-0-					-0-
							1	4									
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	68	1	678	2	N	-0-					-0-
							5	4									
06	570	N	520	-0-	-50	-0-	40	1	458	2	N	-0-					-0-
							22	4									
07	713	N	709	-0-	-4	-0-	44	1	663	2	N	-0-					-0-
							2	4									
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	44	1	773	2	N	-0-					-0-
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	88	1	1604	2	N	-0-					-0-
							4	4									
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	53	1	1060	2	N	-0-					-0-
							10	4									
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	56	1	832	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODEM (3400) 66762 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
OMEGA ENERGY, LLC 622657
PARKER, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 123328 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3440 - 3444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODEM (3425) 66762 209 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
WHATLEY WELL #: 1 RRCID -> 125366 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 3421 - 3425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODEM (3500) 66762 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BOMER, E. T. WELL #: 8 RRCID -> 221399 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 3495 - 3505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODEM (3500 SCULL) 66762 247 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SALVADOR OIL, LLC 744509
LANE, R. J. WELL #: 3 RRCID -> 113893 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 3559 PERF. 3486 - 3492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODEM (4400) 66762 266 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, H. A. WELL #: 11 RRCID -> 148952 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 4371 - 4375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODEM (4900) 66762 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WELDER, J. F. WELL #: B 12 RRCID -> 159060 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4742 - 4746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 161063 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 5511 PERF. 4585 - 4708

01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	107	1	701	2	N	-0-					-0-
							5	4										
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	96	1	576	2	N	-0-					-0-
							1	4										
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	120	1	785	2	N	-0-					-0-
							3	4										
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	87	1	918	2	N	-0-					-0-
							1	4										
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	85	1	855	2	N	-0-					-0-
							6	4										
06	870	N	692	-0-	-178	-0-	53	1	610	2	N	-0-					-0-
							29	4										
07	1054	N	771	-0-	-283	-0-	48	1	721	2	N	-0-					-0-
							2	4										
08	15543	X	15543	-0-	-0-	-0-	842	1	14692	2	N	-0-					-0-
							9	4										
09	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	325	1	5912	2	N	-0-					-0-
							13	4										
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
11	15030	X	1315	-0-	-13715	-0-	244	1	1071	2	N	-0-					-0-
12	15531	X	NO RPT	-0-	-15531	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODEM (4900) //CONT.// 66762 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE, S. L. WELL #: 10 RRCID -> 161651 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4733 - 4738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODEM (5000) 66762 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
PARKER C. C. "A" WELL #: 5 H RRCID -> 084987 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4398 - 4426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODEM (5000) //CONT.// 66762 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
LANE, E.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121644 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 4982 - 4992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE, S. L. WELL #: 12 RRCID -> 154877 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 4975 - 5107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, N. R. WELL #: 4 RRCID -> 233065 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 4966 - 5012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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
01	2542	#	726	-0-	-1816	-0-	726	2			N	-0-					70
02	2039	R	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					70
03	2170	#	1207	-0-	-963	-0-	1207	2			N	-0-					70
04	1620	#	966	-0-	-654	-0-	966	1			N	-0-					70
05	2263	#	1027	-0-	-1236	-0-	1027	2			N	-0-					70
06	2190	#	761	-0-	-1429	-0-	761	2			N	-0-					70
07	2263	#	1738	-0-	-525	-0-	1738	2			N	-0-					70
08	1209	#	837	-0-	-372	-0-	837	2			N	-0-					70
09	2433	R	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					70
10	2115	R	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					70
11	1828	R	1828	-0-	-0-	-0-	1821	2	7	9	N	6					76
12	2511	#	1238	-0-	-1273	-0-	1238	2			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 16,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ODEM (5150) 66762 389 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
LANE WELL #: 1 RRCID -> 159014 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5178 - 5182

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
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	32	1	209	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	DLQ G-10		208	-0-	208	208	30	1	178	2	Y	-0-					-0-
03	508	N	300	-0-	-208	-0-	40	1	259	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	31	1	327	2	Y	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	25	1	248	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	300	N	168	-0-	-132	-0-	13	1	148	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
07	372	N	349	-0-	-23	-0-	22	1	326	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	18	1	325	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	335	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	22	1	332	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE) 66762 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BURROWS, J.C. & J.S. WELL #: 7 RRCID -> 130438 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 5169 - 5275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE) //CONT.// 66762 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS R. R. WELL #: 5 RRCID -> 154637 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5172 - 5185

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2017 - P/A 10/25/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE, S) 66762 418 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BOMER, E. T. WELL #: 4 RRCID -> 154624 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 4508 - 4818

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE, S) //CONT.// 66762 418 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
J. F. WELDER UNIT WELL #: C 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. F. WELDER UNIT WELL #: C 31 RRCID -> 175229 COMPL. DATE 08/25/1971 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODEM (5250) 66762 437 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, H. A. WELL #: 6 RRCID -> 051205 COMPL. DATE 08/26/1971 TOTAL DEPTH 5570 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODEM (5500) 66762 494 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
C. C. PARKER "A" WELL #: 3 RRCID -> 154614 COMPL. DATE 04/14/1995 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 5502 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	896	1	582	2	N	-0-					-0-
							38	4									
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	814	1	346	2	N	-0-					-0-
							6	4									
03	1395	R	1395	-0-	-0-	-0-	1039	1	332	2	N	-0-					-0-
							24	4									
04	1470	#	1402	-0-	-68	-0-	711	1	684	2	N	-0-					-0-
							7	4									
05	1519	#	687	-0-	-832	-0-	637	1	50	4	N	-0-					-0-
06	1470	#	533	-0-	-937	-0-	325	1	208	4	N	-0-					-0-
07	1457	#	448	-0-	-1009	-0-	426	1	22	4	N	-0-					-0-
08	1457	#	329	-0-	-1128	-0-	325	1	4	4	N	-0-					-0-
09	1410	#	382	-0-	-1028	-0-	366	1	16	4	N	-0-					-0-
10	682	#	364	-0-	-318	-0-	299	1	65	4	N	-0-					-0-
11	540	#	426	-0-	-114	-0-	426	1			N	-0-					-0-
12	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODEM (6700 -B-) 66762 798 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 29 RRCID -> 175424 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5732 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1099	1	616	2	Y	96	114	1			98
							47	4	106	9							
02	DLQ G-10		1847	-0-	1847	1847	1088	1	629	2	Y	111	119	1			90
							8	4	122	9							
03	3951	R	2104	-0-	-1847	-0-	1366	1	606	2	Y	92	103	1			79
							31	4	101	9							
04	2211	R	2211	-0-	-0-	-0-	933	1	1185	2	Y	76	94	1			61
							9	4	84	9							
05	2046	#	998	-0-	-1048	-0-	850	1	67	4	Y	74	87	1			48
							81	9									
06	2040	#	704	-0-	-1336	-0-	403	1	259	4	Y	38					86
							42	9									
07	2294	#	685	-0-	-1609	-0-	575	1	30	4	Y	73	82	1			77
							80	9									
08	479	R	479	-0-	-0-	-0-	422	1	5	4	Y	47	77	1			47
							52	9									
09	2220	#	692	-0-	-1528	-0-	577	1	26	4	Y	81	81	1			47
							89	9									
10	992	#	664	-0-	-328	-0-	453	1	99	4	Y	102	87	1			62
							112	9									
11	731	R	731	-0-	-0-	-0-	614	1	117	9	Y	106	82	1			86
12	713	#	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 12,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 896

ODEM (6700 STRINGER) 66762 836 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WELDER HEIRS, J.F. WELL #: 2SR RRCID -> 228965 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6952 - 6994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	#	5666	-0-	-193	-0-	731	1	4782	2	Y	111	107	1			38
							31	4	122	9							
02	5208	#	4783	-0-	-425	-0-	676	1	4047	2	Y	50	57	1			31
							5	4	55	9							
03	6202	R	6202	-0-	-0-	-0-	809	1	5291	2	Y	76	82	1			25
							18	4	84	9							
04	17970		35835	-0-	17865	17865	194	1	34950	2	Y	628	508	1			145
							691	9									
05	18569		30099	-0-	11530	29395	218	1	29444	2	Y	397	449	1			93
							437	9									
06	17970		15711	-0-	-2259	27136	197	1	15254	2	Y	236	204	1			125
							260	9									
07	18569		27466	-0-	8897	36033	173	1	26853	2	Y	400	440	1			85
							440	9									
08	59688	X	21112	-0-	-38576	-0-	97	1	20707	2	Y	280	145	1			220
							308	9									
09	59688	X	35393	-0-	-24295	-0-	154	1	34831	2	Y	371	414	1			177
							408	9									
10	59688	X	26725	-0-	-32963	-0-	157	1	26229	2	Y	308	390	1			95
							339	9									
11	59688	X	24275	-0-	-35413	-0-	144	1	23886	2	Y	223	246	1			72
							245	9									
12	36115		NO RPT	-0-	-36115	-0-					Y	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 233,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,080

ODEM (7000) 66762 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
ANGELITA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241734 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 6924 - 6928

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODEM (7150) 66762 884 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
J. F. WELDER UNIT WELL #: C 15J RRCID -> 187765 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7141 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODEM (7500) 66762 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
J F WELDER HEIRS WELL #: 3SB RRCID -> 215057 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7334 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2292	-0-	-1056	-0-	296 13	1 4	1939 44	2 9	Y	40	33	1			21
02	DLQ G-10		1355	-0-	1355	1355	189 1	1 4	1133 32	2 9	Y	29	32	1			18
03	1355	X	-0-	-0-	-1355	-0-					Y	-0-	12	1			6
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-	3	1			3
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	1	3	1			1
06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODEM, NORTH (FRIO BASAL F-2) 66764 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BAYLOR WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212855 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7061 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OHERN (1600) 66892 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 1 RRCID -> 012361 COMPL. DATE 03/24/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1619 - 1629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 3 RRCID -> 012363 COMPL. DATE 05/17/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1609 - 1613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OHERN (1600) //CONT.// 66892 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 4 RRCID -> 012364 COMPL. DATE 07/11/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1582 - 1593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENNAN-BENAVIDES WELL #: 57 RRCID -> 110510 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1524 - 1568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLMITOS (5500) 67216 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
OLMITOS WELL #: 1D RRCID -> 149502 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 5510 - 5521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLMITOS (6100) 67216 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
OLMITOS RANCH, INC. WELL #: 4 RRCID -> 137935 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 6271 - 6275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLMITOS (7080) 67216 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
OLMITOS RANCH INC. WELL #: 1 RRCID -> 096195 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7091 - 7214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEIL (3400) 67346 180 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 012369 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2950 - 3260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEIL (3450) 67346 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 19 RRCID -> 155705 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 3414 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		590	-0-	590	590	128	1	462	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		665	-0-	665	1255	144	1	521	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		1020	-0-	1020	2275	214	1	806	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	987	-0-	-2113	162	190	1	797	2	Y	-0-					-0-
09	774	N	612	-0-	-162	-0-	103	1	509	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	226	1	782	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	780	-0-	-180	-0-	177	1	603	2	Y	-0-					-0-
*12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	177	1	603	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEIL (4550) 67346 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
POCO LLC 668802
WELDER RANCH WELL #: 14W RRCID -> 282962 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 4368 - 4378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'NEIL (4800) 67346 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 7 RRCID -> 129719 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4802 - 4808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1827	-0-	-188	-0-	421 24	1 9	1382	2	Y	22	22	1			17
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	263 15	1 9	886	2	Y	14					31
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	300 26	1 9	1077	2	Y	24	36	1			19
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	289 22	1 9	1125	2	Y	20					39
05	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	515 34	1 9	1867	2	Y	31	37	1			33
06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	491 26	1 9	1777	2	Y	24	35	1			22
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	363	1	1373	2	Y	-0-					22
08	2418	N	1505	-0-	-913	-0-	290	1	1215	2	Y	-0-					22
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	212	1	1044	2	Y	-0-					22
10	1736	N	1477	-0-	-259	-0-	331	1	1146	2	Y	-0-					22
11	1470	N	1394	-0-	-76	-0-	316	1	1078	2	Y	-0-					22
*12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	316	1	1078	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 19,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

O'NEIL (4800) //CONT.// 67346 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WELDER RANCH WELL #: 24 U RRCID -> 200745 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 4698 - 4705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	518	1	1703	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEIL (5300) 67346 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 15 RRCID -> 147511 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5362

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1426	-0-	-62	-0-	333	1	1093	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	894	-0-	-422	-0-	205	1	689	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1054	-0-	-403	-0-	230	1	824	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1068	-0-	-312	-0-	218	1	850	2	Y	-0-					-0-
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	298	1	1080	2	Y	-0-					-0-
06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	302	1	1094	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	253	1	956	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	977	-0-	-387	-0-	188	1	789	2	Y	-0-					-0-
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	185	1	905	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	270	1	935	2	Y	-0-					-0-
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	244	1	833	2	Y	-0-					-0-
*12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	244	1	833	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER RANCH WELL #: 18D RRCID -> 184470 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5092 - 5100

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	160	1	525	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	100	1	337	2	Y	4					4
							4	9									
03	558	N	505	-0-	-53	-0-	110	1	395	2	Y	-0-					4
04	660	N	539	-0-	-121	-0-	110	1	429	2	Y	-0-					4
05	496	N	194	-0-	-302	-0-	42	1	152	2	Y	-0-					4
06	480	N	156	-0-	-324	-0-	34	1	122	2	Y	-0-					4
07	558	N	203	-0-	-355	-0-	43	1	160	2	Y	-0-					4
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	68	1	284	2	Y	-0-					4
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	81	1	399	2	Y	-0-					4
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	105	1	363	2	Y	-0-					4
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	82	1	280	2	Y	-0-					4
*12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	82	1	280	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 4,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

O'NEIL (5850) 67346 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 16 F RRCID -> 138330 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5586 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEIL (6340) 67346 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 17D RRCID -> 142284 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6316 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	18	1			5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					16
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 29

O'NEIL (6700) 67346 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 16 D RRCID -> 135283 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6669 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	331	-0-	-382	-0-	72	1	236	2	Y	21	21	1			60
							23	9									
02	924	N	260	-0-	-664	-0-	56	1	190	2	Y	13					73
							14	9									
03	496	N	312	-0-	-184	-0-	62	1	224	2	Y	24	36	1			61
							26	9									
04	330	N	291	-0-	-39	-0-	55	1	214	2	Y	20					81
							22	9									
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	201	1	728	2	Y	31	37	1			75
							34	9									
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	219	1	791	2	Y	24	35	1			64
							26	9									
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	162	1	614	2	Y	-0-					64
08	961	N	541	-0-	-420	-0-	104	1	437	2	Y	-0-					64
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	72	1	354	2	Y	-0-					64
10	775	N	608	-0-	-167	-0-	136	1	472	2	Y	-0-					64
11	510	N	465	-0-	-45	-0-	96	1	328	2	Y	37	56	1			45
							41	9									
*12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	96	1	328	2	Y	37	56	1			45
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 6,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

ONEIL (6800) 67346 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SAN PATRICIO
MERTZ ENERGY LLC 561386
WELDER-GULLEY WELL #: 1 RRCID -> 280007 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6472 - 6749

01	30938		11910	-0-	-19028	B	562	155	1	11683	2	N	65				105
								72	9								
02	0		8868	-0-	8868	B	9430	120	1	8638	2	N	100				205
								110	9								
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> 9430																
03	0		-0-	-0-	-0-	B	9430					N	7	187	1		25
04	14254		-0-	-0-	-14254	B	-4824					N	2				27
05	384		-0-	-0-	-384	B	-5208					N	-0-	27	1		-0-
	WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/21/2017																

TOTAL GAS PROD: 20,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

O'NEIL (6900) 67346 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 18 F RRCID -> 136389 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3262 - 3388

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORANGE GROVE (1700) 67506 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
OUTLINE OIL COMPANY LLC 628480
TODD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 206657 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1726 - 1730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORANGE GROVE (2200) 67506 455 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
RWJ OPERATING LLC 739805
SCHMIDT,H.G. WELL #: 2 RRCID -> 078613 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 5098 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORANGE GROVE (3490) 67506 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
SCHRADE, MATILDA WELL #: 1 RRCID -> 107347 COMPL. DATE 08/15/1982 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 3490 - 3500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORANGE GROVE (3600) 67506 560 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
MIDAS RESOURCES, INC. 564682
SCHUENEMAN WELL #: 9 RRCID -> 107989 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 3622 - 3624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORANGE GROVE (3900) 67506 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
ALARON ENERGY, INC. 010450
FRANKE WELL #: 1 RRCID -> 238505 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 3864 - 3880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORANGE GROVE (4300) 67506 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ALARON ENERGY, INC. 010450
HAPPNER WELL #: 1 RRCID -> 239716 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 4424 - 4431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ARMADA RESOURCES CORPORATION 030835
PARR, HILDA WELL #: 141R RRCID -> 263944 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7228 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2096	-0-	-1624	-0-	147	1	1949	2	N	-0-					70
02	3360	X	1264	-0-	-2096	-0-	88	1	1176	2	N	-0-					70
03	3441	X	1488	-0-	-1953	-0-	104	1	1384	2	N	-0-					70
04	3210	X	637	-0-	-2573	-0-	45	1	592	2	N	-0-					70
05	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					70
06	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					70
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
08	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					70
09	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					70
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 5,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
PARR, HILDA WELL #: 4A RRCID -> 114773 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7233 - 7240

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARR, HILDA WELL #: 6 RRCID -> 116586 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4298 - 4312

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
PARR, HILDA WELL #: 9 RRCID -> 117298 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3720 - 4697

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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARCHBANKS-CADENA WELL #: 107 RRCID -> 205938 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6434 - 6507

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	1			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 81 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARR, HILDA WELL #: 104 RRCID -> 208061 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7140 - 7450

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
PARR, HILDA WELL #: 101ST RRCID -> 208062 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 12565 PERF. 7291 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-			64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	21	1	282	2	N	-0-			64
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	113	1	1498	2	N	-0-			64
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	93	1	1230	2	N	-0-			64
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	91	1	1204	2	N	-0-			64
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	2	N	-0-			64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64

TOTAL GAS PROD: 4,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARR, HILDA WELL #: 120 RRCID -> 209714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5568 - 5576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARR, HILDA WELL #: 102 RRCID -> 209800 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5514 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	1553	-0-	-1144	-0-	109	1	1444	2	N	-0-			14
02	2436	X	1546	-0-	-890	-0-	108	1	1438	2	N	-0-			14
03	2449	X	1783	-0-	-666	-0-	125	1	1658	2	N	-0-			14
04	1500	X	1265	-0-	-235	-0-	89	1	1176	2	N	-0-			14
05	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	194	1	2582	2	N	-0-			14
06	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	184	1	2438	2	N	-0-			14
07	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	173	1	2300	2	N	-0-			14
08	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	161	1	2137	2	N	-0-			14
09	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	119	1	1585	2	N	-0-			14
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14

TOTAL GAS PROD: 18,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
PARR, HILDA WELL #: 121 RRCID -> 210836 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 6506 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARR, HILDA WELL #: 106 RRCID -> 210933 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7148 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARCHBANKS-CADENA WELL #: 105C RRCID -> 210976 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4922 - 5915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1 WELL #: 111 RRCID -> 212935 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	5			N	-0-					161
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	47	1	625	2	N	-0-					161
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	5			N	-0-					161
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	5			N	-0-					161
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	111	5	6	9	N	5					166
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	105	5	6	9	N	5					171
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	107	5	6	9	N	5					176
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	5			N	-0-					176
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176

TOTAL GAS PROD: 1,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

PARR-LAWRENCE GU WELL #: 1 RRCID -> 215514 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7185 - 7193

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARCHBANKS-CADENA 'B' WELL #: 115 RRCID -> 215828 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5980 - 6326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	207	5	62	9	N	56					111
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	210	5	33	9	N	30					141
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	221	5	22	9	N	20					161
04	270	N	237	-0-	-33	-0-	215	5	22	9	N	20					181
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	210	5	22	9	N	20					201
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	206	5	22	9	N	20	182	1			39
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	202	5	17	9	N	15					54
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	205	5	15	9	N	14					68
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	210	5	6	9	N	5					73
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 2,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1 WELL #: 116 RRCID -> 215945 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5678 - 6538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	360	X	360	-0-	-0-	-0-	160	5	200	9	N	182	182	1			-0-
02	365	X	365	-0-	-0-	-0-	165	5	200	9	N	182	182	1			-0-
03	342	X	342	-0-	-0-	-0-	160	5	182	9	N	165	165	1			-0-
04	360	X	198	-0-	-162	-0-	152	5	46	9	N	42					42
05	372	X	306	-0-	-66	-0-	152	5	154	9	N	140	182	1			-0-
06	390	X	253	-0-	-137	-0-	155	5	98	9	N	89					89
07	403	X	244	-0-	-159	-0-	146	5	98	9	N	89	178	1			-0-
08	341	X	247	-0-	-94	-0-	149	5	98	9	N	89					89
09	239	X	239	-0-	-0-	-0-	142	1	97	9	N	88	177	1			-0-
10	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,066

MARCHBANKS-CADENA WELL #: 109 RRCID -> 216852 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5080 - 5190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARR, HILDA WELL #: 136 RRCID -> 216875 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5232 - 5240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2064	-0-	-509	-0-	144	1	1920	2	N	-0-					89
02	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	162	1	2148	2	N	-0-					89
03	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	173	1	2304	2	N	-0-					89
04	2370	X	2207	-0-	-163	-0-	154	1	2053	2	N	-0-					89
05	2449	X	969	-0-	-1480	-0-	67	1	890	2	N	11					100
							12	9									
06	2490	X	1785	-0-	-705	-0-	124	1	1647	2	N	13					113
							14	9									
07	2573	X	2466	-0-	-107	-0-	172	1	2282	2	N	11					124
							12	9									
08	2480	X	1627	-0-	-853	-0-	113	1	1500	2	N	13					137
							14	9									
09	2220	X	1235	-0-	-985	-0-	86	1	1137	2	N	11					148
							12	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

TOTAL GAS PROD: 17,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
MILLER ET AL WELL #: 124 RRCID -> 218182 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5752 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARCHBANKS CADENA ET AL WELL #: 131 RRCID -> 233158 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5868 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARCHBANKS CADENA GAS UNIT #1 WELL #: 135 RRCID -> 233186 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 4958 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
PARR, HILDA WELL #: 110 RRCID -> 244634 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 6565 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARR, HILDA WELL #: 139CT RRCID -> 258771 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 6608 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	26	1	339	2	N	-0-					40
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	37	1	493	2	N	-0-					40
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	41	1	540	2	N	-0-					40
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	43	1	565	2	N	-0-					40
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	38	1	500	2	N	8					48
							9	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	194	2	N	10					58
							11	9									
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	282	2	N	9					67
							10	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 3,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

PARR, HILDA WELL #: 141 RRCID -> 261367 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MILLER WEST WELL #: 1 RRCID -> 277647 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5116 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	2355	-0-	-1396	-0-	149 65	1 9	2141	2	N	59	174	1			93
02	3388	X	1931	-0-	-1457	-0-	134 84	1 9	1713	2	N	76	4	8			165
03	3441	X	1276	-0-	-2165	-0-	77 44	1 9	1155	2	N	40					205
04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-	205	1			-0-
05	102	X	-0-	-0-	-102	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 14061 05/02/2017

TOTAL GAS PROD: 5,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

OSO DEEP (FRIO 13300) 67754 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
BRATTON WELL #: RRCID -> 174671 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12889 - 13034

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2005

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
TRUST, JAMES 953 WELL #: 10 RRCID -> 127368 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6792 - 6911

01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					5
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	208	2			Y	-0-					5
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					5
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					5
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					5
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					5
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					5
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					5
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					5
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					5
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					5
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	341	X	300	-0-	-41	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
02	308	X	281	-0-	-27	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
03	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
*12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
MATRIX LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 063312 COMPL. DATE 08/17/1975 TOTAL DEPTH 5917 PERF. N/A

01	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	1031	2			N	-0-					13
02	952	N	937	-0-	-15	-0-	2	1	935	2	N	-0-					13
03	1023	N	939	-0-	-84	-0-	3	1	936	2	N	-0-					13
04	990	N	965	-0-	-25	-0-	5	1	960	2	N	-0-					13
05	1147	N	932	-0-	-215	-0-	932	2			N	-0-					13
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	28	1	925	2	N	-0-					13
07	992	N	986	-0-	-6	-0-	41	1	945	2	N	-0-					13
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	40	1	927	2	N	-0-					13
09	960	N	894	-0-	-66	-0-	894	2			N	-0-					13
10	992	N	920	-0-	-72	-0-	36	1	884	2	N	-0-					13
11	930	N	895	-0-	-35	-0-	9	1	886	2	N	-0-					13
12	1333	N	940	-0-	-393	-0-	940	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 11,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATRIX LAND CO. WELL #: 3 RRCID -> 065727 COMPL. DATE 12/20/1975 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

01	3007	X	2703	-0-	-304	-0-	2703	2			Y	-0-					12
02	2716	X	2339	-0-	-377	-0-	5	1	2334	2	Y	-0-					12
03	2914	X	2784	-0-	-130	-0-	10	1	2774	2	Y	-0-					12
04	DLQ G-10		2543	-0-	2543	2543	12	1	2531	2	Y	-0-					12
05	DLQ G-10		2570	-0-	2570	5113	2570	2			Y	-0-					12
06	DLQ G-10		2482	-0-	2482	7595	73	1	2409	2	Y	-0-					12
07	DLQ G-10		2499	-0-	2499	10094	105	1	2394	2	Y	-0-					12
08	12665	X	2571	-0-	-10094	-0-	107	1	2464	2	Y	-0-					12
09	2550	X	2542	-0-	-8	-0-	2542	2			Y	-0-					12
10	2573	X	2240	-0-	-333	-0-	86	1	2154	2	Y	-0-					12
11	2490	X	2411	-0-	-79	-0-	24	1	2387	2	Y	-0-					12
*12	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 30,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
MATRIX WELL #: 4 RRCID -> 069928 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1289	-0-	-137	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	1140	-0-	-120	-0-	2	1	1138	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	5	1	1284	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1332	-0-	1332	1332	6	1	1326	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1147	-0-	1147	2479	1147	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1278	-0-	1278	3757	38	1	1240	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1289	-0-	1289	5046	54	1	1235	2	Y	-0-					-0-
08	3000	N	1282	-0-	-1718	3328	54	1	1228	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1227	-0-	-1773	1555	1227	2			Y	-0-					-0-
10	2762	N	1207	-0-	-1555	-0-	46	1	1161	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1209	-0-	-21	-0-	12	1	1197	2	Y	-0-					-0-
*12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATRIX LAND CO. WELL #: 7 RRCID -> 070770 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	1454	2			Y	-0-					6
02	1344	N	1297	-0-	-47	-0-	3	1	1294	2	Y	-0-					6
03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	6	1	1695	2	Y	-0-					6
04	DLQ G-10		1855	-0-	1855	1855	9	1	1846	2	Y	-0-					6
05	DLQ G-10		1461	-0-	1461	3316	1461	2			Y	-0-					6
06	DLQ G-10		1395	-0-	1395	4711	41	1	1354	2	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		1485	-0-	1485	6196	63	1	1421	2	Y	1					7
							1	9									
08	3000	N	105	-0-	-2895	3301	4	1	101	2	Y	-0-					7
09	3000	N	28	-0-	-2972	329	28	2			Y	-0-					7
10	1488	N	64	-0-	-1424	-0-	2	1	62	2	Y	-0-					7
11	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	2			Y	-0-					7
12	1891	X	12	-0-	-1879	-0-	12	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 10,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MATRIX LAND CO. WELL #: 5 RRCID -> 070771 COMPL. DATE 01/22/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	1429	2			Y	-0-					6
02	1372	N	1296	-0-	-76	-0-	3	1	1293	2	Y	-0-					6
03	1519	N	1388	-0-	-131	-0-	5	1	1383	2	Y	-0-					6
04	DLQ G-10		1501	-0-	1501	1501	7	1	1494	2	Y	-0-					6
05	DLQ G-10		1438	-0-	1438	2939	1438	2			Y	-0-					6
06	DLQ G-10		1375	-0-	1375	4314	40	1	1335	2	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		1269	-0-	1269	5583	54	1	1215	2	Y	-0-					6
08	3000	N	1118	-0-	-1882	3701	46	1	1072	2	Y	-0-					6
09	3000	N	1518	-0-	-1482	2219	1518	2			Y	-0-					6
10	3100	N	1441	-0-	-1659	560	55	1	1386	2	Y	-0-					6
11	1874	N	1314	-0-	-560	-0-	14	1	1300	2	Y	-0-					6
*12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 15,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
MATRIX LAND CO. WELL #: 10 RRCID -> 137166 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6016 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	1146	2			N	-0-					9
02	1120	N	980	-0-	-140	-0-	2	1	978	2	N	-0-					9
03	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	4	1	1156	2	N	-0-					9
04	1110	N	1078	-0-	-32	-0-	5	1	1073	2	N	-0-					9
05	1271	N	963	-0-	-308	-0-	960	2	3	9	N	3					12
06	1110	N	1049	-0-	-61	-0-	31	1	1018	2	N	-0-					12
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	47	1	1075	2	N	-0-					12
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	41	1	935	2	N	-0-					12
09	1050	N	998	-0-	-52	-0-	998	2			N	-0-					12
10	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	42	1	1045	2	N	-0-					12
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	11	1	1076	2	N	-0-					12
12	3100	X	1056	-0-	-2044	-0-	1056	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 12,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MATRIX LAND CO. WELL #: 6 RRCID -> 143537 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 5720 - 7646

*01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	5	X	15	-0-	10	10	15	2			Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		158	-0-	158	168	6	1	152	2	Y	-0-					-0-
*08	T. A.		14	-0-	14	182	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	182					Y	-0-					-0-
*10	182	X	-0-	-0-	-182	-0-					Y	-0-					-0-
*11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUGUSTA-KENTON WELL #: 2 RRCID -> 247848 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8585 - 8619

01	713	N	629	-0-	-84	-0-	39	1	590	2	Y	-0-					6
02	616	N	566	-0-	-50	-0-	47	1	519	2	Y	-0-					6
03	620	N	596	-0-	-24	-0-	38	1	558	2	Y	-0-					6
04	DLQ G-10		552	-0-	552	552	35	1	517	2	Y	-0-					6
05	DLQ G-10		560	-0-	560	1112	37	1	523	2	Y	-0-					6
06	DLQ G-10		559	-0-	559	1671	42	1	517	2	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		688	-0-	688	2359	52	1	636	2	Y	-0-					6
08	2923	N	564	-0-	-2359	-0-	39	1	525	2	Y	-0-					6
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	60	1	525	2	Y	-0-					6
10	682	N	564	-0-	-118	-0-	43	1	521	2	Y	-0-					6
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	41	1	519	2	Y	-0-					6
12	589	N	555	-0-	-34	-0-	31	1	524	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 6,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
AUGUSTA-KENTON WELL #: 1 RRCID -> 248719 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2546	-0-	-120	-0-	161	1	2385	2	N	-0-					43
02	2408	X	2348	-0-	-60	-0-	194	1	2130	2	N	22					65
							24	9									
03	2666	X	2487	-0-	-179	-0-	159	1	2328	2	N	-0-					65
04	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	152	1	2222	2	N	3					68
							3	9									
05	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	160	1	2227	2	N	-0-					68
06	2730	X	2402	-0-	-328	-0-	180	1	2218	2	N	4					72
							4	9									
07	2604	X	2341	-0-	-263	-0-	178	1	2157	2	N	5					77
							6	9									
08	2480	X	2462	-0-	-18	-0-	171	1	2290	2	N	1					78
							1	9									
09	2400	X	2261	-0-	-139	-0-	233	1	2028	2	N	-0-					78
10	2480	X	2335	-0-	-145	-0-	178	1	2153	2	N	4					82
							4	9									
11	2400	X	2221	-0-	-179	-0-	163	1	2058	2	N	-0-					82
12	2542	X	1961	-0-	-581	-0-	110	1	1842	2	N	8					90
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 28,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

AUGUSTA-KENTON WELL #: 3 RRCID -> 248936 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8635 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	891	-0-	-8	-0-	56	1	835	2	Y	-0-					13
02	812	N	803	-0-	-9	-0-	67	1	736	2	Y	-0-					13
03	899	N	881	-0-	-18	-0-	56	1	825	2	Y	-0-					13
04	DLQ G-10		855	-0-	855	855	55	1	800	2	Y	-0-					13
05	DLQ G-10		873	-0-	873	1728	58	1	815	2	Y	-0-					13
06	DLQ G-10		826	-0-	826	2554	62	1	764	2	Y	-0-					13
07	DLQ G-10		812	-0-	812	3366	62	1	750	2	Y	-0-					13
08	3000	N	852	-0-	-2148	1218	60	1	792	2	Y	-0-					13
09	2037	N	819	-0-	-1218	-0-	85	1	734	2	Y	-0-					13
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	62	1	760	2	Y	-0-					13
11	810	N	801	-0-	-9	-0-	59	1	742	2	Y	-0-					13
12	868	N	820	-0-	-48	-0-	47	1	773	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 10,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO WELL #: 1 RRCID -> 252002 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5824 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1622	-0-	-393	-0-	4	1	1618	2	N	-0-					15
02	1764	X	1503	-0-	-261	-0-	1	1	1502	2	N	-0-					15
03	1767	X	1690	-0-	-77	-0-	1690	2			N	-0-					15
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					15
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					15
06	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	51	1	1689	2	N	-0-					15
07	1705	X	1675	-0-	-30	-0-	71	1	1604	2	N	-0-					15
08	1705	X	1683	-0-	-22	-0-	70	1	1613	2	N	-0-					15
09	1740	X	1613	-0-	-127	-0-	1613	2			N	-0-					15
10	1798	X	1615	-0-	-183	-0-	62	1	1553	2	N	-0-					15
11	1740	X	1416	-0-	-324	-0-	15	1	1401	2	N	-0-					15
12	1736	X	1638	-0-	-98	-0-	1638	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 19,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO WELL #: 2T RRCID -> 253344 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5606 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	X	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-					51
02	112	X	67	-0-	-45	-0-	67	2			N	-0-					51
03	93	X	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					51
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					51
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					51
06	60	X	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-					51
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					51
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					51
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					51
10	31	X	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					51
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					51
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO WELL #: 3 RRCID -> 253496 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5602 - 7562

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	9	1	3926	2	N	-0-					91
02	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3	1	3536	2	N	-0-					91
03	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-					91
04	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					91
05	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					91
06	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-					91
07	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					91
08	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					91
09	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3172	2	3	9	N	3					94
10	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3426	2	11	9	N	10					104
11	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4045	2	11	9	N	10					114
*12	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 44,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

MATRIX LAND CO. WELL #: 12H RRCID -> 256386 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 6520 - 11288

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17484	X	15731	-0-	-1753	-0-	15731	2			Y	-0-					59
02	15456	X	14013	-0-	-1443	-0-	28	1	13985	2	Y	-0-					59
03	17112	X	15028	-0-	-2084	-0-	57	1	14971	2	Y	-0-					59
04	DLQ G-10		14341	-0-	14341	14341	68	1	14273	2	Y	-0-					59
05	DLQ G-10		14160	-0-	14160	28501	14160	2			Y	-0-					59
06	DLQ G-10		14714	-0-	14714	43215	431	1	14283	2	Y	-0-					59
07	DLQ G-10		14304	-0-	14304	57519	602	1	13702	2	Y	-0-					59
08	71944	X	14425	-0-	-57519	-0-	599	1	13826	2	Y	-0-					59
09	14700	X	14367	-0-	-333	-0-	14367	2			Y	-0-					59
10	15190	X	14439	-0-	-751	-0-	553	1	13886	2	Y	-0-					59
11	14700	X	12918	-0-	-1782	-0-	131	1	12787	2	Y	-0-					59
12	14415	X	5707	-0-	-8708	-0-	5705	2	2	9	Y	2					61

TOTAL GAS PROD: 164,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO B WELL #: 8H RRCID -> 258119 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6442 - 9882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3662	-0-	-151	-0-	56	1	3606	2	N	-0-					70
02	3388	X	3262	-0-	-126	-0-	90	1	3172	2	N	-0-					70
03	3720	X	3602	-0-	-118	-0-	133	1	3469	2	N	-0-					70
04	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	131	1	3343	2	N	-0-					70
05	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	239	1	3569	2	N	-0-					70
06	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	317	1	3682	2	N	-0-					70
07	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	465	1	3633	2	N	-0-					70
08	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	436	1	3708	2	N	-0-					70
09	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	510	1	3507	2	N	-0-					70
10	4123	X	4101	-0-	-22	-0-	536	1	3565	2	N	-0-					70
11	4020	X	3973	-0-	-47	-0-	502	1	3468	2	N	3					73
							3	9									
12	4278	X	4006	-0-	-272	-0-	473	1	3533	2	N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 46,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CERRITO WELL #: 5H RRCID -> 258120 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6090 - 10283

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18073	X	14899	-0-	-3174	-0-	35	1	14864	2	Y	-0-					33
02	15736	X	13176	-0-	-2560	-0-	11	1	13165	2	Y	-0-					33
03	16988	X	14221	-0-	-2767	-0-	14221	2			Y	-0-					33
04	DLQ G-10		13228	-0-	13228	13228	13228	2			Y	-0-					33
05	DLQ G-10		12945	-0-	12945	26173	12945	2			Y	-0-					33
06	DLQ G-10		12556	-0-	12556	38729	12556	2			Y	-0-					33
07	DLQ G-10		12613	-0-	12613	51342	12613	2			Y	-0-					33
08	63448	X	12106	-0-	-51342	-0-	12104	2	2	9	Y	2					35
09	13230	X	10767	-0-	-2463	-0-	10767	2			Y	-0-					35
10	12989	X	11121	-0-	-1868	-0-	11121	2			Y	-0-					35
11	12570	X	11329	-0-	-1241	-0-	11328	2	1	9	Y	1					36
12	12617	X	10765	-0-	-1852	-0-	10763	2	2	9	Y	2					38

TOTAL GAS PROD: 149,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CERRITO B STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258367 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6395 - 11655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	7882	-0-	-1604	-0-	120	1	7762	2	N	-0-					67
02	8512	X	7475	-0-	-1037	-0-	207	1	7268	2	N	-0-					67
03	9424	X	8317	-0-	-1107	-0-	307	1	8010	2	N	-0-					67
04	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	295	1	7516	2	N	-0-					67
05	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	515	1	7708	2	N	-0-					67
06	8460	X	7797	-0-	-663	-0-	619	1	7174	2	N	4					71
							4	9									
07	8308	X	7671	-0-	-637	-0-	870	1	6801	2	N	-0-					71
08	8308	X	7634	-0-	-674	-0-	802	1	6832	2	N	-0-					71
09	7950	X	7136	-0-	-814	-0-	907	1	6229	2	N	-0-					71
10	8215	X	6915	-0-	-1300	-0-	905	1	6009	2	N	1					72
							1	9									
11	7800	X	6754	-0-	-1046	-0-	854	1	5900	2	N	-0-					72
12	7874	X	6731	-0-	-1143	-0-	794	1	5937	2	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 90,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259473 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 8045 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	8880	-0-	-1412	-0-	21	1	8859	2	N	-0-					60
02	9128	X	7326	-0-	-1802	-0-	5	1	7321	2	N	-0-					60
03	9610	X	7927	-0-	-1683	-0-	7927	2			N	-0-					60
04	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7439	2			N	-0-					60
05	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2			N	-0-					60
06	9510	X	6085	-0-	-3425	-0-	6085	2			N	-0-					60
07	8122	X	6424	-0-	-1698	-0-	6424	2			N	-0-					60
08	7936	X	6155	-0-	-1781	-0-	6155	2			N	-0-					60
09	7440	X	5685	-0-	-1755	-0-	5685	2			N	-0-					60
10	6417	X	5286	-0-	-1131	-0-	5286	2			N	-0-					60
11	6210	X	5500	-0-	-710	-0-	5500	2			N	-0-					60
12	6417	X	5282	-0-	-1135	-0-	5274	2	8	9	N	7					67

TOTAL GAS PROD: 78,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

AUGUSTA-KENTON WELL #: 5H RRCID -> 260331 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6830 - 11814

01	4495	X	3226	-0-	-1269	-0-	203	1	3013	2	N	9					84
							10	9									
02	4060	X	2934	-0-	-1126	-0-	240	1	2643	2	N	46					130
							51	9									
03	4495	X	3449	-0-	-1046	-0-	220	1	3223	2	N	5					135
							6	9									
04	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	226	1	3300	2	N	-0-					135
05	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	209	1	2910	2	N	4					139
							4	9									
06	3450	X	2574	-0-	-876	-0-	188	1	2319	2	N	61					200
							67	9									
07	3658	X	2225	-0-	-1433	-0-	169	1	2035	2	N	19					219
							21	9									
08	3658	X	2158	-0-	-1500	-0-	149	1	2000	2	N	8					227
							9	9									
09	3540	X	2439	-0-	-1101	-0-	246	1	2134	2	N	54	182	1			99
							59	9									
10	3131	X	2125	-0-	-1006	-0-	162	1	1963	2	N	-0-					99
11	2580	X	2019	-0-	-561	-0-	148	1	1859	2	N	11					110
							12	9									
*12	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	250	1	4155	2	N	22					132
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 34,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

CERRITO WELL #: 4 RRCID -> 260481 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7463 - 7604

01	3162	X	2747	-0-	-415	-0-	6	1	2741	2	Y	-0-					9
02	2828	X	2408	-0-	-420	-0-	2	1	2406	2	Y	-0-					9
03	3007	X	2622	-0-	-385	-0-	2622	2			Y	-0-					9
04	DLQ G-10		2484	-0-	2484	2484	2484	2			Y	-0-					9
05	DLQ G-10		2419	-0-	2419	4903	2419	2			Y	-0-					9
06	DLQ G-10		2249	-0-	2249	7152	2249	2			Y	-0-					9
07	DLQ G-10		2328	-0-	2328	9480	2328	2			Y	-0-					9
08	3000	N	2239	-0-	-761	8719	2239	2			Y	-0-					9
09	3000	N	2091	-0-	-909	7810	2091	2			Y	-0-					9
10	3100	N	2181	-0-	-919	6891	2181	2			Y	-0-					9
11	3000	N	2054	-0-	-946	5945	2053	2	1	9	Y	1					10
*12	3100	N	2161	-0-	-939	5006	2161	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 27,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO STATE WELL #: 10 RRCID -> 260667 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 5760 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	2	1	776	2	Y	4			43
							4	9							
02	700	N	669	-0-	-31	-0-	669	2			Y	-0-			43
03	744	N	646	-0-	-98	-0-	646	2			Y	-0-			43
04	DLQ G-10		609	-0-	609	609	609	2			Y	-0-			43
05	DLQ G-10		569	-0-	569	1178	569	2			Y	-0-			43
06	DLQ G-10		653	-0-	653	1831	653	2			Y	-0-			43
07	DLQ G-10		662	-0-	662	2493	662	2			Y	-0-			43
08	3000	N	650	-0-	-2350	143	650	2			Y	-0-			43
09	775	N	632	-0-	-143	-0-	632	2			Y	-0-			43
10	651	N	546	-0-	-105	-0-	546	2			Y	-0-			43
11	630	N	563	-0-	-67	-0-	563	2			Y	-0-			43
12	682	N	525	-0-	-157	-0-	525	2			Y	-0-			43

TOTAL GAS PROD: 7,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CERRITO A STATE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261875 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF.10440 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	7116	-0-	-1688	-0-	17	1	7093	2	N	5			152
							6	9							
02	7952	X	6133	-0-	-1819	-0-	5	1	6128	2	N	-0-			152
03	8277	X	6979	-0-	-1298	-0-	6979	2			N	-0-			152
04	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6596	2			N	-0-			152
05	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	7994	2			N	-0-			152
06	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	8447	2			N	-0-			152
07	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	7835	2			N	-0-			152
08	7998	X	6850	-0-	-1148	-0-	6848	2	2	9	N	2			154
09	8460	X	5099	-0-	-3361	-0-	5099	2			N	-0-			154
10	8742	X	5493	-0-	-3249	-0-	5493	2			N	-0-			154
11	8460	X	6002	-0-	-2458	-0-	6002	2			N	-0-			154
12	7843	X	7052	-0-	-791	-0-	7051	2	1	9	N	1			155

TOTAL GAS PROD: 81,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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
01	20615	X	18812	-0-	-1803	-0-	153	1	18659	2	N	-0-			33
02	18424	X	16697	-0-	-1727	-0-	156	1	16541	2	N	-0-			33
03	19375	X	18543	-0-	-832	-0-	203	1	18340	2	N	-0-			33
04	17673	X	17673	-0-	-0-	-0-	141	1	17532	2	N	-0-			33
05	17339	X	17339	-0-	-0-	-0-	17339	2			N	-0-			33
06	20160	X	17562	-0-	-2598	-0-	152	1	17410	2	N	-0-			33
07	18538	X	17853	-0-	-685	-0-	200	1	17653	2	N	-0-			33
08	18538	X	16883	-0-	-1655	-0-	119	1	16764	2	N	-0-			33
09	17670	X	12831	-0-	-4839	-0-	764	1	12067	2	N	-0-			33
10	18135	X	17988	-0-	-147	-0-	1461	1	16527	2	N	-0-			33
11	17550	X	16793	-0-	-757	-0-	1159	1	15634	2	N	-0-			33
12	17856	X	6133	-0-	-11723	-0-	549	1	5584	2	N	-0-			33

TOTAL GAS PROD: 195,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

CERRITO B WELL #: 14H RRCID -> 263081 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6460 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13733	X	12161	-0-	-1572	-0-	827	1	11334	2	N	-0-					115
02	12600	X	10525	-0-	-2075	-0-	830	1	9693	2	N	2					117
							2	9									
03	13950	X	12358	-0-	-1592	-0-	702	1	11656	2	N	-0-					117
04	11311	X	11311	-0-	-0-	-0-	867	1	10444	2	N	-0-					117
05	11834	X	11834	-0-	-0-	-0-	837	1	10997	2	N	-0-					117
06	13020	X	10715	-0-	-2305	-0-	397	1	10309	2	N	8					125
							9	9									
07	12369	X	11388	-0-	-981	-0-	818	1	10570	2	N	-0-					125
08	12369	X	10895	-0-	-1474	-0-	796	1	10099	2	N	-0-					125
09	11460	X	10590	-0-	-870	-0-	875	1	9715	2	N	-0-					125
10	11842	X	10659	-0-	-1183	-0-	962	1	9697	2	N	-0-					125
11	11010	X	9698	-0-	-1312	-0-	205	1	9493	2	N	-0-					125
12	11377	X	7183	-0-	-4194	-0-	269	1	6914	2	N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 129,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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
01	14508	X	13269	-0-	-1239	-0-	902	1	12367	2	N	-0-					82
02	13076	X	11676	-0-	-1400	-0-	921	1	10755	2	N	-0-					82
03	14477	X	13323	-0-	-1154	-0-	757	1	12566	2	N	-0-					82
04	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	948	1	11416	2	N	-0-					82
05	12686	X	12686	-0-	-0-	-0-	898	1	11788	2	N	-0-					82
06	14220	X	11655	-0-	-2565	-0-	432	1	11223	2	N	-0-					82
07	13330	X	12395	-0-	-935	-0-	890	1	11505	2	N	-0-					82
08	13330	X	12029	-0-	-1301	-0-	878	1	11151	2	N	-0-					82
09	12360	X	11808	-0-	-552	-0-	975	1	10831	2	N	2					84
							2	9									
10	12679	X	12101	-0-	-578	-0-	1093	1	11008	2	N	-0-					84
11	12000	X	11046	-0-	-954	-0-	232	1	10814	2	N	-0-					84
12	12431	X	8177	-0-	-4254	-0-	306	1	7871	2	N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 142,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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
01	13330	X	12135	-0-	-1195	-0-	99	1	12036	2	N	-0-					23
02	11844	X	10729	-0-	-1115	-0-	101	1	10628	2	N	-0-					23
03	12493	X	11863	-0-	-630	-0-	129	1	11734	2	N	-0-					23
04	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	89	1	11128	2	N	-0-					23
05	11975	X	11975	-0-	-0-	-0-	11975	2			N	-0-					23
06	12990	X	10819	-0-	-2171	-0-	94	1	10725	2	N	-0-					23
07	11873	X	11066	-0-	-807	-0-	124	1	10942	2	N	-0-					23
08	11966	X	10520	-0-	-1446	-0-	74	1	10446	2	N	-0-					23
09	11580	X	7510	-0-	-4070	-0-	448	1	7062	2	N	-0-					23
10	11966	X	11093	-0-	-873	-0-	901	1	10188	2	N	4					27
							4	9									
11	10830	X	10332	-0-	-498	-0-	713	1	9619	2	N	-0-					27
12	11067	X	3753	-0-	-7314	-0-	336	1	3417	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 123,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
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
01	7006	X	6490	-0-	-516	-0-	15	1	6475	2	N	-0-					63
02	6328	X	5800	-0-	-528	-0-	5	1	5795	2	N	-0-					63
03	6758	X	6423	-0-	-335	-0-	6423	2			N	-0-					63
04	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	6140	2			N	-0-					63
05	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2			N	-0-					63
06	6780	X	6010	-0-	-770	-0-	176	1	5834	2	N	-0-					63
07	6417	X	5944	-0-	-473	-0-	250	1	5694	2	N	-0-					63
08	6417	X	6025	-0-	-392	-0-	251	1	5774	2	N	-0-					63
09	6150	X	5799	-0-	-351	-0-	5799	2			N	-0-					63
10	6200	X	5908	-0-	-292	-0-	227	1	5681	2	N	-0-					63
11	6000	X	5575	-0-	-425	-0-	56	1	5519	2	N	-0-					63
12	6231	X	5330	-0-	-901	-0-	5330	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 71,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	6169	X	5070	-0-	-1099	-0-	5070	2			N	-0-					45
02	5572	X	4917	-0-	-655	-0-	4917	2			N	-0-					45
03	5487	X	5007	-0-	-480	-0-	5007	2			N	-0-					45
04	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-					45
05	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2			N	-0-					45
06	5430	X	4544	-0-	-886	-0-	4544	2			N	-0-					45
07	5456	X	4524	-0-	-932	-0-	4524	2			N	-0-					45
08	5022	X	4348	-0-	-674	-0-	4346	2	2	9	N	2					47
09	4770	X	3901	-0-	-869	-0-	3901	2			N	-0-					47
10	4867	X	4137	-0-	-730	-0-	4137	2			N	-0-					47
11	4530	X	3862	-0-	-668	-0-	3862	2			N	-0-					47
12	4526	X	2729	-0-	-1797	-0-	2729	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 52,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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
01	23033	X	20397	-0-	-2636	-0-	508	1	19889	2	N	-0-					138
02	20664	X	18831	-0-	-1833	-0-	886	1	17945	2	N	-0-					138
03	21762	X	20585	-0-	-1177	-0-	909	1	19676	2	N	-0-					138
04	19656	X	19656	-0-	-0-	-0-	830	1	18826	2	N	-0-					138
05	19946	X	19946	-0-	-0-	-0-	814	1	19132	2	N	-0-					138
06	21840	X	18921	-0-	-2919	-0-	579	1	18342	2	N	-0-					138
07	20863	X	19168	-0-	-1695	-0-	550	1	18618	2	N	-0-					138
08	20584	X	18709	-0-	-1875	-0-	482	1	18226	2	N	1					139
							1	9									
09	19650	X	17768	-0-	-1882	-0-	501	1	17267	2	N	-0-					139
10	19933	X	18050	-0-	-1883	-0-	565	1	17485	2	N	-0-					139
11	18930	X	17392	-0-	-1538	-0-	483	1	16908	2	N	1					140
							1	9									
12	19344	X	13452	-0-	-5892	-0-	550	1	12902	2	N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 222,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

MATRIX CERRITO UNIT A WELL #: 17H RRCID -> 266711 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 6112 - 10093

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	7865	-0-	-784	-0-	7865	2			N	-0-					80
02	7812	X	7314	-0-	-498	-0-	7314	2			N	-0-					80
03	8277	X	7467	-0-	-810	-0-	7467	2			N	-0-					80
04	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7110	2	6	9	N	5					85
05	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7219	2	4	9	N	4					89
06	8430	X	6879	-0-	-1551	-0-	6879	2			N	-0-					89
07	8091	X	6866	-0-	-1225	-0-	6866	2			N	-0-					89
08	7471	X	6820	-0-	-651	-0-	6819	2	1	9	N	1					90
09	7110	X	6440	-0-	-670	-0-	6440	2			N	-0-					90
10	7223	X	6575	-0-	-648	-0-	6573	2	2	9	N	2					92
11	6870	X	6264	-0-	-606	-0-	6264	2			N	-0-					92
12	6851	X	4624	-0-	-2227	-0-	4624	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 81,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MATRIX CERRITO UNIT C WELL #: 21H RRCID -> 266712 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 8687 - 13228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5621	-0-	-579	-0-	5621	2			N	-0-					142
02	5600	X	5159	-0-	-441	-0-	5157	2	2	9	N	2					144
03	5766	X	5744	-0-	-22	-0-	5744	2			N	-0-					144
04	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5940	2			N	-0-					144
05	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6019	2	1	9	N	1					145
06	6030	X	5738	-0-	-292	-0-	5738	2			N	-0-					145
07	6138	X	5761	-0-	-377	-0-	5761	2			N	-0-					145
08	6138	X	5676	-0-	-462	-0-	5676	2			N	-0-					145
09	5940	X	5588	-0-	-352	-0-	5588	2			N	-0-					145
10	6014	X	5597	-0-	-417	-0-	5597	2			N	-0-					145
11	5730	X	5114	-0-	-616	-0-	5114	2			N	-0-					145
12	5766	X	4086	-0-	-1680	-0-	4086	2			N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 66,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CERRITO-SANCHEZ B STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267790 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6107 - 12683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25420	X	21670	-0-	-3750	-0-	540	1	21130	2	N	-0-					92
02	22232	X	19283	-0-	-2949	-0-	907	1	18376	2	N	-0-					92
03	23467	X	20805	-0-	-2662	-0-	920	1	19885	2	N	-0-					92
04	19697	X	19697	-0-	-0-	-0-	832	1	18865	2	N	-0-					92
05	19933	X	19933	-0-	-0-	-0-	813	1	19120	2	N	-0-					92
06	23220	X	18853	-0-	-4367	-0-	577	1	18275	2	N	1					93
							1	9									
07	21359	X	19018	-0-	-2341	-0-	546	1	18472	2	N	-0-					93
08	20801	X	18616	-0-	-2185	-0-	480	1	18136	2	N	-0-					93
09	19710	X	17705	-0-	-2005	-0-	499	1	17206	2	N	-0-					93
10	19933	X	18002	-0-	-1931	-0-	563	1	17438	2	N	1					94
							1	9									
11	18840	X	17018	-0-	-1822	-0-	473	1	16545	2	N	-0-					94
12	19251	X	13103	-0-	-6148	-0-	537	1	12564	2	N	2					96
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 223,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 267989 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6321 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5129	-0-	-916	-0-	5122	2	7	9	N	6					180
02	5236	X	4439	-0-	-797	-0-	4411	2	28	9	N	25					205
03	5611	X	4847	-0-	-764	-0-	4826	2	21	9	N	19					224
04	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4502	2	11	9	N	10	74	1			160
05	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					160
06	5490	X	4673	-0-	-817	-0-	4658	2	15	9	N	14					174
07	4929	X	4754	-0-	-175	-0-	155	1	4566	2	N	30					204
							33	9									
08	4836	X	4727	-0-	-109	-0-	191	1	4519	2	N	15					219
							17	9									
09	4680	X	3823	-0-	-857	-0-	158	1	3665	2	N	-0-					219
10	4836	X	4578	-0-	-258	-0-	173	1	4405	2	N	-0-					219
11	4680	X	4342	-0-	-338	-0-	169	1	4172	2	N	1					220
							1	9									
12	4898	X	4375	-0-	-523	-0-	250	1	4096	2	N	26	171	1			75
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 54,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

CALLAGHAN A WELL #: 1 RRCID -> 268922 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6669 - 6709

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUGUSTA-KENTON WELL #: 6H RRCID -> 269499 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6884 - 12275

01	8029	X	6431	-0-	-1598	-0-	406	1	6025	2	N	-0-					58
02	7168	X	6134	-0-	-1034	-0-	510	1	5624	2	N	-0-					58
03	7316	X	5944	-0-	-1372	-0-	380	1	5564	2	N	-0-					58
04	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	344	1	5025	2	N	2					60
							2	9									
05	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	404	1	5639	2	N	-0-					60
06	6900	X	6230	-0-	-670	-0-	467	1	5756	2	N	6					66
							7	9									
07	6789	X	6511	-0-	-278	-0-	497	1	6012	2	N	2					68
							2	9									
08	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	430	1	5766	2	N	-0-					68
09	6240	X	5679	-0-	-561	-0-	585	1	5094	2	N	-0-					68
10	6510	X	5634	-0-	-876	-0-	429	1	5205	2	N	-0-					68
11	6300	X	4938	-0-	-1362	-0-	364	1	4574	2	N	-0-					68
*12	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	399	1	6640	2	N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 72,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
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
01	10664	X	8931	-0-	-1733	-0-	564	1	8367	2	N	-0-					38
02	9632	X	7920	-0-	-1712	-0-	660	1	7258	2	N	2					40
							2	9									
03	10664	X	7612	-0-	-3052	-0-	485	1	7127	2	N	-0-					40
04	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	494	1	7221	2	N	2					42
							2	9									
05	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	483	1	6732	2	N	-0-					42
06	9570	X	6910	-0-	-2660	-0-	518	1	6392	2	N	-0-					42
07	8773	X	6875	-0-	-1898	-0-	524	1	6344	2	N	6					48
							7	9									
08	7967	X	7113	-0-	-854	-0-	494	1	6619	2	N	-0-					48
09	7710	X	6727	-0-	-983	-0-	694	1	6029	2	N	4					52
							4	9									
10	7223	X	6542	-0-	-681	-0-	498	1	6044	2	N	-0-					52
11	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	580	1	7291	2	N	-0-					52
12	7347	X	7333	-0-	-14	-0-	416	1	6917	2	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 88,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

AUGUSTA-KENTON WELL #: 8H RRCID -> 269947 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6672 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	9891	-0-	-928	-0-	623	1	9259	2	N	8					75
							9	9									
02	9492	X	8643	-0-	-849	-0-	719	1	7916	2	N	7					82
							8	9									
03	10292	X	9718	-0-	-574	-0-	620	1	9096	2	N	2					84
							2	9									
04	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	517	1	7570	2	N	1					85
							1	9									
05	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	652	1	9094	2	N	2					87
							2	9									
06	10590	X	9043	-0-	-1547	-0-	678	1	8357	2	N	7					94
							8	9									
07	9703	X	9241	-0-	-462	-0-	706	1	8534	2	N	1					95
							1	9									
08	9734	X	8178	-0-	-1556	-0-	568	1	7610	2	N	-0-					95
09	9420	X	8389	-0-	-1031	-0-	864	1	7510	2	N	14					109
							15	9									
10	9734	X	7634	-0-	-2100	-0-	581	1	7053	2	N	-0-					109
11	9030	X	8607	-0-	-423	-0-	634	1	7972	2	N	1					110
							1	9									
12	9238	X	8428	-0-	-810	-0-	478	1	7950	2	N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 105,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 271224 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 5993 PERF. 6272 - 14160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16585	X	14573	-0-		-2012		-0-	14459	2	114	9	N	104	150	1			48
02	14812	X	12739	-0-		-2073		-0-	12648	2	91	9	N	83					131
03	15779	X	13958	-0-		-1821		-0-	13864	2	94	9	N	85	39	1			177
04	13174	X	13174	-0-		-0-		-0-	13105	2	69	9	N	63					240
05	13474	X	13474	-0-		-0-		-0-	13387	2	87	9	N	79					319
06	15600	X	12764	-0-		-2836		-0-	12665	2	99	9	N	90	264	1			145
07	14105	X	12957	-0-		-1148		-0-	422	1	12491	2	N	40					185
									44	9									
08	13950	X	12211	-0-		-1739		-0-	492	1	11667	2	N	47	133	1			99
									52	9									
09	13170	X	11453	-0-		-1717		-0-	473	1	10928	2	N	47	71	1			75
									52	9									
10	13485	X	12614	-0-		-871		-0-	476	1	12075	2	N	57					132
									63	9									
11	12750	X	12028	-0-		-722		-0-	467	1	11493	2	N	62	25	1			169
									68	9									
12	12958	X	11976	-0-		-982		-0-	688	1	11246	2	N	38					207
									42	9									

TOTAL GAS PROD: 153,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 795

GILPIN WELL #: 3H RRCID -> 272527 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6275 - 14205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16740	X	14787	-0-		-1953		-0-	14662	2	125	9	N	114	234	1			70
02	14896	X	13078	-0-		-1818		-0-	12979	2	99	9	N	90					160
03	15810	X	14280	-0-		-1530		-0-	14159	2	121	9	N	110	148	1			122
04	13487	X	13487	-0-		-0-		-0-	13403	2	84	9	N	76	118	1			80
05	13748	X	13748	-0-		-0-		-0-	13662	2	86	9	N	78					158
06	15840	X	13051	-0-		-2789		-0-	12948	2	103	9	N	94	114	1			138
07	14477	X	13184	-0-		-1293		-0-	429	1	12676	2	N	72					210
									79	9									
08	14291	X	12595	-0-		-1696		-0-	507	1	12032	2	N	51	46	1			215
									56	9									
09	13500	X	11897	-0-		-1603		-0-	493	1	11383	2	N	19	101	1			133
									21	9									
10	13733	X	12587	-0-		-1146		-0-	475	1	12049	2	N	57					190
									63	9									
11	13050	X	12038	-0-		-1012		-0-	467	1	11502	2	N	63	153	1			100
									69	9									
12	13175	X	11925	-0-		-1250		-0-	685	1	11199	2	N	37					137
									41	9									

TOTAL GAS PROD: 156,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 861

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
GARNER-SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 274928 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6310 - 9258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13051	X	9542	-0-	-3509	-0-	9534	2	8	9	Y	7					115
02	11396	X	8051	-0-	-3345	-0-	449	1	7602	2	Y	-0-					115
03	12276	X	8589	-0-	-3687	-0-	359	1	8230	2	Y	-0-					115
04	DLQ G-10		8385	-0-	8385	8385	616	1	7767	2	Y	2					117
							2	9									
05	DLQ G-10		8960	-0-	8960	17345	464	1	8487	2	Y	8					125
							9	9									
06	DLQ G-10		9781	-0-	9781	27126	234	1	9435	2	Y	102					227
							112	9									
07	DLQ G-10		9903	-0-	9903	37029	551	1	9302	2	Y	45					272
							50	9									
08	46319	X	9290	-0-	-37029	-0-	710	1	8578	2	Y	2					274
							2	9									
09	9330	X	8791	-0-	-539	-0-	546	1	8245	2	Y	-0-	209	1			65
10	9641	X	8743	-0-	-898	-0-	984	1	7706	2	Y	48					113
							53	9									
11	9330	X	8653	-0-	-677	-0-	557	1	8024	2	Y	65					178
							72	9									
12	9641	X	8793	-0-	-848	-0-	474	1	8093	2	Y	205	224	1			159
							226	9									

TOTAL GAS PROD: 107,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 484

VELA STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274969 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 6175 - 11651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	8292	-0-	-1101	-0-	806	1	7192	2	N	267	180	1			314
							294	9									
02	8232	X	7209	-0-	-1023	-0-	409	1	6535	2	N	241	405	1			150
							265	9									
03	8897	X	7763	-0-	-1134	-0-	364	1	7125	2	N	249	216	1			183
							274	9									
04	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	336	1	6795	2	N	219	238	1			164
							241	9									
05	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	174	1	7007	2	N	236					400
							260	9									
06	8880	X	7138	-0-	-1742	-0-	476	1	6392	2	N	245	289	1			356
							270	9									
07	7967	X	7493	-0-	-474	-0-	536	1	6715	2	N	220	434	1			142
							242	9									
08	7750	X	7435	-0-	-315	-0-	441	1	6762	2	N	211					353
							232	9									
09	7380	X	6969	-0-	-411	-0-	430	1	6316	2	N	203	372	1			184
							223	9									
10	7502	X	7130	-0-	-372	-0-	503	1	6385	2	N	220	130	1			274
							242	9									
11	7260	X	6735	-0-	-525	-0-	580	1	5940	2	N	195	200	1			269
							215	9									
12	11687	X	6855	-0-	-4832	-0-	583	1	6118	2	N	140	222	1			187
							154	9									

TOTAL GAS PROD: 87,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,646

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO-MATRIX UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 275434 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5550 - 13349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	32488	X	26142	-0-	-6346	-0-	68	1	26074	2	N	-0-			77
02	28392	X	22721	-0-	-5671	-0-	173	1	22548	2	N	-0-			77
03	28055	X	24615	-0-	-3440	-0-	24615	2			N	-0-			77
04	23095	X	23095	-0-	-0-	-0-	105	1	22990	2	N	-0-			77
05	23762	X	23762	-0-	-0-	-0-	137	1	23625	2	N	-0-			77
06	28020	X	22514	-0-	-5506	-0-	108	1	22406	2	N	-0-			77
07	25141	X	22881	-0-	-2260	-0-	69	1	22812	2	N	-0-			77
08	24614	X	21672	-0-	-2942	-0-	105	1	21567	2	N	-0-			77
09	23100	X	20610	-0-	-2490	-0-	95	1	20515	2	N	-0-			77
10	23777	X	20965	-0-	-2812	-0-	20965	2			N	-0-			77
11	22500	X	19728	-0-	-2772	-0-	58	1	19670	2	N	-0-			77
12	22878	X	14216	-0-	-8662	-0-	169	1	14043	2	N	4			81
							4	9							

TOTAL GAS PROD: 262,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CERRITO-MATRIX UNIT C WELL #: 24H RRCID -> 275436 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6266 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	35681	X	28735	-0-	-6946	-0-	75	1	28660	2	N	-0-			102
02	31304	X	25194	-0-	-6110	-0-	192	1	25002	2	N	-0-			102
03	31031	X	27338	-0-	-3693	-0-	27338	2			N	-0-			102
04	26085	X	26085	-0-	-0-	-0-	118	1	25967	2	N	-0-			102
05	26775	X	26775	-0-	-0-	-0-	154	1	26621	2	N	-0-			102
06	30780	X	25481	-0-	-5299	-0-	122	1	25359	2	N	-0-			102
07	27900	X	25795	-0-	-2105	-0-	77	1	25718	2	N	-0-			102
08	27342	X	24686	-0-	-2656	-0-	120	1	24565	2	N	1			103
							1	9							
09	26100	X	23773	-0-	-2327	-0-	110	1	23663	2	N	-0-			103
10	26784	X	23647	-0-	-3137	-0-	23644	2	3	9	N	3			106
11	25470	X	22946	-0-	-2524	-0-	68	1	22878	2	N	-0-			106
12	25792	X	16522	-0-	-9270	-0-	197	1	16323	2	N	2			108
							2	9							

TOTAL GAS PROD: 296,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CERRITO-MATRIX UNIT A WELL #: 22H RRCID -> 275507 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6422 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	35836	X	28104	-0-	-7732	-0-	73	1	28031	2	N	-0-			54
02	31220	X	24377	-0-	-6843	-0-	186	1	24191	2	N	-0-			54
03	30752	X	26018	-0-	-4734	-0-	26018	2			N	-0-			54
04	24254	X	24254	-0-	-0-	-0-	111	1	24143	2	N	-0-			54
05	24786	X	24786	-0-	-0-	-0-	143	1	24643	2	N	-0-			54
06	30120	X	23507	-0-	-6613	-0-	113	1	23394	2	N	-0-			54
07	27001	X	23666	-0-	-3335	-0-	71	1	23595	2	N	-0-			54
08	26009	X	22305	-0-	-3704	-0-	109	1	22196	2	N	-0-			54
09	24240	X	21033	-0-	-3207	-0-	98	1	20935	2	N	-0-			54
10	24800	X	20272	-0-	-4528	-0-	20272	2			N	-0-			54
11	23520	X	19385	-0-	-4135	-0-	58	1	19327	2	N	-0-			54
12	23653	X	13864	-0-	-9789	-0-	164	1	13700	2	N	-0-			54

TOTAL GAS PROD: 271,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO STATE WELL #: 29H RRCID -> 275529 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6229 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13299	X	12604	-0-	-695	-0-	30	1	12570	2	Y	4					43
							4	9									
02	11760	X	10693	-0-	-1067	-0-	8	1	10685	2	Y	-0-					43
03	12710	X	11286	-0-	-1424	-0-	11286	2			Y	-0-					43
04	DLQ G-10		11070	-0-	11070	11070	11070	2			Y	-0-					43
05	DLQ G-10		11464	-0-	11464	22534	11464	2			Y	-0-					43
06	DLQ G-10		11075	-0-	11075	33609	11075	2			Y	-0-					43
07	DLQ G-10		11129	-0-	11129	44738	11129	2			Y	-0-					43
08	55327	X	10589	-0-	-44738	-0-	10589	2			Y	-0-					43
09	10710	X	9716	-0-	-994	-0-	9716	2			Y	-0-					43
10	11067	X	11054	-0-	-13	-0-	11054	2			Y	-0-					43
11	10710	X	10042	-0-	-668	-0-	10042	2			Y	-0-					43
12	11067	X	10402	-0-	-665	-0-	10402	2			Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 131,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GARNER-SCHUBERT WELL #: 2H RRCID -> 275556 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6156 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	7402	-0-	-2890	-0-	7395	2	7	9	Y	6					200
02	9016	X	6425	-0-	-2591	-0-	359	1	6066	2	Y	-0-					200
03	9579	X	7457	-0-	-2122	-0-	312	1	7145	2	Y	-0-					200
04	DLQ G-10		7019	-0-	7019	7019	516	1	6503	2	Y	-0-					200
05	DLQ G-10		7781	-0-	7781	14800	403	1	7376	2	Y	2					202
							2	9									
06	DLQ G-10		8315	-0-	8315	23115	200	1	8060	2	Y	50					252
							55	9									
07	DLQ G-10		8238	-0-	8238	31353	459	1	7740	2	Y	35	170	1			117
							39	9									
08	39620	X	8267	-0-	-31353	-0-	628	1	7585	2	Y	49					166
							54	9									
09	8250	X	7779	-0-	-471	-0-	479	1	7239	2	Y	55	146	1			75
							61	9									
10	8525	X	7445	-0-	-1080	-0-	838	1	6567	2	Y	36					111
							40	9									
11	8250	X	7861	-0-	-389	-0-	507	1	7308	2	Y	42					153
							46	9									
12	8525	X	7734	-0-	-791	-0-	421	1	7196	2	Y	106	144	1			115
							117	9									

TOTAL GAS PROD: 91,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
VELA-GILPIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276067 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6614 - 14464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15283	X	13288	-0-	-1995	-0-	1314	1	11737	2	N	215	179	1			316
							237	9									
02	13132	X	11423	-0-	-1709	-0-	660	1	10545	2	N	198	289	1			225
							218	9									
03	14322	X	12207	-0-	-2115	-0-	584	1	11415	2	N	189	129	1			285
							208	9									
04	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	525	1	10640	2	N	190	322	1			153
							209	9									
05	11240	X	11240	-0-	-0-	-0-	268	1	10788	2	N	167					320
							184	9									
06	14250	X	10851	-0-	-3399	-0-	739	1	9908	2	N	185	277	1			228
							204	9									
07	12648	X	11336	-0-	-1312	-0-	828	1	10374	2	N	122	245	1			105
							134	9									
08	12214	X	11294	-0-	-920	-0-	682	1	10449	2	N	148					253
							163	9									
09	11370	X	10484	-0-	-886	-0-	656	1	9654	2	N	158	111	1			300
							174	9									
10	11346	X	10672	-0-	-674	-0-	766	1	9722	2	N	167	237	1			230
							184	9									
11	10980	X	10188	-0-	-792	-0-	889	1	9120	2	N	163	153	1			240
							179	9									
12	23405	X	10350	-0-	-13055	-0-	888	1	9330	2	N	120	156	1			204
							132	9									

TOTAL GAS PROD: 134,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,022

CERRITO-SANCHEZ A STATE UNIT WELL #: 28H RRCID -> 277718 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 6153 - 12593

01	17670	X	16017	-0-	-1653	-0-	37	1	15977	2	N	3					112
							3	9									
02	15708	X	14250	-0-	-1458	-0-	11	1	14230	2	N	8					120
							9	9									
03	17019	X	15239	-0-	-1780	-0-	15239	2			N	-0-					120
04	14284	X	14284	-0-	-0-	-0-	14282	2	2	9	N	2					122
05	15023	X	15023	-0-	-0-	-0-	15020	2	3	9	N	3					125
06	17160	X	13859	-0-	-3301	-0-	13857	2	2	9	N	2					127
07	15779	X	13663	-0-	-2116	-0-	13657	2	6	9	N	5					132
08	15252	X	12965	-0-	-2287	-0-	12963	2	2	9	N	2					134
09	14550	X	12580	-0-	-1970	-0-	12579	2	1	9	N	1					135
10	15035	X	13895	-0-	-1140	-0-	13895	2			N	-0-					135
11	13860	X	13379	-0-	-481	-0-	13377	2	2	9	N	2					137
*12	13949	X	13949	-0-	-0-	-0-	13949	2			N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 169,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

MATRIX LAND CO. WELL #: 30H RRCID -> 277765 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6155 - 11942

01	14632	X	12599	-0-	-2033	-0-	12599	2			Y	-0-					52
02	12992	X	11051	-0-	-1941	-0-	22	1	11029	2	Y	-0-					52
03	14105	X	11904	-0-	-2201	-0-	45	1	11859	2	Y	-0-					52
04	DLQ G-10		11444	-0-	11444	11444	54	1	11390	2	Y	-0-					52
05	DLQ G-10		11114	-0-	11114	22558	11114	2			Y	-0-					52
06	DLQ G-10		11289	-0-	11289	33847	330	1	10959	2	Y	-0-					52
07	DLQ G-10		11359	-0-	11359	45206	478	1	10881	2	Y	-0-					52
08	56826	X	11620	-0-	-45206	-0-	483	1	11137	2	Y	-0-					52
09	11430	X	10326	-0-	-1104	-0-	10326	2			Y	-0-					52
10	11656	X	10202	-0-	-1454	-0-	391	1	9811	2	Y	-0-					52
11	11280	X	9723	-0-	-1557	-0-	99	1	9624	2	Y	-0-					52
12	11625	X	10936	-0-	-689	-0-	10934	2	2	9	Y	2					54

TOTAL GAS PROD: 133,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO WELL #: 25H RRCID -> 277903 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 6486 - 13565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	68076	X	50532	-0-	-17544	-0-	50532	2			N	-0-			79
02	61488	X	43755	-0-	-17733	-0-	295	1	43460	2	N	-0-			79
03	57071	X	46827	-0-	-10244	-0-	154	1	46673	2	N	-0-			79
04	43822	X	43822	-0-	-0-	-0-	43822	2			N	-0-			79
05	43756	X	43756	-0-	-0-	-0-	43756	2			N	-0-			79
06	54150	X	43621	-0-	-10529	-0-	2170	1	41451	2	N	-0-			79
07	48453	X	41751	-0-	-6702	-0-	41751	2			N	-0-			79
08	46841	X	39566	-0-	-7275	-0-	39566	2			N	-0-			79
09	43830	X	37395	-0-	-6435	-0-	37395	2			N	-0-			79
10	45074	X	37291	-0-	-7783	-0-	37291	2			N	-0-			79
11	43620	X	35226	-0-	-8394	-0-	35226	2			N	-0-			79
12	41757	X	25878	-0-	-15879	-0-	25878	2			N	-0-			79

TOTAL GAS PROD: 489,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO WELL #: 26H RRCID -> 278068 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6130 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	60822	X	44451	-0-	-16371	-0-	44451	2			N	-0-			94
02	54936	X	37935	-0-	-17001	-0-	255	1	37680	2	N	-0-			94
03	51274	X	40381	-0-	-10893	-0-	133	1	40248	2	N	-0-			94
04	37521	X	37521	-0-	-0-	-0-	37521	2			N	-0-			94
05	37601	X	37601	-0-	-0-	-0-	37601	2			N	-0-			94
06	47640	X	37173	-0-	-10467	-0-	1849	1	35324	2	N	-0-			94
07	42005	X	35292	-0-	-6713	-0-	35292	2			N	-0-			94
08	40393	X	33120	-0-	-7273	-0-	33120	2			N	-0-			94
09	37530	X	31344	-0-	-6186	-0-	31344	2			N	-0-			94
10	38409	X	31292	-0-	-7117	-0-	31292	2			N	-0-			94
11	37170	X	29324	-0-	-7846	-0-	29324	2			N	-0-			94
12	35278	X	21149	-0-	-14129	-0-	21149	2			N	-0-			94

TOTAL GAS PROD: 416,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO WELL #: 27H RRCID -> 278069 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 6381 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	61907	X	45388	-0-	-16519	-0-	45388	2			N	-0-			52
02	55916	X	38905	-0-	-17011	-0-	262	1	38643	2	N	-0-			52
03	52700	X	41480	-0-	-11220	-0-	137	1	41343	2	N	-0-			52
04	38645	X	38645	-0-	-0-	-0-	38645	2			N	-0-			52
05	38306	X	38306	-0-	-0-	-0-	38306	2			N	-0-			52
06	48630	X	37705	-0-	-10925	-0-	1875	1	35830	2	N	-0-			52
07	43059	X	35786	-0-	-7273	-0-	35786	2			N	-0-			52
08	41478	X	33928	-0-	-7550	-0-	33928	2			N	-0-			52
09	38640	X	32057	-0-	-6583	-0-	32057	2			N	-0-			52
10	38967	X	32008	-0-	-6959	-0-	32008	2			N	-0-			52
11	37710	X	30076	-0-	-7634	-0-	30076	2			N	-0-			52
12	35774	X	20843	-0-	-14931	-0-	20843	2			N	-0-			52

TOTAL GAS PROD: 425,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILLIN, T. A. 388787
WESTERVELT, G.C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 071611 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5655 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2		N	-0-			-0-
02	924	N	851	-0-	-73	-0-	851	2		N	-0-			-0-
03	899	N	765	-0-	-134	-0-	765	2		N	-0-			-0-
04	1110	N	919	-0-	-191	-0-	919	2		N	-0-			-0-
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2		N	-0-			-0-
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-			-0-
07	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	2		N	-0-			-0-
08	992	N	890	-0-	-102	-0-	890	2		N	-0-			-0-
09	870	N	768	-0-	-102	-0-	768	2		N	-0-			-0-
10	961	N	840	-0-	-121	-0-	840	2		N	-0-			-0-
11	870	N	744	-0-	-126	-0-	744	2		N	-0-			-0-
12	806	N	763	-0-	-43	-0-	763	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 072715 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 5595 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2308	-0-	-792	3333	2308	2		N	-0-			-0-
02	2800	N	2120	-0-	-680	2653	2120	2		N	-0-			-0-
03	3100	N	1724	-0-	-1376	1277	1724	2		N	-0-			-0-
04	3000	N	2465	-0-	-535	742	2465	2		N	-0-			-0-
05	3100	N	2370	-0-	-730	12	2370	2		N	-0-			-0-
06	2271	N	2259	-0-	-12	-0-	2259	2		N	-0-			-0-
07	2325	N	2283	-0-	-42	-0-	2283	2		N	-0-			-0-
08	2325	N	2117	-0-	-208	-0-	2117	2		N	-0-			-0-
09	2250	N	1940	-0-	-310	-0-	1940	2		N	-0-			-0-
10	2294	N	2016	-0-	-278	-0-	2016	2		N	-0-			-0-
11	2040	N	1935	-0-	-105	-0-	1935	2		N	-0-			-0-
12	2015	N	1897	-0-	-118	-0-	1897	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VETERANS LAND BOARD WELL #: 1 RRCID -> 074520 COMPL. DATE 06/15/1977 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 249548 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5374 - 9037

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4129	-0-	-831	-0-	51	1	4078	2	N	-0-					21
02	4312	X	4058	-0-	-254	-0-	4058	2			N	-0-					21
03	4650	X	4177	-0-	-473	-0-	4174	2	3	9	N	3	3	8			21
04	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3699	2	2	9	N	2	2	8			21
05	4557	X	3896	-0-	-661	-0-	115	1	3781	2	N	-0-					21
06	4350	X	3853	-0-	-497	-0-	259	1	3594	2	N	-0-					21
07	4495	X	3947	-0-	-548	-0-	400	1	3547	2	N	-0-					21
08	4185	X	3918	-0-	-267	-0-	518	1	3400	2	N	-0-					21
09	3840	X	3797	-0-	-43	-0-	519	1	3278	2	N	-0-					21
10	3968	X	3729	-0-	-239	-0-	424	1	3305	2	N	-0-					21
11	3840	X	2529	-0-	-1311	-0-	185	1	2344	2	N	-0-					21
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 41,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

STATE OF TEXAS HILL RANCH G.U. WELL #: 1 RRCID -> 251981 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6800 - 8488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	1211	1	5228	2	N	-0-					17
02	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	1149	1	4690	2	N	-0-					17
03	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	1098	1	4712	2	N	4	4	8			17
							4	9									
04	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	727	1	2399	2	N	-0-					17
05	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	1469	1	3771	2	N	-0-					17
06	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	1446	1	4732	2	N	2	2	8			17
							2	9									
07	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	1374	1	4434	2	N	-0-					17
08	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	1449	1	4311	2	N	-0-					17
09	5520	X	4882	-0-	-638	-0-	1231	1	3651	2	N	-0-					17
10	5704	X	5666	-0-	-38	-0-	1221	1	4445	2	N	-0-					17
11	5520	X	4701	-0-	-819	-0-	1214	1	3487	2	N	-0-					17
12	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 59,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 4H RRCID -> 256345 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5230 - 8637

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	4671	-0-	-1002	-0-	53	1	4548	2	N	64	179	1			31
							70	9									
02	5040	X	4967	-0-	-73	-0-	4933	2	34	9	N	31	1	8			61
03	5363	X	5099	-0-	-264	-0-	5045	2	54	9	N	49					110
04	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4901	2	35	9	N	32	3	8			139
05	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	131	1	4813	2	N	24	50	1			113
							26	9									
06	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	298	1	4446	2	N	48					161
							53	9									
07	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	477	1	4423	2	N	35	168	1			28
							39	9									
08	4805	X	4718	-0-	-87	-0-	592	1	4091	2	N	32					60
							35	9									
09	4650	X	4252	-0-	-398	-0-	550	1	3687	2	N	14					74
							15	9									
10	4805	X	2999	-0-	-1806	-0-	322	1	2656	2	N	19					93
							21	9									
*11	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	328	1	4368	2	N	7					100
							8	9									
12	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 51,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 6H RRCID -> 259055 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6126 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 8H RRCID -> 260523 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7580 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	3676	-0-	-1625	-0-	50	1	3626	2	N	-0-					9
02	4788	X	4518	-0-	-270	-0-	4510	2	8	9	N	7	7	8			9
03	4743	X	4098	-0-	-645	-0-	4096	2	2	9	N	2	2	8			9
04	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4793	2	7	9	N	6	6	8			9
05	4371	X	1222	-0-	-3149	-0-	37	1	1185	2	N	-0-					9
06	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	438	1	5638	2	N	-0-					9
07	4991	X	2285	-0-	-2706	-0-	242	1	2043	2	N	-0-					9
08	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	774	1	4809	2	N	-0-					9
09	6090	X	2904	-0-	-3186	-0-	418	1	2486	2	N	-0-					9
10	6293	X	4552	-0-	-1741	-0-	545	1	4007	2	N	-0-					9
11	6090	X	3709	-0-	-2381	-0-	283	1	3426	2	N	-0-					9
12	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 43,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HACHAR WELL #: 1H RRCID -> 261666 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6990 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	X	634	-0-	-544	-0-	10	1	620	2	N	4					41
							4	9									
02	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	31	1	1462	2	N	-0-					41
03	992	X	456	-0-	-536	-0-	7	1	440	2	N	8	8	8			41
							9	9									
04	3000	N	3324	-0-	324	324	86	1	3235	2	N	3	3	8			41
							3	9									
05	1878	N	1554	-0-	-324	-0-	55	1	1499	2	N	-0-					41
06	1590	X	1463	-0-	-127	-0-	46	1	1416	2	N	1	1	8			41
							1	9									
07	3441	X	1381	-0-	-2060	-0-	42	1	1338	2	N	1	1	8			41
							1	9									
08	3441	X	1000	-0-	-2441	-0-	29	1	971	2	N	-0-					41
09	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					41
10	1550	X	1429	-0-	-121	-0-	27	1	1402	2	N	-0-					41
11	1470	X	1306	-0-	-164	-0-	16	1	1290	2	N	-0-					41
12	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 14,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 15H RRCID -> 265158 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5910 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12927	X	11234	-0-	-1693	-0-	11182	2	52	9	N	47	83	1			66
02	11256	X	9919	-0-	-1337	-0-	9918	2	1	9	N	1	1	8			66
03	12059	X	10701	-0-	-1358	-0-	10700	2	1	9	N	1	1	8			66
04	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	10185	2	29	9	N	26					92
05	11284	X	10341	-0-	-943	-0-	10340	2	1	9	N	1	1	8			92
06	10860	X	9807	-0-	-1053	-0-	9779	2	28	9	N	25					117
07	10974	X	10015	-0-	-959	-0-	388	1	9627	2	N	-0-					117
08	10695	X	9965	-0-	-730	-0-	399	1	9562	2	N	4					121
							4	9									
09	10200	X	8464	-0-	-1736	-0-	248	1	8201	2	N	14					135
							15	9									
10	10354	X	7686	-0-	-2668	-0-	318	1	7364	2	N	4					139
							4	9									
11	9810	X	9316	-0-	-494	-0-	239	1	9046	2	N	28	100	1			67
							31	9									
12	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 107,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

BOB PECK - STATE WELL #: 2H RRCID -> 265942 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8750 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	7454	-0-	-1722	-0-	146	1	7236	2	N	65					145
							72	9									
02	7616	X	6237	-0-	-1379	-0-	143	1	6088	2	N	5					150
							6	9									
03	8401	X	6782	-0-	-1619	-0-	160	1	6607	2	N	14					164
							15	9									
04	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	187	1	7458	2	N	10	2	8			172
							11	9									
05	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	131	1	7212	2	N	11	1	8			182
							12	9									
06	7200	X	7000	-0-	-200	-0-	60	1	6932	2	N	7					189
							8	9									
07	7905	X	6973	-0-	-932	-0-	290	1	6683	2	N	-0-					189
*08	7905	X	7347	-0-	-558	-0-	506	1	6789	2	N	47	164	1			72
							52	9									
*09	7650	X	6076	-0-	-1574	-0-	448	1	5625	2	N	3					75
							3	9									
*10	7347	X	6606	-0-	-741	-0-	425	1	6181	2	N	-0-					75
*11	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	1859	1	6145	2	N	10	1	8			84
							11	9									
12	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 77,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 18H RRCID -> 265944 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5793 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	712	X	712	-0-	-0-	-0-	9	1	703	2	N	-0-					53
02	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	8964	2	44	9	N	40	12	8			81
03	1302	X	602	-0-	-700	-0-	602	2			N	-0-					81
04	780	X	594	-0-	-186	-0-	594	2			N	-0-					81
05	713	X	604	-0-	-109	-0-	17	1	587	2	N	-0-					81
06	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	441	1	6091	2	N	6	2	8			85
							7	9									
07	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	464	1	4099	2	N	-0-					85
08	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	193	1	1263	2	N	-0-					85
09	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	223	1	1405	2	N	21					106
							23	9									
10	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	1278	1	9931	2	N	-0-					106
*11	12061	X	12061	-0-	-0-	-0-	884	1	11175	2	N	2	87	1	2	8	19
							2	9									
12	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 48,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 21H RRCID -> 266229 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 5360 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25699	X	21903	-0-	-3796	-0-	21883	2	20	9	N	18					92
02	22008	X	19682	-0-	-2326	-0-	19638	2	44	9	N	40	10	8			122
03	24366	X	20959	-0-	-3407	-0-	20946	2	13	9	N	12	3	8			131
04	20182	X	20182	-0-	-0-	-0-	20163	2	19	9	N	17	6	8			142
05	22568	X	20661	-0-	-1907	-0-	20649	2	12	9	N	11	116	1	1	8	36
06	21210	X	19563	-0-	-1647	-0-	19546	2	17	9	N	15	1	8			50
07	21793	X	19879	-0-	-1914	-0-	770	1	19094	2	N	14					64
							15	9									
08	20956	X	19698	-0-	-1258	-0-	789	1	18901	2	N	7					71
							8	9									
09	20190	X	17192	-0-	-2998	-0-	504	1	16668	2	N	18					89
							20	9									
10	20646	X	17556	-0-	-3090	-0-	725	1	16820	2	N	10					99
							11	9									
11	19560	X	19009	-0-	-551	-0-	487	1	18477	2	N	41					140
							45	9									
12	19871	X	NO RPT	-0-	-19871	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 216,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 266989 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6871 - 11859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18844	X	18844	-0-	-0-	-0-	666	1	18175	2	N	3					52
							3	9									
02	15568	X	9485	-0-	-6083	-0-	425	1	8959	2	N	92	87	8			57
							101	9									
03	17236	X	9575	-0-	-7661	-0-	353	1	9186	2	N	33	6	8			84
							36	9									
04	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	518	1	9481	2	N	28	20	8			92
							31	9									
05	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	524	1	8902	2	N	7	5	8			94
							8	9									
06	18240	X	6510	-0-	-11730	-0-	323	1	6177	2	N	9	2	8			101
							10	9									
07	10509	X	7312	-0-	-3197	-0-	387	1	6916	2	N	8	1	8			108
							9	9									
08	10354	X	7522	-0-	-2832	-0-	300	1	7222	2	N	-0-					108
09	10020	X	1133	-0-	-8887	-0-	43	1	1090	2	N	-0-					108
10	9424	X	-0-	-0-	-9424	-0-					N	-0-					108
11	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-					N	-0-					108
12	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					108

TOTAL GAS PROD: 79,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

REUTHINGER WELL #: 3H RRCID -> 266992 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 9169 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19840	X	12871	-0-	-6969	-0-	496	1	12375	2	N	-0-					-0-
02	17808	X	9785	-0-	-8023	-0-	187	1	9598	2	N	-0-					-0-
03	19158	X	10433	-0-	-8725	-0-	358	1	10075	2	N	-0-					-0-
04	10953	X	10953	-0-	-0-	-0-	256	1	10697	2	N	-0-					-0-
05	18600	X	6298	-0-	-12302	-0-	189	1	6109	2	N	-0-					-0-
06	18000	X	8196	-0-	-9804	-0-	198	1	7998	2	N	-0-					-0-
07	11315	X	7520	-0-	-3795	-0-	296	1	7224	2	N	-0-					-0-
08	11315	X	6121	-0-	-5194	-0-	147	1	5974	2	N	-0-					-0-
09	10950	X	6974	-0-	-3976	-0-	104	1	6870	2	N	-0-					-0-
10	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	90	1	10329	2	N	-0-					-0-
*11	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	179	1	8461	2	N	-0-					-0-
12	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 20H RRCID -> 267248 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 5506 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	5738	-0-	-1299	-0-	5725	2	13	9	N	12					58
02	6244	X	4417	-0-	-1827	-0-	4402	2	15	9	N	14	5	8			67
03	6665	X	5424	-0-	-1241	-0-	5422	2	2	9	N	2	2	8			67
04	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5838	2	21	9	N	19	5	8			81
05	6448	X	6014	-0-	-434	-0-	6014	2			N	-0-					81
06	5550	X	5521	-0-	-29	-0-	5520	2	1	9	N	1	1	8			81
07	6045	X	5697	-0-	-348	-0-	221	1	5476	2	N	-0-					81
08	6045	X	5752	-0-	-293	-0-	230	1	5522	2	N	-0-					81
09	5850	X	4871	-0-	-979	-0-	143	1	4715	2	N	12					93
							13	9									
10	6014	X	5162	-0-	-852	-0-	213	1	4948	2	N	1					94
							1	9									
11	5520	X	4415	-0-	-1105	-0-	113	1	4292	2	N	9					103
							10	9									
12	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: 58,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 267615 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7140 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	297	1	8132	2	N	-0-					19
02	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	543	1	11476	2	N	70	65	8			24
							77	9									
03	12259	X	12259	-0-	-0-	-0-	452	1	11784	2	N	21	6	8			39
							23	9									
04	13199	X	13199	-0-	-0-	-0-	679	1	12474	2	N	42	25	8			56
							46	9									
05	13544	X	13544	-0-	-0-	-0-	751	1	12787	2	N	5	5	8			56
							6	9									
06	12960	X	12220	-0-	-740	-0-	608	1	11609	2	N	3	3	8			56
							3	9									
07	13640	X	11586	-0-	-2054	-0-	614	1	10971	2	N	1	1	8			56
							1	9									
08	13640	X	12077	-0-	-1563	-0-	481	1	11596	2	N	-0-					56
09	13200	X	10708	-0-	-2492	-0-	408	1	10290	2	N	9					65
							10	9									
10	13547	X	10050	-0-	-3497	-0-	511	1	9539	2	N	-0-					65
11	12210	X	8699	-0-	-3511	-0-	138	1	8561	2	N	-0-					65
12	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 124,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 16H RRCID -> 267793 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6635 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	9551	-0-	-617	-0-	178	1	9373	2	N	-0-					24
02	9184	X	8893	-0-	-291	-0-	417	1	8439	2	N	34	9	8			49
							37	9									
03	10168	X	9342	-0-	-826	-0-	380	1	8959	2	N	3	3	8			49
							3	9									
04	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	248	1	8445	2	N	6	2	8			53
							7	9									
05	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	336	1	8604	2	N	7					60
							8	9									
06	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	318	1	8253	2	N	5	1	8			64
							6	9									
07	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	384	1	8369	2	N	7	1	8			70
							8	9									
08	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	350	1	8162	2	N	-0-					70
09	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	218	1	7853	2	N	11					81
							12	9									
10	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	431	1	7983	2	N	-0-					81
11	7620	X	6159	-0-	-1461	-0-	704	1	5443	2	N	11	70	1			22
							12	9									
12	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 93,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 12H RRCID -> 267867 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6908 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13485	X	11835	-0-	-1650	-0-	660	1	11138	2	N	34					50
							37	9									
02	11564	X	5037	-0-	-6527	-0-	61	1	4975	2	N	1	1	8			50
							1	9									
03	13620	X	13620	-0-	-0-	-0-	252	1	13344	2	N	22	1	8			71
							24	9									
04	15342	X	15342	-0-	-0-	-0-	295	1	15022	2	N	23	4	8			90
							25	9									
05	12643	X	12643	-0-	-0-	-0-	192	1	12419	2	N	29	1	8			118
							32	9									
06	13170	X	11963	-0-	-1207	-0-	113	1	11819	2	N	28	1	8			145
							31	9									
07	14244	X	14244	-0-	-0-	-0-	182	1	14038	2	N	22	131	1	1	8	35
							24	9									
08	13930	X	13930	-0-	-0-	-0-	203	1	13719	2	N	7					42
							8	9									
09	13470	X	12004	-0-	-1466	-0-	132	1	11843	2	N	26					68
							29	9									
10	12731	X	12731	-0-	-0-	-0-	126	1	12591	2	N	13					81
							14	9									
11	13470	X	6703	-0-	-6767	-0-	395	1	6307	2	N	1					82
							1	9									
12	13919	X	NO RPT	-0-	-13919	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 130,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 17H RRCID -> 268247 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5675 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3200	-0-	-1543	-0-	41	1	3159	2	N	-0-					49
02	4060	X	3406	-0-	-654	-0-	3403	2	3	9	N	3					52
03	4278	X	3467	-0-	-811	-0-	3466	2	1	9	N	1	1	8			52
04	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3247	2	4	9	N	4	4	8			52
05	3503	X	3218	-0-	-285	-0-	95	1	3123	2	N	-0-					52
06	3660	X	3038	-0-	-622	-0-	213	1	2825	2	N	-0-					52
07	3782	X	3044	-0-	-738	-0-	316	1	2728	2	N	-0-					52
08	3472	X	2681	-0-	-791	-0-	364	1	2317	2	N	-0-					52
09	3240	X	2346	-0-	-894	-0-	330	1	2016	2	N	-0-					52
10	3224	X	2594	-0-	-630	-0-	304	1	2290	2	N	-0-					52
11	3030	X	2388	-0-	-642	-0-	179	1	2209	2	N	-0-					52
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 32,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 14 RRCID -> 268570 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 12869 PERF. 4810 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	8	1	635	2	N	1					7
							1	9									
02	672	N	581	-0-	-91	-0-	580	2	1	9	N	1	1	8			7
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					7
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					7
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	18	1	590	2	N	-0-					7
06	690	N	596	-0-	-94	-0-	41	1	555	2	N	-0-					7
07	651	N	586	-0-	-65	-0-	60	1	526	2	N	-0-					7
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	81	1	526	2	N	-0-					7
09	600	N	324	-0-	-276	-0-	45	1	279	2	N	-0-					7
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	49	1	375	2	N	-0-					7
*11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	16	1	197	2	N	-0-					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 5,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 268692 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7343 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17050	X	14838	-0-	-2212	-0-	529	1	14289	2	N	18					113
							20	9									
02	14392	X	12554	-0-	-1838	-0-	575	1	11979	2	N	-0-					113
03	15221	X	14641	-0-	-580	-0-	549	1	14028	2	N	58	6	8			165
							64	9									
04	13948	X	13948	-0-	-0-	-0-	729	1	13180	2	N	35	180	1	3	8	17
							39	9									
05	13381	X	13381	-0-	-0-	-0-	748	1	12610	2	N	21	1	8			37
							23	9									
06	14370	X	13316	-0-	-1054	-0-	662	1	12641	2	N	12	1	8			48
							13	9									
07	14632	X	11728	-0-	-2904	-0-	622	1	11097	2	N	8					56
							9	9									
08	14632	X	13016	-0-	-1616	-0-	519	1	12478	2	N	17					73
							19	9									
09	13950	X	6739	-0-	-7211	-0-	257	1	6470	2	N	11					84
							12	9									
10	13764	X	7724	-0-	-6040	-0-	393	1	7331	2	N	-0-					84
11	13320	X	6962	-0-	-6358	-0-	111	1	6851	2	N	-0-					84
12	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 128,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 268705 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7065 - 11972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	364	1	9973	2	N	14	71	1			27
							15	9									
02	20669	X	20669	-0-	-0-	-0-	933	1	19736	2	N	-0-					27
03	21568	X	21568	-0-	-0-	-0-	792	1	20696	2	N	73	6	8			94
							80	9									
04	23264	X	23264	-0-	-0-	-0-	1199	1	22031	2	N	31					125
							34	9									
05	24216	X	24216	-0-	-0-	-0-	1343	1	22863	2	N	9	4	8			130
							10	9									
06	22140	X	19951	-0-	-2189	-0-	991	1	18934	2	N	24					154
							26	9									
07	24025	X	21601	-0-	-2424	-0-	1143	1	20422	2	N	33					187
							36	9									
08	24025	X	21332	-0-	-2693	-0-	848	1	20460	2	N	22					209
							24	9									
09	23310	X	20578	-0-	-2732	-0-	783	1	19777	2	N	16					225
							18	9									
10	24087	X	19447	-0-	-4640	-0-	986	1	18414	2	N	43	171	1			97
							47	9									
11	20910	X	18725	-0-	-2185	-0-	298	1	18427	2	N	-0-					97
12	21607	X	NO RPT	-0-	-21607	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 221,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

REUTHINGER WELL #: 4H RRCID -> 268717 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9100 - 13067

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20770	X	17346	-0-	-3424	-0-	663	1	16683	2	N	-0-					-0-
02	18760	X	14620	-0-	-4140	-0-	272	1	14348	2	N	-0-					-0-
03	20243	X	17201	-0-	-3042	-0-	580	1	16621	2	N	-0-					-0-
04	14982	X	14982	-0-	-0-	-0-	399	1	14583	2	N	-0-					-0-
05	17360	X	16373	-0-	-987	-0-	485	1	15888	2	N	-0-					-0-
06	16800	X	14548	-0-	-2252	-0-	351	1	14197	2	N	-0-					-0-
07	17205	X	14498	-0-	-2707	-0-	567	1	13931	2	N	-0-					-0-
08	17205	X	14158	-0-	-3047	-0-	345	1	13813	2	N	-0-					-0-
09	15840	X	15751	-0-	-89	-0-	234	1	15517	2	N	-0-					-0-
10	16368	X	13344	-0-	-3024	-0-	114	1	13230	2	N	-0-					-0-
11	14550	X	13131	-0-	-1419	-0-	273	1	12858	2	N	-0-					-0-
12	14508	X	NO RPT	-0-	-14508	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 19H RRCID -> 268723 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6642 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	8887	-0-	-878	-0-	166	1	8718	2	N	3					85
							3	9									
02	8932	X	8364	-0-	-568	-0-	393	1	7945	2	N	24	15	8			94
							26	9									
03	9889	X	8845	-0-	-1044	-0-	359	1	8480	2	N	5	4	8			95
							6	9									
04	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	233	1	7970	2	N	16	9	8			102
							18	9									
05	8897	X	8394	-0-	-503	-0-	315	1	8069	2	N	9	1	8			110
							10	9									
06	8970	X	7980	-0-	-990	-0-	295	1	7683	2	N	2	1	8			111
							2	9									
07	9269	X	7461	-0-	-1808	-0-	325	1	7133	2	N	3	60	1	1	8	53
							3	9									
08	8835	X	7982	-0-	-853	-0-	324	1	7650	2	N	7					60
							8	9									
09	8220	X	7703	-0-	-517	-0-	203	1	7496	2	N	4					64
							4	9									
10	8401	X	7608	-0-	-793	-0-	388	1	7220	2	N	-0-					64
11	7980	X	5240	-0-	-2740	-0-	595	1	4622	2	N	21					85
							23	9									
12	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 86,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

REUTHINGER WELL #: 5H RRCID -> 268850 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 10142 PERF.10520 - 15230

01	4960	X	3909	-0-	-1051	-0-	78	1	3831	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	3843	-0-	-553	-0-	88	1	3755	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4065	-0-	-802	-0-	133	1	3932	2	N	-0-					-0-
04	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	107	1	4140	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	3878	-0-	-896	-0-	139	1	3739	2	N	-0-					-0-
06	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	50	1	4165	2	N	-0-					-0-
07	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	52	1	4561	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	3803	-0-	-599	-0-	45	1	3758	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	3991	-0-	-269	-0-	42	1	3949	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	3721	-0-	-650	-0-	250	1	3471	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	3776	-0-	-694	-0-	31	1	3745	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
A.E. PUIG - STATE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 268912 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8660 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13950	X	13542	-0-	-408	-0-	213	1	13295	2	N	31	154	1			24
							34	9									
02	12600	X	10859	-0-	-1741	-0-	199	1	10641	2	N	17					41
							19	9									
03	13020	X	12484	-0-	-536	-0-	197	1	12278	2	N	8					49
							9	9									
04	11690	X	11690	-0-	-0-	-0-	202	1	11470	2	N	16					65
							18	9									
05	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	172	1	12122	2	N	-0-					65
06	13110	X	9440	-0-	-3670	-0-	95	1	9320	2	N	23					88
							25	9									
07	12493	X	10553	-0-	-1940	-0-	535	1	10018	2	N	-0-					88
08	12593	X	12593	-0-	-0-	-0-	331	1	12241	2	N	19					107
							21	9									
09	11910	X	8885	-0-	-3025	-0-	107	1	8767	2	N	10					117
							11	9									
10	12307	X	9198	-0-	-3109	-0-	93	1	9092	2	N	12					129
							13	9									
11	10200	X	7800	-0-	-2400	-0-	69	1	7731	2	N	-0-					117
12	12586	X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					N	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 119,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

RETAMA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269272 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6403 - 12730

01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	11	1	683	2	N	-0-					22
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	3	1	263	2	N	-0-					22
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	1	1	237	2	N	-0-					22
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					22
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					22
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					22
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-	22	1			-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
*11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 27H RRCID -> 269288 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5735 - 10320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	6401	-0-	-2000	-0-	76	1	6325	2	N	-0-					87
							6627	2	19	9							
02	7588	X	6646	-0-	-942	-0-	6731	2	14	9	N	17	5	8			99
03	7998	X	6745	-0-	-1253	-0-	6321	2	3	9	N	13	3	8			109
04	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	184	1	6237	2	N	3	3	8			109
							7	9									
05	7750	X	6428	-0-	-1322	-0-	412	1	5675	2	N	6					115
							15	9									
06	7110	X	6102	-0-	-1008	-0-	632	1	5576	2	N	14					129
							4	9									
07	7347	X	6212	-0-	-1135	-0-	797	1	5203	2	N	4					133
							8	9									
08	6758	X	6008	-0-	-750	-0-	710	1	4460	2	N	7					140
							2	9									
09	6330	X	5172	-0-	-1158	-0-	652	1	5056	2	N	2					142
							1	9									
10	6417	X	5709	-0-	-708	-0-	402	1	5081	2	N	1	86	1			57
							18	9									
11	6090	X	5501	-0-	-589	-0-					N	16					73
12	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 67,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 23H RRCID -> 269451 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 4817 PERF. 5367 - 10230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	5325	-0-	-2394	-0-	59	1	5263	2	N	3					107
							3	9									
02	6916	X	6477	-0-	-439	-0-	6343	2	134	9	N	122	5	8			224
03	7440	X	6984	-0-	-456	-0-	6906	2	78	9	N	71	192	1	3	8	100
04	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	6339	2	32	9	N	29	4	8			125
05	7440	X	6410	-0-	-1030	-0-	175	1	6184	2	N	46	138	1			33
							51	9									
06	6930	X	6124	-0-	-806	-0-	395	1	5662	2	N	61					94
							67	9									
07	7161	X	6307	-0-	-854	-0-	619	1	5602	2	N	78					172
							86	9									
08	6975	X	6019	-0-	-956	-0-	772	1	5189	2	N	53					225
							58	9									
09	6360	X	5358	-0-	-1002	-0-	712	1	4620	2	N	24					249
							26	9									
10	6510	X	5716	-0-	-794	-0-	630	1	5045	2	N	37					286
							41	9									
11	6120	X	5737	-0-	-383	-0-	408	1	5298	2	N	28	190	1			124
							31	9									
12	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					124

TOTAL GAS PROD: 66,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 552

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
L.F. PUIG SR. GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 269586 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5720 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19547	X	19547	-0-	-0-	-0-		238	1	19294	2	N	14					209
								15	9									
02	18402	X	18402	-0-	-0-	-0-		229	1	18166	2	N	6					215
								7	9									
03	18542	X	18542	-0-	-0-	-0-		361	1	18156	2	N	23	185	1			53
								25	9									
04	16440	X	16440	-0-	-0-	-0-		330	1	16099	2	N	10					63
								11	9									
05	17143	X	17143	-0-	-0-	-0-		266	1	16864	2	N	12					75
								13	9									
06	19710	X	14540	-0-	-5170	-0-		134	1	14403	2	N	3					78
								3	9									
07	20367	X	15578	-0-	-4789	-0-		199	1	15379	2	N	-0-					78
08	18538	X	14498	-0-	-4040	-0-		860	1	13638	2	N	-0-					78
09	16590	X	11387	-0-	-5203	-0-		936	1	10436	2	N	14					92
								15	9									
10	17143	X	12220	-0-	-4923	-0-		117	1	12103	2	N	-0-					92
11	15090	X	11363	-0-	-3727	-0-		304	1	11059	2	N	-0-	1	8			13
12	15593	X	NO RPT	-0-	-15593	-0-						N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 169,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 29H RRCID -> 269689 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 5064 PERF. 5454 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20708	X	18034	-0-	-2674	-0-		18008	2	26	9	N	24	80	1			55
02	18172	X	16012	-0-	-2160	-0-		15992	2	20	9	N	18	9	8			64
03	19592	X	17363	-0-	-2229	-0-		17337	2	26	9	N	24	6	8			82
04	16221	X	16221	-0-	-0-	-0-		16210	2	11	9	N	10	4	8			88
05	18259	X	16331	-0-	-1928	-0-		16316	2	15	9	N	14					102
06	17460	X	15466	-0-	-1994	-0-		15457	2	9	9	N	8	1	8			109
07	17732	X	15757	-0-	-1975	-0-		609	1	15107	2	N	37	1	8			145
								41	9									
08	17360	X	14640	-0-	-2720	-0-		586	1	14054	2	N	-0-					145
09	16230	X	13669	-0-	-2561	-0-		401	1	13262	2	N	5					150
								6	9									
10	16337	X	14006	-0-	-2331	-0-		579	1	13415	2	N	11					161
								12	9									
11	15480	X	14759	-0-	-721	-0-		379	1	14377	2	N	3					164
								3	9									
12	15748	X	NO RPT	-0-	-15748	-0-						N	NO RPT					164

TOTAL GAS PROD: 172,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 28H RRCID -> 270055 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8680 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13981	X	13573	-0-	-408	-0-	252	1	13289	2	N	29					159
							32	9									
02	12572	X	11970	-0-	-602	-0-	559	1	11339	2	N	65	9	8			215
							72	9									
03	13919	X	12601	-0-	-1318	-0-	511	1	12066	2	N	22	185	1	10	8	42
							24	9									
04	11774	X	11774	-0-	-0-	-0-	335	1	11414	2	N	23	2	8			63
							25	9									
05	13578	X	12019	-0-	-1559	-0-	452	1	11557	2	N	9					72
							10	9									
06	13140	X	11567	-0-	-1573	-0-	428	1	11127	2	N	11	1	8			82
							12	9									
07	13268	X	11822	-0-	-1446	-0-	517	1	11296	2	N	8	1	8			89
							9	9									
08	12586	X	11399	-0-	-1187	-0-	466	1	10922	2	N	10					99
							11	9									
09	11760	X	11053	-0-	-707	-0-	295	1	10747	2	N	10					109
							11	9									
10	12028	X	11037	-0-	-991	-0-	564	1	10473	2	N	-0-					109
11	11580	X	8927	-0-	-2653	-0-	1018	1	7886	2	N	21	102	1			28
							23	9									
12	11811	X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 127,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

ELLEN C. WELL #: 1H RRCID -> 270112 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8935 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29419	X	24319	-0-	-5100	-0-	607	1	23712	2	N	-0-					27
02	26040	X	21178	-0-	-4862	-0-	487	1	20683	2	N	7	7	8			27
							8	9									
03	27373	X	22979	-0-	-4394	-0-	655	1	22324	2	N	-0-					27
04	21707	X	21707	-0-	-0-	-0-	523	1	21183	2	N	1	1	8			27
							1	9									
05	21846	X	21846	-0-	-0-	-0-	379	1	21467	2	N	-0-					27
06	23520	X	20755	-0-	-2765	-0-	185	1	20569	2	N	1	1	8			27
							1	9									
07	23436	X	21081	-0-	-2355	-0-	627	1	20448	2	N	5	5	8			27
							6	9									
08	22971	X	10238	-0-	-12733	-0-	166	1	10072	2	N	-0-					27
09	21720	X	12256	-0-	-9464	-0-	231	1	12025	2	N	-0-					27
10	21855	X	9643	-0-	-12212	-0-	120	1	9523	2	N	-0-					27
11	20760	X	10487	-0-	-10273	-0-	88	1	10399	2	N	-0-					27
12	21080	X	NO RPT	-0-	-21080	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 196,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 31H RRCID -> 270122 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4970 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14787	X	12337	-0-	-2450	-0-	12256	2	81	9	N	74					112
02	12824	X	10886	-0-	-1938	-0-	10853	2	33	9	N	30	8	8			134
03	13516	X	11612	-0-	-1904	-0-	11604	2	8	9	N	7	4	8			137
04	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	11001	2	12	9	N	11	6	8			142
05	12834	X	11109	-0-	-1725	-0-	11109	2			N	-0-					142
06	11940	X	10513	-0-	-1427	-0-	10501	2	12	9	N	11	1	8			152
07	12059	X	10623	-0-	-1436	-0-	411	1	10208	2	N	4	1	8			155
							4	9									
08	11625	X	10244	-0-	-1381	-0-	410	1	9834	2	N	-0-					155
09	11010	X	8690	-0-	-2320	-0-	255	1	8429	2	N	5					160
							6	9									
10	12056	X	12056	-0-	-0-	-0-	499	1	11557	2	N	-0-					160
11	10500	X	9930	-0-	-570	-0-	255	1	9669	2	N	5	78	1			87
							6	9									
12	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					N	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 119,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

G. B. MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 270150 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10519 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	5179	-0-	-1548	-0-	103	1	5076	2	N	-0-					-0-
02	5852	X	5459	-0-	-393	-0-	125	1	5334	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	4987	-0-	-1306	-0-	309	1	4678	2	N	-0-					-0-
04	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	118	1	4564	2	N	-0-					-0-
05	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	95	1	5062	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	4232	-0-	-1618	-0-	35	1	4197	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	3558	-0-	-2487	-0-	40	1	3518	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	3002	-0-	-1989	-0-	36	1	2966	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	3172	-0-	-1808	-0-	33	1	3139	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	3546	-0-	-1600	-0-	39	1	3507	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	2708	-0-	-1522	-0-	22	1	2686	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN TRUST - STATE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270196 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8960 - 12757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5681	-0-	-643	-0-	578	1	5080	2	N	21					44
							23	9									
02	5544	X	5026	-0-	-518	-0-	462	1	4511	2	N	48					92
							53	9									
03	6138	X	5357	-0-	-781	-0-	674	1	4682	2	N	1					93
							1	9									
04	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	501	1	4550	2	N	2	1	8			94
							2	9									
05	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	2439	1	2088	2	N	2					96
							2	9									
06	5490	X	4988	-0-	-502	-0-	382	1	4606	2	N	-0-					96
07	5580	X	4300	-0-	-1280	-0-	523	1	3774	2	N	3					99
							3	9									
08	5363	X	4964	-0-	-399	-0-	446	1	4510	2	N	7					106
							8	9									
09	5040	X	3875	-0-	-1165	-0-	65	1	3810	2	N	-0-					106
10	5146	X	4649	-0-	-497	-0-	148	1	4497	2	N	4					110
							4	9									
11	4980	X	3792	-0-	-1188	-0-	853	1	2938	2	N	1					111
							1	9									
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: 52,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 30H RRCID -> 270214 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5920 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24924	X	19285	-0-	-5639	-0-	239	1	18998	2	N	44	229	1			26
							48	9									
02	21728	X	21378	-0-	-350	-0-	21303	2	75	9	N	68	10	8			84
03	23219	X	21520	-0-	-1699	-0-	21480	2	40	9	N	36	4	8			116
04	20333	X	20333	-0-	-0-	-0-	20298	2	35	9	N	32	4	8			144
05	22909	X	20365	-0-	-2544	-0-	581	1	19726	2	N	53	149	1			48
							58	9									
06	22920	X	19311	-0-	-3609	-0-	1302	1	18002	2	N	6	1	8			53
							7	9									
07	23684	X	19754	-0-	-3930	-0-	2003	1	17714	2	N	34	1	8			86
							37	9									
08	21514	X	19245	-0-	-2269	-0-	2546	1	16663	2	N	33					119
							36	9									
09	20340	X	-0-	-0-	-20340	-0-					N	34					153
10	20367	X	18101	-0-	-2266	-0-	2059	1	16020	2	N	20					173
							22	9									
11	19320	X	17576	-0-	-1744	-0-	1282	1	16230	2	N	58	161	1	1	8	69
							64	9									
12	19747	X	NO RPT	-0-	-19747	-0-					N	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 196,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 32H RRCID -> 270268 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 5182 PERF. 5782 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16244	X	11854	-0-	-4390	-0-	144	1	11710	2	N	-0-					113
02	14056	X	12999	-0-	-1057	-0-	12938	2	61	9	N	55	8	8			160
03	14787	X	12498	-0-	-2289	-0-	12481	2	17	9	N	15	2	8			173
04	11705	X	11705	-0-	-0-	-0-	11693	2	12	9	N	11	4	8			180
05	13981	X	11682	-0-	-2299	-0-	344	1	11330	2	N	7	139	1			48
							8	9									
06	13920	X	10997	-0-	-2923	-0-	765	1	10221	2	N	10	1	8			57
							11	9									
07	14384	X	11291	-0-	-3093	-0-	1165	1	10078	2	N	44	1	8			100
							48	9									
08	12493	X	10773	-0-	-1720	-0-	1458	1	9313	2	N	2					102
							2	9									
09	11700	X	8932	-0-	-2768	-0-	1252	1	7676	2	N	4					106
							4	9									
10	11687	X	10727	-0-	-960	-0-	1251	1	9474	2	N	2	89	1			19
							2	9									
11	11010	X	10189	-0-	-821	-0-	754	1	9434	2	N	1					20
							1	9									
12	11284	X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 123,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 33H RRCID -> 270270 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5260 - 11440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13888	X	10451	-0-	-3437	-0-	133	1	10318	2	N	-0-					35
							34	9									
02	12068	X	11809	-0-	-259	-0-	11780	2	29	9	N	26	5	8			56
03	12834	X	11673	-0-	-1161	-0-	11669	2	4	9	N	4	2	8			58
04	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	10866	2	8	9	N	7	4	8			61
05	12369	X	10794	-0-	-1575	-0-	326	1	10467	2	N	1	1	8			61
							1	9									
06	12660	X	10201	-0-	-2459	-0-	726	1	9474	2	N	1	1	8			61
							1	9									
07	13082	X	10380	-0-	-2702	-0-	1090	1	9280	2	N	9					70
							10	9									
08	11687	X	10209	-0-	-1478	-0-	1404	1	8803	2	N	2					72
							2	9									
09	10860	X	8563	-0-	-2297	-0-	1218	1	7322	2	N	21					93
							23	9									
10	10788	X	10587	-0-	-201	-0-	1256	1	9331	2	N	-0-					93
11	10200	X	9225	-0-	-975	-0-	700	1	8524	2	N	1	1	8			93
							1	9									
12	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					N	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 114,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 35H RRCID -> 270349 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5162 PERF. 5530 - 11420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14322	X	10683	-0-	-3639	-0-	128	1	10521	2	N	31					110
							34	9									
02	12404	X	10928	-0-	-1476	-0-	10903	2	25	9	N	23	11	8			122
03	13082	X	11524	-0-	-1558	-0-	11520	2	4	9	N	4	4	8			122
04	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	10774	2	17	9	N	15	43	1	6	8	88
05	12741	X	10573	-0-	-2168	-0-	306	1	10266	2	N	1	1	8			88
							1	9									
06	11700	X	9981	-0-	-1719	-0-	681	1	9289	2	N	10	1	8			97
							11	9									
07	12090	X	10146	-0-	-1944	-0-	1038	1	9102	2	N	5	1	8			101
							6	9									
08	11532	X	9799	-0-	-1733	-0-	1310	1	8488	2	N	1					102
							1	9									
09	10800	X	8429	-0-	-2371	-0-	1163	1	7251	2	N	14					116
							15	9									
10	10571	X	9700	-0-	-871	-0-	1114	1	8574	2	N	11	96	1			31
							12	9									
11	9990	X	8960	-0-	-1030	-0-	660	1	8296	2	N	4					35
							4	9									
12	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 111,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES. WELL #: 38H RRCID -> 270351 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 4947 PERF. 5450 - 11660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22382	X	19484	-0-	-2898	-0-	19418	2	66	9	N	60					127
02	18676	X	17168	-0-	-1508	-0-	17113	2	55	9	N	50	9	8			168
03	20708	X	18617	-0-	-2091	-0-	18561	2	56	9	N	51	161	1	4	8	54
04	17778	X	17778	-0-	-0-	-0-	17731	2	47	9	N	43	7	8			90
05	19127	X	18156	-0-	-971	-0-	18115	2	41	9	N	37	2	8			125
06	18510	X	17181	-0-	-1329	-0-	17135	2	46	9	N	42	1	8			166
07	19003	X	17453	-0-	-1550	-0-	675	1	16748	2	N	27	1	8			192
							30	9									
08	18631	X	17436	-0-	-1195	-0-	696	1	16681	2	N	54	175	1			71
							59	9									
09	17790	X	14285	-0-	-3505	-0-	419	1	13862	2	N	4					75
							4	9									
10	18166	X	16853	-0-	-1313	-0-	689	1	16067	2	N	88					163
							97	9									
11	17190	X	16685	-0-	-505	-0-	427	1	16212	2	N	42	1	8			204
							46	9									
12	17453	X	NO RPT	-0-	-17453	-0-					N	NO RPT					204

TOTAL GAS PROD: 191,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 498

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 34H RRCID -> 270530 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 5360 - 11635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17822	X	17822	-0-	-0-	-0-	17764	2	58	9	N	53					135
02	15494	X	15494	-0-	-0-	-0-	15441	2	53	9	N	48	12	8			171
03	16668	X	16668	-0-	-0-	-0-	16613	2	55	9	N	50	4	8			217
04	15814	X	15814	-0-	-0-	-0-	15779	2	35	9	N	32	189	1	8	8	52
05	17825	X	16215	-0-	-1610	-0-	16176	2	39	9	N	35	1	8			86
06	17250	X	15211	-0-	-2039	-0-	15170	2	41	9	N	37	1	8			122
07	17143	X	15048	-0-	-2095	-0-	582	1	14445	2	N	19	1	8			140
							21	9									
08	16678	X	14980	-0-	-1698	-0-	598	1	14327	2	N	50					190
							55	9									
09	15810	X	11907	-0-	-3903	-0-	348	1	11497	2	N	56	177	1			69
							62	9									
10	16213	X	14572	-0-	-1641	-0-	599	1	13973	2	N	-0-					69
11	15210	X	14584	-0-	-626	-0-	375	1	14208	2	N	1	1	8			69
							1	9									
12	15035	X	NO RPT	-0-	-15035	-0-					N	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 168,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ELLEN C. WELL #: 2H RRCID -> 270549 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 6600 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14229	X	11302	-0-	-2927	-0-	231	1	11013	2	N	53					70
							58	9									
02	12964	X	12964	-0-	-0-	-0-	214	1	12691	2	N	54	8	8			116
							59	9									
03	11718	X	11328	-0-	-390	-0-	249	1	11060	2	N	17	3	8			130
							19	9									
04	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	184	1	10528	2	N	18	3	8			145
							20	9									
05	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	141	1	10067	2	N	54	179	1			20
							59	9									
06	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	94	1	10050	2	N	1	1	8			20
							1	9									
07	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	305	1	10119	2	N	54					74
							59	9									
08	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	140	1	8946	2	N	-0-					74
09	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	193	1	10686	2	N	37					111
							41	9									
10	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	118	1	10628	2	N	29					140
							32	9									
*11	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	78	1	8662	2	N	29	37	1			132
							32	9									
12	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 116,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 40H RRCID -> 270807 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5565 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22320	X	16927	-0-	-5393	-0-	212	1	16715	2	N	-0-					19
02	19292	X	18373	-0-	-919	-0-	18303	2	70	9	N	64	10	8			73
03	20429	X	18264	-0-	-2165	-0-	18244	2	20	9	N	18	4	8			87
04	17141	X	17141	-0-	-0-	-0-	17116	2	25	9	N	23	6	8			104
05	20212	X	17058	-0-	-3154	-0-	497	1	16549	2	N	11					115
							12	9									
06	19680	X	16169	-0-	-3511	-0-	1113	1	15038	2	N	16	1	8			130
							18	9									
07	20336	X	16454	-0-	-3882	-0-	1691	1	14739	2	N	22	1	8			151
							24	9									
08	18259	X	15921	-0-	-2338	-0-	2140	1	13773	2	N	7					158
							8	9									
09	17130	X	15220	-0-	-1910	-0-	2114	1	13078	2	N	25					183
							28	9									
10	17050	X	15082	-0-	-1968	-0-	1744	1	13325	2	N	12					195
							13	9									
11	16170	X	13839	-0-	-2331	-0-	1051	1	12760	2	N	25	162	1			58
							28	9									
12	16461	X	NO RPT	-0-	-16461	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 180,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 41H RRCID -> 270811 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5486 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32674	X	25353	-0-	-7321	-0-	314	1	25004	2	N	32	42	1			82
							35	9									
02	28588	X	23383	-0-	-5205	-0-	23341	2	42	9	N	38	12	8			108
03	28892	X	27171	-0-	-1721	-0-	27149	2	22	9	N	20	46	1	4	8	78
04	25244	X	25244	-0-	-0-	-0-	25222	2	22	9	N	20	8	8			90
05	28954	X	25331	-0-	-3623	-0-	727	1	24538	2	N	60	38	1	1	8	111
							66	9									
06	26280	X	22224	-0-	-4056	-0-	1503	1	20684	2	N	34	1	8			144
							37	9									
07	27156	X	23500	-0-	-3656	-0-	2393	1	21106	2	N	1	1	8			144
							1	9									
08	27156	X	23776	-0-	-3380	-0-	3158	1	20603	2	N	14					158
							15	9									
09	25230	X	22061	-0-	-3169	-0-	3025	1	19001	2	N	32					190
							35	9									
10	25327	X	16949	-0-	-8378	-0-	1933	1	14983	2	N	30	105	1			115
							33	9									
11	22740	X	15781	-0-	-6959	-0-	1157	1	14580	2	N	40	93	1	1	8	61
							44	9									
12	23777	X	NO RPT	-0-	-23777	-0-					N	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 250,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 36H RRCID -> 270814 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 5420 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	18755	X	14346	-0-	-4409	-0-	176	1	14150	2	N	18					141
							20	9									
*02	15848	X	15086	-0-	-762	-0-	15075	2	11	9	N	10	10	8			141
*03	17174	X	15150	-0-	-2024	-0-	15115	2	35	9	N	32	5	8			168
*04	14001	X	14001	-0-	-0-	-0-	13993	2	8	9	N	7	147	1	7	8	21
*05	17267	X	14030	-0-	-3237	-0-	413	1	13610	2	N	6					27
							7	9									
*06	16170	X	13209	-0-	-2961	-0-	917	1	12275	2	N	15	1	8			41
							17	9									
*07	16709	X	13270	-0-	-3439	-0-	1373	1	11896	2	N	1	1	8			41
							1	9									
*08	15128	X	12619	-0-	-2509	-0-	1706	1	10903	2	N	9					50
							10	9									
*09	14040	X	10579	-0-	-3461	-0-	1481	1	9094	2	N	4					54
							4	9									
*10	14043	X	12054	-0-	-1989	-0-	1404	1	10650	2	N	-0-					54
*11	13200	X	10885	-0-	-2315	-0-	812	1	10061	2	N	11					65
							12	9									
12	13268	X	NO RPT	-0-	-13268	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 145,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
LA CRUZ TRES LAND, LTD. - STATE WELL #: 2H RRCID -> 270815 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5694 - 9455

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18228	X	15531	-0-	-2697	-0-	1414	1	14104	2	N	12					58
							13	9									
02	13748	X	13016	-0-	-732	-0-	1388	1	11621	2	N	6					64
							7	9									
03	15276	X	15276	-0-	-0-	-0-	1765	1	13489	2	N	20					84
							22	9									
04	14615	X	14615	-0-	-0-	-0-	1637	1	12970	2	N	7	2	8			89
							8	9									
05	14572	X	14572	-0-	-0-	-0-	1263	1	13308	2	N	1					90
							1	9									
06	15030	X	13814	-0-	-1216	-0-	1586	1	12213	2	N	14					104
							15	9									
07	15283	X	13937	-0-	-1346	-0-	1714	1	12217	2	N	5					109
							6	9									
08	15283	X	14093	-0-	-1190	-0-	1474	1	12612	2	N	6	59	1			56
							7	9									
09	14610	X	11452	-0-	-3158	-0-	1971	1	9477	2	N	4					60
							4	9									
10	14570	X	12438	-0-	-2132	-0-	1169	1	11269	2	N	-0-					60
11	13800	X	8533	-0-	-5267	-0-	126	1	8407	2	N	-0-					60
12	14105	X	NO RPT	-0-	-14105	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 147,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 42H RRCID -> 270827 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5667 - 10938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17267	X	13874	-0-	-3393	-0-	173	1	13698	2	N	3	82	1			34
							3	9									
02	15148	X	10257	-0-	-4891	-0-	10244	2	13	9	N	12	3	8			43
03	16368	X	16368	-0-	-0-	-0-	16359	2	9	9	N	8	5	8			46
04	17099	X	17099	-0-	-0-	-0-	17068	2	31	9	N	28	6	8			68
05	16461	X	16461	-0-	-0-	-0-	475	1	15975	2	N	10					78
							11	9									
06	15840	X	14085	-0-	-1755	-0-	965	1	13117	2	N	3	1	8			80
							3	9									
07	16678	X	14133	-0-	-2545	-0-	1450	1	12681	2	N	2	1	8			81
							2	9									
08	16678	X	14451	-0-	-2227	-0-	1935	1	12506	2	N	9					90
							10	9									
09	16140	X	13925	-0-	-2215	-0-	1928	1	11987	2	N	9					99
							10	9									
10	16461	X	12310	-0-	-4151	-0-	1418	1	10885	2	N	6	81	1			24
							7	9									
11	14100	X	11876	-0-	-2224	-0-	880	1	10986	2	N	9	2	8			31
							10	9									
12	14446	X	NO RPT	-0-	-14446	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 154,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
RETAMA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 270828 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 6357 PERF. 6530 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16399	X	14693	-0-		-1706		-0-	229	1	14375	2	N	81					158
									89	9									
02	14560	X	13343	-0-		-1217		-0-	126	1	13178	2	N	35	174	1			19
									39	9									
03	16058	X	14425	-0-		-1633		-0-	33	1	14366	2	N	24	1	8			42
									26	9									
04	13829	X	13829	-0-		-0-		-0-	95	1	13705	2	N	26	2	8			66
									29	9									
05	14050	X	14050	-0-		-0-		-0-	13985	2	65	9	N	59					125
06	14310	X	13319	-0-		-991		-0-	7	1	13287	2	N	23					148
									25	9									
07	14787	X	13322	-0-		-1465		-0-	1	1	13310	2	N	10					158
									11	9									
08	14415	X	11844	-0-		-2571		-0-	11799	2	45	9	N	41	180	1			19
09	13830	X	12367	-0-		-1463		-0-	2	1	12353	2	N	11					30
									12	9									
10	14043	X	12751	-0-		-1292		-0-	3	1	12703	2	N	41					71
									45	9									
11	13320	X	12419	-0-		-901		-0-	12385	2	34	9	N	31					102
12	13330	X	NO RPT	-0-		-13330		-0-					N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 146,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

NEEDMORE WELL #: 2H RRCID -> 270831 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 5430 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17763	X	16386	-0-		-1377		-0-	573	1	15796	3	Y	15	27	1			24
									17	9									
02	16016	X	13863	-0-		-2153		-0-	324	1	13495	3	Y	40	25	1	16	8	23
									44	9									
03	17732	X	14776	-0-		-2956		-0-	14748	3	28	9	Y	25	27	1	7	8	14
04	13669	X	13669	-0-		-0-		-0-	13645	3	24	9	Y	22	3	8			33
05	16461	X	15367	-0-		-1094		-0-	15347	3	20	9	Y	18	28	1	1	8	22
06	15870	X	13660	-0-		-2210		-0-	447	1	13201	3	Y	11	1	8			32
									12	9									
07	15345	X	13438	-0-		-1907		-0-	501	1	12924	3	Y	12	27	1	2	8	15
									13	9									
08	14787	X	11705	-0-		-3082		-0-	51	1	11654	3	Y	-0-					15
09	26388	X	26388	-0-		-0-		-0-	26388	3			Y	-0-					15
10	DLQ G-10		27965	-0-		27965		27965	678	1	27267	2	Y	18	2	8			31
									20	9									
11	DLQ G-10		24745	-0-		24745		52710	598	1	24136	2	Y	10	2	8			39
									11	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-		-0-		52710					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 191,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
NEEDMORE WELL #: 3H RRCID -> 270875 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 5440 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17825	X	16473	-0-	-1352	-0-	577	1	15881	3	Y	14	27	1			24
							15	9									
02	16352	X	14145	-0-	-2207	-0-	331	1	13785	3	Y	26	26	1			24
							29	9									
03	18104	X	15110	-0-	-2994	-0-	15089	3	21	9	Y	19	28	1			15
04	13819	X	13819	-0-	-0-	-0-	13798	3	21	9	Y	19					34
05	16709	X	13877	-0-	-2832	-0-	13862	3	15	9	Y	14	29	1			19
06	15930	X	13471	-0-	-2459	-0-	441	1	13015	3	Y	14	1	8			32
							15	9									
07	15655	X	13245	-0-	-2410	-0-	494	1	12738	3	Y	12	27	1	1	8	16
							13	9									
08	15097	X	12299	-0-	-2798	-0-	53	1	12246	3	Y	-0-					16
09	29261	X	29261	-0-	-0-	-0-	29261	3			Y	-0-					16
10	DLQ G-10		29998	-0-	29998	29998	758	1	29221	2	Y	17					33
							19	9									
11	DLQ G-10		25929	-0-	25929	55927	637	1	25282	2	Y	9					42
							10	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	55927					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 197,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

NEEDMORE WELL #: 5H RRCID -> 270885 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 4822 PERF. 5745 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26164	X	24351	-0-	-1813	-0-	852	1	23476	2	Y	21	37	1			34
							23	9									
02	23576	X	20803	-0-	-2773	-0-	486	1	20272	3	Y	41	38	1	2	8	35
							45	9									
03	24676	X	22318	-0-	-2358	-0-	22287	2	31	9	Y	28	41	1			22
04	21336	X	21336	-0-	-0-	-0-	21306	3	30	9	Y	27					49
05	29419	X	21350	-0-	-8069	-0-	21322	3	28	9	Y	25	42	1			32
06	23580	X	23331	-0-	-249	-0-	764	1	22547	3	Y	18	1	8			49
							20	9									
07	23033	X	22266	-0-	-767	-0-	830	1	21413	3	Y	21	42	1	1	8	27
							23	9									
08	22320	X	20090	-0-	-2230	-0-	87	1	20003	3	Y	-0-					27
09	39788	X	39788	-0-	-0-	-0-	39788	3			Y	-0-					27
10	DLQ G-10		39064	-0-	39064	39064	1004	1	38036	2	Y	22					49
							24	9									
11	DLQ G-10		33503	-0-	33503	72567	817	1	32674	2	Y	11					60
							12	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	72567					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 288,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 37H RRCID -> 270886 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5695 - 12045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19003	X	14202	-0-	-4801	-0-	178	1	14024	2	N	-0-					75
02	16548	X	15304	-0-	-1244	-0-	15300	2	4	9	N	4	4	8			75
03	17639	X	15110	-0-	-2529	-0-	15068	2	42	9	N	38	3	8			110
04	14938	X	14938	-0-	-0-	-0-	14920	2	18	9	N	16	4	8			122
05	17205	X	14900	-0-	-2305	-0-	435	1	14459	2	N	5	51	1	1	8	75
							6	9									
06	16410	X	14110	-0-	-2300	-0-	972	1	13136	2	N	2	2	8			75
							2	9									
07	16957	X	14392	-0-	-2565	-0-	1480	1	12903	2	N	8	1	8			82
							9	9									
08	15438	X	13908	-0-	-1530	-0-	1870	1	12038	2	N	-0-					82
09	14940	X	10880	-0-	-4060	-0-	1510	1	9341	2	N	26					108
							29	9									
10	14911	X	14069	-0-	-842	-0-	1628	1	12441	2	N	-0-					108
11	14100	X	12749	-0-	-1351	-0-	943	1	11785	2	N	19	93	1	1	8	33
							21	9									
12	14384	X	NO RPT	-0-	-14384	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 154,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 39H RRCID -> 271166 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5530 - 12190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14942	X	11532	-0-	-3410	-0-	139	1	11369	2	N	22					67
							24	9									
02	13300	X	12311	-0-	-989	-0-	12283	2	28	9	N	25	8	8			84
03	14167	X	12368	-0-	-1799	-0-	12349	2	19	9	N	17	4	8			97
04	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	11673	2	30	9	N	27	8	8			116
05	13609	X	11432	-0-	-2177	-0-	327	1	11104	2	N	1	1	8			116
							1	9									
06	13200	X	10954	-0-	-2246	-0-	740	1	10194	2	N	18	1	8			133
							20	9									
07	13640	X	11157	-0-	-2483	-0-	1134	1	10015	2	N	7	1	8			139
							8	9									
08	12369	X	10275	-0-	-2094	-0-	1363	1	8904	2	N	7					146
							8	9									
09	11700	X	8831	-0-	-2869	-0-	1210	1	7606	2	N	14					160
							15	9									
10	11439	X	10585	-0-	-854	-0-	1207	1	9370	2	N	7					167
							8	9									
11	10950	X	9900	-0-	-1050	-0-	723	1	9156	2	N	19	91	1	1	8	94
							21	9									
12	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 121,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
NEEDMORE WELL #: 6H RRCID -> 271179 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5721 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17546	X	16598	-0-	-948	-0-	581	1	15999	3	Y	16	24	1			22
							18	9									
02	15848	X	13513	-0-	-2335	-0-	316	1	13172	3	Y	23	24	1	1	8	20
							25	9									
03	16709	X	14991	-0-	-1718	-0-	14973	2	18	9	Y	16	24	1			12
04	14145	X	14145	-0-	-0-	-0-	14121	3	24	9	Y	22	2	8			32
05	16585	X	13388	-0-	-3197	-0-	13374	3	14	9	Y	13	28	1			17
06	16050	X	14108	-0-	-1942	-0-	462	1	13642	3	Y	4	1	8			20
							4	9									
07	15004	X	14032	-0-	-972	-0-	523	1	13492	3	Y	15	20	1	1	8	14
							17	9									
08	15004	X	11069	-0-	-3935	-0-	48	1	11021	3	Y	-0-					14
09	38274	X	38274	-0-	-0-	-0-	38274	3			Y	-0-					14
10	DLQ G-10		34766	-0-	34766	34766	899	1	33845	2	Y	20					34
							22	9									
11	DLQ G-10		28600	-0-	28600	63366	704	1	27885	2	Y	10					44
							11	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	63366					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 213,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 272120 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7465 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20677	X	16814	-0-	-3863	-0-	593	1	16214	2	N	6					29
							7	9									
02	16492	X	13163	-0-	-3329	-0-	595	1	12555	2	N	12					41
							13	9									
03	17112	X	15862	-0-	-1250	-0-	582	1	15146	2	N	122	6	8			157
							134	9									
04	15248	X	15248	-0-	-0-	-0-	787	1	14436	2	N	23	160	1	3	8	17
							25	9									
05	13743	X	13743	-0-	-0-	-0-	762	1	12962	2	N	17					34
							19	9									
06	16260	X	13243	-0-	-3017	-0-	655	1	12519	2	N	63	1	8			96
							69	9									
07	15872	X	13664	-0-	-2208	-0-	723	1	12908	2	N	30					126
							33	9									
08	15872	X	12899	-0-	-2973	-0-	511	1	12329	2	N	54					180
							59	9									
09	15240	X	7746	-0-	-7494	-0-	295	1	7447	2	N	4	167	1			17
							4	9									
10	13733	X	5870	-0-	-7863	-0-	298	1	5572	2	N	-0-					17
11	13230	X	6497	-0-	-6733	-0-	103	1	6394	2	N	-0-					17
12	13671	X	NO RPT	-0-	-13671	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 134,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 272355 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7140 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	284	1	7782	2	N	5					22
							6	9									
02	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	382	1	8083	2	N	16					38
							18	9									
03	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	338	1	8829	2	N	139	6	8			171
							153	9									
04	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	451	1	8283	2	N	36	168	1			39
							40	9									
05	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	480	1	8166	2	N	19					58
							21	9									
06	9090	X	8683	-0-	-407	-0-	430	1	8220	2	N	30					88
							33	9									
07	9393	X	8648	-0-	-745	-0-	458	1	8178	2	N	11					99
							12	9									
08	9331	X	8633	-0-	-698	-0-	341	1	8242	2	N	45					144
							50	9									
09	8760	X	6445	-0-	-2315	-0-	244	1	6155	2	N	42	169	1			17
							46	9									
10	8959	X	6807	-0-	-2152	-0-	346	1	6461	2	N	-0-					17
11	8670	X	5524	-0-	-3146	-0-	88	1	5436	2	N	-0-					17
12	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 88,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

RETAMA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 274872 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6442 - 13629

01	34782	X	30179	-0-	-4603	-0-	470	1	29496	2	N	194	182	1			102
							213	9									
02	29568	X	27183	-0-	-2385	-0-	256	1	26734	2	N	175	180	1	7	8	90
							193	9									
03	32116	X	373	-0-	-31743	-0-	67	1	90	2	N	196	172	1	3	8	111
							216	9									
04	26127	X	26127	-0-	-0-	-0-	179	1	25769	2	N	163	181	1	3	8	90
							179	9									
05	26224	X	26224	-0-	-0-	-0-	26052	2	172	9	N	156	180	1			66
06	29220	X	24302	-0-	-4918	-0-	12	1	24133	2	N	143	177	1	1	8	31
							157	9									
07	30101	X	25662	-0-	-4439	-0-	2	1	25471	2	N	172	160	1	1	8	42
							189	9									
08	27001	X	8937	-0-	-18064	-0-	8876	2	61	9	N	55					97
09	26130	X	16085	-0-	-10045	-0-	3	1	16082	2	N	-0-					97
10	27851	X	27851	-0-	-0-	-0-	6	1	27762	2	N	75	157	1			15
							83	9									
*11	29480	X	29480	-0-	-0-	-0-	29456	2	24	9	N	22					37
12	25668	X	NO RPT	-0-	-25668	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 242,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,351

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
NEEDMORE WELL #: 4H RRCID -> 275279 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5145 - 11761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15190	X	9936	-0-	-5254	-0-	566	1	9370	2	N	-0-					17
02	13244	X	9804	-0-	-3440	-0-	393	1	9398	2	N	12	12	8			17
							13	9									
03	14322	X	12414	-0-	-1908	-0-	344	1	12022	2	N	44	12	8			49
							48	9									
04	11792	X	11792	-0-	-0-	-0-	176	1	11591	2	N	23	7	8			65
							25	9									
05	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	302	1	11464	2	N	5					70
							6	9									
06	12000	X	10905	-0-	-1095	-0-	284	1	10619	2	N	2	2	8			70
							2	9									
07	12400	X	11667	-0-	-733	-0-	383	1	11282	2	N	2	2	8			70
							2	9									
08	12400	X	11213	-0-	-1187	-0-	162	1	11051	2	N	-0-					70
09	11790	X	9081	-0-	-2709	-0-	345	1	8736	2	N	-0-					70
10	12800	X	12800	-0-	-0-	-0-	1038	1	11725	2	N	34					104
							37	9									
11	11280	X	8798	-0-	-2482	-0-	351	1	8446	2	N	1	1	8			104
							1	9									
12	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					N	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 120,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

REUTHINGER WELL #: 6H RRCID -> 275290 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8878 - 13761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25265	X	19990	-0-	-5275	-0-	770	1	19220	2	N	-0-					-0-
02	22428	X	17401	-0-	-5027	-0-	333	1	17068	2	N	-0-					-0-
03	23653	X	18959	-0-	-4694	-0-	653	1	18306	2	N	-0-					-0-
04	17489	X	17489	-0-	-0-	-0-	412	1	17077	2	N	-0-					-0-
05	17497	X	17497	-0-	-0-	-0-	526	1	16971	2	N	-0-					-0-
06	16057	X	16057	-0-	-0-	-0-	388	1	15669	2	N	-0-					-0-
07	16783	X	16783	-0-	-0-	-0-	662	1	16121	2	N	-0-					-0-
08	16019	X	16019	-0-	-0-	-0-	389	1	15630	2	N	-0-					-0-
09	15120	X	14931	-0-	-189	-0-	222	1	14709	2	N	-0-					-0-
10	15624	X	12769	-0-	-2855	-0-	110	1	12659	2	N	-0-					-0-
11	15120	X	12810	-0-	-2310	-0-	266	1	12544	2	N	-0-					-0-
12	15624	X	NO RPT	-0-	-15624	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 180,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
GEORGE NEEL WELL #: 2H RRCID -> 275313 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5693 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17298	X	15407	-0-	-1891	-0-	162	1	15213	2	N	29	183	1			48
							32	9									
02	14644	X	13177	-0-	-1467	-0-	13145	2	32	9	N	29					77
03	16213	X	14228	-0-	-1985	-0-	14204	2	24	9	N	22					99
04	13524	X	13524	-0-	-0-	-0-	13501	2	23	9	N	21	3	8			117
05	13735	X	13735	-0-	-0-	-0-	13705	2	30	9	N	27					144
06	14910	X	12872	-0-	-2038	-0-	12850	2	22	9	N	20					164
07	14601	X	12733	-0-	-1868	-0-	12733	2			N	-0-					164
08	14229	X	12870	-0-	-1359	-0-	53	1	12788	2	N	26					190
							29	9									
09	17937	X	17937	-0-	-0-	-0-	529	1	17393	2	N	14	147	1			57
							15	9									
10	21971	X	21971	-0-	-0-	-0-	594	1	21377	2	N	-0-					57
*11	19998	X	19998	-0-	-0-	-0-	512	1	19482	2	N	4	4	8			57
							4	9									
12	12865	X	NO RPT	-0-	-12865	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 168,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

NEEDMORE WELL #: 10H RRCID -> 275440 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5460 - 12085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	5694	-0-	-1219	-0-	317	1	5336	2	N	37					56
							41	9									
02	6076	X	5608	-0-	-468	-0-	231	1	5340	2	N	34	13	8			77
							37	9									
03	6448	X	5954	-0-	-494	-0-	167	1	5755	2	N	29	5	8			101
							32	9									
04	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	79	1	5205	2	N	35	5	8			131
							39	9									
05	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	144	1	5450	2	N	43					174
							47	9									
06	6000	X	5405	-0-	-595	-0-	142	1	5244	2	N	17	168	1	3	8	20
							19	9									
07	6200	X	5332	-0-	-868	-0-	175	1	5132	2	N	23	1	8			42
							25	9									
08	5952	X	4995	-0-	-957	-0-	73	1	4922	2	N	-0-					42
09	5460	X	4351	-0-	-1109	-0-	166	1	4185	2	N	-0-					42
10	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	505	1	5690	2	N	43					85
							47	9									
*11	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	223	1	5351	2	N	3	3	8			85
							3	9									
12	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 60,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 45H RRCID -> 275521 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5346 - 13449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16585	X	13887	-0-	-2698	-0-	189	1	13687	2	N	10					28
							11	9									
02	14420	X	11853	-0-	-2567	-0-	95	1	11745	2	N	12	2	8			38
							13	9									
03	15252	X	12673	-0-	-2579	-0-	146	1	12523	2	N	4	2	8			40
							4	9									
04	11903	X	11903	-0-	-0-	-0-	105	1	11776	2	N	20					60
							22	9									
05	14105	X	11757	-0-	-2348	-0-	138	1	11619	2	N	-0-					60
06	13440	X	10858	-0-	-2582	-0-	128	1	10729	2	N	1	1	8			60
							1	9									
07	13113	X	11342	-0-	-1771	-0-	610	1	10731	2	N	1	1	8			60
							1	9									
08	12679	X	10400	-0-	-2279	-0-	962	1	9438	2	N	-0-					60
09	11910	X	8957	-0-	-2953	-0-	519	1	8438	2	N	-0-					60
*10	11749	X	9907	-0-	-1842	-0-	996	1	8908	2	N	3					63
							3	9									
*11	10980	X	9870	-0-	-1110	-0-	462	1	9408	2	N	-0-					63
12	11346	X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 123,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 43H RRCID -> 275553 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	8139	-0-	-1564	-0-	101	1	8027	2	N	10	105	1			45
							11	9									
02	8372	X	7890	-0-	-482	-0-	7825	2	65	9	N	59	5	8			99
03	9021	X	8152	-0-	-869	-0-	8139	2	13	9	N	12	6	8			105
04	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	7666	2	13	9	N	12	5	8			112
05	8928	X	7802	-0-	-1126	-0-	225	1	7577	2	N	-0-					112
06	8430	X	7318	-0-	-1112	-0-	497	1	6817	2	N	4	1	8			115
							4	9									
07	8742	X	7418	-0-	-1324	-0-	756	1	6661	2	N	1	1	8			115
							1	9									
08	8153	X	7222	-0-	-931	-0-	959	1	6244	2	N	17					132
							19	9									
09	7680	X	6707	-0-	-973	-0-	923	1	5784	2	N	-0-					132
10	7812	X	6791	-0-	-1021	-0-	775	1	5996	2	N	18					150
							20	9									
11	7320	X	6461	-0-	-859	-0-	474	1	5970	2	N	15	1	8			164
							17	9									
12	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					164

TOTAL GAS PROD: 81,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 275607 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5830 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20925	X	19808	-0-	-1117	-0-	208	1	19527	2	N	66	46	1			132
							73	9									
02	19348	X	16604	-0-	-2744	-0-	16543	2	61	9	N	55	37	8			150
03	21421	X	17974	-0-	-3447	-0-	17937	2	37	9	N	34					184
04	17596	X	17596	-0-	-0-	-0-	17567	2	29	9	N	26	157	1			53
05	17103	X	17103	-0-	-0-	-0-	17075	2	28	9	N	25	1	8			77
06	19170	X	16140	-0-	-3030	-0-	16130	2	10	9	N	9	1	8			85
07	18383	X	15621	-0-	-2762	-0-	15609	2	12	9	N	11	1	8			95
08	18197	X	15413	-0-	-2784	-0-	64	1	15327	2	N	20					115
							22	9									
09	23445	X	23445	-0-	-0-	-0-	675	1	22770	2	N	-0-					115
10	30495	X	30495	-0-	-0-	-0-	802	1	29627	2	N	60					175
							66	9									
*11	30735	X	30735	-0-	-0-	-0-	768	1	29964	2	N	3	3	8			175
							3	9									
12	15624	X	NO RPT	-0-	-15624	-0-					N	NO RPT					175

TOTAL GAS PROD: 220,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 46H RRCID -> 275686 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 4931 PERF. 5275 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17329	X	14142	-0-	-3187	-0-	14122	2	20	9	N	18					70
02	15008	X	12392	-0-	-2616	-0-	12374	2	18	9	N	16	8	8			78
03	15903	X	13274	-0-	-2629	-0-	13246	2	28	9	N	25	6	8			97
04	12136	X	12136	-0-	-0-	-0-	12123	2	13	9	N	12	2	8			107
05	14384	X	12167	-0-	-2217	-0-	12155	2	12	9	N	11	1	8			117
06	13680	X	11451	-0-	-2229	-0-	11426	2	25	9	N	23	1	8			139
07	13733	X	11604	-0-	-2129	-0-	449	1	11151	2	N	4	1	8			142
							4	9									
08	13268	X	11359	-0-	-1909	-0-	454	1	10892	2	N	12					154
							13	9									
09	12150	X	8201	-0-	-3949	-0-	240	1	7939	2	N	20					174
							22	9									
10	12152	X	11570	-0-	-582	-0-	484	1	11086	2	N	-0-					174
11	11460	X	10299	-0-	-1161	-0-	262	1	9949	2	N	80					254
							88	9									
12	11594	X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					N	NO RPT					254

TOTAL GAS PROD: 128,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 47H RRCID -> 275884 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4962 - 12773

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15438	X	12296	-0-	-3142	-0-	12296	2			N	-0-					53
02	13300	X	10809	-0-	-2491	-0-	10778	2	31	9	N	28	8	8			73
03	13950	X	11702	-0-	-2248	-0-	11616	2	86	9	N	78	7	8			144
04	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	10990	2	25	9	N	23	7	8			160
05	12896	X	11084	-0-	-1812	-0-	11084	2			N	-0-					160
06	11910	X	10401	-0-	-1509	-0-	10400	2	1	9	N	1	1	8			160
07	11966	X	10542	-0-	-1424	-0-	408	1	10133	2	N	1	1	8			160
							1	9									
08	11687	X	10120	-0-	-1567	-0-	405	1	9715	2	N	-0-					160
09	11040	X	8482	-0-	-2558	-0-	249	1	8233	2	N	-0-					160
10	11098	X	8960	-0-	-2138	-0-	370	1	8590	2	N	-0-					160
11	10410	X	9147	-0-	-1263	-0-	235	1	8895	2	N	15					175
							17	9									
12	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					N	NO RPT					175

TOTAL GAS PROD: 114,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 48H RRCID -> 275975 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5306 - 12604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38564	X	31202	-0-	-7362	-0-	31199	2	3	9	N	3					137
02	33264	X	27219	-0-	-6045	-0-	27153	2	66	9	N	60	15	8			182
03	35092	X	29105	-0-	-5987	-0-	29094	2	11	9	N	10	8	8			184
04	27217	X	27217	-0-	-0-	-0-	27207	2	10	9	N	9	9	8			184
05	32457	X	27469	-0-	-4988	-0-	27439	2	30	9	N	27	72	1			139
06	30210	X	25775	-0-	-4435	-0-	25773	2	2	9	N	2	2	8			139
07	30132	X	26027	-0-	-4105	-0-	992	1	25034	2	N	1	1	8			139
							1	9									
08	29109	X	24853	-0-	-4256	-0-	975	1	23877	2	N	1					140
							1	9									
09	27210	X	21301	-0-	-5909	-0-	613	1	20688	2	N	-0-					140
10	27466	X	23640	-0-	-3826	-0-	629	1	23009	2	N	2					142
							2	9									
11	25770	X	22257	-0-	-3513	-0-	731	1	21489	2	N	34	91	1			85
							37	9									
12	26040	X	NO RPT	-0-	-26040	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 286,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 49H RRCID -> 275999 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 5078 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32488	X	25831	-0-	-6657	-0-	25823	2	8	9	N	7					40
02	27860	X	22326	-0-	-5534	-0-	22301	2	25	9	N	23	13	8			50
03	29481	X	23736	-0-	-5745	-0-	23724	2	12	9	N	11	8	8			53
04	22119	X	22119	-0-	-0-	-0-	22107	2	12	9	N	11	7	8			57
05	27063	X	22203	-0-	-4860	-0-	22184	2	19	9	N	17	2	8			72
06	24990	X	20741	-0-	-4249	-0-	20739	2	2	9	N	2	2	8			72
07	24707	X	20758	-0-	-3949	-0-	790	1	19936	2	N	29	1	8			100
							32	9									
08	23746	X	19682	-0-	-4064	-0-	772	1	18910	2	N	-0-					100
09	22110	X	16667	-0-	-5443	-0-	479	1	16177	2	N	10					110
							11	9									
10	22196	X	19051	-0-	-3145	-0-	506	1	18526	2	N	17					127
							19	9									
11	20730	X	17265	-0-	-3465	-0-	568	1	16687	2	N	9	91	1			45
							10	9									
12	20770	X	NO RPT	-0-	-20770	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 230,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 51H RRCID -> 276000 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5832 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38781	X	33738	-0-	-5043	-0-	33682	2	56	9	N	51					102
02	33880	X	30215	-0-	-3665	-0-	260	1	29845	2	N	100	121	1	9	8	72
							110	9									
03	35650	X	32092	-0-	-3558	-0-	362	1	31669	2	N	55	2	8			125
							61	9									
04	30191	X	30191	-0-	-0-	-0-	24	1	30093	2	N	67	131	1	6	8	55
							74	9									
05	34255	X	30606	-0-	-3649	-0-	156	1	30407	2	N	39					94
							43	9									
06	32640	X	28979	-0-	-3661	-0-	292	1	28642	2	N	41	1	8			134
							45	9									
07	33449	X	29229	-0-	-4220	-0-	171	1	29057	2	N	1	1	8			134
							1	9									
08	32085	X	28632	-0-	-3453	-0-	882	1	27640	2	N	100					234
							110	9									
09	30180	X	27865	-0-	-2315	-0-	752	1	27044	2	N	63	170	1			127
							69	9									
10	30597	X	17996	-0-	-12601	-0-	17957	2	39	9	N	35					162
11	28980	X	26657	-0-	-2323	-0-	869	1	25616	2	N	156	250	1	1	8	67
							172	9									
12	29233	X	NO RPT	-0-	-29233	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 316,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 708

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 50H RRCID -> 276011 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 6000 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44795	X	38906	-0-	-5889	-0-	38823	2	83	9	N	75	113	1			81
02	38892	X	34548	-0-	-4344	-0-	297	1	34094	2	N	143	70	1	11	8	143
							157	9									
03	41881	X	36509	-0-	-5372	-0-	408	1	36017	2	N	76	144	1	7	8	68
							84	9									
04	34314	X	34314	-0-	-0-	-0-	27	1	34192	2	N	86	56	1	7	8	91
							95	9									
05	42160	X	34660	-0-	-7500	-0-	175	1	34417	2	N	62					153
							68	9									
06	37650	X	32837	-0-	-4813	-0-	327	1	32410	2	N	91	1	8			243
							100	9									
07	38254	X	33110	-0-	-5144	-0-	191	1	32850	2	N	63	189	1	1	8	116
							69	9									
08	36518	X	31536	-0-	-4982	-0-	966	1	30507	2	N	57					173
							63	9									
09	34320	X	30710	-0-	-3610	-0-	823	1	29802	2	N	77					250
							85	9									
10	35450	X	35450	-0-	-0-	-0-	35413	2	37	9	N	34	180	1			104
11	32850	X	30531	-0-	-2319	-0-	992	1	29377	2	N	147	99	1	1	8	151
							162	9									
12	33108	X	NO RPT	-0-	-33108	-0-					N	NO RPT					151

TOTAL GAS PROD: 373,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 911

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 44H RRCID -> 276014 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5252 - 70914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24366	X	20333	-0-	-4033	-0-	282	1	20031	2	N	18					63
							20	9									
02	21112	X	17790	-0-	-3322	-0-	143	1	17632	2	N	14	4	8			73
							15	9									
03	22382	X	19111	-0-	-3271	-0-	219	1	18879	2	N	12	5	8			80
							13	9									
04	17957	X	17957	-0-	-0-	-0-	157	1	17796	2	N	4					84
							4	9									
05	20863	X	17964	-0-	-2899	-0-	216	1	17748	2	N	-0-					84
06	19680	X	16788	-0-	-2892	-0-	202	1	16584	2	N	2	1	8			85
							2	9									
07	19685	X	17165	-0-	-2520	-0-	929	1	16229	2	N	6	1	8			90
							7	9									
08	19096	X	16756	-0-	-2340	-0-	1568	1	15177	2	N	10					100
							11	9									
09	17970	X	12051	-0-	-5919	-0-	705	1	11346	2	N	-0-					100
10	17949	X	15223	-0-	-2726	-0-	1554	1	13663	2	N	5	75	1			30
							6	9									
11	16800	X	14848	-0-	-1952	-0-	693	1	14149	2	N	5					35
							6	9									
12	17174	X	NO RPT	-0-	-17174	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 185,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
HACHAR WELL #: 3H RRCID -> 276034 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 8739 - 14703

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27900	X	21897	-0-	-6003	-0-	388	1	21509	2	N	-0-					-0-
02	24220	X	19064	-0-	-5156	-0-	461	1	18603	2	N	-0-					-0-
03	25234	X	20244	-0-	-4990	-0-	424	1	19820	2	N	-0-					-0-
04	19090	X	19090	-0-	-0-	-0-	574	1	18516	2	N	-0-					-0-
05	19020	X	19020	-0-	-0-	-0-	709	1	18311	2	N	-0-					-0-
06	21180	X	17499	-0-	-3681	-0-	530	1	16969	2	N	-0-					-0-
07	21111	X	17697	-0-	-3414	-0-	503	1	17194	2	N	-0-					-0-
08	20243	X	17068	-0-	-3175	-0-	460	1	16608	2	N	-0-					-0-
09	19080	X	15156	-0-	-3924	-0-	418	1	14738	2	N	-0-					-0-
10	19034	X	17710	-0-	-1324	-0-	367	1	17343	2	N	-0-					-0-
11	17490	X	16864	-0-	-626	-0-	203	1	16661	2	N	-0-					-0-
12	17701	X	NO RPT	-0-	-17701	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 201,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLEN C. WELL #: 4H RRCID -> 276249 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7189 - 14272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65100	X	50864	-0-	-14236	-0-	1030	1	49529	2	N	277	364	1			56
							305	9									
02	55832	X	43257	-0-	-12575	-0-	706	1	42325	2	N	205	182	1	13	8	66
							226	9									
03	57319	X	45514	-0-	-11805	-0-	984	1	44320	2	N	191	179	1	15	8	63
							210	9									
04	41832	X	41832	-0-	-0-	-0-	700	1	40871	2	N	237	182	1	5	8	113
							261	9									
05	40828	X	40828	-0-	-0-	-0-	561	1	40076	2	N	174	180	1	3	2	104
							191	9									
06	49230	X	37261	-0-	-11969	-0-	397	1	36691	2	N	157	180	1	3	8	78
							173	9									
07	47895	X	37864	-0-	-10031	-0-	3	1	37662	2	N	181	181	1	1	8	77
							199	9									
08	45508	X	36013	-0-	-9495	-0-	21	1	35860	2	N	120	177	1			20
							132	9									
09	41820	X	32594	-0-	-9226	-0-	808	1	31626	2	N	145					165
							160	9									
10	40827	X	31992	-0-	-8835	-0-	358	1	31632	2	N	2	150	1			17
							2	9									
11	37260	X	29699	-0-	-7561	-0-	270	1	29189	2	N	218	172	1			63
							240	9									
12	37851	X	NO RPT	-0-	-37851	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 427,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,907

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
RETAMA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276313 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6993 - 13362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29853	X	25298	-0-	-4555	-0-	397	1	24889	2	N	11					104
							12	9									
02	25984	X	21633	-0-	-4351	-0-	205	1	21366	2	N	56	131	1	10	8	19
							62	9									
03	28737	X	24675	-0-	-4062	-0-	57	1	24559	2	N	54	3	8			70
							59	9									
04	22653	X	22653	-0-	-0-	-0-	155	1	22455	2	N	39	3	8			106
							43	9									
05	22289	X	22289	-0-	-0-	-0-	22252	2	37	9	N	34	1	8			139
06	24480	X	21312	-0-	-3168	-0-	11	1	21273	2	N	25	2	8			162
							28	9									
07	24676	X	21519	-0-	-3157	-0-	2	1	21509	2	N	7	1	8			168
							8	9									
08	24676	X	8684	-0-	-15992	-0-	8678	2	6	9	N	5					173
09	22650	X	15701	-0-	-6949	-0-	3	1	15691	2	N	6	162	1			17
							7	9									
10	22289	X	15796	-0-	-6493	-0-	3	1	15691	2	N	93					110
							102	9									
11	21300	X	20891	-0-	-409	-0-	20854	2	37	9	N	34					135
12	21514	X	NO RPT	-0-	-21514	-0-					N	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: 220,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 364

REUTHINGER WELL #: 8H RRCID -> 276421 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 8972 - 14228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23064	X	18073	-0-	-4991	-0-	701	1	17372	2	N	-0-					-0-
02	20076	X	15671	-0-	-4405	-0-	305	1	15366	2	N	-0-					-0-
03	21390	X	17185	-0-	-4205	-0-	598	1	16587	2	N	-0-					-0-
04	15897	X	15897	-0-	-0-	-0-	378	1	15519	2	N	-0-					-0-
05	18693	X	15937	-0-	-2756	-0-	483	1	15454	2	N	-0-					-0-
06	17520	X	14788	-0-	-2732	-0-	358	1	14430	2	N	-0-					-0-
07	17360	X	15291	-0-	-2069	-0-	604	1	14687	2	N	-0-					-0-
08	17174	X	14510	-0-	-2664	-0-	352	1	14158	2	N	-0-					-0-
09	15900	X	12748	-0-	-3152	-0-	190	1	12558	2	N	-0-					-0-
10	15934	X	12723	-0-	-3211	-0-	110	1	12613	2	N	-0-					-0-
11	14790	X	12726	-0-	-2064	-0-	265	1	12461	2	N	-0-					-0-
12	15283	X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REUTHINGER WELL #: 7H RRCID -> 276487 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8845 - 15111

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43028	X	36426	-0-	-6602	-0-	1370	1	35056	2	N	-0-					-0-
02	38668	X	31710	-0-	-6958	-0-	567	1	31143	2	N	-0-					-0-
03	41106	X	34680	-0-	-6426	-0-	1138	1	33542	2	N	-0-					-0-
04	32232	X	32232	-0-	-0-	-0-	702	1	31530	2	N	-0-					-0-
05	37169	X	32898	-0-	-4271	-0-	959	1	31939	2	N	-0-					-0-
06	35280	X	30613	-0-	-4667	-0-	740	1	29873	2	N	-0-					-0-
07	35123	X	31772	-0-	-3351	-0-	1257	1	30515	2	N	-0-					-0-
08	34689	X	25289	-0-	-9400	-0-	607	1	24682	2	N	-0-					-0-
09	32220	X	26906	-0-	-5314	-0-	401	1	26505	2	N	-0-					-0-
10	32891	X	25422	-0-	-7469	-0-	219	1	25203	2	N	-0-					-0-
11	30750	X	23447	-0-	-7303	-0-	487	1	22960	2	N	-0-					-0-
12	31775	X	NO RPT	-0-	-31775	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 331,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
PINA WELL #: 1H RRCID -> 276879 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7819 - 14421

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44609	X	18234	-0-	-26375	-0-	229	1	18005	2	N	-0-					99
02	29260	X	15183	-0-	-14077	-0-	216	1	14837	2	N	118	165	1	35	8	17
							130	9									
03	24366	X	15095	-0-	-9271	-0-	189	1	14864	2	N	38	16	8			39
							42	9									
04	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	316	1	13053	2	N	43	14	8			68
							47	9									
05	12634	X	12634	-0-	-0-	-0-	196	1	12437	2	N	1	1	8			68
							1	9									
06	17640	X	9953	-0-	-7687	-0-	91	1	9855	2	N	6	2	8			72
							7	9									
07	16802	X	10917	-0-	-5885	-0-	113	1	10773	2	N	28	1	8			99
							31	9									
08	15097	X	9386	-0-	-5711	-0-	97	1	9270	2	N	17					116
							19	9									
09	13410	X	5843	-0-	-7567	-0-	56	1	5715	2	N	65					181
							72	9									
10	12648	X	8475	-0-	-4173	-0-	85	1	8390	2	N	-0-					181
11	10560	X	7699	-0-	-2861	-0-	72	1	7623	2	N	4	169	1	1	8	15
							4	9									
12	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 126,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

NEEDMORE WELL #: 7H RRCID -> 277172 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5500 - 12660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35743	X	24298	-0-	-11445	-0-	1541	1	22687	2	N	64	170	1			19
							70	9									
02	26684	X	23909	-0-	-2775	-0-	1100	1	22775	2	N	31	20	8			30
							34	9									
03	28830	X	24433	-0-	-4397	-0-	745	1	23686	2	N	2	2	8			30
							2	9									
04	21857	X	21857	-0-	-0-	-0-	422	1	21395	2	N	36	3	8			63
							40	9									
05	22727	X	22727	-0-	-0-	-0-	571	1	22126	2	N	27	3	8			87
							30	9									
06	25620	X	16932	-0-	-8688	-0-	441	1	16491	2	N	-0-					87
07	26474	X	22622	-0-	-3852	-0-	738	1	21866	2	N	16	2	8			101
							18	9									
08	24428	X	19861	-0-	-4567	-0-	283	1	19567	2	N	10					111
							11	9									
09	21990	X	15579	-0-	-6411	-0-	590	1	14989	2	N	-0-					111
10	22723	X	21444	-0-	-1279	-0-	1739	1	19682	2	N	21					132
							23	9									
11	21900	X	19895	-0-	-2005	-0-	792	1	19103	2	N	-0-					132
12	22630	X	NO RPT	-0-	-22630	-0-					N	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 233,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
NEEDMORE WELL #: 8H RRCID -> 277173 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 4947 PERF. 5565 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35402	X	26749	-0-	-8653	-0-	936	1	25787	3	Y	24	45	1			40
							26	9									
02	24584	X	23269	-0-	-1315	-0-	544	1	22674	3	Y	46	43	1			43
							51	9									
03	27218	X	23779	-0-	-3439	-0-	23755	3	24	9	Y	22	43	1			22
04	15992	X	15992	-0-	-0-	-0-	15970	3	22	9	Y	20					42
05	26970	X	9881	-0-	-17089	-0-	9853	3	28	9	Y	25	32	1			35
06	26199	X	26199	-0-	-0-	-0-	858	1	25319	3	Y	20					55
							22	9									
07	25761	X	22183	-0-	-3578	-0-	827	1	21333	3	Y	21	46	1	1	8	29
							23	9									
08	23777	X	18936	-0-	-4841	-0-	82	1	18854	3	Y	-0-					29
09	35218	X	35218	-0-	-0-	-0-	35218	3			Y	-0-					29
10	DLQ G-10		40773	-0-	40773	40773	1067	1	39682	2	Y	22					51
							24	9									
11	DLQ G-10		37521	-0-	37521	78294	901	1	36605	2	Y	14					65
							15	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	78294					Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 280,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

ELLEN C. WELL #: 3H RRCID -> 277295 COMPL. DATE 08/31/2017 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8948 - 14781

01	94085	X	69412	-0-	-24673	-0-	1717	1	67695	2	N	-0-					-0-
02	78624	X	59697	-0-	-18927	-0-	1339	1	58358	2	N	-0-					-0-
03	81220	X	62567	-0-	-18653	-0-	1787	1	60780	2	N	-0-					-0-
04	58178	X	58178	-0-	-0-	-0-	1385	1	56793	2	N	-0-					-0-
05	56613	X	56613	-0-	-0-	-0-	987	1	55626	2	N	-0-					-0-
06	67170	X	52898	-0-	-14272	-0-	471	1	52427	2	N	-0-					-0-
07	66092	X	52916	-0-	-13176	-0-	1573	1	51343	2	N	-0-					-0-
08	62558	X	29753	-0-	-32805	-0-	482	1	29271	2	N	-0-					-0-
09	58170	X	55569	-0-	-2601	-0-	1046	1	54523	2	N	-0-					-0-
10	56606	X	51011	-0-	-5595	-0-	633	1	50378	2	N	-0-					-0-
11	52890	X	47276	-0-	-5614	-0-	398	1	46878	2	N	-0-					-0-
12	52917	X	NO RPT	-0-	-52917	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 595,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 52H RRCID -> 277321 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4950 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27094	X	21512	-0-	-5582	-0-	21512	2			Y	-0-					49
02	23240	X	18862	-0-	-4378	-0-	18832	2	30	9	Y	27	14	8			62
03	24397	X	20069	-0-	-4328	-0-	20045	2	24	9	Y	22	12	8			72
04	18785	X	18785	-0-	-0-	-0-	18766	2	19	9	Y	17	7	8			82
05	21855	X	18830	-0-	-3025	-0-	18788	2	42	9	Y	38	1	8			119
06	20820	X	17629	-0-	-3191	-0-	17625	2	4	9	Y	4	1	8			122
07	20894	X	17783	-0-	-3111	-0-	689	1	17082	2	Y	11	1	8			132
							12	9									
08	20057	X	17199	-0-	-2858	-0-	688	1	16494	2	Y	15					147
							17	9									
*09	18780	X	13393	-0-	-5387	-0-	393	1	12992	2	Y	7					154
							8	9									
10	DLQ G-10		15838	-0-	15838	15838	655	1	15183	2	Y	-0-					154
11	DLQ G-10		12054	-0-	12054	27892	310	1	11744	2	Y	-0-					154
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	27892					Y	NO RPT					154

TOTAL GAS PROD: 191,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 53H RRCID -> 277322 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4997 - 13306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20770	X	16304	-0-	-4466	-0-	16304	2			Y	-0-					18
02	17752	X	13759	-0-	-3993	-0-	13741	2	18	9	Y	16	14	8			20
03	18693	X	15133	-0-	-3560	-0-	14912	2	221	9	Y	201	185	1	6	8	30
04	14179	X	14179	-0-	-0-	-0-	14164	2	15	9	Y	14	11	8			33
05	17298	X	14142	-0-	-3156	-0-	14141	2	1	9	Y	1	1	8			33
06	15780	X	13211	-0-	-2569	-0-	13210	2	1	9	Y	1	1	8			33
07	15221	X	13171	-0-	-2050	-0-	510	1	12660	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
*08	15128	X	12672	-0-	-2456	-0-	507	1	12139	2	Y	24					57
							26	9									
*09	14190	X	10673	-0-	-3517	-0-	313	1	10360	2	Y	-0-					57
*10	DLQ G-10		11902	-0-	11902	11902	491	1	11411	2	Y	-0-					57
11	DLQ G-10		9108	-0-	9108	21010	234	1	8871	2	Y	3					60
							3	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	21010					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 144,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 1H RRCID -> 277343 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6960 - 15353

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24893	X	15803	-0-	-9090	-0-	313	1	15470	2	N	18					70
							20	9									
02	21252	X	15037	-0-	-6215	-0-	344	1	14645	2	N	44	9	8			105
							48	9									
03	23157	X	16721	-0-	-6436	-0-	405	1	16198	2	N	107	12	8			200
							118	9									
04	15720	X	15720	-0-	-0-	-0-	395	1	15301	2	N	22	186	1	8	8	28
							24	9									
05	15943	X	15943	-0-	-0-	-0-	294	1	15617	2	N	29	5	8			52
							32	9									
06	16170	X	14431	-0-	-1739	-0-	120	1	14252	2	N	54	2	8			104
							59	9									
07	16709	X	16123	-0-	-586	-0-	1917	1	14046	2	N	145	185	1	1	8	63
							160	9									
08	16709	X	13197	-0-	-3512	-0-	156	1	13011	2	N	27					90
							30	9									
09	15720	X	10595	-0-	-5125	-0-	111	1	10429	2	N	50					140
							55	9									
10	15934	X	9849	-0-	-6085	-0-	109	1	9714	2	N	24					164
							26	9									
11	15600	X	14398	-0-	-1202	-0-	114	1	14283	2	N	1	1	8			164
							1	9									
12	16120	X	NO RPT	-0-	-16120	-0-					N	NO RPT					164

TOTAL GAS PROD: 157,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 521

NEEDMORE WELL #: 9H RRCID -> 277364 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 6005 - 12035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24614	X	19268	-0-	-5346	-0-	674	1	18579	3	Y	14	31	1			27
							15	9									
02	18816	X	13811	-0-	-5005	-0-	323	1	13458	3	Y	27	27	1			27
							30	9									
03	20832	X	14391	-0-	-6441	-0-	14370	3	21	9	Y	19	29	1			17
04	12442	X	12442	-0-	-0-	-0-	12425	3	17	9	Y	15					32
05	21297	X	10694	-0-	-10603	-0-	10681	3	13	9	Y	12	26	1			18
06	18660	X	12950	-0-	-5710	-0-	424	1	12518	2	Y	7					25
							8	9									
07	15283	X	10669	-0-	-4614	-0-	398	1	10262	3	Y	8	20	1	1	8	12
							9	9									
08	14384	X	9952	-0-	-4432	-0-	43	1	9909	3	Y	-0-					12
09	21257	X	21257	-0-	-0-	-0-	21257	3			Y	-0-					12
10	DLQ G-10		23300	-0-	23300	23300	604	1	22682	2	Y	13					25
							14	9									
11	DLQ G-10		19872	-0-	19872	43172	489	1	19375	2	Y	7					32
							8	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	43172					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 168,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 55H RRCID -> 277429 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 4931 PERF. 5800 - 13007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32984	X	27398	-0-	-5586	-0-	27368	2	30	9	Y	27					45
02	28476	X	24189	-0-	-4287	-0-	24105	2	84	9	Y	76	14	8			107
03	30318	X	25810	-0-	-4508	-0-	25800	2	10	9	Y	9	6	8			110
04	24269	X	24269	-0-	-0-	-0-	24203	2	66	9	Y	60	10	8			160
05	28024	X	24395	-0-	-3629	-0-	24394	2	1	9	Y	1	57	1			104
06	26520	X	22988	-0-	-3532	-0-	22964	2	24	9	Y	22	2	8			124
07	26784	X	23254	-0-	-3530	-0-	899	1	22315	2	Y	36	1	8			159
							40	9									
08	25823	X	22250	-0-	-3573	-0-	891	1	21352	2	Y	6					165
							7	9									
09	24270	X	19246	-0-	-5024	-0-	564	1	18656	2	Y	24					189
							26	9									
10	DLQ G-10		21657	-0-	21657	21657	890	1	20767	2	Y	-0-					189
11	DLQ G-10		21201	-0-	21201	42858	544	1	20650	2	Y	6	142	1			53
							7	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	42858					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 256,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

HACHAR WELL #: 4H RRCID -> 277523 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 9103 - 14415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51925	X	42075	-0-	-9850	-0-	764	1	41311	2	N	-0-					-0-
02	45276	X	36644	-0-	-8632	-0-	901	1	35743	2	N	-0-					-0-
03	47554	X	38599	-0-	-8955	-0-	831	1	37768	2	N	-0-					-0-
04	36688	X	36688	-0-	-0-	-0-	1122	1	35566	2	N	-0-					-0-
05	37006	X	37006	-0-	-0-	-0-	1401	1	35605	2	N	-0-					-0-
06	40710	X	34761	-0-	-5949	-0-	1067	1	33694	2	N	-0-					-0-
07	40579	X	34969	-0-	-5610	-0-	1002	1	33967	2	N	-0-					-0-
08	38595	X	33836	-0-	-4759	-0-	917	1	32919	2	N	-0-					-0-
09	36690	X	31431	-0-	-5259	-0-	875	1	30556	2	N	-0-					-0-
10	37014	X	32040	-0-	-4974	-0-	668	1	31372	2	N	-0-					-0-
11	34770	X	29546	-0-	-5224	-0-	357	1	29189	2	N	-0-					-0-
12	34968	X	NO RPT	-0-	-34968	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 387,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLEN C. WELL #: 6H RRCID -> 277541 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6698 - 14898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		190064	-0-	190064	551802	4870	1	184601	2	N	539	542	1			84
							593	9									
02	683280	X	131478	-0-	-551802	-0-	21	1	130947	2	N	464	363	1	55	8	130
							510	9									
03	266755	X	152883	-0-	-113872	-0-	324	1	152101	2	N	416	365	1	30	8	151
							458	9									
04	224400	X	126959	-0-	-97441	-0-	246	1	126261	2	N	411	523	1	23	8	16
							452	9									
05	224400	X	116776	-0-	-107624	-0-	593	1	115736	2	N	406	363	1	3	8	56
							447	9									
06	183930	X	103844	-0-	-80086	-0-	2118	1	101356	2	N	336	362	1	11	8	19
							370	9									
07	152892	X	100003	-0-	-52889	-0-	2954	1	96631	2	N	380	365	1	6	8	28
							418	9									
08	152892	X	66058	-0-	-86834	-0-	1025	1	64768	2	N	241	172	1			97
							265	9									
09	126960	X	83882	-0-	-43078	-0-	768	1	82778	2	N	305	356	1			46
							336	9									
10	116777	X	74366	-0-	-42411	-0-	16	1	74129	2	N	201	165	1			82
							221	9									
11	103830	X	72141	-0-	-31689	-0-	71677	2	464	9	N	422	368	1			136
12	100006	X	NO RPT	-0-	-100006	-0-					N	NO RPT					136

TOTAL GAS PROD: 1,218,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,121

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
REUTHINGER WELL #: 9H RRCID -> 277544 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9082 - 14542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32389	X	32389	-0-	-0-	-0-	1230	1	31159	2	N	-0-					-0-
02	27789	X	27789	-0-	-0-	-0-	440	1	27349	2	N	-0-					-0-
03	29634	X	29634	-0-	-0-	-0-	1001	1	28633	2	N	-0-					-0-
04	22365	X	22365	-0-	-0-	-0-	508	1	21857	2	N	-0-					-0-
05	33325	X	29579	-0-	-3746	-0-	874	1	28705	2	N	-0-					-0-
06	31380	X	23853	-0-	-7527	-0-	571	1	23282	2	N	-0-					-0-
07	30752	X	25558	-0-	-5194	-0-	1037	1	24521	2	N	-0-					-0-
08	29636	X	22667	-0-	-6969	-0-	550	1	22117	2	N	-0-					-0-
09	28620	X	13211	-0-	-15409	-0-	197	1	13014	2	N	-0-					-0-
10	29574	X	15514	-0-	-14060	-0-	133	1	15381	2	N	-0-					-0-
11	24720	X	15088	-0-	-9632	-0-	314	1	14774	2	N	-0-					-0-
12	25544	X	NO RPT	-0-	-25544	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 257,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3 WELL #: 2H RRCID -> 277571 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7245 - 13125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33790	X	25906	-0-	-7884	-0-	911	1	24972	2	N	21	120	1			68
							23	9									
02	45946	X	45946	-0-	-0-	-0-	2070	1	43807	2	N	63					131
							69	9									
03	47934	X	47934	-0-	-0-	-0-	1765	1	46132	2	N	34	6	8			159
							37	9									
04	46369	X	46369	-0-	-0-	-0-	2390	1	43945	2	N	31	166	1			24
							34	9									
05	47537	X	47537	-0-	-0-	-0-	2635	1	44878	2	N	22	5	8			41
							24	9									
06	49230	X	41178	-0-	-8052	-0-	2047	1	39131	2	N	-0-					41
07	50871	X	40540	-0-	-10331	-0-	2165	1	38306	2	N	63					104
							69	9									
08	47926	X	42979	-0-	-4947	-0-	1737	1	41198	2	N	40					144
							44	9									
09	46380	X	40906	-0-	-5474	-0-	1574	1	39307	2	N	23					167
							25	9									
10	47523	X	40727	-0-	-6796	-0-	2090	1	38616	2	N	19	163	1			23
							21	9									
11	41190	X	36365	-0-	-4825	-0-	579	1	35786	2	N	-0-					23
12	42966	X	NO RPT	-0-	-42966	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 456,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 54H RRCID -> 277723 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5176 - 12681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23963	X	19043	-0-	-4920	-0-	19041	2	2	9	Y	2					94
							1	9									
02	20664	X	16692	-0-	-3972	-0-	16651	2	41	9	Y	37	14	8			117
							10	9									
03	21731	X	17770	-0-	-3961	-0-	17763	2	7	9	Y	6	6	8			117
							1	9									
04	16979	X	16979	-0-	-0-	-0-	16937	2	42	9	Y	38	8	8			147
							1	9									
05	20367	X	17029	-0-	-3338	-0-	17012	2	17	9	Y	15	128	1	1	8	33
							1	9									
06	18420	X	16024	-0-	-2396	-0-	16001	2	23	9	Y	21	1	8			53
							1	9									
07	18476	X	16101	-0-	-2375	-0-	624	1	15476	2	Y	1	1	8			53
							1	9									
08	17763	X	15338	-0-	-2425	-0-	614	1	14724	2	Y	-0-					53
							1	9									
09	16980	X	13096	-0-	-3884	-0-	384	1	12702	2	Y	9					62
							10	9									
10	DLQ G-10		14277	-0-	14277	14277	587	1	13684	2	Y	5					67
							6	9									
11	DLQ G-10		14101	-0-	14101	28378	361	1	13707	2	Y	30					97
							33	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	28378					Y	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 176,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

PUIG WELL #: 13H RRCID -> 277753 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 5971 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32643	X	28306	-0-	-4337	-0-	6636	1	21658	2	N	11	187	1			33
							12	9									
02	28700	X	24206	-0-	-4494	-0-	3652	1	20532	2	N	20	11	8			42
							22	9									
03	30070	X	25888	-0-	-4182	-0-	6088	1	19786	2	N	13	5	8			50
							14	9									
04	24041	X	24041	-0-	-0-	-0-	1649	1	22381	2	N	10	7	8			53
							11	9									
05	24773	X	24773	-0-	-0-	-0-	3063	1	21701	2	N	8	1	8			60
							9	9									
06	27390	X	23255	-0-	-4135	-0-	4920	1	18333	2	N	2					62
							2	9									
07	26815	X	23824	-0-	-2991	-0-	5333	1	18474	2	N	15	2	8			75
							17	9									
08	25885	X	23054	-0-	-2831	-0-	4457	1	18595	2	N	2					77
							2	9									
09	24030	X	21725	-0-	-2305	-0-	4884	1	16838	2	N	3					80
							3	9									
10	24769	X	20657	-0-	-4112	-0-	2377	1	18280	2	N	-0-					80
11	23250	X	7835	-0-	-15415	-0-	67	1	7768	2	N	-0-					80
12	23839	X	NO RPT	-0-	-23839	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 247,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 56H RRCID -> 277850 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 5043 - 14007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11780	X	9787	-0-	-1993	-0-	9787	2			Y	-0-					58
02	10164	X	8600	-0-	-1564	-0-	8554	2	46	9	Y	42	8	8			92
03	10819	X	9162	-0-	-1657	-0-	9158	2	4	9	Y	4	4	8			92
04	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8567	2	8	9	Y	7	7	8			92
05	10075	X	8634	-0-	-1441	-0-	8625	2	9	9	Y	8					100
06	9480	X	8146	-0-	-1334	-0-	8140	2	6	9	Y	5	1	8			104
07	9517	X	8214	-0-	-1303	-0-	318	1	7894	2	Y	2	1	8			105
							2	9									
08	9176	X	7850	-0-	-1326	-0-	314	1	7536	2	Y	-0-					105
09	8580	X	6678	-0-	-1902	-0-	196	1	6467	2	Y	14					119
							15	9									
10	DLQ G-10		7835	-0-	7835	7835	323	1	7495	2	Y	15					134
							17	9									
11	DLQ G-10		7407	-0-	7407	15242	190	1	7217	2	Y	-0-					130
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	15242					Y	NO RPT					130

TOTAL GAS PROD: 90,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

LA CRUZ TRES LAND, LTD - STATE WELL #: 6H RRCID -> 278020 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5193 - 14393

01	147304	X	147304	-0-	-0-	-0-	1555	1	145737	2	N	11	145	1			13
							12	9									
02	221592	X	113616	-0-	-107976	-0-	113559	2	57	9	N	52	48	8			17
03	245334	X	108670	-0-	-136664	-0-	108568	2	102	9	N	93	26	8			84
04	91814	X	91814	-0-	-0-	-0-	91782	2	32	9	N	29	33	1			80
05	84858	X	84858	-0-	-0-	-0-	84817	2	41	9	N	37					117
06	142560	X	71912	-0-	-70648	-0-	71887	2	25	9	N	23					140
07	125798	X	66966	-0-	-58832	-0-	66944	2	22	9	N	20					160
08	108655	X	61065	-0-	-47590	-0-	254	1	60809	2	N	2	102	1			60
							2	9									
09	91800	X	73131	-0-	-18669	-0-	2114	1	71017	2	N	-0-					60
10	84847	X	73789	-0-	-11058	-0-	1949	1	71823	2	N	15	40	5			35
							17	9									
*11	74203	X	74203	-0-	-0-	-0-	1859	1	72335	2	N	8	8	8			35
							9	9									
12	66960	X	NO RPT	-0-	-66960	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 967,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
RETAMA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 279130 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6789 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59148	X	38616	-0-	-20532	-0-	603	1	37801	2	N	193	175	1			102
							212	9									
02	47628	X	33655	-0-	-13973	-0-	318	1	33173	2	N	149	178	1	10	8	63
							164	9									
03	48763	X	34530	-0-	-14233	-0-	80	1	34285	2	N	150	180	1	5	8	28
							165	9									
04	28196	X	28196	-0-	-0-	-0-	193	1	27891	2	N	102	5	8			125
							112	9									
05	31996	X	31996	-0-	-0-	-0-	31901	2	95	9	N	86	173	1			38
06	37380	X	27200	-0-	-10180	-0-	13	1	27051	2	N	124	2	8			160
							136	9									
07	37262	X	27130	-0-	-10132	-0-	2	1	27005	2	N	112	179	1	1	8	92
							123	9									
08	34534	X	16144	-0-	-18390	-0-	16085	2	59	9	Y	54					146
09	30960	X	26354	-0-	-4606	-0-	5	1	26308	2	Y	37	175	1			8
							41	9									
10	31992	X	18678	-0-	-13314	-0-	4	1	18610	2	Y	58	1	8			65
							64	9									
*11	27210	X	17324	-0-	-9886	-0-	17211	2	113	9	Y	103	1	8			167
12	27125	X	NO RPT	-0-	-27125	-0-					Y	NO RPT					167

TOTAL GAS PROD: 299,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,168

REUTHINGER WELL #: 10H RRCID -> 279218 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9123 - 14041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51770	X	48271	-0-	-3499	-0-	1853	1	46418	2	N	-0-					-0-
02	42084	X	40812	-0-	-1272	-0-	653	1	40159	2	N	-0-					-0-
03	43436	X	43436	-0-	-0-	-0-	1475	1	41961	2	N	-0-					-0-
04	38503	X	38503	-0-	-0-	-0-	891	1	37612	2	N	-0-					-0-
05	48329	X	38818	-0-	-9511	-0-	1159	1	37659	2	N	-0-					-0-
06	46770	X	34783	-0-	-11987	-0-	840	1	33943	2	N	-0-					-0-
07	45198	X	35608	-0-	-9590	-0-	1407	1	34201	2	N	-0-					-0-
08	43431	X	32869	-0-	-10562	-0-	806	1	32063	2	N	-0-					-0-
09	38490	X	30806	-0-	-7684	-0-	458	1	30348	2	N	-0-					-0-
10	38812	X	26311	-0-	-12501	-0-	226	1	26085	2	N	-0-					-0-
11	34770	X	25420	-0-	-9350	-0-	528	1	24892	2	N	-0-					-0-
12	35619	X	NO RPT	-0-	-35619	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 395,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ELLEN C. WELL #: 9 RRCID -> 280786 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7202 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138057	X	138057	-0-	-0-	-0-	2873 1203	1 9	133981	2	N	1094	1086	1			137
02	148811	X	148811	-0-	-0-	-0-	2478 1272	1 9	145061	2	N	1156	1080	1			213
03	177443	X	177443	-0-	-0-	-0-	4020 1392	1 9	172031	2	N	1265	1266	1	1	8	211
04	161473	X	161473	-0-	-0-	-0-	2881 1243	1 9	157349	2	N	1130	1267	1			74
05	160484	X	160484	-0-	-0-	-0-	2268 1357	1 9	156859	2	N	1234	1092	1	5	8	211
06	171690	X	158180	-0-	-13510	-0-	1312 1148	1 9	155720	2	N	1044	1050	1	1	8	204
07	177413	X	165929	-0-	-11484	-0-	164676	2	1253	9	N	1139	1083	1	4	8	256
08	177413	X	171217	-0-	-6196	-0-	96 1157	1 9	169964	2	N	1052	1052	1			256
09	167877	X	167877	-0-	-0-	-0-	4153 972	1 9	162752	2	N	884	1018	1			122
10	165844	X	165844	-0-	-0-	-0-	1835 1255	1 9	162754	2	N	1141	1099	1	3	8	161
11	160590	X	157145	-0-	-3445	-0-	1420 971	1 9	154754	2	N	883	854	1	4	8	186
12	171213	X	NO RPT	-0-	-171213	-0-					N	NO RPT					186

TOTAL GAS PROD: 1,772,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,022

RETAMA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 281491 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6346 - 6591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29233	X	9881	-0-	-19352	-0-	153 172	1 9	9556	2	N	156	184	1			146
02	26404	X	7781	-0-	-18623	-0-	73 123	1 9	7585	2	N	112	243	1	1	8	14
03	29233	X	8186	-0-	-21047	-0-	19 108	1 9	8059	2	N	98	3	8			109
04	15000	X	7300	-0-	-7700	-0-	50 77	1 9	7173	2	N	70					179
05	13082	X	7422	-0-	-5660	-0-	7332	2	90	9	N	82	180	1	2	8	79
06	9570	X	6955	-0-	-2615	-0-	4 40	1 9	6911	2	N	36					115
07	8618	X	5517	-0-	-3101	-0-	5462	2	55	9	N	50					165
08	8184	X	1083	-0-	-7101	-0-	1070	2	13	9	N	12	162	1			15
09	7290	X	434	-0-	-6856	-0-	434	2			N	-0-					15
10	7409	X	959	-0-	-6450	-0-	923	2	36	9	N	33					48
11	6960	X	1176	-0-	-5784	-0-	1176	2			N	-0-					48
12	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 56,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 649

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ELLEN C. WELL #: 10H RRCID -> 281864 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7627 - 12925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		30925	-0-	30925	30925	5	1	30701	2	N	199	199	8			-0-
							219	9									
03	181698	X	150773	-0-	-30925	-0-	324	1	150333	2	N	105	85	8			20
							116	9									
04	172110	X	75259	-0-	-96851	-0-	146	1	75043	2	N	64	26	8			58
							70	9									
05	177847	X	57146	-0-	-120701	-0-	290	1	56843	2	N	12	7	8			63
							13	9									
06	145920	X	53106	-0-	-92814	-0-	895	1	52190	2	N	19	8	8			74
							21	9									
07	150784	X	48055	-0-	-102729	-0-	1400	1	46637	2	N	16	3	8			87
							18	9									
08	150784	X	30957	-0-	-119827	-0-	468	1	30487	2	N	2					89
							2	9									
09	75270	X	33581	-0-	-41689	-0-	586	1	32995	2	N	-0-					89
10	57133	X	33096	-0-	-24037	-0-	352	1	32738	2	N	5					94
							6	9									
11	53100	X	29429	-0-	-23671	-0-	248	1	29162	2	N	17	1	8			110
							19	9									
12	48050	X	NO RPT	-0-	-48050	-0-					N	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 542,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 439

RETAMA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 281890 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 6869 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REUTHINGER WELL #: 12H RRCID -> 282255 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 9029 - 12831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		27109	-0-	27109	27109	27109	2			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		90455	-0-	90455	117564	90455	2			N	-0-					-0-
10	177562	X	59998	-0-	-117564	-0-	59998	2			N	-0-					-0-
11	75420	X	56160	-0-	-19260	-0-	56160	2			N	-0-					-0-
12	77934	X	NO RPT	-0-	-77934	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 233,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ELLEN C. WELL #: 11H RRCID -> 282434 COMPL. DATE 08/27/2017 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8931 - 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
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		17577	-0-	17577	17577	197	1	17380	2	N	-0-					-0-
09	SHUT IN		137313	-0-	137313	154890	2548	1	134765	2	N	-0-					-0-
10	DELQ PR		117529	-0-	117529	272419	1410	1	116119	2	N	-0-					-0-
*11	368896	X	96477	-0-	-272419	-0-	812	1	95665	2	N	-0-					-0-
12	116746	X	NO RPT	-0-	-116746	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 368,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETAMA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 282458 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 6647 - 15913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05			0	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		26765	-0-	26765	26765	26660	2	105	9	N	95					95
09	SHUT IN		167041	-0-	167041	193806	33	1	166435	2	N	521	604	1			12
							573	9									
10	372200	X	178394	-0-	-193806	-0-	39	1	176760	2	N	1450	1428	1	5	8	29
							1595	9									
11	169710	X	158589	-0-	-11121	-0-	157852	2	737	9	N	670	504	1	8	8	187
12	175367	X	NO RPT	-0-	-175367	-0-					N	NO RPT					187

TOTAL GAS PROD: 530,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,736

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
SANCHEZ-HARTE -C- WELL #: 1 RRCID -> 045662 COMPL. DATE 01/06/1969 TOTAL DEPTH 6036 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	618	-0-	-2	-0-	85	1	533	3	N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	66	1	506	3	N	-0-					-0-
03	527	N	504	-0-	-23	-0-	67	1	437	3	N	-0-					-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	68	1	560	3	N	-0-					-0-
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	75	1	536	3	N	-0-					-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	83	1	695	3	N	-0-					-0-
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	69	1	695	3	N	-0-					-0-
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	39	1	554	3	N	-0-					-0-
09	780	N	518	-0-	-262	-0-	32	1	486	3	N	-0-					-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	64	1	537	3	N	-0-					-0-
11	570	N	563	-0-	-7	-0-	70	1	493	3	N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 052165 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	27	1	153	3	Y	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	51	1	174	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	184	-0-	-33	-0-	47	1	137	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	148	-0-	-32	-0-	58	1	90	3	Y	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	57	1	80	3	Y	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	76	1	141	3	Y	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	86	1	164	3	Y	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	65	1	120	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	64	1	130	3	Y	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	17	1	33	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	87	-0-	-93	-0-	33	1	54	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 053339 COMPL. DATE 08/07/1972 TOTAL DEPTH 7426 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1353	-0-	-73	-0-	69	1	1284	3	Y	-0-					-0-
02	1204	N	1200	-0-	-4	-0-	60	1	1140	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1297	-0-	-315	-0-	126	1	1171	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1230	-0-	-90	-0-	128	1	1102	3	Y	-0-					-0-
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	232	1	1121	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1197	-0-	-63	-0-	167	1	1030	3	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	169	1	1018	3	Y	-0-					-0-
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	103	1	965	3	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1095	-0-	-105	-0-	114	1	981	3	Y	-0-					-0-
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	150	1	1231	3	Y	-0-					-0-
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	144	1	1193	3	Y	-0-					-0-
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN, E.A. WELL #: 1 RRCID -> 053345 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 7419 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	108	-0-	-47	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	19	1	92	3	N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	11	1	70	3	N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	12	1	73	3	N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	3	N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	12	1	95	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JONES WELL #: 4 RRCID -> 053396 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	27	1	147	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	28	1	97	3	Y	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	45	1	131	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	66	1	102	3	Y	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	76	1	108	3	Y	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	82	1	154	3	Y	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	108	1	206	3	Y	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	85	1	158	3	Y	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	83	1	167	3	Y	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	55	1	106	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	169	-0-	-71	-0-	63	1	106	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 053516 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	576	-0-	-13	-0-	29	1	547	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	568	-0-	-104	-0-	28	1	540	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	617	-0-	-34	-0-	60	1	557	3	Y	-0-					-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	62	1	536	3	Y	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	109	1	525	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	558	-0-	-42	-0-	78	1	480	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	591	-0-	-29	-0-	84	1	507	3	Y	-0-					-0-
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	56	1	530	3	Y	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	60	1	522	3	Y	-0-					-0-
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	67	1	543	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	557	-0-	-13	-0-	60	1	497	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 054179 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	427	-0-	-69	-0-	22	1	405	3	N	-0-					6
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	37	1	412	3	N	-0-					6
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	36	1	417	3	N	-0-					6
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	38	1	399	3	N	-0-					6
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	29	1	387	3	N	-0-					6
06	450	N	401	-0-	-49	-0-	25	1	376	3	N	-0-					6
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	49	1	430	3	N	-0-					6
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	40	1	439	3	N	-0-					6
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	22	1	361	3	N	-0-					6
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	11	1	415	3	N	-0-					6
11	450	N	358	-0-	-92	-0-	10	1	348	3	N	-0-					6
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 4,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG WELL #: 1 RRCID -> 054218 COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	28	1	138	3	Y	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	115	3	Y	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	26	1	85	3	Y	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	27	1	100	3	Y	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	33	1	138	3	Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	29	1	137	3	Y	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	149	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	16	1	155	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	91	-0-	-59	-0-	1	1	90	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 1 RRCID -> 054321 COMPL. DATE 11/07/1972 TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1112	X	267	-0-	-845	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
02	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		237	-0-	237	237	237	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		266	-0-	266	503	266	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		277	-0-	277	780	30	1	247	3	Y	-0-					-0-
07	1043	X	263	-0-	-780	-0-	7	1	256	3	Y	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	4	1	225	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	217	-0-	-53	-0-	6	1	211	3	Y	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	9	1	188	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 054805 COMPL. DATE 01/08/1973 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	9	1	174	3	N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	18	1	201	3	N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	19	1	220	3	N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	27	1	281	3	N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	22	1	287	3	N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	262	3	N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	32	1	280	3	N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	24	1	265	3	N	-0-					-0-
09	270	N	197	-0-	-73	-0-	11	1	186	3	N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	6	1	242	3	N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	7	1	266	3	N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS 2 WELL #: 1 RRCID -> 055105 COMPL. DATE 02/07/1973 TOTAL DEPTH 7370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
02	420	N	384	-0-	-36	-0-	66	1	318	3	Y	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	51	1	431	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	442	-0-	-8	-0-	104	1	338	3	Y	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	100	1	362	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	430	-0-	-20	-0-	83	1	347	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	442	-0-	-23	-0-	77	1	365	3	Y	-0-					-0-
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	42	1	396	3	Y	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	40	1	396	3	Y	-0-					-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	12	1	434	3	Y	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	6	1	416	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 055107 COMPL. DATE 01/19/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	105	1	305	3	N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	98	1	266	3	N	-0-					-0-
03	403	N	399	-0-	-4	-0-	79	1	320	3	N	-0-					-0-
04	390	N	384	-0-	-6	-0-	78	1	306	3	N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	92	1	346	3	N	-0-					-0-
06	390	N	386	-0-	-4	-0-	74	1	312	3	N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	78	1	371	3	N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	36	1	298	3	N	-0-					-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	57	1	365	3	N	-0-					-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	48	1	378	3	N	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	63	1	321	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 055296 COMPL. DATE 03/07/1973 TOTAL DEPTH 7812 PERF. N/A

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LANDS WELL #: 2 RRCID -> 056589 COMPL. DATE 03/22/1973 TOTAL DEPTH 7602 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LANDS WELL #: 3 RRCID -> 057125 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 7616 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62	3	N	-0-					-0-
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	9	1	63	3	N	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	9	1	63	3	N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	3	N	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	18	1	62	3	N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	34	1	63	3	N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 060164 COMPL. DATE 09/27/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	35	1	115	3	Y	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	45	1	96	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	45	1	100	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	41	1	104	3	Y	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	32	1	109	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	31	1	103	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	33	1	100	3	Y	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	25	1	113	3	Y	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	26	1	105	3	Y	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	29	1	108	3	Y	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	17	1	110	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUIG,L.F. WELL #: 1 RRCID -> 061350 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	226	-0-	-208	-0-	51	1	175	3	N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	341	N	299	-0-	-42	-0-	70	1	229	3	N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	48	1	447	3	N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	29	1	256	3	N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	32	1	324	3	N	-0-					-0-
07	527	N	379	-0-	-148	-0-	48	1	331	3	N	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	60	1	246	3	N	-0-					-0-
09	360	N	297	-0-	-63	-0-	83	1	214	3	N	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	51	1	250	3	N	-0-					-0-
11	300	N	288	-0-	-12	-0-	128	1	160	3	N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PUIG, LUIS F. WELL #: 2 RRCID -> 061434 COMPL. DATE 01/11/1974 TOTAL DEPTH 6315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	84	1	286	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
03	558	N	208	-0-	-350	-0-	49	1	159	3	Y	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	40	1	376	3	Y	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	47	1	403	3	Y	-0-					-0-
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	48	1	486	3	Y	-0-					-0-
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	91	1	633	3	Y	-0-					-0-
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	124	1	510	3	Y	-0-					-0-
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	159	1	406	3	Y	-0-					-0-
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	92	1	455	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	489	-0-	-111	-0-	218	1	271	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 4 RRCID -> 061473 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6230 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	720	-0-	-520	-0-	163	1	557	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	-0-	-0-	-952	-0-					Y	-0-					-0-
03	837	N	346	-0-	-491	-0-	81	1	265	3	Y	-0-					-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	100	1	923	3	Y	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	38	1	329	3	Y	-0-					-0-
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	85	1	863	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	131	1	916	3	Y	-0-					-0-
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	205	1	843	3	Y	-0-					-0-
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	285	1	729	3	Y	-0-					-0-
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	175	1	867	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	839	-0-	-181	-0-	374	1	465	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 6 RRCID -> 061610 COMPL. DATE 05/19/1975 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
01	713	N	461	-0-	-252	-0-	104	1	357	3	N	-0-					-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	682	N	469	-0-	-213	-0-	110	1	359	3	N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	50	1	464	3	N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	36	1	311	3	N	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	52	1	534	3	N	-0-					-0-
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	114	1	795	3	N	-0-					-0-
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	151	1	619	3	N	-0-					-0-
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	228	1	583	3	N	-0-					-0-
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	136	1	671	3	N	-0-					-0-
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	423	1	526	3	N	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	279	N	275	-0-	-4	-0-	62	1	213	3	N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	91	-0-	-95	-0-	21	1	70	3	N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	29	1	266	3	N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	33	1	281	3	N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	30	1	307	3	N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	48	1	335	3	N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	59	1	242	3	N	-0-					-0-
09	330	N	230	-0-	-100	-0-	65	1	165	3	N	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	34	1	171	3	N	-0-					-0-
11	300	N	140	-0-	-160	-0-	62	1	78	3	N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 062275 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR, N.D. ESTATE WELL #: 1553 RRCID -> 062278 COMPL. DATE 08/29/1973 TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PUIG, LUIS F. WELL #: 3 RRCID -> 062462 COMPL. DATE 04/12/1974 TOTAL DEPTH 6275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	369	-0-	-375	-0-	84	1	285	3	N	-0-					-0-
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-
03	589	N	503	-0-	-86	-0-	118	1	385	3	N	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	63	1	583	3	N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	37	1	321	3	N	-0-					-0-
06	480	N	382	-0-	-98	-0-	34	1	348	3	N	-0-					-0-
07	682	N	502	-0-	-180	-0-	63	1	439	3	N	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	78	1	322	3	N	-0-					-0-
09	390	N	368	-0-	-22	-0-	103	1	265	3	N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	55	1	271	3	N	-0-					-0-
11	390	N	240	-0-	-150	-0-	107	1	133	3	N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN, E. A., ET. AL WELL #: 5 RRCID -> 063921 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 7512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	161	-0-	-583	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-
02	532	N	112	-0-	-420	-0-	6	1	105	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	589	N	199	-0-	-390	-0-	19	1	180	3	N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	48	1	410	3	N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	61	1	294	3	N	-0-					-0-
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	100	1	611	3	N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	1	1	8			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	69	1	431	3	N	-0-					-0-
02	532	N	435	-0-	-97	-0-	50	1	385	3	N	-0-					-0-
03	589	N	574	-0-	-15	-0-	76	1	498	3	N	-0-					-0-
04	480	N	428	-0-	-52	-0-	46	1	382	3	N	-0-					-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	77	1	545	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	570	N	421	-0-	-149	-0-	45	1	376	3	N	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	53	1	538	3	N	-0-					-0-
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	38	1	550	3	N	-0-					-0-
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	37	1	572	3	N	-0-					-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	61	1	511	3	N	-0-					-0-
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	73	1	519	3	N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWENS, A. E. WELL #: 1137 RRCID -> 065768 COMPL. DATE 05/13/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 066414 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	122	1	460	3	N	-0-					-0-
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	31	1	397	3	N	-0-					-0-
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	96	1	540	3	N	-0-					-0-
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	69	1	524	3	N	-0-					-0-
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	243	1	753	3	N	-0-					-0-
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	498	1	900	3	N	-0-					-0-
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	516	1	845	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 066491 COMPL. DATE 12/05/1975 TOTAL DEPTH 6010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	94	1	357	3	N	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	620	N	46	-0-	-574	-0-	33	1	13	3	N	-0-					-0-
04	450	N	73	-0-	-377	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	36	1	463	3	N	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	75	1	425	3	N	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	55	1	413	3	N	-0-					-0-
09	510	N	457	-0-	-53	-0-	111	1	346	3	N	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	147	1	267	3	N	-0-					-0-
11	450	N	394	-0-	-56	-0-	149	1	245	3	N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BENAVIDES, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 066492 COMPL. DATE 11/08/1975 TOTAL DEPTH 6169 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	133	1	502	3	N	-0-					-0-
02	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-					N	-0-					-0-
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	38	1	494	3	N	-0-					-0-
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	160	1	898	3	N	-0-					-0-
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	119	1	895	3	N	-0-					-0-
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	222	1	690	3	N	-0-					-0-
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	306	1	552	3	N	-0-					-0-
11	990	N	742	-0-	-248	-0-	282	1	460	3	N	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, GUILLERMO B. WELL #: 1 RRCID -> 066572 COMPL. DATE 03/31/1975 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2017 - P/A 04/20/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR, N. D. ESTATE WELL #: 1 D RRCID -> 066622 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8594 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JONES WELL #: B 2 RRCID -> 067205 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 7450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: D 1 RRCID -> 067650 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 7362 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	49	1	171	3	Y	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	60	1	176	3	Y	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	48	1	73	3	Y	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	90	1	128	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	186	-0-	-54	-0-	65	1	121	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO LAND COMPANY 1490 WELL #: 1 RRCID -> 068757 COMPL. DATE 07/21/1976 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 069202 COMPL. DATE 11/07/1976 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	178	1	1117	3	N	-0-					-0-
02	1848	N	1027	-0-	-821	-0-	118	1	909	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	661	-0-	-455	-0-	87	1	574	3	N	-0-					-0-
04	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	233	1	1927	3	N	-0-					-0-
05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	283	1	2006	3	N	-0-					-0-
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	110	1	921	3	N	-0-					-0-
07	2232	N	1221	-0-	-1011	-0-	110	1	1111	3	N	-0-					-0-
08	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	123	1	1765	3	N	-0-					-0-
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	84	1	1275	3	N	-0-					-0-
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	130	1	1095	3	N	-0-					-0-
11	1830	N	1779	-0-	-51	-0-	221	1	1558	3	N	-0-					-0-
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1298 RRCID -> 070211 COMPL. DATE 06/02/1974 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3965 - 4128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	96	1	20	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	70	1	14	3	N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLIS, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 070624 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 7742 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	67	1	419	3	N	-0-					-0-
02	476	N	341	-0-	-135	-0-	39	1	302	3	N	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	57	1	374	3	N	-0-					-0-
04	480	N	390	-0-	-90	-0-	42	1	348	3	N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	39	1	278	3	N	-0-					-0-
06	420	N	310	-0-	-110	-0-	33	1	277	3	N	-0-					-0-
07	403	N	336	-0-	-67	-0-	30	1	306	3	N	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	23	1	335	3	N	-0-					-0-
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	32	1	480	3	N	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	54	1	459	3	N	-0-					-0-
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	65	1	458	3	N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 072332 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	514	-0-	-44	-0-	71	1	443	3	N	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	56	1	429	3	N	-0-					-0-
03	527	N	510	-0-	-17	-0-	67	1	443	3	N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	55	1	459	3	N	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	80	1	571	3	N	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	67	1	565	3	N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	53	1	539	3	N	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	38	1	541	3	N	-0-					-0-
09	630	N	475	-0-	-155	-0-	29	1	446	3	N	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	58	1	488	3	N	-0-					-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	74	1	527	3	N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG WELL #: 2 RRCID -> 074746 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	476	N	413	-0-	-63	-0-	71	1	342	3	N	-0-					-0-
03	496	N	416	-0-	-80	-0-	44	1	372	3	N	-0-					-0-
04	450	N	259	-0-	-191	-0-	61	1	198	3	N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	44	1	159	3	N	-0-					-0-
06	390	N	235	-0-	-155	-0-	45	1	190	3	N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	53	1	251	3	N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	23	1	216	3	N	-0-					-0-
09	240	N	180	-0-	-60	-0-	17	1	163	3	N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	8	1	285	3	N	-0-					-0-
11	240	N	87	-0-	-153	-0-	1	1	86	3	N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOE RODRIGUEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076528 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105501 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 5658 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	33	1	267	3	Y	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	8	1	277	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	4	1	244	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	235	-0-	-65	-0-	7	1	228	3	Y	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	10	1	204	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: B 3 RRCID -> 112932 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7136 - 7238

01	48	X	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		89	-0-	89	89	20	1	69	3	N	-0-					-0-
03	166	X	77	-0-	-89	-0-	20	1	57	3	N	-0-					-0-
04	68	X	68	-0-	-0-	-0-	27	1	41	3	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-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	1	1	8			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 282 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 15T RRCID -> 113863 COMPL. DATE 11/25/1984 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7020 - 7145

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: B 4 RRCID -> 114801 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7166 - 7200

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2017 - P/A 07/18/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17T RRCID -> 115078 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6951 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	261	-0-	-49	-0-	67	1	194	3	N	-0-					-0-
02	280	N	250	-0-	-30	-0-	67	1	183	3	N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	64	1	258	3	N	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	70	1	271	3	N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	74	1	277	3	N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	59	1	253	3	N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	75	1	360	3	N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	44	1	367	3	N	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	52	1	338	3	N	-0-					-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	50	1	390	3	N	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	72	1	363	3	N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 6 RRCID -> 115215 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7232 - 7270

01	1705	N	1678	-0-	-27	-0-	256	1	1422	3	N	-0-					-0-
02	1568	N	1458	-0-	-110	-0-	327	1	1131	3	N	-0-					-0-
03	1674	N	1530	-0-	-144	-0-	391	1	1139	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	3166	-0-	166	166	1245	1	1921	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3446	-0-	346	512	1428	1	2018	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	3352	-0-	352	864	1169	1	2183	3	N	-0-					-0-
07	4889	X	4025	-0-	-864	-0-	1382	1	2643	3	N	-0-					-0-
08	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	1402	1	2613	3	N	-0-					-0-
09	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	1123	1	2274	3	N	-0-					-0-
10	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	1454	1	2842	3	N	-0-					-0-
11	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	1426	1	2381	3	N	-0-					-0-
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 18K RRCID -> 115668 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6881 - 6996

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	10	1	26	3	N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	69	1	279	3	N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	28	1	110	3	N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	20	1	76	3	N	-0-					-0-
06	330	N	129	-0-	-201	-0-	24	1	105	3	N	-0-					-0-
07	155	N	38	-0-	-117	-0-	7	1	31	3	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
09	120	N	81	-0-	-39	-0-	11	1	70	3	N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 19K RRCID -> 115742 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6967 - 7079

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2017 - PLUGGED 07/12/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JONES WELL #: 5 RRCID -> 116004 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7220 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	311	-0-	-154	-0-	47	1	263	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	420	N	231	-0-	-189	-0-	52	1	179	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	310	-0-	-31	-0-	79	1	231	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	173	-0-	-127	-0-	68	1	105	3	Y	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	82	1	117	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	246	-0-	-54	-0-	86	1	160	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	64	1	122	3	Y	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	69	1	130	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	74	1	149	3	Y	-0-					-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	134	1	262	3	Y	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	90	1	151	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 21K RRCID -> 116668 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6866 - 6994

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2017 - PLUGGED 07/13/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 22K RRCID -> 117054 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7255 - 7293

01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	141	1	459	3	N	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	160	1	342	3	N	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	163	1	367	3	N	-0-					-0-
04	570	N	519	-0-	-51	-0-	146	1	373	3	N	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	121	1	417	3	N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	126	1	417	3	N	-0-					-0-
07	527	N	524	-0-	-3	-0-	131	1	393	3	N	-0-					-0-
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	101	1	455	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	540	N	456	-0-	-84	-0-	92	1	364	3	N	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	110	1	417	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	540	N	526	-0-	-14	-0-	72	1	454	3	N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG WELL #: 3 RRCID -> 117609 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7108 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	20	1	99	3	Y	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	3	Y	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	31	1	100	3	Y	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	22	1	82	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	22	1	93	3	Y	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	37	1	174	3	Y	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	26	1	244	3	Y	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	19	1	183	3	Y	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	94	-0-	-176	-0-	1	1	93	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN, E.A. WELL #: 2 RRCID -> 118510 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7216 - 7260

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 25K RRCID -> 119150 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7407

01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	152	1	494	3	N	-0-					-0-
02	532	N	511	-0-	-21	-0-	163	1	348	3	N	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	181	1	408	3	N	-0-					-0-
04	630	N	541	-0-	-89	-0-	152	1	389	3	N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	127	1	437	3	N	-0-					-0-
06	570	N	545	-0-	-25	-0-	127	1	418	3	N	-0-					-0-
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	154	1	463	3	N	-0-					-0-
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	114	1	512	3	N	-0-					-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	134	1	532	3	N	-0-					-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	148	1	563	3	N	-0-					-0-
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	89	1	555	3	N	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CERRITO LAND CO. WELL #: 1 D RRCID -> 129439 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5851 - 5861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3523	-0-	-135	-0-	484	1	3039	3	Y	-0-					11
02	3304	X	3236	-0-	-68	-0-	371	1	2865	3	Y	-0-					11
03	3658	X	2756	-0-	-902	-0-	364	1	2392	3	Y	-0-					11
04	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	385	1	3182	3	Y	-0-					11
05	3534	X	3472	-0-	-62	-0-	429	1	3043	3	Y	-0-					11
06	3480	X	3348	-0-	-132	-0-	356	1	2992	3	Y	-0-					11
07	3689	X	3422	-0-	-267	-0-	307	1	3115	3	Y	-0-					11
08	3689	X	3338	-0-	-351	-0-	218	1	3119	3	Y	1	1	8			11
							1	9									
09	3570	X	3202	-0-	-368	-0-	197	1	3005	3	Y	-0-					11
10	3472	X	3245	-0-	-227	-0-	344	1	2901	3	Y	-0-					11
11	3360	X	3096	-0-	-264	-0-	384	1	2712	3	Y	-0-	11	1			-0-
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CERRITO LAND CO. WELL #: 2D RRCID -> 130328 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5816 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4067	-0-	-769	-0-	559	1	3508	3	Y	-0-					6
02	4368	X	3851	-0-	-517	-0-	441	1	3410	3	Y	-0-					6
03	4836	X	2993	-0-	-1843	-0-	395	1	2598	3	Y	-0-					6
04	4410	X	4261	-0-	-149	-0-	459	1	3802	3	Y	-0-					6
05	4061	X	3827	-0-	-234	-0-	473	1	3354	3	Y	-0-					6
06	4140	X	3447	-0-	-693	-0-	367	1	3080	3	Y	-0-					6
07	4402	X	4376	-0-	-26	-0-	393	1	3983	3	Y	-0-					6
08	4402	X	3829	-0-	-573	-0-	250	1	3579	3	Y	-0-					6
09	4260	X	3616	-0-	-644	-0-	223	1	3393	3	Y	-0-					6
10	3813	X	3606	-0-	-207	-0-	382	1	3224	3	Y	-0-					6
11	4230	X	3450	-0-	-780	-0-	428	1	3022	3	Y	-0-	6	1			-0-
12	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO LAND COMPANY 2164 WELL #: 2 B RRCID -> 131078 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6122 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	327	-0-	-45	-0-	94	1	233	3	N	-0-					25
02	364	N	314	-0-	-50	-0-	97	1	217	3	N	-0-					25
03	403	N	260	-0-	-143	-0-	73	1	187	3	N	-0-					25
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	128	1	189	3	N	-0-					25
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	100	1	141	3	N	-0-					25
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	150	1	124	3	N	-0-					25
07	341	N	237	-0-	-104	-0-	165	1	72	3	N	-0-					25
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	129	1	59	3	N	-0-					25
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	36	1	131	3	N	-0-	25	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CERRITO LAND CO. WELL #: 7D RRCID -> 139592 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6069 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1297	-0-	-98	-0-	178	1	1119	3	N	-0-					15
02	1204	N	1195	-0-	-9	-0-	137	1	1058	3	N	-0-					15
03	1271	N	1017	-0-	-254	-0-	134	1	883	3	N	-0-					15
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	144	1	1191	3	N	-0-					15
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	165	1	1170	3	N	-0-					15
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	136	1	1142	3	N	-0-					15
07	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	120	1	1219	3	N	-0-					15
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	80	1	1154	3	N	-0-					15
09	1290	N	1283	-0-	-7	-0-	79	1	1204	3	N	-0-					15
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	136	1	1148	3	N	-0-					15
11	1200	N	1179	-0-	-21	-0-	146	1	1033	3	N	-0-	15	1			-0-
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	465	N	318	-0-	-147	-0-	91 1	1 9	226	3	Y	1	1	8			-0-
02	448	N	299	-0-	-149	-0-	93	1	206	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	87	1	222	3	Y	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	162	1	241	3	Y	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	128	1	181	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	158	1	132	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	272	-0-	-131	-0-	189	1	83	3	Y	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	162	1	74	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	205	-0-	-95	-0-	146	1	59	3	Y	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	34	1	166	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	217	-0-	-23	-0-	47	1	170	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PUIG, L. F. WELL #: 8 RRCID -> 143892 COMPL. DATE 02/21/1993 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6117 - 6171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	187	-0-	-247	-0-	42	1	145	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	N	256	-0-	-54	-0-	60	1	196	3	Y	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	51	1	476	3	Y	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	34	1	299	3	Y	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	30	1	303	3	Y	-0-					-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	81	1	568	3	Y	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	82	1	335	3	Y	-0-					-0-
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	114	1	292	3	Y	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	91	1	451	3	Y	-0-					-0-
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	323	1	401	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PUIG, L.F. WELL #: 9 RRCID -> 144853 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6167 - 6183

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	878	-0-	-889	-0-	199	1	679	3	Y	-0-					-0-
02	1596	X	-0-	-0-	-1596	-0-					Y	-0-					-0-
03	1054	X	862	-0-	-192	-0-	202	1	660	3	Y	-0-					-0-
04	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	201	1	1863	3	Y	-0-					-0-
05	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	133	1	1153	3	Y	-0-					-0-
06	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	129	1	1307	3	Y	-0-					-0-
07	2139	X	1769	-0-	-370	-0-	222	1	1547	3	Y	-0-					-0-
08	2139	X	1583	-0-	-556	-0-	310	1	1273	3	Y	-0-					-0-
09	2070	X	884	-0-	-1186	-0-	249	1	635	3	Y	-0-					-0-
10	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	279	1	1377	3	Y	-0-					-0-
11	1710	X	994	-0-	-716	-0-	443	1	551	3	Y	-0-					-0-
12	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: D 6 RRCID -> 147139 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7049 - 7178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	33	-0-	-60	-0-	5	1	28	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	82	-0-	-30	-0-	18	1	64	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	21	-0-	-72	-0-	5	1	16	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	8	1	13	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 7 RRCID -> 147158 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7112 - 7242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	96	1	533	3	Y	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	123	1	425	3	Y	-0-					-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	165	1	480	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	479	-0-	-121	-0-	188	1	291	3	Y	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	192	1	272	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	569	-0-	-61	-0-	199	1	370	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	377	-0-	-119	-0-	129	1	248	3	Y	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	172	1	322	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	487	-0-	-83	-0-	161	1	326	3	Y	-0-					-0-
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	213	1	416	3	Y	-0-					-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	194	1	324	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1767	N	945	-0-	-822	-0-	214	1	731	3	N	-0-			-0-
02	2688	X	-0-	-0-	-2688	-0-					N	-0-			-0-
03	2976	X	574	-0-	-2402	-0-	134	1	440	3	N	-0-			-0-
04	2880	X	889	-0-	-1991	-0-	87	1	802	3	N	-0-			-0-
05	1643	X	888	-0-	-755	-0-	92	1	796	3	N	-0-			-0-
06	900	X	631	-0-	-269	-0-	57	1	574	3	N	-0-			-0-
07	930	X	610	-0-	-320	-0-	76	1	534	3	N	-0-			-0-
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	156	1	640	3	N	-0-			-0-
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	214	1	547	3	N	-0-			-0-
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	125	1	616	3	N	-0-			-0-
11	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	994	1	1235	3	N	-0-			-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUIG, L. F. WELL #: 10 RRCID -> 150429 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6241 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	524	-0-	-1088	-0-	119	1	405	3	Y	-0-			-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-			-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	169	1	553	3	Y	-0-			-0-
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	147	1	1359	3	Y	-0-			-0-
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	93	1	808	3	Y	-0-			-0-
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	103	1	1052	3	Y	-0-			-0-
07	1550	N	959	-0-	-591	-0-	120	1	839	3	Y	-0-			-0-
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	138	1	569	3	Y	-0-			-0-
09	1170	N	692	-0-	-478	-0-	195	1	497	3	Y	-0-			-0-
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	157	1	774	3	Y	-0-			-0-
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	353	1	440	3	Y	-0-			-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUIG, L. F. WELL #: 11 RRCID -> 150473 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6142 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558	N	303	-0-	-255	-0-	69	1	234	3	Y	-0-			-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-			-0-
03	465	N	168	-0-	-297	-0-	39	1	129	3	Y	-0-			-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	32	1	298	3	Y	-0-			-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	17	1	145	3	Y	-0-			-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	20	1	198	3	Y	-0-			-0-
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	41	1	286	3	Y	-0-			-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	69	1	282	3	Y	-0-			-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	91	1	232	3	Y	-0-			-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	61	1	299	3	Y	-0-			-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	160	1	199	3	Y	-0-			-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PUIG, L. F. WELL #: 12 RRCID -> 150834 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6291 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	667	-0-	-325	-0-	151	1	516	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					-0-
03	961	N	749	-0-	-212	-0-	175	1	574	3	Y	-0-					-0-
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	168	1	1555	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	48	1	417	3	Y	-0-					-0-
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	70	1	713	3	Y	-0-					-0-
07	1736	N	916	-0-	-820	-0-	115	1	801	3	Y	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	148	1	609	3	Y	-0-					-0-
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	220	1	561	3	Y	-0-					-0-
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	140	1	695	3	Y	-0-					-0-
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	384	1	477	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUIG, L. F. WELL #: 13 RRCID -> 150970 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6324 - 6354

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERLAIN WELL #: 1 RRCID -> 151254 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6381 - 6414

01	589	N	447	-0-	-142	-0-	101	1	346	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-					-0-
03	682	N	587	-0-	-95	-0-	137	1	450	3	Y	-0-					-0-
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	87	1	804	3	Y	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	59	1	507	3	Y	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	61	1	621	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	814	-0-	-116	-0-	102	1	711	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	139	1	573	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	494	-0-	-196	-0-	139	1	355	3	Y	-0-					-0-
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	111	1	548	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1504	X	317	-0-	-1187	-0-	48	1	269	3	Y	-0-					-0-
02	268	X	268	-0-	-0-	-0-	60	1	208	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	294	-0-	-140	-0-	75	1	219	3	Y	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	125	1	193	3	Y	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	133	1	187	3	Y	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	97	1	182	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	230	-0-	-111	-0-	79	1	151	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	108	1	202	3	Y	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	101	1	205	3	Y	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	122	1	239	3	Y	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	121	1	203	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: B 5 RRCID -> 151439 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7226 - 7260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERLAIN/STATE WELL #: 2 RRCID -> 151578 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6419 - 6452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	161	-0-	-335	-0-	36	1	125	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	N	196	-0-	-83	-0-	46	1	150	3	Y	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	49	1	452	3	Y	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	28	1	242	3	Y	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	44	1	448	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	46	1	320	3	Y	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	56	1	231	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	212	-0-	-148	-0-	60	1	152	3	Y	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	33	1	161	3	Y	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	148	1	185	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PUIG, L.F. WELL #: 14 RRCID -> 152127 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6105 - 6146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	653	-0-		-339	-0-	148	1	505	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	-0-	-0-		-728	-0-					Y	-0-					-0-
03	992	N	955	-0-		-37	-0-	224	1	731	3	Y	-0-					-0-
04	1095	N	1095	-0-		-0-	-0-	107	1	988	3	Y	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-		-0-	-0-	88	1	759	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	523	-0-		-407	-0-	47	1	476	3	Y	-0-					-0-
07	1269	N	1269	-0-		-0-	-0-	159	1	1110	3	Y	-0-					-0-
08	928	N	928	-0-		-0-	-0-	182	1	746	3	Y	-0-					-0-
09	1013	N	1013	-0-		-0-	-0-	285	1	728	3	Y	-0-					-0-
10	1077	N	1077	-0-		-0-	-0-	181	1	896	3	Y	-0-					-0-
11	939	N	939	-0-		-0-	-0-	419	1	520	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	NO RPT	-0-		-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, F.D. WELL #: 2 RRCID -> 153272 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5976 - 5982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1620	-0-		-333	-0-	466	1	1154	3	Y	-0-					-0-
02	1744	N	1744	-0-		-0-	-0-	539	1	1205	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1494	-0-		-118	-0-	420	1	1074	3	Y	-0-					-0-
04	1866	N	1866	-0-		-0-	-0-	753	1	1113	3	Y	-0-					-0-
05	1899	N	1899	-0-		-0-	-0-	787	1	1112	3	Y	-0-					-0-
06	1839	N	1839	-0-		-0-	-0-	1003	1	836	3	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1769	-0-		-153	-0-	1232	1	537	3	Y	-0-					-0-
08	1729	N	1729	-0-		-0-	-0-	1183	1	546	3	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1723	-0-		-107	-0-	1228	1	495	3	Y	-0-					-0-
10	1505	N	1505	-0-		-0-	-0-	255	1	1250	3	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1596	-0-		-84	-0-	344	1	1252	3	Y	-0-					-0-
12	1767	N	NO RPT	-0-		-1767	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO LAND CO. WELL #: 6 RRCID -> 153281 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6070 - 6087

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	351	-0-		-83	-0-	48	1	303	3	N	-0-					14
02	392	N	341	-0-		-51	-0-	39	1	302	3	N	-0-					14
03	341	N	283	-0-		-58	-0-	37	1	246	3	N	-0-					14
04	389	N	389	-0-		-0-	-0-	42	1	347	3	N	-0-					14
05	386	N	386	-0-		-0-	-0-	48	1	338	3	N	-0-					14
06	391	N	391	-0-		-0-	-0-	42	1	349	3	N	-0-					14
07	415	N	415	-0-		-0-	-0-	37	1	378	3	N	-0-					14
08	404	N	404	-0-		-0-	-0-	26	1	378	3	N	-0-					14
09	390	N	369	-0-		-21	-0-	23	1	346	3	N	-0-					14
10	358	N	358	-0-		-0-	-0-	38	1	320	3	N	-0-					14
11	390	N	358	-0-		-32	-0-	44	1	314	3	N	-0-	14	1			-0-
12	372	N	NO RPT	-0-		-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAM ROMAN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 155344 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5975 - 5987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO LAND COMPANY WELL #: 12 D RRCID -> 157631 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5919 - 6175

01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	111	1	697	3	N	1					12
							1	9									
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	80	1	614	3	N	-0-					12
03	682	N	628	-0-	-54	-0-	83	1	545	3	N	-0-					12
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	91	1	754	3	N	-0-					12
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	105	1	746	3	N	-0-					12
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	81	1	678	3	N	-0-					12
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	81	1	816	3	N	-0-					12
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	56	1	799	3	N	-0-					12
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	54	1	820	3	N	-0-					12
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	85	1	721	3	N	-0-					12
11	840	N	824	-0-	-16	-0-	102	1	722	3	N	-0-					12
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 8,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LAUREL, F. D. 1390 "A" WELL #: 3 RRCID -> 157989 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6278 - 6297

01	992	N	343	-0-	-649	-0-	47	1	296	3	Y	-0-					1
02	700	N	345	-0-	-355	-0-	40	1	305	3	Y	-0-					1
03	403	N	284	-0-	-119	-0-	37	1	247	3	Y	-0-					1
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	48	1	395	3	Y	-0-					1
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	82	1	584	3	Y	-0-					1
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	68	1	568	3	Y	-0-					1
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	56	1	572	3	Y	-0-					1
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	40	1	575	3	Y	-0-					1
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	35	1	532	3	Y	-0-					1
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	52	1	440	3	Y	-0-					1
*11	420	N	412	-0-	-8	-0-	51	1	361	3	Y	-0-					1
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAM ROMAN 'A' WELL #: 2 RRCID -> 159048 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5623 - 5891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 2 RRCID -> 159443 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7353 - 7400

01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	105	1	341	3	Y	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	126	1	269	3	Y	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	132	1	297	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	384	-0-	-6	-0-	108	1	276	3	Y	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	82	1	282	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	357	-0-	-33	-0-	83	1	274	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	371	-0-	-32	-0-	93	1	278	3	Y	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	46	1	207	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	211	-0-	-149	-0-	43	1	168	3	Y	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	53	1	199	3	Y	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	35	1	220	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 3 RRCID -> 159669 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7062 - 7113

01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	64	1	189	3	N	-0-					1
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	51	1	140	3	N	-0-					1
03	248	N	192	-0-	-56	-0-	38	1	154	3	N	-0-					1
04	240	N	142	-0-	-98	-0-	29	1	113	3	N	-0-					1
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	31	1	117	3	N	-0-					1
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	36	1	152	3	N	-0-					1
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	36	1	173	3	N	-0-					1
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	19	1	154	3	N	-0-					1
09	180	N	153	-0-	-27	-0-	21	1	132	3	N	-0-					1
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	21	1	165	3	N	-0-					1
*11	180	N	122	-0-	-58	-0-	20	1	102	3	N	-0-					1
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					12
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	10	1	39	3	N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 5 RRCID -> 159883 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7312 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	167 1	1 9	542	3	Y	1					4
02	700	N	687	-0-	-13	-0-	219	1	468	3	Y	-0-					4
03	868	N	765	-0-	-103	-0-	235 2	1 9	528	3	Y	2					6
04	690	N	651	-0-	-39	-0-	183	1	468	3	Y	-0-					6
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	118	1	408	3	Y	-0-					6
06	750	N	450	-0-	-300	-0-	105	1	345	3	Y	-0-					6
07	682	N	484	-0-	-198	-0-	121	1	363	3	Y	-0-					6
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	93	1	419	3	Y	-0-					6
09	450	N	329	-0-	-121	-0-	66	1	263	3	Y	-0-					6
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	182	1	691	3	Y	-0-					6
11	510	N	306	-0-	-204	-0-	42	1	264	3	Y	-0-					6
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 6,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 4 A RRCID -> 161421 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6078 - 6333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	870	-0-	-246	-0-	120	1	750	3	N	-0-					26
02	868	N	672	-0-	-196	-0-	77	1	595	3	N	-0-					26
03	930	N	548	-0-	-382	-0-	72	1	476	3	N	-0-					26
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	91	1	754	3	N	-0-					26
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	128	1	912	3	N	-0-					26
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	107	1	897	3	N	-0-					26
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	92	1	932	3	N	-0-					26
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	63	1	897	3	N	-0-					26
09	990	N	925	-0-	-65	-0-	57	1	868	3	N	-0-					26
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	103	1	864	3	N	-0-					26
*11	930	N	890	-0-	-40	-0-	110	1	780	3	N	-0-					26
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 9,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F. D. # 1390 WELL #: 6A RRCID -> 162444 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6005 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1972	-0-	-43	-0-	271	1	1701	3	N	-0-					1
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	180	1	1391	3	N	-0-					1
03	1612	N	1534	-0-	-78	-0-	202	1	1332	3	N	-0-					1
04	1920	N	1873	-0-	-47	-0-	202	1	1671	3	N	-0-					1
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	220	1	1563	3	N	-0-					1
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	192	1	1616	3	N	-0-					1
07	1922	N	1759	-0-	-163	-0-	158	1	1601	3	N	-0-					1
08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	109	1	1561	3	N	-0-					1
09	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	114	1	1737	3	N	-0-					1
10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	167	1	1404	3	N	-0-					1
*11	1620	N	866	-0-	-754	-0-	107	1	759	3	N	-0-					1
12	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 18,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 7 RRCID -> 164811 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6062 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1776	-0-	-146	-0-	244	1	1532	3	N	-0-					4
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	173	1	1339	3	N	1					5
							1	9									
03	1395	N	1308	-0-	-87	-0-	173	1	1135	3	N	-0-					5
04	1710	N	1688	-0-	-22	-0-	182	1	1506	3	N	-0-					5
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	204	1	1449	3	N	-0-					5
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	164	1	1380	3	N	-0-					5
07	1736	N	1552	-0-	-184	-0-	139	1	1413	3	N	-0-					5
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	103	1	1483	3	N	1	1	8			5
							1	9									
09	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	100	1	1517	3	N	-0-					5
10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	164	1	1384	3	N	-0-					5
11	1530	N	1425	-0-	-105	-0-	177	1	1248	3	N	-0-					5
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 17,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CERRITO LAND CO. 1490 WELL #: 11D RRCID -> 165371 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5900 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	170	1	1068	3	N	-0-					45
02	1148	N	923	-0-	-225	-0-	106	1	817	3	N	-0-					45
03	1178	N	915	-0-	-263	-0-	121	1	794	3	N	-0-					45
04	1200	N	993	-0-	-207	-0-	107	1	886	3	N	-0-					45
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	153	1	1084	3	N	-0-					45
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	118	1	992	3	N	-0-					45
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	93	1	947	3	N	-0-					45
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	63	1	905	3	N	-0-					45
09	1110	N	924	-0-	-186	-0-	57	1	867	3	N	-0-					45
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	108	1	909	3	N	-0-					45
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	135	1	953	3	N	-0-					45
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 11,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	106	1	309	3	N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	106	1	289	3	N	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	83	1	340	3	N	-0-					-0-
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	79	1	309	3	N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	85	1	318	3	N	-0-					-0-
06	420	N	381	-0-	-39	-0-	73	1	308	3	N	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	72	1	344	3	N	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	43	1	351	3	N	-0-					-0-
09	390	N	366	-0-	-24	-0-	49	1	317	3	N	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	44	1	341	3	N	-0-					-0-
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	63	1	316	3	N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: B 7 RRCID -> 165550 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7136 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	466	-0-	-92	-0-	71	1	395	3	N	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	113	1	388	3	N	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	125	1	363	3	N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	180	1	277	3	N	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	212	1	300	3	N	-0-					-0-
06	480	N	463	-0-	-17	-0-	162	1	301	3	N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	174	1	332	3	N	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	157	1	292	3	N	-0-					-0-
09	450	N	399	-0-	-51	-0-	132	1	267	3	N	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	140	1	275	3	N	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	167	1	278	3	N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO LAND CO. 1389 WELL #: 4D RRCID -> 165988 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6184 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	93	1	586	3	N	-0-					17
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	53	1	412	3	N	-0-					17
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	57	1	373	3	N	-0-					17
04	660	N	482	-0-	-178	-0-	52	1	430	3	N	-0-					17
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	46	1	326	3	N	-0-					17
06	420	N	379	-0-	-41	-0-	40	1	339	3	N	-0-					17
07	496	N	368	-0-	-128	-0-	33	1	335	3	N	-0-					17
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	20	1	285	3	N	-0-					17
09	390	N	301	-0-	-89	-0-	18	1	283	3	N	-0-					17
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	32	1	274	3	N	-0-					17
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	57	1	400	3	N	-0-	17	1			-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JONES WELL #: 8 RRCID -> 166437 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7174 - 7207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 6 RRCID -> 166504 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7365

01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	134	1	437	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	468	-0-	-36	-0-	150	1	318	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	399	-0-	-97	-0-	123	1	276	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	454	-0-	-86	-0-	128	1	326	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	126	1	432	3	Y	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	109	1	358	3	Y	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	121	1	363	3	Y	-0-					-0-
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	77	1	347	3	Y	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	109	1	433	3	Y	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	93	1	350	3	Y	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	64	1	400	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 10 RRCID -> 167284 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7126 - 7252

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	72	1	236	3	Y	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	104	1	223	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	74	1	165	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	74	1	191	3	Y	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	60	1	208	3	Y	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	60	1	196	3	Y	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	72	1	216	3	Y	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	49	1	217	3	Y	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	58	1	228	3	Y	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	62	1	233	3	Y	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	46	1	288	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG WELL #: 6B RRCID -> 167572 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7155 - 7282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	14	1	69	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	43	-0-	-81	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	12	1	38	3	Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	3	Y	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	3	Y	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	14	1	66	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.C.S.L. 1383 WELL #: L 9 T RRCID -> 167609 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	26	1	68	3	N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	78	1	269	3	N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	64	1	213	3	N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	35	1	106	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	7	-0-	-263	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 9A RRCID -> 169561 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6093 - 6343

01	1209	N	1123	-0-	-86	-0-	154	1	968	3	Y	1	1	8			7
							1	9									
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	117	1	907	3	Y	1	1	8			7
							1	9									
03	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	133	1	878	3	Y	8					15
							9	9									
04	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	128	1	1064	3	Y	2	1	8			16
							2	9									
05	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	142	1	1009	3	Y	1	1	8			16
							1	9									
06	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	119	1	996	3	Y	-0-					16
07	1240	X	1139	-0-	-101	-0-	102	1	1037	3	Y	-0-					16
08	1240	X	1094	-0-	-146	-0-	71	1	1011	3	Y	11					27
							12	9									
09	1200	X	1051	-0-	-149	-0-	65	1	986	3	Y	-0-					27
10	1147	X	1057	-0-	-90	-0-	112	1	945	3	Y	-0-	26	1			1
*11	1110	X	982	-0-	-128	-0-	122	1	860	3	Y	-0-					1
12	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 11,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

WEBB COUNTY SCHOOL LAND "1383L" WELL #: 10 RRCID -> 170459 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7295 - 7338

01	310	N	296	-0-	-14	-0-	70	1	226	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	85	1	180	3	Y	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	98	1	222	3	Y	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	92	1	237	3	Y	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	85	1	292	3	Y	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	74	1	245	3	Y	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	113	1	340	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	62	1	279	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	271	-0-	-59	-0-	55	1	216	3	Y	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	54	1	202	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	217	-0-	-113	-0-	30	1	187	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	64	1	400	3	N	-0-					-0-
02	280	N	169	-0-	-111	-0-	19	1	150	3	N	-0-					-0-
03	310	N	225	-0-	-85	-0-	30	1	195	3	N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	49	1	407	3	N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	47	1	332	3	N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	35	1	295	3	N	-0-					-0-
07	465	N	295	-0-	-170	-0-	26	1	269	3	N	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	18	1	253	3	N	-0-					-0-
09	330	N	237	-0-	-93	-0-	15	1	222	3	N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	25	1	210	3	N	-0-					-0-
11	270	N	225	-0-	-45	-0-	28	1	197	3	N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG WELL #: 7 RRCID -> 170554 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7119 - 7252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	170	-0-	-47	-0-	169	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	35	1	169	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	20	1	165	3	Y	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	45	1	144	3	Y	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	24	1	86	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	63	-0-	-117	-0-	12	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	87	-0-	-99	-0-	15	1	72	3	Y	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	Y	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	1	1	62	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LAUREL, F. D, 1864 WELL #: 10A RRCID -> 170965 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6394 - 6424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	425	-0-	-40	-0-	58	1	367	3	Y	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	50	1	385	3	Y	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	52	1	343	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	52	1	432	3	Y	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	59	1	415	3	Y	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	49	1	412	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	50	1	508	3	Y	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	29	1	411	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	367	-0-	-83	-0-	23	1	344	3	Y	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	44	1	374	3	Y	-0-					-0-
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	55	1	385	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	3			Y	-0-					1
02	756	N	733	-0-	-23	-0-	126	1	607	3	Y	-0-					1
03	713	N	657	-0-	-56	-0-	70	1	587	3	Y	-0-					1
04	750	N	690	-0-	-60	-0-	163	1	527	3	Y	-0-					1
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	158	1	575	3	Y	-0-					1
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	133	1	559	3	Y	-0-					1
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	146	1	692	3	Y	-0-					1
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	65	1	623	3	Y	-0-					1
09	690	N	579	-0-	-111	-0-	53	1	526	3	Y	-0-					1
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	17	1	631	3	Y	-0-					1
*11	660	N	587	-0-	-73	-0-	8	1	579	3	Y	-0-					1
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 37 RRCID -> 181830 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7038 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	101	1	490	3	Y	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	51	1	427	3	Y	-0-					-0-
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	281	1	910	3	Y	-0-					-0-
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	259	1	940	3	Y	-0-					-0-
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	176	1	738	3	Y	-0-					-0-
07	1240	N	670	-0-	-570	-0-	117	1	553	3	Y	-0-					-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	46	1	440	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	476	-0-	-424	-0-	44	1	432	3	Y	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	9	1	335	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	295	-0-	-185	-0-	4	1	291	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 38 RRCID -> 182534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6915 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	323	-0-	-41	-0-	55	1	268	3	Y	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	41	1	348	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	379	-0-	-71	-0-	89	1	290	3	Y	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	73	1	264	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	74	1	310	3	Y	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	71	1	337	3	Y	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	25	1	238	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	346	-0-	-44	-0-	32	1	314	3	Y	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	8	1	291	3	Y	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	4	1	293	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	868	N	566	-0-	-302	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
02	644	N	465	-0-	-179	-0-	80	1	385	3	Y	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	64	1	534	3	Y	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	139	1	451	3	Y	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	114	1	412	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	338	-0-	-232	-0-	65	1	273	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	411	-0-	-209	-0-	72	1	339	3	Y	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	47	1	452	3	Y	-0-					-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	46	1	456	3	Y	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	10	1	373	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	406	-0-	-74	-0-	5	1	401	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 39 RRCID -> 183926 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6886 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	484	-0-	-105	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	147	1	710	3	Y	-0-					-0-
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	103	1	861	3	Y	-0-					-0-
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	233	1	756	3	Y	-0-					-0-
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	216	1	783	3	Y	-0-					-0-
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	186	1	778	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	177	1	834	3	Y	-0-					-0-
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	87	1	829	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	894	-0-	-66	-0-	82	1	812	3	Y	-0-					-0-
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	24	1	904	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	887	-0-	-13	-0-	12	1	875	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN WELL #: 1 RRCID -> 186769 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7132 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	X	621	-0-	-557	-0-	47	1	574	3	Y	-0-					-0-
02	1064	X	547	-0-	-517	-0-	74	1	473	3	Y	-0-					-0-
03	899	X	569	-0-	-330	-0-	70	1	499	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	539	-0-	-61	-0-	66	1	473	3	Y	-0-					-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	52	1	502	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	526	-0-	-14	-0-	51	1	475	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	52	1	537	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	73	1	516	3	Y	-0-					-0-
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	161	1	567	3	Y	-0-					-0-
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	316	1	590	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN WELL #: 2 RRCID -> 187138 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7204 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	173	-0-	-44	-0-	13	1	160	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	25	1	159	3	Y	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	26	1	183	3	Y	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	26	1	183	3	Y	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	20	1	194	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	187	-0-	-23	-0-	18	1	169	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	124	-0-	-93	-0-	11	1	113	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	109	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	39	1	139	3	Y	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	75	1	139	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 189432 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5206 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	22	1	266	3	N	-0-					-0-
02	308	N	263	-0-	-45	-0-	36	1	227	3	N	-0-					-0-
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	34	1	241	3	N	-0-					-0-
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	33	1	230	3	N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	22	1	212	3	N	-0-					-0-
06	270	N	210	-0-	-60	-0-	21	1	189	3	N	-0-					-0-
07	279	N	210	-0-	-69	-0-	18	1	192	3	N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	27	1	190	3	N	-0-					-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	88	1	313	3	N	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
11	210	N	143	-0-	-67	-0-	50	1	93	3	N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	22	1	34	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	36	1	69	3	Y	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	26	1	82	3	Y	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	3	Y	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	23	1	48	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	69	1	9	3	Y	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	99	1	10	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 41 RRCID -> 195148 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 7022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	420	N	392	-0-	-28	-0-	67	1	325	3	N	-0-					-0-
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	44	1	366	3	N	-0-					-0-
04	420	N	415	-0-	-5	-0-	98	1	317	3	N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	81	1	293	3	N	-0-					-0-
06	390	N	355	-0-	-35	-0-	68	1	287	3	N	-0-					-0-
07	434	N	364	-0-	-70	-0-	64	1	300	3	N	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	33	1	314	3	N	-0-					-0-
09	360	N	316	-0-	-44	-0-	29	1	287	3	N	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	9	1	314	3	N	-0-					-0-
11	330	N	286	-0-	-44	-0-	4	1	282	3	N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 43 RRCID -> 195202 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6938 - 7020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	618	-0-	-64	-0-	618	3			N	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	103	1	499	3	N	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	72	1	603	3	N	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	147	1	476	3	N	-0-					-0-
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	132	1	479	3	N	-0-					-0-
06	660	N	492	-0-	-168	-0-	95	1	397	3	N	-0-					-0-
07	651	N	580	-0-	-71	-0-	101	1	479	3	N	-0-					-0-
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	50	1	481	3	N	-0-					-0-
09	480	N	365	-0-	-115	-0-	34	1	331	3	N	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	9	1	339	3	N	-0-					-0-
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	8	1	618	3	N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO 1389 WELL #: 15D RRCID -> 195372 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 6147 - 6156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	626	-0-	-25	-0-	86	1	540	3	N	-0-					12
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	72	1	554	3	N	-0-					12
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	74	1	490	3	N	-0-					12
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	78	1	649	3	N	-0-					12
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	79	1	557	3	N	-0-					12
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	70	1	584	3	N	-0-					12
07	744	N	608	-0-	-136	-0-	55	1	553	3	N	-0-					12
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	35	1	508	3	N	-0-					12
09	660	N	534	-0-	-126	-0-	33	1	501	3	N	-0-					12
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	68	1	570	3	N	-0-					12
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	95	1	669	3	N	-0-	12	1			-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PUIG, L. F. WELL #: 17 RRCID -> 197772 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6061 - 6107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUIG, L. F. WELL #: 15 RRCID -> 197775 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6138 - 6184

01	558	N	295	-0-	-263	-0-	67	1	228	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
03	434	N	291	-0-	-143	-0-	68	1	223	3	Y	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	50	1	461	3	Y	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	30	1	255	3	Y	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	41	1	421	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	495	-0-	-32	-0-	62	1	433	3	Y	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	85	1	350	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	407	-0-	-43	-0-	114	1	293	3	Y	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	66	1	325	3	Y	-0-					-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	194	1	242	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 5 RRCID -> 197776 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6777 - 6886

01	341	N	282	-0-	-59	-0-	72	1	210	3	N	-0-					-0-
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	75	1	202	3	N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	61	1	249	3	N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	62	1	242	3	N	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	70	1	261	3	N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	60	1	253	3	N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	55	1	261	3	N	-0-					-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	36	1	302	3	N	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	44	1	284	3	N	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	37	1	295	3	N	-0-					-0-
11	330	N	277	-0-	-53	-0-	46	1	231	3	N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PUIG, L. F. WELL #: 20 RRCID -> 199259 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6119 - 6165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	961	N	563	-0-	-398	-0-	127	1	436	3	Y	-0-			-0-
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-			-0-
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	216	1	708	3	Y	-0-			-0-
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	96	1	894	3	Y	-0-			-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	48	1	415	3	Y	-0-			-0-
06	900	N	775	-0-	-125	-0-	69	1	706	3	Y	-0-			-0-
07	1023	N	954	-0-	-69	-0-	120	1	834	3	Y	-0-			-0-
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	151	1	621	3	Y	-0-			-0-
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	225	1	577	3	Y	-0-			-0-
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	130	1	642	3	Y	-0-			-0-
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	374	1	464	3	Y	-0-			-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L WELL #: 14 RRCID -> 203235 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7370 - 7427

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651	N	599	-0-	-52	-0-	141	1	457	3	Y	1			4
							1	9							
02	560	N	552	-0-	-8	-0-	176	1	376	3	Y	-0-			4
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	186	1	420	3	Y	1			5
							1	9							
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	161	1	413	3	Y	-0-			5
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	137	1	474	3	Y	-0-			5
06	600	N	586	-0-	-14	-0-	136	1	450	3	Y	-0-			5
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	152	1	457	3	Y	-0-			5
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	109	1	487	3	Y	-0-			5
09	600	N	554	-0-	-46	-0-	112	1	442	3	Y	-0-			5
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	119	1	453	3	Y	-0-			5
11	570	N	543	-0-	-27	-0-	75	1	468	3	Y	-0-			5
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT			5

TOTAL GAS PROD: 6,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 12 RRCID -> 203515 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7322 - 7366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	40	1	129	3	Y	-0-			-0-
02	168	N	145	-0-	-23	-0-	46	1	99	3	Y	-0-			-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	47	1	107	3	Y	-0-			-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	42	1	107	3	Y	-0-			-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	35	1	119	3	Y	-0-			-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	33	1	110	3	Y	-0-			-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	39	1	116	3	Y	-0-			-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	28	1	128	3	Y	-0-			-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	32	1	128	3	Y	-0-			-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	36	1	135	3	Y	-0-			-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	21	1	128	3	Y	-0-			-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN BRISCOE STATE 1724 WELL #: 1 RRCID -> 204903 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7308 - 7350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	16	1	133	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	4	1	148	3	Y	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	2	1	149	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	4	1	141	3	Y	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	123	-0-	-27	-0-	6	1	117	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN-BRISCOE-STATE 1724 WELL #: 2 RRCID -> 207015 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7356 - 7398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	35	1	286	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	8	1	296	3	Y	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	4	1	284	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	271	-0-	-59	-0-	8	1	263	3	Y	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	17	1	368	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN 2227 WELL #: 1 RRCID -> 207620 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7270 - 7314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	466	-0-	-92	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	54	1	446	3	Y	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	15	1	534	3	Y	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	9	1	555	3	Y	-0-					-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	15	1	515	3	Y	-0-					-0-
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	23	1	496	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 1 RRCID -> 208619 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7294 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	285	-0-	-51	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	262	-0-	-38	-0-	28	1	234	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	205	-0-	-105	-0-	5	1	200	3	Y	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	4	1	281	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	8	1	261	3	Y	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	12	1	257	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 19 C RRCID -> 208795 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7324 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	434	N	390	-0-	-44	-0-	26	1	364	3	N	-0-					-0-
02	364	N	337	-0-	-27	-0-	21	1	316	3	N	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	26	1	414	3	N	-0-					-0-
04	390	N	330	-0-	-60	-0-	20	1	310	3	N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	25	1	377	3	N	-0-					-0-
06	420	N	403	-0-	-17	-0-	23	1	380	3	N	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	23	1	415	3	N	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	30	1	481	3	N	-0-					-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	33	1	443	3	N	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	26	1	400	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	480	N	407	-0-	-73	-0-	26	1	381	3	N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	279	N	201	-0-	-78	-0-	47	1	154	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	54	1	114	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	200	-0-	-48	-0-	61	1	139	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	101	-0-	-79	-0-	28	1	72	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 670 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	43	1	138	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	144	-0-	-52	-0-	46	1	98	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	51	1	116	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	45	1	114	3	Y	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	39	1	133	3	Y	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	37	1	123	3	Y	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	45	1	133	3	Y	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	34	1	150	3	Y	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	36	1	141	3	Y	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	36	1	138	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	24	1	147	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	341	N	309	-0-	-32	-0-	72	1	236	3	Y	1					3
							1	9									
02	280	N	271	-0-	-9	-0-	87	1	184	3	Y	-0-					3
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	94	1	212	3	Y	1					4
							1	9									
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	105	1	268	3	Y	-0-					4
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	79	1	270	3	Y	-0-					4
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	71	1	235	3	Y	-0-					4
07	341	N	321	-0-	-20	-0-	80	1	241	3	Y	-0-					4
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	57	1	256	3	Y	-0-					4
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	61	1	239	3	Y	-0-					4
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	63	1	238	3	Y	-0-					4
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	39	1	247	3	Y	-0-					4
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 3,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN BRISCOE STATE 1724 WELL #: 3 RRCID -> 210508 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7330 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	195	-0-	-29	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			Y	-0-					-0-
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	130	1	1073	3	Y	-0-					-0-
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	24	1	885	3	Y	-0-					-0-
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	15	1	957	3	Y	-0-					-0-
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	28	1	953	3	Y	-0-					-0-
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			Y	-0-					-0-
11	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	105	1	2222	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 11 RRCID -> 210524 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7250 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	542	-0-	-47	-0-	127	1	415	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	500	-0-	-4	-0-	160	1	340	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	553	-0-	-5	-0-	170	1	383	3	Y	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	152	1	389	3	Y	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	126	1	436	3	Y	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	126	1	417	3	Y	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	140	1	419	3	Y	-0-					-0-
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	223	1	999	3	Y	-0-					-0-
09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	388	1	1536	3	Y	-0-					-0-
10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	299	1	1134	3	Y	-0-					-0-
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	185	1	1160	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 2 RRCID -> 210525 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7324 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	80	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	2	1	89	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	2	1	77	3	Y	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 933 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 12 RRCID -> 210942 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7102 - 7166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	629	-0-	-22	-0-	32	1	597	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	611	-0-	-89	-0-	50	1	561	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	679	-0-	-3	-0-	53	1	626	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	592	-0-	-8	-0-	51	1	541	3	Y	-0-					-0-
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	45	1	599	3	Y	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	41	1	624	3	Y	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	68	1	588	3	Y	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	50	1	557	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	660	N	593	-0-	-67	-0-	34	1	559	3	Y	-0-					-0-
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	14	1	529	3	Y	-0-					-0-
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	17	1	599	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OWEN 1136 WELL #: 1 RRCID -> 211494 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
04	810	N	758	-0-	-52	-0-	758	3			N	-0-					-0-
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
06	780	N	757	-0-	-23	-0-	82	1	675	3	N	-0-					-0-
07	775	N	744	-0-	-31	-0-	20	1	724	3	N	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	11	1	699	3	N	-0-					-0-
09	750	N	703	-0-	-47	-0-	20	1	683	3	N	-0-					-0-
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
11	690	N	533	-0-	-157	-0-	24	1	509	3	N	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTING, MABEL WELL #: P 44 RRCID -> 211499 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6827 - 6944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	122	1	501	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	109	1	397	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	142	1	408	3	Y	1					1
							1	9									
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	160	1	776	3	Y	-0-					1
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	196	1	784	3	Y	-0-					1
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	161	1	933	3	Y	-0-					1
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	84	1	990	3	Y	-0-					1
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	133	1	958	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	101	1	989	3	Y	-0-					1
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	56	1	952	3	Y	-0-					1
*11	1050	N	744	-0-	-306	-0-	76	1	668	3	Y	-0-					1
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 9,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 20 RRCID -> 211500 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7304 - 7363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	15	1	47	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	17	1	36	3	Y	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	19	1	42	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	16	1	41	3	Y	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	13	1	47	3	Y	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	17	1	56	3	Y	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	17	1	52	3	Y	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	16	1	72	3	Y	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	18	1	70	3	Y	-0-					-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	18	1	70	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	12	1	75	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 786 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	48	1	155	3	Y	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	61	1	129	3	Y	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	65	1	145	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	110	-0-	-100	-0-	31	1	79	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	3	N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	3	N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	3	N	-0-					-0-
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	2	1	63	3	N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWENS 2 WELL #: 2 RRCID -> 212892 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7241 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	253	-0-	-26	-0-	50	1	203	3	Y	-0-					1
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	40	1	186	3	Y	-0-					1
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	47	1	199	3	Y	-0-					1
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	46	1	193	3	Y	-0-					1
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	44	1	196	3	Y	-0-					1
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	40	1	208	3	Y	-0-					1
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	44	1	206	3	Y	-0-					1
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	42	1	206	3	Y	-0-					1
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	35	1	206	3	Y	-0-					1
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	35	1	216	3	Y	-0-					1
*11	240	N	238	-0-	-2	-0-	32	1	206	3	Y	-0-					1
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN 2 WELL #: 3 RRCID -> 213672 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7139 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	93	1	378	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	425	-0-	-23	-0-	74	1	351	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	399	-0-	-35	-0-	77	1	321	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	450	N	391	-0-	-59	-0-	76	1	315	3	Y	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	69	1	310	3	Y	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	68	1	355	3	Y	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	84	1	390	3	Y	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	76	1	368	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	371	-0-	-49	-0-	54	1	317	3	Y	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	54	1	336	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	413	-0-	-7	-0-	56	1	357	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 10 RRCID -> 213791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7042 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	690	-0-	-23	-0-	36	1	654	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	645	-0-	-27	-0-	53	1	592	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	699	-0-	-14	-0-	55	1	644	3	Y	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	58	1	603	3	Y	-0-					-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	49	1	654	3	Y	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	43	1	652	3	Y	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	78	1	676	3	Y	-0-					-0-
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	61	1	668	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	680	-0-	-10	-0-	39	1	641	3	Y	-0-					-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	18	1	693	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	660	-0-	-60	-0-	18	1	642	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 2 RRCID -> 214747 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7340 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	1	1	56	3	N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	3	N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 1 RRCID -> 216037 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7337 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	36	-0-	-48	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	Y	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	Y	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 18 RRCID -> 216333 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7448 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	55	1	177	3	Y	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	63	1	134	3	Y	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	67	1	152	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	59	1	151	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	49	1	168	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	48	1	159	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	54	1	161	3	Y	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	39	1	175	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	42	1	164	3	Y	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	43	1	164	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	27	1	171	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 216348 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7388 - 7439

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	177	-0-	-102	-0-	42	1	135	3	Y	-0-			-0-
02	252	N	169	-0-	-83	-0-	54	1	115	3	Y	-0-			-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	65	1	147	3	Y	-0-			-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	49	1	127	3	Y	-0-			-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	42	1	145	3	Y	-0-			-0-
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	43	1	140	3	Y	-0-			-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	47	1	140	3	Y	-0-			-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	34	1	152	3	Y	-0-			-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	34	1	136	3	Y	-0-			-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	34	1	129	3	Y	-0-			-0-
11	180	N	134	-0-	-46	-0-	18	1	116	3	Y	-0-			-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 26 RRCID -> 216537 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	153	-0-	-33	-0-	36	1	117	3	Y	-0-			-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	45	1	97	3	Y	-0-			-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	49	1	110	3	Y	-0-			-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	43	1	109	3	Y	-0-			-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	35	1	120	3	Y	-0-			-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	35	1	115	3	Y	-0-			-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	39	1	116	3	Y	-0-			-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	29	1	128	3	Y	-0-			-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	30	1	120	3	Y	-0-			-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	32	1	122	3	Y	-0-			-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	20	1	129	3	Y	-0-			-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 17 RRCID -> 216728 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7347 - 7393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	196	-0-	-21	-0-	46	1	150	3	Y	-0-			-0-
02	168	N	125	-0-	-43	-0-	40	1	85	3	Y	-0-			-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	43	1	96	3	Y	-0-			-0-
04	180	N	64	-0-	-116	-0-	18	1	46	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN WELL #: 3 RRCID -> 216924 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7414 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 2 RRCID -> 218425 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7413 - 7456

01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	72	1	236	3	Y	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	83	1	178	3	Y	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	88	1	197	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	77	1	196	3	Y	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	63	1	219	3	Y	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	65	1	213	3	Y	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	73	1	220	3	Y	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	55	1	246	3	Y	-0-					-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	60	1	236	3	Y	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	68	1	256	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	45	1	285	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 27 RRCID -> 218435 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7278 - 7329

01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	39	1	128	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	54	1	114	3	Y	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	51	1	114	3	Y	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	43	1	111	3	Y	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	36	1	124	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	35	1	115	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	39	1	116	3	Y	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	27	1	120	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	29	1	113	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	32	1	123	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	19	1	122	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	184	-0-	-40	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	26	1	210	3	Y	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	8	1	305	3	Y	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	3	1	202	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	166	-0-	-74	-0-	5	1	161	3	Y	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	174	-0-	-36	-0-	8	1	166	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 28 RRCID -> 218956 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7368 - 7424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	253	-0-	-57	-0-	59	1	194	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	72	1	154	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	255	-0-	-24	-0-	78	1	177	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	65	1	168	3	Y	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	55	1	189	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	56	1	184	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	58	1	174	3	Y	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	44	1	196	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	46	1	180	3	Y	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	45	1	171	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	217	-0-	-23	-0-	30	1	187	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 5 RRCID -> 219284 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7296 - 7344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	DLQ G-10		84	-0-	84	334	84	3			Y	-0-					-0-
02	408	N	74	-0-	-334	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	Y	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	3	Y	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	3	Y	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 731 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
02	672	N	639	-0-	-33	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	638	-0-	-52	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	73	1	598	3	Y	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	18	1	663	3	Y	-0-					-0-
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	10	1	669	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	640	-0-	-20	-0-	19	1	621	3	Y	-0-					-0-
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	619	-0-	-41	-0-	28	1	591	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4402	3	1	9	Y	1	10	1			11
02	4116	X	3547	-0-	-569	-0-	3547	3			Y	-0-					11
03	4557	X	3871	-0-	-686	-0-	3871	3			Y	-0-					11
04	4320	X	3509	-0-	-811	-0-	3509	3			Y	-0-					11
05	4402	X	4133	-0-	-269	-0-	4133	3			Y	-0-					11
06	4260	X	3931	-0-	-329	-0-	426	1	3505	3	Y	-0-					11
07	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	112	1	4103	3	Y	-0-					11
08	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	75	1	4812	3	Y	-0-					11
09	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	137	1	4602	3	Y	-0-					11
10	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4676	3	4	9	Y	4					15
11	4740	X	4488	-0-	-252	-0-	203	1	4285	3	Y	-0-					15
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 46,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OWEN WELL #: 4 RRCID -> 221785 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7377 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					2
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	60	3			Y	-0-	2	1			-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	80	-0-	-40	-0-	9	1	71	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	2	1	82	3	Y	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	50	-0-	-40	-0-	1	1	48	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 815 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 29 RRCID -> 221793 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7359 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 2 RRCID -> 222597 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7414 - 7468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	207	-0-	-93	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	22	1	177	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	5	1	190	3	Y	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	3	1	210	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	5	1	179	3	Y	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	155	-0-	-55	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 37 RRCID -> 222601 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	40	1	131	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	52	1	111	3	Y	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	55	1	124	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	47	1	121	3	Y	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	39	1	136	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	39	1	128	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	43	1	130	3	Y	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	68	1	307	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	35	1	140	3	Y	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	36	1	138	3	Y	-0-					-0-
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	70	1	438	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 40 RRCID -> 222756 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7376 - 7430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	437	-0-	-121	-0-	103	1	334	3	N	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	180	1	383	3	N	-0-					-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	217	1	489	3	N	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	177	1	452	3	N	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	127	1	436	3	N	-0-					-0-
06	690	N	583	-0-	-107	-0-	136	1	447	3	N	-0-					-0-
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	183	1	550	3	N	-0-					-0-
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	122	1	548	3	N	-0-					-0-
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	179	1	709	3	N	-0-					-0-
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	254	1	965	3	N	-0-					-0-
11	660	N	258	-0-	-402	-0-	35	1	223	3	N	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	486	-0-	-46	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	467	-0-	-73	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	57	1	465	3	Y	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	16	1	566	3	Y	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	8	1	526	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	502	-0-	-8	-0-	15	1	487	3	Y	-0-					-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	23	1	497	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 4 RRCID -> 222759 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7374 - 7420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		70	-0-	70	233	70	3			Y	-0-					-0-
02	282	N	49	-0-	-233	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	Y	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 4 RRCID -> 223754 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7366 - 7418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	162	-0-	-34	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	19	1	158	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	5	1	181	3	Y	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	3	1	182	3	Y	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	5	1	179	3	Y	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 5 RRCID -> 224304 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7364 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			Y	-0-					2
02	868	N	798	-0-	-70	-0-	798	3			Y	-0-					2
03	930	N	805	-0-	-125	-0-	805	3			Y	-0-					2
04	840	N	631	-0-	-209	-0-	631	3			Y	-0-					2
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			Y	-0-					2
06	780	N	726	-0-	-54	-0-	79	1	647	3	Y	-0-					2
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	22	1	793	3	Y	-0-					2
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	15	1	931	3	Y	-0-					2
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	24	1	795	3	Y	-0-					2
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-					2
*11	930	N	922	-0-	-8	-0-	42	1	880	3	Y	-0-					2
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 9,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 3 RRCID -> 224968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5525 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	29	1	239	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	7	1	265	3	Y	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	4	1	266	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	241	-0-	-29	-0-	7	1	234	3	Y	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	249	-0-	-21	-0-	11	1	238	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 6 RRCID -> 225038 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5524 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1465	-0-	-271	-0-	1465	3			N	-0-					28
02	1232	N	1229	-0-	-3	-0-	1223	3	6	9	N	5					33
03	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	1341	3			N	-0-					33
04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					33
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1732	3	8	9	N	7					40
06	1290	N	1238	-0-	-52	-0-	134	1	1104	3	N	-0-					40
07	1488	N	1402	-0-	-86	-0-	37	1	1365	3	N	-0-					40
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	26	1	1637	3	N	-0-					40
09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	39	1	1308	3	N	-0-					40
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					40
11	1620	N	968	-0-	-652	-0-	44	1	924	3	N	-0-					40
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 14,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	730	-0-	-107	-0-	111	1 9	618	3	Y	1	1	8			-0-
02	728	N	688	-0-	-40	-0-	155	1	533	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	683	-0-	-61	-0-	175	1	508	3	Y	-0-					-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	292	1	451	3	Y	-0-					-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	308	1	435	3	Y	-0-					-0-
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	256	1	477	3	Y	-0-					-0-
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	317	1	605	3	Y	-0-					-0-
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	285	1 9	531	3	Y	1	1	8			-0-
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	252	1	512	3	Y	-0-					-0-
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	302	1	589	3	Y	-0-					-0-
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	303	1	506	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OWEN 2 WELL #: 4 RRCID -> 227022 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7207 - 7344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	384	-0-	-81	-0-	76	1	308	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	340	-0-	-80	-0-	59	1	281	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	380	-0-	-54	-0-	73	1	307	3	Y	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	70	1	294	3	Y	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	69	1	310	3	Y	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	68	1	358	3	Y	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	83	1	388	3	Y	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	66	1	323	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	336	-0-	-84	-0-	49	1	287	3	Y	-0-					-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	51	1	314	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	322	-0-	-68	-0-	44	1	278	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: D 9 RRCID -> 228457 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6921 - 7022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	364	-0-	-39	-0-	56	1	308	3	N	-0-					-0-
02	392	N	345	-0-	-47	-0-	78	1	267	3	N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	104	1	301	3	N	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	256	1	395	3	N	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	275	1	388	3	N	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	225	1	421	3	N	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	240	1	460	3	N	-0-					-0-
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	231	1	432	3	N	-0-					-0-
09	660	N	635	-0-	-25	-0-	210	1	425	3	N	-0-					-0-
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	233	1	456	3	N	-0-					-0-
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	243	1	407	3	N	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 30 RRCID -> 229353 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7274

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	171	1	555	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	602	-0-	-14	-0-	192	1	410	3	Y	-0-					-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	200	1	449	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	573	-0-	-117	-0-	161	1	412	3	Y	-0-					-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	157	1	540	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	597	-0-	-33	-0-	139	1	458	3	Y	-0-					-0-
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	170	1	510	3	Y	-0-					-0-
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	124	1	556	3	Y	-0-					-0-
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	134	1	531	3	Y	-0-					-0-
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	146	1	554	3	Y	-0-					-0-
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	96	1	606	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 5 RRCID -> 229372 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7373

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	253	-0-	-55	-0-	252	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	434	N	218	-0-	-216	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	198	-0-	-192	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	161	-0-	-49	-0-	17	1	144	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	178	-0-	-39	-0-	5	1	172	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	4	1	244	3	Y	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	6	1	217	3	Y	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 6 RRCID -> 233193 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7344 - 7478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	445	-0-	-20	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
02	448	X	378	-0-	-70	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
03	496	X	376	-0-	-120	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	42	1	345	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	403	-0-	-31	-0-	11	1	392	3	Y	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	6	1	379	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	373	-0-	-17	-0-	11	1	362	3	Y	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	18	1	390	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	253	-0-	-26	-0-	252	3	1	9	Y	1	1	8			2
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					2
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					2
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	348	3	1	9	Y	1					3
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-	2	1			1
06	360	N	317	-0-	-43	-0-	34	1	283	3	Y	-0-					1
07	372	N	285	-0-	-87	-0-	8	1	277	3	Y	-0-					1
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	4	1	264	3	Y	-0-					1
09	330	N	245	-0-	-85	-0-	7	1	238	3	Y	-0-					1
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					1
11	270	N	238	-0-	-32	-0-	11	1	227	3	Y	-0-					1
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 1 RRCID -> 235039 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5494 - 5593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	358	-0-	-14	-0-	357	3	1	9	Y	1	1	8			2
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	342	3	1	9	Y	1	1	8			2
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	354	3	1	9	Y	1	1	8			2
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	346	3	1	9	Y	1					3
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-	1	1			2
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	36	1	292	3	Y	-0-					2
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	10	1	361	3	Y	-0-					2
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	6	1	364	3	Y	-0-					2
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	10	1	349	3	Y	-0-					2
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					2
11	360	N	346	-0-	-14	-0-	16	1	330	3	Y	-0-					2
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 2 RRCID -> 235043 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5534 - 5597

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	244	-0-	-996	-0-	234	3	10	9	Y	9					19
02	1120	X	177	-0-	-943	-0-	177	3			Y	-0-					19
03	682	X	160	-0-	-522	-0-	160	3			Y	-0-					19
04	240	N	154	-0-	-86	-0-	151	3	3	9	Y	3					22
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	137	3	3	9	Y	3	11	1			14
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	13	1	102	3	Y	-0-					14
07	155	N	93	-0-	-62	-0-	2	1	91	3	Y	-0-					14
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	3	Y	-0-					14
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	3	1	116	3	Y	-0-					14
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					14
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					14
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 1,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 3 RRCID -> 240349 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5540 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	408	3	9	9	Y	8					12
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					12
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					12
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	413	3	3	9	Y	3					15
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	401	3	3	9	Y	3	7	1			11
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	43	1	355	3	Y	-0-					11
07	434	N	357	-0-	-77	-0-	10	1	347	3	Y	-0-					11
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	6	1	357	3	Y	-0-					11
09	390	N	319	-0-	-71	-0-	9	1	310	3	Y	-0-					11
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					11
11	360	N	296	-0-	-64	-0-	13	1	283	3	Y	-0-					11
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 4,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

LAUREL 1390 WELL #: 11A RRCID -> 241015 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6284 - 6319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	929	-0-	-1	-0-	128	1	801	3	Y	-0-					20
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	92	1	715	3	Y	-0-					20
03	806	N	734	-0-	-72	-0-	97	1	637	3	Y	-0-					20
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	97	1	807	3	Y	-0-					20
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	100	1	709	3	Y	-0-					20
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	85	1	717	3	Y	-0-					20
07	930	N	787	-0-	-143	-0-	71	1	716	3	Y	-0-					20
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	52	1	747	3	Y	-0-					20
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	52	1	788	3	Y	-0-					20
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	88	1	739	3	Y	-0-					20
*11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	99	1	703	3	Y	-0-					20
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 9,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 4 RRCID -> 241018 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7495 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 7 RRCID -> 241741 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7379 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	468	3	9	9	Y	8					21
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					21
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					21
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	661	3	4	9	Y	4					25
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	457	3	3	9	Y	3	10	1			18
06	840	N	396	-0-	-444	-0-	43	1	353	3	Y	-0-					18
07	682	N	360	-0-	-322	-0-	10	1	350	3	Y	-0-					18
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	5	1	328	3	Y	-0-					18
09	390	N	299	-0-	-91	-0-	9	1	290	3	Y	-0-					18
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					18
11	330	N	277	-0-	-53	-0-	12	1	265	3	Y	-0-					18
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 4,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 5 RRCID -> 241743 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5568 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					5
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					5
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					5
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					5
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-	2	1			3
06	510	N	473	-0-	-37	-0-	51	1	422	3	Y	-0-					3
07	527	N	441	-0-	-86	-0-	12	1	429	3	Y	-0-					3
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	5	1	351	3	Y	-0-					3
09	480	N	463	-0-	-17	-0-	13	1	450	3	Y	-0-					3
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					3
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	17	1	352	3	Y	-0-					3
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN WELL #: 7 RRCID -> 241927 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5479 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	3			N	-0-					2
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	703	3	1	9	N	1	1	8			2
03	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	3			N	-0-					2
04	750	N	694	-0-	-56	-0-	694	3			N	-0-					2
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					2
06	720	N	702	-0-	-18	-0-	76	1	626	3	N	-0-					2
07	713	N	675	-0-	-38	-0-	18	1	657	3	N	-0-					2
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	12	1	747	3	N	-0-					2
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	20	1	685	3	N	-0-					2
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					2
11	720	N	679	-0-	-41	-0-	31	1	647	3	N	1	1	8			2
							1	9									
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 7,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN WELL #: 6 RRCID -> 242200 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7443 - 7456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	628	3	9	9	Y	8					13
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					13
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					13
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	635	3	4	9	Y	4					17
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	577	3	2	9	Y	2	8	1			11
06	660	N	520	-0-	-140	-0-	56	1	464	3	Y	-0-					11
07	651	N	327	-0-	-324	-0-	9	1	318	3	Y	-0-					11
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	5	1	315	3	Y	-0-					11
09	510	N	436	-0-	-74	-0-	13	1	423	3	Y	-0-					11
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					11
11	300	N	279	-0-	-21	-0-	13	1	266	3	Y	-0-					11
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 5,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 7 RRCID -> 242202 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 0 - 7387

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			Y	-0-					-0-
02	1988	N	1921	-0-	-67	-0-	1921	3			Y	-0-					-0-
03	2077	N	1845	-0-	-232	-0-	1845	3			Y	-0-					-0-
04	2130	X	1683	-0-	-447	-0-	1683	3			Y	-0-					-0-
05	2170	X	2017	-0-	-153	-0-	2017	3			Y	-0-					-0-
06	2100	X	1784	-0-	-316	-0-	193	1	1591	3	Y	-0-					-0-
07	2139	X	1902	-0-	-237	-0-	51	1	1851	3	Y	-0-					-0-
08	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	31	1	2006	3	Y	-0-					-0-
09	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	63	1	2101	3	Y	-0-					-0-
10	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			Y	-0-					-0-
11	1980	X	1609	-0-	-371	-0-	73	1	1536	3	Y	-0-					-0-
12	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, F. D. 1931 WELL #: 12A RRCID -> 242227 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6182 - 6471

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	263	1	1653	3	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1455	-0-	-197	-0-	167	1	1288	3	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1429	-0-	-152	-0-	189	1	1240	3	Y	-0-					-0-
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	206	1	1702	3	Y	-0-					-0-
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	184	1	1303	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	960	-0-	-420	-0-	102	1	858	3	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1402	-0-	-582	-0-	126	1	1276	3	Y	-0-					-0-
08	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	134	1	1926	3	Y	-0-					-0-
09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	131	1	1986	3	Y	-0-					-0-
10	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	196	1	1654	3	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1860	-0-	-120	-0-	231	1	1629	3	Y	-0-					-0-
12	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 9 RRCID -> 243699 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5581 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	600	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	560	N	548	-0-	-12	-0-	547	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	601	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	583	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	545	-0-	-25	-0-	59	1	486	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	531	-0-	-58	-0-	14	1	517	3	Y	-0-					-0-
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	8	1	490	3	Y	75	59	1	1	8	15
							83	9									
09	540	N	492	-0-	-48	-0-	14	1	478	3	Y	-0-					15
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					15
11	570	N	448	-0-	-122	-0-	20	1	428	3	Y	-0-					15
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 6,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 8 RRCID -> 244635 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5559 - 7527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	1193	-0-	-171	-0-	1193	3			Y	-0-					-0-
02	1232	X	933	-0-	-299	-0-	933	3			Y	-0-					-0-
03	1178	X	1083	-0-	-95	-0-	1083	3			Y	-0-					-0-
04	1140	X	1045	-0-	-95	-0-	1045	3			Y	-0-					-0-
05	1178	X	724	-0-	-454	-0-	724	3			Y	-0-					-0-
06	1140	X	904	-0-	-236	-0-	98	1	806	3	Y	-0-					-0-
07	1085	X	293	-0-	-792	-0-	8	1	285	3	Y	-0-					-0-
08	1085	X	45	-0-	-1040	-0-	1	1	44	3	Y	-0-					-0-
09	1050	X	71	-0-	-979	-0-	2	1	69	3	Y	-0-					-0-
10	930	X	86	-0-	-844	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
11	900	X	88	-0-	-812	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					-0-
12	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	682	N	569	-0-	-113	-0-	112	1	457	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	530	-0-	-114	-0-	93	1	437	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	583	-0-	-37	-0-	112	1	471	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	536	-0-	-4	-0-	104	1	432	3	Y	-0-					-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	102	1	452	3	Y	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	98	1	519	3	Y	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	122	1	573	3	Y	-0-					-0-
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	113	1	552	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	580	-0-	-50	-0-	84	1	496	3	Y	-0-					-0-
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	82	1	509	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	564	-0-	-66	-0-	77	1	487	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN BRISCOE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244714 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5548 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					2
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	212	3	39	9	Y	35	28	1			9
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	209	3	4	9	Y	4					13
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	184	3	2	9	Y	2					15
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					15
06	210	N	164	-0-	-46	-0-	17	1	144	3	Y	3					18
							3	9									
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	5	1	181	3	Y	-0-					18
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	3	1	169	3	Y	-0-					18
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	5	1	158	3	Y	-0-	18	1			-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	7	1	145	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

OWEN, E. A. WELL #: 8 RRCID -> 245232 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7158 - 7293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	950	-0-	-42	-0-	48	1	901	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	896	N	864	-0-	-32	-0-	43	1	821	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	923	-0-	-100	-0-	89	1	834	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	892	-0-	-38	-0-	93	1	798	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	159	1	768	3	Y	-0-					-0-
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	128	1	789	3	Y	-0-					-0-
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	139	1	836	3	Y	-0-					-0-
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	93	1	870	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	930	N	919	-0-	-11	-0-	95	1	824	3	Y	-0-					-0-
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	106	1	862	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	930	N	912	-0-	-18	-0-	98	1	814	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 6 RRCID -> 246984 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5476 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					1
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	1	1	8			1
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	1	1	8			1
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	2	1	158	3	Y	-0-					1
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	8	1	284	3	Y	-0-					1
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					1
*11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	Y	-0-					1
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 11 RRCID -> 247978 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7402 - 7529

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	12	1	94	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	3	1	95	3	Y	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	3	1	86	3	Y	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 248027 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7595 - 7616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	105	1	1235	3	N	-0-					-0-
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	149	1	1217	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1085	N	866	-0-	-219	-0-	90	1	776	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	1057	-0-	-233	-0-	83	1	974	3	N	-0-					-0-
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	139	1	1402	3	N	-0-					-0-
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	163	1	1270	3	N	-0-					-0-
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	113	1	1129	3	N	-0-					-0-
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	87	1	885	3	N	-0-					-0-
09	1440	N	666	-0-	-774	-0-	66	1	600	3	N	-0-					-0-
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	67	1	727	3	N	-0-					-0-
11	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	115	1	1299	3	N	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 3 RRCID -> 248037 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5655 - 5715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	3			Y	-0-	11	1			7
02	476	N	414	-0-	-62	-0-	414	3			Y	-0-					7
03	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	3			Y	-0-					7
04	480	N	404	-0-	-76	-0-	404	3			Y	-0-					7
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					7
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	48	1	399	3	Y	-0-					7
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	12	1	447	3	Y	-0-					7
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	7	1	442	3	Y	1	1	8			7
							1	9									
09	450	N	438	-0-	-12	-0-	13	1	425	3	Y	-0-					7
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					7
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	22	1	470	3	Y	-0-					7
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 4,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 10 RRCID -> 248039 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5497 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					1
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					1
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					1
04	540	N	523	-0-	-17	-0-	523	3			Y	-0-					1
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					1
06	540	N	493	-0-	-47	-0-	53	1	440	3	Y	-0-					1
07	527	N	494	-0-	-33	-0-	13	1	481	3	Y	-0-					1
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	8	1	484	3	Y	-0-					1
09	480	N	454	-0-	-26	-0-	13	1	441	3	Y	-0-					1
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					1
*11	480	N	422	-0-	-58	-0-	19	1	403	3	Y	-0-					1
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN, E.A. WELL #: 9 RRCID -> 248047 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7250 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	33	1	614	3	Y	-0-					1
02	616	N	574	-0-	-42	-0-	29	1	545	3	Y	-0-					1
03	620	N	579	-0-	-41	-0-	56	1	523	3	Y	-0-					1
04	630	N	569	-0-	-61	-0-	59	1	510	3	Y	-0-					1
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	104	1	506	3	Y	-0-					1
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	80	1	491	3	Y	-0-					1
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	88	1	535	3	Y	-0-					1
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	60	1	570	3	Y	-0-					1
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	64	1	549	3	Y	-0-					1
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	74	1	608	3	Y	-0-					1
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	71	1	593	3	Y	-0-					1
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 15 RRCID -> 248555 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5598 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	270	3	1	9	Y	1	1	8			17
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					17
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					17
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					17
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	106	3	4	9	Y	4	17	1			4
06	240	N	150	-0-	-90	-0-	16	1	134	3	Y	-0-					4
07	403	N	119	-0-	-284	-0-	3	1	115	3	Y	1	1	8			4
							1	9									
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	1	1	75	3	Y	1	1	8			4
							1	9									
09	150	N	33	-0-	-117	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					4
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					4
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					4
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 1,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 12 RRCID -> 248836 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5592 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	891	-0-	-101	-0-	891	3			Y	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
03	1054	N	971	-0-	-83	-0-	971	3			Y	-0-					-0-
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			Y	-0-					-0-
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	123	1	1008	3	Y	-0-					-0-
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	29	1	1060	3	Y	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	9	1	561	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	434	-0-	-706	-0-	13	1	421	3	Y	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 14 RRCID -> 248963 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7434 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	892	-0-	-7	-0-	892	3			Y	-0-					-0-
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			Y	-0-					-0-
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			Y	-0-					-0-
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-					-0-
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
06	990	N	669	-0-	-321	-0-	73	1	596	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	600	-0-	-361	-0-	16	1	584	3	Y	-0-					-0-
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	9	1	562	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	520	-0-	-140	-0-	15	1	505	3	Y	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	465	-0-	-75	-0-	21	1	444	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART TRUST STATE WELL #: 1 RRCID -> 249000 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 6334 - 6354

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN WELL #: 9 RRCID -> 249003 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5528 - 7487

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	455	-0-	-41	-0-	445	3	10	9	Y	9					16
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	484	3	1	9	Y	1	1	8			16
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					16
04	450	N	415	-0-	-35	-0-	411	3	4	9	Y	4					20
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	464	3	3	9	Y	3	8	1			15
06	480	N	380	-0-	-100	-0-	41	1	339	3	Y	-0-					15
07	434	N	368	-0-	-66	-0-	10	1	358	3	Y	-0-					15
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	5	1	350	3	Y	-0-					15
09	390	N	299	-0-	-91	-0-	9	1	290	3	Y	-0-					15
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					15
11	330	N	196	-0-	-134	-0-	9	1	187	3	Y	-0-					15
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 4,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

NEEL WELL #: 1 RRCID -> 249070 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 5692 - 7558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	491	-0-	-439	-0-	55	1	436	3	N	-0-					-0-
02	420	N	398	-0-	-22	-0-	31	1	367	3	N	-0-					-0-
03	682	N	256	-0-	-426	-0-	10	1	246	3	N	-0-					-0-
04	480	N	339	-0-	-141	-0-	19	1	320	3	N	-0-					-0-
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	43	1	508	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	24	1	465	3	N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	32	1	498	3	N	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	21	1	427	3	N	-0-					-0-
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	37	1	507	3	N	-0-					-0-
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	478	3	N	-0-					-0-
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	22	1	475	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OWEN WELL #: 8 RRCID -> 249476 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 252118 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6480 - 9310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	6189	-0-	-1995		-0-		6187	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	7061	X	7061	-0-	-0-		-0-		7059	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	7482	X	7482	-0-	-0-		-0-		228	1	7252	3	Y	2	1	1	1	8	-0-
									2	9									
04	6750	X	6249	-0-	-501		-0-		497	1	5751	3	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
05	7214	X	7214	-0-	-0-		-0-		781	1	6432	3	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
06	7560	X	6018	-0-	-1542		-0-		582	1	5435	3	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
07	7812	X	7100	-0-	-712		-0-		528	1	6571	3	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
08	8770	X	8770	-0-	-0-		-0-		240	1	8528	3	Y	2	2	8			-0-
									2	9									
09	8196	X	8196	-0-	-0-		-0-		224	1	7972	3	Y	-0-					-0-
10	7788	X	7788	-0-	-0-		-0-		185	1	7602	3	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
11	7800	X	7617	-0-	-183		-0-		201	1	7415	3	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
12	8060	X	NO RPT	-0-	-8060		-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CERRITO LAND CO. WELL #: 16H RRCID -> 252167 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6600 - 9350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	7339	-0-	-876		-0-		1009	1	6330	3	N	-0-					52
02	6888	X	6579	-0-	-309		-0-		753	1	5819	3	N	6	1	8			57
									7	9									
03	7626	X	5677	-0-	-1949		-0-		749	1	4927	3	N	1	1	8			57
									1	9									
04	7600	X	7600	-0-	-0-		-0-		819	1	6780	3	N	1					58
									1	9									
05	7347	X	7307	-0-	-40		-0-		903	1	6404	3	N	-0-					58
06	7110	X	6776	-0-	-334		-0-		719	1	6042	3	N	14					72
									15	9									
07	7843	X	6700	-0-	-1143		-0-		602	1	6097	3	N	1	1	8			72
									1	9									
08	7843	X	6529	-0-	-1314		-0-		426	1	6103	3	N	-0-					72
09	7590	X	6221	-0-	-1369		-0-		384	1	5837	3	N	-0-					72
10	7316	X	6329	-0-	-987		-0-		671	1	5658	3	N	-0-					72
*11	7261	X	7261	-0-	-0-		-0-		900	1	6360	3	N	1	12	1	1	8	60
									1	9									
12	6696	X	NO RPT	-0-	-6696		-0-						N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 74,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F. D. A WELL #: 16 RRCID -> 252508 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 7090 - 8799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	334	1	2095	3	Y	1					1
							1	9									
02	2128	N	2103	-0-	-25	-0-	241	1	1862	3	Y	-0-					1
03	2108	N	1924	-0-	-184	-0-	253	1	1667	3	Y	4					5
							4	9									
04	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	254	1	2104	3	Y	-0-					5
05	2418	X	2206	-0-	-212	-0-	273	1	1933	3	Y	-0-					5
06	2340	X	2115	-0-	-225	-0-	225	1	1890	3	Y	-0-					5
07	2449	X	2145	-0-	-304	-0-	193	1	1952	3	Y	-0-					5
08	2449	X	2118	-0-	-331	-0-	138	1	1974	3	Y	5					10
							6	9									
09	2370	X	2088	-0-	-282	-0-	129	1	1959	3	Y	-0-					10
10	2201	X	2088	-0-	-113	-0-	221	1	1867	3	Y	-0-	10	1			-0-
11	2130	X	1946	-0-	-184	-0-	241	1	1705	3	Y	-0-					-0-
12	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEEL WELL #: 2 RRCID -> 252807 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6100 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	484	1	3818	3	N	34	1	8			78
							37	9									
02	4060	X	3765	-0-	-295	-0-	289	1	3459	3	N	15	52	1	1	8	40
							17	9									
03	4495	X	4147	-0-	-348	-0-	153	1	3936	3	N	53					93
							58	9									
04	4350	X	3933	-0-	-417	-0-	216	1	3705	3	N	11	55	1	1	8	48
							12	9									
05	4340	X	3750	-0-	-590	-0-	290	1	3454	3	N	5					53
							6	9									
06	4200	X	3644	-0-	-556	-0-	181	1	3430	3	N	30					83
							33	9									
07	4154	X	3812	-0-	-342	-0-	233	1	3561	3	N	16	50	1	1	8	48
							18	9									
08	4154	X	3187	-0-	-967	-0-	153	1	3034	3	N	-0-					48
09	3930	X	3544	-0-	-386	-0-	240	1	3267	3	N	34					82
							37	9									
10	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	196	1	3862	3	N	17	1	8			98
							19	9									
11	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	179	1	3824	3	N	17	76	1	1	8	38
							19	9									
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 42,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 16 RRCID -> 254520 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6100 - 10010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	226	1	5804	3	Y	86	94	1	1	8	25
							95	9									
02	5432	X	5375	-0-	-57	-0-	382	1	4918	3	Y	68	54	1			39
							75	9									
03	6014	X	5816	-0-	-198	-0-	365	1	5401	3	Y	45	57	1			27
							50	9									
04	5940	X	4756	-0-	-1184	-0-	39	1	4688	3	Y	26					53
							29	9									
05	6138	X	3725	-0-	-2413	-0-	135	1	3566	3	Y	22	44	1	1	8	30
							24	9									
06	5940	X	4621	-0-	-1319	-0-	146	1	4453	3	Y	20	26	1			24
							22	9									
07	5952	X	4643	-0-	-1309	-0-	112	1	4507	3	Y	22	25	1	4	8	17
							24	9									
08	5828	X	3830	-0-	-1998	-0-	3782	3	48	9	Y	44	42	1	2	8	17
09	4770	X	3039	-0-	-1731	-0-	3030	3	9	9	Y	8					25
10	4774	X	3512	-0-	-1262	-0-	3473	3	39	9	Y	35					60
11	4620	X	2819	-0-	-1801	-0-	2755	3	64	9	Y	58					118
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					118

TOTAL GAS PROD: 48,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

BRISCOE STATE 1130 WELL #: 1H RRCID -> 254665 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6005 - 9915

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	8888	3			Y	-0-					-0-
02	9156	X	7747	-0-	-1409	-0-	7747	3			Y	-0-					-0-
03	10137	X	8733	-0-	-1404	-0-	8733	3			Y	-0-					-0-
04	9810	X	8476	-0-	-1334	-0-	8476	3			Y	-0-					-0-
05	9827	X	8859	-0-	-968	-0-	8859	3			Y	-0-					-0-
06	8610	X	8512	-0-	-98	-0-	8512	3			Y	-0-					-0-
07	8773	X	8300	-0-	-473	-0-	223	1	8077	3	Y	-0-					-0-
08	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	166	1	9070	3	Y	-0-					-0-
09	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	191	1	8397	3	Y	-0-					-0-
10	8866	X	8508	-0-	-358	-0-	99	1	8409	3	Y	-0-					-0-
11	8940	X	7735	-0-	-1205	-0-	20	1	7715	3	Y	-0-					-0-
12	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN A WELL #: 1H RRCID -> 255064 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 6405 - 10315

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3649	-0-	-877	-0-	341	1	3304	3	N	4	1	8			57
							4	9									
02	3220	X	3125	-0-	-95	-0-	223	1	2895	3	N	6	34	1	1	8	28
							7	9									
03	4061	X	4026	-0-	-35	-0-	214	1	3811	3	N	1	1	8			28
							1	9									
04	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	179	1	3850	3	N	29					57
							32	9									
05	4061	X	3409	-0-	-652	-0-	20	1	3386	3	N	3					60
							3	9									
06	3900	X	2272	-0-	-1628	-0-	66	1	2200	3	N	5					65
							6	9									
07	4185	X	3495	-0-	-690	-0-	21	1	3466	3	N	7					72
							8	9									
08	4185	X	3075	-0-	-1110	-0-	41	1	3033	3	N	1					73
							1	9									
09	4050	X	3496	-0-	-554	-0-	63	1	3429	3	N	4					77
							4	9									
10	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	83	1	3680	3	N	112	168	1	1	8	20
							123	9									
11	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	114	1	3529	3	N	-0-					20
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 38,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

CHAMBERLAIN STATE 372 WELL #: 3 RRCID -> 255400 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7185 - 10795

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5172	-0-	-811	-0-	194	1	4978	3	N	-0-					2
02	5012	X	4939	-0-	-73	-0-	151	1	4788	3	N	-0-					2
03	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	145	1	5414	3	N	-0-					2
04	5340	X	5280	-0-	-60	-0-	152	1	5128	3	N	-0-					2
05	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	138	1	5196	3	N	-0-					2
06	5370	X	5040	-0-	-330	-0-	139	1	4901	3	N	-0-					2
07	5549	X	4931	-0-	-618	-0-	174	1	4757	3	N	-0-					2
08	5549	X	4441	-0-	-1108	-0-	206	1	4235	3	N	-0-					2
09	5280	X	3979	-0-	-1301	-0-	183	1	3796	3	N	-0-					2
10	5332	X	3791	-0-	-1541	-0-	90	1	3701	3	N	-0-					2
*11	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	141	1	5195	3	N	-0-					2
12	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 53,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NEEL WELL #: 3H RRCID -> 255451 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5947 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1253	-0-	-700	-0-	40	1	1114	3	Y	90	90	1	1	8	27
							99	9									
02	1764	X	1040	-0-	-724	-0-	48	1	887	3	Y	95	73	1	1	8	48
							105	9									
03	1953	X	1125	-0-	-828	-0-	20	1	1029	3	Y	69	59	1	1	8	57
							76	9									
04	1470	X	1117	-0-	-353	-0-	33	1	976	3	Y	98	122	1	1	8	32
							108	9									
05	1240	X	997	-0-	-243	-0-	159	1	759	3	Y	72	77	1	1	8	26
							79	9									
06	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1212	3	76	9	Y	69	66	1	2	8	27
07	1147	X	1010	-0-	-137	-0-	95	1	827	3	Y	80	63	1	1	8	43
							88	9									
08	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	160	1	1108	3	Y	65	60	1	3	8	45
							72	9									
09	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	105	1	1150	3	Y	84	64	1			65
							92	9									
10	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	221	1	1090	3	Y	103	100	1	2	8	66
							113	9									
11	1290	X	1081	-0-	-209	-0-	322	1	707	3	Y	47	59	1	2	8	52
							52	9									
12	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 13,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 872

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
01	2139	X	2029	-0-	-110	-0-	2028	3	1	9	Y	1	1	8			5
02	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1812	3	1	9	Y	1	1	8			5
03	2108	X	1977	-0-	-131	-0-	1976	3	1	9	Y	1	1	8			5
04	2040	X	1795	-0-	-245	-0-	1794	3	1	9	Y	1	1	8			5
05	2108	X	1558	-0-	-550	-0-	1497	3	61	9	Y	55	49	1	1	8	10
06	1950	X	1355	-0-	-595	-0-	147	1	1208	3	Y	-0-					10
07	2015	X	1564	-0-	-451	-0-	42	1	1521	3	Y	1	1	8			10
							1	9									
08	1984	X	967	-0-	-1017	-0-	15	1	952	3	Y	-0-					10
09	1800	X	1269	-0-	-531	-0-	37	1	1232	3	Y	-0-					10
10	1550	X	1145	-0-	-405	-0-	1136	3	9	9	Y	8					18
11	1500	X	1259	-0-	-241	-0-	57	1	1193	3	Y	8	1	8			25
							9	9									
12	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 16,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 255648 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6438 - 9961

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	9052	-0-	-1798	-0-	9017	3	35	9	Y	32	44	1			30
02	8988	X	6729	-0-	-2259	-0-	6694	3	35	9	Y	32	39	1			23
03	10261	X	7855	-0-	-2406	-0-	238	1	7586	3	Y	28	30	1			21
							31	9									
04	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	871	1	10081	3	Y	41					62
							45	9									
05	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	1158	1	9531	3	Y	30					92
							33	9									
06	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	880	1	8228	3	Y	13	87	1			18
							14	9									
07	11377	X	8011	-0-	-3366	-0-	580	1	7421	3	Y	9					27
							10	9									
08	11377	X	8606	-0-	-2771	-0-	235	1	8354	3	Y	15	27	1			15
							17	9									
09	11010	X	8161	-0-	-2849	-0-	223	1	7932	3	Y	5					20
							6	9									
10	10726	X	8009	-0-	-2717	-0-	189	1	7803	3	Y	15					35
							17	9									
11	9120	X	7501	-0-	-1619	-0-	197	1	7301	3	Y	3					38
							3	9									
12	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 94,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

SAN ROMAN A WELL #: 2H RRCID -> 255806 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6678 - 9991

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2266	-0-	-865	-0-	2264	3	2	9	N	2	34	1	1	8	24
02	2604	X	2039	-0-	-565	-0-	47	1	1991	3	N	1	1	8			24
							1	9									
03	2542	X	2229	-0-	-313	-0-	64	1	2161	3	N	4					28
							4	9									
04	2340	X	2152	-0-	-188	-0-	69	1	2074	3	N	8	20	1	1	8	15
							9	9									
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	96	1	2051	3	N	4	1	8			18
							4	9									
06	2160	N	979	-0-	-1181	-0-	979	3			N	-0-					18
07	2232	N	1020	-0-	-1212	-0-	1016	3	4	9	N	4					22
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					22
09	990	N	194	-0-	-796	-0-	194	3			N	-0-					22
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					22
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	1	1	8			22
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 14,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 255859 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6786 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	8213	-0-	-870	-0-	308	1	7898	3	N	6	2	8			17
							7	9									
02	8204	X	7301	-0-	-903	-0-	222	1	7067	3	N	11	1	8			27
							12	9									
03	9083	X	8314	-0-	-769	-0-	217	1	8080	3	N	15	23	1	1	8	18
							17	9									
04	8520	X	7883	-0-	-637	-0-	226	1	7643	3	N	13	13	1	1	8	17
							14	9									
05	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	233	1	8785	3	N	-0-					17
06	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	248	1	8757	3	N	11	1	8			27
							12	9									
07	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	319	1	8688	3	N	11	21	1	2	8	15
							12	9									
08	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	240	1	8511	3	N	9	2	8			22
							10	9									
09	9030	X	8291	-0-	-739	-0-	226	1	8054	3	N	10					32
							11	9									
10	9331	X	8336	-0-	-995	-0-	197	1	8127	3	N	11					43
							12	9									
11	9030	X	7882	-0-	-1148	-0-	207	1	7669	3	N	5	1	8			47
							6	9									
12	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 92,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

LAUREL, F. D. B WELL #: 17H RRCID -> 256530 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7174 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14314	X	14314	-0-	-0-	-0-	493	1	13770	3	N	46	1	8			135
							51	9									
02	12992	X	12852	-0-	-140	-0-	501	1	12334	3	N	15	112	1	1	8	37
							17	9									
03	14384	X	13838	-0-	-546	-0-	473	1	13352	3	N	12	1	8			48
							13	9									
04	13920	X	12836	-0-	-1084	-0-	1081	1	11746	3	N	8	1	8			55
							9	9									
05	14322	X	13674	-0-	-648	-0-	1452	1	12210	3	N	11	1	8			65
							12	9									
06	13860	X	11615	-0-	-2245	-0-	566	1	11039	3	N	9	1	8			73
							10	9									
07	14229	X	10999	-0-	-3230	-0-	3275	1	7724	3	N	-0-					73
08	13826	X	10463	-0-	-3363	-0-	4832	1	5608	3	N	21	1	8			93
							23	9									
09	13230	X	11491	-0-	-1739	-0-	5103	1	6360	3	N	25					118
							28	9									
10	13671	X	11972	-0-	-1699	-0-	424	1	11546	3	N	2	1	8			119
							2	9									
11	11869	X	11869	-0-	-0-	-0-	298	1	11545	3	N	24	142	1	1	8	-0-
							26	9									
12	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 18H RRCID -> 256727 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6078 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	6026	-0-	-1073	-0-	226	1	5782	3	Y	16	14	1			3
							18	9									
02	6412	X	5532	-0-	-880	-0-	397	1	5105	3	Y	27	18	1			12
							30	9									
03	6262	X	6005	-0-	-257	-0-	377	1	5591	3	Y	34	32	1			14
							37	9									
04	6030	X	4290	-0-	-1740	-0-	35	1	4222	3	Y	30					44
							33	9									
05	6014	X	5150	-0-	-864	-0-	186	1	4938	3	Y	24	42	1			26
							26	9									
06	5940	X	5073	-0-	-867	-0-	161	1	4886	3	Y	24	27	1			23
							26	9									
07	6138	X	4716	-0-	-1422	-0-	114	1	4579	3	Y	21	28	1			16
							23	9									
08	6014	X	4415	-0-	-1599	-0-	4359	3	56	9	Y	51	52	1			15
09	5070	X	3611	-0-	-1459	-0-	3601	3	10	9	Y	9					24
10	5239	X	4621	-0-	-618	-0-	4581	3	40	9	Y	36					60
11	5070	X	4331	-0-	-739	-0-	4323	3	8	9	Y	7					67
12	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 53,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

DRYDEN WELL #: 1 RRCID -> 256885 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6395 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	6162	-0-	-7	-0-	288	1	5863	3	N	10	2	8			70
							11	9									
02	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	283	1	5024	3	N	7	2	8			75
							8	9									
03	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	283	1	6585	3	N	2	53	1	1	8	23
							2	9									
04	6090	X	5655	-0-	-435	-0-	246	1	5395	3	N	13	1	8			35
							14	9									
05	6293	X	5141	-0-	-1152	-0-	201	1	4940	3	N	-0-					35
06	6660	X	3177	-0-	-3483	-0-	141	1	3036	3	N	-0-					35
07	6882	X	4123	-0-	-2759	-0-	127	1	3994	3	N	2					37
							2	9									
08	6882	X	6848	-0-	-34	-0-	611	1	6214	3	N	21					58
							23	9									
09	5670	X	4756	-0-	-914	-0-	414	1	4341	3	N	1	13	1			46
							1	9									
10	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	540	1	7408	3	N	-0-					46
11	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	722	1	7320	3	N	1	1	8			46
							1	9									
12	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 64,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F. D. C WELL #: 18H RRCID -> 257127 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6568 - 11971

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13790	X	13790	-0-	-0-	-0-	476 45	1 9	13269	3	N	41	1	8			83
02	11452	X	11381	-0-	-71	-0-	443 36	1 9	10902	3	N	33	1	8			115
03	13175	X	12285	-0-	-890	-0-	419 35	1 9	11831	3	N	32	83	1	1	8	63
04	13350	X	12415	-0-	-935	-0-	1043 29	1 9	11343	3	N	26	28	1	1	8	60
05	13795	X	12187	-0-	-1608	-0-	1294 9	1 9	10884	3	N	8					68
06	13350	X	7904	-0-	-5446	-0-	384 15	1 9	7505	3	N	14					82
07	12834	X	10899	-0-	-1935	-0-	3242 10	1 9	7647	3	N	9	1	8			90
08	12834	X	8969	-0-	-3865	-0-	4149 4	1 9	4816	3	N	4	1	8			93
09	12420	X	11020	-0-	-1400	-0-	4897 19	1 9	6104	3	N	17					110
10	12183	X	11472	-0-	-711	-0-	407 1	1 9	11064	3	N	1	110	1	1	8	-0-
11	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	272 1	1 9	10545	3	N	1	1	8			-0-
12	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 257128 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6936 - 10531

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	4059	-0-	-2513	-0-	152 21	1 9	3886	3	Y	19	7	1	4	8	17
02	5936	X	2375	-0-	-3561	-0-	72 17	1 9	2286	3	Y	15	21	1	4	8	7
03	5549	X	1384	-0-	-4165	-0-	36 8	1 9	1340	3	Y	7	1	8			13
04	5370	X	1865	-0-	-3505	-0-	53 14	1 9	1798	3	Y	13	11	1	3	8	12
05	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	131 8	1 9	4934	3	Y	7	2	8			17
06	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	166 6	1 9	5872	3	Y	5	5	8			17
07	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	185	1	5054	3	Y	-0-					17
08	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	135 20	1 9	4780	3	Y	18	15	8			20
09	6030	X	2690	-0-	-3340	-0-	73 11	1 9	2606	3	Y	10	4	1	4	8	22
10	6231	X	3504	-0-	-2727	-0-	83 3	1 9	3418	3	Y	3	2	8			23
11	6030	X	3337	-0-	-2693	-0-	88 3	1 9	3246	3	Y	3	3	8			23
12	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 40,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12989	X	8604	-0-		-4385		-0-		322	1	8263	3	Y	17	8	1			18
										19	9									
02	11732	X	8654	-0-		-3078		-0-		263	1	8378	3	Y	12	23	1			7
										13	9									
03	10968	X	10968	-0-		-0-		-0-		287	1	10674	3	Y	6					13
										7	9									
04	10565	X	10565	-0-		-0-		-0-		303	1	10250	3	Y	11	11	1			13
										12	9									
05	12262	X	12262	-0-		-0-		-0-		316	1	11939	3	Y	6					19
										7	9									
06	11979	X	11979	-0-		-0-		-0-		330	1	11649	3	Y	-0-					19
07	11906	X	11906	-0-		-0-		-0-		421	1	11485	3	Y	-0-					19
08	11564	X	11564	-0-		-0-		-0-		316	1	11229	3	Y	17	15	8			21
										19	9									
09	11970	X	10916	-0-		-1054		-0-		298	1	10610	3	Y	7	4	1			24
										8	9									
10	12369	X	10974	-0-		-1395		-0-		260	1	10712	3	Y	2					26
										2	9									
11	11970	X	10355	-0-		-1615		-0-		273	1	10082	3	Y	-0-					26
12	11904	X	NO RPT	-0-		-11904		-0-						Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 118,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	10274	-0-		-1196		-0-		484	1	9766	3	N	22	20	1	2	8	25
										24	9									
02	9912	X	9912	-0-		-0-		-0-		513	1	9387	3	N	11	3	8			33
										12	9									
03	10943	X	10791	-0-		-152		-0-		583	1	10187	3	N	19	2	8			50
										21	9									
04	10590	X	9665	-0-		-925		-0-		540	1	9105	3	N	18	50	1	1	8	17
										20	9									
05	10261	X	9401	-0-		-860		-0-		450	1	8949	3	N	2	1	8			18
										2	9									
06	10620	X	8369	-0-		-2251		-0-		336	1	8018	3	N	14					32
										15	9									
07	10974	X	8881	-0-		-2093		-0-		536	1	8335	3	N	9	23	1	2	8	16
										10	9									
08	11598	X	11598	-0-		-0-		-0-		317	1	11270	3	N	10	1	8			25
										11	9									
09	11689	X	11689	-0-		-0-		-0-		320	1	11368	3	N	1	1	8			25
										1	9									
10	11686	X	11686	-0-		-0-		-0-		277	1	11409	3	N	-0-					25
11	11220	X	11086	-0-		-134		-0-		292	1	10792	3	N	2	2	8			25
										2	9									
12	11842	X	NO RPT	-0-		-11842		-0-						N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 113,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN A WELL #: 4H RRCID -> 257964 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6411 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3553	-0-		-136	-0-	617	1	2933	3	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
02	3456	X	3456	-0-		-0-	-0-	612	1	2842	3	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
03	4092	X	3359	-0-		-733	-0-	491	1	2867	3	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
04	3960	X	3105	-0-		-855	-0-	263	1	2841	3	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
05	6043	X	6043	-0-		-0-	-0-	525	1	5517	3	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
06	4175	X	4175	-0-		-0-	-0-	365	1	3808	3	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
07	3813	X	3284	-0-		-529	-0-	395	1	2882	3	Y	6	6	8			-0-
								7	9									
08	3348	X	2582	-0-		-766	-0-	216	1	2360	3	Y	5	5	8			-0-
								6	9									
09	5850	X	2539	-0-		-3311	-0-	188	1	2351	3	Y	-0-					-0-
10	6045	X	3513	-0-		-2532	-0-	234	1	3277	3	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
11	4170	X	2500	-0-		-1670	-0-	368	1	2130	3	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
12	3286	X	NO RPT	-0-		-3286	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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
01	1705	N	1345	-0-		-360	-0-	1256	3	89	9	N	81	93	1	2	8	108
02	1540	N	1540	-0-		-0-	-0-	1482	3	58	9	N	53	75	1	1	8	85
03	1865	N	1865	-0-		-0-	-0-	1804	3	61	9	N	55	89	1	1	8	50
04	1814	N	1814	-0-		-0-	-0-	1760	3	54	9	N	49	1	8			98
05	2308	N	2308	-0-		-0-	-0-	2266	3	42	9	N	38	85	1	1	8	50
06	2170	N	2170	-0-		-0-	-0-	230	1	1893	3	N	43					93
								47	9									
07	2222	N	2222	-0-		-0-	-0-	58	1	2121	3	N	39	2	8			130
								43	9									
08	2071	N	2071	-0-		-0-	-0-	32	1	2018	3	N	19	114	1	2	8	33
								21	9									
09	1968	N	1968	-0-		-0-	-0-	56	1	1882	3	N	27	47	1			13
								30	9									
10	1967	N	1967	-0-		-0-	-0-	1862	3	105	9	N	95					108
11	1684	N	1684	-0-		-0-	-0-	74	1	1558	3	N	47	2	8			153
								52	9									
12	1705	N	NO RPT	-0-		-1705	-0-					N	NO RPT					153

TOTAL GAS PROD: 20,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 546

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN "A" WELL #: 5H RRCID -> 259056 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	7196	-0-	-1546	-0-	1251	1 9	5944	3	Y	1	1	8			55
02	8148	X	6040	-0-	-2108	-0-	1070	1 9	4969	3	Y	1	1	8			55
03	9021	X	4121	-0-	-4900	-0-	603	1 9	3517	3	Y	1	13	1	1	8	42
04	8730	X	4552	-0-	-4178	-0-	385	1 9	4158	3	Y	8	26	1	1	8	23
05	8277	X	856	-0-	-7421	-0-	74	1 9	780	3	Y	2	1	8			24
06	6960	X	5880	-0-	-1080	-0-	562	1 9	5314	3	Y	4	1	8			27
07	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	902	1 9	6716	3	Y	9					36
08	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	590	1 9	6432	3	Y	5					41
09	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	496	1	6209	3	Y	-0-					41
10	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	432	1 9	6037	3	Y	3	28	1	1	8	15
11	7380	X	5712	-0-	-1668	-0-	841	1 9	4870	3	Y	1	1	8			15
12	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 62,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

OWEN STATE 1128 G.U. WELL #: 2H RRCID -> 259218 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6420 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	9384	-0-	-536	-0-	212	1 9	9157	3	Y	14	8	1	2	8	27
02	8708	X	8562	-0-	-146	-0-	272	1 9	8284	3	Y	5					32
03	9393	X	9159	-0-	-234	-0-	341	1 9	8805	3	Y	12	27	1	2	8	15
04	9090	X	8707	-0-	-383	-0-	369	1 9	8330	3	Y	7					22
05	9393	X	8735	-0-	-658	-0-	412	1 9	8312	3	Y	10	14	1	2	8	16
06	9180	X	7042	-0-	-2138	-0-	341	1 9	6699	3	Y	2					18
07	9486	X	6875	-0-	-2611	-0-	103	1 9	6768	3	Y	4					22
08	9145	X	7074	-0-	-2071	-0-	214	1 9	6858	3	Y	2					24
09	8700	X	7382	-0-	-1318	-0-	142	1 9	7232	3	Y	7	13	1	4	8	14
10	8742	X	7662	-0-	-1080	-0-	144	1	7518	3	Y	-0-					14
11	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	191	1	7202	3	Y	-0-					14
12	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 87,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART STATE WELL #: 4H RRCID -> 259263 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 6094 - 10257

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15376	X	15200	-0-	-176	-0-	716	1	14464	3	N	18					33
							20	9									
02	16717	X	16717	-0-	-0-	-0-	865	1	15840	3	N	11	23	1	3	8	18
							12	9									
03	17298	X	15812	-0-	-1486	-0-	856	1	14937	3	N	17	20	1	1	8	14
							19	9									
04	16740	X	14003	-0-	-2737	-0-	784	1	13204	3	N	14					28
							15	9									
05	15701	X	15701	-0-	-0-	-0-	752	1	14932	3	N	15	24	1	2	8	17
							17	9									
06	17910	X	13645	-0-	-4265	-0-	548	1	13086	3	N	10					27
							11	9									
07	18507	X	12248	-0-	-6259	-0-	737	1	11511	3	N	-0-					27
08	20142	X	20142	-0-	-0-	-0-	551	1	19581	3	N	9	21	1	5	8	10
							10	9									
09	19225	X	19225	-0-	-0-	-0-	526	1	18690	3	N	8					18
							9	9									
10	17316	X	17316	-0-	-0-	-0-	410	1	16898	3	N	7					25
							8	9									
11	19380	X	15577	-0-	-3803	-0-	410	1	15164	3	N	3					28
							3	9									
12	20026	X	NO RPT	-0-	-20026	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 175,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 20H RRCID -> 259298 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 6008 - 11741

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	5134	-0-	-1345	-0-	193	1	4941	3	Y	-0-	7	1			-0-
02	5852	X	5023	-0-	-829	-0-	362	1	4661	3	Y	-0-					-0-
03	6138	X	5841	-0-	-297	-0-	369	1	5472	3	Y	-0-					-0-
04	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	44	1	5354	3	Y	-0-					-0-
05	5146	X	5133	-0-	-13	-0-	187	1	4946	3	Y	-0-					-0-
06	5640	X	3341	-0-	-2299	-0-	106	1	3235	3	Y	-0-					-0-
07	5828	X	3083	-0-	-2745	-0-	75	1	3008	3	Y	-0-					-0-
08	5828	X	5159	-0-	-669	-0-	5159	3			Y	-0-					-0-
09	5400	X	5369	-0-	-31	-0-	5369	3			Y	-0-					-0-
10	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5902	3			Y	-0-					-0-
11	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5212	3	46	9	Y	42	24	1			18
12	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 54,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART STATE WELL #: 7H RRCID -> 259323 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6173 - 11090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-		834	1	14460	3	N	12					32
								13	9									
02	14616	X	13722	-0-	-894	-0-		768	1	12950	3	N	4	19	1	3	8	14
								4	9									
03	16182	X	14643	-0-	-1539	-0-		895	1	13745	3	N	3					17
								3	9									
04	15660	X	13358	-0-	-2302	-0-		845	1	12513	3	N	-0-					17
05	15438	X	13192	-0-	-2246	-0-		693	1	12499	3	N	-0-					17
06	14820	X	11455	-0-	-3365	-0-		504	1	10951	3	N	-0-					17
07	15190	X	10129	-0-	-5061	-0-		711	1	9415	3	N	3					20
								3	9									
08	16455	X	16455	-0-	-0-	-0-		451	1	16002	3	N	2					22
								2	9									
09	14997	X	14997	-0-	-0-	-0-		410	1	14587	3	N	-0-					22
10	14653	X	14653	-0-	-0-	-0-		347	1	14306	3	N	-0-					22
11	15690	X	12935	-0-	-2755	-0-		340	1	12575	3	N	18					40
								20	9									
12	16213	X	NO RPT	-0-	-16213	-0-						N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 150,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

LONG, J. S. WELL #: 3H RRCID -> 259440 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5800 - 11051

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6333	-0-	-425	-0-		237	1	6065	3	N	28	39	1	1	8	25
								31	9									
02	6104	X	5651	-0-	-453	-0-		171	1	5454	3	N	24	2	8			47
								26	9									
03	6665	X	6104	-0-	-561	-0-		159	1	5908	3	N	34	1	8			80
								37	9									
04	6420	X	5797	-0-	-623	-0-		166	1	5603	3	N	25	79	1	1	8	25
								28	9									
05	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-		196	1	7411	3	N	39	1	8			63
								43	9									
06	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-		205	1	7245	3	N	3	1	8			65
								3	9									
07	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-		246	1	6704	3	N	12	9	8			68
								13	9									
08	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-		180	1	6396	3	N	3	3	8			68
								3	9									
09	7440	X	6012	-0-	-1428	-0-		164	1	5836	3	N	11	23	1			56
								12	9									
10	7688	X	6002	-0-	-1686	-0-		142	1	5841	3	N	17	1	8			72
								19	9									
11	7440	X	5663	-0-	-1777	-0-		149	1	5510	3	N	4	21	1	2	8	53
								4	9									
12	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-						N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 70,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 259625 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7311 - 11819

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	3619	-0-	-1248	-0-	136	1	3475	3	N	7	2	8			33
							8	9									
02	4256	X	3589	-0-	-667	-0-	108	1	3447	3	N	31	46	1	1	8	17
							34	9									
03	4309	X	3972	-0-	-337	-0-	104	1	3864	3	N	4	1	8			20
							4	9									
04	4170	X	3819	-0-	-351	-0-	110	1	3701	3	N	7	16	1	1	8	10
							8	9									
05	3782	X	3690	-0-	-92	-0-	95	1	3591	3	N	4	1	8			13
							4	9									
06	3840	X	3585	-0-	-255	-0-	98	1	3476	3	N	10					23
							11	9									
07	3968	X	3598	-0-	-370	-0-	127	1	3456	3	N	14	2	8			35
							15	9									
08	3968	X	3404	-0-	-564	-0-	157	1	3239	3	N	7	2	8			40
							8	9									
09	3810	X	3788	-0-	-22	-0-	174	1	3611	3	N	3					43
							3	9									
10	3720	X	2049	-0-	-1671	-0-	49	1	2000	3	N	-0-					43
11	3600	X	3428	-0-	-172	-0-	90	1	3332	3	N	5					48
							6	9									
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 38,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 19H RRCID -> 259626 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5974 - 12006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10757	X	9266	-0-	-1491	-0-	346	1	8864	3	Y	51	83	1	4	8	14
							56	9									
02	9716	X	8049	-0-	-1667	-0-	579	1	7445	3	Y	23	20	1	10	8	7
							25	9									
03	10943	X	9338	-0-	-1605	-0-	589	1	8734	3	Y	14	2	8			19
							15	9									
04	10590	X	9438	-0-	-1152	-0-	77	1	9315	3	Y	42	35	1	5	8	21
							46	9									
05	10943	X	9666	-0-	-1277	-0-	350	1	9291	3	Y	23	12	1	2	8	30
							25	9									
06	9030	X	6365	-0-	-2665	-0-	202	1	6144	3	Y	17	8	1	4	8	35
							19	9									
07	9765	X	5673	-0-	-4092	-0-	137	1	5525	3	Y	10	20	1	3	8	22
							11	9									
08	9765	X	4434	-0-	-5331	-0-	4362	3	72	9	Y	65	52	1	2	8	33
09	9450	X	5017	-0-	-4433	-0-	4985	3	32	9	Y	29	32	1	2	8	28
10	9672	X	4992	-0-	-4680	-0-	4959	3	33	9	Y	30	2	8			56
11	6360	X	5133	-0-	-1227	-0-	5118	3	15	9	Y	14	39	1	3	8	28
12	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 77,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	284	1	7269	3	Y	18	15	1	4	8	8
							20	9									
02	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	215	1	6851	3	Y	15	16	1	7	8	-0-
							17	9									
03	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	195	1	7262	3	Y	17	6	1			11
							19	9									
04	7320	X	6920	-0-	-400	-0-	199	1	6708	3	Y	12	16	1	4	8	3
							13	9									
05	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	229	1	8621	3	Y	7	4	1	2	8	4
							8	9									
06	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	253	1	8919	3	Y	7	5	1	4	8	2
							8	9									
07	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	302	1	8225	3	Y	7	3	8			6
							8	9									
08	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	232	1	8252	3	Y	3	2	8			7
							3	9									
09	9180	X	7784	-0-	-1396	-0-	213	1	7567	3	Y	4	2	8			9
							4	9									
10	9486	X	7572	-0-	-1914	-0-	179	1	7387	3	Y	5	3	8			11
							6	9									
11	9180	X	7176	-0-	-2004	-0-	189	1	6985	3	Y	2	2	8			11
							2	9									
12	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 86,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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
01	20336	X	20322	-0-	-14	-0-	762	1	19530	3	Y	27	34	1	3	8	9
							30	9									
02	18424	X	18345	-0-	-79	-0-	558	1	17764	3	Y	21	19	1	4	8	7
							23	9									
03	20398	X	20278	-0-	-120	-0-	530	1	19729	3	Y	17	10	1	1	8	13
							19	9									
04	19740	X	19616	-0-	-124	-0-	563	1	19029	3	Y	22	24	1	3	8	8
							24	9									
05	20367	X	20340	-0-	-27	-0-	525	1	19796	3	Y	17	11	1	2	8	12
							19	9									
06	19680	X	13097	-0-	-6583	-0-	360	1	12724	3	Y	12	11	1	2	8	11
							13	9									
07	20305	X	13049	-0-	-7256	-0-	461	1	12575	3	Y	12	6	1	3	8	14
							13	9									
08	20274	X	14566	-0-	-5708	-0-	399	1	14165	3	Y	2	9	1			7
							2	9									
09	19680	X	13703	-0-	-5977	-0-	375	1	13325	3	Y	3	2	8			8
							3	9									
10	20336	X	13710	-0-	-6626	-0-	325	1	13368	3	Y	15	1	8			22
							17	9									
11	14100	X	12917	-0-	-1183	-0-	340	1	12569	3	Y	7	18	1	3	8	8
							8	9									
12	14570	X	NO RPT	-0-	-14570	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 179,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 259755 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6634 - 10883

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14322	X	14314	-0-	-8	-0-	536	1	13752	3	Y	24	33	1			13
							26	9									
02	12964	X	12919	-0-	-45	-0-	393	1	12507	3	Y	17	19	1			11
							19	9									
03	14353	X	14278	-0-	-75	-0-	373	1	13888	3	Y	15	9	1			17
							17	9									
04	13890	X	13830	-0-	-60	-0-	397	1	13413	3	Y	18	24	1			11
							20	9									
05	14322	X	14321	-0-	-1	-0-	369	1	13937	3	Y	14	11	1			14
							15	9									
06	13860	X	11472	-0-	-2388	-0-	316	1	11145	3	Y	10	11	1			13
							11	9									
07	14291	X	11492	-0-	-2799	-0-	406	1	11074	3	Y	11	6	1	3	8	15
							12	9									
08	14291	X	11194	-0-	-3097	-0-	307	1	10885	3	Y	2	9	1			8
							2	9									
09	13860	X	10752	-0-	-3108	-0-	294	1	10457	3	Y	1					9
							1	9									
10	14322	X	10939	-0-	-3383	-0-	259	1	10667	3	Y	12					21
							13	9									
11	11460	X	10357	-0-	-1103	-0-	273	1	10080	3	Y	4	17	1			8
							4	9									
12	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 135,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

VOLZ 1125 GU WELL #: 1H RRCID -> 259877 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5469 - 10234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	1672	-0-	-3505	-0-	38	1	1630	3	Y	4	4	1	4	8	-0-
							4	9									
02	4312	X	1624	-0-	-2688	-0-	51	1	1573	3	Y	-0-					-0-
03	3875	X	1598	-0-	-2277	-0-	60	1	1538	3	Y	-0-					-0-
04	1830	X	1559	-0-	-271	-0-	66	1	1493	3	Y	-0-					-0-
05	1705	X	1548	-0-	-157	-0-	73	1	1475	3	Y	-0-					-0-
06	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	86	1	1701	3	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	27	1	1802	3	Y	-0-					-0-
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	47	1	1507	3	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1172	-0-	-628	-0-	22	1	1150	3	Y	-0-					-0-
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	20	1	1014	3	Y	-0-					-0-
11	1500	N	852	-0-	-648	-0-	22	1	829	3	Y	1					1
							1	9									
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 16,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BENAVIDES, G.G. WELL #: 5H RRCID -> 260626 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6058 - 10166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	6490	-0-	-237	-0-	353	1	6111	3	N	24	2	8			45
							26	9									
02	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	361	1	6080	3	N	10	34	1	1	8	20
							11	9									
03	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	426	1	6540	3	N	10	2	8			28
							11	9									
04	6510	X	6294	-0-	-216	-0-	397	1	5888	3	N	8	20	1	1	8	15
							9	9									
05	6479	X	5998	-0-	-481	-0-	315	1	5673	3	N	9	1	8			23
							10	9									
06	6900	X	4629	-0-	-2271	-0-	201	1	4424	3	N	4					27
							4	9									
07	7130	X	4215	-0-	-2915	-0-	293	1	3910	3	N	11	3	8			35
							12	9									
08	6975	X	5979	-0-	-996	-0-	164	1	5814	3	N	1	1	8			35
							1	9									
09	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	223	1	7913	3	N	-0-					35
10	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	189	1	7793	3	N	1	1	8			35
							1	9									
11	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	193	1	7154	3	N	3	1	8			37
							3	9									
12	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 70,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 1 RRCID -> 260640 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7247 - 11566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10757	X	9067	-0-	-1690	-0-	340	1	8712	3	N	14	2	8			37
							15	9									
02	9520	X	7867	-0-	-1653	-0-	239	1	7610	3	N	16	29	1	2	8	22
							18	9									
03	9517	X	8499	-0-	-1018	-0-	222	1	8265	3	N	11	1	8			32
							12	9									
04	9150	X	7851	-0-	-1299	-0-	226	1	7624	3	N	1	1	8			32
							1	9									
05	9455	X	8081	-0-	-1374	-0-	208	1	7863	3	N	9	23	1	2	8	16
							10	9									
06	8760	X	8060	-0-	-700	-0-	222	1	7825	3	N	12	1	8			27
							13	9									
07	8711	X	7958	-0-	-753	-0-	281	1	7660	3	N	15	2	8			40
							17	9									
08	8494	X	8064	-0-	-430	-0-	221	1	7840	3	N	3	3	8			40
							3	9									
09	8070	X	7586	-0-	-484	-0-	207	1	7377	3	N	2					42
							2	9									
10	8339	X	7439	-0-	-900	-0-	176	1	7255	3	N	7	1	8			48
							8	9									
11	8070	X	7823	-0-	-247	-0-	206	1	7600	3	N	15	1	8			62
							17	9									
12	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 88,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST WELL #: 3H RRCID -> 260909 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6028 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	416	1	10668	3	Y	21	22	1			19
							23	9									
02	10164	X	9983	-0-	-181	-0-	304	1	9664	3	Y	14	25	1			8
							15	9									
03	11253	X	10826	-0-	-427	-0-	282	1	10520	3	Y	22	7	1			23
							24	9									
04	10890	X	10229	-0-	-661	-0-	294	1	9922	3	Y	12	23	1			12
							13	9									
05	12610	X	12610	-0-	-0-	-0-	325	1	12277	3	Y	7	5	1			14
							8	9									
06	13070	X	13070	-0-	-0-	-0-	360	1	12706	3	Y	4	7	1			11
							4	9									
07	12236	X	12236	-0-	-0-	-0-	432	1	11794	3	Y	9	4	8			16
							10	9									
08	12147	X	12147	-0-	-0-	-0-	333	1	11808	3	Y	5	3	8			18
							6	9									
09	13080	X	10070	-0-	-3010	-0-	275	1	9792	3	Y	3					21
							3	9									
10	13516	X	11014	-0-	-2502	-0-	261	1	10749	3	Y	4					25
							4	9									
11	13080	X	10026	-0-	-3054	-0-	264	1	9762	3	Y	-0-					25
12	12245	X	NO RPT	-0-	-12245	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 123,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

GATES "O" TR1 WELL #: 1 RRCID -> 261015 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5090 - 5502

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5325	-0-	-534	-0-	200	1 6 9	5119	3	Y	5	3	8			34
02	5292	X	4732	-0-	-560	-0-	144	1 7 9	4581	3	Y	6	19	1	2	8	19
03	6169	X	5638	-0-	-531	-0-	147	1 11 9	5480	3	Y	10	1	8			28
04	5970	X	4914	-0-	-1056	-0-	141	1 4 9	4769	3	Y	4	1	8			31
05	6169	X	5996	-0-	-173	-0-	155	1 2 9	5839	3	Y	2	2	8			31
06	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	211	1 7 9	7438	3	Y	6	19	1	1	8	17
07	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	261	1 7 9	7113	3	Y	6	6	8			17
08	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	204	1 11 9	7230	3	Y	10	5	8			22
09	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	213	1 9 9	7557	3	Y	8	15	1	1	8	14
10	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	196	1 4 9	8061	3	Y	4	1	8			17
11	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	205	1 3 9	7561	3	Y	3	2	8			18
12	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 72,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

LONG, J. S. WELL #: 2H RRCID -> 261708 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5652 - 11169

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	4640	-0-	-1157	-0-	173	1 30 9	4437	3	Y	27	14	1	2	8	21
02	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	121	1 22 9	3849	3	Y	20	20	1	1	8	20
03	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	135	1 21 9	5032	3	Y	19	14	1	2	8	23
04	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	149	1 22 9	5036	3	Y	20	1	8			42
05	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	182	1 43 9	6876	3	Y	39	62	1	2	8	17
06	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	195	1 18 9	6894	3	Y	16	3	8			30
07	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	239	1 9 9	6530	3	Y	8	19	1	5	8	14
08	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	170	1 9 9	6051	3	Y	8	5	8			17
09	7110	X	5822	-0-	-1288	-0-	159	1 24 9	5639	3	Y	22	24	1	1	8	14
10	7347	X	4701	-0-	-2646	-0-	111	1 18 9	4572	3	Y	16	14	1	2	8	14
11	7110	X	4813	-0-	-2297	-0-	126	1 21 9	4666	3	Y	19	3	8			30
12	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 61,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 261709 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5708 - 11343

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
01	9765	X	7126	-0-	-2639	-0-		266	1	6832	3	N	25	28	1	1	8	16
								28	9									
02	8596	X	6458	-0-	-2138	-0-		196	1	6242	3	N	18	1	8			33
								20	9									
03	7533	X	6988	-0-	-545	-0-		182	1	6786	3	N	18	21	1	1	8	29
								20	9									
04	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-		235	1	7938	3	N	6	6	8			29
								7	9									
05	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-		262	1	9901	3	N	1	1	8			29
								1	9									
06	12002	X	12002	-0-	-0-	-0-		331	1	11669	3	N	2	2	8			29
								2	9									
07	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-		406	1	11080	3	N	11	10	8			30
								12	9									
08	10690	X	10690	-0-	-0-	-0-		293	1	10391	3	N	5	5	8			30
								6	9									
09	12000	X	9964	-0-	-2036	-0-		273	1	9691	3	N	-0-					30
10	12400	X	9465	-0-	-2935	-0-		224	1	9241	3	N	-0-					30
11	12000	X	8318	-0-	-3682	-0-		219	1	8081	3	N	16	4	8			42
								18	9									
12	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-						N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 100,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

SAN ROMAN "A" WELL #: 6H RRCID -> 261818 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6180 - 11014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13237	X	12546	-0-	-691	-0-		2182	1	10363	3	Y	1	1	8			64
								1	9									
02	11452	X	11316	-0-	-136	-0-		2006	1	9309	3	Y	1	1	8			64
								1	9									
03	12679	X	11464	-0-	-1215	-0-		1677	1	9786	3	Y	1	15	1	1	8	49
								1	9									
04	12270	X	10338	-0-	-1932	-0-		875	1	9452	3	Y	10	32	1	1	8	26
								11	9									
05	12648	X	10567	-0-	-2081	-0-		919	1	9644	3	Y	4	1	8			29
								4	9									
06	12150	X	10314	-0-	-1836	-0-		935	1	9372	3	Y	6	1	8			34
								7	9									
07	12524	X	10828	-0-	-1696	-0-		1281	1	9535	3	Y	11					45
								12	9									
08	11470	X	10738	-0-	-732	-0-		901	1	9830	3	Y	6					51
								7	9									
09	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-		800	1	10009	3	Y	-0-					51
10	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-		718	1	10041	3	Y	6	38	1	1	8	18
								7	9									
11	10470	X	9681	-0-	-789	-0-		1426	1	8254	3	Y	1	1	8			18
								1	9									
12	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-						Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 119,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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
01	6820	X	5711	-0-	-1109	-0-	214	1	5490	3	Y	6	21	1			9
							7	9									
02	6160	X	5308	-0-	-852	-0-	162	1	5140	3	Y	5	5	1			9
							6	9									
03	6355	X	4392	-0-	-1963	-0-	115	1	4270	3	Y	6	11	1			4
							7	9									
04	6000	X	5139	-0-	-861	-0-	148	1	4989	3	Y	2					6
							2	9									
05	6200	X	4848	-0-	-1352	-0-	125	1	4716	3	Y	6	8	1			4
							7	9									
06	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	226	1	7968	3	Y	1					5
							1	9									
07	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	233	1	6349	3	Y	4	3	8			6
							4	9									
08	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	193	1	6836	3	Y	3	4	1			5
							3	9									
09	8190	X	6793	-0-	-1397	-0-	186	1	6607	3	Y	-0-					5
10	8463	X	6167	-0-	-2296	-0-	146	1	6019	3	Y	2					7
							2	9									
11	8190	X	6474	-0-	-1716	-0-	170	1	6302	3	Y	2					9
							2	9									
12	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 66,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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
01	9765	X	9305	-0-	-460	-0-	348	1	8932	3	Y	23	73	1			22
							25	9									
02	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	291	1	9257	3	Y	18	17	1			23
							20	9									
03	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	279	1	10411	3	Y	25	41	1			7
							28	9									
04	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	263	1	8891	3	Y	9					16
							10	9									
05	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	257	1	9704	3	Y	25	33	1			8
							28	9									
06	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	343	1	12101	3	Y	4					12
							4	9									
07	12166	X	12166	-0-	-0-	-0-	430	1	11716	3	Y	18	13	8			17
							20	9									
08	13101	X	13101	-0-	-0-	-0-	358	1	12729	3	Y	13	19	1			11
							14	9									
09	12450	X	12204	-0-	-246	-0-	334	1	11868	3	Y	2					13
							2	9									
10	12865	X	11004	-0-	-1861	-0-	261	1	10735	3	Y	7					20
							8	9									
11	12690	X	10038	-0-	-2652	-0-	264	1	9764	3	Y	9					29
							10	9									
12	13113	X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 119,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GU "O" WELL #: 7H RRCID -> 261863 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5655 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	266 90	1 9	6809	3	N	82	46	1	1	8	55
02	6328	X	6226	-0-	-102	-0-	188 50	1 9	5988	3	N	45	54	1	1	8	45
03	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	187 47	1 9	6959	3	N	43	1	8			87
04	6930	X	6465	-0-	-465	-0-	185 17	1 9	6263	3	N	15	81	1	1	8	20
05	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	227 57	1 9	8545	3	N	52	2	8			70
06	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	241 26	1 9	8490	3	N	24	61	1	3	8	30
07	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	295 21	1 9	8037	3	N	19	27	1	3	8	19
08	7192	X	6870	-0-	-322	-0-	187 34	1 9	6649	3	N	31	5	8			45
09	8760	X	5389	-0-	-3371	-0-	147 25	1 9	5217	3	N	23	52	1			16
10	9052	X	5973	-0-	-3079	-0-	141 36	1 9	5796	3	N	33	1	8			48
11	8760	X	6559	-0-	-2201	-0-	172 33	1 9	6354	3	N	30	40	1	1	8	37
12	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 77,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 261865 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6818 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6265	-0-	-555	-0-	235 3	1 9	6027	3	Y	3					24
02	6328	X	5697	-0-	-631	-0-	173 6	1 9	5518	3	Y	5	21	1			8
03	7006	X	6064	-0-	-942	-0-	158 10	1 9	5896	3	Y	9					17
04	6780	X	4528	-0-	-2252	-0-	130 2	1 9	4396	3	Y	2					19
05	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	195	1	7342	3	Y	-0-					19
06	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	234 6	1 9	8273	3	Y	5	19	1			5
07	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	300	1	8175	3	Y	-0-					5
08	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	224 7	1 9	7951	3	Y	6					11
09	8520	X	7764	-0-	-756	-0-	212 7	1 9	7545	3	Y	6	16	1			1
10	8804	X	7736	-0-	-1068	-0-	183 6	1 9	7547	3	Y	5					6
11	8520	X	7280	-0-	-1240	-0-	192 3	1 9	7085	3	Y	3					9
12	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 78,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	5879	-0-	-755	-0-	220	1	5644	3	Y	14	33	1	3	8	10
							15	9									
02	5992	X	5356	-0-	-636	-0-	163	1	5179	3	Y	13	7	1	6	8	10
							14	9									
03	6138	X	5044	-0-	-1094	-0-	131	1	4898	3	Y	14	18	1	2	8	4
							15	9									
04	5700	X	5407	-0-	-293	-0-	155	1	5246	3	Y	5	1	8			8
							6	9									
05	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	215	1	8097	3	Y	15	14	1	4	8	5
							17	9									
06	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	217	1	7677	3	Y	3	2	8			6
							3	9									
07	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	238	1	6493	3	Y	9	6	8			9
							10	9									
08	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	191	1	6771	3	Y	13	8	1	9	8	5
							14	9									
09	8070	X	6910	-0-	-1160	-0-	189	1	6717	3	Y	4	4	8			5
							4	9									
10	8339	X	6472	-0-	-1867	-0-	153	1	6311	3	Y	7	4	8			8
							8	9									
11	7890	X	6646	-0-	-1244	-0-	175	1	6463	3	Y	7	3	8			12
							8	9									
12	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 71,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

LA MOCA GAS UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 261873 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5908 - 10321

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	10713	-0-	-974	-0-	400	1	10265	3	Y	44	34	1			10
							48	9									
02	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	339	1	10785	3	Y	36	33	1			13
							40	9									
03	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	310	1	11546	3	Y	36	38	1			11
							40	9									
04	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	319	1	10780	3	Y	35	30	1			16
							39	9									
05	13091	X	13091	-0-	-0-	-0-	337	1	12707	3	Y	43					59
							47	9									
06	14015	X	14015	-0-	-0-	-0-	386	1	13610	3	Y	17	59	1			17
							19	9									
07	12909	X	12909	-0-	-0-	-0-	456	1	12433	3	Y	18	13	1	5	8	17
							20	9									
08	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	336	1	11926	3	Y	22	16	1			23
							24	9									
09	14010	X	12306	-0-	-1704	-0-	336	1	11934	3	Y	33	16	1			40
							36	9									
10	14477	X	12457	-0-	-2020	-0-	295	1	12159	3	Y	3					43
							3	9									
11	14010	X	11744	-0-	-2266	-0-	309	1	11426	3	Y	8	17	1			34
							9	9									
12	12896	X	NO RPT	-0-	-12896	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 133,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 11H RRCID -> 262049 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6121 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	130	-0-	-6814	-0-	5	1	124	3	Y	1	1	8			14
							1	9									
02	6272	X	479	-0-	-5793	-0-	15	1	462	3	Y	2	14	1	2	8	-0-
							2	9									
03	1457	X	562	-0-	-895	-0-	15	1	546	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	564	X	564	-0-	-0-	-0-	16	1	547	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	465	X	400	-0-	-65	-0-	10	1	389	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	540	N	386	-0-	-154	-0-	11	1	371	3	Y	4	1	8			3
							4	9									
07	589	N	25	-0-	-564	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	1	1	4	8	3
09	390	N	24	-0-	-366	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	Y	2	2	8			3
							2	9									
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 2,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

GONZALEZ, J. I. WELL #: 1H RRCID -> 262468 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6336 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	7361	-0-	-451	-0-	276	1	7065	3	Y	18	1	8			47
							20	9									
02	6944	X	6551	-0-	-393	-0-	199	1	6346	3	Y	5	2	8			50
							6	9									
03	7626	X	7158	-0-	-468	-0-	186	1	6936	3	Y	33	53	1	2	8	28
							36	9									
04	7320	X	6800	-0-	-520	-0-	195	1	6591	3	Y	13	1	8			40
							14	9									
05	7440	X	6984	-0-	-456	-0-	180	1	6789	3	Y	14	24	1	1	8	29
							15	9									
06	7110	X	6584	-0-	-526	-0-	181	1	6389	3	Y	13					42
							14	9									
07	7254	X	6777	-0-	-477	-0-	239	1	6527	3	Y	10	2	8			50
							11	9									
08	7161	X	6863	-0-	-298	-0-	188	1	6668	3	Y	6	3	8			53
							7	9									
09	6810	X	6524	-0-	-286	-0-	178	1	6345	3	Y	1	29	1			25
							1	9									
10	6975	X	6610	-0-	-365	-0-	157	1	6453	3	Y	-0-					25
11	6630	X	6388	-0-	-242	-0-	168	1	6208	3	Y	11	1	8			35
							12	9									
12	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 74,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15872	X	9610	-0-	-6262	-0-	359 46	1 9	9205	3	Y	42	54	1	1	8	53
02	14336	X	11473	-0-	-2863	-0-	349 25	1 9	11099	3	Y	23	53	1	2	8	21
03	15872	X	12747	-0-	-3125	-0-	333 9	1 9	12405	3	Y	8	14	1	1	8	14
04	14490	X	11614	-0-	-2876	-0-	333 23	1 9	11258	3	Y	21	26	1	1	8	8
05	13431	X	13431	-0-	-0-	-0-	346 23	1 9	13062	3	Y	21	18	1	1	8	10
06	14649	X	14649	-0-	-0-	-0-	403 14	1 9	14232	3	Y	13	11	1	3	8	9
07	14161	X	14161	-0-	-0-	-0-	500 18	1 9	13643	3	Y	16	5	8			20
08	13209	X	13209	-0-	-0-	-0-	361 13	1 9	12835	3	Y	12	8	1	6	8	18
09	14640	X	11794	-0-	-2846	-0-	323	1	11471	3	Y	-0-					18
10	15128	X	11499	-0-	-3629	-0-	273 1	1 9	11225	3	Y	1	1	8			18
11	14640	X	10469	-0-	-4171	-0-	275 10	1 9	10184	3	Y	9	1	8			26
12	14167	X	NO RPT	-0-	-14167	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 134,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

LA MOCA GAS UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 262500 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5952 - 10591

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	11859	-0-	-231	-0-	443 51	1 9	11365	3	Y	46	107	1	2	8	33
02	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	335 39	1 9	10646	3	Y	35	45	1	3	8	20
03	12090	X	12005	-0-	-85	-0-	313 50	1 9	11642	3	Y	45	48	1	1	8	16
04	11490	X	11276	-0-	-214	-0-	323 41	1 9	10912	3	Y	37	33	1	1	8	19
05	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	330 11	1 9	12455	3	Y	10	1	8			28
06	14092	X	14092	-0-	-0-	-0-	388 23	1 9	13681	3	Y	21	33	1	6	8	10
07	14152	X	14152	-0-	-0-	-0-	500 21	1 9	13631	3	Y	19	10	1	5	8	14
08	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	365 33	1 9	12971	3	Y	30	15	1	4	8	25
09	14100	X	12903	-0-	-1197	-0-	352 24	1 9	12527	3	Y	22	13	1	1	8	33
10	14570	X	12617	-0-	-1953	-0-	299 3	1 9	12315	3	Y	3	1	8			35
11	14100	X	11806	-0-	-2294	-0-	311 2	1 9	11493	3	Y	2	11	1	2	8	24
12	14167	X	NO RPT	-0-	-14167	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 137,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F. D. WELL #: 19H RRCID -> 262501 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6863 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	289	1	8064	3	N	1	1	8			58
							1	9									
02	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	312	1	7699	3	N	1	1	8			58
							1	9									
03	9827	X	9104	-0-	-723	-0-	311	1	8792	3	N	1	1	8			58
							1	9									
04	9510	X	8114	-0-	-1396	-0-	683	1	7430	3	N	1	1	8			58
							1	9									
05	9827	X	6903	-0-	-2924	-0-	733	1	6169	3	N	1	1	8			58
							1	9									
06	8820	X	5794	-0-	-3026	-0-	282	1	5512	3	N	-0-					58
07	9114	X	4837	-0-	-4277	-0-	1439	1	3396	3	N	2	2	8			58
							2	9									
08	9114	X	5030	-0-	-4084	-0-	2328	1	2701	3	N	1	1	8			58
							1	9									
09	8100	X	-0-	-0-	-8100	-0-					N	-0-					58
10	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	1	21	1	1	8	37
11	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-					37
12	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 56,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 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
01	11749	X	7596	-0-	-4153	-0-	285	1	7301	3	Y	9	14	1			6
							10	9									
02	7756	X	6332	-0-	-1424	-0-	193	1	6138	3	Y	1	5	1	1	8	1
							1	9									
03	8277	X	8042	-0-	-235	-0-	210	1	7829	3	Y	3					4
							3	9									
04	7350	X	7296	-0-	-54	-0-	210	1	7086	3	Y	-0-					4
05	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	253	1	9542	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
06	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	288	1	10163	3	Y	-0-					2
07	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	366	1	9981	3	Y	8	3	8			7
							9	9									
08	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	270	1	9590	3	Y	2	2	8			7
							2	9									
09	10440	X	8949	-0-	-1491	-0-	245	1	8703	3	Y	1					8
							1	9									
10	10788	X	8577	-0-	-2211	-0-	203	1	8374	3	Y	-0-					8
11	10440	X	6912	-0-	-3528	-0-	182	1	6723	3	Y	6	1	8			13
							7	9									
12	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 94,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11532	X	10602	-0-	-930	-0-	920	1	9660	3	Y	20	3	8			31
							22	9									
02	10416	X	9973	-0-	-443	-0-	1145	1	8788	3	Y	36	52	1	1	8	14
							40	9									
03	11377	X	10623	-0-	-754	-0-	1153	1	9450	3	Y	18	13	1	1	8	18
							20	9									
04	11010	X	10531	-0-	-479	-0-	1362	1	9141	3	Y	25	31	1	1	8	11
							28	9									
05	11377	X	10294	-0-	-1083	-0-	1634	1	8642	3	Y	16	18	1	1	8	8
							18	9									
06	10680	X	7817	-0-	-2863	-0-	516	1	7282	3	Y	17	10	1			15
							19	9									
07	11036	X	7722	-0-	-3314	-0-	336	1	7345	3	Y	37	41	1	2	8	9
							41	9									
08	10881	X	7579	-0-	-3302	-0-	360	1	7209	3	Y	9	2	8			16
							10	9									
09	10530	X	6477	-0-	-4053	-0-	354	1	6110	3	Y	12	7	1			21
							13	9									
10	10292	X	7211	-0-	-3081	-0-	1417	1	5790	3	Y	4					25
							4	9									
11	7830	X	6550	-0-	-1280	-0-	2452	1	4088	3	Y	9	1	8			33
							10	9									
12	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 95,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 262807 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6618 - 11370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24474	X	24474	-0-	-0-	-0-	917	1	23516	3	Y	37	27	1	4	8	35
							41	9									
02	22372	X	21240	-0-	-1132	-0-	646	1	20561	3	Y	30	28	1	4	8	33
							33	9									
03	26257	X	23238	-0-	-3019	-0-	606	1	22592	3	Y	36	22	1	1	8	46
							40	9									
04	25410	X	20971	-0-	-4439	-0-	602	1	20334	3	Y	32	41	1	1	8	36
							35	9									
05	26257	X	21942	-0-	-4315	-0-	566	1	21353	3	Y	21					57
							23	9									
06	23670	X	22034	-0-	-1636	-0-	606	1	21409	3	Y	17	37	1	3	8	34
							19	9									
07	23529	X	21612	-0-	-1917	-0-	763	1	20824	3	Y	23	20	1	5	8	32
							25	9									
08	23250	X	20843	-0-	-2407	-0-	569	1	20219	3	Y	50	19	1	8	8	55
							55	9									
09	22020	X	19194	-0-	-2826	-0-	525	1	18669	3	Y	-0-					55
10	22754	X	18137	-0-	-4617	-0-	429	1	17683	3	Y	23					78
							25	9									
11	22020	X	17091	-0-	-4929	-0-	450	1	16634	3	Y	6	34	1	3	8	47
							7	9									
12	21607	X	NO RPT	-0-	-21607	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 230,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 263068 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6560 - 11370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20615	X	20554	-0-	-61	-0-	770	1	19748	3	Y	33	27	1			29
							36	9									
02	18620	X	17552	-0-	-1068	-0-	534	1	16992	3	Y	24	26	1			27
							26	9									
03	20615	X	19931	-0-	-684	-0-	520	1	19379	3	Y	29	19	1			37
							32	9									
04	19920	X	18611	-0-	-1309	-0-	534	1	18043	3	Y	31	38	1			30
							34	9									
05	20653	X	20653	-0-	-0-	-0-	533	1	20103	3	Y	15					45
							17	9									
06	21327	X	21327	-0-	-0-	-0-	587	1	20725	3	Y	14	32	1			27
							15	9									
07	21439	X	21439	-0-	-0-	-0-	757	1	20656	3	Y	24	19	1	6	8	26
							26	9									
08	21058	X	21058	-0-	-0-	-0-	576	1	20450	3	Y	29	16	1			39
							32	9									
09	21330	X	19893	-0-	-1437	-0-	544	1	19348	3	Y	1					40
							1	9									
10	22041	X	20113	-0-	-1928	-0-	476	1	19613	3	Y	22					62
							24	9									
11	21330	X	19089	-0-	-2241	-0-	502	1	18553	3	Y	31	40	1			53
							34	9									
12	21452	X	NO RPT	-0-	-21452	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 220,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 263123 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6708 - 10941

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	5757	-0-	-2365	-0-	216	1	5541	3	Y	-0-					-0-
02	7336	X	7299	-0-	-37	-0-	222	1	7077	3	Y	-0-					-0-
03	8122	X	7538	-0-	-584	-0-	197	1	7341	3	Y	-0-					-0-
04	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	232	1	7841	3	Y	-0-					-0-
05	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	213	1	8044	3	Y	-0-					-0-
06	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	269	1	9510	3	Y	-0-					-0-
07	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	335	1	9151	3	Y	-0-					-0-
08	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	233	1	8280	3	Y	-0-					-0-
09	9780	X	6652	-0-	-3128	-0-	182	1	6470	3	Y	-0-					-0-
10	10106	X	6162	-0-	-3944	-0-	146	1	6016	3	Y	-0-					-0-
11	9780	X	7799	-0-	-1981	-0-	205	1	7594	3	Y	-0-					-0-
12	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14911	X	13416	-0-	-1495	-0-	503	1	12892	3	N	19	33	1	1	8	30
							21	9									
02	13300	X	12065	-0-	-1235	-0-	367	1	11676	3	N	20	28	1	2	8	20
							22	9									
03	14508	X	13113	-0-	-1395	-0-	342	1	12741	3	N	27	21	1	1	8	25
							30	9									
04	13890	X	12602	-0-	-1288	-0-	362	1	12217	3	N	21	1	8			45
							23	9									
05	13423	X	8723	-0-	-4700	-0-	225	1	8488	3	N	9	1	8			53
							10	9									
06	13554	X	13554	-0-	-0-	-0-	373	1	13152	3	N	26	50	1	1	8	28
							29	9									
07	13361	X	13141	-0-	-220	-0-	464	1	12669	3	N	7	5	8			30
							8	9									
08	13497	X	13497	-0-	-0-	-0-	369	1	13122	3	N	5	3	8			32
							6	9									
09	13560	X	12786	-0-	-774	-0-	349	1	12425	3	N	11	3	8			40
							12	9									
10	14012	X	13267	-0-	-745	-0-	314	1	12935	3	N	16	1	8			55
							18	9									
11	13560	X	12971	-0-	-589	-0-	341	1	12617	3	N	12	2	8			65
							13	9									
12	13485	X	NO RPT	-0-	-13485	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 139,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

LA MOCA GAS UNIT "D" WELL #: 4H RRCID -> 263268 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5678 - 11283

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	6037	-0-	-8	-0-	226	1	5782	3	N	26	1	8			45
							29	9									
02	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	163	1	5197	3	N	23	1	8			67
							25	9									
03	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	154	1	5752	3	N	17	66	1	1	8	17
							19	9									
04	5850	X	5466	-0-	-384	-0-	157	1	5302	3	N	6	1	8			22
							7	9									
05	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	169	1	6372	3	N	2	1	8			23
							2	9									
06	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	179	1	6315	3	N	10	15	1	2	8	16
							11	9									
07	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	225	1	6134	3	N	9	3	8			22
							10	9									
08	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	170	1	6039	3	N	10	4	8			28
							11	9									
09	6510	X	5851	-0-	-659	-0-	160	1	5691	3	N	-0-					28
10	6727	X	5477	-0-	-1250	-0-	130	1	5347	3	N	-0-					28
11	6510	X	5404	-0-	-1106	-0-	142	1	5249	3	N	12	2	8			38
							13	9									
12	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 65,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANCHEZ, DANIEL WELL #: 2H RRCID -> 263281 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6261 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6322	-0-	-467	-0-	286	1	6000	3	N	33	1	8			42
							36	9									
02	6132	X	5904	-0-	-228	-0-	608	1	5266	3	N	27	37	1	1	8	31
							30	9									
03	6789	X	6296	-0-	-493	-0-	251	1	6008	3	N	34	33	1	1	8	31
							37	9									
04	6330	X	5485	-0-	-845	-0-	789	1	4665	3	N	28	34	1	1	8	24
							31	9									
05	6324	X	5608	-0-	-716	-0-	493	1	5096	3	N	17	1	8			40
							19	9									
06	6330	X	5499	-0-	-831	-0-	551	1	4939	3	N	8	1	8			47
							9	9									
07	6541	X	5599	-0-	-942	-0-	470	1	5128	3	N	1	1	8			47
							1	9									
08	6293	X	5306	-0-	-987	-0-	391	1	4914	3	N	1	1	8			47
							1	9									
09	5490	X	5010	-0-	-480	-0-	5010	3			N	-0-					47
10	5673	X	5031	-0-	-642	-0-	5029	3	2	9	N	2	2	8			47
*11	5490	X	4733	-0-	-757	-0-	4733	3			N	-0-	47	1			-0-
12	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

RODRIGUEZ, J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263290 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 6124 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	9953	-0-	-91	-0-	283	1	9646	3	N	22	1	8			58
							24	9									
02	9072	X	8234	-0-	-838	-0-	447	1	7762	3	N	23	53	1	1	8	27
							25	9									
03	10881	X	7770	-0-	-3111	-0-	46	1	7679	3	N	41	1	8			67
							45	9									
04	10530	X	7332	-0-	-3198	-0-	7331	3	1	9	N	1	50	1	1	8	17
05	10881	X	9261	-0-	-1620	-0-	269	1	8968	3	N	22	1	8			38
							24	9									
06	9630	X	8344	-0-	-1286	-0-	229	1	8046	3	N	63	87	1	1	8	13
							69	9									
07	9114	X	8500	-0-	-614	-0-	331	1	8140	3	N	26	1	8			38
							29	9									
08	7781	X	7444	-0-	-337	-0-	263	1	7153	3	N	25	1	8			62
							28	9									
09	8970	X	6949	-0-	-2021	-0-	6929	3	20	9	N	18					80
10	9269	X	7697	-0-	-1572	-0-	140	1	7540	3	N	15					95
							17	9									
11	8340	X	8125	-0-	-215	-0-	627	1	7463	3	N	32	91	1	1	8	35
							35	9									
12	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 89,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

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
01	14043	X	12380	-0-	-1663	-0-	464	1	11905	3	Y	10	25	1	1	8	20
							11	9									
02	12432	X	11433	-0-	-999	-0-	348	1	11079	3	Y	5	1	8			24
							6	9									
03	13392	X	12562	-0-	-830	-0-	328	1	12231	3	Y	3	1	8			26
							3	9									
04	12060	X	11850	-0-	-210	-0-	341	1	11508	3	Y	1	1	8			26
							1	9									
05	17574	X	17574	-0-	-0-	-0-	454	1	17109	3	Y	10	22	1	1	8	13
							11	9									
06	18951	X	18951	-0-	-0-	-0-	522	1	18427	3	Y	2	2	8			13
							2	9									
07	18472	X	18472	-0-	-0-	-0-	653	1	17810	3	Y	8	3	8			18
							9	9									
08	17476	X	17476	-0-	-0-	-0-	478	1	16988	3	Y	9	8	8			19
							10	9									
09	18960	X	16131	-0-	-2829	-0-	441	1	15688	3	Y	2	2	8			19
							2	9									
10	19592	X	15714	-0-	-3878	-0-	372	1	15336	3	Y	5	1	8			23
							6	9									
11	18960	X	13777	-0-	-5183	-0-	363	1	13408	3	Y	5	1	8			27
							6	9									
12	18476	X	NO RPT	-0-	-18476	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 166,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

LA MOCA GAS UNIT G WELL #: 15H RRCID -> 264273 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 6064 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14291	X	14045	-0-	-246	-0-	524	1	13443	3	Y	71	92	1			17
							78	9									
02	12600	X	12397	-0-	-203	-0-	376	1	11971	3	Y	45	49	1			13
							50	9									
03	13826	X	13298	-0-	-528	-0-	346	1	12885	3	Y	61	58	1			16
							67	9									
04	13590	X	12561	-0-	-1029	-0-	360	1	12143	3	Y	53	36	1			33
							58	9									
05	14998	X	14998	-0-	-0-	-0-	386	1	14571	3	Y	37	45	1			25
							41	9									
06	15426	X	15426	-0-	-0-	-0-	424	1	14970	3	Y	29	48	1			6
							32	9									
07	15411	X	15411	-0-	-0-	-0-	544	1	14824	3	Y	39	20	1	6	8	19
							43	9									
08	15508	X	15508	-0-	-0-	-0-	424	1	15043	3	Y	37	28	1			28
							41	9									
09	15420	X	14384	-0-	-1036	-0-	393	1	13974	3	Y	15	37	1			6
							17	9									
10	15934	X	14682	-0-	-1252	-0-	348	1	14332	3	Y	2	4	1			4
							2	9									
11	15420	X	13631	-0-	-1789	-0-	358	1	13249	3	Y	22	16	1			10
							24	9									
12	15500	X	NO RPT	-0-	-15500	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 156,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TREVINO, J. J. WELL #: 2H RRCID -> 264274 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5332 - 10337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	4839	-0-	-3066	-0-		181	1 6 9	4652	3	N	5	23	1	2	8	10
02	7028	X	6639	-0-	-389	-0-		201	1 29 9	6409	3	N	26	11	1	1	8	24
03	7595	X	6966	-0-	-629	-0-		182	1 4 9	6780	3	N	4					28
04	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-		188	1 10 9	6351	3	N	9					37
05	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-		197	1 1 9	7413	3	N	1					38
06	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-		209	1 10 9	7388	3	N	9	31	1	5	8	11
07	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-		275	1 8 9	7511	3	N	7					18
08	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-		209	1	7426	3	N	-0-					18
09	7620	X	6735	-0-	-885	-0-		184	1	6551	3	N	-0-					18
10	7874	X	7566	-0-	-308	-0-		179	1	7387	3	N	-0-					18
11	7620	X	6675	-0-	-945	-0-		176	1	6499	3	N	-0-					18
12	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-						N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 76,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

VOLZ 1125 WELL #: 2H RRCID -> 264275 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5997 - 10646

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
01	11656	X	10300	-0-	-1356	-0-		233	1 20 9	10047	3	Y	18	33	1			18
02	10528	X	8194	-0-	-2334	-0-		259	1 17 9	7918	3	Y	15					33
03	11408	X	8850	-0-	-2558	-0-		330	1 11 9	8509	3	Y	10					43
04	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-		470	1 19 9	10637	3	Y	17					60
05	11408	X	10856	-0-	-552	-0-		512	1 14 9	10330	3	Y	13	53	1			20
06	9960	X	9644	-0-	-316	-0-		466	1 19 9	9159	3	Y	17					37
07	11501	X	8110	-0-	-3391	-0-		121	1 9 9	7980	3	Y	8					45
08	11501	X	6539	-0-	-4962	-0-		198	1 10 9	6331	3	Y	9	32	1			22
09	11130	X	10237	-0-	-893	-0-		197	1 6 9	10034	3	Y	5					27
10	10850	X	10208	-0-	-642	-0-		192	1 3 9	10013	3	Y	3					30
11	9630	X	9501	-0-	-129	-0-		245	1 2 9	9254	3	Y	2					32
12	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-						Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 103,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

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
01	9703	X	8006	-0-	-1697	-0-	299	1	7676	3	Y	28	28	1	3	8	14
							31	9									
02	7756	X	7222	-0-	-534	-0-	219	1	6974	3	Y	26	23	1	6	8	11
							29	9									
03	8029	X	7930	-0-	-99	-0-	206	1	7660	3	Y	58	39	1	2	8	28
							64	9									
04	7770	X	6973	-0-	-797	-0-	200	1	6747	3	Y	24	19	1	2	8	31
							26	9									
05	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	225	1	8472	3	Y	8	2	8			37
							9	9									
06	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	243	1	8578	3	Y	9	30	1	5	8	11
							10	9									
07	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	313	1	8544	3	Y	6	8	1	3	8	6
							7	9									
08	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	228	1	8092	3	Y	6	2	8			10
							7	9									
09	8820	X	7834	-0-	-986	-0-	214	1	7614	3	Y	5	2	8			13
							6	9									
10	9114	X	8054	-0-	-1060	-0-	191	1	7856	3	Y	6	4	8			15
							7	9									
11	8820	X	7539	-0-	-1281	-0-	198	1	7334	3	Y	6	7	1	2	8	12
							7	9									
12	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 88,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

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
01	6262	X	6213	-0-	-49	-0-	233	1	5980	3	Y	-0-					-0-
02	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	166	1	5269	3	Y	-0-					-0-
03	6107	X	5314	-0-	-793	-0-	139	1	5175	3	Y	-0-					-0-
04	6000	X	2979	-0-	-3021	-0-	86	1	2893	3	Y	-0-					-0-
05	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	206	1	7765	3	Y	-0-					-0-
06	11600	X	11600	-0-	-0-	-0-	320	1	11280	3	Y	-0-					-0-
07	12579	X	12579	-0-	-0-	-0-	445	1	12134	3	Y	-0-					-0-
08	12383	X	12383	-0-	-0-	-0-	339	1	12044	3	Y	-0-					-0-
09	11610	X	11599	-0-	-11	-0-	317	1	11282	3	Y	-0-					-0-
10	12097	X	12097	-0-	-0-	-0-	287	1	11809	3	Y	1					1
							1	9									
11	12180	X	10348	-0-	-1832	-0-	273	1	10075	3	Y	-0-					1
12	12586	X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 98,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN STATE 1128 WELL #: 3H RRCID -> 264687 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5964 - 10041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2857	-0-	-398	-0-	65	1	2792	3	Y	-0-					-0-
02	2940	X	1960	-0-	-980	-0-	62	1	1892	3	Y	5					5
							6	9									
03	3255	X	2522	-0-	-733	-0-	94	1	2418	3	Y	9	10	1			4
							10	9									
04	2760	X	2324	-0-	-436	-0-	98	1	2218	3	Y	7					11
							8	9									
05	2852	X	1843	-0-	-1009	-0-	87	1	1748	3	Y	7	10	1			8
							8	9									
06	2760	X	1813	-0-	-947	-0-	88	1	1723	3	Y	2					10
							2	9									
07	2511	X	2494	-0-	-17	-0-	37	1	2457	3	Y	-0-					10
08	2511	X	2186	-0-	-325	-0-	66	1	2119	3	Y	1					11
							1	9									
09	2310	X	1848	-0-	-462	-0-	35	1	1813	3	Y	-0-	11	1			-0-
10	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	36	1	1860	3	Y	-0-					-0-
11	2400	X	1675	-0-	-725	-0-	43	1	1632	3	Y	-0-					-0-
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 2 RRCID -> 264910 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 6758 - 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
01	33294	X	16478	-0-	-16816	-0-	613	1	15711	3	Y	140	160	1	4	8	38
							154	9									
02	27944	X	14791	-0-	-13153	-0-	445	1	14170	3	Y	160	145	1	1	8	52
							176	9									
03	28613	X	18203	-0-	-10410	-0-	471	1	17555	3	Y	161	183	1	1	8	29
							177	9									
04	20026	X	20026	-0-	-0-	-0-	574	1	19372	3	Y	73	63	1			39
							80	9									
05	23121	X	23121	-0-	-0-	-0-	594	1	22408	3	Y	108	115	1			32
							119	9									
06	23085	X	23085	-0-	-0-	-0-	632	1	22329	3	Y	113	119	1			26
							124	9									
07	22700	X	22700	-0-	-0-	-0-	800	1	21814	3	Y	78	78	1	5	8	21
							86	9									
08	21238	X	21238	-0-	-0-	-0-	580	1	20586	3	Y	65	44	1	3	8	39
							72	9									
09	23100	X	19853	-0-	-3247	-0-	538	1	19120	3	Y	177	162	1	1	8	53
							195	9									
10	23870	X	19378	-0-	-4492	-0-	454	1	18693	3	Y	210	218	1	1	8	44
							231	9									
11	23100	X	18115	-0-	-4985	-0-	470	1	17363	3	Y	256	237	1			63
							282	9									
12	22692	X	NO RPT	-0-	-22692	-0-					Y	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 216,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,541

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11501	X	10566	-0-		-935		-0-	300	1	10254	3	N	11	1	8			40
									12	9									
02	9604	X	9300	-0-		-304		-0-	504	1	8751	3	N	41	61	1	2	8	18
									45	9									
03	10539	X	10539	-0-		-0-		-0-	63	1	10453	3	N	21	1	8			38
									23	9									
04	10230	X	9855	-0-		-375		-0-	9852	3	3	9	N	3	1	8			40
05	10571	X	9645	-0-		-926		-0-	280	1	9344	3	N	19	23	1	1	8	35
									21	9									
06	10230	X	7760	-0-		-2470		-0-	214	1	7527	3	N	17	31	1	1	8	20
									19	9									
07	10540	X	9073	-0-		-1467		-0-	354	1	8702	3	N	15					35
									17	9									
08	10540	X	7764	-0-		-2776		-0-	274	1	7465	3	N	23	1	8			57
									25	9									
09	9870	X	8277	-0-		-1593		-0-	8265	3	12	9	N	11					68
10	12670	X	12670	-0-		-0-		-0-	230	1	12410	3	N	27					95
									30	9									
11	13384	X	13384	-0-		-0-		-0-	1036	1	12325	3	N	21	87	1	1	8	28
									23	9									
12	9083	X	NO RPT	-0-		-9083		-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 108,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

COX 2927 WELL #: 13H RRCID -> 265124 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5208 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6134	X	6134	-0-		-0-		-0-	228	1	5852	3	N	49	168	1	1	8	30
									54	9									
02	5623	X	5623	-0-		-0-		-0-	170	1	5417	3	N	33	3	8			60
									36	9									
03	6110	X	6110	-0-		-0-		-0-	159	1	5906	3	N	41	65	1	1	8	35
									45	9									
04	5940	X	5765	-0-		-175		-0-	165	1	5557	3	N	39	29	1	1	8	44
									43	9									
05	6138	X	6085	-0-		-53		-0-	156	1	5901	3	N	25	34	1	2	8	33
									28	9									
06	6044	X	6044	-0-		-0-		-0-	166	1	5854	3	N	22	2	8			53
									24	9									
07	6251	X	6251	-0-		-0-		-0-	221	1	6018	3	N	11	7	8			57
									12	9									
08	6107	X	5463	-0-		-644		-0-	148	1	5262	3	N	48	79	1	8	8	18
									53	9									
09	6030	X	4390	-0-		-1640		-0-	120	1	4266	3	N	4	2	8			20
									4	9									
10	6231	X	4853	-0-		-1378		-0-	115	1	4735	3	N	3	3	8			20
									3	9									
11	6060	X	5061	-0-		-999		-0-	132	1	4862	3	N	61	1	8			80
									67	9									
12	6262	X	NO RPT	-0-		-6262		-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 61,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY GU WELL #: 3H RRCID -> 265360 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8598 - 13675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4538	-0-	-19	-0-	827	1	3434	3	Y	252	285	1	2	8	72
							277	9									
02	3920	X	3485	-0-	-435	-0-	567	1	2686	3	Y	211	172	1	1	8	110
							232	9									
03	4619	X	3156	-0-	-1463	-0-	616	1	2330	3	Y	191	131	1	1	8	169
							210	9									
04	4470	X	2375	-0-	-2095	-0-	390	1	1762	3	Y	203	246	1	1	8	125
							223	9									
05	4619	X	4561	-0-	-58	-0-	369	1	3811	3	Y	346	96	1	1	8	374
							381	9									
06	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	975	1	5665	3	Y	315	641	1			48
							347	9									
07	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	746	1	5798	3	Y	310	262	1	6	8	90
							341	9									
08	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	624	1	5072	3	Y	269	299	1	3	8	57
							296	9									
09	6990	X	4025	-0-	-2965	-0-	326	1	3505	3	Y	176	137	1			96
							194	9									
10	7223	X	3474	-0-	-3749	-0-	412	1	2909	3	Y	139	184	1	2	8	49
							153	9									
11	6990	X	3468	-0-	-3522	-0-	720	1	2533	3	Y	195	1	8			243
							215	9									
12	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					243

TOTAL GAS PROD: 48,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,607

LA MOCA GAS UNIT H WELL #: 14H RRCID -> 265516 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 5686 PERF. 6034 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14859	X	14859	-0-	-0-	-0-	555	1	14224	3	Y	73	92	1	1	8	22
							80	9									
02	13216	X	12987	-0-	-229	-0-	393	1	12495	3	Y	90	79	1	3	8	30
							99	9									
03	14167	X	13847	-0-	-320	-0-	360	1	13428	3	Y	54	59	1	1	8	24
							59	9									
04	14370	X	13314	-0-	-1056	-0-	381	1	12877	3	Y	51	35	1	1	8	39
							56	9									
05	14849	X	14648	-0-	-201	-0-	377	1	14231	3	Y	36	43	1	1	8	31
							40	9									
06	14370	X	14277	-0-	-93	-0-	392	1	13850	3	Y	32	49	1	2	8	12
							35	9									
07	14494	X	14494	-0-	-0-	-0-	511	1	13950	3	Y	30	16	1	4	8	22
							33	9									
08	14320	X	14320	-0-	-0-	-0-	391	1	13886	3	Y	39	24	1	8	8	29
							43	9									
09	14280	X	13589	-0-	-691	-0-	371	1	13200	3	Y	16	33	1	1	8	11
							18	9									
10	14756	X	13845	-0-	-911	-0-	326	1	13443	3	Y	69	27	1			53
							76	9									
11	14280	X	13133	-0-	-1147	-0-	345	1	12757	3	Y	28	40	1	1	8	40
							31	9									
12	14508	X	NO RPT	-0-	-14508	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 153,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 518

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
01	11284	X	9193	-0-	-2091	-0-	344	1	8820	3	N	26	45	1	2	8	12
							29	9									
02	11200	X	8030	-0-	-3170	-0-	244	1	7765	3	N	19	1	8			30
							21	9									
03	12400	X	9464	-0-	-2936	-0-	245	1	9140	3	N	72	76	1	1	8	25
							79	9									
04	13170	X	9070	-0-	-4100	-0-	261	1	8799	3	N	9	1	8			33
							10	9									
05	12630	X	12630	-0-	-0-	-0-	326	1	12301	3	N	3	1	8			35
							3	9									
06	13631	X	13631	-0-	-0-	-0-	375	1	13249	3	N	6	15	1	3	8	23
							7	9									
07	12155	X	12155	-0-	-0-	-0-	430	1	11715	3	N	9	7	8			25
							10	9									
08	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	318	1	11303	3	N	6	6	8			25
							7	9									
09	13620	X	10664	-0-	-2956	-0-	292	1	10371	3	N	1	1	8			25
							1	9									
10	14074	X	10094	-0-	-3980	-0-	239	1	9854	3	N	1	1	8			25
							1	9									
11	13620	X	9343	-0-	-4277	-0-	246	1	9095	3	N	2	2	8			25
							2	9									
12	12152	X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 115,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 2H RRCID -> 266223 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6822 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
02	34	X	34	-0-	-0-	-0-	6	1	26	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	38	X	38	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	21	X	21	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	T. A.		14	-0-	14	14	1	1	12	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	25	X	11	-0-	-14	-0-	1	1	9	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		9	-0-	9	9	8	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
*11	27	X	18	-0-	-9	-0-	3	1	14	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 145 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JACKSON VESTAL WELL #: 2H RRCID -> 266483 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5432 - 9772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	271	1	6950	3	Y	7	9	1			6
							8	9									
02	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	199	1	6327	3	Y	18	14	1			10
							20	9									
03	7192	X	6944	-0-	-248	-0-	181	1	6751	3	Y	11	14	1			7
							12	9									
04	6990	X	6365	-0-	-625	-0-	183	1	6176	3	Y	5	8	1			4
							6	9									
05	7223	X	6334	-0-	-889	-0-	164	1	6169	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
06	7020	X	6551	-0-	-469	-0-	180	1	6371	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	7254	X	6289	-0-	-965	-0-	222	1	6067	3	Y	-0-					-0-
08	6944	X	6268	-0-	-676	-0-	172	1	6096	3	Y	-0-					-0-
09	6540	X	5479	-0-	-1061	-0-	150	1	5329	3	Y	-0-					-0-
10	6758	X	5535	-0-	-1223	-0-	131	1	5404	3	Y	-0-					-0-
11	6540	X	5264	-0-	-1276	-0-	139	1	5124	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

STEWART TRUST WELL #: 9H RRCID -> 266533 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 5664 PERF. 6079 - 10282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11439	X	10057	-0-	-1382	-0-	376	1	9650	3	Y	28	31	1			18
							31	9									
02	10164	X	9070	-0-	-1094	-0-	276	1	8772	3	Y	20	35	1			3
							22	9									
03	10912	X	9948	-0-	-964	-0-	259	1	9655	3	Y	31	10	1			24
							34	9									
04	10110	X	9430	-0-	-680	-0-	271	1	9140	3	Y	17	32	1			9
							19	9									
05	10382	X	10382	-0-	-0-	-0-	268	1	10103	3	Y	10	7	1			12
							11	9									
06	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	279	1	9839	3	Y	6	10	1			8
							7	9									
07	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	361	1	9841	3	Y	11	5	8			14
							12	9									
08	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	273	1	9693	3	Y	6	4	8			16
							7	9									
09	10140	X	9265	-0-	-875	-0-	253	1	9008	3	Y	4					20
							4	9									
10	10478	X	9440	-0-	-1038	-0-	224	1	9209	3	Y	6					26
							7	9									
11	10140	X	8867	-0-	-1273	-0-	234	1	8633	3	Y	-0-					26
12	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 106,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

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
01	5890	X	5308	-0-	-582	-0-	196	1	5031	3	Y	74	70	1	2	8	10
							81	9									
02	4788	X	4519	-0-	-269	-0-	136	1	4326	3	Y	52	2	8			60
							57	9									
03	5301	X	4881	-0-	-420	-0-	127	1	4731	3	Y	21	57	1	1	8	23
							23	9									
04	5130	X	4594	-0-	-536	-0-	132	1	4451	3	Y	10	23	1	1	8	9
							11	9									
05	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	164	1	6177	3	Y	10	3	8			16
							11	9									
06	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	177	1	6259	3	Y	39	47	1	2	8	6
							43	9									
07	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	221	1	6031	3	Y	36	23	1	8	8	11
							40	9									
08	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	162	1	5750	3	Y	24	13	1	7	8	15
							26	9									
09	6480	X	5551	-0-	-929	-0-	151	1	5386	3	Y	13	22	1	1	8	5
							14	9									
10	6696	X	5534	-0-	-1162	-0-	131	1	5374	3	Y	26	2	8			29
							29	9									
11	6480	X	5186	-0-	-1294	-0-	136	1	5022	3	Y	25	30	1	1	8	23
							28	9									
12	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 60,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 10H RRCID -> 266702 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6779 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	5667	-0-	-2021	-0-	212	1	5441	3	Y	13	13	1			29
							14	9									
02	11620	X	8777	-0-	-2843	-0-	267	1	8499	3	Y	10	29	1			10
							11	9									
03	12865	X	9713	-0-	-3152	-0-	254	1	9453	3	Y	5					15
							6	9									
04	12450	X	7796	-0-	-4654	-0-	224	1	7562	3	Y	9	11	1			13
							10	9									
05	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	324	1	12214	3	Y	5					18
							6	9									
06	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-	313	1	11055	3	Y	-0-					18
07	11201	X	11201	-0-	-0-	-0-	396	1	10805	3	Y	-0-					18
08	10696	X	10696	-0-	-0-	-0-	293	1	10388	3	Y	14	12	8			20
							15	9									
09	12150	X	10242	-0-	-1908	-0-	280	1	9956	3	Y	5	4	1			21
							6	9									
10	12555	X	9916	-0-	-2639	-0-	235	1	9680	3	Y	1					22
							1	9									
11	11370	X	9194	-0-	-2176	-0-	242	1	8952	3	Y	-0-					22
12	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 107,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 11H RRCID -> 266704 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6779 - 11012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	388	-0-	-108	-0-	14	1	362	3	Y	11	9	1			18
							12	9									
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	12	1	382	3	Y	8	20	1			6
							9	9									
03	341	N	266	-0-	-75	-0-	7	1	256	3	Y	3					9
							3	9									
04	390	N	297	-0-	-93	-0-	8	1	281	3	Y	7	8	1			8
							8	9									
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	7	1	269	3	Y	3					11
							3	9									
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	10	1	342	3	Y	-0-					11
07	310	N	199	-0-	-111	-0-	7	1	192	3	Y	-0-					11
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	68	3	Y	3	3	8			11
							3	9									
09	360	N	23	-0-	-337	-0-	1	1	22	3	Y	-0-	11	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 24H RRCID -> 266705 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5565 - 10953

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11191	X	10600	-0-	-591	-0-	397	1	10173	3	Y	27	65	1			18
							30	9									
02	9940	X	9723	-0-	-217	-0-	699	1	9000	3	Y	22	26	1			14
							24	9									
03	10974	X	10869	-0-	-105	-0-	686	1	10159	3	Y	22					36
							24	9									
04	10620	X	10338	-0-	-282	-0-	85	1	10217	3	Y	33	38	1			31
							36	9									
05	10602	X	10212	-0-	-390	-0-	370	1	9821	3	Y	19	12	1			38
							21	9									
06	10530	X	7329	-0-	-3201	-0-	233	1	7084	3	Y	11	8	1			41
							12	9									
07	10881	X	8956	-0-	-1925	-0-	217	1	8729	3	Y	9	19	1	2	8	29
							10	9									
08	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	12120	3	66	9	Y	60	49	1	2	8	38
09	13087	X	13087	-0-	-0-	-0-	13057	3	30	9	Y	27	30	1			35
10	13779	X	13779	-0-	-0-	-0-	13729	3	50	9	Y	45					80
11	12049	X	12049	-0-	-0-	-0-	12043	3	6	9	Y	5	45	1			40
12	13516	X	NO RPT	-0-	-13516	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 119,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

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

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
01	8215	X	7897	-0-	-318	-0-		7876	3	21	9	N	19	1	8			52
02	7476	X	6964	-0-	-512	-0-		6944	3	20	9	N	18	38	1	1	8	31
03	8277	X	7437	-0-	-840	-0-		7426	3	11	9	N	10	1	8			40
04	8010	X	7174	-0-	-836	-0-		7154	3	20	9	N	18	1	8			57
05	7905	X	6940	-0-	-965	-0-		6928	3	12	9	N	11	1	8			67
06	7650	X	5718	-0-	-1932	-0-		5711	3	7	9	N	6	52	1			21
07	7719	X	5416	-0-	-2303	-0-		146	1	5259	3	N	10	1	8			30
								11	9									
08	7440	X	5262	-0-	-2178	-0-		94	1	5164	3	N	4	1	8			33
								4	9									
09	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-		164	1	7213	3	N	-0-	33	1			-0-
10	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-		80	1	6850	3	N	17					17
								19	9									
11	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-		19	1	7173	3	N	9	1	8			25
								10	9									
12	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-						N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 74,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

STEWART TRUST WELL #: 8H RRCID -> 266968 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5349 - 10720

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
01	12024	X	12024	-0-	-0-	-0-		450	1	11542	3	Y	29	32	1			20
								32	9									
02	12432	X	9482	-0-	-2950	-0-		288	1	9171	3	Y	21	37	1			4
								23	9									
03	13764	X	11680	-0-	-2084	-0-		304	1	11342	3	Y	31	11	1			24
								34	9									
04	13320	X	10557	-0-	-2763	-0-		303	1	10234	3	Y	18	33	1			9
								20	9									
05	14160	X	14160	-0-	-0-	-0-		365	1	13783	3	Y	11	7	1			13
								12	9									
06	14998	X	14998	-0-	-0-	-0-		413	1	14578	3	Y	6	10	1			9
								7	9									
07	12975	X	12975	-0-	-0-	-0-		458	1	12503	3	Y	13	6	8			16
								14	9									
08	11687	X	11339	-0-	-348	-0-		310	1	11021	3	Y	7	4	8			19
								8	9									
09	15000	X	9697	-0-	-5303	-0-		265	1	9428	3	Y	4					23
								4	9									
10	15500	X	10647	-0-	-4853	-0-		252	1	10387	3	Y	7					30
								8	9									
11	15000	X	10241	-0-	-4759	-0-		270	1	9971	3	Y	-0-					30
12	12989	X	NO RPT	-0-	-12989	-0-						Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 127,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEWIS, M. WELL #: 1H RRCID -> 266969 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6214 - 11145

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	3515	-0-	-4886	-0-	131	1	3354	3	Y	27	37	1	2	8	4
							30	9									
02	7448	X	3181	-0-	-4267	-0-	96	1	3060	3	Y	23	21	1	4	8	2
							25	9									
03	4836	X	2976	-0-	-1860	-0-	77	1	2877	3	Y	20	16	1	1	8	5
							22	9									
04	3930	X	2902	-0-	-1028	-0-	83	1	2793	3	Y	24	14	1	2	8	13
							26	9									
05	3503	X	2943	-0-	-560	-0-	76	1	2854	3	Y	12	10	1	1	8	14
							13	9									
06	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	94	1	3308	3	Y	30	26	1	3	8	15
							33	9									
07	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	204	1	5551	3	Y	26	14	1	8	8	19
							29	9									
08	3007	X	1717	-0-	-1290	-0-	47	1	1663	3	Y	6	4	8			21
							7	9									
09	3450	X	3434	-0-	-16	-0-	93	1	3324	3	Y	15	1	8			35
							17	9									
10	3565	X	3056	-0-	-509	-0-	72	1	2967	3	Y	15	43	1	3	8	4
							17	9									
11	5610	X	2886	-0-	-2724	-0-	75	1	2772	3	Y	35	25	1	2	8	12
							39	9									
12	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 35,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

LA MOCA GAS UNIT S WELL #: 18H RRCID -> 267189 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6643 - 10606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12307	X	6548	-0-	-5759	-0-	245	1	6284	3	N	17	1	8			38
							19	9									
02	6916	X	5900	-0-	-1016	-0-	180	1	5717	3	N	3	1	8			40
							3	9									
03	7657	X	6264	-0-	-1393	-0-	164	1	6096	3	N	4	1	8			43
							4	9									
04	7410	X	6300	-0-	-1110	-0-	181	1	6100	3	N	17	34	1	1	8	25
							19	9									
05	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	264	1	9967	3	N	1	1	8			25
							1	9									
06	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	310	1	10945	3	N	3	1	8			27
							3	9									
07	10753	X	10753	-0-	-0-	-0-	380	1	10369	3	N	4	4	8			27
							4	9									
08	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	288	1	10215	3	N	5	4	8			28
							6	9									
09	11250	X	9654	-0-	-1596	-0-	264	1	9390	3	N	-0-					28
10	11625	X	7866	-0-	-3759	-0-	186	1	7679	3	N	1	1	8			28
							1	9									
11	11250	X	6781	-0-	-4469	-0-	179	1	6601	3	N	1	1	8			28
							1	9									
12	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 92,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	6276	-0-	-1257	-0-	233	1	5975	3	Y	62	98	1			12
							68	9									
02	6328	X	5772	-0-	-556	-0-	410	1	5276	3	Y	78	71	1			19
							86	9									
03	6851	X	6335	-0-	-516	-0-	395	1	5846	3	Y	85					104
							94	9									
04	6480	X	6183	-0-	-297	-0-	50	1	5991	3	Y	129	147	1			86
							142	9									
05	6262	X	5944	-0-	-318	-0-	213	1	5648	3	Y	75	45	1			116
							83	9									
06	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	217	1	6601	3	Y	41	30	1			127
							45	9									
07	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	156	1	6275	3	Y	34	74	1	9	8	78
							37	9									
08	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6586	3	256	9	Y	233	189	1	7	8	115
09	6870	X	5424	-0-	-1446	-0-	5335	3	89	9	Y	81	103	1			93
10	7099	X	4363	-0-	-2736	-0-	4251	3	112	9	Y	102					195
11	6870	X	3745	-0-	-3125	-0-	3662	3	83	9	Y	75	155	1			115
12	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 64,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 995

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 21H RRCID -> 267351 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 6019 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	6807	-0-	-1098	-0-	253	1	6488	3	Y	60	91	1			10
							66	9									
02	7140	X	6504	-0-	-636	-0-	468	1	6023	3	Y	12	19	1			3
							13	9									
03	7192	X	7066	-0-	-126	-0-	446	1	6610	3	Y	9					12
							10	9									
04	6900	X	4930	-0-	-1970	-0-	40	1	4872	3	Y	16	19	1			9
							18	9									
05	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	286	1	7598	3	Y	10	6	1			13
							11	9									
06	6960	X	6903	-0-	-57	-0-	220	1	6676	3	Y	6	4	1			15
							7	9									
07	7192	X	5874	-0-	-1318	-0-	142	1	5728	3	Y	4	10	1	1	8	8
							4	9									
08	7068	X	4499	-0-	-2569	-0-	4466	3	33	9	Y	30	23	1	1	8	14
09	7650	X	5653	-0-	-1997	-0-	5635	3	18	9	Y	16	16	1			14
10	7905	X	6321	-0-	-1584	-0-	6290	3	31	9	Y	28					42
11	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7086	3	7	9	Y	6	28	1			20
12	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 69,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TREVINO, J. J. WELL #: 1H RRCID -> 267363 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5829 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	7156	-0-	-3663	-0-	268	1	6868	3	Y	18	24	1	4	8	9
							20	9									
02	9772	X	6430	-0-	-3342	-0-	195	1	6214	3	Y	19	11	1	5	8	12
							21	9									
03	8928	X	6779	-0-	-2149	-0-	177	1	6585	3	Y	15	19	1	2	8	6
							17	9									
04	7590	X	6660	-0-	-930	-0-	191	1	6457	3	Y	11	5	1	3	8	9
							12	9									
05	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	192	1	7237	3	Y	7	6	1	3	8	7
							8	9									
06	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	196	1	6902	3	Y	16	2	1	4	8	17
							18	9									
07	7130	X	7111	-0-	-19	-0-	251	1	6842	3	Y	16	10	8			23
							18	9									
08	6882	X	6823	-0-	-59	-0-	186	1	6617	3	Y	18	16	8			25
							20	9									
09	7200	X	6453	-0-	-747	-0-	176	1	6273	3	Y	4	4	8			25
							4	9									
10	7440	X	6406	-0-	-1034	-0-	152	1	6252	3	Y	2	2	8			25
							2	9									
11	7110	X	5956	-0-	-1154	-0-	157	1	5795	3	Y	4	4	8			25
							4	9									
12	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 74,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

STEWART STATE WELL #: 11H RRCID -> 267367 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 6169 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16771	X	14020	-0-	-2751	-0-	526	1	13479	3	Y	14	7	1	2	8	9
							15	9									
02	15148	X	12228	-0-	-2920	-0-	372	1	11842	3	Y	13	15	1			7
							14	9									
03	16027	X	11935	-0-	-4092	-0-	312	1	11612	3	Y	10	8	1			9
							11	9									
04	14790	X	14670	-0-	-120	-0-	421	1	14224	3	Y	23	19	1			13
							25	9									
05	15220	X	15220	-0-	-0-	-0-	393	1	14820	3	Y	6	12	1	1	8	6
							7	9									
06	14651	X	14651	-0-	-0-	-0-	403	1	14236	3	Y	11	11	1	1	8	5
							12	9									
07	15159	X	14415	-0-	-744	-0-	510	1	13899	3	Y	5	5	1	3	8	2
							6	9									
08	15159	X	13603	-0-	-1556	-0-	372	1	13227	3	Y	4					6
							4	9									
09	14730	X	12889	-0-	-1841	-0-	352	1	12531	3	Y	5					11
							6	9									
10	15221	X	12145	-0-	-3076	-0-	288	1	11848	3	Y	8					19
							9	9									
11	14640	X	11373	-0-	-3267	-0-	299	1	11072	3	Y	2	19	1	2	8	-0-
							2	9									
12	14415	X	NO RPT	-0-	-14415	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2638	-0-	-617	-0-	98	1	2506	3	Y	31	34	1	6	8	1
							34	9									
02	3500	X	1719	-0-	-1781	-0-	52	1	1641	3	Y	24	10	1	14	8	1
							26	9									
03	3875	X	1895	-0-	-1980	-0-	49	1	1826	3	Y	18	15	1	1	8	3
							20	9									
04	4770	X	2383	-0-	-2387	-0-	68	1	2300	3	Y	14	4	1	12	8	1
							15	9									
05	4061	X	3643	-0-	-418	-0-	94	1	3545	3	Y	4	2	1	3	8	-0-
							4	9									
06	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	89	1	3144	3	Y	17	9	1	7	8	1
							19	9									
07	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	107	1	2908	3	Y	9	7	1	2	8	1
							10	9									
08	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	96	1	3403	3	Y	6	4	1	1	8	2
							7	9									
09	3540	X	3168	-0-	-372	-0-	86	1	3048	3	Y	31	28	1	2	8	3
							34	9									
10	3658	X	3352	-0-	-306	-0-	79	1	3255	3	Y	16	9	1	6	8	4
							18	9									
11	3390	X	3218	-0-	-172	-0-	84	1	3115	3	Y	17	16	1	2	8	3
							19	9									
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 31,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 3H RRCID -> 267617 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6756 - 11778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	294	-0-	-5069	-0-	51	1	243	3	Y	-0-					-0-
02	4844	X	135	-0-	-4709	-0-	24	1	111	3	Y	-0-					-0-
03	3224	X	311	-0-	-2913	-0-	46	1	265	3	Y	-0-					-0-
04	420	X	283	-0-	-137	-0-	24	1	259	3	Y	-0-					-0-
05	434	X	317	-0-	-117	-0-	28	1	289	3	Y	-0-					-0-
06	300	X	84	-0-	-216	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
07	310	X	169	-0-	-141	-0-	20	1	149	3	Y	-0-					-0-
08	310	X	223	-0-	-87	-0-	19	1	204	3	Y	-0-					-0-
09	300	X	215	-0-	-85	-0-	16	1	199	3	Y	-0-					-0-
10	312	X	312	-0-	-0-	-0-	21	1	291	3	Y	-0-					-0-
11	404	X	404	-0-	-0-	-0-	48	1	279	3	Y	70	34	1			36
							77	9									
12	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 2,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART STATE WELL #: 10H RRCID -> 267621 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6039 PERF. 6241 - 10653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21576	X	14556	-0-	-7020	-0-	545	1	13963	3	Y	44	21	1	3	8	22
							48	9									
02	18340	X	13415	-0-	-4925	-0-	408	1	12979	3	Y	25	30	1	4	8	13
							28	9									
03	18910	X	18563	-0-	-347	-0-	485	1	18074	3	Y	4	9	1			8
							4	9									
04	16770	X	16098	-0-	-672	-0-	462	1	15617	3	Y	17	13	1	4	8	8
							19	9									
05	18392	X	18392	-0-	-0-	-0-	475	1	17907	3	Y	9	11	1	1	8	5
							10	9									
06	17970	X	17729	-0-	-241	-0-	488	1	17232	3	Y	8	9	1	1	8	3
							9	9									
07	18569	X	17071	-0-	-1498	-0-	604	1	16460	3	Y	6	4	1	4	8	1
							7	9									
08	18569	X	15765	-0-	-2804	-0-	432	1	15326	3	Y	6					7
							7	9									
09	17790	X	12494	-0-	-5296	-0-	342	1	12148	3	Y	4					11
							4	9									
10	19279	X	19279	-0-	-0-	-0-	457	1	18822	3	Y	-0-					11
11	18681	X	18681	-0-	-0-	-0-	492	1	18186	3	Y	3	9	1			5
							3	9									
12	17081	X	NO RPT	-0-	-17081	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 182,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 5H RRCID -> 267735 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7398 - 11398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3200	-0-	-861	-0-	119	1	3049	3	Y	29	45	1	1	8	8
							32	9									
02	3668	X	2306	-0-	-1362	-0-	70	1	2222	3	Y	13	16	1	1	8	4
							14	9									
03	3999	X	2273	-0-	-1726	-0-	59	1	2192	3	Y	20	22	1	1	8	1
							22	9									
04	3540	X	2380	-0-	-1160	-0-	68	1	2292	3	Y	18	12	1	1	8	6
							20	9									
05	3658	X	1777	-0-	-1881	-0-	44	1	1647	3	Y	78	66	1	1	8	17
							86	9									
06	3090	X	1672	-0-	-1418	-0-	44	1	1558	3	Y	64	67	1	1	8	13
							70	9									
07	2542	X	1748	-0-	-794	-0-	60	1	1642	3	Y	42	44	1			11
							46	9									
08	2449	X	1650	-0-	-799	-0-	44	1	1561	3	Y	41	28	1			24
							45	9									
09	2370	X	1700	-0-	-670	-0-	42	1	1476	3	Y	165	144	1			45
							182	9									
10	1767	X	167	-0-	-1600	-0-	4	1	144	3	Y	17	53	1			9
							19	9									
11	1680	X	1154	-0-	-526	-0-	30	1	1123	3	Y	1	9	1	1	8	-0-
							1	9									
12	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 488

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
01	8990	X	8092	-0-	-898	-0-	7991	3	101	9	Y	92	2	8			123
02	7672	X	7243	-0-	-429	-0-	7148	3	95	9	Y	86	171	1	2	8	36
03	8432	X	7744	-0-	-688	-0-	7678	3	66	9	Y	60	1	8			95
04	8160	X	7457	-0-	-703	-0-	7392	3	65	9	Y	59	138	1	1	8	15
05	8153	X	7487	-0-	-666	-0-	7445	3	42	9	Y	38	1	8			52
06	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	8216	3	39	9	Y	35	2	8			85
07	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	275	1	9957	3	Y	17	80	1	2	8	20
							19	9									
08	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	185	1	10147	3	Y	31	36	1	1	8	14
							34	9									
09	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	233	1	10249	3	Y	14	1	8			27
							15	9									
10	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	124	1	10526	3	Y	2	2	8			27
							2	9									
11	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	27	1	10167	3	Y	52	1	8			78
							57	9									
12	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 98,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 486

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 36H RRCID -> 268178 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5778 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	8932	-0-	-523	-0-	332	1	8519	3	N	74	116	1	2	8	27
							81	9									
02	8540	X	8527	-0-	-13	-0-	258	1	8196	3	N	66	69	1	1	8	23
							73	9									
03	9455	X	9291	-0-	-164	-0-	241	1	8984	3	N	60	54	1	1	8	28
							66	9									
04	9900	X	7813	-0-	-2087	-0-	223	1	7529	3	N	55	1	8			82
							61	9									
05	10230	X	10167	-0-	-63	-0-	261	1	9839	3	N	61	86	1	1	8	56
							67	9									
06	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	261	1	9219	3	N	61	61	1	1	8	55
							67	9									
07	9455	X	8664	-0-	-791	-0-	305	1	8322	3	N	34	50	1	3	8	36
							37	9									
08	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	254	1	9032	3	N	50	60	1	3	8	23
							55	9									
09	9840	X	8886	-0-	-954	-0-	242	1	8600	3	N	40					63
							44	9									
10	10168	X	8786	-0-	-1382	-0-	207	1	8515	3	N	58	1	8			120
							64	9									
11	9540	X	8357	-0-	-1183	-0-	219	1	8082	3	N	51	1	8			170
							56	9									
12	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT					170

TOTAL GAS PROD: 98,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 610

GONZALEZ, J. I. WELL #: 2H RRCID -> 268611 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6492 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4769	-0-	-222	-0-	179	1	4590	3	Y	-0-					-0-
02	4592	X	4095	-0-	-497	-0-	125	1	3970	3	Y	-0-					-0-
03	5084	X	4604	-0-	-480	-0-	120	1	4484	3	Y	-0-					-0-
04	4920	X	4284	-0-	-636	-0-	123	1	4161	3	Y	-0-					-0-
05	4805	X	4454	-0-	-351	-0-	115	1	4339	3	Y	-0-					-0-
06	4620	X	3722	-0-	-898	-0-	103	1	3619	3	Y	-0-					-0-
07	4619	X	3438	-0-	-1181	-0-	122	1	3316	3	Y	-0-					-0-
08	4619	X	3334	-0-	-1285	-0-	91	1	3243	3	Y	-0-					-0-
09	4320	X	3113	-0-	-1207	-0-	85	1	3028	3	Y	-0-					-0-
10	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	109	1	4476	3	Y	-0-					-0-
11	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	241	1	8906	3	Y	-0-					-0-
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANCHEZ, DANIEL GU B WELL #: 3H RRCID -> 268638 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6291 - 11687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5859	-0-	-434	-0-		219	1	5609	3	Y	28	43	1	2	8	18
								31	9									
02	5600	X	5221	-0-	-379	-0-		158	1	5026	3	Y	34	23	1	2	8	27
								37	9									
03	6076	X	3557	-0-	-2519	-0-		92	1	3436	3	Y	26	36	1	1	8	16
								29	9									
04	5820	X	2033	-0-	-3787	-0-		57	1	1925	3	Y	46	24	1	1	8	37
								51	9									
05	6014	X	2784	-0-	-3230	-0-		72	1	2704	3	Y	7	16	1	1	8	27
								8	9									
06	5670	X	2569	-0-	-3101	-0-		70	1	2481	3	Y	16	27	1	1	8	15
								18	9									
07	5766	X	2636	-0-	-3130	-0-		93	1	2536	3	Y	6	4	8			17
								7	9									
08	3565	X	3172	-0-	-393	-0-		87	1	3076	3	Y	8	1	8			24
								9	9									
09	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-		82	1	2914	3	Y	-0-					24
10	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-		68	1	2817	3	Y	5	18	1	1	8	10
								6	9									
11	3060	X	2711	-0-	-349	-0-		70	1	2585	3	Y	51	43	1	1	8	17
								56	9									
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-						Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 36,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

DE LA GARZA GU WELL #: 1H RRCID -> 268669 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6656 - 10748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4058	-0-	-437	-0-		704	1	3345	3	Y	8					50
								9	9									
02	5152	X	3082	-0-	-2070	-0-		546	1	2536	3	Y	-0-					50
03	5704	X	4497	-0-	-1207	-0-		658	1	3839	3	Y	-0-					50
04	5520	X	4718	-0-	-802	-0-		400	1	4318	3	Y	-0-					50
05	4836	X	4715	-0-	-121	-0-		410	1	4305	3	Y	-0-					50
06	4350	X	2838	-0-	-1512	-0-		249	1	2577	3	Y	11	27	1	11	8	23
								12	9									
07	4867	X	3452	-0-	-1415	-0-		408	1	3035	3	Y	8					31
								9	9									
08	4867	X	2851	-0-	-2016	-0-		239	1	2612	3	Y	-0-					31
09	4710	X	2781	-0-	-1929	-0-		205	1	2564	3	Y	11					42
								12	9									
10	4712	X	2844	-0-	-1868	-0-		189	1	2637	3	Y	16					58
								18	9									
11	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-		514	1	2973	3	Y	-0-					58
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-						Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 39,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ 1125 WELL #: 4H RRCID -> 268711 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5968 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	214	1	5487	3	Y	36	68	1	2	8	14
							40	9									
02	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	146	1	4656	3	Y	31	24	1	1	8	20
							34	9									
03	5084	X	4981	-0-	-103	-0-	129	1	4822	3	Y	27	39	1	1	8	7
							30	9									
04	5550	X	4325	-0-	-1225	-0-	123	1	4160	3	Y	38	24	1	2	8	19
							42	9									
05	5735	X	3799	-0-	-1936	-0-	97	1	3674	3	Y	25					44
							28	9									
06	5550	X	3561	-0-	-1989	-0-	97	1	3438	3	Y	24	1	8			67
							26	9									
07	5363	X	2817	-0-	-2546	-0-	99	1	2690	3	Y	25	49	1	7	8	36
							28	9									
08	4991	X	3849	-0-	-1142	-0-	105	1	3723	3	Y	19	2	8			53
							21	9									
09	4320	X	3729	-0-	-591	-0-	102	1	3612	3	Y	14	45	1	1	8	21
							15	9									
10	3813	X	3604	-0-	-209	-0-	85	1	3491	3	Y	25	3	8			43
							28	9									
11	3720	X	3582	-0-	-138	-0-	94	1	3466	3	Y	20	35	1	2	8	26
							22	9									
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 44,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

VOLZ 1125 WELL #: 3H RRCID -> 268716 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6023 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11842	X	11687	-0-	-155	-0-	438	1	11224	3	Y	23	25	1	3	8	13
							25	9									
02	10696	X	9902	-0-	-794	-0-	301	1	9583	3	Y	16	20	1	1	8	8
							18	9									
03	11842	X	10567	-0-	-1275	-0-	276	1	10276	3	Y	14	12	1			10
							15	9									
04	11310	X	9997	-0-	-1313	-0-	287	1	9696	3	Y	13	13	1	1	8	9
							14	9									
05	11687	X	10027	-0-	-1660	-0-	259	1	9756	3	Y	11					20
							12	9									
06	11310	X	9332	-0-	-1978	-0-	257	1	9065	3	Y	9	16	1	1	8	12
							10	9									
07	10974	X	9762	-0-	-1212	-0-	345	1	9402	3	Y	14	3	8			23
							15	9									
08	10571	X	6362	-0-	-4209	-0-	174	1	6182	3	Y	5	23	1	5	8	-0-
							6	9									
09	9990	X	5928	-0-	-4062	-0-	162	1	5765	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	10013	X	9191	-0-	-822	-0-	218	1	8971	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	9450	X	8885	-0-	-565	-0-	234	1	8650	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TREVINO, J. J. WELL #: 3H RRCID -> 268720 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5794 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	504	-0-	-550	-0-	19	1	482	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	364	X	156	-0-	-208	-0-	5	1	151	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	217	X	100	-0-	-117	-0-	3	1	97	3	Y	-0-					-0-
04	480	X	204	-0-	-276	-0-	6	1	198	3	Y	-0-					-0-
05	496	X	205	-0-	-291	-0-	5	1	198	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	480	X	185	-0-	-295	-0-	5	1	180	3	Y	-0-					1
07	226	X	226	-0-	-0-	-0-	8	1	218	3	Y	-0-					1
08	217	X	210	-0-	-7	-0-	6	1	204	3	Y	-0-					1
09	210	X	89	-0-	-121	-0-	2	1	87	3	Y	-0-					1
10	217	X	127	-0-	-90	-0-	3	1	124	3	Y	-0-					1
11	210	X	134	-0-	-76	-0-	4	1	130	3	Y	-0-					1
12	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LA MOCA GAS UNIT T WELL #: 20H RRCID -> 268737 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6578 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	4008	-0-	-1727	-0-	150	1	3845	3	N	12	1	8			33
							13	9									
02	4088	X	3743	-0-	-345	-0-	114	1	3626	3	N	3	1	8			35
							3	9									
03	4309	X	4199	-0-	-110	-0-	110	1	4082	3	N	6	7	1	1	8	33
							7	9									
04	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	115	1	3900	3	N	1	1	8			33
							1	9									
05	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	108	1	4086	3	N	8	1	8			40
							9	9									
06	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	114	1	4021	3	N	12	33	1			19
							13	9									
07	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	152	1	4144	3	N	-0-					19
08	4185	X	4181	-0-	-4	-0-	114	1	4046	3	N	19					38
							21	9									
09	4140	X	3936	-0-	-204	-0-	108	1	3828	3	N	-0-					38
10	4278	X	3879	-0-	-399	-0-	92	1	3786	3	N	1	1	8			38
							1	9									
11	4170	X	3757	-0-	-413	-0-	99	1	3657	3	N	1	1	8			38
							1	9									
12	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 44,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

ZAMORA A WELL #: 2H RRCID -> 268821 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6986 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
AGNELLO-GARCIA WELL #: 1H RRCID -> 268822 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6943 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	2165	-0-	-1989	-0-	81	1	2084	3	N	-0-	26	1			71
02	3752	X	2320	-0-	-1432	-0-	71	1	2249	3	N	-0-					71
03	3844	X	2383	-0-	-1461	-0-	62	1	2321	3	N	-0-					71
04	2880	X	2059	-0-	-821	-0-	59	1	1999	3	N	1	1	8			71
							1	9									
05	2170	X	2025	-0-	-145	-0-	52	1	1973	3	N	-0-					71
06	2490	X	1956	-0-	-534	-0-	54	1	1902	3	N	-0-					71
07	2573	X	2266	-0-	-307	-0-	80	1	2185	3	N	1	1	8			71
							1	9									
08	2387	X	2209	-0-	-178	-0-	60	1	2148	3	N	1	1	8			71
							1	9									
09	2070	X	1626	-0-	-444	-0-	44	1	1582	3	N	-0-					71
10	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	50	1	2045	3	N	-0-					71
*11	2190	X	1759	-0-	-431	-0-	46	1	1711	3	N	2	2	8			71
							2	9									
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 22,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LA MOCA GAS UNIT D WELL #: 21H RRCID -> 268829 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5889 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	8149	-0-	-779	-0-	305	1	7808	3	N	33	50	1	2	8	44
							36	9									
02	7896	X	7395	-0-	-501	-0-	225	1	7147	3	N	21	41	1	1	8	23
							23	9									
03	8494	X	6617	-0-	-1877	-0-	173	1	6443	3	N	1	1	8			23
							1	9									
04	7890	X	6886	-0-	-1004	-0-	198	1	6687	3	N	1	1	8			23
							1	9									
05	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	223	1	8406	3	N	1	1	8			23
							1	9									
06	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	232	1	8205	3	N	45	1	8			67
							50	9									
07	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	314	1	8569	3	N	16	10	8			73
							18	9									
08	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	234	1	8294	3	N	58	3	8			128
							64	9									
09	8490	X	7913	-0-	-577	-0-	216	1	7696	3	N	1	47	1	1	8	81
							1	9									
10	8773	X	7903	-0-	-870	-0-	187	1	7708	3	N	7					88
							8	9									
11	8610	X	7458	-0-	-1152	-0-	196	1	7259	3	N	3	1	8			90
							3	9									
12	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 86,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

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

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
01	4805	X	4610	-0-	-195	-0-		172	1	4410	3	Y	25	32	1			5
								28	9									
02	4284	X	4068	-0-	-216	-0-		123	1	3923	3	Y	20	21	1			4
								22	9									
03	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-		129	1	4795	3	Y	22	19	1			7
								24	9									
04	4470	X	4207	-0-	-263	-0-		120	1	4054	3	Y	30	18	1			19
								33	9									
05	4619	X	4371	-0-	-248	-0-		112	1	4238	3	Y	19	16	1			22
								21	9									
06	4800	X	3111	-0-	-1689	-0-		85	1	3001	3	Y	23	27	1			18
								25	9									
07	4960	X	3107	-0-	-1853	-0-		109	1	2976	3	Y	20	15	1			23
								22	9									
08	4960	X	2990	-0-	-1970	-0-		82	1	2906	3	Y	2					25
								2	9									
09	4230	X	3652	-0-	-578	-0-		100	1	3552	3	Y	-0-					25
10	4371	X	3774	-0-	-597	-0-		89	1	3675	3	Y	9	30	1			4
								10	9									
11	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-		106	1	3905	3	Y	34	24	1			14
								37	9									
12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-						Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 42,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

NEEL WELL #: 7H RRCID -> 268831 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5984 - 10061

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
01	5084	X	4122	-0-	-962	-0-		139	1	3904	3	Y	72	74	1			16
								79	9									
02	4592	X	3785	-0-	-807	-0-		189	1	3512	3	Y	76	59	1			33
								84	9									
03	4929	X	3248	-0-	-1681	-0-		60	1	3127	3	Y	55	48	1			40
								61	9									
04	4740	X	3265	-0-	-1475	-0-		104	1	3075	3	Y	78	97	1			21
								86	9									
05	4340	X	3293	-0-	-1047	-0-		560	1	2670	3	Y	57	62	1			16
								63	9									
06	4050	X	3354	-0-	-696	-0-		3296	3	58	9	Y	53	53	1			16
07	4185	X	4100	-0-	-85	-0-		416	1	3616	3	Y	62	49	1			29
								68	9									
08	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-		506	1	3507	3	Y	50	48	1			31
								55	9									
09	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-		292	1	3186	3	Y	65	49	1			47
								72	9									
10	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-		632	1	3122	3	Y	71	74	1			44
								78	9									
11	3960	X	3592	-0-	-368	-0-		1114	1	2443	3	Y	32	42	1			34
								35	9									
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-						Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 40,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 671

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 2H RRCID -> 268847 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5847 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	7370	-0-	-876	-0-	277	1	7093	3	Y	-0-					-0-
02	7308	X	6605	-0-	-703	-0-	201	1	6400	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
03	7874	X	7205	-0-	-669	-0-	188	1	7016	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	7410	X	6892	-0-	-518	-0-	198	1	6682	3	Y	11	5	1			8
							12	9									
05	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	191	1	7215	3	Y	4					12
							4	9									
06	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	199	1	7029	3	Y	6	13	1			5
							7	9									
07	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	259	1	7072	3	Y	6	5	1	3	8	3
							7	9									
08	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	197	1	7007	3	Y	8	3	8			8
							9	9									
09	7230	X	6857	-0-	-373	-0-	188	1	6668	3	Y	1					9
							1	9									
10	7471	X	6935	-0-	-536	-0-	164	1	6765	3	Y	5					14
							6	9									
11	7230	X	6563	-0-	-667	-0-	173	1	6389	3	Y	1	6	1			9
							1	9									
12	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 77,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

ZAMORA B WELL #: 3H RRCID -> 268848 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6733 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2923	-0-	-146	-0-	108	1	2764	3	N	46	94	1	1	8	36
							51	9									
02	2772	X	2603	-0-	-169	-0-	78	1	2470	3	N	50	72	1	1	8	13
							55	9									
03	3069	X	2936	-0-	-133	-0-	75	1	2811	3	N	45	23	1			35
							50	9									
04	2820	X	2752	-0-	-68	-0-	78	1	2638	3	N	33	27	1	1	8	40
							36	9									
05	2914	X	2854	-0-	-60	-0-	71	1	2693	3	N	82	64	1			58
							90	9									
06	2850	X	1898	-0-	-952	-0-	52	1	1836	3	N	9					67
							10	9									
07	2945	X	1699	-0-	-1246	-0-	60	1	1638	3	N	1	1	8			67
							1	9									
08	2945	X	1686	-0-	-1259	-0-	43	1	1542	3	N	92	140	1	1	8	18
							101	9									
09	2760	X	1599	-0-	-1161	-0-	44	1	1555	3	N	-0-					18
10	2852	X	1262	-0-	-1590	-0-	30	1	1232	3	N	-0-					18
11	1890	X	1833	-0-	-57	-0-	46	1	1715	3	N	65	1	8			82
							72	9									
12	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 24,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST WELL #: 12H RRCID -> 268851 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6177 - 10834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14725	X	12971	-0-	-1754	-0-	485	1	12436	3	Y	45	30	1	3	8	29
							50	9									
02	12936	X	11495	-0-	-1441	-0-	349	1	11105	3	Y	37	42	1	4	8	20
							41	9									
03	14012	X	12448	-0-	-1564	-0-	325	1	12106	3	Y	15	17	1	1	8	17
							17	9									
04	13050	X	11892	-0-	-1158	-0-	342	1	11541	3	Y	8	3	8			22
							9	9									
05	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	338	1	12746	3	Y	11	21	1	2	8	10
							12	9									
06	12576	X	12576	-0-	-0-	-0-	346	1	12210	3	Y	18	14	1	2	8	12
							20	9									
07	12741	X	12486	-0-	-255	-0-	441	1	12016	3	Y	26	13	1	13	8	12
							29	9									
08	12462	X	12142	-0-	-320	-0-	332	1	11801	3	Y	8	5	8			15
							9	9									
09	12660	X	11470	-0-	-1190	-0-	314	1	11148	3	Y	7	1	8			21
							8	9									
10	13082	X	11470	-0-	-1612	-0-	272	1	11184	3	Y	13	3	8			31
							14	9									
11	12570	X	10799	-0-	-1771	-0-	284	1	10504	3	Y	10	26	1	3	8	12
							11	9									
12	12493	X	NO RPT	-0-	-12493	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 132,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

LONG, J. S. WELL #: 6H RRCID -> 268867 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 5405 PERF. 5716 - 10210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4765	-0-	-474	-0-	177	1	4531	3	Y	52	30	1			27
							57	9									
02	4620	X	4298	-0-	-322	-0-	130	1	4144	3	Y	22	32	1			17
							24	9									
03	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	147	1	5491	3	Y	40	30	1			27
							44	9									
04	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	143	1	4835	3	Y	19					46
							21	9									
05	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	152	1	5737	3	Y	4	48	1			2
							4	9									
06	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	187	1	6616	3	Y	15					17
							17	9									
07	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	227	1	6195	3	Y	18	21	1	11	8	3
							20	9									
08	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	166	1	5907	3	Y	14	9	8			8
							15	9									
09	6810	X	5719	-0-	-1091	-0-	156	1	5542	3	Y	19	25	1			2
							21	9									
10	7037	X	5656	-0-	-1381	-0-	134	1	5510	3	Y	11	13	1			-0-
							12	9									
11	6810	X	5301	-0-	-1509	-0-	139	1	5142	3	Y	18					18
							20	9									
12	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 61,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2626	-0-	-691	-0-		98	1	2516	3	Y	11	32	1			3
								12	9									
02	3612	X	2558	-0-	-1054	-0-		78	1	2473	3	Y	6	6	1	1	8	2
								7	9									
03	3999	X	2851	-0-	-1148	-0-		73	1	2715	3	Y	57	44	1			15
								63	9									
04	5940	X	3531	-0-	-2409	-0-		101	1	3428	3	Y	2	9	1			8
								2	9									
05	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-		118	1	4441	3	Y	38	34	1			12
								42	9									
06	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-		110	1	3899	3	Y	57	59	1			10
								63	9									
07	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-		129	1	3515	3	Y	23	21	1	5	8	7
								25	9									
08	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-		112	1	3990	3	Y	10	10	1	1	8	6
								11	9									
09	4440	X	3839	-0-	-601	-0-		104	1	3700	3	Y	32	31	1	2	8	5
								35	9									
10	4588	X	3805	-0-	-783	-0-		90	1	3697	3	Y	16	13	1			8
								18	9									
11	4080	X	3396	-0-	-684	-0-		89	1	3286	3	Y	19	21	1			6
								21	9									
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-						Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 39,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 4H RRCID -> 268884 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GUTIERREZ STATE GU WELL #: 1H RRCID -> 268895 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6490 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	1151	-0-	-58	-0-	43	1	1108	3	N	-0-					35
							11	9									
02	1064	X	934	-0-	-130	-0-	28	1	906	3	N	-0-					35
							11	9									
03	1178	X	1065	-0-	-113	-0-	27	1	1013	3	N	23					58
							25	9									
04	1110	N	1087	-0-	-23	-0-	30	1	1028	3	N	26	55	1	4	8	25
							29	9									
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	25	1	938	3	N	5					30
							6	9									
06	1020	N	880	-0-	-140	-0-	24	1	856	3	N	-0-					30
07	1116	N	839	-0-	-277	-0-	29	1	804	3	N	5					35
							6	9									
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	17	1	613	3	N	-0-					35
09	870	N	842	-0-	-28	-0-	23	1	819	3	N	-0-					35
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	20	1	832	3	N	4	35	1	4	8	-0-
							4	9									
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	26	1	946	3	N	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

LA MOCA GAS UNIT Q WELL #: 22H RRCID -> 268948 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6473 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	7367	-0-	-3948	-0-	276	1	7080	3	N	10	2	8			48
							11	9									
02	7448	X	6560	-0-	-888	-0-	199	1	6327	3	N	31	36	1	1	8	42
							34	9									
03	8060	X	7149	-0-	-911	-0-	186	1	6939	3	N	22	34	1	1	8	29
							24	9									
04	7500	X	6786	-0-	-714	-0-	195	1	6590	3	N	1	1	8			29
							1	9									
05	7440	X	7142	-0-	-298	-0-	184	1	6957	3	N	1	1	8			29
							1	9									
06	7140	X	6927	-0-	-213	-0-	190	1	6724	3	N	12	27	1			14
							13	9									
07	7254	X	6911	-0-	-343	-0-	244	1	6656	3	N	10	2	8			22
							11	9									
08	7161	X	6590	-0-	-571	-0-	180	1	6389	3	N	19	1	8			40
							21	9									
09	6930	X	6200	-0-	-730	-0-	169	1	6022	3	N	8					48
							9	9									
10	7161	X	6286	-0-	-875	-0-	149	1	6123	3	N	13	1	8			60
							14	9									
11	6930	X	5975	-0-	-955	-0-	157	1	5801	3	N	15	2	8			73
							17	9									
12	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 73,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ 1125 WELL #: 5H RRCID -> 268949 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5878 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	175	1 30 9	4495	3	Y	27	31	1			9
02	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	97	1 29 9	3100	3	Y	26	17	1			18
03	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	87	1 28 9	3246	3	Y	25	34	1			9
04	4560	X	2780	-0-	-1780	-0-	79	1 28 9	2673	3	Y	25	17	1			17
05	4712	X	68	-0-	-4644	-0-	1	1 20 9	47	3	Y	18					35
06	4560	X	3837	-0-	-723	-0-	105	1 18 9	3714	3	Y	16					51
07	3565	X	3051	-0-	-514	-0-	107	1 14 9	2930	3	Y	13	34	1			30
08	3348	X	3310	-0-	-38	-0-	90	1 13 9	3207	3	Y	12					42
09	3840	X	3006	-0-	-834	-0-	82	1 13 9	2911	3	Y	12	34	1			20
10	3968	X	2377	-0-	-1591	-0-	56	1 24 9	2297	3	Y	22					42
11	3840	X	2762	-0-	-1078	-0-	72	1 17 9	2673	3	Y	15	30	1			27
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 32,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

SALINAS, JUAN WELL #: 3H RRCID -> 268950 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6150 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	6294	-0-	-402	-0-	233	1 92 9	5969	3	N	84	122	1	1	8	49
02	6048	X	5392	-0-	-656	-0-	164	1 26 9	5202	3	N	24	28	1	2	8	43
03	6696	X	6064	-0-	-632	-0-	158	1 29 9	5877	3	N	26	34	1	1	8	34
04	6420	X	5388	-0-	-1032	-0-	154	1 28 9	5206	3	N	25	1	8			58
05	6324	X	5118	-0-	-1206	-0-	132	1 14 9	4972	3	N	13	1	8			70
06	6090	X	5673	-0-	-417	-0-	156	1 24 9	5493	3	N	22	64	1	1	8	27
07	6076	X	5597	-0-	-479	-0-	198	1 1 9	5398	3	N	1	1	8			27
08	6076	X	5433	-0-	-643	-0-	148	1 24 9	5261	3	N	22	2	8			47
09	5670	X	5267	-0-	-403	-0-	144	1 18 9	5105	3	N	16					63
10	5859	X	4643	-0-	-1216	-0-	110	1 11 9	4522	3	N	10	73	1			-0-
11	5670	X	5326	-0-	-344	-0-	140	1 26 9	5160	3	N	24	1	8			23
12	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 60,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 1507 WELL #: 8H RRCID -> 268959 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6652 - 11953

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	7729	-0-	-858	-0-	1340	1	6367	3	Y	20	14	1	1	8	12
							22	9									
02	7756	X	7225	-0-	-531	-0-	1276	1	5923	3	Y	24	10	1	2	8	24
							26	9									
03	8463	X	8090	-0-	-373	-0-	1178	1	6878	3	Y	31	30	1	1	8	24
							34	9									
04	8190	X	7043	-0-	-1147	-0-	594	1	6419	3	Y	27	21	1	1	8	29
							30	9									
05	7719	X	6494	-0-	-1225	-0-	561	1	5896	3	Y	34	35	1	2	8	26
							37	9									
06	7830	X	5846	-0-	-1984	-0-	529	1	5306	3	Y	10	8	1	1	8	27
							11	9									
07	8091	X	6862	-0-	-1229	-0-	804	1	6030	3	Y	25	2	8			50
							28	9									
08	8091	X	6200	-0-	-1891	-0-	520	1	5668	3	Y	11	4	8			57
							12	9									
09	7050	X	6625	-0-	-425	-0-	490	1	6134	3	Y	1	1	8			57
							1	9									
10	6479	X	5855	-0-	-624	-0-	389	1	5444	3	Y	20	64	1	1	8	12
							22	9									
11	6630	X	5832	-0-	-798	-0-	849	1	4916	3	Y	61	52	1	1	8	20
							67	9									
12	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 73,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

SAN ROMAN 1508 WELL #: 17H RRCID -> 268969 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6668 - 10390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22413	X	20114	-0-	-2299	-0-	754	1	19338	3	Y	20	36	1	6	8	12
							22	9									
02	19964	X	17379	-0-	-2585	-0-	529	1	16820	3	Y	27	24	1	8	8	7
							30	9									
03	21142	X	18962	-0-	-2180	-0-	495	1	18459	3	Y	7	9	1	1	8	4
							8	9									
04	20460	X	17807	-0-	-2653	-0-	512	1	17289	3	Y	5	1	1	4	8	4
							6	9									
05	20677	X	18566	-0-	-2111	-0-	479	1	18069	3	Y	16	12	1	3	8	5
							18	9									
06	19470	X	18204	-0-	-1266	-0-	500	1	17642	3	Y	56	48	1	2	8	11
							62	9									
07	19251	X	18624	-0-	-627	-0-	655	1	17860	3	Y	99	78	1	3	8	29
							109	9									
08	18972	X	18389	-0-	-583	-0-	501	1	17789	3	Y	90	60	1	4	8	55
							99	9									
09	18210	X	17503	-0-	-707	-0-	477	1	16958	3	Y	62	80	1	3	8	34
							68	9									
10	18817	X	17858	-0-	-959	-0-	421	1	17353	3	Y	76	68	1	3	8	39
							84	9									
11	18210	X	16967	-0-	-1243	-0-	445	1	16444	3	Y	71	86	1	4	8	20
							78	9									
12	18631	X	NO RPT	-0-	-18631	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 200,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 529

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SALINAS, JUAN WELL #: 4H RRCID -> 268971 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6703 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	5255	-0-	-108	-0-	197	1	5046	3	Y	11					11
							12	9									
02	4844	X	4519	-0-	-325	-0-	138	1	4375	3	Y	5					16
							6	9									
03	5177	X	4427	-0-	-750	-0-	116	1	4311	3	Y	-0-					16
04	5100	X	4359	-0-	-741	-0-	125	1	4210	3	Y	22	12	1			26
							24	9									
05	5270	X	4268	-0-	-1002	-0-	110	1	4158	3	Y	-0-					26
06	5100	X	4502	-0-	-598	-0-	124	1	4378	3	Y	-0-					26
07	4991	X	4438	-0-	-553	-0-	157	1	4281	3	Y	-0-					26
08	4495	X	4264	-0-	-231	-0-	117	1	4147	3	Y	-0-					26
09	4500	X	4337	-0-	-163	-0-	118	1	4210	3	Y	8					34
							9	9									
10	4650	X	4068	-0-	-582	-0-	96	1	3962	3	Y	9	43	1			-0-
							10	9									
11	4500	X	4010	-0-	-490	-0-	105	1	3891	3	Y	13					13
							14	9									
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 48,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

LA MOCA GAS UNIT U WELL #: 27H RRCID -> 268981 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6382 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19526	X	19526	-0-	-0-	-0-	912	1	18584	3	N	27	2	8			58
							30	9									
02	19068	X	17673	-0-	-1395	-0-	940	1	16682	3	N	46	78	1	1	8	25
							51	9									
03	21111	X	18953	-0-	-2158	-0-	779	1	18149	3	N	23	1	8			47
							25	9									
04	20430	X	18254	-0-	-2176	-0-	797	1	17425	3	N	29	35	1	1	8	40
							32	9									
05	19530	X	18488	-0-	-1042	-0-	723	1	17737	3	N	25	2	8			63
							28	9									
06	18930	X	14055	-0-	-4875	-0-	621	1	13421	3	N	12	61	1	1	8	13
							13	9									
07	19561	X	13359	-0-	-6202	-0-	410	1	12932	3	N	15					28
							17	9									
08	18941	X	13169	-0-	-5772	-0-	1177	1	11979	3	N	12	23	1	1	8	16
							13	9									
09	18368	X	18368	-0-	-0-	-0-	1600	1	16768	3	N	-0-					16
10	20995	X	20995	-0-	-0-	-0-	1424	1	19521	3	N	45	1	8			60
							50	9									
11	21631	X	21631	-0-	-0-	-0-	1939	1	19655	3	N	34	1	8			93
							37	9									
12	18972	X	NO RPT	-0-	-18972	-0-					N	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 194,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 4H RRCID -> 268985 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6759 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 7H RRCID -> 268987 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7069 - 11338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26660	X	22416	-0-	-4244	-0-	833	1	21360	3	Y	203	232	1			55
							223	9									
02	23240	X	16603	-0-	-6637	-0-	501	1	15930	3	Y	156	155	1			56
							172	9									
03	24614	X	16862	-0-	-7752	-0-	437	1	16295	3	Y	118	149	1			25
							130	9									
04	23130	X	20470	-0-	-2660	-0-	586	1	19808	3	Y	69	57	1			37
							76	9									
05	23405	X	19887	-0-	-3518	-0-	511	1	19290	3	Y	78	89	1			26
							86	9									
06	21690	X	19186	-0-	-2504	-0-	526	1	18552	3	Y	98	100	1			24
							108	9									
07	21142	X	19097	-0-	-2045	-0-	672	1	18338	3	Y	79	78	1			25
							87	9									
08	21142	X	18623	-0-	-2519	-0-	508	1	18046	3	Y	63	44	1			44
							69	9									
09	20460	X	17754	-0-	-2706	-0-	486	1	17268	3	Y	-0-	44	1			-0-
10	19902	X	17891	-0-	-2011	-0-	424	1	17467	3	Y	-0-					-0-
11	19200	X	16695	-0-	-2505	-0-	440	1	16255	3	Y	-0-					-0-
12	19096	X	NO RPT	-0-	-19096	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 205,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 864

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
01	9021	X	6240	-0-	-2781	-0-	234	1	6005	3	Y	1	1	8			24
							1	9									
02	8148	X	6283	-0-	-1865	-0-	453	1	5827	3	Y	3	24	1	3	8	-0-
							3	9									
03	6851	X	5903	-0-	-948	-0-	373	1	5522	3	Y	7	1	8			6
							8	9									
04	6030	X	4866	-0-	-1164	-0-	40	1	4813	3	Y	12	1	8			17
							13	9									
05	6231	X	5176	-0-	-1055	-0-	188	1	4980	3	Y	7	12	1	1	8	11
							8	9									
06	6720	X	5177	-0-	-1543	-0-	165	1	5009	3	Y	3					14
							3	9									
07	6944	X	5884	-0-	-1060	-0-	143	1	5741	3	Y	-0-					14
08	5890	X	4913	-0-	-977	-0-	4910	3	3	9	Y	3	12	1	2	8	3
09	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	6334	3	19	9	Y	17					20
10	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5969	3	12	9	Y	11	1	8			30
11	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5837	3	8	9	Y	7	2	8			35
12	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 62,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 10H RRCID -> 269001 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7552 - 11754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	10449	-0-		-1238		-0-	390	1	9995	3	Y	58	63	1	6	8	-0-
									64	9									
02	10948	X	9069	-0-		-1879		-0-	274	1	8730	3	Y	59	45	1	13	8	1
									65	9									
03	12121	X	9647	-0-		-2474		-0-	250	1	9330	3	Y	61	51	1	5	8	6
									67	9									
04	11730	X	8734	-0-		-2996		-0-	250	1	8440	3	Y	40	30	1	9	8	7
									44	9									
05	11594	X	9857	-0-		-1737		-0-	254	1	9577	3	Y	24	20	1	5	8	6
									26	9									
06	10110	X	10048	-0-		-62		-0-	276	1	9732	3	Y	36	35	1	7	8	-0-
									40	9									
07	10122	X	10122	-0-		-0-		-0-	358	1	9763	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
08	10060	X	10060	-0-		-0-		-0-	274	1	9743	3	Y	39	23	1	6	8	10
									43	9									
09	10099	X	10099	-0-		-0-		-0-	274	1	9760	3	Y	59	29	1	3	8	37
									65	9									
10	10385	X	10377	-0-		-8		-0-	246	1	10110	3	Y	19	28	1	4	8	24
									21	9									
11	10050	X	9902	-0-		-148		-0-	260	1	9617	3	Y	23	38	1	6	8	3
									25	9									
12	10447	X	NO RPT	-0-		-10447		-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 108,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

SLAUGHTER WELL #: 4H RRCID -> 269009 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5858 - 10107

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	2067	-0-		-258		-0-	76	1	1957	3	Y	31	35	1	1	8	1
									34	9									
02	3108	X	1814	-0-		-1294		-0-	51	1	1616	3	Y	134	108	1			27
									147	9									
03	3441	X	1903	-0-		-1538		-0-	46	1	1696	3	Y	146	134	1			39
									161	9									
04	3330	X	1865	-0-		-1465		-0-	51	1	1725	3	Y	81	71	1			49
									89	9									
05	2597	X	2597	-0-		-0-		-0-	64	1	2411	3	Y	111	126	1			34
									122	9									
06	2362	X	2362	-0-		-0-		-0-	65	1	2290	3	Y	6	36	1			4
									7	9									
07	2293	X	2293	-0-		-0-		-0-	79	1	2166	3	Y	44	34	1	9	8	5
									48	9									
08	2288	X	2288	-0-		-0-		-0-	62	1	2197	3	Y	26	21	1	3	8	7
									29	9									
09	2520	X	2225	-0-		-295		-0-	60	1	2136	3	Y	26	30	1	2	8	1
									29	9									
10	2604	X	2160	-0-		-444		-0-	51	1	2083	3	Y	24	19	1			6
									26	9									
11	2370	X	1996	-0-		-374		-0-	52	1	1920	3	Y	22	26	1			2
									24	9									
12	2294	X	NO RPT	-0-		-2294		-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 23,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 651

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 1508 WELL #: 9H RRCID -> 269023 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6814 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11191	X	10610	-0-	-581	-0-	398	1	10200	3	Y	11	9	1	1	8	18
							12	9									
02	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	305	1	9694	3	Y	8	11	1	3	8	12
							9	9									
03	10982	X	10982	-0-	-0-	-0-	287	1	10694	3	Y	1	1	8			12
							1	9									
04	11391	X	11391	-0-	-0-	-0-	328	1	11061	3	Y	2	2	8			12
							2	9									
05	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	305	1	11524	3	Y	1	1	8			12
							1	9									
06	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	305	1	10777	3	Y	2	1	8			13
							2	9									
07	11780	X	10727	-0-	-1053	-0-	379	1	10341	3	Y	6	6	8			13
							7	9									
08	11780	X	11652	-0-	-128	-0-	319	1	11322	3	Y	10	5	8			18
							11	9									
09	11460	X	11007	-0-	-453	-0-	301	1	10705	3	Y	1	18	1	1	8	-0-
							1	9									
10	11842	X	11230	-0-	-612	-0-	266	1	10947	3	Y	15	5	8			10
							17	9									
11	11280	X	8976	-0-	-2304	-0-	236	1	8731	3	Y	8	8	8			10
							9	9									
12	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 119,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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
01	8649	X	8171	-0-	-478	-0-	306	1	7854	3	Y	10	11	1			17
							11	9									
02	7812	X	6627	-0-	-1185	-0-	202	1	6422	3	Y	3	12	1			8
							3	9									
03	8277	X	7477	-0-	-800	-0-	195	1	7282	3	Y	-0-					8
04	8010	X	6689	-0-	-1321	-0-	192	1	6497	3	Y	-0-					8
05	8184	X	6488	-0-	-1696	-0-	168	1	6320	3	Y	-0-					8
06	7920	X	6335	-0-	-1585	-0-	174	1	6159	3	Y	2					10
							2	9									
07	7471	X	5684	-0-	-1787	-0-	201	1	5476	3	Y	6					16
							7	9									
08	7471	X	6105	-0-	-1366	-0-	167	1	5936	3	Y	2					18
							2	9									
09	6690	X	6073	-0-	-617	-0-	166	1	5907	3	Y	-0-	18	1			-0-
10	6541	X	6238	-0-	-303	-0-	148	1	6084	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
11	6330	X	5667	-0-	-663	-0-	149	1	5518	3	Y	-0-					-0-
12	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 30H RRCID -> 269033 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 6050 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	9259	3			Y	-0-					-0-
02	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	8223	3			Y	-0-					-0-
03	9269	X	8906	-0-	-363	-0-	8906	3			Y	-0-					-0-
04	8970	X	8696	-0-	-274	-0-	8696	3			Y	-0-					-0-
05	9269	X	8782	-0-	-487	-0-	8782	3			Y	-0-					-0-
06	8970	X	7508	-0-	-1462	-0-	7508	3			Y	-0-					-0-
07	9114	X	7518	-0-	-1596	-0-	202	1	7316	3	Y	-0-					-0-
08	8990	X	7821	-0-	-1169	-0-	140	1	7681	3	Y	-0-					-0-
09	8700	X	7875	-0-	-825	-0-	175	1	7700	3	Y	-0-					-0-
10	8773	X	8100	-0-	-673	-0-	94	1	8006	3	Y	-0-					-0-
11	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	20	1	7709	3	Y	12					12
							13	9									
12	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 90,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ZAMORA A WELL #: 4H RRCID -> 269055 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7034 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 19H RRCID -> 269056 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6621 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	9234	-0-	-1399	-0-	346	1	8873	3	Y	14	18	1	6	8	10
							15	9									
02	9240	X	8006	-0-	-1234	-0-	243	1	7740	3	Y	21	22	1	2	8	7
							23	9									
03	10230	X	8697	-0-	-1533	-0-	226	1	8437	3	Y	31	24	1	4	8	10
							34	9									
04	9600	X	8213	-0-	-1387	-0-	235	1	7948	3	Y	27	20	1	9	8	8
							30	9									
05	9548	X	8329	-0-	-1219	-0-	215	1	8093	3	Y	19	13	1	7	8	7
							21	9									
06	8940	X	7722	-0-	-1218	-0-	212	1	7487	3	Y	21	14	1	6	8	8
							23	9									
07	8866	X	8216	-0-	-650	-0-	288	1	7852	3	Y	69	26	1	27	8	24
							76	9									
08	8711	X	7981	-0-	-730	-0-	217	1	7714	3	Y	45	39	1	20	8	10
							50	9									
09	8220	X	7525	-0-	-695	-0-	205	1	7276	3	Y	40	6	8			44
							44	9									
10	8339	X	7610	-0-	-729	-0-	179	1	7392	3	Y	35	42	1	5	8	32
							39	9									
11	7950	X	7480	-0-	-470	-0-	196	1	7241	3	Y	39	13	1	3	8	55
							43	9									
12	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 89,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N .D. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 269069 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6856 - 11832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18321	X	15998	-0-	-2323	-0-	600	1 6 9	15392	3	Y	5	1	1	4	8	-0-
02	16072	X	14011	-0-	-2061	-0-	427	1 14 9	13570	3	Y	13	1	1	12	8	-0-
03	17329	X	15215	-0-	-2114	-0-	398	1 6 9	14811	3	Y	5	1	1	4	8	-0-
04	16020	X	14564	-0-	-1456	-0-	419	1 8 9	14137	3	Y	7	7	8			-0-
05	16461	X	14756	-0-	-1705	-0-	381	1 6 9	14369	3	Y	5	5	8			-0-
06	15480	X	14006	-0-	-1474	-0-	386	1 4 9	13616	3	Y	4	4	8			-0-
07	15500	X	14272	-0-	-1228	-0-	505	1	13767	3	Y	-0-					-0-
08	15221	X	13987	-0-	-1234	-0-	383	1	13604	3	Y	-0-					-0-
09	14550	X	13159	-0-	-1391	-0-	360	1 2 9	12797	3	Y	2	2	8			-0-
10	14756	X	13205	-0-	-1551	-0-	313	1 4 9	12888	3	Y	4	4	8			-0-
11	14010	X	12446	-0-	-1564	-0-	328	1 4 9	12114	3	Y	4	4	8			-0-
12	14260	X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

GONZALEZ, J. I. WELL #: 3H RRCID -> 269214 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6693 - 10430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5666	-0-	-348	-0-	212	1 6 9	5448	3	N	5	28	1	1	8	21
02	5488	X	5054	-0-	-434	-0-	154	1 8 9	4892	3	N	7	1	8			27
03	6076	X	5310	-0-	-766	-0-	139	1 1 9	5170	3	N	1	1	8			27
04	5880	X	4984	-0-	-896	-0-	143	1 1 9	4840	3	N	1	1	8			27
05	5890	X	5012	-0-	-878	-0-	129	1	4883	3	N	-0-					27
06	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	152	1 1 9	5381	3	N	1					28
07	5611	X	5492	-0-	-119	-0-	194	1	5298	3	N	-0-					28
08	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	150	1 4 9	5332	3	N	4					32
09	5520	X	4341	-0-	-1179	-0-	119	1 1 9	4221	3	N	1	33	1			-0-
10	5704	X	4436	-0-	-1268	-0-	105	1	4331	3	N	-0-					-0-
11	5520	X	4776	-0-	-744	-0-	126	1 1 9	4649	3	N	1	1	8			-0-
12	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 28H RRCID -> 269217 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6202 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	7432	-0-	-1961	-0-	279	1	7153	3	Y	-0-					30
02	7644	X	7017	-0-	-627	-0-	506	1	6504	3	Y	6					36
							7	9									
03	7688	X	7601	-0-	-87	-0-	480	1	7113	3	Y	7					43
							8	9									
04	7290	X	7001	-0-	-289	-0-	57	1	6932	3	Y	11					54
							12	9									
05	7440	X	7172	-0-	-268	-0-	260	1	6904	3	Y	7	27	1			34
							8	9									
06	7530	X	5004	-0-	-2526	-0-	159	1	4841	3	Y	4					38
							4	9									
07	7781	X	4750	-0-	-3031	-0-	115	1	4627	3	Y	7					45
							8	9									
08	7595	X	3139	-0-	-4456	-0-	3138	3	1	9	Y	1	28	1			18
09	6990	X	5348	-0-	-1642	-0-	5339	3	9	9	Y	8					26
10	7161	X	6345	-0-	-816	-0-	6330	3	15	9	Y	14					40
11	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5440	3	56	9	Y	51					91
12	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 66,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 29H RRCID -> 269228 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5980 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4759	-0-	-542	-0-	179	1	4579	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	4788	X	4767	-0-	-21	-0-	344	1	4421	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	5301	X	5054	-0-	-247	-0-	319	1	4734	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	4620	X	3874	-0-	-746	-0-	32	1	3841	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	4774	X	4733	-0-	-41	-0-	172	1	4560	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	5100	X	3695	-0-	-1405	-0-	118	1	3577	3	Y	-0-					-0-
07	5270	X	3312	-0-	-1958	-0-	80	1	3231	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	5053	X	2824	-0-	-2229	-0-	2815	3	9	9	Y	8	6	1			2
09	4590	X	2760	-0-	-1830	-0-	2759	3	1	9	Y	1					3
10	4743	X	3518	-0-	-1225	-0-	3518	3			Y	-0-					3
11	3690	X	3471	-0-	-219	-0-	3454	3	17	9	Y	15	1	8			17
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 42,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BRUNI-SUMMERS WELL #: 2H RRCID -> 269229 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9514 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	353	-0-	-143	-0-	353	2			N	-0-					63
02	448	X	316	-0-	-132	-0-	316	2			N	-0-					63
03	403	X	210	-0-	-193	-0-	210	2			N	-0-					63
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					63
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					63
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					63
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					63
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					63
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					63
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					63
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 1,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN "A" WELL #: 19H RRCID -> 269230 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5996 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	6421	-0-	-244	-0-	238	1	6103	3	Y	73	49	1			50
							80	9									
02	6020	X	5436	-0-	-584	-0-	165	1	5236	3	Y	32	50	1			32
							35	9									
03	6417	X	5846	-0-	-571	-0-	152	1	5655	3	Y	35					67
							39	9									
04	6210	X	5495	-0-	-715	-0-	157	1	5305	3	Y	30	81	1			16
							33	9									
05	6417	X	5644	-0-	-773	-0-	145	1	5464	3	Y	32					48
							35	9									
06	6210	X	5475	-0-	-735	-0-	150	1	5299	3	Y	24	40	1			32
							26	9									
07	6014	X	5536	-0-	-478	-0-	195	1	5316	3	Y	23	24	1			31
							25	9									
08	5859	X	5456	-0-	-403	-0-	149	1	5289	3	Y	16	30	1			17
							18	9									
09	5490	X	5209	-0-	-281	-0-	142	1	5059	3	Y	7					24
							8	9									
10	5673	X	5157	-0-	-516	-0-	122	1	5017	3	Y	16					40
							18	9									
11	5490	X	4828	-0-	-662	-0-	127	1	4684	3	Y	15					55
							17	9									
12	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 60,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

JACKSON-VESTAL WELL #: 3H RRCID -> 269232 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 5510 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	293	1	7500	3	Y	7	8	1			5
							8	9									
02	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	215	1	6850	3	Y	18	14	1			9
							20	9									
03	7657	X	7626	-0-	-31	-0-	199	1	7415	3	Y	11	15	1			5
							12	9									
04	7560	X	7177	-0-	-383	-0-	206	1	6962	3	Y	8	10	1			3
							9	9									
05	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	210	1	7915	3	Y	10	5	1			8
							11	9									
06	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	215	1	7595	3	Y	7	8	1			7
							8	9									
07	7843	X	6925	-0-	-918	-0-	245	1	6677	3	Y	3					10
							3	9									
08	7626	X	6778	-0-	-848	-0-	186	1	6592	3	Y	-0-					10
09	7860	X	6108	-0-	-1752	-0-	167	1	5941	3	Y	-0-					10
10	8122	X	6127	-0-	-1995	-0-	145	1	5982	3	Y	-0-					10
11	7830	X	5552	-0-	-2278	-0-	146	1	5406	3	Y	-0-					10
12	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 77,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT L WELL #: 28H RRCID -> 269259 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6253 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16954	X	16954	-0-	-0-	-0-	104	1	16850	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	15260	X	14848	-0-	-412	-0-	74	1	14746	3	Y	25	18	1			7
							28	9									
03	16430	X	16074	-0-	-356	-0-	69	1	15965	3	Y	36	20	1			23
							40	9									
04	16410	X	14380	-0-	-2030	-0-	67	1	14298	3	Y	14	28	1			9
							15	9									
05	20463	X	20463	-0-	-0-	-0-	86	1	20353	3	Y	22	20	1			11
							24	9									
06	19338	X	19338	-0-	-0-	-0-	147	1	19181	3	Y	9	12	1			8
							10	9									
07	17729	X	17729	-0-	-0-	-0-	159	1	17564	3	Y	5	5	8			8
							6	9									
08	17385	X	17385	-0-	-0-	-0-	119	1	17264	3	Y	2	3	1			7
							2	9									
09	19800	X	16248	-0-	-3552	-0-	120	1	16128	3	Y	-0-					7
10	20460	X	16150	-0-	-4310	-0-	101	1	16049	3	Y	-0-					7
11	19350	X	15123	-0-	-4227	-0-	118	1	15005	3	Y	-0-					7
12	17732	X	NO RPT	-0-	-17732	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 184,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

LA MOCA GAS UNIT C WELL #: 23H RRCID -> 269260 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6035 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19220	X	15465	-0-	-3755	-0-	579	1	14853	3	Y	30	52	1	2	8	34
							33	9									
02	16632	X	13545	-0-	-3087	-0-	413	1	13131	3	Y	1	14	1	1	8	20
							1	9									
03	17515	X	14707	-0-	-2808	-0-	383	1	14287	3	Y	34	2	8			52
							37	9									
04	15990	X	13761	-0-	-2229	-0-	396	1	13364	3	Y	1	1	8			52
							1	9									
05	15469	X	15411	-0-	-58	-0-	398	1	15006	3	Y	6	34	1	1	8	23
							7	9									
06	14970	X	14928	-0-	-42	-0-	410	1	14489	3	Y	26	27	1	2	8	20
							29	9									
07	15004	X	14789	-0-	-215	-0-	523	1	14257	3	Y	8	5	8			23
							9	9									
08	14694	X	14213	-0-	-481	-0-	389	1	13807	3	Y	15	5	8			33
							17	9									
09	14940	X	13342	-0-	-1598	-0-	365	1	12973	3	Y	4					37
							4	9									
10	15438	X	13344	-0-	-2094	-0-	316	1	13017	3	Y	10					47
							11	9									
11	14940	X	12532	-0-	-2408	-0-	330	1	12187	3	Y	14	1	8			60
							15	9									
12	14787	X	NO RPT	-0-	-14787	-0-					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 156,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANCHEZ, DANIEL GU A WELL #: 1H RRCID -> 269265 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6168 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5468	-0-		-980	-0-	204	1	5235	3	Y	26	38	1			16
								29	9									
02	5712	X	5541	-0-		-171	-0-	168	1	5337	3	Y	33	22	1			27
								36	9									
03	6138	X	5488	-0-		-650	-0-	143	1	5319	3	Y	24	34	1			17
								26	9									
04	5790	X	4662	-0-		-1128	-0-	133	1	4481	3	Y	44	23	1			38
								48	9									
05	5704	X	4741	-0-		-963	-0-	122	1	4612	3	Y	6	16	1			28
								7	9									
06	5940	X	4677	-0-		-1263	-0-	128	1	4534	3	Y	14	27	1			15
								15	9									
07	6138	X	4893	-0-		-1245	-0-	173	1	4719	3	Y	1	1	8			15
								1	9									
08	5487	X	4760	-0-		-727	-0-	130	1	4623	3	Y	6					21
								7	9									
09	4680	X	4114	-0-		-566	-0-	113	1	4001	3	Y	-0-					21
10	4836	X	4641	-0-		-195	-0-	110	1	4531	3	Y	-0-	21	1			-0-
11	4797	X	4797	-0-		-0-	-0-	125	1	4618	3	Y	49	36	1			13
								54	9									
12	4898	X	NO RPT	-0-		-4898	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 53,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	7400	-0-		-1280	-0-	1285	1	6105	3	Y	9	2	8			50
								10	9									
02	7196	X	6852	-0-		-344	-0-	1213	1	5631	3	Y	7	40	1	1	8	16
								8	9									
03	7967	X	7276	-0-		-691	-0-	1061	1	6195	3	Y	18	1	8			33
								20	9									
04	7710	X	6845	-0-		-865	-0-	579	1	6254	3	Y	11	1	8			43
								12	9									
05	7409	X	6925	-0-		-484	-0-	601	1	6310	3	Y	13	1	8			55
								14	9									
06	7350	X	5278	-0-		-2072	-0-	470	1	4807	3	Y	1	39	1	1	8	16
								1	9									
07	7595	X	5014	-0-		-2581	-0-	586	1	4424	3	Y	4					20
								4	9									
08	7285	X	4732	-0-		-2553	-0-	397	1	4333	3	Y	2	2	8			20
								2	9									
09	6840	X	5082	-0-		-1758	-0-	376	1	4706	3	Y	-0-					20
10	6913	X	5631	-0-		-1282	-0-	376	1	5255	3	Y	-0-					20
11	5348	X	5348	-0-		-0-	-0-	788	1	4559	3	Y	1	1	8			20
								1	9									
12	5239	X	NO RPT	-0-		-5239	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 66,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN "A" WELL #: 20H RRCID -> 269273 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6493 - 11055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19964	X	13525	-0-	-6439	-0-	507	1	12987	3	Y	28	28	1			8
							31	9									
02	17696	X	13354	-0-	-4342	-0-	406	1	12924	3	Y	22	27	1			3
							24	9									
03	17980	X	14908	-0-	-3072	-0-	389	1	14488	3	Y	28	23	1			8
							31	9									
04	15840	X	13617	-0-	-2223	-0-	391	1	13197	3	Y	26	23	1			11
							29	9									
05	14322	X	13335	-0-	-987	-0-	342	1	12917	3	Y	69	40	1			40
							76	9									
06	14430	X	11914	-0-	-2516	-0-	328	1	11563	3	Y	21	54	1			7
							23	9									
07	14911	X	12076	-0-	-2835	-0-	426	1	11620	3	Y	27	28	1			6
							30	9									
08	14911	X	11511	-0-	-3400	-0-	314	1	11167	3	Y	27	4	8			29
							30	9									
09	13620	X	9148	-0-	-4472	-0-	250	1	8898	3	Y	-0-					29
10	13330	X	11868	-0-	-1462	-0-	281	1	11581	3	Y	5	20	1			14
							6	9									
11	11910	X	10627	-0-	-1283	-0-	280	1	10347	3	Y	-0-	14	1			-0-
12	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

NORTHEAST COMPLEX-DE LA GARZA GU WELL #: 5H RRCID -> 269287 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6585 - 10787

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17019	X	15646	-0-	-1373	-0-	2721	1	12924	3	N	1	1	8			13
							1	9									
02	14476	X	14384	-0-	-92	-0-	2549	1	11834	3	N	1	1	8			13
							1	9									
03	16027	X	14964	-0-	-1063	-0-	2188	1	12774	3	N	2	2	8			13
							2	9									
04	15510	X	14244	-0-	-1266	-0-	1206	1	13037	3	N	1	1	8			13
							1	9									
05	15655	X	13227	-0-	-2428	-0-	1150	1	12076	3	N	1	1	8			13
							1	9									
06	15420	X	12385	-0-	-3035	-0-	1124	1	11260	3	N	1	1	8			13
							1	9									
07	15934	X	11701	-0-	-4233	-0-	1379	1	10321	3	N	1	1	8			13
							1	9									
08	14973	X	10436	-0-	-4537	-0-	876	1	9559	3	N	1	1	8			13
							1	9									
09	14250	X	12054	-0-	-2196	-0-	892	1	11162	3	N	-0-					13
10	13534	X	13534	-0-	-0-	-0-	903	1	12622	3	N	8	1	8			20
							9	9									
11	13214	X	13214	-0-	-0-	-0-	1946	1	11267	3	N	1	1	8			20
							1	9									
12	12462	X	NO RPT	-0-	-12462	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 145,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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
01	1891	X	1462	-0-	-429	-0-	9	1	1451	3	N	2					37
							2	9									
02	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	9	1	1710	3	N	3					40
							3	9									
03	1891	X	1023	-0-	-868	-0-	4	1	1019	3	N	-0-					40
04	1410	X	1122	-0-	-288	-0-	5	1	1114	3	N	3					43
							3	9									
05	1457	X	669	-0-	-788	-0-	3	1	666	3	N	-0-					43
06	1860	X	729	-0-	-1131	-0-	5	1	724	3	N	-0-					43
07	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	20	1	2138	3	N	-0-					43
08	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	19	1	2679	3	N	14					57
							15	9									
09	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	13	1	1741	3	N	3					60
							3	9									
10	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	11	1	1784	3	N	-0-					60
11	2640	X	1463	-0-	-1177	-0-	11	1	1452	3	N	-0-					60
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 16,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 3H RRCID -> 269593 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5859 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10261	X	9294	-0-	-967	-0-	348	1	8918	3	Y	25	30	1			11
							28	9									
02	9128	X	8307	-0-	-821	-0-	253	1	8039	3	Y	14	19	1			6
							15	9									
03	9920	X	9064	-0-	-856	-0-	237	1	8825	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
04	9300	X	9012	-0-	-288	-0-	259	1	8732	3	Y	19	9	1			11
							21	9									
05	11884	X	11884	-0-	-0-	-0-	307	1	11573	3	Y	4					15
							4	9									
06	12020	X	12020	-0-	-0-	-0-	331	1	11683	3	Y	5	18	1			2
							6	9									
07	11924	X	11924	-0-	-0-	-0-	421	1	11495	3	Y	7	5	1	4	8	-0-
							8	9									
08	11510	X	11510	-0-	-0-	-0-	315	1	11189	3	Y	5	2	8			3
							6	9									
09	12030	X	10470	-0-	-1560	-0-	286	1	10183	3	Y	1					4
							1	9									
10	12431	X	10319	-0-	-2112	-0-	244	1	10068	3	Y	6					10
							7	9									
11	12030	X	9487	-0-	-2543	-0-	249	1	9223	3	Y	14	12	1			12
							15	9									
12	11935	X	NO RPT	-0-	-11935	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 113,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST WELL #: 19H RRCID -> 269757 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6014 - 10626

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
01	15624	X	14122	-0-	-1502	-0-		530	1	13592	3	Y	-0-					-0-
02	13916	X	12301	-0-	-1615	-0-		375	1	11926	3	Y	-0-					-0-
03	15004	X	13332	-0-	-1672	-0-		348	1	12981	3	Y	3	1	1			2
								3	9									
04	14190	X	12554	-0-	-1636	-0-		361	1	12192	3	Y	1					3
								1	9									
05	14136	X	13880	-0-	-256	-0-		358	1	13519	3	Y	3	4	1			2
								3	9									
06	13680	X	13035	-0-	-645	-0-		359	1	12675	3	Y	1	1	1			2
								1	9									
07	13609	X	12963	-0-	-646	-0-		458	1	12505	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	13330	X	12423	-0-	-907	-0-		340	1	12082	3	Y	1					1
								1	9									
09	13440	X	11664	-0-	-1776	-0-		319	1	11338	3	Y	6					7
								7	9									
10	13888	X	11787	-0-	-2101	-0-		279	1	11499	3	Y	8					15
								9	9									
11	13050	X	11466	-0-	-1584	-0-		302	1	11156	3	Y	7	14	1			8
								8	9									
12	12958	X	NO RPT	-0-	-12958	-0-						Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 139,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

VOLZ 1125 WELL #: 11H RRCID -> 269758 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5937 - 9843

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
01	8494	X	5511	-0-	-2983	-0-		206	1	5275	3	Y	27	67	1			9
								30	9									
02	7672	X	4937	-0-	-2735	-0-		150	1	4759	3	Y	25	21	1			13
								28	9									
03	8494	X	5487	-0-	-3007	-0-		143	1	5316	3	Y	25	36	1			2
								28	9									
04	7560	X	6956	-0-	-604	-0-		199	1	6716	3	Y	37	25	1			14
								41	9									
05	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-		263	1	9918	3	Y	26					40
								29	9									
06	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-		211	1	7443	3	Y	24					64
								26	9									
07	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-		291	1	7936	3	Y	19	50	1			33
								21	9									
08	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-		202	1	7177	3	Y	18					51
								20	9									
09	9870	X	7074	-0-	-2796	-0-		193	1	6859	3	Y	20	51	1			20
								22	9									
10	10199	X	6627	-0-	-3572	-0-		156	1	6424	3	Y	43					63
								47	9									
11	7980	X	5898	-0-	-2082	-0-		154	1	5703	3	Y	37	60	1			40
								41	9									
12	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-						Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 76,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN "A" WELL #: 15H RRCID -> 269801 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6318 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	9054	-0-		-1331		-0-	339	1	8702	3	Y	12	12	1	2	8	9
									13	9									
02	9380	X	8560	-0-		-820		-0-	260	1	8265	3	Y	32	25	1	3	8	13
									35	9									
03	10385	X	9226	-0-		-1159		-0-	240	1	8944	3	Y	38	1	8			50
									42	9									
04	8760	X	8651	-0-		-109		-0-	248	1	8372	3	Y	28	68	1	1	8	9
									31	9									
05	9052	X	8671	-0-		-381		-0-	223	1	8414	3	Y	31	1	8			39
									34	9									
06	9180	X	8112	-0-		-1068		-0-	223	1	7863	3	Y	24	37	1	1	8	25
									26	9									
07	9486	X	8264	-0-		-1222		-0-	291	1	7945	3	Y	25	22	1	2	8	26
									28	9									
08	9238	X	7430	-0-		-1808		-0-	203	1	7204	3	Y	21	28	1	4	8	15
									23	9									
09	8640	X	7374	-0-		-1266		-0-	201	1	7158	3	Y	14					29
									15	9									
10	8680	X	7410	-0-		-1270		-0-	175	1	7199	3	Y	33	2	8			60
									36	9									
11	8100	X	7160	-0-		-940		-0-	188	1	6965	3	Y	6	1	8			65
									7	9									
12	8277	X	NO RPT	-0-		-8277		-0-					Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 89,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

SAN ROMAN "A" WELL #: 10H RRCID -> 269989 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5983 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16337	X	12889	-0-		-3448		-0-	483	1	12372	3	Y	31	31	1	4	8	15
									34	9									
02	14056	X	10999	-0-		-3057		-0-	334	1	10635	3	Y	27	27	1	6	8	9
									30	9									
03	14818	X	11666	-0-		-3152		-0-	304	1	11333	3	Y	26	22	1			13
									29	9									
04	13770	X	9528	-0-		-4242		-0-	273	1	9229	3	Y	24	18	1	4	8	15
									26	9									
05	13516	X	10349	-0-		-3167		-0-	267	1	10080	3	Y	2	6	1	2	8	9
									2	9									
06	12480	X	10788	-0-		-1692		-0-	297	1	10489	3	Y	2	9	1	2	8	-0-
									2	9									
07	12183	X	10406	-0-		-1777		-0-	368	1	10029	3	Y	8	8	8			-0-
									9	9									
08	11656	X	10074	-0-		-1582		-0-	275	1	9778	3	Y	19	3	8			16
									21	9									
09	10800	X	9505	-0-		-1295		-0-	259	1	9200	3	Y	42	1	8			57
									46	9									
10	11160	X	9398	-0-		-1762		-0-	223	1	9166	3	Y	8	37	1	2	8	26
									9	9									
11	10800	X	8965	-0-		-1835		-0-	236	1	8725	3	Y	4	26	1	4	8	-0-
									4	9									
12	10416	X	NO RPT	-0-		-10416		-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 24H RRCID -> 269990 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6663 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14291	X	11615	-0-	-2676	-0-	436	1	11179	3	Y	-0-					21
02	12152	X	10253	-0-	-1899	-0-	312	1	9929	3	Y	11	10	1			22
							12	9									
03	12431	X	10806	-0-	-1625	-0-	282	1	10521	3	Y	3					25
							3	9									
04	11250	X	9186	-0-	-2064	-0-	264	1	8922	3	Y	-0-					25
05	17113	X	17113	-0-	-0-	-0-	442	1	16668	3	Y	3					28
							3	9									
06	18255	X	18255	-0-	-0-	-0-	503	1	17744	3	Y	7					35
							8	9									
07	18738	X	18738	-0-	-0-	-0-	662	1	18064	3	Y	11	1	8			45
							12	9									
08	16404	X	16404	-0-	-0-	-0-	449	1	15955	3	Y	-0-	18	1			27
09	18270	X	13718	-0-	-4552	-0-	375	1	13343	3	Y	-0-					27
10	18879	X	7925	-0-	-10954	-0-	188	1	7737	3	Y	-0-					27
11	18270	X	9632	-0-	-8638	-0-	254	1	9378	3	Y	-0-					27
12	18724	X	NO RPT	-0-	-18724	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 143,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 25H RRCID -> 269992 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6548 - 11953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16833	X	10666	-0-	-6167	-0-	400	1	10260	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
02	14028	X	9245	-0-	-4783	-0-	281	1	8953	3	Y	10	1	1	8	8	1
							11	9									
03	15531	X	9795	-0-	-5736	-0-	256	1	9519	3	Y	18	7	1	2	8	10
							20	9									
04	15030	X	9916	-0-	-5114	-0-	285	1	9622	3	Y	8	14	1			4
							9	9									
05	14545	X	14545	-0-	-0-	-0-	375	1	14161	3	Y	8	6	1	2	8	4
							9	9									
06	15825	X	15825	-0-	-0-	-0-	436	1	15385	3	Y	4	4	1	4	8	-0-
							4	9									
07	15245	X	15245	-0-	-0-	-0-	539	1	14706	3	Y	-0-					-0-
08	14084	X	14084	-0-	-0-	-0-	386	1	13698	3	Y	-0-					-0-
09	15840	X	12875	-0-	-2965	-0-	352	1	12519	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
10	16368	X	11446	-0-	-4922	-0-	271	1	11172	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	15840	X	10925	-0-	-4915	-0-	288	1	10634	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	15252	X	NO RPT	-0-	-15252	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART STATE WELL #: 14H RRCID -> 269999 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5753 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13020	X	11166	-0-	-1854	-0-	418	1	10730	3	Y	16	12	1			11
							18	9									
02	11480	X	9833	-0-	-1647	-0-	299	1	9524	3	Y	9	14	1			6
							10	9									
03	12369	X	10694	-0-	-1675	-0-	279	1	10386	3	Y	26	17	1			15
							29	9									
04	11370	X	10252	-0-	-1118	-0-	294	1	9940	3	Y	16	19	1			12
							18	9									
05	11753	X	11753	-0-	-0-	-0-	303	1	11433	3	Y	15	19	1			8
							17	9									
06	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	316	1	11166	3	Y	7	12	1			3
							8	9									
07	11377	X	11377	-0-	-0-	-0-	402	1	10971	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
08	11165	X	11165	-0-	-0-	-0-	306	1	10856	3	Y	3					4
							3	9									
09	11490	X	10507	-0-	-983	-0-	287	1	10216	3	Y	4					8
							4	9									
10	11873	X	10558	-0-	-1315	-0-	249	1	10268	3	Y	37					45
							41	9									
11	11490	X	9893	-0-	-1597	-0-	260	1	9605	3	Y	25	46	1	2	8	22
							28	9									
12	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 118,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

STEWART TRUST WELL #: 13H RRCID -> 270000 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5641 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15593	X	13140	-0-	-2453	-0-	493	1	12633	3	Y	13	15	1			14
							14	9									
02	13692	X	11812	-0-	-1880	-0-	359	1	11432	3	Y	19	24	1			9
							21	9									
03	14911	X	12901	-0-	-2010	-0-	337	1	12560	3	Y	4	7	1			6
							4	9									
04	13380	X	12380	-0-	-1000	-0-	356	1	12018	3	Y	5	7	1			4
							6	9									
05	13709	X	13709	-0-	-0-	-0-	354	1	13344	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
06	13134	X	13134	-0-	-0-	-0-	362	1	12765	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
07	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	472	1	12884	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
08	13029	X	13029	-0-	-0-	-0-	357	1	12665	3	Y	6	2	8			6
							7	9									
09	13260	X	12358	-0-	-902	-0-	338	1	12016	3	Y	4					10
							4	9									
10	13702	X	12430	-0-	-1272	-0-	295	1	12135	3	Y	-0-					10
11	13140	X	11704	-0-	-1436	-0-	308	1	11393	3	Y	3	8	1			5
							3	9									
12	13361	X	NO RPT	-0-	-13361	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 139,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE STATE 1130 WELL #: 2H RRCID -> 270001 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5918 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	7103	-0-	-3282	-0-	6975	3	128	9	Y	116					149
02	9380	X	6269	-0-	-3111	-0-	6130	3	139	9	Y	126	231	1			44
03	7471	X	6321	-0-	-1150	-0-	6253	3	68	9	Y	62	34	1			72
04	6870	X	5626	-0-	-1244	-0-	5564	3	62	9	Y	56					128
05	7099	X	4822	-0-	-2277	-0-	4781	3	41	9	Y	37	123	1			42
06	6870	X	2871	-0-	-3999	-0-	2813	3	58	9	Y	53					95
07	6944	X	1611	-0-	-5333	-0-	43	1	1559	3	Y	8					103
							9	9									
08	6324	X	1665	-0-	-4659	-0-	29	1	1606	3	Y	27	100	1			30
							30	9									
09	5640	X	2391	-0-	-3249	-0-	53	1	2330	3	Y	7					37
							8	9									
10	4836	X	2820	-0-	-2016	-0-	33	1	2776	3	Y	10					47
							11	9									
11	2880	X	2523	-0-	-357	-0-	7	1	2498	3	Y	16					63
							18	9									
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 44,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 518

BRISCOE STATE 1130 WELL #: 3H RRCID -> 270002 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5848 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	6488	-0-	-1076	-0-	6488	3			Y	-0-					3
02	6384	X	5898	-0-	-486	-0-	5898	3			Y	-0-	3	1			-0-
03	6882	X	6446	-0-	-436	-0-	6446	3			Y	-0-					-0-
04	6660	X	6359	-0-	-301	-0-	6359	3			Y	-0-					-0-
05	6479	X	6475	-0-	-4	-0-	6475	3			Y	-0-					-0-
06	6330	X	5914	-0-	-416	-0-	5914	3			Y	-0-					-0-
07	6572	X	5383	-0-	-1189	-0-	145	1	5238	3	Y	-0-					-0-
08	6572	X	5449	-0-	-1123	-0-	98	1	5351	3	Y	-0-					-0-
09	6360	X	5638	-0-	-722	-0-	125	1	5513	3	Y	-0-					-0-
10	6479	X	5882	-0-	-597	-0-	68	1	5814	3	Y	-0-					-0-
11	5910	X	5516	-0-	-394	-0-	15	1	5486	3	Y	14					14
							15	9									
12	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 65,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ 1125 WELL #: 9H RRCID -> 270003 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5941 - 9870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	8865	-0-	-900	-0-		331	1	8497	3	Y	34	45	1			11
								37	9									
02	8456	X	7778	-0-	-678	-0-		236	1	7502	3	Y	36	24	1			23
								40	9									
03	9269	X	8445	-0-	-824	-0-		220	1	8184	3	Y	37	48	1			12
								41	9									
04	8910	X	8002	-0-	-908	-0-		229	1	7733	3	Y	36	25	1			23
								40	9									
05	9145	X	8007	-0-	-1138	-0-		206	1	7773	3	Y	25					48
								28	9									
06	8580	X	7655	-0-	-925	-0-		210	1	7421	3	Y	22					70
								24	9									
07	8618	X	7786	-0-	-832	-0-		275	1	7491	3	Y	18	49	1			39
								20	9									
08	8432	X	7716	-0-	-716	-0-		211	1	7486	3	Y	17					56
								19	9									
09	8010	X	7538	-0-	-472	-0-		206	1	7320	3	Y	11	43	1			24
								12	9									
10	7998	X	7588	-0-	-410	-0-		179	1	7386	3	Y	21					45
								23	9									
11	7650	X	7256	-0-	-394	-0-		190	1	7036	3	Y	27	40	1			32
								30	9									
12	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-						Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 86,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

SAN ROMAN "A" WELL #: 12H RRCID -> 270004 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6334 - 11283

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-		382	1	9803	3	Y	25	18	1	5	8	5
								28	9									
02	9352	X	9051	-0-	-301	-0-		275	1	8741	3	Y	32	18	1	3	8	16
								35	9									
03	10416	X	9811	-0-	-605	-0-		256	1	9518	3	Y	34	35	1	2	8	13
								37	9									
04	10080	X	9215	-0-	-865	-0-		264	1	8918	3	Y	30	24	1	4	8	15
								33	9									
05	10416	X	9600	-0-	-816	-0-		247	1	9328	3	Y	23	32	1	2	8	4
								25	9									
06	9870	X	9084	-0-	-786	-0-		250	1	8808	3	Y	24	18	1	2	8	8
								26	9									
07	10013	X	8967	-0-	-1046	-0-		317	1	8636	3	Y	13	13	1	4	8	4
								14	9									
08	9796	X	8723	-0-	-1073	-0-		238	1	8457	3	Y	25	8	8			21
								28	9									
09	9300	X	8333	-0-	-967	-0-		227	1	8081	3	Y	23	24	1	2	8	18
								25	9									
10	9610	X	8501	-0-	-1109	-0-		201	1	8281	3	Y	17	3	8			32
								19	9									
11	9090	X	7669	-0-	-1421	-0-		201	1	7433	3	Y	32	2	8			62
								35	9									
12	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-						Y	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 99,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JACKSON-VESTAL WELL #: 4H RRCID -> 270027 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5487 - 9431

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11625	X	10953	-0-	-672	-0-		410	1	10508	3	Y	32	22	1			17
								35	9									
02	10388	X	9649	-0-	-739	-0-		293	1	9327	3	Y	26	24	1			19
								29	9									
03	11501	X	10525	-0-	-976	-0-		274	1	10226	3	Y	23	28	1			14
								25	9									
04	10950	X	9985	-0-	-965	-0-		286	1	9671	3	Y	25	28	1			11
								28	9									
05	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-		295	1	11137	3	Y	22	12	1			21
								24	9									
06	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-		295	1	10426	3	Y	7	13	1			15
								8	9									
07	10695	X	10409	-0-	-286	-0-		368	1	10038	3	Y	3					18
								3	9									
08	10540	X	10231	-0-	-309	-0-		280	1	9949	3	Y	2					20
								2	9									
09	11100	X	9830	-0-	-1270	-0-		269	1	9561	3	Y	-0-					20
10	11470	X	9900	-0-	-1570	-0-		235	1	9665	3	Y	-0-					20
11	10740	X	9190	-0-	-1550	-0-		242	1	8948	3	Y	-0-					20
12	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-						Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 112,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 36H RRCID -> 270032 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5819 - 10881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-		218	1	5588	3	Y	10	5	1	3	8	18
								11	9									
02	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-		372	1	4783	3	Y	3	3	8			18
								3	9									
03	5735	X	5324	-0-	-411	-0-		336	1	4986	3	Y	2	1	8			19
								2	9									
04	5640	X	4404	-0-	-1236	-0-		36	1	4311	3	Y	52	37	1	2	8	32
								57	9									
05	5828	X	4825	-0-	-1003	-0-		175	1	4648	3	Y	2	2	8			32
								2	9									
06	5640	X	4105	-0-	-1535	-0-		131	1	3972	3	Y	2	2	8			32
								2	9									
07	5704	X	519	-0-	-5185	-0-		12	1	500	3	Y	6	6	8			32
								7	9									
08	5332	X	4309	-0-	-1023	-0-		4230	3	79	9	Y	72	53	1	6	8	45
09	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-		5944	3	33	9	Y	30	18	1			57
10	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-		5264	3	13	9	Y	12	1	8			68
11	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-		4813	3	108	9	Y	98	2	8			164
12	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-						Y	NO RPT					164

TOTAL GAS PROD: 50,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 32H RRCID -> 270034 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 5894 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	240	1	6144	3	Y	8	11	1			26
							9	9									
02	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	409	1	5263	3	Y	-0-					26
03	6231	X	5917	-0-	-314	-0-	374	1	5543	3	Y	-0-					26
04	6180	X	4541	-0-	-1639	-0-	37	1	4448	3	Y	51	44	1			33
							56	9									
05	6386	X	5060	-0-	-1326	-0-	184	1	4876	3	Y	-0-					33
06	6180	X	4459	-0-	-1721	-0-	142	1	4317	3	Y	-0-					33
07	6293	X	5459	-0-	-834	-0-	132	1	5319	3	Y	7					40
							8	9									
08	5921	X	4952	-0-	-969	-0-	4885	3	67	9	Y	61	58	1			43
09	4890	X	4146	-0-	-744	-0-	4113	3	33	9	Y	30	20	1			53
10	5053	X	4478	-0-	-575	-0-	4466	3	12	9	Y	11					64
11	5280	X	4111	-0-	-1169	-0-	4111	3			Y	-0-					64
12	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 55,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 37H RRCID -> 270035 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5896 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	4247	-0-	-1395	-0-	159	1	4088	3	Y	-0-					19
02	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	373	1	4798	3	Y	-0-	18	1			1
03	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	312	1	4617	3	Y	7					8
							8	9									
04	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	36	1	4325	3	Y	11					19
							12	9									
05	4247	X	3842	-0-	-405	-0-	139	1	3695	3	Y	7	13	1			13
							8	9									
06	5550	X	4205	-0-	-1345	-0-	134	1	4068	3	Y	3					16
							3	9									
07	5735	X	4242	-0-	-1493	-0-	103	1	4139	3	Y	-0-					16
08	4929	X	4612	-0-	-317	-0-	4611	3	1	9	Y	1	13	1			4
09	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5602	3	19	9	Y	17					21
10	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6374	3	15	9	Y	14					35
11	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6454	3	1	9	Y	1					36
12	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 54,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE MANRY 1393 WELL #: 33H RRCID -> 270037 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5584 PERF. 6264 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-	12521	3	39	9	N	35	1	8			52
02	12488	X	11384	-0-	-1104	-0-	11359	3	25	9	N	23	41	1	1	8	33
03	13826	X	11885	-0-	-1941	-0-	11873	3	12	9	N	11	1	8			43
04	13380	X	10238	-0-	-3142	-0-	10202	3	36	9	N	33	32	1	1	8	43
05	12865	X	9394	-0-	-3471	-0-	9393	3	1	9	N	1	1	8			43
06	12210	X	8952	-0-	-3258	-0-	8952	3			N	-0-					43
07	12617	X	9008	-0-	-3609	-0-	242	1	8747	3	N	17	2	8			58
							19	9									
08	11873	X	8345	-0-	-3528	-0-	150	1	8193	3	N	2	42	1	1	8	17
							2	9									
09	10230	X	9110	-0-	-1120	-0-	202	1	8908	3	N	-0-	15	1			2
10	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	110	1	9320	3	N	1	1	8			2
							1	9									
*11	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	25	1	9284	3	N	1	1	8			2
							1	9									
12	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 109,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 270038 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6719 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23901	X	19022	-0-	-4879	-0-	714	1	18307	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	20860	X	17906	-0-	-2954	-0-	546	1	17359	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	22196	X	19015	-0-	-3181	-0-	497	1	18517	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	20850	X	18022	-0-	-2828	-0-	518	1	17502	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	20584	X	17963	-0-	-2621	-0-	464	1	17486	3	Y	12	8	1			4
							13	9									
06	19200	X	17003	-0-	-2197	-0-	468	1	16533	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
07	19840	X	16938	-0-	-2902	-0-	599	1	16328	3	Y	10	4	1	4	8	3
							11	9									
08	19003	X	16345	-0-	-2658	-0-	447	1	15868	3	Y	27	2	1	11	8	17
							30	9									
09	18030	X	15345	-0-	-2685	-0-	419	1	14906	3	Y	18	17	1			18
							20	9									
10	17949	X	15439	-0-	-2510	-0-	365	1	15046	3	Y	25	22	1			21
							28	9									
11	17010	X	14518	-0-	-2492	-0-	382	1	14115	3	Y	19					40
							21	9									
12	16926	X	NO RPT	-0-	-16926	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 187,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 1508 WELL #: 16H RRCID -> 270054 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6923 - 11640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3425	-0-	-1070	-0-	128	1	3290	3	Y	6	6	1			8
							7	9									
02	4060	X	2498	-0-	-1562	-0-	76	1	2422	3	Y	-0-	5	1			3
03	4309	X	2589	-0-	-1720	-0-	68	1	2521	3	Y	-0-					3
04	3960	X	2568	-0-	-1392	-0-	74	1	2494	3	Y	-0-					3
05	3534	X	2520	-0-	-1014	-0-	65	1	2455	3	Y	-0-					3
06	3300	X	2762	-0-	-538	-0-	76	1	2685	3	Y	1					4
							1	9									
07	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	99	1	2699	3	Y	-0-					4
08	2666	X	2565	-0-	-101	-0-	70	1	2493	3	Y	2					6
							2	9									
09	2760	X	2343	-0-	-417	-0-	64	1	2279	3	Y	-0-	6	1			-0-
10	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	77	1	3186	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
11	2760	X	2758	-0-	-2	-0-	73	1	2685	3	Y	-0-					-0-
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 31H RRCID -> 270076 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5961 - 10801

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	4434	-0-	-1146	-0-	165	1	4240	3	Y	26	59	1			5
							29	9									
02	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	342	1	4406	3	Y	10	14	1			1
							11	9									
03	5146	X	4614	-0-	-532	-0-	291	1	4315	3	Y	7					8
							8	9									
04	4560	X	2503	-0-	-2057	-0-	21	1	2481	3	Y	1	7	1			2
							1	9									
05	4433	X	1402	-0-	-3031	-0-	51	1	1351	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	5100	X	3442	-0-	-1658	-0-	110	1	3332	3	Y	-0-					-0-
07	5270	X	3010	-0-	-2260	-0-	73	1	2937	3	Y	-0-					-0-
08	4619	X	3462	-0-	-1157	-0-	3462	3			Y	-0-					-0-
09	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	3			Y	-0-					-0-
10	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7452	3			Y	-0-					-0-
11	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	3			Y	-0-					-0-
12	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 34H RRCID -> 270077 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5887 - 10861

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5760	-0-	-99	-0-	216	1	5526	3	Y	16	31	1			1
							18	9									
02	5124	X	4346	-0-	-778	-0-	313	1	4023	3	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
03	5549	X	4695	-0-	-854	-0-	296	1	4387	3	Y	11					11
							12	9									
04	5580	X	2860	-0-	-2720	-0-	23	1	2836	3	Y	1	10	1			2
							1	9									
05	5766	X	5004	-0-	-762	-0-	182	1	4822	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	5580	X	3832	-0-	-1748	-0-	122	1	3710	3	Y	-0-					-0-
07	4805	X	3456	-0-	-1349	-0-	84	1	3372	3	Y	-0-					-0-
08	4681	X	2420	-0-	-2261	-0-	2420	3			Y	-0-					-0-
09	4830	X	2699	-0-	-2131	-0-	2699	3			Y	-0-					-0-
10	4991	X	3370	-0-	-1621	-0-	3370	3			Y	-0-					-0-
11	3840	X	3390	-0-	-450	-0-	3390	3			Y	-0-					-0-
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 5H RRCID -> 270081 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5868 - 9977

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	8677	-0-	-840	-0-	325	1	8338	3	Y	13	15	1			6
							14	9									
02	8596	X	7843	-0-	-753	-0-	239	1	7594	3	Y	9	10	1			5
							10	9									
03	9517	X	8213	-0-	-1304	-0-	215	1	7997	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
04	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	241	1	8150	3	Y	13	6	1			10
							14	9									
05	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	240	1	9050	3	Y	4					14
							4	9									
06	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	248	1	8760	3	Y	6	15	1			5
							7	9									
07	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	323	1	8802	3	Y	8	5	1	4	8	4
							9	9									
08	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	242	1	8596	3	Y	24	9	8			19
							26	9									
09	9030	X	8390	-0-	-640	-0-	229	1	8161	3	Y	-0-					19
10	9331	X	8446	-0-	-885	-0-	200	1	8242	3	Y	4					23
							4	9									
11	9030	X	8035	-0-	-995	-0-	211	1	7815	3	Y	8	13	1			18
							9	9									
12	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 94,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TREVINO, J. J. WELL #: 5H RRCID -> 270083 COMPL. DATE 01/05/2014 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 5836 - 10400

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
01	12121	X	11093	-0-	-1028	-0-		416	1	10657	3	Y	18	25	1			12
								20	9									
02	10892	X	10017	-0-	-875	-0-		305	1	9695	3	Y	15	12	1			15
								17	9									
03	11935	X	10994	-0-	-941	-0-		287	1	10692	3	Y	14	20	1			9
								15	9									
04	10980	X	10580	-0-	-400	-0-		304	1	10267	3	Y	8	5	1			12
								9	9									
05	13290	X	13290	-0-	-0-	-0-		343	1	12943	3	Y	4	6	1			10
								4	9									
06	13364	X	13364	-0-	-0-	-0-		368	1	12996	3	Y	-0-	1	1			9
07	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-		455	1	12402	3	Y	3	2	8			10
								3	9									
08	12214	X	12214	-0-	-0-	-0-		335	1	11879	3	Y	-0-					10
09	13350	X	11371	-0-	-1979	-0-		311	1	11059	3	Y	1					11
								1	9									
10	13795	X	10919	-0-	-2876	-0-		259	1	10660	3	Y	-0-					11
11	13350	X	10783	-0-	-2567	-0-		284	1	10499	3	Y	-0-					11
12	12865	X	NO RPT	-0-	-12865	-0-						Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 127,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

LONG, J. S. WELL #: 7H RRCID -> 270084 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5918 - 10527

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
01	5022	X	4986	-0-	-36	-0-		185	1	4756	3	Y	41	43	1			7
								45	9									
02	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-		139	1	4437	3	Y	25					32
								28	9									
03	5084	X	5054	-0-	-30	-0-		131	1	4865	3	Y	53	60	1			25
								58	9									
04	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-		154	1	5202	3	Y	61	60	1			26
								67	9									
05	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-		181	1	6823	3	Y	60					86
								66	9									
06	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-		181	1	6400	3	Y	4	79	1			11
								4	9									
07	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-		213	1	5813	3	Y	25	21	1	5	8	10
								28	9									
08	5611	X	5605	-0-	-6	-0-		153	1	5422	3	Y	27	17	1			20
								30	9									
09	6840	X	5198	-0-	-1642	-0-		142	1	5032	3	Y	22	34	1			8
								24	9									
10	7068	X	5091	-0-	-1977	-0-		120	1	4949	3	Y	20					28
								22	9									
11	6600	X	4770	-0-	-1830	-0-		125	1	4620	3	Y	23	28	1			23
								25	9									
12	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-						Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 60,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J. S. WELL #: 8H RRCID -> 270106 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5823 - 10001

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
01	6262	X	4818	-0-	-1444		-0-		175	1	4490	3	Y	139	132	1	2	8	27
									153	9									
02	5656	X	3217	-0-	-2439		-0-		97	1	3072	3	Y	44	48	1	4	8	19
									48	9									
03	6262	X	3966	-0-	-2296		-0-		104	1	3861	3	Y	1	19	1	1	8	-0-
									1	9									
04	4650	X	4564	-0-	-86		-0-		129	1	4365	3	Y	64	36	1	5	8	23
									70	9									
05	5397	X	5397	-0-	-0-		-0-		137	1	5163	3	Y	88	86	1	2	8	23
									97	9									
06	4774	X	4774	-0-	-0-		-0-		128	1	4530	3	Y	105	87	1	5	8	36
									116	9									
07	4712	X	4399	-0-	-313		-0-		152	1	4141	3	Y	96	87	1	16	8	29
									106	9									
08	5012	X	5012	-0-	-0-		-0-		136	1	4815	3	Y	55	59	1	8	8	17
									61	9									
09	5220	X	5043	-0-	-177		-0-		137	1	4869	3	Y	34	28	1	3	8	20
									37	9									
10	5394	X	4789	-0-	-605		-0-		113	1	4636	3	Y	36	20	1	5	8	31
									40	9									
11	4860	X	4434	-0-	-426		-0-		116	1	4282	3	Y	33	21	1	4	8	39
									36	9									
12	5208	X	NO RPT	-0-	-5208		-0-						Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 50,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 695

TROST WELL #: 1H RRCID -> 270109 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7290 - 11776

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
01	4557	X	3363	-0-	-1194		-0-		125	1	3216	3	Y	20	15	1	2	8	18
									22	9									
02	3444	X	2757	-0-	-687		-0-		84	1	2661	3	Y	11	2	8			27
									12	9									
03	3782	X	3148	-0-	-634		-0-		82	1	3044	3	Y	20	27	1	1	8	19
									22	9									
04	3660	X	3040	-0-	-620		-0-		87	1	2940	3	Y	12	12	1	2	8	17
									13	9									
05	3565	X	2914	-0-	-651		-0-		75	1	2833	3	Y	5	7	1	2	8	13
									6	9									
06	3240	X	2650	-0-	-590		-0-		73	1	2564	3	Y	12	14	1	2	8	9
									13	9									
07	3162	X	2140	-0-	-1022		-0-		75	1	2053	3	Y	11	6	8			14
									12	9									
08	3162	X	2286	-0-	-876		-0-		62	1	2218	3	Y	5	5	8			14
									6	9									
09	3030	X	2675	-0-	-355		-0-		73	1	2594	3	Y	7	1	8			20
									8	9									
10	3002	X	3002	-0-	-0-		-0-		71	1	2921	3	Y	9	2	8			27
									10	9									
11	2883	X	2883	-0-	-0-		-0-		76	1	2796	3	Y	10	2	8			35
									11	9									
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759		-0-						Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 30,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 5H RRCID -> 270192 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5986 - 10324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2673	-0-	-179	-0-	100	1	2560	3	Y	12	26	1			1
							13	9									
02	2996	X	2009	-0-	-987	-0-	61	1	1942	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	3317	X	2428	-0-	-889	-0-	63	1	2337	3	Y	25	20	1			6
							28	9									
04	5460	X	2710	-0-	-2750	-0-	76	1	2572	3	Y	56	37	1			25
							62	9									
05	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	88	1	3308	3	Y	8	27	1			6
							9	9									
06	2580	X	2120	-0-	-460	-0-	58	1	2043	3	Y	17	21	1			2
							19	9									
07	2790	X	929	-0-	-1861	-0-	33	1	896	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	96	1	3407	3	Y	34	22	1	4	8	8
							37	9									
09	3300	X	3125	-0-	-175	-0-	84	1	3000	3	Y	37	39	1	3	8	3
							41	9									
10	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	81	1	3345	3	Y	24	19	1			8
							26	9									
11	3420	X	3279	-0-	-141	-0-	86	1	3168	3	Y	23	26	1			5
							25	9									
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 29,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 8H RRCID -> 270197 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7279 - 11533

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31558	X	26642	-0-	-4916	-0-	991	1	25418	3	Y	212	195	1	3	8	43
							233	9									
02	27524	X	20378	-0-	-7146	-0-	617	1	19617	3	Y	131	152	1	2	8	20
							144	9									
03	29636	X	24801	-0-	-4835	-0-	643	1	23953	3	Y	186	168	1	2	8	36
							205	9									
04	27900	X	23847	-0-	-4053	-0-	681	1	22992	3	Y	158	167	1	2	8	25
							174	9									
05	27838	X	24460	-0-	-3378	-0-	626	1	23611	3	Y	203	205	1	1	8	22
							223	9									
06	25770	X	23402	-0-	-2368	-0-	636	1	22458	3	Y	280	256	1	2	8	44
							308	9									
07	24800	X	23196	-0-	-1604	-0-	817	1	22271	3	Y	98	107	1	5	8	30
							108	9									
08	24800	X	22698	-0-	-2102	-0-	618	1	21945	3	Y	123	105	1	4	8	44
							135	9									
09	23850	X	21273	-0-	-2577	-0-	576	1	20497	3	Y	182	190	1	1	8	35
							200	9									
10	24459	X	21318	-0-	-3141	-0-	500	1	20572	3	Y	224	193	1	1	8	65
							246	9									
11	23400	X	19614	-0-	-3786	-0-	510	1	18841	3	Y	239	221	1	3	8	80
							263	9									
12	23188	X	NO RPT	-0-	-23188	-0-					Y	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 251,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,036

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY GU A WELL #: 4H RRCID -> 270198 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8739 - 14198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	271	-0-	-318	-0-	45	1	185	3	Y	37	33	1			4
							41	9									
02	420	X	1	-0-	-419	-0-	1	3			Y	-0-	4	1			-0-
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	105	46	1			59
04	270	N	12	-0-	-258	-0-	2	1	10	3	Y	-0-	59	1			-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	36	1	376	3	Y	75	15	1			60
							83	9									
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	38	1	217	3	Y	66	116	1			10
							73	9									
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	51	1	398	3	Y	12	16	1			6
							13	9									
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	37	1	304	3	Y	52	48	1			10
							57	9									
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	24	1	255	3	Y	72	48	1			34
							79	9									
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	68	1	478	3	Y	19	41	1			12
							21	9									
11	390	N	199	-0-	-191	-0-	44	1	155	3	Y	-0-					12
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 3,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 438

LYSSY 1370 WELL #: 6H RRCID -> 270201 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8980 - 14359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3508	-0-	-274	-0-	649	1	2695	3	Y	149	310	1	1	8	37
							164	9									
02	3416	X	3196	-0-	-220	-0-	528	1	2501	3	Y	152	78	1	1	8	110
							167	9									
03	3782	X	3420	-0-	-362	-0-	679	1	2569	3	Y	156	119	1	2	8	145
							172	9									
04	3540	X	3273	-0-	-267	-0-	564	1	2548	3	Y	146	249	1	1	8	41
							161	9									
05	3658	X	3370	-0-	-288	-0-	277	1	2866	3	Y	206	145	1	2	8	100
							227	9									
06	3420	X	3156	-0-	-264	-0-	445	1	2587	3	Y	113	116	1	1	8	96
							124	9									
07	3534	X	3026	-0-	-508	-0-	326	1	2537	3	Y	148	146	1	1	8	97
							163	9									
08	3410	X	2819	-0-	-591	-0-	291	1	2367	3	Y	146	161	1			82
							161	9									
09	3270	X	2424	-0-	-846	-0-	195	1	2101	3	Y	116	150	1			48
							128	9									
10	3379	X	2944	-0-	-435	-0-	330	1	2327	3	Y	261	171	1	1	8	137
							287	9									
11	3150	X	996	-0-	-2154	-0-	209	1	735	3	Y	47	68	1	1	8	115
							52	9									
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 32,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,640

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MALTSBERGER, W. A. WELL #: 3H RRCID -> 270331 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7738 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO, J. J. WELL #: 4H RRCID -> 270333 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5765 - 10687

01	14632	X	12750	-0-	-1882	-0-	478	1	12260	3	Y	11	12	1	4	8	15		
							12	9											
02	13216	X	11405	-0-	-1811	-0-	347	1	11047	3	Y	10	9	1	4	8	12		
							11	9											
03	14229	X	12377	-0-	-1852	-0-	323	1	12044	3	Y	9	9	1	1	8	11		
							10	9											
04	13110	X	11518	-0-	-1592	-0-	331	1	11175	3	Y	11	10	1	3	8	9		
							12	9											
05	13715	X	13715	-0-	-0-	-0-	354	1	13351	3	Y	9	6	1	2	8	10		
							10	9											
06	13379	X	13379	-0-	-0-	-0-	369	1	13009	3	Y	1					11		
							1	9											
07	12729	X	12729	-0-	-0-	-0-	450	1	12273	3	Y	5					16		
							6	9											
08	12369	X	11233	-0-	-1136	-0-	308	1	10924	3	Y	1					17		
							1	9											
09	13380	X	12320	-0-	-1060	-0-	337	1	11983	3	Y	-0-					17		
10	13826	X	5624	-0-	-8202	-0-	133	1	5491	3	Y	-0-					17		
11	13380	X	12817	-0-	-563	-0-	338	1	12479	3	Y	-0-					17		
12	12741	X	NO RPT	-0-	-12741	-0-					Y	NO RPT					17		

TOTAL GAS PROD: 129,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST STATE WELL #: 18H RRCID -> 270344 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6465 - 11099

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16275	X	13318	-0-	-2957	-0-	499	1	12799	3	N	18					33
							20	9									
02	14000	X	11448	-0-	-2552	-0-	349	1	11088	3	N	10	15	1	5	8	23
							11	9									
03	14322	X	12578	-0-	-1744	-0-	329	1	12249	3	N	-0-					23
04	13680	X	11553	-0-	-2127	-0-	332	1	11219	3	N	2					25
							2	9									
05	13826	X	12544	-0-	-1282	-0-	324	1	12207	3	N	12					37
							13	9									
06	12900	X	12137	-0-	-763	-0-	334	1	11789	3	N	13	32	1	3	8	15
							14	9									
07	12679	X	12295	-0-	-384	-0-	435	1	11852	3	N	7					22
							8	9									
08	12586	X	11839	-0-	-747	-0-	324	1	11503	3	N	11					33
							12	9									
09	12150	X	11053	-0-	-1097	-0-	302	1	10743	3	N	7					40
							8	9									
10	12555	X	11057	-0-	-1498	-0-	262	1	10782	3	N	12					52
							13	9									
11	12150	X	10343	-0-	-1807	-0-	272	1	10071	3	N	-0-					52
12	12307	X	NO RPT	-0-	-12307	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 130,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 29H RRCID -> 270554 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6162 - 11058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16554	X	13220	-0-	-3334	-0-	495	1	12693	3	Y	29	42	1			8
							32	9									
02	14476	X	11744	-0-	-2732	-0-	357	1	11364	3	Y	21	23	1			6
							23	9									
03	15593	X	12721	-0-	-2872	-0-	332	1	12368	3	Y	19	12	1			13
							21	9									
04	13980	X	13105	-0-	-875	-0-	376	1	12705	3	Y	22	29	1			6
							24	9									
05	18838	X	18838	-0-	-0-	-0-	486	1	18333	3	Y	17	13	1			10
							19	9									
06	19744	X	19744	-0-	-0-	-0-	544	1	19188	3	Y	11	13	1			8
							12	9									
07	18403	X	18403	-0-	-0-	-0-	650	1	17740	3	Y	12	6	1	3	8	11
							13	9									
08	16538	X	16538	-0-	-0-	-0-	453	1	16082	3	Y	3	10	1			4
							3	9									
09	19740	X	15418	-0-	-4322	-0-	422	1	14995	3	Y	1					5
							1	9									
10	20398	X	15319	-0-	-5079	-0-	363	1	14944	3	Y	11					16
							12	9									
11	19740	X	14065	-0-	-5675	-0-	370	1	13691	3	Y	4	16	1			4
							4	9									
12	18414	X	NO RPT	-0-	-18414	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 169,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 9H RRCID -> 270713 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7215 - 11487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23684	X	19087	-0-	-4597	-0-	708	1	18142	3	Y	215	201	1			48
							237	9									
02	20692	X	10830	-0-	-9862	-0-	324	1	10313	3	Y	175	193	1			30
							193	9									
03	22103	X	13759	-0-	-8344	-0-	356	1	13249	3	Y	140	138	1			32
							154	9									
04	20760	X	17201	-0-	-3559	-0-	487	1	16458	3	Y	233	228	1			37
							256	9									
05	20429	X	14115	-0-	-6314	-0-	360	1	13577	3	Y	162	177	1			22
							178	9									
06	18480	X	16355	-0-	-2125	-0-	447	1	15783	3	Y	114	114	1			22
							125	9									
07	17763	X	11608	-0-	-6155	-0-	409	1	11166	3	Y	30	39	1			13
							33	9									
08	17763	X	14805	-0-	-2958	-0-	405	1	14394	3	Y	5	12	1			6
							6	9									
09	17190	X	13193	-0-	-3997	-0-	359	1	12764	3	Y	64	58	1			12
							70	9									
10	17596	X	17596	-0-	-0-	-0-	416	1	17121	3	Y	54	49	1			17
							59	9									
11	19977	X	19977	-0-	-0-	-0-	524	1	19388	3	Y	59	55	1			21
							65	9									
12	14818	X	NO RPT	-0-	-14818	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 168,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,251

STEWART TRUST WELL #: 15H RRCID -> 270879 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6090 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14001	X	14001	-0-	-0-	-0-	525	1	13473	3	Y	3	20	1			16
							3	9									
02	14280	X	11568	-0-	-2712	-0-	353	1	11215	3	Y	-0-	16	1			-0-
03	15810	X	13230	-0-	-2580	-0-	346	1	12875	3	Y	8	5	1			3
							9	9									
04	15300	X	10820	-0-	-4480	-0-	311	1	10507	3	Y	2					5
							2	9									
05	21327	X	21327	-0-	-0-	-0-	550	1	20759	3	Y	16	15	1			6
							18	9									
06	21623	X	21623	-0-	-0-	-0-	595	1	21018	3	Y	9	9	1			6
							10	9									
07	18739	X	18739	-0-	-0-	-0-	663	1	18076	3	Y	-0-	6	1			-0-
08	15514	X	15514	-0-	-0-	-0-	425	1	15088	3	Y	1					1
							1	9									
09	21630	X	16434	-0-	-5196	-0-	449	1	15978	3	Y	6					7
							7	9									
10	22351	X	15827	-0-	-6524	-0-	375	1	15444	3	Y	7					14
							8	9									
11	21630	X	14626	-0-	-7004	-0-	385	1	14234	3	Y	6	14	1			6
							7	9									
12	18724	X	NO RPT	-0-	-18724	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 173,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEWIS, M. WELL #: 4H RRCID -> 271153 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6148 - 10634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	270	1	6910	3	Y	25	32	1			4
							28	9									
02	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	196	1	6233	3	Y	26	27	1			3
							29	9									
03	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	193	1	7194	3	Y	23	20	1			6
							25	9									
04	7140	X	6929	-0-	-211	-0-	198	1	6700	3	Y	28	17	1			17
							31	9									
05	7223	X	7018	-0-	-205	-0-	181	1	6817	3	Y	18	15	1			20
							20	9									
06	7170	X	6709	-0-	-461	-0-	184	1	6507	3	Y	16	22	1			14
							18	9									
07	7409	X	6937	-0-	-472	-0-	245	1	6680	3	Y	11	10	1			15
							12	9									
08	7409	X	6270	-0-	-1139	-0-	172	1	6096	3	Y	2					17
							2	9									
09	6930	X	6651	-0-	-279	-0-	182	1	6469	3	Y	-0-					17
10	7006	X	6473	-0-	-533	-0-	153	1	6310	3	Y	9	23	1			3
							10	9									
11	6720	X	5920	-0-	-800	-0-	155	1	5729	3	Y	33	24	1			12
							36	9									
12	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 73,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 13H RRCID -> 271154 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7239 - 11041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36115	X	29776	-0-	-6339	-0-	1113	1	28543	3	Y	109	106	1			13
							120	9									
02	31416	X	25999	-0-	-5417	-0-	789	1	25099	3	Y	101	110	1			4
							111	9									
03	33573	X	28879	-0-	-4694	-0-	751	1	27996	3	Y	120	111	1			13
							132	9									
04	31440	X	27637	-0-	-3803	-0-	791	1	26724	3	Y	111	117	1			7
							122	9									
05	31031	X	24780	-0-	-6251	-0-	636	1	23992	3	Y	138	141	1			4
							152	9									
06	28830	X	23742	-0-	-5088	-0-	651	1	22984	3	Y	97	95	1			6
							107	9									
07	28892	X	24357	-0-	-4535	-0-	843	1	22984	3	Y	482	384	1			104
							530	9									
08	28892	X	23609	-0-	-5283	-0-	635	1	22534	3	Y	400	357	1			147
							440	9									
09	27630	X	21702	-0-	-5928	-0-	588	1	20907	3	Y	188	288	1			47
							207	9									
10	26296	X	26296	-0-	-0-	-0-	619	1	25489	3	Y	171	168	1			50
							188	9									
11	27902	X	27902	-0-	-0-	-0-	729	1	26957	3	Y	196	186	1			60
							216	9									
12	24366	X	NO RPT	-0-	-24366	-0-					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 284,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,113

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEWIS, M. WELL #: 3H RRCID -> 271156 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6169 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6371	-0-	-418	-0-	238	1	6103	3	Y	27	38	1			9
							30	9									
02	6076	X	5855	-0-	-221	-0-	178	1	5656	3	Y	19	22	1			6
							21	9									
03	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	176	1	6546	3	Y	22	19	1			9
							24	9									
04	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	190	1	6414	3	Y	28	17	1			20
							31	9									
05	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	173	1	6544	3	Y	17	15	1			22
							19	9									
06	6540	X	6378	-0-	-162	-0-	175	1	6185	3	Y	16	22	1			16
							18	9									
07	6851	X	6336	-0-	-515	-0-	224	1	6100	3	Y	11	10	1			17
							12	9									
08	6851	X	6161	-0-	-690	-0-	169	1	5990	3	Y	2					19
							2	9									
09	6630	X	5944	-0-	-686	-0-	163	1	5781	3	Y	-0-					19
10	6727	X	6128	-0-	-599	-0-	145	1	5973	3	Y	9	24	1			4
							10	9									
11	6390	X	4723	-0-	-1667	-0-	123	1	4564	3	Y	33	24	1			13
							36	9									
12	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 68,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 6H RRCID -> 271158 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6736 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12586	X	12135	-0-	-451	-0-	2110	1	10021	3	Y	4	42	1			16
							4	9									
02	11368	X	10539	-0-	-829	-0-	1865	1	8657	3	Y	15	9	1			22
							17	9									
03	12090	X	9020	-0-	-3070	-0-	1316	1	7680	3	Y	22	12	1			32
							24	9									
04	11730	X	11102	-0-	-628	-0-	938	1	10141	3	Y	21	16	1			37
							23	9									
05	12121	X	11703	-0-	-418	-0-	1015	1	10652	3	Y	33	31	1			39
							36	9									
06	11730	X	10965	-0-	-765	-0-	993	1	9941	3	Y	28					67
							31	9									
07	11656	X	10656	-0-	-1000	-0-	1255	1	9378	3	Y	21	26	1			62
							23	9									
08	11470	X	5065	-0-	-6405	-0-	424	1	4627	3	Y	13					75
							14	9									
09	11340	X	5563	-0-	-5777	-0-	412	1	5151	3	Y	-0-					75
10	11718	X	6818	-0-	-4900	-0-	455	1	6363	3	Y	-0-					75
11	10980	X	7847	-0-	-3133	-0-	1144	1	6624	3	Y	72	70	1			77
							79	9									
12	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					Y	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 101,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 11H RRCID -> 271177 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7253 - 12555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11625	X	10306	-0-		-1319		-0-		385	1	9864	3	Y	52	64	1			1
										57	9									
02	10500	X	9149	-0-		-1351		-0-		278	1	8829	3	Y	38	39	1			-0-
										42	9									
03	11098	X	9641	-0-		-1457		-0-		251	1	9347	3	Y	39	36	1			3
										43	9									
04	10740	X	9861	-0-		-879		-0-		283	1	9550	3	Y	25	23	1			5
										28	9									
05	10664	X	9848	-0-		-816		-0-		254	1	9580	3	Y	13	14	1			4
										14	9									
06	9960	X	9472	-0-		-488		-0-		261	1	9196	3	Y	14	18	1			-0-
										15	9									
07	10199	X	9610	-0-		-589		-0-		340	1	9264	3	Y	5	4	1	1	8	-0-
										6	9									
08	10199	X	9405	-0-		-794		-0-		258	1	9146	3	Y	1	1	1			-0-
										1	9									
09	9870	X	9001	-0-		-869		-0-		245	1	8713	3	Y	39	17	1			22
										43	9									
10	9858	X	9005	-0-		-853		-0-		212	1	8749	3	Y	40	33	1			29
										44	9									
11	9480	X	8500	-0-		-980		-0-		224	1	8270	3	Y	5	31	1			3
										6	9									
12	9610	X	NO RPT	-0-		-9610		-0-						Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 103,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

SANTA ELENA WELL #: 1H RRCID -> 272322 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7114 - 11456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21793	X	19509	-0-		-2284		-0-		727	1	18632	3	Y	136	131	1	9	8	7
										150	9									
02	17770	X	17770	-0-		-0-		-0-		535	1	17030	3	Y	186	140	1	13	8	40
										205	9									
03	19472	X	19472	-0-		-0-		-0-		508	1	18928	3	Y	33	55	1	5	8	13
										36	9									
04	18870	X	18217	-0-		-653		-0-		523	1	17648	3	Y	42	38	1	8	8	9
										46	9									
05	19499	X	18406	-0-		-1093		-0-		473	1	17841	3	Y	84	68	1	5	8	20
										92	9									
06	19050	X	17378	-0-		-1672		-0-		477	1	16845	3	Y	51	47	1	7	8	17
										56	9									
07	19685	X	16829	-0-		-2856		-0-		594	1	16195	3	Y	36	32	1	2	8	19
										40	9									
08	19468	X	13613	-0-		-5855		-0-		629	1	12963	3	Y	19	33	1	1	8	4
										21	9									
09	18210	X	15460	-0-		-2750		-0-		707	1	14716	3	Y	34	22	1	9	8	7
										37	9									
10	18414	X	15911	-0-		-2503		-0-		377	1	15511	3	Y	21	21	1			7
										23	9									
11	17370	X	15169	-0-		-2201		-0-		398	1	14724	3	Y	43	35	1	4	8	11
										47	9									
12	16833	X	NO RPT	-0-		-16833		-0-						Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 187,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 685

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 2H RRCID -> 272554 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6966 - 11369

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
01	21762	X	20682	-0-	-1080		-0-		772	1	19803	3	Y	97	115	1			8
									107	9									
02	19656	X	18715	-0-	-941		-0-		567	1	18027	3	Y	110	90	1			28
									121	9									
03	21762	X	20569	-0-	-1193		-0-		534	1	19881	3	Y	140	135	1			33
									154	9									
04	21000	X	19618	-0-	-1382		-0-		560	1	18919	3	Y	126	130	1			29
									139	9									
05	20677	X	19722	-0-	-955		-0-		507	1	19125	3	Y	82	85	1	1	8	25
									90	9									
06	20040	X	19064	-0-	-976		-0-		522	1	18434	3	Y	98	92	1			31
									108	9									
07	20708	X	16371	-0-	-4337		-0-		577	1	15725	3	Y	63	58	1	4	8	32
									69	9									
08	20584	X	16704	-0-	-3880		-0-		771	1	15882	3	Y	46	69	1	2	8	7
									51	9									
09	19620	X	16552	-0-	-3068		-0-		757	1	15752	3	Y	39	35	1			11
									43	9									
10	19716	X	16497	-0-	-3219		-0-		389	1	16005	3	Y	94	81	1	2	8	22
									103	9									
11	19050	X	15515	-0-	-3535		-0-		404	1	14921	3	Y	173	152	1			43
									190	9									
12	17112	X	NO RPT	-0-	-17112		-0-						Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 200,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,068

SLAUGHTER WELL #: 7H RRCID -> 272560 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 5599 - 10793

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
01	5611	X	5412	-0-	-199		-0-		199	1	5102	3	Y	101	131	1			9
									111	9									
02	4872	X	4385	-0-	-487		-0-		129	1	4112	3	Y	131	111	1			29
									144	9									
03	5394	X	5209	-0-	-185		-0-		133	1	4966	3	Y	100	99	1			30
									110	9									
04	5250	X	4808	-0-	-442		-0-		135	1	4557	3	Y	105	79	1			56
									116	9									
05	6773	X	6773	-0-	-0-		-0-		174	1	6580	3	Y	17	56	1			17
									19	9									
06	5948	X	5948	-0-	-0-		-0-		163	1	5752	3	Y	30	40	1			7
									33	9									
07	5650	X	5650	-0-	-0-		-0-		198	1	5394	3	Y	53	40	1	11	8	9
									58	9									
08	5720	X	5720	-0-	-0-		-0-		155	1	5515	3	Y	45	34	1	5	8	15
									50	9									
09	6540	X	5447	-0-	-1093		-0-		148	1	5248	3	Y	46	51	1	3	8	7
									51	9									
10	6758	X	5388	-0-	-1370		-0-		127	1	5219	3	Y	38	30	1			15
									42	9									
11	5940	X	5057	-0-	-883		-0-		132	1	4894	3	Y	28	35	1			8
									31	9									
12	5735	X	NO RPT	-0-	-5735		-0-						Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 59,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 694

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 35H RRCID -> 272576 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5725 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5692	-0-	-632	-0-	212	1	5433	3	Y	43	78	1			14
							47	9									
02	5712	X	5134	-0-	-578	-0-	369	1	4755	3	Y	9	16	1			7
							10	9									
03	6324	X	5657	-0-	-667	-0-	357	1	5294	3	Y	5					12
							6	9									
04	5970	X	4312	-0-	-1658	-0-	35	1	4276	3	Y	1	7	1			6
							1	9									
05	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	264	1	7004	3	Y	-0-	6	1			-0-
06	5520	X	4120	-0-	-1400	-0-	131	1	3989	3	Y	-0-					-0-
07	5673	X	3564	-0-	-2109	-0-	86	1	3478	3	Y	-0-					-0-
08	5642	X	2681	-0-	-2961	-0-	2681	3			Y	-0-					-0-
09	7020	X	2238	-0-	-4782	-0-	2238	3			Y	-0-					-0-
10	7254	X	1878	-0-	-5376	-0-	1878	3			Y	-0-					-0-
11	4110	X	1868	-0-	-2242	-0-	1717	3	151	9	Y	137	77	1			60
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 44,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

S. ZAMORA WELL #: 1H RRCID -> 272964 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6443 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	30	108	1	1	8	63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	28	1			45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	11	1	432	3	N	102	110	1			37
							112	9									
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	6	1	228	3	N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	4	1	136	3	N	169	174	1			32
							186	9									
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	4	1	146	3	N	100					132
							110	9									
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	2	1	94	3	N	112	181	1	1	8	62
							123	9									
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	1	1	28	3	N	25					87
							28	9									
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 1,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 548

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX-STATE 1335 WELL #: 61H RRCID -> 272995 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 4375 - 9561

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15543	X	15543	-0-	-0-	-0-	260	1	15207	3	Y	69	36	1			45
							76	9									
02	13832	X	13293	-0-	-539	-0-	576	1	12663	3	Y	49	58	1			36
							54	9									
03	15314	X	13966	-0-	-1348	-0-	507	1	13380	3	Y	72	94	1			14
							79	9									
04	15030	X	14405	-0-	-625	-0-	359	1	13999	3	Y	43					57
							47	9									
05	15531	X	13013	-0-	-2518	-0-	383	1	12594	3	Y	33	72	1			18
							36	9									
06	15030	X	12041	-0-	-2989	-0-	265	1	11745	3	Y	28	30	1			16
							31	9									
07	14880	X	13046	-0-	-1834	-0-	299	1	12714	3	Y	30	25	1	10	8	11
							33	9									
08	14880	X	10402	-0-	-4478	-0-	233	1	10155	3	Y	13	5	8			19
							14	9									
09	14400	X	9236	-0-	-5164	-0-	237	1	8990	3	Y	8	15	1			12
							9	9									
10	13020	X	7140	-0-	-5880	-0-	142	1	6947	3	Y	46					58
							51	9									
11	12630	X	7620	-0-	-5010	-0-	178	1	7409	3	Y	30					88
							33	9									
12	13051	X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					Y	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 129,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

BRISCOE-STATE 1130 WELL #: 4H RRCID -> 272996 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5717 - 9919

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	7400	-0-	-877	-0-	7400	3			Y	-0-					-0-
02	8792	X	7640	-0-	-1152	-0-	7640	3			Y	-0-					-0-
03	9858	X	8293	-0-	-1565	-0-	8293	3			Y	-0-					-0-
04	9540	X	8365	-0-	-1175	-0-	8365	3			Y	-0-					-0-
05	9858	X	8034	-0-	-1824	-0-	8034	3			Y	-0-					-0-
06	8190	X	7645	-0-	-545	-0-	7645	3			Y	-0-					-0-
07	8649	X	6631	-0-	-2018	-0-	178	1	6453	3	Y	-0-					-0-
08	8649	X	6776	-0-	-1873	-0-	122	1	6654	3	Y	-0-					-0-
09	8370	X	6870	-0-	-1500	-0-	153	1	6717	3	Y	-0-					-0-
10	8029	X	6134	-0-	-1895	-0-	71	1	6063	3	Y	-0-					-0-
11	7650	X	5134	-0-	-2516	-0-	14	1	5106	3	Y	13					13
							14	9									
12	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 78,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
E. ARLEIGH OWENS G.U. WELL #: 4H RRCID -> 273009 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6021 - 10862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21979	X	18762	-0-	-3217	-0-	424	1	18293	3	N	41	63	1	1	8	27
							45	9									
02	19040	X	17260	-0-	-1780	-0-	547	1	16682	3	N	28	21	1	1	8	33
							31	9									
03	19933	X	18839	-0-	-1094	-0-	702	1	18123	3	N	13	20	1	1	8	25
							14	9									
04	19290	X	18265	-0-	-1025	-0-	773	1	17491	3	N	1	1	8			25
							1	9									
05	19623	X	18002	-0-	-1621	-0-	851	1	17150	3	N	1	1	8			25
							1	9									
06	18480	X	15423	-0-	-3057	-0-	747	1	14675	3	N	1	1	8			25
							1	9									
07	19096	X	14115	-0-	-4981	-0-	210	1	13904	3	N	1	1	8			25
							1	9									
08	18879	X	13542	-0-	-5337	-0-	411	1	13130	3	N	1	1	8			25
							1	9									
09	18270	X	14100	-0-	-4170	-0-	271	1	13821	3	N	7					32
							8	9									
10	18011	X	14855	-0-	-3156	-0-	280	1	14574	3	N	1	1	8			32
							1	9									
11	15420	X	14568	-0-	-852	-0-	375	1	14186	3	N	6	1	8			37
							7	9									
12	14570	X	NO RPT	-0-	-14570	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 177,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

STEWART TRUST STATE GU WELL #: 21H RRCID -> 273014 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6627 - 11518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31062	X	27122	-0-	-3940	-0-	1017	1	26064	3	N	37	65	1	2	8	30
							41	9									
02	26516	X	23329	-0-	-3187	-0-	710	1	22594	3	N	23	22	1	3	8	28
							25	9									
03	28613	X	25725	-0-	-2888	-0-	672	1	25051	3	N	2	11	1			19
							2	9									
04	27690	X	24067	-0-	-3623	-0-	692	1	23375	3	N	-0-					19
05	27838	X	25239	-0-	-2599	-0-	652	1	24583	3	N	4					23
							4	9									
06	26250	X	23962	-0-	-2288	-0-	660	1	23296	3	N	5					28
							6	9									
07	25823	X	24047	-0-	-1776	-0-	850	1	23193	3	N	4					32
							4	9									
08	25730	X	23562	-0-	-2168	-0-	645	1	22916	3	N	1					33
							1	9									
09	24420	X	22657	-0-	-1763	-0-	620	1	22031	3	N	5					38
							6	9									
10	25234	X	22394	-0-	-2840	-0-	530	1	21838	3	N	24					62
							26	9									
11	23970	X	21030	-0-	-2940	-0-	554	1	20476	3	N	-0-					62
12	24056	X	NO RPT	-0-	-24056	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 263,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 22H RRCID -> 273015 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6776 - 11094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14477	X	12509	-0-	-1968	-0-	469	1	12022	3	Y	16	20	1			7
							18	9									
02	12712	X	11009	-0-	-1703	-0-	334	1	10639	3	Y	33	31	1	4	8	5
							36	9									
03	13609	X	11942	-0-	-1667	-0-	311	1	11598	3	Y	30	27	1			8
							33	9									
04	12840	X	11362	-0-	-1478	-0-	326	1	11006	3	Y	27	28	1			7
							30	9									
05	12896	X	11475	-0-	-1421	-0-	296	1	11166	3	Y	12	16	1			3
							13	9									
06	12120	X	9567	-0-	-2553	-0-	263	1	9284	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
07	12183	X	11279	-0-	-904	-0-	399	1	10880	3	Y	-0-	4	1			-0-
08	11935	X	10982	-0-	-953	-0-	301	1	10681	3	Y	-0-					-0-
09	11370	X	10411	-0-	-959	-0-	285	1	10126	3	Y	-0-					-0-
10	11470	X	10104	-0-	-1366	-0-	240	1	9864	3	Y	-0-					-0-
11	10920	X	9945	-0-	-975	-0-	262	1	9683	3	Y	-0-					-0-
12	11284	X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

M. LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 273018 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5632 - 5646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	135	1	3472	3	Y	25	36	1			4
							28	9									
02	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	101	1	3205	3	Y	18	21	1			1
							20	9									
03	3906	X	3108	-0-	-798	-0-	81	1	3005	3	Y	20	18	1			3
							22	9									
04	3780	X	2292	-0-	-1488	-0-	65	1	2197	3	Y	27	17	1			13
							30	9									
05	3906	X	2719	-0-	-1187	-0-	70	1	2631	3	Y	16	14	1			15
							18	9									
06	3570	X	3364	-0-	-206	-0-	92	1	3254	3	Y	16	22	1			9
							18	9									
07	3689	X	3448	-0-	-241	-0-	122	1	3314	3	Y	11	10	1			10
							12	9									
08	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	91	1	3249	3	Y	1					11
							1	9									
09	3360	X	2241	-0-	-1119	-0-	61	1	2180	3	Y	-0-					11
10	3472	X	3338	-0-	-134	-0-	79	1	3249	3	Y	9	20	1			-0-
							10	9									
11	3360	X	2033	-0-	-1327	-0-	53	1	1944	3	Y	33	23	1			10
							36	9									
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 32,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 24H RRCID -> 273090 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6762 - 12163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15624	X	13221	-0-	-2403	-0-	496	1	12723	3	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
02	14112	X	11489	-0-	-2623	-0-	350	1	11137	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	14818	X	12369	-0-	-2449	-0-	323	1	12036	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
04	13890	X	11780	-0-	-2110	-0-	339	1	11440	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	13826	X	11698	-0-	-2128	-0-	302	1	11395	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	12780	X	11195	-0-	-1585	-0-	308	1	10887	3	Y	-0-					-0-
07	12710	X	11203	-0-	-1507	-0-	396	1	10807	3	Y	-0-					-0-
08	12369	X	10872	-0-	-1497	-0-	298	1	10574	3	Y	-0-					-0-
09	11790	X	10266	-0-	-1524	-0-	281	1	9985	3	Y	-0-					-0-
10	11687	X	10380	-0-	-1307	-0-	246	1	10134	3	Y	-0-					-0-
11	11190	X	9768	-0-	-1422	-0-	257	1	9511	3	Y	-0-					-0-
12	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

TROST WELL #: 2H RRCID -> 273095 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7300 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5155	-0-	-611	-0-	193	1	4956	3	Y	5	8	1			8
							6	9									
02	5320	X	4468	-0-	-852	-0-	136	1	4312	3	Y	18					26
							20	9									
03	5890	X	4328	-0-	-1562	-0-	113	1	4212	3	Y	3	18	1			11
							3	9									
04	5700	X	4246	-0-	-1454	-0-	122	1	4115	3	Y	8	8	1			11
							9	9									
05	5456	X	4964	-0-	-492	-0-	128	1	4817	3	Y	17	11	1			17
							19	9									
06	4980	X	4790	-0-	-190	-0-	132	1	4649	3	Y	8	16	1			9
							9	9									
07	4960	X	4804	-0-	-156	-0-	170	1	4626	3	Y	7					16
							8	9									
08	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	124	1	4403	3	Y	15					31
							17	9									
09	4800	X	4084	-0-	-716	-0-	112	1	3965	3	Y	6					37
							7	9									
10	4960	X	3790	-0-	-1170	-0-	90	1	3688	3	Y	11					48
							12	9									
11	4800	X	4087	-0-	-713	-0-	108	1	3975	3	Y	4					52
							4	9									
12	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 49,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
J. J. TREVINO WELL #: 6H RRCID -> 273097 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 5361 PERF. 5778 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12648	X	10693	-0-	-1955	-0-	401	1	10282	3	Y	9	15	1			18
							10	9									
02	11032	X	9433	-0-	-1599	-0-	287	1	9138	3	Y	7	12	1			13
							8	9									
03	11873	X	10240	-0-	-1633	-0-	267	1	9962	3	Y	10	12	1			11
							11	9									
04	10980	X	9598	-0-	-1382	-0-	276	1	9310	3	Y	11	13	1			9
							12	9									
05	10695	X	10411	-0-	-284	-0-	269	1	10133	3	Y	8	7	1			10
							9	9									
06	10350	X	10307	-0-	-43	-0-	284	1	10021	3	Y	2					12
							2	9									
07	10447	X	10209	-0-	-238	-0-	361	1	9835	3	Y	12	7	8			17
							13	9									
08	10230	X	10121	-0-	-109	-0-	277	1	9835	3	Y	8	7	8			18
							9	9									
09	10320	X	5262	-0-	-5058	-0-	144	1	5118	3	Y	-0-					18
10	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-					Y	-0-					18
11	10320	X	-0-	-0-	-10320	-0-					Y	-0-					18
12	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 86,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

VOLZ 1125 WELL #: 12H RRCID -> 273098 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 5816 PERF. 6246 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	377	1	9670	3	Y	19	16	1			7
							21	9									
02	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	257	1	8168	3	Y	21	21	1			7
							23	9									
03	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	221	1	8221	3	Y	17	14	1			10
							19	9									
04	9750	X	7904	-0-	-1846	-0-	227	1	7662	3	Y	14	16	1			8
							15	9									
05	10075	X	7877	-0-	-2198	-0-	203	1	7661	3	Y	12					20
							13	9									
06	9750	X	7504	-0-	-2246	-0-	206	1	7288	3	Y	9	18	1			11
							10	9									
07	9362	X	7593	-0-	-1769	-0-	268	1	7311	3	Y	13					24
							14	9									
08	8463	X	7409	-0-	-1054	-0-	203	1	7194	3	Y	11	20	1			15
							12	9									
09	7890	X	7246	-0-	-644	-0-	197	1	6994	3	Y	50					65
							55	9									
10	7874	X	6897	-0-	-977	-0-	164	1	6733	3	Y	-0-					65
11	7500	X	6251	-0-	-1249	-0-	163	1	6035	3	Y	48					113
							53	9									
12	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 85,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE CO. B WELL #: 6H RRCID -> 273105 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6900 - 11802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	1899	-0-	-8765	-0-	71	1	1828	3	Y	-0-	7	1			1
02	9632	X	1077	-0-	-8555	-0-	33	1	1044	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	10664	X	67	-0-	-10597	-0-	2	1	65	3	Y	-0-					-0-
04	9360	X	932	-0-	-8428	-0-	27	1	905	3	Y	-0-					-0-
05	5580	X	193	-0-	-5387	-0-	5	1	188	3	Y	-0-					-0-
06	1830	X	945	-0-	-885	-0-	26	1	919	3	Y	-0-					-0-
07	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	48	1	1317	3	Y	-0-					-0-
08	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	37	1	1304	3	Y	-0-					-0-
09	960	X	736	-0-	-224	-0-	20	1	716	3	Y	-0-					-0-
10	992	X	4	-0-	-988	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-
12	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART TRUST 1523 WELL #: 20H RRCID -> 273190 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6522 - 11300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28985	X	25049	-0-	-3936	-0-	938	1	24043	3	N	62	95	1	2	8	15
							68	9									
02	25340	X	21622	-0-	-3718	-0-	657	1	20899	3	N	60	59	1	1	8	15
							66	9									
03	26815	X	23850	-0-	-2965	-0-	623	1	23196	3	N	28	26	1			17
							31	9									
04	25650	X	22237	-0-	-3413	-0-	637	1	21525	3	N	68	28	1	1	8	56
							75	9									
05	25792	X	22397	-0-	-3395	-0-	577	1	21781	3	N	35	34	1	2	8	55
							39	9									
06	24240	X	21194	-0-	-3046	-0-	583	1	20585	3	N	24	44	1			35
							26	9									
07	23932	X	22066	-0-	-1866	-0-	779	1	21258	3	N	26	4	8			57
							29	9									
08	23839	X	21481	-0-	-2358	-0-	588	1	20868	3	N	23	5	8			75
							25	9									
09	22230	X	20270	-0-	-1960	-0-	554	1	19682	3	N	31	47	1			59
							34	9									
10	22382	X	20415	-0-	-1967	-0-	483	1	19910	3	N	20	1	8			78
							22	9									
11	21360	X	19346	-0-	-2014	-0-	509	1	18806	3	N	28	62	1	1	8	43
							31	9									
12	22072	X	NO RPT	-0-	-22072	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 239,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 1508 WELL #: 22H RRCID -> 274185 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6817 - 12025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17546	X	15538	-0-	-2008		-0-	573	1	14695	3	Y	245	258	1			71
								270	9									
02	15456	X	13707	-0-	-1749		-0-	411	1	13072	3	Y	204	236	1			39
								224	9									
03	16368	X	14847	-0-	-1521		-0-	381	1	14177	3	Y	263	269	1			33
								289	9									
04	15180	X	13957	-0-	-1223		-0-	394	1	13313	3	Y	227	172	1			88
								250	9									
05	15655	X	14080	-0-	-1575		-0-	358	1	13490	3	Y	211	273	1			26
								232	9									
06	15030	X	13285	-0-	-1745		-0-	361	1	12752	3	Y	156	158	1			24
								172	9									
07	15190	X	13411	-0-	-1779		-0-	468	1	12758	3	Y	168	142	1	4	8	46
								185	9									
08	14849	X	13118	-0-	-1731		-0-	355	1	12625	3	Y	125	90	1	5	8	76
								138	9									
09	13950	X	12299	-0-	-1651		-0-	333	1	11854	3	Y	102	132	1			46
								112	9									
10	14074	X	12409	-0-	-1665		-0-	291	1	11977	3	Y	128	117	1			57
								141	9									
11	13290	X	11788	-0-	-1502		-0-	307	1	11352	3	Y	117	149	1			25
								129	9									
12	13423	X	NO RPT	-0-	-13423		-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 148,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,946

SAN ROMAN 1508 WELL #: 24H RRCID -> 274186 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6854 - 11853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6219	-0-	-601		-0-	226	1	5795	3	Y	180	197	1			56
								198	9									
02	5964	X	5090	-0-	-874		-0-	150	1	4773	3	Y	152	177	1			31
								167	9									
03	6460	X	6460	-0-	-0-		-0-	165	1	6145	3	Y	136	147	1			20
								150	9									
04	6240	X	5954	-0-	-286		-0-	168	1	5668	3	Y	107	83	1			44
								118	9									
05	6448	X	6239	-0-	-209		-0-	160	1	6029	3	Y	45	80	1			9
								50	9									
06	6240	X	6139	-0-	-101		-0-	168	1	5913	3	Y	53	53	1			9
								58	9									
07	6448	X	4747	-0-	-1701		-0-	167	1	4567	3	Y	12	15	1			6
								13	9									
08	6448	X	5055	-0-	-1393		-0-	138	1	4908	3	Y	8	7	1			7
								9	9									
09	6150	X	5398	-0-	-752		-0-	146	1	5189	3	Y	57	46	1			18
								63	9									
10	6355	X	5550	-0-	-805		-0-	130	1	5358	3	Y	56	48	1			26
								62	9									
11	6150	X	5449	-0-	-701		-0-	142	1	5243	3	Y	58	69	1			15
								64	9									
12	5580	X	NO RPT	-0-	-5580		-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 62,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 864

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 15H RRCID -> 274187 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7144 - 11812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43555	X	39815	-0-	-3740	-0-	1466	1	37586	3	Y	694	613	1			149
							763	9									
02	38640	X	35680	-0-	-2960	-0-	1065	1	33883	3	Y	665	704	1			110
							732	9									
03	41385	X	38885	-0-	-2500	-0-	999	1	37223	3	Y	603	575	1			138
							663	9									
04	39570	X	37124	-0-	-2446	-0-	1053	1	35566	3	Y	459	509	1			88
							505	9									
05	40331	X	37814	-0-	-2517	-0-	967	1	36473	3	Y	340	377	1			51
							374	9									
06	40244	X	40244	-0-	-0-	-0-	1099	1	38805	3	Y	309	299	1			61
							340	9									
07	40556	X	40556	-0-	-0-	-0-	1430	1	39003	3	Y	112	128	1			45
							123	9									
08	40099	X	40099	-0-	-0-	-0-	1095	1	38871	3	Y	121	111	1			55
							133	9									
09	40230	X	37886	-0-	-2344	-0-	1031	1	36662	3	Y	175	187	1			43
							193	9									
10	41571	X	37982	-0-	-3589	-0-	895	1	36881	3	Y	187	166	1			64
							206	9									
11	40230	X	36095	-0-	-4135	-0-	944	1	34898	3	Y	230	210	1			84
							253	9									
12	40548	X	NO RPT	-0-	-40548	-0-					Y	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 422,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,895

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 7H RRCID -> 274188 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6893 - 11035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	9754	-0-	-1561	-0-	1688	1	8019	3	Y	43	58	1			23
							47	9									
02	10304	X	9491	-0-	-813	-0-	1672	1	7764	3	Y	50	22	1			51
							55	9									
03	11408	X	10114	-0-	-1294	-0-	1475	1	8613	3	Y	24	21	1			54
							26	9									
04	11040	X	9415	-0-	-1625	-0-	795	1	8596	3	Y	22	23	1			53
							24	9									
05	10478	X	9257	-0-	-1221	-0-	800	1	8401	3	Y	51	47	1			57
							56	9									
06	10170	X	7948	-0-	-2222	-0-	716	1	7217	3	Y	14					71
							15	9									
07	10509	X	7345	-0-	-3164	-0-	860	1	6470	3	Y	14	25	1			60
							15	9									
08	10106	X	6550	-0-	-3556	-0-	549	1	5993	3	Y	7					67
							8	9									
09	9420	X	7428	-0-	-1992	-0-	549	1	6876	3	Y	3					70
							3	9									
10	9269	X	8778	-0-	-491	-0-	586	1	8190	3	Y	2					72
							2	9									
11	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	1350	1	7815	3	Y	73	69	1			76
							80	9									
12	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 95,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 26H RRCID -> 274189 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6864 - 12364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14880	X	12808	-0-	-2072	-0-		481	1	12324	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
02	13440	X	11152	-0-	-2288	-0-		340	1	10810	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
03	14322	X	12087	-0-	-2235	-0-		316	1	11769	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
04	13320	X	11517	-0-	-1803	-0-		331	1	11185	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
05	13299	X	11266	-0-	-2033	-0-		291	1	10974	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
06	12390	X	10995	-0-	-1395	-0-		303	1	10692	3	Y	-0-					-0-
07	12338	X	11040	-0-	-1298	-0-		390	1	10644	3	Y	5	1	1	2	8	2
								6	9									
08	12090	X	10743	-0-	-1347	-0-		293	1	10415	3	Y	32	2	1	14	8	18
								35	9									
09	11520	X	10103	-0-	-1417	-0-		276	1	9808	3	Y	17	16	1			19
								19	9									
10	11377	X	10154	-0-	-1223	-0-		240	1	9893	3	Y	19	19	1			19
								21	9									
11	11010	X	8789	-0-	-2221	-0-		231	1	8547	3	Y	10	1	8			28
								11	9									
12	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-						Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 120,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 30H RRCID -> 274190 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6414 - 11048

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12431	X	9863	-0-	-2568	-0-		370	1	9483	3	Y	9	18	1			11
								10	9									
02	10696	X	8789	-0-	-1907	-0-		268	1	8521	3	Y	-0-	11	1			-0-
03	11315	X	10286	-0-	-1029	-0-		269	1	10017	3	Y	-0-					-0-
04	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-		284	1	9583	3	Y	-0-					-0-
05	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-		284	1	10726	3	Y	12	8	1			4
								13	9									
06	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-		296	1	10438	3	Y	-0-					4
07	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-		370	1	10092	3	Y	10	4	8			10
								11	9									
08	10292	X	9913	-0-	-379	-0-		271	1	9641	3	Y	1					11
								1	9									
09	10740	X	9133	-0-	-1607	-0-		250	1	8883	3	Y	-0-					11
10	11098	X	9165	-0-	-1933	-0-		217	1	8948	3	Y	-0-					11
11	10740	X	8463	-0-	-2277	-0-		223	1	8236	3	Y	4					15
								4	9									
12	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-						Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 107,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 23H RRCID -> 274218 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6472 - 11726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17608	X	15247	-0-	-2361	-0-	567	1	14552	3	Y	116	156	1			34
							128	9									
02	15596	X	12838	-0-	-2758	-0-	388	1	12332	3	Y	107	93	1			48
							118	9									
03	16957	X	13748	-0-	-3209	-0-	357	1	13281	3	Y	100	112	1			36
							110	9									
04	15960	X	13056	-0-	-2904	-0-	373	1	12593	3	Y	82	88	1			30
							90	9									
05	15965	X	12154	-0-	-3811	-0-	313	1	11790	3	Y	46	50	1			26
							51	9									
06	14760	X	12477	-0-	-2283	-0-	343	1	12092	3	Y	38	44	1			20
							42	9									
07	14229	X	12567	-0-	-1662	-0-	443	1	12070	3	Y	49	24	1	20	8	25
							54	9									
08	13733	X	12023	-0-	-1710	-0-	329	1	11694	3	Y	-0-	25	1			-0-
09	13050	X	11137	-0-	-1913	-0-	305	1	10832	3	Y	-0-					-0-
10	12896	X	11100	-0-	-1796	-0-	263	1	10837	3	Y	-0-					-0-
11	12480	X	10279	-0-	-2201	-0-	271	1	10008	3	Y	-0-					-0-
12	12555	X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 538

ROSA V. DE BENAVIDES 1450 WELL #: 1H RRCID -> 274224 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5116 - 11450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15190	X	13202	-0-	-1988	-0-	494	1	12666	3	N	38	57	1	1	8	20
							42	9									
02	13384	X	11874	-0-	-1510	-0-	361	1	11474	3	N	35	36	1	1	8	18
							39	9									
03	14446	X	12891	-0-	-1555	-0-	336	1	12514	3	N	37	36	1	1	8	18
							41	9									
04	13560	X	12182	-0-	-1378	-0-	349	1	11802	3	N	28	19	1			27
							31	9									
05	13392	X	13093	-0-	-299	-0-	337	1	12727	3	N	26	23	1	1	8	29
							29	9									
06	12780	X	12256	-0-	-524	-0-	337	1	11904	3	N	14	15	1	2	8	26
							15	9									
07	13144	X	12262	-0-	-882	-0-	433	1	11796	3	N	30	27	1	15	8	14
							33	9									
08	12896	X	12353	-0-	-543	-0-	338	1	11994	3	N	19	8	8			25
							21	9									
09	12660	X	11761	-0-	-899	-0-	322	1	11436	3	N	3	1	8			27
							3	9									
10	13082	X	11910	-0-	-1172	-0-	282	1	11625	3	N	3	3	8			27
							3	9									
11	12270	X	11239	-0-	-1031	-0-	295	1	10891	3	N	48					75
							53	9									
12	12338	X	NO RPT	-0-	-12338	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 135,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 1507 WELL #: 11H RRCID -> 274240 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6684 - 11390

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
01	15810	X	11969	-0-	-3841	-0-		2072	1	9843	3	Y	49	39	1			38
								54	9									
02	12880	X	9003	-0-	-3877	-0-		1591	1	7388	3	Y	22	18	1			42
								24	9									
03	13268	X	9689	-0-	-3579	-0-		1413	1	8250	3	Y	24	35	1			31
								26	9									
04	12840	X	10488	-0-	-2352	-0-		885	1	9569	3	Y	31	25	1			37
								34	9									
05	12028	X	10082	-0-	-1946	-0-		875	1	9182	3	Y	23	33	1			27
								25	9									
06	11580	X	8897	-0-	-2683	-0-		791	1	8096	3	Y	9	8	1			28
								10	9									
07	10850	X	8867	-0-	-1983	-0-		1042	1	7788	3	Y	34					62
								37	9									
08	10850	X	8960	-0-	-1890	-0-		752	1	8198	3	Y	9					71
								10	9									
09	10500	X	8899	-0-	-1601	-0-		658	1	8230	3	Y	10					81
								11	9									
10	10075	X	6596	-0-	-3479	-0-		439	1	6135	3	Y	20	83	1	1	8	17
								22	9									
11	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-		1452	1	8403	3	Y	59	55	1			21
								65	9									
12	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-						Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 103,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

LONG, J. S. WELL #: 10H RRCID -> 274241 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5690 - 10596

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
01	12865	X	10097	-0-	-2768	-0-		377	1	9676	3	Y	40	70	1			9
								44	9									
02	11620	X	9046	-0-	-2574	-0-		272	1	8643	3	Y	119	99	1			29
								131	9									
03	12865	X	9926	-0-	-2939	-0-		257	1	9581	3	Y	80	95	1			14
								88	9									
04	11310	X	10007	-0-	-1303	-0-		286	1	9662	3	Y	54	44	1			24
								59	9									
05	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-		290	1	10940	3	Y	34	49	1			9
								37	9									
06	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-		291	1	10255	3	Y	8	15	1			2
								9	9									
07	10354	X	10337	-0-	-17	-0-		365	1	9953	3	Y	17	15	1	3	8	1
								19	9									
08	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-		284	1	10077	3	Y	20	18	1	3	8	-0-
								22	9									
09	10890	X	10063	-0-	-827	-0-		275	1	9777	3	Y	10	9	1			1
								11	9									
10	11253	X	9702	-0-	-1551	-0-		230	1	9451	3	Y	19	10	1			10
								21	9									
11	10560	X	9151	-0-	-1409	-0-		240	1	8887	3	Y	22	13	1			19
								24	9									
12	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-						Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 110,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 4H RRCID -> 274242 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7116 - 11313

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35185	X	33403	-0-	-1782		-0-		1248	1	32001	3	Y	140	164	1			9
									154	9									
02	30688	X	30017	-0-	-671		-0-		909	1	28915	3	Y	175	143	1			41
									193	9									
03	32953	X	32876	-0-	-77		-0-		853	1	31786	3	Y	215	210	1			46
									237	9									
04	32340	X	31207	-0-	-1133		-0-		891	1	30101	3	Y	195	202	1			39
									215	9									
05	33418	X	31271	-0-	-2147		-0-		804	1	30323	3	Y	131	136	1			34
									144	9									
06	32340	X	30722	-0-	-1618		-0-		842	1	29708	3	Y	156	146	1			44
									172	9									
07	33232	X	30001	-0-	-3231		-0-		1055	1	28777	3	Y	154	127	1	9	8	62
									169	9									
08	32891	X	18557	-0-	-14334		-0-		854	1	17590	3	Y	103	153	1	4	8	8
									113	9									
09	31200	X	19274	-0-	-11926		-0-		876	1	18229	3	Y	154	136	1			26
									169	9									
10	31744	X	23013	-0-	-8731		-0-		545	1	22454	3	Y	13	32	1			7
									14	9									
11	30720	X	21750	-0-	-8970		-0-		569	1	21046	3	Y	123	103	1			27
									135	9									
12	30008	X	NO RPT	-0-	-30008		-0-						Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 302,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,559

SLAUGHTER WELL #: 10H RRCID -> 274243 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5925 - 10761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	7693	-0-	-212		-0-		283	1	7265	3	Y	132	168	1			9
									145	9									
02	6916	X	6695	-0-	-221		-0-		202	1	6415	3	Y	71	65	1			15
									78	9									
03	7285	X	7276	-0-	-9		-0-		189	1	7032	3	Y	50	51	1			14
									55	9									
04	7790	X	7790	-0-	-0-		-0-		222	1	7493	3	Y	68	49	1			33
									75	9									
05	8623	X	8623	-0-	-0-		-0-		222	1	8368	3	Y	30	51	1			12
									33	9									
06	7783	X	7783	-0-	-0-		-0-		213	1	7522	3	Y	44	51	1			5
									48	9									
07	8060	X	7430	-0-	-630		-0-		262	1	7143	3	Y	23	21	1	5	8	2
									25	9									
08	8060	X	7490	-0-	-570		-0-		205	1	7263	3	Y	20	16	1	2	8	4
									22	9									
09	8340	X	7229	-0-	-1111		-0-		197	1	7003	3	Y	26	28	1	2	8	-0-
									29	9									
10	8618	X	7118	-0-	-1500		-0-		168	1	6898	3	Y	47	35	1			12
									52	9									
11	7770	X	6695	-0-	-1075		-0-		175	1	6483	3	Y	34	41	1			5
									37	9									
12	7502	X	NO RPT	-0-	-7502		-0-						Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 81,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 545

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 29H RRCID -> 274246 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6797 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19778	X	15850	-0-	-3928	-0-	595	1	15254	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	17052	X	13210	-0-	-3842	-0-	403	1	12806	3	Y	1					2
							1	9									
03	18197	X	14894	-0-	-3303	-0-	389	1	14505	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	16890	X	14151	-0-	-2739	-0-	407	1	13744	3	Y	-0-					-0-
05	15841	X	12496	-0-	-3345	-0-	323	1	12173	3	Y	-0-					-0-
06	15330	X	13735	-0-	-1595	-0-	378	1	13357	3	Y	-0-					-0-
07	14880	X	13283	-0-	-1597	-0-	470	1	12813	3	Y	-0-					-0-
08	14880	X	12536	-0-	-2344	-0-	343	1	12193	3	Y	-0-					-0-
09	14160	X	11779	-0-	-2381	-0-	322	1	11457	3	Y	-0-					-0-
10	14198	X	11771	-0-	-2427	-0-	279	1	11492	3	Y	-0-					-0-
11	13740	X	11011	-0-	-2729	-0-	290	1	10721	3	Y	-0-					-0-
12	13268	X	NO RPT	-0-	-13268	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAN ROMAN A WELL #: 23H RRCID -> 274247 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6532 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25761	X	23961	-0-	-1800	-0-	898	1	23033	3	Y	27	31	1			12
							30	9									
02	23268	X	19532	-0-	-3736	-0-	594	1	18906	3	Y	29	35	1			6
							32	9									
03	25761	X	21698	-0-	-4063	-0-	566	1	21098	3	Y	31	27	1			10
							34	9									
04	24870	X	20522	-0-	-4348	-0-	589	1	19905	3	Y	25	23	1			12
							28	9									
05	24893	X	20723	-0-	-4170	-0-	535	1	20171	3	Y	15	14	1			13
							17	9									
06	23190	X	19739	-0-	-3451	-0-	543	1	19161	3	Y	32	39	1			6
							35	9									
07	21700	X	20058	-0-	-1642	-0-	708	1	19320	3	Y	27	26	1			7
							30	9									
08	21700	X	19597	-0-	-2103	-0-	536	1	19046	3	Y	14	2	8			19
							15	9									
09	20520	X	18310	-0-	-2210	-0-	500	1	17795	3	Y	14					33
							15	9									
10	20708	X	19282	-0-	-1426	-0-	457	1	18819	3	Y	5	22	1			16
							6	9									
11	19740	X	19140	-0-	-600	-0-	504	1	18636	3	Y	-0-	16	1			-0-
12	20057	X	NO RPT	-0-	-20057	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 222,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

JUAN SALINAS WELL #: 5H RRCID -> 274248 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7047 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 12H RRCID -> 274249 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6748 - 12319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15841	X	12871	-0-		-2970		-0-	481	1	12322	3	Y	62	72	1			6
									68	9									
02	12600	X	9773	-0-		-2827		-0-	296	1	9426	3	Y	46	46	1			6
									51	9									
03	14508	X	10762	-0-		-3746		-0-	280	1	10421	3	Y	55	49	1			12
									61	9									
04	14040	X	11618	-0-		-2422		-0-	333	1	11251	3	Y	31	29	1			14
									34	9									
05	14508	X	11362	-0-		-3146		-0-	293	1	11052	3	Y	15	16	1			13
									17	9									
06	12450	X	10819	-0-		-1631		-0-	297	1	10502	3	Y	18	25	1			6
									20	9									
07	11997	X	10743	-0-		-1254		-0-	379	1	10324	3	Y	36	30	1	4	8	8
									40	9									
08	11997	X	9839	-0-		-2158		-0-	267	1	9485	3	Y	79	49	1	11	8	27
									87	9									
09	11610	X	8561	-0-		-3049		-0-	234	1	8316	3	Y	10	14	1			23
									11	9									
10	11377	X	7762	-0-		-3615		-0-	183	1	7525	3	Y	49	36	1			36
									54	9									
11	10830	X	7446	-0-		-3384		-0-	195	1	7192	3	Y	54	78	1			12
									59	9									
12	10757	X	NO RPT	-0-		-10757		-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 111,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 455

LA MOCA GAS UNIT A WELL #: 31H RRCID -> 274251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6164 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22289	X	18782	-0-		-3507		-0-	704	1	18056	3	Y	20	28	1			2
									22	9									
02	17892	X	14641	-0-		-3251		-0-	446	1	14178	3	Y	15	16	1			1
									17	9									
03	19809	X	14328	-0-		-5481		-0-	374	1	13940	3	Y	13	8	1			6
									14	9									
04	18180	X	14545	-0-		-3635		-0-	418	1	14110	3	Y	15	20	1			1
									17	9									
05	21401	X	21401	-0-		-0-		-0-	552	1	20836	3	Y	12	9	1			4
									13	9									
06	20841	X	20841	-0-		-0-		-0-	574	1	20258	3	Y	8	9	1			3
									9	9									
07	19785	X	19785	-0-		-0-		-0-	699	1	19076	3	Y	9	5	1	2	8	5
									10	9									
08	15035	X	11729	-0-		-3306		-0-	321	1	11406	3	Y	2	7	1			-0-
									2	9									
09	20850	X	12061	-0-		-8789		-0-	330	1	11731	3	Y	-0-					-0-
10	21545	X	13395	-0-		-8150		-0-	317	1	13066	3	Y	11					11
									12	9									
11	20850	X	13826	-0-		-7024		-0-	364	1	13458	3	Y	4	14	1			1
									4	9									
12	19778	X	NO RPT	-0-		-19778		-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 175,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
J. J. TREVINO WELL #: 8H RRCID -> 274252 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5770 - 10895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15190	X	13432	-0-	-1758	-0-	504	1	12911	3	Y	15	22	1			3
							17	9									
02	13412	X	11871	-0-	-1541	-0-	361	1	11493	3	Y	15	12	1			6
							17	9									
03	14415	X	12949	-0-	-1466	-0-	338	1	12597	3	Y	13	18	1			1
							14	9									
04	13380	X	12170	-0-	-1210	-0-	349	1	11798	3	Y	21	11	1			11
							23	9									
05	13423	X	13263	-0-	-160	-0-	342	1	12904	3	Y	15	16	1			10
							17	9									
06	12990	X	12752	-0-	-238	-0-	351	1	12401	3	Y	-0-	10	1			-0-
07	13144	X	12848	-0-	-296	-0-	454	1	12393	3	Y	1					1
							1	9									
08	12958	X	12608	-0-	-350	-0-	345	1	12263	3	Y	-0-					1
09	12840	X	11935	-0-	-905	-0-	326	1	11609	3	Y	-0-					1
10	13268	X	12057	-0-	-1211	-0-	286	1	11771	3	Y	-0-					1
11	12750	X	11431	-0-	-1319	-0-	301	1	11130	3	Y	-0-					1
12	12834	X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 137,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

SLAUGHTER WELL #: 9H RRCID -> 274255 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 5459 PERF. 5733 - 10873

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	6387	-0-	-743	-0-	238	1	6108	3	Y	37	74	1			4
							41	9									
02	6244	X	5246	-0-	-998	-0-	160	1	5079	3	Y	6	9	1			1
							7	9									
03	6479	X	5936	-0-	-543	-0-	155	1	5781	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	6180	X	4097	-0-	-2083	-0-	118	1	3976	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	212	1	7998	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
06	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	197	1	6970	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
07	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	242	1	6610	3	Y	25	19	1	5	8	2
							28	9									
08	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	188	1	6694	3	Y	39	27	1	5	8	9
							43	9									
09	7950	X	6525	-0-	-1425	-0-	178	1	6316	3	Y	28	34	1	2	8	1
							31	9									
10	8215	X	6517	-0-	-1698	-0-	153	1	6291	3	Y	66	49	1			18
							73	9									
11	7170	X	6103	-0-	-1067	-0-	160	1	5901	3	Y	38	49	1			7
							42	9									
12	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 70,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 17H RRCID -> 274256 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6780 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21297	X	16409	-0-	-4888	-0-	613	1	15730	3	Y	60	76	1			8
							66	9									
02	17444	X	13350	-0-	-4094	-0-	406	1	12900	3	Y	40	40	1			8
							44	9									
03	18290	X	14371	-0-	-3919	-0-	374	1	13945	3	Y	47	42	1			13
							52	9									
04	17700	X	15204	-0-	-2496	-0-	436	1	14738	3	Y	27	25	1			15
							30	9									
05	17515	X	13845	-0-	-3670	-0-	357	1	13473	3	Y	14	15	1			14
							15	9									
06	15870	X	13083	-0-	-2787	-0-	360	1	12705	3	Y	16	22	1			8
							18	9									
07	15717	X	12432	-0-	-3285	-0-	440	1	11988	3	Y	4	6	1			6
							4	9									
08	15717	X	11323	-0-	-4394	-0-	310	1	11013	3	Y	-0-	6	1			-0-
09	15210	X	10616	-0-	-4594	-0-	290	1	10318	3	Y	7	3	1			4
							8	9									
10	13857	X	10196	-0-	-3661	-0-	241	1	9933	3	Y	20	13	1			11
							22	9									
11	13080	X	9822	-0-	-3258	-0-	259	1	9559	3	Y	4	15	1			-0-
							4	9									
12	12431	X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

PALAFOX 1335 WELL #: 57H RRCID -> 274257 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4431 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4545	-0-	-818	-0-	76	1	4468	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	211	1	4640	3	Y	33	15	1	9	8	9
							36	9									
03	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	201	1	5305	3	Y	44	42	1	6	8	5
							48	9									
04	4410	X	4078	-0-	-332	-0-	101	1	3953	3	Y	22	6	8			21
							24	9									
05	4557	X	4273	-0-	-284	-0-	125	1	4130	3	Y	16	26	1	4	8	7
							18	9									
06	5370	X	4590	-0-	-780	-0-	101	1	4474	3	Y	14	12	1	2	8	7
							15	9									
07	5549	X	4339	-0-	-1210	-0-	99	1	4221	3	Y	17	12	1	6	8	6
							19	9									
08	5549	X	4420	-0-	-1129	-0-	99	1	4299	3	Y	20	7	8			19
							22	9									
09	4590	X	3814	-0-	-776	-0-	98	1	3701	3	Y	14	17	1	3	8	13
							15	9									
10	4743	X	3068	-0-	-1675	-0-	61	1	2975	3	Y	29	7	8			35
							32	9									
11	4590	X	3725	-0-	-865	-0-	87	1	3612	3	Y	24	5	8			54
							26	9									
12	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 47,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE STATE WELL #: 19H RRCID -> 274265 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 8768 - 12552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19313	X	16682	-0-	-2631	-0-	626	1	16042	3	N	13					35
							14	9									
02	16940	X	14568	-0-	-2372	-0-	444	1	14112	3	N	11	20	1	11	8	15
							12	9									
03	18538	X	15825	-0-	-2713	-0-	413	1	15404	3	N	7					22
							8	9									
04	16740	X	15176	-0-	-1564	-0-	436	1	14728	3	N	11	13	1	3	8	17
							12	9									
05	17298	X	15103	-0-	-2195	-0-	390	1	14706	3	N	6					23
							7	9									
06	16140	X	14624	-0-	-1516	-0-	403	1	14221	3	N	-0-					23
07	16120	X	14742	-0-	-1378	-0-	521	1	14221	3	N	-0-					23
08	15810	X	14409	-0-	-1401	-0-	395	1	14014	3	N	-0-					23
09	15180	X	13697	-0-	-1483	-0-	375	1	13322	3	N	-0-					23
10	15097	X	13854	-0-	-1243	-0-	328	1	13526	3	N	-0-					23
11	14610	X	13118	-0-	-1492	-0-	345	1	12773	3	N	-0-					23
12	14756	X	NO RPT	-0-	-14756	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 161,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 25H RRCID -> 274267 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8930 - 12615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17732	X	15012	-0-	-2720	-0-	563	1	14445	3	Y	4	6	1			3
							4	9									
02	15260	X	13357	-0-	-1903	-0-	407	1	12941	3	Y	8	8	1	1	8	2
							9	9									
03	16585	X	14529	-0-	-2056	-0-	380	1	14140	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
04	15750	X	13814	-0-	-1936	-0-	397	1	13413	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
05	15934	X	13967	-0-	-1967	-0-	361	1	13600	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
06	14520	X	13293	-0-	-1227	-0-	366	1	12921	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
07	14787	X	13444	-0-	-1343	-0-	475	1	12969	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	14539	X	13166	-0-	-1373	-0-	361	1	12805	3	Y	-0-					-0-
09	13800	X	12460	-0-	-1340	-0-	341	1	12119	3	Y	-0-					-0-
10	13981	X	12664	-0-	-1317	-0-	300	1	12364	3	Y	-0-					-0-
11	13290	X	12116	-0-	-1174	-0-	319	1	11797	3	Y	-0-					-0-
12	13454	X	NO RPT	-0-	-13454	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 5H RRCID -> 274270 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6721 - 11273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43834	X	40027	-0-	-3807		-0-	1484 501	1 9	38042	3	Y	455	504	1			23
02	38332	X	35742	-0-	-2590		-0-	1080 318	1 9	34344	3	Y	289	245	1			67
03	41571	X	39171	-0-	-2400		-0-	1014 381	1 9	37776	3	Y	346	340	1			73
04	38730	X	37419	-0-	-1311		-0-	1067 301	1 9	36051	3	Y	274	291	1			56
05	40021	X	38699	-0-	-1322		-0-	998 56	1 9	37645	3	Y	51	87	1			20
06	38730	X	37318	-0-	-1412		-0-	1020 278	1 9	36020	3	Y	253	210	1			63
07	39587	X	36209	-0-	-3378		-0-	1270 296	1 9	34643	3	Y	269	213	1	16	8	103
08	39184	X	29635	-0-	-9549		-0-	1363 187	1 9	28085	3	Y	170	255	1	7	8	11
09	37440	X	32621	-0-	-4819		-0-	1486 221	1 9	30914	3	Y	201	180	1			32
10	38688	X	28731	-0-	-9957		-0-	670 475	1 9	27586	3	Y	432	375	1	9	8	80
11	37320	X	31464	-0-	-5856		-0-	822 266	1 9	30376	3	Y	242	259	1			63
12	36208	X	NO RPT	-0-	-36208		-0-					Y	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 387,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,982

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 14H RRCID -> 274271 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7212 - 12351

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	844	-0-	-396		-0-	29 65	1 9	750	3	Y	59	73	1			21
02	980	N	625	-0-	-355		-0-	19 8	1 9	598	3	Y	7	20	1			8
03	1085	N	822	-0-	-263		-0-	18 117	1 9	687	3	Y	106	89	1			25
04	1074	N	1074	-0-	-0-		-0-	28 89	1 9	957	3	Y	81	88	1			18
05	1026	N	1026	-0-	-0-		-0-	23 123	1 9	880	3	Y	112	113	1			17
06	824	N	824	-0-	-0-		-0-	22 17	1 9	785	3	Y	15	24	1			8
07	1116	N	548	-0-	-568		-0-	19	1	529	3	Y	-0-	8	1			-0-
08	672	N	672	-0-	-0-		-0-	18 13	1 9	641	3	Y	12	8	1			4
09	810	N	654	-0-	-156		-0-	18 8	1 9	628	3	Y	7	8	1			3
10	644	N	644	-0-	-0-		-0-	14 43	1 9	587	3	Y	39	30	1			12
11	660	N	608	-0-	-52		-0-	14 62	1 9	532	3	Y	56	48	1			20
12	682	N	NO RPT	-0-	-682		-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 8,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 494

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 20 RRCID -> 274272 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7002 - 7007

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	556	-0-	-1118	-0-	21	1	532	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	1512	X	681	-0-	-831	-0-	21	1	660	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	860	X	860	-0-	-0-	-0-	22	1	807	3	Y	28	22	1			6
							31	9									
04	847	X	847	-0-	-0-	-0-	24	1	813	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
05	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	51	1	1935	3	Y	26	24	1			4
							29	9									
06	840	X	287	-0-	-553	-0-	8	1	267	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
07	868	X	106	-0-	-762	-0-	4	1	102	3	Y	-0-	4	1			-0-
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
09	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-
10	2015	X	863	-0-	-1152	-0-	20	1	842	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	300	X	2	-0-	-298	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

LONG, J.S. WELL #: 9H RRCID -> 274295 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5891 - 10377

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	7415	-0-	-3621	-0-	277	1	7095	3	Y	39	58	1			11
							43	9									
02	9968	X	6508	-0-	-3460	-0-	196	1	6220	3	Y	84	71	1			24
							92	9									
03	10757	X	6901	-0-	-3856	-0-	178	1	6627	3	Y	87	92	1			19
							96	9									
04	8670	X	7097	-0-	-1573	-0-	202	1	6821	3	Y	67	51	1			35
							74	9									
05	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	234	1	8845	3	Y	45	62	1			18
							50	9									
06	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	233	1	8218	3	Y	8	17	1			9
							9	9									
07	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	284	1	7735	3	Y	5	8	1	1	8	5
							6	9									
08	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	226	1	8019	3	Y	28	21	1	4	8	8
							31	9									
09	8820	X	8133	-0-	-687	-0-	222	1	7893	3	Y	16	13	1			11
							18	9									
10	9114	X	7794	-0-	-1320	-0-	184	1	7589	3	Y	19	11	1			19
							21	9									
11	8460	X	7323	-0-	-1137	-0-	192	1	7101	3	Y	27	16	1			30
							30	9									
12	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 85,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 1508 WELL #: 21H RRCID -> 274350 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 6814 - 12721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20088	X	18110	-0-	-1978	-0-	676	1	17328	3	Y	96	105	1			29
							106	9									
02	17696	X	15967	-0-	-1729	-0-	485	1	15417	3	Y	59	76	1			12
							65	9									
03	19003	X	17295	-0-	-1708	-0-	449	1	16745	3	Y	92	93	1			11
							101	9									
04	18150	X	16371	-0-	-1779	-0-	467	1	15772	3	Y	120	87	1			44
							132	9									
05	18445	X	16528	-0-	-1917	-0-	423	1	15956	3	Y	135	164	1			15
							149	9									
06	17520	X	15632	-0-	-1888	-0-	427	1	15065	3	Y	127	123	1			19
							140	9									
07	17670	X	15841	-0-	-1829	-0-	555	1	15130	3	Y	142	118	1	4	8	39
							156	9									
08	17298	X	15578	-0-	-1720	-0-	423	1	15022	3	Y	121	83	1	5	8	72
							133	9									
09	16380	X	14748	-0-	-1632	-0-	400	1	14237	3	Y	101	127	1			46
							111	9									
10	16523	X	14937	-0-	-1586	-0-	351	1	14447	3	Y	126	114	1			58
							139	9									
11	15630	X	14141	-0-	-1489	-0-	369	1	13643	3	Y	117	148	1			27
							129	9									
12	15841	X	NO RPT	-0-	-15841	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 175,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,236

SAN ROMAN 'A' WELL #: 25H RRCID -> 274827 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5847 - 11441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30721	X	27983	-0-	-2738	-0-	1047	1	26852	3	Y	76	86	1	7	8	14
							84	9									
02	27020	X	24590	-0-	-2430	-0-	747	1	23747	3	Y	87	79	1	12	8	10
							96	9									
03	29698	X	26351	-0-	-3347	-0-	687	1	25594	3	Y	64	38	1	2	8	34
							70	9									
04	28260	X	24712	-0-	-3548	-0-	708	1	23920	3	Y	76	69	1	6	8	35
							84	9									
05	28427	X	24313	-0-	-4114	-0-	626	1	23618	3	Y	63	85	1	3	8	10
							69	9									
06	27090	X	22953	-0-	-4137	-0-	630	1	22245	3	Y	71	66	1	4	8	11
							78	9									
07	27218	X	23243	-0-	-3975	-0-	819	1	22324	3	Y	91	79	1	10	8	13
							100	9									
08	26350	X	23199	-0-	-3151	-0-	633	1	22477	3	Y	81	73	1	7	8	14
							89	9									
09	24720	X	22616	-0-	-2104	-0-	617	1	21935	3	Y	58	23	1	3	8	46
							64	9									
10	24304	X	22814	-0-	-1490	-0-	540	1	22227	3	Y	43	43	1	3	8	43
							47	9									
11	22950	X	21696	-0-	-1254	-0-	570	1	21061	3	Y	59	62	1	1	8	39
							65	9									
12	23374	X	NO RPT	-0-	-23374	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 264,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 769

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 11H RRCID -> 274844 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5716 - 10918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12462	X	10947	-0-	-1515	-0-	409	1	10476	3	Y	56	67	1			9
							62	9									
02	10976	X	9596	-0-	-1380	-0-	292	1	9298	3	Y	5	7	1			7
							6	9									
03	11501	X	10410	-0-	-1091	-0-	272	1	10138	3	Y	-0-	7	1			-0-
04	10860	X	10170	-0-	-690	-0-	292	1	9865	3	Y	12	7	1			5
							13	9									
05	11884	X	11884	-0-	-0-	-0-	305	1	11490	3	Y	81	69	1			17
							89	9									
06	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	304	1	10734	3	Y	64	73	1			8
							70	9									
07	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	409	1	11162	3	Y	73	57	1	15	8	9
							80	9									
08	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	312	1	11083	3	Y	69	51	1	8	8	19
							76	9									
09	11490	X	10955	-0-	-535	-0-	298	1	10600	3	Y	52	63	1	4	8	4
							57	9									
10	11873	X	10605	-0-	-1268	-0-	250	1	10296	3	Y	54	42	1			16
							59	9									
11	11280	X	9934	-0-	-1346	-0-	260	1	9594	3	Y	73	77	1			12
							80	9									
12	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 118,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 539

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 18H RRCID -> 274845 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7169 - 11974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	6800	-0-	-1167	-0-	253	1	6483	3	Y	58	69	1			2
							64	9									
02	7196	X	6059	-0-	-1137	-0-	184	1	5838	3	Y	34	35	1			1
							37	9									
03	7378	X	5154	-0-	-2224	-0-	134	1	4990	3	Y	27	25	1			3
							30	9									
04	7140	X	6165	-0-	-975	-0-	176	1	5957	3	Y	29	25	1			7
							32	9									
05	7192	X	6198	-0-	-994	-0-	159	1	5992	3	Y	43	35	1			15
							47	9									
06	6570	X	5767	-0-	-803	-0-	158	1	5570	3	Y	35	50	1			-0-
							39	9									
07	6696	X	5387	-0-	-1309	-0-	185	1	5060	3	Y	129	102	1	15	8	12
							142	9									
08	6386	X	5906	-0-	-480	-0-	160	1	5695	3	Y	46	38	1	7	8	13
							51	9									
09	6180	X	4960	-0-	-1220	-0-	135	1	4800	3	Y	23	17	1			19
							25	9									
10	6200	X	5465	-0-	-735	-0-	129	1	5324	3	Y	11	18	1			12
							12	9									
11	5760	X	5160	-0-	-600	-0-	136	1	5018	3	Y	5	17	1			-0-
							6	9									
12	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 440

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT N WELL #: 32H RRCID -> 274846 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6092 - 10619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	5711	-0-	-1357	-0-		494	1	5181	3	Y	33					54
								36	9									
02	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-		738	1	5664	3	Y	42	73	1			23
								46	9									
03	6665	X	6496	-0-	-169	-0-		700	1	5735	3	Y	55	29	1			49
								61	9									
04	6450	X	5695	-0-	-755	-0-		735	1	4929	3	Y	28	53	1			24
								31	9									
05	6665	X	4437	-0-	-2228	-0-		704	1	3726	3	Y	6	18	1			12
								7	9									
06	6900	X	3901	-0-	-2999	-0-		257	1	3637	3	Y	6	6	1			12
								7	9									
07	7130	X	4102	-0-	-3028	-0-		179	1	3920	3	Y	3	10	1			5
								3	9									
08	6510	X	3853	-0-	-2657	-0-		183	1	3668	3	Y	2					7
								2	9									
09	5700	X	3667	-0-	-2033	-0-		200	1	3452	3	Y	14	4	1			17
								15	9									
10	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-		1000	1	4083	3	Y	8					25
								9	9									
11	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-		2582	1	4304	3	Y	20					45
								22	9									
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-						Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 56,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

SANTA ELENA WELL #: 3H RRCID -> 274847 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6889 - 11811

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23901	X	19202	-0-	-4699	-0-		719	1	18424	3	Y	54	96	1			3
								59	9									
02	23604	X	18282	-0-	-5322	-0-		556	1	17687	3	Y	35	31	1			7
								39	9									
03	26133	X	19347	-0-	-6786	-0-		502	1	18684	3	Y	146	127	1			26
								161	9									
04	25290	X	15034	-0-	-10256	-0-		429	1	14475	3	Y	118	121	1	1	8	22
								130	9									
05	19189	X	18524	-0-	-665	-0-		476	1	17961	3	Y	79	82	1			19
								87	9									
06	19590	X	16033	-0-	-3557	-0-		439	1	15510	3	Y	76	74	1			21
								84	9									
07	20243	X	16090	-0-	-4153	-0-		566	1	15449	3	Y	68	58	1	4	8	27
								75	9									
08	19344	X	15567	-0-	-3777	-0-		708	1	14583	3	Y	251	255	1	10	8	13
								276	9									
09	17940	X	14724	-0-	-3216	-0-		672	1	13988	3	Y	58	60	1			11
								64	9									
10	18538	X	16777	-0-	-1761	-0-		397	1	16369	3	Y	10	18	1			3
								11	9									
11	16020	X	15753	-0-	-267	-0-		415	1	15334	3	Y	4	6	1			1
								4	9									
12	16089	X	NO RPT	-0-	-16089	-0-						Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 185,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 899

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 21H RRCID -> 274850 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7507 - 12325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10726	X	10192	-0-	-534	-0-	381	1	9759	3	Y	47	61	1			1
							52	9									
02	9660	X	9332	-0-	-328	-0-	282	1	8985	3	Y	59	57	1			3
							65	9									
03	10695	X	9422	-0-	-1273	-0-	245	1	9127	3	Y	45	42	1			6
							50	9									
04	10350	X	10068	-0-	-282	-0-	289	1	9746	3	Y	30	27	1			9
							33	9									
05	10478	X	10175	-0-	-303	-0-	260	1	9790	3	Y	114	82	1			41
							125	9									
06	9990	X	9186	-0-	-804	-0-	252	1	8902	3	Y	29	66	1			4
							32	9									
07	10416	X	9274	-0-	-1142	-0-	325	1	8861	3	Y	80	66	1	9	8	9
							88	9									
08	10416	X	9046	-0-	-1370	-0-	247	1	8781	3	Y	16	17	1	2	8	6
							18	9									
09	10080	X	7487	-0-	-2593	-0-	204	1	7260	3	Y	21	12	1			15
							23	9									
10	10168	X	7997	-0-	-2171	-0-	189	1	7798	3	Y	9	14	1			10
							10	9									
11	9180	X	5264	-0-	-3916	-0-	138	1	5091	3	Y	32	39	1	1	8	2
							35	9									
12	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 97,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

BFMT WEST WELL #: 1H RRCID -> 274851 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 4809 PERF. 5037 - 9879

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15593	X	12902	-0-	-2691	-0-	217	1	12671	3	N	13	3	8			30
							14	9									
02	12908	X	10783	-0-	-2125	-0-	469	1	10311	3	N	3	30	1	3	8	-0-
							3	9									
03	14291	X	12627	-0-	-1664	-0-	460	1	12147	3	Y	18	2	8			16
							20	9									
04	12870	X	12170	-0-	-700	-0-	301	1	11753	3	Y	105	37	1	2	8	82
							116	9									
05	13113	X	12782	-0-	-331	-0-	373	1	12293	3	Y	105	108	1	2	8	77
							116	9									
06	12480	X	12094	-0-	-386	-0-	266	1	11803	3	Y	23	1	8			99
							25	9									
07	12617	X	11320	-0-	-1297	-0-	260	1	11049	3	Y	10	8	8			101
							11	9									
08	12617	X	10599	-0-	-2018	-0-	237	1	10349	3	Y	12	36	1	7	8	70
							13	9									
09	12360	X	9424	-0-	-2936	-0-	242	1	9182	3	Y	-0-					70
10	12772	X	11429	-0-	-1343	-0-	230	1	11197	3	Y	2	2	8			70
							2	9									
11	12090	X	11054	-0-	-1036	-0-	259	1	10793	3	Y	2	2	8			70
							2	9									
12	11315	X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					Y	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 127,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BFMT WEST WELL #: 2H RRCID -> 275300 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 4869 PERF. 5221 - 10209

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15872	X	11329	-0-	-4543	-0-	191	1	11138	3	N	-0-					20
02	14112	X	10450	-0-	-3662	-0-	453	1	9977	3	N	18	38	1			-0-
							20	9									
03	15624	X	13608	-0-	-2016	-0-	496	1	13091	3	Y	19					19
							21	9									
04	14490	X	12892	-0-	-1598	-0-	320	1	12503	3	Y	63	16	1			66
							69	9									
05	14973	X	13537	-0-	-1436	-0-	399	1	13128	3	Y	9	43	1			32
							10	9									
06	13170	X	11918	-0-	-1252	-0-	263	1	11653	3	Y	2					34
							2	9									
07	13609	X	11313	-0-	-2296	-0-	260	1	11051	3	Y	2	2	8			34
							2	9									
08	13609	X	10256	-0-	-3353	-0-	230	1	10026	3	Y	-0-	11	1			23
09	13110	X	10201	-0-	-2909	-0-	262	1	9939	3	Y	-0-					23
10	13547	X	11028	-0-	-2519	-0-	222	1	10806	3	Y	-0-					23
11	11910	X	10233	-0-	-1677	-0-	240	1	9993	3	Y	-0-					23
12	11315	X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 126,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

SAN ROMAN 1508 WELL #: 26H RRCID -> 275598 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 9477 - 13854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12617	X	10924	-0-	-1693	-0-	409	1	10498	3	Y	15	49	1	3	8	22
							17	9									
02	11088	X	9812	-0-	-1276	-0-	298	1	9470	3	Y	40	41	1	7	8	14
							44	9									
03	11997	X	10661	-0-	-1336	-0-	278	1	10358	3	Y	23	8	1	1	8	28
							25	9									
04	11340	X	10243	-0-	-1097	-0-	292	1	9861	3	Y	82	59	1	3	8	48
							90	9									
05	11346	X	10059	-0-	-1287	-0-	258	1	9729	3	Y	65	87	1	3	8	23
							72	9									
06	10560	X	9767	-0-	-793	-0-	268	1	9444	3	Y	50	48	1	2	8	23
							55	9									
07	10850	X	9893	-0-	-957	-0-	348	1	9478	3	Y	61	30	1	7	8	47
							67	9									
08	10664	X	9683	-0-	-981	-0-	264	1	9378	3	Y	37	43	1	8	8	33
							41	9									
09	10230	X	9029	-0-	-1201	-0-	246	1	8736	3	Y	43	50	1	2	8	24
							47	9									
10	10106	X	7440	-0-	-2666	-0-	175	1	7211	3	Y	49	2	8			71
							54	9									
11	9780	X	7569	-0-	-2211	-0-	199	1	7345	3	Y	23	20	1	2	8	72
							25	9									
12	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					Y	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 105,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 488

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 6H RRCID -> 275599 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6714 - 10822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18371	X	18371	-0-	-0-	-0-		688	1	17649	3	Y	31	16	1	13	8	3
								34	9									
02	14056	X	13477	-0-	-579	-0-		408	1	12994	3	Y	68	50	1	11	8	10
								75	9									
03	20664	X	20664	-0-	-0-	-0-		539	1	20072	3	Y	48	41	1	4	8	13
								53	9									
04	19735	X	19735	-0-	-0-	-0-		565	1	19091	3	Y	72	67	1	6	8	12
								79	9									
05	19819	X	19819	-0-	-0-	-0-		510	1	19224	3	Y	77	60	1	3	8	26
								85	9									
06	20010	X	17748	-0-	-2262	-0-		488	1	17239	3	Y	19	36	1	6	8	3
								21	9									
07	20677	X	17330	-0-	-3347	-0-		610	1	16643	3	Y	70	61	1	2	8	10
								77	9									
08	20677	X	17190	-0-	-3487	-0-		794	1	16366	3	Y	27	36	1	1	8	-0-
								30	9									
09	19740	X	18519	-0-	-1221	-0-		849	1	17659	3	Y	10	6	1	3	8	1
								11	9									
10	19809	X	18196	-0-	-1613	-0-		430	1	17689	3	Y	70	41	1	10	8	20
								77	9									
11	17760	X	17139	-0-	-621	-0-		449	1	16581	3	Y	99	97	1	3	8	19
								109	9									
12	19127	X	NO RPT	-0-	-19127	-0-						Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 198,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 591

SANTA ELENA WELL #: 8H RRCID -> 275600 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6759 - 10665

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
01	60233	X	49628	-0-	-10605	-0-		1848	1	47375	3	Y	368	444	1			80
								405	9									
02	52024	X	44928	-0-	-7096	-0-		1365	1	43407	3	Y	142	184	1			38
								156	9									
03	55831	X	48281	-0-	-7550	-0-		1257	1	46831	3	Y	175	161	1			52
								193	9									
04	48270	X	45325	-0-	-2945	-0-		1302	1	43976	3	Y	43	80	1			15
								47	9									
05	49879	X	46217	-0-	-3662	-0-		1191	1	44932	3	Y	85	68	1			32
								94	9									
06	48150	X	44247	-0-	-3903	-0-		1218	1	43007	3	Y	20	45	1			7
								22	9									
07	49755	X	44132	-0-	-5623	-0-		1558	1	42479	3	Y	86	75	1	3	8	15
								95	9									
08	48267	X	42151	-0-	-6116	-0-		1945	1	40085	3	Y	110	118	1	3	8	4
								121	9									
09	45330	X	38355	-0-	-6975	-0-		1758	1	36582	3	Y	14	15	1			3
								15	9									
10	46221	X	42615	-0-	-3606	-0-		1009	1	41576	3	Y	27	20	1			10
								30	9									
11	44250	X	41574	-0-	-2676	-0-		1085	1	40111	3	Y	344	296	1			58
								378	9									
12	44144	X	NO RPT	-0-	-44144	-0-						Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 487,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,414

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 7H RRCID -> 275615 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6704 - 10791

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31682	X	22253	-0-	-9429		-0-	827	1	21199	3	Y	206	209	1			35
								227	9									
02	27048	X	19301	-0-	-7747		-0-	577	1	18342	3	Y	347	317	1			65
								382	9									
03	28210	X	23241	-0-	-4969		-0-	599	1	22309	3	Y	303	279	1			89
								333	9									
04	21540	X	21497	-0-	-43		-0-	608	1	20523	3	Y	333	356	1			66
								366	9									
05	22258	X	21392	-0-	-866		-0-	545	1	20544	3	Y	275	235	1			106
								303	9									
06	22500	X	19807	-0-	-2693		-0-	538	1	19003	3	Y	242	311	1			37
								266	9									
07	23250	X	17827	-0-	-5423		-0-	622	1	16953	3	Y	229	219	1	7	8	40
								252	9									
08	23250	X	17734	-0-	-5516		-0-	811	1	16715	3	Y	189	219	1	5	8	5
								208	9									
09	21510	X	20929	-0-	-581		-0-	959	1	19955	3	Y	14	17	1			2
								15	9									
10	21390	X	21068	-0-	-322		-0-	497	1	20486	3	Y	77	54	1	1	8	24
								85	9									
11	20071	X	20071	-0-	-0-		-0-	527	1	19500	3	Y	40	55	1			9
								44	9									
12	21638	X	NO RPT	-0-	-21638		-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 225,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,255

SANTA ELENA WELL #: 9H RRCID -> 276144 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6814 - 10656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24118	X	18883	-0-	-5235		-0-	700	1	17946	3	Y	215	220	1			42
								237	9									
02	20636	X	16750	-0-	-3886		-0-	506	1	16084	3	Y	145	152	1			35
								160	9									
03	21576	X	17829	-0-	-3747		-0-	459	1	17100	3	Y	245	209	1			71
								270	9									
04	18270	X	17186	-0-	-1084		-0-	485	1	16370	3	Y	301	310	1			62
								331	9									
05	18879	X	16887	-0-	-1992		-0-	430	1	16214	3	Y	221	192	1			91
								243	9									
06	18270	X	15726	-0-	-2544		-0-	425	1	15003	3	Y	271	319	1			43
								298	9									
07	18538	X	13017	-0-	-5521		-0-	451	1	12304	3	Y	238	229	1	7	8	45
								262	9									
08	17825	X	11823	-0-	-6002		-0-	537	1	11063	3	Y	203	234	1	5	8	9
								223	9									
09	17190	X	14736	-0-	-2454		-0-	653	1	13590	3	Y	448	377	1			80
								493	9									
10	16895	X	15491	-0-	-1404		-0-	357	1	14710	3	Y	385	313	1			152
								424	9									
11	15720	X	14433	-0-	-1287		-0-	378	1	13966	3	Y	81	194	1			39
								89	9									
12	15221	X	NO RPT	-0-	-15221		-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 172,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,753

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BFMT WEST WELL #: 3H RRCID -> 276326 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4576 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25916	X	24528	-0-	-1388	-0-	412	1	24071	3	Y	41	68	1	6	8	40
							45	9									
02	23408	X	22584	-0-	-824	-0-	979	1	21539	3	Y	60	17	8			83
							66	9									
03	25916	X	24808	-0-	-1108	-0-	905	1	23897	3	Y	5	5	8			83
							6	9									
04	24180	X	22996	-0-	-1184	-0-	574	1	22397	3	Y	23	4	8			102
							25	9									
05	24521	X	22999	-0-	-1522	-0-	678	1	22309	3	Y	11	84	1	5	8	24
							12	9									
06	24210	X	22060	-0-	-2150	-0-	486	1	21566	3	Y	7	1	8			30
							8	9									
07	25017	X	22047	-0-	-2970	-0-	505	1	21491	3	Y	46	42	1	21	8	13
							51	9									
08	24800	X	21154	-0-	-3646	-0-	473	1	20645	3	Y	33	16	8			30
							36	9									
09	23010	X	20268	-0-	-2742	-0-	521	1	19721	3	Y	24	21	1	3	8	30
							26	9									
10	23002	X	20388	-0-	-2614	-0-	409	1	19945	3	Y	31	44	1	3	8	14
							34	9									
11	22050	X	19366	-0-	-2684	-0-	453	1	18874	3	Y	35	2	8			47
							39	9									
12	22041	X	NO RPT	-0-	-22041	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 243,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

CORSAIR ROYALTY, LTD. WELL #: 1H RRCID -> 277367 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6757 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3847	-0-	-59	-0-	142	1	3654	3	N	46	30	1	2	8	80
							51	9									
02	3528	X	3509	-0-	-19	-0-	106	1	3372	3	N	28	90	1	2	8	16
							31	9									
03	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	94	1	3506	3	N	42	31	1	2	8	25
							46	9									
04	3720	X	3177	-0-	-543	-0-	90	1	3050	3	N	34	29	1	1	8	29
							37	9									
05	3844	X	3591	-0-	-253	-0-	92	1	3464	3	N	32	1	8			60
							35	9									
06	3750	X	2853	-0-	-897	-0-	79	1	2773	3	N	1	1	8			60
							1	9									
07	3875	X	3076	-0-	-799	-0-	109	1	2963	3	N	4	4	8			60
							4	9									
08	3658	X	2436	-0-	-1222	-0-	67	1	2363	3	N	5	5	8			60
							6	9									
09	3480	X	1830	-0-	-1650	-0-	50	1	1778	3	N	2	2	8			60
							2	9									
10	3596	X	1659	-0-	-1937	-0-	39	1	1620	3	N	-0-	58	1			2
*11	2970	X	2040	-0-	-930	-0-	54	1	1984	3	N	2	1	8			3
							2	9									
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 31,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BFMT WEST WELL #: 4H RRCID -> 277368 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 4417 PERF. 4792 - 9922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14942	X	12894	-0-	-2048	-0-		215	1	12584	3	N	86	112	1	3	8	67
								95	9									
02	13048	X	11861	-0-	-1187	-0-		512	1	11273	3	N	69	97	1	4	8	35
								76	9									
03	13981	X	13100	-0-	-881	-0-		475	1	12550	3	N	68	50	1	3	8	50
								75	9									
04	13140	X	12474	-0-	-666	-0-		310	1	12097	3	N	61	49	1	3	8	59
								67	9									
05	12969	X	12969	-0-	-0-	-0-		381	1	12540	3	N	44	39	1	1	8	63
								48	9									
06	12720	X	12230	-0-	-490	-0-		268	1	11904	3	N	53	50	1	1	8	65
								58	9									
07	13144	X	12294	-0-	-850	-0-		281	1	11974	3	N	35	74	1	9	8	17
								39	9									
08	13113	X	11751	-0-	-1362	-0-		262	1	11436	3	N	48	7	8			58
								53	9									
09	12540	X	10988	-0-	-1552	-0-		281	1	10662	3	N	41	58	1	2	8	39
								45	9									
10	12958	X	10904	-0-	-2054	-0-		218	1	10654	3	N	29	1	8			67
								32	9									
11	12240	X	10567	-0-	-1673	-0-		246	1	10257	3	N	58	52	1	1	8	72
								64	9									
12	12307	X	NO RPT	-0-	-12307	-0-						N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 132,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 592

BFMT WEST WELL #: 5H RRCID -> 277369 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4842 - 9744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-		188	1	10989	3	N	14	35	1	4	8	23
								15	9									
02	9548	X	8942	-0-	-606	-0-		388	1	8547	3	N	6	6	8			23
								7	9									
03	10354	X	9516	-0-	-838	-0-		346	1	9153	3	N	15	5	8			33
								17	9									
04	10830	X	8849	-0-	-1981	-0-		221	1	8613	3	N	14	26	1	3	8	18
								15	9									
05	11191	X	8769	-0-	-2422	-0-		258	1	8497	3	N	13	3	8			28
								14	9									
06	10830	X	8312	-0-	-2518	-0-		183	1	8121	3	N	7	18	1	1	8	16
								8	9									
07	9889	X	8347	-0-	-1542	-0-		191	1	8146	3	N	9	9	8			16
								10	9									
08	9517	X	8181	-0-	-1336	-0-		183	1	7988	3	N	9	9	8			16
								10	9									
09	8850	X	8072	-0-	-778	-0-		207	1	7858	3	N	6	2	8			20
								7	9									
10	8773	X	7742	-0-	-1031	-0-		155	1	7581	3	N	5	3	8			22
								6	9									
11	8310	X	7368	-0-	-942	-0-		172	1	7174	3	N	20	4	8			38
								22	9									
12	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-						N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 95,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RYAN WELL #: 1H RRCID -> 277476 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5969 - 10123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31992	X	25970	-0-	-6022	-0-		972	1	24929	3	Y	63	74	1	5	8	30
								69	9									
02	27692	X	22907	-0-	-4785	-0-		696	1	22131	3	Y	73	74	1	8	8	21
								80	9									
03	29233	X	24569	-0-	-4664	-0-		641	1	23876	3	Y	47	19	1	4	8	45
								52	9									
04	27060	X	23095	-0-	-3965	-0-		662	1	22358	3	Y	68	67	1	5	8	41
								75	9									
05	25978	X	25443	-0-	-535	-0-		656	1	24752	3	Y	32	38	1	1	8	34
								35	9									
06	25140	X	24689	-0-	-451	-0-		680	1	23994	3	Y	14	16	1	5	8	27
								15	9									
07	25358	X	24234	-0-	-1124	-0-		857	1	23366	3	Y	10	16	1	4	8	17
								11	9									
08	24583	X	23287	-0-	-1296	-0-		637	1	22631	3	Y	17	13	1	6	8	15
								19	9									
09	24690	X	21744	-0-	-2946	-0-		594	1	21132	3	Y	16	11	1	2	8	18
								18	9									
10	25513	X	21991	-0-	-3522	-0-		521	1	21450	3	Y	18	3	8			33
								20	9									
11	24690	X	20704	-0-	-3986	-0-		545	1	20136	3	Y	21	23	1	2	8	29
								23	9									
12	24242	X	NO RPT	-0-	-24242	-0-						Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 258,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 41H RRCID -> 277481 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 5958 PERF. 6286 - 11624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37696	X	30155	-0-	-7541	-0-		1132	1	29023	3	Y	-0-					-0-
02	32648	X	26326	-0-	-6322	-0-		802	1	25524	3	Y	-0-					-0-
03	34627	X	28147	-0-	-6480	-0-		735	1	27394	3	Y	16	7	1			9
								18	9									
04	31740	X	29783	-0-	-1957	-0-		856	1	28906	3	Y	19	24	1			4
								21	9									
05	34218	X	34218	-0-	-0-	-0-		883	1	33312	3	Y	21	19	1			6
								23	9									
06	32514	X	32514	-0-	-0-	-0-		896	1	31615	3	Y	3	6	1			3
								3	9									
07	31353	X	31353	-0-	-0-	-0-		1109	1	30235	3	Y	8	3	1	3	8	5
								9	9									
08	30783	X	29558	-0-	-1225	-0-		809	1	28749	3	Y	-0-	5	1			-0-
09	33120	X	27028	-0-	-6092	-0-		739	1	26289	3	Y	-0-					-0-
10	34224	X	25938	-0-	-8286	-0-		615	1	25323	3	Y	-0-					-0-
11	32520	X	23843	-0-	-8677	-0-		628	1	23215	3	Y	-0-					-0-
12	31341	X	NO RPT	-0-	-31341	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 318,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 36H RRCID -> 277503 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6433 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28210	X	15581	-0-	-12629	-0-	585	1	14995	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	18116	X	13441	-0-	-4675	-0-	410	1	13031	3	Y	-0-					-0-
03	18724	X	14314	-0-	-4410	-0-	373	1	13908	3	Y	30	14	1			16
							33	9									
04	16440	X	13259	-0-	-3181	-0-	381	1	12871	3	Y	6	19	1			3
							7	9									
05	15593	X	14886	-0-	-707	-0-	384	1	14499	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
06	16484	X	16484	-0-	-0-	-0-	454	1	16030	3	Y	-0-	1	1			1
07	15738	X	15738	-0-	-0-	-0-	557	1	15181	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	14322	X	13706	-0-	-616	-0-	375	1	13331	3	Y	-0-					-0-
09	16470	X	11432	-0-	-5038	-0-	313	1	11119	3	Y	-0-					-0-
10	17019	X	12504	-0-	-4515	-0-	296	1	12208	3	Y	-0-					-0-
11	16470	X	8269	-0-	-8201	-0-	218	1	8051	3	Y	-0-					-0-
12	15748	X	NO RPT	-0-	-15748	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 35H RRCID -> 277504 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6394 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26226	X	9582	-0-	-16644	-0-	360	1	9222	3	Y	-0-	30	1			-0-
02	15484	X	8383	-0-	-7101	-0-	255	1	8127	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	13795	X	8772	-0-	-5023	-0-	229	1	8524	3	Y	17	8	1			9
							19	9									
04	10560	X	8151	-0-	-2409	-0-	234	1	7905	3	Y	11	17	1			3
							12	9									
05	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	263	1	9916	3	Y	21	18	1			6
							23	9									
06	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	285	1	10045	3	Y	49	40	1			15
							54	9									
07	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	347	1	9469	3	Y	44	17	1	17	8	25
							48	9									
08	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	253	1	8999	3	Y	68	15	1	24	8	54
							75	9									
09	10380	X	9787	-0-	-593	-0-	267	1	9480	3	Y	36	55	1			35
							40	9									
10	10726	X	10499	-0-	-227	-0-	247	1	10188	3	Y	58					93
							64	9									
11	10380	X	7974	-0-	-2406	-0-	209	1	7734	3	Y	28	58	1			63
							31	9									
12	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					Y	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 102,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 39H RRCID -> 277505 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6230 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25125	X	25125	-0-	-0-	-0-	943	1	24182	3	Y	-0-					-0-
02	21028	X	20844	-0-	-184	-0-	635	1	20209	3	Y	-0-					-0-
03	22227	X	21580	-0-	-647	-0-	564	1	20997	3	Y	17	8	1			9
							19	9									
04	24300	X	17694	-0-	-6606	-0-	509	1	17176	3	Y	8	15	1			2
							9	9									
05	30887	X	30887	-0-	-0-	-0-	797	1	30062	3	Y	25	21	1			6
							28	9									
06	29449	X	29449	-0-	-0-	-0-	811	1	28636	3	Y	2	6	1			2
							2	9									
07	27430	X	27430	-0-	-0-	-0-	970	1	26459	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	21576	X	20245	-0-	-1331	-0-	554	1	19691	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	29880	X	18373	-0-	-11507	-0-	503	1	17870	3	Y	-0-					-0-
10	30876	X	19696	-0-	-11180	-0-	467	1	19229	3	Y	-0-					-0-
11	29460	X	9793	-0-	-19667	-0-	258	1	9535	3	Y	-0-					-0-
12	27435	X	NO RPT	-0-	-27435	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 241,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

BONANZA HILLS GU A WELL #: 1H RRCID -> 277506 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7361 - 11109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	473	1	12127	3	N	3					33
							3	9									
02	11967	X	11967	-0-	-0-	-0-	364	1	11581	3	N	20	24	1	10	8	19
							22	9									
03	13941	X	13941	-0-	-0-	-0-	364	1	13570	3	N	6					25
							7	9									
04	12210	X	8129	-0-	-4081	-0-	233	1	7882	3	N	13	20	1	3	8	15
							14	9									
05	12617	X	7649	-0-	-4968	-0-	197	1	7439	3	N	12					27
							13	9									
06	13500	X	6885	-0-	-6615	-0-	189	1	6689	3	N	6	18	1	2	8	13
							7	9									
07	13950	X	5718	-0-	-8232	-0-	202	1	5508	3	N	7					20
							8	9									
08	13950	X	7641	-0-	-6309	-0-	353	1	7279	3	N	8					28
							9	9									
09	8130	X	7223	-0-	-907	-0-	331	1	6892	3	N	-0-					28
10	7657	X	6809	-0-	-848	-0-	161	1	6648	3	N	-0-					28
11	7380	X	6795	-0-	-585	-0-	179	1	6616	3	N	-0-					28
12	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 95,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 1508 WELL #: 29H RRCID -> 277518 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7113 - 11138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-		123	1	3148	3	Y	58	83	1			39
								64	9									
02	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-		88	1	2789	3	Y	39	58	1			20
								43	9									
03	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-		84	1	3128	3	Y	20	8	1			32
								22	9									
04	3240	X	2351	-0-	-889	-0-		67	1	2266	3	Y	16	26	1			22
								18	9									
05	3348	X	2932	-0-	-416	-0-		75	1	2845	3	Y	11	26	1			7
								12	9									
06	3240	X	2959	-0-	-281	-0-		81	1	2856	3	Y	20	18	1			9
								22	9									
07	3224	X	3051	-0-	-173	-0-		107	1	2909	3	Y	32	14	1	4	8	23
								35	9									
08	3224	X	2898	-0-	-326	-0-		79	1	2808	3	Y	10	18	1			15
								11	9									
09	2970	X	1926	-0-	-1044	-0-		52	1	1837	3	Y	34	33	1			16
								37	9									
10	3069	X	2205	-0-	-864	-0-		51	1	2112	3	Y	38					54
								42	9									
11	2970	X	2141	-0-	-829	-0-		56	1	2065	3	Y	18	15	1			57
								20	9									
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-						Y	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 29,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 36H RRCID -> 277519 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6435 - 11677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26691	X	21122	-0-	-5569	-0-		790	1	20255	3	Y	70	52	1			26
								77	9									
02	22932	X	18078	-0-	-4854	-0-		551	1	17514	3	Y	12	29	1	1	8	8
								13	9									
03	24118	X	19323	-0-	-4795	-0-		505	1	18807	3	Y	10	12	1			6
								11	9									
04	22470	X	18115	-0-	-4355	-0-		521	1	17584	3	Y	9	10	1			5
								10	9									
05	22134	X	18072	-0-	-4062	-0-		466	1	17595	3	Y	10	9	1			6
								11	9									
06	20430	X	16964	-0-	-3466	-0-		467	1	16493	3	Y	4	6	1			4
								4	9									
07	20026	X	16795	-0-	-3231	-0-		593	1	16184	3	Y	16	7	1	6	8	7
								18	9									
08	19313	X	16089	-0-	-3224	-0-		440	1	15631	3	Y	16	12	1	7	8	4
								18	9									
09	18120	X	15026	-0-	-3094	-0-		411	1	14611	3	Y	4					8
								4	9									
10	18073	X	15044	-0-	-3029	-0-		357	1	14683	3	Y	4	6	1			6
								4	9									
11	16950	X	14002	-0-	-2948	-0-		369	1	13627	3	Y	5	2	1			9
								6	9									
12	16802	X	NO RPT	-0-	-16802	-0-						Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 188,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 37H RRCID -> 277520 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6453 - 11835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24335	X	19289	-0-	-5046	-0-	724	1	18556	3	Y	8	13	1			6
							9	9									
02	20944	X	16229	-0-	-4715	-0-	494	1	15716	3	Y	17	17	1	2	8	4
							19	9									
03	22196	X	17298	-0-	-4898	-0-	452	1	16827	3	Y	17	16	1			5
							19	9									
04	20640	X	16960	-0-	-3680	-0-	487	1	16464	3	Y	8	10	1			3
							9	9									
05	20305	X	16346	-0-	-3959	-0-	422	1	15921	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
06	18660	X	15580	-0-	-3080	-0-	429	1	15151	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	17980	X	15523	-0-	-2457	-0-	549	1	14974	3	Y	-0-					-0-
08	17515	X	15078	-0-	-2437	-0-	413	1	14665	3	Y	-0-					-0-
09	16950	X	14111	-0-	-2839	-0-	386	1	13725	3	Y	-0-					-0-
10	16337	X	14002	-0-	-2335	-0-	332	1	13670	3	Y	-0-					-0-
11	15570	X	13205	-0-	-2365	-0-	348	1	12857	3	Y	-0-					-0-
12	15531	X	NO RPT	-0-	-15531	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

LA MOCA GAS UNIT G WELL #: 33H RRCID -> 277521 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 6132 - 10918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26691	X	21695	-0-	-4996	-0-	811	1	20803	3	Y	74	94	1	2	8	45
							81	9									
02	23184	X	18972	-0-	-4212	-0-	576	1	18329	3	Y	61	70	1	1	8	35
							67	9									
03	24614	X	20589	-0-	-4025	-0-	536	1	19985	3	Y	62	34	1	1	8	62
							68	9									
04	22620	X	19161	-0-	-3459	-0-	551	1	18606	3	Y	4	47	1	1	8	18
							4	9									
05	22072	X	20045	-0-	-2027	-0-	517	1	19495	3	Y	30	1	8			47
							33	9									
06	21000	X	19046	-0-	-1954	-0-	523	1	18451	3	Y	65	87	1	2	8	23
							72	9									
07	21018	X	18988	-0-	-2030	-0-	670	1	18279	3	Y	35	22	1	2	8	34
							39	9									
08	20584	X	18347	-0-	-2237	-0-	502	1	17813	3	Y	29	24	1	3	8	36
							32	9									
09	19410	X	17051	-0-	-2359	-0-	466	1	16585	3	Y	-0-					36
10	20057	X	16916	-0-	-3141	-0-	401	1	16503	3	Y	11	1	8			46
							12	9									
11	19050	X	16052	-0-	-2998	-0-	421	1	15546	3	Y	77	28	1	1	8	94
							85	9									
12	19003	X	NO RPT	-0-	-19003	-0-					Y	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 206,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 448

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 38H RRCID -> 277560 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6498 - 10810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23281	X	18084	-0-	-5197	-0-	674	1	17289	3	Y	110	145	1			20
							121	9									
02	21028	X	16344	-0-	-4684	-0-	493	1	15668	3	Y	166	137	1			49
							183	9									
03	22103	X	17892	-0-	-4211	-0-	467	1	17405	3	Y	18	31	1			36
							20	9									
04	19170	X	15736	-0-	-3434	-0-	452	1	15263	3	Y	19	48	1			7
							21	9									
05	18073	X	16733	-0-	-1340	-0-	432	1	16290	3	Y	10	14	1			3
							11	9									
06	17520	X	16545	-0-	-975	-0-	455	1	16078	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
07	18104	X	15811	-0-	-2293	-0-	559	1	15239	3	Y	12	4	1	5	8	6
							13	9									
08	17887	X	14310	-0-	-3577	-0-	392	1	13918	3	Y	-0-	6	1			-0-
09	16560	X	12143	-0-	-4417	-0-	332	1	11811	3	Y	-0-					-0-
10	17112	X	11622	-0-	-5490	-0-	276	1	11346	3	Y	-0-					-0-
11	16560	X	9870	-0-	-6690	-0-	260	1	9610	3	Y	-0-					-0-
12	15810	X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 22H RRCID -> 277743 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 6727 - 12005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30070	X	27628	-0-	-2442	-0-	1031	1	26434	3	N	148	167	1	4	8	22
							163	9									
02	27916	X	25424	-0-	-2492	-0-	771	1	24530	3	N	112	115	1	4	8	15
							123	9									
03	30907	X	27044	-0-	-3863	-0-	703	1	26194	3	N	134	112	1	2	8	35
							147	9									
04	29910	X	25293	-0-	-4617	-0-	724	1	24441	3	N	116	100	1	4	8	47
							128	9									
05	28179	X	26620	-0-	-1559	-0-	685	1	25840	3	N	86	95	1	1	8	37
							95	9									
06	27240	X	25177	-0-	-2063	-0-	691	1	24405	3	N	74	78	1	3	8	30
							81	9									
07	28148	X	25464	-0-	-2684	-0-	898	1	24482	3	N	76	32	1	10	8	64
							84	9									
08	27032	X	22999	-0-	-4033	-0-	628	1	22301	3	N	64	79	1	9	8	40
							70	9									
09	25770	X	23592	-0-	-2178	-0-	644	1	22885	3	N	57	65	1	1	8	31
							63	9									
10	26629	X	23068	-0-	-3561	-0-	545	1	22449	3	N	67	28	1	2	8	68
							74	9									
11	25170	X	18048	-0-	-7122	-0-	475	1	17555	3	N	16	55	1	1	8	28
							18	9									
12	25451	X	NO RPT	-0-	-25451	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 270,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 950

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 30H RRCID -> 277744 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 6400 - 11092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38502	X	28969	-0-	-9533	-0-	1087	1	27871	3	Y	10	8	1	3	8	6
							11	9									
02	32256	X	24939	-0-	-7317	-0-	760	1	24167	3	Y	11	6	1	5	8	6
							12	9									
03	34875	X	26271	-0-	-8604	-0-	687	1	25580	3	Y	4	4	1	1	8	5
							4	9									
04	31830	X	24098	-0-	-7732	-0-	693	1	23397	3	Y	7	4	1	3	8	5
							8	9									
05	30163	X	24069	-0-	-6094	-0-	621	1	23444	3	Y	4	2	1	2	8	5
							4	9									
06	28020	X	22637	-0-	-5383	-0-	623	1	21988	3	Y	24	13	1	3	8	13
							26	9									
07	27621	X	20547	-0-	-7074	-0-	726	1	19787	3	Y	31	15	1	9	8	20
							34	9									
08	26257	X	20953	-0-	-5304	-0-	573	1	20349	3	Y	28	30	1	8	8	10
							31	9									
09	24090	X	19429	-0-	-4661	-0-	531	1	18866	3	Y	29	6	8			33
							32	9									
10	24056	X	19641	-0-	-4415	-0-	465	1	19153	3	Y	21	2	8			52
							23	9									
11	22650	X	18184	-0-	-4466	-0-	479	1	17695	3	Y	9	3	8			58
							10	9									
12	20956	X	NO RPT	-0-	-20956	-0-					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 249,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 31H RRCID -> 277745 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6453 - 11203

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42036	X	32325	-0-	-9711	-0-	1208	1	30985	3	Y	120	145	1			38
							132	9									
02	35560	X	27691	-0-	-7869	-0-	841	1	26742	3	Y	98	95	1			41
							108	9									
03	37758	X	36312	-0-	-1446	-0-	947	1	35285	3	Y	73	84	1			30
							80	9									
04	34890	X	32557	-0-	-2333	-0-	934	1	31529	3	Y	85	87	1			28
							94	9									
05	34525	X	34525	-0-	-0-	-0-	890	1	33568	3	Y	61	72	1			17
							67	9									
06	35130	X	32177	-0-	-2953	-0-	886	1	31272	3	Y	17	24	1			10
							19	9									
07	36301	X	30030	-0-	-6271	-0-	1062	1	28964	3	Y	4	9	1			5
							4	9									
08	36301	X	28690	-0-	-7611	-0-	785	1	27886	3	Y	17	17	1	5	8	-0-
							19	9									
09	33420	X	26263	-0-	-7157	-0-	718	1	25532	3	Y	12					12
							13	9									
10	34534	X	25254	-0-	-9280	-0-	598	1	24636	3	Y	18					30
							20	9									
11	32190	X	23449	-0-	-8741	-0-	617	1	22826	3	Y	5					35
							6	9									
12	30039	X	NO RPT	-0-	-30039	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 329,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 510

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE STATE HACHAR GU B WELL #: 28H RRCID -> 277767 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6890 - 11863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27156	X	25067	-0-	-2089	-0-	941	1	24118	3	N	7					32
							8	9									
02	24024	X	22102	-0-	-1922	-0-	673	1	21411	3	N	16	16	1	16	8	16
							18	9									
03	26598	X	23666	-0-	-2932	-0-	619	1	23043	3	N	4					20
							4	9									
04	25740	X	23455	-0-	-2285	-0-	674	1	22773	3	N	7					27
							8	9									
05	25916	X	24258	-0-	-1658	-0-	626	1	23617	3	N	14	15	1	10	8	16
							15	9									
06	24270	X	22632	-0-	-1638	-0-	623	1	21999	3	N	9					25
							10	9									
07	24459	X	22910	-0-	-1549	-0-	810	1	22100	3	N	-0-					25
08	24242	X	22260	-0-	-1982	-0-	609	1	21640	3	N	10					35
							11	9									
09	23490	X	21156	-0-	-2334	-0-	579	1	20577	3	N	-0-					35
10	24273	X	21695	-0-	-2578	-0-	514	1	21179	3	N	2					37
							2	9									
11	22620	X	20311	-0-	-2309	-0-	535	1	19776	3	N	-0-					37
12	22909	X	NO RPT	-0-	-22909	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 249,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 40H RRCID -> 277768 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6757 - 10922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28334	X	20484	-0-	-7850	-0-	769	1	19715	3	Y	-0-					-0-
02	25592	X	12071	-0-	-13521	-0-	368	1	11702	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	28334	X	11723	-0-	-16611	-0-	306	1	11381	3	Y	33	15	1			18
							36	9									
04	22500	X	12305	-0-	-10195	-0-	354	1	11940	3	Y	10	24	1			4
							11	9									
05	26919	X	26919	-0-	-0-	-0-	695	1	26210	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
06	29642	X	29642	-0-	-0-	-0-	817	1	28825	3	Y	-0-	3	1			1
07	27322	X	27322	-0-	-0-	-0-	966	1	26355	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	24795	X	24795	-0-	-0-	-0-	679	1	24116	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	29640	X	13964	-0-	-15676	-0-	382	1	13582	3	Y	-0-					-0-
10	30628	X	21234	-0-	-9394	-0-	503	1	20731	3	Y	-0-					-0-
11	29640	X	19276	-0-	-10364	-0-	508	1	18768	3	Y	-0-					-0-
12	27311	X	NO RPT	-0-	-27311	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 219,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE STATE HACHAR GU A WELL #: 27H RRCID -> 277870 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6988 - 11656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21452	X	18669	-0-	-2783	-0-	700	1 19 9	17950	3	N	17	20	1	2	8	15
02	18704	X	16368	-0-	-2336	-0-	498	1 19 9	15851	3	N	17					32
03	20119	X	17545	-0-	-2574	-0-	458	1 25 9	17062	3	N	23	29	1	6	8	20
04	19470	X	16728	-0-	-2742	-0-	481	1 14 9	16233	3	N	13	18	1	2	8	13
05	19561	X	16491	-0-	-3070	-0-	426	1 6 9	16059	3	N	5					18
06	18060	X	15200	-0-	-2860	-0-	418	1 11 9	14771	3	N	10					28
07	18135	X	15373	-0-	-2762	-0-	543	1 13 9	14817	3	N	12	18	1	9	8	13
08	17546	X	15129	-0-	-2417	-0-	414	1 10 9	14705	3	N	9					22
09	16740	X	14382	-0-	-2358	-0-	393	1 3 9	13986	3	N	3					25
10	16492	X	14609	-0-	-1883	-0-	346	1	14263	3	N	-0-					25
11	15210	X	13933	-0-	-1277	-0-	367	1	13566	3	N	-0-					25
12	15376	X	NO RPT	-0-	-15376	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 174,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

STEWART STATE HACHAR GU B WELL #: 39H RRCID -> 277886 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6516 - 10833

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31899	X	23746	-0-	-8153	-0-	890	1 36 9	22820	3	Y	33	48	1			6
02	27944	X	21067	-0-	-6877	-0-	641	1 26 9	20400	3	Y	24	24	1			6
03	30938	X	23162	-0-	-7776	-0-	605	1 15 9	22542	3	Y	14	7	1			13
04	29940	X	22112	-0-	-7828	-0-	635	1 26 9	21451	3	Y	24	24	1			13
05	26722	X	25314	-0-	-1408	-0-	653	1 10 9	24651	3	Y	9	9	1			13
06	28733	X	28733	-0-	-0-	-0-	791	1 8 9	27934	3	Y	7	11	1			9
07	27216	X	27216	-0-	-0-	-0-	962	1 25 9	26229	3	Y	23	16	1	5	8	11
08	25117	X	25117	-0-	-0-	-0-	688	1 11 9	24418	3	Y	10					21
09	28740	X	22401	-0-	-6339	-0-	613	1 6 9	21782	3	Y	5	16	1			10
10	29698	X	19894	-0-	-9804	-0-	471	1 9 9	19414	3	Y	8	9	1			9
11	28740	X	17790	-0-	-10950	-0-	468	1 11 9	17311	3	Y	10	3	1			16
12	27218	X	NO RPT	-0-	-27218	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 256,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR STEWART STATE GU A WELL #: 34H RRCID -> 277902 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6798 - 11609

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45942	X	32286	-0-	-13656	-0-	1208	1	30980	3	Y	89	85	1	4	8	30
							98	9									
02	38220	X	27513	-0-	-10707	-0-	836	1	26591	3	Y	78	81	1	6	8	21
							86	9									
03	39215	X	28977	-0-	-10238	-0-	756	1	28149	3	Y	65	66	1	1	8	19
							72	9									
04	35460	X	26702	-0-	-8758	-0-	766	1	25864	3	Y	65	64	1	3	8	17
							72	9									
05	33759	X	27273	-0-	-6486	-0-	703	1	26528	3	Y	38	28	1	2	8	25
							42	9									
06	31230	X	25600	-0-	-5630	-0-	704	1	24866	3	Y	27	31	1	2	8	19
							30	9									
07	30473	X	25287	-0-	-5186	-0-	893	1	24351	3	Y	39	22	1	9	8	27
							43	9									
08	28985	X	24229	-0-	-4756	-0-	663	1	23542	3	Y	22	36	1	5	8	8
							24	9									
09	26700	X	22594	-0-	-4106	-0-	617	1	21948	3	Y	26					34
							29	9									
10	27280	X	22400	-0-	-4880	-0-	530	1	21837	3	Y	30	35	1	4	8	25
							33	9									
11	25590	X	20973	-0-	-4617	-0-	552	1	20395	3	Y	24					49
							26	9									
12	25296	X	NO RPT	-0-	-25296	-0-					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 283,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 503

STEWART STATE HACHAR GU A WELL #: 38H RRCID -> 278015 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6617 - 12045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33914	X	27435	-0-	-6479	-0-	1028	1	26367	3	Y	36	54	1	2	8	9
							40	9									
02	28840	X	23910	-0-	-4930	-0-	728	1	23143	3	Y	35	30	1	6	8	8
							39	9									
03	29791	X	25468	-0-	-4323	-0-	665	1	24783	3	Y	18	8	1	1	8	17
							20	9									
04	28830	X	23903	-0-	-4927	-0-	687	1	23194	3	Y	20	23	1	2	8	12
							22	9									
05	28675	X	24924	-0-	-3751	-0-	643	1	24268	3	Y	12	10	1	2	8	12
							13	9									
06	26550	X	23957	-0-	-2593	-0-	660	1	23288	3	Y	8	11	1	2	8	7
							9	9									
07	26474	X	23700	-0-	-2774	-0-	837	1	22830	3	Y	30	19	1	7	8	11
							33	9									
08	25482	X	22757	-0-	-2725	-0-	623	1	22117	3	Y	15					26
							17	9									
09	24120	X	21215	-0-	-2905	-0-	580	1	20612	3	Y	21	26	1	8	8	13
							23	9									
10	24924	X	21198	-0-	-3726	-0-	502	1	20678	3	Y	16	15	1	3	8	11
							18	9									
11	23970	X	19908	-0-	-4062	-0-	524	1	19364	3	Y	18	5	1	1	8	23
							20	9									
12	23715	X	NO RPT	-0-	-23715	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 258,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 32H RRCID -> 278016 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6691 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29264	X	22204	-0-	-7060	-0-	833	1	21364	3	Y	6	12	1			6
							7	9									
02	25060	X	18423	-0-	-6637	-0-	561	1	17851	3	Y	10	12	1	1	8	3
							11	9									
03	26319	X	19960	-0-	-6359	-0-	521	1	19420	3	Y	17	15	1			5
							19	9									
04	24330	X	18793	-0-	-5537	-0-	540	1	18244	3	Y	8	10	1			3
							9	9									
05	23591	X	18514	-0-	-5077	-0-	478	1	18032	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
06	21480	X	16057	-0-	-5423	-0-	442	1	15615	3	Y	-0-	1	1			1
07	20398	X	16145	-0-	-4253	-0-	571	1	15570	3	Y	4	1	1	1	8	3
							4	9									
08	19964	X	16270	-0-	-3694	-0-	445	1	15814	3	Y	10	6	1	4	8	3
							11	9									
09	18780	X	15110	-0-	-3670	-0-	413	1	14694	3	Y	3					6
							3	9									
10	18507	X	14819	-0-	-3688	-0-	351	1	14465	3	Y	3	5	1			4
							3	9									
11	16050	X	13742	-0-	-2308	-0-	362	1	13374	3	Y	5	1	1			8
							6	9									
12	16275	X	NO RPT	-0-	-16275	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 190,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 33H RRCID -> 278017 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6649 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31062	X	24969	-0-	-6093	-0-	937	1	24019	3	Y	12	20	1			9
							13	9									
02	26824	X	21886	-0-	-4938	-0-	666	1	21191	3	Y	26	26	1	3	8	6
							29	9									
03	28427	X	23602	-0-	-4825	-0-	616	1	22962	3	Y	22	20	1			8
							24	9									
04	26400	X	22230	-0-	-4170	-0-	639	1	21572	3	Y	17	18	1			7
							19	9									
05	26102	X	22316	-0-	-3786	-0-	576	1	21727	3	Y	12	13	1			6
							13	9									
06	24150	X	20909	-0-	-3241	-0-	576	1	20327	3	Y	5	7	1			4
							6	9									
07	24242	X	20912	-0-	-3330	-0-	740	1	20172	3	Y	-0-	2	1			2
08	23591	X	20303	-0-	-3288	-0-	556	1	19747	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	22230	X	19160	-0-	-3070	-0-	524	1	18636	3	Y	-0-					-0-
10	22320	X	19256	-0-	-3064	-0-	456	1	18800	3	Y	-0-					-0-
11	20910	X	18264	-0-	-2646	-0-	481	1	17783	3	Y	-0-					-0-
12	20925	X	NO RPT	-0-	-20925	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 233,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART STATE WELL #: 24H RRCID -> 278018 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6116 - 10677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36797	X	30855	-0-	-5942	-0-	1157	1	29675	3	Y	21	28	1			29
							23	9									
02	32060	X	26711	-0-	-5349	-0-	813	1	25872	3	Y	24	37	1			16
							26	9									
03	34286	X	28429	-0-	-5857	-0-	742	1	27652	3	Y	32	24	1			24
							35	9									
04	31680	X	26555	-0-	-5125	-0-	763	1	25770	3	Y	20	26	1			18
							22	9									
05	31372	X	28125	-0-	-3247	-0-	726	1	27380	3	Y	17	23	1			12
							19	9									
06	29850	X	26694	-0-	-3156	-0-	735	1	25946	3	Y	12	16	1			8
							13	9									
07	29574	X	26674	-0-	-2900	-0-	943	1	25718	3	Y	12	14	1			6
							13	9									
08	28427	X	25770	-0-	-2657	-0-	706	1	25061	3	Y	3					9
							3	9									
09	27210	X	24077	-0-	-3133	-0-	659	1	23414	3	Y	4					13
							4	9									
10	28117	X	23919	-0-	-4198	-0-	567	1	23352	3	Y	-0-					13
11	26700	X	22664	-0-	-4036	-0-	597	1	22065	3	Y	2	13	1	2	8	-0-
							2	9									
12	26660	X	NO RPT	-0-	-26660	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 290,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

HACHAR STEWART STATE GU B WELL #: 35H RRCID -> 278058 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6764 - 11604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43679	X	31718	-0-	-11961	-0-	1187	1	30434	3	Y	88	90	1			37
							97	9									
02	36708	X	27264	-0-	-9444	-0-	829	1	26367	3	Y	62	75	1			24
							68	9									
03	37851	X	28757	-0-	-9094	-0-	750	1	27924	3	Y	75	73	1			26
							83	9									
04	34560	X	26232	-0-	-8328	-0-	752	1	25400	3	Y	73	75	1			24
							80	9									
05	33015	X	27190	-0-	-5825	-0-	701	1	26433	3	Y	51	38	1			37
							56	9									
06	30690	X	25584	-0-	-5106	-0-	704	1	24844	3	Y	33	40	1			30
							36	9									
07	30194	X	25349	-0-	-4845	-0-	895	1	24409	3	Y	41	31	1			40
							45	9									
08	28768	X	24356	-0-	-4412	-0-	666	1	23644	3	Y	42	56	1	10	8	16
							46	9									
09	26310	X	22615	-0-	-3695	-0-	618	1	21963	3	Y	31					47
							34	9									
10	27187	X	22364	-0-	-4823	-0-	529	1	21805	3	Y	27	41	1			33
							30	9									
11	25590	X	20916	-0-	-4674	-0-	550	1	20327	3	Y	35					68
							39	9									
12	25358	X	NO RPT	-0-	-25358	-0-					Y	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 282,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 558

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 37H RRCID -> 278114 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6554 - 10785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29698	X	23093	-0-	-6605	-0-	863	1	22119	3	Y	101	141	1			20
							111	9									
02	25928	X	20006	-0-	-5922	-0-	610	1	19396	3	Y	-0-	20	1			-0-
03	27466	X	21383	-0-	-6083	-0-	558	1	20803	3	Y	20	9	1			11
							22	9									
04	24540	X	19978	-0-	-4562	-0-	573	1	19358	3	Y	43	46	1			8
							47	9									
05	23095	X	22290	-0-	-805	-0-	575	1	21704	3	Y	10	14	1			4
							11	9									
06	22350	X	21502	-0-	-848	-0-	592	1	20910	3	Y	-0-	4	1			-0-
07	22165	X	21079	-0-	-1086	-0-	746	1	20333	3	Y	-0-					-0-
08	21390	X	20312	-0-	-1078	-0-	556	1	19756	3	Y	-0-					-0-
09	21570	X	18637	-0-	-2933	-0-	510	1	18127	3	Y	-0-					-0-
10	22289	X	18408	-0-	-3881	-0-	436	1	17972	3	Y	-0-					-0-
11	21510	X	17065	-0-	-4445	-0-	449	1	16616	3	Y	-0-					-0-
12	21080	X	NO RPT	-0-	-21080	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 223,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

STEWART STATE WELL #: 16H RRCID -> 278204 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6274 - 10836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46283	X	42702	-0-	-3581	-0-	1602	1	41068	3	N	29	27	1	2	8	25
							32	9									
02	39704	X	36929	-0-	-2775	-0-	1125	1	35769	3	N	32	36	1	3	8	18
							35	9									
03	43927	X	38753	-0-	-5174	-0-	1012	1	37719	3	N	20	16	1			22
							22	9									
04	42510	X	36638	-0-	-5872	-0-	1053	1	35561	3	N	22	19	1	1	8	24
							24	9									
05	43927	X	38957	-0-	-4970	-0-	1006	1	37934	3	N	15	21	1	1	8	17
							17	9									
06	41310	X	36700	-0-	-4610	-0-	1011	1	35680	3	N	8					25
							9	9									
07	40889	X	36600	-0-	-4289	-0-	1294	1	35293	3	N	12	19	1	6	8	12
							13	9									
08	38750	X	35239	-0-	-3511	-0-	965	1	34267	3	N	6					18
							7	9									
09	37710	X	31961	-0-	-5749	-0-	874	1	31077	3	N	9					27
							10	9									
10	38967	X	30668	-0-	-8299	-0-	727	1	29934	3	N	6					33
							7	9									
11	36690	X	28092	-0-	-8598	-0-	739	1	27334	3	N	17	26	1	6	8	18
							19	9									
12	36611	X	NO RPT	-0-	-36611	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 393,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RYAN WELL #: 2H RRCID -> 278736 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 5629 - 9860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17391	X	14301	-0-	-3090	-0-	534	1	13704	3	Y	57	75	1			21
							63	9									
02	14952	X	12442	-0-	-2510	-0-	377	1	11995	3	Y	64	74	1			11
							70	9									
03	16120	X	13265	-0-	-2855	-0-	345	1	12869	3	Y	46	20	1			37
							51	9									
04	14670	X	12723	-0-	-1947	-0-	364	1	12301	3	Y	53	62	1			28
							58	9									
05	14735	X	14735	-0-	-0-	-0-	380	1	14327	3	Y	25	32	1			21
							28	9									
06	13830	X	13709	-0-	-121	-0-	377	1	13304	3	Y	25	21	1			25
							28	9									
07	13764	X	13247	-0-	-517	-0-	467	1	12745	3	Y	32	28	1	13	8	16
							35	9									
08	13268	X	12459	-0-	-809	-0-	340	1	12089	3	Y	27	21	1	10	8	12
							30	9									
09	14250	X	12044	-0-	-2206	-0-	329	1	11695	3	Y	18	15	1			15
							20	9									
10	14725	X	12281	-0-	-2444	-0-	291	1	11973	3	Y	15					30
							17	9									
11	13710	X	11047	-0-	-2663	-0-	291	1	10748	3	Y	7	20	1			17
							8	9									
12	13237	X	NO RPT	-0-	-13237	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 142,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 40H RRCID -> 279103 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 41H RRCID -> 279104 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 6304 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 'A' WELL #: 27H RRCID -> 279109 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5865 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51553	X	35516	-0-	-16037	-0-	1329	1	34076	3	Y	101	119	1			19
							111	9									
02	43036	X	30161	-0-	-12875	-0-	917	1	29157	3	Y	79	87	1			11
							87	9									
03	43896	X	31786	-0-	-12110	-0-	829	1	30877	3	Y	73	45	1			39
							80	9									
04	39450	X	29342	-0-	-10108	-0-	842	1	28427	3	Y	66	70	1			35
							73	9									
05	37944	X	28139	-0-	-9805	-0-	725	1	27352	3	Y	56	83	1			8
							62	9									
06	34380	X	24508	-0-	-9872	-0-	673	1	23765	3	Y	64	63	1			9
							70	9									
07	33387	X	22228	-0-	-11159	-0-	784	1	21381	3	Y	57	52	1	6	8	8
							63	9									
08	31775	X	24013	-0-	-7762	-0-	656	1	23313	3	Y	40	38	1	3	8	7
							44	9									
09	29340	X	21992	-0-	-7348	-0-	600	1	21335	3	Y	52	20	1			39
							57	9									
10	28148	X	21465	-0-	-6683	-0-	508	1	20915	3	Y	38	38	1			39
							42	9									
11	24510	X	19736	-0-	-4774	-0-	518	1	19153	3	Y	59	61	1			37
							65	9									
12	24025	X	NO RPT	-0-	-24025	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 288,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 685

SAN ROMAN 'A' WELL #: 28H RRCID -> 279110 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6245 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50375	X	36437	-0-	-13938	-0-	1364	1	34965	3	N	98	118	1			17
							108	9									
02	42168	X	30936	-0-	-11232	-0-	940	1	29905	3	N	83	91	1			9
							91	9									
03	43555	X	32370	-0-	-11185	-0-	844	1	31441	3	N	77	47	1			39
							85	9									
04	39750	X	29607	-0-	-10143	-0-	849	1	28674	3	N	76	78	1			37
							84	9									
05	38471	X	29267	-0-	-9204	-0-	754	1	28460	3	N	48	79	1			6
							53	9									
06	35250	X	27234	-0-	-8016	-0-	749	1	26431	3	N	49	50	1			5
							54	9									
07	34255	X	26991	-0-	-7264	-0-	953	1	25987	3	N	46	42	1	5	8	4
							51	9									
08	32364	X	25296	-0-	-7068	-0-	691	1	24551	3	N	49	43	1	4	8	6
							54	9									
09	29610	X	23315	-0-	-6295	-0-	636	1	22621	3	N	53	21	1			38
							58	9									
10	29264	X	23109	-0-	-6155	-0-	547	1	22521	3	N	37	39	1			36
							41	9									
*11	27240	X	21423	-0-	-5817	-0-	563	1	20796	3	N	58	61	1			33
							64	9									
12	27001	X	NO RPT	-0-	-27001	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 305,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 674

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 'A' WELL #: 30H RRCID -> 279111 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6155 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35991	X	35091	-0-	-900	-0-	1315	1	33715	3	Y	55	69	1			25
							61	9									
02	35252	X	30219	-0-	-5033	-0-	919	1	29245	3	Y	50	38	1			37
							55	9									
03	39029	X	31524	-0-	-7505	-0-	823	1	30650	3	Y	46	58	1			25
							51	9									
04	37770	X	28989	-0-	-8781	-0-	833	1	28124	3	Y	29	31	1			23
							32	9									
05	37169	X	28526	-0-	-8643	-0-	736	1	27757	3	Y	30	44	1			9
							33	9									
06	33960	X	26576	-0-	-7384	-0-	731	1	25804	3	Y	37	29	1			17
							41	9									
07	33449	X	26251	-0-	-7198	-0-	928	1	25298	3	Y	23	24	1	7	8	9
							25	9									
08	31527	X	25418	-0-	-6109	-0-	695	1	24692	3	Y	28					37
							31	9									
09	28980	X	24083	-0-	-4897	-0-	658	1	23404	3	Y	19	32	1			24
							21	9									
10	28520	X	23789	-0-	-4731	-0-	564	1	23213	3	Y	11					35
							12	9									
11	26580	X	22412	-0-	-4168	-0-	589	1	21790	3	Y	30					65
							33	9									
12	26257	X	NO RPT	-0-	-26257	-0-					Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 302,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

SANTA ELENA WELL #: 10H RRCID -> 279112 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6622 - 11184

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		51518	-0-	51518	51518	2385	1	49133	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		100290	-0-	100290	151808	4600	1	95690	3	Y	-0-					-0-
10	234980	X	83172	-0-	-151808	-0-	1972	1	81200	3	Y	-0-					-0-
11	88770	X	66236	-0-	-22534	-0-	1745	1	64491	3	Y	-0-					-0-
12	91729	X	NO RPT	-0-	-91729	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 301,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ELENA WELL #: 11H RRCID -> 279113 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6566 - 11127

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		47677	-0-	47677	47677	2207	1	45470	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		105254	-0-	105254	152931	4827	1	100427	3	Y	-0-					-0-
10	243765	X	90834	-0-	-152931	-0-	2153	1	88681	3	Y	-0-					-0-
11	75510	X	71051	-0-	-4459	-0-	1871	1	69180	3	Y	-0-					-0-
12	78027	X	NO RPT	-0-	-78027	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 314,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 12H RRCID -> 279231 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6709 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	63267	-0-	63267	63267	2928	1	60339	3	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	96348	-0-	96348	159615	4419	1	91929	3	Y	-0-					-0-
10	235148	X	75533	-0-	-159615	-0-	1790	1	73743	3	Y	-0-					-0-
11	108450	X	60813	-0-	-47637	-0-	1602	1	59211	3	Y	-0-					-0-
12	112065	X	NO RPT	-0-	-112065	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 295,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ELENA WELL #: 13H RRCID -> 279258 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6396 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	9454	-0-	9454	9454	334	1	9120	3	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	101495	-0-	101495	110949	4698	1	96797	3	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	92095	-0-	92095	203044	4219	1	87767	3	Y	99	36	1	43	8	20
							109	9									
10	279644	X	76600	-0-	-203044	-0-	1811	1	74604	3	Y	168	110	1	60	8	18
							185	9									
11	99660	X	59185	-0-	-40475	-0-	1559	1	57626	3	Y	-0-	18	1			-0-
12	102982	X	NO RPT	-0-	-102982	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 338,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

SAN ROMAN 'A' WELL #: 31H RRCID -> 279987 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6616 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48639	X	38454	-0-	-10185	-0-	1442	1	36976	3	Y	33	36	1			11
							36	9									
02	40908	X	32840	-0-	-8068	-0-	1000	1	31812	3	Y	25	32	1			4
							28	9									
03	44299	X	34322	-0-	-9977	-0-	896	1	33391	3	Y	32	26	1			10
							35	9									
04	41070	X	31628	-0-	-9442	-0-	909	1	30694	3	Y	23	21	1			12
							25	9									
05	40548	X	31568	-0-	-8980	-0-	815	1	30736	3	Y	15	13	1			14
							17	9									
06	37200	X	28902	-0-	-8298	-0-	795	1	28082	3	Y	23	32	1			5
							25	9									
07	36363	X	28608	-0-	-7755	-0-	1011	1	27578	3	Y	17	18	1			4
							19	9									
08	34317	X	27630	-0-	-6687	-0-	756	1	26855	3	Y	17	3	8			18
							19	9									
09	31620	X	25991	-0-	-5629	-0-	711	1	25280	3	Y	-0-					18
10	31558	X	25499	-0-	-6059	-0-	604	1	24889	3	Y	5	14	1			9
							6	9									
11	28890	X	23560	-0-	-5330	-0-	619	1	22883	3	Y	53	28	1			34
							58	9									
12	28613	X	NO RPT	-0-	-28613	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 329,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 18H RRCID -> 280144 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 6413 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		9806	-0-	9806	9806	347	1	9457	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	14B2 EXT		133513	-0-	133513	143319	6180	1	127333	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		125924	-0-	125924	269243	5770	1	120043	3	Y	101	37	1	44	8	20
							111	9									
10	374428	X	105185	-0-	-269243	-0-	2493	1	102660	3	Y	29	34	1	10	8	5
							32	9									
11	85493	X	85493	-0-	-0-	-0-	2248	1	83096	3	Y	135	45	1	25	8	70
							149	9									
12	66495	X	NO RPT	-0-	-66495	-0-					Y	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 459,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

SANTA ELENA WELL #: 14H RRCID -> 280443 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 6334 - 14346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70528	X	70528	-0-	-0-	-0-	2647	1	67862	3	N	17	17	8			60
							19	9									
02	59976	X	58979	-0-	-997	-0-	1797	1	57156	3	N	24	34	1	13	8	37
							26	9									
03	62310	X	58792	-0-	-3518	-0-	1537	1	57249	3	N	5	4	8			38
							6	9									
04	68250	X	51058	-0-	-17192	-0-	1468	1	49583	3	N	6	4	8			40
							7	9									
05	70525	X	46688	-0-	-23837	-0-	1205	1	45459	3	N	22	5	8			57
							24	9									
06	68250	X	40825	-0-	-27425	-0-	1124	1	39697	3	N	4	4	8			57
							4	9									
07	65286	X	104	-0-	-65182	-0-	4	1	100	3	Y	-0-					57
08	58807	X	26035	-0-	-32772	-0-	1205	1	24830	3	Y	-0-					57
09	51060	X	37488	-0-	-13572	-0-	1715	1	35685	3	Y	80	65	1	35	8	37
							88	9									
10	46686	X	41270	-0-	-5416	-0-	978	1	40292	3	Y	-0-	37	1			-0-
11	40830	X	39860	-0-	-970	-0-	1050	1	38810	3	Y	-0-					-0-
12	38750	X	NO RPT	-0-	-38750	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 471,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 20H RRCID -> 281858 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 5954 PERF. 8511 - 16131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR		259036	-0-	259036	560472	9717 164	1 9	249155	3	N	149	217	1	8	8	42
02	718341	X	157869	-0-	-560472	-0-	4808 130	1 9	152931	3	N	118	108	1	17	8	35
03	350703	X	152461	-0-	-198242	-0-	3984 64	1 9	148413	3	N	58	45	1	6	8	42
04	339390	X	112912	-0-	-226478	-0-	3245 62	1 9	109605	3	N	56	37	1	11	8	50
05	350703	X	115142	-0-	-235561	-0-	2971 81	1 9	112090	3	N	74	83	1	6	8	35
06	250680	X	95264	-0-	-155416	-0-	2624 20	1 9	92620	3	N	18	32	1	7	8	14
07	174778	X	18385	-0-	-156393	-0-	650	1	17735	3	N	-0-					14
08	152458	X	67301	-0-	-85157	-0-	3115 4	1 9	64182	3	N	4	2	8			16
09	112920	X	73546	-0-	-39374	-0-	3373	1	70173	3	N	-0-	16	1			-0-
10	115134	X	74884	-0-	-40250	-0-	1775	1	73109	3	N	-0-					-0-
*11	95250	X	68949	-0-	-26301	-0-	1816	1	67133	3	N	-0-					-0-
12	76012	X	NO RPT	-0-	-76012	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,195,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 477

SANTA ELENA WELL #: 19H RRCID -> 282309 COMPL. DATE 07/23/2017 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6175 - 12777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		24391	-0-	24391	24391	863	1	23528	3	N	-0-					-0-
08	172178	X	147787	-0-	-24391	-0-	6833 166	1 9	140788	3	N	151	72	8			79
09	157717	X	157717	-0-	-0-	-0-	7224 207	1 9	150286	3	N	188	194	1	44	8	29
10	128183	X	128183	-0-	-0-	-0-	3034 179	1 9	124970	3	N	163	80	1	56	8	56
*11	111217	X	111217	-0-	-0-	-0-	2927 102	1 9	108188	3	N	93	86	1	20	8	43
12	107043	X	NO RPT	-0-	-107043	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 569,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 595

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY 565000
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
01	4340	X	4031	-0-	-309	-0-	243	1	3788	2	N	-0-					42
02	4116	X	3414	-0-	-702	-0-	209	1	3205	2	N	-0-					42
03	4743	X	3781	-0-	-962	-0-	219	1	3559	2	N	3	3	8			42
							3	9									
04	4680	X	3770	-0-	-910	-0-	225	1	3544	2	N	1	1	8			42
							1	9									
05	4836	X	3391	-0-	-1445	-0-	213	1	3176	2	N	2	2	8			42
							2	9									
06	3900	X	2477	-0-	-1423	-0-	163	1	2311	2	N	3	3	8			42
							3	9									
07	3906	X	2635	-0-	-1271	-0-	172	1	2460	2	N	3	3	8			42
							3	9									
08	3906	X	3499	-0-	-407	-0-	213	1	3280	2	N	5	5	8			42
							6	9									
09	3780	X	2939	-0-	-841	-0-	209	1	2727	2	N	3	3	8			42
							3	9									
10	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	241	1	3551	2	N	4	4	8			42
							4	9									
*11	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	237	1	3389	2	N	5	5	8			42
							6	9									
12	3503	X	3178	-0-	-325	-0-	193	1	2978	2	N	6	6	8			42
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 40,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	101	1	1575	2	N	-0-					38
02	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	158	1	2429	2	N	1	1	8			38
							1	9									
03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	136	1	2213	2	N	1	1	8			38
							1	9									
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	121	1	1907	2	N	1	1	8			38
							1	9									
05	2418	N	2004	-0-	-414	-0-	126	1	1877	2	N	1	1	8			38
							1	9									
06	2280	N	1393	-0-	-887	-0-	91	1	1301	2	N	1	1	8			38
							1	9									
07	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	155	1	2220	2	N	2	2	8			38
							2	9									
08	2015	N	1944	-0-	-71	-0-	119	1	1823	2	N	2	2	8			38
							2	9									
09	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	122	1	1584	2	N	2	2	8			38
							2	9									
10	2387	N	1835	-0-	-552	-0-	116	1	1717	2	N	2	2	8			38
							2	9									
11	1890	N	1756	-0-	-134	-0-	115	1	1639	2	N	2	2	8			38
							2	9									
*12	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	115	1	1767	2	N	3	3	8			38
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 23,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
HOWZE WELL #: 1H RRCID -> 266985 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7571 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	3042	-0-	-58	-0-	184	1	2858	2	N	-0-					21
02	2800	X	2272	-0-	-528	-0-	139	1	2132	2	N	1	1	8			21
							1	9									
03	3100	X	2342	-0-	-758	-0-	136	1	2205	2	N	1	1	8			21
							1	9									
04	2940	X	2408	-0-	-532	-0-	144	1	2263	2	N	1	1	8			21
							1	9									
05	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	178	1	2657	2	N	1	1	8			21
							1	9									
06	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	172	1	2442	2	N	1	1	8			21
							1	9									
07	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	183	1	2620	2	N	5	5	8			21
							6	9									
08	2821	N	2126	-0-	-695	-0-	130	1	1995	2	N	1	1	8			21
							1	9									
09	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	196	1	2560	2	N	2	2	8			21
							2	9									
10	2821	N	2558	-0-	-263	-0-	162	1	2395	2	N	1	1	8			21
							1	9									
*11	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	160	1	2286	2	N	3	3	8			21
							3	9									
12	2852	N	2752	-0-	-100	-0-	168	1	2582	2	N	2	2	8			21
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 30,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

UNITEX OIL & GAS, L.L.C. 877921
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
01	713	N	646	-0-	-67	-0-	642	3	4	9	Y	4	1	8			20
02	588	N	469	-0-	-119	-0-	466	3	3	9	Y	3	3	8			20
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					20
04	630	N	442	-0-	-188	-0-	442	3			Y	-0-					20
05	527	N	476	-0-	-51	-0-	468	3	8	9	Y	7	1	8			26
06	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	3			Y	-0-					26
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					26
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					26
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	537	3	2	9	Y	2					28
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					28
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					28
*12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 5,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

RACHAL WELL #: 3 RRCID -> 218588 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	516	-0-	-42	-0-	513	3	3	9	Y	3					23
02	476	N	373	-0-	-103	-0-	373	3			Y	-0-					23
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					23
04	510	N	353	-0-	-157	-0-	353	3			Y	-0-					23
05	403	N	377	-0-	-26	-0-	374	3	3	9	Y	3					26
06	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	3			Y	-0-					26
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					26
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					26
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	474	3	2	9	Y	2					28
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					28
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					28
*12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 4,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
UNITEX OIL & GAS, L.L.C. //CONT.// 877921
RACHAL WELL #: 2 RRCID -> 218625 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7402 - 7452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	568	-0-	-52	-0-	565	3	3	9	Y	3					26
02	532	N	410	-0-	-122	-0-	410	3			Y	-0-					26
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					26
04	540	N	389	-0-	-151	-0-	389	3			Y	-0-					26
05	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	3			Y	-0-					26
06	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	3			Y	-0-					26
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					26
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					26
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	431	3	2	9	Y	2					28
10	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	3			Y	-0-					28
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					28
*12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 4,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

RACHAL WELL #: 6 RRCID -> 222826 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7438 - 7506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	388	-0-	-46	-0-	385	3	3	9	Y	3					18
02	364	N	279	-0-	-85	-0-	279	3			Y	-0-					18
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					18
04	390	N	265	-0-	-125	-0-	265	3			Y	-0-					18
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	281	3	9	9	Y	8					26
06	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	3			Y	-0-					26
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					26
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					26
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	387	3	2	9	Y	2					28
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					28
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					28
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 3,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

RACHAL WELL #: 4 RRCID -> 223358 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7428 - 7501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	465	-0-	-31	-0-	462	3	3	9	Y	3					22
02	420	N	335	-0-	-85	-0-	335	3			Y	-0-					22
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					22
04	450	N	318	-0-	-132	-0-	318	3			Y	-0-					22
05	372	N	341	-0-	-31	-0-	337	3	4	9	Y	4					26
06	360	N	321	-0-	-39	-0-	321	3			Y	-0-					26
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					26
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					26
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	323	3	2	9	Y	2					28
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					28
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					28
*12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 4,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
JAMES TRUST 1355 WELL #: S 4 RRCID -> 053509 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6985 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	259	1	481	2	Y	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	243	1	399	2	Y	-0-					-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	265	1	483	2	Y	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	155	1	435	2	Y	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	109	1	484	2	Y	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	86	1	426	2	Y	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	89	1	412	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	388	-0-	-108	-0-	39	1	91	2	Y	-0-					-0-
							258	3									
09	480	N	397	-0-	-83	-0-	69	1	328	2	Y	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	88	1	378	2	Y	-0-					-0-
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	75	1	338	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	397	-0-	-6	-0-	76	1	321	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	308	1	570	2	Y	-0-					-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	278	1	457	2	Y	-0-					-0-
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	306	1	558	2	Y	-0-					-0-
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	226	1	635	2	Y	-0-					-0-
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	186	1	822	2	Y	-0-					-0-
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	155	1	772	2	Y	-0-					-0-
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	163	1	750	2	Y	-0-					-0-
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	72	1	166	2	Y	-0-					-0-
							474	3									
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	133	1	638	2	Y	-0-					-0-
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	132	1	569	2	Y	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	88	1	397	2	Y	-0-					-0-
*12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	126	1	535	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					11
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					11
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					11
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					1
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					1
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					1
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-					1
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					1
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					1
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					1
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-					1
							26	3									
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					1
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					1
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					1
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	248	N	218	-0-	-30	-0-	11	1	207	2	Y	-0-					10
02	224	N	153	-0-	-71	-0-	8	1	145	2	Y	-0-					10
03	217	N	189	-0-	-28	-0-	9	1	180	2	Y	-0-					10
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	9	1	172	2	Y	-0-					10
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	Y	-0-					10
06	180	N	145	-0-	-35	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					10
07	186	N	138	-0-	-48	-0-	7	1	131	2	Y	-0-					10
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	9	1	49	2	Y	-0-					10
							120	3									
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	Y	-0-					10
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					10
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	9	1	167	2	Y	-0-					10
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	9	1	172	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	496	N	402	-0-	-94	-0-	21	1	381	2	Y	-0-					38
02	448	N	271	-0-	-177	-0-	14	1	257	2	Y	-0-					38
03	496	N	301	-0-	-195	-0-	15	1	286	2	Y	-0-					38
04	390	N	365	-0-	-25	-0-	18	1	347	2	Y	-0-					38
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	25	1	467	2	Y	-0-					38
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	18	1	334	2	Y	-0-					38
07	372	N	325	-0-	-47	-0-	17	1	308	2	Y	-0-					38
08	496	N	454	-0-	-42	-0-	23	1	125	2	Y	-0-					38
							306	3									
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	17	1	333	2	Y	-0-					38
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	22	1	410	2	Y	-0-					38
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	17	1	326	2	Y	-0-					38
*12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	20	1	376	2	Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 4,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
01	310	N	281	-0-	-29	-0-	15	1	266	2	N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	16	1	305	2	N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	15	1	286	2	N	-0-					-0-
04	270	N	240	-0-	-30	-0-	12	1	228	2	N	-0-					-0-
05	341	N	1	-0-	-340	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	300	N	241	-0-	-59	-0-	12	1	229	2	N	-0-					-0-
07	248	N	219	-0-	-29	-0-	12	1	207	2	N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	24	2	N	-0-					-0-
							60	3									
09	240	N	92	-0-	-148	-0-	5	1	87	2	N	-0-					-0-
10	217	N	60	-0-	-157	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	N	-0-					-0-
12	93	N	33	-0-	-60	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	2	N	-0-					13
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	N	-0-					13
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	2	N	-0-					13
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	2	N	-0-					13
05	248	N	220	-0-	-28	-0-	11	1	209	2	N	-0-					13
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	11	1	205	2	N	-0-					13
07	248	N	144	-0-	-104	-0-	8	1	136	2	N	-0-					13
08	217	N	185	-0-	-32	-0-	9	1	51	2	N	-0-					13
							125	3									
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	9	1	178	2	N	-0-					13
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	17	1	322	2	N	-0-					13
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	N	-0-					13
*12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	224	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 2,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES, S.A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 209942 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7128 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	323	1	600	2	N	-0-					-0-
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	327	1	538	2	N	-0-					-0-
03	899	N	772	-0-	-127	-0-	273	1	499	2	N	-0-					-0-
04	900	N	863	-0-	-37	-0-	226	1	637	2	N	-0-					-0-
05	961	N	799	-0-	-162	-0-	147	1	652	2	N	-0-					-0-
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	131	1	652	2	N	-0-					-0-
07	899	N	741	-0-	-158	-0-	132	1	609	2	N	-0-					-0-
08	806	N	693	-0-	-113	-0-	70	1	162	2	N	-0-					-0-
							461	3									
09	780	N	738	-0-	-42	-0-	128	1	610	2	N	-0-					-0-
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	159	1	685	2	N	-0-					-0-
11	660	N	615	-0-	-45	-0-	112	1	503	2	N	-0-					-0-
12	775	N	715	-0-	-60	-0-	136	1	579	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	314	1	606	2	N	-0-					-0-
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	376	1	644	2	N	-0-					-0-
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	370	1	704	2	N	-0-					-0-
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	237	1	710	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	771	-0-	-345	-0-	131	1	640	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	597	-0-	-453	-0-	91	1	506	2	N	-0-					-0-
07	992	N	760	-0-	-232	-0-	123	1	637	2	N	-0-					-0-
08	775	N	722	-0-	-53	-0-	60	1	172	2	N	-0-					-0-
							490	3									
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	110	1	594	2	N	-0-					-0-
10	775	N	745	-0-	-30	-0-	129	1	616	2	N	-0-					-0-
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	115	1	581	2	N	-0-					-0-
*12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	135	1	638	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN-STATE OF TEXAS WELL #: A 1 RRCID -> 212812 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7256 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	290	1	560	2	N	-0-					26
02	840	N	745	-0-	-95	-0-	275	1	470	2	N	-0-					26
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	305	1	582	2	N	-0-					26
04	810	N	737	-0-	-73	-0-	185	1	552	2	N	-0-					26
05	837	N	721	-0-	-116	-0-	122	1	599	2	N	-0-					26
06	870	N	639	-0-	-231	-0-	97	1	542	2	N	-0-					26
07	775	N	741	-0-	-34	-0-	120	1	621	2	N	-0-					26
08	713	N	693	-0-	-20	-0-	57	1	165	2	N	-0-					26
							471	3									
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	107	1	577	2	N	-0-					26
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	136	1	650	2	N	-0-					26
11	660	N	637	-0-	-23	-0-	105	1	532	2	N	-0-					26
*12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	128	1	606	2	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 8,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES WELL #: 27 RRCID -> 212816 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7107 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	342	1	635	2	N	-0-					-0-
02	840	N	595	-0-	-245	-0-	225	1	370	2	N	-0-					-0-
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	418	1	764	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	960	N	876	-0-	-84	-0-	230	1	646	2	N	-0-					-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	159	1	703	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	793	-0-	-347	-0-	133	1	660	2	N	-0-					-0-
07	899	N	870	-0-	-29	-0-	155	1	715	2	N	-0-					-0-
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	94	1	216	2	N	-0-					-0-
							615	3									
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	170	1	813	2	N	-0-					-0-
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	203	1	874	2	N	-0-					-0-
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	174	1	781	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	191	1	810	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 217329 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7298 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	385	1	744	2	N	-0-					-0-
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	260	1	445	2	N	-0-					-0-
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	273	1	521	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	706	-0-	-374	-0-	177	1	529	2	N	-0-					-0-
05	775	N	619	-0-	-156	-0-	105	1	514	2	N	-0-					-0-
06	780	N	590	-0-	-190	-0-	89	1	501	2	N	-0-					-0-
07	744	N	599	-0-	-145	-0-	97	1	502	2	N	-0-					-0-
08	620	N	596	-0-	-24	-0-	49	1	142	2	N	-0-					-0-
							405	3									
09	600	N	542	-0-	-58	-0-	85	1	457	2	N	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	105	1	499	2	N	-0-					-0-
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	95	1	481	2	N	-0-					-0-
*12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	101	1	478	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	159	1	308	2	N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	146	1	249	2	N	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	163	1	311	2	N	-0-					-0-
04	450	N	367	-0-	-83	-0-	92	1	275	2	N	-0-					-0-
05	434	N	302	-0-	-132	-0-	51	1	251	2	N	-0-					-0-
06	450	N	315	-0-	-135	-0-	48	1	267	2	N	-0-					-0-
07	372	N	332	-0-	-40	-0-	54	1	278	2	N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	28	1	82	2	N	-0-					-0-
							232	3									
09	330	N	324	-0-	-6	-0-	51	1	273	2	N	-0-					-0-
10	341	N	312	-0-	-29	-0-	54	1	258	2	N	-0-					-0-
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	61	1	310	2	N	-0-					-0-
*12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	65	1	308	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOKES-MILLER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 220752 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7151 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	369	1	713	2	N	-0-					23
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	335	1	573	2	N	-0-					23
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	301	1	574	2	N	-0-					23
04	1050	N	962	-0-	-88	-0-	241	1	721	2	N	-0-					23
05	992	N	668	-0-	-324	-0-	113	1	555	2	N	-0-					23
06	840	N	719	-0-	-121	-0-	109	1	610	2	N	-0-					23
07	992	N	863	-0-	-129	-0-	140	1	723	2	N	-0-					23
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	58	1	167	2	N	9					32
							476	3	10	9							
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	114	1	615	2	N	-0-					32
10	868	N	698	-0-	-170	-0-	121	1	576	2	N	1					33
							1	9									
11	690	N	479	-0-	-211	-0-	79	1	400	2	N	-0-					33
12	744	N	551	-0-	-193	-0-	96	1	455	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 9,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	172	1	320	2	N	-0-					-0-
02	448	N	423	-0-	-25	-0-	160	1	263	2	N	-0-					-0-
03	465	N	437	-0-	-28	-0-	155	1	282	2	N	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	132	1	370	2	N	-0-					-0-
05	465	N	440	-0-	-25	-0-	81	1	359	2	N	-0-					-0-
06	420	N	367	-0-	-53	-0-	61	1	306	2	N	-0-					-0-
07	527	N	397	-0-	-130	-0-	71	1	326	2	N	-0-					-0-
08	434	N	338	-0-	-96	-0-	34	1	79	2	N	-0-					-0-
							225	3									
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	68	1	327	2	N	-0-					-0-
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	80	1	343	2	N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	60	1	272	2	N	-0-					-0-
*12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	81	1	343	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES, S.A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 229979 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7088 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	241	1	446	2	N	-0-					-0-
02	700	N	625	-0-	-75	-0-	236	1	389	2	N	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	275	1	503	2	N	-0-					-0-
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	189	1	530	2	N	-0-					-0-
05	682	N	623	-0-	-59	-0-	115	1	508	2	N	-0-					-0-
06	750	N	580	-0-	-170	-0-	97	1	483	2	N	-0-					-0-
07	744	N	533	-0-	-211	-0-	95	1	438	2	N	-0-					-0-
08	620	N	520	-0-	-100	-0-	52	1	122	2	N	-0-					-0-
							346	3									
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	104	1	496	2	N	-0-					-0-
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	133	1	571	2	N	-0-					-0-
11	510	N	462	-0-	-48	-0-	84	1	378	2	N	-0-					-0-
12	620	N	582	-0-	-38	-0-	111	1	471	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 233068 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7180 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	247	1	477	2	N	-0-					10
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	239	1	409	2	N	7					17
							8	9									
03	589	N	587	-0-	-2	-0-	200	1	381	2	N	5					22
							6	9									
04	690	N	504	-0-	-186	-0-	126	1	378	2	N	-0-					22
05	713	N	446	-0-	-267	-0-	76	1	370	2	N	-0-					22
06	570	N	449	-0-	-121	-0-	68	1	381	2	N	-0-					22
07	527	N	498	-0-	-29	-0-	81	1	417	2	N	-0-					22
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	39	1	114	2	N	3					25
							324	3	3	9							
09	450	N	414	-0-	-36	-0-	64	1	343	2	N	6					31
							7	9									
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	90	1	429	2	N	2					33
							2	9									
11	450	N	447	-0-	-3	-0-	73	1	372	2	N	2					35
							2	9									
*12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	89	1	423	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 6,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
JOHNS, E.S.ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 241079 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7238 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	240	1	464	2	N	-0-					14
02	812	N	633	-0-	-179	-0-	230	1	393	2	N	9					23
							10	9									
03	775	N	718	-0-	-57	-0-	245	1	465	2	N	7					30
							8	9									
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	210	1	628	2	N	-0-					30
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	127	1	623	2	N	-0-					30
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	116	1	648	2	N	-0-					30
07	868	N	763	-0-	-105	-0-	124	1	639	2	N	-0-					30
08	744	N	693	-0-	-51	-0-	57	1	164	2	N	4					34
							468	3	4	9							
09	750	N	663	-0-	-87	-0-	102	1	552	2	N	8					42
							9	9									
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	134	1	639	2	N	4					46
							4	9									
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	115	1	585	2	N	3					49
							3	9									
*12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	138	1	653	2	N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 8,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

HOLLAND 1374 WELL #: 1 RRCID -> 242337 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7278 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					32
02	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					32
03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2252	2	1	9	N	1	1	8			32
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					32
05	2232	N	1070	-0-	-1162	-0-	1070	2			N	-0-					32
06	2190	N	1031	-0-	-1159	-0-	1031	2			N	-0-					32
07	1829	N	1064	-0-	-765	-0-	1064	2			N	-0-					32
08	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	240	2	818	3	N	-0-					32
09	1020	N	1019	-0-	-1	-0-	1019	2			N	-0-					32
10	1054	N	937	-0-	-117	-0-	937	2			N	-0-					32
11	1020	N	961	-0-	-59	-0-	961	2			N	-0-					32
12	1054	N	996	-0-	-58	-0-	996	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 15,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	564	1	1091	2	N	8					63
							9	9									
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	597	1	1023	2	N	49					112
							54	9									
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	596	1	1136	2	N	38	1	8			149
							42	9									
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	379	1	1133	2	N	-0-					149
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	230	1	1126	2	N	7					156
							8	9									
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	201	1	1122	2	N	-0-					156
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	232	1	1161	2	N	-0-					156
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	112	1	326	2	N	-0-					156
							926	3									
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	225	1	1212	2	N	4					160
							4	9									
10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	279	1	1333	2	N	40					200
							44	9									
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	222	1	1125	2	N	24	174	1			50
							26	9									
*12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	286	1	1354	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 18,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

COLEMAN HEIRS 503 WELL #: 1 RRCID -> 280615 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	441	X	441	-0-	-0-	-0-	150	1	291	2	N	-0-					6
02	384	X	384	-0-	-0-	-0-	142	1	242	2	N	-0-					6
03	454	X	454	-0-	-0-	-0-	156	1	298	2	N	-0-					6
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	98	1	293	2	N	-0-					6
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	56	1	273	2	N	-0-					6
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	54	1	300	2	N	39					45
							43	9									
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	63	1	328	2	N	10					55
							11	9									
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	33	1	96	2	N	13					68
							274	3	14	9							
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	84	1	450	2	N	-0-					68
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	70	1	334	2	N	2					70
							2	9									
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	64	1	323	2	N	-0-					70
*12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	84	1	400	2	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 5,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
COLEMAN HEIRS 507 A WELL #: 1 RRCID -> 280616 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7630 - 7660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	472	X	472	-0-	-0-	-0-	161	1	311	2	N	-0-					-0-
02	344	X	344	-0-	-0-	-0-	127	1	217	2	N	-0-					-0-
03	281	X	281	-0-	-0-	-0-	97	1	184	2	N	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	50	1	150	2	N	-0-					-0-
05	217	N	159	-0-	-58	-0-	27	1	132	2	N	-0-					-0-
06	210	N	174	-0-	-36	-0-	19	1	108	2	N	43					43
							47	9									
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	51	1	266	2	N	42					85
							46	9									
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	30	1	86	2	N	40					125
							246	3	44	9							
09	180	N	141	-0-	-39	-0-	21	1	114	2	N	5					130
							6	9									
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	33	1	156	2	N	10					140
							11	9									
11	210	N	95	-0-	-115	-0-	16	1	79	2	N	-0-					140
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	38	1	179	2	N	9					149
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 3,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 051602 COMPL. DATE 11/11/1971 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	38	1	352	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	362	-0-	-86	-0-	32	1	330	2	Y	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	19	1	316	2	Y	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	38	1	438	2	Y	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	37	1	422	2	Y	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	15	1	372	2	Y	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	41	1	442	2	Y	-0-					-0-
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	30	1	1483	2	Y	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	63	1	509	2	Y	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	66	1	466	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	526	-0-	-44	-0-	57	1	469	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 051765 COMPL. DATE 12/16/1971 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	2	Y	-0-					4
04	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	54	1	2219	2	Y	-0-					4
05	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	31	1	2171	2	Y	-0-					4
06	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	22	1	1928	2	Y	-0-					4
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	54	1	1697	2	Y	-0-					4
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	30	1	1483	2	Y	-0-					4
09	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	95	1	1218	2	Y	-0-					4
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	39	1	1183	2	Y	-0-					4
11	1470	N	208	-0-	-1262	-0-	17	1	191	2	Y	-0-					4
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 12,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 2 RRCID -> 052545 COMPL. DATE 04/08/1972 TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	32	1	295	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	286	-0-	-22	-0-	25	1	261	2	Y	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	16	1	259	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	248	-0-	-82	-0-	20	1	228	2	Y	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	24	1	279	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	10	1	253	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	72	-0-	-176	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	36	1	347	2	Y	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	32	1	260	2	Y	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	26	1	185	2	Y	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	31	1	253	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 052627 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	23	1	217	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	210	-0-	-98	-0-	18	1	192	2	Y	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	18	1	288	2	Y	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	25	1	284	2	Y	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	16	1	184	2	Y	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	14	1	339	2	Y	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	38	1	406	2	Y	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	26	1	257	2	Y	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	35	1	284	2	Y	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	39	1	277	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	29	1	241	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 053061 COMPL. DATE 07/06/1972 TOTAL DEPTH 7195 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	122	1	1133	2	Y	-0-					-0-
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	97	1	1006	2	Y	-0-					-0-
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	68	1	1099	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1133	-0-	-67	-0-	91	1	1042	2	Y	-0-					-0-
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	91	1	1050	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1099	-0-	-41	-0-	43	1	1056	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	944	-0-	-234	-0-	80	1	864	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	110	1	1068	2	Y	-0-					-0-
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	148	1	1193	2	Y	-0-					-0-
10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	164	1	1165	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	361	-0-	-779	-0-	39	1	322	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
JAMES TRUST WELL #: 3 RRCID -> 053169 COMPL. DATE 07/28/1972 TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	144	1	1230	2	Y	-0-					6
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	90	1	920	2	Y	-0-					6
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	56	1	788	2	Y	-0-					6
04	1320	N	1117	-0-	-203	-0-	26	1	1091	2	Y	-0-					6
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	11	1	763	2	Y	-0-					6
06	810	N	808	-0-	-2	-0-	9	1	799	2	Y	-0-					6
07	1147	N	1032	-0-	-115	-0-	32	1	1000	2	Y	-0-					6
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	19	1	930	2	Y	-0-					6
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	74	1	950	2	Y	-0-					6
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	32	1	927	2	Y	-0-					6
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	82	1	924	2	Y	-0-					6
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 10,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: A 5 RRCID -> 054541 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 7211 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	37	1	343	2	Y	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	26	1	266	2	Y	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	19	1	304	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	300	-0-	-60	-0-	24	1	276	2	Y	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	24	1	271	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	264	-0-	-36	-0-	10	1	254	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	128	-0-	-182	-0-	11	1	117	2	Y	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	32	1	316	2	Y	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	32	1	256	2	Y	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	44	1	313	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	313	-0-	-17	-0-	34	1	279	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: A 6 RRCID -> 054808 COMPL. DATE 01/15/1973 TOTAL DEPTH 7312 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
JAMES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 058602 COMPL. DATE 04/16/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	91	1	776	2	Y	-0-					2
02	756	N	735	-0-	-21	-0-	65	1	670	2	Y	-0-					2
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	46	1	650	2	Y	-0-					2
04	840	N	293	-0-	-547	-0-	7	1	286	2	Y	-0-					2
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	13	1	972	2	Y	-0-					2
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	11	1	984	2	Y	-0-					2
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	29	1	926	2	Y	-0-					2
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	19	1	925	2	Y	-0-					2
09	990	N	832	-0-	-158	-0-	60	1	772	2	Y	-0-					2
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	25	1	717	2	Y	-0-					2
11	900	N	857	-0-	-43	-0-	70	1	787	2	Y	-0-					2
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 8,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES TRUST WELL #: 7 RRCID -> 062015 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 7037 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	63	1	536	2	Y	-0-					2
02	504	N	495	-0-	-9	-0-	44	1	451	2	Y	-0-					2
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	35	1	495	2	Y	-0-					2
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	14	1	595	2	Y	-0-					2
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	6	1	455	2	Y	-0-					2
06	510	N	332	-0-	-178	-0-	4	1	328	2	Y	-0-					2
07	620	N	329	-0-	-291	-0-	10	1	319	2	Y	-0-					2
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	6	1	312	2	Y	-0-					2
09	330	N	271	-0-	-59	-0-	20	1	251	2	Y	-0-					2
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	11	1	319	2	Y	-0-					2
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	25	1	282	2	Y	-0-					2
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 A RRCID -> 069979 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 7044 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	36	1	337	2	Y	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	30	1	308	2	Y	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	21	1	343	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	28	1	322	2	Y	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	31	1	358	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	333	-0-	-27	-0-	13	1	320	2	Y	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	43	1	466	2	Y	-0-					-0-
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	52	1	509	2	Y	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	38	1	307	2	Y	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	53	1	374	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	431	-0-	-109	-0-	46	1	385	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 131975 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7053 - 7085

01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	122	1	1133	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	646	-0-	-558	-0-	57	1	589	2	Y	-0-					-0-
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	54	1	871	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	738	-0-	-462	-0-	59	1	679	2	Y	-0-					-0-
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	111	1	1269	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	42	1	1038	2	Y	-0-					-0-
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	94	1	1012	2	Y	-0-					-0-
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	104	1	1011	2	Y	-0-					-0-
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	128	1	1034	2	Y	-0-					-0-
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	142	1	1007	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	991	-0-	-89	-0-	107	1	884	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 202640 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7038 - 7168

01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	132	1	1231	2	Y	-0-					3
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	106	1	1106	2	Y	-0-					3
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	74	1	1204	2	Y	-0-					3
04	1320	N	1231	-0-	-89	-0-	99	1	1132	2	Y	-0-					3
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	97	1	1117	2	Y	-0-					3
06	1230	N	1208	-0-	-22	-0-	47	1	1161	2	Y	-0-					3
07	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	105	1	1131	2	Y	-0-					3
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	112	1	1096	2	Y	-0-					3
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	136	1	1093	2	Y	-0-					3
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	153	1	1084	2	Y	-0-					3
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	135	1	1116	2	Y	-0-					3
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 13,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 202641 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6953 - 7063

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	185	1	1725	2	Y	-0-			3
02	1736	N	1686	-0-	-50	-0-	147	1	1539	2	Y	-0-			3
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	109	1	1744	2	Y	-0-			3
04	1860	N	1781	-0-	-79	-0-	142	1	1639	2	Y	-0-			3
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	149	1	1712	2	Y	-0-			3
06	1800	N	1735	-0-	-65	-0-	71	1	1664	2	Y	-0-			3
07	1829	N	1827	-0-	-2	-0-	152	1	1675	2	Y	-0-			3
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	169	1	1644	2	Y	-0-			3
09	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	204	1	1618	2	Y	-0-			3
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	236	1	1664	2	Y	-0-			3
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	196	1	1636	2	Y	-0-			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

TOTAL GAS PROD: 20,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 9 RRCID -> 202642 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6977 - 7094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	99	1	924	2	Y	-0-			-0-
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	88	1	921	2	Y	-0-			-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	44	1	714	2	Y	-0-			-0-
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	83	1	953	2	Y	-0-			-0-
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	73	1	835	2	Y	-0-			-0-
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	29	1	720	2	Y	-0-			-0-
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	101	1	1092	2	Y	-0-			-0-
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	96	1	931	2	Y	-0-			-0-
09	750	N	700	-0-	-50	-0-	77	1	623	2	Y	-0-			-0-
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	119	1	840	2	Y	-0-			-0-
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	114	1	949	2	Y	-0-			-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES TRUST WELL #: 14 RRCID -> 208786 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6681 - 6772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	87	1	745	2	Y	-0-			19
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	59	1	607	2	Y	-0-			19
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	48	1	686	2	Y	-0-			19
04	810	N	690	-0-	-120	-0-	16	1	674	2	Y	-0-			19
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	9	1	678	2	Y	-0-			19
06	720	N	679	-0-	-41	-0-	8	1	671	2	Y	-0-			19
07	713	N	639	-0-	-74	-0-	20	1	619	2	Y	-0-			19
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	12	1	595	2	Y	-0-			19
09	690	N	598	-0-	-92	-0-	43	1	555	2	Y	-0-			19
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	20	1	576	2	Y	-0-			19
11	600	N	554	-0-	-46	-0-	45	1	509	2	Y	-0-			19
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT			19

TOTAL GAS PROD: 7,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 12 RRCID -> 215948 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7021 - 7131

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	64	1	599	2	Y	-0-					3
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	52	1	539	2	Y	-0-					3
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	38	1	621	2	Y	-0-					3
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	55	1	626	2	Y	-0-					3
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	54	1	626	2	Y	-0-					3
06	630	N	607	-0-	-23	-0-	24	1	583	2	Y	-0-					3
07	713	N	623	-0-	-90	-0-	53	1	570	2	Y	-0-					3
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	58	1	562	2	Y	-0-					3
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	68	1	547	2	Y	-0-					3
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	73	1	516	2	Y	-0-					3
11	600	N	566	-0-	-34	-0-	61	1	505	2	Y	-0-					3
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 6,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES TRUST WELL #: 15 RRCID -> 216034 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6674 - 6783

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	101	1	859	2	Y	-0-					6
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	68	1	698	2	Y	-0-					6
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	55	1	772	2	Y	-0-					6
04	930	N	826	-0-	-104	-0-	19	1	807	2	Y	-0-					6
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	12	1	841	2	Y	-0-					6
06	810	N	763	-0-	-47	-0-	8	1	755	2	Y	-0-					6
07	868	N	793	-0-	-75	-0-	24	1	769	2	Y	-0-					6
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	15	1	756	2	Y	-0-					6
09	750	N	745	-0-	-5	-0-	54	1	691	2	Y	-0-					6
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	26	1	764	2	Y	-0-					6
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	63	1	711	2	Y	-0-					6
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 8,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 11 RRCID -> 216352 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6994 - 7123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	155	1	1439	2	Y	-0-					3
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	127	1	1317	2	Y	-0-					3
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	88	1	1431	2	Y	-0-					3
04	1530	N	1209	-0-	-321	-0-	97	1	1112	2	Y	-0-					3
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	145	1	1664	2	Y	-0-					3
06	1470	N	1408	-0-	-62	-0-	55	1	1353	2	Y	-0-					3
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	133	1	1441	2	Y	-0-					3
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	144	1	1401	2	Y	-0-					3
09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	168	1	1354	2	Y	-0-					3
10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	198	1	1405	2	Y	-0-					3
11	1500	N	1480	-0-	-20	-0-	159	1	1321	2	Y	-0-					3
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 16,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
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
01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	164	1	1395	2	Y	-0-					16
02	1316	N	1198	-0-	-118	-0-	106	1	1092	2	Y	-0-					16
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	89	1	1260	2	Y	-0-					16
04	1500	N	708	-0-	-792	-0-	17	1	691	2	Y	-0-					16
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	13	1	972	2	Y	-0-					16
06	1320	N	1205	-0-	-115	-0-	13	1	1192	2	Y	-0-					16
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	37	1	1180	2	Y	-0-					16
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	24	1	1194	2	Y	-0-					16
09	1200	N	1171	-0-	-29	-0-	85	1	1086	2	Y	-0-					16
10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	40	1	1154	2	Y	-0-					16
11	1170	N	1141	-0-	-29	-0-	92	1	1049	2	Y	-0-					16
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 12,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES TRUST WELL #: 18 RRCID -> 217038 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6889 - 6986

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES TRUST WELL #: 16 RRCID -> 217212 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6855 - 6954

01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	119	1	1016	2	Y	-0-					4
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	130	1	1318	2	Y	-0-					4
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	85	1	1203	2	Y	-0-					4
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	29	1	1199	2	Y	-0-					4
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	16	1	1127	2	Y	-0-					4
06	1260	N	1098	-0-	-162	-0-	12	1	1086	2	Y	-0-					4
07	1271	N	1129	-0-	-142	-0-	35	1	1094	2	Y	-0-					4
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	21	1	1042	2	Y	-0-					4
09	1110	N	943	-0-	-167	-0-	68	1	875	2	Y	-0-					4
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	40	1	1169	2	Y	-0-					4
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	88	1	1000	2	Y	-0-					4
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 12,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 13 RRCID -> 219469 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7086 - 7205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	52	1	483	2	Y	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	37	1	385	2	Y	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	26	1	428	2	Y	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	43	1	487	2	Y	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	34	1	394	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	432	-0-	-18	-0-	17	1	415	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	480	-0-	-78	-0-	41	1	439	2	Y	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	44	1	433	2	Y	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	47	1	381	2	Y	-0-					-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	54	1	384	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	424	-0-	-26	-0-	46	1	378	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 23 RRCID -> 219493 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7028 - 7134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	70	1	651	2	Y	-0-					1
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	58	1	603	2	Y	-0-					1
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	42	1	678	2	Y	-0-					1
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	58	1	663	2	Y	-0-					1
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	59	1	673	2	Y	-0-					1
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	28	1	695	2	Y	-0-					1
07	744	N	731	-0-	-13	-0-	62	1	669	2	Y	-0-					1
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	62	1	608	2	Y	-0-					1
09	720	N	682	-0-	-38	-0-	75	1	607	2	Y	-0-					1
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	84	1	598	2	Y	-0-					1
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					1
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17 RRCID -> 219505 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6984 - 7085

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	29	1	275	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	24	1	252	2	Y	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	280	2	Y	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	23	1	263	2	Y	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	23	1	269	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	10	1	252	2	Y	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	24	1	258	2	Y	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	26	1	252	2	Y	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	31	1	248	2	Y	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	36	1	255	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	231	-0-	-39	-0-	25	1	206	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 14 RRCID -> 219654 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7013 - 7120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	67	1	627	2	Y	-0-					2
02	644	N	601	-0-	-43	-0-	53	1	548	2	Y	-0-					2
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	40	1	655	2	Y	-0-					2
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	55	1	630	2	Y	-0-					2
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	58	1	665	2	Y	-0-					2
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	27	1	668	2	Y	-0-					2
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	61	1	664	2	Y	-0-					2
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	67	1	656	2	Y	-0-					2
09	690	N	688	-0-	-2	-0-	76	1	612	2	Y	-0-					2
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	84	1	595	2	Y	-0-					2
11	690	N	606	-0-	-84	-0-	65	1	541	2	Y	-0-					2
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 7,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 26 RRCID -> 220310 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7011 - 7097

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	21	1	192	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	16	1	170	2	Y	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	124	-0-	-56	-0-	10	1	114	2	Y	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	96	-0-	-84	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	2	Y	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	2	Y	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	2	Y	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	16	1	114	2	Y	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 16 RRCID -> 220463 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6868 - 6951

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	75	1	699	2	Y	-0-					-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	62	1	644	2	Y	-0-					-0-
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	43	1	695	2	Y	-0-					-0-
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	62	1	705	2	Y	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	63	1	719	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	708	-0-	-12	-0-	28	1	680	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	799	-0-	-7	-0-	68	1	731	2	Y	-0-					-0-
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	61	1	598	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	380	-0-	-340	-0-	42	1	338	2	Y	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	28	1	197	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	102	-0-	-528	-0-	11	1	91	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 25 RRCID -> 220465 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7047 - 7149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	80	1	747	2	Y	-0-					1
02	812	N	699	-0-	-113	-0-	61	1	638	2	Y	-0-					1
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	42	1	675	2	Y	-0-					1
04	780	N	668	-0-	-112	-0-	54	1	614	2	Y	-0-					1
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	46	1	524	2	Y	-0-					1
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	16	1	387	2	Y	-0-					1
07	682	N	411	-0-	-271	-0-	35	1	376	2	Y	-0-					1
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	30	1	288	2	Y	-0-					1
09	390	N	257	-0-	-133	-0-	28	1	229	2	Y	-0-					1
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	33	1	233	2	Y	-0-					1
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					1
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 22 RRCID -> 222730 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7056 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	98	1	912	2	Y	-0-					1
02	952	N	903	-0-	-49	-0-	79	1	824	2	Y	-0-					1
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	59	1	953	2	Y	-0-					1
04	990	N	501	-0-	-489	-0-	12	1	489	2	Y	-0-					1
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	2	1	171	2	Y	-0-					1
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	41	1	1010	2	Y	-0-					1
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	101	1	1091	2	Y	-0-					1
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	114	1	1116	2	Y	-0-					1
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	133	1	1073	2	Y	-0-					1
10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	152	1	1079	2	Y	-0-					1
11	1200	N	1180	-0-	-20	-0-	127	1	1053	2	Y	-0-					1
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (3700) 67885 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
CERRITO WELL #: 2C RRCID -> 260783 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3773 - 3777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	9748		-0-	-0-	-9748	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (3900) 67885 807 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
WCSL 1383 WELL #: L 9 C RRCID -> 184389 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 4157 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PADRE ISLAND (6000) 68335 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
KERLIN, GILBERT, ET AL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 012410 COMPL. DATE 02/01/1960 TOTAL DEPTH 11703 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PADRE ISLAND (6500) 68335 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
KERLIN, GILBERT, ET AL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 012411 COMPL. DATE 01/31/1960 TOTAL DEPTH 11703 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX (WILCOX 2400) 68509 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 254 RRCID -> 148033 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2378 - 2384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	758	1	155	3	N	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	498	1	188	3	N	-0-					-0-
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	679	1	131	3	N	-0-					-0-
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
09	810	N	572	-0-	-238	-0-	572	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE 23 WELL #: 1 RRCID -> 251141 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2109 - 2511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALITO BLANCO (FRIO 4450) 68593 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
FREDCO 284921
ZELLA FOSTER HEIRS WELL #: 3A RRCID -> 240314 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 4448 - 4454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO BLANCO (FB-S, 4090) 68665 406 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HERSCHAP BROS. 381350
ALEXANDER (400 AC) WELL #: 10 RRCID -> 125255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4877 - 4913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALOMAS (QUEEN CITY) 68712 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
COMA WELL #: 1 RRCID -> 242708 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10500 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	1675	-0-	-123	-0-	930	1 17 9	728	2	N	15	180	1			72
02	1624	X	1525	-0-	-99	-0-	840	1 17 9	668	2	N	15					87
03	1767	X	1655	-0-	-112	-0-	930	1 14 9	711	2	N	13					100
04	1710	X	1611	-0-	-99	-0-	900	1 17 9	694	2	N	15					115
05	1767	X	1636	-0-	-131	-0-	930	1 13 9	693	2	N	12					127
06	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	900	1 17 9	740	2	N	15					142
07	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	930	1 11 9	753	2	N	10					152
08	1674	X	1268	-0-	-406	-0-	568	1 20 9	680	2	N	18					170
09	1650	X	1554	-0-	-96	-0-	900	1	654	2	N	-0-	136	1			34
10	1705	X	1519	-0-	-186	-0-	930	1	589	2	N	-0-					34
11	1650	X	1453	-0-	-197	-0-	900	1 1 9	552	2	N	1					35
12	1705	X	1389	-0-	-316	-0-	930	1 11 9	448	2	N	10					45

TOTAL GAS PROD: 18,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

PANCHO (WILCOX) 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216930 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 7746 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3149	3	39	9	N	35	185	1			3
02	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3251	3	10	9	N	9					12
03	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3297	3	10	9	N	9					21
04	3630	X	3001	-0-	-629	-0-	2995	3	6	9	N	5					26
05	3751	X	3147	-0-	-604	-0-	3143	3	4	9	N	4					30
06	3480	X	2852	-0-	-628	-0-	2844	3	8	9	N	7					37
07	3596	X	3350	-0-	-246	-0-	3348	3	2	9	N	2					39
08	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3885	3	4	9	N	4					43
09	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	3			N	-0-					43
10	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3979	3	8	9	N	7					50
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 33,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 220754 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9308 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. //CONT.// 255456
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 5H RRCID -> 224490 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9514 - 9543

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3755	-0-		3755	41645	3734	3	21	9	N	19					165
02	DLQ G-10		3731	-0-		3731	45376	3722	3	9	9	N	8					173
03	DLQ G-10		3957	-0-		3957	49333	3942	3	15	9	N	14					187
04	DLQ G-10		3621	-0-		3621	52954	3606	3	15	9	N	14					201
05	DLQ G-10		3458	-0-		3458	56412	3450	3	8	9	N	7					208
06	DLQ G-10		2956	-0-		2956	59368	2945	3	11	9	N	10					218
07	DLQ G-10		3482	-0-		3482	62850	3472	3	10	9	N	9	182	1			45
08	DLQ G-10		3983	-0-		3983	66833	3976	3	7	9	N	6					51
09	DLQ G-10		3507	-0-		3507	70340	3501	3	6	9	N	5					56
10	DLQ G-10		4422	-0-		4422	74762	4413	3	9	9	N	8					64
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-		-0-	74762					N	NO RPT					64
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-		-0-	74762					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 36,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 226916 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8998 - 9013

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1401	N	1401	-0-		-0-	-0-	1401	3			N	-0-					141
02	1051	N	1051	-0-		-0-	-0-	1051	3			N	-0-					141
03	867	N	867	-0-		-0-	-0-	867	3			N	-0-					141
04	764	N	764	-0-		-0-	-0-	764	3			N	-0-					141
05	640	N	640	-0-		-0-	-0-	640	3			N	-0-					141
06	21	N	21	-0-		-0-	-0-	21	3			N	-0-					141
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					141
08	1148	N	1148	-0-		-0-	-0-	1148	3			N	-0-					141
09	155	N	155	-0-		-0-	-0-	155	3			N	-0-					141
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					141
11	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					141
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					141

TOTAL GAS PROD: 6,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 11 RRCID -> 241562 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8096 - 8106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. //CONT.// 255456
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 249196 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7358 - 7373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 259937 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7754 - 7892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VAQUILLAS WELL #: 10 RRCID -> 255110 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7700 - 7916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	1			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS WELL #: 8 RRCID -> 256191 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS WELL #: 11 RRCID -> 256624 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7866 - 7902

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	4929	X	1167	-0-	-3762	-0-	320	1	840	2	N	6					106
							7	9									
02	4424	X	348	-0-	-4076	-0-	338	1	10	9	N	9					115
03	4650	X	367	-0-	-4283	-0-	349	1	18	9	N	16	8	8			123
04	4470	X	232	-0-	-4238	-0-	213	1	19	9	N	17	9	8			131
05	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	560	1	2940	2	N	25	18	8			138
							28	9									
06	1140	X	187	-0-	-953	-0-	181	1	6	9	N	5					143
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	9					152
08	3534	X	2067	-0-	-1467	-0-	71	1	1779	3	N	197	16	1	152	7	181
							217	9									
09	3420	X	1716	-0-	-1704	-0-	74	1	1633	3	N	8					189
							9	9									
10	3534	X	2781	-0-	-753	-0-	114	1	2647	3	N	18	192	1			15
							20	9									
11	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	80	1	1947	3	N	12					27
							13	9									
12	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	14	5	1			36

TOTAL GAS PROD: 14,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

VAQUILLAS-STATE WELL #: 6 RRCID -> 258365 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7700 - 7725

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 246236 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTERA (ROSA D-1) 68994 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 12 RRCID -> 223349 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF. 10980 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED) 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
PARR SUNRAY WELL #: 1 RRCID -> 197379 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7006 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					73
02	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					73
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 761 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)//CONT.// 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
PARR KIBBE WELL #: 1 RRCID -> 198482 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7648 - 7662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	285	-0-	-3869	-0-	283	2	2	9	N	2					109
02	3752	X	1899	-0-	-1853	-0-	1745	2	154	9	N	140	169	1			80
03	4154	X	1558	-0-	-2596	-0-	1558	2			N	-0-					80
04	420	X	174	-0-	-246	-0-	174	2			N	-0-					80
05	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					80
06	2100	X	315	-0-	-1785	-0-	315	2			N	-0-					80
07	2170	X	1621	-0-	-549	-0-	1621	2			N	-0-					80
08	1550	X	43	-0-	-1507	-0-	43	2			N	-0-					80
09	2730	X	2529	-0-	-201	-0-	2529	2			N	-0-					80
10	2821	X	410	-0-	-2411	-0-	410	2			N	-0-					80
11	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					80
12	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 11,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

PARR SUNRAY WELL #: 2 RRCID -> 201257 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6998 - 7072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARR SUNRAY WELL #: 3 RRCID -> 203720 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7156 - 7806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	577	-0-	577	577	577	2			N	-0-					40
04	888	N	311	-0-	-577	-0-	311	2			N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					40
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					40
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 1,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)//CONT.// 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
DUTSON-CANALES WELL #: 1 RRCID -> 204206 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7156 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)//CONT.// 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
PARR KIBBE WELL #: 2 RRCID -> 212262 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5980 - 5987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARR MORGAN WELL #: 4 RRCID -> 213661 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5948 - 6118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	82	1			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PASO REAL (8600) 69487 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
STONE-MAGNOLIA WELL #: 1 RRCID -> 209356 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8815 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PASO REAL (9600) 69487 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
STONE WELL #: RRCID -> 187909 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9596 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65	7			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATITOS (VX CONS) 69543 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. 068208
EL COYOTE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217445 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 13720 PERF.11466 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			10
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PATITOS (VX CONS) //CONT.// 69543 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208
EL COYOTE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 230636 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 13334 PERF.10982 - 12242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-			14
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL COYOTE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 230641 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL COYOTE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230920 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11738 - 13147

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATITOS (VX CONS) //CONT.// 69543 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208
EL COYOTE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 245410 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12904 PERF.11386 - 12904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATITOS (VX CONS) //CONT.// 69543 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 119 RRCID -> 282483 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13246 - 13252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	36765					Y	-0-			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	36765					Y	-0-			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	36765					Y	-0-			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	36765					Y	-0-			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	36765					Y	-0-			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	36765					Y	-0-			-0-
07	36765	X	-0-	-0-	-36765	-0-					Y	-0-			-0-
08	14229	X	-0-	-0-	-14229	-0-					Y	-0-			-0-
09	13770	X	-0-	-0-	-13770	-0-					Y	-0-			-0-
10	14229	X	8436	-0-	-5793	-0-	282	1	8154	2	Y	-0-			-0-
11	13770	X	5346	-0-	-8424	-0-	177	1	5169	2	Y	-0-			-0-
*12	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	138	1	4009	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAUL WHITE (Y-19 YEGUA) 69784 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
C.B. PRODUCTION 119905
BUTLER, JACK WELL #: 1 RRCID -> 130167 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7034 - 7219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			53
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-			53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
04	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-			53
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			53
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			53
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			53
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			53
09	330	N	177	-0-	-153	-0-	177	2			N	-0-			53
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-			53
*11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-			53
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			53

TOTAL GAS PROD: 3,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			652
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			652
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			652
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			652
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			652
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			652
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			652
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			652
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			652
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			652
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			652
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			652

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RLU OPERATING, LLC 714217
GUERRA, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 219301 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6247 - 6640

01	2263 #	713	-0-	-1550	-0-	30 1 9	682	2	N	1						117
02	1652 #	665	-0-	-987	-0-	26 1	639	2	N	-0-						117
03	1395 #	1372	-0-	-23	-0-	56 1 4 9	1312	2	N	4						121
04	1320 #	1280	-0-	-40	-0-	51 1 1 9	1228	2	N	1						122
05	1057 R	1057	-0-	-0-	-0-	57 1	1000	2	N	-0-						122
06	1365 R	1365	-0-	-0-	-0-	56 1 15 9	1294	2	N	14						136
07	1364 #	1159	-0-	-205	-0-	47 1 2 9	1110	2	N	2						138
08	1364 #	1254	-0-	-110	-0-	34 1 6 9	1214	2	N	5						143
09	1539 R	1539	-0-	-0-	-0-	61 1 2 9	1476	2	N	2	125	1				20
10	1149 R	1149	-0-	-0-	-0-	45 1	1104	2	N	-0-						20
11	2236 R	2236	-0-	-0-	-0-	89 1 11 9	2136	2	N	10						30
12	1581 #	-0-	-0-	-1581	-0-				N	-0-						30

TOTAL GAS PROD: 13,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

PEDERNAL (QUEEN CITY 6400) 70191 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
GUERRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123888 COMPL. DATE 04/17/1987 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6380 - 6433

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENASCAL (9-A) 70425 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
VAQUERO OPERATING 882776
KENEDY RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 178898 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 6972 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY RANCH WELL #: 9WD RRCID -> 194331 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3202 - 3234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENASCAL (10-A 7000) 70425 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
VAQUERO OPERATING 882776
KENEDY RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 176452 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7020 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENASCAL, WEST (6930) 70433 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
VAQUERO OPERATING 882776
KENEDY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 184938 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6950 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		Y	-0-			-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		Y	-0-			-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		Y	-0-			-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		Y	-0-			-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-			-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3		Y	-0-			35
02	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3		Y	-0-			35
03	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3		Y	-0-			35
04	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	3		Y	-0-			35
05	930	X	244	-0-	-686	-0-	244	3		Y	-0-			35
06	1410	X	209	-0-	-1201	-0-	209	3		Y	-0-			35
07	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-				Y	-0-			35
08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-				Y	-0-			35
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-				Y	-0-			35
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35

TOTAL GAS PROD: 6,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINCHESTER, CHARLES & COMPANY 931333
GARZA, J. ET AL GAS UNIT WELL #: 2 P RRCID -> 128961 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5301 - 5307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENITAS (5500 MISSION) //CONT.// 70481 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WINCHESTER, CHARLES & COMPANY 931333
GARZA, J. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 P RRCID -> 130809 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5442 - 5447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	3	8	34
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PENITAS (7400) 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
MARTIN, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 084378 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7521 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
*08	T. A.		856	-0-	856	856	856	2			Y	-0-					24
*09	T. A.		1059	-0-	1059	1915	1059	2			Y	-0-					24
*10	2746	N	831	-0-	-1915	-0-	831	2			Y	-0-					24
*11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					24
*12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 4,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGHERTY, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 121047 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7451 - 7630

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN,H.L. WELL #: 2-L RRCID -> 145628 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7484 - 7526

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENITAS (7400) //CONT.// 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
MARTIN, RONALD L. WELL #: 2A RRCID -> 157752 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7530 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, H. L. "EAST" WELL #: 1 RRCID -> 167226 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10851 PERF. 7424 - 7437

*01	930	N	620	-0-	-310	-0-	620	2			N	-0-					-0-
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3338	-0-	238	238	3338	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3159	-0-	159	397	3159	2			N	-0-					-0-
*10	2877	N	2480	-0-	-397	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
*11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
*12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, RONALD L. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 173696 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7588 - 7604

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENITAS (7400) //CONT.// 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
DOUGHERTY, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 174704 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 7679 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORDYCE WELL #: 1 RRCID -> 196866 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7374 - 7384

*01	899	N	388	-0-	-511	-0-	388	2			N	-0-					146
02	1064	N	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-					146
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1046	2	1	9	N	1	1	8			146
*08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					146
*09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					146
*10	1054	N	688	-0-	-366	-0-	688	2			N	-0-					146
*11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					146
*12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 5,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
H.C.I.D. 6 WELL #: 1 RRCID -> 161658 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7448 - 7478

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENITAS (7950) 70481 806 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
DOUGHERTY, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 153938 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 7852 - 7922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, RONALD L. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 173650 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7794 - 8188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENITAS (8250) //CONT.// 70481 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
*08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					86
*09	3000	N	3449	-0-	449	449	3449	2			N	-0-					86
*10	3100	N	2708	-0-	-392	57	2708	2			N	-0-					86
*11	1766	N	1709	-0-	-57	-0-	1709	2			N	-0-					86
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 9,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					76
02	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					76
03	930	X	426	-0-	-504	-0-	426	2			N	-0-					76
04	900	X	854	-0-	-46	-0-	854	2			N	-0-					76
05	930	X	807	-0-	-123	-0-	807	2			N	-0-					76
06	750	X	562	-0-	-188	-0-	562	2			N	-0-					76
07	868	X	313	-0-	-555	-0-	313	2			N	-0-					76
08	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					76
09	840	X	793	-0-	-47	-0-	793	2			N	-0-					76
10	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					76
11	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					76
12	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 7,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2017 - P/A 02/08/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			55
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			55
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			55
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			55
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			55
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			55
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			55
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			55
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			55
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			55
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			55
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2008

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155			N	NO RPT			45
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155			N	NO RPT			45
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155			N	NO RPT			45
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155			N	NO RPT			45
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155			N	NO RPT			45
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155			N	NO RPT			45
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155			N	NO RPT			45
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155			N	NO RPT			45
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155			N	NO RPT			45
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155			N	NO RPT			45
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155			N	NO RPT			45
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155			N	NO RPT			45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2008

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PESADIZO, N. W. (FRIO LWR) 70800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KENEDY, JOHN G., JR. WELL #: 5 RRCID -> 251041 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 18500 PERF.10870 - 18410

01	6510 X	2578	-0-	-3932	-0-	2578	2		Y	-0-			115
02	5740 X	3629	-0-	-2111	-0-	3376	2	253 9	Y	230			345
03	5084 X	3654	-0-	-1430	-0-	3620	2	34 9	Y	31	324	1	52
04	3840 X	3298	-0-	-542	-0-	3248	2	50 9	Y	45			97
05	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4067	2	111 9	Y	101			198
06	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4270	2	74 9	Y	67	180	1	85
07	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4751	2	164 9	Y	149	163	1	71
08	4185 X	3644	-0-	-541	-0-	3570	2	74 9	Y	67			138
09	4350 X	1804	-0-	-2546	-0-	1786	2	18 9	Y	16			154
10	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-				Y	-0-			154
11	4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-				Y	-0-			154
12	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-				Y	-0-			154

TOTAL GAS PROD: 32,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 706

PESCADITO (WILCOX,LOWER 6600) 70808 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE "1498" WELL #: 1 RRCID -> 131640 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6164 - 6264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PESCADITO (WILCOX, LOWER 6800) 70808 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM, O. W., -C- WELL #: 1 RRCID -> 012476 COMPL. DATE 06/07/1958 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

01	3379 #	2211	-0-	-1168	-0-	54 9	1 9	2148	2	N	8				88
02	2996 #	2852	-0-	-144	-0-	69 17	1 9	2766	2	N	15				103
03	3007 #	2593	-0-	-414	-0-	63 9	1 9	2521	2	N	8				111
04	2910 #	2571	-0-	-339	-0-	63 6	1 9	2502	2	N	5				116
05	3162 #	2934	-0-	-228	-0-	86 2	1 9	2846	2	N	2				118
06	3060 #	2331	-0-	-729	-0-	57 3	1 9	2271	2	N	3				121
07	3162 #	3113	-0-	-49	-0-	76 3	1 9	3034	2	N	3				124
08	2945 #	2082	-0-	-863	-0-	51 1	1 9	2030	2	N	1				125
09	3122 R	3122	-0-	-0-	-0-	76	1	3046	2	N	-0-				125
10	3100 #	2828	-0-	-272	-0-	69 3	1 9	2756	2	N	3				128
11	3000 #	2338	-0-	-662	-0-	57 15	1 9	2266	2	N	14				142
12	3224 #	2140	-0-	-1084	-0-	52 1	1 9	2087	2	N	1				143

TOTAL GAS PROD: 31,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

PETERS (ARGO - 2200) 70840 055 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R., -H- WELL #: H 1 RRCID -> 012486 COMPL. DATE 06/08/1960 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2456 - 2462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS (COLE MIDDLE 1800) 70840 275 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
NORGAS ENERGY 612861
PETERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 128828 COMPL. DATE 08/14/1988 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 1750 - 1760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS (FRIO 1300) 70840 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR 589 WELL #: 2 RRCID -> 179860 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 1461 PERF. 784 - 842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS (MIRANDO 2600, WEST) 70840 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. -D- WELL #: 3 RRCID -> 065566 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 2710 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS (1700) 70840 935 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R., -F- WELL #: 1 RRCID -> 012480 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 3297 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS, EAST 70841 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS WELL #: 1 RRCID -> 145118 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 2420 - 2430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2017 - PLUGGED 04/10/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS, NORTH 70842 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
CORONADO MINERALS, LLC 179378
DALLAS JOINT STOCK LAND BANK -F- WELL #: RRCID -> 059992 COMPL. DATE 09/26/1974 TOTAL DEPTH 2812 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

RECLASSIFIED TO OIL 10/01/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS, N. (LOMA NOVIA) 70842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LEILA "C" WELL #: 1 RRCID -> 038322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS NORTH (PETTUS) 70842 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. "ESTATE" WELL #: 2 RRCID -> 085576 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2876 - 2886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS, SW (JACKSON 1260) 70847 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DREIBELBIS, GALEN E. 228063
PETERS, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 122347 COMPL. DATE 08/00/1989 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1148 - 1152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS, WEST (COLE, UP) 70848 300 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
SULO-PETERS WELL #: 9 RRCID -> 100745 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1696 - 1706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROX (FRIO 1200 -B-) 70943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 96-B WELL #: 9 RRCID -> 125587 COMPL. DATE 10/26/1987 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1111 - 1123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	264	-0-	-46	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
02	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
03	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
04	354	R	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
05	310	#	1	-0-	-309	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
D.C.R.C. WELL #: 1205 RRCID -> 133850 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9430 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	23	X	23	-0-	-0- B	-0-	4 1	1 9	18	3	Y	1	1	1			-0-
07	16	X	16	-0-	-0- B	-0-	4	1	12	3	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

D.C.R.C. WELL #: 1204 RRCID -> 142430 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9488 - 9514

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D.C.R.C. WELL #: 1207-C RRCID -> 143566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9380 - 9412

01	2380	N	2380	-0-	-0- B	-0-	404 92	1 9	1884	3	Y	84	75	1			84
02	2100	N	1242	-0-	-858 B	-0-	202 48	1 9	992	3	Y	44	61	1			67
03	2325	N	1697	-0-	-628 B	-0-	276 56	1 9	1365	3	Y	51	61	1			57
04	2171	N	2171	-0-	-0- B	-0-	359 73	1 9	1739	3	Y	66	66	1			57
05	2271	N	2271	-0-	-0- B	-0-	384 68	1 9	1819	3	Y	62	66	1			53
06	1949	N	1949	-0-	-0- B	-0-	316 67	1 9	1566	3	Y	61	63	1			51
07	2232	N	2113	-0-	-119 B	-0-	423 47	1 9	1643	3	Y	43	65	1			29
08	2263	N	1745	-0-	-518 B	-0-	348 43	1 9	1354	3	Y	39					68
09	1950	N	1886	-0-	-64 B	-0-	402 68	1 9	1416	3	Y	62	64	1			66
10	2015	N	1958	-0-	-57 B	-0-	355 77	1 9	1526	3	Y	70	63	1			73
11	2080	N	2080	-0-	-0- B	-0-	353 92	1 9	1635	3	Y	84	74	1			83
12	1953	N	1457	-0-	-496 B	-0-	164 74	1 9	1219	3	Y	67	49	1			101

TOTAL GAS PROD: 22,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 733

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
D.C.R.C. WELL #: 2205 RRCID -> 143902 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9423 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	3 1	1 9	13	3	N	1	1	1			-0-
07	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

D.C.R.C. WELL #: 2207-C RRCID -> 144234 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9313 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3283	X	3283	-0-	-0- B	-0-	557 129	1 9	2597	3	Y	117	104	1			119
02	3596	X	3596	-0-	-0- B	-0-	585 140	1 9	2871	3	Y	127	116	1			130
03	3685	X	3685	-0-	-0- B	-0-	599 122	1 9	2964	3	Y	111	122	1			119
04	3540	X	3459	-0-	-81 B	-0-	572 116	1 9	2771	3	Y	105	118	1			106
05	3875	X	3495	-0-	-380 B	-0-	589 105	1 9	2801	3	Y	95	109	1			92
06	3808	X	3808	-0-	-0- B	-0-	617 133	1 9	3058	3	Y	121	115	1			98
07	3875	X	3734	-0-	-141 B	-0-	747 84	1 9	2903	3	Y	76	118	1			56
08	3689	X	3252	-0-	-437 B	-0-	650 80	1 9	2522	3	Y	73					129
09	3750	X	3440	-0-	-310 B	-0-	735 124	1 9	2581	3	Y	113	118	1			124
10	3658	X	3478	-0-	-180 B	-0-	629 136	1 9	2713	3	Y	124	113	1			135
11	3540	X	2423	-0-	-1117 B	-0-	411 108	1 9	1904	3	Y	98	109	1			124
12	3658	X	-0-	-0-	-3658 B	-0-					Y	-0-	124	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,160

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	3472	X	2967	-0-	-505 B	-0-	517	1	2408	3	N	38					139
							42	9									
02	3136	X	2801	-0-	-335 B	-0-	469	1	2301	3	N	28	5	8			162
							31	9									
03	3162	X	2961	-0-	-201 B	-0-	495	1	2442	3	N	22					184
							24	9									
04	2970	X	2889	-0-	-81 B	-0-	488	1	2362	3	N	35	176	1			43
							39	9									
05	3100	X	2969	-0-	-131 B	-0-	511	1	2432	3	N	24					67
							26	9									
06	3000	X	2443	-0-	-557 B	-0-	408	1	2020	3	N	14					81
							15	9									
07	3100	X	13	-0-	-3087 B	-0-	3	1	10	3	N	-0-					81
08	2976	X	-0-	-0-	-2976 B	-0-					N	-0-					81
09	2880	X	-0-	-0-	-2880 B	-0-					N	-0-					81
10	2976	X	2347	-0-	-629 B	-0-	439	1	1891	3	N	15					96
							17	9									
11	4040	X	4040	-0-	-0- B	-0-	705	1	3266	3	N	63					159
							69	9									
*12	3533	X	3533	-0-	-0- B	-0-	417	1	3096	3	N	18	177	1			-0-
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 26,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

LEGACY WELL #: 1 RRCID -> 233994 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9474 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4792	-0-	-230 B	-0-	838	1	3907	3	N	43					79
							47	9									
02	4536	X	4530	-0-	-6 B	-0-	764	1	3751	3	N	14					93
							15	9									
03	5022	X	4820	-0-	-202 B	-0-	807	1	3987	3	N	24					117
							26	9									
04	4650	X	4448	-0-	-202 B	-0-	759	1	3674	3	N	14					131
							15	9									
05	5022	X	4298	-0-	-724 B	-0-	741	1	3522	3	N	32					163
							35	9									
06	4860	X	4544	-0-	-316 B	-0-	759	1	3764	3	N	19					182
							21	9									
07	5022	X	4081	-0-	-941 B	-0-	832	1	3232	3	N	15	177	1			20
							17	9									
08	4805	X	3695	-0-	-1110 B	-0-	753	1	2924	3	N	16					36
							18	9									
09	4530	X	3711	-0-	-819 B	-0-	817	1	2870	3	N	22					58
							24	9									
10	4681	X	3901	-0-	-780 B	-0-	731	1	3147	3	N	21					79
							23	9									
11	4530	X	3891	-0-	-639 B	-0-	684	1	3166	3	N	37					116
							41	9									
12	4092	X	3665	-0-	-427 B	-0-	435	1	3219	3	N	10					126
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 50,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DUVAL COUNTY RANCH COMPANY 4 WELL #: 204 RRCID -> 241710 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9454 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3685	-0-	-128 B	-0-	648	1	3019	3	N	16					128
							18	9									
02	3544	X	3544	-0-	-0- B	-0-	597	1	2926	3	N	19					147
							21	9									
03	3813	X	3798	-0-	-15 B	-0-	635	1	3135	3	N	25					172
							28	9									
04	3690	X	3598	-0-	-92 B	-0-	612	1	2965	3	N	19					191
							21	9									
05	3937	X	3595	-0-	-342 B	-0-	620	1	2947	3	N	25	178	1			38
							28	9									
06	3810	X	3523	-0-	-287 B	-0-	590	1	2921	3	N	11					49
							12	9									
07	3937	X	3514	-0-	-423 B	-0-	716	1	2780	3	N	16					65
							18	9									
08	3813	X	3379	-0-	-434 B	-0-	689	1	2672	3	N	16					81
							18	9									
09	3600	X	3171	-0-	-429 B	-0-	699	1	2457	3	N	14					95
							15	9									
10	3627	X	3179	-0-	-448 B	-0-	595	1	2561	3	N	21					116
							23	9									
11	3510	X	3276	-0-	-234 B	-0-	578	1	2675	3	N	21					137
							23	9									
*12	4845	X	4845	-0-	-0- B	-0-	575	1	4261	3	N	8					145
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 43,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

LEGACY WELL #: 2 RRCID -> 247102 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9426 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	142	X	142	-0-	-0- B	-0-	25	1	117	3	N	-0-					23
02	81	X	81	-0-	-0- B	-0-	14	1	67	3	N	-0-					23
03	775	X	111	-0-	-664 B	-0-	17	1	88	3	N	5					28
							6	9									
04	750	X	-0-	-0-	-750 B	-0-					N	-0-					28
05	775	X	36	-0-	-739 B	-0-	6	1	30	3	N	-0-					28
06	150	X	22	-0-	-128 B	-0-	3	1	19	3	N	-0-					28
07	124	X	25	-0-	-99 B	-0-	4	1	21	3	N	-0-					28
08	124	X	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					28
09	30	X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					28
10	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					28
11	30	X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					28
12	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 417 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PETROX (WILCOX 7100) 70943 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
D.C.R.C. - SEC. 204 WELL #: 1 RRCID -> 054933 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	140	1	693	3	N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	69	1	336	3	N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	80	1	376	3	N	-0-					-0-
06	810	N	520	-0-	-290	-0-	88	1	432	3	N	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	96	1	377	3	N	-0-					-0-
08	465	N	278	-0-	-187	-0-	57	1	221	3	N	-0-					-0-
09	510	N	253	-0-	-257	-0-	56	1	197	3	N	-0-					-0-
10	465	N	378	-0-	-87	-0-	71	1	307	3	N	-0-					-0-
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	78	1	363	3	N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROX, N. (FRIO 1250) 70945 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 207 WELL #: 2 RRCID -> 107252 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 2208 PERF. 1142 - 1154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
02	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
03	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
04	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICOSO (CARRIZO 7800) 71385 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
G.B.G. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247218 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	315	1	2599	3	N	16					90
							18	9									
02	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	317	1	3294	3	N	11					101
							12	9									
03	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	311	1	3480	3	N	10					111
							11	9									
04	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	255	1	2667	3	N	12					123
							13	9									
05	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	322	1	2728	3	N	19					142
							21	9									
06	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	359	1	2867	3	N	4					146
							4	9									
07	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	308	1	2267	3	N	1	1	8			146
							1	9									
08	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	314	1	2930	3	N	2					148
							2	9									
09	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	359	1	3307	3	N	7					155
							8	9									
10	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	276	1	3240	3	N	2					157
							2	9									
11	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	359	1	4434	3	N	3					160
							3	9									
*12	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	321	1	3483	3	N	26	179	1			7
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 41,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 1 RRCID -> 145493 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7814 - 7840

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 2 RRCID -> 148512 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7593 - 7714

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICOSO (CARRIZO 7800) //CONT.// 71385 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VALENCE OPERATING COMPANY 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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			-0-
05	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2016 - PLUGGED 08/08/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DICKINSON, CHARLES B. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 112746 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 8066 - 8080

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	7			-0-
05	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2016 - PLUGGED 07/08/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICOSO (WILCOX 7600) 71385 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
STAGGS-STATE WELL #: 3-C RRCID -> 147694 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7831

01	217	N	205	-0-	-12	-0-	125	1	80	2	N	-0-					60
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	106	1	123	2	N	-0-					60
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	92	1	123	2	N	-0-					60
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	91	1	52	2	N	-0-					60
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	63	1	25	2	N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 1,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICOSO (WILCOX 7600) //CONT.// 71385 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETRO-SMITH OPERATING LLC //CONT.// 660313
STAGGS, J. WELL #: 1 RRCID -> 158844 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 7612 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	X	145	-0-	-227	-0-	88	1	57	2	N	-0-					78
02	336	X	184	-0-	-152	-0-	85	1	99	2	N	-0-					78
03	310	X	163	-0-	-147	-0-	71	1	92	2	N	-0-					78
04	300	X	108	-0-	-192	-0-	69	1	39	2	N	-0-					78
05	186	X	67	-0-	-119	-0-	47	1	20	2	N	-0-					78
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					78
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					78
10	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					78
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE LA GARZA MINERAL TRUST A WELL #: 4 RRCID -> 166868 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7666 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	796	-0-	-537	-0-	484	1	312	2	N	-0-					143
02	1204	X	948	-0-	-256	-0-	437	1	511	2	N	-0-					143
03	1302	X	861	-0-	-441	-0-	371	1	490	2	N	-0-					143
04	660	X	575	-0-	-85	-0-	366	1	209	2	N	-0-					143
05	682	X	354	-0-	-328	-0-	252	1	102	2	N	-0-					143
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					143
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					143
10	341	X	101	-0-	-240	-0-	101	2			N	-0-					143
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

TOTAL GAS PROD: 3,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICOSO (WILCOX 8700) 71385 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VASTAR RESOURCES MINERAL FEE WELL #: 2 RRCID -> 174160 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8732 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/05/2016 - PLUGGED 07/05/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	467	1	3073	3	N	-0-					204
02	2996	X	2963	-0-	-33	-0-	455	1	2508	3	N	-0-					204
03	3317	X	2772	-0-	-545	-0-	498	1	2273	3	N	1	167	1			38
							1	9									
04	3210	X	3037	-0-	-173	-0-	419	1	2618	3	N	-0-					38
05	3317	X	3191	-0-	-126	-0-	492	1	2699	3	N	-0-					38
06	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	494	1	3007	3	N	-0-					38
07	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	520	1	3154	3	N	-0-					38
08	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	521	1	2700	3	N	-0-					38
09	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	522	1	2972	3	N	-0-					38
10	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	520	1	3074	3	N	8					46
							9	9									
11	3210	X	3123	-0-	-87	-0-	485	1	2634	3	N	4					50
							4	9									
12	3317	X	2338	-0-	-979	-0-	355	1	1983	3	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 38,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MASHI WELL #: 2 RRCID -> 194253 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11649 - 12627

01	558	X	517	-0-	-41	-0-	68	1	446	3	N	3					111
							3	9									
02	532	X	499	-0-	-33	-0-	77	1	422	3	N	-0-					111
03	620	X	478	-0-	-142	-0-	86	1	391	3	N	1					112
							1	9									
04	600	X	483	-0-	-117	-0-	66	1	414	3	N	3					115
							3	9									
05	620	X	566	-0-	-54	-0-	87	1	479	3	N	-0-					115
06	540	X	538	-0-	-2	-0-	76	1	462	3	N	-0-					115
07	558	X	492	-0-	-66	-0-	69	1	421	3	N	2					117
							2	9									
08	558	X	369	-0-	-189	-0-	60	1	309	3	N	-0-					117
09	540	X	321	-0-	-219	-0-	48	1	273	3	N	-0-					117
10	558	X	478	-0-	-80	-0-	69	1	407	3	N	2					119
							2	9									
11	540	X	499	-0-	-41	-0-	78	1	421	3	N	-0-					119
12	496	X	438	-0-	-58	-0-	66	1	371	3	N	1					120
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED) 71392 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
STAGGS, J. WELL #: 1 RRCID -> 142217 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 7782 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE LA GARZA MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 142774 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7586 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	818	1	526	2	N	-0-					147
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	568	1	663	2	N	-0-					147
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	549	1	725	2	N	-0-					147
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	539	1	310	2	N	-0-					147
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	374	1	150	2	N	-0-					147
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					147
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					147
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

TOTAL GAS PROD: 5,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE LA GARZA MINERAL TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 142971 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7838 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED) //CONT.// 71392 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETRO-SMITH OPERATING LLC //CONT.// 660313
STAGGS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 143610 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7778 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAGGS-STATE WELL #: 3-T RRCID -> 144915 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7808 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAGGS-STATE WELL #: 4 RRCID -> 149617 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7760 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	220	1	142	2	N	-0-					35
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	166	1	193	2	N	-0-					35
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	153	1	203	2	N	-0-					35
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	151	1	86	2	N	-0-					35
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	104	1	42	2	N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 1,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED) //CONT.// 71392 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETRO-SMITH OPERATING LLC //CONT.// 660313
STAGGS STATE WELL #: 5 RRCID -> 153943 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7785 - 7815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	91	1	59	2	N	-0-					12
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	62	1	73	2	N	-0-					12
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	61	1	80	2	N	-0-					12
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	60	1	34	2	N	-0-					12
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	41	1	17	2	N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE LA GARZA MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 155150 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7815 - 7831

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIEDRE LUMBRE (WILCOX) 71430 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DIAMONDBACK OPERATING, LP 217024
D. C. R. C. SEC. 102 UNIT 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 012546 COMPL. DATE 02/27/1956 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 6990 - 7020

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIEDRE LUMBRE (WILCOX) //CONT.// 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITA (D-5-U) 71703 357 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
SULLIVAN, D. J. 'B' WELL #: 64 RRCID -> 138263 COMPL. DATE 12/31/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7695 - 7701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 110 RRCID -> 254899 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	1074	-0-	-1933	-0-	30	1	157	2	Y	806	836	1			178
							887	9									
02	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	109	1	553	2	Y	688	522	1			344
							757	9									
03	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	112	1	585	2	Y	749	841	1			252
							824	9									
04	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	152	1	628	2	Y	652	519	1			385
							717	9									
05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	212	1	760	2	Y	551	633	1			303
							606	9									
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	203	1	775	2	Y	499	622	1			180
							549	9									
07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	179	1	641	2	Y	514	410	1			284
							565	9									
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	126	1	473	2	Y	573	624	1			233
							630	9									
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	132	1	448	2	Y	536	416	1			353
							590	9									
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	128	1	518	2	Y	489	520	1			322
							538	9									
11	870	N	677	-0-	-193	-0-	50	1	188	2	Y	399	525	1			196
							439	9									
*12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	121	1	610	2	Y	439	317	1			318
							483	9									

TOTAL GAS PROD: 15,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,895

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 37 T RRCID -> 064848 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 9675 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 79 D RRCID -> 113721 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7422 - 7425

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 80 D RRCID -> 116006 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7740 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVA, D.J. "B" WELL #: 86 RRCID -> 147235 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7867 - 7878

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	175 78	1 9	906	2	Y	71	72	1			15
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	102 67	1 9	520	2	Y	61	46	1			30
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	108 72	1 9	562	2	Y	65	73	1			22
04	1110	N	1028	-0-	-82	-0-	430 64	1 9	534	2	Y	58	46	1			34
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	494 53	1 9	485	2	Y	48	55	1			27
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	492 47	1 9	535	2	Y	43	54	1			16
07	1054	N	876	-0-	-178	-0-	420 50	1 9	406	2	Y	45	36	1			25
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	476 55	1 9	513	2	Y	50	54	1			21
09	1080	N	972	-0-	-108	-0-	461 51	1 9	460	2	Y	46	36	1			31
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	494 47	1 9	616	2	Y	43	45	1			29
11	1020	N	994	-0-	-26	-0-	455 36	1 9	503	2	Y	33	45	1			17
*12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	382 42	1 9	666	2	Y	38	27	1			28

TOTAL GAS PROD: 11,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 601

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 79-F RRCID -> 151976 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7828 - 2832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 64 RRCID -> 152699 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7325 - 7331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 84D RRCID -> 156036 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8100

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 68 RRCID -> 156038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7425 - 7434

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 102 RRCID -> 156068 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 3059 PERF. 2958 - 2963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 100 RRCID -> 156733 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7840 - 7862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 11 RRCID -> 156896 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 7640 - 7686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 82 D RRCID -> 157748 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 7920 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 101 D RRCID -> 160645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7570 - 7580

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	27	1	140	2	Y	210	214	1			46
							231	9									
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	80	2	Y	178	135	1			89
							196	9									
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	34	1	177	2	Y	191	215	1			65
							210	9									
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	665	1	168	2	Y	169	134	1			100
							186	9									
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	529	1	154	9	Y	140	162	1			78
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	525	1	141	9	Y	128	159	1			47
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	665	1	359	2	Y	132	105	1			74
							145	9									
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	822	1	619	2	Y	145	159	1			60
							160	9									
09	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	880	1	796	2	Y	138	106	1			92
							152	9									
10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	903	1	401	2	Y	124	133	1			83
							136	9									
11	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	954	1	764	2	Y	102	134	1			51
							112	9									
*12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	429	1	552	2	Y	113	81	1			83
							124	9									

TOTAL GAS PROD: 12,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,770

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 85F RRCID -> 160723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7021 - 7027

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 104 F RRCID -> 165265 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7773 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457	X	57	-0-	-1400	-0-	9	1	48	2	Y	-0-			-0-
02	1316	X	71	-0-	-1245	-0-	12	1	59	2	Y	-0-			-0-
03	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
05	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-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-

TOTAL GAS PROD: 143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, D.J. -B- WELL #: 103 RRCID -> 167141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7879 - 7934

01	14B2 EXT	167	-0-	167	541	27	1	140	2	Y	-0-			-0-
02	696	X	155	-0-	-541	-0-	25	1	130	2	Y	-0-			-0-
03	197	X	197	-0-	-0-	-0-	32	1	165	2	Y	-0-			-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	40	1	162	2	Y	-0-			-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	48	1	173	2	Y	-0-			-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	46	1	175	2	Y	-0-			-0-
07	217	N	181	-0-	-36	-0-	40	1	141	2	Y	-0-			-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	60	1	226	2	Y	-0-			-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	56	1	189	2	Y	-0-			-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	61	1	248	2	Y	-0-			-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	59	1	224	2	Y	-0-			-0-
12	248	N	162	-0-	-86	-0-	27	1	135	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 107 RRCID -> 170320 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7064 - 7092

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 108 RRCID -> 170451 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7086 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 109 RRCID -> 182599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7277 - 7283

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2758	-0-	-63	-0-	441	1	2284	2	Y	30	31	1			7
							33	9									
02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	366	1	1863	2	Y	25	19	1			13
							28	9									
03	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	449	1	2345	2	Y	27	31	1			9
							30	9									
04	2670	X	2553	-0-	-117	-0-	492	1	2035	2	Y	24	19	1			14
							26	9									
05	2759	X	2249	-0-	-510	-0-	486	1	1740	2	Y	21	24	1			11
							23	9									
06	2730	X	2573	-0-	-157	-0-	529	1	2023	2	Y	19	23	1			7
							21	9									
07	2821	X	1944	-0-	-877	-0-	420	1	1503	2	Y	19	15	1			11
							21	9									
08	2821	X	2716	-0-	-105	-0-	568	1	2125	2	Y	21	23	1			9
							23	9									
09	2580	X	2448	-0-	-132	-0-	552	1	1874	2	Y	20	16	1			13
							22	9									
10	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	596	1	2425	2	Y	18	19	1			12
							20	9									
11	2640	N	2438	-0-	-202	-0-	506	1	1915	2	Y	15	20	1			7
							17	9									
12	2542	N	1971	-0-	-571	-0-	324	1	1628	2	Y	17	12	1			12
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 29,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

SULLIVAN, D.J. WELL #: 105 RRCID -> 227504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7750

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	516	-0-	-42	-0-	84	1	432	2	N	-0-					-0-
02	476	N	114	-0-	-362	-0-	19	1	95	2	N	-0-					-0-
03	434	N	179	-0-	-255	-0-	29	1	150	2	N	-0-					-0-
04	510	N	121	-0-	-389	-0-	23	1	98	2	N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	30	1	109	2	N	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	34	1	130	2	N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	28	1	102	2	N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	36	1	137	2	N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	37	1	128	2	N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	105	-0-	-75	-0-	22	1	83	2	N	-0-					-0-
12	186	N	4	-0-	-182	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITA, NW (F-58) 71706 014 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST WELL #: 18 F RRCID -> 096526 COMPL. DATE 06/13/1981 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 5774 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2017 - PLUGGED 05/26/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2017 - PLUGGED 05/26/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	239	1	538	2	N	24					162
							26	9									
02	1120	N	329	-0-	-791	-0-	13	1	307	2	N	8					170
							9	9									
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	560	1	484	2	N	28					198
							31	9									
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	341	1	488	2	N	40					238
							44	9									
05	372	N	352	-0-	-20	-0-	221	1	121	2	N	9					247
							10	9									
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					247
07	899	N	763	-0-	-136	-0-	405	1	335	2	N	21					268
							23	9									
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					268
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
10	775	N	524	-0-	-251	-0-	236	1	258	2	N	27					295
							30	9									
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	537	1	237	2	N	18					313
							20	9									
*12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	247	1	123	2	N	9					322
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 5,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

PITA ISLAND (I-79) 71723 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 155199 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 9266 - 9276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13R RRCID -> 160975 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9278 - 9284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITA ISLAND (J-02) 71723 693 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 11R RRCID -> 151762 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 14975 PERF.10259 - 10264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITA ISLAND (J-19) 71723 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 188107 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10127 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITA ISLAND (J-64, 77) 71723 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 152458 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10412 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLYMOUTH 72043 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E.H."C" WELL #: 144 RRCID -> 243766 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5574 - 5578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLYMOUTH (I-65) 72043 027 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
BAPTIST FOUNDATION OF TX ET AL WELL #: 1 RRCID -> 256337 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8597 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	310	1	1808	2	N	20					172
							22	9									
02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	280	1	1740	2	N	22					194
							24	9									
03	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	310	1	2342	2	N	13	184	1			23
							14	9									
04	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	300	1	2295	2	N	5					28
							6	9									
05	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	310	1	2030	2	N	5					33
							6	9									
06	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	300	1	1949	2	N	14					47
							15	9									
07	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	310	1	2384	2	N	8					55
							9	9									
08	1922	N	1917	-0-	-5	-0-	220	1	1675	2	N	20					75
							22	9									
09	1860	N	938	-0-	-922	-0-	130	1	801	2	N	6					81
							7	9									
10	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	280	1	1857	2	N	-0-					81
11	1860	N	1198	-0-	-662	-0-	300	1	895	2	N	3					84
							3	9									
*12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	310	1	1455	2	N	5					89
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 24,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLYMOUTH (3550) 72043 165 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -C- WELL #: 166 RRCID -> 168915 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 3580 - 3590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLYMOUTH (3550 B) 72043 171 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -C- WELL #: 143 RRCID -> 055875 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 6151 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLYMOUTH (3600 A) 72043 198 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. "C" WELL #: 113 RRCID -> 150113 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 3632 - 3636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLYMOUTH (3750) 72043 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER,E.H.-C- WELL #: 163 RRCID -> 056878 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, E.H. "C" WELL #: 145 RRCID -> 148683 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 3762 - 3766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLYMOUTH (3800) 72043 234 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
DIMMICK WELL #: 5 RRCID -> 162428 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 3737 - 3739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLYMOUTH (5150) 72043 276 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E.A. "C" WELL #: 46 RRCID -> 099678 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5132 - 5135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLYMOUTH (5600 STRAY) 72043 486 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WELDER WILDLIFE REFUGE WELL #: 1 RRCID -> 276420 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5604 - 5687

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1522	5	191	9	N	174	135	1			39
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1612	5	117	9	N	106	123	1			22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	5			N	-0-	15	1			7
09	3000	N	3164	-0-	164	164	3164	5			N	-0-					7
10	401	N	237	-0-	-164	-0-	183	5	54	9	N	49	27	1			29
*11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	578	5	188	9	N	171	162	1			38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 7,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 500

PLYMOUTH (5820) 72043 576 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WELDER EFH WELL #: 5 RRCID -> 280994 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5824 - 5828

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844		-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
02	168	#	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/05/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLYMOUTH (6000 -A-) 72043 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER E.H."C" WELL #: 151 RRCID -> 150057 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6030 - 6036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLYMOUTH (6000 -B- SAND) 72043 648 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -C- WELL #: 164 RRCID -> 153821 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 4000 - 4090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLYMOUTH (6410 STRAY) 72043 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER - FORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 176263 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 6406 - 6409

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLYMOUTH (6500) 72043 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
WELDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 262423 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 6443 - 6449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	#	1704	-0-	-2140	-0-	312	1	1392	2	N	-0-					164
02	3696	#	2247	-0-	-1449	-0-	336	1	1910	2	N	1					165
							1	9									
03	4092	#	2495	-0-	-1597	-0-	360	1	2133	2	N	2					167
							2	9									
04	3960	#	3349	-0-	-611	-0-	360	1	2972	2	N	15					182
							17	9									
05	2480	#	2103	-0-	-377	-0-	312	1	1780	2	N	10					192
							11	9									
06	2400	#	1794	-0-	-606	-0-	216	1	1578	2	N	-0-					192
07	3472	#	2850	-0-	-622	-0-	372	1	2472	2	N	5					197
							6	9									
08	3472	#	116	-0-	-3356	-0-	60	1	56	2	N	-0-					197
09	3360	#	249	-0-	-3111	-0-	48	1	195	2	N	5					202
							6	9									
10	2852	#	1404	-0-	-1448	-0-	276	1	1125	2	N	3					205
							3	9									
11	2760	#	2221	-0-	-539	-0-	360	1	1857	2	N	4					209
							4	9									
12	2852	#	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					209

TOTAL GAS PROD: 20,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

PLYMOUTH (7000) 72043 906 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WELDER, MINNIE S. WELL #: 6 U RRCID -> 160573 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 6818 - 6920

	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	67	1	810	2	Y	-0-					-0-
	02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	164	1	176	2	Y	-0-					-0-
	03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	153	1	406	2	Y	-0-					-0-
	04	840	N	511	-0-	-329	-0-	143	1	368	2	Y	-0-					-0-
	05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
	06	810	N	260	-0-	-550	-0-	147	1	113	2	Y	-0-					-0-
	07	682	N	294	-0-	-388	-0-	194	1	100	2	Y	-0-					-0-
	08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	145	1	71	2	Y	-0-					-0-
	09	390	N	21	-0-	-369	-0-	14	1	7	2	Y	-0-					-0-
	10	465	N	304	-0-	-161	-0-	216	1	88	2	Y	-0-					-0-
	11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	330	1	164	2	Y	-0-					-0-
*	12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	270	1	219	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 72 RRCID -> 192157 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6920 - 7006

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLYMOUTH (7100 SAND) 72043 918 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
WELDER WILDLIFE FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 276340 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7125 - 7131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	#	-0-	-0-	-9176	-0-					N	-0-					291
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93	2	198	6	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLYMOUTH (9170) 72043 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
PHILLIPS ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181377 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9227 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	1			N	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	5			N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	5			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	5			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	5			N	-0-					-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	5			N	-0-					-0-
*11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	5			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLYMOUTH, EAST (3875) 72044 304 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
ROOTS WELL #: 1 RRCID -> 225851 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 3895 - 3900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2017 - P/A 07/19/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLYMOUTH, EAST (4300) 72044 532 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
WFM WEST FACILITY MGMT, LLC 888072
RUSSELL, STELLA WELL #: 1 G RRCID -> 044646 COMPL. DATE 04/26/1968 TOTAL DEPTH 5210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLYMOUTH, EAST (5100) 72044 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WFM WEST FACILITY MGMT, LLC 888072
ROOTS, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 093688 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5097 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POK - A - DOT (8600) 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, M. WELL #: 4 RRCID -> 122996 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8854 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	127	1	1638	2	Y	5					27
							6	9									
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	103	1	1260	2	Y	4	11	1			20
							4	9									
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	112	1	1341	2	Y	3					23
							3	9									
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	105	1	1310	2	Y	4	14	1			13
							4	9									
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	123	1	1534	2	Y	-0-					13
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	128	1	1511	2	Y	3					16
							3	9									
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	121	1	1397	2	Y	2	9	1			9
							2	9									
08	1364	N	1096	-0-	-268	-0-	94	1	1002	2	Y	-0-					9
09	1320	N	1017	-0-	-303	-0-	88	1	929	2	Y	-0-	8	1			1
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	145	1	1639	2	Y	1					2
							1	9									
11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	156	1	1703	2	Y	-0-					2
*12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	100	1	1180	2	Y	7					9
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 17,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

MARTINEZ, M. WELL #: 6 RRCID -> 129202 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9046 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	165	1	2123	2	Y	7					28
							8	9									
02	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	155	1	1908	2	Y	5	16	1			17
							6	9									
03	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	173	1	2068	2	Y	5					22
							6	9									
04	2610	X	2161	-0-	-449	-0-	159	1	1996	2	Y	5	16	1			11
							6	9									
05	2697	X	2621	-0-	-76	-0-	194	1	2427	2	Y	-0-					11
06	2220	X	2150	-0-	-70	-0-	167	1	1976	2	Y	6					17
							7	9									
07	2294	X	2098	-0-	-196	-0-	167	1	1928	2	Y	3	10	1			10
							3	9									
08	2635	X	2350	-0-	-285	-0-	201	1	2140	2	Y	8					18
							9	9									
09	2550	X	1742	-0-	-808	-0-	151	1	1591	2	Y	-0-	16	1			2
10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	177	1	2003	2	Y	-0-					2
11	2250	N	1725	-0-	-525	-0-	145	1	1580	2	Y	-0-					2
*12	3100	N	3142	-0-	42	42	244	1	2881	2	Y	15					17
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 26,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
URIBE, P. WELL #: 2 RRCID -> 132264 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 4010 - 4129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, M. WELL #: 7 RRCID -> 132276 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9022 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	30	1	387	2	Y	-0-					17
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	29	1	355	2	Y	-0-	3	1			14
03	434	N	381	-0-	-53	-0-	29	1	352	2	Y	-0-					14
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	32	1	398	2	Y	-0-	4	1			10
05	403	N	377	-0-	-26	-0-	28	1	349	2	Y	-0-					10
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	28	1	326	2	Y	-0-					10
07	403	N	360	-0-	-43	-0-	29	1	331	2	Y	-0-	7	1			3
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	32	1	336	2	Y	-0-					3
09	360	N	356	-0-	-4	-0-	31	1	325	2	Y	-0-	3	1			-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	29	1	326	2	Y	1					1
							1	9									
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	30	1	326	2	Y	-0-					1
*12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	25	1	295	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MARTINEZ, M. WELL #: 8 RRCID -> 133492 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9005 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	Y	-0-					15
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	Y	-0-	1	1			14
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	2	Y	-0-					14
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	2	Y	-0-	1	1			13
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	Y	-0-					13
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	159	2	Y	-0-					13
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	2	Y	-0-	5	1			8
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	2	Y	-0-					8
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	2	Y	-0-	2	1			6
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	12	1	130	2	Y	-0-					6
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	11	1	120	2	Y	-0-					6
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	133	2	Y	1					7
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTINEZ, M. WELL #: 9 RRCID -> 135304 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	20	1	255	2	Y	-0-					4
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	23	1	284	2	Y	-0-	2	1			2
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	16	1	197	2	Y	-0-					2
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	26	1	328	2	Y	-0-	1	1			1
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	20	1	254	2	Y	-0-					1
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	25	1	293	2	Y	-0-					1
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	23	1	265	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	27	1	286	2	Y	2					2
							2	9									
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	28	1	294	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	23	1	264	2	Y	1					1
							1	9									
11	300	N	218	-0-	-82	-0-	18	1	200	2	Y	-0-					1
12	341	N	214	-0-	-127	-0-	17	1	196	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	74	1	951	2	Y	2					23
							2	9									
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	62	1	765	2	Y	3	7	1			19
							3	9									
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	81	1	971	2	Y	2					21
							2	9									
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	76	1	952	2	Y	3	10	1			14
							3	9									
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	77	1	962	2	Y	-0-					14
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	80	1	946	2	Y	2					16
							2	9									
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	89	1	1024	2	Y	-0-	8	1			8
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	87	1	926	2	Y	-0-					8
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	83	1	873	2	Y	-0-	7	1			1
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	86	1	973	2	Y	-0-					1
11	960	N	803	-0-	-157	-0-	67	1	736	2	Y	-0-					1
*12	992	N	835	-0-	-157	-0-	65	1	764	2	Y	5					6
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 11,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	136	1	1749	2	Y	5					22
							6	9									
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	122	1	1496	2	Y	5	13	1			14
							6	9									
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	127	1	1516	2	Y	3					17
							3	9									
04	1680	N	1612	-0-	-68	-0-	119	1	1487	2	Y	5	11	1			11
							6	9									
05	1736	N	1647	-0-	-89	-0-	122	1	1525	2	Y	-0-					11
06	1590	N	1502	-0-	-88	-0-	117	1	1382	2	Y	3					14
							3	9									
07	1674	N	1545	-0-	-129	-0-	123	1	1419	2	Y	3	7	1			10
							3	9									
08	1643	N	1525	-0-	-118	-0-	131	1	1392	2	Y	2					12
							2	9									
09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	166	1	1745	2	Y	-0-	11	1			1
10	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	158	1	1785	2	Y	-0-					1
11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	158	1	1730	2	Y	-0-					1
*12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	146	1	1723	2	Y	10					11
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 20,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	62	1	805	2	Y	2					23
							2	9									
02	812	N	788	-0-	-24	-0-	59	1	727	2	Y	2	6	1			19
							2	9									
03	930	N	861	-0-	-69	-0-	66	1	793	2	Y	2					21
							2	9									
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	68	1	847	2	Y	2	9	1			14
							2	9									
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	74	1	923	2	Y	-0-					14
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	73	1	858	2	Y	1					15
							1	9									
07	961	N	933	-0-	-28	-0-	75	1	858	2	Y	-0-	8	1			7
08	992	N	911	-0-	-81	-0-	78	1	833	2	Y	-0-					7
09	930	N	890	-0-	-40	-0-	77	1	813	2	Y	-0-	6	1			1
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	77	1	871	2	Y	-0-					1
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	73	1	798	2	Y	-0-					1
*12	930	N	847	-0-	-83	-0-	66	1	775	2	Y	5					6
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 10,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTINEZ, M. WELL #: 11 RRCID -> 137793 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9217 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	99	1	1270	2	Y	4					19
							4	9									
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	92	1	1134	2	Y	3	10	1			12
							3	9									
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	106	1	1270	2	Y	3					15
							3	9									
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	94	1	1175	2	Y	4	8	1			11
							4	9									
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	103	1	1282	2	Y	-0-					11
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	99	1	1173	2	Y	2					13
							2	9									
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	107	1	1227	2	Y	3	6	1			10
							3	9									
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	104	1	1111	2	Y	-0-					10
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	101	1	1067	2	Y	-0-	9	1			1
10	1302	N	1143	-0-	-159	-0-	93	1	1050	2	Y	-0-					1
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	100	1	1088	2	Y	-0-					1
*12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	95	1	1120	2	Y	7					8
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 15,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SERAFIN URIBE WELL #: 3 RRCID -> 138235 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8812 - 9343

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 176394 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8045 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	6371	-0-	3271	6395	904	1	5360	2	Y	97	197	1			156
							107	9									
02	2800	N	5052	-0-	2252	8647	764	1	4222	2	Y	60					216
							66	9									
03	12413	X	3766	-0-	-8647	-0-	599	1	3095	2	Y	65	191	1			90
							72	9									
04	6180	X	2190	-0-	-3990	-0-	347	1	1755	2	Y	80					170
							88	9									
05	6386	X	3742	-0-	-2644	-0-	511	1	3126	2	Y	95	191	1			74
							105	9									
06	6180	X	3421	-0-	-2759	-0-	523	1	2798	2	Y	91					165
							100	9									
07	5580	X	3662	-0-	-1918	-0-	583	1	2996	2	Y	75					240
							83	9									
08	3751	X	2681	-0-	-1070	-0-	500	1	2089	2	Y	84	192	1			132
							92	9									
09	3630	X	3272	-0-	-358	-0-	585	1	2632	2	Y	50					182
							55	9									
10	3038	X	2534	-0-	-504	-0-	455	1	2016	2	Y	57	187	1			52
							63	9									
11	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	615	1	2838	2	Y	67					119
							74	9									
*12	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	671	1	3390	2	Y	40					159
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 44,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 861

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
01	3066	N	2967	-0-	-99	-0-	213	1	2744	2	Y	9					32
							10	9									
02	2800	N	3137	-0-	337	337	236	1	2892	2	Y	8	25	1			15
							9	9									
03	3153	X	2816	-0-	-337	-0-	217	1	2591	2	Y	7					22
							8	9									
04	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	239	1	2994	2	Y	7	16	1			13
							8	9									
05	3472	X	3090	-0-	-382	-0-	229	1	2861	2	Y	-0-					13
06	3360	X	2934	-0-	-426	-0-	228	1	2697	2	Y	8					21
							9	9									
07	3472	X	2699	-0-	-773	-0-	215	1	2480	2	Y	4	13	1			12
							4	9									
08	3348	X	2411	-0-	-937	-0-	206	1	2197	2	Y	7					19
							8	9									
09	3240	X	2776	-0-	-464	-0-	241	1	2535	2	Y	-0-	17	1			2
10	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	253	1	2856	2	Y	-0-					2
11	2670	X	2654	-0-	-16	-0-	223	1	2431	2	Y	-0-					2
*12	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	217	1	2567	2	Y	15					17
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 34,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 177369 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8346 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	6	-0-	-955	-0-	1	1	5	2	N	-0-	55	1			30
02	784	N	5	-0-	-779	-0-	1	2	4	9	N	4					34
03	403	N	8	-0-	-395	-0-	1	1	7	2	N	-0-					34
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					34
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					34
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					34
07	14	N	11	-0-	-3	-0-	2	1	9	2	N	-0-					34
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	11	N	9	-0-	-2	-0-	2	1	7	2	N	-0-					34
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 66 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MARTINEZ, M. WELL #: 14 RRCID -> 177534 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9023 - 9276

01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	43	1	549	2	Y	-0-					20
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	43	1	531	2	Y	3	5	1			18
							3	9									
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	44	1	527	2	Y	1					19
							1	9									
04	570	N	517	-0-	-53	-0-	38	1	478	2	Y	1	5	1			15
							1	9									
05	651	N	617	-0-	-34	-0-	40	1	503	2	Y	67					82
							74	9									
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	49	1	573	2	Y	-0-					82
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	59	1	679	2	Y	-0-	22	1			60
08	620	N	538	-0-	-82	-0-	46	1	492	2	Y	-0-					60
09	630	N	460	-0-	-170	-0-	40	1	420	2	Y	-0-	9	1			51
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	36	1	410	2	Y	-0-					51
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	61	1	668	2	Y	-0-					51
*12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	47	1	552	2	Y	3					54
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 179280 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8403 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	1211	-0-	-370	-0-	174	1	1030	2	Y	6	39	1			9
							7	9									
02	1568	X	1520	-0-	-48	-0-	233	1	1287	2	Y	-0-					9
03	1829	X	1579	-0-	-250	-0-	255	1	1315	2	Y	8					17
							9	9									
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	282	1	1425	2	Y	13					30
							14	9									
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	266	1	1629	2	Y	13					43
							14	9									
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	252	1	1351	2	Y	9					52
							10	9									
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	257	1	1319	2	Y	4					56
							4	9									
08	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	289	1	1209	2	Y	8	57	1			7
							9	9									
09	1470	N	1395	-0-	-75	-0-	252	1	1136	2	Y	6					13
							7	9									
10	1550	N	1411	-0-	-139	-0-	259	1	1145	2	Y	6					19
							7	9									
11	1470	N	1263	-0-	-207	-0-	224	1	1032	2	Y	6					25
							7	9									
*12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	240	1	1210	2	Y	12					37
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 18,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 179707 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8424 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	850	-0-	-1785	-0-	122	1	722	2	Y	5	48	1			14
							6	9									
02	2464	X	929	-0-	-1535	-0-	142	1	787	2	Y	-0-					14
03	2728	X	2590	-0-	-138	-0-	418	1	2159	2	Y	12					26
							13	9									
04	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	569	1	2877	2	Y	27					53
							30	9									
05	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	477	1	2917	2	Y	24					77
							26	9									
06	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	434	1	2321	2	Y	15					92
							17	9									
07	3503	X	2471	-0-	-1032	-0-	402	1	2062	2	Y	6					98
							7	9									
08	3503	X	2378	-0-	-1125	-0-	458	1	1916	2	Y	4	91	1			11
							4	9									
09	3390	X	2097	-0-	-1293	-0-	379	1	1708	2	Y	9					20
							10	9									
10	3069	X	2306	-0-	-763	-0-	423	1	1872	2	Y	10					30
							11	9									
11	2760	X	2048	-0-	-712	-0-	363	1	1675	2	Y	9					39
							10	9									
12	2480	X	1911	-0-	-569	-0-	313	1	1580	2	Y	16					55
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 27,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTINEZ, M. WELL #: 15 RRCID -> 179864 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8544 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	87	1	1127	2	Y	3					20
							3	9									
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	83	1	1019	2	Y	4	9	1			15
							4	9									
03	1178	N	1110	-0-	-68	-0-	86	1	1022	2	Y	2					17
							2	9									
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	90	1	1125	2	Y	3	9	1			11
							3	9									
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	92	1	1156	2	Y	-0-					11
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	88	1	1035	2	Y	2					13
							2	9									
07	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	91	1	1051	2	Y	1	5	1			9
							1	9									
08	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	103	1	1099	2	Y	1					10
							1	9									
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	109	1	1153	2	Y	-0-	9	1			1
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	108	1	1223	2	Y	-0-					1
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	100	1	1086	2	Y	-0-					1
*12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	98	1	1154	2	Y	7					8
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 14,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 181118 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8370 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	162	1	960	2	Y	6	37	1			-0-
							7	9									
02	1148	N	1075	-0-	-73	-0-	165	1	910	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	980	-0-	-167	-0-	158	1	816	2	Y	5					5
							6	9									
04	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	172	1	868	2	Y	8					13
							9	9									
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	185	1	1129	2	Y	9					22
							10	9									
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	195	1	1043	2	Y	7					29
							8	9									
07	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	171	1	877	2	Y	2					31
							2	9									
08	1302	N	934	-0-	-368	-0-	180	1	751	2	Y	3	34	1			-0-
							3	9									
09	1260	N	965	-0-	-295	-0-	175	1	786	2	Y	4					4
							4	9									
10	961	N	955	-0-	-6	-0-	175	1	776	2	Y	4					8
							4	9									
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	166	1	766	2	Y	4					12
							4	9									
*12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	174	1	881	2	Y	10					22
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 12,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
URIBE FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 186378 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8136 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	32	1	411	2	Y	-0-					19
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	31	1	381	2	Y	-0-	3	1			16
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	31	1	372	2	Y	-0-					16
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	32	1	405	2	Y	-0-	4	1			12
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	36	1	447	2	Y	-0-					12
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	33	1	392	2	Y	-0-					12
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	38	1	441	2	Y	-0-	9	1			3
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	33	1	348	2	Y	-0-					3
09	360	N	359	-0-	-1	-0-	31	1	328	2	Y	-0-	3	1			-0-
10	372	N	367	-0-	-5	-0-	30	1	336	2	Y	1					1
							1	9									
11	360	N	321	-0-	-39	-0-	27	1	294	2	Y	-0-					1
*12	372	N	343	-0-	-29	-0-	27	1	314	2	Y	2					3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

URIBE, A. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 244554 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8100 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	201	1	546	2	Y	-0-					94
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	163	1	483	2	Y	-0-					94
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	171	1	542	2	Y	-0-					94
04	690	N	683	-0-	-7	-0-	181	1	502	2	Y	-0-					94
05	713	N	698	-0-	-15	-0-	145	1	553	2	Y	-0-					94
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	179	1	541	2	Y	-0-					94
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	215	1	516	2	Y	7					101
							8	9									
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	212	1	514	2	Y	3					104
							3	9									
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	219	1	510	2	Y	9	95	1			18
							10	9									
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	246	1	508	2	Y	2					20
							2	9									
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	203	1	576	2	Y	6					26
							7	9									
*12	775	N	735	-0-	-40	-0-	159	1	566	2	Y	9					35
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 8,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 214016 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
URIBE WELL #: 2 RRCID -> 135821 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8990 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	558	-0-	-155	-0-	36	1	398	2	N	-0-					41
							124	3									
02	560	N	515	-0-	-45	-0-	34	1	365	2	N	3					44
							113	3	3	9							
03	620	N	582	-0-	-38	-0-	37	1	414	2	N	-0-					44
							131	3									
04	540	N	521	-0-	-19	-0-	31	1	369	2	N	-0-					44
							121	3									
05	558	N	517	-0-	-41	-0-	33	1	349	2	N	-0-					44
							135	3									
*06	570	N	502	-0-	-68	-0-	32	1	346	2	N	-0-	44	1			-0-
							124	3									
*07	527	N	493	-0-	-34	-0-	35	1	335	2	N	-0-					-0-
							123	3									
*08	527	N	460	-0-	-67	-0-	31	1	313	2	N	-0-					-0-
							116	3									
*09	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	179	1	1788	2	N	5					5
							647	3	6	9							
*10	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	160	1	1474	2	N	-0-					5
							542	3									
*11	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	145	1	1442	2	N	-0-					5
							510	3									
12	2294	N	1623	-0-	-671	-0-	112	1	1105	2	N	7					12
							398	3	8	9							

TOTAL GAS PROD: 12,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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
01	1178	N	1006	-0-	-172	-0-	65	1	719	2	N	-0-					-0-
							222	3									
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	80	1	865	2	N	-0-					-0-
							269	3									
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	98	1	1089	2	N	-0-					-0-
							343	3									
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	70	1	813	2	N	-0-					-0-
							263	3									
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	90	1	935	2	N	-0-					-0-
							360	3									
*06	1470	N	1233	-0-	-237	-0-	78	1	851	2	N	-0-					-0-
							304	3									
*07	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	83	1	784	2	N	-0-					-0-
							290	3									
*08	1395	N	1068	-0-	-327	-0-	72	1	725	2	N	-0-					-0-
							271	3									
*09	1230	N	970	-0-	-260	-0-	66	1	663	2	N	-0-					-0-
							241	3									
*10	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	74	1	679	2	N	-0-					-0-
							249	3									
*11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	73	1	728	2	N	-0-					-0-
							259	3									
12	992	N	975	-0-	-17	-0-	68	1	667	2	N	-0-					-0-
							240	3									

TOTAL GAS PROD: 13,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
URIBE WELL #: 4 RRCID -> 139196 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8960 - 9342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 12 RRCID -> 200020 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9229 - 9260

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	1			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2017 - P/A 05/19/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 13 RRCID -> 203080 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 9170 - 9200

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2017 - PLUGGED 02/10/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
MARSHALL, S. G. WELL #: 6 RRCID -> 111434 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 11778 PERF. 8671 - 8766

01	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	309	1	1519	2	Y	-0-					4
02	2800 N	2967	-0-	167	167	291	1	2676	2	Y	-0-					4
03	1301 N	1134	-0-	-167	-0-	181	1	953	2	Y	-0-					4
04	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	100	1	2393	2	Y	-0-					4
05	1519 X	1143	-0-	-376	-0-	48	1	1095	2	Y	-0-					4
06	1470 X	622	-0-	-848	-0-	41	1	581	2	Y	-0-					4
07	1519 X	936	-0-	-583	-0-	92	1	844	2	Y	-0-					4
08	1519 X	741	-0-	-778	-0-	55	1	686	2	Y	-0-					4
09	1470 X	660	-0-	-810	-0-	38	1	622	2	Y	-0-					4
10	892 X	892	-0-	-0-	-0-	22	1	870	2	Y	-0-					4
*11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	7	1	613	2	Y	-0-					4
*12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 14,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MARSHALL, S.G. WELL #: 9 RRCID -> 123171 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8591 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	355	1	1746	2	Y	30	17	1			14
							33	9									
02	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	194	1	1786	2	Y	34	38	1			10
							37	9									
03	2108	N	2092	-0-	-16	-0-	333	1	1759	2	Y	-0-					10
04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	84	1	2011	2	Y	-0-					10
05	2232	N	2167	-0-	-65	-0-	91	1	2076	2	Y	-0-					10
06	2010	N	1951	-0-	-59	-0-	129	1	1822	2	Y	-0-					10
07	2170	N	2032	-0-	-138	-0-	201	1	1831	2	Y	-0-					10
08	2170	N	1965	-0-	-205	-0-	147	1	1818	2	Y	-0-					10
09	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	111	1	1836	2	Y	-0-					10
10	1600	N	2126	-0-	526	526	52	1	2074	2	Y	-0-					10
*11	2440	N	1914	-0-	-526	-0-	22	1	1892	2	Y	-0-					10
*12	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 24,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

MARSHALL, S.G. WELL #: 10 RRCID -> 124135 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8857 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3897	-0-	797	797	658	1	3239	2	Y	-0-					-0-
02	1158	N	361	-0-	-797	-0-	35	1	326	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	59	1	310	2	Y	-0-					-0-
04	390	X	372	-0-	-18	-0-	15	1	357	2	Y	-0-					-0-
05	403	X	397	-0-	-6	-0-	17	1	380	2	Y	-0-					-0-
06	390	X	341	-0-	-49	-0-	23	1	318	2	Y	-0-					-0-
07	403	X	374	-0-	-29	-0-	37	1	337	2	Y	-0-					-0-
08	403	X	390	-0-	-13	-0-	29	1	361	2	Y	-0-					-0-
09	390	X	340	-0-	-50	-0-	19	1	321	2	Y	-0-					-0-
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	11	1	452	2	Y	-0-					-0-
*11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	4	1	333	2	Y	-0-					-0-
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 11 RRCID -> 124659 COMPL. DATE 07/11/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2887	-0-	-151	-0-	486	1	2393	2	Y	7	4	1			6
							8	9									
02	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	266	1	2449	2	Y	6	8	1			4
							7	9									
03	2976	X	2450	-0-	-526	-0-	390	1	2057	2	Y	3	1	1			6
							3	9									
04	2880	X	1607	-0-	-1273	-0-	64	1	1541	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
05	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	144	1	3282	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
06	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	200	1	2821	2	Y	3	2	1			6
							3	9									
07	3007	X	2317	-0-	-690	-0-	229	1	2086	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
08	3441	X	2797	-0-	-644	-0-	209	1	2587	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
09	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	197	1	3261	2	Y	3	2	1			6
							3	9									
10	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	61	1	2434	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
*11	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	30	1	2527	2	Y	3	2	1			6
							3	9									
*12	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3664	2	3	9	Y	3	2	1			7

TOTAL GAS PROD: 33,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MARSHALL, S.G. WELL #: 12 RRCID -> 124742 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8682 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3296	-0-	-1354	-0-	545	1	2684	2	Y	61	35	1			69
							67	9									
02	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	375	1	3451	2	Y	68	75	1			62
							75	9									
03	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	639	1	3369	2	Y	-0-					62
04	3570	X	3133	-0-	-437	-0-	125	1	3008	2	Y	-0-					62
05	4309	X	3663	-0-	-646	-0-	154	1	3509	2	Y	-0-					62
06	4170	X	3556	-0-	-614	-0-	235	1	3321	2	Y	-0-					62
07	4309	X	3428	-0-	-881	-0-	339	1	3089	2	Y	-0-					62
08	3999	X	3118	-0-	-881	-0-	233	1	2885	2	Y	-0-					62
09	3540	X	3100	-0-	-440	-0-	177	1	2923	2	Y	-0-					62
10	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	64	1	2583	2	Y	-0-					62
*11	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	16	1	1363	2	Y	-0-					62
12	3441	X	349	-0-	-3092	-0-	349	2			Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 35,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

MARSHALL, S.G. WELL #: 13 RRCID -> 125128 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8662 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	53	1	263	2	Y	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	32	1	290	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	49	1	256	2	Y	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	13	1	305	2	Y	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	16	1	357	2	Y	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	26	1	365	2	Y	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	35	1	320	2	Y	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	26	1	328	2	Y	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	19	1	309	2	Y	-0-					-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	14	1	565	2	Y	-0-					-0-
*11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	7	1	621	2	Y	-0-					-0-
*12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 15 RRCID -> 128358 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8734 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	97	1	479	2	Y	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	45	1	418	2	Y	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	103	1	544	2	Y	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	21	1	503	2	Y	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	25	1	563	2	Y	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	38	1	538	2	Y	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	59	1	538	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	46	1	574	2	Y	-0-					-0-
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	33	1	552	2	Y	-0-					-0-
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	24	1	949	2	Y	-0-					-0-
*11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	8	1	662	2	Y	-0-					-0-
*12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	296	1	1456	2	Y	-0-					3
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	173	1	1595	2	Y	-0-					3
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	187	1	986	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
04	1710	N	1330	-0-	-380	-0-	53	1	1275	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
05	1953	N	1038	-0-	-915	-0-	44	1	992	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
06	1140	N	1011	-0-	-129	-0-	67	1	942	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	1364	N	1022	-0-	-342	-0-	101	1	919	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
08	1023	N	935	-0-	-88	-0-	70	1	861	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	54	1	894	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	38	1	1516	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
*11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	11	1	913	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
*12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1594	2	6	9	Y	5	4	1			5

TOTAL GAS PROD: 15,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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
01	651	N	598	-0-	-53	-0-	101	1	497	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	568	-0-	-20	-0-	56	1	512	2	Y	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	100	1	529	2	Y	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	23	1	553	2	Y	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	27	1	608	2	Y	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	40	1	564	2	Y	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	69	1	629	2	Y	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	50	1	619	2	Y	-0-					-0-
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	42	1	690	2	Y	-0-					-0-
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	18	1	715	2	Y	-0-					-0-
*11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	8	1	646	2	Y	-0-					-0-
*12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
01	5425	X	5362	-0-	-63	-0-	905	1	4450	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
02	4900	X	4723	-0-	-177	-0-	462	1	4253	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
03	5425	X	4909	-0-	-516	-0-	781	1	4122	2	Y	5	4	1			6
							6	9									
04	5040	X	4896	-0-	-144	-0-	195	1	4690	2	Y	10	11	1			5
							11	9									
05	5208	X	4818	-0-	-390	-0-	202	1	4609	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
06	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	339	1	4794	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
07	5208	X	5167	-0-	-41	-0-	510	1	4651	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
08	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	384	1	4751	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
09	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	280	1	4623	2	Y	8	5	1			8
							9	9									
10	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	82	1	3314	2	Y	7	10	1			5
							8	9									
*11	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	44	1	3701	2	Y	7	5	1			7
							8	9									
12	5177	X	3154	-0-	-2023	-0-	3147	2	7	9	Y	6	5	1			8

TOTAL GAS PROD: 55,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

MARSHALL, S. G. WELL #: 28 RRCID -> 175081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8236

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 29 RRCID -> 176573 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8283 - 8485

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MARSHALL, S. G. WELL #: 30 RRCID -> 178528 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 8627 - 9072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 31 RRCID -> 186794 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9046 - 9154

01	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	239	1	1177	2	Y	6	3	1		4
						7	9								
02	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	116	1	1067	2	Y	7	8	1		3
						8	9								
03	1302 N	1271	-0-	-31	-0-	203	1	1068	2	Y	-0-				3
04	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	54	1	1305	2	Y	-0-				3
05	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	55	1	1252	2	Y	-0-				3
06	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	81	1	1143	2	Y	-0-				3
07	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	120	1	1099	2	Y	-0-				3
08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	94	1	1162	2	Y	-0-				3
09	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	67	1	1108	2	Y	-0-				3
10	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	32	1	1289	2	Y	-0-				3
*11	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	14	1	1152	2	Y	-0-				3
*12	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-				3

TOTAL GAS PROD: 15,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MARSHALL, S. G. WELL #: 32H RRCID -> 226087 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9575 - 10062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MARSHALL, S. G. WELL #: 34H RRCID -> 229702 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8448 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	244	1	1198	2	Y	-0-					-0-
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	127	1	1165	2	Y	-0-					-0-
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	211	1	1112	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	52	1	1236	2	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
05	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	53	1	1217	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	1290	N	1225	-0-	-65	-0-	81	1	1138	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
07	1333	N	1263	-0-	-70	-0-	124	1	1135	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	93	1	1146	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	73	1	1201	2	Y	8	5	1			3
							9	9									
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	34	1	1348	2	Y	6	9	1			-0-
							7	9									
*11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	13	1	1131	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
*12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1131	2	7	9	Y	6	5	1			3

TOTAL GAS PROD: 15,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

SLATOR RANCH WELL #: Z 1 RRCID -> 232499 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8670 - 8832

01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	78	1	914	2	Y	45					122
							50	9									
02	1176	N	783	-0-	-393	-0-	112	1	641	2	Y	27					149
							30	9									
03	1395	N	855	-0-	-540	-0-	139	1	697	2	Y	17					166
							19	9									
04	810	N	702	-0-	-108	-0-	77	1	618	2	Y	6					172
							7	9									
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	99	1	740	2	Y	10	158	1			24
							11	9									
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	102	1	741	2	Y	-0-					24
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	84	1	809	2	Y	-0-					24
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	82	1	755	2	Y	-0-					24
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	53	1	546	2	Y	-0-					24
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	100	1	827	2	Y	-0-					24
*11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	82	1	805	2	Y	-0-					24
*12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	93	1	838	2	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 10,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

SLATOR RANCH WELL #: Z 2 RRCID -> 233217 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8697 - 8742

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 1H RRCID -> 242247 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8298 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2198	-0-	-530	-0-	169	1	1977	2	Y	47					52
							52	9									
02	2464	X	2023	-0-	-441	-0-	294	1	1678	2	Y	46	87	1			11
							51	9									
03	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	452	1	2265	2	Y	50					61
							55	9									
04	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	292	1	2344	2	Y	45	93	1			13
							50	9									
05	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	316	1	2352	2	Y	41					54
							45	9									
06	2670	X	2562	-0-	-108	-0-	303	1	2203	2	Y	51	93	1			12
							56	9									
07	2790	X	2634	-0-	-156	-0-	244	1	2349	2	Y	37					49
							41	9									
08	2790	X	2302	-0-	-488	-0-	221	1	2035	2	Y	42	91	1			-0-
							46	9									
09	2700	X	2370	-0-	-330	-0-	207	1	2115	2	Y	44					44
							48	9									
10	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	287	1	2367	2	Y	45	89	1			-0-
							50	9									
*11	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	235	1	2295	2	Y	52					52
							57	9									
12	2635	X	2467	-0-	-168	-0-	240	1	2172	2	Y	50	96	1			6
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 30,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 550

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3298	-0-	-1011	-0-	255	1	2991	2	Y	47					64
							52	9									
02	3892	X	3476	-0-	-416	-0-	511	1	2915	2	Y	45	83	1			26
							50	9									
03	4216	X	4054	-0-	-162	-0-	668	1	3346	2	Y	36					62
							40	9									
04	3930	X	3390	-0-	-540	-0-	371	1	2983	2	Y	33	68	1			27
							36	9									
05	3906	X	3543	-0-	-363	-0-	416	1	3094	2	Y	30					57
							33	9									
06	3930	X	3364	-0-	-566	-0-	402	1	2921	2	Y	37	68	1			26
							41	9									
07	4061	X	3433	-0-	-628	-0-	321	1	3082	2	Y	27					53
							30	9									
08	4061	X	3224	-0-	-837	-0-	312	1	2878	2	Y	31	74	1			10
							34	9									
09	3420	X	3270	-0-	-150	-0-	288	1	2947	2	Y	32					42
							35	9									
10	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	365	1	3004	2	Y	33	70	1			5
							36	9									
*11	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	313	1	3053	2	Y	38					43
							42	9									
*12	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	339	1	3064	2	Y	36	70	1			9
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 41,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MARSHALL, S. G. WELL #: 35H RRCID -> 246614 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8513 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	748	1	3682	2	Y	103	59	1			79
							113	9									
02	4060	X	3943	-0-	-117	-0-	374	1	3440	2	Y	117	128	1			68
							129	9									
03	4495	X	4140	-0-	-355	-0-	639	1	3370	2	Y	119	102	1			85
							131	9									
04	4200	X	4169	-0-	-31	-0-	158	1	3805	2	Y	187	221	1			51
							206	9									
05	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	177	1	4021	2	Y	129	113	1			67
							142	9									
06	4200	X	4081	-0-	-119	-0-	262	1	3699	2	Y	109	108	1			68
							120	9									
07	4340	X	4222	-0-	-118	-0-	406	1	3703	2	Y	103	102	1			69
							113	9									
08	4340	X	4201	-0-	-139	-0-	306	1	3788	2	Y	97	107	1			59
							107	9									
09	4200	X	4176	-0-	-24	-0-	228	1	3761	2	Y	170	112	1			117
							187	9									
10	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	95	1	3822	2	Y	159	214	1			62
							175	9									
*11	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	46	1	3888	2	Y	135	102	1			95
							149	9									
12	4216	X	4206	-0-	-10	-0-	4045	2	161	9	Y	146	112	1			129

TOTAL GAS PROD: 50,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,574

MARSHALL, S. G. WELL #: 36H RRCID -> 247791 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8705 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	9710	-0-	-582	-0-	1629	1	8014	2	Y	61	35	1			46
							67	9									
02	9296	X	8098	-0-	-1198	-0-	787	1	7236	2	Y	68	75	1			39
							75	9									
03	10168	X	9175	-0-	-993	-0-	1453	1	7663	2	Y	54	46	1			47
							59	9									
04	9300	X	8438	-0-	-862	-0-	334	1	8010	2	Y	85	100	1			32
							94	9									
05	9610	X	8273	-0-	-1337	-0-	345	1	7864	2	Y	58	51	1			39
							64	9									
06	9300	X	8494	-0-	-806	-0-	558	1	7881	2	Y	50	49	1			40
							55	9									
07	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	936	1	8540	2	Y	46	46	1			40
							51	9									
08	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	734	1	9091	2	Y	44	48	1			36
							48	9									
09	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	539	1	8919	2	Y	76	50	1			62
							84	9									
10	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	224	1	9006	2	Y	72	97	1			37
							79	9									
*11	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	106	1	8933	2	Y	61	46	1			52
							67	9									
12	9610	X	9171	-0-	-439	-0-	9099	2	72	9	Y	65	50	1			67

TOTAL GAS PROD: 108,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 740

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
WRIGHT-BARRERA G.U. WELL #: 3H RRCID -> 249188 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8377 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1244	-0-	-461	-0-	97	1	1141	2	Y	5					68
							6	9									
02	1428	N	1102	-0-	-326	-0-	164	1	932	2	Y	5	10	1			63
							6	9									
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	246	1	1234	2	Y	9					72
							10	9									
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	156	1	1257	2	Y	9	17	1			64
							10	9									
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	172	1	1281	2	Y	7					71
							8	9									
06	1440	N	1368	-0-	-72	-0-	164	1	1194	2	Y	9	17	1			63
							10	9									
07	1457	N	1398	-0-	-59	-0-	131	1	1259	2	Y	7					70
							8	9									
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	113	1	1038	2	Y	7	17	1			60
							8	9									
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	106	1	1087	2	Y	8					68
							9	9									
10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	153	1	1258	2	Y	8	24	1			52
							9	9									
*11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	129	1	1258	2	Y	10					62
							11	9									
*12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	152	1	1375	2	Y	9	18	1			53
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 16,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

SLATOR RANCH WELL #: K 2 RRCID -> 262488 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8654 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2205	-0-	-430	-0-	173	1	2032	2	Y	-0-					3
02	2128	X	1987	-0-	-141	-0-	297	1	1690	2	Y	-0-					3
03	2356	X	2205	-0-	-151	-0-	364	1	1821	2	Y	18					21
							20	9									
04	2100	N	1990	-0-	-110	-0-	220	1	1764	2	Y	5					26
							6	9									
05	2170	N	2148	-0-	-22	-0-	254	1	1892	2	Y	2	26	1			2
							2	9									
06	2100	N	2024	-0-	-76	-0-	245	1	1779	2	Y	-0-					2
07	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	193	1	1853	2	Y	-0-					2
08	2139	N	1981	-0-	-158	-0-	194	1	1787	2	Y	-0-					2
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	163	1	1668	2	Y	-0-					2
10	1600	N	1978	-0-	378	378	213	1	1751	2	Y	13					15
							14	9									
*11	2293	N	1915	-0-	-378	-0-	178	1	1737	2	Y	-0-					15
*12	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	192	1	1734	2	Y	20					35
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 24,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: 2AC RRCID -> 268813 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
MARTINEZ, MERCURIO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 137795 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8770 - 8783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2017 - PLUGGED 09/26/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POQUITO GRANDE (GOVT WELLS 2600) 72366 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
F.N.B. WELL #: 4 RRCID -> 143873 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2138 - 2158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORT ISABEL, SE (FREELAND) 72408 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
LA PITA WELL #: 3 RRCID -> 264705 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 2706 PERF. 1830 - 1850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTILLA (FRIO) 72484 020 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WELDER, MINNIE S. WELL #: 55 RRCID -> 192247 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7305 - 7490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 13 RRCID -> 232786 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7698 - 7706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTILLA (FRIO) //CONT.// 72484 020 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
WELDER, MINNIE S WELL #: 16 RRCID -> 240946 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8644 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 94 RRCID -> 277642 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7258 - 7263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12307	X	9985	-0-	-2322	-0-	6973	1	3012	2	Y	-0-					-0-
02	12740	X	9848	-0-	-2892	-0-	4758	1	5090	2	Y	-0-					-0-
03	14105	X	10638	-0-	-3467	-0-	2916	1	7722	2	Y	-0-					-0-
04	13650	X	10147	-0-	-3503	-0-	2833	1	7314	2	Y	-0-					-0-
05	16771	X	9480	-0-	-7291	-0-	3931	1	5549	2	Y	-0-					-0-
06	16230	X	8644	-0-	-7586	-0-	4885	1	3759	2	Y	-0-					-0-
07	16771	X	7777	-0-	-8994	-0-	5128	1	2649	2	Y	-0-					-0-
08	16120	X	5096	-0-	-11024	-0-	3420	1	1676	2	Y	-0-					-0-
09	13080	X	5677	-0-	-7403	-0-	3825	1	1852	2	Y	-0-					-0-
10	13454	X	5889	-0-	-7565	-0-	4183	1	1706	2	Y	-0-					-0-
11	12960	X	5389	-0-	-7571	-0-	3599	1	1790	2	Y	-0-					-0-
12	12090	X	5001	-0-	-7089	-0-	2760	1	2241	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTILLA (3700) 72484 325 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WELDER, MINNIE S. WELL #: 65 RRCID -> 261352 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 3748 - 3752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	32	1	18	2	Y	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	26	1	28	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	17	1	45	2	Y	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	19	1	50	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	28	1	39	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	34	1	26	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	39	1	20	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	42	-0-	-51	-0-	28	1	14	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	48	1	23	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	51	1	21	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	48	1	24	2	Y	-0-					-0-
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	53	1	43	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTILLA (4050) 72484 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WELDER, MINNIE S. WELL #: 31 L RRCID -> 123928 COMPL. DATE 03/30/1987 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 4061 - 4071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 40 RRCID -> 139824 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4092 - 4099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2017 - PLUGGED 02/10/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 58 RRCID -> 141251 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7525 PERF. 3954 - 3964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTILLA (7050 SAND) 72484 575 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WELDER, MINNIE S. WELL #: 71 RRCID -> 209887 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	85	-0-	-163	-0-	52	1	33	2	Y	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	44	1	47	2	Y	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	28	1	75	2	Y	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	33	1	84	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	103	-0-	-52	-0-	43	1	60	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	18	-0-	-132	-0-	10	1	8	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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-

TOTAL GAS PROD: 517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 88 RRCID -> 260977 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7036 - 7041

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTILLA (9000 SAND) 72484 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WELDER, MINNIE S. WELL #: 3 RRCID -> 099016 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8815 - 8956

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTILLA (9000 SAND) //CONT.// 72484 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
WELDER, MINNIE S. WELL #: 20 RRCID -> 099017 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 8747 - 8846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 7 L RRCID -> 111533 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8776 - 8824

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 65 RRCID -> 147679 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 8934 - 9014

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTILLA (9000 SAND) //CONT.// 72484 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
WELDER, MINNIE S. WELL #: 74 RRCID -> 148047 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 8765 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 10 RRCID -> 174037 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8741 - 9076

01	4526	X	2310	-0-	-2216	-0-	1420	1	890	2	Y	-0-					-0-
02	4088	X	1957	-0-	-2131	-0-	926	1	991	2	Y	36	32	1			4
							40	9									
03	4526	X	2217	-0-	-2309	-0-	596	1	1578	2	Y	39	40	1			3
							43	9									
04	4080	X	2483	-0-	-1597	-0-	683	1	1764	2	Y	33	34	1			2
							36	9									
05	4216	X	2313	-0-	-1903	-0-	959	1	1354	2	Y	-0-					2
06	3180	X	655	-0-	-2525	-0-	370	1	285	2	Y	-0-					2
07	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					2
08	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					2
09	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					2
10	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					2
11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					2
*12	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	1992	1	1617	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 15,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

WELDER, MINNIE S. WELL #: 70 RRCID -> 176042 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 8864 - 8982

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTILLA (9000 SAND) //CONT.// 72484 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
WELDER, M. S. WELL #: 16 RRCID -> 179107 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8890 - 9044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 49 RRCID -> 268678 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8872 - 8892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	819	-0-	819	819	452 1	367 2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTILLA, SW. (6200) 72490 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WELDER, MINNIE S. WELL #: 81 U RRCID -> 167602 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6129 - 6140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTLAND, N. (COMMONWEALTH SERIE 72498 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
CITY OF PORTLAND GAS UNIT -C- WELL #: 3 RRCID -> 062844 COMPL. DATE 07/26/1975 TOTAL DEPTH 12075 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2017 - P/A 07/08/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CABLE-GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 193950 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10878 - 11244

01	3100	N	3220	-0-	120	300	775	1	2333	3	N	102				199
							112	9								
02	2800	N	2884	-0-	84	384	699	1	2084	3	N	92	182	1		109
							101	9								
03	3254	X	2870	-0-	-384	-0-	611	1	2126	3	N	121	180	1		50
							133	9								
04	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	600	1	2376	3	N	179	181	1		48
							197	9								
05	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	620	1	2152	3	N	92				140
							101	9								
06	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	600	1	2387	3	N	98	185	1		53
							108	9								
07	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	619	1	2347	3	N	101				154
							111	9								
08	2511	X	2311	-0-	-200	-0-	460	1	1774	3	N	70	181	1		43
							77	9								
09	2430	X	1092	-0-	-1338	-0-	231	1	798	3	N	57				100
							63	9								
10	2511	X	1798	-0-	-713	-0-	391	1	1319	3	N	80				180
							88	9								
11	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	578	1	1933	3	N	92	188	1		84
							101	9								
*12	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	579	1	1961	3	N	171	190	1		65
							188	9								

TOTAL GAS PROD: 31,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,255

PORTLAND, N. (COMMONWEALTH SERIE//CONT.// 72498 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 233979 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12245 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	10245	-0-	-636	-0-	43	1	9311	2	Y	810	667	1			316
							891	9									
02	9436	X	8682	-0-	-754	-0-	7937	3	745	9	Y	677	827	1			166
03	10447	X	9637	-0-	-810	-0-	501	1	8417	2	Y	654	534	1			286
							719	9									
04	10110	X	9278	-0-	-832	-0-	486	1	8239	2	Y	503	576	1			213
							553	9									
05	10447	X	9548	-0-	-899	-0-	506	1	8530	2	Y	465	402	1			276
							512	9									
06	9900	X	9266	-0-	-634	-0-	527	1	8251	2	Y	444	446	1			274
							488	9									
07	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	527	1	8641	2	Y	537	450	1			361
							591	9									
08	9238	X	7165	-0-	-2073	-0-	425	1	6316	2	Y	385	547	1			199
							424	9									
09	8940	X	5609	-0-	-3331	-0-	318	1	4965	2	Y	296	168	1			327
							326	9									
10	9238	X	7334	-0-	-1904	-0-	434	1	6505	2	Y	359	481	1			205
							395	9									
11	8940	X	8210	-0-	-730	-0-	492	1	7247	2	Y	428	440	1			193
							471	9									
12	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					Y	NO RPT					193

TOTAL GAS PROD: 94,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,558

PORTLAND, N. (MCKAMEY-DUBOSE) 72498 688 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ROYKO OIL COMPANY 732198
STARK WELL #: 2 RRCID -> 115646 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10278 - 10288

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTLAND, S. (MORRIS) 72502 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
STATE TRACT 25 WELL #: 3ST RRCID -> 110766 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 12256 PERF.11622 - 11623

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTLAND, SOUTH (GRIMSHAW) 72502 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
STATE TRACT 25 WELL #: 3ST RRCID -> 255546 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 12256 PERF.11768 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1837		1837	-0-	-0-	-0-	8	1	1721	2	Y	98	108	1			-0-
							108	9									
02	2548	#	1497	-0-	-1051	-0-	1347	2	150	9	Y	136	136	1			-0-
03	2279	R	2279	-0-	-0-	-0-	119	1	1912	2	Y	225	225	1			-0-
							248	9									
04	2400	R	2400	-0-	-0-	-0-	114	1	1848	2	Y	398	398	1			-0-
							438	9									
05	2375	R	2375	-0-	-0-	-0-	114	1	1842	2	Y	381	381	1			-0-
							419	9									
06	2002	R	2002	-0-	-0-	-0-	93	1	1539	2	Y	336	336	1			-0-
							370	9									
07	2480	#	1913	-0-	-567	-0-	93	1	1468	2	Y	320	320	1			-0-
							352	9									
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	75	1	1073	2	Y	220	220	1			-0-
							242	9									
09	2010	N	1553	-0-	-457	-0-	82	1	1228	2	Y	221	221	1			-0-
							243	9									
10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	106	1	1519	2	Y	272	272	1			-0-
							299	9									
*11	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	108	1	1523	2	Y	324	324	1			-0-
							356	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,931

PORTLAND W. (F-3) 72504 170 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 197087 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 11635 PERF. 9244 - 9324

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTLAND, W. (F-6) 72504 186 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 177359 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 11635 PERF. 9124 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		2011	-0-	2011	2011	103	1	716	2	Y	1084	1082	1	21
							1192	9							
02	2467	X	2467	-0-	-0-	2011	909	2	1558	9	Y	1416	1287	1	150
03	2467	X	3185	-0-	718	2729	104	1	1460	2	Y	1474	1594	1	30
							1621	9							
04	2467	X	3313	-0-	846	3575	102	1	1376	2	Y	1668	1426	1	272
							1835	9							
05	2467	X	3140	-0-	673	4248	104	1	1373	2	Y	1512	1624	1	160
							1663	9							
06	2467	X	3207	-0-	740	4988	91	1	1352	2	Y	1604	1458	1	306
							1764	9							
07	SHUT-IN		3130	-0-	3130	5651	91	1	1367	2	Y	1520	1595	1	231
							1672	9							
08	3906		2175	-0-	-1731	3920	73	1	886	2	Y	1105	1207	1	129
							1216	9							
09	3780		2331	-0-	-1449	2471	61	1	1034	2	Y	1124	1098	1	155
							1236	9							
10	3906		2771	-0-	-1135	1336	75	1	1219	2	Y	1343	1466	1	32
							1477	9							
*11	3780		3038	-0-	-742	594	83	1	1317	2	Y	1489	1372	1	149
							1638	9							
12	3131	#	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT			149

TOTAL GAS PROD: 30,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,339

PORTLAND GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 197472 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9634 - 9657

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTLAND, W. (F-9) 72504 272 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
CITY OF PORTLAND GAS UNIT "C" WELL #: RRCID -> 141709 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9572 - 9594

01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			104
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			104
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			104
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			104
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			104
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			104
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			104
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			104
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			104
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			104
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			104
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			104

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTLAND, W. (F-9) //CONT.// 72504 272 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PORTLAND GAS UNIT - B WELL #: 1 RRCID -> 147374 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9538 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8256	-0-	8256	12423	1028	1	7182	2	Y	42	47	1			40
							46	9									
02	22421	X	9998	-0-	-12423	-0-	9945	2	53	9	Y	48	46	1			42
03	12549	X	12549	-0-	-0-	-0-	900	1	11579	2	Y	64	106	1			-0-
							70	9									
04	12685	X	12685	-0-	-0-	-0-	870	1	11721	2	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
05	13501	X	13501	-0-	-0-	-0-	901	1	12501	2	Y	90	90	1			-0-
							99	9									
06	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	914	1	11966	2	Y	90	90	1			-0-
							99	9									
07	13365	X	13365	-0-	-0-	-0-	914	1	12352	2	Y	90	90	1			-0-
							99	9									
08	13113	X	10418	-0-	-2695	-0-	737	1	9598	2	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
09	12780	X	9990	-0-	-2790	-0-	587	1	9352	2	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
10	13625	X	13625	-0-	-0-	-0-	800	1	12755	2	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
*11	14564	X	14564	-0-	-0-	-0-	889	1	13603	2	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
12	13361	X	NO RPT	-0-	-13361	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 759

PORTLAND GAS UNIT -D- WELL #: 2 RRCID -> 157713 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 11635 PERF. 9598 - 9632

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTLAND, W. (F-13) 72504 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PORTLAND GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 281783 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 11658 PERF.11034 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ	PR	33016	-0-	33016	33956	31770	2	1246	9	N	1133	913	1	237
02	37688		26609	-0-	-11079	22877	25759	2	850	9	N	773	892	1	118
03	41726		27241	-0-	-14485	8392	775	1	25635	2	N	755	729	1	144
							831	9							
04	40380		26524	-0-	-13856	-0-	450	1	25280	2	N	722	722	1	144
							794	9							
05	38192	#	24518	-0-	-13674	-0-	465	1	23340	2	N	648	727	1	65
							713	9							
06	31950	#	25890	-0-	-6060	-0-	465	1	24740	2	N	623	537	1	151
							685	9							
07	29664	R	29664	-0-	-0-	-0-	465	1	28537	2	N	602	538	1	215
							662	9							
08	27404	#	23478	-0-	-3926	-0-	375	1	22631	2	N	429	533	1	111
							472	9							
09	26520	#	13606	-0-	-12914	-0-	300	1	12967	2	N	308	179	1	240
							339	9							
10	29667	#	23806	-0-	-5861	-0-	405	1	22884	2	N	470	540	1	170
							517	9							
11	28710	#	25014	-0-	-3696	-0-	450	1	24123	2	N	401	542	1	29
							441	9							
12	29667	#	NO RPT	-0-	-29667	-0-					N	NO RPT			29

TOTAL GAS PROD: 279,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,864

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	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	EOM BALANCE
01	41385		38291	-0-	-3094	-0-	37980	3	311	9	Y	283	177	1	255
02	35139		32554	-0-	-2585	-0-	32323	3	231	9	Y	210	335	1	130
03	38812		34897	-0-	-3915	-0-	34633	3	264	9	Y	240	171	1	199
04	37980		33741	-0-	-4239	-0-	33525	3	216	9	Y	196	163	1	232
05	39246		35107	-0-	-4139	-0-	34875	3	232	9	Y	211	354	1	89
06	37050	#	33993	-0-	-3057	-0-	33772	3	221	9	Y	201	169	1	121
07	36053	#	35324	-0-	-729	-0-	35091	3	233	9	Y	212	180	1	153
08	35092	#	33648	-0-	-1444	-0-	33464	3	184	9	Y	167	185	1	135
09	35193	R	35193	-0-	-0-	-0-	35019	3	174	9	Y	158	177	1	116
10	40086	X	40086	-0-	-0-	-0-	39845	3	241	9	Y	219	174	1	161
11	51912		42861	-0-	-9051	-0-	42598	3	263	9	Y	239	160	1	240
12	34937		30966	-0-	-3971	-0-	30771	3	195	9	Y	177	319	1	98

TOTAL GAS PROD: 426,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,513

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

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
01	6758	#	6266	-0-	-492	-0-	490	1	5750	3	Y	24	15	1			9
							26	9									
02	6272	#	5604	-0-	-668	-0-	438	1	5152	3	Y	13	22	1			-0-
							14	9									
03	6944	#	5959	-0-	-985	-0-	436	1	5493	3	Y	27	19	1			8
							30	9									
04	6720	#	5400	-0-	-1320	-0-	368	1	5003	3	Y	26	22	1			12
							29	9									
05	6572	#	5928	-0-	-644	-0-	429	1	5484	3	Y	14	23	1			3
							15	9									
06	6060	#	5184	-0-	-876	-0-	371	1	4799	3	Y	13	11	1			5
							14	9									
07	6200	#	5815	-0-	-385	-0-	430	1	5373	3	Y	11	9	1			7
							12	9									
08	5952	#	5134	-0-	-818	-0-	373	1	4757	3	Y	4	5	1			6
							4	9									
09	5730	#	4606	-0-	-1124	-0-	367	1	4236	3	Y	3	3	1			6
							3	9									
10	4800	R	4800	-0-	-0-	-0-	416	1	4365	3	Y	17	14	1			9
							19	9									
11	5640	#	4570	-0-	-1070	-0-	428	1	4103	3	Y	35	23	1			21
							39	9									
12	5828	#	3760	-0-	-2068	-0-	302	1	3412	3	Y	42	63	1			-0-
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 63,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

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

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
01	558	N	512	-0-	-46	-0-	40	1	472	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	530	-0-	-58	-0-	42	1	488	3	Y	-0-					-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	45	1	574	3	Y	-0-					-0-
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	46	1	628	3	Y	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	59	1	748	3	Y	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	46	1	601	3	Y	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	51	1	640	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	639	-0-	-167	-0-	47	1	592	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	480	-0-	-180	-0-	38	1	442	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	32	1	340	3	Y	-0-					-0-
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	44	1	427	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	351	-0-	-21	-0-	29	1	322	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTRERO FARIAS S. OIL & GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211189 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7425 - 7431

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
01	930	N	485	-0-	-445	-0-	38	1	447	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	662	-0-	-94	-0-	52	1	610	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	664	-0-	-111	-0-	49	1	615	3	Y	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	34	1	462	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	377	-0-	-367	-0-	27	1	350	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	441	-0-	-189	-0-	32	1	409	3	Y	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	49	1	617	3	Y	-0-					-0-
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	54	1	689	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	357	-0-	-93	-0-	28	1	329	3	Y	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	18	1	194	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	179	-0-	-541	-0-	17	1	162	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	283	-0-	-89	-0-	23	1	260	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	465	#	389	-0-	-76	-0-	389	2			N	-0-					-0-
02	498	R	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03	496	#	220	-0-	-276	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	480	#	148	-0-	-332	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	558	#	388	-0-	-170	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	540	#	477	-0-	-63	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	558	#	408	-0-	-150	-0-	408	2			N	-0-					-0-
08	403	#	334	-0-	-69	-0-	334	2			N	-0-					-0-
09	480	#	274	-0-	-206	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	496	#	375	-0-	-121	-0-	375	2			N	-0-					-0-
11	480	#	396	-0-	-84	-0-	396	2			N	-0-					-0-
12	403	#	353	-0-	-50	-0-	353	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRADO (GOVT. WELLS LOWER) 72844 165 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
K. M. F. C-2 WELL #: 703 RRCID -> 170768 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3596 - 3628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PREMONT (BARDO SAND) 72946 076 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PROGAS OPERATING, INC 681142
GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 281569 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3521 - 3525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
SEELIGSON, A.A. -A- WELL #: 6 RRCID -> 126651 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3540 - 3543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	70	-0-	70	70	70	5			N	-0-					-0-
07	0	W	240	-0-	240	310	20	1	220	2	N	-0-					-0-
08	0	W	192	-0-	192	502	192	2			N	-0-					-0-
09	0	W	111	-0-	111	613	111	2			N	-0-					-0-
10	649	N	36	-0-	-613	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	5			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PREMONT (MCCARTNEY SAND) 72946 456 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 254891 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3746 - 3770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PREMONT (MURCHISON) 72946 532 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
KIBBE GONGWAY WELL #: 1 A RRCID -> 131540 COMPL. DATE 02/28/1983 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2605 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIDD PRODUCTION CO. 458825
GUERRA, NORBERTO S. WELL #: 1 RRCID -> 146151 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 4606 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PREMONT (SINGER 3100) 72946 684 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
LAUGHLIN, C. M. WELL #: 1W RRCID -> 203223 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3127 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PREMONT (SINGER 3100) //CONT.// 72946 684 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
SEELIGSON, A.A. WELL #: 185 RRCID -> 092278 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3208 - 3290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PREMONT, EAST (FRIO 5200) 72947 038 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
MOBIL-ARCO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193952 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5292 - 5295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PREMONT, EAST (ZONE 16-A) 72947 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 218577 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4079 - 4088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PREMONT, EAST (ZONE 17, 4400) 72947 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
SEELIGSON, A.A. WELL #: 182 RRCID -> 132499 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4370 - 4402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1085	1	444	3	N	-0-					-0-
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	1			N	-0-					-0-
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	1			N	-0-					-0-
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1050	1	75	3	N	-0-					-0-
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1085	1	46	3	N	-0-					-0-
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1050	1	28	3	N	-0-					-0-
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1085	1	14	3	N	-0-					-0-
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1085	1	34	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	1			N	-0-					-0-
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1085	1	21	3	N	-0-					-0-
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1050	1	9	3	N	-0-					-0-
*12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1085	1	38	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					116
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	1			N	-0-					116
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					116
05	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	1			N	-0-					116
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					116
07	14B	DENY	37	-0-	37	37	37	1			N	-0-					116
08	14B	DENY	43	-0-	43	80	43	1			N	-0-					116
09	14B	DENY	32	-0-	32	112	32	1			N	-0-					116
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	112					N	NO RPT					116
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	112					N	NO RPT					116
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	112					N	NO RPT					116

TOTAL GAS PROD: 444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PREMONT, SOUTH (FRIO 5530) 72950 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
WOHLGEMUTH WELL #: 1 RRCID -> 047447 COMPL. DATE 12/03/1968 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5532 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2017 - P/A 05/11/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					267
02	2408	N	1636	-0-	-772	-0-	1636	2			N	-0-					267
03	2480	N	2475	-0-	-5	-0-	2475	2			N	-0-					267
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					267
05	1798	N	1578	-0-	-220	-0-	1545	2	33	9	N	30	1	8			296
06	2400	N	456	-0-	-1944	-0-	453	2	3	9	N	3	3	8			296
07	1550	N	1186	-0-	-364	-0-	1186	2			N	-0-	185	1			111
08	1581	N	944	-0-	-637	-0-	944	2			N	-0-					111
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					111
10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					111
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					111
12	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	1432	2			N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 17,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BRUNI, A. M. FEE WELL #: 14 RRCID -> 107218 COMPL. DATE 09/02/1987 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8798 - 8912

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4754	-0-	-392	-0-	785	1	3882	2	Y	79					241
							87	9									
02	4648	X	3690	-0-	-958	-0-	630	1	3002	2	Y	53					294
							58	9									
03	5146	X	5099	-0-	-47	-0-	817	1	4214	2	Y	62	1	8			355
							68	9									
04	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	714	1	3828	2	Y	68					423
							75	9									
05	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	744	1	4036	2	Y	86	189	1			320
							95	9									
06	4770	X	3014	-0-	-1756	-0-	578	1	2423	2	Y	12	189	1			143
							13	9									
07	4929	X	3841	-0-	-1088	-0-	681	1	3136	2	Y	22					165
							24	9									
08	4929	X	3733	-0-	-1196	-0-	578	1	3093	2	Y	56					221
							62	9									
09	4710	X	3804	-0-	-906	-0-	541	1	3112	2	Y	137	185	1	3	8	170
							151	9									
10	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	737	1	4196	2	Y	10					180
							11	9									
11	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	690	1	3741	2	Y	29					209
							32	9									
*12	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	711	1	3724	2	Y	34	186	1	4	8	53
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 51,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 648

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BRUNI, A. M. FEE WELL #: 15 RRCID -> 111640 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9042 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI, A. M. WELL #: 18 RRCID -> 167326 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8668

01	3348	X	3187	-0-	-161	-0-	3186	2	1	9	N	1	1	8			109
02	2996	X	2494	-0-	-502	-0-	2494	2			N	-0-					109
03	3317	X	3211	-0-	-106	-0-	3210	2	1	9	N	1	1	8			109
04	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3199	2	7	9	N	6					115
05	3193	X	3146	-0-	-47	-0-	3135	2	11	9	N	10					125
06	3120	X	2114	-0-	-1006	-0-	2112	2	2	9	N	2	2	8			125
07	3317	X	1957	-0-	-1360	-0-	1954	2	3	9	N	3					128
08	3317	X	1849	-0-	-1468	-0-	1845	2	4	9	N	4					132
09	3210	X	959	-0-	-2251	-0-	953	2	6	9	N	5					137
10	3131	X	1296	-0-	-1835	-0-	1290	2	6	9	N	5					142
11	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2519	2	2	9	N	2					144
12	1953	X	172	-0-	-1781	-0-	172	2			N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 26,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BRUNI, A. M. WELL #: 19 RRCID -> 169794 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8830 - 8838

01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					154
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					154
03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					154
04	1320	N	1070	-0-	-250	-0-	1070	2			N	-0-					154
05	1643	N	1018	-0-	-625	-0-	1018	2			N	-0-					154
06	1680	N	749	-0-	-931	-0-	749	2			N	-0-					154
07	1116	N	773	-0-	-343	-0-	773	2			N	-0-					154
08	1023	N	889	-0-	-134	-0-	889	2			N	-0-					154
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					154
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					154
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					154
12	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	1002	2			N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 13,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K&H FEE 'D' 1570 WELL #: 1 RRCID -> 098149 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8026 - 8768

01	775	N	614	-0-	-161	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	775	-0-	-186	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	847	-0-	-83	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3762	-0-	762	762	3762	2			Y	-0-					-0-
10	4424	X	3662	-0-	-762	-0-	3662	2			Y	-0-					-0-
11	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			Y	-0-					-0-
12	3875	X	2706	-0-	-1169	-0-	2706	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K&H FEE "B" 1569 WELL #: 3 RRCID -> 100340 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8796 - 8816

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE WELL #: 4 RRCID -> 102253 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9032 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		120	-0-	120	120	120	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		500	-0-	500	620	500	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		139	-0-	139	759	139	2			Y	-0-					-0-
*12	857	X	98	-0-	-759	-0-	98	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K&H FEE 'A' 1569 WELL #: 5 RRCID -> 152002 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8698 - 8734

01	3224	X	2737	-0-	-487	-0-	2701	2	36	9	Y	33	53	1			9
02	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3504	2	42	9	Y	38	22	1			25
03	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3610	2	32	9	Y	29	45	1			9
04	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3542	2	25	9	Y	23	16	1			16
05	3875	X	3005	-0-	-870	-0-	2981	2	24	9	Y	22	15	1			23
06	3750	X	2794	-0-	-956	-0-	2768	2	26	9	Y	24	40	1			7
07	3875	X	2915	-0-	-960	-0-	2895	2	20	9	Y	18	14	1			11
08	3689	X	2047	-0-	-1642	-0-	2029	2	18	9	Y	16	14	1			13
09	3570	X	2266	-0-	-1304	-0-	2249	2	17	9	Y	15	12	1			16
10	3007	X	2699	-0-	-308	-0-	2681	2	18	9	Y	16	20	1			12
11	2820	X	2525	-0-	-295	-0-	2510	2	15	9	Y	14	9	1			17
12	2914	X	2397	-0-	-517	-0-	2379	2	18	9	Y	16	18	1			15

TOTAL GAS PROD: 34,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

K&H FEE 'D' 1570 WELL #: 3 RRCID -> 155803 COMPL. DATE 09/28/1995 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8761 - 8793

01	6820	X	5707	-0-	-1113	-0-	5652	2	55	9	Y	50	77	1			13
02	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6125	2	53	9	Y	48	29	1			32
03	6820	X	6535	-0-	-285	-0-	6493	2	42	9	Y	38	58	1			12
04	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6098	2	23	9	Y	21	17	1			16
05	6851	X	6075	-0-	-776	-0-	6049	2	26	9	Y	24	15	1			25
06	6630	X	5758	-0-	-872	-0-	5729	2	29	9	Y	26	44	1			7
07	6851	X	6032	-0-	-819	-0-	6010	2	22	9	Y	20	15	1			12
08	6541	X	4275	-0-	-2266	-0-	4256	2	19	9	Y	17	14	1			15
09	6120	X	5326	-0-	-794	-0-	5305	2	21	9	Y	19	15	1			19
10	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6739	2	43	9	Y	39	37	1			21
11	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6190	2	37	9	Y	34	20	1			35
*12	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6363	2	45	9	Y	41	42	1			34

TOTAL GAS PROD: 71,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
A.M. BRUNI ESTATE "1571" WELL #: 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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIMAVERA (5530) 73177 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
WEST PRIMAVERA WELL #: 1 RRCID -> 208214 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5532 - 5538

01	3968 #	3401	-0-	-567	-0-	988	1	2389	2	N	22					160
						24	9									
02	3584 #	3274	-0-	-310	-0-	992	1	2238	2	N	40					200
						44	9									
03	3720 #	3521	-0-	-199	-0-	1061	1	2436	2	N	22	180	1			42
						24	9									
04	3486 R	3486	-0-	-0-	-0-	1105	1	2353	2	N	25					67
						28	9									
05	3650 R	3650	-0-	-0-	-0-	1088	1	2540	2	N	20					87
						22	9									
06	3510 #	3245	-0-	-265	-0-	578	1	2622	2	N	41					128
						45	9									
07	3627 #	3417	-0-	-210	-0-	593	1	2787	2	N	34					162
						37	9									
08	3658 #	2514	-0-	-1144	-0-	466	1	2025	2	N	21					183
						23	9									
09	3540 #	3278	-0-	-262	-0-	607	1	2647	2	N	22	87	1			118
						24	9									
10	3658 #	3322	-0-	-336	-0-	621	1	2673	2	N	25					143
						28	9									
11	3300 #	3094	-0-	-206	-0-	582	1	2482	2	N	27					170
						30	9									
12	3410 #	2970	-0-	-440	-0-	586	1	2353	2	N	28					198
						31	9									

TOTAL GAS PROD: 39,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

PRIMAVERA (5770) 73177 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BONITA WELL #: 1 RRCID -> 194248 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5770 - 5779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1291	R	1291	-0-	-0-	-0-	378	1	913	2	N	-0-					212
02	812	#	704	-0-	-108	-0-	216	1	488	2	N	-0-					212
03	961	#	766	-0-	-195	-0-	232	1	534	2	N	-0-					212
04	1260	#	223	-0-	-1037	-0-	71	1	152	2	N	-0-	175	1			37
05	1302	#	712	-0-	-590	-0-	213	1	499	2	N	-0-					37
06	1260	#	512	-0-	-748	-0-	92	1	420	2	N	-0-					37
07	775	#	352	-0-	-423	-0-	62	1	290	2	N	-0-					37
08	775	#	572	-0-	-203	-0-	107	1	465	2	N	-0-					37
09	690	#	434	-0-	-256	-0-	81	1	353	2	N	-0-					37
10	713	#	537	-0-	-176	-0-	101	1	436	2	N	-0-					37
11	667	R	667	-0-	-0-	-0-	127	1	540	2	N	-0-					37
12	558	#	456	-0-	-102	-0-	91	1	365	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 7,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROCTOR (VICKSBURG, UPPER) 73250 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
LASATER, GARLAND WELL #: 10 RRCID -> 186653 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8756 - 8778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					7
02	644	N	353	-0-	-291	-0-	36	1	317	2	N	-0-					7
03	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	2			N	-0-					7
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					7
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	73	1	346	2	N	-0-					7
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					7
07	899	N	568	-0-	-331	-0-	42	1	526	2	N	-0-					7
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					7
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 2,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARLAND LASATER WELL #: 14 RRCID -> 189359 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8332 - 8363

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	13	-0-	-359	-0-	13	2			N	-0-					60
02	336	N	314	-0-	-22	-0-	32	1	282	2	N	-0-					60
03	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	2			N	-0-					60
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					60
05	341	N	106	-0-	-235	-0-	18	1	88	2	N	-0-					60
06	240	N	62	-0-	-178	-0-	62	2			N	-0-					60
07	372	N	305	-0-	-67	-0-	23	1	282	2	N	-0-					60
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					60
09	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					60
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					60
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					60
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 2,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROCTOR (VICKSBURG, UPPER) //CONT.// 73250 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
LASATER, GARLAND WELL #: 12 RRCID -> 191782 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8230 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					15
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	17	1	218	2	N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					15
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					15
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					15
*12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	5	1	201	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 1,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELOS SANTOS, MARCELA "B" WELL #: RRCID -> 128445 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13650 - 14261

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2007

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROSPERO (2ND HINNANT) 73287 502 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
ALLIANCE RESOURCES CORPORATION 014162
BISHOP CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 177717 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9216 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					187
02	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					187
03	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					187
04	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					187
05	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					187
06	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					187
07	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					187
08	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					187
09	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					187
10	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					187
11	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					187
12	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					187

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PY (LOWER QUEEN CITY) 73543 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
PINNELL YTURRIA WELL #: 121 RRCID -> 276141 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10544 - 10651

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87998	X	87998	-0-	-0- B	-0-	87372	3	626	9	Y	569	683	1			99
02	73080	X	70239	-0-	-2841 B	-0-	69722	3	517	9	Y	470	472	1			97
03	80755	X	77885	-0-	-2870 B	-0-	77381	3	504	9	Y	458	446	1			109
04	74490	X	74042	-0-	-448 B	-0-	73525	3	517	9	Y	470	491	1			88
05	76973	X	68135	-0-	-8838 B	-0-	67552	3	583	9	Y	530	550	1			68
06	74490	X	59894	-0-	-14596 B	-0-	59199	3	695	9	Y	632	527	1			173
07	76973	X	56292	-0-	-20681 B	-0-	55629	3	663	9	Y	603	609	1			167
08	76973	X	56023	-0-	-20950 B	-0-	55385	3	638	9	Y	580	647	1			100
09	74040	X	53165	-0-	-20875 B	-0-	52755	3	410	9	Y	373	360	1			113
10	51685	X	51685	-0-	-0- B	-0-	51294	3	391	9	Y	355	362	1			106
11	54075	X	54075	-0-	-0- B	-0-	53622	3	453	9	Y	412	406	1			112
*12	55087	X	55087	-0-	-0- B	-0-	54641	3	446	9	Y	405	449	1			68

TOTAL GAS PROD: 764,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,857

PINNELL YTURRIA WELL #: 122 RRCID -> 279814 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10455 - 10572

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132702	X	146712	-0-	14010 B	325881	145558	3	1154	9	Y	1049	1328	1			193
02	453812	X	127931	-0-	-325881 B	-0-	126838	3	1093	9	Y	994	984	1			203
03	132835	X	125706	-0-	-7129 B	-0-	124771	3	935	9	Y	850	828	1			225
04	141240	X	127059	-0-	-14181 B	-0-	126217	3	842	9	Y	765	798	1			192
05	145948	X	103982	-0-	-41966 B	-0-	103409	3	573	9	Y	521	541	1			172
06	141240	X	94068	-0-	-47172 B	-0-	93704	3	364	9	Y	331	379	1			124
07	141639	X	82759	-0-	-58880 B	-0-	82485	3	274	9	Y	249	292	1			81
08	131285	X	93918	-0-	-37367 B	-0-	93464	3	454	9	Y	413	428	1			66
09	127050	X	74630	-0-	-52420 B	-0-	74138	3	492	9	Y	447	390	1			123
10	95197	X	95197	-0-	-0- B	-0-	94473	3	724	9	Y	658	604	1			177
11	101892	X	101892	-0-	-0- B	-0-	101175	3	717	9	Y	652	650	1			179
*12	118149	X	118149	-0-	-0- B	-0-	117399	3	750	9	Y	682	747	1			114

TOTAL GAS PROD: 1,292,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,611

PY (LOWER QUEEN CITY) //CONT.// 73543 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
PINNELL YTURRIA WELL #: 123 RRCID -> 281658 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15345	X	-0-	-0-	-15345 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	13860	X	-0-	-0-	-13860 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	15345	X	-0-	-0-	-15345 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINNELL YTURRIA WELL #: 124 RRCID -> 282858 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10552 - 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
09	0		24699	-0-	24699 B	24699	24493	3	206	9	Y	187	142	1			45
10	0		8522	-0-	8522 B	33221	8424	3	98	9	Y	89	104	1			30
11	130788	X	97567	-0-	-33221 B	-0-	96819	3	748	9	Y	680	557	1			153
12	127968	X	87071	-0-	-40897 B	-0-	86240	3	831	9	Y	755	788	1			120

TOTAL GAS PROD: 217,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,711

QUINTO CREEK 73830 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
HINZE WELL #: 1 RRCID -> 280865 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5485 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	#	-0-	-0-	-2201	-0-					N	322	337	1			189
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	189	1			-0-
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/06/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 322

QUINTO CREEK (KOHLER) 73830 105 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ALARON ENERGY, INC. 010450
BRUNS WELL #: 1 RRCID -> 257960 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3541 - 3544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINTO CREEK (3960) 73830 388 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
BLASCHKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 128136 COMPL. DATE 08/16/1988 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 3826 - 3829

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	6			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	6			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINTO CREEK (5700) 73830 910 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM WELLS
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
VOYLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282324 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5494 - 5496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1640		5963	-0-	4323	4323	5779	2	184	9	N	167	29	1			138
06	6150		5588	-0-	-562	3761	5463	2	125	9	N	114	174	1			78
07	6355		5581	-0-	-774	2987	5451	2	130	9	N	118	4	1			192
08	6355		4652	-0-	-1703	1284	4560	2	92	9	N	84	191	1			85
09	6150		4767	-0-	-1383	-0-	4668	2	99	9	N	90					175
10	5952	#	4503	-0-	-1449	-0-	4412	2	91	9	N	83	183	1			75
11	5580	#	3960	-0-	-1620	-0-	3902	2	58	9	N	53					128
12	5580	#	4067	-0-	-1513	-0-	3922	2	145	9	N	132	179	1			81

TOTAL GAS PROD: 39,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 841

RACHAL (3700) 74120 434 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
RAMIREZ-GUZMAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 055277 COMPL. DATE 07/28/1968 TOTAL DEPTH 5932 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RACHAL (3700) //CONT.// 74120 434 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
TRISTAR EXPLORATION, INC //CONT.// 871101
GUZMAN WELL #: 12 RRCID -> 122955 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3656 - 3674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RACHAL (4300) 74120 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
RAMIREZ WELL #: 14 RRCID -> 094610 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 4284 - 4292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RACHAL (4750) 74120 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
WHITE WELL #: 10 RRCID -> 188855 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4404 - 4408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RACHAL (6850) 74120 960 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 206148 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6750 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIRENO (WILCOX) 74436 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063229 COMPL. DATE 07/16/1975 TOTAL DEPTH 9498 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1606	2	9	9	N	8					34
02	1288	N	616	-0-	-672	-0-	616	2			N	-0-					34
03	1426	N	707	-0-	-719	-0-	707	2			N	-0-					34
04	1380	N	1322	-0-	-58	-0-	1322	2			N	-0-					34
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1661	2	22	9	N	20					54
06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2004	2	3	9	N	3					57
07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					57
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					57
09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					57
10	1426	N	1209	-0-	-217	-0-	1209	2			N	-0-					57
11	1380	N	891	-0-	-489	-0-	880	2	11	9	N	10					67
*12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1553	2	10	9	N	9					76

TOTAL GAS PROD: 16,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064507 COMPL. DATE 11/25/1975 TOTAL DEPTH 9755 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2532	2	8	9	N	7					109
02	2212	X	1985	-0-	-227	-0-	1983	2	2	9	N	2					111
03	2449	X	1909	-0-	-540	-0-	1909	2			N	-0-					111
04	2370	N	1907	-0-	-463	-0-	1907	2			N	-0-					111
05	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					111
06	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					111
*07	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					111
*08	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					111
*09	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					111
*10	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					111
*11	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					111
*12	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 29,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

RAMIREZ (LOBO) 74440 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RMT WELL #: 7 RRCID -> 179524 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 12592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 179572 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11758 - 12231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARDO WELL #: 21 RRCID -> 179883 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12239 - 12588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ (LOBO) //CONT.// 74440 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 202984 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9265 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
*06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
*07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	8369	-0-	5269	5269	326	1	8043	2	N	-0-					-0-
*09	3000	N	1634	-0-	-1366	3903	66	1	1568	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	809	-0-	-2291	1612	33	1	776	2	N	-0-					-0-
*11	679	X	678	-0-	-1	1611	28	1	650	2	N	-0-					-0-
*12	2499		599	-0-	-1900	-0-	26	1	573	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ (WILCOX) 74440 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES WELL #: 3 RRCID -> 224961 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10056 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	225	1	1619	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3768	-0-	968	968	323	1	3445	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2809	-0-	-291	677	276	1	2533	2	N	-0-					-0-
04	2302	N	1625	-0-	-677	-0-	212	1	1413	2	N	-0-					-0-
05	1240		764	-0-	-476	-0-	112	1	652	2	N	-0-					-0-
06	1200		355	-0-	-845	-0-	52	1	303	2	N	-0-					-0-
07	1240		303	-0-	-937	-0-	53	1	250	2	N	-0-					-0-
08	1240		422	-0-	-818	-0-	76	1	346	2	N	-0-					-0-
09	1200		505	-0-	-695	-0-	83	1	422	2	N	-0-					-0-
10	838	R	838	-0-	-0-	-0-	127	1	711	2	N	-0-					-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	96	1	380	2	N	-0-					-0-
12	527	N	276	-0-	-251	-0-	92	1	184	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ (WILCOX 8100) 74440 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACK BEAR OIL CORPORATION 072594
SINGER A WELL #: 2 RRCID -> 163236 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8522 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ (WILCOX 8100) //CONT.// 74440 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FLORES-CALICHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162553 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8103 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	238	1	506	2	Y	-0-					72
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	223	1	501	2	Y	4					76
							4	9									
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	226	1	667	2	Y	-0-					76
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	211	1	581	2	Y	-0-					76
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	249	1	577	2	Y	5					81
							6	9									
06	870	N	805	-0-	-65	-0-	244	1	561	2	Y	-0-					81
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	254	1	551	2	Y	4					85
							4	9									
08	837	N	828	-0-	-9	-0-	259	1	561	2	Y	7					92
							8	9									
09	810	N	805	-0-	-5	-0-	245	1	560	2	Y	-0-	92	1			-0-
10	806	N	537	-0-	-269	-0-	271	1	266	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	544	-0-	-236	-0-	332	1	212	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	793	-0-	-13	-0-	334	1	459	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

FLORES-CALICHE RANCH 37 WELL #: 2 RRCID -> 162554 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8104 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	37	1	78	2	Y	-0-					13
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	33	1	73	2	Y	1					14
							1	9									
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	34	1	100	2	Y	-0-					14
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	24	1	66	2	Y	-0-					14
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	28	1	65	2	Y	3					17
							3	9									
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	26	1	59	2	Y	1					18
							1	9									
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	25	1	54	2	Y	2					20
							2	9									
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	23	1	49	2	Y	1					21
							1	9									
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	22	1	51	2	Y	-0-	9	1			12
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	25	1	25	2	Y	-0-					12
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	42	1	27	2	Y	-0-					12
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	40	1	55	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 1,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

RAMIREZ (WILCOX 8100) //CONT.// 74440 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
FLORES-CALISHE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 225656 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7979 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	125	1	266	2	Y	-0-					50
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	112	1	252	2	Y	3					53
							3	9									
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	145	1	427	2	Y	-0-					53
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	160	1	440	2	Y	-0-					53
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	131	1	303	2	Y	1					54
							1	9									
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	126	1	289	2	Y	-0-					54
07	434	N	416	-0-	-18	-0-	131	1	285	2	Y	-0-					54
08	434	N	399	-0-	-35	-0-	126	1	273	2	Y	-0-					54
09	420	N	417	-0-	-3	-0-	127	1	290	2	Y	-0-	51	1			3
10	403	N	289	-0-	-114	-0-	146	1	143	2	Y	-0-					3
11	390	N	270	-0-	-120	-0-	165	1	105	2	Y	-0-					3
12	434	N	414	-0-	-20	-0-	174	1	240	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES WELL #: 1 RRCID -> 205385 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	943	-0-	-235	-0-	115	1	828	2	N	-0-					-0-
02	952	N	923	-0-	-29	-0-	79	1	844	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	994	-0-	-29	-0-	97	1	897	2	N	-0-					-0-
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	120	1	803	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	935	-0-	-88	-0-	137	1	798	2	N	-0-					-0-
06	960	N	912	-0-	-48	-0-	135	1	777	2	N	-0-					-0-
07	961	N	955	-0-	-6	-0-	169	1	786	2	N	-0-					-0-
08	930	N	890	-0-	-40	-0-	160	1	730	2	N	-0-					-0-
09	900	N	872	-0-	-28	-0-	144	1	728	2	N	-0-					-0-
10	961	N	905	-0-	-56	-0-	138	1	767	2	N	-0-					-0-
11	870	N	827	-0-	-43	-0-	167	1	660	2	N	-0-					-0-
12	899	N	510	-0-	-389	-0-	170	1	340	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 2 RRCID -> 209792 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7575 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	2132	-0-	-131	-0-	260	1	1872	2	N	-0-					-0-
02	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	198	1	2117	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	2312	-0-	-354	-0-	227	1	2085	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	2054	-0-	-526	-0-	268	1	1786	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	2388	-0-	-278	-0-	351	1	2037	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	413	1	2377	2	N	-0-					-0-
07	2573	X	2139	-0-	-434	-0-	378	1	1761	2	N	-0-					-0-
08	2387	X	2020	-0-	-367	-0-	364	1	1656	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	2268	-0-	-522	-0-	373	1	1895	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2205	-0-	-678	-0-	335	1	1870	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	1667	-0-	-1123	-0-	337	1	1330	2	N	-0-					-0-
12	2356	X	1012	-0-	-1344	-0-	338	1	674	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ (WILCOX 8400) 74440 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CFO RESOURCES, INC. 120105
RAMIREZ, ABEL WELL #: 1 RRCID -> 066150 COMPL. DATE 04/18/1976 TOTAL DEPTH 11517 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, R.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 069143 COMPL. DATE 11/20/1976 TOTAL DEPTH 8653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAMIREZ, ABEL WELL #: 1 RRCID -> 065181 COMPL. DATE 02/07/1976 TOTAL DEPTH 11210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3673	-0-	573	573	169	1	3504	2	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1105	-0-	1105	1678	56	1	1049	2	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	471	-0-	471	2149	25	1	446	2	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	232	-0-	232	2381	10	1	222	2	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2381					N	-0-					-0-
*06	3918	X	1537	-0-	-2381	-0-	61	1	1476	2	N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
*10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	N	-0-					-0-
*11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHERIAS, N. (PETTUS) 74545 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RODRIGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 147431 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 697 - 701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHERIAS, N. (YEGUA, UPPER) 74545 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SEPULVEDA, GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 153416 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 1016 PERF. 925 - 929

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODRIGUEZ WELL #: 2 RRCID -> 168721 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 1022 PERF. 884 - 894

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHERO (VICKSBURG 9280) 74547 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
STRATA OPERATING, INC. 825445
BENTSEN, L. M. WELL #: A 2 RRCID -> 159665 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 9275 - 9352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHERO (VICKSBURG 9800) 74547 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STRATA OPERATING, INC. 825445
BENTSEN , L.M. WELL #: 1 RRCID -> 157826 COMPL. DATE 12/31/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9804 - 9894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENTSEN, L. M. WELL #: A 3 RRCID -> 160211 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 9062 - 9171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO BLANCO (LOBO) 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ZACHRY WELL #: 15 RRCID -> 099244 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7125 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	583	X	583	-0-	-0-	-0-	22	1	561	3	N	-0-					-0-
02	543	X	543	-0-	-0-	-0-	23	1	520	3	N	-0-					-0-
03	806	X	446	-0-	-360	-0-	18	1	428	3	N	-0-					-0-
04	780	X	413	-0-	-367	-0-	18	1	395	3	N	-0-					-0-
05	806	X	537	-0-	-269	-0-	23	1	514	3	N	-0-					-0-
06	570	X	502	-0-	-68	-0-	21	1	481	3	N	-0-					-0-
07	589	X	578	-0-	-11	-0-	25	1	553	3	N	-0-					-0-
08	527	X	527	-0-	-0-	-0-	23	1	504	3	N	-0-					-0-
09	540	X	540	-0-	-0-	-0-	25	1	515	3	N	-0-					-0-
10	589	X	464	-0-	-125	-0-	21	1	443	3	N	-0-					-0-
11	570	X	516	-0-	-54	-0-	24	1	492	3	N	-0-					-0-
12	589	X	499	-0-	-90	-0-	26	1	473	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY, H. B. WELL #: 19 RRCID -> 114975 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7136 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	25	1	651	3	N	-0-					-0-
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	60	1	1378	3	N	-0-					-0-
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	70	1	1620	3	N	-0-					-0-
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	74	1	1583	3	N	-0-					-0-
05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	84	1	1871	3	N	-0-					-0-
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	74	1	1680	3	N	-0-					-0-
07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	77	1	1703	3	N	-0-					-0-
08	1953	N	1663	-0-	-290	-0-	74	1	1589	3	N	-0-					-0-
09	1740	N	1707	-0-	-33	-0-	81	1	1626	3	N	-0-					-0-
10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	82	1	1736	3	N	-0-					-0-
11	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	82	1	1708	3	N	-0-					-0-
*12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	99	1	1787	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO BLANCO WELL #: 2 RRCID -> 155948 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 6 RRCID -> 159114 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7191 - 7414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	777	X	777	-0-	-0-	-0-	29	1	748	3	N	-0-					-0-
02	700	X	267	-0-	-433	-0-	11	1	256	3	N	-0-					-0-
03	775	X	415	-0-	-360	-0-	17	1	398	3	N	-0-					-0-
04	750	X	365	-0-	-385	-0-	16	1	349	3	N	-0-					-0-
05	775	X	453	-0-	-322	-0-	19	1	434	3	N	-0-					-0-
06	750	X	437	-0-	-313	-0-	18	1	419	3	N	-0-					-0-
07	488	X	488	-0-	-0-	-0-	21	1	467	3	N	-0-					-0-
08	465	X	453	-0-	-12	-0-	20	1	433	3	N	-0-					-0-
09	450	X	403	-0-	-47	-0-	19	1	384	3	N	-0-					-0-
10	496	X	332	-0-	-164	-0-	15	1	317	3	N	-0-					-0-
11	480	X	368	-0-	-112	-0-	17	1	351	3	N	-0-					-0-
12	496	X	258	-0-	-238	-0-	14	1	244	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO BLANCO WELL #: 10 RRCID -> 177063 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6925 - 7279

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	926	X	926	-0-	-0-	-0-	35	1	891	3	N	-0-					8
02	840	X	575	-0-	-265	-0-	24	1	551	3	N	-0-					8
03	930	X	878	-0-	-52	-0-	36	1	842	3	N	-0-					8
04	900	X	512	-0-	-388	-0-	23	1	489	3	N	-0-					8
05	930	X	723	-0-	-207	-0-	31	1	692	3	N	-0-					8
06	900	X	788	-0-	-112	-0-	33	1	755	3	N	-0-					8
07	868	X	784	-0-	-84	-0-	34	1	750	3	N	-0-					8
08	868	X	765	-0-	-103	-0-	34	1	731	3	N	-0-					8
09	780	X	565	-0-	-215	-0-	27	1	538	3	N	-0-					8
10	806	X	450	-0-	-356	-0-	20	1	430	3	N	-0-					8
11	780	X	448	-0-	-332	-0-	20	1	428	3	N	-0-					8
12	775	X	427	-0-	-348	-0-	22	1	405	3	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 7,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO BLANCO WELL #: 11 RRCID -> 183050 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6472 - 6963

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	1007	-0-	-326	-0-	38	1	969	3	N	-0-					8
02	1372	X	853	-0-	-519	-0-	36	1	817	3	N	-0-					8
03	1519	X	1187	-0-	-332	-0-	49	1	1138	3	N	-0-					8
04	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	67	1	1444	3	N	-0-					8
05	1395	X	1238	-0-	-157	-0-	53	1	1185	3	N	-0-					8
06	1140	X	813	-0-	-327	-0-	34	1	778	3	N	1	1	8			8
							1	9									
07	1550	X	1278	-0-	-272	-0-	55	1	1222	3	N	1	1	8			8
							1	9									
08	1550	X	1180	-0-	-370	-0-	52	1	1128	3	N	-0-					8
09	1500	X	1090	-0-	-410	-0-	51	1	1039	3	N	-0-					8
10	1271	X	1092	-0-	-179	-0-	49	1	1043	3	N	-0-					8
11	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	62	1	1304	3	N	-0-					8
12	1271	X	676	-0-	-595	-0-	35	1	639	3	N	2	2	8			8
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 13,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 12 RRCID -> 193121 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 6538 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	240	-0-	-535	-0-	9	1	231	3	N	-0-					8
02	728	X	328	-0-	-400	-0-	14	1	312	3	N	2					10
							2	9									
03	806	X	646	-0-	-160	-0-	27	1	619	3	N	-0-					10
04	600	X	413	-0-	-187	-0-	18	1	395	3	N	-0-					10
05	558	X	513	-0-	-45	-0-	22	1	491	3	N	-0-					10
06	630	X	450	-0-	-180	-0-	19	1	425	3	N	5					15
							6	9									
07	651	X	494	-0-	-157	-0-	21	1	473	3	N	-0-					15
08	679	X	679	-0-	-0-	-0-	30	1	649	3	N	-0-					15
09	510	X	481	-0-	-29	-0-	23	1	456	3	N	2					17
							2	9									
10	599	X	599	-0-	-0-	-0-	27	1	572	3	N	-0-					17
11	703	X	703	-0-	-0-	-0-	32	1	671	3	N	-0-					17
12	682	X	610	-0-	-72	-0-	32	1	578	3	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 6,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

RANCHO BLANCO WELL #: 13 RRCID -> 193811 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6446 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	548	-0-	-444	-0-	20	1	528	3	N	-0-					15
02	896	X	687	-0-	-209	-0-	29	1	658	3	N	-0-					15
03	904	X	904	-0-	-0-	-0-	37	1	867	3	N	-0-					15
04	830	X	830	-0-	-0-	-0-	37	1	793	3	N	-0-					15
05	898	X	898	-0-	-0-	-0-	38	1	860	3	N	-0-					15
06	870	X	793	-0-	-77	-0-	33	1	760	3	N	-0-					15
07	899	X	681	-0-	-218	-0-	29	1	652	3	N	-0-					15
08	899	X	881	-0-	-18	-0-	39	1	842	3	N	-0-					15
09	870	X	794	-0-	-76	-0-	37	1	757	3	N	-0-					15
10	899	X	705	-0-	-194	-0-	32	1	673	3	N	-0-					15
11	840	X	736	-0-	-104	-0-	34	1	702	3	N	-0-					15
12	868	X	781	-0-	-87	-0-	41	1	740	3	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 9,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO BLANCO WELL #: 29 RRCID -> 193922 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6992 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	1130	-0-	-544	-0-	42	1	1088	3	N	-0-					18
02	1652	X	1357	-0-	-295	-0-	57	1	1300	3	N	-0-					18
03	1829	X	1498	-0-	-331	-0-	62	1	1436	3	N	-0-					18
04	1590	X	1402	-0-	-188	-0-	62	1	1340	3	N	-0-					18
05	1519	X	1445	-0-	-74	-0-	62	1	1375	3	N	7					25
							8	9									
06	1440	X	1322	-0-	-118	-0-	56	1	1266	3	N	-0-					25
07	1488	X	1339	-0-	-149	-0-	58	1	1281	3	N	-0-					25
08	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	67	1	1451	3	N	-0-					25
09	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	82	1	1650	3	N	-0-					25
10	1457	X	1420	-0-	-37	-0-	64	1	1356	3	N	-0-					25
11	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	75	1	1566	3	N	-0-					25
*12	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	81	1	1464	3	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 17,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 15 RRCID -> 194698 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7782 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2146	-0-	-334	-0-	80	1	2066	3	N	-0-					8
02	2520	X	1784	-0-	-736	-0-	75	1	1709	3	N	-0-					8
03	2790	X	2370	-0-	-420	-0-	98	1	2272	3	N	-0-					8
04	2340	X	1580	-0-	-760	-0-	70	1	1510	3	N	-0-					8
05	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	108	1	2418	3	N	-0-					8
06	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	102	1	2321	3	N	-0-					8
07	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	104	1	2297	3	N	-0-					8
08	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	113	1	2432	3	N	-0-					8
09	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	122	1	2464	3	N	-0-					8
10	2511	X	2334	-0-	-177	-0-	105	1	2229	3	N	-0-					8
11	2460	X	2426	-0-	-34	-0-	111	1	2315	3	N	-0-					8
12	2542	X	2467	-0-	-75	-0-	129	1	2338	3	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 27,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO BLANCO WELL #: 16 RRCID -> 197412 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7850 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	N	-0-					-0-
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	2	1	56	3	N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	228	3	N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
08	248	N	160	-0-	-88	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	3	N	-0-					-0-
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO BLANCO WELL #: 18 RRCID -> 202193 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6906 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 19 RRCID -> 203082 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6800 - 7247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	756	X	756	-0-	-0-	-0-	28	1	728	3	N	-0-					5
02	560	X	513	-0-	-47	-0-	22	1	491	3	N	-0-					5
03	744	X	435	-0-	-309	-0-	18	1	417	3	N	-0-					5
04	720	X	167	-0-	-553	-0-	7	1	160	3	N	-0-					5
05	744	X	225	-0-	-519	-0-	10	1	215	3	N	-0-					5
06	720	X	131	-0-	-589	-0-	6	1	125	3	N	-0-					5
07	558	X	133	-0-	-425	-0-	6	1	127	3	N	-0-					5
08	434	X	244	-0-	-190	-0-	11	1	233	3	N	-0-					5
09	210	X	197	-0-	-13	-0-	9	1	188	3	N	-0-					5
10	217	X	194	-0-	-23	-0-	9	1	185	3	N	-0-					5
11	240	X	222	-0-	-18	-0-	10	1	212	3	N	-0-					5
12	248	X	153	-0-	-95	-0-	8	1	145	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 3,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO BLANCO WELL #: 20 RRCID -> 205755 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7250 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	204	-0-	-695	-0-	8	1	196	3	N	-0-					10
02	868	X	638	-0-	-230	-0-	27	1	611	3	N	-0-					10
03	961	X	861	-0-	-100	-0-	36	1	825	3	N	-0-					10
04	810	X	376	-0-	-434	-0-	17	1	359	3	N	-0-					10
05	713	X	577	-0-	-136	-0-	25	1	552	3	N	-0-					10
06	840	X	614	-0-	-226	-0-	26	1	588	3	N	-0-					10
07	868	X	617	-0-	-251	-0-	27	1	590	3	N	-0-					10
08	868	X	684	-0-	-184	-0-	30	1	654	3	N	-0-					10
09	606	X	606	-0-	-0-	-0-	29	1	577	3	N	-0-					10
10	620	X	594	-0-	-26	-0-	27	1	567	3	N	-0-					10
11	660	X	635	-0-	-25	-0-	29	1	606	3	N	-0-					10
12	682	X	574	-0-	-108	-0-	30	1	544	3	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 6,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO BLANCO WELL #: 30 RRCID -> 206083 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7090 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	39	1	1008	3	N	-0-					8
02	1092	X	901	-0-	-191	-0-	38	1	863	3	N	-0-					8
03	1209	X	1017	-0-	-192	-0-	42	1	975	3	N	-0-					8
04	1080	X	1068	-0-	-12	-0-	47	1	1021	3	N	-0-					8
05	1054	X	1004	-0-	-50	-0-	43	1	961	3	N	-0-					8
06	1020	X	812	-0-	-208	-0-	34	1	778	3	N	-0-					8
07	1116	X	843	-0-	-273	-0-	36	1	806	3	N	1	1	8			8
							1	9									
08	1116	X	735	-0-	-381	-0-	33	1	702	3	N	-0-					8
09	1080	X	881	-0-	-199	-0-	42	1	839	3	N	-0-					8
10	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	45	1	958	3	N	-0-					8
11	956	X	956	-0-	-0-	-0-	44	1	912	3	N	-0-					8
*12	991	X	991	-0-	-0-	-0-	52	1	939	3	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 11,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 21 RRCID -> 212158 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6462 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	30	-0-	-218	-0-	1	1	29	3	N	-0-					13
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					13
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					13
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					13
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
06	164	X	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	N	-0-					13
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					13
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					13
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					13
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO BLANCO WELL #: 23 RRCID -> 213689 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7656 - 7794

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO BLANCO WELL #: 22 RRCID -> 214163 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6720 - 7426

01	651	X	401	-0-	-250	-0-	15	1	386	3	N	-0-					8
02	588	X	429	-0-	-159	-0-	18	1	411	3	N	-0-					8
03	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	55	1	1268	3	N	-0-					8
04	840	X	508	-0-	-332	-0-	23	1	485	3	N	-0-					8
05	868	X	317	-0-	-551	-0-	14	1	303	3	N	-0-					8
06	1290	X	429	-0-	-861	-0-	18	1	411	3	N	-0-					8
07	1333	X	321	-0-	-1012	-0-	14	1	307	3	N	-0-					8
08	1333	X	316	-0-	-1017	-0-	14	1	302	3	N	-0-					8
09	510	X	445	-0-	-65	-0-	21	1	424	3	N	-0-					8
10	434	X	421	-0-	-13	-0-	19	1	402	3	N	-0-					8
11	539	X	539	-0-	-0-	-0-	25	1	514	3	N	-0-					8
*12	374	X	374	-0-	-0-	-0-	20	1	354	3	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 5,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO SAENZ (1730 COLE) 74552 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RYSTIN OIL & GAS 740145
SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 153256 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1731 - 1738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO SOLO (BRUNI) 74554 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
FROST NATIONAL BANK & TRUST WELL #: 2 RRCID -> 100828 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 11337 PERF.10897 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	#	1475	-0-	111 B	-40949	570	1	905	2	N	-0-					-0-
02	1232	#	1232	-0-	-0- B	-40949	494	1	738	2	N	-0-					-0-
03	2294	#	1094	-0-	-1200 B	-42149	456	1	638	2	N	-0-					-0-
04	2220	#	1800	-0-	-420 B	-42569	551	1	1249	2	N	-0-					-0-
05	2294	#	1675	-0-	-619 B	-43188	589	1	1086	2	N	-0-					-0-
06	1440	#	1493	-0-	53 B	-43135	570	1	923	2	N	-0-					-0-
07	1860	#	716	-0-	-1144 B	-44279	342	1	374	2	N	-0-					-0-
08	1860	#	848	-0-	-1012 B	-45291	252	1	596	2	N	-0-					-0-
09	1800	#	1300	-0-	-500 B	-45791	432	1	868	2	N	-0-					-0-
10	1674	#	1827	-0-	153 B	-45638	558	1	1269	2	N	-0-					-0-
11	1500	#	1773	-0-	273 B	-45365	540	1	1233	2	N	-0-					-0-
12	1333	#	1637	-0-	304 B	-45061	558	1	1079	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 223039 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 16381 PERF.10366 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	155	-0-	-0- B	-14050	155	2			N	-0-					-0-
02	140	#	126	-0-	14 B	-14064	126	2			N	-0-					-0-
03	155	#	127	-0-	28 B	-14092	127	2			N	-0-					-0-
04	150	#	116	-0-	34 B	-14126	116	2			N	-0-					-0-
05	155	#	117	-0-	38 B	-14164	117	2			N	-0-					-0-
06	150	#	90	-0-	60 B	-14224	90	2			N	-0-					-0-
07	155	#	47	-0-	-108 B	-14332	47	2			N	-0-					-0-
08	124	#	8	-0-	-116 B	-14448	8	2			N	-0-					-0-
09	120	#	88	-0-	32 B	-14480	88	2			N	-0-					-0-
10	124	#	55	-0-	69 B	-14549	55	2			N	-0-					-0-
11	90	#	63	-0-	27 B	-14576	63	2			N	-0-					-0-
12	62	#	63	-0-	1 B	-14575	63	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANURA ("J-57") 74744 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 178369 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9979 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
YTURRIA L&C CO. NCT-2 WELL #: 53 RRCID -> 117983 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7254 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	31	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	703 8	1 9	2201	2	Y	7					7
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	547 4	1 9	417	2	Y	4					11
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	784 136	1 9	568	2	Y	124	85	1			50
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	95 33	1 9	502	2	Y	30	30	1			50
09	300	N	152	-0-	-148	-0-	14 33	1 9	105	2	Y	30					80
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	13	1			84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					98
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 6,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228
YTURRIA L&C CO. NCT-2 WELL #: 54 RRCID -> 126935 COMPL. DATE 11/03/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7266 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	X	341	-0-	-403	-0-	89	1	252	2	N	-0-					-0-
02	672	X	576	-0-	-96	-0-	185	1	378	2	N	12	12	1			-0-
							13	9									
03	589	X	437	-0-	-152	-0-	164	1	273	2	N	-0-					-0-
04	570	X	374	-0-	-196	-0-	137	1	237	2	N	-0-					-0-
05	651	X	370	-0-	-281	-0-	89	1	281	2	N	-0-					-0-
06	630	X	243	-0-	-387	-0-	138	1	105	2	N	-0-					-0-
07	651	X	248	-0-	-403	-0-	144	1	104	2	N	-0-					-0-
08	434	X	235	-0-	-199	-0-	38	1	197	2	N	-0-					-0-
09	360	X	140	-0-	-220	-0-	17	1	123	2	N	-0-					-0-
10	372	X	362	-0-	-10	-0-	18	1	344	2	N	-0-					-0-
11	240	X	227	-0-	-13	-0-	16	1	211	2	N	-0-					-0-
12	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

YTURRIA, H. ET AL WELL #: 401 RRCID -> 175600 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4720 - 4723

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	132	-0-	132	132	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	120	-0-	120	252	8	1	112	2	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	252					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA, H. WELL #: 406 RRCID -> 198870 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7994 - 8050

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	265	-0-	265	265	154	1	111	2	Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	10098	-0-	10098	10363	1605	1	8424	2	Y	63	53	1			10
							69	9									
09	14B	DENY	8167	-0-	8167	18530	972	1	7132	2	Y	57					67
							63	9									
10	14B	DENY	4765	-0-	4765	23295	236	1	4481	2	Y	44	111	1			-0-
							48	9									
11	26654	X	3359	-0-	-23295	-0-	234	1	3107	2	Y	16					16
							18	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 26,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228
YTURRIA, H. WELL #: 407 RRCID -> 200455 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8916 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	201	-0-	201	201	117	1	84	2	Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	9323	-0-	9323	9524	988	1	8335	2	Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	10577	-0-	10577	20101	1269	1	9308	2	Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	8110	-0-	8110	28211	405	1	7705	2	Y	-0-					-0-
11	32845	X	4634	-0-	-28211	-0-	324	1	4310	2	Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA, H. WELL #: 409 RRCID -> 200685 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6998 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	290	-0-	290	290	20	1	270	2	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	290					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA, H. WELL #: 4014 RRCID -> 200769 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6750 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228
YTURRIA, H. WELL #: 401 RRCID -> 201305 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15058 PERF.12840 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1944	-0-	1944	8432	500	1	1425	2	Y	17	60	1			-0-
							19	9									
02	0	W	645	-0-	645	9077	209	1	425	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	10330	X	1253	-0-	-9077	-0-	469	1	782	2	Y	2					2
							2	9									
04	3420	X	837	-0-	-2583	-0-	307	1	530	2	Y	-0-					2
05	2914	X	541	-0-	-2373	-0-	131	1	410	2	Y	-0-					2
06	1890	X	496	-0-	-1394	-0-	281	1	215	2	Y	-0-					2
07	1240	X	242	-0-	-998	-0-	140	1	102	2	Y	-0-					2
08	1240	X	400	-0-	-840	-0-	64	1	336	2	Y	-0-					2
09	840	X	133	-0-	-707	-0-	16	1	117	2	Y	-0-					2
10	DLQ G-10		246	-0-	246	246	17	1	229	2	Y	-0-					2
*11	1068	N	822	-0-	-246	-0-	57	1	765	2	Y	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 7,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

YTURRIA, H. WELL #: 408 RRCID -> 202135 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7350 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1095	-0-	1095	1750	285	1	810	2	Y	-0-					-0-
02	0	W	2228	-0-	2228	3978	709	1	1440	2	Y	72	69	1			3
							79	9									
03	2500	N	835	-0-	-1665	2313	313	1	522	2	Y	-0-					3
04	2629	X	316	-0-	-2313	-0-	116	1	200	2	Y	-0-					3
05	2480	X	404	-0-	-2076	-0-	98	1	306	2	Y	-0-					3
06	2400	X	333	-0-	-2067	-0-	189	1	144	2	Y	-0-					3
07	2480	X	319	-0-	-2161	-0-	185	1	134	2	Y	-0-					3
08	837	X	321	-0-	-516	-0-	51	1	270	2	Y	-0-					3
09	390	X	193	-0-	-197	-0-	23	1	170	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		2679	-0-	2679	2679	187	1	2492	2	Y	-0-					3
*11	2890	N	211	-0-	-2679	-0-	15	1	196	2	Y	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 8,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

YTURRIA, H. WELL #: 4017 RRCID -> 206465 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6905 - 7300

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	115	-0-	115	115	14	1	101	2	Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	115					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228
YTURRIA, H. WELL #: 4018 RRCID -> 206932 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7350 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	114	-0-	114	114	18	1	96	2	Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	320	-0-	320	434	38	1	282	2	Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	148	-0-	148	582	7	1	141	2	Y	-0-					-0-
11	684	X	102	-0-	-582	-0-	7	1	95	2	Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA, H. WELL #: 4012 RRCID -> 208772 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4717 - 4719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	101	-0-	101	101	16	1	85	2	N	-0-					-0-
09	14B	DENY	4302	-0-	4302	4403	516	1	3786	2	N	-0-					-0-
10	14B	DENY	2331	-0-	2331	6734	116	1	2215	2	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	8088	-0-	8088	14822	566	1	7522	2	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14822					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	1311	-0-	1311	1311	210	1	1101	2	N	-0-					-0-
09	14B	DENY	1038	-0-	1038	2349	125	1	913	2	N	-0-					-0-
10	14B	DENY	230	-0-	230	2579	11	1	219	2	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	193	-0-	193	2772	13	1	180	2	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2772					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228
YTURRIA, H. WELL #: 4021 RRCID -> 224145 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7364 - 7376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					12
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	11	1			12
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					25
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	60	1			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					13
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	112	-0-	112	112	18	1	94	2	N	-0-					-0-
09	14B DENY	197	-0-	197	309	23	1	174	2	N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	189	-0-	189	498	9 54	1 9	126	2	N	49	49	1			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	498					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 498 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	33 X	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228
YTURRIA, H. WELL #: 4019 RRCID -> 243254 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8922 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	463	-0-	463	463	268	1	195	2	Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	4138	-0-	4138	4601	662	1	3476	2	Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	4863	-0-	4863	9464	584	1	4279	2	Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	8237	-0-	8237	17701	412	1	7825	2	Y	-0-					-0-
11	22859	X	5158	-0-	-17701	-0-	361	1	4797	2	Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA, H. WELL #: 4027 RRCID -> 244461 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	135	-0-	135	135	22	1	113	2	N	-0-					-0-
09	14B	DENY	251	-0-	251	386	30	1	221	2	N	-0-					-0-
10	14B	DENY	248	-0-	248	634	12	1	236	2	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	193	-0-	193	827	13	1	180	2	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	827					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REALITOS,S.(QUEEN CITY) 75041 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SIDELINE ENERGY INC. 779921
BEACH, BARBARA SHAFFER WELL #: RRCID -> 112497 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9226 - 9256

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/1999

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH BAY (FRIO 7450) 75203 048 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ELECTRAGAS, INC. 247628
CORPUS CHRISTI BAY TRACT 390UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 064186 COMPL. DATE 08/06/1972 TOTAL DEPTH 11207 PERF. 7455 - 7462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE OF TEXAS 390 WELL #: 3 RRCID -> 157431 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7443 - 7456

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH BAY (FRIO 7500) 75203 064 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 349 WELL #: 6 RRCID -> 051854 COMPL. DATE 12/04/1971 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 0 - 7513

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH BAY (FRIO 8300) 75203 084 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 348 WELL #: 2 RRCID -> 127065 COMPL. DATE 03/13/1988 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8270 - 8284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH BAY (ZONE 14) 75203 448 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 395 WELL #: 3 RRCID -> 233348 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8160 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	8	-0-	-116	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH BAY (ZONE 17 L) 75203 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 414 WELL #: 3 RRCID -> 186038 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8298 - 8321

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 414 WELL #: 6 RRCID -> 186060 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8354 - 8366

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDFISH BAY (ZONE 30) 75203 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 423 WELL #: 10 RRCID -> 124911 COMPL. DATE 08/09/1987 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 9468 - 9484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH BAY (ZONE 31) 75203 811 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 423 WELL #: 12 RRCID -> 124779 COMPL. DATE 06/23/1987 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 9618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDFISH BAY (ZONE 42) 75203 827 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 344 WELL #: 2 RRCID -> 215823 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10946 - 11006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH BAY (ZONE 43) 75203 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 445 WELL #: 1 RRCID -> 074631 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11498 - 11553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 206082 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10894 - 11156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH BAY (ZONE 43) //CONT.// 75203 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
STATE TRACT 345 WELL #: 2 RRCID -> 249518 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10479 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13950		13774	-0-	-176	-0-	2231	1	11508	3	Y	32	32	0			-0-
							35	9									
02	12600		12015	-0-	-585	-0-	2084	1	9898	3	Y	30	30	0			-0-
							33	9									
03	13950		13574	-0-	-376	-0-	2065	1	11474	3	Y	32	32	0			-0-
							35	9									
04	13500		13241	-0-	-259	-0-	2176	1	11023	3	Y	38	38	0			-0-
							42	9									
05	13241		11956	-0-	-1285	-0-	1981	1	9953	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
06	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	1608	1	8400	3	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
07	13503	X	13503	-0-	-0-	-0-	2299	1	11175	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
08	10032		8871	-0-	-1161	-0-	1705	1	7138	3	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
09	8400		-0-	-0-	-8400	-0-					Y	-0-					-0-
10	8680		-0-	-0-	-8680	-0-					Y	9	9	0			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	13516	#	-0-	-0-	-13516	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

RED FISH BAY (ZONE 45) 75203 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 350 WELL #: 4 RRCID -> 246592 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 14576 PERF.10757 - 11427

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	37230					Y	-0-					-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	34130					Y	-0-					-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	31030					Y	-0-					-0-
*09	3000	N	-0-	-0-	-3000	28030					Y	-0-					-0-
*10	3100	N	-0-	-0-	-3100	24930					Y	-0-					-0-
*11	3000	N	-0-	-0-	-3000	21930					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	21930					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 #: 6 RRCID -> 217021 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13040 - 13649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 392 WELL #: 7 RRCID -> 218635 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.12618 - 12749

01	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	305	1	1575	3	Y	224	224	0			-0-
							246	9									
02	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	259	1	1232	3	Y	265	264	0	1	8	-0-
							292	9									
03	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	287	1	1600	3	Y	238	237	0	1	8	-0-
							262	9									
04	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	310	1	1572	3	Y	284	284	0			-0-
							312	9									
05	2139	X	1939	-0-	-200	-0-	286	1	1440	3	Y	194	194	0			-0-
							213	9									
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	255	1	1333	3	Y	196	196	0			-0-
							216	9									
07	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	313	1	1523	3	Y	197	197	0			-0-
							217	9									
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	262	1	1099	3	Y	108	107	0	1	8	-0-
							119	9									
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	69	0			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,775

STATE TRACT 392 WELL #: 5 RRCID -> 226726 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12564 - 12792

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH BAY (ZONE 50-55 CONS.) //CONT.// 75203 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
STATE TRACT 348 WELL #: 5 RRCID -> 246011 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 13691 PERF.13171 - 13247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2225	-0-	-286	-0-	318 270	1 9	1637	3	Y	245	245	0			-0-
02	2268	X	1850	-0-	-418	-0-	271 290	1 9	1289	3	Y	264	263	0	1	8	-0-
03	2666	X	2176	-0-	-490	-0-	291 265	1 9	1620	3	Y	241	238	0	3	8	-0-
04	2580	X	2479	-0-	-101	-0-	359 299	1 9	1821	3	Y	272	272	0			-0-
05	2666	X	2247	-0-	-419	-0-	337 217	1 9	1693	3	Y	197	197	0			-0-
06	DLQ G-10		2136	-0-	2136	2136	303 248	1 9	1585	3	Y	225	225	0			-0-
07	DLQ G-10		2436	-0-	2436	4572	367 287	1 9	1782	3	Y	261	261	0			-0-
08	DLQ G-10		1513	-0-	1513	6085	266 133	1 9	1114	3	Y	121	120	0	1	8	-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6085					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6085					Y	78	78	0			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6085					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6085					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,904

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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDFISH BAY, NORTH (ZONE 43) 75205 065 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 344 WELL #: 1 RRCID -> 111396 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11436 - 11478

01	3534		-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					-0-
02	3192		-0-	-0-	-3192	-0-					Y	-0-					-0-
03	3534		-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					-0-
04	3420		-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH BAY, NORTH (9100-C) 75205 499 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 342 WELL #: 1 RRCID -> 209458 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9052 - 9278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH BAY, NORTH (9750) 75205 621 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 215054 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10729 PERF. 9823 - 9849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH BAY, NORTH (10050) 75205 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 266186 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10338 - 10730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70481			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70481			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70481			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70481			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70481			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70481			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70481			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70481			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH BAY-MUS. IS (COMMON 10) 75220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
TEN SAND GAS UNIT 421 WELL #: 3 RRCID -> 043367 COMPL. DATE 11/28/1967 TOTAL DEPTH 8398 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 396 WELL #: 8 RRCID -> 126833 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 7132 - 7182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 423 WELL #: 12 RRCID -> 164162 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 7190 - 7236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH BAY-MUS. IS (COMMON 10)//CONT.// 75220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
STATE TRACT 414 WELL #: 4 RRCID -> 164604 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7161 - 7219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED HEAD RIDGE (2068) 75279 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 272677 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2809 - 2814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5352		5352	-0-	-0-	-0-	5352	2			N	-0-					7
02	5308		5308	-0-	-0-	-0-	5308	2			N	-0-					7
03	5857		5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			N	-0-					7
04	4920		4005	-0-	-915	-0-	4005	2			N	-0-					7
05	6287		6287	-0-	-0-	-0-	6287	2			N	-0-					7
06	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2			N	-0-					7
07	5084		4898	-0-	-186	-0-	4898	2			N	-0-					7
08	5084		4019	-0-	-1065	-0-	4019	2			N	-0-					7
09	4920		3689	-0-	-1231	-0-	3689	2			N	-0-					7
10	5084		3261	-0-	-1823	-0-	3261	2			N	-0-					7
11	4920		NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT					7
12	4898	#	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 48,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDFISH BAY, N. (D-5) 75429 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 343 WELL #: 1 RRCID -> 226727 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 10138 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEDER (UPPER PETTUS) 75541 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BRENNAN - BENAVIDES WELL #: 7059 RRCID -> 118640 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2656 - 2664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REILLY (VICKSBURG) 75752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
REILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093833 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 4959 PERF. 4590 - 4646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 109604 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4498 - 4560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930 N	539	-0-	-391	-0-	20	1	519	2	Y	-0-					44
02	588 N	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					44
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					44
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					44
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REINA (BASAL QUEEN CITY) 75777 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
COOPER FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 275404 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7030 - 7223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	X	434	-0-	-0-	-0-	36	1	394	2	N	4	8	1			8
							4	9									
02	372	X	372	-0-	-0-	-0-	32	1	338	2	N	2					10
							2	9									
03	403	X	358	-0-	-45	-0-	32	1	323	2	N	3	3	1			10
							3	9									
04	420	X	274	-0-	-146	-0-	21	1	250	2	N	3	3	1			10
							3	9									
05	434	X	316	-0-	-118	-0-	19	1	294	2	N	3	3	1			10
							3	9									
06	420	X	266	-0-	-154	-0-	17	1	246	2	N	3	3	1			10
							3	9									
07	403	X	334	-0-	-69	-0-	24	1	307	2	N	3	6	1			7
							3	9									
08	372	X	329	-0-	-43	-0-	24	1	303	2	N	2					9
							2	9									
09	300	X	233	-0-	-67	-0-	18	1	213	2	N	2	2	1			9
							2	9									
10	352	X	352	-0-	-0-	-0-	26	1	323	2	N	3	6	1			6
							3	9									
11	330	X	255	-0-	-75	-0-	20	1	233	2	N	2	2	1			6
							2	9									
*12	341	X	303	-0-	-38	-0-	24	1	275	2	N	4					10
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 3,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

HORNADAY WELL #: 2 RRCID -> 275597 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6642 - 6811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	95	1	534	2	N	-0-					91
02	560	N	548	-0-	-12	-0-	81	1	464	2	N	3					94
							3	9									
03	651	N	622	-0-	-29	-0-	96	1	523	2	N	3	46	1			51
							3	9									
04	600	N	445	-0-	-155	-0-	445	2			N	-0-					51
05	620	N	544	-0-	-76	-0-	544	2			N	-0-					51
06	600	N	520	-0-	-80	-0-	520	2			N	-0-					51
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					51
08	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-					51
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	110	1	452	2	N	-0-					51
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	151	1	529	2	N	9					60
							10	9									
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	171	1	479	2	N	1					61
							1	9									
*12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	149	1	451	2	N	5					66
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 6,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

REINA (BASAL QUEEN CITY) //CONT.// 75777 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CANALES WELL #: 1 RRCID -> 276140 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6585 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					53
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					53
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					53
04	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	2			N	-0-					53
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					53
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					53
07	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					53
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					53
09	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	2			N	-0-					53
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	29	2	1	9	N	1					54
11	270	N	75	-0-	-195	-0-	75	2			N	-0-					54
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 764 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
BUCHHOLZ, WILLIAM R. WELL #: 1 RRCID -> 188112 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6714 - 7742

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2269	3	33	9	N	30					192
02		2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2294	3	23	9	N	21					213
03		2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	1999	3	28	9	N	25	193	1			45
04		1950	N	1337	-0-	-613	-0-	1328	3	9	9	N	8					53
05		2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2081	3	39	9	N	35					88
06		2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2816	3	26	9	N	24					112
07		2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2315	3	7	9	N	6					118
08		2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					118
09		1950	N	1547	-0-	-403	-0-	1547	3			N	-0-					118
10		2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2373	3	13	9	N	12					130
11		2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2020	3	11	9	N	10					140
*12		2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2012	3	23	9	N	21	1	8			160

TOTAL GAS PROD: 25,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

KNOX, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 188526 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5738 - 6198

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2565	3	74	9	N	67	3	8			187
02		2072	X	2007	-0-	-65	-0-	1982	3	25	9	N	23					210
03		2635	X	2390	-0-	-245	-0-	2343	3	47	9	N	43	188	1			65
04		2550	X	2052	-0-	-498	-0-	2038	3	14	9	N	13					78
05		2635	X	1887	-0-	-748	-0-	1846	3	41	9	N	37	3	8			112
06		2550	X	2460	-0-	-90	-0-	2384	3	76	9	N	69	141	1			40
07		2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2427	3	6	9	N	5					45
08		2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2519	3	11	9	N	10					55
09		2460	X	1973	-0-	-487	-0-	1953	3	20	9	N	18					73
10		2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2452	3	94	9	N	85	1	8			157
11		2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2538	3	97	9	N	88	180	1			65
*12		2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2594	3	51	9	N	46	4	8			107

TOTAL GAS PROD: 28,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 504

REISER (WILCOX) 75795 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K & H FEE 942 WELL #: 5R RRCID -> 236382 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5753 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1380	-0-	-201	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1129	-0-	-355	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			Y	-0-					-0-
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	902	2	17	9	Y	15					15
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1336	2	21	9	Y	19					34
06	1950	N	573	-0-	-1377	-0-	551	2	22	9	Y	20	36	1			18
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1278	2	15	9	Y	14					32
08	1364	N	846	-0-	-518	-0-	829	2	17	9	Y	15					47
09	570	N	209	-0-	-361	-0-	207	2	2	9	Y	2					49
10	1302	N	54	-0-	-1248	-0-	54	2			Y	-0-	35	1			14
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					14
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 9,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

RETAMIA (WILCOX 5360) 76047 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI-LEYENDECKER WELL #: 5 RRCID -> 231993 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5324 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETAMIA (WILCOX 9300) 76047 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL TRUST -B- WELL #: 3 RRCID -> 066274 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 9586 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	2	N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	22	1	426	2	N	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	22	1	323	2	N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	23	1	258	2	N	-0-					-0-
05	496	N	260	-0-	-236	-0-	25	1	235	2	N	-0-					-0-
06	330	N	276	-0-	-54	-0-	19	1	257	2	N	-0-					-0-
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	20	1	255	2	N	-0-					-0-
08	248	N	223	-0-	-25	-0-	15	1	208	2	N	-0-					-0-
09	270	N	222	-0-	-48	-0-	14	1	208	2	N	-0-					-0-
10	279	N	181	-0-	-98	-0-	13	1	168	2	N	-0-					-0-
11	210	N	129	-0-	-81	-0-	9	1	120	2	N	-0-					-0-
12	217	N	140	-0-	-77	-0-	9	1	131	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYES (2500) 76099 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
TOM CREWS WELL #: 4SW RRCID -> 263516 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 2866 PERF. 1970 - 1980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICABY 76300 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
GREEN & MANNING GAS UNIT 2 WELL #: 4 C RRCID -> 048419 COMPL. DATE 03/11/1969 TOTAL DEPTH 2026 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2017 - P/A 02/09/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEABURY, MARGARET MRS. WELL #: 6 RRCID -> 218827 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 2719 - 2727

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORPHAN WELLS, LLC 627006
SEABURY WELL #: 3 RRCID -> 047459 COMPL. DATE 07/24/1969 TOTAL DEPTH 2632 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICABY (800) 76300 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
HINOJOSA, M., -B- ROY. ACCT. #1 WELL #: 9B RRCID -> 012860 COMPL. DATE 05/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENA, SAMUEL, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 036421 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 1620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICABY (1100) 76300 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
BAIRD, LILLIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 012865 COMPL. DATE 05/22/1943 TOTAL DEPTH 1726 PERF. 1134 - 1144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS, W. S., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 012867 COMPL. DATE 05/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2017 - P/A 01/23/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER GU WELL #: 3 RRCID -> 033336 COMPL. DATE 06/10/1950 TOTAL DEPTH 1754 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORPHAN WELLS, LLC 627006
GREEN & MANNING GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 012862 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICABY (1100) //CONT.// 76300 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC //CONT.// 627006
GREEN & MANNING GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 012864 COMPL. DATE 05/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAIRD, LILLIE MAE WELL #: 5 RRCID -> 041133 COMPL. DATE 01/28/1967 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICABY (1100 SOUTH AREA) 76300 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
RICABY, S. B., ESTATE -D- WELL #: 3 D RRCID -> 012869 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 755 - 762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICABY (1200) 76300 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
RICABY, S. B., ESTATE WELL #: D 5 RRCID -> 055333 COMPL. DATE 05/28/1973 TOTAL DEPTH 1310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORPHAN WELLS, LLC 627006
RICABY, S. B., ESTATE -D- WELL #: 2 D RRCID -> 012870 COMPL. DATE 11/25/1953 TOTAL DEPTH 1725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINOJOSA, M., -B-ROY. ACCT. #2 WELL #: 13B RRCID -> 049453 COMPL. DATE 10/27/1970 TOTAL DEPTH 1693 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICABY (1500 FRIO) 76300 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
RICABY WELL #: 7 RRCID -> 218778 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 1516 - 1524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICABY (1550 FRIO) 76300 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
HNOJOSA WELL #: 17B RRCID -> 068256 COMPL. DATE 08/27/1976 TOTAL DEPTH 2652 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICABY (1600, UPPER) 76300 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
G & M /GU-2 WELL #: 1 RRCID -> 034995 COMPL. DATE 03/21/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICABY (1700) 76300 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
RICABY, S. B., ESTATE WELL #: 2 F RRCID -> 012871 COMPL. DATE 01/23/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICABY, SOUTH (1100) 76305 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
RICABY, S. B., ESTATE -G- WELL #: 2 RRCID -> 035291 COMPL. DATE 01/27/1965 TOTAL DEPTH 1084 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICARDO, E. (6715) 76334 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
YAKLIN WELL #: 1 RRCID -> 263134 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICARDO, NORTH (5560) 76335 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
YAKLIN WELL #: 1 RRCID -> 267355 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5236 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	#	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					73
02	2408	#	506	-0-	-1902	-0-	66	1	440	3	N	-0-					73
03	5913		5913	-0-	-0-	-0-	460	1	5442	3	N	10					83
							11	9									
04	3480	R	3480	-0-	-0-	-0-	420	1	3053	3	N	6					89
							7	9									
05	2267	R	2267	-0-	-0-	-0-	247	1	2016	3	N	4					93
							4	9									
06	4050		1992	-0-	-2058	-0-	259	1	1730	3	N	3					96
							3	9									
07	4185		995	-0-	-3190	-0-	125	1	867	3	N	3					99
							3	9									
08	4185		1339	-0-	-2846	-0-	202	1	1137	3	N	-0-					99
09	3480	#	1526	-0-	-1954	-0-	253	1	1273	3	N	-0-					99
10	2263	#	1418	-0-	-845	-0-	254	1	1164	3	N	-0-					99
11	1980	#	539	-0-	-1441	-0-	110	1	429	3	N	-0-					99
12	1581	#	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 19,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICARDO, NE (VICKSBURG 9000) 76336 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SEXAUER WELL #: 1 RRCID -> 278408 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8846 - 8856

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICARDO, NE. (7450 FRIO) 76337 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
YAKLIN WELL #: 1 RRCID -> 237114 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7440 - 7446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICARDO, SOUTH (IRVIN 9500) 76338 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SEXAUER WELL #: 1 RRCID -> 204590 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9531 - 9590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICARDO, SOUTH (IRVIN 10,200) 76338 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SEXAUER WELL #: 2 RRCID -> 223347 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10224 - 10254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICH HURT (WX. GUERRA) 76375 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
RUIZ 127 "B" WELL #: 2 RRCID -> 200750 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8666 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN WELL #: 1 RRCID -> 203503 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9529 - 9560

01	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			Y	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					11
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					11
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					11
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICH HURT (WX. LULING) 76375 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WEIL "130" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243916 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8552 - 8556

01	403	X	213	-0-	-190	-0-	213	2			N	-0-					102
02	308	X	111	-0-	-197	-0-	111	2			N	-0-					102
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					102
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					102
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					102
06	210	X	150	-0-	-60	-0-	150	2			N	-0-					102
07	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					102
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					102
10	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					102
11	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					102
*12	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 2,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	49	-0-	-1842	-0-	49	2			Y	-0-					141
02	1708	X	-0-	-0-	-1708	-0-					Y	-0-					141
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					141
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					141
06	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					141
07	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					141
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					141
10	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					141
11	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					141
12	155	X	82	-0-	-73	-0-	82	2			Y	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 1,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUIZ 127 "D" WELL #: 4 RRCID -> 256655 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9286 - 9369

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	407	-0-	-616	-0-	407	2			Y	-0-					119
02	924	X	74	-0-	-850	-0-	74	2			Y	-0-					119
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					119
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					119
06	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					119
07	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					119
08	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					119
09	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					119
10	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					119
11	870	X	821	-0-	-49	-0-	821	2			Y	-0-					119
12	899	X	304	-0-	-595	-0-	304	2			Y	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 5,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	674	-0-	-2395	-0-	674	2			Y	-0-					204
02	1512	X	1295	-0-	-217	-0-	1295	2			Y	-0-	169	1			35
03	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					35
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	1426	X	1332	-0-	-94	-0-	1332	2			Y	-0-					35
06	1380	X	605	-0-	-775	-0-	605	2			Y	-0-					35
07	1426	X	308	-0-	-1118	-0-	308	2			Y	-0-					35
08	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					35
09	1290	X	131	-0-	-1159	-0-	131	2			Y	-0-					35
10	1333	X	673	-0-	-660	-0-	673	2			Y	-0-					35
11	600	X	312	-0-	-288	-0-	312	2			Y	-0-					35
12	310	X	71	-0-	-239	-0-	71	2			Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 5,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICH HURT (WX. 4TH HINNANT) //CONT.// 76375 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SUN WELL #: 1 RRCID -> 169603 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 8688

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN WELL #: 2 RRCID -> 171100 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8734 - 8744

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCR "576" WELL #: 1 RRCID -> 173047 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 8737 - 8754

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953 X	495	-0-	-1458	-0-	495	2			N	-0-					100
02	1372 X	1228	-0-	-144	-0-	1228	2			N	-0-					100
03	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					100
04	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					100
05	1364 X	940	-0-	-424	-0-	940	2			N	-0-					100
06	1320 X	1008	-0-	-312	-0-	1008	2			N	-0-					100
07	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	1873	2	2	9	N	2					102
08	930 X	548	-0-	-382	-0-	548	2			N	-0-					102
09	1020 X	1004	-0-	-16	-0-	1002	2	2	9	N	2					104
10	1860 X	710	-0-	-1150	-0-	708	2	2	9	N	2					106
11	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					106
12	1860 X	697	-0-	-1163	-0-	697	2			N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 10,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

RICH HURT (WX. 4TH HINNANT) //CONT.// 76375 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
DCRC WELL #: RRCID -> 177299 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 8586 - 8610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2005

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 226890 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5084 - 5122

01	2294	X	2019	-0-	-275	-0-	2019	2		Y	-0-					-0-
02	2072	X	1703	-0-	-369	-0-	1703	2		Y	-0-					-0-
03	2263	X	1196	-0-	-1067	-0-	1196	2		Y	-0-					-0-
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-				Y	-0-					-0-
05	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2		Y	-0-					-0-
06	1950	X	1203	-0-	-747	-0-	1203	2		Y	-0-					-0-
07	1891	X	995	-0-	-896	-0-	995	2		Y	-0-					-0-
08	2449	X	685	-0-	-1764	-0-	685	2		Y	-0-					-0-
09	2370	X	1329	-0-	-1041	-0-	1329	2		Y	-0-					-0-
10	2449	X	1066	-0-	-1383	-0-	1066	2		Y	-0-					-0-
11	1200	X	1028	-0-	-172	-0-	1028	2		Y	-0-					-0-
12	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-				Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 243899 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5160 - 5178

01	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	2		Y	-0-					-0-
02	644	N	609	-0-	-35	-0-	609	2		Y	-0-					-0-
03	775	N	211	-0-	-564	-0-	211	2		Y	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-				Y	-0-					-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2		Y	-0-					-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2		Y	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		Y	-0-					-0-
08	744	N	456	-0-	-288	-0-	456	2		Y	-0-					-0-
09	690	N	497	-0-	-193	-0-	497	2		Y	-0-					-0-
10	651	N	288	-0-	-363	-0-	288	2		Y	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		Y	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-				Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 248415 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2392	-0-	-274	-0-	2375	2	17	9	Y	15					37
02	2408	X	2044	-0-	-364	-0-	2026	2	18	9	Y	16					53
03	2666	X	1269	-0-	-1397	-0-	1258	2	11	9	Y	10					63
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-					63
05	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2753	2	11	9	Y	10					73
06	2310	X	1566	-0-	-744	-0-	1553	2	13	9	Y	12					85
07	2263	X	1213	-0-	-1050	-0-	1212	2	1	9	Y	1					86
08	2759	X	772	-0-	-1987	-0-	772	2			Y	-0-					86
09	2670	X	1373	-0-	-1297	-0-	1371	2	2	9	Y	2					88
10	2759	X	1339	-0-	-1420	-0-	1266	2	73	9	Y	66					154
*11	1560	X	1293	-0-	-267	-0-	1292	2	1	9	Y	1					155
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					155

TOTAL GAS PROD: 16,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

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
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	527	N	85	-0-	-442	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
06	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			Y	-0-					-0-
07	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			Y	-0-					-0-
08	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
09	1770	X	1033	-0-	-737	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
10	1829	X	1324	-0-	-505	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
11	1770	X	1256	-0-	-514	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	554					Y	-0-					-0-
02	697 X	143	-0-	-554	-0-	13	1	130	2	Y	-0-					-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	2	Y	-0-					-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	2	Y	-0-					-0-
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	200	2	Y	-0-					-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	2	Y	-0-					-0-
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	17	1	350	2	Y	-0-					-0-
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	15	1	224	2	Y	-0-					-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	2	Y	-0-					-0-
*10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	Y	-0-					-0-
*11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: B 25 RRCID -> 039367 COMPL. DATE 06/24/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 12 RRCID -> 045201 COMPL. DATE 12/04/1968 TOTAL DEPTH 5372 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 31 RRCID -> 053658 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 2420 - 2450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 28 RRCID -> 064193 COMPL. DATE 08/27/1975 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 5054 - 6067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELL, MARY KING WELL #: J 2 RRCID -> 118680 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5361 - 5366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 16 RRCID -> 131339 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5491 - 5500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: B 17 RRCID -> 137650 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5048 - 5056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELL, MARY KING WELL #: J 1 RRCID -> 143583 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3920 - 3940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 7 RRCID -> 145009 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5196 - 5209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	149	1	1465	2	N	-0-					-0-
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	143	1	1426	2	N	-0-					-0-
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	154	1	1707	2	N	-0-					-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	78	1	1214	2	N	-0-					-0-
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	100	1	1489	2	N	-0-					-0-
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	85	1	1417	2	N	-0-					-0-
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	67	1	1374	2	N	-0-					-0-
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	97	1	1498	2	N	-0-					-0-
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	74	1	1171	2	N	-0-					-0-
*10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	111	1	2034	2	N	-0-					-0-
*11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	96	1	1530	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: B 9 RRCID -> 145591 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 5414 PERF. 5014 - 5098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 27 RRCID -> 145592 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 5668 PERF. 5082 - 5109

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELL, MARY KING WELL #: A 2 RRCID -> 149154 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4791 - 4856

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: B 12 RRCID -> 151069 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5501 - 5511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 3 RRCID -> 151383 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4960 - 4966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	826	-0-	-135	-0-	76	1	750	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	872	-0-	-304	-0-	79	1	793	2	Y	-0-					-0-
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	92	1	1017	2	Y	-0-					-0-
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	49	1	759	2	Y	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	50	1	738	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		778	-0-	778	778	44	1	734	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		1126	-0-	1126	1904	52	1	1074	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		858	-0-	858	2762	52	1	806	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		1396	-0-	1396	4158	83	1	1313	2	Y	-0-					-0-
*10	5485	X	1327	-0-	-4158	-0-	69	1	1258	2	Y	-0-					-0-
*11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	55	1	875	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 24 RRCID -> 154788 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4134 - 4148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 30 RRCID -> 156881 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3880 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		172	-0-	172	172	10	1	162	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		383	-0-	383	555	24	1	359	2	Y	-0-					-0-
06	14B DENY		794	-0-	794	1349	45	1	749	2	Y	-0-					-0-
07	14B DENY		1731	-0-	1731	3080	80	1	1651	2	Y	-0-					-0-
08	4436	X	1356	-0-	-3080	-0-	83	1	1273	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	62	1	988	2	Y	-0-					-0-
*10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	78	1	1430	2	Y	-0-					-0-
*11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	59	1	946	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 21 RRCID -> 165285 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 3892 - 3922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 6 RRCID -> 167009 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 3890 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: A 13 RRCID -> 167010 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 5396 PERF. 4116 - 4126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, RICHARD WELL #: R 1 RRCID -> 179283 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5464 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	123	1	1209	2	N	-0-					-0-
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	87	1	873	2	N	-0-					-0-
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	99	1	1094	2	N	-0-					-0-
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	63	1	978	2	N	-0-					-0-
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	61	1	904	2	N	-0-					-0-
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	74	1	1228	2	N	-0-					-0-
07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	84	1	1719	2	N	-0-					-0-
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	62	1	947	2	N	-0-					-0-
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	58	1	928	2	N	-0-					-0-
*10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	40	1	727	2	N	-0-					-0-
*11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	59	1	948	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, RICHARD WELL #: R 4 RRCID -> 180509 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5526 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 31 RRCID -> 233340 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4871 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	99	1	566	2	N	-0-					84
02	1064	N	904	-0-	-160	-0-	109	1	795	2	N	-0-					84
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	124	1	705	2	N	-0-					84
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	51	1	333	2	N	-0-					84
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	59	1	225	2	N	-0-					84
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	61	1	219	2	N	-0-					84
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	48	1	196	2	N	-0-					84
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	30	1	107	2	N	-0-					84
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	47	1	168	2	N	-0-					84
*10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	39	1	145	2	N	-0-					84
*11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	29	1	132	2	N	-0-					84
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 4,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 32 RRCID -> 235504 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4650 - 4654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	104	1	674	2	N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	65	1	249	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	86	1	302	2	N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	60	1	214	2	N	-0-					-0-
*10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	52	1	194	2	N	-0-					-0-
*11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	93	1	429	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 33 RRCID -> 244516 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4225 - 4237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 15 RRCID -> 246932 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 4306 - 4316

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	32	1	314	2	N	-0-					-0-
02	532	N	271	-0-	-261	-0-	25	1	246	2	N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	26	1	287	2	N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	2	N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	20	1	294	2	N	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	17	1	281	2	N	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	22	1	459	2	N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	218	2	N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	2	N	-0-					-0-
*10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	298	2	N	-0-					-0-
*11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 34 RRCID -> 249361 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5212 - 5222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	703	-0-	-599	-0-	104	1	599	2	N	-0-					-0-
02	812	N	590	-0-	-222	-0-	71	1	519	2	N	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	90	1	514	2	N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	32	1	205	2	N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	39	1	151	2	N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	53	1	191	2	N	-0-					-0-
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	139	1	568	2	N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	89	1	315	2	N	-0-					-0-
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	121	1	427	2	N	-0-					-0-
*10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	105	1	391	2	N	-0-					-0-
*11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	77	1	355	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 35 RRCID -> 252017 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4846 - 4972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	719	-0-	-459	-0-	107	1	612	2	N	-0-					-0-
02	952	N	834	-0-	-118	-0-	100	1	734	2	N	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	96	1	545	2	N	-0-					-0-
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	114	1	738	2	N	-0-					-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	147	1	562	2	N	-0-					-0-
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	186	1	671	2	N	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	124	1	507	2	N	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	105	1	369	2	N	-0-					-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	71	1	253	2	N	-0-					-0-
*10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	113	1	421	2	N	-0-					-0-
*11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	102	1	469	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 15 RRCID -> 253813 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4990 - 4998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	180	X	180	-0-	-0-	-0-	17	1	163	2	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	176	-0-	176	176	16	1	160	2	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	219	-0-	219	395	18	1	201	2	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	191	-0-	191	586	12	1	179	2	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	177	-0-	177	763	11	1	166	2	N	-0-					-0-
06	14B	DENY	171	-0-	171	934	10	1	161	2	N	-0-					-0-
07	14B	DENY	236	-0-	236	1170	11	1	225	2	N	-0-					-0-
08	1427	X	257	-0-	-1170	-0-	16	1	241	2	N	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	2	N	-0-					-0-
*10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	255	2	N	-0-					-0-
*11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 29 RRCID -> 253817 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5272 - 5282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 20 RRCID -> 253828 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5174 - 5180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 14 RRCID -> 253833 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5372 - 5380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 10 RRCID -> 265457 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5192 - 5198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: B 2 RRCID -> 270497 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5540 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	1			N	-0-					-0-
02	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
03	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
04	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	176	1	2731	2	N	-0-					-0-
05	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	149	1	2211	2	N	-0-					-0-
06	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	136	1	2257	2	N	-0-					-0-
07	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	94	1	1940	2	N	-0-					-0-
08	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	79	1	1210	2	N	-0-					-0-
09	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	97	1	1545	2	N	-0-					-0-
*10	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	79	1	1450	2	N	-0-					-0-
*11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	98	1	1563	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARD KING (4300) //CONT.// 76410 390 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
SWILLING,W.D. WELL #: 1 RRCID -> 102678 COMPL. DATE 09/22/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4340 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2017 - P/A 06/16/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	1178	N	989	-0-	-189	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	816	-0-	-248	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-
06	1170	#	1064	-0-	-106	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
07	1209	#	723	-0-	-486	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
08	1705	#	461	-0-	-1244	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
09	1650	#	1071	-0-	-579	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
10	1705	#	595	-0-	-1110	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
11	1050	#	929	-0-	-121	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	32	28	1			12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	27	1			12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	30	1			13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	27	1			8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	27	1			7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	27	1			10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	30	1			10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	29	1			13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	30	1			16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	28	1			17
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	44	2	28	9	Y	25	29	1			13

TOTAL GAS PROD: 72 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

RICO (7150) 76548 684 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HINOJOSA-LONGORIA UNIT 'B' WELL #: 1 RRCID -> 282782 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 6712 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		1987	-0-	1987	1987	333	1	1654	3	N	-0-					-0-
06	0	W	3198	-0-	3198	5185	442	1	2136	3	N	564	435	1			129
							620	9									
07	0	W	1309	-0-	1309	6494	219	1	1039	3	N	46	1	1			174
							51	9									
08	0	W	738	-0-	738	7232	103	1	437	3	N	180	190	1			164
							198	9									
09	0	W	859	-0-	859	8091	132	1	630	3	N	88	191	1			61
							97	9									
10	0	W	231	-0-	231	8322	6	1	25	3	N	182					243
							200	9									
11	0	W	-0-	-0-	-0-	8322					N	98	193	1			148
12	0	W	143	-0-	143	8465	2	1	12	3	N	117	185	1			80
							129	9									

TOTAL GAS PROD: 8,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,275

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
01	837	N	797	-0-	-40	-0-	150	1	626	3	Y	19	69	1			46
							21	9									
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	116	1	811	3	Y	28					74
							31	9									
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	177	1	854	3	Y	17					91
							19	9									
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	188	1	916	3	Y	24	76	1			39
							26	9									
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	190	1	990	3	Y	20					59
							22	9									
06	900	N	445	-0-	-455	-0-	90	1	337	3	Y	16					75
							18	9									
07	930	N	683	-0-	-247	-0-	190	1	459	3	Y	31					106
							34	9									
08	930	N	301	-0-	-629	-0-	67	1	222	3	Y	11					117
							12	9									
09	450	N	279	-0-	-171	-0-	64	1	202	3	Y	12	77	1			52
							13	9									
10	682	N	299	-0-	-383	-0-	61	1	227	3	Y	10					62
							11	9									
11	300	N	265	-0-	-35	-0-	53	1	202	3	Y	9					71
							10	9									
*12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	76	1	267	3	Y	12					83
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 7,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

RIGGAN (F-20) //CONT.// 76669 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
THOMAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230934 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10392 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	228	1	954	3	Y	29	105	1			71
							32	9									
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	159	1	1111	3	Y	38					109
							42	9									
03	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	197	1	949	3	Y	18					127
							20	9									
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	161	1	781	3	Y	20	97	1			50
							22	9									
05	1457	N	1076	-0-	-381	-0-	170	1	886	3	Y	18					68
							20	9									
06	1140	N	737	-0-	-403	-0-	149	1	559	3	Y	26					94
							29	9									
07	992	N	496	-0-	-496	-0-	138	1	333	3	Y	23					117
							25	9									
08	1085	N	501	-0-	-584	-0-	112	1	369	3	Y	18					135
							20	9									
09	750	N	474	-0-	-276	-0-	108	1	343	3	Y	21	93	1			63
							23	9									
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	144	1	535	3	Y	23					86
							25	9									
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	167	1	642	3	Y	29					115
							32	9									
*12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	242	1	853	3	Y	39					154
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 10,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

RIGGAN (8600) 76669 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
COLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270844 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8576 - 8584

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON 76721 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T.B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 133638 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3540 - 3580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (B-1 FRIO) 76721 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. EST. -C- WELL #: 65 RRCID -> 051380 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH 5617 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
09	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (B-1 FRIO) //CONT.// 76721 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T.B. EST.-A-485 WELL #: 136 RRCID -> 199739 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 3500 - 3514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE "C" 221 WELL #: 215 RRCID -> 265267 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 3460 - 4498

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (B-2 FRIO) 76721 147 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 2 RRCID -> 070834 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	4185	#	2585	-0-	-1600	B	-10091	196	1	2389	3	Y	-0-				-0-
02	3780	#	2104	-0-	-1676	B	-11767	148	1	1956	3	Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-6902		CANCELLED UNDERAGE ->			-4865								
03	2945	#	2964	-0-	19	B	-6883	124	1	2840	3	Y	-0-				-0-
04	2850	#	2917	-0-	67	B	-6816	259	1	2658	3	Y	-0-				-0-
05	2573	#	4614	-0-	2041	B	-4775	438	1	4176	3	Y	-0-				-0-
06	2880	#	3006	-0-	126	B	-4649	283	1	2723	3	Y	-0-				-0-
07	3007	#	4005	-0-	998	B	-3651	387	1	3618	3	Y	-0-				-0-
08	4619	#	4048	-0-	-571	B	-4222	400	1	3648	3	Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-571		CANCELLED UNDERAGE ->			-3651								
09	4944	R	5515	-0-	571	B	-0-	457	1	5058	3	Y	-0-				-0-
10	4287	R	4287	-0-	-0-	B	-0-	411	1	3876	3	Y	-0-				-0-
11	4098	R	4098	-0-	-0-	B	-0-	384	1	3714	3	Y	-0-				-0-
12	5270		5267	-0-	-3	B	-3	550	1	4717	3	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 45,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (B-2 FRIO) //CONT.// 76721 147 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 73 RRCID -> 071462 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH 4239 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	#	163	-0-	-240 B	-1601	12	1	151	3	Y	-0-					-0-
02	336	#	68	-0-	-268 B	-1869	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-838		CANCELLED UNDERAGE ->	-1031											
03	372	#	73	-0-	-299 B	-1137	3	1	70	3	Y	-0-					-0-
04	300	#	186	-0-	-114 B	-1251	16	1	170	3	Y	-0-					-0-
05	217	#	113	-0-	-104 B	-1355	11	1	102	3	Y	-0-					-0-
06	150	#	49	-0-	-101 B	-1456	5	1	44	3	Y	-0-					-0-
07	186	#	22	-0-	-164 B	-1620	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
08	186	#	217	-0-	31 B	-1589	21	1	196	3	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-782		CANCELLED UNDERAGE ->	-807											
09	180	#	647	-0-	467 B	-315	54	1	593	3	Y	-0-					-0-
10	3	R	318	-0-	315 B	-0-	31	1	287	3	Y	-0-					-0-
11	244	R	244	-0-	-0- B	-0-	23	1	221	3	Y	-0-					-0-
12	682	#	204	-0-	-478 B	-478	21	1	183	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 150 U RRCID -> 074078 COMPL. DATE 11/16/1977 TOTAL DEPTH 3931 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (B-6) 76721 168 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK ESTATE WELL #: 5399 RRCID -> 215226 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3226 - 3272

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (C-7) 76721 189 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B., EST. -E- -537 WELL #: 4 RRCID -> 012922 COMPL. DATE 12/08/1956 TOTAL DEPTH 4115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	63	-0-	-154	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	101	-0-	-39	-0-	7	1	94	3	Y	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	257	3	Y	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	3	Y	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	29	1	277	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	152	-0-	-118	-0-	14	1	138	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	66	-0-	-89	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	24	1	218	3	Y	-0-					-0-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	40	1	438	3	Y	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	40	1	377	3	Y	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	34	1	329	3	Y	-0-					-0-
*12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	46	1	395	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (E 1 & 2) 76721 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. EST. -A- 527 WELL #: 185 RRCID -> 200506 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4126 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T.B. ESTATE A 527 WELL #: 203 RRCID -> 249515 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4037 - 4763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (E 1 & 2) //CONT.// 76721 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARCIA, M.M. "D" WELL #: 26 RRCID -> 135384 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3393 - 3403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	37	1	456	3	Y	187	185	0	19				
							206	9											
02	531	R	531	-0-	-0-	-0-	25	1	328	3	Y	162	163	0	18				
							178	9											
03	779	R	779	-0-	-0-	-0-	24	1	544	3	Y	192	189	0	21				
							211	9											
04	786	R	786	-0-	-0-	-0-	54	1	558	3	Y	158	161	0	18				
							174	9											
05	713	#	446	-0-	-267	-0-	23	1	223	3	Y	182	179	0	21				
							200	9											
06	750	#	242	-0-	-508	-0-	6	1	58	3	Y	162	164	0	19				
							178	9											
07	806	#	318	-0-	-488	-0-	17	1	155	3	Y	133	136	0	16				
							146	9											
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	24	1	224	3	Y	117	119	0	14				
							129	9											
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	19	1	209	3	Y	95	97	0	12				
							105	9											
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	25	1	239	3	Y	83	84	0	11				
							91	9											
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	24	1	230	3	Y	94	94	0	11				
							103	9											
*12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	26	1	228	3	Y	88	89	0	10				
							97	9											

TOTAL GAS PROD: 5,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,653

RINCON (FRIO 4020) 76721 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK ESTATE WELL #: 5399 RRCID -> 137502 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3802 - 3896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (H) 76721 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH 907 WELL #: 3 RRCID -> 147877 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3079 - 3227

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA BRISA RANCH 907-1 WELL #: 1 RRCID -> 148514 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3514 - 3910

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (H- 7) 76721 399 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK ESTATE 539 WELL #: 4 A RRCID -> 140624 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3779 - 3844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2017 - PLUGGED 03/22/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH/STATE 542 WELL #: 8 RRCID -> 200827 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 4139 - 4146

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LMB CORP - STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 155243 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7166 - 7176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD WELL #: 2 RRCID -> 199684 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6926 - 6942

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	5	0	-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	18	-0-	18	18	1 1	17 3	Y	-0-			-0-
09	18 N	-0-	-0-	-18	-0-			Y	-0-			-0-
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 160 RRCID -> 137378 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6771 - 6980

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	36	1	444	3	Y	-0-					-0-
02	448	X	407	-0-	-41	-0-	29	1	378	3	Y	-0-					-0-
03	465	X	450	-0-	-15	-0-	19	1	431	3	Y	-0-					-0-
04	451	X	451	-0-	-0-	-0-	40	1	411	3	Y	-0-					-0-
05	465	X	460	-0-	-5	-0-	44	1	416	3	Y	-0-					-0-
06	450	X	443	-0-	-7	-0-	41	1	402	3	Y	-0-					-0-
07	465	X	428	-0-	-37	-0-	41	1	387	3	Y	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	40	1	367	3	Y	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	19	1	214	3	Y	-0-					-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	46	1	431	3	Y	-0-					-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	42	1	402	3	Y	-0-					-0-
*12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	45	1	388	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 163 RRCID -> 140063 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6754 - 6898

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2483	-0-	-214	-0-	188	1	2295	3	Y	-0-					-0-
02	2436	X	2048	-0-	-388	-0-	144	1	1904	3	Y	-0-					-0-
03	2449	X	2315	-0-	-134	-0-	97	1	2218	3	Y	-0-					-0-
04	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	214	1	2206	3	Y	-0-					-0-
05	2480	X	2142	-0-	-338	-0-	203	1	1939	3	Y	-0-					-0-
06	2400	X	2363	-0-	-37	-0-	222	1	2141	3	Y	-0-					-0-
07	2511	X	2312	-0-	-199	-0-	223	1	2089	3	Y	-0-					-0-
08	1000	N	2320	-0-	1320	1320	230	1	2090	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2366	-0-	-634	686	197	1	2169	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2501	-0-	-599	87	240	1	2261	3	Y	-0-					-0-
11	2250	N	2141	-0-	-109	-0-	201	1	1940	3	Y	-0-					-0-
12	2449	N	2176	-0-	-273	-0-	227	1	1949	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 166 RRCID -> 148383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7112 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	2	-0-	-54	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	135	1	1302	3	Y	-0-					-0-
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	96	1	898	3	Y	-0-					-0-
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	63	1	573	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3925	-0-	925	925	325	1	3591	3	Y	8	7	0			1
							9	9									
10	3100	N	4712	-0-	1612	2537	451	1	4250	3	Y	10	10	0			1
							11	9									
11	3000	N	3611	-0-	611	3148	338	1	3271	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
*12	6320	X	3172	-0-	-3148	-0-	331	1	2838	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 18,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 169 RRCID -> 148971 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 170 RRCID -> 149571 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7127 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	178	-0-	-132	-0-	14	1	164	3	Y	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	205	3	Y	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	15	1	147	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	171	-0-	-77	-0-	16	1	155	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	166	-0-	-44	-0-	16	1	150	3	Y	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	145	3	Y	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	145	3	Y	-0-					-0-
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	39	1	427	3	Y	-0-					-0-
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	86	1	812	3	Y	-0-					-0-
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	137	1	1326	3	Y	-0-					-0-
*12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	142	1	1220	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 172 RRCID -> 154448 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 6691 - 7327

01	1147 N	1132	-0-	-15	-0-	86	1	1046	3	Y	-0-					-0-
02	1008 N	958	-0-	-50	-0-	67	1	891	3	Y	-0-					-0-
03	1085 N	1018	-0-	-67	-0-	42	1	976	3	Y	-0-					-0-
04	1110 N	1047	-0-	-63	-0-	93	1	954	3	Y	-0-					-0-
05	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	106	1	1006	3	Y	-0-					-0-
06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	104	1	997	3	Y	-0-					-0-
07	1085 N	1057	-0-	-28	-0-	102	1	955	3	Y	-0-					-0-
08	1000 N	1114	-0-	114	114	111	1	1003	3	Y	-0-					-0-
09	1224 N	1110	-0-	-114	-0-	92	1	1018	3	Y	-0-					-0-
10	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	113	1	1062	3	Y	-0-					-0-
11	1080 N	1039	-0-	-41	-0-	97	1	942	3	Y	-0-					-0-
12	1147 N	1041	-0-	-106	-0-	109	1	932	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 171 RRCID -> 155685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7304

01	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	135	1	1642	3	Y	-0-					-0-
02	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	107	1	1420	3	Y	-0-					-0-
03	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	71	1	1632	3	Y	-0-					-0-
04	1710 N	1662	-0-	-48	-0-	147	1	1515	3	Y	-0-					-0-
05	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	163	1	1552	3	Y	-0-					-0-
06	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	160	1	1539	3	Y	-0-					-0-
07	1705 N	1646	-0-	-59	-0-	159	1	1487	3	Y	-0-					-0-
08	1000 N	1653	-0-	653	653	163	1	1490	3	Y	-0-					-0-
09	2337 N	1684	-0-	-653	-0-	140	1	1544	3	Y	-0-					-0-
10	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	169	1	1586	3	Y	-0-					-0-
11	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	151	1	1458	3	Y	-0-					-0-
12	1736 N	1535	-0-	-201	-0-	160	1	1375	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT WELL #: 175 RRCID -> 156766 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6933 - 6947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 173 RRCID -> 158350 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 6922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 174 RRCID -> 159496 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6798 - 6812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	73	-0-	73	73	7	1	66	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.	5	-0-	5	78	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
07	140 X	62	-0-	-78	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
*12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	27	1	232	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 181 RRCID -> 173113 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7108 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	13	1	164	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	132	-0-	-54	-0-	6	1	126	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	127	-0-	-53	-0-	11	1	116	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	11	1	108	3	Y	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	39	1	375	3	Y	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	3	Y	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	149	3	Y	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	114	-0-	-41	-0-	11	1	103	3	Y	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	17	1	160	3	Y	-0-					-0-
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 178 RRCID -> 178148 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 5327 - 5337

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 184 C RRCID -> 178303 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5952 - 6436

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 197 RRCID -> 188687 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5712 - 5773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 183 RRCID -> 191720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8085 PERF. 5620 - 6778

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T. B. SLICK B-528 WELL #: 198 RRCID -> 191777 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5748 - 5764

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 199 RRCID -> 192909 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 5714 - 5912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. EST. B-534 WELL #: 173 RRCID -> 195083 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 4998 - 5006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 168 RRCID -> 197827 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 6695 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		1266	-0-	1266	1266	89	1	1177	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		2232	-0-	2232	3498	93	1	2139	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		639	-0-	639	4137	57	1	582	3	Y	-0-					-0-
05	4999	X	862	-0-	-4137	-0-	82	1	780	3	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	102	1	978	3	Y	-0-					-0-
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	100	1	931	3	Y	-0-					-0-
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	106	1	964	3	Y	-0-					-0-
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	92	1	1013	3	Y	-0-					-0-
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	111	1	1049	3	Y	-0-					-0-
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	100	1	964	3	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1055	-0-	-92	-0-	110	1	945	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. -A- 229 WELL #: 177 RRCID -> 198881 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6828 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 201 RRCID -> 199590 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5812 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1107	-0-	1107	1107	84 6	1 9	1017	3	Y	5	5	0			-0-
02	T. A.		444	-0-	444	1551	30 22	1 9	392	3	Y	20	18	0			2
03	T. A.		372	-0-	372	1923	16	1	356	3	Y	-0-	2	0			-0-
04	1923	X	-0-	-0-	-1923	-0-					Y	-0-					-0-
05	465	N	41	-0-	-424	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	1	-0-	-359	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	94	1	855	3	Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1 3	1 9	10	3	Y	3	2	0			1
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	50 13	1 9	482	3	Y	12	12	0			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 150L RRCID -> 199716 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3931 PERF. 3665 - 3671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. STATE HB 222 WELL #: 202 RRCID -> 202512 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5229 - 5744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T.B. STATE HB-222 WELL #: 205 RRCID -> 208775 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 5478 - 5482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 209 RRCID -> 221731 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6934 - 7060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	61 55	1 9	739	3	Y	50	45	0			5
02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	64	1	849	3	Y	-0-	5	0			-0-
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	31	1	701	3	Y	-0-					-0-
04	840 N	305	-0-	-535	-0-	27	1	278	3	Y	-0-					-0-
05	1023 N	222	-0-	-801	-0-	21	1	201	3	Y	-0-					-0-
06	720 N	68	-0-	-652	-0-	7	1	61	3	Y	-0-					-0-
07	310 N	168	-0-	-142	-0-	16	1	152	3	Y	-0-					-0-
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	Y	-0-					-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	64	-0-	-91	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
*12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 210 RRCID -> 222141 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7026 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		128	-0-	128	690	10	1	118	3	Y	-0-			-0-
02	915	N	225	-0-	-690	-0-	16	1	209	3	Y	-0-			-0-
03	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
04	120	N	40	-0-	-80	-0-	3	1	37	3	Y	-0-			-0-
05	155	N	70	-0-	-85	-0-	7	1	63	3	Y	-0-			-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	3	Y	-0-			-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	Y	-0-			-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
10	15	N	9	-0-	-6	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
*12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 211 RRCID -> 222838 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6905 - 7448

01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	51	1	621	3	Y	-0-			-0-
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	66	1	876	3	Y	-0-			-0-
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	39	1	895	3	Y	-0-			-0-
04	660	N	609	-0-	-51	-0-	54	1	555	3	Y	-0-			-0-
05	1054	N	202	-0-	-852	-0-	19	1	183	3	Y	-0-			-0-
06	900	N	231	-0-	-669	-0-	22	1	209	3	Y	-0-			-0-
07	620	N	489	-0-	-131	-0-	47	1	442	3	Y	-0-			-0-
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	55	1	497	3	Y	-0-			-0-
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	45	1	500	3	Y	-0-			-0-
10	496	N	362	-0-	-134	-0-	35	1	327	3	Y	-0-			-0-
11	540	N	420	-0-	-120	-0-	39	1	381	3	Y	-0-			-0-
12	558	N	394	-0-	-164	-0-	41	1	353	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 222 WELL #: 221 RRCID -> 223407 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5320 - 5436

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 226 RRCID -> 223478 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6562 - 6849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
02	3164	X	650	-0-	-2514	-0-	31	1	409	3	Y	191	173	0			18
							210	9									
03	3410	X	708	-0-	-2702	-0-	15	1	343	3	Y	318	304	0			32
							350	9									
04	3030	X	2246	-0-	-784	-0-	166	1	1704	3	Y	342	338	0			36
							376	9									
05	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	243	1	2314	3	Y	299	301	0			34
							329	9									
06	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	254	1	2443	3	Y	332	328	0			38
							365	9									
07	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	262	1	2448	3	Y	369	365	0			42
							406	9									
08	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	270	1	2455	3	Y	389	389	0			42
							428	9									
09	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	279	1	3074	3	Y	424	419	0			47
							466	9									
10	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	309	1	2912	3	Y	355	362	0			40
							391	9									
11	3060	X	2698	-0-	-362	-0-	218	1	2103	3	Y	343	351	0			32
							377	9									
12	3813	X	3260	-0-	-553	-0-	300	1	2572	3	Y	353	356	0			29
							388	9									

TOTAL GAS PROD: 29,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,715

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 224 RRCID -> 223479 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6512 - 7317

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	16	16	0			3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	0			3
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1 14	1 9	24	3	Y	13	13	0			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	12	0			3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	0			3
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	12	12	0			3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	7	0			2
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	17	1	162	3	Y	-0-	1	0			1
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-	1	0			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 295 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 227 RRCID -> 223897 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4935 - 4950

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 213 RRCID -> 223931 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6423 - 7610

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 266 WELL #: 232 RRCID -> 224231 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5906 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT WELL #: 223 RRCID -> 225668 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 5489 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 231 RRCID -> 225673 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7112 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
T. B. SLICK ESTATE 537-222 UNIT WELL #: 222 RRCID -> 226217 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4967 - 5044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 234 RRCID -> 226592 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6589 - 7100

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	9271	-0-	6171	8862	702	1	8569	3	Y	-0-					-0-
02	15819	X	6957	-0-	-8862	-0-	489	1	6468	3	Y	-0-					-0-
03	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	292	1	6713	3	Y	-0-					-0-
04	8970	X	5647	-0-	-3323	-0-	501	1	5146	3	Y	-0-					-0-
05	9269	X	2897	-0-	-6372	-0-	275	1	2622	3	Y	-0-					-0-
06	8970	X	155	-0-	-8815	-0-	15	1	140	3	Y	-0-					-0-
07	7688	X	906	-0-	-6782	-0-	88	1	818	3	Y	-0-					-0-
08	816	X	816	-0-	-0-	-0-	81	1	735	3	Y	-0-					-0-
09	720	X	720	-0-	-0-	-0-	60	1	660	3	Y	-0-					-0-
10	2821	X	662	-0-	-2159	-0-	64	1	598	3	Y	-0-					-0-
11	870	X	675	-0-	-195	-0-	63	1	612	3	Y	-0-					-0-
12	899	X	624	-0-	-275	-0-	65	1	559	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 236 RRCID -> 227528 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6410 - 7358

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 233 RRCID -> 227539 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6498 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	88	X	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		116	-0-	116	116	10	1	106	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		121	-0-	121	237	12	1	109	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		842	-0-	842	1079	79	1	763	3	Y	-0-					-0-
*12	2800	X	1721	-0-	-1079	-0-	179	1	1540	3	Y	2	1	0			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SLICK, T.B. ESTATE "B" 534 DR WELL #: 235 RRCID -> 228840 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8046 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	781	1	7374	3	Y	136	122	0			14
							150	9									
11	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	835	1	8082	3	Y	69	75	0			8
							76	9									
*12	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	929	1	7980	3	Y	36	39	0			5
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 26,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 206 RRCID -> 229590 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6292 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 237 RRCID -> 230018 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6462 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	87	1	1055	3	Y	-0-					-0-
02	1148	X	1086	-0-	-62	-0-	76	1	1010	3	Y	-0-					-0-
03	1271	X	1159	-0-	-112	-0-	48	1	1111	3	Y	-0-					-0-
04	1230	X	686	-0-	-544	-0-	61	1	625	3	Y	-0-					-0-
05	1209	X	605	-0-	-604	-0-	57	1	548	3	Y	-0-					-0-
06	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	130	1	1246	3	Y	8	7	0			1
							9	9									
07	1209	X	403	-0-	-806	-0-	38	1	350	3	Y	14	13	0			2
							15	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 239 RRCID -> 241069 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6379 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4873	-0-	-490	-0-	360	1	4392	3	Y	110	101	0			10
							121	9									
02	3584	X	3350	-0-	-234	-0-	234	1	3097	3	Y	17	25	0			2
							19	9									
03	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	105	1	2408	3	Y	-0-	2	0			-0-
04	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	489	1	5027	3	Y	-0-					-0-
05	4867	X	4302	-0-	-565	-0-	408	1	3894	3	Y	-0-					-0-
06	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	490	1	4713	3	Y	22	20	0			2
							24	9									
07	5704	X	3453	-0-	-2251	-0-	329	1	3076	3	Y	44	42	0			4
							48	9									
08	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	614	1	5585	3	Y	92	87	0			9
							101	9									
09	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	375	1	4142	3	Y	61	64	0			6
							67	9									
10	5394	X	3058	-0-	-2336	-0-	291	1	2737	3	Y	27	30	0			3
							30	9									
11	6090	X	3723	-0-	-2367	-0-	341	1	3296	3	Y	78	74	0			7
							86	9									
12	6293	X	4387	-0-	-1906	-0-	446	1	3824	3	Y	106	105	0			8
							117	9									

TOTAL GAS PROD: 51,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 557

SLICK T.B. ESTATE "B" 528 WELL #: 245 RRCID -> 246611 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4898 - 5534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T.B. STATE "H"536 WELL #: 1 RRCID -> 246618 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3673 - 3682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T.B. ESTATE "B" 536 WELL #: 240 RRCID -> 250568 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6502 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	110	-0-	-541	-0-	8	1	102	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	38	-0-	-522	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	536	-0-	-22	-0-	22	1	514	3	Y	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	65	1	662	3	Y	-0-					-0-
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	73	1	692	3	Y	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	60	1	573	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	633	-0-	-111	-0-	61	1	572	3	Y	-0-					-0-
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	65	1	592	3	Y	-0-					-0-
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	54	1	596	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	515	-0-	-105	-0-	49	1	466	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	437	-0-	-193	-0-	41	1	396	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	497	-0-	-185	-0-	52	1	445	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 244 RRCID -> 255770 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6428 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4770	-0-	-531	-0-	355	1	4329	3	Y	78	72	0			9
							86	9									
02	DLQ G-10		3829	-0-	3829	3829	267	1	3528	3	Y	31	34	0			6
							34	9									
03	9098	X	5269	-0-	-3829	-0-	218	1	5003	3	Y	44	43	0			7
							48	9									
04	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	531	1	5462	3	Y	39	39	0			7
							43	9									
05	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	635	1	6050	3	Y	33	34	0			6
							36	9									
06	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	590	1	5664	3	Y	53	51	0			8
							58	9									
07	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	603	1	5639	3	Y	56	55	0			9
							62	9									
08	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	484	1	4411	3	Y	49	50	0			8
							54	9									
09	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	327	1	3607	3	Y	51	51	0			8
							56	9									
10	6727	X	3286	-0-	-3441	-0-	311	1	2931	3	Y	40	41	0			7
							44	9									
11	6300	X	3939	-0-	-2361	-0-	365	1	3526	3	Y	44	44	0			7
							48	9									
12	6293	X	2767	-0-	-3526	-0-	286	1	2455	3	Y	24	26	0			5
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 58,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 542

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 251 RRCID -> 256190 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 6700 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5446	-0-	-692	-0-	413	1	5033	3	Y	-0-					-0-
02	5544	X	4666	-0-	-878	-0-	328	1	4338	3	Y	-0-					-0-
03	5952	X	4830	-0-	-1122	-0-	201	1	4629	3	Y	-0-					-0-
04	5280	X	4793	-0-	-487	-0-	425	1	4368	3	Y	-0-					-0-
05	5456	X	4934	-0-	-522	-0-	469	1	4465	3	Y	-0-					-0-
06	5280	X	4676	-0-	-604	-0-	440	1	4236	3	Y	-0-					-0-
07	5177	X	4836	-0-	-341	-0-	466	1	4360	3	Y	9	8	0			1
							10	9									
08	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	459	1	4177	3	Y	21	20	0			2
							23	9									
09	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	385	1	4250	3	Y	11	12	0			1
							12	9									
10	4929	X	4708	-0-	-221	-0-	451	1	4243	3	Y	13	13	0			1
							14	9									
11	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	447	1	4325	3	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
12	4836	X	4778	-0-	-58	-0-	498	1	4273	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 57,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 254 RRCID -> 257419 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7506 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3695	-0-	-831	-0-	280	1	3415	3	Y	-0-					-0-
02	4088	X	3170	-0-	-918	-0-	223	1	2947	3	Y	-0-					-0-
03	4526	X	3463	-0-	-1063	-0-	144	1	3319	3	Y	-0-					-0-
04	3750	X	3626	-0-	-124	-0-	321	1	3305	3	Y	-0-					-0-
05	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	397	1	3782	3	Y	-0-					-0-
06	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	362	1	3480	3	Y	-0-					-0-
07	3751	X	3648	-0-	-103	-0-	352	1	3296	3	Y	-0-					-0-
08	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	348	1	3168	3	Y	-0-					-0-
09	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	285	1	3146	3	Y	7	6	0			1
							8	9									
10	4185	X	3568	-0-	-617	-0-	341	1	3215	3	Y	11	11	0			1
							12	9									
11	3840	X	3211	-0-	-629	-0-	300	1	2903	3	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
12	3658	X	2950	-0-	-708	-0-	307	1	2635	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 42,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 253 RRCID -> 257580 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6854 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 258 RRCID -> 261349 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6628 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		170	-0-	170	3277	13	1	157	3	Y	-0-					-0-
02	4235	X	958	-0-	-3277	-0-	67	1	891	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	13778	-0-	10678	10678	565	1	12986	3	Y	206	186	0			20
							227	9									
04	3000	N	12480	-0-	9480	20158	1104	1	11320	3	Y	51	64	0			7
							56	9									
05	3100	N	10888	-0-	7788	27946	1031	1	9821	3	Y	33	36	0			4
							36	9									
06	37657	X	9711	-0-	-27946	-0-	911	1	8754	3	Y	42	42	0			4
							46	9									
07	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	790	1	7385	3	Y	31	33	0			2
							34	9									
08	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	691	1	6293	3	Y	16	17	0			1
							18	9									
09	10920	X	6813	-0-	-4107	-0-	563	1	6228	3	Y	20	19	0			2
							22	9									
10	10881	X	5682	-0-	-5199	-0-	543	1	5121	3	Y	16	16	0			2
							18	9									
11	9720	X	5871	-0-	-3849	-0-	548	1	5302	3	Y	19	19	0			2
							21	9									
12	8215	X	5694	-0-	-2521	-0-	592	1	5081	3	Y	19	19	0			2
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 87,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 453

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 255 RRCID -> 262205 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6722 - 6984

01	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	167	1	2038	3	Y	-0-					-0-
02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	106	1	1395	3	Y	-0-					-0-
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	46	1	1048	3	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1308	-0-	-582	-0-	116	1	1192	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	958	-0-	-716	-0-	91	1	867	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	751	-0-	-299	-0-	71	1	680	3	Y	-0-					-0-
07	1364	N	519	-0-	-845	-0-	50	1	469	3	Y	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	49	1	448	3	Y	-0-					-0-
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	49	1	536	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	352	-0-	-175	-0-	34	1	318	3	Y	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	48	1	469	3	Y	-0-					-0-
*12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	162	1	1391	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 260 RRCID -> 263519 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 6973 - 6988

01	1550	N	1474	-0-	-76	-0-	112	1	1362	3	N	-0-					-0-
02	1316	N	1077	-0-	-239	-0-	76	1	1001	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	601	-0-	-546	-0-	25	1	576	3	N	-0-					-0-
04	1440	N	79	-0-	-1361	-0-	7	1	72	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	212	-0-	-966	-0-	20	1	192	3	N	-0-					-0-
06	570	N	404	-0-	-166	-0-	38	1	366	3	N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	8	1	74	3	N	-0-					-0-
08	217	N	64	-0-	-153	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
09	390	N	11	-0-	-379	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
10	93	N	24	-0-	-69	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
11	60	N	21	-0-	-39	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 261 RRCID -> 264865 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6655 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 256 RRCID -> 265232 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6754 - 6782

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	64 15	1 9	774	3	Y	14	12	0			2
02	980	N	732	-0-	-248	-0-	51	1	681	3	Y	-0-	2	0			-0-
03	1147	N	945	-0-	-202	-0-	39	1	906	3	Y	-0-					-0-
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	76	1	779	3	Y	-0-					-0-
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	92	1	877	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	892	-0-	-8	-0-	84	1	808	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	843	-0-	-56	-0-	81	1	762	3	Y	-0-					-0-
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	82	1	746	3	Y	-0-					-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	49	1	535	3	Y	-0-					-0-
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	85	1	804	3	Y	-0-					-0-
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	82	1	798	3	Y	-0-					-0-
*12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	86	1	741	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 264 RRCID -> 265824 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6796 - 7038

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4277	-0-	-497	-0-	321 42	1 9	3914	3	N	38	37	0			1
02	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	311 39	1 9	4109	3	N	35	35	0			1
03	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	149 48	1 9	3425	3	N	44	43	0			2
04	4140	X	3388	-0-	-752	-0-	297 43	1 9	3048	3	N	39	39	0			2
05	4495	X	3327	-0-	-1168	-0-	310 61	1 9	2956	3	N	55	53	0			4
06	4350	X	3369	-0-	-981	-0-	314 32	1 9	3023	3	N	29	32	0			1
07	4495	X	3206	-0-	-1289	-0-	310	1	2896	3	N	-0-	1	0			-0-
08	3627	X	3134	-0-	-493	-0-	310	1	2824	3	N	-0-					-0-
09	3390	X	3069	-0-	-321	-0-	254 17	1 9	2798	3	N	15	14	0			1
10	3472	X	2700	-0-	-772	-0-	258 11	1 9	2431	3	N	10	10	0			1
11	3360	X	3261	-0-	-99	-0-	305 4	1 9	2952	3	N	4	5	0			-0-
12	3193	X	2957	-0-	-236	-0-	308 9	1 9	2640	3	N	8	8	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 267 RRCID -> 265825 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6754 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	7742	-0-	4642	8942	585	1	7125	3	N	29	34	0			4
							32	9									
02	14120	X	5178	-0-	-8942	-0-	364	1	4814	3	N	-0-	4	0			-0-
03	7409	X	4627	-0-	-2782	-0-	193	1	4434	3	N	-0-					-0-
04	7500	X	3892	-0-	-3608	-0-	345	1	3547	3	N	-0-					-0-
05	7750	X	3423	-0-	-4327	-0-	325	1	3098	3	N	-0-					-0-
06	7500	X	2979	-0-	-4521	-0-	281	1	2698	3	N	-0-					-0-
07	5735	X	2802	-0-	-2933	-0-	271	1	2530	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
08	4619	X	2404	-0-	-2215	-0-	238	1	2166	3	N	-0-					-0-
09	3780	X	2275	-0-	-1505	-0-	189	1	2086	3	N	-0-					-0-
10	3410	X	2195	-0-	-1215	-0-	211	1	1984	3	N	-0-					-0-
11	2970	X	1776	-0-	-1194	-0-	166	1	1610	3	N	-0-					-0-
12	2790	X	1760	-0-	-1030	-0-	184	1	1576	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 262 RRCID -> 265827 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6855 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2751	-0-	-132	-0-	204	1	2486	3	Y	55	55	0			5
							61	9									
02	2604	X	2181	-0-	-423	-0-	150	1	1990	3	Y	37	38	0			4
							41	9									
03	2697	X	2230	-0-	-467	-0-	92	1	2124	3	Y	13	15	0			2
							14	9									
04	2670	X	2207	-0-	-463	-0-	196	1	2011	3	Y	-0-	2	0			-0-
05	2759	X	2151	-0-	-608	-0-	204	1	1947	3	Y	-0-					-0-
06	2670	X	1927	-0-	-743	-0-	181	1	1745	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	2418	X	1956	-0-	-462	-0-	189	1	1766	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	1000	N	1948	-0-	948	948	193	1	1755	3	Y	-0-					-0-
09	2921	N	1973	-0-	-948	-0-	164	1	1805	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	194	1	1825	3	Y	15	14	0			1
							17	9									
11	1890	N	1740	-0-	-150	-0-	162	1	1566	3	Y	11	11	0			1
							12	9									
12	2046	N	1563	-0-	-483	-0-	162	1	1391	3	Y	9	10	0			-0-
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 24,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MAYFAIR LA BRISA WELL #: 1 RRCID -> 133679 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6196 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 133900 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5985 - 6005

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 12 L RRCID -> 135060 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7222 - 7430

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FINA CONOCO FEE WELL #: 13 RRCID -> 135624 COMPL. DATE 07/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK WELL #: 5352 RRCID -> 136013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6950 - 7224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 3 RRCID -> 137424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6366 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 20

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MAYFAIR LA BRISA WELL #: 3 RRCID -> 138023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6668 - 6800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	899	2	2	9	N	2					44
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1308	2	6	9	N	5					49
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1405	2	7	9	N	6					55
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1083	2	2	9	N	2					57
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1524	2	2	9	N	2	3	7			56
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-	42	0			14
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					14
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					14
09	2340	N	846	-0-	-1494	-0-	846	2			N	-0-					14
10	868	N	607	-0-	-261	-0-	607	2			N	-0-					14
11	600	N	355	-0-	-245	-0-	355	2			N	-0-					14
*12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 12,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 5353 RRCID -> 138162 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6792 - 7061

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	0			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2017 - PLUGGED 03/15/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 14 L RRCID -> 138642 COMPL. DATE 04/16/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7812 - 7876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 141857 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6114 - 6198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
URSCHEL, C.F. WELL #: 5 RRCID -> 142418 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 3787 - 3906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 142605 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 6083 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TB SLICK 535 WELL #: 4 A RRCID -> 143475 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6246 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: 56 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 146705 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5740 - 5762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URSCHEL, C.F. WELL #: 4 RRCID -> 148339 COMPL. DATE 02/13/1994 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6043 - 6060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HMC-TIE LA BRISA WELL #: 4 RRCID -> 149053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6734 - 7311

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
01	3100	N	3887	-0-	787	1110		3887	2			N	-0-					43
02	2800	N	3523	-0-	723	1833		3523	2			N	-0-					43
03	4654	X	2821	-0-	-1833	-0-		2821	2			N	-0-	43	0			-0-
04	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-		3360	2			N	-0-					-0-
05	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-		4039	2	3	9	N	3					3
06	2580	X	2271	-0-	-309	-0-		2271	2			N	-0-					3
07	2666	X	1653	-0-	-1013	-0-		1653	2			N	-0-					3
08	2126	X	1177	-0-	-949	-0-		1177	2			N	-0-					3
09	2040	X	2032	-0-	-8	-0-		2032	2			N	-0-					3
10	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-		2290	2			N	-0-					3
11	2040	X	1999	-0-	-41	-0-		1798	2	201	9	N	183					186
12	2108	X	1759	-0-	-349	-0-		1756	2	3	9	N	3					183

TOTAL GAS PROD: 30,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

FINA-CONOCO FEE WELL #: 14 RRCID -> 151463 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6104 - 6248

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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 7 RRCID -> 154171 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6173 - 6187

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HMC-TIE LA BRISA WELL #: 1 RRCID -> 158151 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6322 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
02	504	N	169	-0-	-335	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	54	-0-	-132	-0-	53	2	1	9	N	1					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					-0-

TOTAL GAS PROD: 920 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 5 RRCID -> 159136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6640 - 6708

01	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	2			N	-0-					18
02	448	N	4	-0-	-444	-0-	4	2			N	-0-					18
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					18
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					18
*05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-	6	7			12
06	3000	N	3135	-0-	135	135	3135	2			N	-0-					12
07	3000	N	2865	-0-	-135	-0-	2865	2			N	-0-					12
08	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					12
09	3150	X	1402	-0-	-1748	-0-	1402	2			N	-0-					12
10	3255	X	2156	-0-	-1099	-0-	2156	2			N	-0-					12
11	3150	X	2044	-0-	-1106	-0-	1991	2	53	9	N	48					60
12	2852	X	2340	-0-	-512	-0-	2327	2	13	9	N	12					48

TOTAL GAS PROD: 16,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 6 RRCID -> 159877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6570 - 6690

01	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	11333	2	196	9	N	178	180	0			215
02	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8108	2	36	9	N	33	178	0			70
03	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	7762	2	28	9	N	25					95
04	12146	X	12146	-0-	-0-	-0-	12146	2			N	-0-					95
*05	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	9254	2	9	9	N	8	5	7			98
06	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	10147	2			N	-0-					98
07	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	9841	2			N	-0-					98
08	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	7679	2			N	-0-					98
09	11190	X	9284	-0-	-1906	-0-	9284	2			N	-0-					98
10	10478	X	8026	-0-	-2452	-0-	8026	2			N	-0-					98
11	10140	X	8930	-0-	-1210	-0-	8831	2	99	9	N	90					188
*12	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	10430	2	108	9	N	98					90

TOTAL GAS PROD: 113,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 8 RRCID -> 162494 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6833 - 6860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	7			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK ESTATE 539 WELL #: 2 RRCID -> 162648 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6414 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	7			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FINA-CONOCO FEE WELL #: 15 RRCID -> 173493 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5946 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 5 RRCID -> 174939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7214 - 7234

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5541	2	8	9	N	7					182
02	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					182
03	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					182
04	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					182
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	6					188
*06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	8	138	0	15	1	43
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					43
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					43
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 8,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 9 RRCID -> 175359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7169 - 7211

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					6
02	56	N	23	-0-	-33	-0-	23	2			N	-0-					6
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					6
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					6
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	2	7			4
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					4
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					4

TOTAL GAS PROD: 188 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					86
*05	56	X	56	-0-		-0-	-0-	56	2			N	-0-	86	7			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: 56 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK 541 WELL #: 3 RRCID -> 175681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6252 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	353	N	353	-0-		-0-	-0-	336	2	17	9	N	15					88
02	282	N	282	-0-		-0-	-0-	272	2	10	9	N	9					97
03	372	N	174	-0-		-198	-0-	171	2	3	9	N	3					100
04	330	N	167	-0-		-163	-0-	161	2	6	9	N	5					105
05	310	N	-0-	-0-		-310	-0-					N	-0-					105
*06	180	N	-0-	-0-		-180	-0-					N	-0-	81	0	1	1	23
07	186	N	-0-	-0-		-186	-0-					N	-0-					23
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					23
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					23
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					23
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					23
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 976 TOTAL CONDENSATE PROD: 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2860	X	2860	-0-		-0-	-0-	2854	2	6	9	N	5					8
02	2629	X	2629	-0-		-0-	-0-	2629	2			N	-0-					8
03	2852	X	2794	-0-		-58	-0-	2787	2	7	9	N	6					14
04	2760	X	2528	-0-		-232	-0-	2526	2	2	9	N	2					16
05	5835	X	5835	-0-		-0-	-0-	5832	2	3	9	N	3					19
06	3590	X	3590	-0-		-0-	-0-	3590	2			N	-0-					19
07	2914	X	2796	-0-		-118	-0-	2796	2			N	-0-					19
08	2790	X	1725	-0-		-1065	-0-	1725	2			N	-0-					19
09	5640	X	1806	-0-		-3834	-0-	1806	2			N	-0-					19
10	5828	X	1671	-0-		-4157	-0-	1671	2			N	-0-					19
11	5340	X	2070	-0-		-3270	-0-	2059	2	11	9	N	10					29
12	2790	X	1788	-0-		-1002	-0-	1767	2	21	9	N	19					10

TOTAL GAS PROD: 32,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MAYFAIR LA BRISA WELL #: 7 RRCID -> 181250 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6456 - 6593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	0			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	12513	X	12513	-0-	-0-	-0-	12513	2			N	-0-					-0-
08	17284	X	17284	-0-	-0-	-0-	17284	2			N	-0-					-0-
09	20390	X	20390	-0-	-0-	-0-	20390	2			N	-0-					-0-
10	18969	X	18969	-0-	-0-	-0-	18969	2			N	-0-					-0-
11	16740	X	14915	-0-	-1825	-0-	14915	2			N	-0-					-0-
12	21080	X	14131	-0-	-6949	-0-	14131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK 539 WELL #: 14 RRCID -> 182343 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6077 - 6748

01	T. A.		14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					70
02		14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					70
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	70	0			-0-
04		14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
05		27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK 539 WELL #: 16 RRCID -> 183463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6494 - 6508

01	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			27
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*11	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 27

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE B1 WELL #: 182 RRCID -> 184154 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7588 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. A-535 WELL #: 165 RRCID -> 185248 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6578 - 6598

01	465	N	459	-0-	-6	-0-	418	2	41	9	N	37					177
02	420	N	339	-0-	-81	-0-	328	2	11	9	N	10					187
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	382	2	25	9	N	23					210
04	450	N	337	-0-	-113	-0-	318	2	19	9	N	17	184	0			43
05	372	N	28	-0-	-344	-0-	28	2			N	-0-					43
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					43
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					43
08	T. A.		53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					43
09	T. A.		301	-0-	301	301	301	2			N	-0-					43
10	T. A.		265	-0-	265	566	265	2			N	-0-					43
11	T. A.		374	-0-	374	940	324	2	50	9	N	45					88
*12	1256	X	316	-0-	-940	-0-	269	2	47	9	N	43					45

TOTAL GAS PROD: 2,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

SLICK 531 WELL #: 2 RRCID -> 185481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6045 - 6263

01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					57
02	1204	N	895	-0-	-309	-0-	895	2			N	-0-					57
03	1364	N	608	-0-	-756	-0-	608	2			N	-0-	2	0			55
04	1320	N	429	-0-	-891	-0-	429	2			N	-0-					55
*05	992	N	454	-0-	-538	-0-	452	2	2	9	N	2	1	7			56
06	600	N	417	-0-	-183	-0-	417	2			N	-0-					56
07	434	N	155	-0-	-279	-0-	155	2			N	-0-					56
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					56
09	420	N	57	-0-	-363	-0-	57	2			N	-0-					56
10	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	2			N	-0-					56
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	90	2	58	9	N	53					109
12	124	N	89	-0-	-35	-0-	28	2	61	9	N	55					54

TOTAL GAS PROD: 4,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MAYFAIR LA BRISA WELL #: 9 RRCID -> 186069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6580 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75	7			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK 539 WELL #: 19R RRCID -> 187131 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6961 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					56
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					56
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					56
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					56
*05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	355	2	1	9	Y	1					57
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					57
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					57
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57					114
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57					57

TOTAL GAS PROD: 1,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

SLICK 539 WELL #: 23 RRCID -> 193316 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 53

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK 541 WELL #: 6 RRCID -> 196617 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7124 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					22
02	2744	X	2585	-0-	-159	-0-	2585	2			N	-0-					22
03	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					22
04	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					22
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	111					133
06	2940	X	2538	-0-	-402	-0-	2520	2	18	9	N	16	104	1			45
07	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					45
08	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					45
09	T. A.		2229	-0-	2229	2229	2229	2			N	-0-					45
10	T. A.		2735	-0-	2735	4964	2700	2	35	9	N	32					77
11	T. A.		2291	-0-	2291	7255	2279	2	12	9	N	11					88
*12	9753	X	2498	-0-	-7255	-0-	2498	2			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 30,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

SHELL CONOCO FEE WELL #: 16 RRCID -> 246021 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5900 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK WELL #: 5351 RRCID -> 259449 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6186 - 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
01	372	N	270	-0-	-102	-0-	270	2			N	-0-					57
02	336	N	209	-0-	-127	-0-	209	2			N	-0-					57
03	372	N	252	-0-	-120	-0-	224	2	28	9	N	25	5	0			77
04	270	N	175	-0-	-95	-0-	175	2			N	-0-					77
*05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-	20	7			57
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-					57
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					57
08	T. A.		175	-0-	175	175	175	2			N	-0-					57
09	T. A.		302	-0-	302	477	302	2			N	-0-					57
10	T. A.		344	-0-	344	821	344	2			N	-0-					57
11	T. A.		296	-0-	296	1117	231	2	65	9	N	59					116
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1117					N	58					58

TOTAL GAS PROD: 2,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
LA BRISA LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 U RRCID -> 012916 COMPL. DATE 01/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYLE PETROLEUM, INC. 683968
SLICK WELL #: 1 RRCID -> 116495 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7113 - 7143

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	802	-0-	-35	-0-	52 13	1 9	737	2	N	12					109
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	57 18	1 9	810	2	N	16					125
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	57 3	1 9	810	2	N	3					128
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	59 2	1 9	836	2	N	2					130
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	64 20	1 9	908	2	N	18					148
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	63	1	899	2	N	-0-					148
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	63 6	1 9	897	2	N	5					153
08	992	N	909	-0-	-83	-0-	59 4	1 9	846	2	N	4					157
09	960	N	927	-0-	-33	-0-	60 13	1 9	854	2	N	12					169
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	64 8	1 9	923	2	N	7					176
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	67 17	1 9	958	2	N	15	148	1			43
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 10,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

SMITH PRODUCTION INC. 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 34 RRCID -> 084911 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5729 - 5735

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	269	2	Y	-0-					1
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	24	1	470	2	Y	-0-					1
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	10	1	392	2	Y	-0-					1
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					1
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	6	1	227	2	Y	-0-					1
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					1
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	356	2	Y	-0-					1
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					1
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	3	1	176	2	Y	-0-					1
*11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	1	1	174	2	Y	-0-					1
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CARDENAS, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 117431 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8694 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15386	X	15386	-0-	-0-	-0-	883	1	14123	2	Y	345	334	1			17
							380	9									
02	13912	X	13912	-0-	-0-	-0-	646	1	12881	2	Y	350	360	1			7
							385	9									
03	15245	X	15245	-0-	-0-	-0-	382	1	14569	2	Y	267	230	1			44
							294	9									
04	15005	X	15005	-0-	-0-	-0-	14718	2	287	9	Y	261	281	1			24
05	15483	X	15483	-0-	-0-	-0-	391	1	14627	2	Y	423	423	1			24
							465	9									
06	14967	X	14967	-0-	-0-	-0-	270	1	14237	2	Y	418	426	1			16
							460	9									
07	15377	X	15377	-0-	-0-	-0-	337	1	14623	2	Y	379	395	1			-0-
							417	9									
08	12551	X	12551	-0-	-0-	-0-	686	1	11345	2	Y	473	473	1			-0-
							520	9									
09	16136	X	16136	-0-	-0-	-0-	15620	2	516	9	Y	469	401	1			68
10	15469	X	15469	-0-	-0-	-0-	223	1	14890	2	Y	324	316	1			76
							356	9									
*11	14636	X	14636	-0-	-0-	-0-	117	1	14013	2	Y	460	474	1			62
							506	9									
*12	15620	X	15620	-0-	-0-	-0-	1097	1	13965	2	Y	507	514	1			55
							558	9									

TOTAL GAS PROD: 179,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,676

CARDENAS, R.R. WELL #: 3 RRCID -> 126691 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 5396 - 5414

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ORIVE, A. WELL #: 4 RRCID -> 128549 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 5634 - 5643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	94	1	1501	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
02	1512	N	1223	-0-	-289	-0-	58	1	1154	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
03	1550	N	1322	-0-	-228	-0-	33	1	1278	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1583	2	15	9	Y	14	15	1			1
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	41	1	1534	2	Y	-0-					1
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	30	1	1597	2	Y	-0-					1
07	1643	N	972	-0-	-671	-0-	22	1	950	2	Y	-0-					1
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	23	1	387	2	Y	-0-					1
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					1
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	19	1	1264	2	Y	-0-					1
*11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	11	1	1362	2	Y	-0-					1
*12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	111	1	1415	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 15,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

ORIVE, A. WELL #: 5 RRCID -> 141840 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5586 - 5594

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 44 RRCID -> 149020 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7138 - 7254

01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ORIVE, A. WELL #: 6 RRCID -> 151520 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 5534 - 5542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARDENAS, R.R. WELL #: 2 RRCID -> 151880 COMPL. DATE 10/30/1994 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 6340 - 6350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 39 RRCID -> 154183 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 4692 - 5768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	88 X	-0-	-0-	-88	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 41 RRCID -> 164147 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 4080 - 4094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					19
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			3
*09	SHUT IN	1443	-0-	1443	1443	764	2	679	9	Y	617	528	1			92
10	SHUT IN	1533	-0-	1533	2976	16	1	1048	2	Y	426	416	1			102
						469	9									
*11	3914 X	938	-0-	-2976	-0-	2	1	269	2	Y	606	630	1			78
						667	9									
*12	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	63	1	807	2	Y	667	676	1			69
						734	9									

TOTAL GAS PROD: 5,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,316

DE GARCIA, B. G. WELL #: 43 RRCID -> 165011 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 5795 - 5809

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 45 RRCID -> 165069 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 6150 - 6160

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 49 RRCID -> 168549 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7900

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	38 4	1 9	602	2	Y	4	4	1			1
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	26 6	1 9	514	2	Y	5	5	1			1
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	16 3	1 9	601	2	Y	3	3	1			1
04	600	N	564	-0-	-36	-0-	560	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	620	N	586	-0-	-34	-0-	15 22	1 9	549	2	Y	20	20	1			1
06	600	N	575	-0-	-25	-0-	10 22	1 9	543	2	Y	20	21	1			-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	13 22	1 9	576	2	Y	20	20	1			-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	26 28	1 9	432	2	Y	25	25	1			-0-
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	607	2	28	9	Y	25	21	1			4
10	620	N	545	-0-	-75	-0-	8 19	1 9	518	2	Y	17	17	1			4
*11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	4 26	1 9	532	2	Y	24	25	1			3
*12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	42 30	1 9	534	2	Y	27	27	1			3

TOTAL GAS PROD: 6,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
REILLY HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 168898 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5498 - 6184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175587 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 6104 - 6112

01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			8
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-			Y	-0-			8
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 47-T RRCID -> 180209 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 6376 - 6392

01	465 N	462	-0-	-3	-0-	27	1	433	2	Y	2	2	1	4
						2	9							
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	20	1	404	2	Y	2	2	1	4
						2	9							
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	11	1	439	2	Y	2	2	1	4
						2	9							
04	450 N	433	-0-	-17	-0-	431	2	2	9	Y	2	2	1	4
05	465 N	437	-0-	-28	-0-	11	1	423	2	Y	3	3	1	4
						3	9							
06	450 N	439	-0-	-11	-0-	8	1	428	2	Y	3	3	1	4
						3	9							
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	10	1	452	2	Y	3	4	1	3
						3	9							
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	22	1	360	2	Y	3	4	1	2
						3	9							
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	497	2	3	9	Y	3	3	1	2
10	465 N	430	-0-	-35	-0-	6	1	421	2	Y	3	2	1	3
						3	9							
*11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	4	1	420	2	Y	2	3	1	2
						2	9							
*12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	34	1	433	2	Y	3	3	1	2
						3	9							

TOTAL GAS PROD: 5,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181606 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4700 - 4708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181928 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 4662 - 4683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182669 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5550 - 5556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465 N	400	-0-	-65	-0-	24	1	376	2	Y	-0-					-0-
02	420 N	289	-0-	-131	-0-	14	1	275	2	Y	-0-					-0-
03	372 N	156	-0-	-216	-0-	4	1	152	2	Y	-0-					-0-
04	390 N	85	-0-	-305	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
05	310 N	212	-0-	-98	-0-	5	1	207	2	Y	-0-					-0-
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	8	1	444	2	Y	-0-					-0-
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	13	1	558	2	Y	-0-					-0-
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	356	2	Y	-0-					-0-
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
10	527 N	356	-0-	-171	-0-	5	1	351	2	Y	-0-					-0-
*11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	4	1	514	2	Y	-0-					-0-
*12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	24	1	308	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 16 RRCID -> 185942 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 6258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188092 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 3741 - 3750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206500 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 4782 - 4786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	64	-0-	-401	-0-	3	1	48	2	Y	12	12	1			28
							13	9									
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					28
03	279	N	31	-0-	-248	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					28
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					28
05	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	52	1	1941	2	Y	442	443	2			27
							486	9									
06	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	52	1	2721	2	Y	453	460	1			20
							498	9									
07	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	35	1	1519	2	Y	592	612	1			-0-
							651	9									
08	2480	X	706	-0-	-1774	-0-	36	1	602	2	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
09	3270	X	549	-0-	-2721	-0-	481	2	68	9	Y	62	53	1			9
10	3379	X	1171	-0-	-2208	-0-	8	1	555	2	Y	553	540	1			22
							608	9									
11	3270	X	1290	-0-	-1980	-0-	3	1	419	2	Y	789	811	1			-0-
							868	9									
12	2201	X	1388	-0-	-813	-0-	32	1	402	2	Y	867	867	1			-0-
							954	9									

TOTAL GAS PROD: 13,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,832

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211353 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 6076 - 7588

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 52 RRCID -> 211506 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 5773 - 7200

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 53 RRCID -> 212895 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6818 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	150	1	2397	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
02	2016	N	1844	-0-	-172	-0-	88	1	1754	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
03	2480	N	2038	-0-	-442	-0-	52	1	1984	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
04	3000	N	3422	-0-	422	422	3420	2	2	9	Y	2	2	1			5
05	3100	N	3429	-0-	329	751	89	1	3331	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
06	3000	N	2969	-0-	-31	720	55	1	2905	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
07	3716	X	2996	-0-	-720	-0-	67	1	2921	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
08	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	131	1	2169	2	Y	9	13	1			-0-
							10	9									
09	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3161	2	10	9	Y	9	8	1			1
10	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	42	1	2791	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*11	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	22	1	2599	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
*12	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	193	1	2458	2	Y	10	10	1			1
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 32,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213179 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6032 - 7493

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213316 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6137 - 7240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 57 RRCID -> 214756 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 6846 - 7566

01	992	N	926	-0-	-66	-0-	54	1	872 2	Y	-0-			1
02	924	N	886	-0-	-38	-0-	42	1	844 2	Y	-0-			1
03	1023	N	888	-0-	-135	-0-	23	1	865 2	Y	-0-			1
04	900	N	891	-0-	-9	-0-	891	2		Y	-0-			1
05	992	N	896	-0-	-96	-0-	23	1	873 2	Y	-0-			1
06	870	N	798	-0-	-72	-0-	15	1	783 2	Y	-0-			1
07	930	N	870	-0-	-60	-0-	20	1	850 2	Y	-0-			1
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	37	1	614 2	Y	-0-			1
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		Y	-0-			1
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	13	1	862 2	Y	-0-			1
*11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	8	1	920 2	Y	-0-			1
*12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	70	1	888 2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 10,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 54 RRCID -> 215092 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 5682 - 5689

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 56 RRCID -> 215508 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6031 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	26	1	410	2	Y	-0-					3
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	19	1	373	2	Y	-0-					3
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	14	1	533	2	Y	-0-					3
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					3
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	17	1	634	2	Y	-0-					3
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	9	1	478	2	Y	-0-					3
07	434	N	405	-0-	-29	-0-	9	1	396	2	Y	-0-					3
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	71	1	1172	2	Y	-0-					3
09	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			Y	-0-					3
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	21	1	1394	2	Y	-0-					3
*11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	12	1	1474	2	Y	-0-					3
*12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	106	1	1351	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 11,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARDENAS, R. R. WELL #: 8 RRCID -> 217412 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7188 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	35	1	565	2	Y	-0-					-0-
02	700	X	664	-0-	-36	-0-	32	1	632	2	Y	-0-					-0-
03	713	X	412	-0-	-301	-0-	11	1	401	2	Y	-0-					-0-
04	690	X	576	-0-	-114	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
05	744	X	709	-0-	-35	-0-	18	1	691	2	Y	-0-					-0-
06	720	X	406	-0-	-314	-0-	8	1	398	2	Y	-0-					-0-
07	744	X	300	-0-	-444	-0-	7	1	293	2	Y	-0-					-0-
08	325	X	325	-0-	-0-	-0-	19	1	306	2	Y	-0-					-0-
09	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
10	713	X	537	-0-	-176	-0-	8	1	529	2	Y	-0-					-0-
11	420	X	306	-0-	-114	-0-	3	1	303	2	Y	-0-					-0-
*12	481	X	481	-0-	-0-	-0-	35	1	446	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 61 RRCID -> 217422 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6138 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CARDENAS, R. R. WELL #: 7 RRCID -> 217423 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6506 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARDENAS, R.R. WELL #: 9 RRCID -> 220128 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6072 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	2	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	122	-0-	122	122	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	71	-0-	71	193	2	1	69	2	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	305	-0-	305	498	305	2			Y	-0-					-0-
05	655	X	157	-0-	-498	-0-	4	1	153	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: 872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 64 RRCID -> 220743 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7618 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CARDENAS, R. R. WELL #: 10 RRCID -> 220927 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6400 - 6519

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 67 RRCID -> 221739 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7528 - 7942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 66 RRCID -> 221757 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7306 - 7364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 68 RRCID -> 222478 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6746 - 7580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 17 RRCID -> 222859 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 7230 - 8990

01	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	110	1	1766	2	Y	24	23	1			1
						26	9									
02	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	83	1	1653	2	Y	24	25	1			-0-
						26	9									
03	1364 N	1362	-0-	-2	-0-	34	1	1309	2	Y	17	14	1			3
						19	9									
04	1830 N	1592	-0-	-238	-0-	1574	2	18	9	Y	16	18	1			1
05	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	55	1	2059	2	Y	27	27	1			1
						30	9									
06	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	38	1	2013	2	Y	28	28	1			1
						31	9									
07	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	46	1	1976	2	Y	25	26	1			-0-
						28	9									
08	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	92	1	1514	2	Y	31	31	1			-0-
						34	9									
09	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1521	2	33	9	Y	30	26	1			4
10	2046 N	1881	-0-	-165	-0-	27	1	1831	2	Y	21	21	1			4
						23	9									
*11	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	16	1	1905	2	Y	31	31	1			4
						34	9									
*12	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	129	1	1640	2	Y	34	34	1			4
						37	9									

TOTAL GAS PROD: 21,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223356 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 6090 - 6098

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 30 RRCID -> 224011 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6463 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 69 RRCID -> 224219 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 5400 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVAREZ-HINOJOSA UNIT (UPPER) WELL #: 2 RRCID -> 229002 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4634 - 4640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
REILLY HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 229863 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 6150 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 18 RRCID -> 229960 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 5543 - 5735

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	49 14	1 9	792	2	Y	13	12	1			3
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	34 13	1 9	688	2	Y	12	13	1			2
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	22 11	1 9	822	2	Y	10	8	1			4
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	835	2	9	9	Y	8	9	1			3
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	21 15	1 9	789	2	Y	14	14	1			3
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	15 15	1 9	770	2	Y	14	14	1			3
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	18 13	1 9	799	2	Y	12	13	1			2
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	36 17	1 9	595	2	Y	15	17	1			-0-
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	894	2	17	9	Y	15	13	1			2
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	12 11	1 9	779	2	Y	10	10	1			2
*11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	6 17	1 9	686	2	Y	15	15	1			2
*12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	56 19	1 9	711	2	Y	17	17	1			2

TOTAL GAS PROD: 9,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230755 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7400 - 7420

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ORIVE, A. WELL #: 10 RRCID -> 231180 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6406 - 6434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231943 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6474 - 6484

01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	48	1	771	2	Y	-0-			-0-
02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	34	1	676	2	Y	-0-			-0-
03	682 N	310	-0-	-372	-0-	8	1	302	2	Y	-0-			-0-
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-			-0-
05	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	34	1	1278	2	Y	-0-			-0-
06	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	22	1	1185	2	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	27	1	1168	2	Y	-0-			-0-
08	924 N	924	-0-	-0-	-0-	53	1	871	2	Y	-0-			-0-
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-			-0-
10	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	16	1	1055	2	Y	-0-			-0-
*11	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	9	1	1057	2	Y	-0-			-0-
*12	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	86	1	1092	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HERMANN, A.G.GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238125 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4368 - 4375

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ORIVE, A. WELL #: 9 RRCID -> 242577 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 5642 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2100	-0-	-194	-0-	123	1	1964	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
02	1960	N	1868	-0-	-92	-0-	89	1	1766	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	57	1	2171	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2070	2	9	9	Y	8	9	1			1
05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	56	1	2079	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
06	2100	N	2060	-0-	-40	-0-	38	1	2007	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
07	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	48	1	2083	2	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	100	1	1651	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
09	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2237	2	17	9	Y	15	13	1			2
10	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	32	1	2130	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
*11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	17	1	2025	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
*12	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	163	1	2071	2	Y	20	20	1			2
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 25,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

HERMANN A. G. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243244 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 5612 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	46	1	741	2	Y	-0-					5
02	448	N	326	-0-	-122	-0-	16	1	310	2	Y	-0-					5
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	17	1	633	2	Y	-0-					5
04	480	N	170	-0-	-310	-0-	170	2			Y	-0-					5
05	372	N	5	-0-	-367	-0-	5	2			Y	-0-					5
06	480	N	13	-0-	-467	-0-	13	2			Y	-0-	5	1			-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	15	1	667	2	Y	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	35	1	586	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	9	1	625	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	498	-0-	-42	-0-	4	1	494	2	Y	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243593 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7316 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4494	-0-	-435	-0-	261	1	4170	2	Y	57	55	1			2
							63	9									
02	4144	X	3602	-0-	-542	-0-	169	1	3371	2	Y	56	58	1			-0-
							62	9									
03	4588	X	4118	-0-	-470	-0-	104	1	3966	2	Y	44	38	1			6
							48	9									
04	4440	X	3951	-0-	-489	-0-	3920	2	31	9	Y	28	30	1			4
05	4495	X	3972	-0-	-523	-0-	102	1	3827	2	Y	39	39	2			4
							43	9									
06	4350	X	3806	-0-	-544	-0-	70	1	3694	2	Y	38	39	1			3
							42	9									
07	4123	X	3856	-0-	-267	-0-	86	1	3731	2	Y	35	37	1			1
							39	9									
08	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	179	1	2955	2	Y	44	45	1			-0-
							48	9									
09	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4172	2	52	9	Y	47	40	1			7
10	3968	X	3921	-0-	-47	-0-	57	1	3830	2	Y	31	31	1			7
							34	9									
11	3810	X	3730	-0-	-80	-0-	31	1	3648	2	Y	46	47	1			6
							51	9									
12	3844	X	3700	-0-	-144	-0-	266	1	3379	2	Y	50	51	1			5
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 46,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 515

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1707	-0-	1707	1707	25	1	1676	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	14B2	EXT	1427	-0-	1427	3134	12	1	1406	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
12	14B2	EXT	1438	-0-	1438	4572	104	1	1325	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 4,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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 05/02/2017 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7010 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13237	X	7180	-0-	-6057		-0-		403	1	6443	2	Y	304	295	1			82
									334	9									
02	11956	X	4214	-0-	-7742		-0-		186	1	3701	2	Y	297	317	1			62
									327	9									
03	13237	X	1192	-0-	-12045		-0-		25	1	970	2	Y	179	154	1			87
									197	9									
04	6960	X	703	-0-	-6257		-0-		563	2	140	9	Y	127	137	1			77
05	17964	X	17964	-0-	-0-		-0-		467	1	17476	2	Y	19	19	1			77
									21	9									
06	14974	X	14974	-0-	-0-		-0-		278	1	14674	2	Y	20	20	1			77
									22	9									
07	16251	X	16251	-0-	-0-		-0-		366	1	15866	2	Y	17	53	1			41
									19	9									
08	10200	X	10200	-0-	-0-		-0-		580	1	9596	2	Y	22	63	1			-0-
									24	9									
09	8442	X	8442	-0-	-0-		-0-		8419	2	23	9	Y	21	18	1			3
10	17949	X	9784	-0-	-8165		-0-		144	1	9623	2	Y	15	15	1			3
									17	9									
11	15720	X	8832	-0-	-6888		-0-		73	1	8736	2	Y	21	21	1			3
									23	9									
12	16244	X	8207	-0-	-8037		-0-		596	1	7585	2	Y	24	24	1			3
									26	9									

TOTAL GAS PROD: 107,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,066

HERMANN, E. WELL #: 17 RRCID -> 247000 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7096 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12452	X	12452	-0-	-0-		-0-		648	1	10375	2	Y	1299	1260	1			39
									1429	9									
02	16884	X	14897	-0-	-1987		-0-		665	1	13267	2	Y	877	902	1			14
									965	9									
03	18693	X	14146	-0-	-4547		-0-		342	1	13069	2	Y	668	576	1			106
									735	9									
04	18090	X	10160	-0-	-7930		-0-		9467	2	693	9	Y	630	676	1			60
05	16492	X	8731	-0-	-7761		-0-		198	1	7427	2	Y	1005	1007	2			58
									1106	9									
06	15960	X	5926	-0-	-10034		-0-		90	1	4741	2	Y	995	1012	1			41
									1095	9									
07	16492	X	5578	-0-	-10914		-0-		105	1	4549	2	Y	840	881	1			-0-
									924	9									
08	2375	X	2375	-0-	-0-		-0-		132	1	2175	2	Y	62	62	1			-0-
									68	9									
09	4053	X	4053	-0-	-0-		-0-		3985	2	68	9	Y	62	53	1			9
10	8742	X	8693	-0-	-49		-0-		124	1	8276	2	Y	266	260	1			15
									293	9									
*11	7708	X	7708	-0-	-0-		-0-		61	1	7230	2	Y	379	390	1			4
									417	9									
*12	9461	X	9461	-0-	-0-		-0-		656	1	8346	2	Y	417	421	1			-0-
									459	9									

TOTAL GAS PROD: 104,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,500

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247725 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6024 - 7421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	20	-0-	-2863	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REILLY HEIRS WELL #: 37 RRCID -> 248791 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8851 - 9212

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	97	1	1549	2	Y	29	28	1			4
							32	9									
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	60	1	1195	2	Y	27	28	1			3
							30	9									
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	35	1	1354	2	Y	22	19	1			6
							24	9									
04	1200	N	1173	-0-	-27	-0-	1152	2	21	9	Y	19	20	1			5
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	38	1	1401	2	Y	24	24	1			5
							26	9									
06	1200	N	1071	-0-	-129	-0-	19	1	1026	2	Y	24	25	1			4
							26	9									
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	31	1	1347	2	Y	29	31	1			2
							32	9									
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	70	1	1160	2	Y	38	40	1			-0-
							42	9									
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1158	2	41	9	Y	37	32	1			5
10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	24	1	1574	2	Y	26	25	1			6
							29	9									
*11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	10	1	1198	2	Y	36	37	1			5
							40	9									
*12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	73	1	927	2	Y	40	41	1			4
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 15,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, E. WELL #: 18 RRCID -> 249066 COMPL. DATE 01/17/2017 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7145 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	464	1	7415	2	Y	307	297	1			11
							338	9									
02	16866	X	16866	-0-	-0-	-0-	763	1	15223	2	Y	800	811	1			-0-
							880	9									
03	14849	X	14849	-0-	-0-	-0-	361	1	13795	2	Y	630	543	1			87
							693	9									
04	17935	X	17935	-0-	-0-	-0-	17267	2	668	9	Y	607	652	1			42
05	19542	X	19542	-0-	-0-	-0-	481	1	17993	2	Y	971	972	2			41
							1068	9									
06	18536	X	18536	-0-	-0-	-0-	326	1	17153	2	Y	961	978	1			24
							1057	9									
07	19826	X	19826	-0-	-0-	-0-	425	1	18445	2	Y	869	893	1			-0-
							956	9									
08	10847	X	10847	-0-	-0-	-0-	554	1	9163	2	Y	1027	1027	1			-0-
							1130	9									
09	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	10111	2	140	9	Y	127	109	1			18
10	11650	X	11650	-0-	-0-	-0-	171	1	11382	2	Y	88	86	1			20
							97	9									
*11	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	99	1	11885	2	Y	126	129	1			17
							139	9									
*12	12249	X	12249	-0-	-0-	-0-	881	1	11217	2	Y	137	152	1			2
							151	9									

TOTAL GAS PROD: 172,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,650

DE GARCIA, B. G. WELL #: 79 RRCID -> 249199 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 6200 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	9	X	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		647	-0-	647	647	5	1	642	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		252	-0-	252	899	18	1	234	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249217 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 6914 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15624	X	12908	-0-	-2716	-0-	679	1	10865	2	Y	1240	1203	1			37
							1364	9									
02	14840	X	8302	-0-	-6538	-0-	333	1	6634	2	Y	1214	1248	1			3
							1335	9									
03	16430	X	11627	-0-	-4803	-0-	270	1	10303	2	Y	958	826	1			135
							1054	9									
04	15900	X	10539	-0-	-5361	-0-	9546	2	993	9	Y	903	969	1			69
05	14849	X	8454	-0-	-6395	-0-	215	1	8055	2	Y	167	167	2			69
							184	9									
06	12480	X	7210	-0-	-5270	-0-	131	1	6897	2	Y	165	168	1			66
							182	9									
07	15100	X	15100	-0-	-0-	-0-	337	1	14599	2	Y	149	214	1			1
							164	9									
08	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	536	1	8854	2	Y	187	188	1			-0-
							206	9									
09	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	8091	2	74	9	Y	67	57	1			10
10	15097	X	6766	-0-	-8331	-0-	99	1	6616	2	Y	46	45	1			11
							51	9									
11	14610	X	5399	-0-	-9211	-0-	44	1	5245	2	Y	100	103	1			8
							110	9									
12	15097	X	6488	-0-	-8609	-0-	464	1	5903	2	Y	110	113	1			5
							121	9									

TOTAL GAS PROD: 110,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,306

HERMANN, E. WELL #: 19 RRCID -> 249565 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 5730 - 5738

01	2697	N	2409	-0-	-288	-0-	142	1	2267	2	Y	-0-					1
02	2296	N	2144	-0-	-152	-0-	102	1	2042	2	Y	-0-					1
03	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	64	1	2437	2	Y	-0-					1
04	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			Y	-0-					1
05	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	63	1	2342	2	Y	-0-					1
06	2430	N	2328	-0-	-102	-0-	43	1	2285	2	Y	-0-					1
07	2511	N	2416	-0-	-95	-0-	54	1	2362	2	Y	-0-					1
08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	96	1	1594	2	Y	-0-					1
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					1
10	2418	N	1654	-0-	-764	-0-	24	1	1630	2	Y	-0-					1
11	1650	N	749	-0-	-901	-0-	6	1	743	2	Y	-0-					1
*12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	60	1	762	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 23,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 82 RRCID -> 250432 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7790 - 7862

01	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 81 RRCID -> 250558 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6158 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 83 RRCID -> 251245 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 5166 - 5172

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 84 RRCID -> 253499 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7122 - 7196

01	3813	X	2336	-0-	-1477	-0-	137 10	1 9	2189	2	Y	9	9	1			-0-
02	3248	X	2179	-0-	-1069	-0-	104 11	1 9	2064	2	Y	10	10	1			-0-
03	3596	X	2282	-0-	-1314	-0-	58 8	1 9	2216	2	Y	7	6	1			1
04	3450	X	2106	-0-	-1344	-0-	2098	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	2635	X	146	-0-	-2489	-0-	4	1	142	2	Y	-0-					1
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					1
07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					1
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 86 RRCID -> 254517 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5622 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	21	1	333	2	Y	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	20	1	395	2	Y	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	16	1	608	2	Y	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	10	1	355	2	Y	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	6	1	332	2	Y	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	9	1	374	2	Y	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	194	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	5	1	350	2	Y	-0-					-0-
*11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	3	1	322	2	Y	-0-					-0-
*12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	22	1	277	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 14 RRCID -> 273445 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4574 - 4580

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA L&L CO WELL #: C 23 RRCID -> 275299 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4189 - 4199

01	6014	X	1822	-0-	-4192	-0-	107	1	1715	2	Y	-0-					3
02	4620	X	1030	-0-	-3590	-0-	49	1	981	2	Y	-0-					3
03	5115	X	898	-0-	-4217	-0-	23	1	875	2	Y	-0-					3
04	4740	X	539	-0-	-4201	-0-	539	2			Y	-0-					3
05	3875	X	237	-0-	-3638	-0-	6	1	231	2	Y	-0-					3
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					3
07	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					3
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH / STATE 542 WELL #: 6 RRCID -> 228884 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 7020 - 7027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.M. GARCIA 'D' WELL #: 29 RRCID -> 240336 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3926 - 6770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. //CONT.// 865425
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA BRISA RANCH 907 WELL #: 4 RRCID -> 254522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3156 - 3161

01	806	N	662	-0-	-144	-0-	662	2			N	-0-					-0-
02	700	N	498	-0-	-202	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03	775	N	583	-0-	-192	-0-	583	2			N	-0-					-0-
04	630	N	550	-0-	-80	-0-	550	2			N	-0-					-0-
05	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	2			N	-0-					-0-
06	570	N	513	-0-	-57	-0-	513	2			N	-0-					-0-
07	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	2			N	-0-					-0-
08	527	N	381	-0-	-146	-0-	381	2			N	-0-					-0-
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
*12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK ESTATE WELL #: 1D RRCID -> 262175 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3393 - 3413

01	1612	N	1171	-0-	-441	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	885	-0-	-403	-0-	885	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1057	-0-	-338	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1016	-0-	-124	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
05	992	N	958	-0-	-34	-0-	958	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	937	-0-	-83	-0-	937	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	875	-0-	-179	-0-	875	2			N	-0-					-0-
08	961	N	596	-0-	-365	-0-	596	2			N	-0-					-0-
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
*12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. //CONT.// 865425
SLICK ESTATE WELL #: 12D RRCID -> 268004 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 3420 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1197	-0-	-198	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	918	-0-	-342	-0-	918	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1081	-0-	-314	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1033	-0-	-137	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	968	-0-	-55	-0-	968	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	950	-0-	-100	-0-	950	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	912	-0-	-142	-0-	912	2			N	-0-					-0-
08	961	N	672	-0-	-289	-0-	672	2			N	-0-					-0-
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
*12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: 9171 RRCID -> 270273 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3507 - 3831

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ECHOLS WELL #: 4 RRCID -> 257163 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7806 - 7826

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	27	1			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG LOWER 5480) 76721 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
LA BRISA RANCH WELL #: 1 T RRCID -> 162586 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 5640 - 5660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA BRISA RANCH WELL #: 1AT RRCID -> 176135 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5644 - 5672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG SAND) 76721 693 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T.B. EST. A-485 WELL #: 183 RRCID -> 195491 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4889 - 5538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG SAND) //CONT.// 76721 693 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH/STATE 542 WELL #: 7 RRCID -> 139315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5383 - 5388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG UPPER 5480) 76721 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
LA BRISA RANCH WELL #: 1 C RRCID -> 175937 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 5482 - 5570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA BRISA RANCH WELL #: 1AC RRCID -> 176138 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5568 - 5626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG 3400) 76721 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH 913 WELL #: 1 RRCID -> 108213 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2984 - 2992

01	527	#	482	-0-	-45	-0-	482	2		N	-0-					-0-
02	476	#	388	-0-	-88	-0-	388	2		N	-0-					-0-
03	558	#	434	-0-	-124	-0-	434	2		N	-0-					-0-
04	540	#	414	-0-	-126	-0-	414	2		N	-0-					-0-
05	558	#	381	-0-	-177	-0-	381	2		N	-0-					-0-
06	480	#	360	-0-	-120	-0-	360	2		N	-0-					-0-
07	434	#	349	-0-	-85	-0-	349	2		N	-0-					-0-
08	434	#	246	-0-	-188	-0-	246	2		N	-0-					-0-
09	569	R	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-					-0-
10	579	R	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-					-0-
11	451	R	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-					-0-
*12	364	R	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, E. (DEEP 8550) 76722 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
STATE LMB PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 188128 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7532 - 7618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK ESTATE '527' WELL #: 1 RRCID -> 192378 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, E. (FRIO 4030) 76722 040 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
REA OIL & GAS, INC. 695743
SLICK, EARL F. ET AL WELL #: A 1 C RRCID -> 063232 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH 76723 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
D.D. OIL CO. -B- WELL #: 9 RRCID -> 252712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3797 - 3805

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ "B" WELL #: 29 L RRCID -> 133856 COMPL. DATE 03/05/1990 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5760 - 5780

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH (COATES -B-) 76723 048 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J.F.B. WELL #: 17 C RRCID -> 062140 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH (D- 3-G) 76723 072 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
DAVENPORT WELL #: 13 B RRCID -> 123400 COMPL. DATE 12/08/1986 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 3864 - 3870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, J.F. -STATE- WELL #: 23 RRCID -> 129198 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 4412 - 4428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAENZ, M. -STATE- WELL #: 25 RRCID -> 143246 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4174 - 4185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CAMERON, DON WELL #: 2 RRCID -> 012941 COMPL. DATE 04/19/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1736 X	1378	-0-	-358	-0-	105	1	1273	3	Y	-0-			-0-
02	1568 X	983	-0-	-585	-0-	69	1	914	3	Y	-0-			-0-
03	1736 X	1373	-0-	-363	-0-	57	1	1316	3	Y	-0-			-0-
04	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	171	1	1755	3	Y	-0-			-0-
05	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	138	1	1311	3	Y	-0-			-0-
06	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	147	1	1410	3	Y	-0-			-0-
07	1984 X	1504	-0-	-480	-0-	145	1	1359	3	Y	-0-			-0-
08	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	162	1	1476	3	Y	-0-			-0-
09	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	128	1	1416	3	Y	-0-			-0-
10	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	162	1	1526	3	Y	-0-			-0-
11	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	150	1	1456	3	Y	-0-			-0-
12	1643 X	1629	-0-	-14	-0-	170	1	1459	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
KING EDMUNDS WELL #: 1 RRCID -> 065233 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 3411 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH (FRIO B) //CONT.// 76723 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 2B RRCID -> 056590 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 3297 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6506	X	1550	-0-	-4956	-0-	1550	2			N	-0-					64
02	1596	X	1423	-0-	-173	-0-	1423	2			N	-0-					64
03	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					64
04	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					64
05	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					64
06	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					64
07	2232	X	2089	-0-	-143	-0-	2089	2			N	-0-					64
08	2294	X	1276	-0-	-1018	-0-	1275	2	1	9	N	1	1	8			64
09	2250	X	1695	-0-	-555	-0-	1695	2			N	-0-					64
10	2325	X	1760	-0-	-565	-0-	1760	2			N	-0-					64
11	2250	X	1527	-0-	-723	-0-	1527	2			N	-0-					64
12	2077	X	1536	-0-	-541	-0-	1536	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 21,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RINCON, NORTH (FRIO E) 76723 160 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 17 T RRCID -> 039040 COMPL. DATE 05/26/1957 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1171					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1171					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, N. (FRIO 5300) 76723 184 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
THOMAS, MARY S. WELL #: 3 U RRCID -> 124190 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3588 - 4920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, N. (G-76) 76723 208 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
GARZA STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172472 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 6726 - 6733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH (STRAY 3050) 76723 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 43R RRCID -> 229384 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3052 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 1A RRCID -> 168900 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3010 - 3015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 7A RRCID -> 199513 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 2980 - 2989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH (STRAY 3050) //CONT.// 76723 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
EVELYN CAMERON STATE WELL #: 3 RRCID -> 160580 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2848 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		1367	-0-	1367	2628	1367	2			N	-0-					-0-
02	3861	X	1233	-0-	-2628	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
03	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1224	-0-	-140	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1169	-0-	-121	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1155	-0-	-922	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1084	-0-	-125	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1036	-0-	-134	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	961	-0-	-89	-0-	961	2			N	-0-					-0-
*12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH (STRAY 3160) 76723 404 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA - RIVAS UNIT WELL #: 0304 RRCID -> 075911 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EDMUNDS, A. K. WELL #: 3 RRCID -> 176905 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 3149 - 3159

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH (STRAY 3300) 76723 408 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 0104 RRCID -> 073238 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 4389 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
CAMERON, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 160582 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3128 - 3176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	1991	-0-	1991	4827	1991	2			N	-0-					83
02	6675	X	1848	-0-	-4827	-0-	1848	2			N	-0-					83
03	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					83
04	2850	X	1238	-0-	-1612	-0-	1238	2			N	-0-					83
05	2821	X	1689	-0-	-1132	-0-	1689	2			N	-0-					83
06	1980	X	1523	-0-	-457	-0-	1523	2			N	-0-					83
07	2046	X	1552	-0-	-494	-0-	1552	2			N	-0-					83
08	1674	N	1117	-0-	-557	-0-	1117	2			N	-0-					83
09	1530	N	1475	-0-	-55	-0-	1475	2			N	-0-					83
10	1550	N	1469	-0-	-81	-0-	1469	2			N	-0-					83
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					83
12	1519	N	1205	-0-	-314	-0-	1205	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 18,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2	EXT	2475	-0-	2475	5048	2475	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	1980	-0-	-5048	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
03	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	1648	-0-	-752	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	1981	-0-	-220	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	1812	-0-	-408	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1369	-0-	-615	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1685	-0-	-115	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1474	-0-	-262	-0-	1474	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH (STRAY 3800) 76723 416 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA-RIVAS UNIT(D.D.OIL CO.-B-) WELL #: 108 RRCID -> 135827 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3835 - 3840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EDMUNDS, A. K. WELL #: 2A RRCID -> 175271 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3785 - 3825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 1 C RRCID -> 046591 COMPL. DATE 07/01/1969 TOTAL DEPTH 6405 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH (STRAY 3800) //CONT.// 76723 416 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. //CONT.// 758492
HEARD, J.F.B. WELL #: 3A RRCID -> 142998 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 3740 - 3749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH (STRAY 4000) 76723 424 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 0301 RRCID -> 012953 COMPL. DATE 06/22/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3993 - 4002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH (STRAY 4270) 76723 428 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
COATES 553 WELL #: 8 RRCID -> 209878 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 4278 - 4294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	0			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	7			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 6A RRCID -> 167769 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4610 - 4616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH (STRAY 4960) 76723 431 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EDMUNDS, A.K. WELL #: 1 A RRCID -> 127162 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4955 - 4959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH (STRAY 5000) 76723 436 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J.F.B. WELL #: 2 A RRCID -> 143454 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5019 - 5021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG) 76723 448 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SAENZ, M. -STATE WELL #: 26 RRCID -> 141950 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5976 - 6000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/15/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
CAMERON, EVELYN STATE WELL #: 4 RRCID -> 161394 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 31 RRCID -> 013017 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 6810 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ -B- WELL #: 48 RRCID -> 164821 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6974 - 7014

01	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	180	1	1792	3	Y	32	28	1				9	
							35	9											
02	DLQ G-10		1876	-0-	1876	1876	189	1	1655	3	Y	29	34	1				4	
							32	9											
03	3580	X	1704	-0-	-1876	-0-	131	1	1539	3	Y	31	28	1				7	
							34	9											
04	2340	X	1547	-0-	-793	-0-	146	1	1366	3	Y	32	28	1				11	
							35	9											
05	2108	X	2022	-0-	-86	-0-	188	1	1650	3	Y	167	151	1				27	
							184	9											
06	2010	X	1685	-0-	-325	-0-	182	1	1437	3	Y	60	72	1				15	
							66	9											
07	2077	X	1716	-0-	-361	-0-	188	1	1473	3	Y	50	53	1				12	
							55	9											
08	DLQ G-10		1457	-0-	1457	1457	148	1	1246	3	Y	57	51	1				18	
							63	9											
09	2600	N	1880	-0-	-720	737	156	1	1685	3	Y	35	45	1				8	
							39	9											
10	2721	N	1984	-0-	-737	-0-	153	1	1790	3	Y	37	38	1				7	
							41	9											
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	139	1	1375	3	Y	27	24	1				10	
							30	9											
12	1736	N	1648	-0-	-88	-0-	154	1	1450	3	Y	40	38	1				12	
							44	9											

TOTAL GAS PROD: 21,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 597

MARTINEZ -B- WELL #: 54 RRCID -> 177641 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6168 - 6988

01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	36	1	357	3	Y	-0-						-0-	
02	420	N	343	-0-	-77	-0-	35	1	308	3	Y	-0-						-0-	
03	403	N	328	-0-	-75	-0-	26	1	302	3	Y	-0-						-0-	
04	390	N	302	-0-	-88	-0-	29	1	273	3	Y	-0-						-0-	
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	39	1	339	3	Y	-0-						-0-	
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	37	1	297	3	Y	-0-						-0-	
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	38	1	297	3	Y	-0-						-0-	
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	30	1	257	3	Y	-0-						-0-	
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	30	1	319	3	Y	-0-						-0-	
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	27	1	318	3	Y	-0-						-0-	
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	27	1	268	3	Y	-0-						-0-	
12	372	N	280	-0-	-92	-0-	27	1	253	3	Y	-0-						-0-	

TOTAL GAS PROD: 3,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	204	1	2028	3	Y	-0-					-0-
02	4816	X	1131	-0-	-3685	-0-	116	1	1015	3	Y	-0-					-0-
03	5332	X	4250	-0-	-1082	-0-	335	1	3915	3	Y	-0-					-0-
04	5160	X	2675	-0-	-2485	-0-	258	1	2417	3	Y	-0-					-0-
05	4805	X	1545	-0-	-3260	-0-	157	1	1376	3	Y	11	8	1			3
							12	9									
06	4110	X	1295	-0-	-2815	-0-	144	1	1140	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
07	4247	X	1247	-0-	-3000	-0-	140	1	1104	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
08	DLQ G-10		1136	-0-	1136	1136	121	1	1013	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	2957	X	1821	-0-	-1136	-0-	153	1	1661	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
10	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	187	1	2189	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
11	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	151	1	1495	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
12	1891	N	1389	-0-	-502	-0-	133	1	1252	3	Y	4	5	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 22,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 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
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	23	1	233	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	244	-0-	-64	-0-	25	1	219	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	111	-0-	-168	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	52	-0-	-188	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	14	-0-	-265	-0-	1	3	13	9	Y	12	10	1			2
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 677 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ "B" WELL #: 42 RRCID -> 211198 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5920 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, J. F., STATE WELL #: 24 RRCID -> 156041 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	543	-0-	-77	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	418	-0-	-202	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	459	-0-	-81	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL-STATE, J.F. WELL #: 26 RRCID -> 197917 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 5967 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, C.M. WELL #: 16 RRCID -> 223214 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6171 - 6179

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, J. F.-STATE WELL #: 29 RRCID -> 228703 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7256 - 7270

01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1582	2	2	9	N	2					84
02	1344	N	1088	-0-	-256	-0-	1087	2	1	9	N	1					85
03	1767	N	1616	-0-	-151	-0-	1614	2	2	9	N	2					87
04	1530	N	770	-0-	-760	-0-	770	2			N	-0-					87
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					87
06	1560	N	1289	-0-	-271	-0-	1287	2	2	9	N	2					89
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					89
08	1581	N	1040	-0-	-541	-0-	1040	2			N	-0-					89
09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1692	2	3	9	N	3					92
10	1426	N	1387	-0-	-39	-0-	1385	2	2	9	N	2					94
11	1020	N	530	-0-	-490	-0-	529	2	1	9	N	1					95
12	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 14,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
TCR SPEER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 234649 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5152 - 5157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCR SPEER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 242516 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7116 - 7158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. M. HALL WELL #: 19 RRCID -> 272672 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7048 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
01	20554	X	20554	-0-	-0-	-0-	935 466	1 9	19153	2	Y	424	427	0			30
02	18226	X	18226	-0-	-0-	-0-	828 262	1 9	17136	2	Y	238	248	0			20
03	19778	X	18054	-0-	-1724	-0-	822 278	1 9	16954	2	Y	253	253	0			20
04	19170	X	18253	-0-	-917	-0-	845 415	1 9	16993	2	Y	377	377	0			20
*05	19809	X	17422	-0-	-2387	-0-	780 420	1 9	16222	2	Y	382	381	0			25
06	19170	X	15503	-0-	-3667	-0-	725 369	1 9	14409	2	Y	335	336	0			24
07	19809	X	13412	-0-	-6397	-0-	626 406	1 9	12380	2	Y	369	378	0			15
08	13919	X	13919	-0-	-0-	-0-	660 323	1 9	12936	2	Y	294	297	0			12
09	17190	X	17190	-0-	-0-	-0-	819 417	1 9	15954	2	Y	379	363	0			28
10	17422	X	16391	-0-	-1031	-0-	704 164	1 9	15523	2	Y	149	168	0			9
*11	15480	X	14295	-0-	-1185	-0-	598 121	1 9	13576	2	Y	110	113	0			6
12	17763	X	13892	-0-	-3871	-0-	588 127	1 9	13177	2	Y	115	112	0			9

TOTAL GAS PROD: 197,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,425

GARZA, A. M., -STATE- WELL #: 13 RRCID -> 042818 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 6570 - 7593

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS-RIFE G. U. WELL #: 4 C RRCID -> 051804 COMPL. DATE 05/18/1960 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6349 - 6380

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARZA, A. M., -STATE WELL #: 3AL RRCID -> 056429 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7790 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	172	1	3529	2	Y	-0-					-0-
02	3472	X	3102	-0-	-370	-0-	143	1	2959	2	Y	-0-					-0-
03	3844	X	2619	-0-	-1225	-0-	121	1	2498	2	Y	-0-					-0-
04	3720	X	3399	-0-	-321	-0-	161	1	3238	2	Y	-0-					-0-
*05	3844	X	3102	-0-	-742	-0-	142	1	2960	2	Y	-0-					-0-
06	3570	X	2966	-0-	-604	-0-	142	1	2824	2	Y	-0-					-0-
07	3503	X	3174	-0-	-329	-0-	153	1	3021	2	Y	-0-					-0-
08	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	142	1	2785	2	Y	-0-					-0-
09	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	161	1	3146	2	Y	-0-					-0-
10	3162	X	2557	-0-	-605	-0-	111	1	2446	2	Y	-0-					-0-
*11	3060	X	2007	-0-	-1053	-0-	85	1	1922	2	Y	-0-					-0-
12	3410	X	2816	-0-	-594	-0-	120	1	2696	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, F.F. WELL #: 1 RRCID -> 072144 COMPL. DATE 07/07/1977 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					62
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					62
03	1457	N	1398	-0-	-59	-0-	1398	2			N	-0-	38	0			24
04	1440	N	1325	-0-	-115	-0-	1325	2			N	-0-					24
05	1426	N	41	-0-	-1385	-0-	41	2			N	-0-	24	7			-0-
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
07	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
*12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS - RIFE GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 121634 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6638 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	91	X	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	17	X	18	-0-	1	1	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		49	-0-	49	50	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	581	X	581	-0-	-0-	-0-	25	1	556	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	18	1	397	2	Y	-0-					-0-
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	63	1	1366	2	Y	-0-					-0-
*05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	43	1	1190	2	Y	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	37	1	785	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	956	-0-	-532	-0-	44	1	912	2	Y	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	23	1	460	2	Y	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	322	-0-	-639	-0-	13	1	309	2	Y	-0-					-0-
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	34	1	842	2	Y	89	84	0			5
							98	9									
*12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	14	1	347	2	Y	118	114	0			9
							130	9									

TOTAL GAS PROD: 8,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

THOMAS - RIFE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133222 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7630 - 7674

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	14B2 EXT	X	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, A.M. - STATE WELL #: 15 RRCID -> 139560 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 7011 - 7856

01	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	262	1	5373	2	Y	25	25	0			2
							28	9									
02	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	244	1	5048	2	Y	14	15	0			1
							15	9									
03	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	257	1	5305	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
04	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	280	1	5627	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
*05	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	311	1	6470	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
06	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	295	1	5856	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
07	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	281	1	5565	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
08	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	214	1	4183	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
09	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	332	1	6480	2	Y	21	20	0			2
							23	9									
10	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	255	1	5628	2	Y	38	38	0			2
							42	9									
*11	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	222	1	5041	2	Y	35	35	0			2
							39	9									
12	5146	X	4072	-0-	-1074	-0-	172	1	3860	2	Y	36	35	0			3
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 67,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15 7		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES 553 WELL #: 1 RRCID -> 141714 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7064 - 7122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON 487 WELL #: 1 RRCID -> 153680 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 6764 - 6896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
THOMAS RIFE ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156138 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8126 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	X	136	-0-	-608	-0-	6	1	129	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	385	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	465	N	389	-0-	-76	-0-	18	1	368	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	25	1	504	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*05	465	N	181	-0-	-284	-0-	8	1	169	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	23	1	448	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	151	-0-	-407	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	2	Y	-0-					-0-
*11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	13	1	296	2	Y	17	16	0			1
							19	9									
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

COATES 553 WELL #: 2 RRCID -> 160993 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7411 - 7439

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-	113	0			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: 77 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 1B RRCID -> 171192 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7086 - 7156

01	3503	X	2031	-0-	-1472	-0-	2029	2	2	9	N	2					237
02	2072	X	875	-0-	-1197	-0-	872	2	3	9	N	3					240
03	2294	X	173	-0-	-2121	-0-	173	2			N	-0-	107	0			133
04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	11					144
*05	3100	N	7274	-0-	4174	4174	7273	2	1	9	N	1	22	7			123
06	3000	N	4590	-0-	1590	5764	4590	2			N	-0-					123
07	3100	N	249	-0-	-2851	2913	249	2			N	-0-					123
08	3100	N	249	-0-	-2851	62	249	2			N	-0-					123
09	2220	X	217	-0-	-2003	-0-	217	2			N	-0-					123
10	2294	X	141	-0-	-2153	-0-	141	2			N	-0-					123
11	2220	X	1752	-0-	-468	-0-	1752	2			N	-0-					123
*12	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 22,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARZA, A. M. -ST WELL #: 8 RRCID -> 174499 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6640 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	14	-0-	-4233	-0-	1	1	12	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	3416	X	-0-	-0-	-3416	-0-					Y	-0-					-0-
03	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-
04	1140	X	22	-0-	-1118	-0-	1	1	20	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3285	-0-	-1055	-0-	149	1	3055	2	Y	74	75	0			5
							81	9									
02	3304	X	2958	-0-	-346	-0-	134	1	2777	2	Y	43	44	0			4
							47	9									
03	3658	X	3094	-0-	-564	-0-	141	1	2901	2	Y	47	47	0			4
							52	9									
04	3540	X	2950	-0-	-590	-0-	136	1	2740	2	Y	67	67	0			4
							74	9									
*05	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	157	1	3273	2	Y	76	76	0			5
							84	9									
06	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	155	1	3080	2	Y	67	67	0			5
							74	9									
07	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	156	1	3097	2	Y	71	73	0			3
							78	9									
08	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	138	1	2706	2	Y	55	56	0			2
							61	9									
09	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	151	1	2953	2	Y	41	40	0			3
							45	9									
10	3503	X	3156	-0-	-347	-0-	137	1	3019	2	Y	-0-	3	0			-0-
*11	3300	X	3101	-0-	-199	-0-	131	1	2970	2	Y	-0-					-0-
12	3317	X	2773	-0-	-544	-0-	118	1	2655	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 541

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARZA, A. M. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 175510 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 6880 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	211	1	4117	2	Y	-0-					-0-
10	49123	X	49123	-0-	-0-	-0-	2130	1	46956	2	Y	34	32	0			2
							37	9									
*11	50376	X	50376	-0-	-0-	-0-	2125	1	48219	2	Y	29	29	0			2
							32	9									
*12	49745	X	49745	-0-	-0-	-0-	2123	1	47589	2	Y	30	30	0			2
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 153,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

COATES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 175837 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7092 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176199 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 6789 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5315	-0-	-730	-0-	244	1	4998	2	Y	66	68	0			5
							73	9									
02	6104	X	5656	-0-	-448	-0-	258	1	5350	2	Y	44	45	0			4
							48	9									
03	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	373	1	7692	2	Y	67	66	0			5
							74	9									
04	6540	X	6083	-0-	-457	-0-	284	1	5716	2	Y	75	76	0			4
							83	9									
*05	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	420	1	8744	2	Y	76	76	0			5
							84	9									
06	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	430	1	8539	2	Y	67	67	0			5
							74	9									
07	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	411	1	8141	2	Y	71	73	0			3
							78	9									
08	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	361	1	7069	2	Y	55	56	0			2
							61	9									
09	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	393	1	7652	2	Y	41	40	0			3
							45	9									
10	6758	X	2435	-0-	-4323	-0-	106	1	2329	2	Y	-0-	3	0			-0-
*11	6540	X	2694	-0-	-3846	-0-	105	1	2390	2	Y	181	171	0			10
							199	9									
12	6758	X	4093	-0-	-2665	-0-	166	1	3719	2	Y	189	184	0			15
							208	9									

TOTAL GAS PROD: 76,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 932

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 178695 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 6738 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13609	X	13563	-0-	-46	-0-	625	1	12811	2	Y	115	117	0			8
							127	9									
02	11776	X	11776	-0-	-0-	-0-	539	1	11168	2	Y	63	66	0			5
							69	9									
03	14806	X	14806	-0-	-0-	-0-	680	1	14031	2	Y	86	84	0			7
							95	9									
04	12281	X	12281	-0-	-0-	-0-	576	1	11589	2	Y	105	106	0			6
							116	9									
*05	21624	X	21624	-0-	-0-	-0-	989	1	20588	2	Y	43	43	0			3
							47	9									
06	20588	X	20588	-0-	-0-	-0-	984	1	19562	2	Y	38	38	0			3
							42	9									
07	20515	X	20515	-0-	-0-	-0-	985	1	19486	2	Y	40	41	0			2
							44	9									
08	14671	X	14671	-0-	-0-	-0-	711	1	13926	2	Y	31	32	0			1
							34	9									
09	69	X	69	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	23	22	0			2
							25	9									
10	5363	X	12	-0-	-5351	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	2	0			-0-
*11	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					Y	-0-					-0-
12	5363	X	26	-0-	-5337	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 544

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179238 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7421 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4223	-0-	-458	-0-	196	1	4008	2	Y	17	18	0			1
							19	9									
02	4228	X	2391	-0-	-1837	-0-	110	1	2273	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
03	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	234	1	4828	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
04	4740	X	3607	-0-	-1133	-0-	170	1	3419	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
*05	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	227	1	4716	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
06	4920	X	4159	-0-	-761	-0-	198	1	3942	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
07	5084	X	3718	-0-	-1366	-0-	178	1	3520	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
08	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	114	1	2241	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
09	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	100	1	1942	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
10	4960	X	1010	-0-	-3950	-0-	44	1	966	2	Y	-0-	1	0			-0-
*11	4170	X	3011	-0-	-1159	-0-	127	1	2882	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	3720	X	2657	-0-	-1063	-0-	113	1	2541	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 39,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 3B RRCID -> 180706 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6925 - 6986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2183	2	9	9	N	8					191
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					191
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1951	2	6	9	N	5	88	0			108
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1160	2	4	9	N	4					112
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					87
06	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					87
07	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					87
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					87
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					87
10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					87
11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					87
*12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1327	2	96	9	N	87					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

COATES 553 WELL #: 4 RRCID -> 180717 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7476 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	2			N	-0-					117
02	644	N	619	-0-	-25	-0-	619	2			N	-0-	2	0			115
03	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	2			N	-0-					115
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-	3	0			112
*05	682	N	636	-0-	-46	-0-	636	2			N	-0-	19	7			93
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					93
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1031	2	4	9	N	4					97
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	831	2	13	9	N	12					109
09	840	N	734	-0-	-106	-0-	734	2			N	-0-					109
10	868	N	800	-0-	-68	-0-	796	2	4	9	N	4					113
11	840	N	588	-0-	-252	-0-	588	2			N	-0-					113
12	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	2			N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 9,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 4B RRCID -> 181124 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7041 - 7158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	0			141
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	7			112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 112

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES 553 WELL #: 10 RRCID -> 181192 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7212 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVARADO 550 WELL #: 2 RRCID -> 181245 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7623 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					158
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	854	2	43	9	N	39	137	0			60
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-	12	0			48
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	966	2	11	9	N	10					58
05	806	N	43	-0-	-763	-0-	43	2			N	-0-					58
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					58
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					58
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					58
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					58
10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					58
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					58
*12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1611	2	64	9	N	58					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					70
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					70
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-	62	0			8
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					8
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					7
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					7
07	434	N	359	-0-	-75	-0-	359	2			N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	480	N	244	-0-	-236	-0-	244	2			N	-0-					7
10	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					7
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					7
*12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 4,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		3140	-0-	3140	3140	68	1	1411	2	Y	1510	1383	0			127
							1661	9									
03	9805	X	6665	-0-	-3140	-0-	225	1	4651	2	Y	1626	1624	0			129
							1789	9									
04	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	250	1	5017	2	Y	78	203	0			4
							86	9									
*05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	52	49	0			3
06	4980	X	3081	-0-	-1899	-0-	145	1	2890	2	Y	42	42	0			3
							46	9									
07	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	246	1	4864	2	Y	45	46	0			2
							50	9									
08	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	202	1	3956	2	Y	35	36	0			1
							39	9									
09	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	218	1	4257	2	Y	57	54	0			4
							63	9									
10	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	180	1	3961	2	Y	2	6	0			-0-
							2	9									
*11	3960	X	3673	-0-	-287	-0-	155	1	3518	2	Y	-0-					-0-
*12	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	209	1	4686	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,447

ALVARADO, FRANCISCO ET UX WELL #: 1 RRCID -> 181534 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8101 - 8422

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	54	0			28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 54

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 2B RRCID -> 182137 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7588 - 7598

01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					83
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					83
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-	6	0			77
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-	2	0			75
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					68
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					68
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					68
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					68
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					68
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					68
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					68
*12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	662	2	75	9	N	68					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
YZAGUIRRE 227 WELL #: 4 RRCID -> 185475 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7810 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	970	-0-	-84	-0-	947	2	23	9	N	21					78
02	924	N	831	-0-	-93	-0-	809	2	22	9	N	20	77	0			21
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1023	2	24	9	N	22					43
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	970	2	22	9	N	20					63
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	931	2	19	9	N	17	59	7			21
06	1020	N	971	-0-	-49	-0-	954	2	17	9	N	15					36
07	1023	N	939	-0-	-84	-0-	917	2	22	9	N	20					56
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	685	2	9	9	N	8					64
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1173	2	32	9	N	29					93
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1041	2	2	9	N	2					95
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					95
12	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	1146	2	1	9	N	1					96

TOTAL GAS PROD: 11,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

COATES 553 WELL #: 14 RRCID -> 185477 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8024 - 8099

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2767	2	44	9	N	40	164	0			126
02	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2288	2	36	9	N	33					159
03	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1874	2	45	9	N	41					200
04	1620	X	1477	-0-	-143	-0-	1477	2			N	-0-	18	0			182
05	1674	X	623	-0-	-1051	-0-	613	2	10	9	N	9	172	7			19
06	1620	X	350	-0-	-1270	-0-	350	2			N	-0-					19
07	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2533	2	3	9	N	3					22
08	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2596	2	31	9	N	28					50
09	3000	N	3904	-0-	904	904	3853	2	51	9	N	46					96
10	3100	N	3516	-0-	416	1320	3479	2	37	9	N	34					130
11	3000	N	2644	-0-	-356	964	2604	2	40	9	N	36					166
*12	3569	X	2605	-0-	-964	-0-	2585	2	20	9	N	18	179	1			5

TOTAL GAS PROD: 27,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

COATES 553 WELL #: 9 RRCID -> 186065 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8096 - 8217

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	0			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 5B RRCID -> 186876 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6476 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	0			72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 72

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187140 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7372 - 8165

01	11966	X	11200	-0-	-766	-0-	518	1	10609	2	Y	66	66	0			5
							73	9									
02	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	494	1	10228	2	Y	39	41	0			3
							43	9									
03	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	523	1	10784	2	Y	45	44	0			4
							50	9									
04	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	524	1	10527	2	Y	64	65	0			3
							70	9									
*05	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	557	1	11599	2	Y	52	52	0			3
							57	9									
06	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	527	1	10472	2	Y	46	46	0			3
							51	9									
07	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	502	1	9924	2	Y	49	50	0			2
							54	9									
08	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	461	1	9037	2	Y	39	39	0			2
							43	9									
09	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	564	1	10984	2	Y	29	29	0			2
							32	9									
10	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	441	1	9719	2	Y	7	9	0			-0-
							8	9									
*11	9570	X	9552	-0-	-18	-0-	395	1	8966	2	Y	174	165	0			9
							191	9									
*12	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	447	1	10021	2	Y	182	177	0			14
							200	9									

TOTAL GAS PROD: 129,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 792

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190834 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7064 - 7232

01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*05	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES 553 WELL #: 6 RRCID -> 191704 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7806 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	679	-0-	-34	-0-	643	2	36	9	N	33					441
02	588	N	550	-0-	-38	-0-	550	2			N	-0-					441
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	650	2	25	9	N	23	266	0			198
04	660	N	613	-0-	-47	-0-	613	2			N	-0-	21	0			177
05	620	N	557	-0-	-63	-0-	557	2			N	-0-					173
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	791	2	21	9	N	19					192
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	909	2	9	9	N	8					200
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	629	2	4	9	N	4					204
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	808	2	2	9	N	2					206
10	899	N	652	-0-	-247	-0-	644	2	8	9	N	7					213
11	780	N	621	-0-	-159	-0-	621	2			N	-0-					213
12	899	N	647	-0-	-252	-0-	647	2			N	-0-					213

TOTAL GAS PROD: 8,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

COATES 553 WELL #: 5 RRCID -> 192642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8062 - 8295

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					135
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					135
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	120	0			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEYFRIEDT 928 WELL #: 2 RRCID -> 192850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8092 - 9584

01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					55
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					55
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-	55	0			-0-
04	960	N	869	-0-	-91	-0-	869	2			N	-0-					-0-
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1795	2	2	9	N	2					2
06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					2
07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					2
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					2
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					2
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					2
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					2
*12	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1772	2	2	9	N	2					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SEYFREIDT 928 WELL #: 3 RRCID -> 193079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8547 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					65
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					65
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-	65	0			-0-
04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1704	2	2	9	N	2					2
06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					2
07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					2
08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					2
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					2
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					2
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					2
*12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	771	2	2	9	N	2					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SLICK 230 " A " WELL #: 6 RRCID -> 194399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8665 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					50
02	168	N	112	-0-	-56	-0-	112	2			N	-0-					50
03	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-	50	0			-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2075	2	1	9	N	1					1
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					1
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					1
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					1
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					1
10	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					1
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					1
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	160	2	1	9	N	1					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195771 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6575 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	607	-0-	-5500	-0-	28	1	579	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		4018	-0-	4018	4018	190	1	3828	2	Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	4018					Y	-0-					-0-
06	T. A.		1297	-0-	1297	5315	62	1	1235	2	Y	-0-					-0-
07	5315	X	-0-	-0-	-5315	-0-					Y	-0-					-0-
08	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					-0-
09	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-					-0-
10	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
*11	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	103	1	2340	2	Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SEYFREIDT 928 WELL #: 4 RRCID -> 197018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8272 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3273	X	2963	-0-	-310	-0-	2906	2	57	9	N	52					210
02	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-	170	0			40
03	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2782	2	116	9	N	105					145
04	2670	X	2594	-0-	-76	-0-	2548	2	46	9	N	42					187
05	2759	X	2060	-0-	-699	-0-	2053	2	7	9	N	6	123	1			70
06	2670	X	2669	-0-	-1	-0-	2581	2	88	9	N	80					150
07	2759	X	2540	-0-	-219	-0-	2531	2	9	9	N	8					158
08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1834	2	107	9	N	97					255
09	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2688	2	3	9	N	3					258
10	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2845	2	88	9	N	80					338
11	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					338
12	2759	N	2704	-0-	-55	-0-	2704	2			N	-0-					338

TOTAL GAS PROD: 31,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 473

SEYFREIDT 928 WELL #: 5 RRCID -> 197916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8986 - 9388

01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					25
02	1764	N	1744	-0-	-20	-0-	1744	2			N	-0-					25
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-	25	0			-0-
04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2094	2	1	9	N	1					1
06	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					1
07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					1
08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					1
09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					1
10	1984	N	1847	-0-	-137	-0-	1847	2			N	-0-					1
11	1890	N	1803	-0-	-87	-0-	1803	2			N	-0-					1
*12	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2616	2	1	9	N	1					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GARZA, A. M. -STATE WELL #: 18 RRCID -> 198110 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7510 - 7572

01	14818	X	11350	-0-	-3468	-0-	517	1	10603	2	Y	209	212	0			15
							230	9									
02	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	480	1	9935	2	Y	123	128	0			10
							135	9									
03	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	521	1	10747	2	Y	143	142	0			11
							157	9									
04	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	511	1	10268	2	Y	204	204	0			11
							224	9									
*05	12377	X	12377	-0-	-0-	-0-	563	1	11715	2	Y	90	90	0			6
							99	9									
06	11407	X	11407	-0-	-0-	-0-	542	1	10777	2	Y	80	80	0			6
							88	9									
07	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	536	1	10598	2	Y	84	87	0			3
							92	9									
08	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	466	1	9119	2	Y	68	68	0			3
							75	9									
09	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	461	1	8985	2	Y	90	86	0			7
							99	9									
10	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	438	1	9647	2	Y	144	142	0			9
							158	9									
*11	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	406	1	9214	2	Y	117	120	0			6
							129	9									
*12	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	420	1	9423	2	Y	124	120	0			10
							136	9									

TOTAL GAS PROD: 128,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,476

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARZA, A. M. -STATE WELL #: 19 RRCID -> 204641 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8879 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, A.M. - STATE WELL #: 20 RRCID -> 214169 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6280 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	28	X	27	-0-	-1	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229295 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 7490 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5249	-0-	2149	9747	243 21	1 9	4985	2	Y	19	20	0			1
02	14009	X	4262	-0-	-9747	-0-	196 12	1 9	4054	2	Y	11	11	0			1
03	6510	X	4202	-0-	-2308	-0-	194 12	1 9	3996	2	Y	11	11	0			1
04	6300	X	3618	-0-	-2682	-0-	171 15	1 9	3432	2	Y	14	14	0			1
*05	6448	X	3434	-0-	-3014	-0-	156 22	1 9	3256	2	Y	20	20	0			1
06	5070	X	3092	-0-	-1978	-0-	147 19	1 9	2926	2	Y	17	17	0			1
07	4712	X	2792	-0-	-1920	-0-	133 20	1 9	2639	2	Y	18	18	0			1
08	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	94 12	1 9	1833	2	Y	11	12	0			-0-
09	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	110 12	1 9	2143	2	Y	11	10	0			1
10	3441	X	1872	-0-	-1569	-0-	81 3	1 9	1788	2	Y	3	4	0			-0-
*11	3090	X	1560	-0-	-1530	-0-	64 50	1 9	1446	2	Y	45	43	0			2
12	2790	X	1793	-0-	-997	-0-	74 53	1 9	1666	2	Y	48	46	0			4

TOTAL GAS PROD: 36,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARZA, A. M.-STATE WELL #: 22 RRCID -> 230451 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 5363 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2608	-0-	-430	-0-	119	1	2431	2	Y	53	54	0			4
							58	9									
02	2604	X	2309	-0-	-295	-0-	105	1	2171	2	Y	30	31	0			3
							33	9									
03	2852	X	2588	-0-	-264	-0-	118	1	2431	2	Y	35	35	0			3
							39	9									
04	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	125	1	2517	2	Y	55	55	0			3
							61	9									
*05	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	128	1	2656	2	Y	53	53	0			3
							58	9									
06	2490	N	2454	-0-	-36	-0-	115	1	2288	2	Y	46	46	0			3
							51	9									
07	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	142	1	2808	2	Y	49	50	0			2
							54	9									
08	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	119	1	2338	2	Y	42	42	0			2
							46	9									
09	3000	N	3021	-0-	21	21	145	1	2824	2	Y	47	46	0			3
							52	9									
10	2883	N	2760	-0-	-123	-0-	117	1	2578	2	Y	59	58	0			4
							65	9									
*11	2430	N	2426	-0-	-4	-0-	100	1	2276	2	Y	45	47	0			2
							50	9									
12	2883	X	2584	-0-	-299	-0-	106	1	2376	2	Y	93	88	0			7
							102	9									

TOTAL GAS PROD: 31,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 607

GARZA, A. M.-STATE WELL #: 23 RRCID -> 241065 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6706 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	5957	-0-	-3250	-0-	277	1	5680	2	Y	-0-					-0-
02	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	403	1	8343	2	Y	-0-					-0-
03	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	337	1	6944	2	Y	-0-					-0-
04	6090	X	2085	-0-	-4005	-0-	99	1	1986	2	Y	-0-					-0-
*05	7440	X	5119	-0-	-2321	-0-	235	1	4884	2	Y	-0-					-0-
06	7200	X	529	-0-	-6671	-0-	25	1	504	2	Y	-0-					-0-
07	7440	X	332	-0-	-7108	-0-	16	1	316	2	Y	-0-					-0-
08	284	X	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	2	Y	-0-					-0-
09	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	324	1	6323	2	Y	-0-					-0-
10	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-					-0-
*11	540	X	326	-0-	-214	-0-	14	1	312	2	Y	-0-					-0-
12	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, A. M.-STATE WELL #: 21 RRCID -> 256548 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9284 PERF. 7119 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
R360 ENV SOLUTIONS OF TX, LLC 687718
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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
CAMERON, DON ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 015329 COMPL. DATE 08/12/1953 TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4P RRCID -> 141203 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8394 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
DON CAMERON ETAL UNIT WELL #: 3A RRCID -> 142131 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8066 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191517 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7240 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON WELL #: B 1 RRCID -> 197104 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6815 - 6825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6) 76723 466 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J.F.B. WELL #: 1 A RRCID -> 131481 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5862 - 5868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 5300) 76723 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 53 RRCID -> 224730 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5220 - 5240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 5500) 76723 488 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 1 T RRCID -> 041546 COMPL. DATE 12/22/1966 TOTAL DEPTH 6405 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700) 76723 563 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SAENZ, M. - STATE WELL #: 21 RRCID -> 074915 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 6706 - 6718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1863	2	11	9	N	10					45
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1661	2	8	9	N	7					52
03	1860	N	1753	-0-	-107	-0-	1750	2	3	9	N	3					55
04	1800	N	1686	-0-	-114	-0-	1682	2	4	9	N	4					59
05	1860	N	1544	-0-	-316	-0-	1543	2	1	9	N	1					60
06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1785	2	2	9	N	2					62
07	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1876	2	4	9	N	4					66
08	1550	N	1519	-0-	-31	-0-	1518	2	1	9	N	1					67
09	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1954	2	4	9	N	4					71
10	1891	N	1861	-0-	-30	-0-	1858	2	3	9	N	3					74
11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1613	2	3	9	N	3					77
12	2015	N	1712	-0-	-303	-0-	1706	2	6	9	N	5					82

TOTAL GAS PROD: 20,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

HALL, C. M. WELL #: 18 RRCID -> 157340 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7255 - 7285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					109
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1132	2	7	9	Y	6					115
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1172	2	6	9	Y	5					120
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1006	2	6	9	Y	5					125
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	308	2	2	9	Y	2					127
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1283	2	6	9	Y	5					132
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	916	2	6	9	Y	5					137
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					137
09	1200	N	1092	-0-	-108	-0-	1083	2	9	9	Y	8					145
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					145
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	826	2	8	9	Y	7					152
12	1116	N	792	-0-	-324	-0-	789	2	3	9	Y	3	118	1			37

TOTAL GAS PROD: 10,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC 479409
GONZALEZ, OSBELIA SAENZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 164403 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7389 - 7426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					4
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					4
03	1426	N	1249	-0-	-177	-0-	1249	2			N	-0-					4
04	1470	N	1120	-0-	-350	-0-	1120	2			N	-0-					4
05	1395	N	1313	-0-	-82	-0-	1313	2			N	-0-					4
06	1200	N	319	-0-	-881	-0-	319	2			N	-0-					4
07	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					4
08	1302	N	786	-0-	-516	-0-	786	2			N	-0-					4
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					4
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					4
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					4
12	1426	N	1063	-0-	-363	-0-	1063	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 12,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	930	N	30	-0-	-900	-0-	3	1	27	3	Y	-0-	14	1			-0-
02	840	#	43	-0-	-797	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					-0-
03	1302	#	5	-0-	-1297	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	1260	#	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
05	1302	#	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	44	35	1			9
							48	9									
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	205	144	1			70
							226	9									
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-	70	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 503 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		80	-0-	80	80	9	1	71	3	Y	-0-					-0-
08	312	X	232	-0-	-80	-0-	25	1	207	3	Y	-0-					-0-
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	49	1	532	3	Y	-0-					-0-
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	47	1	545	3	Y	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	22	1	230	3	Y	-0-					-0-
*12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	84	1	788	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8200) 76723 688 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, B. WELL #: 33 U RRCID -> 037623 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH 9005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ -B- WELL #: 32 RRCID -> 176565 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 7898 - 8024

01	961	N	904	-0-	-57	-0-	83	1	821	3	Y	-0-					-0-
02	1176	X	878	-0-	-298	-0-	90	1	788	3	Y	-0-					-0-
03	1302	X	796	-0-	-506	-0-	63	1	733	3	Y	-0-					-0-
04	1260	X	513	-0-	-747	-0-	50	1	463	3	Y	-0-					-0-
05	1085	X	536	-0-	-549	-0-	56	1	480	3	Y	-0-					-0-
06	930	X	365	-0-	-565	-0-	41	1	324	3	Y	-0-					-0-
07	961	X	514	-0-	-447	-0-	58	1	456	3	Y	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	42	1	353	3	Y	-0-					-0-
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	48	1	521	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	424	-0-	-103	-0-	33	1	385	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
11	390	N	298	-0-	-92	-0-	27	1	271	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	589	N	342	-0-	-247	-0-	33	1	307	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, J. F., -STATE WELL #: 21 RRCID -> 070638 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7878 - 7976

01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					142
02	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					142
03	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					142
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-					142
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					142
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142
09	T. A.		1489	-0-	1489	1489	1489	2			Y	-0-					142
10	T. A.		10510	-0-	10510	11999	10423	2	87	9	Y	79					221
11	18377	X	6378	-0-	-11999	-0-	6353	2	25	9	Y	23	160	1			84
*12	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6067	2	56	9	Y	51					135

TOTAL GAS PROD: 24,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8200) //CONT.// 76723 688 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, J. F., STATE WELL #: 24 RRCID -> 156040 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, N (VICKSBURG 8200 SEG B) 76723 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, B. WELL #: 33 L RRCID -> 037704 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH 9005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH (4200) 76723 764 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EDMUNDS, A. K. WELL #: 5 RRCID -> 069739 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 4195 - 4201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH (4500) 76723 789 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 8A RRCID -> 168488 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4503 - 4508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH (5200) 76723 816 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 34 U RRCID -> 052067 COMPL. DATE 01/29/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH (5350) 76723 824 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 34 L RRCID -> 052066 COMPL. DATE 01/29/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, SW. (2800) 76728 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GREINER ESTATE WELL #: RRCID -> 165638 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3150 - 3159

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE "B-222" WELL #: 228 RRCID -> 226209 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 2580 - 2823

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
SLICK ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 170855 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 3598 PERF. 2800 - 2832

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON, H. WELL #: 2 RRCID -> 150748 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6424 - 6548

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERVIN WELL #: 1A RRCID -> 161697 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6550 - 6650

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	526	-0-	-993	-0-	526	2			N	-0-					-0-
02	1372	X	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-					-0-
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
08	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
11	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	342	-0-	-805	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	952	N	-0-	-0-	-952	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEERIN, IRENE-TEXAS STATE WELL #: 10 RRCID -> 156735 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 1092 PERF. 690 - 697

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	284	-0-	-398	-0-	284	2			N	-0-					-0-
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
08	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIO SHEERIN (1000) 76856 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
IRENE SHEERIN - TEXAS STATE WELL #: 7R RRCID -> 203203 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1016 - 1019

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	-0-	-0-		-1333	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITA (4-R, SEG I) 76936 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, S.K., MRS. WELL #: 73 D RRCID -> 274072 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4524 - 5042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990		6566	-0-		-2424	41536	792	1	5522	3	Y	-0-					-0-
								252	4									
02	8120		5188	-0-		-2932	38604	702	1	4141	3	Y	-0-					-0-
								345	4									
03	8990		5990	-0-		-3000	35604	601	1	5257	3	Y	-0-					-0-
								132	4									
04	6600		3056	-0-		-3544	32060	376	1	2657	3	Y	-0-					-0-
								23	4									
05	6820		5550	-0-		-1270	30790	706	1	4609	3	Y	-0-					-0-
								235	4									
*06	6600		4151	-0-		-2449	28341	661	1	12	2	Y	-0-					-0-
								3185	3	293	4							
07	6820		4420	-0-		-2400	25941	292	1	4086	3	Y	-0-					-0-
								42	4									
*08	6820		4110	-0-		-2710	23231	664	1	3338	3	Y	-0-					-0-
								108	4									
*09	6600		6431	-0-		-169	23062	1075	1	5178	3	Y	-0-					-0-
								178	4									
10	5425		5318	-0-		-107	22955	1118	1	3882	3	Y	-0-					-0-
								318	4									
*11	5250		4952	-0-		-298	22657	1158	1	3616	3	Y	3	3	1			-0-
								175	4	3	9							
*12	282492		5630	-0-		-276862	-0-	1446	1	4133	3	Y	3	3	1			-0-
								48	4	3	9							

TOTAL GAS PROD: 61,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

RITA (CONSOLIDATED) 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, S. K., MRS WELL #: 26 D RRCID -> 049926 COMPL. DATE 02/01/1971 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST, S. K. MRS. WELL #: 31 H RRCID -> 050499 COMPL. DATE 05/20/1971 TOTAL DEPTH 7686 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITA (CONSOLIDATED) //CONT.// 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
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
01	7905	X	4254	-0-	-3651	-0-	513	1	3578	3	Y	-0-					-0-
							163	4									
02	7084	X	2990	-0-	-4094	-0-	405	1	2386	3	Y	-0-					-0-
							199	4									
03	5363	X	3443	-0-	-1920	-0-	345	1	3022	3	Y	-0-					-0-
							76	4									
04	4500	X	3064	-0-	-1436	-0-	377	1	2664	3	Y	-0-					-0-
							23	4									
05	4371	X	3481	-0-	-890	-0-	443	1	2891	3	Y	-0-					-0-
							147	4									
*06	4110	X	3072	-0-	-1038	-0-	490	1	9	2	Y	-0-					-0-
							2356	3	217	4							
07	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	417	1	5849	3	Y	-0-					-0-
							59	4									
*08	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	1148	1	5773	3	Y	-0-					-0-
							188	4									
*09	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	1232	1	5931	3	Y	-0-					-0-
							204	4									
10	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	1792	1	6223	3	Y	-0-					-0-
							510	4									
*11	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	2001	1	6253	3	Y	-0-					-0-
							302	4									
*12	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	2394	1	6846	3	Y	-0-					-0-
							79	4									

TOTAL GAS PROD: 67,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST, S.K., MRS. WELL #: 72 T RRCID -> 073884 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5175 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST, S.K. MRS WELL #: 26 F RRCID -> 083811 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 4683 - 4695

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITA (CONSOLIDATED) //CONT.// 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, MRS S K WELL #: 45 F RRCID -> 083957 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4620 - 4626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 33 H RRCID -> 104791 COMPL. DATE 01/23/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5415 - 5423

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST, MRS. S.K. WELL #: 96 F RRCID -> 138946 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 4656 - 4664

01	2139 X	777	-0-	-1362	-0-	94 1 30 4	653 3	Y	-0-			-0-
02	1932 X	738	-0-	-1194	-0-	100 1 49 4	589 3	Y	-0-			-0-
03	2139 X	854	-0-	-1285	-0-	86 1 19 4	749 3	Y	-0-			-0-
04	750 N	611	-0-	-139	-0-	76 1 5 4	530 3	Y	-0-			-0-
05	671 N	671	-0-	-0-	-0-	85 1 29 4	557 3	Y	-0-			-0-
*06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	92 1 442 3	2 2 41 4	Y	-0-			-0-
07	620 N	358	-0-	-262	-0-	24 1 3 4	331 3	Y	-0-			-0-
*08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	51 1 8 4	255 3	Y	-0-			-0-
*09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	93 1 15 4	448 3	Y	-0-			-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	91 1 26 4	317 3	Y	-0-			-0-
*11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	83 1 12 4	254 3	Y	-0-			-0-
12	589 N	127	-0-	-462	-0-	32 1 1 4	94 3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITA (CONSOLIDATED) //CONT.// 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, S.K. MRS. WELL #: 33 F RRCID -> 139398 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5092 - 5114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2017 - PLUGGED 09/15/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST, MRS. S.K. WELL #: 94 F RRCID -> 139427 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 6202 - 6207

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST, S. K. MRS. WELL #: 94-F RRCID -> 148989 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 6168 - 6173

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITA (CONSOLIDATED) //CONT.// 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, S. K., MRS. WELL #: 26H RRCID -> 228477 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6136 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
04	7	X	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
05	8	X	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
*06	8	X	5	-0-	-3	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
07	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	7	X	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
*10	9	X	9	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	T. A.		7	-0-	7	7	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST, MRS. S.K. WELL #: 207 RRCID -> 254179 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9738 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	461	1	3217	3	Y	34	32	1			4
							147	4	37	9							
02	3080	X	2922	-0-	-158	-0-	392	1	2311	3	Y	24	25	1			3
							193	4	26	9							
03	3410	X	3094	-0-	-316	-0-	308	1	2690	3	Y	26	27	1			2
							67	4	29	9							
04	4500	X	2557	-0-	-1943	-0-	312	1	2198	3	Y	25	24	1			3
							19	4	28	9							
05	4371	X	2791	-0-	-1580	-0-	352	1	2297	3	Y	23	23	1			3
							117	4	25	9							
*06	3750	X	2524	-0-	-1226	-0-	399	1	7	2	Y	21	20	1			4
							1918	3	177	4							
07	3224	X	1882	-0-	-1342	-0-	121	1	1702	3	Y	38	38	1			4
							17	4	42	9							
*08	3100	X	1632	-0-	-1468	-0-	263	1	1326	3	Y	-0-	4	1			-0-
							43	4									
*09	2700	X	1100	-0-	-1600	-0-	184	1	886	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
10	2790	X	1306	-0-	-1484	-0-	275	1	953	3	Y	-0-					-0-
							78	4									
*11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	329	1	1033	3	Y	-0-					-0-
							50	4									
*12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	334	1	954	3	Y	-0-					-0-
							11	4									

TOTAL GAS PROD: 26,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

RITA (CONSOLIDATED) //CONT.// 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, MRS. S.K. WELL #: 58 F RRCID -> 274945 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 5944 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	3435	-0-	-3199	-0-	414	1	2889	3	Y	-0-					-0-
							132	4									
02	5628	X	2382	-0-	-3246	-0-	322	1	1901	3	Y	-0-					-0-
							159	4									
03	6014	X	316	-0-	-5698	-0-	31	1	278	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
04	4050	X	331	-0-	-3719	-0-	41	1	288	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	4061	X	310	-0-	-3751	-0-	39	1	258	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*06	3330	X	82	-0-	-3248	-0-	13	1	63	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	2635	X	160	-0-	-2475	-0-	11	1	147	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*08	341	X	178	-0-	-163	-0-	29	1	144	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*09	330	X	39	-0-	-291	-0-	6	1	32	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	155	N	127	-0-	-28	-0-	26	1	93	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	365	1	1140	3	Y	-0-					-0-
							55	4									
*12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	378	1	1082	3	Y	-0-					-0-
							13	4									

TOTAL GAS PROD: 10,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITA, N.E. (H-68,S) 76939 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
MRS. S. K. EAST WELL #: 141 RRCID -> 217442 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7518 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	55	1	870	3	Y	-0-					-0-
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	38	1	808	3	Y	-0-					-0-
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	139	1	969	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	780	-0-	-120	-0-	98	1	682	3	Y	-0-					-0-
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	105	1	1054	3	Y	-0-					-0-
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	82	1	711	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	790	-0-	-16	-0-	57	1	733	3	Y	-0-					-0-
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	70	1	771	3	Y	-0-					-0-
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	68	1	636	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	85	1	734	3	Y	2	2	1			-0-
							5	4	2	9							
*11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	98	1	793	3	Y	2	2	1			-0-
							14	4	2	9							
*12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	137	1	616	3	Y	3	3	1			-0-
							1	4	3	9							

TOTAL GAS PROD: 10,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

RITA, N.E. (I-70) 76939 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, MRS. S. K. WELL #: 124 RRCID -> 093832 COMPL. DATE 04/12/1981 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8682 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, S. K., MRS. WELL #: 21 RRCID -> 034024 COMPL. DATE 08/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	488	-0-	-287	-0-	76	1	349	3	Y	-0-					-0-
							63	4									
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	106	1	516	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	100	1	397	3	Y	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	190	1	450	3	Y	-0-					-0-
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	241	1	779	3	Y	-0-					-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	162	1	2	2	Y	-0-					-0-
							488	3									
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	180	1	561	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	89	1	266	3	Y	-0-					-0-
							98	4									
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	205	1	523	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	186	1	484	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	190	1	467	3	Y	-0-					-0-
							39	4									
12	744	N	627	-0-	-117	-0-	153	1	104	3	Y	-0-					-0-
							370	4									

TOTAL GAS PROD: 7,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
MRS. EAST, S.K. WELL #: 121 RRCID -> 132829 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11912 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	249	-0-	-216	-0-	21	1	219	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	420	N	367	-0-	-53	-0-	48	1	307	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	39	1	341	3	Y	13	13	1			1
							9	4	14	9							
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	16	1	518	3	Y	20	18	1			3
							22	9									
05	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	56	1	1844	3	Y	58	56	1			5
							64	9									
*06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	34	1	807	3	Y	36	34	1			2
							40	9									
*08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	11	1	917	3	Y	34	34	1			2
							37	9									
*09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	14	1	1041	3	Y	33	35	1			-0-
							36	9									
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	17	1	1190	3	Y	40	38	1			2
							44	9									
*11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	14	1	759	3	Y	26	26	1			2
							29	9									
12	930	N	23	-0-	-907	-0-	1	1	21	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

ARMSTRONG, CHARLES M. (AREA X) WELL #: 60 RRCID -> 136409 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 15040 PERF.11832 - 11879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	278	-0-	-342	-0-	43	1	199	3	Y	-0-	1	1			-0-
							36	4									
02	560	N	472	-0-	-88	-0-	80	1	389	3	Y	2	1	1			1
							1	4	2	9							
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	88	1	349	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	135	1	320	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	139	1	445	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	138	1	1	2	Y	3	3	1			1
							414	3	3	9							
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	155	1	482	3	Y	8	8	1			1
							5	4	9	9							
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	121	1	363	3	Y	226	110	1			117
							133	4	249	9							
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	176	1	447	3	Y	27	115	1			29
							2	4	30	9							
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	173	1	446	3	Y	27	25	1			31
							14	4	30	9							
*11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	170	1	416	3	Y	24	36	1			19
							34	4	26	9							
*12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	167	1	112	3	Y	25	42	1			2
							402	4	28	9							

TOTAL GAS PROD: 6,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 1 RRCID -> 201255 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11908 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	207	1	950	3	Y	206	152	1			75
							170	4	227	9							
02	1148	N	1042	-0-	-106	-0-	175	1	855	3	Y	10	36	1			49
							1	4	11	9							
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	284	1	1124	3	Y	17	45	1			21
							19	9									
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	461	1	1093	3	Y	18	31	1			8
							20	9									
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	430	1	1383	3	Y	19	11	1			16
							21	9									
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	437	1	5	2	Y	41	36	1			21
							1309	3	45	9							
07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	471	1	1469	3	Y	40	47	1			14
							14	4	44	9							
08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	395	1	1185	3	Y	11	12	1			13
							434	4	12	9							
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	425	1	1081	3	Y	30	34	1			9
							6	4	33	9							
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	428	1	1105	3	Y	31	18	1			22
							35	4	34	9							
*11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	517	1	1262	3	Y	35	36	1			21
							106	4	39	9							
12	1612	N	1433	-0-	-179	-0-	346	1	230	3	Y	24	41	1			4
							831	4	26	9							

TOTAL GAS PROD: 19,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

EAST, S. K. MRS. WELL #: 206 RRCID -> 242568 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15150 - 16110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73584	X	73584	-0-	-0-	-0-	1224	1	70347	3	Y	1815	1722	1			189
							16	4	1997	9							
02	61600	X	60576	-0-	-1024	-0-	801	1	58172	3	Y	1441	1468	1			162
							18	4	1585	9							
03	68200	X	67099	-0-	-1101	-0-	1313	1	63956	3	Y	1649	1717	1			94
							16	4	1814	9							
04	75001	X	75001	-0-	-0-	-0-	2228	1	70414	3	Y	2139	2018	1			215
							6	4	2353	9							
05	77221	X	71169	-0-	-6052	-0-	2016	1	67468	3	Y	1525	1594	1			146
							7	4	1678	9							
*06	71220	X	67640	-0-	-3580	-0-	2271	1	232	2	Y	1404	1347	1			203
							63582	3	11	4							
07	77500	X	61225	-0-	-16275	-0-	2437	1	57128	3	Y	1507	1578	1			132
							2	4	1658	9							
*08	77500	X	48040	-0-	-29460	-0-	2095	1	44910	3	Y	937	998	1			71
							4	4	1031	9							
*09	75000	X	47471	-0-	-27529	-0-	2230	1	44353	3	Y	804	853	1			22
							4	4	884	9							
10	68200	X	39116	-0-	-29084	-0-	1562	1	36785	3	Y	693	673	1			42
							7	4	762	9							
11	66000	X	31910	-0-	-34090	-0-	1390	1	29869	3	Y	588	574	1			56
							4	4	647	9							
12	61225	X	25920	-0-	-35305	-0-	1380	1	24086	3	Y	412	437	1			31
							1	4	453	9							

TOTAL GAS PROD: 668,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,914

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, S. K. MRS. WELL #: 204 RRCID -> 243084 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11960 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131750	X	81247	-0-	-50503	-0-	1343	1	79364	3	Y	487	490	1			54
							4	4	536	9							
02	119000	X	65177	-0-	-53823	-0-	851	1	63929	3	Y	357	370	1			41
							4	4	393	9							
03	131750	X	65011	-0-	-66739	-0-	1255	1	63350	3	Y	365	385	1			21
							4	4	402	9							
04	100500	X	60201	-0-	-40299	-0-	1078	1	58680	3	Y	402	382	1			41
							1	4	442	9							
05	97712	X	57712	-0-	-40000	-0-	756	1	56596	3	Y	325	335	1			31
							2	4	358	9							
*06	78630	X	52788	-0-	-25842	-0-	772	1	188	2	Y	304	291	1			44
							51492	3	2	4							
07	72168	X	47817	-0-	-24351	-0-	495	1	46953	3	Y	335	350	1			29
							369	9									
*08	65007	X	27573	-0-	-37434	-0-	296	1	27114	3	Y	147	165	1			11
							1	4	162	9							
*09	60210	X	2446	-0-	-57764	-0-	31	1	2402	3	Y	12	22	1			1
							13	9									
10	55645	X	51239	-0-	-4406	-0-	668	1	50295	3	Y	248	234	1			15
							3	4	273	9							
11	52830	X	44390	-0-	-8440	-0-	715	1	43429	3	Y	223	217	1			21
							1	4	245	9							
12	47802	X	36994	-0-	-10808	-0-	879	1	35939	3	Y	160	169	1			12
							176	9									

TOTAL GAS PROD: 592,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,365

EAST, S. K., MRS. WELL #: 209 RRCID -> 255756 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 16693 PERF.15292 - 16524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29419	X	25736	-0-	-3683	-0-	429	1	24496	3	Y	732	705	1			77
							6	4	805	9							
02	23492	X	4585	-0-	-18907	-0-	61	1	4349	3	Y	157	211	1			23
							2	4	173	9							
03	26009	X	3457	-0-	-22552	-0-	68	1	3281	3	Y	97	114	1			6
							1	4	107	9							
04	39419	X	39419	-0-	-0-	-0-	1171	1	36872	3	Y	1248	1134	1			120
							3	4	1373	9							
05	40870	X	40870	-0-	-0-	-0-	1153	1	38498	3	Y	1104	1122	1			102
							5	4	1214	9							
*06	38089	X	38089	-0-	-0-	-0-	1272	1	129	2	Y	1052	1004	1			150
							35522	3	9	4							
07	33778	X	33778	-0-	-0-	-0-	1326	1	30999	3	Y	1319	1357	1			112
							2	4	1451	9							
*08	27900	X	27340	-0-	-560	-0-	1181	1	25089	3	Y	968	1009	1			71
							5	4	1065	9							
*09	32456	X	32456	-0-	-0-	-0-	1516	1	29956	3	Y	890	938	1			23
							5	4	979	9							
10	39525	X	27115	-0-	-12410	-0-	1078	1	25180	3	Y	772	749	1			46
							8	4	849	9							
11	38100	X	31209	-0-	-6891	-0-	1355	1	28832	3	Y	924	883	1			87
							6	4	1016	9							
12	33790	X	29524	-0-	-4266	-0-	1566	1	27128	3	Y	754	785	1			56
							1	4	829	9							

TOTAL GAS PROD: 333,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,017

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, MRS. S. K. WELL #: 211 RRCID -> 257429 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12364 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17050	X	6578	-0-	-10472	-0-	109	1	6391	3	Y	70	67	1			7
							1	4	77	9							
02	6496	X	5354	-0-	-1142	-0-	70	1	5221	3	Y	56	57	1			6
							1	4	62	9							
03	7192	X	6202	-0-	-990	-0-	119	1	6009	3	Y	66	69	1			3
							1	4	73	9							
04	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	168	1	8580	3	Y	313	287	1			29
							1	4	344	9							
05	13044	X	13044	-0-	-0-	-0-	170	1	12133	3	Y	671	642	1			58
							3	4	738	9							
*06	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	164	1	37	2	Y	586	560	1			84
							10306	3	5	4							
07	9300	X	6360	-0-	-2940	-0-	65	1	5745	3	Y	499	539	1			44
							1	4	549	9							
*08	9300	X	3536	-0-	-5764	-0-	41	1	3210	3	Y	258	283	1			19
							1	4	284	9							
*09	9000	X	4948	-0-	-4052	-0-	68	1	4529	3	Y	317	328	1			8
							2	4	349	9							
10	10850	X	4599	-0-	-6251	-0-	66	1	4192	3	Y	307	296	1			19
							3	4	338	9							
11	10500	X	5599	-0-	-4901	-0-	99	1	5071	3	Y	387	369	1			37
							3	4	426	9							
*12	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	169	1	6222	3	Y	411	418	1			30
							1	4	452	9							

TOTAL GAS PROD: 83,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,941

EAST, MRS. S.K. WELL #: 214 RRCID -> 265916 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 19211 PERF.15448 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35337	X	35337	-0-	-0-	-0-	586	1	34107	3	Y	581	551	1			60
							5	4	639	9							
02	30100	X	29013	-0-	-1087	-0-	381	1	28118	3	Y	462	470	1			52
							6	4	508	9							
03	33325	X	30469	-0-	-2856	-0-	591	1	29450	3	Y	385	414	1			23
							4	4	424	9							
04	35700	X	30369	-0-	-5331	-0-	903	1	29103	3	Y	329	318	1			34
							1	4	362	9							
05	36890	X	33077	-0-	-3813	-0-	942	1	31557	3	Y	524	511	1			47
							2	4	576	9							
*06	34200	X	32669	-0-	-1531	-0-	1099	1	112	2	Y	593	556	1			84
							30801	3	5	4							
07	32116	X	29626	-0-	-2490	-0-	1179	1	27650	3	Y	724	745	1			63
							1	4	796	9							
*08	31372	X	24878	-0-	-6494	-0-	1084	1	23222	3	Y	518	541	1			40
							2	4	570	9							
*09	33502	X	33502	-0-	-0-	-0-	1572	1	31261	3	Y	605	628	1			17
							3	4	666	9							
10	31833	X	31833	-0-	-0-	-0-	1270	1	29895	3	Y	602	581	1			38
							6	4	662	9							
*11	30601	X	30601	-0-	-0-	-0-	1332	1	28603	3	Y	602	581	1			59
							4	4	662	9							
*12	31768	X	31768	-0-	-0-	-0-	1691	1	29484	3	Y	538	556	1			41
							1	4	592	9							

TOTAL GAS PROD: 373,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,463

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, MRS. S.K. WELL #: 220 RRCID -> 273028 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11996 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18135	X	12228	-0-	-5907	-0-	202	1	11906	3	Y	108	104	1		11
							1	4	119	9						
02	16380	X	10919	-0-	-5461	-0-	143	1	10621	3	Y	139	135	1		15
							2	4	153	9						
03	18135	X	12011	-0-	-6124	-0-	233	1	11599	3	Y	162	168	1		9
							1	4	178	9						
04	14169	X	14169	-0-	-0-	-0-	421	1	13570	3	Y	162	154	1		17
							178	9								
05	13024	X	13024	-0-	-0-	-0-	372	1	12512	3	Y	126	130	1		13
							1	4	139	9						
*06	12011	X	12011	-0-	-0-	-0-	406	1	41	2	Y	119	113	1		19
							11432	3	1	4						
07	12400	X	4273	-0-	-8127	-0-	171	1	4039	3	Y	57	68	1		8
							63	9								
*08	12400	X	195	-0-	-12205	-0-	2	1	191	3	Y	2	7	1		3
							2	9								
*09	12000	X	383	-0-	-11617	-0-	5	1	374	3	Y	4	4	1		3
							4	9								
10	13020	X	365	-0-	-12655	-0-	5	1	356	3	Y	4	4	1		3
							4	9								
11	12030	X	97	-0-	-11933	-0-	1	1	95	3	Y	1	1	1		3
							1	9								
*12	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	231	1	4052	3	Y	40	37	1		6
							44	9								

TOTAL GAS PROD: 84,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 924

EAST, MRS. S.K. WELL #: 223 RRCID -> 282574 COMPL. DATE 07/17/2017 TOTAL DEPTH 14002 PERF.13364 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	0		2708	-0-	2708	2708	40	1	9	2	N	190	165	1		25
							2448	3	2	4						
07	0		78517	-0-	78517	81225	803	1	74575	3	N	2851	2655	1		221
							3	4	3136	9						
*08	DELQ PR		90375	-0-	90375	171600	1000	1	86925	3	N	2217	2276	1		162
							11	4	2439	9						
*09	248620	X	77020	-0-	-171600	-0-	1018	1	73392	3	N	2362	2462	1		62
							12	4	2598	9						
10	140430	X	63195	-0-	-77235	-0-	857	1	60088	3	N	2027	1967	1		122
							20	4	2230	9						
11	135900	X	16486	-0-	-119414	-0-	277	1	15601	3	N	549	611	1		60
							4	4	604	9						
12	140430	X	-0-	-0-	-140430	-0-					N	-0-	60	1		-0-

TOTAL GAS PROD: 328,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,196

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
ARMSTRONG-KENEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282625 COMPL. DATE 07/02/2017 TOTAL DEPTH 16640 PERF.17258 - 17714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	137702	X	-0-	-0-	-137702	-0-					Y	-0-					-0-
*11	133260	X	41663	-0-	-91597	-0-	660	1	40557	3	Y	405	258	1			147
							446	9									
12	137702	X	70964	-0-	-66738	-0-	1660	1	68423	3	Y	801	883	1			65
							881	9									

TOTAL GAS PROD: 112,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,206

MRS. S. K. EAST WELL #: 222 RRCID -> 283029 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 13319 PERF.12698 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		14148	-0-	14148	14148	208	1	48	2	N	522	453	1			69
							13314	3	4	4							
07	0		102649	-0-	102649	116797	1057	1	99468	3	N	1929	1844	1			154
							2	4	2122	9							
08	0		153499	-0-	153499	270296	1674	1	149308	3	N	2278	2271	1			161
							11	4	2506	9							
09	0		165143	-0-	165143	435439	2144	1	160502	3	N	2260	2362	1			59
							11	4	2486	9							
*10	614260	X	178821	-0-	-435439	-0-	2364	1	173613	3	N	2562	2468	1			153
							26	4	2818	9							
11	228270	X	123856	-0-	-104414	-0-	2027	1	119787	3	N	1845	1819	1			179
							12	4	2030	9							
12	235879	X	147684	-0-	-88195	-0-	3528	1	142071	3	N	1893	1935	1			137
							3	4	2082	9							

TOTAL GAS PROD: 885,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,289

RITA, S.E. (L-83, III) 76941 292 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KMF WELL #: 4 RRCID -> 171964 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 13267 PERF.11718 - 11750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITA, S. E. (N-10, III) 76941 671 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KMF WELL #: 4 RRCID -> 155804 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 13267 PERF.12862 - 12878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERSIDE (5150) 77047 423 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JONES,L.H. WELL #: 2 RRCID -> 123401 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 5179 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12542	X	12542	-0-	-0- B	-0-	12523	2	19	9	N	17					188
02	10537	X	10537	-0-	-0- B	-0-	10519	2	18	9	N	16					204
03	10542	X	10542	-0-	-0- B	-0-	10508	2	34	9	N	31					235
04	9836	X	9836	-0-	-0- B	-0-	535	1	9290	2	N	10					245
							11	9									
05	10742	X	10742	-0-	-0- B	-0-	512	1	10224	2	N	5	170	1			80
							6	9									
06	9955	X	9955	-0-	-0- B	-0-	1236	1	8717	2	N	2					82
							2	9									
07	9581	X	9581	-0-	-0- B	-0-	827	1	8748	2	N	5					87
							6	9									
08	7344	X	7344	-0-	-0- B	-0-	859	1	6482	2	N	3					90
							3	9									
09	5550	X	5443	-0-	-107 B	-0-	564	1	4877	2	N	2					92
							2	9									
10	8066	X	8066	-0-	-0- B	-0-	1055	1	7007	2	N	4					96
							4	9									
11	8858	X	8858	-0-	-0- B	-0-	628	1	8211	2	N	17					113
							19	9									
*12	8121	X	8121	-0-	-0- B	-0-	657	1	7444	2	N	18					131
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 111,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THOMPSON, J.A. WELL #: 30 RRCID -> 147524 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5093 - 5200

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	213	1	2159	2	N	11					84
							12	9									
02	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	202	1	2044	2	N	7					91
							8	9									
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	164	1	1661	2	N	5					96
							6	9									
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	183	1	1850	2	N	52	148	1			-0-
							57	9									
05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	200	1	2019	2	N	-0-					-0-
06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	181	1	1831	2	N	-0-					-0-
07	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	195	1	1969	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	943	-0-	-1196	-0-	85	1	858	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	1065	-0-	-945	-0-	96	1	969	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	1759	-0-	-380	-0-	159	1	1600	2	N	-0-					-0-
11	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	193	1	1939	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

RIVERSIDE (6300,UP.) 77047 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
MEJIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282931 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6328 - 6340

*10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	W	22243	-0-	22243	22243	750	1	20867	2	N	569	377	1			192
							626	9									
*12	0	W	21323	-0-	21323	43566	775	1	19693	2	N	777	734	1			235
							855	9									

TOTAL GAS PROD: 43,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,346

RIVERSIDE (6560) 77047 893 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
THOMPSON, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 133748 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6546 - 6557

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERSIDE (6750) 77047 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
MEJIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279807 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6702 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43400	X	34667	-0-	-8733	-0-	34382	2	285	9	N	259	187	1			134
02	39200	X	9624	-0-	-29576	-0-	9519	2	105	9	N	95	179	1			50
03	42377	X	27938	-0-	-14439	-0-	27655	2	283	9	N	257	187	1			120
04	34410	X	23425	-0-	-10985	-0-	706	1	22525	2	N	176	190	1	6	8	100
							194	9									
05	35557	X	16020	-0-	-19537	-0-	775	1	15109	2	N	124	172	1			52
							136	9									
*06	33540	X	8130	-0-	-25410	-0-	555	1	7443	2	N	120	172	1			-0-
							132	9									
*07	27931	X	8721	-0-	-19210	-0-	675	1	8046	2	N	-0-					-0-
*08	27931	X	373	-0-	-27558	-0-	168	1	205	2	N	-0-					-0-
*09	23430	X	175	-0-	-23255	-0-	75	1	100	2	N	-0-					-0-
*10	0	W	1689	-0-	1689	1689	75	1	1614	2	N	-0-					-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1689					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,031

RIVERSIDE (6900) 77047 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THOMPSON, J. A. WELL #: 41 RRCID -> 171766 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5844 - 6376

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERSIDE, EAST (1900) 77048 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
CLARK, GEORGE R. WELL #: 1 RRCID -> 125978 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 1990 - 1999

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERSIDE, EAST (4600) 77048 377 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
MCCRACKEN WELL #: 2 RRCID -> 261018 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4546 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERSIDE, E. (4700) 77048 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THOMPSON, J. A. WELL #: 31R RRCID -> 198717 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 4680 - 4698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERSIDE, EAST (5000 SD.) 77048 493 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
CLARK, GEORGE R. WELL #: 1 RRCID -> 201286 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5028 - 5043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERSIDE, EAST (5200) 77048 522 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
THOMPSON, J.A. WELL #: 20 RRCID -> 132275 COMPL. DATE 10/06/1989 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5160 - 5170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
WILSON, E. C. WELL #: 10 RRCID -> 152971 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5469 - 5480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERSIDE, EAST (6400 FRIO) //CONT.// 77048 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MILLER UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 149231 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6474 - 6478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERSIDE, EAST (7000 FRIO) 77048 957 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
MILLER "B" WELL #: 3-L RRCID -> 144765 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6998 - 7003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1253	2	30	9	N	27					123
02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	926	2	29	9	N	26					149
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	292	2	18	9	N	16					165
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					171
05	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1371	2	29	9	N	26	176	1			21
06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	978	2	10	9	N	9					30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					40
08	1395 N	1171	-0-	-224	-0-	1158	2	13	9	N	12					52
09	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1070	2	7	9	N	6					58
10	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1525	2	6	9	N	5					63
11	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1317	2	10	9	N	9					72
*12	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1368	2	11	9	N	10					82

TOTAL GAS PROD: 11,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

ROADRUNNER (BASAL QUEEN CITY) //CONT.// 77106 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
RLU OPERATING, LLC //CONT.// 714217
GUTIERREZ, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 256831 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8152 - 8219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 270772 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 8190 - 9454

01	5208	X	3963	-0-	-1245	-0-	3946	2	17	9	N	15					165
02	4648	X	4297	-0-	-351	-0-	4278	2	19	9	N	17					182
03	5146	X	3856	-0-	-1290	-0-	3850	2	6	9	N	5					187
04	4590	X	4232	-0-	-358	-0-	4224	2	8	9	N	7					194
05	4743	X	3455	-0-	-1288	-0-	3444	2	11	9	N	10					204
06	4590	X	1618	-0-	-2972	-0-	1617	2	1	9	N	1					205
07	4743	X	3272	-0-	-1471	-0-	3270	2	2	9	N	2					207
08	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5057	2	8	9	N	7	192	1			22
09	0	W	4828	-0-	4828	4828	4828	2			N	-0-					22
10	0	W	5186	-0-	5186	10014	5186	2			N	-0-					22
11	0	W	4794	-0-	4794	14808	4794	2			N	-0-					22
12	0	W	5275	-0-	5275	20083	5257	2	18	9	N	16					38

TOTAL GAS PROD: 49,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

ROBINSON, N. (HOCKLEY 5) 77410 178 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWK PETROLEUM, L L C 366634
DAVY, C. R. WELL #: RRCID -> 141158 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4028 - 4032

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKPORT (FRIO M-1) 77724 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
CREST PETROLEUM, LLC 189894
T.S.T. 196-197 UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 124164 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 11326 PERF. 9908 - 10288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKPORT, WEST (-I-2) 77731 290 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
DOMINION OIL USA CORP. 222285
ZEPH - ROUQUETTE WELL #: 1 RRCID -> 169584 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8756 - 8790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODRIGUEZ (LOBO 6) 77850 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARIA LAFON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141558 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6614 - 6714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (C-5) 77973 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SERAPIO VELA E WELL #: 25 RRCID -> 175506 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8626 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	1415	-0-	-6552	-0-	176	1	1239	2	Y	-0-					15
02	7196	X	1278	-0-	-5918	-0-	1278	2			Y	-0-					15
03	7781	X	5355	-0-	-2426	-0-	591	1	4764	2	Y	-0-					15
04	DLQ G-10		10528	-0-	10528	10528	1044	1	9476	2	Y	7	4	1			18
							8	9									
05	DLQ G-10		9224	-0-	9224	19752	937	1	8286	2	Y	1					19
							1	9									
06	28438	X	8686	-0-	-19752	-0-	959	1	7726	2	Y	1	2	1			18
							1	9									
07	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	936	1	7573	2	Y	1	4	1			15
							1	9									
08	10881	X	8343	-0-	-2538	-0-	927	1	7415	2	Y	1					16
							1	9									
09	10530	X	9430	-0-	-1100	-0-	1121	1	8298	2	Y	10					26
							11	9									
10	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	1240	1	9052	2	Y	8	6	1			28
							9	9									
11	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	1128	1	8419	2	Y	9					37
							10	9									
12	8897	X	8875	-0-	-22	-0-	1050	1	7733	2	Y	84	11	1			110
							92	9									

TOTAL GAS PROD: 91,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

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
01	6479	X	6310	-0-	-169	-0-	783	1	5527	2	Y	-0-					13
02	5852	X	4748	-0-	-1104	-0-	4747	2	1	9	Y	1					14
03	6541	X	5627	-0-	-914	-0-	621	1	5005	2	Y	1					15
							1	9									
04	DLQ G-10		6598	-0-	6598	6598	655	1	5939	2	Y	4	3	1			16
							4	9									
05	DLQ G-10		5551	-0-	5551	12149	564	1	4987	2	Y	-0-					16
06	16288	X	4139	-0-	-12149	-0-	457	1	3682	2	Y	-0-	1	1			15
07	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	590	1	4768	2	Y	1	2	1			14
							1	9									
08	6820	X	5727	-0-	-1093	-0-	636	1	5090	2	Y	1					15
							1	9									
09	6600	X	3667	-0-	-2933	-0-	435	1	3225	2	Y	6					21
							7	9									
10	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	473	1	3449	2	Y	5	4	1			22
							6	9									
11	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	446	1	3326	2	Y	6					28
							7	9									
*12	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	446	1	3283	2	Y	60	8	1			80
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 59,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

ROLETA (C-5) //CONT.// 77973 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARCIA, SALVADOR B WELL #: 25 RRCID -> 179920 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8380 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 23 RRCID -> 180531 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 7927 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 182648 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8215 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (C-5) //CONT.// 77973 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 29 RRCID -> 186376 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 8775 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3312	-0-	-98	-0-	411	1	2901	2	Y	-0-					41
02	3080	X	2958	-0-	-122	-0-	2958	2			Y	-0-					41
03	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	394	1	3181	2	Y	5					46
							6	9									
04	DLQ G-10		3498	-0-	3498	3498	347	1	3148	2	Y	3					49
							3	9									
05	DLQ G-10		3649	-0-	3649	7147	370	1	3271	2	Y	7					56
							8	9									
06	10638	X	3491	-0-	-7147	-0-	385	1	3099	2	Y	6	40	1			22
							7	9									
07	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	386	1	3120	2	Y	2					24
							2	9									
08	3658	X	3517	-0-	-141	-0-	390	1	3124	2	Y	3					27
							3	9									
09	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	428	1	3170	2	Y	1					28
							1	9									
10	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	408	1	2977	2	Y	76	24	1			80
							84	9									
11	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	402	1	3000	2	Y	3					83
							3	9									
*12	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	442	1	3254	2	Y	4	27	1			60
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 41,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

GARCIA, SALVADOR A WELL #: 26 RRCID -> 187471 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 9020 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12360	X	12360	-0-	-0-	-0-	1011	1	11345	2	Y	4	9	1			2
							4	9									
02	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	734	1	9443	2	Y	5					7
							6	9									
03	12214	X	10637	-0-	-1577	-0-	744	1	9887	2	Y	5	7	1			5
							6	9									
04	DLQ G-10		11331	-0-	11331	11331	828	1	10499	2	Y	4					9
							4	9									
05	DLQ G-10		10992	-0-	10992	22323	827	1	10162	2	Y	3	8	1			4
							3	9									
06	32800	X	10477	-0-	-22323	-0-	774	1	9699	2	Y	4					8
							4	9									
07	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	861	1	9818	2	Y	8	11	1			5
							9	9									
08	11718	X	10505	-0-	-1213	-0-	880	1	9619	2	Y	5					10
							6	9									
09	11340	X	9625	-0-	-1715	-0-	853	1	8754	2	Y	16					26
							18	9									
10	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	911	1	10039	2	Y	25	38	1			13
							28	9									
11	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	847	1	9015	2	Y	18					31
							20	9									
*12	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	831	1	9657	2	Y	56	64	1			23
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 128,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

ROLETA (DEEP WILCOX) 77973 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ALEXANDER, M. M. WELL #: 5 RRCID -> 157995 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9184 - 9194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA L WELL #: 13 RRCID -> 182157 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 15267 PERF.10421 - 12030

01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	17	1	722	2	Y	-0-					-0-
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	24	1	640	2	Y	-0-					-0-
03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	53	1	744	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	767	-0-	767	767	53	1	714	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	918	-0-	918	1685	62	1	856	2	Y	-0-					-0-
06	2649 X	964	-0-	-1685	-0-	61	1	903	2	Y	-0-					-0-
07	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	84	1	1470	2	Y	1					1
						1	9									
08	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	82	1	1218	2	Y	-0-					1
09	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	62	1	941	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
10	1550 N	766	-0-	-784	-0-	46	1	718	2	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
11	1260 N	798	-0-	-462	-0-	13	1	782	2	Y	3					3
						3	9									
12	1054 N	480	-0-	-574	-0-	478	2	2	9	Y	2	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ALEXANDER WELL #: 9 RRCID -> 218272 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (DEEP WILCOX) //CONT.// 77973 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 223373 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11683 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
*12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER WELL #: 10 RRCID -> 223783 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER WELL #: 11 RRCID -> 224951 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (DEEP WILCOX) //CONT.// 77973 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242875 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (GL SANDS) 77973 037 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA L WELL #: 13 RRCID -> 183174 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 15267 PERF.11572 - 14046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 29 RRCID -> 186058 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9118 - 9134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ, J. M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 254045 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8364 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	29	-0-	-64	-0-	3	1	25	2	Y	1					31
							1	9									
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	3	1	19	2	Y	-0-					31
03	93	N	39	-0-	-54	-0-	5	1	34	2	Y	-0-					31
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	2	Y	-0-					31
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	2	Y	-0-	9	1			22
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	Y	7					29
							8	9									
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	2	Y	-0-					29
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	Y	-0-					29
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	11	1	77	2	Y	-0-					29
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	7	1	39	2	Y	-0-					29
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	2	Y	-0-					29
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	13	1	64	2	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 602 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ELIZONDO WELL #: 4 RRCID -> 275403 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10082 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	223	-0-	-25	-0-	26	1	197	2	N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	23	1	169	2	N	-0-					-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	22	1	157	2	N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	27	1	183	2	N	-0-					-0-
05	217	N	24	-0-	-193	-0-	3	1	21	2	N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	53	1	350	2	N	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	29	1	185	2	N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	20	1	142	2	N	-0-					-0-
10	403	N	134	-0-	-269	-0-	20	1	114	2	N	-0-					-0-
11	210	N	140	-0-	-70	-0-	22	1	118	2	N	-0-					-0-
12	155	N	128	-0-	-27	-0-	22	1	106	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 117567 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8140 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ALEXANDER, M. WELL #: 6 RRCID -> 165826 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12326 PERF. 7735 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
RASH WELL #: 1 RRCID -> 247007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9789 - 9944

01	14B2	EXT	107	-0-	107	307	33	1	74	2	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	100	-0-	100	407	25	1	75	2	N	-0-					-0-
04		492 X	85	-0-	-407	-0-	15	1	70	2	N	-0-					-0-
05	DELQ	PR	32	-0-	32	32	5	1	27	2	N	-0-					-0-
06		117 N	85	-0-	-32	-0-	21	1	64	2	N	-0-					-0-
07		89 N	89	-0-	-0-	-0-	23	1	66	2	N	-0-					-0-
08		78 N	78	-0-	-0-	-0-	22	1	56	2	N	-0-					-0-
09		108 N	108	-0-	-0-	-0-	39	1	69	2	N	-0-					-0-
10		95 N	95	-0-	-0-	-0-	27	1	68	2	N	-0-					-0-
*11		25 N	25	-0-	-0-	-0-	11	1	14	2	N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
RANCHITO TANK GU WELL #: 3 RRCID -> 253867 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8502 - 8598

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
01	1922	N	1106	-0-	-816	-0-	344	1	756	2	Y	5					122
							6	9									
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	419	1	948	2	Y	4					126
							4	9									
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	461	1	937	2	Y	3					129
							3	9									
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	563	1	1275	2	Y	1					130
							1	9									
05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	503	1	1061	2	Y	3					133
							3	9									
06	1350	N	1287	-0-	-63	-0-	363	1	921	2	Y	3					136
							3	9									
07	1891	N	1359	-0-	-532	-0-	386	1	965	2	Y	7					143
							8	9									
08	1581	N	1166	-0-	-415	-0-	379	1	781	2	Y	5					148
							6	9									
09	1290	N	135	-0-	-1155	-0-	52	1	83	2	Y	-0-	97	1			51
10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					51
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					51
*12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	326	1	736	2	Y	3					54
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, ANTONIO WELL #: 1 RRCID -> 095206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7630 - 8397

01	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	574	1	4053	2	Y	2					27
							2	9									
02	3332	X	3303	-0-	-29	-0-	3302	2	1	9	Y	1					28
03	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	479	1	3861	2	Y	-0-					28
04	DLQ G-10		3997	-0-	3997	3997	396	1	3595	2	Y	5					33
							6	9									
05	DLQ G-10		4082	-0-	4082	8079	415	1	3667	2	Y	-0-					33
06	12127	X	4048	-0-	-8079	-0-	446	1	3593	2	Y	8					41
							9	9									
07	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	474	1	3832	2	Y	3					44
							3	9									
08	4340	X	3851	-0-	-489	-0-	428	1	3423	2	Y	-0-					44
09	4050	X	4019	-0-	-31	-0-	476	1	3530	2	Y	12					56
							13	9									
10	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	475	1	3465	2	Y	7					63
							8	9									
11	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	423	1	3155	2	Y	3					66
							3	9									
*12	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	491	1	3619	2	Y	5					71
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 48,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 3 RRCID -> 099178 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7485 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	96	1	676	2	Y	-0-					5
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					5
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	79	1	639	2	Y	1					6
							1	9									
04	DLQ G-10		751	-0-	751	751	75	1	676	2	Y	-0-					6
05	DLQ G-10		765	-0-	765	1516	78	1	687	2	Y	-0-					6
06	2251	X	735	-0-	-1516	-0-	81	1	652	2	Y	2	8	1			-0-
							2	9									
07	751	X	751	-0-	-0-	-0-	83	1	668	2	Y	-0-					-0-
08	775	X	739	-0-	-36	-0-	82	1	657	2	Y	-0-					-0-
09	750	X	749	-0-	-1	-0-	89	1	660	2	Y	-0-					-0-
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	96	1	701	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	704	-0-	-16	-0-	83	1	621	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	742	-0-	-33	-0-	89	1	653	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GARCIA, SALVADOR "D" WELL #: 1 RRCID -> 105506 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8097 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	51	1	572	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	551	-0-	-9	-0-	40	1	511	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	538	-0-	-82	-0-	38	1	500	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		69	-0-	69	69	5	1	64	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		112	-0-	112	181	9	1	103	2	Y	-0-					-0-
06	181	X	-0-	-0-	-181	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-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-

TOTAL GAS PROD: 1,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, SALVADOR "C" WELL #: 2 RRCID -> 111397 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7746 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	810	-0-	-27	-0-	66	1	744	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	713	-0-	-43	-0-	51	1	662	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	984	-0-	-8	-0-	69	1	915	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		864	-0-	864	864	63	1	801	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		885	-0-	885	1749	67	1	818	2	Y	-0-					-0-
06	2649	X	900	-0-	-1749	-0-	67	1	833	2	Y	-0-					-0-
07	860	X	860	-0-	-0-	-0-	69	1	790	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	992	X	855	-0-	-137	-0-	72	1	783	2	Y	-0-					-0-
09	900	X	788	-0-	-112	-0-	70	1	717	2	Y	1					1
							1	9									
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	74	1	820	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	111	1	1178	2	Y	2					2
							2	9									
*12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	73	1	850	2	Y	5	6	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 10,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 111623 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8091 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112275 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8604 - 8736

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6289	-0-	-717	-0-	496 15	1 9	5778	2	Y	14	80	1			10
02	6328	X	5834	-0-	-494	-0-	426 3	1 9	5405	2	Y	3					13
03	6944	X	6417	-0-	-527	-0-	639 1	1 9	5777	2	Y	1					14
04	DLQ G-10		6022	-0-	6022	6022	656 2	1 9	5364	2	Y	2					16
05	DLQ G-10		6156	-0-	6156	12178	734 2	1 9	5420	2	Y	2					18
06	18425	X	6247	-0-	-12178	-0-	631	1	5616	2	Y	-0-					18
07	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	674	1	5739	2	Y	-0-					18
08	6417	X	5658	-0-	-759	-0-	627 45	1 9	4986	2	Y	41					59
09	6240	X	5027	-0-	-1213	-0-	565	1	4462	2	Y	-0-					59
10	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	471 2	1 9	4295	2	Y	2					61
11	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	479 3	1 9	4617	2	Y	3					64
*12	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	590 19	1 9	4736	2	Y	17	70	1			11

TOTAL GAS PROD: 69,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARCIA, SALVADOR "E" WELL #: 3 RRCID -> 112962 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 8515 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	7397	-0-	-1128	-0-	605	1	6790	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
02	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	745	1	9584	2	Y	5					6
							6	9									
03	11030	X	11030	-0-	-0-	-0-	771	1	10253	2	Y	5	7	1			4
							6	9									
04	DLQ G-10		9917	-0-	9917	9917	724	1	9189	2	Y	4					8
							4	9									
05	DLQ G-10		9700	-0-	9700	19617	730	1	8968	2	Y	2	8	1			2
							2	9									
06	29689	X	10072	-0-	-19617	-0-	744	1	9324	2	Y	4					6
							4	9									
07	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	795	1	9066	2	Y	8	11	1			3
							9	9									
08	11036	X	10125	-0-	-911	-0-	848	1	9273	2	Y	4					7
							4	9									
09	10080	X	9041	-0-	-1039	-0-	801	1	8223	2	Y	15					22
							17	9									
10	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	829	1	9139	2	Y	23	35	1			10
							25	9									
11	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	799	1	8501	2	Y	17					27
							19	9									
*12	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	799	1	9285	2	Y	55	62	1			20
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 116,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 5 RRCID -> 114017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7705 - 8029

01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	143	1	1006	2	Y	-0-					-0-
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1044	2	17	9	Y	15					15
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	144	1	1162	2	Y	-0-					15
04	DLQ G-10		1196	-0-	1196	1196	118	1	1065	2	Y	12	15	1			12
							13	9									
05	DLQ G-10		1144	-0-	1144	2340	116	1	1028	2	Y	-0-					12
06	3413	X	1073	-0-	-2340	-0-	118	1	955	2	Y	-0-	4	1			8
07	800	X	800	-0-	-0-	-0-	88	1	712	2	Y	-0-	7	1			1
08	1302	X	827	-0-	-475	-0-	92	1	735	2	Y	-0-					1
09	1200	X	639	-0-	-561	-0-	76	1	562	2	Y	1					2
							1	9									
10	1147	X	650	-0-	-497	-0-	78	1	571	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	1080	X	525	-0-	-555	-0-	62	1	462	2	Y	1					3
							1	9									
12	837	X	548	-0-	-289	-0-	65	1	482	2	Y	1	2	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 114256 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8464 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3503	-0-	-124	-0-	3503	2			Y	-0-	43	1			-0-
02	3276	X	3175	-0-	-101	-0-	3175	2			Y	-0-					-0-
03	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3970	-0-	3970	3970	3970	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3705	-0-	3705	7675	3705	2			Y	-0-					-0-
06	11652	X	3977	-0-	-7675	-0-	3941	2	36	9	Y	33					33
07	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			Y	-0-	33	1			-0-
08	4371	X	4172	-0-	-199	-0-	4172	2			Y	-0-					-0-
09	3990	X	3733	-0-	-257	-0-	3730	2	3	9	Y	3	2	1			1
10	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4085	2	12	9	Y	11					12
11	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3799	2	1	9	Y	1	5	1			8
*12	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3959	2	15	9	Y	14	9	1			13

TOTAL GAS PROD: 46,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	183	1	1291	2	Y	4					28
							4	9									
02	1288	N	1223	-0-	-65	-0-	1172	2	51	9	Y	46					74
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	156	1	1260	2	Y	58					132
							64	9									
04	DLQ G-10		423	-0-	423	423	40	1	366	2	Y	15	75	1			72
							17	9									
05	DLQ G-10		1707	-0-	1707	2130	169	1	1496	2	Y	38					110
							42	9									
06	3658	X	1528	-0-	-2130	-0-	155	1	1249	2	Y	113	49	1			174
							124	9									
07	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	136	1	1102	2	Y	70	137	1			107
							77	9									
08	1705	X	1627	-0-	-78	-0-	171	1	1366	2	Y	82					189
							90	9									
09	1650	X	1492	-0-	-158	-0-	175	1	1298	2	Y	17					206
							19	9									
10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	164	1	1197	2	Y	7	134	1			79
							8	9									
11	1560	N	1437	-0-	-123	-0-	167	1	1245	2	Y	23					102
							25	9									
12	1550	N	1519	-0-	-31	-0-	177	1	1307	2	Y	32	28	1			106
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 16,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 505

GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 114747 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8792 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARCIA, SALVADOR "B" WELL #: 5 RRCID -> 115677 COMPL. DATE 03/17/1985 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7699 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOZA WELL #: 1 RRCID -> 116345 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 8938 - 8954

01	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5801	2	12	9	N	11	6	1			5
02	2800	N	3918	-0-	1118	1118	3909	2	9	9	N	8					13
03	3100	N	4239	-0-	1139	2257	4231	2	8	9	N	7	11	1			9
04	7044	X	4787	-0-	-2257	-0-	4777	2	10	9	N	9	9	1			9
05	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3514	2	7	9	N	6					15
06	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3376	2	9	9	N	8					23
07	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4609	2	10	9	N	9	19	1			13
08	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4010	2	12	9	N	11					24
09	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4333	2	4	9	N	4	18	1			10
10	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3865	2	14	9	N	13					23
11	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4020	2	1	9	N	1	9	1			15
*12	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3586	2	14	9	N	13	11	1			17

TOTAL GAS PROD: 50,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 6 RRCID -> 117589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7662 - 8131

01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	45	1	320	2	Y	-0-					19
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	282	2	6	9	Y	5					24
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	39	1	312	2	Y	-0-					24
04	DLQ G-10		324	-0-	324	324	32	1	286	2	Y	5	3	1			26
							6	9									
05	DLQ G-10		323	-0-	323	647	33	1	290	2	Y	-0-					26
06	947	X	300	-0-	-647	-0-	33	1	267	2	Y	-0-	1	1			25
07	314	X	314	-0-	-0-	-0-	35	1	279	2	Y	-0-	1	1			24
08	341	X	308	-0-	-33	-0-	34	1	274	2	Y	-0-					24
09	330	X	274	-0-	-56	-0-	32	1	241	2	Y	1					25
							1	9									
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	35	1	255	2	Y	-0-					25
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	32	1	238	2	Y	1					26
							1	9									
*12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	34	1	254	2	Y	-0-	1	1			25

TOTAL GAS PROD: 3,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EMILIANO VELA WELL #: 3 RRCID -> 117751 COMPL. DATE 01/31/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7822 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	17	1	119	2	Y	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	99	2	6	9	Y	5					5
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	13	1	109	2	Y	-0-					5
04	DLQ G-10		120	-0-	120	120	12	1	106	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
05	DLQ G-10		238	-0-	238	358	24	1	214	2	Y	-0-					3
06	748	X	390	-0-	-358	-0-	43	1	347	2	Y	-0-	1	1			2
07	399	X	399	-0-	-0-	-0-	44	1	355	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	279	X	279	-0-	-0-	-0-	31	1	248	2	Y	-0-					-0-
09	390	X	117	-0-	-273	-0-	14	1	101	2	Y	2					2
							2	9									
10	310	N	126	-0-	-184	-0-	15	1	107	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
11	270	N	119	-0-	-151	-0-	14	1	102	2	Y	3					7
							3	9									
*12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	15	1	109	2	Y	11	9	1			9
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 2,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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
01	3038	X	2952	-0-	-86	-0-	2951	2	1	9	Y	1	33	1			15
02	2744	X	2457	-0-	-287	-0-	2432	2	25	9	Y	23	10	1			28
03	3038	X	2701	-0-	-337	-0-	2697	2	4	9	Y	4					32
04	DLQ G-10		2591	-0-	2591	2591	2572	2	19	9	Y	17					49
05	DLQ G-10		2672	-0-	2672	5263	2670	2	2	9	Y	2					51
06	7728	X	2465	-0-	-5263	-0-	2465	2			Y	-0-	34	1			17
07	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2582	2	11	9	Y	10	8	1			19
08	2697	X	2645	-0-	-52	-0-	2631	2	14	9	Y	13					32
09	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2592	2	12	9	Y	11					43
10	2604	N	2554	-0-	-50	-0-	2546	2	8	9	Y	7	3	1			47
11	2520	N	2482	-0-	-38	-0-	2482	2			Y	-0-	42	1			5
12	2604	N	2293	-0-	-311	-0-	2284	2	9	9	Y	8	3	1			10

TOTAL GAS PROD: 31,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA "L" WELL #: 1 RRCID -> 118188 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8010 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	50	1	2161	2	Y	1					1
							1	9									
02	2156	N	1987	-0-	-169	-0-	73	1	1913	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	2232	N	2114	-0-	-118	-0-	141	1	1973	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1896	-0-	1896	1896	131	1	1764	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	DLQ G-10		1906	-0-	1906	3802	129	1	1776	2	Y	1					1
							1	9									
06	5608	X	1806	-0-	-3802	-0-	114	1	1691	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	97	1	1687	2	Y	1					1
							1	9									
08	2108	X	1668	-0-	-440	-0-	105	1	1562	2	Y	1					2
							1	9									
09	1890	X	1673	-0-	-217	-0-	103	1	1567	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	146	1	2249	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
11	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	34	1	2022	2	Y	8					10
							9	9									
*12	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2249	2	10	9	Y	9	19	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

VELA, EMILIANO WELL #: 1 RRCID -> 118881 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7643 - 7670

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, L.O. WELL #: 1 RRCID -> 119002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9961 - 10162

01	155	N	112	-0-	-43	-0-	9	1	103	2	N	-0-					-0-
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	5	1	84	2	N	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	6	1	108	2	N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	2	N	-0-					-0-
08	155	N	101	-0-	-54	-0-	6	1	95	2	N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	N	-0-					-0-
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	26	1	406	2	N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	N	-0-					-0-
12	155	N	121	-0-	-34	-0-	7	1	114	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, ADRIAN WELL #: 2 RRCID -> 119783 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8655 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	82	1	933	2	Y	5	30	1			2
							6	9									
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	57	1	846	2	Y	1					3
							1	9									
03	992	N	874	-0-	-118	-0-	58	1	813	2	Y	3					6
							3	9									
04	DLQ G-10		862	-0-	862	862	57	1	804	2	Y	1					7
							1	9									
05	DLQ G-10		730	-0-	730	1592	56	1	674	2	Y	-0-					7
06	2551	X	959	-0-	-1592	-0-	72	1	883	2	Y	4					11
							4	9									
07	977	X	977	-0-	-0-	-0-	71	1	902	2	Y	4					15
							4	9									
08	948	X	948	-0-	-0-	-0-	64	1	881	2	Y	3					18
							3	9									
09	960	X	912	-0-	-48	-0-	64	1	846	2	Y	2					20
							2	9									
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	79	1	1027	2	Y	3					23
							3	9									
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	68	1	922	2	Y	5	27	1			1
							6	9									
*12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	74	1	970	2	Y	3					4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

ANDREWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120591 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9010 - 9052

01	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
02	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
03	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
04	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
05	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
06	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
07	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
08	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
10	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
11	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
*12	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 8 RRCID -> 121048 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7552 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	79	1	560	2	Y	-0-					6
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					6
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	68	1	549	2	Y	1					7
							1	9									
04	DLQ G-10		582	-0-	582	582	58	1	524	2	Y	-0-					7
05	DLQ G-10		590	-0-	590	1172	60	1	530	2	Y	-0-					7
06	1737	X	565	-0-	-1172	-0-	62	1	501	2	Y	2	8	1			1
							2	9									
07	535	X	535	-0-	-0-	-0-	59	1	476	2	Y	-0-					1
08	620	X	539	-0-	-81	-0-	60	1	479	2	Y	-0-					1
09	570	X	536	-0-	-34	-0-	64	1	472	2	Y	-0-					1
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	66	1	484	2	Y	-0-					1
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	58	1	431	2	Y	-0-					1
*12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	64	1	471	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 10 RRCID -> 121548 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8851 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3208	-0-	-481	-0-	398	1	2810	2	Y	-0-					1
02	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3786	2	58	9	Y	53					54
03	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	482	1	3888	2	Y	-0-					54
04	DLQ G-10		4286	-0-	4286	4286	421	1	3817	2	Y	44	55	1			43
							48	9									
05	DLQ G-10		4211	-0-	4211	8497	428	1	3783	2	Y	-0-					43
06	12381	X	3884	-0-	-8497	-0-	429	1	3455	2	Y	-0-	15	1			28
07	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	441	1	3564	2	Y	-0-	25	1			3
08	4433	X	3963	-0-	-470	-0-	440	1	3523	2	Y	-0-					3
09	4290	X	3637	-0-	-653	-0-	432	1	3197	2	Y	7					10
							8	9									
10	3658	X	1258	-0-	-2400	-0-	152	1	1105	2	Y	1	5	1			6
							1	9									
11	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	489	1	3650	2	Y	10					16
							11	9									
12	3658	X	3598	-0-	-60	-0-	429	1	3163	2	Y	5	13	1			8
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 44,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARCIA, SALVADOR "C" WELL #: 10 RRCID -> 121611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7846 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2390	-0-	-28	-0-	195	1	2194	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	2184	N	2110	-0-	-74	-0-	152	1	1957	2	Y	1					3
							1	9									
03	2356	N	2303	-0-	-53	-0-	161	1	2141	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	DLQ G-10		2338	-0-	2338	2338	171	1	2166	2	Y	1					3
							1	9									
05	DLQ G-10		2545	-0-	2545	4883	192	1	2352	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	7428	X	2545	-0-	-4883	-0-	188	1	2356	2	Y	1					3
							1	9									
07	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	174	1	1986	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	2542	X	2450	-0-	-92	-0-	205	1	2244	2	Y	1					2
							1	9									
09	2550	X	2113	-0-	-437	-0-	187	1	1923	2	Y	3					5
							3	9									
10	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	193	1	2125	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
11	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	187	1	1993	2	Y	4					6
							4	9									
*12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	187	1	2167	2	Y	13	15	1			4
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 27,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

VELA, ANTONIO WELL #: 5 RRCID -> 122045 COMPL. DATE 08/27/1986 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8176 - 8222

01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	16	1	114	2	Y	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		152	-0-	152	152	15	1	137	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		14	-0-	14	166	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
06	193	N	27	-0-	-166	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	Y	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	17	1	123	2	Y	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	16	1	117	2	Y	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	130	-0-	-25	-0-	16	1	114	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA, ANTONIO WELL #: 4 RRCID -> 122548 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7948 - 8116

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 16 RRCID -> 122828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8228 - 8410

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	01	248	N	243	-0-	-5	-0-	30	1	213	2	Y	-0-					1
	02	224	N	207	-0-	-17	-0-	207	2			Y	-0-					1
	03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	29	1	229	2	Y	-0-					1
	04	DLQ G-10		246	-0-	246	246	24	1	222	2	Y	-0-					1
	05	DLQ G-10		254	-0-	254	500	26	1	228	2	Y	-0-					1
	06	744	X	244	-0-	-500	-0-	27	1	216	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
	07	249	X	249	-0-	-0-	-0-	27	1	222	2	Y	-0-					-0-
	08	251	X	251	-0-	-0-	-0-	28	1	223	2	Y	-0-					-0-
	09	251	X	251	-0-	-0-	-0-	30	1	221	2	Y	-0-					-0-
	10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	32	1	236	2	Y	-0-					-0-
	11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	29	1	214	2	Y	-0-					-0-
*12		251	N	251	-0-	-0-	-0-	30	1	221	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	713	N	629	-0-	-84	-0-	51	1	578	2	Y	-0-					4
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	32	1	538	2	Y	-0-					4
03	651	N	644	-0-	-7	-0-	36	1	608	2	Y	-0-					4
04	600	N	519	-0-	-81	-0-	36	1	483	2	Y	-0-					4
05	620	N	427	-0-	-193	-0-	26	1	401	2	Y	-0-					4
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	42	1	650	2	Y	-0-					4
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	45	1	673	2	Y	-0-					4
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	47	1	712	2	Y	-0-					4
09	690	N	585	-0-	-105	-0-	32	1	553	2	Y	-0-					4
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	43	1	674	2	Y	-0-					4
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	56	1	701	2	Y	-0-					4
*12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	48	1	742	2	Y	3					7
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

VELA, EMILIANO WELL #: 4 RRCID -> 123008 COMPL. DATE 12/28/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8726 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	787	-0-	-50	-0-	98	1	689	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	616	-0-	-112	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	662	-0-	-113	-0-	73	1	589	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		700	-0-	700	700	70	1	630	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		695	-0-	695	1395	71	1	624	2	Y	-0-					-0-
06	2099	X	704	-0-	-1395	-0-	78	1	626	2	Y	-0-					-0-
07	736	X	736	-0-	-0-	-0-	81	1	655	2	Y	-0-					-0-
08	742	X	742	-0-	-0-	-0-	82	1	660	2	Y	-0-					-0-
09	730	X	730	-0-	-0-	-0-	86	1	634	2	Y	9					9
							10	9									
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	79	1	574	2	Y	3	9	1			3
							3	9									
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	81	1	602	2	Y	12					15
							13	9									
*12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	86	1	630	2	Y	16	14	1			17
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 8,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 18 RRCID -> 123146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7946 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	169	1	1193	2	Y	-0-					-0-
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1082	2	17	9	Y	15					15
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	153	1	1233	2	Y	-0-					15
04	DLQ G-10		1305	-0-	1305	1305	128	1	1163	2	Y	13	16	1			12
							14	9									
05	DLQ G-10		1191	-0-	1191	2496	121	1	1070	2	Y	-0-					12
06	3593	X	1097	-0-	-2496	-0-	121	1	976	2	Y	-0-	4	1			8
07	762	X	762	-0-	-0-	-0-	84	1	678	2	Y	-0-	7	1			1
08	1395	X	414	-0-	-981	-0-	46	1	368	2	Y	-0-					1
09	1320	X	324	-0-	-996	-0-	38	1	285	2	Y	1					2
							1	9									
10	496	N	482	-0-	-14	-0-	58	1	423	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	69	1	515	2	Y	2					4
							2	9									
12	341	N	265	-0-	-76	-0-	32	1	233	2	Y	-0-	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 10,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

GARCIA, SALVADOR "A" WELL #: 15 RRCID -> 123447 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 8850

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA, SERAPIO HEIRS "A" WELL #: 20 RRCID -> 123750 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8288 - 8317

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITTIER, HELEN COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 124016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7599 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA - GUERRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124064 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7754 - 7780

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
05	682	N	585	-0-	-97	-0-	585	2			N	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	656	2	13	9	N	12	10	1			2
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					2
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					2
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					2
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-	2	1			-0-
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
*12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BENAVIDES, J.G. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124073 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7845 - 8445

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARCIA, SALVADOR "A" WELL #: 12 RRCID -> 124547 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8667 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	67 24	1 9	758	2	Y	22	51	1			5
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	66 48	1 9	848	2	Y	44					49
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	63 35	1 9	833	2	Y	32	57	1			24
04	DLQ G-10		347	-0-	347	347	24 13	1 9	310	2	Y	12					36
05	DLQ G-10		421	-0-	421	768	31 9	1 9	381	2	Y	8	38	1			6
06	1106	X	338	-0-	-768	-0-	24 11	1 9	303	2	Y	10					16
07	327	X	327	-0-	-0-	-0-	24 24	1 9	279	2	Y	22	33	1			5
08	930	X	302	-0-	-628	-0-	24 12	1 9	266	2	Y	11					16
09	420	X	311	-0-	-109	-0-	28 1	1 9	282	2	Y	1					17
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	26 1	1 9	284	2	Y	1	14	1			4
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	26 1	1 9	273	2	Y	1					5
*12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	23 1	1 9	270	2	Y	1	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 5,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

MENDOZA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125909 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8790 - 8954

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, C.Y. WELL #: 1 T RRCID -> 126834 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8506 - 8608

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, C.Y. WELL #: 1 C RRCID -> 127139 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8088 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	67	1	778	2	N	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	45	1	573	2	N	-0-					-0-
03	930	N	467	-0-	-463	-0-	46	1	421	2	N	-0-					-0-
04	810	N	569	-0-	-241	-0-	62	1	507	2	N	-0-					-0-
05	682	N	555	-0-	-127	-0-	66	1	489	2	N	-0-					-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	69	1	612	2	N	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	66	1	558	2	N	-0-					-0-
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	76	1	602	2	N	-0-					-0-
09	690	N	650	-0-	-40	-0-	73	1	577	2	N	-0-					-0-
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	76	1	690	2	N	-0-					-0-
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	82	1	785	2	N	-0-					-0-
*12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	78	1	627	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 127140 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8912 - 9207

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 127631 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 7252 - 7582

01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	155	-0-	-125	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		305	-0-	305	305	305	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		287	-0-	287	592	287	2			Y	-0-					-0-
06	854	X	262	-0-	-592	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
07	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
08	310	X	198	-0-	-112	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
09	300	X	180	-0-	-120	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITTIER, HELEN COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 127776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7876 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	45	1	519	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
02	504	N	448	-0-	-56	-0-	33	1	415	2	Y	-0-					1
03	558	N	460	-0-	-98	-0-	46	1	414	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		460	-0-	460	460	50	1	410	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10		528	-0-	528	988	63	1	465	2	Y	-0-					1
06	1527	X	539	-0-	-988	-0-	54	1	485	2	Y	-0-					1
07	529	X	529	-0-	-0-	-0-	56	1	473	2	Y	-0-					1
08	527	X	512	-0-	-15	-0-	57	1	451	2	Y	4					5
							4	9									
09	540	X	460	-0-	-80	-0-	52	1	408	2	Y	-0-					5
10	527	N	445	-0-	-82	-0-	44	1	401	2	Y	-0-					5
11	510	N	489	-0-	-21	-0-	46	1	443	2	Y	-0-					5
*12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	62	1	496	2	Y	2	7	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GUERRA "L" WELL #: 4 RRCID -> 128260 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8256 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2066	-0-	-1251	-0-	47	1	2018	2	Y	1					1
							1	9									
02	2212	X	1812	-0-	-400	-0-	66	1	1745	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	2449	X	2285	-0-	-164	-0-	152	1	2133	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2160	-0-	2160	2160	149	1	2010	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	DLQ G-10		2347	-0-	2347	4507	158	1	2188	2	Y	1					1
							1	9									
06	7379	X	2872	-0-	-4507	-0-	181	1	2689	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	154	1	2675	2	Y	1					2
							1	9									
08	2356	X	1843	-0-	-513	-0-	116	1	1727	2	Y	-0-					2
09	2880	X	2339	-0-	-541	-0-	144	1	2191	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
10	2821	N	2407	-0-	-414	-0-	146	1	2252	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
11	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	37	1	2220	2	Y	8					9
							9	9									
12	2418	N	2187	-0-	-231	-0-	2178	2	9	9	Y	8	17	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 128443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	67	1	780	2	Y	2	10	1			3
							2	9									
02	728	N	702	-0-	-26	-0-	51	1	651	2	Y	-0-					3
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	80	1	720	2	Y	-0-					3
04	DLQ G-10		755	-0-	755	755	82	1	673	2	Y	-0-					3
05	DLQ G-10		828	-0-	828	1583	99	1	729	2	Y	-0-					3
06	2452	X	869	-0-	-1583	-0-	88	1	781	2	Y	-0-					3
07	879	X	879	-0-	-0-	-0-	92	1	787	2	Y	-0-					3
08	839	X	839	-0-	-0-	-0-	93	1	739	2	Y	6					9
							7	9									
09	870	X	701	-0-	-169	-0-	79	1	622	2	Y	-0-					9
10	868	N	638	-0-	-230	-0-	63	1	575	2	Y	-0-					9
11	810	N	785	-0-	-25	-0-	74	1	710	2	Y	1					10
							1	9									
*12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	105	1	841	2	Y	3	11	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 9,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

GUERRA "L" WELL #: 5 RRCID -> 128899 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8494 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4136	-0-	1036	1655	93	1	4041	2	Y	2					2
							2	9									
02	2800	N	4009	-0-	1209	2864	147	1	3860	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	7506	X	4642	-0-	-2864	-0-	309	1	4333	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		4467	-0-	4467	4467	308	1	4157	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	DLQ G-10		4552	-0-	4552	9019	307	1	4243	2	Y	2					2
							2	9									
06	13374	X	4355	-0-	-9019	-0-	274	1	4079	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
07	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	240	1	4182	2	Y	1					1
							1	9									
08	4650	X	4033	-0-	-617	-0-	253	1	3780	2	Y	-0-					1
09	4470	X	4397	-0-	-73	-0-	270	1	4117	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
10	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	265	1	4094	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
11	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	64	1	3825	2	Y	14					15
							15	9									
12	4030	X	3885	-0-	-145	-0-	1	1	3867	2	Y	15	30	1			-0-
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 51,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

VELA ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 129418 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8386 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA "L" WELL #: 3 RRCID -> 129952 COMPL. DATE 02/15/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8668 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		25	-0-	25	25	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		162	-0-	162	187	11	1	151	2	Y	-0-					-0-
06	247	X	60	-0-	-187	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
07	28	X	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
08	155	X	20	-0-	-135	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
09	150	X	39	-0-	-111	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA, ADRIAN WELL #: 3 RRCID -> 130401 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8879 - 9030

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1989	-0-	-274	-0-	161	1	1820	2	Y	7	34	1			6
							8	9									
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	120	1	1785	2	Y	1					7
							1	9									
03	2046	N	1936	-0-	-110	-0-	128	1	1802	2	Y	5					12
							6	9									
04	DLQ G-10		2094	-0-	2094	2094	139	1	1952	2	Y	3					15
							3	9									
05	DLQ G-10		1412	-0-	1412	3506	108	1	1303	2	Y	1					16
							1	9									
06	5893	X	2387	-0-	-3506	-0-	180	1	2201	2	Y	5					21
							6	9									
07	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	164	1	2074	2	Y	7					28
							8	9									
08	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	149	1	2039	2	Y	3					31
							3	9									
09	2400	X	2069	-0-	-331	-0-	146	1	1922	2	Y	1					32
							1	9									
10	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	158	1	2062	2	Y	5					37
							6	9									
11	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	139	1	1879	2	Y	6	33	1			10
							7	9									
*12	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	149	1	1947	2	Y	2					12
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 24,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARCIA, SALVADOR "D" WELL #: 19 RRCID -> 130701 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8045 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	64	1	722	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	697	-0-	-3	-0-	50	1	647	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	735	-0-	-40	-0-	51	1	684	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		753	-0-	753	753	55	1	698	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		772	-0-	772	1525	58	1	714	2	Y	-0-					-0-
06	2277	X	752	-0-	-1525	-0-	56	1	696	2	Y	-0-					-0-
07	765	X	765	-0-	-0-	-0-	62	1	702	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	783	X	783	-0-	-0-	-0-	66	1	717	2	Y	-0-					-0-
09	750	X	748	-0-	-2	-0-	66	1	681	2	Y	1					1
							1	9									
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	69	1	767	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	69	1	730	2	Y	2					2
							2	9									
*12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	67	1	779	2	Y	5	5	1			2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 9,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

GUERRA "L" WELL #: 7 RRCID -> 130769 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8728 - 9701

01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	3	1	136	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		19	-0-	19	19	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		101	-0-	101	120	7	1	94	2	Y	-0-					-0-
06	215	X	95	-0-	-120	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					-0-
07	309	X	309	-0-	-0-	-0-	17	1	292	2	Y	-0-					-0-
08	110	X	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	Y	-0-					-0-
09	123	X	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	83	-0-	-72	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	86	-0-	-34	-0-	1	1	85	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA "L" WELL #: 6 RRCID -> 130770 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	57	1	2483	2	Y	1					1
							1	9									
02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	82	1	2162	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	171	1	2403	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2493	-0-	2493	2493	172	1	2320	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	DLQ G-10		2530	-0-	2530	5023	171	1	2358	2	Y	1					1
							1	9									
06	7424	X	2401	-0-	-5023	-0-	151	1	2249	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	132	1	2297	2	Y	1					1
							1	9									
08	2573	X	2130	-0-	-443	-0-	134	1	1996	2	Y	-0-					1
09	2490	X	2348	-0-	-142	-0-	144	1	2198	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	167	1	2580	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
11	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	41	1	2454	2	Y	9					10
							10	9									
*12	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2459	2	11	9	Y	10	20	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

DE BARBERIO WELL #: 1T RRCID -> 131435 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8873 - 8926

01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	135	1	1102	2	Y	-0-					3
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	94	1	889	2	Y	-0-					3
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	110	1	902	2	Y	-0-					3
04	DLQ G-10		1005	-0-	1005	1005	101	1	904	2	Y	-0-					3
05	DLQ G-10		1014	-0-	1014	2019	105	1	909	2	Y	-0-					3
06	3041	X	1022	-0-	-2019	-0-	89	1	933	2	Y	-0-					3
07	986	X	986	-0-	-0-	-0-	101	1	885	2	Y	-0-					3
08	1054	X	1004	-0-	-50	-0-	98	1	906	2	Y	-0-					3
09	1020	X	785	-0-	-235	-0-	91	1	694	2	Y	-0-					3
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	103	1	862	2	Y	-0-					3
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	16	1	929	2	Y	-0-					3
*12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 11,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA "L" WELL #: 8 RRCID -> 131451 COMPL. DATE 07/26/1989 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8910 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	44	1	1907	2	Y	1					2
							1	9									
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	62	1	1632	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	127	1	1786	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		1075	-0-	1075	1075	74	1	1000	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	DLQ G-10		784	-0-	784	1859	53	1	731	2	Y	-0-					-0-
06	2647	X	788	-0-	-1859	-0-	50	1	738	2	Y	-0-					-0-
07	738	X	738	-0-	-0-	-0-	40	1	698	2	Y	-0-					-0-
08	1922	X	663	-0-	-1259	-0-	41	1	622	2	Y	-0-					-0-
09	1080	X	709	-0-	-371	-0-	43	1	665	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	42	1	656	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	12	1	720	2	Y	3					4
							3	9									
*12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1221	2	6	9	Y	5	9	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

GUERRA "L" WELL #: 10 RRCID -> 132510 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 8983

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 133353 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7690 - 8560

01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	494	-0-	-10	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		673	-0-	673	673	673	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		768	-0-	768	1441	768	2			Y	-0-					-0-
06	2027	X	586	-0-	-1441	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
07	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
08	775	X	539	-0-	-236	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
09	750	X	565	-0-	-185	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
*12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 134363 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8535 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	85	1	990	2	Y	3	12	1			-0-
							3	9									
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	68	1	867	2	Y	-0-					-0-
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	103	1	929	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		932	-0-	932	932	101	1	831	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1376	-0-	1376	2308	164	1	1212	2	Y	-0-					-0-
06	3709	X	1401	-0-	-2308	-0-	141	1	1260	2	Y	-0-					-0-
07	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	150	1	1277	2	Y	-0-					-0-
08	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	186	1	1481	2	Y	12					12
							13	9									
09	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	227	1	1793	2	Y	-0-					12
10	3100	N	3240	-0-	140	140	320	1	2919	2	Y	1					13
							1	9									
11	2070	N	1930	-0-	-140	-0-	181	1	1748	2	Y	1					14
							1	9									
12	2077	N	1080	-0-	-997	-0-	119	1	958	2	Y	3	17	1			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 18,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

VELA ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 135892 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7820 - 8242

01	682	X	517	-0-	-165	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
02	616	X	432	-0-	-184	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
03	682	X	529	-0-	-153	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		522	-0-	522	522	522	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		475	-0-	475	997	475	2			Y	-0-					-0-
06	1751	X	754	-0-	-997	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
07	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
08	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
09	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	530	-0-	-90	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	446	-0-	-154	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	485	-0-	-135	-0-	485	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J. G. BENAVIDES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	292	1	3349	2	Y	-0-					-0-
02	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	169	1	2815	2	Y	-0-					-0-
03	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	203	1	3435	2	Y	-0-					-0-
04	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	313	1	4194	2	Y	83	83	1			-0-
							91	9									
05	4061	X	3862	-0-	-199	-0-	235	1	3627	2	Y	-0-					-0-
06	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	252	1	3836	2	Y	-0-					-0-
07	4743	X	4241	-0-	-502	-0-	268	1	3973	2	Y	-0-					-0-
08	4743	X	4617	-0-	-126	-0-	286	1	4331	2	Y	-0-					-0-
09	4590	X	3996	-0-	-594	-0-	221	1	3775	2	Y	-0-					-0-
10	4247	X	3710	-0-	-537	-0-	220	1	3490	2	Y	-0-					-0-
11	4380	X	4217	-0-	-163	-0-	313	1	3904	2	Y	-0-					-0-
12	4526	X	4261	-0-	-265	-0-	256	1	4005	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 136377 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 8888 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3249	-0-	-68	-0-	3249	2			N	-0-					7
02	2996	X	2863	-0-	-133	-0-	2863	2			N	-0-					7
03	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					7
04	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					7
05	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			N	-0-					7
06	3210	X	2967	-0-	-243	-0-	2967	2			N	-0-					7
07	3317	X	3203	-0-	-114	-0-	3203	2			N	-0-					7
08	3317	X	3208	-0-	-109	-0-	3208	2			N	-0-					7
09	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					7
10	3193	X	3164	-0-	-29	-0-	3164	2			N	-0-					7
11	3090	X	3046	-0-	-44	-0-	3046	2			N	-0-					7
12	3317	X	3115	-0-	-202	-0-	3104	2	11	9	N	10					17

TOTAL GAS PROD: 37,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GUERRA "L" WELL #: 12 RRCID -> 137360 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2411	-0-	-1216	-0-	54	1	2356	2	Y	1					1
							1	9									
02	3276	X	1887	-0-	-1389	-0-	69	1	1817	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	3596	X	2272	-0-	-1324	-0-	151	1	2121	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3259	-0-	3259	3259	225	1	3033	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	DLQ G-10		3785	-0-	3785	7044	255	1	3528	2	Y	2					2
							2	9									
06	10888	X	3844	-0-	-7044	-0-	242	1	3600	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	214	1	3723	2	Y	1					2
							1	9									
08	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	260	1	3871	2	Y	-0-					2
09	3840	X	3239	-0-	-601	-0-	199	1	3032	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
10	3968	X	2838	-0-	-1130	-0-	172	1	2656	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
11	3840	X	3200	-0-	-640	-0-	53	1	3134	2	Y	12					13
							13	9									
12	3968	X	2932	-0-	-1036	-0-	2919	2	13	9	Y	12	25	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, J. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137468 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8678 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	334	-0-	-7	-0-	27	1	307	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	301	-0-	-35	-0-	17	1	284	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	322	-0-	-143	-0-	18	1	304	2	Y	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	23	1	312	2	Y	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	22	1	339	2	Y	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	24	1	356	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	20	1	299	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	352	-0-	-20	-0-	22	1	330	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	342	-0-	-48	-0-	19	1	323	2	Y	-0-					-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	22	1	346	2	Y	-0-					-0-
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	33	1	407	2	Y	-0-					-0-
*12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	23	1	363	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, SALVADOR D WELL #: 8 RRCID -> 137963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 8588

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 1 RRCID -> 138217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7614 - 8288

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, ANTONIO WELL #: 2 RRCID -> 138233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7859 - 8279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	53	1	372	2	Y	-0-					2
02	392	N	306	-0-	-86	-0-	306	2			Y	-0-					2
03	434	N	382	-0-	-52	-0-	42	1	340	2	Y	-0-					2
04	DLQ G-10		342	-0-	342	342	34	1	308	2	Y	-0-					2
05	DLQ G-10		350	-0-	350	692	36	1	314	2	Y	-0-					2
06	1041	X	349	-0-	-692	-0-	39	1	309	2	Y	1					3
							1	9									
07	338	X	338	-0-	-0-	-0-	37	1	301	2	Y	-0-					3
08	400	X	400	-0-	-0-	-0-	45	1	355	2	Y	-0-					3
09	360	X	354	-0-	-6	-0-	42	1	311	2	Y	1					4
							1	9									
10	341	N	280	-0-	-61	-0-	34	1	246	2	Y	-0-					4
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	56	1	420	2	Y	-0-					4
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	41	1	301	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 4,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

VELA, SERAPIO HEIRS A WELL #: 12 RRCID -> 138798 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8404 - 8434

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA, ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 138821 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8373 - 9272

01	5456	X	5220	-0-	-236	-0-	422	1	4787	2	Y	10	45	1			4
							11	9									
02	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	321	1	4798	2	Y	1					5
							1	9									
03	5456	X	5161	-0-	-295	-0-	341	1	4812	2	Y	7					12
							8	9									
04	DLQ G-10		5271	-0-	5271	5271	349	1	4916	2	Y	5					17
							6	9									
05	DLQ G-10		5176	-0-	5176	10447	394	1	4780	2	Y	2					19
							2	9									
06	15979	X	5532	-0-	-10447	-0-	418	1	5107	2	Y	6					25
							7	9									
07	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	387	1	4898	2	Y	10					35
							11	9									
08	5456	X	5284	-0-	-172	-0-	360	1	4920	2	Y	4					39
							4	9									
09	5520	X	5308	-0-	-212	-0-	374	1	4928	2	Y	5					44
							6	9									
10	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	375	1	4902	2	Y	8					52
							9	9									
11	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	396	1	5378	2	Y	9	52	1			9
							10	9									
*12	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	402	1	5233	2	Y	3					12
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 64,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 22 RRCID -> 139318 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8171 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU C LSE WELL #: 13 RRCID -> 139456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9332 PERF. 7598 - 7834

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	124	1	873	2	Y	-0-					7
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	869	2	1	9	Y	1					8
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	112	1	907	2	Y	1					9
							1	9									
04	DLQ G-10		966	-0-	966	966	96	1	870	2	Y	-0-					9
05	DLQ G-10		1014	-0-	1014	1980	103	1	911	2	Y	-0-					9
06	2899	X	919	-0-	-1980	-0-	101	1	816	2	Y	2	11	1			-0-
							2	9									
07	983	X	983	-0-	-0-	-0-	108	1	875	2	Y	-0-					-0-
08	1023	X	973	-0-	-50	-0-	108	1	865	2	Y	-0-					-0-
09	990	X	607	-0-	-383	-0-	72	1	535	2	Y	-0-					-0-
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	134	1	975	2	Y	1					1
							1	9									
11	930	N	329	-0-	-601	-0-	39	1	289	2	Y	1					2
							1	9									
12	620	N	3	-0-	-617	-0-	3	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 9,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

VELA, ADRIAN WELL #: 5 RRCID -> 139839 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8428 - 8998

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	152	1	1726	2	N	6	32	1			3
							7	9									
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	73	1	1085	2	N	1					4
							1	9									
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	75	1	1053	2	N	3					7
							3	9									
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	58	1	816	2	N	1					8
							1	9									
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	109	1	1322	2	N	-0-					8
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	139	1	1698	2	N	5					13
							6	9									
07	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	181	1	2299	2	N	6					19
							7	9									
08	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	161	1	2203	2	N	4					23
							4	9									
09	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	170	1	2236	2	N	3					26
							3	9									
10	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	142	1	1852	2	N	5					31
							6	9									
11	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	159	1	2162	2	N	6	33	1			4
							7	9									
*12	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	166	1	2162	2	N	2					6
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 22,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	1364	N	1027	-0-	-337	-0-	128	1	899	2	Y	-0-					11
02	1092	N	1031	-0-	-61	-0-	1030	2	1	9	Y	1					12
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	148	1	1190	2	Y	2					14
							2	9									
04	DLQ G-10		1383	-0-	1383	1383	137	1	1245	2	Y	1					15
							1	9									
05	DLQ G-10		1463	-0-	1463	2846	148	1	1315	2	Y	-0-					15
06	4282	X	1436	-0-	-2846	-0-	158	1	1274	2	Y	4	17	1			2
							4	9									
07	533	X	533	-0-	-0-	-0-	59	1	474	2	Y	-0-					2
08	1457	X	452	-0-	-1005	-0-	50	1	402	2	Y	-0-					2
09	1440	X	697	-0-	-743	-0-	83	1	614	2	Y	-0-					2
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	99	1	723	2	Y	-0-					2
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	41	1	304	2	Y	-0-					2
*12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	134	1	987	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 11,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 140871 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9150 - 9512

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA, CONSUELO G. WELL #: 1 RRCID -> 141415 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7532 - 8741

01	5766	X	2215	-0-	-3551	-0-	179	1	2024	2	Y	11	13	1			44
							12	9									
02	5040	X	3625	-0-	-1415	-0-	227	1	3392	2	Y	5					49
							6	9									
03	5580	X	3846	-0-	-1734	-0-	254	1	3575	2	Y	15					64
							17	9									
04	DLQ G-10		4540	-0-	4540	4540	300	1	4230	2	Y	9					73
							10	9									
05	DLQ G-10		3382	-0-	3382	7922	257	1	3119	2	Y	5					78
							6	9									
06	10727	X	2805	-0-	-7922	-0-	212	1	2592	2	Y	1					79
							1	9									
07	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	184	1	2331	2	Y	9					88
							10	9									
08	4681	X	2566	-0-	-2115	-0-	175	1	2391	2	Y	-0-					88
09	4530	X	2221	-0-	-2309	-0-	157	1	2064	2	Y	-0-					88
10	3379	X	2868	-0-	-511	-0-	203	1	2655	2	Y	9					97
							10	9									
11	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	203	1	2754	2	Y	3	19	1			81
							3	9									
*12	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	226	1	2943	2	Y	12	66	1			27
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 36,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MENDOZA, E. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141563 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9604 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, SALVADOR B WELL #: 22 RRCID -> 144220 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7710 - 8119

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	350	N	350	-0-		-0-		-0-	29	1	321	2	Y	-0-					-0-
02	1019	N	1019	-0-		-0-		-0-	73	1	945	2	Y	1					1
									1	9									
03	448	N	448	-0-		-0-		-0-	31	1	417	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	DLQ G-10		347	-0-		347		347	25	1	322	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		787	-0-		787		1134	59	1	728	2	Y	-0-					-0-
06	1719	X	585	-0-		-1134		-0-	43	1	542	2	Y	-0-					-0-
07	364	X	364	-0-		-0-		-0-	29	1	335	2	Y	-0-					-0-
08	775	X	411	-0-		-364		-0-	34	1	377	2	Y	-0-					-0-
09	750	X	285	-0-		-465		-0-	25	1	259	2	Y	1					1
									1	9									
10	310	N	310	-0-		-0-		-0-	26	1	283	2	Y	1	1	1			1
									1	9									
11	187	N	187	-0-		-0-		-0-	16	1	171	2	Y	-0-					1
*12	959	N	959	-0-		-0-		-0-	75	1	877	2	Y	6	5	1			2
									7	9									

TOTAL GAS PROD: 6,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

VELA, SERAPIO HEIRS GU C WELL #: 2 RRCID -> 145377 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7452 - 7464

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1991	N	1991	-0-		-0-		-0-	247	1	1743	2	Y	1					13
									1	9									
02	1329	N	1329	-0-		-0-		-0-	1327	2	2	9	Y	2					15
03	1913	N	1913	-0-		-0-		-0-	211	1	1699	2	Y	3					18
									3	9									
04	DLQ G-10		1516	-0-		1516		1516	150	1	1365	2	Y	1					19
									1	9									
05	DLQ G-10		1784	-0-		1784		3300	181	1	1602	2	Y	1					20
									1	9									
06	4968	X	1668	-0-		-3300		-0-	184	1	1480	2	Y	4	21	1			3
									4	9									
07	1744	X	1744	-0-		-0-		-0-	192	1	1552	2	Y	-0-					3
08	1922	X	1784	-0-		-138		-0-	198	1	1586	2	Y	-0-					3
09	1740	X	1673	-0-		-67		-0-	199	1	1473	2	Y	1					4
									1	9									
10	1744	N	1744	-0-		-0-		-0-	210	1	1533	2	Y	1					5
									1	9									
11	1590	N	1580	-0-		-10		-0-	186	1	1393	2	Y	1					6
									1	9									
12	1643	N	1639	-0-		-4		-0-	196	1	1442	2	Y	1					7
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	5580	X	4747	-0-	-833	-0-	381	1	4366	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	4620	-0-	-420	-0-	261	1	4359	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	4828	-0-	-752	-0-	269	1	4559	2	N	-0-					-0-
04	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	326	1	4373	2	N	-0-					-0-
05	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	287	1	4435	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	4667	-0-	-283	-0-	288	1	4379	2	N	-0-					-0-
07	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	329	1	4888	2	N	-0-					-0-
08	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	321	1	4854	2	N	-0-					-0-
09	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	307	1	5239	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	5112	-0-	-96	-0-	303	1	4809	2	N	-0-					-0-
11	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	384	1	4789	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	5314	-0-	-266	-0-	319	1	4995	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 148956 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7685 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	184	-0-	-95	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	130	-0-	-38	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		155	-0-	155	155	155	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		223	-0-	223	378	223	2			Y	-0-					-0-
06	544	X	166	-0-	-378	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
07	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
08	217	X	174	-0-	-43	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
09	210	X	123	-0-	-87	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
*12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA "L" WELL #: 9 RRCID -> 151699 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8494 - 8678

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR, JUAN WELL #: 2 RRCID -> 159775 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 9108 - 9698

01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	2	Y	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3490	-0-	490	490	242	1	3248	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3045	-0-	-55	435	185	1	2860	2	Y	-0-					-0-
06	2890	N	2455	-0-	-435	-0-	151	1	2304	2	Y	-0-					-0-
07	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	123	1	1828	2	Y	-0-					-0-
08	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	65	1	981	2	Y	-0-					-0-
09	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	57	1	981	2	Y	-0-					-0-
10	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	88	1	1398	2	Y	-0-					-0-
11	944	X	944	-0-	-0-	-0-	70	1	874	2	Y	-0-					-0-
*12	648	X	648	-0-	-0-	-0-	39	1	609	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 161676 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 12857 PERF. 8429 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
02	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
03	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
04	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
05	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
06	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
07	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
08	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
09	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
10	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
11	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
*12	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1296	-0-	-468	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
03	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	954	-0-	-696	-0-	954	2			N	-0-					-0-
05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	925	-0-	-965	-0-	925	2			N	-0-					-0-
07	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1505	-0-	-448	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1408	-0-	-545	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
11	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
*12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 162066 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9568 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					9
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					9
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					9
04	1470	N	1427	-0-	-43	-0-	1427	2			N	-0-					9
05	1643	N	1509	-0-	-134	-0-	1509	2			N	-0-					9
06	1530	N	1378	-0-	-152	-0-	1378	2			N	-0-					9
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					9
08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					9
09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					9
10	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	1494	2			N	-0-					9
11	1470	N	1423	-0-	-47	-0-	1423	2			N	-0-					9
12	1519	N	1438	-0-	-81	-0-	1438	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 17,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 163657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8944 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	4890	-0-	-597	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	3786	-0-	-1170	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4074	-0-	-1413	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
04	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
05	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	3966	-0-	-774	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4208	-0-	-256	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	3819	-0-	-645	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	4020	-0-	-300	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	4260	-0-	-49	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3810	-0-	-270	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3761	-0-	-455	-0-	3761	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOZA WELL #: 5 RRCID -> 164381 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8905 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 164382 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8136 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1482	-0-	-192	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1250	-0-	-206	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1420	-0-	-20	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1416	-0-	-24	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1441	-0-	-171	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1190	-0-	-370	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1167	-0-	-414	-0-	1167	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 164488 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8334 - 9655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3333	X	2989	-0-	-344	-0-	2989	2			N	-0-					5
02	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2270	2	14	9	N	13					18
03	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2451	2	4	9	N	4					22
04	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					22
05	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2289	2	1	9	N	1					23
06	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2083	2	34	9	N	31					54
07	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					54
08	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					54
09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					54
10	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					54
11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					54
*12	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1903	2	31	9	N	28					82

TOTAL GAS PROD: 25,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

AMOCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 164754 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8852 - 9837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMOCO FEE WELL #: 5 RRCID -> 165017 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8996 - 9428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
AMOCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 165319 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8890 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1426	-0-	-30	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1552	-0-	-29	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1433	-0-	-97	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1475	-0-	-106	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1431	-0-	-69	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1500	-0-	-50	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1449	-0-	-21	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
*12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDREWS WELL #: 2 RRCID -> 165850 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8762 - 8777

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 165873 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8914 - 9330

01	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3424	2	94	9	N	85	66	1			20
02	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4003	2	24	9	N	22					42
03	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4311	2	22	9	N	20	40	1			22
04	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	3988	2	30	9	N	27	29	1			20
05	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4152	2	43	9	N	39	20	1			39
06	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3694	2	25	9	N	23					62
07	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3663	2	28	9	N	25	54	1			33
08	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4205	2	36	9	N	33					66
09	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3864	2	12	9	N	11	55	1			22
10	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4191	2	40	9	N	36					58
11	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3947	2	2	9	N	2	26	1			34
*12	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	3961	2	41	9	N	37	31	1			40

TOTAL GAS PROD: 47,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	3042	-0-	-150	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3426	-0-	-108	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
04	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
05	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	2852	-0-	-538	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3359	-0-	-82	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3280	-0-	-161	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	3140	-0-	-100	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	3059	-0-	-289	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	3165	-0-	-75	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3256	-0-	-92	-0-	3256	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, M. WELL #: 3 RRCID -> 166580 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8738 - 9018

01	11439	X	10470	-0-	-969	-0-	10416	2	54	9	N	49	72	1			161
02	10472	X	9459	-0-	-1013	-0-	9423	2	36	9	N	33	95	1			99
03	11594	X	11124	-0-	-470	-0-	11088	2	36	9	N	33	69	1			63
04	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	9985	2	89	9	N	81	45	1			99
05	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	10007	2	62	9	N	56	107	1			48
06	10770	X	9086	-0-	-1684	-0-	9051	2	35	9	N	32					80
07	11129	X	9978	-0-	-1151	-0-	9928	2	50	9	N	45	63	1			62
08	11129	X	9506	-0-	-1623	-0-	9449	2	57	9	N	52					114
09	10080	X	9207	-0-	-873	-0-	9139	2	68	9	N	62	130	1			46
10	10075	X	10052	-0-	-23	-0-	9978	2	74	9	N	67					113
11	9660	X	9521	-0-	-139	-0-	9518	2	3	9	N	3	36	1			80
*12	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	9788	2	219	9	N	199	206	1			73

TOTAL GAS PROD: 118,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 712

VELA WELL #: 16 RRCID -> 166711 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8160 - 10370

01	21328	X	20949	-0-	-379	-0-	20803	2	146	9	N	133	95	1			209
02	19264	X	18559	-0-	-705	-0-	18469	2	90	9	N	82	84	1			207
03	21328	X	20773	-0-	-555	-0-	20715	2	58	9	N	53	184	1			76
04	19421	X	19421	-0-	-0-	-0-	19348	2	73	9	N	66	57	1			85
05	20209	X	20209	-0-	-0-	-0-	20131	2	78	9	N	71					156
06	20280	X	18710	-0-	-1570	-0-	18638	2	72	9	N	65	132	1			89
07	20770	X	19694	-0-	-1076	-0-	19647	2	47	9	N	43	74	1			58
08	20770	X	19968	-0-	-802	-0-	19812	2	156	9	N	142					200
09	19560	X	19135	-0-	-425	-0-	19082	2	53	9	N	48	82	1			166
10	20212	X	19866	-0-	-346	-0-	19797	2	69	9	N	63	157	1	1	6	71
11	19320	X	19232	-0-	-88	-0-	19176	2	56	9	N	51	27	1			95
12	19964	X	19830	-0-	-134	-0-	19697	2	133	9	N	121	43	1			173

TOTAL GAS PROD: 236,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 938

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 166712 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8160 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOZA WELL #: 6 RRCID -> 167076 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8782 - 9908

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					2
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					2
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					2
04	810	N	782	-0-	-28	-0-	782	2			N	-0-					2
05	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	2			N	-0-					2
06	780	N	747	-0-	-33	-0-	747	2			N	-0-					2
07	806	N	786	-0-	-20	-0-	786	2			N	-0-					2
08	806	N	801	-0-	-5	-0-	801	2			N	-0-					2
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					2
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					2
11	780	N	778	-0-	-2	-0-	778	2			N	-0-					2
*12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	797	2	47	9	N	43					45

TOTAL GAS PROD: 9,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

ALEXANDER, M. M. WELL #: 3 RRCID -> 167759 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9639 - 9680

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	81	-0-	-74	-0-	7	1	74	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	76	-0-	-64	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	67	-0-	-57	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	35	-0-	-58	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	5735	X	5047	-0-	-688	-0-	114	1	4931	2	Y	2					3
							2	9									
02	5180	X	4728	-0-	-452	-0-	173	1	4552	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
03	5580	X	5295	-0-	-285	-0-	352	1	4943	2	Y	-0-					2
04	DLQ G-10		5175	-0-	5175	5175	357	1	4816	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
05	DLQ G-10		5078	-0-	5078	10253	342	1	4734	2	Y	2					2
							2	9									
06	15159	X	4906	-0-	-10253	-0-	309	1	4594	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	264	1	4602	2	Y	2					3
							2	9									
08	5363	X	4629	-0-	-734	-0-	291	1	4337	2	Y	1					4
							1	9									
09	5190	X	5038	-0-	-152	-0-	309	1	4718	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
10	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	300	1	4643	2	Y	16	16	1			4
							18	9									
11	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	74	1	4373	2	Y	16					20
							18	9									
*12	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	1	1	4542	2	Y	18	36	1			2
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 58,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

GUERRA-RAYMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167991 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9268 - 10152

01	434	N	215	-0-	-219	-0-	215	2			N	-0-	2	1			10
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					10
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					10
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					10
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	663	2	35	9	N	32	8	1			34
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					34
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-	23	1			11
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					11
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-	1	1			10
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					10
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					10
*12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 7,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 168754 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9260 - 9606

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 168940 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8780 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA WELL #: 4 RRCID -> 168978 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7834 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2675	-0-	-518	-0-	2577	2	98	9	N	89	64	1			25
02	2772	X	2615	-0-	-157	-0-	2579	2	36	9	N	33					58
03	3069	X	2711	-0-	-358	-0-	2677	2	34	9	N	31	54	1			35
04	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2691	2	44	9	N	40	42	1			33
05	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2734	2	58	9	N	53	26	1			60
06	2790	X	2191	-0-	-599	-0-	2152	2	39	9	N	35					95
07	2883	X	2705	-0-	-178	-0-	2664	2	41	9	N	37	81	1			51
08	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3049	2	55	9	N	50					101
09	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2793	2	18	9	N	16	81	1			36
10	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2797	2	59	9	N	54					90
11	3000	X	2748	-0-	-252	-0-	2745	2	3	9	N	3	40	1			53
12	3100	X	2883	-0-	-217	-0-	2822	2	61	9	N	55	46	1			62

TOTAL GAS PROD: 32,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

ALEXANDER WELL #: 8 RRCID -> 169028 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 10134 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	186	N	39	-0-	-147	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	186	N	39	-0-	-147	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	180	N	51	-0-	-129	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JMV UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169552 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10780 - 7720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAVO, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 169562 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8096 - 8108

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169600 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 9630 - 10340

01	651 N	600	-0-	-51	-0-	600	2	N	-0-			-0-
02	588 N	577	-0-	-11	-0-	577	2	N	-0-			-0-
03	620 N	474	-0-	-146	-0-	474	2	N	-0-			-0-
04	570 N	383	-0-	-187	-0-	383	2	N	-0-			-0-
05	651 N	430	-0-	-221	-0-	430	2	N	-0-			-0-
06	450 N	442	-0-	-8	-0-	442	2	N	-0-			-0-
07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2	N	-0-			-0-
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2	N	-0-			-0-
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-			-0-
10	558 N	505	-0-	-53	-0-	505	2	N	-0-			-0-
11	540 N	481	-0-	-59	-0-	481	2	N	-0-			-0-
12	527 N	501	-0-	-26	-0-	501	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, L. O. WELL #: 8 RRCID -> 171015 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10251 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA WELL #: 5 RRCID -> 171981 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8466 - 8514

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	573	-0-	-47	-0-	573	2			N	-0-					-0-
02	560	N	528	-0-	-32	-0-	528	2			N	-0-					-0-
03	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
05	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	2			N	-0-					-0-
06	570	N	487	-0-	-83	-0-	487	2			N	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
08	589	N	400	-0-	-189	-0-	400	2			N	-0-					-0-
09	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	2			N	-0-					-0-
10	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	2			N	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
*12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA L WELL #: 16 RRCID -> 172965 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9110 - 9558

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	67	1	2894	2	Y	1					3
							1	9									
02	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	94	1	2480	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	190	1	2665	2	Y	-0-					2
04	DLQ G-10		2667	-0-	2667	2667	184	1	2482	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
05	DLQ G-10		2816	-0-	2816	5483	190	1	2625	2	Y	1					1
							1	9									
06	8134	X	2651	-0-	-5483	-0-	167	1	2483	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	143	1	2497	2	Y	1					1
							1	9									
08	2852	X	2403	-0-	-449	-0-	151	1	2252	2	Y	-0-					1
09	2730	X	2667	-0-	-63	-0-	164	1	2497	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	2635	N	2605	-0-	-30	-0-	158	1	2438	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
11	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	40	1	2381	2	Y	9					10
							10	9									
12	2635	N	2451	-0-	-184	-0-	2440	2	11	9	Y	10	20	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	2604	N	2252	-0-	-352	-0-	181	1	2071	2	Y	-0-					-0-
02	2212	N	2079	-0-	-133	-0-	118	1	1961	2	Y	-0-					-0-
03	2511	N	2048	-0-	-463	-0-	114	1	1934	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3185	-0-	185	185	221	1	2964	2	Y	-0-					-0-
05	2782	N	2597	-0-	-185	-0-	158	1	2439	2	Y	-0-					-0-
06	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	165	1	2519	2	Y	-0-					-0-
07	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	187	1	2770	2	Y	-0-					-0-
08	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	184	1	2781	2	Y	-0-					-0-
09	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	157	1	2681	2	Y	-0-					-0-
10	2821	X	2775	-0-	-46	-0-	164	1	2611	2	Y	-0-					-0-
11	2730	X	2688	-0-	-42	-0-	199	1	2489	2	Y	-0-					-0-
12	2821	X	2757	-0-	-64	-0-	166	1	2591	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 173325 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10674 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	423	-0-	-11	-0-	34	1	389	2	N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	23	1	385	2	N	-0-					-0-
03	465	N	395	-0-	-70	-0-	22	1	373	2	N	-0-					-0-
04	420	N	376	-0-	-44	-0-	26	1	350	2	N	-0-					-0-
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	28	1	436	2	N	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	26	1	400	2	N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	27	1	402	2	N	-0-					-0-
08	465	N	297	-0-	-168	-0-	18	1	279	2	N	-0-					-0-
09	420	N	229	-0-	-191	-0-	12	1	217	2	N	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	26	1	421	2	N	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	26	1	330	2	N	-0-					-0-
*12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	42	1	656	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA, SERAPIO B WELL #: 27 RRCID -> 173977 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7660 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	107	1	753	2	Y	-0-					3
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	301	2	4	9	Y	4					7
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	27	1	215	2	Y	1					8
							1	9									
04	DLQ G-10		442	-0-	442	442	43	1	393	2	Y	5	5	1			8
							6	9									
05	DLQ G-10		178	-0-	178	620	18	1	159	2	Y	1					9
							1	9									
06	864	X	244	-0-	-620	-0-	27	1	216	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
07	346	X	346	-0-	-0-	-0-	38	1	307	2	Y	1	2	1			8
							1	9									
08	465	X	315	-0-	-150	-0-	35	1	279	2	Y	1					9
							1	9									
09	450	X	178	-0-	-272	-0-	21	1	157	2	Y	-0-					9
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	47	1	343	2	Y	-0-	1	1			8
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	68	1	505	2	Y	1					9
							1	9									
*12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	49	1	358	2	Y	1	2	1			8
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SERAPIO VELA E WELL #: 25 RRCID -> 175682 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8626 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA, SERAPIO E WELL #: 26 RRCID -> 178055 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, SALVADOR B WELL #: 25 RRCID -> 179792 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7990 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	1871	-0-	-516	-0-	149 46	1 9	1676	2	Y	42	126	1			7
02	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	152 97	1 9	1961	2	Y	88					95
03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	155 77	1 9	2066	2	Y	70	120	1			45
04	DLQ G-10		2223	-0-	2223	2223	157 74	1 9	1992	2	Y	67					112
05	DLQ G-10		2455	-0-	2455	4678	181 46	1 9	2228	2	Y	42	137	1			17
06	7017	X	2339	-0-	-4678	-0-	168 67	1 9	2104	2	Y	61					78
07	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	176 152	1 9	2004	2	Y	138	194	1			22
08	2449	X	2174	-0-	-275	-0-	176 75	1 9	1923	2	Y	68					90
09	2370	X	1641	-0-	-729	-0-	146 3	1 9	1492	2	Y	3					93
10	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	168 6	1 9	1850	2	Y	5	83	1			15
11	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	161 4	1 9	1708	2	Y	4					19
*12	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	158 12	1 9	1830	2	Y	11	26	1			4

TOTAL GAS PROD: 25,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 599

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 23 RRCID -> 180943 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8222 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	52	1	367	2	Y	-0-					6
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					6
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	54	1	435	2	Y	1					7
							1	9									
04	DLQ G-10		466	-0-	466	466	46	1	419	2	Y	1					8
							1	9									
05	DLQ G-10		454	-0-	454	920	46	1	407	2	Y	1					9
							1	9									
06	1311	X	391	-0-	-920	-0-	43	1	347	2	Y	1	5	1			5
							1	9									
07	401	X	401	-0-	-0-	-0-	44	1	357	2	Y	-0-					5
08	496	X	411	-0-	-85	-0-	46	1	365	2	Y	-0-					5
09	480	X	376	-0-	-104	-0-	45	1	331	2	Y	-0-					5
10	403	N	353	-0-	-50	-0-	41	1	302	2	Y	9	3	1			11
							10	9									
11	390	N	372	-0-	-18	-0-	44	1	327	2	Y	1					12
							1	9									
*12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	49	1	361	2	Y	-0-	3	1			9

TOTAL GAS PROD: 4,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

LOPEZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 182700 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7503 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	118	1	1376	2	N	-0-					34
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	94	1	1191	2	N	1					35
							1	9									
03	1116	N	872	-0-	-244	-0-	87	1	785	2	N	-0-					35
04	1080	N	891	-0-	-189	-0-	97	1	794	2	N	-0-					35
05	1116	N	752	-0-	-364	-0-	90	1	662	2	N	-0-					35
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	109	1	967	2	N	-0-					35
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	173	1	1473	2	N	-0-					35
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	151	1	1203	2	N	-0-					35
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	137	1	1078	2	N	-0-					35
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	152	1	1386	2	N	-0-					35
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	117	1	1125	2	N	-0-					35
*12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	144	1	1154	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 14,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 183138 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8188 - 8397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	78	1	904	2	N	-0-			14
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	62	1	788	2	N	4			18
							4	9							
03	775	N	728	-0-	-47	-0-	72	1	656	2	N	-0-			18
04	750	N	637	-0-	-113	-0-	69	1	568	2	N	-0-			18
05	775	N	637	-0-	-138	-0-	76	1	561	2	N	-0-			18
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	84	1	752	2	N	-0-			18
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	82	1	700	2	N	-0-			18
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	78	1	623	2	N	-0-			18
09	750	N	621	-0-	-129	-0-	70	1	551	2	N	-0-			18
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	93	1	850	2	N	-0-			18
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	65	1	628	2	N	-0-			18
12	651	N	630	-0-	-21	-0-	70	1	560	2	N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 9,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

VELA, SERAPIO B WELL #: 24 RRCID -> 194921 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9770 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 202187 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8564 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	806	N	772	-0-	-34	-0-	772	2			N	-0-			4
02	728	N	248	-0-	-480	-0-	248	2			N	-0-			4
03	806	N	73	-0-	-733	-0-	73	2			N	-0-			4
04	750	N	17	-0-	-733	-0-	17	2			N	-0-			4
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			4
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			4
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-			4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			4
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 1,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2795	2	8	9	N	7					7
02	2436	N	1961	-0-	-475	-0-	1961	2			N	-0-					7
03	2759	N	2321	-0-	-438	-0-	2321	2			N	-0-					7
04	2700	N	2643	-0-	-57	-0-	2643	2			N	-0-					7
05	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					7
06	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					7
07	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					7
08	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					7
09	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					7
10	2790	N	2587	-0-	-203	-0-	2587	2			N	-0-					7
11	2700	N	2346	-0-	-354	-0-	2346	2			N	-0-					7
*12	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 31,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GALO WELL #: 1 RRCID -> 211299 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 11715 PERF. 8946 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2147	-0-	-1170	-0-	163	1	1982	3	N	2	1	1			41
							2	9									
02	2996	X	2140	-0-	-856	-0-	133	1	2004	3	N	3					44
							3	9									
03	3317	X	1193	-0-	-2124	-0-	75	1	1118	3	N	-0-					44
04	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	104	1	1259	3	N	-0-					44
05	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	148	1	1735	3	N	-0-					44
06	2280	X	2076	-0-	-204	-0-	174	1	1881	3	N	19	3	1			60
							21	9									
07	2356	X	2002	-0-	-354	-0-	175	1	1819	3	N	7					67
							8	9									
08	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	108	1	1815	3	N	-0-					67
09	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	111	1	2070	3	N	-0-					67
10	2139	X	1755	-0-	-384	-0-	143	1	1581	3	N	28					95
							31	9									
11	2070	X	1925	-0-	-145	-0-	137	1	1788	3	N	-0-					95
12	2263	X	1246	-0-	-1017	-0-	62	1	1184	3	N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 21,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 211548 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7840 - 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
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	202	1	427	2	Y	41					63
							45	9									
02	476	N	380	-0-	-96	-0-	48	1	332	2	Y	-0-					63
03	651	N	443	-0-	-208	-0-	29	1	414	2	Y	-0-					63
04	DLQ G-10		431	-0-	431	431	16	1	415	2	Y	-0-					63
05	DLQ G-10		468	-0-	468	899	8	1	460	2	Y	-0-					63
06	1338	X	439	-0-	-899	-0-	1	1	438	2	Y	-0-					63
07	468	X	468	-0-	-0-	-0-	450	2	18	9	Y	16					79
08	465	X	432	-0-	-33	-0-	432	2			Y	-0-					79
09	450	X	410	-0-	-40	-0-	410	2			Y	-0-					79
10	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	2			Y	-0-					79
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	433	2	69	9	Y	63					142
*12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	441	2	76	9	Y	69					211

TOTAL GAS PROD: 5,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

DOMINGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 212705 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 12652 PERF. 8206 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	62	1	718	2	Y	7					12
							8	9									
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	96	1	1217	2	Y	-0-					12
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	82	1	739	2	Y	3					15
							3	9									
04	750	N	519	-0-	-231	-0-	54	1	439	2	Y	24	14	1			25
							26	9									
05	1147	N	446	-0-	-701	-0-	52	1	387	2	Y	6	15	1			16
							7	9									
06	810	N	333	-0-	-477	-0-	33	1	297	2	Y	3					19
							3	9									
07	527	N	385	-0-	-142	-0-	39	1	335	2	Y	10					29
							11	9									
08	434	N	345	-0-	-89	-0-	38	1	299	2	Y	7	13	1			23
							8	9									
09	330	N	290	-0-	-40	-0-	32	1	256	2	Y	2					25
							2	9									
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	35	1	321	2	Y	6	25	1			6
							7	9									
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	40	1	385	2	Y	7					13
							8	9									
*12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	53	1	426	2	Y	5					18
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 6,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RED CREST TRUST WELL #: 2 RRCID -> 213498 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 8495 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	459	1	5346	2	Y	63					69
							69	9									
02	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	370	1	4700	2	Y	-0-					69
03	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	335	1	3025	2	Y	3					72
							3	9									
04	4350	X	3780	-0-	-570	-0-	401	1	3280	2	Y	90					162
							99	9									
05	4495	X	3111	-0-	-1384	-0-	367	1	2710	2	Y	31					193
							34	9									
06	4350	X	3461	-0-	-889	-0-	349	1	3112	2	Y	-0-	182	1			11
07	4495	X	3389	-0-	-1106	-0-	356	1	3033	2	Y	-0-					11
08	3906	X	3163	-0-	-743	-0-	348	1	2765	2	Y	45					56
							50	9									
09	3780	X	2936	-0-	-844	-0-	330	1	2606	2	Y	-0-					56
10	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	379	1	3455	2	Y	-0-					56
11	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	319	1	3072	2	Y	64					120
							70	9									
*12	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	375	1	3008	2	Y	-0-	12	6			108

TOTAL GAS PROD: 44,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

DOMINGUEZ WELL #: 3 RRCID -> 214177 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 8280 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2437	-0-	-632	-0-	191	1	2221	2	Y	23					34
							25	9									
02	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	249	1	3170	2	Y	1					35
							1	9									
03	3069	X	2556	-0-	-513	-0-	254	1	2292	2	Y	9					44
							10	9									
04	2700	X	1712	-0-	-988	-0-	177	1	1446	2	Y	81	45	1			80
							89	9									
05	2790	X	1532	-0-	-1258	-0-	180	1	1329	2	Y	21	50	1			51
							23	9									
06	2700	X	1537	-0-	-1163	-0-	153	1	1366	2	Y	16					67
							18	9									
07	2790	X	1420	-0-	-1370	-0-	145	1	1233	2	Y	38					105
							42	9									
08	2542	X	1380	-0-	-1162	-0-	151	1	1198	2	Y	28	49	1			84
							31	9									
09	1710	X	1209	-0-	-501	-0-	135	1	1065	2	Y	8					92
							9	9									
10	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	172	1	1568	2	Y	33	99	1			26
							36	9									
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	153	1	1471	2	Y	25					51
							28	9									
*12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	172	1	1376	2	Y	18					69
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 22,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DOMINGUEZ WELL #: 2 RRCID -> 214700 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7462 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	2	Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	71	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SALINAS WELL #: 1 RRCID -> 215049 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8070 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	22	1	46	2	Y	-0-					1
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	4	1	27	2	Y	-0-					1
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
04	DLQ G-10		46	-0-	46	46	2	1	44	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10		78	-0-	78	124	1	1	59	2	Y	16					17
							18	9									
06	143	N	19	-0-	-124	-0-	18	2	1	9	Y	1					18
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					18
08	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			Y	-0-					18
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					18
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					18
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					18
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 665 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	80	1	930	2	Y	-0-					-0-
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	68	1	858	2	Y	-0-					-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	61	1	549	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	677	-0-	-73	-0-	74	1	603	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	604	-0-	-171	-0-	72	1	532	2	Y	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	65	1	582	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	666	-0-	-47	-0-	70	1	596	2	Y	-0-					-0-
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	70	1	557	2	Y	-0-					-0-
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	91	1	717	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		766	-0-	766	766	76	1	690	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		1382	-0-	1382	2148	130	1	1252	2	Y	-0-					-0-
*12	3484	X	1336	-0-	-2148	-0-	148	1	1188	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 216131 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8090 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	352	1	745	2	Y	-0-					3
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	93	1	638	2	Y	-0-					3
03	1333	N	295	-0-	-1038	-0-	20	1	275	2	Y	-0-					3
04	DLQ G-10		999	-0-	999	999	38	1	961	2	Y	-0-					3
05	DLQ G-10		1000	-0-	1000	1999	16	1	967	2	Y	15					18
							17	9									
06	2607	X	608	-0-	-1999	-0-	1	1	606	2	Y	1					19
							1	9									
07	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					19
08	1023	X	628	-0-	-395	-0-	627	2	1	9	Y	1					20
09	990	X	259	-0-	-731	-0-	259	2			Y	-0-					20
10	744	N	644	-0-	-100	-0-	644	2			Y	-0-					20
11	600	N	406	-0-	-194	-0-	406	2			Y	-0-					20
*12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 8,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

RATHMELL LAND AND CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 216330 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8482 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	67	1	785	2	Y	-0-					-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	55	1	702	2	Y	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	51	1	458	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	551	-0-	-49	-0-	60	1	491	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	496	-0-	-124	-0-	59	1	437	2	Y	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	57	1	502	2	Y	-0-					-0-
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	60	1	507	2	Y	-0-					-0-
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	62	1	493	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	528	-0-	-42	-0-	59	1	469	2	Y	-0-					-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	65	1	592	2	Y	-0-					-0-
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	54	1	522	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	384	-0-	-174	-0-	43	1	341	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOMINGUEZ WELL #: 5 RRCID -> 217009 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8391 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	114	1	1327	2	Y	14					18
							15	9									
02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	168	1	2136	2	Y	1					19
							1	9									
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	150	1	1361	2	Y	5					24
							6	9									
04	1410	N	960	-0-	-450	-0-	99	1	811	2	Y	45	26	1			43
							50	9									
05	2294	N	859	-0-	-1435	-0-	101	1	745	2	Y	12	28	1			27
							13	9									
06	1470	N	982	-0-	-488	-0-	98	1	873	2	Y	10					37
							11	9									
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	103	1	874	2	Y	27					64
							30	9									
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	102	1	812	2	Y	19	32	1			51
							21	9									
09	990	N	877	-0-	-113	-0-	98	1	772	2	Y	6					57
							7	9									
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	109	1	994	2	Y	21	64	1			14
							23	9									
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	90	1	872	2	Y	15					29
							17	9									
*12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	100	1	800	2	Y	10					39
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 13,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER WELL #: 9 RRCID -> 218270 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2323	-0-	-188	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
02	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	2069	-0-	-39	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2045	-0-	-205	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2268	-0-	-119	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
07	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2224	-0-	-39	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	2032	-0-	-38	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	2124	-0-	-108	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	1989	-0-	-171	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1894	-0-	-214	-0-	1894	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOMINGUEZ WELL #: 4 RRCID -> 218747 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1859	-0-	-497	-0-	145	1	1694	2	Y	18					21
							20	9									
02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	220	1	2801	2	Y	1					22
							1	9									
03	2387	X	1984	-0-	-403	-0-	197	1	1779	2	Y	7					29
							8	9									
04	1800	N	1472	-0-	-328	-0-	152	1	1244	2	Y	69	37	1			61
							76	9									
05	1953	X	1226	-0-	-727	-0-	144	1	1064	2	Y	16	41	1			36
							18	9									
06	1890	X	1183	-0-	-707	-0-	118	1	1052	2	Y	12					48
							13	9									
07	1953	X	919	-0-	-1034	-0-	94	1	799	2	Y	24					72
							26	9									
08	1953	X	867	-0-	-1086	-0-	95	1	753	2	Y	17	36	1			53
							19	9									
09	1470	X	871	-0-	-599	-0-	97	1	767	2	Y	6					59
							7	9									
10	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	106	1	964	2	Y	20	68	1			11
							22	9									
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	98	1	942	2	Y	16					27
							18	9									
*12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	152	1	1223	2	Y	16					43
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 16,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219652 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8174 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	413	-0-	-52	-0-	24	1	389	3	N	-0-					-0-
02	392	N	360	-0-	-32	-0-	20	1	340	3	N	-0-					-0-
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	23	1	407	3	N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	21	1	378	3	N	-0-					-0-
05	403	N	389	-0-	-14	-0-	22	1	367	3	N	-0-					-0-
06	420	N	381	-0-	-39	-0-	23	1	358	3	N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	24	1	379	3	N	-0-					-0-
08	403	N	380	-0-	-23	-0-	22	1	358	3	N	-0-					-0-
09	390	N	300	-0-	-90	-0-	19	1	281	3	N	-0-					-0-
10	403	N	366	-0-	-37	-0-	23	1	343	3	N	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	26	1	393	3	N	-0-					-0-
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	25	1	359	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 221210 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9828 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	638	1	3095	3	N	-0-					-0-
02	3640	X	2590	-0-	-1050	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3524	-0-	-506	-0-	623	1	2901	3	N	-0-					-0-
04	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	625	1	3018	3	N	-0-					-0-
05	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	624	1	3038	3	N	-0-					-0-
06	3600	X	3526	-0-	-74	-0-	649	1	2877	3	N	-0-					-0-
07	3751	X	3332	-0-	-419	-0-	630	1	2702	3	N	-0-					-0-
08	3751	X	3204	-0-	-547	-0-	646	1	2558	3	N	-0-					-0-
09	3630	X	3355	-0-	-275	-0-	638	1	2717	3	N	-0-					-0-
10	3658	X	3269	-0-	-389	-0-	609	1	2660	3	N	-0-					-0-
11	3540	X	3170	-0-	-370	-0-	625	1	2545	3	N	-0-					-0-
*12	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	657	1	2835	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTIER WELL #: 1 RRCID -> 221851 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8530 - 8548

01	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	158	1	1932	3	N	-0-					35
02	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	144	1	2168	3	N	50					85
							55	9									
03	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	158	1	1932	3	N	50	84	1			51
							55	9									
04	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	206	1	2485	3	N	72	76	1			47
							79	9									
05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	165	1	1939	3	N	151					198
							166	9									
06	2580	X	2206	-0-	-374	-0-	186	1	2012	3	N	7	105	1			100
							8	9									
07	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	266	1	2759	3	N	1					101
							1	9									
08	2852	X	2281	-0-	-571	-0-	128	1	2153	3	N	-0-					101
09	2760	X	2177	-0-	-583	-0-	105	1	1969	3	N	94	101	1			94
							103	9									
10	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	264	1	2929	3	N	35					129
							39	9									
11	2940	X	2450	-0-	-490	-0-	172	1	2246	3	N	29					158
							32	9									
12	3038	X	1847	-0-	-1191	-0-	91	1	1748	3	N	7	91	1			74
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 28,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

ALEXANDER WELL #: 10 RRCID -> 223501 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958

01	1395	N	232	-0-	-1163	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	267	-0-	-797	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03	651	N	295	-0-	-356	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	279	N	155	-0-	-124	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09	270	N	158	-0-	-112	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
11	300	N	163	-0-	-137	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE BARBERIO WELL #: 5 RRCID -> 223504 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8802 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	447	1	3639	2	Y	-0-					13
02	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	425	1	4010	2	Y	2					15
							2	9									
03	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	431	1	3526	2	Y	-0-					15
04	DLQ G-10		3658	-0-	3658	3658	366	1	3292	2	Y	-0-					15
05	DLQ G-10		4072	-0-	4072	7730	420	1	3652	2	Y	-0-					15
06	12000	X	4270	-0-	-7730	-0-	371	1	3897	2	Y	2					17
							2	9									
07	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	416	1	3636	2	Y	-0-					17
08	4061	X	3917	-0-	-144	-0-	382	1	3535	2	Y	-0-					17
09	4260	X	3234	-0-	-1026	-0-	375	1	2859	2	Y	-0-					17
10	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	388	1	3257	2	Y	-0-					17
11	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	61	1	3609	2	Y	-0-					17
*12	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	1	1	3677	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 46,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DOMINGUEZ WELL #: 6 RRCID -> 224045 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8320 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	115	1	1342	2	Y	14					14
							15	9									
02	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	173	1	2193	2	Y	1					15
							1	9									
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	149	1	1351	2	Y	5					20
							6	9									
04	1050	N	956	-0-	-94	-0-	99	1	807	2	Y	45	26	1			39
							50	9									
05	1085	N	819	-0-	-266	-0-	96	1	711	2	Y	11	28	1			22
							12	9									
06	1050	N	873	-0-	-177	-0-	87	1	776	2	Y	9					31
							10	9									
07	992	N	887	-0-	-105	-0-	91	1	771	2	Y	23					54
							25	9									
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	94	1	746	2	Y	17	29	1			42
							19	9									
09	870	N	816	-0-	-54	-0-	91	1	718	2	Y	6					48
							7	9									
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	99	1	902	2	Y	19	58	1			9
							21	9									
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	84	1	813	2	Y	14					23
							15	9									
*12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	96	1	774	2	Y	10					33
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 13,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

ALEXANDER WELL #: 11 RRCID -> 224750 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	783	-0-	-271	-0-	783	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	473	-0-	-731	-0-	473	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	822	-0-	-356	-0-	822	2			N	-0-					-0-
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	980	-0-	-105	-0-	980	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	835	-0-	-374	-0-	835	2			N	-0-					-0-
09	840	N	697	-0-	-143	-0-	697	2			N	-0-					-0-
10	992	N	536	-0-	-456	-0-	536	2			N	-0-					-0-
11	810	N	394	-0-	-416	-0-	394	2			N	-0-					-0-
12	713	N	371	-0-	-342	-0-	371	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITTIER WELL #: 2 RRCID -> 224786 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7737 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	4302	-0-	-2177	-0-	323	1	3940	3	N	35					89
							39	9									
02	7000	X	4694	-0-	-2306	-0-	290	1	4362	3	N	38					127
							42	9									
03	7750	X	6960	-0-	-790	-0-	438	1	6511	3	N	10	51	1			86
							11	9									
04	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	503	1	6058	3	N	59	26	1			119
							65	9									
05	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	524	1	6159	3	N	17					136
							19	9									
06	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	579	1	6261	3	N	18	40	1			114
							20	9									
07	7068	X	7020	-0-	-48	-0-	616	1	6403	3	N	1					115
							1	9									
08	6975	X	6706	-0-	-269	-0-	377	1	6328	3	N	1					116
							1	9									
09	6870	X	6794	-0-	-76	-0-	338	1	6320	3	N	124	87	1			153
							136	9									
10	7099	X	6392	-0-	-707	-0-	525	1	5819	3	N	44					197
							48	9									
11	6870	X	6279	-0-	-591	-0-	442	1	5785	3	N	47					244
							52	9									
*12	7006	X	6223	-0-	-783	-0-	306	1	5894	3	N	21	73	1	23	6	169
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 75,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

SALINAS, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 224967 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8445 - 8477

01	1395	N	1242	-0-	-153	-0-	72	1	1170	3	N	-0-					-0-
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	60	1	990	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	62	1	1089	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1093	-0-	-107	-0-	58	1	996	3	N	35	32	1			3
							39	9									
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	87	1	1456	3	N	-0-					3
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	74	1	1172	3	N	-0-					3
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	78	1	1225	3	N	-0-					3
08	1550	N	1101	-0-	-449	-0-	66	1	1035	3	N	-0-					3
09	1260	N	1233	-0-	-27	-0-	78	1	1155	3	N	-0-					3
10	1302	N	1164	-0-	-138	-0-	76	1	1088	3	N	-0-					3
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	86	1	1310	3	N	-0-					3
12	1271	N	1186	-0-	-85	-0-	78	1	1108	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 14,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1525	N	1525	-0-		-0-	-0-	119	1	1389	2	Y	15					21
								17	9									
02	2766	X	2766	-0-		-0-	-0-	202	1	2563	2	Y	1					22
								1	9									
03	1457	X	1106	-0-		-351	-0-	110	1	992	2	Y	4					26
								4	9									
04	2100	X	697	-0-		-1403	-0-	72	1	589	2	Y	33	22	1			37
								36	9									
05	2170	X	1002	-0-		-1168	-0-	118	1	870	2	Y	13	26	1			24
								14	9									
06	2100	X	880	-0-		-1220	-0-	88	1	782	2	Y	9					33
								10	9									
07	2170	X	784	-0-		-1386	-0-	80	1	681	2	Y	21					54
								23	9									
08	992	N	676	-0-		-316	-0-	74	1	588	2	Y	13	26	1			41
								14	9									
09	1540	N	1540	-0-		-0-	-0-	172	1	1356	2	Y	11					52
								12	9									
10	964	N	964	-0-		-0-	-0-	93	1	851	2	Y	18	58	1			12
								20	9									
11	885	N	885	-0-		-0-	-0-	82	1	788	2	Y	14					26
								15	9									
*12	1087	N	1087	-0-		-0-	-0-	119	1	955	2	Y	12					38
								13	9									

TOTAL GAS PROD: 13,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

GALO WELL #: 2 RRCID -> 225605 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21731	X	18369	-0-		-3362	-0-	1387	1	16918	3	N	58	182	1			29
								64	9									
02	19628	X	16402	-0-		-3226	-0-	1018	1	15299	3	N	77	47	1			59
								85	9									
03	21731	X	16917	-0-		-4814	-0-	1064	1	15832	3	N	19					78
								21	9									
04	15058	X	15058	-0-		-0-	-0-	1148	1	13836	3	N	67	103	1			42
								74	9									
05	15448	X	15448	-0-		-0-	-0-	1207	1	14196	3	N	41					83
								45	9									
06	17790	X	15223	-0-		-2567	-0-	1286	1	13896	3	N	37					120
								41	9									
07	18166	X	14849	-0-		-3317	-0-	1302	1	13525	3	N	20	126	1			14
								22	9									
08	16926	X	13880	-0-		-3046	-0-	780	1	13093	3	N	6					20
								7	9									
09	15210	X	14310	-0-		-900	-0-	725	1	13585	3	N	-0-					20
10	15717	X	15378	-0-		-339	-0-	1272	1	14097	3	N	8					28
								9	9									
11	15454	X	15454	-0-		-0-	-0-	1095	1	14358	3	N	1					29
								1	9									
*12	15975	X	15975	-0-		-0-	-0-	786	1	15153	3	N	33					62
								36	9									

TOTAL GAS PROD: 187,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE BARBERIO WELL #: 6 RRCID -> 225633 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3888	-0-	-80	-0-	425	1	3463	2	Y	-0-					2
02	3584	X	3443	-0-	-141	-0-	329	1	3112	2	Y	2					4
							2	9									
03	3937	X	3491	-0-	-446	-0-	380	1	3111	2	Y	-0-					4
04	DLQ G-10		3506	-0-	3506	3506	351	1	3155	2	Y	-0-					4
05	DLQ G-10		3831	-0-	3831	7337	396	1	3435	2	Y	-0-					4
06	10994	X	3657	-0-	-7337	-0-	317	1	3339	2	Y	1					5
							1	9									
07	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	386	1	3369	2	Y	-0-					5
08	3844	X	3721	-0-	-123	-0-	363	1	3358	2	Y	-0-					5
09	3720	X	3090	-0-	-630	-0-	359	1	2731	2	Y	-0-					5
10	3441	X	3339	-0-	-102	-0-	355	1	2984	2	Y	-0-					5
11	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	58	1	3421	2	Y	-0-					5
*12	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	1	1	3471	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 42,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GALO WELL #: 3 RRCID -> 226135 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9796 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	170	1	2069	3	N	3	1	1			15
							3	9									
02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	107	1	1613	3	N	-0-					15
03	1922	N	1713	-0-	-209	-0-	108	1	1605	3	N	-0-					15
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	149	1	1792	3	N	-0-					15
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	121	1	1429	3	N	-0-					15
06	1650	N	1413	-0-	-237	-0-	120	1	1293	3	N	-0-	2	1			13
07	1922	N	1518	-0-	-404	-0-	134	1	1384	3	N	-0-					13
08	1550	N	1439	-0-	-111	-0-	81	1	1358	3	N	-0-					13
09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	75	1	1398	3	N	-0-					13
10	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	122	1	1346	3	N	-0-					13
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	100	1	1305	3	N	-0-					13
12	1519	N	1432	-0-	-87	-0-	71	1	1361	3	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 19,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LOPEZ WELL #: 5 RRCID -> 226383 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7817 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	111	1	236	2	Y	23					27
							25	9									
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	20	1	134	2	Y	-0-					27
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	20	1	282	2	Y	-0-					27
04	DLQ G-10		367	-0-	367	367	14	1	353	2	Y	-0-					27
05	DLQ G-10		262	-0-	262	629	4	1	258	2	Y	-0-					27
06	806	X	177	-0-	-629	-0-	177	2			Y	-0-					27
07	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					27
08	372	X	88	-0-	-284	-0-	88	2			Y	-0-					27
09	360	X	175	-0-	-185	-0-	175	2			Y	-0-					27
10	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			Y	-0-					27
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	88	2	14	9	Y	13					40
12	186	N	99	-0-	-87	-0-	85	2	14	9	Y	13					53

TOTAL GAS PROD: 2,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITTIER WELL #: 3 RRCID -> 227511 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8176 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					35
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					35
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	41	51	1			25
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	10					35
							11	9									
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	1			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 111 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

SALINAS, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 229337 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7451 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	66	1	1072	3	N	-0-					-0-
02	1148	N	922	-0-	-226	-0-	52	1	870	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	65	1	1145	3	N	-0-					-0-
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	64	1	1120	3	N	34	31	1			3
							37	9									
05	1023	N	965	-0-	-58	-0-	55	1	910	3	N	-0-					3
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	69	1	1105	3	N	-0-					3
07	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	75	1	1153	3	N	-0-					3
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	62	1	968	3	N	-0-					3
09	1170	N	935	-0-	-235	-0-	58	1	877	3	N	-0-					3
10	1240	N	559	-0-	-681	-0-	37	1	522	3	N	-0-					3
11	990	N	867	-0-	-123	-0-	54	1	813	3	N	-0-					3
*12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	85	1	1217	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 12,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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
01	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	176	1	2147	3	N	108	39	1			122
							119	9									
02	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	170	1	2556	3	N	57	4	6			175
							63	9									
03	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	184	1	2730	3	N	19					194
							21	9									
04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	172	1	2074	3	N	-0-					194
05	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	200	1	2346	3	N	2					196
							2	9									
06	3000	X	2371	-0-	-629	-0-	199	1	2154	3	N	16	112	1			100
							18	9									
07	3100	X	2187	-0-	-913	-0-	192	1	1995	3	N	-0-					100
08	2945	X	2351	-0-	-594	-0-	132	1	2219	3	N	-0-					100
09	2460	X	2233	-0-	-227	-0-	113	1	2120	3	N	-0-					100
10	2542	X	954	-0-	-1588	-0-	76	1	843	3	N	32					132
							35	9									
11	2370	X	1311	-0-	-1059	-0-	93	1	1216	3	N	2					134
							2	9									
*12	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	120	1	2307	3	N	16	20	1			130
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 26,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
*01	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	286	1	3279	2	Y	-0-					7
*02	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	193	1	3217	2	Y	-0-					7
*03	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	216	1	3654	2	Y	-0-					7
*04	3750	X	3020	-0-	-730	-0-	209	1	2811	2	Y	-0-					7
*05	3782	X	2416	-0-	-1366	-0-	147	1	2269	2	Y	-0-					7
*06	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	271	1	4120	2	Y	-0-					7
*07	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	299	1	4436	2	Y	-0-					7
*08	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	309	1	4683	2	Y	-0-					7
*09	4080	X	3456	-0-	-624	-0-	191	1	3265	2	Y	-0-					7
*10	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	236	1	3749	2	Y	-0-					7
*11	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	327	1	4068	2	Y	-0-					7
*12	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	255	1	3989	2	Y	3					10
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 46,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SALINAS, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 233142 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 803 PERF. 8184 - 8384

01	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	366	1	5952	3	N	-0-					-0-
02	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	319	1	5290	3	N	-0-					-0-
03	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	349	1	6111	3	N	-0-					-0-
04	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	322	1	5600	3	N	21	19	1			2
							23	9									
05	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	344	1	5799	3	N	-0-					2
06	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	344	1	5517	3	N	-0-					2
07	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	370	1	5785	3	N	-0-					2
08	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	368	1	5754	3	N	-0-					2
09	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	381	1	5699	3	N	-0-					2
10	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	393	1	5624	3	N	-0-					2
11	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	384	1	5835	3	N	-0-					2
*12	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	403	1	5741	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 73,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

TEPOZAN WELL #: 1 RRCID -> 233225 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8050 - 8438

01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	3	N	-0-					18
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	6	1	99	3	N	-0-					18
03	248	N	124	-0-	-124	-0-	7	1	117	3	N	-0-					18
04	210	N	89	-0-	-121	-0-	4	1	85	3	N	-0-					18
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	N	-0-					18
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	6	1	104	3	N	-0-					18
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	N	-0-					18
08	155	N	88	-0-	-67	-0-	6	1	82	3	N	-0-					18
09	120	N	54	-0-	-66	-0-	3	1	51	3	N	-0-					18
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	3	N	-0-					18
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	4	1	69	3	N	-0-					18
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 1,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	204	3	N	-0-					-0-
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	42	1	717	3	N	-0-					-0-
06	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	129	1	2090	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	3629	-0-	529	529	218	1	3411	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	2619	-0-	-481	48	157	1	2462	3	N	-0-					-0-
09	2447	N	2399	-0-	-48	-0-	151	1	2248	3	N	-0-					-0-
10	3069	X	1968	-0-	-1101	-0-	129	1	1839	3	N	-0-					-0-
11	2970	X	1821	-0-	-1149	-0-	113	1	1708	3	N	-0-					-0-
12	3069	X	1691	-0-	-1378	-0-	111	1	1580	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 1 RRCID -> 235852 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7716 - 8110

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3268	-0-	-297	-0-	88	1	3180	2	Y	-0-					-0-
02	3220	X	3171	-0-	-49	-0-	59	1	3110	2	Y	2					2
							2	9									
03	3565	X	3345	-0-	-220	-0-	60	1	3279	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
04	3150	X	3080	-0-	-70	-0-	16	1	3060	2	Y	4					5
							4	9									
05	3255	X	2995	-0-	-260	-0-	12	1	2980	2	Y	3					8
							3	9									
*06	3150	X	2891	-0-	-259	-0-	2885	2	6	9	Y	5	9	1			4
*07	3255	X	3116	-0-	-139	-0-	3110	2	6	9	Y	5					9
*08	3255	X	2898	-0-	-357	-0-	2896	2	2	9	Y	2	9	1			2
*09	3090	X	2900	-0-	-190	-0-	2899	2	1	9	Y	1					3
*10	3131	X	2851	-0-	-280	-0-	2841	2	10	9	Y	9					12
*11	3030	X	2938	-0-	-92	-0-	2934	2	4	9	Y	4	10	1			6
*12	3131	X	2624	-0-	-507	-0-	2624	2			Y	-0-	1	6			5

TOTAL GAS PROD: 36,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

WHITTIER, L ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 235951 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7307 - 8970

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	277	1	3230	2	Y	8	37	1			7
							9	9									
02	2772	X	2747	-0-	-25	-0-	200	1	2545	2	Y	2					9
							2	9									
03	3007	X	2935	-0-	-72	-0-	292	1	2643	2	Y	-0-					9
04	DLQ G-10		2715	-0-	2715	2715	296	1	2418	2	Y	1					10
							1	9									
05	DLQ G-10		2843	-0-	2843	5558	339	1	2503	2	Y	1					11
							1	9									
06	8312	X	2754	-0-	-5558	-0-	278	1	2476	2	Y	-0-					11
07	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	289	1	2460	2	Y	-0-					11
08	2945	X	2708	-0-	-237	-0-	300	1	2386	2	Y	20					31
							22	9									
09	2760	X	2369	-0-	-391	-0-	267	1	2102	2	Y	-0-					31
10	2759	N	2199	-0-	-560	-0-	217	1	1981	2	Y	1					32
							1	9									
11	2610	N	2518	-0-	-92	-0-	237	1	2279	2	Y	2					34
							2	9									
*12	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	303	1	2432	2	Y	9	35	1			8
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 32,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALINAS G.G. WELL #: 5 RRCID -> 236533 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8865 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	27	1	430	3	N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, C. Y. WELL #: 2 RRCID -> 237406 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8580 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	49	1	571	2	N	-0-					-0-
02	504	N	457	-0-	-47	-0-	33	1	422	2	N	2					2
							2	9									
03	558	N	311	-0-	-247	-0-	31	1	280	2	N	-0-					2
04	540	N	333	-0-	-207	-0-	36	1	297	2	N	-0-					2
05	496	N	292	-0-	-204	-0-	35	1	257	2	N	-0-					2
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	33	1	290	2	N	-0-					2
07	341	N	325	-0-	-16	-0-	34	1	291	2	N	-0-					2
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	33	1	260	2	N	-0-					2
09	330	N	259	-0-	-71	-0-	29	1	230	2	N	-0-					2
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	42	1	383	2	N	-0-					2
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	36	1	346	2	N	-0-					2
*12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	46	1	366	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239656 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1794	-0-	-278	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	1800	-0-	-540	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1487	-0-	-463	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1255	-0-	-605	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1523	-0-	-523	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
10	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1578	-0-	-65	-0-	1578	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
URIBE, ROGELIO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 240306 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9091 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	155	1	1803	2	Y	-0-			-0-
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	104	1	1327	2	Y	-0-			-0-
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	98	1	888	2	Y	-0-			-0-
04	1200	N	1117	-0-	-83	-0-	122	1	995	2	Y	-0-			-0-
05	1240	N	1002	-0-	-238	-0-	120	1	882	2	Y	-0-			-0-
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	108	1	965	2	Y	-0-			-0-
07	1147	N	1082	-0-	-65	-0-	114	1	968	2	Y	-0-			-0-
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	118	1	941	2	Y	-0-			-0-
09	1080	N	986	-0-	-94	-0-	111	1	875	2	Y	-0-			-0-
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	134	1	1224	2	Y	-0-			-0-
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	128	1	1230	2	Y	-0-			-0-
*12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	161	1	1295	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEPOZAN WELL #: 2 RRCID -> 241031 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8176 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	3	N	-0-			-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	230	3	N	-0-			-0-
03	248	N	122	-0-	-126	-0-	7	1	115	3	N	-0-			-0-
04	270	N	84	-0-	-186	-0-	4	1	80	3	N	-0-			-0-
05	279	N	194	-0-	-85	-0-	11	1	183	3	N	-0-			-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	N	-0-			-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	3	N	-0-			-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	19	1	300	3	N	-0-			-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	22	1	332	3	N	-0-			-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	192	3	N	-0-			-0-
11	300	N	210	-0-	-90	-0-	13	1	197	3	N	-0-			-0-
12	372	N	215	-0-	-157	-0-	14	1	201	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HILARIO, DON "A" WELL #: 1 RRCID -> 241759 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	134	1	2177	3	N	-0-					-0-
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	105	1	1738	3	N	-0-					-0-
03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	124	1	2177	3	N	-0-					-0-
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	128	1	2225	3	N	-0-					-0-
05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	125	1	2114	3	N	-0-					-0-
06	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	123	1	1986	3	N	-0-					-0-
07	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	133	1	2077	3	N	-0-					-0-
08	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	122	1	1908	3	N	-0-					-0-
09	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	126	1	1891	3	N	-0-					-0-
10	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	128	1	1840	3	N	-0-					-0-
11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	111	1	1697	3	N	-0-					-0-
*12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	119	1	1679	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALO WELL #: 5 RRCID -> 242082 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8489 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2366	-0-	-331	-0-	179	1	2185	3	N	2	4	1			10
							2	9									
02	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	115	1	1720	3	N	155	142	1	1	6	22
							171	9									
03	2821	N	1718	-0-	-1103	-0-	108	1	1601	3	N	8					30
							9	9									
04	2280	N	1532	-0-	-748	-0-	117	1	1415	3	N	-0-					30
05	2232	N	1492	-0-	-740	-0-	116	1	1367	3	N	8					38
							9	9									
06	1650	N	1472	-0-	-178	-0-	121	1	1304	3	N	43	60	1			21
							47	9									
07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	145	1	1509	3	N	-0-					21
08	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	102	1	1716	3	N	-0-					21
09	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	137	1	2555	3	N	-0-					21
10	3100	N	4973	-0-	1873	1873	411	1	4549	3	N	12					33
							13	9									
11	3000	N	3957	-0-	957	2830	280	1	3668	3	N	8					41
							9	9									
*12	3100	N	3467	-0-	367	3197	167	1	3212	3	N	80	31	1			90
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 29,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 12 RRCID -> 242220 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7838 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	4	1			2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					7
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	8	1			4
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					8
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	8	1			2
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					12
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	10	1			7
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	6			7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 38

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 6 RRCID -> 243079 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7727 - 7950

01	4712	X	3909	-0-	-803	-0-	106	1	3803	2	Y	-0-					-0-
02	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	81	1	4298	2	Y	2					2
							2	9									
03	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	88	1	4799	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
04	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	23	1	4245	2	Y	4					7
							4	9									
05	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	16	1	3989	2	Y	2					9
							2	9									
*06	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3864	2	7	9	Y	6	9	1			6
*07	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4032	2	4	9	Y	4					10
*08	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3915	2	2	9	Y	2	9	1			3
*09	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3897	2	1	9	Y	1					4
*10	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4253	2	11	9	Y	10					14
*11	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4233	2	4	9	Y	4	10	1			8
*12	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4278	2	1	9	Y	1	1	6			8

TOTAL GAS PROD: 49,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 7 RRCID -> 243080 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7845 - 7939

01	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	60	1	2178	2	Y	-0-					-0-
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	38	1	2042	2	Y	2					2
							2	9									
03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	36	1	1987	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
04	2100	N	1846	-0-	-254	-0-	10	1	1832	2	Y	4					7
							4	9									
05	2170	N	2155	-0-	-15	-0-	9	1	2144	2	Y	2					9
							2	9									
*06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2068	2	6	9	Y	5	9	1			5
*07	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2096	2	6	9	Y	5					10
*08	2170	N	1980	-0-	-190	-0-	1978	2	2	9	Y	2	9	1			3
*09	2070	N	1546	-0-	-524	-0-	1545	2	1	9	Y	1					4
*10	2108	N	1591	-0-	-517	-0-	1580	2	11	9	Y	10					14
*11	1920	N	1577	-0-	-343	-0-	1571	2	6	9	Y	5	10	1			9
*12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1652	2	1	9	Y	1	1	6			9

TOTAL GAS PROD: 22,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 8 RRCID -> 243081 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7766 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	123	1	4438	2	Y	-0-					-0-
02	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	75	1	4007	2	Y	3					3
							3	9									
03	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	82	1	4477	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
04	4410	X	4138	-0-	-272	-0-	22	1	4113	2	Y	3					6
							3	9									
05	4557	X	4411	-0-	-146	-0-	18	1	4391	2	Y	2					8
							2	9									
*06	4410	X	4132	-0-	-278	-0-	4126	2	6	9	Y	5	9	1			4
*07	4557	X	4451	-0-	-106	-0-	4447	2	4	9	Y	4					8
*08	4557	X	4536	-0-	-21	-0-	4534	2	2	9	Y	2	9	1			1
*09	4260	X	3997	-0-	-263	-0-	3996	2	1	9	Y	1					2
*10	4464	X	3865	-0-	-599	-0-	3854	2	11	9	Y	10					12
*11	4380	X	3965	-0-	-415	-0-	3959	2	6	9	Y	5	10	1			7
*12	4526	X	3813	-0-	-713	-0-	3812	2	1	9	Y	1	1	6			7

TOTAL GAS PROD: 50,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

GUERRA L WELL #: 18 RRCID -> 243248 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9091 - 10134

01	16151	X	15800	-0-	-351	-0-	356	1	15436	2	Y	7					12
							8	9									
02	14588	X	14209	-0-	-379	-0-	520	1	13680	2	Y	8	13	1			7
							9	9									
03	15850	X	15850	-0-	-0-	-0-	1054	1	14794	2	Y	2					9
							2	9									
04	DLQ G-10		14806	-0-	14806	14806	1022	1	13776	2	Y	7	12	1			4
							8	9									
05	DLQ G-10		14769	-0-	14769	29575	996	1	13765	2	Y	7					11
							8	9									
06	43671	X	14096	-0-	-29575	-0-	888	1	13200	2	Y	7	12	1			6
							8	9									
07	13795	X	13795	-0-	-0-	-0-	749	1	13040	2	Y	5					11
							6	9									
08	15841	X	12863	-0-	-2978	-0-	809	1	12052	2	Y	2					13
							2	9									
09	14820	X	13956	-0-	-864	-0-	856	1	13070	2	Y	27	27	1			13
							30	9									
10	13552	X	13552	-0-	-0-	-0-	821	1	12685	2	Y	42	43	1			12
							46	9									
11	13110	X	13009	-0-	-101	-0-	214	1	12742	2	Y	48					60
							53	9									
12	13547	X	12773	-0-	-774	-0-	3	1	12715	2	Y	50	102	1			8
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 169,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 11 RRCID -> 244500 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7540 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	91	1	3285	2	Y	-0-					-0-
02	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	57	1	3047	2	Y	2					2
							2	9									
03	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	62	1	3379	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	3270	X	3045	-0-	-225	-0-	16	1	3026	2	Y	3					5
							3	9									
05	3441	X	3240	-0-	-201	-0-	13	1	3225	2	Y	2					7
							2	9									
*06	3330	X	3126	-0-	-204	-0-	3119	2	7	9	Y	6	9	1			4
*07	3441	X	3271	-0-	-170	-0-	3267	2	4	9	Y	4					8
*08	3441	X	3138	-0-	-303	-0-	3136	2	2	9	Y	2	9	1			1
*09	3150	X	2760	-0-	-390	-0-	2760	2			Y	-0-					1
*10	3286	X	2884	-0-	-402	-0-	2873	2	11	9	Y	10					11
*11	3180	X	2786	-0-	-394	-0-	2780	2	6	9	Y	5	10	1			6
*12	3286	X	2864	-0-	-422	-0-	2863	2	1	9	Y	1	1	6			6

TOTAL GAS PROD: 37,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 13 RRCID -> 244501 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8176 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	19	1	682	2	Y	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	11	1	587	2	Y	-0-					-0-
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	12	1	676	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
04	660	N	618	-0-	-42	-0-	3	1	612	2	Y	3					5
							3	9									
05	651	N	596	-0-	-55	-0-	2	1	592	2	Y	2					7
							2	9									
*06	660	N	594	-0-	-66	-0-	588	2	6	9	Y	5	8	1			4
*07	651	N	579	-0-	-72	-0-	573	2	6	9	Y	5					9
*08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	645	2	2	9	Y	2	9	1			2
*09	600	N	500	-0-	-100	-0-	500	2			Y	-0-					2
*10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	514	2	11	9	Y	10					12
*11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	489	2	6	9	Y	5	10	1			7
*12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	495	2	1	9	Y	1	1	6			7

TOTAL GAS PROD: 7,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 244624 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8405 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	167	1	2704	3	N	-0-					-0-
02	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	139	1	2313	3	N	3					3
							3	9									
03	2573	N	2536	-0-	-37	-0-	137	1	2399	3	N	-0-					3
04	2490	N	1948	-0-	-542	-0-	107	1	1841	3	N	-0-					3
05	2573	N	1793	-0-	-780	-0-	99	1	1694	3	N	-0-					3
06	2460	N	1848	-0-	-612	-0-	108	1	1736	3	N	4					7
							4	9									
07	2015	N	1610	-0-	-405	-0-	96	1	1513	3	N	1					8
							1	9									
08	1798	N	1504	-0-	-294	-0-	89	1	1407	3	N	7					15
							8	9									
09	1860	N	1373	-0-	-487	-0-	85	1	1288	3	N	-0-					15
10	1612	N	1161	-0-	-451	-0-	75	1	1086	3	N	-0-					15
11	1470	N	1326	-0-	-144	-0-	82	1	1244	3	N	-0-					15
12	1426	N	1198	-0-	-228	-0-	79	1	1119	3	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 21,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 10 RRCID -> 245559 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 8542

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 2 RRCID -> 246975 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8525 - 8554

01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	N	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	8	1	128	3	N	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	8	1	142	3	N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	3	N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	3	N	-0-					-0-
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-
07	186	N	134	-0-	-52	-0-	8	1	126	3	N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	195	3	N	1					1
							1	9									
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	N	-0-					1
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	N	-0-					1
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	8	1	130	3	N	58					59
							64	9									
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	-0-	27	6			32

TOTAL GAS PROD: 1,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MEZA WELL #: 1 RRCID -> 248005 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7734 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	901	-0-	-308	-0-	52	1	849	3	N	-0-			-0-
02	1148	N	565	-0-	-583	-0-	32	1	533	3	N	-0-			-0-
03	1209	N	824	-0-	-385	-0-	45	1	779	3	N	-0-			-0-
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	73	1	1291	3	N	-0-			-0-
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	41	1	683	3	N	-0-			-0-
06	810	N	574	-0-	-236	-0-	34	1	540	3	N	-0-			-0-
07	1395	N	813	-0-	-582	-0-	49	1	764	3	N	-0-			-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	45	1	701	3	N	-0-			-0-
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	42	1	621	3	N	-0-			-0-
10	806	N	509	-0-	-297	-0-	33	1	476	3	N	-0-			-0-
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	72	1	1101	3	N	37			37
							41	9							
*12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	83	1	1184	3	N	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 10,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

DON HILARIO "A" WELL #: 2 RRCID -> 248033 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8242 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	804	-0-	-374	-0-	47	1	757	3	N	-0-			-0-
02	420	N	314	-0-	-106	-0-	18	1	296	3	N	-0-			-0-
03	496	N	414	-0-	-82	-0-	23	1	391	3	N	-0-			-0-
04	780	N	466	-0-	-314	-0-	26	1	440	3	N	-0-			-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	28	1	486	3	N	-0-			-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	29	1	469	3	N	-0-			-0-
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	43	1	681	3	N	-0-			-0-
08	527	N	410	-0-	-117	-0-	24	1	386	3	N	-0-			-0-
09	510	N	361	-0-	-149	-0-	23	1	338	3	N	-0-			-0-
10	713	N	234	-0-	-479	-0-	15	1	219	3	N	-0-			-0-
11	390	N	155	-0-	-235	-0-	10	1	145	3	N	-0-			-0-
12	372	N	343	-0-	-29	-0-	22	1	321	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 3 RRCID -> 248035 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8437 - 8637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	223	1	3618	3	N	-0-			8
02	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	186	1	3093	3	N	4			12
							4	9							
03	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	226	1	3944	3	N	-0-			12
04	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	213	1	3706	3	N	-0-			12
05	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	241	1	4052	3	N	-0-			12
06	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	238	1	3829	3	N	9			21
							10	9							
07	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	250	1	3928	3	N	-0-			21
08	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	260	1	4067	3	N	19			40
							21	9							
09	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	257	1	3846	3	N	-0-			40
10	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	278	1	3988	3	N	-0-			40
11	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	255	1	3878	3	N	-0-			40
*12	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	262	1	3739	3	N	-0-			40

TOTAL GAS PROD: 48,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	157	1	1831	2	N	-0-					55
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	128	1	1626	2	N	-0-					55
03	1426	N	1148	-0-	-278	-0-	114	1	1034	2	N	-0-					55
04	1380	N	1052	-0-	-328	-0-	113	1	922	2	N	15					70
							17	9									
05	1426	N	1104	-0-	-322	-0-	132	1	972	2	N	-0-					70
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	132	1	1171	2	N	-0-					70
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	131	1	1117	2	N	-0-					70
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	128	1	1021	2	N	-0-					70
09	1290	N	1084	-0-	-206	-0-	122	1	962	2	N	-0-					70
10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	144	1	1317	2	N	-0-					70
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	124	1	1196	2	N	-0-					70
*12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	140	1	1123	2	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 15,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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
01	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	315	1	5120	3	N	-0-					-0-
02	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	251	1	4160	3	N	-0-					-0-
03	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	304	1	5316	3	N	33					33
							36	9									
04	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	292	1	5073	3	N	69	93	1			9
							76	9									
05	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	301	1	5057	3	N	-0-					9
06	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	291	1	4686	3	N	-0-					9
07	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	305	1	4780	3	N	-0-					9
08	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	283	1	4438	3	N	-0-					9
09	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	292	1	4361	3	N	-0-					9
10	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	301	1	4307	3	N	-0-					9
11	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	280	1	4263	3	N	-0-					9
*12	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	317	1	4507	3	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 59,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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
01	3968	X	3655	-0-	-313	-0-	99	1	3556	2	Y	-0-					-0-
02	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	65	1	3441	2	Y	2					2
							2	9									
03	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	73	1	3992	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
04	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	21	1	3931	2	Y	3					6
							3	9									
05	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	16	1	3849	2	Y	2					8
							2	9									
*06	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3715	2	7	9	Y	6	9	1			5
*07	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3783	2	4	9	Y	4					9
*08	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3702	2	2	9	Y	2	9	1			2
*09	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			Y	-0-					2
*10	3441	X	3171	-0-	-270	-0-	3160	2	11	9	Y	10					12
*11	3330	X	2946	-0-	-384	-0-	2940	2	6	9	Y	5	10	1			7
*12	3441	X	2862	-0-	-579	-0-	2861	2	1	9	Y	1	1	6			7

TOTAL GAS PROD: 42,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, C. Y. WELL #: 3 RRCID -> 250856 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 7842 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	311	1	3625	2	N	-0-					20
02	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	187	1	2377	2	N	-0-					20
03	2511	X	1865	-0-	-646	-0-	186	1	1679	2	N	-0-					20
04	2430	X	2387	-0-	-43	-0-	260	1	2127	2	N	-0-					20
05	2511	X	964	-0-	-1547	-0-	115	1	849	2	N	-0-					20
06	2430	X	2415	-0-	-15	-0-	244	1	2171	2	N	-0-					20
07	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	278	1	2367	2	N	-0-					20
08	2480	X	1753	-0-	-727	-0-	196	1	1557	2	N	-0-					20
09	2430	X	650	-0-	-1780	-0-	73	1	577	2	N	-0-					20
10	2511	N	1842	-0-	-669	-0-	182	1	1660	2	N	-0-					20
11	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	209	1	2008	2	N	-0-					20
*12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	213	1	1708	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 25,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA L WELL #: 17 RRCID -> 251536 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8205 - 8456

01	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	115	1	5008	2	Y	76					134
							84	9									
02	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	170	1	4464	2	Y	91	153	1			72
							100	9									
03	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	347	1	4872	2	Y	15					87
							17	9									
04	DLQ G-10		6606	-0-	6606	6606	448	1	6045	2	Y	103	157	1			33
							113	9									
05	DLQ G-10		5475	-0-	5475	12081	363	1	5024	2	Y	80					113
							88	9									
06	17717	X	5636	-0-	-12081	-0-	348	1	5182	2	Y	96	157	1			52
							106	9									
07	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	299	1	5204	2	Y	67					119
							74	9									
08	6820	X	4629	-0-	-2191	-0-	290	1	4319	2	Y	18					137
							20	9									
09	6600	X	5617	-0-	-983	-0-	345	1	5260	2	Y	11	107	1			41
							12	9									
10	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	384	1	5933	2	Y	20	49	1			12
							22	9									
11	5550	X	5400	-0-	-150	-0-	89	1	5289	2	Y	20					32
							22	9									
12	5735	X	5071	-0-	-664	-0-	1	1	5048	2	Y	20	48	1			4
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 65,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 617

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 3 RRCID -> 251540 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7682 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1183	-0-	-181	-0-	32	1	1151	2	Y	-0-					-0-
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	19	1	1033	2	Y	1					1
							1	9									
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	20	1	1067	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	7	1	1229	2	Y	4					6
							4	9									
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	5	1	1242	2	Y	2					8
							2	9									
*06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1437	2	6	9	Y	5	9	1			4
*07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1462	2	6	9	Y	5					9
*08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1384	2	2	9	Y	2	9	1			2
*09	1410	N	1231	-0-	-179	-0-	1230	2	1	9	Y	1					3
*10	1457	N	1270	-0-	-187	-0-	1260	2	10	9	Y	9					12
*11	1350	N	1219	-0-	-131	-0-	1215	2	4	9	Y	4	10	1			6
*12	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	1228	2	1	9	Y	1	1	6			6

TOTAL GAS PROD: 15,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 2 RRCID -> 251547 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 7644 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	51	1	1820	2	Y	-0-					-0-
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	29	1	1515	2	Y	1					1
							1	9									
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	28	1	1526	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	1770	N	1343	-0-	-427	-0-	7	1	1332	2	Y	4					5
							4	9									
05	1705	N	529	-0-	-1176	-0-	2	1	525	2	Y	2					7
							2	9									
*06	1500	N	752	-0-	-748	-0-	745	2	7	9	Y	6	9	1			4
*07	1395	N	810	-0-	-585	-0-	804	2	6	9	Y	5					9
*08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	569	2	2	9	Y	2	9	1			2
*09	750	N	680	-0-	-70	-0-	679	2	1	9	Y	1					3
*10	806	N	387	-0-	-419	-0-	376	2	11	9	Y	10					13
*11	540	N	494	-0-	-46	-0-	490	2	4	9	Y	4	10	1			7
*12	713	N	707	-0-	-6	-0-	706	2	1	9	Y	1	1	6			7

TOTAL GAS PROD: 11,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

ALEXANDER-MANDEL WELL #: 2 RRCID -> 251896 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 11576 PERF. 9212 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5531	-0-	-49	-0-	679	1	4852	3	N	-0-					-0-
02	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	3			N	-0-					-0-
03	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	7489	3			N	-0-					-0-
04	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	943	1	8969	3	N	-0-					-0-
05	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	838	1	8460	3	N	-0-					-0-
06	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	813	1	7472	3	N	-0-					-0-
07	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	799	1	6793	3	N	-0-					-0-
08	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	779	1	6214	3	N	-0-					-0-
09	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	768	1	6539	3	N	-0-					-0-
10	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	785	1	6345	3	N	-0-					-0-
11	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	750	1	5542	3	N	-0-					-0-
*12	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	748	1	6263	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 16 RRCID -> 253221 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8562 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4541	-0-	-543	-0-	123	1	4418	2	Y	-0-					-0-
02	4424	X	3998	-0-	-426	-0-	74	1	3921	2	Y	3					3
							3	9									
03	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	91	1	4948	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
04	4620	X	4587	-0-	-33	-0-	24	1	4560	2	Y	3					6
							3	9									
05	4712	X	4517	-0-	-195	-0-	19	1	4496	2	Y	2					8
							2	9									
*06	4890	X	4332	-0-	-558	-0-	4325	2	7	9	Y	6	9	1			5
*07	5053	X	4434	-0-	-619	-0-	4430	2	4	9	Y	4					9
*08	5053	X	4422	-0-	-631	-0-	4420	2	2	9	Y	2	9	1			2
*09	4590	X	3811	-0-	-779	-0-	3811	2			Y	-0-					2
*10	4526	X	4005	-0-	-521	-0-	3994	2	11	9	Y	10					12
*11	4320	X	3935	-0-	-385	-0-	3929	2	6	9	Y	5	10	1			7
*12	4433	X	4375	-0-	-58	-0-	4374	2	1	9	Y	1	1	6			7

TOTAL GAS PROD: 52,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 17 RRCID -> 253365 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8705 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	6	1	208	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	2	1	89	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	2	1	114	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
04	120	N	22	-0-	-98	-0-	18	2	4	9	Y	4					6
05	93	N	28	-0-	-65	-0-	26	2	2	9	Y	2					8
*06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	119	2	6	9	Y	5	8	1			5
*07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	198	2	6	9	Y	5					10
*08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	213	2	2	9	Y	2	8	1			4
*09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					4
*10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	241	2	11	9	Y	10					14
*11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	233	2	6	9	Y	5	10	1			9
*12	248	N	241	-0-	-7	-0-	240	2	1	9	Y	1	1	6			9

TOTAL GAS PROD: 1,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 21 RRCID -> 254145 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8354 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	11	1	398	2	N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	7	1	365	2	N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	7	1	391	2	N	6	4	1			2
							7	9									
04	390	N	370	-0-	-20	-0-	2	1	365	2	N	3					5
							3	9									
05	403	N	366	-0-	-37	-0-	2	1	362	2	N	2					7
							2	9									
*06	390	N	354	-0-	-36	-0-	348	2	6	9	N	5	8	1			4
*07	372	N	295	-0-	-77	-0-	291	2	4	9	N	4					8
*08	372	N	371	-0-	-1	-0-	369	2	2	9	N	2	9	1			1
*09	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	2			N	-0-					1
*10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	333	2	11	9	N	10					11
*11	360	N	325	-0-	-35	-0-	319	2	6	9	N	5	10	1			6
*12	341	N	320	-0-	-21	-0-	319	2	1	9	N	1	1	6			6

TOTAL GAS PROD: 4,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

DON HILARIO "A" WELL #: 4 RRCID -> 254646 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DON JOSE LAND AND CATTLE CO. LTD WELL #: 24 RRCID -> 255566 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8259 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	38	1	1352	2	Y	-0-					-0-
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	35	1	1848	2	Y	1					1
							1	9									
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	26	1	1398	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	10	1	1810	2	Y	3					5
							3	9									
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	7	1	1574	2	Y	2					7
							2	9									
*06	1380	N	987	-0-	-393	-0-	981	2	6	9	Y	5	9	1			3
*07	1426	N	1360	-0-	-66	-0-	1354	2	6	9	Y	5					8
*08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1636	2	2	9	Y	2	9	1			1
*09	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					1
*10	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1961	2	11	9	Y	10					11
*11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1846	2	6	9	Y	5	10	1			6
*12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1668	2	1	9	Y	1	1	6			6

TOTAL GAS PROD: 19,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 20 RRCID -> 256852 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8153 - 8881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	1936	-0-	-1319	-0-	52	1	1884	2	Y	-0-					-0-
02	3304	X	1975	-0-	-1329	-0-	36	1	1939	2	Y	-0-					-0-
03	3658	X	2818	-0-	-840	-0-	51	1	2760	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
04	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	13	1	2388	2	Y	3					5
							3	9									
05	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	9	1	2259	2	Y	2					7
							2	9									
*06	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2183	2	7	9	Y	6	8	1			5
*07	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2336	2	4	9	Y	4					9
*08	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2265	2	2	9	Y	2	8	1			3
*09	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			Y	-0-					3
*10	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3076	2	11	9	Y	10					13
*11	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3066	2	6	9	Y	5	10	1			8
*12	3038	X	2891	-0-	-147	-0-	2890	2	1	9	Y	1	1	6			8

TOTAL GAS PROD: 30,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

GUERRA L WELL #: 20 RRCID -> 256917 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8474 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2770	-0-	-175	-0-	62	1	2707	2	Y	1					2
							1	9									
02	2660	X	2523	-0-	-137	-0-	92	1	2430	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	3131	X	2832	-0-	-299	-0-	188	1	2644	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		2673	-0-	2673	2673	185	1	2487	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	DLQ G-10		2700	-0-	2700	5373	182	1	2517	2	Y	1					1
							1	9									
06	7963	X	2590	-0-	-5373	-0-	163	1	2426	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	143	1	2481	2	Y	1					1
							1	9									
08	2821	X	2495	-0-	-326	-0-	157	1	2338	2	Y	-0-					1
09	2670	X	2638	-0-	-32	-0-	162	1	2470	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	159	1	2458	2	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
11	2400	N	2384	-0-	-16	-0-	39	1	2335	2	Y	9					9
							10	9									
12	2573	N	2422	-0-	-151	-0-	2411	2	11	9	Y	10	19	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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
01	155	N	72	-0-	-83	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-					-0-
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	44	1	761	3	N	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	36	1	615	3	N	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	26	1	434	3	N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	22	1	367	3	N	-0-					-0-
07	248	N	95	-0-	-153	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	234	3	N	-0-					-0-
09	240	N	92	-0-	-148	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	N	-0-					-0-
11	240	N	79	-0-	-161	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
*12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	348	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	6541	X	6444	-0-	-97	-0-	791	1	5653	3	N	-0-					47
02	5992	X	5220	-0-	-772	-0-	5220	3			N	-0-					47
03	6634	X	5603	-0-	-1031	-0-	5603	3			N	-0-					47
04	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	527	1	5018	3	N	-0-					47
05	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	542	1	5462	3	N	-0-					47
06	6240	X	5780	-0-	-460	-0-	567	1	5213	3	N	-0-					47
07	5766	X	5525	-0-	-241	-0-	581	1	4944	3	N	-0-					47
08	6014	X	5395	-0-	-619	-0-	601	1	4794	3	N	-0-					47
09	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	612	1	5212	3	N	-0-					47
10	6014	X	5403	-0-	-611	-0-	595	1	4808	3	N	-0-					47
11	5790	X	5292	-0-	-498	-0-	630	1	4662	3	N	-0-					47
12	6014	X	5930	-0-	-84	-0-	632	1	5290	3	N	7					54
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 67,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

DODIER "A" WELL #: 1 RRCID -> 258748 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8397 - 9346

01	961	X	961	-0-	-0-	-0-	48	1	772	3	N	128	156	1			11
							141	9									
02	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	59	1	975	3	N	-0-					11
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	56	1	973	3	N	59					70
							65	9									
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	56	1	962	3	N	89	150	1			9
							98	9									
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	49	1	835	3	N	14					23
							15	9									
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	40	1	623	3	N	10					33
							11	9									
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	131					164
							144	9									
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-	164	1			-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	231	3	N	9					9
							10	9									
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	316	3	N	3					12
							3	9									
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	3	N	-0-					12
*12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	208	3	N	103	1	6			114
							113	9									

TOTAL GAS PROD: 7,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 546

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 19 RRCID -> 258997 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8303 - 9360

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DODIER "A" WELL #: 2 RRCID -> 259756 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8932 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	354	1	5741	3	N	2	22	1			-0-
							2	9									
02	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	276	1	4573	3	N	-0-					-0-
03	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	354	1	6189	3	N	31					31
							34	9									
04	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	336	1	5848	3	N	10	18	1			23
							11	9									
05	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	371	1	6258	3	N	34					57
							37	9									
06	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	334	1	5383	3	N	36					93
							40	9									
07	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	357	1	5605	3	N	29	2	6			120
							32	9									
08	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	244	1	3817	3	N	7	14	1			113
							8	9									
09	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	258	1	3854	3	N	23					136
							25	9									
10	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	406	1	5811	3	N	2					138
							2	9									
11	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	353	1	5359	3	N	20					158
							22	9									
*12	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	400	1	5717	3	N	56	2	6			212
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 68,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	178	1	2887	3	N	-0-					-0-
02	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	144	1	2391	3	N	4					4
							4	9									
03	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	172	1	3006	3	N	13					17
							14	9									
04	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	162	1	2809	3	N	-0-					17
05	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	169	1	2846	3	N	-0-					17
06	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	169	1	2733	3	N	7					24
							8	9									
07	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	176	1	2767	3	N	-0-					24
08	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	135	1	2122	3	N	10					34
							11	9									
09	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	178	1	2649	3	N	-0-					34
10	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	168	1	2389	3	N	-0-					34
11	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	161	1	2446	3	N	3					37
							3	9									
*12	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	183	1	2606	3	N	2					39
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 33,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 5 RRCID -> 260905 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8302 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	486	1	7889	3	N	15					63
							17	9									
02	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	378	1	6266	3	N	-0-					63
03	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	460	1	8042	3	N	-0-					63
04	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	457	1	7967	3	N	-0-					63
05	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	461	1	7765	3	N	-0-					63
06	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	446	1	7182	3	N	1					64
							1	9									
07	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	431	1	6751	3	N	1					65
							1	9									
08	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	376	1	5875	3	N	3					68
							3	9									
09	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	456	1	6816	3	N	-0-					68
10	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	376	1	5380	3	N	-0-					68
11	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	489	1	7425	3	N	1					69
							1	9									
*12	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	220	1	3135	3	N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 85,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

DODIER "A" WELL #: 3 RRCID -> 261150 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8408 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	505	1	8197	3	N	1	6	1			2
							1	9									
02	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	410	1	6794	3	N	-0-					2
03	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	492	1	8611	3	N	5					7
							6	9									
04	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	464	1	8094	3	N	1	6	1			2
							1	9									
05	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	468	1	7896	3	N	35					37
							39	9									
06	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	295	1	4745	3	N	1					38
							1	9									
07	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	296	1	4649	3	N	-0-					38
08	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	239	1	3735	3	N	-0-	2	1			36
09	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	202	1	3004	3	N	17					53
							19	9									
10	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	231	1	3304	3	N	3					56
							3	9									
11	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	258	1	3920	3	N	-0-					56
*12	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	249	1	3546	3	N	-0-	1	6			55

TOTAL GAS PROD: 70,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 6 RRCID -> 261893 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8194 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16290	X	16290	-0-	-0-	-0-	945	1	15345	3	N	-0-			7
02	14375	X	14375	-0-	-0-	-0-	818	1	13555	3	N	2			9
							2	9							
03	18139	X	18139	-0-	-0-	-0-	981	1	17158	3	N	-0-			9
04	17541	X	17541	-0-	-0-	-0-	953	1	16588	3	N	-0-			9
05	17909	X	17909	-0-	-0-	-0-	1002	1	16907	3	N	-0-			9
06	16820	X	16820	-0-	-0-	-0-	983	1	15825	3	N	11			20
							12	9							
07	17245	X	17245	-0-	-0-	-0-	1035	1	16210	3	N	-0-			20
08	15871	X	15871	-0-	-0-	-0-	950	1	14873	3	N	44			64
							48	9							
09	16308	X	16308	-0-	-0-	-0-	1023	1	15285	3	N	-0-			64
10	15975	X	15975	-0-	-0-	-0-	1042	1	14933	3	N	-0-			64
11	15587	X	15587	-0-	-0-	-0-	961	1	14591	3	N	32			96
							35	9							
*12	15582	X	15582	-0-	-0-	-0-	1021	1	14555	3	N	5			101
							6	9							

TOTAL GAS PROD: 197,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	376	1	6103	3	N	1	5	1	22
							1	9							
02	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	268	1	4446	3	N	-0-			22
03	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	362	1	6333	3	N	4			26
							4	9							
04	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	346	1	6016	3	N	1	5	1	22
							1	9							
05	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	359	1	6060	3	N	3			25
							3	9							
06	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	353	1	5685	3	N	33			58
							36	9							
07	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	376	1	5887	3	N	-0-			58
08	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	320	1	5001	3	N	-0-			58
09	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	342	1	5104	3	N	3			61
							3	9							
10	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	415	1	5960	3	N	3			64
							3	9							
11	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	410	1	6227	3	N	24			88
							26	9							
*12	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	437	1	6217	3	N	-0-	2	6	86

TOTAL GAS PROD: 73,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 7 RRCID -> 267179 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9652 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23585	X	23585	-0-	-0-	-0-	1366	1	22219	3	N	-0-			2
02	21245	X	21245	-0-	-0-	-0-	1208	1	20033	3	N	4			6
							4	9							
03	26618	X	26618	-0-	-0-	-0-	1439	1	25172	3	N	6			12
							7	9							
04	26458	X	26458	-0-	-0-	-0-	1436	1	25009	3	N	12			24
							13	9							
05	27236	X	27236	-0-	-0-	-0-	1523	1	25667	3	N	42			66
							46	9							
06	25405	X	25405	-0-	-0-	-0-	1487	1	23912	3	N	5			71
							6	9							
07	26006	X	26006	-0-	-0-	-0-	1562	1	24444	3	N	-0-			71
08	24504	X	24504	-0-	-0-	-0-	1470	1	23021	3	N	12			83
							13	9							
09	25269	X	25269	-0-	-0-	-0-	1584	1	23685	3	N	-0-			83
10	24503	X	24503	-0-	-0-	-0-	1596	1	22872	3	N	32			115
							35	9							
11	23736	X	23736	-0-	-0-	-0-	1466	1	22270	3	N	-0-			115
*12	24599	X	24599	-0-	-0-	-0-	1615	1	22984	3	N	-0-			115

TOTAL GAS PROD: 299,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA "L" WELL #: 4 RRCID -> 111421 COMPL. DATE 07/05/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8099 - 8236

01	14B2 EXT	438	-0-	438	1160	33	1	405	2	Y	-0-			20
02	1374 X	214	-0-	-1160	-0-	19	1	195	2	Y	-0-			20
03	434 N	322	-0-	-112	-0-	26	1	296	2	Y	-0-			20
04	420 N	279	-0-	-141	-0-	22	1	257	2	Y	-0-			20
05	248 N	204	-0-	-44	-0-	15	1	189	2	Y	-0-			20
06	300 N	160	-0-	-140	-0-	12	1	148	2	Y	-0-			20
07	279 N	230	-0-	-49	-0-	18	1	212	2	Y	-0-			20
08	217 N	124	-0-	-93	-0-	10	1	114	2	Y	-0-			20
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	269	2	Y	-0-			20
10	217 N	181	-0-	-36	-0-	13	1	168	2	Y	-0-			20
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	8	1	96	2	Y	-0-			20
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA "L" WELL #: 5 RRCID -> 113099 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7750 - 7806

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TREVINO "B" WELL #: 1T RRCID -> 118880 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8239 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	5	1	2475	3	Y	-0-			-0-
02	2408	X	2187	-0-	-221	-0-	5	1	2182	3	Y	-0-			-0-
03	2573	X	2366	-0-	-207	-0-	5	1	2361	3	Y	-0-			-0-
04	2400	N	2004	-0-	-396	-0-	5	1	1999	3	Y	-0-			-0-
05	2418	N	1946	-0-	-472	-0-	5	1	1941	3	Y	-0-			-0-
06	2280	N	2056	-0-	-224	-0-	5	1	2051	3	Y	-0-			-0-
07	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	5	1	2301	3	Y	-0-			-0-
08	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	5	1	2260	3	Y	-0-			-0-
09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	5	1	2213	3	Y	-0-			-0-
10	2294	N	2186	-0-	-108	-0-	5	1	2181	3	Y	-0-			-0-
11	2190	N	2158	-0-	-32	-0-	5	1	2153	3	Y	-0-			-0-
12	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121567 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO "B" WELL #: 2T RRCID -> 123086 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8674 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	7	1	3464	3	Y	-0-			-0-
02	3360	X	2947	-0-	-413	-0-	6	1	2941	3	Y	-0-			-0-
03	3565	X	3227	-0-	-338	-0-	7	1	3210	3	Y	9			9
							10	9							
04	3450	X	2908	-0-	-542	-0-	7	1	2894	3	Y	6			15
							7	9							
05	3534	X	2425	-0-	-1109	-0-	6	1	2405	3	Y	13			28
							14	9							
06	3360	X	2844	-0-	-516	-0-	7	1	2833	3	Y	4			32
							4	9							
07	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	8	1	3669	3	Y	5			37
							6	9							
08	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	8	1	3478	3	Y	-0-			37
09	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	7	1	3272	3	Y	-0-			37
10	3689	X	3310	-0-	-379	-0-	8	1	3302	3	Y	-0-			37
11	3570	X	2937	-0-	-633	-0-	7	1	2930	3	Y	-0-			37
12	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA "M" WELL #: 3 RRCID -> 125835 COMPL. DATE 11/22/1987 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9264 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	522	-0-	-253	-0-	23	1	499	2	Y	-0-					19
02	840	X	395	-0-	-445	-0-	16	1	379	2	Y	-0-					19
03	930	X	481	-0-	-449	-0-	22	1	459	2	Y	-0-					19
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	31	1	641	2	Y	-0-					19
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	29	1	461	2	Y	-0-					19
06	480	N	425	-0-	-55	-0-	23	1	402	2	Y	-0-					19
07	651	N	518	-0-	-133	-0-	34	1	484	2	Y	-0-					19
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	51	1	741	2	Y	-0-					19
09	3000	N	3109	-0-	109	109	142	1	2967	2	Y	-0-					19
10	1981	N	1872	-0-	-109	-0-	99	1	1773	2	Y	-0-					19
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	79	1	1266	2	Y	-0-					19
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO "B" WELL #: 3T RRCID -> 134519 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	13	1	6375	3	Y	14					32
							15	9									
02	6636	X	5369	-0-	-1267	-0-	12	1	5340	3	Y	15	38	1			9
							17	9									
03	7347	X	6326	-0-	-1021	-0-	14	1	6310	3	Y	2	9	1			2
							2	9									
04	6600	X	4290	-0-	-2310	-0-	11	1	4279	3	Y	-0-					2
05	6665	X	5933	-0-	-732	-0-	15	1	5918	3	Y	-0-					2
06	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	15	1	6326	3	Y	-0-					2
07	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	15	1	7041	3	Y	-0-					2
08	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	16	1	7031	3	Y	16					18
							18	9									
09	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	15	1	6485	3	Y	-0-					18
10	7068	X	6537	-0-	-531	-0-	15	1	6522	3	Y	-0-					18
11	6840	X	6497	-0-	-343	-0-	15	1	6482	3	Y	-0-					18
12	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140572 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7708 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	99	1	1089	2	Y	-0-					6
02	1512	X	1261	-0-	-251	-0-	129	1	1132	2	Y	-0-					6
03	1674	X	1294	-0-	-380	-0-	135	1	1159	2	Y	-0-					6
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	179	1	1292	2	Y	-0-					6
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	180	1	1235	2	Y	-0-					6
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	161	1	1197	2	Y	-0-					6
07	1519	N	1246	-0-	-273	-0-	155	1	1091	2	Y	-0-					6
08	1426	N	1142	-0-	-284	-0-	158	1	984	2	Y	-0-					6
09	1350	N	1083	-0-	-267	-0-	198	1	885	2	Y	-0-					6
10	1240	N	1063	-0-	-177	-0-	185	1	878	2	Y	-0-					6
11	1110	N	1008	-0-	-102	-0-	200	1	808	2	Y	-0-					6
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VELA-SMITH G. U. WELL #: 6 RRCID -> 144371 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8310 - 8464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	663	-0-	-1352	-0-	1	1	662	3	Y	-0-					10
02	1456	X	592	-0-	-864	-0-	1	1	591	3	Y	-0-					10
03	775	X	737	-0-	-38	-0-	2	1	735	3	Y	-0-					10
04	630	N	590	-0-	-40	-0-	2	1	588	3	Y	-0-					10
05	651	N	645	-0-	-6	-0-	2	1	643	3	Y	-0-					10
06	720	N	622	-0-	-98	-0-	1	1	621	3	Y	-0-					10
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	1	1	659	3	Y	-0-					10
08	651	N	562	-0-	-89	-0-	1	1	561	3	Y	-0-					10
09	630	N	543	-0-	-87	-0-	1	1	542	3	Y	-0-					10
10	651	N	523	-0-	-128	-0-	1	1	522	3	Y	-0-					10
11	540	N	537	-0-	-3	-0-	1	1	536	3	Y	-0-					10
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA "M" WELL #: 4 RRCID -> 146774 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8724 - 9704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	393					Y	-0-					20
02	465	N	72	-0-	-393	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					20
03	147	X	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					20
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					20
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					20
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					20
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	170	2	Y	-0-					20
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	52	1	763	2	Y	-0-					20
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	58	1	1217	2	Y	-0-					20
10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	98	1	1762	2	Y	-0-					20
11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	123	1	1958	2	Y	-0-					20
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 186781 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7790 - 7830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	3	1	2136	3	Y	-0-					51
02	1932	X	1858	-0-	-74	-0-	3	1	1855	3	Y	-0-					51
03	2139	X	1990	-0-	-149	-0-	3	1	1987	3	Y	-0-					51
04	2070	N	1702	-0-	-368	-0-	3	1	1678	3	Y	19	49	1			21
							21	9									
05	2046	N	1428	-0-	-618	-0-	2	1	1426	3	Y	-0-					21
06	1920	N	1306	-0-	-614	-0-	2	1	1304	3	Y	-0-					21
07	1767	N	1677	-0-	-90	-0-	2	1	1675	3	Y	-0-					21
08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	2	1	1646	3	Y	-0-					21
09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	2	1	1539	3	Y	-0-					21
10	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	3	1	1610	3	Y	-0-					21
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	3	1	1631	3	Y	-0-					21
12	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VELA, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 187697 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 8780 - 8985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	584	X	584	-0-	-0-	-0-	1	1	583	3	Y	-0-			-0-
02	532	X	480	-0-	-52	-0-	1	1	479	3	Y	-0-			-0-
03	589	X	511	-0-	-78	-0-	1	1	510	3	Y	-0-			-0-
04	570	N	431	-0-	-139	-0-	1	1	430	3	Y	-0-			-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	1	1	559	3	Y	-0-			-0-
06	480	N	461	-0-	-19	-0-	1	1	460	3	Y	-0-			-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	1	1	495	3	Y	-0-			-0-
08	558	N	487	-0-	-71	-0-	1	1	486	3	Y	-0-			-0-
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	1	1	548	3	Y	-0-			-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	1	1	533	3	Y	-0-			-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	1	1	509	3	Y	-0-			-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 198143 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 9482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA "M" WELL #: 5 RRCID -> 198910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9895 - 9988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SMITH, A.H. WELL #: 7 RRCID -> 206995 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8668 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	7	1	3398	3	Y	-0-			12
02	5012	X	3285	-0-	-1727	-0-	7	1	3278	3	Y	-0-			12
03	5053	X	3351	-0-	-1702	-0-	7	1	3344	3	Y	-0-			12
04	3900	X	3071	-0-	-829	-0-	8	1	3063	3	Y	-0-			12
05	3875	X	2962	-0-	-913	-0-	7	1	2955	3	Y	-0-			12
06	3510	X	2333	-0-	-1177	-0-	5	1	2328	3	Y	-0-			12
07	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	8	1	3833	3	Y	14			26
							15	9							
08	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	8	1	3380	3	Y	2			28
							2	9							
09	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	8	1	3431	3	Y	-0-			28
10	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	8	1	3340	3	Y	-0-			28
11	3180	X	3090	-0-	-90	-0-	7	1	3083	3	Y	-0-			28
12	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

GUERRA "L" WELL #: 6 RRCID -> 210423 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7408 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	41	1	498	2	Y	-0-			9
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	2	Y	-0-			9
03	620	N	405	-0-	-215	-0-	33	1	370	2	Y	2			11
							2	9							
04	510	N	321	-0-	-189	-0-	26	1	295	2	Y	-0-			11
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	171	2	Y	3			14
							3	9							
06	390	N	211	-0-	-179	-0-	15	1	192	2	Y	4			18
							4	9							
07	341	N	249	-0-	-92	-0-	19	1	221	2	Y	8			26
							9	9							
08	186	N	79	-0-	-107	-0-	6	1	73	2	Y	-0-			26
09	210	N	60	-0-	-150	-0-	4	1	56	2	Y	-0-			26
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	27	1	360	2	Y	3			29
							3	9							
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	2	Y	-0-			29
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

VELA B WELL #: 7 RRCID -> 210978 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8896 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	743	-0-	-559	-0-	2	1	741	3	N	-0-			54
02	1176	X	616	-0-	-560	-0-	1	1	615	3	N	-0-			54
03	837	X	758	-0-	-79	-0-	2	1	756	3	N	-0-			54
04	810	X	569	-0-	-241	-0-	1	1	568	3	N	-0-			54
05	682	N	669	-0-	-13	-0-	2	1	667	3	N	-0-			54
06	720	N	633	-0-	-87	-0-	1	1	632	3	N	-0-			54
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	1	1	650	3	N	-0-			54
08	682	N	663	-0-	-19	-0-	1	1	662	3	N	-0-			54
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	1	1	638	3	N	-0-			54
10	651	N	584	-0-	-67	-0-	1	1	583	3	N	-0-			54
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	2	1	656	3	N	-0-			54
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA "L" WELL #: 7 T RRCID -> 212778 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7727 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197	X	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	2	Y	-0-					-0-
02	616	X	162	-0-	-454	-0-	15	1	147	2	Y	-0-					-0-
03	682	X	52	-0-	-630	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	96	-0-	-84	-0-	8	1	88	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	9	-0-	-177	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	8	-0-	-52	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, A.H. WELL #: 8 RRCID -> 215052 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 8580 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	4	1	1984	3	Y	-0-					4
02	2268	X	1819	-0-	-449	-0-	4	1	1815	3	Y	-0-					4
03	2387	X	1930	-0-	-457	-0-	4	1	1926	3	Y	-0-					4
04	1920	N	1550	-0-	-370	-0-	4	1	1546	3	Y	-0-					4
05	2015	N	1742	-0-	-273	-0-	4	1	1738	3	Y	-0-					4
06	1860	N	1606	-0-	-254	-0-	4	1	1602	3	Y	-0-					4
07	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	4	1	1857	3	Y	5					9
							6	9									
08	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	4	1	1784	3	Y	-0-					9
09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	4	1	1676	3	Y	-0-					9
10	1860	N	1705	-0-	-155	-0-	4	1	1701	3	Y	-0-					9
11	1740	N	1617	-0-	-123	-0-	4	1	1613	3	Y	-0-					9
12	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GUTIERREZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 216340 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	191	1	1866	3	N	-0-					39
02	1792	N	1617	-0-	-175	-0-	155	1	1462	3	N	-0-					39
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	156	1	1484	3	N	70	8	8			101
							77	9									
04	1980	N	1359	-0-	-621	-0-	121	1	1238	3	N	-0-					101
05	1798	N	1705	-0-	-93	-0-	134	1	1571	3	N	-0-					101
06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	153	1	1662	3	N	-0-					101
07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	168	1	1804	3	N	-0-					101
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	174	1	1642	3	N	-0-					101
09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	185	1	1783	3	N	-0-					101
10	1984	N	1929	-0-	-55	-0-	179	1	1749	3	N	1					102
							1	9									
11	1770	N	1546	-0-	-224	-0-	158	1	1302	3	N	78	78	1			102
							86	9									
12	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUTIERREZ ET AL WELL #: 2 RRCID -> 216354 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8406 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3688	X	3688	-0-		-0-		-0-		341	1	3323	3	N	22					146
										24	9									
02	4060	X	2789	-0-		-1271		-0-		266	1	2517	3	N	5					151
										6	9									
03	4495	X	4059	-0-		-436		-0-		380	1	3611	3	N	62					213
										68	9									
04	3780	X	3427	-0-		-353		-0-		302	1	3090	3	N	32	176	1			69
										35	9									
05	3906	X	3797	-0-		-109		-0-		297	1	3483	3	N	15					84
										17	9									
06	3780	X	3647	-0-		-133		-0-		306	1	3317	3	N	22					106
										24	9									
07	3997	X	3997	-0-		-0-		-0-		339	1	3647	3	N	10					116
										11	9									
08	3906	X	3886	-0-		-20		-0-		371	1	3502	3	N	12					128
										13	9									
09	3880	X	3880	-0-		-0-		-0-		363	1	3494	3	N	21					149
										23	9									
10	4233	X	4233	-0-		-0-		-0-		393	1	3831	3	N	8					157
										9	9									
11	4154	X	4154	-0-		-0-		-0-		431	1	3561	3	N	147	147	1			157
										162	9									
12	3906	X	-0-	-0-		-3906		-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	248	-0-		-279		-0-		1	1	247	3	N	-0-					75
02	420	N	338	-0-		-82		-0-		1	1	337	3	N	-0-					75
03	398	N	398	-0-		-0-		-0-		1	1	397	3	N	-0-					75
04	309	N	309	-0-		-0-		-0-		1	1	308	3	N	-0-					75
05	372	N	298	-0-		-74		-0-		1	1	297	3	N	-0-					75
06	390	N	326	-0-		-64		-0-		1	1	325	3	N	-0-					75
07	310	N	287	-0-		-23		-0-		1	1	286	3	N	-0-					75
08	310	N	261	-0-		-49		-0-		1	1	260	3	N	-0-					75
09	330	N	-0-	-0-		-330		-0-						N	-0-	61	1			14
10	351	N	351	-0-		-0-		-0-		1	1	350	3	N	-0-					14
11	404	N	404	-0-		-0-		-0-		1	1	403	3	N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2886	N	2886	-0-		-0-		-0-		269	1	2617	3	N	-0-					15
02	2735	N	2735	-0-		-0-		-0-		262	1	2473	3	N	-0-					15
03	3011	N	3011	-0-		-0-		-0-		286	1	2725	3	N	-0-					15
04	2542	N	2542	-0-		-0-		-0-		226	1	2316	3	N	-0-					15
05	2855	N	2855	-0-		-0-		-0-		224	1	2631	3	N	-0-					15
06	2355	N	2355	-0-		-0-		-0-		199	1	2156	3	N	-0-					15
07	3100	N	5483	-0-		2383		2383		467	1	5016	3	N	-0-					15
08	3100	N	2997	-0-		-103		2280		287	1	2710	3	N	-0-					15
09	3000	N	3283	-0-		283		2563		309	1	2974	3	N	-0-					15
10	6156	X	3593	-0-		-2563		-0-		334	1	3259	3	N	-0-					15
11	3224	X	3224	-0-		-0-		-0-		348	1	2876	3	N	-0-					15
12	899	X	-0-	-0-		-899		-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EL CLARENO WELL #: 2 RRCID -> 218433 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7490 - 8966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	6	1	3074	3	Y	-0-					2
02	2940	X	2884	-0-	-56	-0-	6	1	2878	3	Y	-0-					2
03	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	7	1	3117	3	Y	-0-					2
04	2970	X	2672	-0-	-298	-0-	7	1	2665	3	Y	-0-					2
05	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	8	1	3191	3	Y	-0-					2
06	3090	X	2938	-0-	-152	-0-	7	1	2931	3	Y	-0-					2
07	3193	X	3091	-0-	-102	-0-	7	1	3084	3	Y	-0-					2
08	3193	X	3036	-0-	-157	-0-	7	1	3029	3	Y	-0-					2
09	3090	X	2906	-0-	-184	-0-	7	1	2899	3	Y	-0-					2
10	3193	X	2957	-0-	-236	-0-	7	1	2950	3	Y	-0-					2
11	3000	X	2874	-0-	-126	-0-	7	1	2867	3	Y	-0-					2
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL CLARENO WELL #: 3 RRCID -> 218795 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7832 - 7900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1188	-0-	-207	-0-	2 53	1 9	1133	3	N	48	137	1			22
02	1260	N	1039	-0-	-221	-0-	2 92	1 9	945	3	N	84					106
03	1364	N	1042	-0-	-322	-0-	2 61	1 9	979	3	N	55	134	1	15	8	12
04	1140	N	831	-0-	-309	-0-	2 46	1 9	783	3	N	42					54
05	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	2 69	1 9	1002	3	N	63					117
06	1020	N	889	-0-	-131	-0-	2 65	1 9	822	3	N	59					176
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	2 69	1 9	898	3	N	63	175	1			64
08	1085	N	951	-0-	-134	-0-	2 69	1 9	880	3	N	63					127
09	900	N	895	-0-	-5	-0-	2 66	1 9	827	3	N	60	129	1			58
10	961	N	931	-0-	-30	-0-	2 105	1 9	824	3	N	95					153
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	2 200	1 9	892	3	N	182	182	1			153
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 814

TREVINO "B" WELL #: 5 RRCID -> 219410 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8578 - 9200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES "A" WELL #: 5 RRCID -> 219422 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 8579 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	278	1	2715	3	N	-0-					21
02	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	313	1	2958	3	N	-0-					21
03	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	312	1	2964	3	N	7	7	8			21
							8	9									
04	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	232	1	2371	3	N	-0-					21
05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	248	1	2905	3	N	-0-					21
06	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	236	1	2553	3	N	-0-					21
07	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	268	1	2883	3	N	-0-					21
08	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	217	1	2049	3	N	-0-					21
09	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	288	1	2773	3	N	-0-					21
10	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	337	1	3291	3	N	-0-					21
11	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	265	1	2190	3	N	-0-					21
12	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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
01	8980	X	8980	-0-	-0-	-0-	19	1	8958	3	N	3	24	1			9
							3	9									
02	8540	X	8137	-0-	-403	-0-	18	1	8119	3	N	-0-					9
03	9455	X	9314	-0-	-141	-0-	20	1	9285	3	N	8	7	8			10
							9	9									
04	9150	X	7765	-0-	-1385	-0-	20	1	7745	3	N	-0-					10
05	9207	X	8387	-0-	-820	-0-	21	1	8366	3	N	-0-					10
06	9000	X	8364	-0-	-636	-0-	20	1	8344	3	N	-0-					10
07	9300	X	9269	-0-	-31	-0-	20	1	9249	3	N	-0-					10
08	9300	X	8503	-0-	-797	-0-	19	1	8484	3	N	-0-					10
09	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	20	1	8760	3	N	-0-					10
10	9269	X	8765	-0-	-504	-0-	20	1	8745	3	N	-0-					10
11	8970	X	8477	-0-	-493	-0-	20	1	8457	3	N	-0-					10
12	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GONZALEZ ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 223382 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7562 - 7807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES "A" WELL #: 6 RRCID -> 223391 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8120 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	205	1	1999	3	N	-0-					8
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	190	1	1794	3	N	-0-					8
03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	208	1	1981	3	N	9	9	8			8
							10	9									
04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	168	1	1723	3	N	-0-					8
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	159	1	1865	3	N	-0-					8
06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	164	1	1777	3	N	-0-					8
07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	189	1	2028	3	N	-0-					8
08	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	210	1	1982	3	N	-0-					8
09	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	212	1	2048	3	N	-0-					8
10	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	209	1	2035	3	N	-0-					8
11	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	230	1	1903	3	N	-0-					8
12	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

EL CLARENO WELL #: 5 RRCID -> 223776 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 9938 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	883	-0-	-109	-0-	432	1	451	3	N	-0-					-0-
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	391	1	513	3	N	-0-					-0-
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	432	1	550	3	N	-0-					-0-
04	840	N	817	-0-	-23	-0-	418	1	399	3	N	-0-					-0-
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	433	1	891	3	N	-0-					-0-
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	419	1	976	3	N	-0-					-0-
07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	434	1	1402	3	N	-0-					-0-
08	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	434	1	1625	3	N	-0-					-0-
09	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	420	1	1338	3	N	-0-					-0-
10	1829	N	1550	-0-	-279	-0-	433	1	1117	3	N	-0-					-0-
11	1950	N	1668	-0-	-282	-0-	420	1	1248	3	N	-0-					-0-
12	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES "A" WELL #: 8 RRCID -> 227547 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7645 - 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
01	2449	N	2335	-0-	-114	-0-	217	1	2118	3	N	-0-					15
02	2240	N	2238	-0-	-2	-0-	214	1	2024	3	N	-0-					15
03	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	234	1	2227	3	N	1	1	8			15
							1	9									
04	2250	N	2112	-0-	-138	-0-	188	1	1924	3	N	-0-					15
05	2480	N	2301	-0-	-179	-0-	181	1	2120	3	N	-0-					15
06	2370	N	1909	-0-	-461	-0-	161	1	1748	3	N	-0-					15
07	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	190	1	2042	3	N	-0-					15
08	2294	N	2211	-0-	-83	-0-	212	1	1999	3	N	-0-					15
09	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	190	1	1836	3	N	-0-					15
10	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	224	1	2184	3	N	-0-					15
11	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	245	1	2021	3	N	-0-					15
12	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EL CLARENO WELL #: 6 RRCID -> 227979 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7350 - 7868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ ET AL WELL #: 3 RRCID -> 228854 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7424 - 8236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	4	1	2957	3	N	-0-					74
02	2772	X	2659	-0-	-113	-0-	4	1	2655	3	N	-0-					74
03	3069	X	2946	-0-	-123	-0-	4	1	2942	3	N	-0-					74
04	2970	X	2503	-0-	-467	-0-	4	1	2492	3	N	6					80
							7	9									
05	3069	X	2921	-0-	-148	-0-	5	1	2916	3	N	-0-					80
06	2880	X	2709	-0-	-171	-0-	4	1	2657	3	N	44					124
							48	9									
07	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	4	1	2951	3	N	-0-					124
08	2945	X	2862	-0-	-83	-0-	4	1	2858	3	N	-0-					124
09	2820	X	2734	-0-	-86	-0-	4	1	2723	3	N	6					130
							7	9									
10	2945	X	2803	-0-	-142	-0-	4	1	2770	3	N	26					156
							29	9									
11	2850	X	2625	-0-	-225	-0-	4	1	2621	3	N	-0-					156
12	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EL CLARENO WELL #: 7 RRCID -> 229265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 8832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	3	1	1513	3	Y	-0-					23
02	1960	X	1732	-0-	-228	-0-	4	1	1728	3	Y	-0-					23
03	2139	X	1901	-0-	-238	-0-	4	1	1897	3	Y	-0-					23
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	4	1	1638	3	Y	-0-					23
05	1612	N	1467	-0-	-145	-0-	4	1	1463	3	Y	-0-					23
06	1560	N	1205	-0-	-355	-0-	3	1	1196	3	Y	5					28
							6	9									
07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	4	1	1771	3	Y	-0-					28
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	5	1	2026	3	Y	2					30
							2	9									
09	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	4	1	1751	3	Y	-0-					30
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	3	1	1488	3	Y	-0-					30
11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	3	1	1486	3	Y	-0-					30
12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

EL CLARENO WELL #: 8 RRCID -> 231172 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8831 - 9313

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1554	-0-	-89	-0-	3	1	1551	3	N	-0-					36
02	1400	N	1379	-0-	-21	-0-	3	1	1376	3	N	-0-					36
03	1581	N	1498	-0-	-83	-0-	3	1	1495	3	N	-0-					36
04	1500	N	1222	-0-	-278	-0-	3	1	1219	3	N	-0-					36
05	1519	N	1221	-0-	-298	-0-	3	1	1218	3	N	-0-					36
06	1440	N	1244	-0-	-196	-0-	3	1	1241	3	N	-0-					36
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	3	1	1352	3	N	-0-					36
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	3	1	1220	3	N	-0-					36
09	1230	N	1093	-0-	-137	-0-	2	1	1091	3	N	-0-					36
10	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	3	1	1313	3	N	-0-					36
11	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	4	1	1551	3	N	-0-					36
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 4 RRCID -> 231859 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 7857 - 9460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	6	1	4102	3	N	-0-					35
02	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	5	1	3479	3	N	-0-					35
03	3937	X	3415	-0-	-522	-0-	5	1	3410	3	N	-0-					35
04	3990	X	2736	-0-	-1254	-0-	5	1	2731	3	N	-0-					35
05	4123	X	3002	-0-	-1121	-0-	5	1	2997	3	N	-0-					35
06	3990	X	2466	-0-	-1524	-0-	4	1	2462	3	N	-0-					35
07	3844	X	2401	-0-	-1443	-0-	4	1	2397	3	N	-0-					35
08	3410	X	2921	-0-	-489	-0-	4	1	2917	3	N	-0-					35
09	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	5	1	2979	3	N	-0-					35
10	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	6	1	3677	3	N	-0-					35
11	2820	X	2721	-0-	-99	-0-	4	1	2717	3	N	-0-					35
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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 LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	8	1	3611	3	N	-0-					13
02	3472	X	3104	-0-	-368	-0-	7	1	3097	3	N	-0-					13
03	3937	X	3332	-0-	-605	-0-	7	1	3325	3	N	-0-					13
04	3750	X	2791	-0-	-959	-0-	7	1	2784	3	N	-0-					13
05	3875	X	2710	-0-	-1165	-0-	7	1	2703	3	N	-0-					13
06	3510	X	2972	-0-	-538	-0-	7	1	2965	3	N	-0-					13
07	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	8	1	3568	3	N	40					53
							44	9									
08	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	8	1	3380	3	N	-0-					53
09	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	8	1	3343	3	N	-0-					53
10	3627	X	3570	-0-	-57	-0-	8	1	3527	3	N	32					85
							35	9									
11	3510	X	3094	-0-	-416	-0-	7	1	3013	3	N	67	67	1			85
							74	9									
12	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

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 LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	1056	1	7834	3	N	-0-					-0-
02	8624	X	7567	-0-	-1057	-0-	930	1	6637	3	N	-0-					-0-
03	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	1037	1	8455	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	8760	X	6413	-0-	-2347	-0-	936	1	5477	3	N	-0-					-0-
05	8897	X	7618	-0-	-1279	-0-	813	1	6805	3	N	-0-					-0-
06	8760	X	4147	-0-	-4613	-0-	631	1	3516	3	N	-0-					-0-
07	9052	X	7653	-0-	-1399	-0-	766	1	6887	3	N	-0-					-0-
08	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	1199	1	8399	3	N	-0-					-0-
09	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	1015	1	7297	3	N	-0-					-0-
10	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	1110	1	7700	3	N	-0-					-0-
11	8760	X	8183	-0-	-577	-0-	1045	1	7138	3	N	-0-					-0-
12	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

EL CLARENO WELL #: 10 RRCID -> 233164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8946 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	49	-0-	-168	-0-	49	3			N	-0-					10
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	1	1	376	3	N	-0-					10
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					10
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					10
05	403	N	236	-0-	-167	-0-	1	1	235	3	N	-0-					10
06	180	N	105	-0-	-75	-0-	105	3			N	-0-					10
07	186	N	66	-0-	-120	-0-	66	3			N	-0-					10
08	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-					10
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					10
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					10
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					10
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES "A" WELL #: 9 RRCID -> 233629 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8384 - 9576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1333	-0-	-62	-0-		2	1	1331	3	N	-0-					18
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-		2	1	1181	3	N	-0-					18
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-		2	1	1317	3	N	-0-					18
04	1290	N	914	-0-	-376	-0-		2	1	912	3	N	-0-					18
05	1302	N	542	-0-	-760	-0-		1	1	541	3	N	-0-					18
06	1290	N	462	-0-	-828	-0-		1	1	461	3	N	-0-					18
07	930	N	544	-0-	-386	-0-		1	1	543	3	N	-0-					18
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-		2	1	1270	3	N	-0-					18
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-		2	1	1417	3	N	-0-					18
10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-		2	1	1331	3	N	-0-					18
11	1230	N	1203	-0-	-27	-0-		2	1	1201	3	N	-0-					18
12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES "A" WELL #: 10 RRCID -> 233680 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8732 - 8962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2739	-0-	-51	-0-		4	1	2735	3	N	-0-					23
02	2520	N	2495	-0-	-25	-0-		4	1	2491	3	N	-0-					23
03	2821	N	2747	-0-	-74	-0-		4	1	2743	3	N	-0-					23
04	2640	N	2312	-0-	-328	-0-		4	1	2308	3	N	-0-					23
05	2759	N	2543	-0-	-216	-0-		4	1	2539	3	N	-0-					23
06	2670	N	2027	-0-	-643	-0-		3	1	2024	3	N	-0-					23
07	3100	N	3138	-0-	38	38		5	1	3133	3	N	-0-					23
08	3100	N	3091	-0-	-9	29		5	1	3086	3	N	-0-					23
09	2969	N	2940	-0-	-29	-0-		5	1	2935	3	N	-0-					23
10	3069	X	2993	-0-	-76	-0-		5	1	2988	3	N	-0-					23
11	2970	X	2864	-0-	-106	-0-		5	1	2859	3	N	-0-					23
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES "A" WELL #: 14 RRCID -> 238477 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8152 - 9366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	337	-0-	-4	-0-		337	3			N	-0-					28
02	420	N	309	-0-	-111	-0-		309	3			N	-0-					28
03	341	N	327	-0-	-14	-0-		327	3			N	-0-					28
04	330	N	279	-0-	-51	-0-		279	3			N	-0-					28
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-		1	1	374	3	N	-0-					28
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-		1	1	366	3	N	-0-					28
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-		299	3			N	-0-					28
08	372	N	274	-0-	-98	-0-		274	3			N	-0-					28
09	360	N	262	-0-	-98	-0-		262	3			N	-0-					28
10	310	N	247	-0-	-63	-0-		247	3			N	-0-					28
11	270	N	223	-0-	-47	-0-		223	3			N	-0-					28
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES "A" WELL #: 13 RRCID -> 239401 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	7	1	4890	3	N	-0-					153
02	4620	X	3104	-0-	-1516	-0-	5	1	3099	3	N	-0-					153
03	5022	X	4220	-0-	-802	-0-	6	1	4196	3	N	16	16	8			153
							18	9									
04	4740	X	3713	-0-	-1027	-0-	6	1	3707	3	N	-0-					153
05	4898	X	3274	-0-	-1624	-0-	5	1	3269	3	N	-0-					153
06	4740	X	3115	-0-	-1625	-0-	5	1	3110	3	N	-0-					153
07	4216	X	4001	-0-	-215	-0-	6	1	3995	3	N	-0-					153
08	4216	X	4064	-0-	-152	-0-	6	1	4058	3	N	-0-					153
09	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	6	1	3838	3	N	-0-					153
10	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	7	1	4370	3	N	-0-					153
11	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	6	1	3987	3	N	-0-					153
12	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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
01	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	14	1	10104	3	N	20					33
							22	9									
02	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	13	1	8976	3	N	-0-					33
03	10261	X	9753	-0-	-508	-0-	14	1	9738	3	N	1	1	8			33
							1	9									
04	9930	X	8030	-0-	-1900	-0-	14	1	8013	3	N	3					36
							3	9									
05	10261	X	8005	-0-	-2256	-0-	13	1	7992	3	N	-0-					36
06	9810	X	7539	-0-	-2271	-0-	12	1	7527	3	N	-0-					36
07	9951	X	9383	-0-	-568	-0-	14	1	9369	3	N	-0-					36
08	9765	X	8926	-0-	-839	-0-	14	1	8912	3	N	-0-					36
09	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	13	1	8354	3	N	-0-					36
10	9393	X	8233	-0-	-1160	-0-	13	1	8220	3	N	-0-					36
11	9090	X	7763	-0-	-1327	-0-	12	1	7751	3	N	-0-					36
12	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	3	1	1909	3	N	-0-					58
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	3	1	1761	3	N	-0-					58
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	3	1	1957	3	N	-0-					58
04	1860	N	1648	-0-	-212	-0-	3	1	1645	3	N	-0-					58
05	1953	N	1838	-0-	-115	-0-	3	1	1835	3	N	-0-					58
06	1890	N	1625	-0-	-265	-0-	3	1	1622	3	N	-0-					58
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	3	1	1791	3	N	-0-					58
08	1829	N	1756	-0-	-73	-0-	3	1	1753	3	N	-0-					58
09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	3	1	1676	3	N	-0-					58
10	1798	N	1763	-0-	-35	-0-	3	1	1760	3	N	-0-					58
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	3	1	1738	3	N	-0-					58
12	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	1	1	639	3	N	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	1	1	546	3	N	-0-					-0-
03	651	N	590	-0-	-61	-0-	1	1	580	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
04	630	N	459	-0-	-171	-0-	1	1	458	3	N	-0-					-0-
05	620	N	518	-0-	-102	-0-	1	1	517	3	N	-0-					-0-
06	570	N	468	-0-	-102	-0-	1	1	467	3	N	-0-					-0-
07	465	N	421	-0-	-44	-0-	1	1	420	3	N	-0-					-0-
08	527	N	426	-0-	-101	-0-	1	1	425	3	N	-0-					-0-
09	480	N	385	-0-	-95	-0-	1	1	384	3	N	-0-					-0-
10	434	N	382	-0-	-52	-0-	1	1	381	3	N	-0-					-0-
11	420	N	337	-0-	-83	-0-	1	1	336	3	N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 7 RRCID -> 243092 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8980 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1407	-0-	-267	-0-	2	1	1405	3	N	-0-					13
02	1428	N	1418	-0-	-10	-0-	2	1	1416	3	N	-0-					13
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	2	1	1638	3	N	-0-					13
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	3	1	1457	3	N	-0-					13
05	1581	N	1380	-0-	-201	-0-	2	1	1378	3	N	-0-					13
06	1590	N	1584	-0-	-6	-0-	3	1	1581	3	N	-0-					13
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	3	1	1713	3	N	-0-					13
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	3	1	1734	3	N	-0-					13
09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	3	1	1680	3	N	-0-					13
10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	3	1	1716	3	N	-0-					13
11	1680	N	1608	-0-	-72	-0-	3	1	1605	3	N	-0-					13
12	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES "A" WELL #: 07 RRCID -> 243670 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8578 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	954	-0-	-38	-0-	89	1	865	3	N	-0-					15
02	952	N	916	-0-	-36	-0-	88	1	828	3	N	-0-					15
03	1023	N	924	-0-	-99	-0-	88	1	836	3	N	-0-					15
04	930	N	811	-0-	-119	-0-	72	1	739	3	N	-0-					15
05	1023	N	691	-0-	-332	-0-	54	1	637	3	N	-0-					15
06	900	N	660	-0-	-240	-0-	56	1	604	3	N	-0-					15
07	837	N	830	-0-	-7	-0-	71	1	759	3	N	-0-					15
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	90	1	846	3	N	-0-					15
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	80	1	773	3	N	-0-					15
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	79	1	767	3	N	-0-					15
11	900	N	756	-0-	-144	-0-	82	1	674	3	N	-0-					15
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL CLARENO WELL #: 15 RRCID -> 244607 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9108 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1024	-0-	-185	-0-	1	1	1023	3	N	-0-					23
02	1064	N	906	-0-	-158	-0-	1	1	905	3	N	-0-					23
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1	1	1005	3	N	-0-					23
04	990	N	644	-0-	-346	-0-	1	1	643	3	N	-0-					23
05	992	N	598	-0-	-394	-0-	1	1	597	3	N	-0-					23
06	960	N	749	-0-	-211	-0-	1	1	748	3	N	-0-					23
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	1	1	917	3	N	-0-					23
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	1	1	906	3	N	-0-					23
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	1	1	887	3	N	-0-					23
10	930	N	792	-0-	-138	-0-	1	1	791	3	N	-0-					23
11	870	N	767	-0-	-103	-0-	1	1	766	3	N	-0-					23
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 8 RRCID -> 244721 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7652 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1619	-0-	-86	-0-	151	1	1468	3	N	-0-					32
02	1484	N	1348	-0-	-136	-0-	129	1	1219	3	N	-0-					32
03	1550	N	1447	-0-	-103	-0-	138	1	1309	3	N	-0-					32
04	1560	N	1214	-0-	-346	-0-	108	1	1106	3	N	-0-					32
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	130	1	1521	3	N	-0-					32
06	1410	N	1354	-0-	-56	-0-	114	1	1240	3	N	-0-					32
07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	163	1	1750	3	N	-0-					32
08	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	207	1	1949	3	N	-0-					32
09	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	189	1	1817	3	N	-0-					32
10	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	192	1	1873	3	N	-0-					32
11	2100	N	1999	-0-	-101	-0-	216	1	1783	3	N	-0-					32
12	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EL CLARENO WELL #: 12ST RRCID -> 245802 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9070 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	12	1	5491	3	N	2	138	1			8
							2	9									
02	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	11	1	5169	3	N	4					12
							4	9									
03	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	13	1	5937	3	N	9					21
							10	9									
04	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	12	1	4560	3	N	7					28
							8	9									
05	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	9	1	3854	3	N	16					44
							18	9									
06	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	21	1	8785	3	N	130					174
							143	9									
07	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	17	1	8080	3	N	16					190
							18	9									
08	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	15	1	6635	3	N	-0-					190
09	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	14	1	6096	3	N	2	185	1			7
							2	9									
10	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	15	1	6617	3	N	21					28
							23	9									
11	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	15	1	6512	3	N	-0-					28
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

EL CLARENO WELL #: 14 RRCID -> 246594 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8393 - 8644

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EL CLARENO WELL #: 13 RRCID -> 247248 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8838 - 9222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1590	-0-	-456	-0-	3	1	1587	3	N	-0-			15
02	1680	N	1279	-0-	-401	-0-	3	1	1276	3	N	-0-			15
03	1581	N	1168	-0-	-413	-0-	3	1	1165	3	N	-0-			15
04	1530	N	865	-0-	-665	-0-	2	1	863	3	N	-0-			15
05	1426	N	838	-0-	-588	-0-	2	1	836	3	N	-0-			15
06	1140	N	695	-0-	-445	-0-	2	1	693	3	N	-0-			15
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	2	1	1074	3	N	-0-			15
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	2	1	1095	3	N	-0-			15
09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	3	1	1315	3	N	-0-			15
10	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	2	1	1020	3	N	-0-			15
11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	3	1	1311	3	N	-0-			15
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES "A" WELL #: 16 RRCID -> 247844 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8552 - 9346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	5	1	3460	3	N	-0-			25
02	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	5	1	3259	3	N	-0-			25
03	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	6	1	4125	3	N	-0-			25
04	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	6	1	3468	3	N	-0-			25
05	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	6	1	3350	3	N	-0-			25
06	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	4	1	2483	3	N	-0-			25
07	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	6	1	4022	3	N	-0-			25
08	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	6	1	3684	3	N	-0-			25
09	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	5	1	3513	3	N	-0-			25
10	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	6	1	3541	3	N	-0-			25
11	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	5	1	3203	3	N	-0-			25
12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 248012 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9778 - 11202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1564	-0-	-513	-0-	606	1	958	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	2966	-0-	166	166	650	1	2316	3	N	-0-			-0-
03	3035	N	2869	-0-	-166	-0-	753	1	2116	3	N	-0-			-0-
04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	663	1	1544	3	N	-0-			-0-
05	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	631	1	1727	3	N	-0-			-0-
06	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	590	1	1614	3	N	-0-			-0-
07	2077	X	1929	-0-	-148	-0-	767	1	1162	3	N	-0-			-0-
08	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	701	1	1614	3	N	-0-			-0-
09	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	734	1	1413	3	N	-0-			-0-
10	2077	X	1675	-0-	-402	-0-	652	1	1023	3	N	-0-			-0-
11	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	737	1	1343	3	N	-0-			-0-
12	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EL CLARENO WELL #: 16 RRCID -> 248018 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7526 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL CLARENO WELL #: 18 RRCID -> 248793 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 7887

01	1767	N	1379	-0-	-388	-0-	2 28	1 9	1349	3	N	25	63	1			15
02	1400	N	1187	-0-	-213	-0-	2	1	1185	3	N	-0-					15
03	1426	N	1273	-0-	-153	-0-	2 1	1 9	1270	3	N	1	1	8			15
04	1320	N	954	-0-	-366	-0-	2	1	952	3	N	-0-					15
05	1302	N	1061	-0-	-241	-0-	2	1	1059	3	N	-0-					15
06	1230	N	996	-0-	-234	-0-	2	1	994	3	N	-0-					15
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	2	1	1166	3	N	-0-					15
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	2	1	1144	3	N	-0-					15
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	2 8	1 9	1101	3	N	7					22
10	1178	N	992	-0-	-186	-0-	2	1	990	3	N	-0-					22
11	1110	N	961	-0-	-149	-0-	2	1	959	3	N	-0-					22
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BENAVIDES "A" WELL #: 17 RRCID -> 248815 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8452 - 8530

01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	2	1	1098	3	N	-0-					13
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	1	1	961	3	N	-0-					13
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	2	1	1135	3	N	-0-					13
04	1050	N	940	-0-	-110	-0-	2	1	938	3	N	-0-					13
05	1054	N	847	-0-	-207	-0-	1	1	846	3	N	-0-					13
06	1110	N	826	-0-	-284	-0-	1	1	825	3	N	-0-					13
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	2	1	1126	3	N	-0-					13
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	2	1	1030	3	N	-0-					13
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	2	1	1030	3	N	-0-					13
10	1116	N	1015	-0-	-101	-0-	2	1	1013	3	N	-0-					13
11	990	N	955	-0-	-35	-0-	2	1	953	3	N	-0-					13
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES "A" WELL #: 20 RRCID -> 248994 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8164 - 8675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	1833	-0-	-709	-0-	171	1	1662	3	N	-0-					15
02	1876	N	1350	-0-	-526	-0-	129	1	1221	3	N	-0-					15
03	2201	N	1533	-0-	-668	-0-	146	1	1386	3	N	1	1	8			15
							1	9									
04	1770	N	1417	-0-	-353	-0-	126	1	1291	3	N	-0-					15
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	125	1	1463	3	N	-0-					15
06	1470	N	1302	-0-	-168	-0-	110	1	1192	3	N	-0-					15
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	137	1	1475	3	N	-0-					15
08	1581	N	1481	-0-	-100	-0-	142	1	1339	3	N	-0-					15
09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	156	1	1501	3	N	-0-					15
10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	172	1	1676	3	N	-0-					15
11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	174	1	1440	3	N	-0-					15
12	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EL CLARENO WELL #: 17 RRCID -> 249364 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8890 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	7	1	3140	3	N	-0-					25
02	2548	X	2541	-0-	-7	-0-	5	1	2536	3	N	-0-					25
03	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	6	1	2979	3	N	3					28
							3	9									
04	2730	X	2508	-0-	-222	-0-	6	1	2493	3	N	8					36
							9	9									
05	2821	X	2437	-0-	-384	-0-	6	1	2431	3	N	-0-					36
06	2730	X	2663	-0-	-67	-0-	6	1	2615	3	N	38					74
							42	9									
07	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	7	1	3114	3	N	5					79
							6	9									
08	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	6	1	2905	3	N	3					82
							3	9									
09	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	6	1	2807	3	N	-0-					82
10	2821	X	2748	-0-	-73	-0-	6	1	2736	3	N	5					87
							6	9									
11	2730	X	2421	-0-	-309	-0-	5	1	2335	3	N	74	74	1			87
							81	9									
12	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

TREVINO "B" WELL #: 6 RRCID -> 250263 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9210 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	5	1	2191	3	N	-0-					-0-
02	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	4	1	1916	3	N	-0-					-0-
03	2201	N	1984	-0-	-217	-0-	4	1	1980	3	N	-0-					-0-
04	2130	N	1728	-0-	-402	-0-	4	1	1724	3	N	-0-					-0-
05	2139	N	1690	-0-	-449	-0-	4	1	1686	3	N	-0-					-0-
06	1920	N	1679	-0-	-241	-0-	4	1	1675	3	N	-0-					-0-
07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	4	1	1907	3	N	-0-					-0-
08	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	4	1	1876	3	N	-0-					-0-
09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	4	1	1894	3	N	-0-					-0-
10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	5	1	2166	3	N	-0-					-0-
11	1830	N	1814	-0-	-16	-0-	4	1	1810	3	N	-0-					-0-
12	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EL CLARENO WELL #: 24ST RRCID -> 251872 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	30	1			17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					17
07	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					17
08	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					17
09	14B2 EXT		143	-0-	143	143	143	3			N	-0-					17
10	14B2 EXT		76	-0-	76	219	76	3			N	-0-					17
11	14B2 EXT		97	-0-	97	316	97	3			N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	316					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 568 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TREVINO "B" WELL #: 9 RRCID -> 256350 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 8318 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ACELA SAN CRISTOBAL WELL #: 1ST RRCID -> 250452 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10543 PERF. 9194 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					65
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					65
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					65
04	870	N	812	-0-	-58	-0-	812	2			N	-0-					65
05	961	N	558	-0-	-403	-0-	558	2			N	-0-					65
06	930	N	724	-0-	-206	-0-	724	2			N	-0-					65
07	837	N	795	-0-	-42	-0-	795	2			N	-0-					65
08	558	N	227	-0-	-331	-0-	227	2			N	-0-					65
09	720	N	237	-0-	-483	-0-	237	2			N	-0-					65
10	806	N	506	-0-	-300	-0-	216	1	290	2	N	-0-					65
*11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					65
12	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	1			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 7,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ELIZONDO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 251994 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8490 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	472	1	3439	2	N	-0-					18
02	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	759	1	3048	2	N	-0-					18
03	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	320	1	3427	2	N	-0-					18
04	4080	X	3395	-0-	-685	-0-	30	1	3365	2	N	-0-					18
05	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	537	1	3741	2	N	-0-					18
06	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	571	1	3778	2	N	-0-					18
07	4216	X	2996	-0-	-1220	-0-	533	1	2463	2	N	-0-					18
08	4216	X	3471	-0-	-745	-0-	537	1	2934	2	N	-0-					18
09	4080	X	2173	-0-	-1907	-0-	2173	2			N	-0-					18
10	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	265	1	4721	2	N	-0-					18
11	4080	X	3984	-0-	-96	-0-	265	1	3719	2	N	-0-					18
*12	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	265	1	4188	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 45,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELIZONDO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 255208 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8466 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	143	1	1042	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	752	-0-	-536	-0-	150	1	602	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	574	-0-	-666	-0-	49	1	525	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	842	-0-	-298	-0-	7	1	835	2	N	-0-					-0-
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	139	1	971	2	N	-0-					-0-
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	142	1	939	2	N	-0-					-0-
07	868	N	794	-0-	-74	-0-	141	1	653	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	166	1	908	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	384	-0-	-696	-0-	384	2			N	-0-					-0-
10	806	N	640	-0-	-166	-0-	34	1	606	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	512	-0-	-538	-0-	34	1	478	2	N	-0-					-0-
*12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	34	1	538	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELIZONDO WELL #: 6 RRCID -> 256464 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8228 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ELIZONDO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 257230 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1590	-0-	-115	-0-	192	1	1398	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1114	-0-	-482	-0-	222	1	892	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1065	-0-	-268	-0-	91	1	974	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1078	-0-	-452	-0-	10	1	1068	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1094	-0-	-146	-0-	138	1	956	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	791	-0-	-229	-0-	104	1	687	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	740	-0-	-376	-0-	132	1	608	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	662	-0-	-423	-0-	103	1	559	2	N	-0-					-0-
09	780	N	227	-0-	-553	-0-	227	2			N	-0-					-0-
10	744	N	474	-0-	-270	-0-	25	1	449	2	N	-0-					-0-
11	630	N	379	-0-	-251	-0-	25	1	354	2	N	-0-					-0-
*12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	26	1	398	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
CHIHUAHUA DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 091311 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 2760 - 3300

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/07/2017 - PLUGGED 09/07/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
WHITTIER WELL #: 2 RRCID -> 222308 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8908 - 9308

01	6789	X	6057	-0-	-732	-0-	653	1	5378	2	N	24					255
							26	9									
02	6132	X	5585	-0-	-547	-0-	426	1	5155	2	N	4					259
							4	9									
03	6789	X	6751	-0-	-38	-0-	687	1	6051	2	N	12					271
							13	9									
04	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	850	1	5179	2	N	18	176	1			113
							20	9									
05	6169	X	4989	-0-	-1180	-0-	770	1	4206	2	N	12					125
							13	9									
06	6540	X	5303	-0-	-1237	-0-	889	1	4408	2	N	5					130
							6	9									
07	6758	X	5388	-0-	-1370	-0-	678	1	4696	2	N	13					143
							14	9									
08	6758	X	4564	-0-	-2194	-0-	608	1	3941	2	N	14					157
							15	9									
09	6060	X	4428	-0-	-1632	-0-	495	1	3911	2	N	20					177
							22	9									
10	5487	X	4867	-0-	-620	-0-	654	1	4194	2	N	17					194
							19	9									
11	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT					194
12	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					194

TOTAL GAS PROD: 53,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WHITTIER WELL #: 3 RRCID -> 226714 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8766 - 9106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	302	1	2489	2	N	22					202
							24	9									
02	2184	N	1517	-0-	-667	-0-	116	1	1399	2	N	2					204
							2	9									
03	2542	N	2192	-0-	-350	-0-	223	1	1968	2	N	1					205
							1	9									
04	2640	N	2104	-0-	-536	-0-	296	1	1801	2	N	6					211
							7	9									
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	261	1	1423	2	N	5					216
							6	9									
06	2130	N	1493	-0-	-637	-0-	249	1	1236	2	N	7					223
							8	9									
07	2170	N	1548	-0-	-622	-0-	195	1	1353	2	N	-0-					223
08	1705	N	1288	-0-	-417	-0-	172	1	1116	2	N	-0-					223
09	1500	N	1460	-0-	-40	-0-	164	1	1296	2	N	-0-					223
10	1550	N	1338	-0-	-212	-0-	181	1	1157	2	N	-0-					223
11	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					223
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					223

TOTAL GAS PROD: 17,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

WHITTIER WELL #: 5 RRCID -> 226801 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9186 - 9192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	6229	-0-	-1769	-0-	675	1	5554	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	3645	-0-	-2767	-0-	278	1	3367	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	4953	-0-	-2146	-0-	505	1	4448	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	677	1	4123	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	4362	-0-	-1869	-0-	675	1	3687	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5210	-0-	-820	-0-	875	1	4335	2	N	-0-					-0-
07	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	702	1	4866	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4300	-0-	-660	-0-	575	1	3725	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	4036	-0-	-1184	-0-	454	1	3582	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	4482	-0-	-1098	-0-	605	1	3877	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT					-0-
12	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SOLEDAD WELL #: 5 RRCID -> 229039 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9216 - 9222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	500	-0-	-120	-0-	54	1	446	2	N	-0-					92
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	50	1	607	2	N	-0-					92
03	465	N	160	-0-	-305	-0-	16	1	144	2	N	-0-					92
04	480	N	104	-0-	-376	-0-	15	1	89	2	N	-0-					92
05	713	N	4	-0-	-709	-0-	1	1	3	2	N	-0-					92
06	150	N	18	-0-	-132	-0-	3	1	15	2	N	-0-					92
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	90	1	627	2	N	-0-					92
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	190	1	1233	2	N	-0-					92
09	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	233	1	1835	2	N	-0-					92
10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	260	1	1666	2	N	-0-					92
11	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					92
12	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 7,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (6800) 77973 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
VELA B WELL #: 8 RRCID -> 222266 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7238 - 7406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH A. H. WELL #: 6 RRCID -> 273108 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 6531 - 6548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	20			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 23

ROLETA (7483) 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 146454 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8224 - 8260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
01	1054	N	742	-0-	-312	-0-	231	1	508	2	Y	3					62
							3	9									
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	281	1	637	2	Y	21					83
							23	9									
03	1054	N	960	-0-	-94	-0-	314	1	638	2	Y	7					90
							8	9									
04	720	N	613	-0-	-107	-0-	187	1	425	2	Y	1					91
							1	9									
05	1612	N	772	-0-	-840	-0-	247	1	519	2	Y	5					96
							6	9									
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	387	1	981	2	Y	8					104
							9	9									
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	389	1	974	2	Y	22					126
							24	9									
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	346	1	713	2	Y	8					134
							9	9									
09	1380	N	124	-0-	-1256	-0-	48	1	76	2	Y	-0-	88	1			46
10	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					46
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					46
*12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	324	1	731	2	Y	11					57
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 9,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 100837 COMPL. DATE 08/21/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7262 - 7283

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	101	1	712	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	660	-0-	-96	-0-	650	2	10	9	Y	9					9
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	91	1	733	2	Y	-0-					9
04	DLQ G-10		805	-0-	805	805	79	1	717	2	Y	8	10	1			7
							9	9									
05	DLQ G-10		753	-0-	753	1558	77	1	676	2	Y	-0-					7
06	2217	X	659	-0-	-1558	-0-	73	1	586	2	Y	-0-	3	1			4
07	691	X	691	-0-	-0-	-0-	76	1	615	2	Y	-0-	4	1			-0-
08	837	X	779	-0-	-58	-0-	87	1	692	2	Y	-0-					-0-
09	810	X	428	-0-	-382	-0-	51	1	376	2	Y	1					1
							1	9									
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	78	1	570	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	98	1	732	2	Y	2					3
							2	9									
*12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	95	1	702	2	Y	1	3	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARCIA, SALVADOR "E" WELL #: 7 RRCID -> 118724 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7798 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	68	1	760	2	Y	-0-					-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	52	1	667	2	Y	-0-					-0-
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	56	1	745	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1227	-0-	1227	1227	90	1	1137	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		879	-0-	879	2106	66	1	813	2	Y	-0-					-0-
06	2917	X	811	-0-	-2106	-0-	60	1	751	2	Y	-0-					-0-
07	922	X	922	-0-	-0-	-0-	74	1	847	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1271	X	856	-0-	-415	-0-	72	1	784	2	Y	-0-					-0-
09	1230	X	802	-0-	-428	-0-	71	1	730	2	Y	1					1
							1	9									
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	69	1	760	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	67	1	716	2	Y	1					1
							1	9									
*12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	68	1	786	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 10,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

VELA, ADRIAN WELL #: 4 RRCID -> 139541 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7357 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	103	1	1172	2	Y	5	31	1			1
							6	9									
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	68	1	1018	2	Y	1					2
							1	9									
03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	145	1	2051	2	Y	4					6
							4	9									
04	DLQ G-10		1109	-0-	1109	1109	74	1	1034	2	Y	1					7
							1	9									
05	DLQ G-10		1051	-0-	1051	2160	80	1	970	2	Y	1					8
							1	9									
06	3286	X	1126	-0-	-2160	-0-	85	1	1037	2	Y	4					12
							4	9									
07	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	82	1	1042	2	Y	4					16
							4	9									
08	2201	X	1103	-0-	-1098	-0-	75	1	1025	2	Y	3					19
							3	9									
09	1140	X	815	-0-	-325	-0-	57	1	756	2	Y	2					21
							2	9									
10	992	N	855	-0-	-137	-0-	61	1	791	2	Y	3					24
							3	9									
11	960	N	718	-0-	-242	-0-	49	1	663	2	Y	5	27	1			2
							6	9									
12	837	N	727	-0-	-110	-0-	52	1	673	2	Y	2					4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 13,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER, M. M. WELL #: 2 RRCID -> 142777 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8146 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	41	-0-	-52	-0-	3	1	38	2	Y	-0-			-0-
02	224	N	175	-0-	-49	-0-	10	1	165	2	Y	-0-			-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	2	Y	-0-			-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-			-0-
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	10	1	150	2	Y	-0-			-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	25	1	384	2	Y	-0-			-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	268	2	Y	-0-			-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	Y	-0-			-0-
09	420	N	68	-0-	-352	-0-	4	1	64	2	Y	-0-			-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	2	Y	-0-			-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	24	1	303	2	Y	-0-			-0-
*12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, SALVADOR E WELL #: 6 RRCID -> 143073 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 7250 - 7258

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADRIAN, VELA WELL #: 2 RRCID -> 145381 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7470 - 7530

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, L. O. A WELL #: 4 RRCID -> 162605 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10040 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAVO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164619 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7720 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 7 RRCID -> 164941 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10062 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, L. O. A WELL #: 9 RRCID -> 170414 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10840 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	6352	-0-	-747	-0-	510	1	5842	2	Y	-0-			-0-
02	6412	X	5422	-0-	-990	-0-	306	1	5116	2	Y	-0-			-0-
03	7099	X	6439	-0-	-660	-0-	359	1	6080	2	Y	-0-			-0-
04	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	476	1	6390	2	Y	-0-			-0-
05	6882	X	6681	-0-	-201	-0-	406	1	6275	2	Y	-0-			-0-
06	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	440	1	6693	2	Y	-0-			-0-
07	7099	X	7051	-0-	-48	-0-	445	1	6606	2	Y	-0-			-0-
08	7099	X	6902	-0-	-197	-0-	428	1	6474	2	Y	-0-			-0-
09	7140	X	6836	-0-	-304	-0-	378	1	6458	2	Y	-0-			-0-
10	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	373	1	5919	2	Y	-0-			-0-
11	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	473	1	5900	2	Y	-0-			-0-
*12	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	387	1	6052	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 10 RRCID -> 171423 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10602 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	34	1	389	2	Y	-0-			-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	20	1	329	2	Y	-0-			-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	305	2	Y	-0-			-0-
04	420	N	310	-0-	-110	-0-	22	1	288	2	Y	-0-			-0-
05	372	N	189	-0-	-183	-0-	11	1	178	2	Y	-0-			-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	39	1	594	2	Y	-0-			-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	32	1	472	2	Y	-0-			-0-
08	186	N	100	-0-	-86	-0-	6	1	94	2	Y	-0-			-0-
09	450	N	30	-0-	-420	-0-	1	1	29	2	Y	-0-			-0-
10	465	N	167	-0-	-298	-0-	10	1	157	2	Y	-0-			-0-
11	90	N	36	-0-	-54	-0-	3	1	33	2	Y	-0-			-0-
*12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

3J ZAPATA MEZA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208803 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8140 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3352	-0-	-182	-0-	194	1	3158	3	N	-0-			-0-
02	3472	X	3247	-0-	-225	-0-	185	1	3062	3	N	-0-			-0-
03	3844	X	3567	-0-	-277	-0-	193	1	3374	3	N	-0-			-0-
04	3720	X	3279	-0-	-441	-0-	176	1	3062	3	N	37			37
							41	9							
05	3596	X	1881	-0-	-1715	-0-	105	1	1776	3	N	-0-			37
06	3480	X	1857	-0-	-1623	-0-	107	1	1728	3	N	20			57
							22	9							
07	3596	X	801	-0-	-2795	-0-	49	1	752	3	N	-0-			57
08	3565	X	775	-0-	-2790	-0-	47	1	728	3	N	-0-			57
09	3270	X	610	-0-	-2660	-0-	38	1	572	3	N	-0-			57
10	1922	X	436	-0-	-1486	-0-	29	1	407	3	N	-0-			57
11	1860	X	180	-0-	-1680	-0-	11	1	169	3	N	-0-			57
12	806	X	318	-0-	-488	-0-	21	1	297	3	N	-0-			57

TOTAL GAS PROD: 20,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
3J ZAPATA MEZA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210387 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8140 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	43	1	696	3	N	-0-			-0-
02	644	N	605	-0-	-39	-0-	34	1	571	3	N	-0-			-0-
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	41	1	720	3	N	-0-			-0-
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	39	1	697	3	N	-0-			-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	42	1	716	3	N	-0-			-0-
06	750	N	697	-0-	-53	-0-	41	1	656	3	N	-0-			-0-
07	775	N	714	-0-	-61	-0-	43	1	671	3	N	-0-			-0-
08	744	N	691	-0-	-53	-0-	42	1	649	3	N	-0-			-0-
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	47	1	719	3	N	-0-			-0-
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	49	1	699	3	N	-0-			-0-
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	46	1	707	3	N	-0-			-0-
12	806	N	767	-0-	-39	-0-	50	1	717	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216086 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8136 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	837	N	527	-0-	-310	-0-	31	1	496	3	N	-0-			8
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	45	1	738	3	N	-0-			8
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	42	1	728	3	N	-0-			8
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	35	1	599	3	N	-0-			8
05	868	N	643	-0-	-225	-0-	35	1	608	3	N	-0-			8
06	750	N	645	-0-	-105	-0-	38	1	607	3	N	-0-			8
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	39	1	615	3	N	-0-			8
08	651	N	582	-0-	-69	-0-	35	1	547	3	N	-0-			8
09	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	127	1	1882	3	N	-0-			8
10	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	154	1	2201	3	N	-0-			8
11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	150	1	2282	3	N	-0-			8
*12	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	156	1	2211	3	N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 14,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 237531 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7678 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	372	N	214	-0-	-158	-0-	17	1	197	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	277	-0-	-31	-0-	15	1	262	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	165	-0-	-207	-0-	9	1	156	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	88	-0-	-122	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	4	-0-	-306	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	282	2	Y	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	Y	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	3	-0-	-297	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	279	N	25	-0-	-254	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	23	1	293	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	228	-0-	51	-0-	16	1	212	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		188	-0-	188	188	14	1	174	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		212	-0-	212	400	16	1	196	2	Y	-0-					-0-
06	685	X	285	-0-	-400	-0-	21	1	264	2	Y	-0-					-0-
07	261	X	261	-0-	-0-	-0-	21	1	240	2	Y	-0-					-0-
08	242	X	242	-0-	-0-	-0-	20	1	222	2	Y	-0-					-0-
09	300	X	212	-0-	88	-0-	19	1	193	2	Y	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	25	1	279	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	150	N	134	-0-	16	-0-	11	1	123	2	Y	-0-					-0-
*12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	19	1	220	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GARCIA, SALVADOR E WELL #: 28 RRCID -> 254722 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7967 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	83	-0-	-134	-0-	7	1	76	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	10	-0-	11	1	147	2	Y	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		117	-0-	117	117	9	1	108	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		158	-0-	158	275	12	1	146	2	Y	-0-					-0-
06	498	X	223	-0-	-275	-0-	17	1	206	2	Y	-0-					-0-
07	48	X	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
08	155	X	139	-0-	16	-0-	12	1	127	2	Y	-0-					-0-
09	383	X	383	-0-	-0-	-0-	34	1	348	2	Y	1					1
							1	9									
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	17	1	190	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	28	1	294	2	Y	1					1
							1	9									
12	403	N	312	-0-	91	-0-	25	1	285	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA "L" WELL #: 22H RRCID -> 256999 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8020 - 11264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3907	-0-	-557	-0-	88	1	3817	2	Y	2					5
							2	9									
02	4032	X	3429	-0-	-603	-0-	125	1	3302	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
03	4464	X	4139	-0-	-325	-0-	275	1	3864	2	Y	-0-					4
04	DLQ G-10		3449	-0-	3449	3449	238	1	3209	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
05	DLQ G-10		4001	-0-	4001	7450	270	1	3729	2	Y	2					4
							2	9									
06	11292	X	3842	-0-	-7450	-0-	242	1	3598	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
07	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	198	1	3445	2	Y	1					4
							1	9									
08	4154	X	3689	-0-	-465	-0-	232	1	3457	2	Y	-0-					4
09	3870	X	3681	-0-	-189	-0-	226	1	3447	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
10	3999	X	3938	-0-	-61	-0-	239	1	3686	2	Y	12	12	1			4
							13	9									
11	3840	X	3562	-0-	-278	-0-	59	1	3489	2	Y	13					17
							14	9									
12	3813	X	3605	-0-	-208	-0-	1	1	3589	2	Y	14	28	1			3
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 44,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA "L" WELL #: 1 RRCID -> 097235 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7570 - 7596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	295	X	295	-0-	-0-	-0-	22	1	273	2	Y	-0-					9
02	420	X	281	-0-	-139	-0-	25	1	256	2	Y	-0-					9
03	411	X	411	-0-	-0-	-0-	31	1	352	2	Y	25	23	8			11
							28	9									
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	28	1	326	2	Y	-0-					11
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	26	1	341	2	Y	3					14
							3	9									
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	28	1	356	2	Y	4					18
							4	9									
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	29	1	338	2	Y	8					26
							9	9									
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	31	1	347	2	Y	-0-					26
09	390	N	343	-0-	-47	-0-	25	1	318	2	Y	-0-					26
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	28	1	362	2	Y	3					29
							3	9									
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	31	1	358	2	Y	-0-					29
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA "L" WELL #: 3 RRCID -> 109429 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7510 - 7605

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	938	X	938	-0-	-0-	-0-	71	1	867	2	Y	-0-					9
02	1148	X	856	-0-	-292	-0-	77	1	779	2	Y	-0-					9
03	1271	X	909	-0-	-362	-0-	73	1	826	2	Y	9	7	8			11
							10	9									
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	74	1	849	2	Y	-0-					11
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	83	1	1079	2	Y	3					14
							3	9									
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	88	1	1132	2	Y	4					18
							4	9									
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	82	1	956	2	Y	8					26
							9	9									
08	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	92	1	1046	2	Y	-0-					26
09	1230	N	1078	-0-	-152	-0-	78	1	1000	2	Y	-0-					26
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	90	1	1179	2	Y	3					29
							3	9									
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	102	1	1168	2	Y	-0-					29
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

SMITH "AH" WELL #: 1 RRCID -> 114029 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7422 - 7515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	777	-0-	-308	-0-	65	1	712	2	N	-0-					-0-
02	868	N	749	-0-	-119	-0-	77	1	672	2	N	-0-					-0-
03	930	N	750	-0-	-180	-0-	77	1	658	2	N	14	14	8			-0-
							15	9									
04	750	N	538	-0-	-212	-0-	66	1	472	2	N	-0-					-0-
05	837	N	752	-0-	-85	-0-	96	1	656	2	N	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	94	1	702	2	N	-0-					-0-
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	109	1	766	2	N	-0-					-0-
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	114	1	711	2	N	-0-					-0-
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	148	1	665	2	N	-0-					-0-
10	868	N	733	-0-	-135	-0-	128	1	605	2	N	-0-					-0-
11	810	N	726	-0-	-84	-0-	144	1	582	2	N	-0-					-0-
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SMITH "AH" WELL #: 2 RRCID -> 117752 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7363 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	3	1	1245	3	Y	-0-					-0-
02	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	3	1	1286	3	Y	-0-					-0-
03	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	3	1	1220	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
04	1200	N	1077	-0-	-123	-0-	3	1	1074	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1044	-0-	-351	-0-	3	1	1041	3	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1091	-0-	-109	-0-	3	1	1088	3	Y	-0-					-0-
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	2	1	1138	3	Y	-0-					-0-
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	3	1	1169	3	Y	-0-					-0-
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	2	1	1105	3	Y	-0-					-0-
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	3	1	1152	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	3	1	1106	3	Y	-0-					-0-
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

VELA "B" WELL #: 5 RRCID -> 142113 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7653 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	2	Y	-0-					1
02	224	N	130	-0-	-94	-0-	13	1	117	2	Y	-0-					1
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	21	1	179	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	18	1	128	2	Y	-0-					1
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	23	1	159	2	Y	-0-					1
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	23	1	172	2	Y	-0-					1
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	18	1	129	2	Y	-0-					1
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	27	1	170	2	Y	-0-					1
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	27	1	121	2	Y	-0-					1
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	27	1	129	2	Y	-0-					1
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	42	1	168	2	Y	-0-					1
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VELA "B" WELL #: 4 RRCID -> 142898 COMPL. DATE 10/11/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7561 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	56	1	614	2	Y	-0-					22
02	863	X	863	-0-	-0-	-0-	88	1	775	2	Y	-0-					22
03	929	X	929	-0-	-0-	-0-	97	1	832	2	Y	-0-					22
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	115	1	827	2	Y	-0-					22
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	112	1	768	2	Y	-0-					22
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	95	1	704	2	Y	-0-					22
07	775	N	713	-0-	-62	-0-	89	1	624	2	Y	-0-					22
08	775	N	572	-0-	-203	-0-	79	1	493	2	Y	-0-					22
09	750	N	473	-0-	-277	-0-	86	1	387	2	Y	-0-					22
10	713	N	469	-0-	-244	-0-	82	1	387	2	Y	-0-					22
11	540	N	463	-0-	-77	-0-	92	1	371	2	Y	-0-					22
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VELA "B" WELL #: 3 RRCID -> 144655 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7394 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	603	X	603	-0-	-0-	-0-	50	1	553	2	Y	-0-					-0-
02	644	X	521	-0-	-123	-0-	53	1	468	2	Y	-0-					-0-
03	713	X	641	-0-	-72	-0-	67	1	573	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	82	1	590	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	79	1	541	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	595	-0-	-35	-0-	71	1	524	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	607	-0-	-75	-0-	76	1	531	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	577	-0-	-43	-0-	80	1	497	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	532	-0-	-68	-0-	97	1	435	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	506	-0-	-114	-0-	88	1	418	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	492	-0-	-78	-0-	98	1	394	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA "C" WELL #: 1 RRCID -> 175460 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 7576 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					5
02	196	X	151	-0-	-45	-0-	151	3			Y	-0-					5
03	213	X	213	-0-	-0-	-0-	196	3	17	9	Y	15	15	8			5
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	3	1	9	Y	1					6
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	1	1	243	3	Y	-0-					6
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					6
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	1	1	263	3	Y	-0-					6
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	1	1	261	3	Y	-0-					6
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	1	1	292	3	Y	-0-					6
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	1	1	280	3	Y	1					7
							1	9									
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	1	1	333	3	Y	-0-					7
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA "L" WELL #: 7 C RRCID -> 212780 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7492 - 7605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	194	X	194	-0-	-0-	-0-	15	1	179	2	Y	-0-					-0-
02	280	X	133	-0-	-147	-0-	12	1	121	2	Y	-0-					-0-
03	354	X	354	-0-	-0-	-0-	29	1	325	2	Y	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	232	2	Y	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	25	1	325	2	Y	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	29	1	378	2	Y	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	23	1	267	2	Y	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	33	1	373	2	Y	-0-					-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	24	1	302	2	Y	-0-					-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	26	1	339	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	365	-0-	-25	-0-	29	1	336	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARMEN VELA "C" WELL #: 2 RRCID -> 212847 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7558 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	338	X	338	-0-	-0-	-0-	1	1	337	3	Y	-0-					10
02	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					10
03	558	X	127	-0-	-431	-0-	127	3			Y	-0-					10
04	300	N	74	-0-	-226	-0-	73	3	1	9	Y	1					11
05	217	N	76	-0-	-141	-0-	76	3			Y	-0-					11
06	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	3			Y	-0-					11
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					11
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					11
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					11
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	140	3	1	9	Y	1					12
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	1	1	224	3	Y	-0-					12
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GUERRA "M" WELL #: 5 RRCID -> 221824 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8087 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2625	-0-	-475	134	115	1	2510	2	Y	-0-					2
02	2222	N	2088	-0-	-134	-0-	86	1	2002	2	Y	-0-					2
03	3007	X	2160	-0-	-847	-0-	97	1	2055	2	Y	7	7	8			2
							8	9									
04	2550	X	1723	-0-	-827	-0-	80	1	1643	2	Y	-0-					2
05	2635	X	1583	-0-	-1052	-0-	93	1	1490	2	Y	-0-					2
06	2550	X	1356	-0-	-1194	-0-	73	1	1283	2	Y	-0-					2
07	2325	X	1239	-0-	-1086	-0-	82	1	1157	2	Y	-0-					2
08	2170	X	1127	-0-	-1043	-0-	72	1	1055	2	Y	-0-					2
09	1350	N	1203	-0-	-147	-0-	55	1	1148	2	Y	-0-					2
10	1240	N	1012	-0-	-228	-0-	53	1	959	2	Y	-0-					2
11	1080	N	976	-0-	-104	-0-	58	1	918	2	Y	-0-					2
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA "M" WELL #: 2 RRCID -> 223053 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8006 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1836	N	598	-0-	-1238	-0-	26	1	572	2	Y	-0-					20
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	15	1	360	2	Y	-0-					20
03	496	N	414	-0-	-82	-0-	18	1	387	2	Y	8	8	8			20
							9	9									
04	570	N	362	-0-	-208	-0-	17	1	345	2	Y	-0-					20
05	403	N	338	-0-	-65	-0-	20	1	318	2	Y	-0-					20
06	390	N	249	-0-	-141	-0-	13	1	236	2	Y	-0-					20
07	372	N	333	-0-	-39	-0-	22	1	311	2	Y	-0-					20
08	341	N	322	-0-	-19	-0-	21	1	301	2	Y	-0-					20
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	Y	-0-					20
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	12	1	218	2	Y	-0-					20
11	240	N	168	-0-	-72	-0-	10	1	158	2	Y	-0-					20
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

TREVINO "B" WELL #: 3C RRCID -> 224411 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7550 - 7617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	4	1	1882	3	Y	28					64
							31	9									
02	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	3	1	1269	3	Y	30	76	1			18
							33	9									
03	3472	X	1200	-0-	-2272	-0-	3	1	1195	3	Y	2	17	1			3
							2	9									
04	1800	X	922	-0-	-878	-0-	2	1	920	3	Y	-0-					3
05	1860	X	1143	-0-	-717	-0-	3	1	1140	3	Y	-0-					3
06	1800	X	998	-0-	-802	-0-	2	1	996	3	Y	-0-					3
07	1457	X	943	-0-	-514	-0-	2	1	941	3	Y	-0-					3
08	1209	X	911	-0-	-298	-0-	2	1	872	3	Y	34					37
							37	9									
09	990	N	810	-0-	-180	-0-	2	1	808	3	Y	-0-					37
10	930	N	789	-0-	-141	-0-	2	1	787	3	Y	-0-					37
11	870	N	663	-0-	-207	-0-	2	1	661	3	Y	-0-					37
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TREVINO "B" WELL #: 2C RRCID -> 224413 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 7520 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	1	1	241	3	Y	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	131	-0-	-303	-0-	121	3	10	9	Y	9					9
04	240	N	192	-0-	-48	-0-	185	3	7	9	Y	6					15
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	1	1	366	3	Y	13					28
							14	9									
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	1	1	217	3	Y	4					32
							4	9									
07	186	N	134	-0-	-52	-0-	128	3	6	9	Y	5					37
08	310	N	145	-0-	-165	-0-	145	3			Y	-0-					37
09	210	N	157	-0-	-53	-0-	157	3			Y	-0-					37
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					37
11	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	3			Y	-0-					37
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

TREVINO "B" WELL #: 1C RRCID -> 224414 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7454 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	736	X	736	-0-	-0-	-0-	1	1	704	3	Y	28					64
							31	9									
02	624	X	624	-0-	-0-	-0-	1	1	590	3	Y	30	76	1			18
							33	9									
03	668	X	668	-0-	-0-	-0-	1	1	657	3	Y	9	17	1	7	8	3
							10	9									
04	690	N	519	-0-	-171	-0-	1	1	518	3	Y	-0-					3
05	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	7	1	2811	3	Y	-0-					3
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	4	1	1693	3	Y	-0-					3
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	2	1	880	3	Y	-0-					3
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	2	1	946	3	Y	34					37
							37	9									
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	2	1	752	3	Y	-0-					37
10	868	N	751	-0-	-117	-0-	2	1	749	3	Y	-0-					37
11	960	N	696	-0-	-264	-0-	2	1	694	3	Y	-0-					37
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

TREVINO "B" WELL #: 4 RRCID -> 234643 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7818 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EL CLARENO WELL #: 11 RRCID -> 235489 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7694 - 7780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	2	1	1165	3	N	23	46	1			16
							25	9									
02	1064	N	1012	-0-	-52	-0-	2	1	1010	3	N	-0-					16
03	1240	N	1142	-0-	-98	-0-	2	1	1139	3	N	1	1	8			16
							1	9									
04	1140	N	941	-0-	-199	-0-	2	1	939	3	N	-0-					16
05	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	3	1	1076	3	N	-0-					16
06	1110	N	1004	-0-	-106	-0-	2	1	1002	3	N	-0-					16
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	2	1	1109	3	N	-0-					16
08	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	2	1	1069	3	N	10					26
							11	9									
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	2	1	1030	3	N	-0-					26
10	1116	N	1036	-0-	-80	-0-	2	1	1034	3	N	-0-					26
11	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	2	1	1045	3	N	-0-					26
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

EL CLARENO WELL #: 7 RRCID -> 238175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 7618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA "M" WELL #: 6 RRCID -> 242265 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8226 - 8356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	230	1	5032	2	Y	-0-					-0-
02	6748	X	4944	-0-	-1804	-0-	203	1	4741	2	Y	-0-					-0-
03	7006	X	5557	-0-	-1449	-0-	252	1	5305	2	Y	-0-					-0-
04	5220	X	5184	-0-	-36	-0-	240	1	4944	2	Y	-0-					-0-
05	5394	X	5279	-0-	-115	-0-	309	1	4970	2	Y	-0-					-0-
06	5220	X	4820	-0-	-400	-0-	260	1	4560	2	Y	-0-					-0-
07	5394	X	4416	-0-	-978	-0-	293	1	4123	2	Y	-0-					-0-
08	5394	X	3580	-0-	-1814	-0-	229	1	3351	2	Y	-0-					-0-
09	5190	X	3914	-0-	-1276	-0-	179	1	3735	2	Y	-0-					-0-
10	5270	X	4472	-0-	-798	-0-	236	1	4236	2	Y	-0-					-0-
11	4830	X	3973	-0-	-857	-0-	234	1	3739	2	Y	-0-					-0-
12	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VELA, CARMEN "C" WELL #: 3 RRCID -> 242266 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7750 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	8	1	3588	3	Y	-0-					19
02	3388	X	3238	-0-	-150	-0-	7	1	3231	3	Y	-0-					19
03	3844	X	3574	-0-	-270	-0-	8	1	3565	3	Y	1					20
							1	9									
04	3720	X	2783	-0-	-937	-0-	7	1	2774	3	Y	2					22
							2	9									
05	3844	X	2526	-0-	-1318	-0-	6	1	2520	3	Y	-0-					22
06	3480	X	2318	-0-	-1162	-0-	5	1	2313	3	Y	-0-					22
07	3596	X	2665	-0-	-931	-0-	6	1	2659	3	Y	-0-					22
08	3565	X	2598	-0-	-967	-0-	6	1	2592	3	Y	-0-					22
09	2790	X	2207	-0-	-583	-0-	5	1	2202	3	Y	-0-					22
10	2666	X	2104	-0-	-562	-0-	5	1	2097	3	Y	2					24
							2	9									
11	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	6	1	2623	3	Y	-0-					24
12	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

EL CLARENO WELL #: 2 RRCID -> 243302 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7470 - 7496

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO "B" WELL #: 5 RRCID -> 243554 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7552 - 7588

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SMITH, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 243753 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 7727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL CLARENO WELL #: 16 RRCID -> 272455 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7526 - 8350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	7316	-0-	7316	752494	15 1 6 9	7295 3	N	5	139 1		20
02	SWR 10	6490	-0-	6490	758984	14 1 6 9	6470 3	N	5			25
03	SWR 10	7129	-0-	7129	766113	15 1 13 9	7101 3	N	12	7 8		30
04	SWR 10	5896	-0-	5896	772009	15 1 3 9	5878 3	N	3			33
05	SWR 10	6930	-0-	6930	778939	17 1 17 9	6896 3	N	15			48
06	SWR 10	6460	-0-	6460	785399	15 1 12 9	6433 3	N	11			59
07	SWR 10	6738	-0-	6738	792137	14 1 6 9	6718 3	N	5			64
08	SWR 10	6451	-0-	6451	798588	14 1 12 9	6425 3	N	11			75
09	SWR 10	6066	-0-	6066	804654	14 1 17 9	6035 3	N	15			90
10	SWR 10	6420	-0-	6420	811074	15 1 9 9	6396 3	N	8			98
11	SWR 10	6000	-0-	6000	817074	14 1 98 9	5888 3	N	89	89 1		98
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	817074			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SMITH A.H. WELL #: 9 RRCID -> 274918 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7170 - 7368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	395	X	395	-0-	-0-	-0-	1	1	394	3	Y	-0-					4
02	420	X	348	-0-	-72	-0-	1	1	347	3	Y	-0-					4
03	465	X	357	-0-	-108	-0-	1	1	356	3	Y	-0-					4
04	390	N	311	-0-	-79	-0-	1	1	310	3	Y	-0-					4
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	1	1	462	3	Y	-0-					4
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	1	1	347	3	Y	-0-					4
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	1	1	354	3	Y	5					9
							6	9									
08	465	N	342	-0-	-123	-0-	1	1	341	3	Y	-0-					9
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	1	1	378	3	Y	-0-					9
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	1	1	318	3	Y	-0-					9
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	1	1	334	3	Y	-0-					9
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ROMA 78015 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
TEXACO FEE GUERRA "G" WELL #: 1 T RRCID -> 176285 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4081 - 4207

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	281	R	281	-0-	-0-	-0-	62	1	219	2	N	-0-					-0-
02	249	R	249	-0-	-0-	-0-	51	1	198	2	N	-0-					-0-
03	323	R	323	-0-	-0-	-0-	65	1	258	2	N	-0-					-0-
04	270	#	227	-0-	-43	-0-	45	1	182	2	N	-0-					-0-
05	279	#	235	-0-	-44	-0-	39	1	196	2	N	-0-					-0-
06	300	#	235	-0-	-65	-0-	40	1	195	2	N	-0-					-0-
07	310	#	292	-0-	-18	-0-	50	1	242	2	N	-0-					-0-
08	325	R	325	-0-	-0-	-0-	57	1	268	2	N	-0-					-0-
09	258	R	258	-0-	-0-	-0-	45	1	213	2	N	-0-					-0-
10	314	R	314	-0-	-0-	-0-	53	1	261	2	N	-0-					-0-
11	300	#	269	-0-	-31	-0-	44	1	225	2	N	-0-					-0-
12	310	#	224	-0-	-86	-0-	40	1	184	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	#	419	-0-	-46	-0-	95	1	324	2	N	-0-					-0-
02	405	R	405	-0-	-0-	-0-	85	1	320	2	N	-0-					-0-
03	455	R	455	-0-	-0-	-0-	95	1	360	2	N	-0-					-0-
04	422	R	422	-0-	-0-	-0-	86	1	336	2	N	-0-					-0-
05	434	#	408	-0-	-26	-0-	70	1	338	2	N	-0-					-0-
06	450	#	418	-0-	-32	-0-	73	1	345	2	N	-0-					-0-
07	465	#	402	-0-	-63	-0-	71	1	331	2	N	-0-					-0-
08	465	#	382	-0-	-83	-0-	69	1	313	2	N	-0-					-0-
09	420	#	401	-0-	-19	-0-	72	1	329	2	N	-0-					-0-
10	434	#	391	-0-	-43	-0-	68	1	323	2	N	-0-					-0-
11	420	#	371	-0-	-49	-0-	62	1	309	2	N	-0-					-0-
12	403	#	367	-0-	-36	-0-	67	1	300	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMA //CONT.// 78015 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
GUERRA SHARE 8D WELL #: 22 RRCID -> 180376 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3708 - 3785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2017 - PLUGGED 05/31/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2017 - PLUGGED 06/16/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2017 - PLUGGED 06/16/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMA (CROCKETT) 78015 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
GUERRA SHARE 305-C WELL #: 26 RRCID -> 114277 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 2422 - 2434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMA (QUEEN CITY A) 78015 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SHARE 180A WELL #: 1 T RRCID -> 181098 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 5216 - 5322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2017 - PLUGGED 06/16/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	3472	#	2290	-0-	-1182	-0-	290	1	2000	2	N	-0-					-0-
02	3024	#	2428	-0-	-596	-0-	260	1	2148	2	N	18					18
							20	9									
03	2945	#	2554	-0-	-391	-0-	300	1	2254	2	N	-0-					18
04	2580	#	2081	-0-	-499	-0-	240	1	1694	2	N	134	152	1			-0-
							147	9									
05	2697	#	1964	-0-	-733	-0-	310	1	1551	2	N	94					94
							103	9									
06	2610	#	1881	-0-	-729	-0-	300	1	1553	2	N	25					119
							28	9									
07	2697	#	2582	-0-	-115	-0-	300	1	2254	2	N	25					144
							28	9									
08	2542	#	2508	-0-	-34	-0-	310	1	2175	2	N	21					165
							23	9									
09	2070	#	2031	-0-	-39	-0-	300	1	1707	2	N	22					187
							24	9									
10	2647	R	2647	-0-	-0-	-0-	310	1	2318	2	N	17	164	1			40
							19	9									
11	2490	#	2350	-0-	-140	-0-	300	1	2028	2	N	20					60
							22	9									
12	2573	#	2174	-0-	-399	-0-	300	1	1862	2	N	11					71
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 27,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

ROMA, EAST (5650) 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 218549 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 6510 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	37	1	352	2	Y	1	7	1			2
							1	9									
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	33	1	314	2	Y	1					3
							1	9									
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	38	1	342	2	Y	-0-					3
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	34	1	281	2	Y	1					4
							1	9									
05	372	N	301	-0-	-71	-0-	25	1	276	2	Y	-0-					4
06	360	N	310	-0-	-50	-0-	27	1	281	2	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	35	1	337	2	Y	1					1
							1	9									
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	36	1	332	2	Y	-0-					1
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	28	1	258	2	Y	-0-					1
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	37	1	348	2	Y	1					2
							1	9									
11	360	N	346	-0-	-14	-0-	36	1	310	2	Y	-0-					2
*12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	38	1	316	2	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 218550 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5841 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	28	1	271	2	Y	-0-	6	1			7
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	53	1	511	2	Y	2					9
							2	9									
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	46	1	421	2	Y	1					10
							1	9									
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	34	1	283	2	Y	-0-					10
05	620	N	509	-0-	-111	-0-	42	1	466	2	Y	1					11
							1	9									
06	450	N	347	-0-	-103	-0-	30	1	314	2	Y	3	7	1			7
							3	9									
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	44	1	417	2	Y	-0-					7
08	496	N	398	-0-	-98	-0-	39	1	359	2	Y	-0-					7
09	360	N	341	-0-	-19	-0-	34	1	306	2	Y	1					8
							1	9									
10	465	N	372	-0-	-93	-0-	36	1	335	2	Y	1					9
							1	9									
11	390	N	380	-0-	-10	-0-	40	1	340	2	Y	-0-					9
*12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	37	1	313	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 4,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 222669 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5912 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	172	1 4 9	1640	2	Y	4	33	1			14
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	148	1 6 9	1419	2	Y	5					19
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	164	1 3 9	1493	2	Y	3					22
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	149	1 2 9	1246	2	Y	2					24
05	1705	N	1642	-0-	-63	-0-	135	1 1 9	1506	2	Y	1					25
06	1620	N	1586	-0-	-34	-0-	136	1 15 9	1435	2	Y	14	33	1			6
07	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	180	1 2 9	1717	2	Y	2					8
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	167	1 1 9	1524	2	Y	1					9
09	1590	N	1410	-0-	-180	-0-	139	1 2 9	1269	2	Y	2					11
10	1891	N	1788	-0-	-103	-0-	173	1 4 9	1611	2	Y	4					15
11	1650	N	1569	-0-	-81	-0-	165	1 1 9	1403	2	Y	1					16
*12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	166	1	1392	2	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 19,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 223027 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6020 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	518	-0-	-226	-0-	49	1 2 9	467	2	Y	2	10	1			3
02	672	N	421	-0-	-251	-0-	40	1 1 9	380	2	Y	1					4
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	69	1 1 9	625	2	Y	1					5
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	65	1 1 9	546	2	Y	1					6
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	38	1 1 9	419	2	Y	1					7
06	660	N	399	-0-	-261	-0-	34	1 3 9	362	2	Y	3	8	1			2
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	61	1	579	2	Y	-0-					2
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	51	1 1 9	467	2	Y	1					3
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	40	1	367	2	Y	-0-					3
10	651	N	557	-0-	-94	-0-	54	1 1 9	502	2	Y	1					4
11	510	N	466	-0-	-44	-0-	49	1 1 9	416	2	Y	1					5
*12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	49	1 1 9	412	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 6,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCCLURE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 223291 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9604 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILLUPS WELL #: 3 RRCID -> 223334 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6210 - 7064

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	463	-0-	-33	-0-	35 1 9	1	427	2	Y	1					20
02	476	N	447	-0-	-29	-0-	36 2 9	1	409	2	Y	2					22
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	36	1	428	2	Y	-0-					22
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	35 2 9	1	359	2	Y	2					24
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	34 1 9	1	481	2	Y	1					25
06	450	N	423	-0-	-27	-0-	33 1 9	1	389	2	Y	1	15	1			11
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	45 1 9	1	482	2	Y	1					12
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	34	1	401	2	Y	-0-					12
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	34 1 9	1	372	2	Y	1					13
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	33	1	391	2	Y	-0-					13
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	33 1 9	1	355	2	Y	1					14
*12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	41	1	396	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 5,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BILLUPS WELL #: 1 RRCID -> 223408 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6200 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	464	-0-	-187	-0-	35	1	427	2	Y	2					14
							2	9									
02	616	N	149	-0-	-467	-0-	12	1	137	2	Y	-0-					14
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	30	1	356	2	Y	1					15
							1	9									
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	32	1	327	2	Y	-0-					15
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	30	1	425	2	Y	1					16
							1	9									
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	29	1	341	2	Y	-0-	12	1			4
07	372	N	347	-0-	-25	-0-	29	1	317	2	Y	1					5
							1	9									
08	465	N	367	-0-	-98	-0-	29	1	338	2	Y	-0-					5
09	360	N	271	-0-	-89	-0-	23	1	247	2	Y	1					6
							1	9									
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	33	1	384	2	Y	-0-					6
11	360	N	206	-0-	-154	-0-	18	1	188	2	Y	-0-					6
*12	279	N	174	-0-	-105	-0-	16	1	157	2	Y	1					7
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GARZA, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 223748 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6226 - 6472

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GARZA, ROMEO WELL #: 2 RRCID -> 223898 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6169 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	30	1	365	2	Y	1					19
							1	9									
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	35	1	400	2	Y	1					20
							1	9									
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	35	1	409	2	Y	1					21
							1	9									
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	36	1	374	2	Y	3					24
							3	9									
05	496	N	417	-0-	-79	-0-	27	1	390	2	Y	-0-					24
06	420	N	386	-0-	-34	-0-	30	1	356	2	Y	-0-					24
07	434	N	403	-0-	-31	-0-	34	1	369	2	Y	-0-					24
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	37	1	443	2	Y	-0-					24
09	390	N	338	-0-	-52	-0-	28	1	310	2	Y	-0-					24
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	36	1	429	2	Y	-0-					24
11	450	N	449	-0-	-1	-0-	39	1	410	2	Y	-0-					24
*12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	41	1	397	2	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 5,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MCCLURE WELL #: 5 RRCID -> 226022 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6407 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	Y	-0-					1
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	-0-					1
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	Y	1					2
							1	9									
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					2
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	Y	1					1
							1	9									
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					1
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	5	1	44	2	Y	-0-					1
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	2	Y	-0-					1
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	2	Y	-0-					1
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 733 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BILLUPS WELL #: 2 RRCID -> 226877 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6190 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	49	1	596	2	Y	2					22
							2	9									
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	45	1	518	2	Y	1					23
							1	9									
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	47	1	557	2	Y	1					24
							1	9									
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	48	1	495	2	Y	1					25
							1	9									
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	50	1	707	2	Y	2					27
							2	9									
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	47	1	554	2	Y	1	21	1			7
							1	9									
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	56	1	604	2	Y	-0-					7
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	46	1	545	2	Y	1					8
							1	9									
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	45	1	493	2	Y	1					9
							1	9									
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	46	1	542	2	Y	1					10
							1	9									
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	51	1	542	2	Y	1					11
							1	9									
*12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	56	1	540	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 7,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MUNOZ "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 227217 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6286 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	1388	-0-	-7	-0-	104	1	1276	2	N	7					122
							8	9									
02	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	105	1	1200	2	N	3					125
							3	9									
03	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	108	1	1270	2	N	4					129
							4	9									
04	1290	X	1106	-0-	-184	-0-	98	1	1008	2	N	-0-					129
05	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	101	1	1439	2	N	1					130
							1	9									
06	1410	X	1276	-0-	-134	-0-	99	1	1175	2	N	2					132
							2	9									
07	1457	X	1271	-0-	-186	-0-	107	1	1161	2	N	3					135
							3	9									
08	1550	X	1269	-0-	-281	-0-	99	1	1166	2	N	4					139
							4	9									
09	1500	X	1039	-0-	-461	-0-	87	1	952	2	N	-0-	92	1			47
10	1550	X	1492	-0-	-58	-0-	117	1	1375	2	N	-0-					47
11	1290	X	1253	-0-	-37	-0-	108	1	1145	2	N	-0-					47
*12	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	121	1	1172	2	N	3					50
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 15,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 227775 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5920 - 6783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1895	-0-	-58	-0-	179	1	1710	2	Y	5	22	1			-0-
							6	9									
02	1680	N	1668	-0-	-12	-0-	157	1	1504	2	Y	6					6
							7	9									
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	169	1	1544	2	Y	2					8
							2	9									
04	1410	N	1405	-0-	-5	-0-	150	1	1253	2	Y	2					10
							2	9									
05	1860	N	1368	-0-	-492	-0-	112	1	1254	2	Y	2					12
							2	9									
06	1650	N	1522	-0-	-128	-0-	131	1	1378	2	Y	12	24	1			-0-
							13	9									
07	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	194	1	1852	2	Y	3					3
							3	9									
08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	168	1	1529	2	Y	1					4
							1	9									
09	1530	N	1408	-0-	-122	-0-	139	1	1268	2	Y	1					5
							1	9									
10	2046	N	2022	-0-	-24	-0-	195	1	1821	2	Y	5					10
							6	9									
11	1650	N	1568	-0-	-82	-0-	165	1	1402	2	Y	1					11
							1	9									
*12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	162	1	1364	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 19,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

GARZA, ROMEO WELL #: 3 RRCID -> 228830 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6358 - 6528

01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	134	2	Y	1					5
							1	9									
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	2	Y	-0-					5
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	Y	-0-					5
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	103	2	Y	1					6
							1	9									
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	Y	-0-					6
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	Y	-0-					6
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	2	Y	-0-					6
08	155	N	80	-0-	-75	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					6
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	2	Y	-0-					6
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	2	Y	-0-					6
11	90	N	8	-0-	-82	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					6
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 1,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCCLURE WELL #: 7 RRCID -> 229049 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5874 - 6972

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
01	5053	X	4663	-0-	-390	-0-		441	1	4209	2	Y	12	86	1			31
								13	9									
02	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-		406	1	3884	2	Y	14					45
								15	9									
03	4588	X	4577	-0-	-11	-0-		452	1	4118	2	Y	6					51
								7	9									
04	4440	X	3898	-0-	-542	-0-		416	1	3475	2	Y	6					57
								7	9									
05	4588	X	3679	-0-	-909	-0-		302	1	3373	2	Y	4					61
								4	9									
06	4440	X	3910	-0-	-530	-0-		335	1	3539	2	Y	33	81	1			13
								36	9									
07	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-		436	1	4158	2	Y	5					18
								6	9									
08	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-		465	1	4243	2	Y	3					21
								3	9									
09	3900	X	3823	-0-	-77	-0-		378	1	3441	2	Y	4					25
								4	9									
10	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-		469	1	4375	2	Y	11					36
								12	9									
11	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-		486	1	4130	2	Y	4					40
								4	9									
*12	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-		517	1	4346	2	Y	1					41
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 52,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

MCCLURE WELL #: 8 RRCID -> 230377 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5969 - 6851

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
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-		156	1	1487	2	Y	4	25	1			-0-
								4	9									
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-		137	1	1307	2	Y	5					5
								6	9									
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-		142	1	1296	2	Y	2					7
								2	9									
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-		136	1	1136	2	Y	2					9
								2	9									
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-		75	1	833	2	Y	1					10
								1	9									
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-		113	1	1193	2	Y	11	21	1			-0-
								12	9									
07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-		179	1	1707	2	Y	2					2
								2	9									
08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-		156	1	1423	2	Y	1					3
								1	9									
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-		124	1	1131	2	Y	1					4
								1	9									
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-		118	1	1104	2	Y	3					7
								3	9									
11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-		161	1	1366	2	Y	2					9
								2	9									
*12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-		161	1	1352	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 17,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
JONES FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 233182 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5718 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2290	-0-	-810	-0-	283	1	2007	2	Y	-0-					125
02	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	265	1	2534	2	Y	-0-					125
03	3007	X	2910	-0-	-97	-0-	288	1	2622	2	Y	-0-					125
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	251	1	2093	2	Y	-0-					125
05	3038	N	2769	-0-	-269	-0-	227	1	2539	2	Y	3					128
							3	9									
06	2820	N	2655	-0-	-165	-0-	229	1	2419	2	Y	6					134
							7	9									
07	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	281	1	2682	2	Y	2					136
							2	9									
08	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	278	1	2537	2	Y	4					140
							4	9									
09	2670	N	2254	-0-	-416	-0-	223	1	2025	2	Y	5	111	1			34
							6	9									
10	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	291	1	2718	2	Y	1					35
							1	9									
11	2730	N	2613	-0-	-117	-0-	275	1	2335	2	Y	3					38
							3	9									
*12	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	276	1	2320	2	Y	1					39
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 32,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	113	1	1378	2	Y	5					53
							6	9									
02	1988	X	1089	-0-	-899	-0-	87	1	1001	2	Y	1					54
							1	9									
03	1736	X	1193	-0-	-543	-0-	93	1	1098	2	Y	2					56
							2	9									
04	1680	X	780	-0-	-900	-0-	69	1	709	2	Y	2					58
							2	9									
05	1829	X	585	-0-	-1244	-0-	38	1	546	2	Y	1					59
							1	9									
06	1440	X	926	-0-	-514	-0-	72	1	852	2	Y	2	35	1			26
							2	9									
07	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	126	1	1358	2	Y	2					28
							2	9									
08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	168	1	1994	2	Y	3					31
							3	9									
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	108	1	1178	2	Y	2					33
							2	9									
10	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	147	1	1725	2	Y	2					35
							2	9									
11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	132	1	1408	2	Y	2					37
							2	9									
*12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	87	1	847	2	Y	1					38
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
JONES FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 235496 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5778 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	499	-0-	-28	-0-	47	1	451	2	Y	1					11
							1	9									
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	45	1	427	2	Y	1					12
							1	9									
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	50	1	457	2	Y	1					13
							1	9									
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	44	1	363	2	Y	1					14
							1	9									
05	434	N	415	-0-	-19	-0-	34	1	381	2	Y	-0-					14
06	420	N	389	-0-	-31	-0-	34	1	355	2	Y	-0-					14
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	52	1	496	2	Y	-0-					14
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	49	1	442	2	Y	-0-					14
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	39	1	353	2	Y	-0-	13	1			1
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	43	1	400	2	Y	-0-					1
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	46	1	390	2	Y	1					2
							1	9									
*12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	49	1	409	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JONES FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 236597 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 5796 - 7108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	97	1	928	2	Y	3					29
							3	9									
02	924	N	922	-0-	-2	-0-	87	1	834	2	Y	1					30
							1	9									
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	98	1	892	2	Y	2					32
							2	9									
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	88	1	737	2	Y	1					33
							1	9									
05	1023	N	922	-0-	-101	-0-	76	1	843	2	Y	3					36
							3	9									
06	960	N	853	-0-	-107	-0-	74	1	777	2	Y	2					38
							2	9									
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	103	1	984	2	Y	1					39
							1	9									
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	97	1	883	2	Y	1					40
							1	9									
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	78	1	711	2	Y	-0-	37	1			3
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	91	1	849	2	Y	1					4
							1	9									
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	87	1	742	2	Y	1					5
							1	9									
*12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	100	1	836	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 11,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BILLUPS WELL #: 2H RRCID -> 237457 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7150 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4187	-0-	-91	-0-	315	1	3857	2	Y	14					94
							15	9									
02	3780	X	3758	-0-	-22	-0-	301	1	3449	2	Y	7					101
							8	9									
03	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	341	1	4010	2	Y	8					109
							9	9									
04	3960	X	3444	-0-	-516	-0-	304	1	3130	2	Y	9					118
							10	9									
05	4185	X	3293	-0-	-892	-0-	216	1	3069	2	Y	7					125
							8	9									
06	4110	X	3048	-0-	-1062	-0-	237	1	2804	2	Y	6	106	1			25
							7	9									
07	4247	X	3423	-0-	-824	-0-	289	1	3130	2	Y	4					29
							4	9									
08	4247	X	3602	-0-	-645	-0-	280	1	3315	2	Y	6					35
							7	9									
09	3450	X	2988	-0-	-462	-0-	251	1	2733	2	Y	4					39
							4	9									
10	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	271	1	3187	2	Y	4					43
							4	9									
11	3480	X	3446	-0-	-34	-0-	296	1	3144	2	Y	5					48
							6	9									
12	3596	X	3480	-0-	-116	-0-	324	1	3153	2	Y	3					51
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 42,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	64	1	612	2	N	-0-					39
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	58	1	553	2	N	-0-					39
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	65	1	589	2	N	-0-					39
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	60	1	501	2	N	-0-					39
05	682	N	616	-0-	-66	-0-	51	1	565	2	N	-0-					39
06	630	N	579	-0-	-51	-0-	50	1	529	2	N	-0-					39
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	59	1	565	2	N	-0-					39
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	69	1	630	2	N	-0-					39
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	52	1	470	2	N	64	89	1			14
							70	9									
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	71	1	666	2	N	-0-					14
11	690	N	625	-0-	-65	-0-	66	1	559	2	N	-0-					14
*12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	67	1	560	2	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 7,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
JONES FAMILY WELL #: 6 RRCID -> 274136 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6060 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1846	-0-	-510	-0-	175	1	1671	2	N	-0-					59
02	2100	X	1613	-0-	-487	-0-	153	1	1460	2	N	-0-					59
03	2232	X	1792	-0-	-440	-0-	177	1	1615	2	N	-0-					59
04	2040	X	1498	-0-	-542	-0-	160	1	1338	2	N	-0-					59
05	1860	X	1811	-0-	-49	-0-	149	1	1662	2	N	-0-					59
06	1800	X	1518	-0-	-282	-0-	131	1	1387	2	N	-0-					59
07	1798	X	1472	-0-	-326	-0-	140	1	1332	2	N	-0-					59
08	1829	X	1670	-0-	-159	-0-	165	1	1505	2	N	-0-					59
09	1770	X	1412	-0-	-358	-0-	140	1	1272	2	N	-0-					59
10	1829	X	1762	-0-	-67	-0-	170	1	1589	2	N	3					62
							3	9									
11	1620	X	1455	-0-	-165	-0-	153	1	1301	2	N	1					63
							1	9									
12	1674	X	1521	-0-	-153	-0-	161	1	1356	2	N	4					67
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 19,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

JONES FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 274232 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5880 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1465	-0-	-395	-0-	139	1	1324	2	N	2					100
							2	9									
02	1680	X	1324	-0-	-356	-0-	125	1	1196	2	N	3					103
							3	9									
03	1829	X	1364	-0-	-465	-0-	135	1	1229	2	N	-0-					103
04	1650	X	1135	-0-	-515	-0-	121	1	1013	2	N	1					104
							1	9									
05	1457	X	1387	-0-	-70	-0-	114	1	1271	2	N	2					106
							2	9									
06	1410	X	1202	-0-	-208	-0-	104	1	1096	2	N	2					108
							2	9									
07	1457	X	1146	-0-	-311	-0-	109	1	1035	2	N	2					110
							2	9									
08	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	141	1	1287	2	N	1					111
							1	9									
09	1350	X	1181	-0-	-169	-0-	111	1	1008	2	N	56	147	1			20
							62	9									
10	1395	X	1263	-0-	-132	-0-	122	1	1140	2	N	1					21
							1	9									
11	1380	X	937	-0-	-443	-0-	99	1	837	2	N	1					22
							1	9									
*12	1426	X	1032	-0-	-394	-0-	110	1	920	2	N	2					24
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 14,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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
01	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					212
02	1120	X	1068	-0-	-52	-0-	1068	2			N	-0-					212
03	1240	X	1187	-0-	-53	-0-	1187	2			N	-0-					212
04	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					212
05	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					212
06	1200	X	882	-0-	-318	-0-	882	2			N	-0-					212
07	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					212
08	1178	X	1133	-0-	-45	-0-	1133	2			N	-0-					212
09	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					212
10	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					212
11	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					212
12	1271	X	1124	-0-	-147	-0-	1124	2			N	-0-					212

TOTAL GAS PROD: 13,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
VISION OIL AND GAS LLC 886198
HASTINGS-LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 248300 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 14611 PERF. 7082 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					46
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA - GONZALES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150128 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5659 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMA, N. (WILCOX) 78017 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GONZALES, LUCIO WELL #: 1 RRCID -> 197022 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 13318 PERF.10140 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMA, W. (QUEEN CITY 5700) 78020 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GUERRA, H.P. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125458 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 5716 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	449	-0-	-543	-0-	449	2			N	-0-					165
02	784	N	184	-0-	-600	-0-	184	2			N	-0-					165
03	1023	N	163	-0-	-860	-0-	163	2			N	-0-					165
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					165
05	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					165
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					165
07	930	N	239	-0-	-691	-0-	239	2			N	-0-					165
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					165
09	1710	N	152	-0-	-1558	-0-	152	2			N	-0-					165
10	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-					165
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					165
*12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 6,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMA, W. (QUEEN CITY 6200) 78020 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
TEXACO-FEE GUERRA G WELL #: 2 RRCID -> 179314 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5214 - 5418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	219	1	778	2	N	-0-					-0-
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	159	1	621	2	N	-0-					-0-
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	177	1	700	2	N	-0-					-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	163	1	662	2	N	-0-					-0-
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	139	1	695	2	N	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	111	1	548	2	N	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	110	1	532	2	N	-0-					-0-
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	126	1	594	2	N	-0-					-0-
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	122	1	584	2	N	-0-					-0-
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	120	1	594	2	N	-0-					-0-
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	114	1	587	2	N	-0-					-0-
*12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	127	1	585	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMA, W. (REKLAW) 78020 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MINITA SHALLOW B GU WELL #: 2 RRCID -> 152934 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5622 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	103	1	505	2	Y	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	120	1	583	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	196	-0-	-579	-0-	35	1	161	2	Y	-0-					-0-
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	136	1	655	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	743	-0-	-32	-0-	131	1	612	2	Y	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	118	1	558	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	580	-0-	-195	-0-	100	1	480	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	629	-0-	-115	-0-	115	1	514	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	420	-0-	-270	-0-	77	1	343	2	Y	-0-					-0-
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	116	1	537	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	586	-0-	-14	-0-	110	1	476	2	Y	-0-					-0-
*12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	113	1	500	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMA, W. (REKLAW) //CONT.// 78020 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
NILO SHALLOW A GU WELL #: 2 RRCID -> 153722 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5650 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	588	1	2892	2	Y	-0-			2
02	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	520	1	2524	2	Y	-0-			2
03	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	566	1	2633	2	Y	-0-			2
04	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	529	1	2540	2	Y	-0-			2
05	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	569	1	2651	2	Y	-0-			2
06	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	532	1	2508	2	Y	-0-			2
07	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	526	1	2521	2	Y	-0-			2
08	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	582	1	2607	2	Y	-0-			2
09	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	573	1	2545	2	Y	-0-			2
10	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	573	1	2648	2	Y	-0-			2
11	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	582	1	2526	2	Y	-0-			2
*12	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	597	1	2633	2	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 37,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINITA SHALLOW GU WELL #: 2 RRCID -> 153756 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5603 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	5	1	25	2	Y	-0-			2
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	Y	-0-			2
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	Y	-0-			2
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	2	Y	-0-			2
05	13	N	6	-0-	-7	-0-	1	1	5	2	Y	-0-			2
06	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	2			Y	-0-			2
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			2
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			2
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 68 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GONZALEZ, L. WELL #: 3 RRCID -> 154065 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5644 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMA, W. (REKLAW) //CONT.// 78020 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GONZALEZ, L. WELL #: 4 RRCID -> 240353 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5632 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	19	1	94	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	48	-0-	-36	-0-	8	1	40	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	21	-0-	-72	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	11	1	50	2	Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	11	1	53	2	Y	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	13	1	62	2	Y	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	13	1	61	2	Y	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	16	1	72	2	Y	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	14	1	63	2	Y	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	16	1	73	2	Y	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	15	1	65	2	Y	-0-					-0-
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	15	1	66	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMA, W. (WILCOX 6400) 78020 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
NILO SHALLOW A GU WELL #: 7 RRCID -> 159540 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6584 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	93	1	456	2	Y	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	77	1	373	2	Y	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	87	1	406	2	Y	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	74	1	354	2	Y	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	110	1	515	2	Y	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	90	1	426	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	416	-0-	-18	-0-	72	1	344	2	Y	-0-					-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	84	1	375	2	Y	-0-					-0-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	88	1	390	2	Y	-0-					-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	84	1	387	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	406	-0-	-14	-0-	76	1	330	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	429	-0-	-5	-0-	79	1	350	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMA, W. (WILCOX 7100) 78020 716 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
NILO SHALLOW A GU WELL #: 7 RRCID -> 158631 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7159 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMA, W. (WILCOX 7100) //CONT.// 78020 716 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
NILO SHALLOW A GU WELL #: 4 RRCID -> 222159 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7136 - 7155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	54	-0-	-39	-0-	9	1	45	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	40	-0-	-44	-0-	7	1	33	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	8	1	36	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	6	1	30	2	Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	8	1	37	2	Y	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	2	Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	40	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		38	-0-	38	38	7	1	31	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		47	-0-	47	85	9	1	38	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		50	-0-	50	135	9	1	41	2	Y	-0-					-0-
11	58		15	-0-	-43	92	3	1	12	2	Y	-0-					-0-
*12	124	N	32	-0-	-92	-0-	6	1	26	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMA, W. (WILCOX-10100) 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GONZALEZ, L. WELL #: 1 RRCID -> 149384 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9862 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3369	-0-	-692	-0-	569	1	2800	2	Y	-0-					3
02	3640	X	3015	-0-	-625	-0-	515	1	2500	2	Y	-0-					3
03	4030	X	3373	-0-	-657	-0-	597	1	2776	2	Y	-0-					3
04	3810	X	3001	-0-	-809	-0-	517	1	2484	2	Y	-0-					3
05	3441	X	2675	-0-	-766	-0-	472	1	2203	2	Y	-0-					3
06	3270	X	3072	-0-	-198	-0-	538	1	2534	2	Y	-0-					3
07	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	635	1	3043	2	Y	-0-					3
08	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	559	1	2506	2	Y	-0-					3
09	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	550	1	2442	2	Y	-0-					3
10	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	562	1	2596	2	Y	-0-					3
11	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	579	1	2509	2	Y	-0-					3
*12	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	568	1	2508	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 37,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINITA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151692 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9946 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	231	1	1138	2	Y	-0-					-0-
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	215	1	1042	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1334	-0-	-185	-0-	236	1	1098	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1288	-0-	-32	-0-	222	1	1066	2	Y	-0-					-0-
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	273	1	1272	2	Y	-0-					-0-
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	227	1	1068	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	223	1	1068	2	Y	-0-					-0-
08	1550	X	1255	-0-	-295	-0-	229	1	1026	2	Y	-0-					-0-
09	1500	X	1273	-0-	-227	-0-	234	1	1039	2	Y	-0-					-0-
10	1550	X	1002	-0-	-548	-0-	178	1	824	2	Y	-0-					-0-
11	1290	X	984	-0-	-306	-0-	184	1	800	2	Y	-0-					-0-
12	1302	X	883	-0-	-419	-0-	163	1	720	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMA, W. (WILCOX-10100) //CONT.// 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
NILO GU WELL #: 3 RRCID -> 152565 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	227	1	1116	2	Y	-0-					2
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	253	1	1227	2	Y	-0-					2
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	286	1	1329	2	Y	-0-					2
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	257	1	1232	2	Y	-0-					2
05	1643	N	1547	-0-	-96	-0-	273	1	1274	2	Y	-0-					2
06	1560	N	1405	-0-	-155	-0-	246	1	1159	2	Y	-0-					2
07	1550	N	1542	-0-	-8	-0-	266	1	1276	2	Y	-0-					2
08	1550	N	1462	-0-	-88	-0-	267	1	1195	2	Y	-0-					2
09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	281	1	1248	2	Y	-0-					2
10	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	288	1	1331	2	Y	-0-					2
11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	290	1	1258	2	Y	-0-					2
12	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	285	1	1257	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 18,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	4061	X	3901	-0-	-160	-0-	659	1	3242	2	N	-0-					2
02	3668	X	3413	-0-	-255	-0-	583	1	2830	2	N	-0-					2
03	3968	X	3749	-0-	-219	-0-	664	1	3085	2	N	-0-					2
04	3840	X	3535	-0-	-305	-0-	609	1	2926	2	N	-0-					2
05	3968	X	3749	-0-	-219	-0-	662	1	3087	2	N	-0-					2
06	3780	X	3460	-0-	-320	-0-	606	1	2854	2	N	-0-					2
07	3782	X	3510	-0-	-272	-0-	606	1	2904	2	N	-0-					2
08	3751	X	3698	-0-	-53	-0-	675	1	3023	2	N	-0-					2
09	3630	X	3529	-0-	-101	-0-	649	1	2880	2	N	-0-					2
10	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	680	1	3139	2	N	-0-					2
11	3570	X	3545	-0-	-25	-0-	664	1	2881	2	N	-0-					2
*12	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	686	1	3029	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 43,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	297	1	1460	2	Y	-0-					-0-
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	259	1	1260	2	Y	-0-					-0-
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	301	1	1401	2	Y	-0-					-0-
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	296	1	1422	2	Y	-0-					-0-
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	295	1	1376	2	Y	-0-					-0-
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	279	1	1313	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	271	1	1299	2	Y	-0-					-0-
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	271	1	1216	2	Y	-0-					-0-
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	252	1	1118	2	Y	-0-					-0-
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	257	1	1185	2	Y	-0-					-0-
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	263	1	1142	2	Y	-0-					-0-
*12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	265	1	1172	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMA, W. (WILCOX-10100) //CONT.// 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 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
01	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	911	1	4485	2	Y	-0-					-0-
02	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	814	1	3952	2	Y	-0-					-0-
03	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	938	1	4359	2	Y	-0-					-0-
04	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	882	1	4235	2	Y	-0-					-0-
05	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	914	1	4263	2	Y	-0-					-0-
06	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	867	1	4088	2	Y	-0-					-0-
07	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	846	1	4056	2	Y	-0-					-0-
08	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	925	1	4144	2	Y	-0-					-0-
09	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	873	1	3874	2	Y	-0-					-0-
10	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	913	1	4217	2	Y	-0-					-0-
11	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	920	1	3991	2	Y	-0-					-0-
*12	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	891	1	3932	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NILO GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249519 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10363 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	163	1	802	2	Y	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	149	1	724	2	Y	-0-					-0-
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	175	1	814	2	Y	-0-					-0-
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	180	1	864	2	Y	-0-					-0-
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	174	1	810	2	Y	-0-					-0-
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	166	1	781	2	Y	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	161	1	771	2	Y	-0-					-0-
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	169	1	759	2	Y	-0-					-0-
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	162	1	721	2	Y	-0-					-0-
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	168	1	774	2	Y	-0-					-0-
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	176	1	764	2	Y	-0-					-0-
*12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	176	1	779	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMEO, S. (GOVT WELLS) 78048 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
ASCENDANCE ENERGY PARTNERS, LLC 033892
HELLEN, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 062761 COMPL. DATE 05/14/1975 TOTAL DEPTH 4010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMEO, S. (2660) 78048 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
ASCENDANCE ENERGY PARTNERS, LLC 033892
HELLEN, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071768 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 2855 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2635		2798	-0-	163	1805	2798	2		N	-0-			-0-
02	2380		2636	-0-	256	2061	2636	2		N	-0-			-0-
03	2635		1551	-0-	-1084	977	1551	2		N	-0-			-0-
04	2550		1560	-0-	-990	-0-	1560	2		N	-0-			-0-
05	2635		755	-0-	-1880	-0-	755	2		N	-0-			-0-
06	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
07	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
08	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2		N	-0-			-0-
09	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2		N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMERO TRAP (PETTUS) 78073 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
POCO LLC 668802
SHAEFFER RANCH WELL #: E 7 RRCID -> 275535 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 4867 - 4950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMERO TRAP (R) 78073 710 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
MERTZ ENERGY LLC 561386
SHAEFFER RANCH WELL #: E 7 RRCID -> 278658 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 4867 - 5075

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	297	-0-	-230	-0-	297	2		N	-0-			24
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	473	2	1 9	N	1			25
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			25
04	300	N	148	-0-	-152	-0-	148	2		N	-0-			25
05	527	N	63	-0-	-464	-0-	63	2		N	-0-			25
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			25
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	1	1 8		25
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	25 1		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ROMUR (HOUGHTON,LO.) 78080 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
ROOTS, MAYO WELL #: 1 RRCID -> 075660 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 4430 - 4450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOKE (7100) 78123 886 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -E- WELL #: 31 RRCID -> 168954 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7214 - 7222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, E.H. "C" WELL #: 171 RRCID -> 174578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7061 - 7121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOKE, N. (6300) 78125 303 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. "E" WELL #: 19 RRCID -> 146121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8505 PERF. 5434 - 5935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOKE, N. (6900) 78125 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E.H. -E- WELL #: 29 RRCID -> 129406 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 6843 - 6850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSA MARIA (L. QUEEN CITY 7770) 78186 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC 714217
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 148775 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7772 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
MUNOZ, IMELDA WELL #: 1 RRCID -> 189882 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7184 - 8171

01	3813 #	3078	-0-	-735	-0-	3078	3			N	-0-					208
02	3666 R	3666	-0-	-0-	-0-	3614	3	52	9	N	47					255
03	3689 #	3332	-0-	-357	-0-	3318	3	14	9	N	13	190	1			78
04	3276 R	3276	-0-	-0-	-0-	3261	3	15	9	N	14					92
05	4061 #	4039	-0-	-22	-0-	4008	3	31	9	N	28					120
06	4000 R	4000	-0-	-0-	-0-	3991	3	9	9	N	8					128
07	4061 #	3968	-0-	-93	-0-	3964	3	4	9	N	4					132
08	4030 #	3963	-0-	-67	-0-	3962	3	1	9	N	1					133
09	3990 #	3344	-0-	-646	-0-	3340	3	4	9	N	4					137
10	4123 #	4042	-0-	-81	-0-	4025	3	17	9	N	15					152
11	3990 #	3460	-0-	-530	-0-	3454	3	6	9	N	5					157
12	3968 #	2893	-0-	-1075	-0-	2882	3	11	9	N	10					167

TOTAL GAS PROD: 43,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

ROSITA (WILCOX A-3) 78335 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
GREEN, O. W. WELL #: 1 RRCID -> 252611 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 13813 PERF. 10080 - 10130

01	124 N	92	-0-	-32	-0-	90	2	2	9	N	2					45
02	140 N	127	-0-	-13	-0-	125	2	2	9	N	2					47
03	155 N	127	-0-	-28	-0-	126	2	1	9	N	1					48
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	178	2	4	9	N	4					52
05	155 N	122	-0-	-33	-0-	121	2	1	9	N	1					53
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					53
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					53
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					53
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 781 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ROSITA (WILCOX P) 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
WEATHERBY-WERNECKE "P" SAND G.U. WELL #: 1 RRCID -> 136522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9460 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	639	-0-	-229	-0-	26	1	586	2	Y	-0-					108
							27	3									
02	532	X	370	-0-	-162	-0-	17	1	339	2	Y	-0-					108
							14	3									
03	589	X	439	-0-	-150	-0-	17	1	404	2	Y	-0-					108
							18	3									
04	249	X	249	-0-	-0-	-0-	11	1	235	2	Y	-0-					108
							3	3									
05	719	X	719	-0-	-0-	-0-	32	1	641	2	Y	-0-					108
							46	3									
06	630	X	235	-0-	-395	-0-	10	1	224	2	Y	-0-					108
							1	3									
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					108
08	435	X	435	-0-	-0-	-0-	19	1	408	2	Y	-0-					108
							8	3									
09	690	X	473	-0-	-217	-0-	19	1	427	2	Y	-0-					108
							27	3									
10	713	X	217	-0-	-496	-0-	9	1	202	2	Y	-0-					108
							6	3									
11	420	X	339	-0-	-81	-0-	14	1	288	2	Y	-0-					108
							37	3									
*12	598	X	598	-0-	-0-	-0-	30	1	497	2	Y	-0-					108
							71	3									

TOTAL GAS PROD: 4,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 1ST RRCID -> 154319 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9458 - 9681

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNECKE, E. D. WELL #: 3 RRCID -> 165277 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 15212 PERF. 10026 - 10031

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSITA (WILCOX P) //CONT.// 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
FROST NATIONAL BANK 65 WELL #: 1 RRCID -> 168279 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9335 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	94	-0-	-1487	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					108
							4	3									
02	1428	X	193	-0-	-1235	-0-	9	1	177	2	Y	-0-					108
							7	3									
03	1581	X	168	-0-	-1413	-0-	7	1	154	2	Y	-0-					108
							7	3									
04	579	X	579	-0-	-0-	-0-	26	1	547	2	Y	-0-					108
							6	3									
05	1116	X	950	-0-	-166	-0-	42	1	847	2	Y	-0-					108
							61	3									
06	522	X	522	-0-	-0-	-0-	22	1	498	2	Y	-0-					108
							2	3									
07	589	X	373	-0-	-216	-0-	16	1	345	2	Y	-0-					108
							12	3									
08	961	X	241	-0-	-720	-0-	11	1	226	2	Y	-0-					108
							4	3									
09	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	68	1	1497	2	Y	-0-					108
							94	3									
10	961	X	666	-0-	-295	-0-	28	1	619	2	Y	-0-					108
							19	3									
11	825	X	825	-0-	-0-	-0-	33	1	703	2	Y	-0-					108
							89	3									
12	1705	X	1181	-0-	-524	-0-	59	1	982	2	Y	-0-					108
							140	3									

TOTAL GAS PROD: 7,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERBY-WERNECKE P SAND GU WELL #: 2 RRCID -> 169942 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9454 - 9465

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD, A. R. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170343 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9830 - 9846

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSITA (WILCOX P) //CONT.// 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 194663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13960 PERF. 9796 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREENE, O.W. WELL #: 5H RRCID -> 247214 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9588 - 10984

01	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					95
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					96
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					96
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					96
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					96
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 61 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WAGNER OIL COMPANY 891175
WERNECKE "B" WELL #: 2 RRCID -> 210521 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9770 - 9805

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSITA, E. (WILCOX CONS.) 78336 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 198220 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 16382 PERF.16254 - 16286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
02	112	N	67	-0-	-45	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	180	N	62	-0-	-118	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSITA, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 78336 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L. C. WEATHERBY EAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185835 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 16355 PERF.15900 - 15920

01	3100	N	4434	-0-	1334	1334	158 169	1 3	4107	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1753	-0-	-1047	287	80 66	1 3	1607	2	N	-0-					-0-
03	3031	N	2744	-0-	-287	-0-	107 113	1 3	2524	2	N	-0-					-0-
04	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	115 27	1 3	2489	2	N	-0-					-0-
05	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	119 176	1 3	2446	2	N	-0-					-0-
06	2520	X	2271	-0-	-249	-0-	99 10	1 3	2162	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	2309	-0-	-295	-0-	97 73	1 3	2139	2	N	-0-					-0-
08	2604	X	2469	-0-	-135	-0-	107 41	1 3	2321	2	N	-0-					-0-
09	2520	X	2293	-0-	-227	-0-	93 130	1 3	2070	2	N	-0-					-0-
10	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	105 74	1 3	2365	2	N	-0-					-0-
11	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	98 261	1 3	2062	2	N	-0-					-0-
*12	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	121 289	1 3	2027	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HOFFMAN 116 WELL #: 5 RRCID -> 226100 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14233 PERF.13676 - 13903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1309	-0-	-427	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1207	-0-	-221	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1261	-0-	-134	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1229	-0-	-31	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	154	-0-	-1179	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
07	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	801	-0-	-470	-0-	801	2			N	-0-					-0-
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
*12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOFFMAN 116 WELL #: 3 RRCID -> 233961 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13372 - 13887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2683	-0-	-621	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	2870	-0-	-788	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
04	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
05	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
07	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3153	-0-	-164	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	3068	-0-	-142	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3460	-0-	-353	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	2944	-0-	-746	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	2950	-0-	-863	-0-	2950	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
HUBBERD,A.R. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 067945 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 12973 PERF.11494 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-		328	1	7436	2	Y	-0-					-0-
								348	3									
02	6748	X	157	-0-	-6591	-0-		7	1	144	2	Y	-0-					-0-
								6	3									
03	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-						Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-						Y	2	2	8			-0-
06	7860	X	-0-	-0-	-7860	-0-						Y	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-						Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2361	-0-	-894	-0-		95	1	2165	2	Y	-0-					-0-
								101	3									
02	2632	X	1927	-0-	-705	-0-		88	1	1766	2	Y	-0-					-0-
								73	3									
03	2914	X	2000	-0-	-914	-0-		79	1	1838	2	Y	-0-					-0-
								83	3									
04	167	X	167	-0-	-0-	-0-		7	1	158	2	Y	-0-					-0-
								2	3									
05	1426	N	4	-0-	-1422	-0-		1	1	2	2	Y	-0-					-0-
								1	3									
06	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-						Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-						Y	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-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-

TOTAL GAS PROD: 6,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
HUBBERD - FROST NAT'L. BANK G.U. WELL #: 1 RRCID -> 075912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13593 PERF.13369 - 13488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	43243	X	43243	-0-	-0-	-0-	1747 1856	1 3	39640	2	Y	-0-			-0-
02	39274	X	39274	-0-	-0-	-0-	1803 1481	1 3	35990	2	Y	-0-			-0-
03	42501	X	41759	-0-	-742	-0-	1644 1744	1 3	38371	2	Y	-0-			-0-
04	39191	X	39191	-0-	-0-	-0-	1730 422	1 3	37039	2	Y	-0-			-0-
05	45725	X	41345	-0-	-4380	-0-	1812 2664	1 3	36869	2	Y	-0-			-0-
06	42090	X	39906	-0-	-2184	-0-	1710 151	1 3	38045	2	Y	-0-			-0-
07	43493	X	39032	-0-	-4461	-0-	1654 1251	1 3	36127	2	Y	-0-			-0-
08	41757	X	35867	-0-	-5890	-0-	1581 634	1 3	33652	2	Y	-0-			-0-
09	40020	X	39651	-0-	-369	-0-	1615 2247	1 3	35789	2	Y	-0-			-0-
10	43335	X	43335	-0-	-0-	-0-	1793 1265	1 3	40277	2	Y	-0-			-0-
11	42138	X	42138	-0-	-0-	-0-	1709 4547	1 3	35882	2	Y	-0-			-0-
12	40982	X	10922	-0-	-30060	-0-	546 1296	1 3	9080	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 455,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081828 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13633 - 13753

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086087 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14339 - 14381

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
HUBBERD-FROST NAT'L BANK G.U. WELL #: 2 RRCID -> 094044 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11660 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	86	-0-	-3417	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
							4	3									
02	140	X	103	-0-	-37	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
							4	3									
03	124	X	124	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	Y	-0-					-0-
							5	3									
04	68	X	68	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	42	1	847	2	Y	-0-					-0-
							61	3									
06	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	127	1	2821	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
07	3100	N	17061	-0-	13961	13961	723	1	15792	2	Y	-0-					-0-
							546	3									
08	3100	N	18082	-0-	14982	28943	797	1	16965	2	Y	-0-					-0-
							320	3									
09	3000	N	20867	-0-	17867	46810	850	1	18834	2	Y	-0-					-0-
							1183	3									
10	67963	X	21153	-0-	-46810	-0-	875	1	19661	2	Y	-0-					-0-
							617	3									
11	20357	X	20357	-0-	-0-	-0-	825	1	17335	2	Y	-0-					-0-
							2197	3									
12	21576	X	18904	-0-	-2672	-0-	945	1	15716	2	Y	-0-					-0-
							2243	3									

TOTAL GAS PROD: 120,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERBY, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096324 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 14795 PERF. 9599 - 9609

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125661 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 14702 PERF.13745 - 14413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	33914	X	30531	-0-	-3383	-0-	1234 1310	1 3	27987	2	N	-0-			-0-
02	30632	X	29584	-0-	-1048	-0-	1358 1116	1 3	27110	2	N	-0-			-0-
03	33914	X	29950	-0-	-3964	-0-	1179 1250	1 3	27521	2	N	-0-			-0-
04	28684	X	28684	-0-	-0-	-0-	1266 309	1 3	27109	2	N	-0-			-0-
05	33268	X	33268	-0-	-0-	-0-	1458 2144	1 3	29666	2	N	-0-			-0-
06	32041	X	32041	-0-	-0-	-0-	1373 122	1 3	30546	2	N	-0-			-0-
07	31093	X	30496	-0-	-597	-0-	1292 978	1 3	28226	2	N	-0-			-0-
08	31093	X	26263	-0-	-4830	-0-	1158 464	1 3	24641	2	N	-0-			-0-
09	30090	X	26091	-0-	-3999	-0-	1063 1478	1 3	23550	2	N	-0-			-0-
10	31093	X	28980	-0-	-2113	-0-	1199 846	1 3	26935	2	N	-0-			-0-
11	30090	X	27599	-0-	-2491	-0-	1119 2978	1 3	23502	2	N	-0-			-0-
12	30504	X	26788	-0-	-3716	-0-	1340 3179	1 3	22269	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 350,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 127252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14750 PERF.13931 - 13987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
HUBBERD - FROST NAT'L BANK G.U. WELL #: 8 RRCID -> 127594 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 14892 PERF.13334 - 13452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	21	-0-	-878	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
02	812	X	417	-0-	-395	-0-	19	1	382	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
03	1519	X	305	-0-	-1214	-0-	12	1	280	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
04	695	X	695	-0-	-0-	-0-	31	1	657	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
05	1519	X	307	-0-	-1212	-0-	13	1	274	2	Y	-0-					-0-
							20	3									
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	713	X	483	-0-	-230	-0-	21	1	447	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
08	713	X	471	-0-	-242	-0-	21	1	442	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
09	690	X	276	-0-	-414	-0-	11	1	249	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
10	496	X	493	-0-	-3	-0-	20	1	458	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
11	561	X	561	-0-	-0-	-0-	23	1	478	2	Y	-0-					-0-
							60	3									
*12	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	71	1	1175	2	Y	-0-					-0-
							168	3									

TOTAL GAS PROD: 5,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13750 PERF.13320 - 13374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	28	1	640	2	Y	-0-					-0-
							30	3									
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	32	1	648	2	Y	-0-					-0-
							27	3									
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	22	1	523	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
04	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	137	1	2935	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
05	775	X	315	-0-	-460	-0-	14	1	281	2	Y	-0-					-0-
							20	3									
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
07	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-
08	3224	X	303	-0-	-2921	-0-	14	1	284	2	Y	-0-					-0-
							5	3									
09	3120	X	296	-0-	-2824	-0-	12	1	267	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
10	310	X	231	-0-	-79	-0-	10	1	215	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
11	501	X	501	-0-	-0-	-0-	20	1	427	2	Y	-0-					-0-
							54	3									
*12	689	X	689	-0-	-0-	-0-	34	1	573	2	Y	-0-					-0-
							82	3									

TOTAL GAS PROD: 7,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133007 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 15270 PERF.14711 - 15182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L. C. WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136273 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13916 - 14270

01	8618	X	7741	-0-	-877	-0-	313	1	7096	2	Y	-0-					-0-
							332	3									
02	10332	X	3759	-0-	-6573	-0-	172	1	3445	2	Y	-0-					-0-
							142	3									
03	11439	X	8547	-0-	-2892	-0-	337	1	7853	2	Y	-0-					-0-
							357	3									
04	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	385	1	8253	2	Y	-0-					-0-
							94	3									
05	11036	X	9461	-0-	-1575	-0-	415	1	8436	2	Y	-0-					-0-
							610	3									
06	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	395	1	8785	2	Y	-0-					-0-
							35	3									
07	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	413	1	9022	2	Y	-0-					-0-
							313	3									
08	9455	X	8188	-0-	-1267	-0-	361	1	7682	2	Y	-0-					-0-
							145	3									
09	9210	X	8262	-0-	-948	-0-	337	1	7457	2	Y	-0-					-0-
							468	3									
10	9734	X	5398	-0-	-4336	-0-	223	1	5017	2	Y	-0-					-0-
							158	3									
11	9420	X	8494	-0-	-926	-0-	344	1	7233	2	Y	-0-					-0-
							917	3									
12	9734	X	8937	-0-	-797	-0-	447	1	7429	2	Y	-0-					-0-
							1061	3									

TOTAL GAS PROD: 96,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
HUBBERD-FROST NAT. BANK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137108 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 13488 PERF.11680 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3066	N	2838	-0-	-228	-0-	114 122	1 3	2602	2	N	-0-					-0-
02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	95 79	1 3	1907	2	N	-0-					-0-
03	2201	X	1359	-0-	-842	-0-	53 57	1 3	1249	2	N	-0-					-0-
04	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	137 34	1 3	2935	2	N	-0-					-0-
05	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	110 163	1 3	2248 1	2 9	N	1	1	8			-0-
06	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	97 9	1 3	2161	2	N	-0-					-0-
07	2201	X	1453	-0-	-748	-0-	62 46	1 3	1345	2	N	-0-					-0-
08	2201	X	1768	-0-	-433	-0-	78 31	1 3	1659	2	N	-0-					-0-
09	2130	X	1939	-0-	-191	-0-	79 110	1 3	1750	2	N	-0-					-0-
10	2201	X	1760	-0-	-441	-0-	73 51	1 3	1636	2	N	-0-					-0-
11	2130	X	2117	-0-	-13	-0-	86 228	1 3	1803	2	N	-0-					-0-
*12	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	122 291	1 3	2035	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137188 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 17320 PERF.14830 - 15180

01	15500	X	-0-	-0-	-15500	-0-					N	-0-					-0-
02	14000	X	-0-	-0-	-14000	-0-					N	-0-					-0-
03	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138674 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14024 - 14159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-		48	1	1092	2	Y	-0-			-0-
								51	3							
02	952	N	861	-0-	-91	-0-		39	1	789	2	Y	-0-			-0-
								33	3							
03	1054	N	693	-0-	-361	-0-		27	1	637	2	Y	-0-			-0-
								29	3							
04	420	X	420	-0-	-0-	-0-		19	1	397	2	Y	-0-			-0-
								4	3							
05	1240	X	491	-0-	-749	-0-		21	1	438	2	Y	-0-			-0-
								32	3							
06	660	N	445	-0-	-215	-0-		19	1	424	2	Y	-0-			-0-
								2	3							
07	434	N	393	-0-	-41	-0-		17	1	364	2	Y	-0-			-0-
								12	3							
08	496	N	308	-0-	-188	-0-		14	1	289	2	Y	-0-			-0-
								5	3							
09	450	N	320	-0-	-130	-0-		13	1	289	2	Y	-0-			-0-
								18	3							
10	403	N	271	-0-	-132	-0-		11	1	252	2	Y	-0-			-0-
								8	3							
11	300	N	272	-0-	-28	-0-		11	1	232	2	Y	-0-			-0-
								29	3							
12	341	N	321	-0-	-20	-0-		16	1	267	2	Y	-0-			-0-
								38	3							

TOTAL GAS PROD: 5,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	6642	-0-	3542	3821		269	1	6088	2	Y	-0-			-0-
								285	3							
02	2800	N	4268	-0-	1468	5289		196	1	3911	2	Y	-0-			-0-
								161	3							
03	9231	X	3942	-0-	-5289	-0-		155	1	3622	2	Y	-0-			-0-
								165	3							
04	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-		163	1	3491	2	Y	-0-			-0-
								40	3							
05	6634	X	4084	-0-	-2550	-0-		179	1	3642	2	Y	-0-			-0-
								263	3							
06	6420	X	2908	-0-	-3512	-0-		124	1	2773	2	Y	-0-			-0-
								11	3							
07	4712	X	2987	-0-	-1725	-0-		127	1	2764	2	Y	-0-			-0-
								96	3							
08	4092	X	2812	-0-	-1280	-0-		124	1	2638	2	Y	-0-			-0-
								50	3							
09	3960	X	3376	-0-	-584	-0-		138	1	3047	2	Y	-0-			-0-
								191	3							
10	4092	X	3325	-0-	-767	-0-		138	1	3090	2	Y	-0-			-0-
								97	3							
11	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-		119	1	2487	2	Y	-0-			-0-
								315	3							
*12	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-		202	1	3353	2	Y	-0-			-0-
								479	3							

TOTAL GAS PROD: 44,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141315 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11586 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U WELL #: 6 RRCID -> 153324 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11694 - 11710

01	6851	X	4699	-0-	-2152	-0-	190	1	4307	2	Y	-0-					-0-
							202	3									
02	6188	X	2589	-0-	-3599	-0-	119	1	2372	2	Y	-0-					-0-
							98	3									
03	6851	X	3214	-0-	-3637	-0-	126	1	2954	2	Y	-0-					-0-
							134	3									
04	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	537	1	11505	2	Y	-0-					-0-
							131	3									
05	12678	X	12678	-0-	-0-	-0-	556	1	11305	2	Y	-0-					-0-
							817	3									
06	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	213	1	4750	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
07	12586	X	4445	-0-	-8141	-0-	188	1	4114	2	Y	-0-					-0-
							143	3									
08	12679	X	643	-0-	-12036	-0-	29	1	603	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
09	12270	X	3473	-0-	-8797	-0-	141	1	3135	2	Y	-0-					-0-
							197	3									
10	12679	X	1472	-0-	-11207	-0-	61	1	1368	2	Y	-0-					-0-
							43	3									
11	4980	X	3638	-0-	-1342	-0-	148	1	3098	2	Y	-0-					-0-
							392	3									
12	4433	X	3559	-0-	-874	-0-	178	1	2959	2	Y	-0-					-0-
							422	3									

TOTAL GAS PROD: 57,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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
01	T. A.		9	-0-	9	227	9	2			Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	227					Y	-0-					2
03	248	X	21	-0-	-227	-0-	21	2			Y	-0-					2
04	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*11	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1 1	1 3	2	2	Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 43 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U WELL #: 7 RRCID -> 156291 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11750 - 12050

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161390 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 16250 PERF.14907 - 15182

01	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	329 350	1 3	7475	2	N	-0-					-0-
02	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	339 279	1 3	6769	2	N	-0-					-0-
03	8525	X	8057	-0-	-468	-0-	317 336	1 3	7404	2	N	-0-					-0-
04	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	338 83	1 3	7236	2	N	-0-					-0-
05	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	346 509	1 3	7041	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	7718	-0-	-202	-0-	331 29	1 3	7358	2	N	-0-					-0-
07	8184	X	7855	-0-	-329	-0-	333 252	1 3	7270	2	N	-0-					-0-
08	8060	X	7105	-0-	-955	-0-	313 126	1 3	6666	2	N	-0-					-0-
09	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	317 440	1 3	7013	2	N	-0-					-0-
10	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	338 239	1 3	7600	2	N	-0-					-0-
11	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	325 866	1 3	6834	2	N	-0-					-0-
*12	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	416 988	1 3	6921	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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
01	11314	X	11314	-0-	-0-	-0-	457 486	1 3	10371	2	N	-0-			-0-
02	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	370 304	1 3	7383	2	N	-0-			-0-
03	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	378 401	1 3	8827	2	N	-0-			-0-
04	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	386 94	1 3	8258	2	N	-0-			-0-
05	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	328 483	1 3	6672	2	N	-0-			-0-
06	10950	X	8825	-0-	-2125	-0-	378 33	1 3	8414	2	N	-0-			-0-
07	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	424 321	1 3	9257	2	N	-0-			-0-
08	11410	X	11410	-0-	-0-	-0-	503 202	1 3	10705	2	N	-0-			-0-
09	8820	X	7972	-0-	-848	-0-	324 452	1 3	7196	2	N	-0-			-0-
10	10013	X	8240	-0-	-1773	-0-	341 240	1 3	7659	2	N	-0-			-0-
11	11040	X	7927	-0-	-3113	-0-	321 855	1 3	6751	2	N	-0-			-0-
12	11408	X	8029	-0-	-3379	-0-	401 953	1 3	6675	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.C. WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170309 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 14937 PERF.13590 - 14408

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 6 RRCID -> 180574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15848 PERF.14723 - 15315

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 7 RRCID -> 188051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 PERF.13467 - 15442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	3177	-0-	-1845	-0-	128	1	2913	2	Y	-0-			-0-
							136	3							
02	4816	X	3810	-0-	-1006	-0-	175	1	3491	2	Y	-0-			-0-
							144	3							
03	5332	X	2518	-0-	-2814	-0-	99	1	2314	2	Y	-0-			-0-
							105	3							
04	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	192	1	4122	2	Y	-0-			-0-
							47	3							
05	4216	X	2379	-0-	-1837	-0-	104	1	2122	2	Y	-0-			-0-
							153	3							
06	4080	X	3193	-0-	-887	-0-	137	1	3044	2	Y	-0-			-0-
							12	3							
07	4495	X	879	-0-	-3616	-0-	37	1	814	2	Y	-0-			-0-
							28	3							
08	4495	X	1045	-0-	-3450	-0-	46	1	981	2	Y	-0-			-0-
							18	3							
09	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	87	1	1928	2	Y	-0-			-0-
							121	3							
10	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	276	1	6209	2	Y	-0-			-0-
							195	3							
11	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	186	1	3904	2	Y	-0-			-0-
							495	3							
*12	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	199	1	3303	2	Y	-0-			-0-
							472	3							

TOTAL GAS PROD: 38,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 8 RRCID -> 190030 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16315 PERF.13584 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	50	1	1130	2	Y	-0-			-0-
							53	3							
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	51	1	1019	2	Y	-0-			-0-
							42	3							
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	47	1	1100	2	Y	-0-			-0-
							50	3							
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	49	1	1045	2	Y	-0-			-0-
							12	3							
05	1240	N	1123	-0-	-117	-0-	49	1	1002	2	Y	-0-			-0-
							72	3							
06	1170	N	1094	-0-	-76	-0-	47	1	1043	2	Y	-0-			-0-
							4	3							
07	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	46	1	1000	2	Y	-0-			-0-
							35	3							
08	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	47	1	997	2	Y	-0-			-0-
							19	3							
09	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	43	1	947	2	Y	-0-			-0-
							59	3							
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	46	1	1039	2	Y	-0-			-0-
							33	3							
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	44	1	927	2	Y	-0-			-0-
							118	3							
*12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	58	1	969	2	Y	-0-			-0-
							138	3							

TOTAL GAS PROD: 13,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREENE, O. W. WELL #: 4 RRCID -> 237120 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 12995 PERF.11864 - 11884

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-
02	1372	N	1253	-0-	-119	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1342	-0-	-270	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1306	-0-	-104	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
05	1395	N	1239	-0-	-156	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1260	-0-	-104	-0-	53	1	1167	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
08	1240	N	1023	-0-	-217	-0-	45	1	960	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
09	1350	N	1218	-0-	-132	-0-	50	1	1099	2	Y	-0-					-0-
							69	3									
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	57	1	1278	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	50	1	1043	2	Y	-0-					-0-
							132	3									
*12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	66	1	1099	2	Y	-0-					-0-
							157	3									

TOTAL GAS PROD: 15,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
PIEDRA NEGRA WELL #: 01 RRCID -> 254437 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12892 - 12910

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WAGNER OIL COMPANY 891175
WERNECKE, E. D. -A WELL #: 1 RRCID -> 171982 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 15387 PERF.13551 - 13638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	117	1	2058	2	N	-0-			-0-
02	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	139	1	2389	2	N	-0-			-0-
03	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	108	1	2084	2	N	-0-			-0-
04	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	97	1	2032	2	N	-0-			-0-
05	2790	X	1692	-0-	-1098	-0-	172	1	1520	2	N	-0-			-0-
06	2700	X	1504	-0-	-1196	-0-	89	1	1415	2	N	-0-			-0-
07	2790	X	2359	-0-	-431	-0-	143	1	2216	2	N	-0-			-0-
08	2201	X	2124	-0-	-77	-0-	104	1	2020	2	N	-0-			-0-
09	2130	X	1590	-0-	-540	-0-	90	1	1500	2	N	-0-			-0-
10	2356	X	1703	-0-	-653	-0-	88	1	1615	2	N	-0-			-0-
11	2280	X	1501	-0-	-779	-0-	73	1	1428	2	N	-0-			-0-
12	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E.D. WERNECKE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 171990 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 15492 PERF.13626 - 13646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	7808	-0-	-1430	-0-	421	1	7387	2	N	-0-			-0-
02	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	329	1	5668	2	N	-0-			-0-
03	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	345	1	6663	2	N	-0-			-0-
04	9060	X	8559	-0-	-501	-0-	389	1	8170	2	N	-0-			-0-
05	9362	X	239	-0-	-9123	-0-	24	1	215	2	N	-0-			-0-
06	7560	X	6935	-0-	-625	-0-	410	1	6525	2	N	-0-			-0-
07	8835	X	4841	-0-	-3994	-0-	293	1	4548	2	N	-0-			-0-
08	8835	X	6809	-0-	-2026	-0-	333	1	6476	2	N	-0-			-0-
09	8550	X	3500	-0-	-5050	-0-	198	1	3302	2	N	-0-			-0-
10	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	372	1	6792	2	N	-0-			-0-
11	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	461	1	9002	2	N	-0-			-0-
12	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNECKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 210402 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13095 - 14247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5444	-0-	-756	-0-	293	1	5151	2	N	-0-			-0-
02	5012	X	4864	-0-	-148	-0-	267	1	4597	2	N	-0-			-0-
03	5549	X	5017	-0-	-532	-0-	247	1	4770	2	N	-0-			-0-
04	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	257	1	5404	2	N	-0-			-0-
05	5456	X	3980	-0-	-1476	-0-	405	1	3575	2	N	-0-			-0-
06	5280	X	3368	-0-	-1912	-0-	199	1	3169	2	N	-0-			-0-
07	5859	X	4080	-0-	-1779	-0-	247	1	3833	2	N	-0-			-0-
08	5859	X	3776	-0-	-2083	-0-	184	1	3592	2	N	-0-			-0-
09	5670	X	2931	-0-	-2739	-0-	166	1	2765	2	N	-0-			-0-
10	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	240	1	4378	2	N	-0-			-0-
11	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	224	1	4373	2	N	-0-			-0-
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSITA, W. (WILCOX) 78341 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
WERNECKE, ERNEST D. EAST WELL #: 1 RRCID -> 178013 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 18020 PERF.10622 - 10642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	23	1	597	2	N	-0-					87
							24	3									
02	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	105	1	2120	2	N	-0-					87
							87	3									
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	32	1	749	2	N	-0-					87
							33	3									
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	49	1	1064	2	N	-0-					87
							11	3									
05	1054	N	954	-0-	-100	-0-	42	1	851	2	N	-0-					87
							61	3									
06	780	N	321	-0-	-459	-0-	14	1	306	2	N	-0-					87
							1	3									
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	46	1	1027	2	N	-0-					87
							35	3									
08	961	N	385	-0-	-576	-0-	17	1	362	2	N	-0-					87
							6	3									
09	330	N	178	-0-	-152	-0-	7	1	161	2	N	-0-					87
							10	3									
10	1054	N	182	-0-	-872	-0-	7	1	170	2	N	-0-					87
							5	3									
11	360	N	134	-0-	-226	-0-	5	1	115	2	N	-0-					87
							14	3									
12	186	N	95	-0-	-91	-0-	5	1	79	2	N	-0-					87
							11	3									

TOTAL GAS PROD: 8,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
HOFFMAN, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032172 COMPL. DATE 11/24/1963 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	263	1	1908	2	N	35					193
							39	9									
02	6300	X	3614	-0-	-2686	-0-	356	1	3233	2	N	23					216
							25	9									
03	6572	X	4992	-0-	-1580	-0-	595	1	4338	2	N	54	188	1	1	8	81
							59	9									
04	4740	X	3003	-0-	-1737	-0-	326	1	2657	2	N	18					99
							20	9									
05	4681	X	2684	-0-	-1997	-0-	316	1	2342	2	N	24					123
							26	9									
06	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	442	1	4705	2	N	46	1	8			168
							51	9									
07	4991	X	3539	-0-	-1452	-0-	314	1	3195	2	N	27					195
							30	9									
08	4991	X	4567	-0-	-424	-0-	362	1	4177	2	N	25					220
							28	9									
09	5190	X	3620	-0-	-1570	-0-	335	1	3265	2	N	18					238
							20	9									
10	5363	X	4043	-0-	-1320	-0-	289	1	3741	2	N	12					250
							13	9									
11	5190	X	4032	-0-	-1158	-0-	389	1	3596	2	N	43					293
							47	9									
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					293

TOTAL GAS PROD: 41,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

ROSS (2400) 78369 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
LANITA OIL, LLC 485320
LANITA WELL #: 1 RRCID -> 277124 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2067 - 2465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, N. (1580) 78374 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
BROCK WELL #: 1 RRCID -> 279535 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1414 - 1422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, NORTH (2400) //CONT.// 78374 300 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: STARR
REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. //CONT.// 701520
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 11 RRCID -> 178531 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9710 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	77	-0-	-1008	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					10
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	34	1	810	2	Y	-0-	10	1			-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	26	1	587	2	Y	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	13	1	282	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	907	-0-	-23	-0-	43	1	864	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	142	-0-	-458	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	17	1	305	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	487	-0-	-412	-0-	22	1	465	2	Y	-0-					-0-
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	27	1	518	2	Y	-0-					-0-
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	46	1	988	2	Y	-0-					-0-
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	43	1	453	2	Y	-0-					-0-
*12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	36	1	733	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 086047 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9402 - 9562

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTTERSMAN WELL #: 2 RRCID -> 087798 COMPL. DATE 03/29/1980 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9538 - 9624

01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	56	1	634	2	Y	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	46	1	543	2	Y	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	41	1	525	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	525	-0-	-135	-0-	45	1	480	2	Y	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	47	1	551	2	Y	-0-					-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	40	1	508	2	Y	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	47	1	562	2	Y	-0-					-0-
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	49	1	565	2	Y	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	49	1	533	2	Y	-0-					-0-
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	53	1	592	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	50	1	520	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	449	-0-	-109	-0-	31	1	418	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ROTTERSMAN WELL #: 16 RRCID -> 143901 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8644 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	54	1	610	2	Y	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	48	1	562	2	Y	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	43	1	552	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	564	-0-	-36	-0-	49	1	515	2	Y	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	48	1	565	2	Y	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	43	1	541	2	Y	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	48	1	567	2	Y	-0-					-0-
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	53	1	606	2	Y	-0-					-0-
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	52	1	566	2	Y	-0-					-0-
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	55	1	614	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	576	-0-	-24	-0-	51	1	525	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	549	-0-	-71	-0-	38	1	511	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYERS WELL #: 4 RRCID -> 164369 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9226 - 9260

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 9 RRCID -> 164969 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 9216 - 9246

01	961	N	804	-0-	-157	-0-	42	1	759	2	Y	3	3	1			53
							3	9									
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	70	1	1209	2	Y	1	3	1			51
							1	9									
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	52	1	1054	2	Y	4					55
							4	9									
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	68	1	1256	2	Y	-0-	5	1			50
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	59	1	1153	2	Y	1					51
							1	9									
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	82	1	1417	2	Y	3	1	1			53
							3	9									
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	110	1	1311	2	Y	3	4	1			52
							3	9									
08	1209	N	815	-0-	-394	-0-	74	1	738	2	Y	3					55
							3	9									
09	1410	N	1137	-0-	-273	-0-	58	1	1076	2	Y	3	5	1			53
							3	9									
10	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	99	1	1239	2	Y	7	6	1			54
							8	9									
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	75	1	811	2	Y	4	6	1			52
							4	9									
12	1178	N	906	-0-	-272	-0-	76	1	828	2	Y	2					54
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 13,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MAYERS WELL #: 5 RRCID -> 166273 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9252 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	26	1	441	2	Y	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	Y	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	7	1	86	2	Y	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	2	Y	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	Y	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	Y	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	120	-0-	-35	-0-	10	1	110	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTTERSMAN WELL #: 22 RRCID -> 166649 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9454 - 9476

01	1767	N	1402	-0-	-365	-0-	113	1	1285	2	Y	4					6
							4	9									
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	109	1	1279	2	Y	-0-					6
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	105	1	1341	2	Y	-0-					6
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	114	1	1205	2	Y	11	5	1			12
							12	9									
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	101	1	1193	2	Y	8					20
							9	9									
06	1320	N	1223	-0-	-97	-0-	89	1	1122	2	Y	11					31
							12	9									
07	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	104	1	1228	2	Y	6	20	1			17
							7	9									
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	110	1	1260	2	Y	6					23
							7	9									
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	105	1	1135	2	Y	4	16	1			11
							4	9									
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	115	1	1284	2	Y	11					22
							12	9									
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	118	1	1227	2	Y	9	18	1			13
							10	9									
12	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	88	1	1175	2	Y	2					15
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 16,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

ROTTERSMAN WELL #: 19 RRCID -> 167151 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8790 - 8820

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
01	465	N	313	-0-	-152	-0-	25	1	288	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	310	-0-	-82	-0-	24	1	286	2	Y	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	49	1	626	2	Y	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	51	1	539	2	Y	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	45	1	527	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	450	-0-	-210	-0-	33	1	417	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	556	-0-	-64	-0-	43	1	513	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	388	-0-	-170	-0-	31	1	357	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	355	-0-	-95	-0-	30	1	325	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	403	-0-	-155	-0-	33	1	370	2	Y	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	43	1	442	2	Y	-0-					-0-
*12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	38	1	505	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	192	1	2178	2	Y	2					3
							2	9									
02	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	159	1	1865	2	Y	-0-					3
03	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	160	1	2034	2	Y	-0-					3
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	144	1	1524	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	155	1	1822	2	Y	5					9
							6	9									
06	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	131	1	1646	2	Y	4					13
							4	9									
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	152	1	1794	2	Y	5	8	1			10
							6	9									
08	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	158	1	1805	2	Y	-0-					10
09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	149	1	1615	2	Y	-0-	7	1			3
10	1922	N	1849	-0-	-73	-0-	152	1	1694	2	Y	3					6
							3	9									
11	1860	N	1612	-0-	-248	-0-	142	1	1468	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
12	1829	N	1760	-0-	-69	-0-	123	1	1637	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 22,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	36	1	407	2	Y	-0-					-0-
02	408	N	297	-0-	-111	-0-	23	1	274	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	418	-0-	-47	-0-	30	1	388	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	378	-0-	-42	-0-	33	1	345	2	Y	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	32	1	375	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	28	1	351	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	307	-0-	-96	-0-	24	1	283	2	Y	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	232	2	Y	-0-					-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	36	1	386	2	Y	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	30	1	336	2	Y	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	30	1	307	2	Y	-0-					-0-
*12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	22	1	296	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI-SUMMERS WELL #: 13 RRCID -> 171067 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7740 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL, F. J. WELL #: 6 RRCID -> 171077 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8426 - 8454

01	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	185	1	2105	2	Y	10					111
							11	9									
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	155	1	1819	2	Y	-0-					111
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	161	1	2054	2	Y	4					115
							4	9									
04	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	352	1	2038	2	Y	-0-	99	1			16
05	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	369	1	2443	2	Y	-0-					16
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	163	1	1953	2	Y	-0-					16
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	164	1	1858	2	Y	7					23
							8	9									
08	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	165	1	1889	2	Y	2					25
							2	9									
09	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	190	1	2050	2	Y	-0-					25
10	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	184	1	2051	2	Y	-0-					25
11	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	177	1	1832	2	Y	-0-					25
12	2170	N	2001	-0-	-169	-0-	140	1	1861	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 26,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BRUNI-SUMMERS WELL #: 12 RRCID -> 171101 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9194 - 9258

01	1643	X	1318	-0-	-325	-0-	70	1	1246	2	N	2	3	1			4
							2	9									
02	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	85	1	1457	2	N	2	3	1			3
							2	9									
03	1581	X	1364	-0-	-217	-0-	64	1	1297	2	N	3					6
							3	9									
04	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	83	1	1531	2	N	1	5	1			2
							1	9									
05	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	74	1	1436	2	N	-0-					2
06	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	92	1	1599	2	N	3	1	1			4
							3	9									
07	1705	X	1611	-0-	-94	-0-	124	1	1484	2	N	3	4	1			3
							3	9									
08	1674	X	1168	-0-	-506	-0-	106	1	1058	2	N	4					7
							4	9									
09	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	90	1	1665	2	N	4	6	1			5
							4	9									
10	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	131	1	1630	2	N	6	6	1			5
							7	9									
11	1680	X	1572	-0-	-108	-0-	132	1	1433	2	N	6	6	1			5
							7	9									
12	1829	X	1671	-0-	-158	-0-	141	1	1528	2	N	2					7
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 18,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ROTTERSMAN WELL #: 25 RRCID -> 173312 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8553 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	Y	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	Y	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	28	-0-	-34	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTTERSMAN WELL #: 29 RRCID -> 173313 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8818 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	7	1	79	2	Y	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	Y	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	2	Y	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTTERSMAN WELL #: 20 RRCID -> 173497 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8671 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	422	1	4795	2	Y	4					24
							4	9									
02	3936	X	3812	-0-	-124	-0-	299	1	3509	2	Y	4					28
							4	9									
03	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	463	1	5895	2	Y	22					50
							24	9									
04	5190	X	4819	-0-	-371	-0-	413	1	4377	2	Y	26	45	1			31
							29	9									
05	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	407	1	4794	2	Y	17					48
							19	9									
06	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	418	1	5278	2	Y	15					63
							17	9									
07	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	483	1	5710	2	Y	14	42	1			35
							15	9									
08	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	507	1	5799	2	Y	25					60
							28	9									
09	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	491	1	5299	2	Y	23	43	1			40
							25	9									
10	6200	X	5439	-0-	-761	-0-	446	1	4964	2	Y	26					66
							29	9									
11	6120	X	5068	-0-	-1052	-0-	444	1	4610	2	Y	13	54	1			25
							14	9									
*12	13853	X	13853	-0-	-0-	-0-	966	1	12864	2	Y	21					46
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 73,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ROTTERSMAN WELL #: 30 RRCID -> 173859 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9674 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	2	Y	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	Y	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	6	1	61	2	Y	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	Y	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	Y	-0-					-0-
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTTERSMAN WELL #: 23 RRCID -> 174052 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 8498 - 8652

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTTERSMAN WELL #: 34 RRCID -> 176292 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9422 - 9454

01	155	N	144	-0-	-11	-0-	12	1	132	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	11	1	133	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	121	-0-	-96	-0-	9	1	112	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	10	1	108	2	Y	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	137	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	7	1	86	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	61	-0-	-63	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
08	146	N	63	-0-	-83	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	Y	-0-					-0-
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ROTTERSMAN WELL #: 35 RRCID -> 180532 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8687 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL, F. J. WELL #: 8 RRCID -> 182637 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9303

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	885	-0-	-138	-0-	71 4	1 9	810	2	Y	4					76
02	924	N	840	-0-	-84	-0-	64 26	1 9	750	2	Y	24					100
03	1085	N	894	-0-	-191	-0-	65	1	829	2	Y	-0-					100
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	83 25	1 9	876	2	Y	23					123
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	74	1	870	2	Y	-0-					123
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	64 18	1 9	805	2	Y	16					139
07	1023	N	822	-0-	-201	-0-	64	1	758	2	Y	-0-					139
08	930	N	890	-0-	-40	-0-	72	1	818	2	Y	-0-					139
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	75 25	1 9	806	2	Y	23					162
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	71	1	795	2	Y	-0-					162
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	92 22	1 9	957	2	Y	20	171	1			11
*12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	70	1	932	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 10,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

ROTTERSMAN WELL #: 33 RRCID -> 182737 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8783 - 9583

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2053	-0-	-210	-0-	166	1	1887	2	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1446	-0-	-514	-0-	114	1	1332	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	2068	-0-	-102	-0-	150	1	1918	2	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1850	-0-	-130	-0-	159	1	1691	2	Y	-0-					-0-
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	149	1	1752	2	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1715	-0-	-295	-0-	126	1	1589	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1852	-0-	-70	-0-	144	1	1708	2	Y	-0-					-0-
08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	150	1	1713	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1645	-0-	-65	-0-	139	1	1506	2	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1523	-0-	-306	-0-	126	1	1397	2	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1618	-0-	-152	-0-	142	1	1476	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1645	-0-	-60	-0-	115	1	1530	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ROTTERSMAN WELL #: 38 RRCID -> 182800 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8649 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	88	1	1002	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	5061	-0-	2261	2261	397	1	4664	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4903	-0-	1803	4064	356	1	4533	2	Y	13					13
							14	9									
04	3000	N	1694	-0-	-1306	2758	146	1	1545	2	Y	3	12	1			4
							3	9									
05	3100	N	5111	-0-	2011	4769	399	1	4705	2	Y	6					10
							7	9									
06	8659	X	3890	-0-	-4769	-0-	285	1	3599	2	Y	5					15
							6	9									
07	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	330	1	3897	2	Y	1	10	1			6
							1	9									
08	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	362	1	4143	2	Y	4					10
							4	9									
09	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	216	1	2330	2	Y	2	7	1			5
							2	9									
10	4805	X	4220	-0-	-585	-0-	348	1	3871	2	Y	1					6
							1	9									
11	4350	X	3332	-0-	-1018	-0-	293	1	3039	2	Y	-0-	5	1			1
12	4495	X	4045	-0-	-450	-0-	283	1	3762	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 44,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

MAYERS WELL #: 9 RRCID -> 184944 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8740 - 9622

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTTERSMAN WELL #: 32 RRCID -> 186066 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8786 - 8927

01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	18	1	204	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	12	1	141	2	Y	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	106	-0-	-104	-0-	9	1	97	2	Y	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172	2	Y	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	9	1	104	2	Y	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	178	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	12	1	128	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	9	1	100	2	Y	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	17	1	175	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	9	1	120	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GJM GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 186071 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9708 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	1021	-0-	-2730	-0-	54	1	961	2	N	5	7	1			34
							6	9									
02	3388	X	1300	-0-	-2088	-0-	71	1	1222	2	N	6	8	1			32
							7	9									
03	2604	X	1409	-0-	-1195	-0-	66	1	1335	2	N	7					39
							8	9									
04	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	210	1	3878	2	N	26	11	1			54
							29	9									
05	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	194	1	3791	2	N	-0-					54
06	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	232	1	4022	2	N	3	1	1			56
							3	9									
07	4092	X	2751	-0-	-1341	-0-	212	1	2528	2	N	10	4	1			62
							11	9									
08	4092	X	1290	-0-	-2802	-0-	116	1	1161	2	N	12					74
							13	9									
09	3960	X	1445	-0-	-2515	-0-	74	1	1369	2	N	2	5	1			71
							2	9									
10	4092	X	1827	-0-	-2265	-0-	135	1	1684	2	N	7	5	1			73
							8	9									
11	3960	X	1255	-0-	-2705	-0-	106	1	1145	2	N	4	6	1			71
							4	9									
12	2759	X	680	-0-	-2079	-0-	70	1	608	2	N	2					73
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 25,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

MAYERS WELL #: 8 RRCID -> 186073 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8002 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1678	-0-	-244	-0-	89	1	1587	2	N	2	3	1			109
							2	9									
02	1736	X	1720	-0-	-16	-0-	95	1	1623	2	N	2	3	1			108
							2	9									
03	1922	X	1512	-0-	-410	-0-	70	1	1430	2	N	11					119
							12	9									
04	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	99	1	1819	2	N	-0-	5	1			114
05	1891	X	1860	-0-	-31	-0-	91	1	1769	2	N	-0-					114
06	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	102	1	1774	2	N	4	1	1			117
							4	9									
07	1984	X	1721	-0-	-263	-0-	133	1	1585	2	N	3	4	1			116
							3	9									
08	1984	X	1377	-0-	-607	-0-	125	1	1249	2	N	3					119
							3	9									
09	1920	X	733	-0-	-1187	-0-	37	1	692	2	N	4	6	1			117
							4	9									
10	1953	X	912	-0-	-1041	-0-	67	1	837	2	N	7	6	1			118
							8	9									
11	1890	X	715	-0-	-1175	-0-	60	1	651	2	N	4	6	1			116
							4	9									
12	1736	X	774	-0-	-962	-0-	65	1	706	2	N	3					119
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 16,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MAYERS WELL #: 13 RRCID -> 186736 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8625 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	9	1	161	2	N	-0-			-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	10	1	169	2	N	-0-			-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	N	-0-			-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	2	N	-0-			-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	2	N	-0-			-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	2	N	-0-			-0-
07	217	N	178	-0-	-39	-0-	14	1	164	2	N	-0-			-0-
08	217	N	135	-0-	-82	-0-	12	1	123	2	N	-0-			-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	N	-0-			-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	214	2	N	-0-			-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	18	1	191	2	N	-0-			-0-
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	203	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYERS WELL #: 7 RRCID -> 188875 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8038 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	744	N	682	-0-	-62	-0-	36	1	646	2	Y	-0-			84
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	42	1	714	2	Y	-0-			84
03	837	N	604	-0-	-233	-0-	28	1	576	2	Y	-0-			84
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	37	1	680	2	Y	-0-			84
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	32	1	627	2	Y	-0-			84
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	40	1	695	2	Y	-0-			84
07	744	N	715	-0-	-29	-0-	55	1	660	2	Y	-0-			84
08	651	N	562	-0-	-89	-0-	51	1	511	2	Y	-0-			84
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	49	1	908	2	Y	-0-			84
10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	166	1	2065	2	Y	-0-			84
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	93	1	1009	2	Y	-0-			84
*12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	81	1	880	2	Y	-0-			84

TOTAL GAS PROD: 10,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GJM GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 189383 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9488 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	X	356	-0-	-233	-0-	19	1	337	2	N	-0-			77
02	532	X	342	-0-	-190	-0-	19	1	323	2	N	-0-			77
03	837	X	398	-0-	-439	-0-	19	1	379	2	N	-0-			77
04	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	58	1	1067	2	N	-0-			77
05	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	50	1	984	2	N	-0-			77
06	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	70	1	1216	2	N	-0-			77
07	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	108	1	1292	2	N	-0-			77
08	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	130	1	1308	2	N	-0-			77
09	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	139	1	2576	2	N	-0-			77
10	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	214	1	2666	2	N	1			78
							1	9							
11	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	356	1	3857	2	N	-0-			78
*12	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	580	1	5032	2	N	-0-			78

TOTAL GAS PROD: 22,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GILL, F. J. WELL #: 17 RRCID -> 190597 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 8395 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	61	1	695	2	Y	10					22
							11	9									
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	54	1	637	2	Y	-0-					22
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	54	1	693	2	Y	4					26
							4	9									
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	65	1	692	2	Y	-0-	23	1			3
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	62	1	730	2	Y	-0-					3
06	720	N	686	-0-	-34	-0-	50	1	636	2	Y	-0-					3
07	775	N	686	-0-	-89	-0-	53	1	624	2	Y	8					11
							9	9									
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	56	1	643	2	Y	1					12
							1	9									
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	57	1	614	2	Y	-0-					12
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	60	1	663	2	Y	-0-					12
11	660	N	657	-0-	-3	-0-	58	1	599	2	Y	-0-					12
*12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	49	1	651	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 8,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

MAYERS WELL #: 10 RRCID -> 190617 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8640 - 8728

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYERS WELL #: 14 RRCID -> 190932 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 8665 - 9332

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GILL, F. J. WELL #: 18 RRCID -> 191685 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8486 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	58	1	663	2	Y	10					22
							11	9									
02	700	N	651	-0-	-49	-0-	51	1	600	2	Y	-0-					22
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	59	1	748	2	Y	4					26
							4	9									
04	720	N	525	-0-	-195	-0-	45	1	480	2	Y	-0-	23	1			3
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	41	1	482	2	Y	-0-					3
06	780	N	550	-0-	-230	-0-	40	1	510	2	Y	-0-					3
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	45	1	534	2	Y	8					11
							9	9									
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	53	1	612	2	Y	1					12
							1	9									
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	59	1	633	2	Y	-0-					12
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	69	1	772	2	Y	-0-					12
11	630	N	608	-0-	-22	-0-	53	1	555	2	Y	-0-					12
*12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	55	1	736	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 7,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

ROTTERSMAN (8500) 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
ROTTERSMAN WELL #: 12 RRCID -> 122263 COMPL. DATE 09/28/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 8768

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTTERSMAN (8500) //CONT.// 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 8 RRCID -> 178557 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8505 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI SUMMERS WELL #: 9 RRCID -> 179106 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8378 - 8384

01	5022	X	3435	-0-	-1587	-0-	166	1	3229	2	Y	36					113
							40	9									
02	3752	X	3015	-0-	-737	-0-	120	1	2873	2	Y	20	76	1			57
							22	9									
03	3720	X	978	-0-	-2742	-0-	41	1	925	2	Y	11					68
							12	9									
04	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	156	1	3389	2	Y	30	46	1			52
							33	9									
05	3720	X	3271	-0-	-449	-0-	154	1	3097	2	Y	18					70
							20	9									
06	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	199	1	3388	2	Y	33					103
							36	9									
07	3689	X	974	-0-	-2715	-0-	51	1	914	2	Y	8					111
							9	9									
08	3689	X	1350	-0-	-2339	-0-	61	1	1279	2	Y	9	79	1			41
							10	9									
09	3630	X	2084	-0-	-1546	-0-	105	1	1965	2	Y	13					54
							14	9									
10	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	169	1	3627	2	Y	22					76
							24	9									
11	3630	X	1937	-0-	-1693	-0-	168	1	1754	2	Y	14					90
							15	9									
12	2139	X	1395	-0-	-744	-0-	66	1	1326	2	Y	3					93
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 29,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

SUMMERS, BRUNI WELL #: 15 RRCID -> 192345 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8332 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTTERSMAN (8500) //CONT.// 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SUMMERS, BRUNI TR. 5 WELL #: 18 RRCID -> 200035 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8462 - 8733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROTTERSMAN WELL #: 13 RRCID -> 129807 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8638 - 8664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 143721 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8530 - 8585

01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	67	1	766	2	Y	-0-					-0-
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	56	1	653	2	Y	-0-					-0-
03	929 N	929	-0-	-0-	-0-	68	1	861	2	Y	-0-					-0-
04	690 N	619	-0-	-71	-0-	53	1	566	2	Y	-0-					-0-
05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	50	1	593	2	Y	-0-					-0-
06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	56	1	710	2	Y	-0-					-0-
07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	65	1	770	2	Y	-0-					-0-
08	651 N	328	-0-	-323	-0-	26	1	302	2	Y	-0-					-0-
09	690 N	489	-0-	-201	-0-	41	1	448	2	Y	-0-					-0-
10	837 N	314	-0-	-523	-0-	26	1	288	2	Y	-0-					-0-
11	330 N	50	-0-	-280	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
12	496 N	5	-0-	-491	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTTERSMAN (8500) //CONT.// 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ROTTERSMAN WELL #: 21R RRCID -> 171860 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8116 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL, F. J. WELL #: 15 RRCID -> 186644 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8384 - 8396

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11 11	1 9	123	2	Y	10					22
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	Y	-0-					22
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	6 4	1 9	78	2	Y	4					26
04	150	N	104	-0-	-46	-0-	9	1	95	2	Y	-0-	23	1			3
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	2	Y	-0-					3
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	Y	-0-					3
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	21 9	1 9	248	2	Y	8					11
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	117	2	Y	1					12
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					12
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	11	1	122	2	Y	-0-					12
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	10	1	102	2	Y	-0-					12
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 1,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SUMMERS, BRUNI WELL #: 22 RRCID -> 196636 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8446 - 8460

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-					52
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	1	1	24	2	N	-0-					52
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					52
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					52
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					52
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	N	-0-					52
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-					52
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-					52
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	N	-0-					52
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	N	-0-					52
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	N	-0-					52
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTTERSMAN (9020) 78485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
MAYERS, BERTA WELL #: 1 RRCID -> 167562 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9054 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	1037	-0-	-1815	-0-	1031	2	6	9	N	5					150
02	2520	X	1635	-0-	-885	-0-	1635	2			N	-0-					150
03	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					150
04	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					150
05	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					150
06	3210	X	2583	-0-	-627	-0-	2551	2	32	9	N	29	179	1			-0-
07	3317	X	934	-0-	-2383	-0-	934	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	724	-0-	-2872	-0-	724	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
10	3596	X	336	-0-	-3260	-0-	336	2			N	-0-					-0-
11	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
*12	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROTTERSMAN WELL #: 3 RRCID -> 098029 COMPL. DATE 12/03/1981 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9020 - 9106

01	558	N	362	-0-	-196	-0-	29	1	333	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	428	-0-	-76	-0-	34	1	394	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	258	-0-	-238	-0-	19	1	239	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	30	1	322	2	Y	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	40	1	477	2	Y	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	25	1	317	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	286	-0-	-86	-0-	22	1	264	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	481	-0-	-46	-0-	39	1	442	2	Y	-0-					-0-
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	34	1	372	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	191	-0-	-88	-0-	16	1	175	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	140	-0-	-340	-0-	12	1	128	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	241	-0-	-193	-0-	17	1	224	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTTERSMAN WELL #: 4 RRCID -> 104206 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9224 - 9377

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTTERSMAN (9700) 78485 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROTTERSMAN WELL #: 8 RRCID -> 127657 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9663 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	2	Y	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	71	-0-	-115	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	2	Y	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	170	2	Y	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	Y	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	83	-0-	-72	-0-	7	1	76	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	59	-0-	-61	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	115	-0-	-40	-0-	8	1	107	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWE (3300) 78666 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
JONES,R.C. WELL #: 1 RRCID -> 103010 COMPL. DATE 11/16/1982 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3322 - 3330

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2205				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2205				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2205				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2205				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2205				N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-2205				N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-2205				N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-2205				N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-2205				N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-2205				N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	B	-2205				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	B	-2205				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWENA (HOCKLEY) 78714 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
SHAEFFER RANCH -A- WELL #: 10 RRCID -> 013173 COMPL. DATE 06/05/1958 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4115	-0-	-411	-0-	1467	1	2648	2	N	-0-					160
02	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	2130	1	2684	2	N	-0-					160
03	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	1216	1	3650	2	N	-0-					160
04	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	748	1	3505	2	N	-0-					160
05	5270	X	4522	-0-	-748	-0-	1040	1	3482	2	N	-0-					160
06	5100	X	4172	-0-	-928	-0-	866	1	3306	2	N	-0-	141	1			19
07	5270	X	4628	-0-	-642	-0-	1364	1	3263	2	N	1					20
							1	9									
08	4867	X	3655	-0-	-1212	-0-	1156	1	2499	2	N	-0-					20
09	4380	X	3850	-0-	-530	-0-	1865	1	1985	2	N	-0-					20
*10	4619	X	3850	-0-	-769	-0-	812	1	3038	2	N	-0-					20
11	4470	X	3354	-0-	-1116	-0-	258	1	3096	2	N	-0-					20
12	4619	X	3875	-0-	-744	-0-	189	1	3686	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 49,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

*01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 76 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUCIAS, N. (FB B) 78831 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 083133 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10157 - 10191

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUCIAS, N. (FB B) //CONT.// 78831 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 11 RRCID -> 170385 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10360 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 20 RRCID -> 204421 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10210 - 10716

01	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	452	1	4784	3	Y	34	33	1			13
							37	9									
02	3780	X	3591	-0-	-189	-0-	309	1	3229	3	Y	48	37	1			24
							53	9									
03	4650	X	3974	-0-	-676	-0-	345	1	3576	3	Y	48	53	1			19
							53	9									
04	4800	X	4090	-0-	-710	-0-	366	1	3676	3	Y	44	32	1			31
							48	9									
05	4960	X	3853	-0-	-1107	-0-	275	1	3524	3	Y	49	49	1			31
							54	9									
06	4800	X	4124	-0-	-676	-0-	348	1	3720	3	Y	51	48	1			34
							56	9									
07	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	478	1	3781	3	Y	69	67	1			36
							76	9									
08	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	444	1	3971	3	Y	88	97	1			27
							97	9									
09	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	329	1	3822	3	Y	68	66	1			29
							75	9									
10	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	382	1	3953	3	Y	88	82	1			35
							97	9									
11	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	386	1	4071	3	Y	68	55	1			48
							75	9									
12	4526	X	4149	-0-	-377	-0-	428	1	3664	3	Y	52	82	1			18
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 51,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 707

LA RUCIA RANCH WELL #: 25 RRCID -> 209196 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10578

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUCIAS, N. (FB B V-17) 78831 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 12 RRCID -> 177164 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10101 - 10161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	83	-0-	-3358	-0-	7	1	75	3	Y	1	8	1			2
							1	9									
02	3108	X	1267	-0-	-1841	-0-	108	1	1130	3	Y	26	17	1			11
							29	9									
03	2141	X	1380	-0-	-761	-0-	118	1	1223	3	Y	35	34	1			12
							39	9									
04	1590	X	1193	-0-	-397	-0-	105	1	1060	3	Y	25	19	1			18
							28	9									
05	1488	X	1354	-0-	-134	-0-	96	1	1227	3	Y	28	29	1			17
							31	9									
06	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	119	1	1269	3	Y	54	42	1			29
							59	9									
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	161	1	1274	3	Y	48	50	1			27
							53	9									
08	1364	N	1354	-0-	-10	-0-	131	1	1175	3	Y	44	56	1			15
							48	9									
09	1440	N	1212	-0-	-228	-0-	93	1	1078	3	Y	37	36	1			16
							41	9									
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	111	1	1148	3	Y	51	47	1			20
							56	9									
11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	125	1	1321	3	Y	55	40	1			35
							61	9									
*12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	133	1	1135	3	Y	38	61	1			12
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 14,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

LA RUCIA RANCH WELL #: 13 RRCID -> 192232 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9998 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	153	-0-	-746	-0-	10	1	101	3	Y	38	35	1			14
							42	9									
02	1288	N	1258	-0-	-30	-0-	107	1	1120	3	Y	28	25	1			17
							31	9									
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	119	1	1236	3	Y	36	38	1			15
							40	9									
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	109	1	1096	3	Y	32	23	1			24
							35	9									
05	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	97	1	1241	3	Y	30	32	1			22
							33	9									
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	120	1	1281	3	Y	44	38	1			28
							48	9									
07	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	297	1	2352	3	Y	58	55	1			31
							64	9									
08	3100	N	3447	-0-	347	347	339	1	3027	3	Y	74	81	1			24
							81	9									
09	3900	X	3553	-0-	-347	-0-	277	1	3223	3	Y	48	49	1			23
							53	9									
10	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	298	1	3089	3	Y	74	66	1			31
							81	9									
11	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	298	1	3146	3	Y	57	46	1			42
							63	9									
12	3658	X	3152	-0-	-506	-0-	325	1	2781	3	Y	42	67	1			17
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 26,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 561

RUCIAS, N. (FB B V-17) //CONT.// 78831 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 14 RRCID -> 195620 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9596 - 9614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 17 RRCID -> 201480 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9771 - 9855

01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	29 3	1 9	308	3	Y	3	6	1			3
02	336 N	234	-0-	-102	-0-	21 7	1 9	206	3	Y	6	5	1			4
03	279 N	264	-0-	-15	-0-	23 8	1 9	233	3	Y	7	8	1			3
04	360 N	273	-0-	-87	-0-	24 9	1 9	240	3	Y	8	5	1			6
05	279 N	229	-0-	-50	-0-	16 17	1 9	196	3	Y	15	13	1			8
06	270 N	260	-0-	-10	-0-	20 22	1 9	218	3	Y	20	16	1			12
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	30 21	1 9	235	3	Y	19	20	1			11
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	31 28	1 9	282	3	Y	25	27	1			9
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	21 23	1 9	246	3	Y	21	20	1			10
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	24 25	1 9	248	3	Y	23	22	1			11
11	330 N	169	-0-	-161	-0-	13 18	1 9	138	3	Y	16	14	1			13
*12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	35 18	1 9	296	3	Y	16	23	1			6

TOTAL GAS PROD: 3,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

RUCIAS, N. (FB C V-17) 78831 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 3 RRCID -> 125167 COMPL. DATE 08/22/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9932 - 10011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUCIAS, N. (FB C V-17) //CONT.// 78831 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA RUCIA G.U 2 WELL #: 21 RRCID -> 279663 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10184 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	380	1	4023	3	Y	28	27	1			11
							31	9									
02	4434	X	3047	-0-	-1387	-0-	263	1	2749	3	Y	32	26	1			17
							35	9									
03	4434	X	2783	-0-	-1651	-0-	241	1	2501	3	Y	37	39	1			15
							41	9									
04	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	319	1	3204	3	Y	47	31	1			31
							52	9									
05	3575	X	4881	-0-	1306	1306	348	1	4468	3	Y	59	54	1			36
							65	9									
06	3575	X	5194	-0-	1619	2925	440	1	4707	3	Y	43	45	1			34
							47	9									
07	3575	X	5711	-0-	2136	5061	633	1	5014	3	Y	58	58	1			34
							64	9									
08	3575	X	2078	-0-	-1497	3564	203	1	1817	3	Y	53	66	1			21
							58	9									
09	3575	X	1016	-0-	-2559	1005	77	1	894	3	Y	41	41	1			21
							45	9									
10	3575	X	1103	-0-	-2472	-0-	89	1	920	3	Y	85	72	1			34
							94	9									
11	3575	X	1110	-0-	-2465	-0-	91	1	964	3	Y	50	44	1			40
							55	9									
12	3575	X	-0-	-0-	-3575	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 533

RUCIAS, N. (FB E) 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, GLORIA G. WELL #: 1 RRCID -> 084078 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9872 - 10004

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 112045 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 9857 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	238	-0-	-3854	-0-	15	1	158	3	Y	59	54	1			23
							65	9									
02	3696	X	3522	-0-	-174	-0-	305	1	3178	3	Y	35	34	1			24
							39	9									
03	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	361	1	3752	3	Y	45	49	1			20
							50	9									
04	4380	X	3551	-0-	-829	-0-	318	1	3199	3	Y	31	25	1			26
							34	9									
05	4123	X	3710	-0-	-413	-0-	266	1	3414	3	Y	27	32	1			21
							30	9									
06	4230	X	2753	-0-	-1477	-0-	232	1	2475	3	Y	42	36	1			27
							46	9									
07	4371	X	2535	-0-	-1836	-0-	277	1	2195	3	Y	57	54	1			30
							63	9									
08	4371	X	2299	-0-	-2072	-0-	225	1	2015	3	Y	54	65	1			19
							59	9									
09	3204	X	1870	-0-	-1334	-0-	144	1	1675	3	Y	46	45	1			20
							51	9									
10	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	213	1	2209	3	Y	54	51	1			23
							59	9									
11	2760	X	2611	-0-	-149	-0-	221	1	2329	3	Y	55	42	1			36
							61	9									
12	2542	X	1841	-0-	-701	-0-	188	1	1611	3	Y	38	61	1			13
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 31,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 543

LA RUCIA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 115953 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8820 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	244	-0-	-4964	-0-	17	1	183	3	Y	40	39	1			15
							44	9									
02	4704	X	4527	-0-	-177	-0-	391	1	4085	3	Y	46	37	1			24
							51	9									
03	5208	X	4859	-0-	-349	-0-	423	1	4388	3	Y	44	50	1			18
							48	9									
04	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	471	1	4742	3	Y	40	29	1			29
							44	9									
05	5208	X	4927	-0-	-281	-0-	353	1	4523	3	Y	46	45	1			30
							51	9									
06	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	456	1	4876	3	Y	64	54	1			40
							70	9									
07	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	626	1	4959	3	Y	56	61	1			35
							62	9									
08	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	549	1	4902	3	Y	85	93	1			27
							94	9									
09	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	473	1	5498	3	Y	329	246	1			110
							362	9									
10	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	539	1	5588	3	Y	83	133	1			60
							91	9									
11	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	482	1	5088	3	Y	64	65	1			59
							70	9									
12	6541	X	5274	-0-	-1267	-0-	545	1	4666	3	Y	57	93	1			23
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 59,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 954

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 10 RRCID -> 167147 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9867 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	249	-0-	-4184	-0-	16	1	168	3	Y	59	54	1			22
							65	9									
02	4116	X	3894	-0-	-222	-0-	336	1	3512	3	Y	42	38	1			26
							46	9									
03	4557	X	4385	-0-	-172	-0-	381	1	3960	3	Y	40	48	1			18
							44	9									
04	4410	X	3741	-0-	-669	-0-	335	1	3366	3	Y	36	27	1			27
							40	9									
05	4557	X	3318	-0-	-1239	-0-	238	1	3046	3	Y	31	35	1			23
							34	9									
06	4410	X	1942	-0-	-2468	-0-	161	1	1724	3	Y	52	43	1			32
							57	9									
07	4557	X	2234	-0-	-2323	-0-	244	1	1935	3	Y	50	53	1			29
							55	9									
08	4557	X	1935	-0-	-2622	-0-	189	1	1688	3	Y	53	64	1			18
							58	9									
09	2922	X	1996	-0-	-926	-0-	154	1	1788	3	Y	49	46	1			21
							54	9									
10	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	346	1	3579	3	Y	85	73	1			33
							94	9									
11	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	442	1	4659	3	Y	71	55	1			49
							78	9									
*12	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	469	1	4010	3	Y	67	94	1			22
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 37,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 635

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 5 RRCID -> 194940 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 195624 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10210 - 10435

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 8 RRCID -> 196842 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10580 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 1R RRCID -> 198113 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9790 - 10303

01	6603	X	6246	-0-	-357	-0-	321	1	5897	3	Y	25	23	1			9
							28	9									
02	5936	X	5596	-0-	-340	-0-	276	1	5296	3	Y	22	22	1			9
							24	9									
03	6572	X	6500	-0-	-72	-0-	341	1	6129	3	Y	27	25	1			11
							30	9									
04	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	250	1	6393	3	Y	36	29	1			18
							40	9									
05	6820	X	6776	-0-	-44	-0-	203	1	6545	3	Y	25	29	1			14
							28	9									
06	6600	X	6112	-0-	-488	-0-	230	1	5847	3	Y	32	32	1			14
							35	9									
07	6820	X	6615	-0-	-205	-0-	314	1	6267	3	Y	31	35	1			10
							34	9									
08	6820	X	4988	-0-	-1832	-0-	251	1	4713	3	Y	22	13	1			19
							24	9									
09	6600	X	6426	-0-	-174	-0-	314	1	6073	3	Y	35	35	1			19
							39	9									
10	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	327	1	5730	3	Y	49	40	1			28
							54	9									
11	6390	X	6098	-0-	-292	-0-	294	1	5752	3	Y	47	62	1			13
							52	9									
12	6634	X	6359	-0-	-275	-0-	321	1	5974	3	Y	58	55	1			16
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 74,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 16 RRCID -> 199297 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9022 - 9615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	575	1	6086	3	Y	34	32	1			12
							37	9									
02	5152	X	3583	-0-	-1569	-0-	310	1	3232	3	Y	37	30	1			19
							41	9									
03	5704	X	4859	-0-	-845	-0-	423	1	4392	3	Y	40	44	1			15
							44	9									
04	6840	X	4470	-0-	-2370	-0-	401	1	4029	3	Y	36	26	1			25
							40	9									
05	7068	X	4102	-0-	-2966	-0-	294	1	3773	3	Y	32	35	1			22
							35	9									
06	6840	X	4324	-0-	-2516	-0-	365	1	3905	3	Y	49	42	1			29
							54	9									
07	5084	X	4197	-0-	-887	-0-	464	1	3670	3	Y	57	56	1			30
							63	9									
08	5084	X	4138	-0-	-946	-0-	410	1	3660	3	Y	62	73	1			19
							68	9									
09	4470	X	3949	-0-	-521	-0-	307	1	3566	3	Y	69	62	1			26
							76	9									
10	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	391	1	4049	3	Y	69	67	1			28
							76	9									
11	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	414	1	4362	3	Y	55	45	1			38
							61	9									
12	4185	X	3155	-0-	-1030	-0-	326	1	2786	3	Y	39	65	1			12
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 52,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 579

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 15 RRCID -> 199677 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9564 - 9762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARCELO DELUNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200690 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10560 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 200847 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9975 - 10254

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 16 RRCID -> 201430 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9567 - 9651

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 18 RRCID -> 201949 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9089 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	276	1	2915	3	Y	32	28	1			12
							35	9									
02	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	295	1	3082	3	Y	31	26	1			17
							34	9									
03	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	336	1	3483	3	Y	34	38	1			13
							37	9									
04	DLQ G-10		2855	-0-	2855	2855	256	1	2571	3	Y	25	20	1			18
							28	9									
05	DLQ G-10		3437	-0-	3437	6292	246	1	3159	3	Y	29	29	1			18
							32	9									
06	7348	X	1056	-0-	-6292	-0-	87	1	929	3	Y	36	32	1			22
							40	9									
07	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	147	1	1162	3	Y	45	44	1			23
							50	9									
08	4030	X	1082	-0-	-2948	-0-	104	1	926	3	Y	47	56	1			14
							52	9									
09	3330	X	1151	-0-	-2179	-0-	88	1	1026	3	Y	34	34	1			14
							37	9									
10	3441	X	2046	-0-	-1395	-0-	175	1	1808	3	Y	57	50	1			21
							63	9									
11	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	123	1	1292	3	Y	15	20	1			16
							17	9									
*12	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	154	1	1316	3	Y	11	24	1			3
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 26,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 17 RRCID -> 203083 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9549 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	73	1	1342	3	N	20					139
							22	9									
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	61	1	1164	3	N	21					160
							23	9									
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	76	1	1343	3	N	34					194
							37	9									
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	40	1	1017	3	N	8					202
							9	9									
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	34	1	1080	3	N	-0-					202
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	54	1	1364	3	N	-0-					202
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	69	1	1369	3	N	-0-					202
08	1023	N	929	-0-	-94	-0-	47	1	882	3	N	-0-					202
09	990	N	978	-0-	-12	-0-	48	1	930	3	N	-0-					202
10	1023	N	292	-0-	-731	-0-	16	1	276	3	N	-0-					202
11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	65	1	1268	3	N	-0-					202
*12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	53	1	982	3	N	17	189	1			30
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 13,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	463	-0-	-33	-0-	40	1	421	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
02	980	X	556	-0-	-424	-0-	48	1	500	3	Y	7	5	1			5
							8	9									
03	3410	X	385	-0-	-3025	-0-	33	1	348	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
04	3300	X	552	-0-	-2748	-0-	48	1	485	3	Y	17	9	1			12
							19	9									
05	3410	X	96	-0-	-3314	-0-	7	1	85	3	Y	4	8	1			8
							4	9									
06	630	X	416	-0-	-214	-0-	33	1	352	3	Y	28	20	1			16
							31	9									
07	651	X	525	-0-	-126	-0-	54	1	429	3	Y	38	33	1			21
							42	9									
08	558	X	554	-0-	-4	-0-	52	1	461	3	Y	37	44	1			14
							41	9									
09	552	X	552	-0-	-0-	-0-	42	1	484	3	Y	24	25	1			13
							26	9									
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	33	1	337	3	Y	25	25	1			13
							28	9									
11	540	N	497	-0-	-43	-0-	41	1	432	3	Y	22	18	1			17
							24	9									
*12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	127	1	1087	3	Y	27	35	1			9
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 6,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	417	1	4412	3	Y	25	28	1			11
							28	9									
02	3248	X	2783	-0-	-465	-0-	241	1	2516	3	Y	24	21	1			14
							26	9									
03	3596	X	2541	-0-	-1055	-0-	221	1	2291	3	Y	26	29	1			11
							29	9									
04	5010	X	2234	-0-	-2776	-0-	200	1	2008	3	Y	24	18	1			17
							26	9									
05	5115	X	3265	-0-	-1850	-0-	233	1	2992	3	Y	36	32	1			21
							40	9									
06	4950	X	3079	-0-	-1871	-0-	260	1	2775	3	Y	40	36	1			25
							44	9									
07	3255	X	2045	-0-	-1210	-0-	223	1	1768	3	Y	49	48	1			26
							54	9									
08	3255	X	2244	-0-	-1011	-0-	220	1	1971	3	Y	48	58	1			16
							53	9									
09	3150	X	2789	-0-	-361	-0-	216	1	2515	3	Y	53	48	1			21
							58	9									
10	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	159	1	1652	3	Y	56	54	1			23
							62	9									
11	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	300	1	3160	3	Y	54	41	1			36
							59	9									
*12	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	332	1	2843	3	Y	48	69	1			15
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 34,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 483

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 21 RRCID -> 206125 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10629 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 23 RRCID -> 207309 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10086 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		2932	-0-	2932	2932	253 43	1 9	2636	3	Y	39	24	1			15
03	6385	X	3453	-0-	-2932	-0-	300 39	1 9	3114	3	Y	35	37	1			13
04	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	266 65	1 9	2675	3	Y	59	37	1			35
05	3410	X	2830	-0-	-580	-0-	199 75	1 9	2556	3	Y	68	63	1			40
06	3510	X	1409	-0-	-2101	-0-	117 46	1 9	1246	3	Y	42	48	1			34
07	3627	X	1411	-0-	-2216	-0-	152 57	1 9	1202	3	Y	52	56	1			30
08	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	692 117	1 9	6183	3	Y	106	107	1			29
09	24383	X	24383	-0-	-0-	-0-	1890 536	1 9	21957	3	Y	487	358	1			158
10	18720	X	18720	-0-	-0-	-0-	1567 899	1 9	16254	3	Y	817	678	1			297
11	14978	X	14978	-0-	-0-	-0-	1242 637	1 9	13099	3	Y	579	468	1			408
12	25203	X	10368	-0-	-14835	-0-	1030 523	1 9	8815	3	Y	475	726	1			157

TOTAL GAS PROD: 90,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,759

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 24 RRCID -> 209130 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9086 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4211	-0-	1111	1574	361	1	3816	3	Y	31	30	1			11
							34	9									
02	3953	X	2379	-0-	-1574	-0-	206	1	2145	3	Y	25	22	1			14
							28	9									
03	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	310	1	3223	3	Y	42	42	1			14
							46	9									
04	4290	X	3322	-0-	-968	-0-	298	1	2992	3	Y	29	22	1			21
							32	9									
05	4433	X	2754	-0-	-1679	-0-	197	1	2524	3	Y	30	32	1			19
							33	9									
06	4290	X	3077	-0-	-1213	-0-	260	1	2775	3	Y	38	34	1			23
							42	9									
07	3751	X	3227	-0-	-524	-0-	355	1	2814	3	Y	53	50	1			26
							58	9									
08	3751	X	3047	-0-	-704	-0-	301	1	2690	3	Y	51	62	1			15
							56	9									
09	3330	X	3105	-0-	-225	-0-	242	1	2808	3	Y	50	47	1			18
							55	9									
10	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	279	1	2886	3	Y	81	70	1			29
							89	9									
11	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	283	1	2990	3	Y	63	50	1			42
							69	9									
12	3224	X	2557	-0-	-667	-0-	263	1	2247	3	Y	43	72	1			13
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 37,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 536

LA RUCIA RANCH WELL #: 26 RRCID -> 213836 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 11696 PERF. 7196 - 7259

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 27 RRCID -> 218805 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 9236 - 10032

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	EOM BALANCE
01	6801	X	6801	-0-		-0-	-0-	584	1	6176	3	Y	37	38	1	13
								41	9							
02	4411	X	4411	-0-		-0-	-0-	382	1	3989	3	Y	36	31	1	18
								40	9							
03	4805	X	3342	-0-		-1463	-0-	291	1	3020	3	Y	28	35	1	11
								31	9							
04	6930	X	2681	-0-		-4249	-0-	240	1	2418	3	Y	21	17	1	15
								23	9							
05	7161	X	2356	-0-		-4805	-0-	168	1	2158	3	Y	27	26	1	16
								30	9							
06	6930	X	2208	-0-		-4722	-0-	185	1	1978	3	Y	41	34	1	23
								45	9							
07	5146	X	2276	-0-		-2870	-0-	249	1	1970	3	Y	52	49	1	26
								57	9							
08	3503	X	2487	-0-		-1016	-0-	245	1	2185	3	Y	52	62	1	16
								57	9							
09	2670	X	2059	-0-		-611	-0-	160	1	1853	3	Y	42	41	1	17
								46	9							
10	2338	X	2338	-0-		-0-	-0-	199	1	2063	3	Y	69	61	1	25
								76	9							
11	3114	X	3114	-0-		-0-	-0-	264	1	2785	3	Y	59	46	1	38
								65	9							
12	2480	X	2227	-0-		-253	-0-	228	1	1956	3	Y	39	65	1	12
								43	9							

TOTAL GAS PROD: 36,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 503

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 14 RRCID -> 219631 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9820 - 10214

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	EOM BALANCE
01	25482	X	24046	-0-		-1436	-0-	1209	1	22262	3	N	523	531	1	184
								575	9							
02	22837	X	22837	-0-		-0-	-0-	1104	1	21157	3	N	524	529	1	179
								576	9							
03	24598	X	24598	-0-		-0-	-0-	1268	1	22759	3	N	519	498	1	200
								571	9							
04	24879	X	24879	-0-		-0-	-0-	913	1	23325	3	N	583	501	1	282
								641	9							
05	25102	X	25102	-0-		-0-	-0-	742	1	23889	3	N	428	485	1	225
								471	9							
06	24409	X	24409	-0-		-0-	-0-	905	1	23020	3	N	440	470	1	195
								484	9							
07	24853	X	24853	-0-		-0-	-0-	1163	1	23244	3	N	405	466	1	134
								446	9							
08	24180	X	18184	-0-		-5996	-0-	906	1	17016	3	N	238	152	1	220
								262	9							
09	26225	X	26225	-0-		-0-	-0-	1277	1	24725	3	N	203	275	1	148
								223	9							
10	24180	X	22640	-0-		-1540	-0-	1205	1	21112	3	N	294	262	1	180
								323	9							
11	23697	X	23697	-0-		-0-	-0-	1138	1	22248	3	N	283	384	1	79
								311	9							
12	24180	X	23474	-0-		-706	-0-	1179	1	21908	3	N	352	336	1	95
								387	9							

TOTAL GAS PROD: 284,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,792

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	471	1	4980	3	Y	45	43	1			17
							50	9									
02	3724	X	3596	-0-	-128	-0-	310	1	3234	3	Y	47	39	1			25
							52	9									
03	4588	X	4089	-0-	-499	-0-	354	1	3680	3	Y	50	56	1			19
							55	9									
04	4860	X	4024	-0-	-836	-0-	360	1	3620	3	Y	40	30	1			29
							44	9									
05	5022	X	3868	-0-	-1154	-0-	277	1	3552	3	Y	35	39	1			25
							39	9									
06	4860	X	4029	-0-	-831	-0-	340	1	3634	3	Y	50	44	1			31
							55	9									
07	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	478	1	3787	3	Y	75	69	1			37
							83	9									
08	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	444	1	3962	3	Y	65	81	1			21
							72	9									
09	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	352	1	4091	3	Y	57	55	1			23
							63	9									
10	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	410	1	4242	3	Y	90	80	1			33
							99	9									
11	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	428	1	4515	3	Y	71	57	1			47
							78	9									
12	4650	X	4410	-0-	-240	-0-	455	1	3897	3	Y	53	84	1			16
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 52,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 678

LA RUCIA RANCH WELL #: 29 RRCID -> 222936 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9149 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		8174	-0-	8174	14461	693	1	7325	3	Y	142	126	1			50
							156	9									
02	20292	X	5831	-0-	-14461	-0-	496	1	5182	3	Y	139	114	1			75
							153	9									
03	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	503	1	5223	3	Y	115	139	1			51
							127	9									
04	7140	X	3971	-0-	-3169	-0-	351	1	3534	3	Y	78	65	1			64
							86	9									
05	7378	X	5124	-0-	-2254	-0-	362	1	4645	3	Y	106	103	1			67
							117	9									
06	7140	X	5410	-0-	-1730	-0-	446	1	4776	3	Y	171	138	1			100
							188	9									
07	6603	X	5093	-0-	-1510	-0-	550	1	4353	3	Y	173	176	1			97
							190	9									
08	5983	X	4729	-0-	-1254	-0-	458	1	4091	3	Y	164	204	1			57
							180	9									
09	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	330	1	3838	3	Y	89	102	1			44
							98	9									
10	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	96	1	996	3	Y	23	48	1			19
							25	9									
11	2280	X	710	-0-	-1570	-0-	60	1	633	3	Y	15	19	1			15
							17	9									
*12	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	272	1	2329	3	Y	37	44	1			8
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 52,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,252

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 30 RRCID -> 235674 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10050 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13182	X	13182	-0-	-0-	-0-	1082	1	11449	3	Y	592	554	1			219
							651	9									
02	9604	X	6183	-0-	-3421	-0-	497	1	5191	3	Y	450	404	1			265
							495	9									
03	11067	X	7875	-0-	-3192	-0-	643	1	6673	3	Y	508	567	1			206
							559	9									
04	11610	X	7915	-0-	-3695	-0-	672	1	6766	3	Y	434	323	1			317
							477	9									
05	11997	X	8053	-0-	-3944	-0-	545	1	6993	3	Y	468	476	1			309
							515	9									
06	11610	X	185	-0-	-11425	-0-	16	1	166	3	Y	3	181	1			131
							3	9									
07	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					Y	-0-	131	1			-0-
08	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					Y	-0-					-0-
09	3504	X	1	-0-	-3503	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,455

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
LA RUCIA WELL #: K 3 RRCID -> 268933 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9230 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	300	1	5797	2	Y	180	134	1			172
							198	9									
02	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	300	1	4745	2	Y	155					327
							171	9									
03	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	300	1	5414	2	Y	170	300	1			197
							187	9									
04	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	300	1	5943	2	Y	180	159	1			218
							198	9									
05	5766	X	5215	-0-	-551	-0-	300	1	4824	2	Y	83	152	1			149
							91	9									
06	5580	X	4738	-0-	-842	-0-	240	1	4369	2	Y	117					266
							129	9									
07	5766	X	3557	-0-	-2209	-0-	135	1	3302	2	Y	109	133	1			242
							120	9									
08	5766	X	342	-0-	-5424	-0-	9	1	316	2	Y	15					257
							17	9									
09	5580	X	882	-0-	-4698	-0-	9	1	818	2	Y	50	111	1			196
							55	9									
10	5208	X	615	-0-	-4593	-0-	9	1	569	2	Y	34					230
							37	9									
11	4740	X	894	-0-	-3846	-0-	180	1	662	2	Y	47					277
							52	9									
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					277

TOTAL GAS PROD: 40,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,140

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
LA RUCIA WELL #: K 1 RRCID -> 269649 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9437 - 10128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	478	-0-	-4730	-0-	23	1	425	2	Y	27	29	1			37
							30	9									
02	1624	X	50	-0-	-1574	-0-	47	2	3	9	Y	3					40
03	1116	X	110	-0-	-1006	-0-	109	2	1	9	Y	1	25	1			16
04	600	X	242	-0-	-358	-0-	241	2	1	9	Y	1	7	1			10
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	5	1			5
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					5
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	2	1			3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		903	-0-	903	903	894	2	9	9	Y	8					10
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	903					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 1,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

LA RUCIA WELL #: K 4 RRCID -> 270441 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32271	X	27807	-0-	-4464	-0-	480	1	27010	2	N	288	357	1			84
							317	9									
02	27972	X	26525	-0-	-1447	-0-	480	1	25745	2	N	273	193	1			164
							300	9									
03	30535	X	26275	-0-	-4260	-0-	480	1	25413	2	N	347	358	1			153
							382	9									
04	28020	X	26983	-0-	-1037	-0-	480	1	26211	2	N	265	190	1			228
							292	9									
05	28954	X	24948	-0-	-4006	-0-	480	1	24092	2	N	342	380	1			190
							376	9									
06	28020	X	26339	-0-	-1681	-0-	420	1	25638	2	N	255	190	1			255
							281	9									
07	28954	X	25950	-0-	-3004	-0-	420	1	25171	2	N	326	384	1			197
							359	9									
08	27869	X	19047	-0-	-8822	-0-	315	1	18517	2	N	195	192	1			200
							215	9									
09	26970	X	24591	-0-	-2379	-0-	420	1	23980	2	N	174	191	1			183
							191	9									
10	27218	X	25439	-0-	-1779	-0-	420	1	24709	2	N	282	192	1			273
							310	9									
11	26340	X	24689	-0-	-1651	-0-	420	1	23884	2	N	350	366	1			257
							385	9									
12	25947	X	NO RPT	-0-	-25947	-0-					N	NO RPT					257

TOTAL GAS PROD: 278,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,097

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
LA RUCIA WELL #: K 6 RRCID -> 270773 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9392 - 9995

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33542	X	28161	-0-	-5381		-0-	510	1	27262	2	N	354	416	1			55
								389	9									
02	29260	X	25628	-0-	-3632		-0-	510	1	24796	2	N	293	193	1			155
								322	9									
03	31527	X	24926	-0-	-6601		-0-	510	1	24021	2	N	359	367	1			147
								395	9									
04	28470	X	25287	-0-	-3183		-0-	510	1	24500	2	N	252	191	1			208
								277	9									
05	28644	X	24219	-0-	-4425		-0-	480	1	23421	2	N	289	381	1			116
								318	9									
06	27450	X	23827	-0-	-3623		-0-	420	1	23098	2	N	281	192	1			205
								309	9									
07	28365	X	23759	-0-	-4606		-0-	420	1	23031	2	N	280	378	1			107
								308	9									
08	26133	X	17710	-0-	-8423		-0-	315	1	17122	2	N	248	188	1			167
								273	9									
09	25290	X	22550	-0-	-2740		-0-	420	1	21890	2	N	218	190	1			195
								240	9									
10	24614	X	23250	-0-	-1364		-0-	420	1	22529	2	N	274	189	1			280
								301	9									
11	23820	X	21867	-0-	-1953		-0-	420	1	21150	2	N	270	382	1			168
								297	9									
12	23746	X	NO RPT	-0-	-23746		-0-					N	NO RPT					168

TOTAL GAS PROD: 261,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,118

LA RUCIA WELL #: K 5 RRCID -> 271575 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9329 - 9902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5027	-0-	-1111		-0-	300	1	4694	2	Y	30	31	1			39
								33	9									
02	5908	X	5025	-0-	-883		-0-	300	1	4696	2	Y	26					65
								29	9									
03	6541	X	5720	-0-	-821		-0-	300	1	5390	2	Y	27	56	1			36
								30	9									
04	6330	X	6148	-0-	-182		-0-	210	1	5905	2	Y	30	28	1			38
								33	9									
05	5549	X	821	-0-	-4728		-0-	45	1	742	2	Y	31	35	1			34
								34	9									
06	5550	X	4305	-0-	-1245		-0-	240	1	4026	2	Y	35					69
								39	9									
07	6874	X	6874	-0-	-0-		-0-	300	1	6472	2	Y	93	57	1			105
								102	9									
08	6355	X	3210	-0-	-3145		-0-	225	1	2924	2	Y	55					160
								61	9									
09	6150	X	5139	-0-	-1011		-0-	300	1	4786	2	Y	48	75	1			133
								53	9									
10	6882	X	2376	-0-	-4506		-0-	300	1	2018	2	Y	53					186
								58	9									
11	6660	X	6063	-0-	-597		-0-	300	1	5707	2	Y	51					237
								56	9									
12	6882	X	NO RPT	-0-	-6882		-0-					Y	NO RPT					237

TOTAL GAS PROD: 50,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 479

RUCIAS, N. (FB E V-17) 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 093171 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9284 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14880	X	14177	-0-	-703	-0-		731	1 6 9	13440	3	Y	5	3	1			2
02	13678	X	13678	-0-	-0-	-0-		678	1 8 9	12992	3	Y	7	7	1			2
03	14880	X	14724	-0-	-156	-0-		777	1 8 9	13939	3	Y	7	7	1			2
04	15074	X	15074	-0-	-0-	-0-		567	1 19 9	14488	3	Y	17	13	1			6
05	16058	X	14957	-0-	-1101	-0-		449	1 40 9	14468	3	Y	36	29	1			13
06	15540	X	13819	-0-	-1721	-0-		522	1 35 9	13262	3	Y	32	33	1			12
07	16058	X	14537	-0-	-1521	-0-		692	1 35 9	13810	3	Y	32	35	1			9
08	15562	X	10994	-0-	-4568	-0-		554	1 25 9	10415	3	Y	23	14	1			18
09	14748	X	13594	-0-	-1154	-0-		665	1 39 9	12890	3	Y	35	36	1			17
10	13680	X	13680	-0-	-0-	-0-		736	1 54 9	12890	3	Y	49	41	1			25
11	14070	X	14007	-0-	-63	-0-		679	1 53 9	13275	3	Y	48	62	1			11
12	14539	X	14226	-0-	-313	-0-		723	1 64 9	13439	3	Y	58	56	1			13

TOTAL GAS PROD: 167,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13051	X	12283	-0-	-768	-0-		633	1 8 9	11642	3	Y	7	9	1			-0-
02	11831	X	11831	-0-	-0-	-0-		586	1 8 9	11237	3	Y	7	7	1			-0-
03	13051	X	12648	-0-	-403	-0-		665	1 45 9	11938	3	Y	41	31	1			10
04	12975	X	12975	-0-	-0-	-0-		488	1 19 9	12468	3	Y	17	19	1			8
05	13237	X	12967	-0-	-270	-0-		389	1 40 9	12538	3	Y	36	32	1			12
06	13082	X	13082	-0-	-0-	-0-		494	1 39 9	12549	3	Y	35	35	1			12
07	13237	X	13194	-0-	-43	-0-		628	1 34 9	12532	3	Y	31	36	1			7
08	13237	X	9673	-0-	-3564	-0-		488	1 24 9	9161	3	Y	22	13	1			16
09	14198	X	14198	-0-	-0-	-0-		695	1 39 9	13464	3	Y	35	35	1			16
10	12718	X	12718	-0-	-0-	-0-		684	1 54 9	11980	3	Y	49	40	1			25
11	13080	X	12720	-0-	-360	-0-		617	1 52 9	12051	3	Y	47	62	1			10
12	14663	X	12794	-0-	-1869	-0-		650	1 65 9	12079	3	Y	59	56	1			13

TOTAL GAS PROD: 151,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

RUCIAS, N. (FB E V-17) //CONT.// 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUERTA WELL #: 1 RRCID -> 101367 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 10554 PERF. 9851 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 8 RRCID -> 173946 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5084 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 5 RRCID -> 195753 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUCIAS, N. (FB E V-17) //CONT.// 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 197821 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5633 - 5659

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 9 RRCID -> 201338 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9690 - 9735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUERTA WELL #: 2 RRCID -> 216144 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9791 - 9814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1695	-0-	-444	-0-	437 8	1 9	1250	3	N	7					151
02	1932	X	1531	-0-	-401	-0-	400 11	1 9	1120	3	N	10					161
03	1767	X	1617	-0-	-150	-0-	371 13	1 9	1233	3	N	12					173
04	1710	X	1274	-0-	-436	-0-	63 9	1 9	1202	3	N	8					181
05	1705	X	1520	-0-	-185	-0-	424 4	1 9	1092	3	N	4					185
06	1650	X	1443	-0-	-207	-0-	404 11	1 9	1028	3	N	10					195
07	1705	X	1588	-0-	-117	-0-	422 8	1 9	1158	3	N	7					202
08	1612	X	855	-0-	-757	-0-	854	3	1	9	N	1	178	1			25
09	1470	X	1315	-0-	-155	-0-	322 2	1 9	991	3	N	2					27
10	1581	X	1463	-0-	-118	-0-	386 1	1 9	1076	3	N	1					28
11	1530	X	869	-0-	-661	-0-	236 21	1 9	612	3	N	19					47
12	1581	X	1001	-0-	-580	-0-	272 10	1 9	719	3	N	9					56

TOTAL GAS PROD: 16,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

RUCIAS, N. (FB E V-17) //CONT.// 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 1B RRCID -> 263509 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9411 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARCEL DELUNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265632 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9753 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C. 869989
MARTINEZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246004 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 2810 - 2842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUCIAS, N. (FB E V-19 STRAY) 78831 429 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DELUNA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151418 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10931 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177		4674	-0-	-503	-0-	1202	1	3427	3	Y	41					105
							45	9									
02	4676		4240	-0-	-436	-0-	1105	1	3102	3	Y	30					135
							33	9									
03	4867	#	4520	-0-	-347	-0-	1035	1	3437	3	Y	44					179
							48	9									
04	4710	#	3440	-0-	-1270	-0-	171	1	3230	3	Y	35					214
							39	9									
05	4805	#	4061	-0-	-744	-0-	1126	1	2906	3	Y	26					240
							29	9									
06	4560	#	4095	-0-	-465	-0-	1146	1	2904	3	Y	41	188	1			93
							45	9									
07	4681	#	4258	-0-	-423	-0-	1128	1	3091	3	Y	35					128
							39	9									
08	4526	#	2369	-0-	-2157	-0-	2343	3	26	9	Y	24					152
09	5039	R	5039	-0-	-0-	-0-	1228	1	3776	3	Y	32					184
							35	9									
10	4450	R	4450	-0-	-0-	-0-	1164	1	3242	3	Y	40					224
							44	9									
11	4763	R	4763	-0-	-0-	-0-	1314	1	3410	3	Y	35	190	1			69
							39	9									
12	5208	#	4701	-0-	-507	-0-	1278	1	3383	3	Y	36					105
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 50,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

RUCIAS, N. (FB F V-17) 78831 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 5 RRCID -> 106858 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10101 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	8	1			3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 11

RUCIAS, N. (FB L) 78831 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
LOPEZ WELL #: 5 RRCID -> 199594 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11813 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	499	-0-	-89	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	406	-0-	-90	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	219	-0-	-277	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	202	-0-	-428	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
*12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ WELL #: 4A RRCID -> 204133 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11622 - 11679

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUCIAS, N. (V-15) 78832 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 10 RRCID -> 201323 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9430 - 10456

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUCIAS, N. (V-15) //CONT.// 78832 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 9 RRCID -> 204736 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 9735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUERTA WELL #: 1 RRCID -> 215124 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10554 PERF. 9153 - 9498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	3162	X	2950	-0-	-212	-0-	152	1	2791	3	N	6	7	1		7
							7	9								
02	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	142	1	2728	3	N	7	7	1		7
							8	9								
03	3162	X	3136	-0-	-26	-0-	165	1	2965	3	N	5	5	1		7
							6	9								
04	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	120	1	3075	3	N	-0-	7	1		-0-
05	3627	X	3092	-0-	-535	-0-	94	1	2998	3	N	-0-				-0-
06	3510	X	3023	-0-	-487	-0-	114	1	2909	3	N	-0-				-0-
07	3627	X	3078	-0-	-549	-0-	147	1	2931	3	N	-0-				-0-
08	3317	X	2294	-0-	-1023	-0-	116	1	2178	3	N	-0-				-0-
09	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	163	1	3164	3	N	-0-				-0-
10	3131	X	2970	-0-	-161	-0-	160	1	2810	3	N	-0-				-0-
11	3030	X	2818	-0-	-212	-0-	137	1	2681	3	N	-0-				-0-
12	3441	X	3084	-0-	-357	-0-	155	1	2885	3	N	40	31	1		9
							44	9								

TOTAL GAS PROD: 35,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

RUFFLE (LOBO) 78869 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FROST, P.M. WELL #: 3 RRCID -> 108135 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 11108 PERF. 9712 - 9733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1516	-0-	-468	-0-		1508	2	8	9	Y	7					151
02	1624	N	1551	-0-	-73	-0-		1540	2	11	9	Y	10					161
03	1705	N	1279	-0-	-426	-0-		1269	2	10	9	Y	9					170
04	1470	N	970	-0-	-500	-0-		964	2	6	9	Y	5					175
05	1705	N	1524	-0-	-181	-0-		1516	2	8	9	Y	7					182
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-		1417	2	4	9	Y	4					186
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-		1045	2	11	9	Y	10					196
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-		1586	2			Y	-0-					196
09	1410	N	1399	-0-	-11	-0-		1365	2	34	9	Y	31	149	1			78
10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-		1492	2	81	9	Y	74	143	1			9
11	1530	N	1148	-0-	-382	-0-		1140	2	8	9	Y	7					16
12	1457	N	897	-0-	-560	-0-		862	2	35	9	Y	32					48

TOTAL GAS PROD: 15,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

RUTHIE H. (WILCOX) 79058 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR 82 WELL #: 2 RRCID -> 141136 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7022 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-						N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-		12	1	58	3	N	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-		4	1	18	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ST CHARLES CO. WELL #: 71 RRCID -> 116714 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 11798 PERF.10380 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	23	1	473	3	Y	27	27	1			5
							30	9									
02	476	N	337	-0-	-139	-0-	18	1	291	3	Y	25	25	1			5
							28	9									
03	465	N	393	-0-	-72	-0-	19	1	344	3	Y	27	26	1			6
							30	9									
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	16	1	336	3	Y	25	26	1			5
							28	9									
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	15	1	386	3	Y	28	27	1			6
							31	9									
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	13	1	484	3	Y	25	25	1			6
							28	9									
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	10	1	402	3	Y	29	28	1			7
							32	9									
08	434	N	305	-0-	-129	-0-	7	1	275	3	Y	21	22	1			6
							23	9									
09	450	N	162	-0-	-288	-0-	5	1	139	3	Y	16	17	1			5
							18	9									
10	434	N	238	-0-	-196	-0-	4	1	197	3	Y	34	33	1			6
							37	9									
11	300	N	217	-0-	-83	-0-	4	1	174	3	Y	35	33	1			8
							39	9									
*12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	7	1	169	3	Y	33	31	1			10
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 4,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

ST. CHARLES CO. WELL #: 75 RRCID -> 156513 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10839 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	6371	-0-	-356	-0-	281	1	5906	3	Y	167	167	1			20
							184	9									
02	6020	X	5675	-0-	-345	-0-	302	1	5202	3	Y	155	155	1			20
							171	9									
03	6665	X	6196	-0-	-469	-0-	304	1	5708	3	Y	167	164	1			23
							184	9									
04	6330	X	5961	-0-	-369	-0-	262	1	5528	3	Y	155	164	1			14
							171	9									
05	6448	X	6093	-0-	-355	-0-	216	1	5699	3	Y	162	158	1			18
							178	9									
06	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	163	1	6059	3	Y	158	154	1			22
							174	9									
07	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	141	1	6248	3	Y	175	175	1			22
							193	9									
08	6200	X	4826	-0-	-1374	-0-	103	1	4581	3	Y	129	131	1			20
							142	9									
09	6390	X	4802	-0-	-1588	-0-	111	1	4586	3	Y	95	101	1			14
							105	9									
10	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	126	1	6292	3	Y	205	201	1			18
							226	9									
11	6390	X	6181	-0-	-209	-0-	134	1	5819	3	Y	207	200	1			25
							228	9									
12	6572	X	6162	-0-	-410	-0-	198	1	5755	3	Y	190	183	1			32
							209	9									

TOTAL GAS PROD: 71,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,965

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) //CONT.// 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ST. CHARLES CO. WELL #: 87 RRCID -> 270893 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11360 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77624	X	63517	-0-	-14107	-0-	2860	1	60109	3	N	498	483	1			53
							548	9									
02	68880	X	55273	-0-	-13607	-0-	3010	1	51960	3	N	275	294	1			34
							303	9									
03	73067	X	58589	-0-	-14478	-0-	2931	1	55233	3	N	386	373	1			47
							425	9									
04	67740	X	54351	-0-	-13389	-0-	2434	1	51511	3	N	369	389	1			27
							406	9									
05	67580	X	55782	-0-	-11798	-0-	2019	1	53364	3	N	363	356	1			34
							399	9									
06	61470	X	55396	-0-	-6074	-0-	1447	1	53683	3	N	242	246	1			30
							266	9									
07	61194	X	55275	-0-	-5919	-0-	1213	1	53763	3	N	272	273	1			29
							299	9									
08	58590	X	39156	-0-	-19434	-0-	848	1	38085	3	N	203	206	1			26
							223	9									
09	55410	X	54514	-0-	-896	-0-	1278	1	52954	3	N	256	254	1			28
							282	9									
10	57257	X	48322	-0-	-8935	-0-	942	1	46941	3	N	399	396	1			31
							439	9									
11	55410	X	43524	-0-	-11886	-0-	968	1	42147	3	N	372	360	1			43
							409	9									
12	56327	X	44227	-0-	-12100	-0-	1468	1	42624	3	N	123	142	1			24
							135	9									

TOTAL GAS PROD: 627,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,758

ST. CHARLES CO. WELL #: 92 RRCID -> 275311 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 8108 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102889	X	13080	-0-	-89809	-0-	575	1	12091	3	N	376	388	1			42
							414	9									
02	86968	X	7070	-0-	-79898	-0-	371	1	6405	3	N	267	278	1			31
							294	9									
03	71207	X	23085	-0-	-48122	-0-	1135	1	21396	3	N	504	477	1			58
							554	9									
04	50214	X	50214	-0-	-0-	-0-	2215	1	46895	3	N	1004	990	1			72
							1104	9									
05	43670	X	43670	-0-	-0-	-0-	1558	1	41138	3	N	885	870	1			87
							974	9									
06	42016	X	42016	-0-	-0-	-0-	1079	1	40029	3	N	825	811	1			101
							908	9									
07	51894	X	32519	-0-	-19375	-0-	705	1	31216	3	N	544	581	1			64
							598	9									
08	51894	X	20191	-0-	-31703	-0-	434	1	19460	3	N	270	295	1			39
							297	9									
09	50220	X	16789	-0-	-33431	-0-	390	1	16117	3	N	256	265	1			30
							282	9									
10	43679	X	16978	-0-	-26701	-0-	324	1	16160	3	N	449	444	1			35
							494	9									
11	42030	X	12179	-0-	-29851	-0-	264	1	11541	3	N	340	336	1			39
							374	9									
12	32519	X	7686	-0-	-24833	-0-	248	1	7200	3	N	216	218	1			37
							238	9									

TOTAL GAS PROD: 285,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,936

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) //CONT.// 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ST. CHARLES CO. WELL #: 104 RRCID -> 277603 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12156 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120125	X	91135	-0-	-28990	-0-	4104	1	86248	3	N	712	740	1			81
							783	9									
02	101640	X	78103	-0-	-23537	-0-	4233	1	73054	3	N	742	736	1			87
							816	9									
03	105276	X	82424	-0-	-22852	-0-	4109	1	77431	3	N	804	789	1			102
							884	9									
04	95760	X	62215	-0-	-33545	-0-	2777	1	58787	3	N	592	647	1			47
							651	9									
05	94984	X	73495	-0-	-21489	-0-	2649	1	70024	3	N	747	723	1			71
							822	9									
06	88200	X	76845	-0-	-11355	-0-	2001	1	74302	3	N	493	503	1			61
							542	9									
07	86459	X	77505	-0-	-8954	-0-	1699	1	75249	3	N	506	512	1			55
							557	9									
08	82429	X	53822	-0-	-28607	-0-	1164	1	52252	3	N	369	375	1			49
							406	9									
09	76860	X	66983	-0-	-9877	-0-	1570	1	65004	3	N	372	378	1			43
							409	9									
10	79422	X	61366	-0-	-18056	-0-	1197	1	59670	3	N	454	460	1			37
							499	9									
11	76860	X	54500	-0-	-22360	-0-	1214	1	52789	3	N	452	436	1			53
							497	9									
12	77500	X	51620	-0-	-25880	-0-	1702	1	49442	3	N	433	413	1			73
							476	9									

TOTAL GAS PROD: 830,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,676

ST. CHARLES CO. WELL #: 99 RRCID -> 278180 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10240 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49879	X	27858	-0-	-22021	-0-	1235	1	25957	3	N	605	610	1			68
							666	9									
02	31220	X	22741	-0-	-8479	-0-	1216	1	20994	3	N	483	492	1			59
							531	9									
03	34565	X	21870	-0-	-12695	-0-	1080	1	20335	3	N	414	418	1			55
							455	9									
04	30600	X	10464	-0-	-20136	-0-	461	1	9772	3	N	210	247	1			18
							231	9									
05	29605	X	22804	-0-	-6801	-0-	791	1	20881	3	N	1029	954	1			93
							1132	9									
06	26970	X	22005	-0-	-4965	-0-	561	1	20869	3	N	523	548	1			68
							575	9									
07	25172	X	16675	-0-	-8497	-0-	360	1	15971	3	N	313	343	1			38
							344	9									
08	22816	X	1966	-0-	-20850	-0-	42	1	1879	3	N	41	74	1			5
							45	9									
09	22080	X	-0-	-0-	-22080	-0-					N	-0-	5	1			-0-
10	22816	X	747	-0-	-22069	-0-	14	1	687	3	N	42	39	1			3
							46	9									
11	22020	X	27	-0-	-21993	-0-	18	3	9	9	N	8	10	1			1
12	16040	X	-0-	-0-	-16040	-0-					N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 147,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,668

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) //CONT.// 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ST. CHARLES CO. WELL #: 109 RRCID -> 280545 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10570 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74679	X	46400	-0-	-28279	-0-	2054	1	43170	3	N	1069	1061	1	117
							1176	9							
02	61712	X	37691	-0-	-24021	-0-	2029	1	35023	3	N	581	625	1	73
							639	9							
03	68324	X	38838	-0-	-29486	-0-	1936	1	36467	3	N	395	416	1	52
							435	9							
04	59460	X	35449	-0-	-24011	-0-	1582	1	33464	3	N	366	391	1	27
							403	9							
05	52793	X	33587	-0-	-19206	-0-	1212	1	31999	3	N	342	337	1	32
							376	9							
06	44910	X	24658	-0-	-20252	-0-	642	1	23797	3	N	199	207	1	24
							219	9							
07	41726	X	31838	-0-	-9888	-0-	695	1	30851	3	N	265	262	1	27
							292	9							
08	38843	X	20663	-0-	-18180	-0-	446	1	19953	3	N	240	237	1	30
							264	9							
09	35460	X	32172	-0-	-3288	-0-	750	1	31064	3	N	325	320	1	35
							358	9							
10	33573	X	26859	-0-	-6714	-0-	515	1	25692	3	N	593	583	1	45
							652	9							
11	30810	X	25418	-0-	-5392	-0-	557	1	24224	3	N	579	559	1	65
							637	9							
12	33232	X	24546	-0-	-8686	-0-	801	1	23270	3	N	432	426	1	71
							475	9							

TOTAL GAS PROD: 378,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,386

ST. CHARLES CO. WELL #: 103 RRCID -> 280990 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11414 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141484	X	-0-	-0-	-141484	-0-					N	-0-			-0-
02	127792	X	-0-	-0-	-127792	-0-					N	-0-			-0-
03	124031	X	-0-	-0-	-124031	-0-					N	-0-			-0-
04	90870	X	-0-	-0-	-90870	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 1 WELL #: 88 RRCID -> 282659 COMPL. DATE 08/09/2017 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11986 - 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	EOM BALANCE
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	W	37816	-0-	37816	37816	879	1	36357	3	N	527	472	1	55
							580	9							
10	0	W	44272	-0-	44272	82088	869	1	43339	3	N	58	104	1	9
							64	9							
11	0	W	24429	-0-	24429	106517	547	1	23835	3	N	43	46	1	6
							47	9							
12	0	W	8805	-0-	8805	115322	291	1	8448	3	N	60	56	1	10
							66	9							

TOTAL GAS PROD: 115,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 688

ST. CHARLES (FRIO CONS., UPPER) 79609 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ST. CHARLES CO. WELL #: 33 RRCID -> 149503 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5860 - 5918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 79 RRCID -> 157177 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12591 PERF. 7778 - 7789

01	14B2 EXT	6999	-0-	6999	36758	310	1	6531	3	Y	144	144	1			16
						158	9									
02	42788 X	6030	-0-	-36758	-0-	322	1	5565	3	Y	130	130	1			16
						143	9									
03	8494 X	6119	-0-	-2375	-0-	302	1	5672	3	Y	132	130	1			18
						145	9									
04	8010 X	5651	-0-	-2359	-0-	250	1	5280	3	Y	110	118	1			10
						121	9									
05	7471 X	555	-0-	-6916	-0-	20	1	523	3	Y	11	18	1			3
						12	9									
06	6780 X	4924	-0-	-1856	-0-	129	1	4767	3	Y	25	24	1			4
						28	9									
07	6665 X	5630	-0-	-1035	-0-	124	1	5472	3	Y	31	31	1			4
						34	9									
08	6107 X	3918	-0-	-2189	-0-	86	1	3803	3	Y	26	26	1			4
						29	9									
09	5640 X	-0-	-0-	-5640	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
10	5642 X	897	-0-	-4745	-0-	18	1	862	3	Y	15	14	1			1
						17	9									
11	5460 X	2830	-0-	-2630	-0-	63	1	2722	3	Y	41	38	1			4
						45	9									
12	5642 X	4131	-0-	-1511	-0-	136	1	3953	3	Y	38	36	1			6
						42	9									

TOTAL GAS PROD: 47,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 703

ST. CHARLES CO. WELL #: 86 RRCID -> 274788 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8490 - 8508

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. CHARLES (FRIO CONS., UPPER) //CONT.// 79609 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ST. CHARLES CO. WELL #: 101 RRCID -> 280702 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8750 - 8850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136486	X	136486	-0-	-0-	-0-	5682 11309	1 9	119495	3	N	10281	10331	1			1146
02	123700	X	123700	-0-	-0-	-0-	6220 10101	1 9	107379	3	N	9183	9233	1			1096
03	135656	X	132601	-0-	-3055	-0-	6178 9964	1 9	116459	3	N	9058	8987	1			1167
04	131280	X	126504	-0-	-4776	-0-	5302 8880	1 9	112322	3	N	8073	8608	1			632
05	136958	X	136214	-0-	-744	-0-	4589 10294	1 9	121331	3	N	9358	9083	1			907
06	137028	X	137028	-0-	-0-	-0-	3334 9950	1 9	123744	3	N	9045	8853	1			1099
07	142613	X	142613	-0-	-0-	-0-	2916 10490	1 9	129207	3	N	9536	9583	1			1052
08	136214	X	101780	-0-	-34434	-0-	2060 7261	1 9	92459	3	N	6601	6758	1			895
09	137040	X	107149	-0-	-29891	-0-	2354 7273	1 9	97522	3	N	6612	6733	1			774
10	142290	X	129283	-0-	-13007	-0-	2355 9452	1 9	117476	3	N	8593	8669	1			698
11	137700	X	120076	-0-	-17624	-0-	2511 8215	1 9	109350	3	N	7468	7296	1			870
12	142290	X	125249	-0-	-17041	-0-	3919 7513	1 9	113817	3	N	6830	6565	1			1135

TOTAL GAS PROD: 1,518,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 100,638

ST. CHARLES CO. WELL #: 102 RRCID -> 282442 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9396 - 9468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		97989	-0-	97989	97989	2455 4378	1 9	91156	3	N	3980	3540	1			440
07	275475	X	177486	-0-	-97989	-0-	3772 6578	1 9	167136	3	N	5980	5784	1			636
08	197408	X	99679	-0-	-97729	-0-	2109 2906	1 9	94664	3	N	2642	2894	1			384
09	191040	X	100911	-0-	-90129	-0-	2304 3186	1 9	95421	3	N	2896	2941	1			339
10	197408	X	101276	-0-	-96132	-0-	1960 1626	1 9	97690	3	N	1478	1681	1			136
11	191040	X	85305	-0-	-105735	-0-	1888 1299	1 9	82118	3	N	1181	1176	1			141
12	138660	X	84849	-0-	-53811	-0-	2772 1594	1 9	80483	3	N	1449	1354	1			236

TOTAL GAS PROD: 747,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,606

SALADO CREEK (3100) 79737 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 27 RRCID -> 275675 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 1659 - 1669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAM FORDYCE 80038 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SALONA, LLC 744269
FLORES SEABURY WELL #: 1 RRCID -> 271329 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2520 - 2530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581 #	322	-0-	-1259	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	1204 #	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-					-0-
03	1333 #	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
04	540 #	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	1336 R	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
08	1166 R	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1333 #	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
11	1290 #	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
12	1333 #	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAM FORDYCE (WHEELER) 80038 125 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
FLORES WELL #: 1 C RRCID -> 031248 COMPL. DATE 03/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124 N	13	-0-	-111	-0-	13	2			N	-0-					117
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					117
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					117
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAM FORDYCE (2300) 80038 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FORDYCE OIL & GAS 275677
WOOD, CONAN T WELL #: 2C RRCID -> 240345 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-28350					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-28350					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-28350					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-28350					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-28350					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-28350					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-28350					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-28350					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-28350					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-28350					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-28350					N	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-28350					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1736 N	394	-0-	-1342 B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
02	1428 N	-0-	-0-	-1428 B	-0-					N	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
08	1527 N	1527	-0-	-0- B	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	1271 N	-0-	-0-	-1271 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1470 N	-0-	-0-	-1470 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAM FORDYCE (2500) 80038 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
WOOD, CONAN T. WELL #: 1 RRCID -> 038568 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	927					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	927					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	927					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	927					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	927					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	927					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	927					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	927					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	927					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	927					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	927					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	927					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, F.B. "M" WELL #: 1 RRCID -> 050683 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 3362 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RESS PRODUCTION CO. 703465
TAYLOR, E. C. WELL #: 2 T RRCID -> 031078 COMPL. DATE 01/11/1962 TOTAL DEPTH 3436 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAM FORDYCE (2640 SULLIVAN) 80038 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
WOOD, CONAN T WELL #: 2T RRCID -> 247842 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2630 - 2644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	#	461	-0-	-283	-0-	461	2			N	-0-					-0-
02	1736	#	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
03	1922	#	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
04	1860	#	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
05	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	682	R	682	-0-	-0-	-0-	682	2			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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (1ST RINCON) 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO, M. "C" WELL #: 2 RRCID -> 173757 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6390 - 6678

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (1ST RINCON) //CONT.// 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191340 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 192578 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7032 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193066 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (1ST RINCON) //CONT.// 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 193764 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195236 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7502 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	278	1	607	2	Y	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	157	1	334	2	Y	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	158	1	340	2	Y	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	81	1	205	2	Y	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	87	1	191	2	Y	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	166	1	366	2	Y	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	175	1	397	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	151	1	345	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	150	-0-	-390	-0-	42	1	108	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (1ST RINCON) //CONT.// 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197005 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5295	-0-	-750	-0-	1185	1	4066	2	Y	40					190
							44	9									
02	5460	X	4867	-0-	-593	-0-	1102	1	3699	2	Y	60					250
							66	9									
03	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	1301	1	6009	2	Y	53	192	1			111
							58	9									
04	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	1272	1	5582	2	Y	50					161
							55	9									
05	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	381	1	5609	2	Y	49					210
							54	9									
06	5850	X	5388	-0-	-462	-0-	255	1	5098	2	Y	32					242
							35	9									
07	6045	X	5181	-0-	-864	-0-	252	1	4929	2	Y	-0-					242
08	6045	X	4962	-0-	-1083	-0-	1107	1	3855	2	Y	-0-					242
09	5850	X	4788	-0-	-1062	-0-	279	1	4509	2	Y	-0-					242
10	6045	X	5398	-0-	-647	-0-	345	1	4997	2	Y	51	189	1			104
							56	9									
11	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					104
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 56,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197459 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 7000

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (1ST RINCON) //CONT.// 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 198883 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7150 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	257	-0-	-1696	-0-	9 31	1 9	217	2	N	28					166
02	1764	X	-0-	-0-	-1764	-0-					N	41					207
03	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	110 11	1 9	2450	2	N	10					217
04	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	140 3	1 9	2915	2	N	3					220
05	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	149 2	1 9	2992	2	N	2					222
06	2490	X	1356	-0-	-1134	-0-	65	1	1291	2	N	-0-	185	1			37
07	3162	X	1570	-0-	-1592	-0-	76	1	1494	2	N	-0-					37
08	3162	X	1731	-0-	-1431	-0-	87	1	1644	2	N	-0-					37
09	3060	X	1380	-0-	-1680	-0-	64 11	1 9	1305	2	N	10					47
10	3131	X	1710	-0-	-1421	-0-	78 13	1 9	1619	2	N	12					59
11	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					59
12	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 16,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

SAMANO (2ND RINCON) 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 199211 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 187498 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 6896 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	9743	-0-	-270	-0-	1150	1	8593	2	Y	-0-					3
02	9044	X	9013	-0-	-31	-0-	973	1	8040	2	Y	-0-					3
03	10013	X	5613	-0-	-4400	-0-	853	1	4760	2	Y	-0-					3
04	9420	X	4325	-0-	-5095	-0-	772	1	3553	2	Y	-0-					3
05	9982	X	6108	-0-	-3874	-0-	1078	1	5030	2	Y	-0-					3
06	8100	X	6240	-0-	-1860	-0-	1102	1	5138	2	Y	-0-					3
07	8370	X	6167	-0-	-2203	-0-	1168	1	4999	2	Y	-0-					3
08	6107	X	4673	-0-	-1434	-0-	896	1	3777	2	Y	-0-					3
09	6240	X	5318	-0-	-922	-0-	986	1	4332	2	Y	-0-					3
10	6448	X	4950	-0-	-1498	-0-	919	1	4031	2	Y	-0-					3
11	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT					3
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 62,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	36	1	812	2	Y	-0-					-0-
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	40	1	828	2	Y	-0-					-0-
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	37	1	743	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	269	-0-	-451	-0-	13	1	256	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	256	-0-	-488	-0-	12	1	244	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	52	-0-	-692	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	62	-0-	-208	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191339 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 9190

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 192503 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7624 - 8242

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 192577 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7463 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES WELL #: 3 RRCID -> 192586 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7580 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 192977 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	280 34	1 9	7087	2	Y	31	22	1			31
02	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	256 43	1 9	5506	2	Y	39	39	1			31
03	6107	X	5852	-0-	-255	-0-	250 42	1 9	5560	2	Y	38	39	1			30
04	5910	X	4903	-0-	-1007	-0-	223 50	1 9	4630	2	Y	45	39	1			36
05	6107	X	5471	-0-	-636	-0-	257 37	1 9	5177	2	Y	34	39	1			31
06	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	406 31	1 9	8113	2	Y	28	38	1			21
07	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	441 43	1 9	8627	2	Y	39	38	1			22
08	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	368 43	1 9	6982	2	Y	39	37	1			24
09	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	428 20	1 9	8790	2	Y	18	19	1			23
10	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	335 37	1 9	6961	2	Y	34	39	1			18
11	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					Y	NO RPT					18
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 71,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194499 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 40 RRCID -> 194532 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 195233 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 7320 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 195235 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 7024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 38 RRCID -> 195615 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7687 - 7758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 195693 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 8035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195772 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7996 - 8078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLISS WELL #: 2 RRCID -> 196644 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7574 - 7596

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197461 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7348 - 7362

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197546 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 197748 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7738 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					230
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					230
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					230
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					230
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					230
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					230
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					230
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					230
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					230
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					230
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					230
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					230

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 47 RRCID -> 198373 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7562 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	311	1	4826	2	N	116	95	1			130
							128	9									
02	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	342	1	4343	2	N	151	16	1			265
							166	9									
03	5022	X	4505	-0-	-517	-0-	335	1	4080	2	N	82	251	1			96
							90	9									
04	5100	X	2880	-0-	-2220	-0-	271	1	2535	2	N	67	13	1			150
							74	9									
05	5363	X	4320	-0-	-1043	-0-	339	1	3892	2	N	81	53	1			178
							89	9									
06	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	409	1	5180	2	N	101	52	1			227
							111	9									
07	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	488	1	6522	2	N	47	45	1			229
							52	9									
08	4495	X	2501	-0-	-1994	-0-	236	1	2196	2	N	63	197	1			95
							69	9									
09	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	275	1	5650	2	N	50	44	1			101
							55	9									
10	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	346	1	7205	2	N	82	45	1			138
							90	9									
11	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					N	NO RPT					138
12	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					138

TOTAL GAS PROD: 50,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 840

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 49 RRCID -> 198917 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 7230 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 199158 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7500 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACEVEDO WELL #: 1 RRCID -> 199564 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7882 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	1171 33	1 9	2562	2	N	30	33	1			206
02	2492	X	2396	-0-	-96	-0-	744 69	1 9	1583	2	N	63	25	1			244
03	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	1583 34	1 9	3409	2	N	31	34	1			241
04	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	1609 31	1 9	4075	2	N	28	8	1			261
05	3751	X	1582	-0-	-2169	-0-	491 21	1 9	1070	2	N	19	35	1			245
06	4860	X	631	-0-	-4229	-0-	191 19	1 9	421	2	N	17	12	1			250
07	5239	X	289	-0-	-4950	-0-	79 30	1 9	180	2	N	27	23	1			254
08	5239	X	311	-0-	-4928	-0-	87 26	1 9	198	2	N	24	22	1			256
09	5070	X	669	-0-	-4401	-0-	182 26	1 9	461	2	N	24	211	1			69
10	1581	X	892	-0-	-689	-0-	241 44	1 9	607	2	N	40	35	1			74
11	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					74
12	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 21,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RICHMOND WELL #: 12 RRCID -> 200994 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8194 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202265 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7504 - 7918

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	356	358	1		378
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-						N	255	324	1		309
03	589	X	482	-0-	-107	-0-	65	1	139	2		N	253	168	1		394
							278	9									
04	630	X	630	-0-	-0-	-0-	95	1	240	2		N	268	233	1		429
							295	9									
05	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	371	1	810	2		N	221	372	1		278
							243	9									
06	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	409	1	903	2		N	207	61	1		424
							228	9									
07	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	338	1	765	2		N	264	305	1		383
							290	9									
08	1426	X	1067	-0-	-359	-0-	252	1	575	2		N	218	303	1		298
							240	9									
09	1530	X	984	-0-	-546	-0-	208	1	527	2		N	226	103	1		421
							249	9									
10	1581	X	956	-0-	-625	-0-	190	1	478	2		N	262	369	1		314
							288	9									
11	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-						N	NO RPT				314
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-						N	NO RPT				314

TOTAL GAS PROD: 8,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,530

COATES WELL #: 2 RRCID -> 203056 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6546 - 6566

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203061 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 203062 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6206 - 6778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 204768 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6554 - 6576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
JUANA SALAS WELL #: 1 RRCID -> 208269 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7860 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (FIFTH MASSIVE) 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MURCH, B. L. WELL #: 16 RRCID -> 197042 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8069 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	26 1 1 9		568	2	Y	1	1	1			1
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	22 1		458	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	248	N	95	-0-	-153	-0-	4 1		91	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	151	-0-	-359	-0-	6 1		145	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	140	-0-	-387	-0-	6 1		134	2	Y	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	25 1		553	2	Y	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	6 1		153	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	70	-0-	-85	-0-	3 1		67	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	224	-0-	-286	-0-	9 1		215	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	109	-0-	-46	-0-	4 1		105	2	Y	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5 1		67	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	53	-0-	-164	-0-	3 1		50	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MURCH, B. L. WELL #: 19 RRCID -> 197829 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8223 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	276	-0-	-34	-0-	11 1 17 9		248	2	Y	15	13	1			8
02	252	N	200	-0-	-52	-0-	9 1 10 9		181	2	Y	9	11	1			6
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	11 1 15 9		264	2	Y	14	12	1			8
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	12 1 13 9		288	2	Y	12	13	1			7
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	13 1 15 9		301	2	Y	14	13	1			8
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	13 1 14 9		288	2	Y	13	11	1			10
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	14 1 15 9		334	2	Y	14	15	1			9
08	341	N	255	-0-	-86	-0-	12 1 8 9		235	2	Y	7	11	1			5
09	330	N	208	-0-	-122	-0-	8 1 3 9		197	2	Y	3	6	1			2
10	372	N	256	-0-	-116	-0-	10 1 7 9		239	2	Y	6	5	1			3
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	15 1 4 9		195	2	Y	4	5	1			2
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	12 1 4 9		176	2	Y	4	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 3,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MURCH, B. L. WELL #: 17 RRCID -> 198867 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8514 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	6327	-0-	-1113	-0-	272	1	5898	2	Y	143	130	1	75
							157	9							
02	6720	X	5393	-0-	-1327	-0-	235	1	5006	2	Y	138	137	1	76
							152	9							
03	7285	X	6097	-0-	-1188	-0-	246	1	5682	2	Y	154	137	1	93
							169	9							
04	6510	X	5999	-0-	-511	-0-	231	1	5629	2	Y	126	139	1	80
							139	9							
05	6324	X	6060	-0-	-264	-0-	240	1	5664	2	Y	142	139	1	83
							156	9							
06	6120	X	4479	-0-	-1641	-0-	192	1	4177	2	Y	100	94	1	89
							110	9							
07	6200	X	5019	-0-	-1181	-0-	191	1	4709	2	Y	108	122	1	75
							119	9							
08	6200	X	1060	-0-	-5140	-0-	50	1	989	2	Y	19	65	1	29
							21	9							
09	6000	X	5682	-0-	-318	-0-	220	1	5400	2	Y	56	60	1	25
							62	9							
10	5363	X	5216	-0-	-147	-0-	200	1	4944	2	Y	65	58	1	32
							72	9							
11	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	377	1	4848	2	Y	77	73	1	36
							85	9							
12	5363	X	5097	-0-	-266	-0-	314	1	4716	2	Y	61	54	1	43
							67	9							

TOTAL GAS PROD: 61,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,189

MURCH, B.L. WELL #: 20 RRCID -> 199293 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9682 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	151	1	3271	2	Y	84	70	1	41
							92	9							
02	2688	X	2243	-0-	-445	-0-	98	1	2082	2	Y	57	63	1	35
							63	9							
03	2573	X	2492	-0-	-81	-0-	101	1	2323	2	Y	62	58	1	39
							68	9							
04	3390	X	2310	-0-	-1080	-0-	89	1	2168	2	Y	48	55	1	32
							53	9							
05	3503	X	2396	-0-	-1107	-0-	95	1	2239	2	Y	56	55	1	33
							62	9							
06	3390	X	2489	-0-	-901	-0-	107	1	2323	2	Y	54	45	1	42
							59	9							
07	2480	X	2227	-0-	-253	-0-	85	1	2090	2	Y	47	55	1	34
							52	9							
08	2480	X	2237	-0-	-243	-0-	106	1	2094	2	Y	34	47	1	21
							37	9							
09	2490	X	2397	-0-	-93	-0-	93	1	2282	2	Y	20	29	1	12
							22	9							
10	2573	X	2466	-0-	-107	-0-	95	1	2342	2	Y	26	24	1	14
							29	9							
11	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	192	1	2472	2	Y	32	31	1	15
							35	9							
12	2480	X	2199	-0-	-281	-0-	136	1	2038	2	Y	23	21	1	17
							25	9							

TOTAL GAS PROD: 29,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 543

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MURCH, B.L. WELL #: 21 RRCID -> 200291 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 12311 PERF. 8282 - 10546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	80	1	1730	2	Y	50	44	1			25
							55	9									
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	60	1	1284	2	Y	42	43	1			24
							46	9									
03	1767	N	1539	-0-	-228	-0-	62	1	1427	2	Y	45	41	1			28
							50	9									
04	1800	N	1574	-0-	-226	-0-	60	1	1472	2	Y	38	42	1			24
							42	9									
05	1550	N	1377	-0-	-173	-0-	54	1	1281	2	Y	38	39	1			23
							42	9									
06	1500	N	1338	-0-	-162	-0-	57	1	1242	2	Y	35	30	1			28
							39	9									
07	1612	N	1452	-0-	-160	-0-	55	1	1356	2	Y	37	40	1			25
							41	9									
08	1364	N	884	-0-	-480	-0-	42	1	823	2	Y	17	29	1			13
							19	9									
09	1350	N	888	-0-	-462	-0-	34	1	843	2	Y	10	16	1			7
							11	9									
10	1457	N	668	-0-	-789	-0-	26	1	632	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
11	870	N	838	-0-	-32	-0-	59	1	765	2	Y	13	13	1			6
							14	9									
*12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	61	1	919	2	Y	13	11	1			8
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 14,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

MURCH, B. L. WELL #: 22 RRCID -> 200993 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8530 - 10418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	54	1	1176	2	Y	11	9	1			6
							12	9									
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	42	1	898	2	Y	8	9	1			5
							9	9									
03	899	N	881	-0-	-18	-0-	36	1	837	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
04	1200	N	646	-0-	-554	-0-	25	1	617	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	48	1	1138	2	Y	10	8	1			5
							11	9									
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	55	1	1199	2	Y	9	7	1			7
							10	9									
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	50	1	1241	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
08	1209	N	1053	-0-	-156	-0-	51	1	994	2	Y	7	9	1			4
							8	9									
09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	57	1	1401	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
10	1302	N	1028	-0-	-274	-0-	40	1	984	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	75	1	967	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
12	1519	N	1486	-0-	-33	-0-	92	1	1387	2	Y	6	5	1			4
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 13,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MORSE WELL #: 4 RRCID -> 201249 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9558 - 10164

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
01	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-		390	1	5896	2	Y	108	102	1			77
								119	9									
02	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-		361	1	5131	2	Y	72	88	1			61
								79	9									
03	6076	X	5216	-0-	-860	-0-		366	1	4786	2	Y	58	81	1			38
								64	9									
04	5310	X	4887	-0-	-423	-0-		440	1	4402	2	Y	41	44	1			35
								45	9									
05	5487	X	4312	-0-	-1175	-0-		362	1	3896	2	Y	49	46	1			38
								54	9									
06	5310	X	3829	-0-	-1481	-0-		355	1	3430	2	Y	40	42	1			36
								44	9									
07	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-		411	1	5010	2	Y	78	44	1			70
								86	9									
08	5208	X	3137	-0-	-2071	-0-		290	1	2847	2	Y	-0-	23	1			47
09	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-		546	1	5092	2	Y	63	72	1			38
								69	9									
10	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-		457	1	4724	2	Y	71	41	1			68
								78	9									
11	5340	X	5276	-0-	-64	-0-		359	1	4858	2	Y	54	69	1			53
								59	9									
12	5890	X	4372	-0-	-1518	-0-		317	1	3996	2	Y	54	36	1			71
								59	9									

TOTAL GAS PROD: 59,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 688

MURCH, B. L. WELL #: 23 RRCID -> 201250 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8372 - 10656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-		44	1	950	2	Y	9	8	1			4
								10	9									
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-		36	1	776	2	Y	7	7	1			4
								8	9									
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-		38	1	869	2	Y	8	7	1			5
								9	9									
04	960	N	909	-0-	-51	-0-		36	1	866	2	Y	6	7	1			4
								7	9									
05	899	N	846	-0-	-53	-0-		34	1	804	2	Y	7	7	1			4
								8	9									
06	900	N	855	-0-	-45	-0-		37	1	811	2	Y	6	5	1			5
								7	9									
07	930	N	878	-0-	-52	-0-		34	1	837	2	Y	6	7	1			4
								7	9									
08	837	N	830	-0-	-7	-0-		40	1	787	2	Y	3	5	1			2
								3	9									
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-		34	1	842	2	Y	2	3	1			1
								2	9									
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-		36	1	879	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-		61	1	780	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
12	899	N	834	-0-	-65	-0-		52	1	780	2	Y	2	2	1			1
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	64	1	1359	2	Y	3					84
							3	9									
02	2268	N	1105	-0-	-1163	-0-	57	1	1046	2	Y	2					86
							2	9									
03	1271	N	725	-0-	-546	-0-	23	1	699	2	Y	3					89
							3	9									
04	1380	N	771	-0-	-609	-0-	17	1	752	2	Y	2					91
							2	9									
05	1209	N	980	-0-	-229	-0-	30	1	944	2	Y	5					96
							6	9									
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	27	1	871	2	Y	-0-					96
07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	27	1	1378	2	Y	11					107
							12	9									
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	19	1	1111	2	Y	5					112
							6	9									
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	15	1	1006	2	Y	2					114
							2	9									
10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	35	1	1767	2	Y	-0-					114
11	1110	N	1018	-0-	-92	-0-	50	1	968	2	Y	-0-					114
*12	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	98	1	2630	2	Y	3					117
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 15,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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
01	5270	X	4005	-0-	-1265	-0-	180	1	3825	2	Y	-0-					135
02	4760	X	3238	-0-	-1522	-0-	167	1	3070	2	Y	1	1	8			135
							1	9									
03	4340	X	2169	-0-	-2171	-0-	68	1	2101	2	Y	-0-					135
04	4200	X	2415	-0-	-1785	-0-	53	1	2362	2	Y	-0-					135
05	3999	X	3699	-0-	-300	-0-	113	1	3586	2	Y	-0-					135
06	3870	X	3622	-0-	-248	-0-	109	1	3513	2	Y	-0-					135
07	3596	X	3321	-0-	-275	-0-	63	1	3258	2	Y	-0-					135
08	3689	X	2390	-0-	-1299	-0-	39	1	2348	2	Y	3	1	8			137
							3	9									
09	3660	X	3284	-0-	-376	-0-	49	1	3227	2	Y	7					144
							8	9									
10	3751	X	3285	-0-	-466	-0-	63	1	3183	2	Y	35					179
							39	9									
11	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	189	1	3670	2	Y	-0-					179
*12	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	123	1	3310	2	Y	-0-					179

TOTAL GAS PROD: 38,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 200286 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9562 - 9964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	428	-0-	-37	-0-	50	1	377	2	Y	1					9
							1	9									
02	476	N	324	-0-	-152	-0-	34	1	280	2	Y	9					18
							10	9									
03	434	N	392	-0-	-42	-0-	59	1	329	2	Y	4					22
							4	9									
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	46	1	212	2	Y	1	21	1			2
							1	9									
05	372	N	233	-0-	-139	-0-	41	1	192	2	Y	-0-					2
06	390	N	272	-0-	-118	-0-	46	1	214	2	Y	11					13
							12	9									
07	279	N	226	-0-	-53	-0-	43	1	183	2	Y	-0-					13
08	248	N	161	-0-	-87	-0-	31	1	130	2	Y	-0-					13
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	90	1	393	2	Y	18	20	1			11
							20	9									
10	DLQ G-10		219	-0-	219	219	40	1	176	2	Y	3					14
							3	9									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	219					Y	NO RPT					14
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	219					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 3,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

COATES WELL #: 3 RRCID -> 200290 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10012 - 10222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	19	1	502	2	Y	45					110
							50	9									
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	38	1	828	2	Y	39	74	1			75
							43	9									
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	40	1	886	2	Y	56					131
							62	9									
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	40	1	835	2	Y	32					163
							35	9									
05	992	N	429	-0-	-563	-0-	19	1	384	2	Y	24	147	1			40
							26	9									
06	960	N	877	-0-	-83	-0-	39	1	784	2	Y	49					89
							54	9									
07	930	N	627	-0-	-303	-0-	29	1	573	2	Y	23					112
							25	9									
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	26	1	488	2	Y	13					125
							14	9									
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	43	1	890	2	Y	41	75	1			91
							45	9									
10	DLQ G-10		827	-0-	827	827	37	1	766	2	Y	22					113
							24	9									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	827					Y	NO RPT					113
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	827					Y	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 7,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 200373 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9754 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	682	N	393	-0-	-289	-0-	46	1	347	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	175	-0-	-357	-0-	19	1	156	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	544	-0-	-107	-0-	83	1	461	2	Y	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	97	1	445	2	Y	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	66	1	307	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	253	-0-	-47	-0-	45	1	208	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	200	-0-	-110	-0-	38	1	162	2	Y	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	76	1	322	2	Y	-0-					-0-
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	127	1	559	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		562	-0-	562	562	104	1	458	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	562					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	562					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA "D" WELL #: 4 RRCID -> 202197 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9408 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	823	-0-	-76	-0-	97	1	725	2	Y	1					14
							1	9									
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	76	1	630	2	Y	14					28
							15	9									
03	806	N	694	-0-	-112	-0-	105	1	583	2	Y	5					33
							6	9									
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	91	1	418	2	Y	1	31	1			3
							1	9									
05	806	N	398	-0-	-408	-0-	70	1	328	2	Y	-0-					3
06	660	N	315	-0-	-345	-0-	52	1	244	2	Y	17					20
							19	9									
07	527	N	264	-0-	-263	-0-	50	1	214	2	Y	-0-					20
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	83	1	348	2	Y	-0-					20
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	125	1	548	2	Y	27	30	1			17
							30	9									
10	DLQ G-10		595	-0-	595	595	109	1	480	2	Y	5					22
							6	9									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	595					Y	NO RPT					22
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	595					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 5,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

SAMANO (FOURTH MASSIVE) 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190333 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8696 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	620	N	590	-0-	-30	-0-	26 8	1 9	556	2	Y	7	8	1			5
02	1008	N	467	-0-	-541	-0-	21 7	1 9	439	2	Y	6	7	1			4
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	31 10	1 9	711	2	Y	9	8	1			5
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	31 10	1 9	750	2	Y	9	9	1			5
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	31 10	1 9	731	2	Y	9	9	1			5
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	34 10	1 9	750	2	Y	9	7	1			7
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	31 10	1 9	773	2	Y	9	10	1			6
08	775	N	607	-0-	-168	-0-	29 12	1 9	566	2	Y	11	12	1			5
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	32 10	1 9	781	2	Y	9	10	1			4
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	35 13	1 9	864	2	Y	12	10	1			6
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	54 11	1 9	691	2	Y	10	11	1			5
12	837	N	727	-0-	-110	-0-	45 4	1 9	678	2	Y	4	5	1			4

TOTAL GAS PROD: 8,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-		69	1	1488	2	Y	13	13	1			7
								14	9									
02	1764	N	761	-0-	-1003	-0-		34	1	719	2	Y	7	9	1			5
								8	9									
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-		50	1	1152	2	Y	10	9	1			6
								11	9									
04	1530	N	767	-0-	-763	-0-		30	1	731	2	Y	5	7	1			4
								6	9									
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-		59	1	1381	2	Y	12	10	1			6
								13	9									
06	1170	N	912	-0-	-258	-0-		40	1	864	2	Y	7	7	1			6
								8	9									
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-		41	1	1023	2	Y	8	9	1			5
								9	9									
08	1457	N	559	-0-	-898	-0-		27	1	524	2	Y	7	8	1			4
								8	9									
09	900	N	893	-0-	-7	-0-		35	1	851	2	Y	6	7	1			3
								7	9									
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-		61	1	1517	2	Y	13	10	1			6
								14	9									
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-		98	1	1258	2	Y	13	13	1			6
								14	9									
*12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-		79	1	1185	2	Y	9	8	1			7
								10	9									

TOTAL GAS PROD: 13,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	5052	-0-	-125	-0-		220	1	4771	2	Y	55	51	1			30
								61	9									
02	4676	X	3473	-0-	-1203	-0-		154	1	3277	2	Y	38	44	1			24
								42	9									
03	5177	X	4173	-0-	-1004	-0-		171	1	3951	2	Y	46	42	1			28
								51	9									
04	4890	X	3588	-0-	-1302	-0-		140	1	3412	2	Y	33	39	1			22
								36	9									
05	5053	X	4368	-0-	-685	-0-		176	1	4142	2	Y	45	42	1			25
								50	9									
06	4890	X	4109	-0-	-781	-0-		179	1	3887	2	Y	39	33	1			31
								43	9									
07	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-		180	1	4433	2	Y	44	46	1			29
								48	9									
08	4371	X	3499	-0-	-872	-0-		166	1	3272	2	Y	55	58	1			26
								61	9									
09	4230	X	3454	-0-	-776	-0-		134	1	3286	2	Y	31	40	1			17
								34	9									
10	4650	X	3717	-0-	-933	-0-		143	1	3529	2	Y	41	37	1			21
								45	9									
11	4500	X	3513	-0-	-987	-0-		250	1	3215	2	Y	44	44	1			21
								48	9									
12	4650	X	3629	-0-	-1021	-0-		224	1	3362	2	Y	39	33	1			27
								43	9									

TOTAL GAS PROD: 47,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 510

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MURCH, B. L. WELL #: 11 RRCID -> 191856 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7464 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2024	-0-	-549	-0-	87	1	1898	2	Y	35	32	1			18
							39	9									
02	2184	X	1713	-0-	-471	-0-	75	1	1605	2	Y	30	31	1			17
							33	9									
03	2418	X	2007	-0-	-411	-0-	82	1	1886	2	Y	35	31	1			21
							39	9									
04	2130	X	2008	-0-	-122	-0-	78	1	1899	2	Y	28	31	1			18
							31	9									
05	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	82	1	1929	2	Y	33	32	1			19
							36	9									
06	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	87	1	1898	2	Y	30	25	1			24
							33	9									
07	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	81	1	1989	2	Y	31	34	1			21
							34	9									
08	2046	N	1652	-0-	-394	-0-	78	1	1530	2	Y	40	42	1			19
							44	9									
09	2010	N	1891	-0-	-119	-0-	73	1	1789	2	Y	26	32	1			13
							29	9									
10	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	84	1	2064	2	Y	37	32	1			18
							41	9									
11	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	144	1	1849	2	Y	40	39	1			19
							44	9									
*12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	124	1	1858	2	Y	39	32	1			26
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 23,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

MORSE WELL #: 3 RRCID -> 195630 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8830 - 9776

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MURCH, B. L. WELL #: 14 RRCID -> 197403 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7418 - 7424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13392	X	8874	-0-	-4518	-0-	384	1	8336	2	Y	140	143	1			83
							154	9									
02	12292	X	10740	-0-	-1552	-0-	473	1	10079	2	Y	171	164	1			90
							188	9									
03	13609	X	12871	-0-	-738	-0-	525	1	12123	2	Y	203	175	1			118
							223	9									
04	13170	X	11499	-0-	-1671	-0-	446	1	10886	2	Y	152	171	1			99
							167	9									
05	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	494	1	11640	2	Y	181	175	1			105
							199	9									
06	12450	X	12007	-0-	-443	-0-	519	1	11305	2	Y	166	140	1			131
							183	9									
07	13255	X	13255	-0-	-0-	-0-	509	1	12549	2	Y	179	192	1			118
							197	9									
08	12865	X	8901	-0-	-3964	-0-	420	1	8259	2	Y	202	221	1			99
							222	9									
09	12396	X	12396	-0-	-0-	-0-	478	1	11745	2	Y	157	180	1			76
							173	9									
10	13268	X	12840	-0-	-428	-0-	491	1	12128	2	Y	201	177	1			100
							221	9									
11	12840	X	11620	-0-	-1220	-0-	821	1	10567	2	Y	211	209	1			102
							232	9									
12	13268	X	11167	-0-	-2101	-0-	683	1	10269	2	Y	195	165	1			132
							215	9									

TOTAL GAS PROD: 138,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,158

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
01	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	136	1	2949	2	Y	73	66	1			38
							80	9									
02	2800	X	2619	-0-	-181	-0-	114	1	2438	2	Y	61	64	1			35
							67	9									
03	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	121	1	2798	2	Y	69	62	1			42
							76	9									
04	3060	X	2947	-0-	-113	-0-	114	1	2771	2	Y	56	62	1			36
							62	9									
05	3162	X	3035	-0-	-127	-0-	121	1	2842	2	Y	65	63	1			38
							72	9									
06	3060	X	2842	-0-	-218	-0-	122	1	2657	2	Y	57	49	1			46
							63	9									
07	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	116	1	2864	2	Y	59	65	1			40
							65	9									
08	3038	X	2408	-0-	-630	-0-	112	1	2208	2	Y	80	83	1			37
							88	9									
09	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	122	1	2998	2	Y	58	67	1			28
							64	9									
10	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	120	1	2952	2	Y	72	64	1			36
							79	9									
11	2940	X	2931	-0-	-9	-0-	205	1	2641	2	Y	77	76	1			37
							85	9									
12	3286	X	3043	-0-	-243	-0-	184	1	2773	2	Y	78	64	1			51
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 35,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 805

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC 714217
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 222290 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9190 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	3100	N	4123	-0-	1023	1023	4123	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	8479	-0-	5479	6502	8479	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	4576	-0-	1476	7978	4576	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3954	-0-	954	8932	3954	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	9417	-0-	6317	15249	9417	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10141	-0-	10141	25390	10141	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		10933	-0-	10933	36323	10933	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		9309	-0-	9309	45632	9309	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		99	-0-	99	45731	93	2	6	9	Y	5					5
12	DLQ G-10		106	-0-	106	45837	100	2	6	9	Y	5					10

TOTAL GAS PROD: 61,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 218386 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8732 - 8880

01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	44	1	314	3	Y	-0-					15
02	588	N	475	-0-	-113	-0-	57	1	418	3	Y	-0-					15
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	102	1	742	3	Y	29	35	1			9
							32	9									
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	77	1	551	3	Y	30	33	1			6
							33	9									
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	80	1	579	3	Y	-0-					6
06	840	N	651	-0-	-189	-0-	80	1	571	3	Y	-0-					6
07	682	N	510	-0-	-172	-0-	55	1	455	3	Y	-0-					6
08	651	N	499	-0-	-152	-0-	67	1	432	3	Y	-0-					6
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	86	1	745	3	Y	-0-					6
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	78	1	640	3	Y	-0-					6
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	73	1	540	3	Y	-0-					6
*12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	73	1	540	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 7,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 181984 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8556 - 9466

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
01	5735	X	5498	-0-	-237	-0-	649	1	4849	2	Y	-0-					7
02	5180	X	5109	-0-	-71	-0-	551	1	4557	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
03	5735	X	4122	-0-	-1613	-0-	626	1	3496	2	Y	-0-					7
04	5460	X	4111	-0-	-1349	-0-	734	1	3376	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
05	5642	X	3669	-0-	-1973	-0-	648	1	3021	2	Y	-0-					7
06	5460	X	3791	-0-	-1669	-0-	669	1	3122	2	Y	-0-					7
07	5642	X	3798	-0-	-1844	-0-	719	1	3078	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
08	DLQ G-10		2962	-0-	2962	2962	568	1	2394	2	Y	-0-					7
09	DLQ G-10		3472	-0-	3472	6434	644	1	2827	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
10	DLQ G-10		3691	-0-	3691	10125	685	1	3005	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10125					Y	NO RPT					7
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10125					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 40,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 185918 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6973 - 7357

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 186423 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2001	-0-	-1099	-0-	205	1	1529	2	Y	243	108	1			408
							267	9									
02	3276	X	1557	-0-	-1719	-0-	139	1	1148	2	Y	245	298	1			355
							270	9									
03	3627	X	440	-0-	-3187	-0-	38	1	214	2	Y	171	102	1			424
							188	9									
04	3300	X	827	-0-	-2473	-0-	118	1	541	2	Y	153	257	1			320
							168	9									
05	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	759	1	3543	2	Y	147	102	1			365
							162	9									
06	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	723	1	3373	2	Y	103	103	1			365
							113	9									
07	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	790	1	3380	2	Y	150	223	1			292
							165	9									
08	DLQ G-10		3303	-0-	3303	3303	615	1	2593	2	Y	86	77	1			301
							95	9									
09	DLQ G-10		4054	-0-	4054	7357	719	1	3160	2	Y	159	214	1			246
							175	9									
10	DLQ G-10		4481	-0-	4481	11838	768	1	3371	2	Y	311	218	1			339
							342	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11838					Y	NO RPT					339
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11838					Y	NO RPT					339

TOTAL GAS PROD: 29,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,768

SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 187150 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7097 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	7	1	55	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
02	2800	N	3208	-0-	408	408	346	1	2861	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	3100	N	6370	-0-	3270	3678	958	1	5346	2	Y	60	7	1			55
							66	9									
04	3000	N	2628	-0-	-372	3306	458	1	2105	2	Y	59	39	1			75
							65	9									
05	5342	X	2036	-0-	-3306	-0-	348	1	1624	2	Y	58	39	1			94
							64	9									
06	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	278	1	1298	2	Y	40	38	1			96
							44	9									
07	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	219	1	939	2	Y	59	80	1			75
							65	9									
08	DLQ G-10		52	-0-	52	52	3	1	12	2	Y	34	30	1			79
							37	9									
09	DLQ G-10		1956	-0-	1956	2008	350	1	1537	2	Y	63	82	1			60
							69	9									
10	DLQ G-10		1303	-0-	1303	3311	217	1	953	2	Y	121	86	1			95
							133	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3311					Y	NO RPT					95
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3311					Y	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 20,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 497

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188311 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7888 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 189685 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 8922

01	5425	X	5375	-0-	-50	-0-	629	1	4703	2	N	39					116
							43	9									
02	4900	X	4704	-0-	-196	-0-	505	1	4175	2	N	22					138
							24	9									
03	5425	X	4656	-0-	-769	-0-	700	1	3904	2	N	47					185
							52	9									
04	5190	X	3501	-0-	-1689	-0-	623	1	2864	2	N	13					198
							14	9									
05	5363	X	3100	-0-	-2263	-0-	543	1	2535	2	N	20					218
							22	9									
06	5190	X	3095	-0-	-2095	-0-	544	1	2536	2	N	14					232
							15	9									
07	5208	X	2973	-0-	-2235	-0-	560	1	2398	2	N	14	191	1			55
							15	9									
08	4650	X	2204	-0-	-2446	-0-	420	1	1769	2	N	14					69
							15	9									
09	3510	X	3461	-0-	-49	-0-	634	1	2783	2	N	40					109
							44	9									
10	3193	X	2514	-0-	-679	-0-	463	1	2032	2	N	17					126
							19	9									
11	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					126
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					126

TOTAL GAS PROD: 35,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
DIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 189686 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	228	1	1700	2	N	32					133
							35	9									
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	179	1	1477	2	N	15					148
							17	9									
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	264	1	1476	2	N	37					185
							41	9									
04	1380	N	1252	-0-	-128	-0-	220	1	1012	2	N	18					203
							20	9									
05	1426	N	521	-0-	-905	-0-	91	1	424	2	N	5					208
							6	9									
06	1380	N	477	-0-	-903	-0-	84	1	393	2	N	-0-					208
07	1302	N	492	-0-	-810	-0-	93	1	399	2	N	-0-					208
08	527	N	359	-0-	-168	-0-	69	1	290	2	N	-0-					208
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	105	1	462	2	N	-0-					208
10	496	N	481	-0-	-15	-0-	89	1	392	2	N	-0-					208
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					208
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					208

TOTAL GAS PROD: 9,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189688 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 9556

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	975	-0-	-141	-0-	110	1	825	2	Y	36					160
							40	9									
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	109	1	901	2	Y	53	183	1			30
							58	9									
03	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	143	1	800	2	Y	125					155
							138	9									
04	930	N	782	-0-	-148	-0-	128	1	590	2	Y	58					213
							64	9									
05	1178	N	547	-0-	-631	-0-	93	1	435	2	Y	17					230
							19	9									
06	1050	N	563	-0-	-487	-0-	90	1	419	2	Y	49					279
							54	9									
07	806	N	762	-0-	-44	-0-	120	1	512	2	Y	118	183	1			214
							130	9									
08	DLQ G-10		509	-0-	509	509	93	1	393	2	Y	21					235
							23	9									
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	509					Y	76	176	1			135
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	509					Y	82					217
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	509					Y	NO RPT					217
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	509					Y	NO RPT					217

TOTAL GAS PROD: 6,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 635

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COATES WELL #: 2 RRCID -> 199583 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 8190

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3500	X		3500	-0-	-0-	-0-	128	1	3328	2	Y	40					97
								44	9									
02	3495	X		3495	-0-	-0-	-0-	150	1	3308	2	Y	34	65	1			66
								37	9									
03	3284	X		3284	-0-	-0-	-0-	139	1	3091	2	Y	49					115
								54	9									
04	3462	X		3462	-0-	-0-	-0-	157	1	3274	2	Y	28					143
								31	9									
05	3300	X		3300	-0-	-0-	-0-	155	1	3123	2	Y	20	128	1			35
								22	9									
06	2931	X		2931	-0-	-0-	-0-	137	1	2747	2	Y	43					78
								47	9									
07	2718	X		2718	-0-	-0-	-0-	131	1	2566	2	Y	19					97
								21	9									
08	DLQ G-10			2473	-0-	2473	2473	123	1	2337	2	Y	12					109
								13	9									
09	DLQ G-10			3581	-0-	3581	6054	164	1	3378	2	Y	35	65	1			79
								39	9									
10	DLQ G-10			3340	-0-	3340	9394	152	1	3167	2	Y	19					98
								21	9									
11	0	X		NO RPT	-0-	-0-	9394					Y	NO RPT					98
12	0	X		NO RPT	-0-	-0-	9394					Y	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 32,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

COATES WELL #: 1 RRCID -> 199584 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 8540

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3489	X		3489	-0-	-0-	-0-	128	1	3322	2	Y	35					83
								39	9									
02	3351	X		3351	-0-	-0-	-0-	144	1	3176	2	Y	28	55	1			56
								31	9									
03	3279	X		3279	-0-	-0-	-0-	139	1	3095	2	Y	41					97
								45	9									
04	2874	X		2874	-0-	-0-	-0-	131	1	2717	2	Y	24					121
								26	9									
05	2583	X		2583	-0-	-0-	-0-	121	1	2442	2	Y	18	109	1			30
								20	9									
06	2552	X		2552	-0-	-0-	-0-	120	1	2392	2	Y	36					66
								40	9									
07	2561	X		2561	-0-	-0-	-0-	124	1	2418	2	Y	17					83
								19	9									
08	DLQ G-10			1722	-0-	1722	1722	86	1	1626	2	Y	9					92
								10	9									
09	DLQ G-10			1637	-0-	1637	3359	74	1	1530	2	Y	30	55	1			67
								33	9									
10	DLQ G-10			2130	-0-	2130	5489	97	1	2015	2	Y	16					83
								18	9									
11	0	X		NO RPT	-0-	-0-	5489					Y	NO RPT					83
12	0	N		NO RPT	-0-	-0-	5489					Y	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 26,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201231 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	41	1 2 9	306	2	Y	2					9
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	41	1 4 9	341	2	Y	4	11	1			2
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	63	1 8 9	353	2	Y	7					9
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	62	1 4 9	286	2	Y	4					13
05	434	N	298	-0-	-136	-0-	52	1 1 9	245	2	Y	1					14
06	420	N	59	-0-	-361	-0-	10	1 3 9	46	2	Y	3					17
07	372	N	156	-0-	-216	-0-	28	1 8 9	120	2	Y	7	11	1			13
08	DLQ G-10		450	-0-	450	450	86	1 1 9	363	2	Y	1					14
09	DLQ G-10		257	-0-	257	707	47	1 4 9	206	2	Y	4	10	1			8
10	DLQ G-10		302	-0-	302	1009	55	1 6 9	241	2	Y	5					13
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1009					Y	NO RPT					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1009					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 3,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203059 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9258 - 9274

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA "E" WELL #: 5 RRCID -> 207077 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 11045 PERF. 10345 - 10660

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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	EOM BALANCE
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	120	1	895	2	Y	5			61
							6	9							
02	868	N	740	-0-	-128	-0-	72	1	596	2	Y	65			126
							72	9							
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	183	1	1022	2	Y	23			149
							25	9							
04	990	N	740	-0-	-250	-0-	131	1	601	2	Y	7	142	1	14
							8	9							
05	806	N	513	-0-	-293	-0-	91	1	422	2	Y	-0-			14
06	1200	N	508	-0-	-692	-0-	74	1	347	2	Y	79			93
							87	9							
07	775	N	192	-0-	-583	-0-	36	1	156	2	Y	-0-			93
08	DLQ G-10		171	-0-	171	171	33	1	138	2	Y	-0-			93
09	DLQ G-10		159	-0-	159	330	5	1	20	2	Y	122	138	1	77
							134	9							
10	DLQ G-10		158	-0-	158	488	25	1	108	2	Y	23			100
							25	9							
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	488					Y	NO RPT			100
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	488					Y	NO RPT			100

TOTAL GAS PROD: 5,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

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	EOM BALANCE
01	4712	X	2531	-0-	-2181	-0-	753	1	1647	2	Y	119	116	1	56
							131	9							
02	3612	X	1895	-0-	-1717	-0-	566	1	1205	2	Y	113	108	1	61
							124	9							
03	3999	X	739	-0-	-3260	-0-	213	1	459	2	Y	61	92	1	30
							67	9							
04	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	1388	1	3514	2	Y	163	90	1	103
							179	9							
05	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	1659	1	3618	2	Y	124	74	1	153
							136	9							
06	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	1748	1	3861	2	Y	121	105	1	169
							133	9							
07	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	1822	1	4127	2	Y	127	199	1	97
							140	9							
08	DLQ G-10		4434	-0-	4434	4434	1318	1	3008	2	Y	98	118	1	77
							108	9							
09	DLQ G-10		5547	-0-	5547	9981	1532	1	3888	2	Y	115	36	1	156
							127	9							
10	DLQ G-10		4342	-0-	4342	14323	1195	1	3013	2	Y	122	154	1	124
							134	9							
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	14323					Y	NO RPT			124
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	14323					Y	NO RPT			124

TOTAL GAS PROD: 41,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,163

SAMANO (K SAND) 80088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 194462 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO "C" WELL #: 2 RRCID -> 194571 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6390 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (K SAND) //CONT.// 80088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 195228 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 5770 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3659	-0-	-92	-0-	422	1	3153	2	Y	76	5	1			226
							84	9									
02	3388	X	3062	-0-	-326	-0-	324	1	2675	2	Y	57	124	1			159
							63	9									
03	3751	X	3164	-0-	-587	-0-	469	1	2618	2	Y	70	20	1			209
							77	9									
04	3540	X	3003	-0-	-537	-0-	518	1	2383	2	Y	93	136	1			166
							102	9									
05	3658	X	3102	-0-	-556	-0-	538	1	2510	2	Y	49	12	1			203
							54	9									
06	T. A.		2709	-0-	2709	2709	472	1	2200	2	Y	34	28	1			209
							37	9									
07	T. A.		2748	-0-	2748	5457	508	1	2172	2	Y	62	29	1			242
							68	9									
08	T. A.		2277	-0-	2277	7734	425	1	1791	2	Y	55	140	1			157
							61	9									
09	10735	X	3001	-0-	-7734	-0-	548	1	2408	2	Y	41	29	1			169
							45	9									
10	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	470	1	2063	2	Y	70	32	1			207
							77	9									
11	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					207
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					207

TOTAL GAS PROD: 29,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 607

DE FLORES, M. S. WELL #: 4 RRCID -> 212242 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6424 - 6572

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (K SAND) //CONT.// 80088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 215467 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242296 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 5970 - 6010

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					316
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					316

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAUSTO SALINAS ET AL WELL #: 11 RRCID -> 245510 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 5409 - 5437

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (MASSIVE 7200) 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MURCH, B. L. WELL #: 7 RRCID -> 194829 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7560 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	5841	-0-	-1289	-0-	253	1	5488	2	Y	91	90	1			52
							100	9									
02	6608	X	6013	-0-	-595	-0-	265	1	5643	2	Y	95	95	1			52
							105	9									
03	7316	X	6842	-0-	-474	-0-	279	1	6445	2	Y	107	95	1			64
							118	9									
04	7080	X	6596	-0-	-484	-0-	256	1	6245	2	Y	86	95	1			55
							95	9									
05	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	272	1	6412	2	Y	99	96	1			58
							109	9									
06	6630	X	3857	-0-	-2773	-0-	167	1	3632	2	Y	53	57	1			54
							58	9									
07	6851	X	4180	-0-	-2671	-0-	161	1	3957	2	Y	56	68	1			42
							62	9									
08	6851	X	2556	-0-	-4295	-0-	121	1	2371	2	Y	58	69	1			31
							64	9									
09	6600	X	2949	-0-	-3651	-0-	114	1	2794	2	Y	37	48	1			20
							41	9									
10	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	291	1	7173	2	Y	118	88	1			50
							130	9									
11	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	574	1	7383	2	Y	146	132	1			64
							161	9									
*12	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	426	1	6410	2	Y	105	94	1			75
							116	9									

TOTAL GAS PROD: 68,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,051

MURCH, B. L. WELL #: 12 RRCID -> 194832 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7564 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	2118	-0-	-52	-0-	92	1	1994	2	Y	29	27	1			16
							32	9									
02	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	76	1	1614	2	Y	24	26	1			14
							26	9									
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	79	1	1825	2	Y	28	25	1			17
							31	9									
04	2040	N	1911	-0-	-129	-0-	74	1	1813	2	Y	22	25	1			14
							24	9									
05	1891	N	1754	-0-	-137	-0-	70	1	1659	2	Y	23	23	1			14
							25	9									
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	82	1	1784	2	Y	23	19	1			18
							25	9									
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	78	1	1919	2	Y	24	26	1			16
							26	9									
08	1767	N	1663	-0-	-104	-0-	79	1	1548	2	Y	33	34	1			15
							36	9									
09	1890	N	62	-0-	-1828	-0-	2	1	59	2	Y	1	11	1			5
							1	9									
10	2015	N	153	-0-	-1862	-0-	6	1	146	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
11	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	202	1	2597	2	Y	47	33	1			16
							52	9									
*12	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	138	1	2073	2	Y	27	24	1			19
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 20,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MURCH, B. L. WELL #: 15 RRCID -> 197406 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7642 - 8567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	397	-0-	-378	-0-	17	1 4 9	376	2	Y	4	3	1			2
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	32	1 7 9	682	2	Y	6	5	1			3
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	23	1 4 9	539	2	Y	4	4	1			3
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	24	1 4 9	577	2	Y	4	4	1			3
05	806	N	697	-0-	-109	-0-	28	1 6 9	663	2	Y	5	5	1			3
06	540	N	483	-0-	-57	-0-	21	1 3 9	459	2	Y	3	3	1			3
07	620	N	549	-0-	-71	-0-	21	1 4 9	524	2	Y	4	4	1			3
08	682	N	531	-0-	-151	-0-	25	1 7 9	499	2	Y	6	6	1			3
09	480	N	462	-0-	-18	-0-	18	1 3 9	441	2	Y	3	4	1			2
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	27	1 7 9	655	2	Y	6	5	1			3
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	45	1 7 9	583	2	Y	6	6	1			3
12	465	N	407	-0-	-58	-0-	25	1	382	2	Y	-0-	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

MERIT ENERGY COMPANY 561136
YTURRIA L & L WELL #: 1 RRCID -> 192443 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6970 - 7110

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SALINAS, FAUSTO WELL #: RRCID -> 186054 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 7640 - 7714

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2008

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 182085 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7354 - 9466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	91	1	425	2	Y	-0-					-0-
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	143	1	614	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		559	-0-	559	559	107	1	452	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2	-0-	2	561	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	561					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	561					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	561					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 183268 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 8467

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	427	1	3193	2	N	3					67
							3	9									
02	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	394	1	3256	2	N	-0-					67
03	3255	X	3008	-0-	-247	-0-	456	1	2546	2	N	5					72
							6	9									
04	3150	X	2308	-0-	-842	-0-	411	1	1889	2	N	7					79
							8	9									
05	3255	X	2814	-0-	-441	-0-	497	1	2317	2	N	-0-					79
06	3150	X	2549	-0-	-601	-0-	450	1	2099	2	N	-0-					79
07	3255	X	1821	-0-	-1434	-0-	345	1	1476	2	N	-0-					79
08	3007	X	1517	-0-	-1490	-0-	291	1	1226	2	N	-0-					79
09	2730	X	449	-0-	-2281	-0-	83	1	364	2	N	2					81
							2	9									
10	2821	X	1735	-0-	-1086	-0-	322	1	1413	2	N	-0-					81
11	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					81
12	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 23,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SAMANO WELL #: 21 RRCID -> 184524 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 2708 - 3190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
01	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	795 133	1 9	5939	2	N	121	42	1			175
02	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	612 77	1 9	5061	2	N	70	41	1			204
03	6262	X	4765	-0-	-1497	-0-	707 113	1 9	3945	2	N	103	40	1			267
04	6060	X	4257	-0-	-1803	-0-	745 86	1 9	3426	2	N	78	226	1			119
05	6262	X	4549	-0-	-1713	-0-	790 73	1 9	3686	2	N	66	40	1			145
06	6060	X	3983	-0-	-2077	-0-	693 57	1 9	3233	2	N	52	40	1			157
07	6262	X	3536	-0-	-2726	-0-	655 76	1 9	2805	2	N	69	32	1			194
08	4774	X	2758	-0-	-2016	-0-	522 36	1 9	2200	2	N	33	30	1			197
09	4410	X	2953	-0-	-1457	-0-	535 70	1 9	2348	2	N	64	31	1			230
10	4557	X	3637	-0-	-920	-0-	658 94	1 9	2885	2	N	85	30	1			285
11	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					285
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					285

TOTAL GAS PROD: 43,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 741

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
01	3317	X	3311	-0-	-6	-0-	498 28	1 9	2785	2	N	25	12	1			159
02	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	447 15	1 9	2536	2	N	14	12	1			161
03	3317	X	2336	-0-	-981	-0-	483 23	1 9	1830	2	N	21	11	1			171
04	3210	X	2153	-0-	-1057	-0-	504 19	1 9	1630	2	N	17	9	1			179
05	3317	X	1692	-0-	-1625	-0-	423 17	1 9	1252	2	N	15	11	1			183
06	3210	X	1932	-0-	-1278	-0-	463 9	1 9	1460	2	N	8	11	1			180
07	3317	X	2001	-0-	-1316	-0-	501 20	1 9	1480	2	N	18	9	1			189
08	2325	X	1472	-0-	-853	-0-	376 21	1 9	1075	2	N	19	8	1			200
09	2160	X	2056	-0-	-104	-0-	496 18	1 9	1542	2	N	16	9	1			207
10	2015	X	1759	-0-	-256	-0-	432 24	1 9	1303	2	N	22	9	1			220
11	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					220
12	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					220

TOTAL GAS PROD: 21,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 186382 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7280 - 7474

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 187379 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 7561

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SALINAS WELL #: 8 RRCID -> 187691 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 6412 - 7716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					79
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					79
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 187880 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 7590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1762	-0-	-67	-0-	208	1	1554	2	N	-0-					29
02	1652	N	1511	-0-	-141	-0-	163	1	1348	2	N	-0-					29
03	1612	N	1137	-0-	-475	-0-	173	1	964	2	N	-0-					29
04	1710	N	974	-0-	-736	-0-	174	1	800	2	N	-0-					29
05	1674	N	935	-0-	-739	-0-	165	1	770	2	N	-0-					29
06	1110	N	967	-0-	-143	-0-	171	1	796	2	N	-0-					29
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	192	1	821	2	N	-0-					29
08	930	N	760	-0-	-170	-0-	146	1	614	2	N	-0-					29
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	208	1	915	2	N	-0-					29
10	1023	N	894	-0-	-129	-0-	166	1	728	2	N	-0-					29
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					29
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 11,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188314 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7182 - 7355

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 189367 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7014 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 29 RRCID -> 189988 COMPL. DATE 02/24/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6854 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 190607 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8162 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191342 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7930 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	167 58	1 9	1245	2	Y	53	4	1			178
02	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	128 45	1 9	1062	2	Y	41	87	1			132
03	1271	N	1025	-0-	-246	-0-	148 53	1 9	824	2	Y	48	14	1			166
04	1350	N	1023	-0-	-327	-0-	170 73	1 9	780	2	Y	66	95	1			137
05	1364	N	906	-0-	-458	-0-	153 37	1 9	716	2	Y	34	9	1			162
06	990	N	840	-0-	-150	-0-	144 25	1 9	671	2	Y	23	19	1			166
07	1054	N	854	-0-	-200	-0-	153 48	1 9	653	2	Y	44	21	1			189
08	DLQ G-10		646	-0-	646	646	116 43	1 9	487	2	Y	39	98	1			130
09	DLQ G-10		659	-0-	659	1305	116 33	1 9	510	2	Y	30	21	1			139
10	DLQ G-10		818	-0-	818	2123	142 54	1 9	622	2	Y	49	23	1			165
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2123					Y	NO RPT					165
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2123					Y	NO RPT					165

TOTAL GAS PROD: 9,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (1ST MASSIVE) 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORSE WELL #: 3 RRCID -> 191141 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6912 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	415 146	1 9	6272	2	Y	133	133	1			96
02	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	372 135	1 9	5283	2	Y	123	132	1			87
03	6107	X	5893	-0-	-214	-0-	410 116	1 9	5367	2	Y	105	134	1			58
04	5910	X	4200	-0-	-1710	-0-	375 73	1 9	3752	2	Y	66	71	1			53
05	6107	X	3765	-0-	-2342	-0-	314 69	1 9	3382	2	Y	63	65	1			51
06	5910	X	2992	-0-	-2918	-0-	274 70	1 9	2648	2	Y	64	63	1			52
07	6107	X	4589	-0-	-1518	-0-	341 94	1 9	4154	2	Y	85	54	1			83
08	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	453	1	4449	2	Y	-0-	28	1			55
09	4200	X	1611	-0-	-2589	-0-	151 47	1 9	1413	2	Y	43	64	1			34
10	4588	X	1709	-0-	-2879	-0-	145 62	1 9	1502	2	Y	56	34	1			56
11	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	495 201	1 9	6707	2	Y	183	135	1			104
12	4898	X	3413	-0-	-1485	-0-	246 34	1 9	3133	2	Y	31	46	1			89

TOTAL GAS PROD: 53,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 952

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195194 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6805 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	815	X	815	-0-	-0-	-0-	126	1	689	2	Y	-0-					8
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	105	1	674	2	Y	9	9	1			8
							10	9									
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	115	1	776	2	Y	7					15
							8	9									
04	780	N	727	-0-	-53	-0-	104	1	619	2	Y	4	11	1			8
							4	9									
05	868	N	801	-0-	-67	-0-	139	1	661	2	Y	1					9
							1	9									
06	870	N	781	-0-	-89	-0-	153	1	628	2	Y	-0-					9
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	187	1	857	2	Y	-0-					9
08	899	X	830	-0-	-69	-0-	93	1	737	2	Y	-0-					9
09	990	X	990	-0-	-0-	-0-	49	1	938	2	Y	3					12
							3	9									
10	1054	X	988	-0-	-66	-0-	35	1	951	2	Y	2	5	1			9
							2	9									
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	33	1	862	2	Y	6	6	1			9
							7	9									
12	1023	N	702	-0-	-321	-0-	37	1	665	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 10,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 198865 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 8924

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 33 RRCID -> 203216 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 6930 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	1436	-0-	-455	-0-	174	1	1254	3	Y	7	19	1			7
							8	9									
02	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	228	1	1683	3	Y	11					18
							12	9									
03	2325	X	2123	-0-	-202	-0-	251	1	1836	3	Y	33	51	1			-0-
							36	9									
04	2250	X	2079	-0-	-171	-0-	248	1	1770	3	Y	55					55
							61	9									
05	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	316	1	2294	3	Y	-0-					55
06	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	271	1	1938	3	Y	-0-					55
07	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	263	1	2176	3	Y	11	17	1			49
							12	9									
08	2604	N	1399	-0-	-1205	-0-	187	1	1208	3	Y	4					53
							4	9									
09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	197	1	1698	3	Y	-0-					53
10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	191	1	1578	3	Y	-0-					53
11	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	225	1	1657	3	Y	59	92	1			20
							65	9									
*12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	225	1	1657	3	Y	59	92	1			20
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 23,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

WAGNER OIL COMPANY 891175
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 187883 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6892 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2616	-0-	-236	-0-	304	1	2272	2	N	36	25	1			162
							40	9									
02	2576	X	1983	-0-	-593	-0-	212	1	1749	2	N	20	25	1			157
							22	9									
03	2697	X	1838	-0-	-859	-0-	274	1	1530	2	N	31	24	1			164
							34	9									
04	2610	X	1903	-0-	-707	-0-	334	1	1534	2	N	32	20	1			176
							35	9									
05	2604	X	1455	-0-	-1149	-0-	254	1	1186	2	N	14	24	1			166
							15	9									
06	2520	X	1546	-0-	-974	-0-	270	1	1261	2	N	14	24	1			156
							15	9									
07	2201	X	1534	-0-	-667	-0-	286	1	1222	2	N	24	19	1			161
							26	9									
08	1953	X	1205	-0-	-748	-0-	228	1	959	2	N	16	18	1			159
							18	9									
09	1890	X	1387	-0-	-503	-0-	254	1	1114	2	N	17	19	1			157
							19	9									
10	1612	X	1313	-0-	-299	-0-	238	1	1044	2	N	28	18	1			167
							31	9									
11	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					167
12	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					167

TOTAL GAS PROD: 16,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 189368 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 190606 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7097 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191518 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BLISS WELL #: 1 RRCID -> 195019 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9076 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 195231 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8940 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 195234 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 7726 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 38 RRCID -> 195616 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8102 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 195696 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8247 - 8439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195704 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8300 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RICHMOND WELL #: 5 RRCID -> 196976 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11375 PERF. 8372 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1176	-0-	-312	-0-	361	1	790	2	Y	23	11	1			72
							25	9									
02	1512	N	1084	-0-	-428	-0-	339	1	721	2	Y	22	9	1			85
							24	9									
03	1519	N	800	-0-	-719	-0-	247	1	531	2	Y	20	13	1			92
							22	9									
04	1140	N	920	-0-	-220	-0-	254	1	644	2	Y	20	3	1			109
							22	9									
05	1209	N	926	-0-	-283	-0-	286	1	625	2	Y	14	16	1			107
							15	9									
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	293	1	647	2	Y	18	5	1			120
							20	9									
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	342	1	776	2	Y	18	9	1			129
							20	9									
08	DLQ G-10		924	-0-	924	924	276	1	629	2	Y	17	10	1			136
							19	9									
09	DLQ G-10		1301	-0-	1301	2225	360	1	915	2	Y	24	8	1			152
							26	9									
10	DLQ G-10		1354	-0-	1354	3579	377	1	952	2	Y	23	14	1			161
							25	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3579					Y	NO RPT					161
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3579					Y	NO RPT					161

TOTAL GAS PROD: 10,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 196983 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8386 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2925	-0-	-237	-0-	906	1	1980	2	Y	35	13	1			113
							39	9									
02	2968	X	2482	-0-	-486	-0-	782	1	1666	2	Y	31	10	1			134
							34	9									
03	3286	X	2383	-0-	-903	-0-	745	1	1603	2	Y	32	103	1			63
							35	9									
04	3180	X	2730	-0-	-450	-0-	763	1	1932	2	Y	32	3	1			92
							35	9									
05	3255	X	2558	-0-	-697	-0-	794	1	1733	2	Y	28	15	1			105
							31	9									
06	2820	X	2784	-0-	-36	-0-	859	1	1897	2	Y	25	6	1			124
							28	9									
07	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	996	1	2256	2	Y	32	98	1			58
							35	9									
08	DLQ G-10		2607	-0-	2607	2607	786	1	1793	2	Y	25	10	1			73
							28	9									
09	DLQ G-10		3222	-0-	3222	5829	902	1	2288	2	Y	29	11	1			91
							32	9									
10	DLQ G-10		3271	-0-	3271	9100	917	1	2312	2	Y	38	16	1			113
							42	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9100					Y	NO RPT					113
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9100					Y	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 28,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197055 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197098 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 9814

01	837	N	58	-0-	-779	-0-	18	1	39	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	243	1	517	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
03	403	N	370	-0-	-33	-0-	117	1	251	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	161	1	408	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
05	837	N	785	-0-	-52	-0-	246	1	537	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
06	360	N	172	-0-	-188	-0-	53	1	118	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	1	2	1			2
08	DLQ G-10		30	-0-	30	30	9	1	20	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	30					Y	1					3
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	30					Y	1	2	1			2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197408 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	601	-0-	-50	-0-	134	1	459	2	N	7					188
							8	9									
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	149	1	499	2	N	42					230
							46	9									
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	163	1	754	2	N	-0-					230
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	161	1	708	2	N	-0-					230
05	775	N	701	-0-	-74	-0-	45	1	656	2	N	-0-					230
06	900	N	817	-0-	-83	-0-	39	1	778	2	N	-0-					230
07	899	N	871	-0-	-28	-0-	42	1	829	2	N	-0-					230
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	188	1	654	2	N	-0-					230
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	65	1	1055	2	N	-0-					230
10	868	N	532	-0-	-336	-0-	34	1	498	2	N	-0-					230
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					230
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					230

TOTAL GAS PROD: 7,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

SAMANO WELL #: 45 RRCID -> 197794 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8382 - 8583

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZAMORA RUIZ WELL #: 3 RRCID -> 198221 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8542 - 8848

01	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	904	1	5594	2	N	58	35	1			109
							64	9									
02	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	942	1	5423	2	N	36	19	1			126
							40	9									
03	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	1044	1	7396	2	N	40	43	1			123
							44	9									
04	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	1080	1	6907	2	N	106	21	1			208
							117	9									
05	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	262	1	5072	2	N	58	35	1			231
							64	9									
06	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	262	1	5230	2	N	43	27	1			247
							47	9									
07	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	256	1	5014	2	N	61	204	1			104
							67	9									
08	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	794	1	3822	2	N	15	17	1			102
							17	9									
09	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	263	1	4387	2	N	143	15	1			230
							157	9									
10	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	315	1	5004	2	N	229	198	1			261
							252	9									
11	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					261
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					261

TOTAL GAS PROD: 60,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 789

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 198860 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHMOND WELL #: 9 RRCID -> 200121 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8400 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	31	1			184
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	25	1			210
03	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	787 44	1 9	1694	2	N	40	221	1			29
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3 33	1 9	6	2	N	30	7	1			52
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	241 36	1 9	526	2	N	33	34	1			51
06	1620	N	1068	-0-	-552	-0-	325 25	1 9	718	2	N	23	12	1			62
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	270 45	1 9	612	2	N	41	23	1			80
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	255 29	1 9	581	2	N	26	22	1			84
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	334 42	1 9	848	2	N	38	20	1			102
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	260 92	1 9	656	2	N	84	35	1			151
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					151
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					151

TOTAL GAS PROD: 8,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 201434 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 6651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201853 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202367 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7887 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203058 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6508 - 6593

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 203849 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8470 - 9904

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 37 RRCID -> 204362 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6380

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206124 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6584 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUANA SALAS WELL #: 1 RRCID -> 208254 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7860 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	-0-					76
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	N	-0-					76
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					76
04	60	N	18	-0-	-42	-0-	1	1	17	2	N	-0-					76
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	N	-0-					76
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	19	1	384	2	N	-0-					76
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	21	1	406	2	N	-0-					76
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	18	1	343	2	N	-0-					76
09	390	N	184	-0-	-206	-0-	9	1	175	2	N	-0-					76
10	434	N	314	-0-	-120	-0-	14	1	300	2	N	-0-					76
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					76
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 2,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA "E" WELL #: 5 RRCID -> 229406 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF. 6886 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	356 163	1 9	2657	2	Y	148					370
02	2772	X	2690	-0-	-82	-0-	289 11	1 9	2390	2	Y	10					380
03	3069	X	2644	-0-	-425	-0-	401 3	1 9	2240	2	Y	3					383
04	3060	X	1958	-0-	-1102	-0-	348 9	1 9	1601	2	Y	8					391
05	3162	X	1748	-0-	-1414	-0-	307 8	1 9	1433	2	Y	7					398
06	3060	X	1786	-0-	-1274	-0-	315	1	1471	2	Y	-0-	194	1			204
07	2976	X	1722	-0-	-1254	-0-	326	1	1396	2	Y	-0-					204
08	DLQ G-10		1245	-0-	1245	1245	239	1	1006	2	Y	-0-					204
09	DLQ G-10		1807	-0-	1807	3052	335	1	1472	2	Y	-0-					204
10	DLQ G-10		1628	-0-	1628	4680	302	1	1326	2	Y	-0-					204
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4680					Y	NO RPT					204
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4680					Y	NO RPT					204

TOTAL GAS PROD: 20,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

SAMANO (THIRD MASSIVE) 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORSE WELL #: 3 RRCID -> 214772 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8523 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 185917 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6973 - 7357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 186381 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8038 - 8181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 187381 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 8243 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 187382 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 188282 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 7527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188313 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7770 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 29 RRCID -> 188318 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6854 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	187	1	1396	2	Y	-0-					-0-
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	146	1	1211	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1026	-0-	-245	-0-	156	1	870	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	699	-0-	-831	-0-	125	1	574	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	518	-0-	-970	-0-	91	1	427	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	403	-0-	-587	-0-	71	1	332	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	350	-0-	-363	-0-	66	1	284	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		322	-0-	322	322	62	1	260	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		486	-0-	486	808	90	1	396	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		484	-0-	484	1292	90	1	394	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1292					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1292					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191343 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8680 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 199667 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6584 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 200365 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 201033 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8350 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201855 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8406 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 202008 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7972 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COATES WELL #: 2 RRCID -> 203054 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7798 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORSE - FORSTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190337 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8532 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE WELL #: 1 RRCID -> 190437 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8595 - 10470

01	3410	X	3087	-0-	-323	-0-	187 1 83 9	2817	2	Y	75	83	1						57
02	5124	X	2717	-0-	-2407	-0-	173 1 78 9	2466	2	Y	71	78	1						50
03	3720	X	2710	-0-	-1010	-0-	187 1 76 9	2447	2	Y	69	85	1						34
04	3120	X	2457	-0-	-663	-0-	220 1 42 9	2195	2	Y	38	43	1						29
05	3224	X	2676	-0-	-548	-0-	223 1 45 9	2408	2	Y	41	41	1						29
06	3000	X	2375	-0-	-625	-0-	218 1 58 9	2099	2	Y	53	47	1						35
07	3007	X	2886	-0-	-121	-0-	213 1 70 9	2603	2	Y	64	40	1						59
08	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	247 1 303 9	2426	2	Y	275	111	1						223
09	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	262 1 85 9	2442	2	Y	77	196	1						104
10	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	265 1 116 9	2736	2	Y	105	79	1						130
11	3000	N	3043	-0-	43	43	203 1 86 9	2754	2	Y	78	117	1						91
*12	2982	N	2939	-0-	-43	-0-	201 1 120 9	2618	2	Y	109	67	1	2	8				131

TOTAL GAS PROD: 33,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,055

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MORSE WELL #: 6 RRCID -> 210737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8525 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	118	1	1773	2	Y	12	13	1			9
							13	9									
02	1624	N	1437	-0-	-187	-0-	94	1	1330	2	Y	12	13	1			8
							13	9									
03	1674	N	1446	-0-	-228	-0-	102	1	1331	2	Y	12	15	1			5
							13	9									
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	169	1	1689	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	148	1	1595	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
06	1410	N	1144	-0-	-266	-0-	107	1	1028	2	Y	8	6	1			5
							9	9									
07	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	146	1	1777	2	Y	6	5	1			6
							7	9									
08	1736	N	1297	-0-	-439	-0-	121	1	1176	2	Y	-0-	2	1			4
09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	157	1	1469	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
10	3100	N	3500	-0-	400	400	307	1	3174	2	Y	17	8	1			13
							19	9									
11	2736	N	2336	-0-	-400	-0-	161	1	2164	2	Y	10	13	1			10
							11	9									
*12	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	140	1	1814	2	Y	12	7	1			15
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 22,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

WAGNER OIL COMPANY 891175
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49	36	1			49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	63	63	1			49
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	11	1	254	2	Y	63	63	1			49
							69	9									
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	21	1	431	2	Y	72	63	1			58
							79	9									
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	21	1	431	2	Y	55	63	1			50
							61	9									
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	26	1	526	2	Y	45	62	1			33
							50	9									
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	23	1	449	2	Y	63	61	1			35
							69	9									
08	DLQ G-10		489	-0-	489	489	21	1	399	2	Y	63	59	1			39
							69	9									
09	DLQ G-10		482	-0-	482	971	21	1	429	2	Y	29	31	1			37
							32	9									
10	DLQ G-10		808	-0-	808	1779	34	1	713	2	Y	55	63	1			29
							61	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1779					Y	NO RPT					29
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1779					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 4,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 557

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 189890 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8134 - 9152

01	93	N	74	-0-	-19	-0-	9	1	65	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	7	1	59	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	12	1	69	2	Y	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	11	1	50	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	115	1	536	2	Y	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	26	1	122	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	5	1	22	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		15	-0-	15	15	3	1	12	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		32	-0-	32	47	6	1	26	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		16	-0-	16	63	3	1	13	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	63					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	63					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191336 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 9416

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	20	1			28
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	36	1			28
03	T. A.		330	-0-	330	330	12	1	278	2	Y	36	36	1			28
							40	9									
04	T. A.		367	-0-	367	697	15	1	307	2	Y	41	36	1			33
							45	9									
05	T. A.		1256	-0-	1256	1953	58	1	1163	2	Y	32	36	1			29
							35	9									
06	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	26	36	1			19
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	36	35	1			20
08	527	N	81	-0-	-446	-0-	2	1	39	2	Y	36	34	1			22
							40	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	18	1			21
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	32	36	1			17
							35	9									
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 2,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COATES WELL #: 2 RRCID -> 191392 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8694 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	136	1	1014	2	Y	5					18
							6	9									
02	1092	N	1041	-0-	-51	-0-	108	1	894	2	Y	35					53
							39	9									
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	151	1	841	2	Y	2					55
							2	9									
04	1110	N	694	-0-	-416	-0-	122	1	562	2	Y	9	52	1			12
							10	9									
05	1147	N	709	-0-	-438	-0-	125	1	584	2	Y	-0-					12
06	960	N	753	-0-	-207	-0-	128	1	597	2	Y	25					37
							28	9									
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	135	1	578	2	Y	-0-					37
08	DLQ G-10		581	-0-	581	581	108	1	455	2	Y	16					53
							18	9									
09	DLQ G-10		810	-0-	810	1391	149	1	655	2	Y	5	52	1			6
							6	9									
10	DLQ G-10		716	-0-	716	2107	133	1	583	2	Y	-0-					6
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2107					Y	NO RPT					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2107					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 8,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

COATES WELL #: 3 RRCID -> 191936 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	70	1	522	2	Y	13					47
							14	9									
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	80	1	660	2	Y	90					137
							99	9									
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	95	1	532	2	Y	6					143
							7	9									
04	600	N	481	-0-	-119	-0-	81	1	372	2	Y	25	136	1			32
							28	9									
05	775	N	402	-0-	-373	-0-	71	1	331	2	Y	-0-					32
06	600	N	530	-0-	-70	-0-	81	1	377	2	Y	65					97
							72	9									
07	496	N	488	-0-	-8	-0-	92	1	396	2	Y	-0-					97
08	DLQ G-10		445	-0-	445	445	77	1	324	2	Y	40					137
							44	9									
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	445					Y	13	135	1			15
10	DLQ G-10		480	-0-	480	925	89	1	391	2	Y	-0-					15
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	925					Y	NO RPT					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	925					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 4,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

SAMANO WELL #: 30 RRCID -> 192695 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193073 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9204 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 194651 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9202 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2029	N	1704	-0-	-325	-0-	61 46	1 9	1597	2	Y	42	31	1			43
02	1736	X	1689	-0-	-47	-0-	71 61	1 9	1557	2	Y	55	55	1			43
03	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	160 61	1 9	3567	2	Y	55	55	1			43
04	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	170 68	1 9	3534	2	Y	62	55	1			50
05	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	137 54	1 9	2750	2	Y	49	55	1			44
06	3660	X	2243	-0-	-1417	-0-	105 43	1 9	2095	2	Y	39	54	1			29
07	3906	X	2117	-0-	-1789	-0-	100 62	1 9	1955	2	Y	56	54	1			31
08	DLQ G-10		1573	-0-	1573	1573	76 61	1 9	1436	2	Y	55	52	1			34
09	DLQ G-10		2036	-0-	2036	3609	93 28	1 9	1915	2	Y	25	27	1			32
10	DLQ G-10		2075	-0-	2075	5684	93 54	1 9	1928	2	Y	49	55	1			26
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5684					Y	NO RPT					26
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5684					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 23,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 487

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197059 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9886 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 197790 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1062	-0-	-798	-0-		38	1	991	2	N	30					218
								33	9									
02	1680	N	252	-0-	-1428	-0-		11	1	231	2	N	9					227
								10	9									
03	1705	N	468	-0-	-1237	-0-		20	1	448	2	N	-0-	180	1			47
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-						N	12					59
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-					59
06	450	N	290	-0-	-160	-0-		14	1	270	2	N	5					64
								6	9									
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-		12	1	234	2	N	-0-					64
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-		9	1	179	2	N	-0-					64
09	300	N	238	-0-	-62	-0-		11	1	227	2	N	-0-					64
10	248	N	138	-0-	-110	-0-		6	1	130	2	N	2					66
								2	9									
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-						N	NO RPT					66
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-						N	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 2,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 199160 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9266 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
DIAZ WELL #: 2 RRCID -> 201487 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7316 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	288	1	724	2	Y	61					85
							67	9									
02	DLQ G-10		932	-0-	932	932	247	1	644	2	Y	37					122
							41	9									
03	DLQ G-10		1230	-0-	1230	2162	358	1	833	2	Y	35	128	1			29
							39	9									
04	DLQ G-10		1036	-0-	1036	3198	269	1	736	2	Y	28					57
							31	9									
05	DLQ G-10		1112	-0-	1112	4310	312	1	770	2	Y	27	1	8			83
							30	9									
06	2900	N	797	-0-	-2103	2207	140	1	639	2	Y	16					99
							18	9									
07	2987	N	780	-0-	-2207	-0-	144	1	615	2	Y	19	2	8			116
							21	9									
08	1116	N	665	-0-	-451	-0-	150	1	493	2	Y	20					136
							22	9									
09	810	N	631	-0-	-179	-0-	145	1	468	2	Y	16	126	1			26
							18	9									
10	775	N	715	-0-	-60	-0-	179	1	510	2	Y	24					50
							26	9									
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	181	1	534	2	Y	39					89
							43	9									
*12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	178	1	511	2	Y	18					107
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 10,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

DIAZ WELL #: 3 RRCID -> 207017 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7558 - 7571

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 209361 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6522 - 6542

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264
GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 210536 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7437 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAZ WELL #: 4 RRCID -> 216014 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6211 - 6217

01	238	X	92	-0-	-146	-0-	23	1	67	2	Y	2					21
							2	9									
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	114	1	339	2	Y	42					63
							46	9									
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	280	1	744	2	Y	25					88
							28	9									
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	172	1	538	2	Y	5					93
							6	9									
05	558	N	99	-0-	-459	-0-	23	1	66	2	Y	9					102
							10	9									
06	600	N	112	-0-	-488	-0-	18	1	94	2	Y	-0-					102
07	620	N	118	-0-	-502	-0-	20	1	96	2	Y	2					104
							2	9									
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	20	1	76	2	Y	5					109
							6	9									
09	120	N	20	-0-	-100	-0-	4	1	16	2	Y	-0-					109
10	124	N	3	-0-	-121	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					109
11	90	N	9	-0-	-81	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					109
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 2,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
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
01	1271	N	558	-0-	-713	-0-	82	1	450	2	Y	24					114
							26	9									
02	728	N	286	-0-	-442	-0-	32	1	210	2	Y	40	73	1			81
							44	9									
03	682	N	100	-0-	-582	-0-	12	1	82	2	Y	5					86
							6	9									
04	540	N	428	-0-	-112	-0-	60	1	356	2	Y	11	47	1			50
							12	9									
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	54	1	258	2	Y	11					61
							12	9									
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	59	1	242	2	Y	5					66
							6	9									
07	434	N	296	-0-	-138	-0-	51	1	233	2	Y	11					77
							12	9									
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	95	1	758	2	Y	37					114
							41	9									
09	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	398	1	7505	2	Y	22	3	8			133
							24	9									
10	14511	X	14511	-0-	-0-	-0-	517	1	13961	2	Y	30	62	1			101
							33	9									
11	13655	X	13655	-0-	-0-	-0-	497	1	13084	2	Y	67	66	1			102
							74	9									
*12	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	473	1	9148	2	Y	28					130
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 48,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

MORSE WELL #: 3 RRCID -> 195629 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7819 - 7906

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 199212 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8916 - 9455

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188713 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8370 - 8554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 30 RRCID -> 190125 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8030 - 8186

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 190139 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8134 - 8198

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190205 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7892 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191519 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8220 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 192502 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	360	-0-	-198	-0-	12 32	1 9	316	2	Y	29	52	1			25
02	364	N	222	-0-	-142	-0-	9 22	1 9	191	2	Y	20	8	1			37
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	18 30	1 9	402	2	Y	27	33	1			31
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	16 31	1 9	341	2	Y	28	8	1			51
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	18 24	1 9	362	2	Y	22	31	1			42
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	36 24	1 9	730	2	Y	22	28	1			36
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	37 24	1 9	727	2	Y	22	24	1			34
08	DLQ G-10		650	-0-	650	650	32 15	1 9	603	2	Y	14	7	1			41
09	DLQ G-10		778	-0-	778	1428	35 14	1 9	729	2	Y	13	23	1			31
10	DLQ G-10		728	-0-	728	2156	32 33	1 9	663	2	Y	30	23	1			38
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2156					Y	NO RPT					38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2156					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 5,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COATES WELL #: 3 RRCID -> 192585 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 36 RRCID -> 192866 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 9136

01	10467	X	10467	-0-	-0-	-0-	395	1	9999	2	Y	66	48	1				67
							73	9										
02	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	424	1	9132	2	Y	85	85	1				67
							94	9										
03	15704	X	15704	-0-	-0-	-0-	671	1	14941	2	Y	84	85	1				66
							92	9										
04	15022	X	15022	-0-	-0-	-0-	684	1	14229	2	Y	99	86	1				79
							109	9										
05	15532	X	15532	-0-	-0-	-0-	732	1	14720	2	Y	73	85	1				67
							80	9										
06	9120	X	7490	-0-	-1630	-0-	353	1	7069	2	Y	62	84	1				45
							68	9										
07	9424	X	6241	-0-	-3183	-0-	299	1	5850	2	Y	84	82	1				47
							92	9										
08	DLQ G-10		6186	-0-	6186	6186	305	1	5786	2	Y	86	81	1				52
							95	9										
09	DLQ G-10		5522	-0-	5522	11708	254	1	5226	2	Y	38	41	1				49
							42	9										
10	DLQ G-10		6399	-0-	6399	18107	290	1	6025	2	Y	76	85	1				40
							84	9										
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	18107					Y	NO RPT						40
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	18107					Y	NO RPT						40

TOTAL GAS PROD: 98,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 753

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193071 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8054 - 8502

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 40 RRCID -> 194531 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 8514

01	2852	X	2429	-0-	-423	-0-	90	1	2285	2	Y	49	36	1			49
							54	9									
02	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	103	1	2211	2	Y	63	63	1			49
							69	9									
03	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	116	1	2580	2	Y	63	63	1			49
							69	9									
04	3000	N	3085	-0-	85	85	138	1	2868	2	Y	72	63	1			58
							79	9									
05	3100	N	3320	-0-	220	305	154	1	3105	2	Y	55	63	1			50
							61	9									
06	3000	N	5044	-0-	2044	2349	238	1	4756	2	Y	45	62	1			33
							50	9									
07	7575	X	5226	-0-	-2349	-0-	251	1	4906	2	Y	63	61	1			35
							69	9									
08	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	207	1	3917	2	Y	63	59	1			39
							69	9									
09	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	251	1	5162	2	Y	29	31	1			37
							32	9									
10	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	229	1	4767	2	Y	55	63	1			29
							61	9									
11	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					29
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 38,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 557

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BLISS WELL #: 1 RRCID -> 194556 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8402 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	451	-0-	-76	-0-	13	1	335	2	Y	94	139	1			88
							103	9									
02	448	N	386	-0-	-62	-0-	14	1	300	2	Y	65	27	1			126
							72	9									
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	26	1	569	2	Y	87	97	1			116
							96	9									
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	18	1	377	2	Y	92	26	1			182
							101	9									
05	434	N	282	-0-	-152	-0-	10	1	193	2	Y	72	101	1			153
							79	9									
06	660	N	391	-0-	-269	-0-	15	1	297	2	Y	72	92	1			133
							79	9									
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	39	1	763	2	Y	73	78	1			128
							80	9									
08	DLQ G-10		879	-0-	879	879	42	1	787	2	Y	45	23	1			150
							50	9									
09	DLQ G-10		627	-0-	627	1506	27	1	549	2	Y	46	76	1			120
							51	9									
10	DLQ G-10		507	-0-	507	2013	18	1	380	2	Y	99	78	1			141
							109	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2013					Y	NO RPT					141
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2013					Y	NO RPT					141

TOTAL GAS PROD: 5,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 745

SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 194647 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2079	-0-	-432	-0-	75	1	1959	2	Y	41	30	1			42
							45	9									
02	2268	X	1888	-0-	-380	-0-	80	1	1758	2	Y	45	51	1			36
							50	9									
03	2511	X	1446	-0-	-1065	-0-	60	1	1340	2	Y	42	45	1			33
							46	9									
04	2160	X	1702	-0-	-458	-0-	75	1	1569	2	Y	53	43	1			43
							58	9									
05	2077	X	1347	-0-	-730	-0-	61	1	1235	2	Y	46	47	1			42
							51	9									
06	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	94	1	1883	2	Y	41	53	1			30
							45	9									
07	2077	X	622	-0-	-1455	-0-	27	1	534	2	Y	55	54	1			31
							61	9									
08	DLQ G-10		1388	-0-	1388	1388	66	1	1259	2	Y	57	53	1			35
							63	9									
09	DLQ G-10		486	-0-	486	1874	21	1	439	2	Y	24	27	1			32
							26	9									
10	DLQ G-10		1541	-0-	1541	3415	68	1	1418	2	Y	50	56	1			26
							55	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3415					Y	NO RPT					26
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3415					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 14,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RICHMOND WELL #: 1 RRCID -> 194660 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	281	-0-	-122	-0-	85	1	187	2	Y	8	4	1			13
							9	9									
02	336	N	307	-0-	-29	-0-	95	1	203	2	Y	8	3	1			18
							9	9									
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	107	1	230	2	Y	8	5	1			21
							9	9									
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	89	1	225	2	Y	7	1	1			27
							8	9									
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	115	1	251	2	Y	6	6	1			27
							7	9									
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	180	1	398	2	Y	6	2	1			31
							7	9									
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	183	1	416	2	Y	8	4	1			35
							9	9									
08	DLQ	G-10	477	-0-	477	477	143	1	327	2	Y	6	4	1			37
							7	9									
09	DLQ	G-10	545	-0-	545	1022	151	1	384	2	Y	9	3	1			43
							10	9									
10	DLQ	G-10	505	-0-	505	1527	141	1	355	2	Y	8	5	1			46
							9	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1527					Y	NO RPT					46
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1527					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 4,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 194812 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 9512

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 195639 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8714 - 9220

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195709 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9142 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHMOND WELL #: 5 RRCID -> 196977 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 11375 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 197052 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8754 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 197545 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8470 - 9904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197549 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9212 - 9222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RICHMOND WELL #: 7 RRCID -> 198216 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9194 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1850	-0-	-196	-0-	555	1	1214	2	Y	74	72	1			147
							81	9									
02	1848	X	1602	-0-	-246	-0-	489	1	1041	2	Y	65	64	1			148
							72	9									
03	2046	X	1178	-0-	-868	-0-	360	1	775	2	Y	39	59	1			128
							43	9									
04	1920	X	791	-0-	-1129	-0-	208	1	526	2	Y	52	40	1			140
							57	9									
05	1860	X	553	-0-	-1307	-0-	145	1	317	2	Y	83	97	1			126
							91	9									
06	1800	X	929	-0-	-871	-0-	262	1	578	2	Y	81	57	1			150
							89	9									
07	1767	X	1243	-0-	-524	-0-	352	1	797	2	Y	85	130	1			105
							94	9									
08	DLQ	G-10	1277	-0-	1277	1277	367	1	837	2	Y	66	79	1			92
							73	9									
09	DLQ	G-10	911	-0-	911	2188	234	1	593	2	Y	76	24	1			144
							84	9									
10	DLQ	G-10	1600	-0-	1600	3788	429	1	1081	2	Y	82	103	1			123
							90	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3788					Y	NO RPT					123
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3788					Y	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 11,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 703

SAMANO WELL #: 47 RRCID -> 198375 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 198857 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8344 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RICHMOND WELL #: 8 RRCID -> 198858 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9298 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 198861 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8129 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHMOND WELL #: 9 RRCID -> 200125 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9004 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202369 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8838 - 9084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORSE - FORSTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189730 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8222 - 8916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4247 X	3700	-0-	-547	-0-	567 1 31 9	3102 2	Y	28			145
02	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	538 1 73 9	3467 2	Y	66	99 1		112
03	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	598 1 77 9	4031 2	Y	70			182
04	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	511 1 69 9	3036 2	Y	63	120 1		125
05	3596 X	3112	-0-	-484	-0-	532 1 50 9	2530 2	Y	45			170
06	3480 X	2520	-0-	-960	-0-	488 1 22 9	2010 2	Y	20			190
07	3596 X	2880	-0-	-716	-0-	512 1 24 9	2344 2	Y	22			212
08	4712 X	3334	-0-	-1378	-0-	372 1	2962 2	Y	-0-	17 7		195
09	3630 X	3129	-0-	-501	-0-	153 1 95 9	2881 2	Y	86			281
10	3100 X	1955	-0-	-1145	-0-	68 1 50 9	1837 2	Y	45	124 1		202
11	3240 X	2023	-0-	-1217	-0-	70 1 117 9	1836 2	Y	106	121 1		187
*12	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	194 1 47 9	3528 2	Y	43			230

TOTAL GAS PROD: 38,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 594

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MORSE WELL #: 2 RRCID -> 190442 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 8219 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		4649	-0-	4649	8402		285	1	4309	2	Y	50	45	1			32
								55	9									
02	12407	X	4005	-0-	-8402	-0-		260	1	3698	2	Y	43	45	1			30
								47	9									
03	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-		240	1	3143	2	Y	42	50	1			22
								46	9									
04	4500	X	1627	-0-	-2873	-0-		146	1	1461	2	Y	18	23	1			17
								20	9									
05	4650	X	3604	-0-	-1046	-0-		303	1	3270	2	Y	28	25	1			20
								31	9									
06	4500	X	2810	-0-	-1690	-0-		261	1	2521	2	Y	25	24	1			21
								28	9									
07	4433	X	3786	-0-	-647	-0-		284	1	3460	2	Y	38	23	1			36
								42	9									
08	T. A.		3130	-0-	3130	3130		289	1	2841	2	Y	-0-	12	1			24
09	6629	X	3499	-0-	-3130	-0-		334	1	3119	2	Y	42	43	1			23
								46	9									
10	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-		372	1	3840	2	Y	61	32	1			52
								67	9									
11	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-		274	1	3715	2	Y	44	54	1			42
								48	9									
12	3782	X	3707	-0-	-75	-0-		261	1	3369	2	Y	70	38	1			74
								77	9									

TOTAL GAS PROD: 42,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188714 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9083

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 190138 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8480 - 8588

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190204 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9108 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 197053 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9834 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 197364 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9805 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4910	-0-	-205	-0-	1540	1 1 9	3369	2	Y	1	1	1			2
02	5012	X	4526	-0-	-486	-0-	1446	1 1 9	3079	2	Y	1	1	1			2
03	5549	X	4954	-0-	-595	-0-	1571	1 1 9	3382	2	Y	1	1	1			2
04	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	1541	1 2 9	3903	2	Y	2	1	1			3
05	5394	X	4486	-0-	-908	-0-	1410	1 1 9	3075	2	Y	1	2	1			2
06	4860	X	3520	-0-	-1340	-0-	1097	1 1 9	2422	2	Y	1	1	1			2
07	5642	X	4516	-0-	-1126	-0-	1383	1 2 9	3131	2	Y	2	2	1			2
08	DLQ G-10		3237	-0-	3237	3237	986	1	2251	2	Y	-0-	1	1			1
09	DLQ G-10		4565	-0-	4565	7802	1290	1 1 9	3274	2	Y	1					2
10	DLQ G-10		5073	-0-	5073	12875	1440	1 2 9	3631	2	Y	2	2	1			2
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	12875					Y	NO RPT					2
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	12875					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 45,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197550 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9746 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHMOND WELL #: 8 RRCID -> 198100 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

01	3379	X	2899	-0-	-480	-0-	886	1	1937	2	Y	69	64	1			33
							76	9									
02	2744	X	2172	-0-	-572	-0-	672	1	1431	2	Y	63	61	1			35
							69	9									
03	3038	X	2573	-0-	-465	-0-	792	1	1704	2	Y	70	71	1			34
							77	9									
04	2940	X	2107	-0-	-833	-0-	571	1	1447	2	Y	81	62	1			53
							89	9									
05	2914	X	1881	-0-	-1033	-0-	570	1	1243	2	Y	62	38	1			77
							68	9									
06	2820	X	1952	-0-	-868	-0-	588	1	1298	2	Y	60	52	1			85
							66	9									
07	2573	X	2182	-0-	-391	-0-	647	1	1466	2	Y	63	99	1			49
							69	9									
08	DLQ G-10		1731	-0-	1731	1731	511	1	1166	2	Y	49	59	1			39
							54	9									
09	DLQ G-10		2859	-0-	2859	4590	790	1	2006	2	Y	57	18	1			78
							63	9									
10	DLQ G-10		2701	-0-	2701	7291	748	1	1886	2	Y	61	77	1			62
							67	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7291					Y	NO RPT					62
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7291					Y	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 23,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 635

RICHMOND WELL #: 7 RRCID -> 198217 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9706 - 9910

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 214021 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8846 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMEDAN (FRIO) 80090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
VTEX ENERGY, INC. 887727
STATE TRACT 818L WELL #: A 1 RRCID -> 085547 COMPL. DATE 09/21/1977 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8586 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			320
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			320
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			320
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			320
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			320
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			320
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			320
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			320
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			320
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			320
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			320
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			320

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMEDAN (FRIO) //CONT.// 80090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
VTEX ENERGY, INC. //CONT.// 887727
STATE TRACT 818L WELL #: F 1 RRCID -> 085548 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10242 - 10257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 818L WELL #: F 2 RRCID -> 092493 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8962 - 10648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 818L WELL #: F 3 RRCID -> 092494 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9003 - 10704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMEDAN (FRIO) //CONT.// 80090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
VTEX ENERGY, INC. //CONT.// 887727
STATE TRACT 818L WELL #: A 7 RRCID -> 093473 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8696 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 6 RRCID -> 093474 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8938 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 5 RRCID -> 094002 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 8837 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMEDAN (FRIO) //CONT.// 80090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
VTEX ENERGY, INC. //CONT.// 887727
STATE TRACT 818L WELL #: A 2 RRCID -> 094611 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 12981 PERF.10090 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 4 RRCID -> 096205 COMPL. DATE 08/24/1980 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8943 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN CARLOS (FD-93) 80159 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 013884 COMPL. DATE 11/17/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2017 - P/A 05/23/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN CARLOS (FE-59) 80159 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 5-D RRCID -> 145215 COMPL. DATE 02/06/1993 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7284 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2017 - P/A 05/16/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN CARLOS (FE-59 B) 80159 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 5 F RRCID -> 105843 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7274 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2017 - P/A 05/16/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN CARLOS (FE-81) 80159 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 013906 COMPL. DATE 05/28/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428					N	NO RPT					-0-
04	50428		NO RPT	-0-	-50428	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2017 - P/A 05/23/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN DIEGO, NE (YEGUA 7260) 80176 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
DUNN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 110703 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7427 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA B) 80178 502 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, ESTELLA WELL #: 5 RRCID -> 122839 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5909 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA B) //CONT.// 80178 502 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. //CONT.// 040797
GARCIA, ESTELLA WELL #: 7 RRCID -> 124331 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6230 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA H) 80178 505 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
BARKLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 222787 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6298 - 6302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	1			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	1			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	1			N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	1			N	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	1			N	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	1			N	-0-					-0-
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	95	1	4	9	N	4					137
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	103	1	4	9	N	4					141
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	102	1	4	9	N	4					145
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	101	1	3	9	N	3					148
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	102	1	4	9	N	4					152
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	101	1	4	9	N	4					156
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	100	1	3	9	N	3					159
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	101	1	4	9	N	4					163
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	100	1	3	9	N	3					166
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	101	1	3	9	N	3					169
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	100	1	2	9	N	2					171
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171

TOTAL GAS PROD: 1,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900) //CONT.// 80178 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. //CONT.// 040797
GARCIA, ESTELLA WELL #: 7 RRCID -> 170569 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 5850 - 5856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	98	1	6	9	N	5					142
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	102	1	4	9	N	4					146
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	101	1	3	9	N	3					149
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	102	1	4	9	N	4					153
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	101	1	3	9	N	3					156
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	100	1	3	9	N	3					159
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	102	1	4	9	N	4					163
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	100	1	4	9	N	4					167
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	102	1	3	9	N	3					170
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	100	1	2	9	N	2					172
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	102	1	2	9	N	2					174
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174

TOTAL GAS PROD: 1,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

SENDERO ENERGY INC. 766971
CANALES WELL #: 3 RRCID -> 179282 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6009 - 6014

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES-MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180222 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6040 - 6106

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900) //CONT.// 80178 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SENDERO ENERGY INC. //CONT.// 766971
MCAFEE-BOX WELL #: 1 RRCID -> 181607 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6155 - 6164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 181764 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6101 - 6106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6000) 80178 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SENDERO ENERGY INC. 766971
CANALES A WELL #: 1 RRCID -> 178209 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6072 - 6078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	360			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	360			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6000) //CONT.// 80178 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SENDERO ENERGY INC. //CONT.// 766971
CANALES-MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182317 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6040 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6150) 80178 562 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, GENARO WELL #: 2 RRCID -> 197736 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6165 - 6180

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		713	#	483	-0-	-230	-0-	483	2			N	-0-					142
02		672	#	542	-0-	-130	-0-	542	2			N	-0-					142
03		744	#	651	-0-	-93	-0-	651	2			N	-0-					142
04		720	#	505	-0-	-215	-0-	477	2	28	9	N	25	132	1			35
05		589	#	287	-0-	-302	-0-	287	2			N	-0-					35
06		630	#	589	-0-	-41	-0-	589	2			N	-0-					35
07		955	R	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					35
08		930	R	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					35
09		996	R	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					35
10		1011	R	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					35
11		930	#	879	-0-	-51	-0-	879	2			N	-0-					35
*12		1577	R	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 9,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6550) 80178 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
XOG OPERATING LLC 945921
SHAMOUN WELL #: 1 RRCID -> 272608 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6083 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN FERNANDO (LOBO 9600) 80231 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 116782 COMPL. DATE 05/09/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 9618 - 9656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	431	-0-	-3	-0-	42	1	389	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	418	-0-	-2	-0-	40	1	378	2	Y	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	36	1	406	2	Y	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	35	1	399	2	Y	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	47	1	494	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	403	-0-	-17	-0-	35	1	368	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	418	-0-	-16	-0-	34	1	384	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	434	-0-	-93	-0-	37	1	397	2	Y	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	38	1	413	2	Y	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	39	1	386	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	417	-0-	-3	-0-	42	1	375	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	450	-0-	-15	-0-	44	1	406	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	15	1	85	3	N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	14	1	84	3	N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	17	1	105	3	N	-0-					-0-
04	90	N	42	-0-	-48	-0-	6	1	36	3	N	-0-					-0-
05	124	N	78	-0-	-46	-0-	10	1	68	3	N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	45	3	N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	14	1	89	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	3	N	-0-					-0-
11	90	N	58	-0-	-32	-0-	9	1	49	3	N	-0-					-0-
*12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALAKOFF-PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 124134 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6166 - 6240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	1575	-0-	-37	-0-	234	1	1341	3	N	-0-					27
02	1456	X	1390	-0-	-66	-0-	194	1	1196	3	N	-0-					27
03	1519	X	1255	-0-	-264	-0-	176	1	1079	3	N	-0-					27
04	1530	X	1457	-0-	-73	-0-	195	1	1259	3	N	3					30
							3	9									
05	1581	X	1381	-0-	-200	-0-	182	1	1199	3	N	-0-					30
06	1530	X	1498	-0-	-32	-0-	207	1	1287	3	N	4					34
							4	9									
07	1550	X	1168	-0-	-382	-0-	183	1	985	3	N	-0-					34
08	1519	X	1292	-0-	-227	-0-	172	1	1120	3	N	-0-					34
09	1500	X	1040	-0-	-460	-0-	145	1	893	3	N	2					36
							2	9									
10	1550	X	1524	-0-	-26	-0-	205	1	1316	3	N	3					39
							3	9									
11	1500	X	1368	-0-	-132	-0-	203	1	1158	3	N	6					45
							7	9									
*12	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	210	1	1160	3	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 16,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	127	1	731	3	N	-0-					52
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	110	1	679	3	N	-0-					52
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	121	1	740	3	N	-0-					52
04	840	N	836	-0-	-4	-0-	112	1	723	3	N	1					53
							1	9									
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	136	1	898	3	N	-0-					53
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	129	1	802	3	N	-0-					53
07	868	N	826	-0-	-42	-0-	130	1	696	3	N	-0-					53
08	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	135	1	881	3	N	-0-					53
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	136	1	842	3	N	-0-					53
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	146	1	935	3	N	-0-					53
11	990	N	954	-0-	-36	-0-	142	1	812	3	N	-0-					53
*12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	145	1	800	3	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 11,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 126826 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	68	1	154	3	Y	14					57
							15	9									
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	123	1	273	3	Y	15					72
							17	9									
03	372	N	320	-0-	-52	-0-	101	1	211	3	Y	7					79
							8	9									
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	123	1	271	3	Y	17	71	1			25
							19	9									
05	465	N	304	-0-	-161	-0-	89	1	202	3	Y	12					37
							13	9									
06	300	N	231	-0-	-69	-0-	66	1	155	3	Y	9					46
							10	9									
07	434	N	284	-0-	-150	-0-	85	1	199	3	Y	-0-					46
08	310	N	196	-0-	-114	-0-	60	1	135	3	Y	1					47
							1	9									
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	82	1	180	3	Y	1					48
							1	9									
10	279	N	184	-0-	-95	-0-	58	1	125	3	Y	1					49
							1	9									
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	173	1	369	3	Y	3					52
							3	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 3,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

MALAKOFF - PETERSON WELL #: 4 RRCID -> 127627 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5878 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
SCHWARZ WELL #: 6 RRCID -> 128191 COMPL. DATE 06/23/1988 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6049 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 130409 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5884 - 5937

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	287 7	1 9	651	3	Y	6					26
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	256 4	1 9	568	3	Y	4					30
03	930	N	891	-0-	-39	-0-	289 1	1 9	601	3	Y	1					31
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	287 3	1 9	632	3	Y	3	28	1			6
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	301 6	1 9	681	3	Y	5					11
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	272 6	1 9	634	3	Y	5					16
07	961	N	958	-0-	-3	-0-	285 2	1 9	671	3	Y	2					18
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	303 4	1 9	680	3	Y	4					22
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	296 3	1 9	651	3	Y	3					25
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	318 6	1 9	685	3	Y	5					30
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	292 7	1 9	621	3	Y	6					36
*12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	317 4	1 9	703	3	Y	4					40

TOTAL GAS PROD: 11,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
01	2139	X	1218	-0-	-921	-0-	181	1	1037	3	N	-0-					50
02	1540	X	1210	-0-	-330	-0-	169	1	1041	3	N	-0-					50
03	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	252	1	1548	3	N	-0-					50
04	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	268	1	1736	3	N	-0-					50
05	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	204	1	1345	3	N	-0-					50
06	1740	X	1667	-0-	-73	-0-	230	1	1427	3	N	9					59
							10	9									
07	2077	X	1237	-0-	-840	-0-	193	1	1037	3	N	6					65
							7	9									
08	2077	X	1726	-0-	-351	-0-	230	1	1496	3	N	-0-					65
09	2010	X	1745	-0-	-265	-0-	243	1	1500	3	N	2					67
							2	9									
10	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	257	1	1649	3	N	8					75
							9	9									
11	1680	X	1565	-0-	-115	-0-	233	1	1332	3	N	-0-					75
12	1736	X	1454	-0-	-282	-0-	222	1	1228	3	N	4					79
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 19,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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
01	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	221	1	1267	3	N	-0-					-0-
02	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	184	1	1134	3	N	-0-					-0-
03	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	196	1	1201	3	N	-0-					-0-
04	1440	X	1422	-0-	-18	-0-	190	1	1232	3	N	-0-					-0-
05	1488	X	1374	-0-	-114	-0-	181	1	1193	3	N	-0-					-0-
06	1440	X	1365	-0-	-75	-0-	189	1	1176	3	N	-0-					-0-
07	1457	X	1297	-0-	-160	-0-	204	1	1093	3	N	-0-					-0-
08	1457	X	1404	-0-	-53	-0-	187	1	1217	3	N	-0-					-0-
09	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	203	1	1253	3	N	-0-					-0-
10	1426	X	1384	-0-	-42	-0-	187	1	1197	3	N	-0-					-0-
11	1380	X	1145	-0-	-235	-0-	171	1	974	3	N	-0-					-0-
12	1395	X	1184	-0-	-211	-0-	181	1	1003	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150547 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6586 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
C.D.U. WELL #: 4 RRCID -> 152247 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6152 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA WELL #: 2 RRCID -> 155930 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6422 - 6500

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	302	1	685	3	Y	-0-					14
02	840	N	779	-0-	-61	-0-	242	1	537	3	Y	-0-					14
03	1023	N	637	-0-	-386	-0-	207	1	430	3	Y	-0-					14
04	870	N	500	-0-	-370	-0-	156	1	344	3	Y	-0-	13	1			1
05	868	N	601	-0-	-267	-0-	184	1	417	3	Y	-0-					1
06	630	N	565	-0-	-65	-0-	170	1	395	3	Y	-0-					1
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	173	1	409	3	Y	-0-					1
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	182	1	409	3	Y	-0-					1
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	179	1	394	3	Y	-0-					1
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	192	1	414	3	Y	-0-					1
11	570	N	554	-0-	-16	-0-	177	1	377	3	Y	-0-					1
*12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	193	1	429	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT, L. A. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 162977 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5426 - 5457

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	1333	1	3024	3	Y	-0-					14
02	3808	X	3741	-0-	-67	-0-	1163	1	2578	3	Y	-0-					14
03	4216	X	3906	-0-	-310	-0-	1267	1	2639	3	Y	-0-					14
04	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	1403	1	3086	3	Y	-0-	13	1			1
05	4526	X	4292	-0-	-234	-0-	1314	1	2978	3	Y	-0-					1
06	4230	X	4101	-0-	-129	-0-	1233	1	2868	3	Y	-0-					1
07	4650	X	4152	-0-	-498	-0-	1236	1	2914	3	Y	2					3
							2	9									
08	4650	X	4162	-0-	-488	-0-	1281	1	2875	3	Y	5					8
							6	9									
09	4500	X	3969	-0-	-531	-0-	1240	1	2726	3	Y	3					11
							3	9									
10	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	1277	1	2752	3	Y	5					16
							6	9									
11	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	1161	1	2469	3	Y	6					22
							7	9									
*12	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	1324	1	2937	3	Y	4					26
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 49,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LINK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 126644 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5907 - 6612

01	4123 X	3430	-0-	-693	-0-	341	1	3089	2	N	-0-	196	1			60
02	3724 X	3654	-0-	-70	-0-	308	1	3267	2	N	72					132
						79	9									
03	3627 X	3232	-0-	-395	-0-	313	1	2919	2	N	-0-					132
04	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	384	1	3879	2	N	-0-					132
05	4061 X	2792	-0-	-1269	-0-	338	1	2454	2	N	-0-					132
06	3930 X	3856	-0-	-74	-0-	325	1	3531	2	N	-0-					132
07	4402 X	4065	-0-	-337	-0-	357	1	3694	2	N	13					145
						14	9									
08	4402 X	3939	-0-	-463	-0-	341	1	3476	2	N	111					256
						122	9									
09	4260 X	2367	-0-	-1893	-0-	226	1	2141	2	N	-0-	188	1			68
10	4061 X	2977	-0-	-1084	-0-	299	1	2644	2	N	31					99
						34	9									
11	3930 X	3329	-0-	-601	-0-	335	1	2958	2	N	33					132
						36	9									
12	4061 X	3884	-0-	-177	-0-	368	1	3485	2	N	28					160
						31	9									

TOTAL GAS PROD: 41,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
LINK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 129388 COMPL. DATE 12/17/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5794 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2431	-0-	-824	-0-	242	1	2189	2	N	-0-					75
02	2940	X	2273	-0-	-667	-0-	195	1	2064	2	N	13					88
							14	9									
03	2945	X	2179	-0-	-766	-0-	211	1	1968	2	N	-0-					88
04	2640	X	2162	-0-	-478	-0-	195	1	1967	2	N	-0-					88
05	2728	X	1675	-0-	-1053	-0-	203	1	1472	2	N	-0-					88
06	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	215	1	2333	2	N	-0-					88
07	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	243	1	2516	2	N	13					101
							14	9									
08	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	265	1	2709	2	N	8					109
							9	9									
09	2550	X	2419	-0-	-131	-0-	231	1	2188	2	N	-0-					109
10	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	286	1	2529	2	N	-0-					109
11	2880	X	2510	-0-	-370	-0-	254	1	2246	2	N	9					118
							10	9									
12	2976	X	2548	-0-	-428	-0-	243	1	2305	2	N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 29,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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
01	2511	X	1938	-0-	-573	-0-	192	1	1746	2	N	-0-					87
02	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	197	1	2084	2	N	-0-					87
03	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	201	1	1878	2	N	-0-					87
04	2010	X	1904	-0-	-106	-0-	171	1	1733	2	N	-0-					87
05	2511	X	1313	-0-	-1198	-0-	159	1	1154	2	N	-0-					87
06	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	210	1	2278	2	N	-0-					87
07	2511	X	2006	-0-	-505	-0-	175	1	1800	2	N	28					115
							31	9									
08	2077	X	1904	-0-	-173	-0-	169	1	1723	2	N	11					126
							12	9									
09	2490	X	1500	-0-	-990	-0-	143	1	1357	2	N	-0-					126
10	2573	X	1875	-0-	-698	-0-	190	1	1685	2	N	-0-					126
11	2490	X	1583	-0-	-907	-0-	161	1	1422	2	N	-0-					126
12	2015	X	1721	-0-	-294	-0-	164	1	1557	2	N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 22,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

SAN MANUEL (8350) 80272 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
GARZA, JUAN WELL #: 2 RRCID -> 119599 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 3480 - 3510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN MANUEL (9600) 80272 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
GARZA, JUAN A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111666 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 9613 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2753	R	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					117
02	2436	#	1826	-0-	-610	-0-	1826	2			N	-0-					117
03	2697	#	2213	-0-	-484	-0-	2213	2			N	-0-					117
04	2670	#	2591	-0-	-79	-0-	2591	2			N	-0-					117
05	2759	#	2293	-0-	-466	-0-	2293	2			N	-0-					117
06	2670	#	1097	-0-	-1573	-0-	1097	2			N	-0-					117
07	2666	#	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					117
08	2666	#	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					117
09	2580	#	1606	-0-	-974	-0-	1606	2			N	-0-					117
*10	2885	R	2885	-0-	-0-	-0-	2872	2	13	9	N	12					129
*11	2869	R	2869	-0-	-0-	-0-	2824	2	45	9	N	41					170
12	1674	#	1615	-0-	-59	-0-	1615	2			N	-0-	170	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 22 RRCID -> 141312 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 13576 PERF. 8207 - 8273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	105	X	-0-	-0-	-105	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		66	-0-	66	66	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		19	-0-	19	85	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		26	-0-	26	111	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		7	-0-	7	118	7	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		42	-0-	42	160	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
10	180	N	20	-0-	-160	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
*11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN RAMON (8550) 80359 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
COATES ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 140075 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8643 - 8673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN ROMAN (JACKSON 7-K) 80373 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
GUERRA, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 040984 COMPL. DATE 11/14/1966 TOTAL DEPTH 3908 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN ROMAN, W. (2000) 80379 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
GUERRA, V.H., ET AL WELL #: 16 RRCID -> 074067 COMPL. DATE 11/14/1977 TOTAL DEPTH 4576 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO) 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700

SMITH, T. L., JR. WELL #: 1 C RRCID -> 014007 COMPL. DATE 05/08/1956 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 6600 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2017 - PLUGGED 05/21/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, ARCADIO WELL #: 2 RRCID -> 014016 COMPL. DATE 04/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6654 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2017 - P/A 04/20/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, T. L., JR. WELL #: 1 T RRCID -> 014039 COMPL. DATE 05/08/1956 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8614 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2017 - PLUGGED 05/21/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, ARCADIA WELL #: 6 RRCID -> 094729 COMPL. DATE 07/12/1981 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7896 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2017 - P/A 03/27/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, ARCADIA WELL #: 7 RRCID -> 099719 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7874 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2017 - P/A 04/03/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, A. WELL #: 8 RRCID -> 132653 COMPL. DATE 08/29/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8530 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2017 - P/A 04/10/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
JENKINS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 137672 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8736 - 8790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 182802 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 8675 - 8740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2017 - P/A 05/01/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2017 - P/A 04/26/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEGUELLO OPERATING LLC 210225
RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 134140 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7544 - 7597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEGUELLO OPERATING LLC //CONT.// 210225
RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 134326 COMPL. DATE 04/04/1990 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7956 - 7968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 7-L RRCID -> 148907 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8473 - 8714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIO GRANDE GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 149408 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8225 - 8594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEGUELLO OPERATING LLC //CONT.// 210225
HARDING, GLEN WELL #: 1 RRCID -> 154431 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7280 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDING, GLEN WELL #: 2 RRCID -> 193585 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 6534 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDING, GLEN WELL #: 3 RRCID -> 193920 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6740 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEGUELLO OPERATING LLC //CONT.// 210225
HARDING, GLEN WELL #: 5 RRCID -> 208348 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6656 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	287	1	1028	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1052	-0-	-68	-0-	268	1	784	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1163	-0-	-170	-0-	287	1	876	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1038	-0-	-222	-0-	268	1	770	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
06	1140	N	837	-0-	-303	-0-	100	1	737	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	782	-0-	-303	-0-	782	2			N	-0-					-0-
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
*12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
ENGELMAN COMMUNITY -A- WELL #: 3 RRCID -> 013977 COMPL. DATE 05/28/1955 TOTAL DEPTH 6618 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	3	1			1
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					1
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILCOX, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 013984 COMPL. DATE 03/01/1953 TOTAL DEPTH 6623 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	844	-0-	-1233	-0-	138	1	697	2	Y	8	35	1			15
							9	9									
02	2408	N	1460	-0-	-948	-0-	166	1	1271	2	Y	21					36
							23	9									
03	2542	N	1143	-0-	-1399	-0-	103	1	1021	2	Y	17					53
							19	9									
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	130	1	1578	2	Y	31	52	1			32
							34	9									
05	1612	N	1152	-0-	-460	-0-	105	1	1026	2	Y	19					51
							21	9									
06	1110	N	21	-0-	-1089	-0-	3	1	18	2	Y	-0-	41	1			10
07	1798	N	26	-0-	-1772	-0-	3	1	22	2	Y	1					11
							1	9									
08	1147	N	11	-0-	-1136	-0-	1	1	10	2	Y	-0-	10	1			1
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					1
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					1
11	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			-0-
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	14	1	116	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 4 RRCID -> 013995 COMPL. DATE 06/15/1950 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 6505 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	326	1	1641	2	Y	35	76	1			32
							39	9									
02	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	314	1	2408	2	Y	29					61
							32	9									
03	2170	N	2111	-0-	-59	-0-	191	1	1895	2	Y	23					84
							25	9									
04	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	240	1	2909	2	Y	39	76	1			47
							43	9									
05	3038	X	2232	-0-	-806	-0-	205	1	1997	2	Y	27					74
							30	9									
06	2940	X	1955	-0-	-985	-0-	238	1	1683	2	Y	31	84	1			21
							34	9									
07	3286	X	2368	-0-	-918	-0-	264	1	2086	2	Y	16					37
							18	9									
08	3286	X	2371	-0-	-915	-0-	253	1	2071	2	Y	43	71	1			9
							47	9									
09	3180	X	2646	-0-	-534	-0-	259	1	2351	2	Y	33					42
							36	9									
10	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	265	1	2289	2	Y	24					66
							26	9									
11	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	256	1	2206	2	Y	37	97	1			6
							41	9									
12	2728	X	2344	-0-	-384	-0-	245	1	2087	2	Y	11					17
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 29,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

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
01	1519	N	628	-0-	-891	-0-	104	1	524	2	N	-0-					69
02	1624	N	871	-0-	-753	-0-	100	1	770	2	N	1					70
							1	9									
03	1643	N	1452	-0-	-191	-0-	131	1	1314	2	N	6					76
							7	9									
04	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	202	1	2445	2	N	6					82
							7	9									
05	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	211	1	2048	2	N	14					96
							15	9									
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	183	1	1296	2	N	14					110
							15	9									
07	2728	N	2345	-0-	-383	-0-	261	1	2059	2	N	23					133
							25	9									
08	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	269	1	2192	2	N	-0-					133
09	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	256	1	2321	2	N	12					145
							13	9									
10	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	256	1	2203	2	N	35					180
							39	9									
11	2370	N	2271	-0-	-99	-0-	235	1	2028	2	N	7	159	1			28
							8	9									
12	2666	N	2402	-0-	-264	-0-	252	1	2142	2	N	7					35
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 23,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 5 RRCID -> 014022 COMPL. DATE 05/07/1962 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	357	1	1795	2	Y	18	31	1			13
							20	9									
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	227	1	1745	2	Y	15					28
							17	9									
03	1736	N	1441	-0-	-295	-0-	131	1	1298	2	Y	11					39
							12	9									
04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	168	1	2044	2	Y	19	36	1			22
							21	9									
05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	217	1	2109	2	Y	20					42
							22	9									
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	207	1	1464	2	Y	19	49	1			12
							21	9									
07	2294	N	2013	-0-	-281	-0-	225	1	1777	2	Y	10					22
							11	9									
08	2356	N	2097	-0-	-259	-0-	225	1	1841	2	Y	28	44	1			6
							31	9									
09	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	216	1	1961	2	Y	20					26
							22	9									
10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	223	1	1927	2	Y	14					40
							15	9									
11	2040	N	1992	-0-	-48	-0-	204	1	1764	2	Y	22	58	1			4
							24	9									
12	2263	N	2173	-0-	-90	-0-	228	1	1937	2	Y	7					11
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 24,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	24	2	Y	1	11	1			4
							1	9									
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	33	1	253	2	Y	1					5
							1	9									
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	104	1	1032	2	Y	2					7
							2	9									
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	160	1	1945	2	Y	5	7	1			5
							6	9									
05	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	192	1	1868	2	Y	4					9
							4	9									
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	179	1	1262	2	Y	4	10	1			3
							4	9									
07	1767	N	1574	-0-	-193	-0-	177	1	1395	2	Y	2					5
							2	9									
08	1767	N	1680	-0-	-87	-0-	182	1	1489	2	Y	8	11	1			2
							9	9									
09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	169	1	1537	2	Y	5					7
							6	9									
10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	182	1	1569	2	Y	4					11
							4	9									
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	175	1	1508	2	Y	7	17	1			1
							8	9									
*12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	191	1	1628	2	Y	2					3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 17,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
DE CAVAZOS, C. C. WELL #: 5 RRCID -> 014021 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 16684 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECAVAZOS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 122837 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7898 - 7906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECAVAZOS, C.C. WELL #: 4 RRCID -> 124524 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8080 - 8096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228
DECAVAZOS, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 137796 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6744 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 156123 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7638 - 7658

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J & M WELL SALVAGE COMPANY 427857
SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 067660 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 13914 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN YGNACIO (WILCOX) 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BNR OPERATING, LLC 077577
GARZA, AMERICA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125326 COMPL. DATE 09/18/1987 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8849 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SANTA MARIA WELL #: 1 RRCID -> 160745 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8988 - 8998

01	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	131	1	2076	2	N	-0-					-0-
02	2100	X	1836	-0-	-264	-0-	122	1	1714	2	N	-0-					-0-
03	2325	X	1732	-0-	-593	-0-	123	1	1609	2	N	-0-					-0-
04	2250	X	1973	-0-	-277	-0-	132	1	1841	2	N	-0-					-0-
05	2201	X	1656	-0-	-545	-0-	115	1	1540	2	N	1					1
							1	9									
06	2130	X	1013	-0-	-1117	-0-	74	1	939	2	N	-0-					1
07	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	145	1	2127	2	N	-0-					1
08	2046	X	1790	-0-	-256	-0-	126	1	1664	2	N	-0-					1
09	1980	X	1558	-0-	-422	-0-	111	1	1447	2	N	-0-					1
10	2263	X	1647	-0-	-616	-0-	119	1	1528	2	N	-0-					1
11	2190	X	1614	-0-	-576	-0-	116	1	1498	2	N	-0-					1
12	2263	X	1600	-0-	-663	-0-	115	1	1484	2	N	1					-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 161561 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8326 - 8568

01	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	127	1	2004	2	N	-0-					-0-
02	2324	X	1929	-0-	-395	-0-	128	1	1801	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	1853	-0-	-720	-0-	131	1	1722	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	1969	-0-	-521	-0-	132	1	1837	2	N	-0-					-0-
05	2387	X	1763	-0-	-624	-0-	123	1	1638	2	N	2					2
							2	9									
06	2070	X	1225	-0-	-845	-0-	90	1	1135	2	N	-0-					2
07	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	137	1	2023	2	N	-0-					2
08	2046	X	1880	-0-	-166	-0-	132	1	1748	2	N	-0-					2
09	1980	X	1950	-0-	-30	-0-	139	1	1811	2	N	-0-					2
10	2170	X	1879	-0-	-291	-0-	135	1	1744	2	N	-0-					2
11	2100	X	1869	-0-	-231	-0-	135	1	1734	2	N	-0-					2
*12	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	163	1	2104	2	N	2					-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 22,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MERCURIO WELL #: 3 RRCID -> 165491 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8334 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	92	1	1461	2	N	-0-					-0-
02	1820	X	1433	-0-	-387	-0-	95	1	1338	2	N	-0-					-0-
03	2015	X	1280	-0-	-735	-0-	91	1	1189	2	N	-0-					-0-
04	1950	X	1548	-0-	-402	-0-	104	1	1444	2	N	-0-					-0-
05	1736	X	1460	-0-	-276	-0-	102	1	1357	2	N	1					1
							1	9									
06	1530	X	1025	-0-	-505	-0-	75	1	950	2	N	-0-					1
07	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	119	1	1751	2	N	-0-					1
08	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	120	1	1592	2	N	-0-					1
09	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	112	1	1461	2	N	-0-					1
10	1860	X	1645	-0-	-215	-0-	119	1	1526	2	N	-0-					1
11	1800	X	1596	-0-	-204	-0-	115	1	1481	2	N	-0-					1
12	1860	X	1647	-0-	-213	-0-	119	1	1527	2	N	1					-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ACELA WELL #: 1 RRCID -> 165936 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8504 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	114	1	1813	2	N	-0-					-0-
02	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	117	1	1643	2	N	-0-					-0-
03	1953	X	1702	-0-	-251	-0-	120	1	1582	2	N	-0-					-0-
04	1890	X	1689	-0-	-201	-0-	113	1	1576	2	N	-0-					-0-
05	1953	X	1437	-0-	-516	-0-	100	1	1336	2	N	1					1
							1	9									
06	1890	X	966	-0-	-924	-0-	71	1	895	2	N	-0-					1
07	1953	X	1360	-0-	-593	-0-	87	1	1273	2	N	-0-					1
08	1736	X	1508	-0-	-228	-0-	106	1	1402	2	N	-0-					1
09	1680	X	1391	-0-	-289	-0-	99	1	1292	2	N	-0-					1
10	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	111	1	1430	2	N	-0-					1
11	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	118	1	1512	2	N	-0-					1
*12	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	129	1	1657	2	N	1					-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MERCURIO WELL #: 4 RRCID -> 166627 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8257 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	1526	-0-	-210	-0-	91	1	1435	2	N	-0-					-0-
02	1792	X	1269	-0-	-523	-0-	84	1	1185	2	N	-0-					-0-
03	1984	X	1959	-0-	-25	-0-	139	1	1820	2	N	-0-					-0-
04	1920	X	1177	-0-	-743	-0-	79	1	1098	2	N	-0-					-0-
05	1581	X	1083	-0-	-498	-0-	75	1	1007	2	N	1					1
							1	9									
06	1890	X	924	-0-	-966	-0-	68	1	856	2	N	-0-					1
07	1953	X	1391	-0-	-562	-0-	89	1	1302	2	N	-0-					1
08	1953	X	1313	-0-	-640	-0-	92	1	1221	2	N	-0-					1
09	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	95	1	1242	2	N	-0-					1
10	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	113	1	1457	2	N	-0-					1
11	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	99	1	1275	2	N	-0-					1
12	1395	X	1329	-0-	-66	-0-	96	1	1232	2	N	1					-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ADELFA WELL #: 1 RRCID -> 167559 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 6636 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	92	1	1456	2	N	-0-					67
02	1708	N	1382	-0-	-326	-0-	92	1	1290	2	N	-0-					67
03	1767	N	1455	-0-	-312	-0-	103	1	1352	2	N	-0-					67
04	1500	N	1074	-0-	-426	-0-	72	1	1002	2	N	-0-					67
05	1519	N	1141	-0-	-378	-0-	79	1	1062	2	N	-0-	67	7			-0-
06	1410	N	797	-0-	-613	-0-	59	1	738	2	N	-0-					-0-
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	86	1	1265	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	76	1	1009	2	N	-0-					-0-
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	86	1	1126	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1182	-0-	-182	-0-	85	1	1097	2	N	-0-					-0-
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	82	1	1051	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1123	-0-	-117	-0-	81	1	1042	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAURO WELL #: 1 RRCID -> 168199 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8682 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	32	1	513	2	N	-0-					-0-
02	616	N	200	-0-	-416	-0-	13	1	187	2	N	-0-					-0-
03	682	N	228	-0-	-454	-0-	16	1	212	2	N	-0-					-0-
04	540	N	136	-0-	-404	-0-	9	1	127	2	N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	17	1	222	2	N	-0-					-0-
06	210	N	171	-0-	-39	-0-	13	1	158	2	N	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	21	1	312	2	N	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	24	1	323	2	N	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	22	1	292	2	N	-0-					-0-
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	23	1	298	2	N	-0-					-0-
11	330	N	295	-0-	-35	-0-	21	1	274	2	N	-0-					-0-
12	310	N	308	-0-	-2	-0-	22	1	286	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 168511 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8269 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	88	1	1393	2	N	-0-					1
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	95	1	1330	2	N	-0-					1
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	77	1	1016	2	N	-0-					1
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	100	1	1398	2	N	-0-					1
*05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	90	1	1197	2	N	-0-					1
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	62	1	785	2	N	-0-					1
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	93	1	1373	2	N	-0-					1
08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	102	1	1354	2	N	-0-					1
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	94	1	1231	2	N	-0-					1
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	103	1	1322	2	N	-0-					1
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	97	1	1246	2	N	-0-					1
*12	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	104	1	1338	2	N	1					-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 169511 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8024 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	69	1	1085	2	N	-0-			-0-
02	1344	N	923	-0-	-421	-0-	61	1	862	2	N	-0-			-0-
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	70	1	925	2	N	-0-			-0-
04	1110	N	988	-0-	-122	-0-	66	1	922	2	N	-0-			-0-
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	73	1	972	2	N	1			1
							1	9							
06	960	N	632	-0-	-328	-0-	46	1	586	2	N	-0-			1
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	90	1	1318	2	N	-0-			1
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	78	1	1038	2	N	-0-			1
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	66	1	864	2	N	-0-			1
10	1395	N	855	-0-	-540	-0-	62	1	793	2	N	-0-			1
11	1080	N	1025	-0-	-55	-0-	74	1	951	2	N	-0-			1
*12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	71	1	910	2	N	1			-0-
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 12,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TREVINO, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 175539 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8202 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	67	1	1063	2	N	-0-			-0-
02	1568	N	1168	-0-	-400	-0-	77	1	1091	2	N	-0-			-0-
03	1271	N	1064	-0-	-207	-0-	75	1	989	2	N	-0-			-0-
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	78	1	1083	2	N	-0-			-0-
05	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	136	1	1816	2	N	1			1
							1	9							
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	94	1	1181	2	N	-0-			1
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	88	1	1295	2	N	-0-			1
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	115	1	1528	2	N	-0-			1
09	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	143	1	1868	2	N	-0-			1
10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	106	1	1366	2	N	-0-			1
11	1590	N	1307	-0-	-283	-0-	94	1	1213	2	N	-0-			1
12	2077	N	1207	-0-	-870	-0-	87	1	1119	2	N	1			-0-
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 16,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TREVINO, J. B. WELL #: 6 RRCID -> 179396 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8206 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	85	-0-	-39	-0-	5	1	80	2	N	-0-			-0-
02	140	N	91	-0-	-49	-0-	6	1	85	2	N	-0-			-0-
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	N	-0-			-0-
04	90	N	51	-0-	-39	-0-	3	1	48	2	N	-0-			-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	N	-0-			-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	2	N	-0-			-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	2	N	-0-			-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	23	1	309	2	N	-0-			-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	21	1	281	2	N	-0-			-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	25	1	328	2	N	-0-			-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	26	1	328	2	N	-0-			-0-
*12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	26	1	337	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ACELA WELL #: 2 RRCID -> 180289 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8495 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-
02	112	N	85	-0-	-27	-0-	6	1	79	2	N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	2	N	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
05	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	2	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
KING "B" WELL #: 3A RRCID -> 199474 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 3100 - 4200

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING "B" WELL #: 4 RRCID -> 228087 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3360 - 4000

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN YGNACIO, E. (WILCOX 8600) 80410 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GUADALUPE WELL #: 1 RRCID -> 186564 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8118 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1271	N	717	-0-	-554	-0-	717	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
TREVINO, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 173662 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8136 - 8512

01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	76	1	1202	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1107	-0-	-349	-0-	73	1	1034	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1061	-0-	-427	-0-	75	1	986	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1072	-0-	-158	-0-	72	1	1000	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1093	-0-	-147	-0-	76	1	1016	2	N	1					1
							1	9									
06	1020	N	665	-0-	-355	-0-	49	1	616	2	N	-0-					1
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	75	1	1109	2	N	-0-					1
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	88	1	1166	2	N	-0-					1
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	76	1	997	2	N	-0-					1
10	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	83	1	1074	2	N	-0-					1
11	1200	N	1122	-0-	-78	-0-	81	1	1041	2	N	-0-					1
*12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	82	1	1053	2	N	1					-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 176273 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8401 - 8560

01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	37	1	580	2	N	-0-					-0-
02	840	N	563	-0-	-277	-0-	37	1	526	2	N	-0-					-0-
03	806	N	650	-0-	-156	-0-	46	1	604	2	N	-0-					-0-
04	600	N	561	-0-	-39	-0-	38	1	523	2	N	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	49	1	660	2	N	1					1
							1	9									
06	630	N	398	-0-	-232	-0-	29	1	369	2	N	-0-					1
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	50	1	729	2	N	-0-					1
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	54	1	720	2	N	-0-					1
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	53	1	688	2	N	-0-					1
10	775	N	717	-0-	-58	-0-	52	1	665	2	N	-0-					1
11	750	N	587	-0-	-163	-0-	42	1	545	2	N	-0-					1
12	775	N	621	-0-	-154	-0-	45	1	575	2	N	1					-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAN YGNACIO, E. (WILCOX 8600) //CONT.// 80410 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TREVINO, J. B. WELL #: 5 RRCID -> 177024 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8180 - 8527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	58	1	924	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	706	-0-	-722	-0-	47	1	659	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	824	-0-	-974	-0-	58	1	766	2	N	-0-					-0-
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	66	1	915	2	N	-0-					-0-
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	62	1	824	2	N	1					1
							1	9									
06	810	N	740	-0-	-70	-0-	54	1	686	2	N	-0-					1
07	1023	N	962	-0-	-61	-0-	61	1	901	2	N	-0-					1
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	63	1	838	2	N	-0-					1
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	68	1	894	2	N	-0-					1
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	78	1	1009	2	N	-0-					1
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	80	1	1033	2	N	-0-					1
*12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	82	1	1057	2	N	1					-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SANCHEZ RANCH (QUEEN CITY 7300) 80426 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SANTA RITA HOLDINGS, LLC 748244
SANCHEZ WELL #: 1 RRCID -> 136259 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7318 - 7334

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	113						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	113						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	113						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	113						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	113						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	113						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	113						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	113						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	113						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	113						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	113						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	113						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANA (MARKS) 80810 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SANTA ANA WELL #: 1 RRCID -> 169296 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15543 PERF. 12094 - 12246

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANA (MARKS) //CONT.// 80810 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
AMARILLA, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 169717 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12089 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANA (DAVIS) WELL #: 1 RRCID -> 221935 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12448 - 12617

01	930	X	572	-0-	-358	-0-	215	1	269	2	N	80					113
							88	9									
02	896	X	562	-0-	-334	-0-	277	1	252	2	N	30					143
							33	9									
03	992	X	369	-0-	-623	-0-	196	1	143	2	N	27					170
							30	9									
04	960	X	540	-0-	-420	-0-	284	1	243	2	N	12					182
							13	9									
05	651	X	591	-0-	-60	-0-	274	1	265	2	N	47	176	1			53
							52	9									
06	600	X	388	-0-	-212	-0-	193	1	158	2	N	34					87
							37	9									
07	620	X	507	-0-	-113	-0-	255	1	249	2	N	3					90
							3	9									
08	589	X	532	-0-	-57	-0-	240	1	223	2	N	63					153
							69	9									
09	607	X	607	-0-	-0-	-0-	284	1	304	2	N	17					170
							19	9									
10	768	X	768	-0-	-0-	-0-	350	1	405	2	N	12					182
							13	9									
11	815	X	815	-0-	-0-	-0-	365	1	416	2	N	31					213
							34	9									
12	620	X	611	-0-	-9	-0-	345	1	189	2	N	70	175	1			108
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 6,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 426

SANTA ANA (SWEENEY 5) 80810 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
MEYERS WELL #: 1 RRCID -> 216534 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9770 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANA (SWEENEY 5) //CONT.// 80810 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SANTA ANA GAS UNIT WELL #: RRCID -> 188394 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9782 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/27/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA CRUZ, N. (YEGUA 8800) 80849 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
VERA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 222410 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8780 - 8794

01	2469	N	1965	-0-	-504	-0-	1965	2			N	-0-					59
02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					59
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					59
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					59
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					59
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 3,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERA TRUST WELL #: 3 RRCID -> 225848 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8802 - 8822

01	7316	X	1966	-0-	-5350	-0-	1966	2			N	-0-	191	1			251
02	6636	X	1877	-0-	-4759	-0-	1785	2	92	9	N	84	192	1			143
03	7347	X	3533	-0-	-3814	-0-	3397	2	136	9	N	124					267
04	4290	X	2913	-0-	-1377	-0-	2821	2	92	9	N	84					351
05	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	3965	2	112	9	N	102	185	1			268
06	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4160	2	88	9	N	80	176	1			172
07	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5449	2	81	9	N	74					246
08	3534	X	3437	-0-	-97	-0-	3364	2	73	9	N	66	118	1			194
09	4260	X	3190	-0-	-1070	-0-	3161	2	29	9	N	26					220
*10	4402	X	3678	-0-	-724	-0-	3632	2	46	9	N	42	186	1			76
*11	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4835	2	59	9	N	54					130
12	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					130

TOTAL GAS PROD: 39,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 736

SANTA CRUZ, N. (YEGUA 8800) //CONT.// 80849 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
VERA TRUST WELL #: 2 RRCID -> 226914 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7602 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERA TRUST WELL #: 4 RRCID -> 231273 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8780 - 8806

01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1966	2	11	9	N	10					206
02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1786	2	66	9	N	60	185	1			81
03	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2428	2	163	9	N	148					229
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2083	2	87	9	N	79					308
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1860	2	41	9	N	37	191	1			154
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1772	2	74	9	N	67					221
07	620	N	206	-0-	-414	-0-	206	2			N	-0-	179	1			42
08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1843	2	91	9	N	83					125
09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1776	2	54	9	N	49					174
10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2136	2	34	9	N	31					205
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					205
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

TOTAL GAS PROD: 18,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 564

SANTA FE (ZONE 4) 80863 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH "B" WELL #: 202 RRCID -> 217177 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6590 - 6614

01	4185	#	4029	-0-	-156	-0-	204	1	3825	2	Y	-0-					-0-
02	3780	#	3386	-0-	-394	-0-	202	1	3184	2	Y	-0-					-0-
03	4185	#	3642	-0-	-543	-0-	259	1	3383	2	Y	-0-					-0-
04	3900	#	3417	-0-	-483	-0-	235	1	3182	2	Y	-0-					-0-
05	4030	#	2816	-0-	-1214	-0-	167	1	2649	2	Y	-0-					-0-
06	3900	#	924	-0-	-2976	-0-	38	1	886	2	Y	-0-					-0-
07	3751	#	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					-0-
08	3627	#	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					-0-
09	3420	#	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-					-0-
10	2821	#	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
11	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA FE (12450) 80863 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 123 RRCID -> 209862 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12206 - 12214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA FE, EAST (7100) 80864 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 182747 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5218 - 5582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA FE, SOUTH (ZONE 3) 80867 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH "B" WELL #: 201 RRCID -> 210427 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7008 - 7040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108 #	406	-0-	-1702	-0-	21	1	385	2	Y	-0-					-0-
02	1848 #	882	-0-	-966	-0-	53	1	829	2	Y	-0-					-0-
03	3376 R	3376	-0-	-0-	-0-	240	1	3136	2	Y	-0-					-0-
04	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	92	1	1249	2	Y	-0-					-0-
05	992 N	911	-0-	-81	-0-	54	1	857	2	Y	-0-					-0-
06	2490	1087	-0-	-1403	-0-	45	1	1042	2	Y	-0-					-0-
07	2573	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
08	2573	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
09	1350 #	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					-0-
10	1116 #	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
11	1080 #	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA MARIA (8350 FRIO) 80881 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SOMNITZ WELL #: 1 RRCID -> 014075 COMPL. DATE 12/29/1959 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA RITA (6000) 80895 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RIVER FARMS WELL #: 5 RRCID -> 212807 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5890 - 5915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ROSA (10,700) 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
MCGILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 272966 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 11163 PERF.11082 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	654	1	2749	2	N	43					78
							47	9									
02	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	574	1	2602	2	N	45					123
							50	9									
03	3410	X	2846	-0-	-564	-0-	590	1	2212	2	N	40					163
							44	9									
04	2880	X	2735	-0-	-145	-0-	529	1	2185	2	N	19					182
							21	9									
05	3410	X	2616	-0-	-794	-0-	480	1	2117	2	N	17					199
							19	9									
06	3300	X	2869	-0-	-431	-0-	519	1	2327	2	N	21	182	1			38
							23	9									
07	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	46					84
08	2852	X	2778	-0-	-74	-0-	517	1	2231	2	N	27					111
							30	9									
09	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	616	1	2391	2	N	31					142
							34	9									
10	2976	X	2449	-0-	-527	-0-	546	1	1881	2	N	20					162
							22	9									
11	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	672	1	2681	2	N	53					215
							58	9									
12	3131	X	2866	-0-	-265	-0-	624	1	2186	2	N	51	173	1			93
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 32,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

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
01	4030	X	2295	-0-	-1735	-0-	540	1	1742	2	N	12					36
							13	9									
02	3164	X	2988	-0-	-176	-0-	560	1	2410	2	N	16					52
							18	9									
03	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	600	1	2770	2	N	48					100
							53	9									
04	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	540	1	2398	2	N	23					123
							25	9									
05	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	620	1	3420	2	N	27					150
							30	9									
06	3300	X	3104	-0-	-196	-0-	520	1	2556	2	N	25					175
							28	9									
07	3410	X	1883	-0-	-1527	-0-	400	1	1474	2	N	8					183
							9	9									
08	4061	X	3914	-0-	-147	-0-	620	1	3265	2	N	26	143	1			66
							29	9									
09	3930	X	3382	-0-	-548	-0-	600	1	2760	2	N	20					86
							22	9									
10	4061	X	2324	-0-	-1737	-0-	580	1	1744	2	N	-0-					86
11	3780	X	1423	-0-	-2357	-0-	460	1	956	2	N	6					92
							7	9									
12	3906	X	3282	-0-	-624	-0-	580	1	2677	2	N	23					115
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 35,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

SANTA ROSA (10,700) //CONT.// 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCGILL, H. F. WELL #: 2 RRCID -> 014083 COMPL. DATE 07/10/1959 TOTAL DEPTH 11178 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: A 7 RRCID -> 156253 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10660 - 10890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ROSA (10,700) //CONT.// 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
STEWART WELL #: A 8 RRCID -> 160038 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL, H.F. "A" WELL #: 6 RRCID -> 161779 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11000 - 11170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: A 10 RRCID -> 162643 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10764 - 10940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ROSA RANCH (VICKSBURG 6) 80932 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SANTA ROSA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 244855 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	493	-0-	-189	-0-	23	1	453	3	N	15					140
							17	9									
02	588	N	512	-0-	-76	-0-	25	1	480	3	N	6					146
							7	9									
03	620	N	494	-0-	-126	-0-	25	1	463	3	N	5					151
							6	9									
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	33	1	600	3	N	39					190
							43	9									
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	28	1	508	3	N	24	157	1			57
							26	9									
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	31	1	537	3	N	13					70
							14	9									
07	713	N	487	-0-	-226	-0-	25	1	441	3	N	19					89
							21	9									
08	558	N	541	-0-	-17	-0-	29	1	490	3	N	20					109
							22	9									
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	34	1	586	3	N	26					135
							29	9									
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	29	1	478	3	N	17					152
							19	9									
11	510	N	413	-0-	-97	-0-	28	1	371	3	N	13					165
							14	9									
12	682	N	294	-0-	-388	-0-	19	1	271	3	N	4					169
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 6,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

SANTELLANA (FRIO) 80943 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA WELL #: 28 RRCID -> 252937 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8578 - 8691

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	#	2017	-0-	-773	-0-	192	1	1825	3	N	-0-					19
02	2520	#	2255	-0-	-265	-0-	185	1	2070	3	N	-0-					19
03	2802	R	2802	-0-	-0-	-0-	259	1	2543	3	N	-0-					19
04	2174	R	2174	-0-	-0-	-0-	228	1	1942	3	N	4					23
							4	9									
05	2511	#	2206	-0-	-305	-0-	234	1	1972	3	N	-0-					23
06	2700	#	1478	-0-	-1222	-0-	168	1	1310	3	N	-0-					23
07	2790	#	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					23
08	2790	#	2217	-0-	-573	-0-	251	1	1966	3	N	-0-					23
09	2160	#	1918	-0-	-242	-0-	211	1	1707	3	N	-0-					23
10	2201	#	1727	-0-	-474	-0-	203	1	1524	3	N	-0-					23
11	2160	#	2152	-0-	-8	-0-	240	1	1912	3	N	-0-					23
*12	2369	R	2369	-0-	-0-	-0-	299	1	2063	3	N	6					29
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 23,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SANTELLANA (6500) 80943 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 56 RRCID -> 179719 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 5954 - 5970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, A. E. WELL #: 22R RRCID -> 266295 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 6650 - 6850

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, A. WELL #: 3 RRCID -> 078725 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 9006 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			224
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			224
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			224
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			224
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			224
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			224
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			224
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			224
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			224
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			224
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			224
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			224

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 114105 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8426 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	97	1	924	3	Y	2					25
							2	9									
02	1008	N	828	-0-	-180	-0-	68	1	758	3	Y	2					27
							2	9									
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	109	1	1063	3	Y	3					30
							3	9									
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	18	1	154	3	Y	1	28	1			3
							1	9									
05	930	N	730	-0-	-200	-0-	76	1	633	3	Y	19	20	1			2
							21	9									
06	1140	N	408	-0-	-732	-0-	46	1	362	3	Y	-0-					2
07	186	N	73	-0-	-113	-0-	8	1	65	3	Y	-0-					2
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					2
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					2
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

GUERRA, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 142254 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 16357 PERF. 7964 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	2726	-0-	-1707	-0-	171	1	2492	3	Y	57	47	1			130
							63	9									
02	4004	X	2398	-0-	-1606	-0-	140	1	2159	3	Y	90	131	1			89
							99	9									
03	4092	X	1985	-0-	-2107	-0-	138	1	1772	3	Y	68	69	1			88
							75	9									
04	3720	X	2800	-0-	-920	-0-	188	1	2564	3	Y	44	35	1			97
							48	9									
05	3658	X	2661	-0-	-997	-0-	163	1	2432	3	Y	60	65	1			92
							66	9									
06	2640	X	2144	-0-	-496	-0-	145	1	1963	3	Y	33	33	1			92
							36	9									
07	2883	X	2182	-0-	-701	-0-	156	1	2012	3	Y	13	33	1			72
							14	9									
08	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	251	1	3815	3	Y	119	83	1			108
							131	9									
09	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	217	1	3335	3	Y	28	44	1			92
							31	9									
10	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	150	1	2417	3	Y	21					113
							23	9									
11	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	199	1	3273	3	Y	34	45	1			102
							37	9									
*12	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	241	1	3830	3	Y	5					107
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 34,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 572

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E.E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 151964 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 15007 PERF. 3025 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 173686 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8230 - 8280

01	5549	X	5098	-0-	-451	-0-	483	1	4604	3	Y	10					79
							11	9									
02	5236	X	4598	-0-	-638	-0-	378	1	4209	3	Y	10					89
							11	9									
03	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	559	1	5481	3	Y	16					105
							18	9									
04	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	536	1	4580	3	Y	27	119	1			13
							30	9									
05	5115	X	4951	-0-	-164	-0-	511	1	4299	3	Y	128	128	1			13
							141	9									
06	4950	X	4217	-0-	-733	-0-	479	1	3738	3	Y	-0-					13
07	5115	X	5045	-0-	-70	-0-	544	1	4494	3	Y	6					19
							7	9									
08	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	632	1	4919	3	Y	13					32
							14	9									
09	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	646	1	5207	3	Y	11					43
							12	9									
10	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	618	1	4621	3	Y	17					60
							19	9									
11	5400	X	4774	-0-	-626	-0-	534	1	4240	3	Y	-0-					60
12	6076	X	4040	-0-	-2036	-0-	510	1	3511	3	Y	17					77
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 60,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

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
01	3317	X	1092	-0-	-2225	-0-	70	1	1015	3	Y	6	4	1			11
							7	9									
02	2212	X	1493	-0-	-719	-0-	90	1	1390	3	Y	12	14	1			9
							13	9									
03	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	125	1	1605	3	Y	9	8	1			10
							10	9									
04	660	X	509	-0-	-151	-0-	35	1	472	3	Y	2	3	1			9
							2	9									
05	1643	N	920	-0-	-723	-0-	55	1	818	3	Y	43	22	1			30
							47	9									
06	1680	N	960	-0-	-720	-0-	65	1	877	3	Y	16	12	1			34
							18	9									
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	60	1	777	3	Y	4	12	1			26
							4	9									
08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	96	1	1460	3	Y	22	21	1			27
							24	9									
09	960	N	750	-0-	-210	-0-	46	1	703	3	Y	1	9	1			19
							1	9									
10	837	N	567	-0-	-270	-0-	33	1	534	3	Y	-0-					19
11	1530	N	751	-0-	-779	-0-	43	1	705	3	Y	3	7	1			15
							3	9									
*12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	75	1	1184	3	Y	1					16
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

CASA BLANCA 'B' WELL #: 1 RRCID -> 197744 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8348 - 8368

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASA BLANCA 'B' WELL #: 2 RRCID -> 201782 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8421 - 8440

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA WELL #: 24 RRCID -> 204559 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8112 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	878	-0-	-393	-0-	82	1	795	3	Y	1					23
							1	9									
02	1316	N	758	-0-	-558	-0-	63	1	693	3	Y	2					25
							2	9									
03	1147	N	941	-0-	-206	-0-	87	1	851	3	Y	3					28
							3	9									
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	98	1	842	3	Y	4	29	1			3
							4	9									
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	107	1	896	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
06	900	N	713	-0-	-187	-0-	81	1	632	3	Y	-0-					3
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	111	1	912	3	Y	1					4
							1	9									
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	118	1	916	3	Y	2					6
							2	9									
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	115	1	924	3	Y	2					8
							2	9									
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	107	1	795	3	Y	3					11
							3	9									
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	102	1	811	3	Y	-0-					11
*12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	148	1	1020	3	Y	5					16
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 11,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

GUERRA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 248790 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8493 - 8502

01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	98	1	1418	3	N	-0-					96
02	1428	N	1386	-0-	-42	-0-	85	1	1301	3	N	-0-					96
03	1550	N	1421	-0-	-129	-0-	103	1	1318	3	N	-0-					96
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	77	1	1058	3	N	-0-					96
05	1550	N	1370	-0-	-180	-0-	86	1	1284	3	N	-0-					96
06	1380	N	997	-0-	-383	-0-	69	1	928	3	N	-0-					96
07	1178	N	795	-0-	-383	-0-	57	1	738	3	N	-0-					96
08	1364	N	1004	-0-	-360	-0-	62	1	942	3	N	-0-					96
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	61	1	941	3	N	-0-					96
10	806	N	791	-0-	-15	-0-	46	1	745	3	N	-0-					96
11	960	N	881	-0-	-79	-0-	50	1	831	3	N	-0-					96
*12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	83	1	1324	3	N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 13,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 53ST RRCID -> 172457 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 14237 PERF. 7898 - 7910

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, A. E. WELL #: 69 RRCID -> 182325 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7909 - 8046

01	3100 N	3269	-0-	169	1118	48	1	3213	3	Y	7	7	0			1
						8	9									
02	3141 X	2023	-0-	-1118	-0-	37	1	1986	3	Y	-0-	1	0			-0-
03	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	97	1	2908	3	Y	-0-					-0-
04	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	112	1	3119	3	Y	-0-					-0-
05	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	121	1	3548	3	Y	-0-					-0-
06	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	58	1	3420	3	Y	-0-					-0-
07	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	49	1	3068	3	Y	-0-					-0-
08	2914 X	2828	-0-	-86	-0-	52	1	2776	3	Y	-0-					-0-
09	2820 X	1540	-0-	-1280	-0-	31	1	1509	3	Y	-0-					-0-
10	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	56	1	2074	3	Y	-0-					-0-
11	3480 X	2508	-0-	-972	-0-	70	1	2438	3	Y	-0-					-0-
12	3131 X	2504	-0-	-627	-0-	76	1	2428	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	5	1	355	3	Y	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	7	1	365	3	Y	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	12	1	371	3	Y	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	14	1	404	3	Y	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	15	1	451	3	Y	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	8	1	454	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	224	-0-	-210	-0-	4	1	220	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	9	1	445	3	Y	-0-					-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	15	1	560	3	Y	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	14	1	472	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	390	-0-	-75	-0-	12	1	378	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, A. E. WELL #: 90 RRCID -> 256615 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 14080 PERF. 8084 - 8092

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
TIJERINA UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 047580 COMPL. DATE 09/27/1969 TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	600						Y	-0-					32
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	600						Y	-0-					32
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	600						Y	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600						Y	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600						Y	-0-					32
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	600						Y	-0-					32
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	600						Y	-0-					32
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	600						Y	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600						Y	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600						Y	-0-					32
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	600						Y	NO RPT					32
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	600						Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WALLIS ENERGY, INC. //CONT.// 893997
TIJERINA UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 050953 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 8756 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			43
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTELLANA, SOUTH (GUERRA) 80947 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A.E. WELL #: 48 RRCID -> 163109 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 16724 PERF.14780 - 15316

01	930 N	502	-0-	-428	-0-	7	1	495	3	Y	-0-			-0-
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	10	1	543	3	Y	-0-			-0-
03	527 N	516	-0-	-11	-0-	17	1	499	3	Y	-0-			-0-
04	480 N	470	-0-	-10	-0-	16	1	454	3	Y	-0-			-0-
05	527 N	497	-0-	-30	-0-	16	1	480	3	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	14	1	828	3	Y	-0-			-0-
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	9	1	581	3	Y	-0-			-0-
08	496 N	427	-0-	-69	-0-	8	1	419	3	Y	-0-			-0-
09	510 N	377	-0-	-133	-0-	8	1	369	3	Y	-0-			-0-
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	12	1	421	3	Y	-0-			-0-
11	420 N	169	-0-	-251	-0-	5	1	164	3	Y	-0-			-0-
12	403 N	101	-0-	-302	-0-	3	1	98	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SANTELLANA, SOUTH (LF-3) 80947 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CASA BLANCA 'C' WELL #: 1 RRCID -> 213333 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7075 - 7080

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					192
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					192
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					192
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					192
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					192
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					192
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					192
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					192
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					192
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					192
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					192
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					192

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARITA (13-B) 81115 441 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, S.K. WELL #: 9 RRCID -> 255777 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 6430 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 70 RRCID -> 218530 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 17098 PERF. 13778 - 13959

01	8215	X	6611	-0-	-1604	B	-7649	138	1	6445	3	Y	25	27	1	14			
								28	9										
02	7420	X	6927	-0-	-493	B	-7649	250	1	6660	3	Y	15	17	1	12			
								17	9										
03	8215	X	7663	-0-	-552	B	-7649	289	1	7346	3	Y	25	24	1	13			
								28	9										
04	7530	X	6983	-0-	-547	B	-7649	272	1	6688	3	Y	21	23	1	11			
								23	9										
05	7657	X	6957	-0-	-700	B	-7649	292	1	6643	3	Y	20	20	1	11			
								22	9										
06	7530	X	6619	-0-	-911	B	-7649	301	1	6295	3	Y	21	21	1	11			
								23	9										
07	7657	X	7054	-0-	-603	B	-7649	319	1	6710	3	Y	23	20	1	14			
								25	9										
08	7657	X	5661	-0-	-1996	B	-7649	245	1	5397	3	Y	17	18	1	13			
								19	9										
09	6990	X	8218	-0-	1228	B	-6421	345	1	7845	3	Y	25	18	1	20			
								28	9										
10	7068	X	5899	-0-	-1169	B	-6421	276	1	5590	3	Y	30	27	1	23			
								33	9										
11	6840	X	4773	-0-	-2067	B	-6421	227	1	4505	3	Y	37	38	1	22			
								41	9										
12	7130	X	5329	-0-	-1801	B	-6421	247	1	5037	3	Y	41	30	1	33			
								45	9										

TOTAL GAS PROD: 78,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 220139 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13652 - 15326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	5281	-0-		73	B	-8472		136	1	5110	3	Y	32	22	1			24
										35	9									
02	4704	X	4970	-0-		266	B	-8206		96	1	4813	3	Y	55	48	1			31
										61	9									
03	5208	X	6300	-0-		1092	B	-7114		237	1	6019	3	Y	40	57	1			14
										44	9									
04	5100	X	6000	-0-		900	B	-6214		233	1	5725	3	Y	38	35	1			17
										42	9									
05	5518	X	6116	-0-		598	B	-5616		256	1	5817	3	Y	39	35	1			21
										43	9									
06	5340	X	4684	-0-		-656	B	-5616		212	1	4443	3	Y	26	29	1			18
										29	9									
07	6293	X	2837	-0-		-3456	B	-5616		128	1	2694	3	Y	14	19	1			13
										15	9									
08	6293	X	2040	-0-		-4253	B	-5616		88	1	1942	3	Y	9	13	1			9
										10	9									
09	6000	X	1268	-0-		-4732	B	-5616		54	1	1207	3	Y	6	8	1			7
										7	9									
10	4650	X	3458	-0-		-1192	B	-5616		162	1	3278	3	Y	16	13	1			10
										18	9									
11	4500	X	3314	-0-		-1186	B	-5616		158	1	3134	3	Y	20	19	1			11
										22	9									
12	2852	X	3790	-0-		938	B	-4678		176	1	3589	3	Y	23	16	1			18
										25	9									

TOTAL GAS PROD: 50,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	5475	-0-		-2182	B	-882620		114	1	5333	3	Y	25	26	1			15
										28	9									
02	6916	X	5754	-0-		-1162	B	-882620		208	1	5528	3	Y	16	17	1			14
										18	9									
03	6758	X	5655	-0-		-1103	B	-882620		213	1	5414	3	Y	25	24	1			15
										28	9									
04	6180	X	5544	-0-		-636	B	-882620		216	1	5305	3	Y	21	23	1			13
										23	9									
05	6386	X	5570	-0-		-816	B	-882620		234	1	5314	3	Y	20	20	1			13
										22	9									
06	6180	X	5741	-0-		-439	B	-882620		261	1	5457	3	Y	21	21	1			13
										23	9									
07	6386	X	6290	-0-		-96	B	-882620		284	1	5981	3	Y	23	20	1			16
										25	9									
08	5735	X	5250	-0-		-485	B	-882620		227	1	5003	3	Y	18	19	1			15
										20	9									
09	5730	X	6838	-0-		1108	B	-881512		287	1	6526	3	Y	23	18	1			20
										25	9									
10	6293	X	6226	-0-		-67	B	-881512		291	1	5912	3	Y	21	22	1			19
										23	9									
11	6090	X	5943	-0-		-147	B	-881512		283	1	5621	3	Y	35	34	1			20
										39	9									
12	6355	X	7300	-0-		945	B	-880567		338	1	6889	3	Y	66	41	1			45
										73	9									

TOTAL GAS PROD: 71,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 83 RRCID -> 228083 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14110 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 87 RRCID -> 229287 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 16498 PERF.14415 - 14455

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16957	X	7750	-0-	-9207 B	-0-	162	1	7560	3	Y	25	26	1			14
							28	9									
02	13636	X	8136	-0-	-5500 B	-0-	294	1	7824	3	Y	16	17	1			13
							18	9									
03	15097	X	8606	-0-	-6491 B	-0-	325	1	8253	3	Y	25	24	1			14
							28	9									
04	8700	X	8613	-0-	-87 B	-0-	336	1	8254	3	Y	21	23	1			12
							23	9									
05	8990	X	8677	-0-	-313 B	-0-	365	1	8289	3	Y	21	20	1			13
							23	9									
06	8700	X	7980	-0-	-720 B	-0-	363	1	7594	3	Y	21	21	1			13
							23	9									
07	8990	X	8150	-0-	-840 B	-0-	369	1	7757	3	Y	22	20	1			15
							24	9									
08	8897	X	6202	-0-	-2695 B	-0-	269	1	5915	3	Y	16	17	1			14
							18	9									
09	9458	X	9458	-0-	-0- B	-0-	398	1	9034	3	Y	24	18	1			20
							26	9									
10	8494	X	8314	-0-	-180 B	-0-	390	1	7901	3	Y	21	22	1			19
							23	9									
11	7980	X	7643	-0-	-337 B	-0-	365	1	7256	3	Y	20	24	1			15
							22	9									
*12	8857	X	8857	-0-	-0- B	-0-	413	1	8424	3	Y	18	15	1			18
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 98,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 88 RRCID -> 230533 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 16700 PERF.13673 - 13679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	4155	-0-	-5300 B	-0-	86	1	4041	3	Y	25	27	1			13
							28	9									
02	6888	X	4293	-0-	-2595 B	-0-	155	1	4120	3	Y	16	17	1			12
							18	9									
03	7006	X	4834	-0-	-2172 B	-0-	182	1	4624	3	Y	25	24	1			13
							28	9									
04	4740	X	4410	-0-	-330 B	-0-	171	1	4216	3	Y	21	23	1			11
							23	9									
05	4898	X	4395	-0-	-503 B	-0-	184	1	4188	3	Y	21	20	1			12
							23	9									
06	4740	X	2230	-0-	-2510 B	-0-	101	1	2116	3	Y	12	15	1			9
							13	9									
07	4836	X	-0-	-0-	-4836 B	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
08	4836	X	-0-	-0-	-4836 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	4410	X	-0-	-0-	-4410 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	4402	X	2111	-0-	-2291 B	-0-	99	1	2001	3	Y	10	5	1			5
							11	9									
11	3968	X	3968	-0-	-0- B	-0-	189	1	3755	3	Y	22	16	1			11
							24	9									
*12	4429	X	4429	-0-	-0- B	-0-	206	1	4197	3	Y	24	16	1			19
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 34,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 92 RRCID -> 235034 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 17003 PERF.14720 - 15628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	6571	-0-	-2729 B	-61218	136	1	6361	3	Y	67	84	1			43
							74	9									
02	8400	X	6686	-0-	-1714 B	-61218	241	1	6411	3	Y	31	43	1			31
							34	9									
03	9300	X	7325	-0-	-1975 B	-61218	275	1	6995	3	Y	50	52	1			29
							55	9									
04	7170	X	6998	-0-	-172 B	-61218	272	1	6679	3	Y	43	47	1			25
							47	9									
05	7409	X	7010	-0-	-399 B	-61218	293	1	6672	3	Y	41	40	1			26
							45	9									
06	7170	X	7005	-0-	-165 B	-61218	316	1	6624	3	Y	59	51	1			34
							65	9									
07	7409	X	7594	-0-	185 B	-61033	341	1	7177	3	Y	69	58	1			45
							76	9									
08	7316	X	5605	-0-	-1711 B	-61033	241	1	5311	3	Y	48	51	1			42
							53	9									
09	7020	X	5010	-0-	-2010 B	-61033	209	1	4755	3	Y	42	39	1			45
							46	9									
10	7595	X	7511	-0-	-84 B	-61033	350	1	7093	3	Y	62	57	1			50
							68	9									
11	7350	X	6777	-0-	-573 B	-61033	321	1	6379	3	Y	70	75	1			45
							77	9									
12	7595	X	7601	-0-	6 B	-61027	351	1	7150	3	Y	91	64	1			72
							100	9									

TOTAL GAS PROD: 81,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 673

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 89 RRCID -> 237166 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 17494 PERF.15340 - 16800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	1855	-0-	-997 B	-6863	38	1	1789	3	Y	25	27	1			13
							28	9									
02	2576	X	1928	-0-	-648 B	-6863	69	1	1841	3	Y	16	17	1			12
							18	9									
03	2852	X	2127	-0-	-725 B	-6863	79	1	2020	3	Y	25	24	1			13
							28	9									
04	1800	N	2038	-0-	238 B	-6625	79	1	1936	3	Y	21	23	1			11
							23	9									
05	2139	N	2044	-0-	-95 B	-6625	85	1	1936	3	Y	21	20	1			12
							23	9									
06	2070	N	1924	-0-	-146 B	-6625	87	1	1814	3	Y	21	21	1			12
							23	9									
07	2108	N	2042	-0-	-66 B	-6625	92	1	1925	3	Y	23	21	1			14
							25	9									
08	2046	N	1770	-0-	-276 B	-6625	76	1	1673	3	Y	19	19	1			14
							21	9									
09	1920	N	2378	-0-	458 B	-6167	99	1	2251	3	Y	25	19	1			20
							28	9									
10	2046	N	2020	-0-	-26 B	-6167	94	1	1903	3	Y	21	22	1			19
							23	9									
11	1710	N	1818	-0-	108 B	-6059	86	1	1709	3	Y	21	26	1			14
							23	9									
12	2046	N	2031	-0-	-15 B	-6059	94	1	1911	3	Y	24	19	1			19
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 23,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 93 RRCID -> 241725 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 16345 PERF.13632 - 15396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	7513	-0-	-1105 B	-417743	156	1	7302	3	Y	50	52	1			26
							55	9									
02	7252	X	7774	-0-	522 B	-417221	280	1	7460	3	Y	31	34	1			23
							34	9									
03	8742	X	8421	-0-	-321 B	-417221	316	1	8050	3	Y	50	47	1			26
							55	9									
04	8280	X	8481	-0-	201 B	-417020	330	1	8104	3	Y	43	45	1			24
							47	9									
05	8556	X	8548	-0-	-8 B	-417020	358	1	8145	3	Y	41	40	1			25
							45	9									
06	8280	X	5220	-0-	-3060 B	-417020	236	1	4947	3	Y	34	36	1			23
							37	9									
07	8556	X	5318	-0-	-3238 B	-417020	239	1	5035	3	Y	40	36	1			27
							44	9									
08	8556	X	4549	-0-	-4007 B	-417020	196	1	4318	3	Y	32	33	1			26
							35	9									
09	8280	X	4306	-0-	-3974 B	-417020	180	1	4094	3	Y	29	26	1			29
							32	9									
10	6200	X	6097	-0-	-103 B	-417020	284	1	5768	3	Y	41	38	1			32
							45	9									
11	5220	X	5630	-0-	410 B	-416610	268	1	5321	3	Y	37	44	1			25
							41	9									
12	5332	X	6563	-0-	1231 B	-415379	305	1	6225	3	Y	30	26	1			29
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 78,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 458

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	EOM BALANCE
01	3038	X	-0-	-0-	-3038 B	-375572					Y	-0-			-0-
02	2520	X	-0-	-0-	-2520 B	-375572					Y	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-375572					Y	-0-			-0-
04	T. A.		817	-0-	817 B	-374755	32	1	778	3	Y	6	4	1	2
							7	9							
05	T. A.		2737	-0-	2737 B	-372018	114	1	2600	3	Y	21	14	1	9
							23	9							
06	T. A.		2351	-0-	2351 B	-369667	106	1	2222	3	Y	21	18	1	12
							23	9							
07	0	X	2408	-0-	2408 B	-367259	108	1	2275	3	Y	23	20	1	15
							25	9							
08	2728	N	1779	-0-	-949 B	-367259	76	1	1685	3	Y	16	17	1	14
							18	9							
09	2340	N	2761	-0-	421 B	-366838	115	1	2620	3	Y	24	18	1	20
							26	9							
10	T. A.		2383	-0-	2383 B	-364455	111	1	2249	3	Y	21	22	1	19
							23	9							
11	T. A.		1761	-0-	1761 B	-362694	83	1	1660	3	Y	16	22	1	13
							18	9							
12	T. A.		1222	-0-	1222 B	-361472	57	1	1158	3	Y	6	9	1	10
							7	9							

TOTAL GAS PROD: 18,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 96 RRCID -> 244609 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16215 - 17125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-498082					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-498082					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-498082					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-498082					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-498082					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-498082					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-498082					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-498082					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-498082					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-498082					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		91	-0-	91 B	-497991	4	1	87	3	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-497991					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 85 RRCID -> 249347 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13756 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARITA, EAST (NOD B) 81116 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, S.K. WELL #: 7 RRCID -> 211439 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13535 PERF.10510 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	16	1	600	3	Y	17	12	1			12
							19	9									
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	14	1	684	3	Y	27	24	1			15
							30	9									
03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	48	1	2156	3	Y	31	35	1			11
							34	9									
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	23	1	996	3	Y	28	33	1			6
							31	9									
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	20	1	892	3	Y	29	28	1			7
							32	9									
06	1950	N	854	-0-	-1096	-0-	16	1	804	3	Y	31	30	1			8
							34	9									
07	1085	N	835	-0-	-250	-0-	16	1	780	3	Y	35	31	1			12
							39	9									
08	930	N	590	-0-	-340	-0-	10	1	552	3	Y	25	30	1			7
							28	9									
09	840	N	457	-0-	-383	-0-	7	1	426	3	Y	22	22	1			7
							24	9									
10	775	N	47	-0-	-728	-0-	1	1	45	3	Y	1	7	1			1
							1	9									
11	570	N	372	-0-	-198	-0-	4	1	348	3	Y	18	12	1			7
							20	9									
*12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	12	1	771	3	Y	37	39	1			5
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 9,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

SARITA, EAST (O-SAND) 81116 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, S.K. MRS. -B- WELL #: 46 RRCID -> 164324 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14461 - 14476

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 50 RRCID -> 169650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 14630 PERF.14105 - 14428

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARITA, EAST (O-SAND) //CONT.// 81116 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, S.K. WELL #: 2 RRCID -> 164558 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 14732 PERF.14014 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST, S.K. WELL #: 4 RRCID -> 168495 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14504 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST, S.K. WELL #: 5 RRCID -> 174678 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14038 - 14180

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	4447	-0-	-1505	-0-	115 37	1 9	4295	3	Y	34	23	1			24
02	5376	X	4143	-0-	-1233	-0-	80 61	1 9	4002	3	Y	55	49	1			30
03	5952	X	5857	-0-	-95	-0-	123 69	1 9	5665	3	Y	63	70	1			23
04	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	125 91	1 9	5591	3	Y	83	87	1			19
05	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	130 95	1 9	5888	3	Y	86	81	1			24
06	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	108 53	1 9	5305	3	Y	48	54	1			18
07	6014	X	5108	-0-	-906	-0-	103 36	1 9	4969	3	Y	33	36	1			15
08	6107	X	3735	-0-	-2372	-0-	68 26	1 9	3641	3	Y	24	31	1			8
09	5910	X	2278	-0-	-3632	-0-	36 20	1 9	2222	3	Y	18	19	1			7
10	5115	X	4231	-0-	-884	-0-	49 23	1 9	4159	3	Y	21	20	1			8
11	4950	X	4651	-0-	-299	-0-	52 39	1 9	4560	3	Y	35	24	1			19
*12	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	81 41	1 9	5085	3	Y	37	47	1			9

TOTAL GAS PROD: 57,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 537

SARITA, EAST (O-SAND) //CONT.// 81116 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, S.K. WELL #: 6 RRCID -> 182195 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14082 - 14122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARITA, EAST (FRIO) 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 53 RRCID -> 170347 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 13825 PERF.12298 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, S.K. WELL #: 42 RRCID -> 119158 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 15375 PERF.12232 - 12612

01	18848	X	15826	-0-	-3022	-0-	407	1	15251	3	Y	153	107	1			117		
							168	9											
02	15596	X	15250	-0-	-346	-0-	293	1	14685	3	Y	247	225	1			139		
							272	9											
03	22468	X	22468	-0-	-0-	-0-	471	1	21650	3	Y	315	340	1			114		
							347	9											
04	21100	X	21100	-0-	-0-	-0-	454	1	20304	3	Y	311	350	1			75		
							342	9											
05	22048	X	22048	-0-	-0-	-0-	467	1	21234	3	Y	315	302	1			88		
							347	9											
06	24205	X	24205	-0-	-0-	-0-	475	1	23376	3	Y	322	309	1			101		
							354	9											
07	25032	X	25032	-0-	-0-	-0-	500	1	24152	3	Y	345	313	1			133		
							380	9											
08	22475	X	19230	-0-	-3245	-0-	346	1	18591	3	Y	266	318	1			81		
							293	9											
09	22590	X	19435	-0-	-3155	-0-	307	1	18778	3	Y	318	290	1			109		
							350	9											
10	23343	X	22040	-0-	-1303	-0-	251	1	21539	3	Y	227	238	1			98		
							250	9											
11	22590	X	22049	-0-	-541	-0-	243	1	21423	3	Y	348	253	1			193		
							383	9											
*12	24669	X	24669	-0-	-0-	-0-	382	1	23881	3	Y	369	475	1			87		
							406	9											

TOTAL GAS PROD: 253,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,536

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, S.K. WELL #: 3 RRCID -> 165619 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12693 - 13328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST, S.K. WELL #: 10 RRCID -> 185851 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13895 PERF.12164 - 12178

01	3193 X	2232	-0-	-961	-0-	57	1	2138	3	Y	34	32	1			36
						37	9									
02	2660 X	2039	-0-	-621	-0-	40	1	1965	3	Y	31	41	1			26
						34	9									
03	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	69	1	3163	3	Y	95	90	1			31
						105	9									
04	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	68	1	3058	3	Y	111	116	1			26
						122	9									
05	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	71	1	3211	3	Y	115	108	1			33
						127	9									
06	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	59	1	2894	3	Y	137	127	1			43
						151	9									
07	3348 X	2944	-0-	-404	-0-	57	1	2721	3	Y	151	135	1			59
						166	9									
08	7577 X	7577	-0-	-0-	-0-	136	1	7279	3	Y	147	163	1			43
						162	9									
09	18643 X	18643	-0-	-0-	-0-	295	1	18037	3	Y	283	244	1			82
						311	9									
10	19037 X	19037	-0-	-0-	-0-	218	1	18620	3	Y	181	186	1			77
						199	9									
11	15361 X	15361	-0-	-0-	-0-	169	1	14946	3	Y	224	171	1			130
						246	9									
*12	21301 X	21301	-0-	-0-	-0-	330	1	20646	3	Y	295	359	1			66
						325	9									

TOTAL GAS PROD: 102,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,804

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	6293	X	5755	-0-	-538	-0-	149	1	5569	3	Y	34	24	1			27
							37	9									
02	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	106	1	5329	3	Y	56	51	1			32
							62	9									
03	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	121	1	5549	3	Y	95	94	1			33
							105	9									
04	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	143	1	6416	3	Y	86	96	1			23
							95	9									
05	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	152	1	6887	3	Y	86	83	1			26
							95	9									
06	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	143	1	7007	3	Y	94	89	1			31
							103	9									
07	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	147	1	7073	3	Y	104	93	1			42
							114	9									
08	6975	X	5184	-0-	-1791	-0-	93	1	5010	3	Y	74	90	1			26
							81	9									
09	6750	X	4429	-0-	-2321	-0-	70	1	4278	3	Y	74	70	1			30
							81	9									
10	7037	X	4165	-0-	-2872	-0-	48	1	4069	3	Y	44	50	1			24
							48	9									
11	6810	X	6460	-0-	-350	-0-	71	1	6275	3	Y	104	71	1			57
							114	9									
*12	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	112	1	6994	3	Y	111	139	1			29
							122	9									

TOTAL GAS PROD: 72,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 962

EAST, S.K. WELL #: 11 RRCID -> 191092 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 13702 PERF.12070 - 13150

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	4280	-0-	4280	4280		50	1	4230	3	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	10833	-0-	10833	15113		121	1	10712	3	Y	-0-					-0-
*12	15113	X	-0-	-0-	-15113	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST, S.K. WELL #: 12ST RRCID -> 204363 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12354 - 12408

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	121	1	4547	3	Y	68	47	1			51
							75	9									
02	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	88	1	4429	3	Y	111	100	1			62
							122	9									
03	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	173	1	7964	3	Y	158	164	1			56
							174	9									
04	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	147	1	6575	3	Y	91	121	1			26
							100	9									
05	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	149	1	6744	3	Y	86	87	1			25
							95	9									
06	12462	X	12462	-0-	-0-	-0-	246	1	12113	3	Y	94	90	1			29
							103	9									
07	14269	X	14269	-0-	-0-	-0-	287	1	13868	3	Y	104	93	1			40
							114	9									
08	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	183	1	9820	3	Y	74	90	1			24
							81	9									
09	8310	X	8195	-0-	-115	-0-	131	1	7986	3	Y	71	68	1			27
							78	9									
10	13795	X	10438	-0-	-3357	-0-	120	1	10256	3	Y	56	58	1			25
							62	9									
11	13350	X	10498	-0-	-2852	-0-	117	1	10285	3	Y	87	63	1			49
							96	9									
*12	14053	X	14053	-0-	-0-	-0-	219	1	13712	3	Y	111	134	1			26
							122	9									

TOTAL GAS PROD: 111,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,111

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
01	17422	X	9479	-0-	-7943	-0-	197	1	9199	3	Y	75	80	1			39
							83	9									
02	11368	X	9926	-0-	-1442	-0-	358	1	9516	3	Y	47	51	1			35
							52	9									
03	12586	X	10791	-0-	-1795	-0-	405	1	10303	3	Y	75	72	1			38
							83	9									
04	10635	X	10635	-0-	-0-	-0-	413	1	10142	3	Y	73	74	1			37
							80	9									
05	10912	X	10693	-0-	-219	-0-	447	1	10167	3	Y	72	68	1			41
							79	9									
06	10560	X	9898	-0-	-662	-0-	449	1	9393	3	Y	51	57	1			35
							56	9									
07	10912	X	10442	-0-	-470	-0-	471	1	9920	3	Y	46	47	1			34
							51	9									
08	10912	X	8715	-0-	-2197	-0-	377	1	8298	3	Y	36	40	1			30
							40	9									
09	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	493	1	11210	3	Y	47	37	1			40
							52	9									
10	10540	X	9000	-0-	-1540	-0-	421	1	8539	3	Y	36	42	1			34
							40	9									
11	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	537	1	10681	3	Y	69	66	1			37
							76	9									
*12	12688	X	12688	-0-	-0-	-0-	590	1	12012	3	Y	78	56	1			59
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 125,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 705

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 72 RRCID -> 218284 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13406 - 14602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	7834	-0-	-2706	-0-	163	1	7607	3	Y	58	69	1			33
							64	9									
02	9436	X	8080	-0-	-1356	-0-	291	1	7753	3	Y	33	40	1			26
							36	9									
03	10447	X	9144	-0-	-1303	-0-	342	1	8692	3	Y	100	83	1			43
							110	9									
04	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	353	1	8687	3	Y	66	73	1			36
							73	9									
05	9207	X	9174	-0-	-33	-0-	384	1	8722	3	Y	62	62	1			36
							68	9									
06	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	426	1	8928	3	Y	49	53	1			32
							54	9									
07	10288	X	10288	-0-	-0-	-0-	464	1	9773	3	Y	46	45	1			33
							51	9									
08	9207	X	7595	-0-	-1612	-0-	329	1	7231	3	Y	32	37	1			28
							35	9									
09	8910	X	7556	-0-	-1354	-0-	317	1	7205	3	Y	31	28	1			31
							34	9									
10	10292	X	10182	-0-	-110	-0-	476	1	9661	3	Y	41	39	1			33
							45	9									
11	9960	X	7824	-0-	-2136	-0-	373	1	7421	3	Y	27	38	1			22
							30	9									
12	10292	X	6165	-0-	-4127	-0-	288	1	5877	3	Y	-0-	22	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 545

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 73 RRCID -> 220138 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13236 - 14510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	5408	-0-	-1102	-0-	112	1	5241	3	Y	50	50	1			25
							55	9									
02	6664	X	4637	-0-	-2027	-0-	167	1	4444	3	Y	24	29	1			20
							26	9									
03	7378	X	2406	-0-	-4972	-0-	91	1	2305	3	Y	9	19	1			10
							10	9									
04	6660	X	4008	-0-	-2652	-0-	156	1	3838	3	Y	13	15	1			8
							14	9									
05	6324	X	3611	-0-	-2713	-0-	152	1	3447	3	Y	11	12	1			7
							12	9									
06	5220	X	3753	-0-	-1467	-0-	170	1	3565	3	Y	16	14	1			9
							18	9									
07	5146	X	2082	-0-	-3064	-0-	94	1	1976	3	Y	11	11	1			9
							12	9									
08	4154	X	2305	-0-	-1849	-0-	100	1	2193	3	Y	11	11	1			9
							12	9									
09	4020	X	3706	-0-	-314	-0-	155	1	3532	3	Y	17	12	1			14
							19	9									
10	3875	X	2794	-0-	-1081	-0-	131	1	2650	3	Y	12	14	1			12
							13	9									
11	3750	X	2369	-0-	-1381	-0-	113	1	2244	3	Y	11	14	1			9
							12	9									
12	3844	X	1006	-0-	-2838	-0-	47	1	959	3	Y	-0-	9	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 221480 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14356 - 14520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 76 RRCID -> 222222 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13507 - 14646

01	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	105	1	4903	3	Y	50	52	1			26
							55	9									
02	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	182	1	4839	3	Y	29	32	1			23
							32	9									
03	5084	X	3750	-0-	-1334	-0-	140	1	3559	3	Y	46	45	1			24
							51	9									
04	4920	X	4262	-0-	-658	-0-	166	1	4072	3	Y	22	31	1			15
							24	9									
05	5580	X	3750	-0-	-1830	-0-	157	1	3575	3	Y	16	20	1			11
							18	9									
06	5400	X	2973	-0-	-2427	-0-	134	1	2808	3	Y	28	25	1			14
							31	9									
07	5580	X	3471	-0-	-2109	-0-	156	1	3275	3	Y	36	29	1			21
							40	9									
08	4402	X	2085	-0-	-2317	-0-	90	1	1973	3	Y	20	23	1			18
							22	9									
09	4260	X	3528	-0-	-732	-0-	147	1	3345	3	Y	33	24	1			27
							36	9									
10	3751	X	2550	-0-	-1201	-0-	119	1	2405	3	Y	24	28	1			23
							26	9									
11	3360	X	2484	-0-	-876	-0-	118	1	2336	3	Y	27	32	1			18
							30	9									
12	3658	X	3331	-0-	-327	-0-	154	1	3137	3	Y	36	26	1			28
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 42,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 79 RRCID -> 226492 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12421 - 12694

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 77 RRCID -> 226600 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12192 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		20	-0-	20	20	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		71	-0-	71	91	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		6	-0-	6	97	6	3			Y	-0-					-0-
05	243	X	146	-0-	-97	-0-	7	1	139	3	Y	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	37	1	770	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
07	3100	N	3692	-0-	592	592	166	1	3501	3	Y	23	14	1			11
							25	9									
08	3100	N	2598	-0-	-502	90	112	1	2469	3	Y	15	14	1			12
							17	9									
09	114	N	24	-0-	-90	-0-	2	1	22	3	Y	-0-	5	1			7
10	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
11	3570	X	96	-0-	-3474	-0-	5	1	90	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3689	X	257	-0-	-3432	-0-	12	1	243	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 84 RRCID -> 228139 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12276 - 12608

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 81 RRCID -> 228760 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14680 PERF.13714 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5735	-0-	-682	-0-		120	1	5587	3	Y	25	27	1			14
								28	9									
02	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-		217	1	5786	3	Y	16	17	1			13
								18	9									
03	6510	X	6143	-0-	-367	-0-		231	1	5884	3	Y	25	24	1			14
								28	9									
04	6300	X	5046	-0-	-1254	-0-		196	1	4827	3	Y	21	23	1			12
								23	9									
05	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-						Y	21	20	1			13
06	6450	X	1748	-0-	-4702	-0-		79	1	1646	3	Y	21	21	1			13
								23	9									
07	6665	X	2531	-0-	-4134	-0-		114	1	2392	3	Y	23	21	1			15
								25	9									
08	6138	X	2112	-0-	-4026	-0-		91	1	2001	3	Y	18	19	1			14
								20	9									
09	5040	X	2849	-0-	-2191	-0-		119	1	2704	3	Y	24	18	1			20
								26	9									
10	2542	X	2504	-0-	-38	-0-		117	1	2364	3	Y	21	22	1			19
								23	9									
11	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-		196	1	3887	3	Y	1	13	1			7
								1	9									
*12	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-		220	1	4487	3	Y	-0-	7	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	7400	-0-	-2334	-0-		189	1	7061	3	Y	136	96	1			104
								150	9									
02	8064	X	6856	-0-	-1208	-0-		130	1	6486	3	Y	218	199	1			123
								240	9									
03	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-		235	1	10810	3	Y	252	281	1			94
								277	9									
04	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-		235	1	10494	3	Y	228	265	1			57
								251	9									
05	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-		243	1	11027	3	Y	229	222	1			64
								252	9									
06	9930	X	7380	-0-	-2550	-0-		143	1	7011	3	Y	205	204	1			65
								226	9									
07	11346	X	6113	-0-	-5233	-0-		119	1	5766	3	Y	207	192	1			80
								228	9									
08	11532	X	4320	-0-	-7212	-0-		76	1	4082	3	Y	147	182	1			45
								162	9									
09	11160	X	4456	-0-	-6704	-0-		69	1	4191	3	Y	178	163	1			60
								196	9									
10	5735	X	5352	-0-	-383	-0-		60	1	5142	3	Y	136	140	1			56
								150	9									
11	5550	X	3819	-0-	-1731	-0-		41	1	3616	3	Y	147	116	1			87
								162	9									
*12	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-		91	1	5701	3	Y	222	262	1			47
								244	9									

TOTAL GAS PROD: 85,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,305

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	2152	-0-	-111	-0-	44	1	2080	3	Y	25	27	1			14
							28	9									
02	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	82	1	2181	3	Y	15	17	1			12
							17	9									
03	2449	X	2370	-0-	-79	-0-	89	1	2253	3	Y	25	24	1			13
							28	9									
04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	88	1	2167	3	Y	21	23	1			11
							23	9									
05	2511	N	2284	-0-	-227	-0-	95	1	2166	3	Y	21	20	1			12
							23	9									
06	2400	N	698	-0-	-1702	-0-	31	1	657	3	Y	9	13	1			8
							10	9									
07	2356	N	942	-0-	-1414	-0-	42	1	875	3	Y	23	18	1			13
							25	9									
08	2294	N	785	-0-	-1509	-0-	33	1	732	3	Y	18	17	1			14
							20	9									
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	45	1	1007	3	Y	24	18	1			20
							26	9									
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	43	1	865	3	Y	21	22	1			19
							23	9									
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	39	1	777	3	Y	22	25	1			16
							24	9									
*12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	43	1	868	3	Y	24	18	1			22
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 17,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 97 RRCID -> 250557 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13712 - 14127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	101	1	4737	3	Y	117	112	1			56
							129	9									
02	5572	X	3331	-0-	-2241	-0-	118	1	3130	3	Y	75	78	1			53
							83	9									
03	6169	X	5103	-0-	-1066	-0-	190	1	4830	3	Y	75	84	1			44
							83	9									
04	4950	X	4781	-0-	-169	-0-	185	1	4546	3	Y	45	59	1			30
							50	9									
05	5115	X	4779	-0-	-336	-0-	199	1	4535	3	Y	41	45	1			26
							45	9									
06	4950	X	2282	-0-	-2668	-0-	103	1	2149	3	Y	27	33	1			20
							30	9									
07	5115	X	452	-0-	-4663	-0-	20	1	424	3	Y	7	16	1			11
							8	9									
08	5115	X	772	-0-	-4343	-0-	33	1	727	3	Y	11	12	1			10
							12	9									
09	4770	X	1051	-0-	-3719	-0-	44	1	992	3	Y	14	11	1			13
							15	9									
10	1550	X	743	-0-	-807	-0-	34	1	698	3	Y	10	12	1			11
							11	9									
11	1500	X	1382	-0-	-118	-0-	65	1	1294	3	Y	21	20	1			12
							23	9									
*12	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	71	1	1447	3	Y	24	17	1			19
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 31,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 467

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19313	X	17649	-0-	-1664	-0-	367	1	17171	3	Y	101	106	1			54
							111	9									
02	18485	X	18485	-0-	-0-	-0-	666	1	17752	3	Y	61	67	1			48
							67	9									
03	20336	X	19916	-0-	-420	-0-	749	1	19084	3	Y	75	79	1			44
							83	9									
04	19680	X	17893	-0-	-1787	-0-	696	1	17127	3	Y	64	71	1			37
							70	9									
05	20367	X	17797	-0-	-2570	-0-	747	1	16982	3	Y	62	61	1			38
							68	9									
06	19710	X	16151	-0-	-3559	-0-	731	1	15332	3	Y	80	72	1			46
							88	9									
07	20367	X	16909	-0-	-3458	-0-	763	1	16045	3	Y	92	79	1			59
							101	9									
08	19902	X	12482	-0-	-7420	-0-	539	1	11874	3	Y	63	68	1			54
							69	9									
09	17880	X	17068	-0-	-812	-0-	715	1	16259	3	Y	85	66	1			73
							94	9									
10	17050	X	16733	-0-	-317	-0-	781	1	15861	3	Y	83	84	1			72
							91	9									
11	16350	X	15604	-0-	-746	-0-	745	1	14824	3	Y	32	66	1			38
							35	9									
*12	17548	X	17548	-0-	-0-	-0-	820	1	16702	3	Y	24	30	1			32
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 204,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 822

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 86 RRCID -> 258083 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 16318 PERF.13748 - 13890

01	9610	X	6986	-0-	-2624	-0-	145	1	6758	3	Y	75	80	1			39
							83	9									
02	8708	X	7237	-0-	-1471	-0-	260	1	6925	3	Y	47	51	1			35
							52	9									
03	9641	X	8326	-0-	-1315	-0-	312	1	7931	3	Y	75	72	1			38
							83	9									
04	8130	X	7933	-0-	-197	-0-	301	1	7393	3	Y	217	169	1			86
							239	9									
05	8184	X	7939	-0-	-245	-0-	324	1	7365	3	Y	227	195	1			118
							250	9									
06	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	420	1	8785	3	Y	94	131	1			81
							103	9									
07	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	478	1	10065	3	Y	46	73	1			54
							51	9									
08	8339	X	7821	-0-	-518	-0-	338	1	7448	3	Y	32	48	1			38
							35	9									
09	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	362	1	8237	3	Y	34	34	1			38
							37	9									
10	10602	X	9812	-0-	-790	-0-	460	1	9335	3	Y	15	29	1			24
							17	9									
11	10260	X	8485	-0-	-1775	-0-	406	1	8079	3	Y	-0-	24	1			-0-
12	10602	X	9475	-0-	-1127	-0-	443	1	9032	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 862

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 75 RRCID -> 261074 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 17500 PERF.13610 - 13718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	786	X	786	-0-	-0-	-0-	16	1	742	3	N	25	26	1			13
							28	9									
02	756	X	739	-0-	-17	-0-	26	1	696	3	N	15	17	1			11
							17	9									
03	1116	X	776	-0-	-340	-0-	29	1	727	3	N	18	19	1			10
							20	9									
04	1080	X	991	-0-	-89	-0-	38	1	930	3	N	21	21	1			10
							23	9									
05	1116	X	191	-0-	-925	-0-	8	1	179	3	N	4	9	1			5
							4	9									
06	780	X	77	-0-	-703	-0-	3	1	72	3	N	2	4	1			3
							2	9									
07	1023	X	1003	-0-	-20	-0-	44	1	934	3	N	23	15	1			11
							25	9									
08	1023	X	740	-0-	-283	-0-	32	1	690	3	N	16	15	1			12
							18	9									
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-	12	1			-0-
10	992	X	479	-0-	-513	-0-	22	1	446	3	N	10	5	1			5
							11	9									
11	960	X	893	-0-	-67	-0-	42	1	828	3	N	21	16	1			10
							23	9									
*12	997	X	997	-0-	-0-	-0-	46	1	925	3	N	24	16	1			18
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 7,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 262577 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 90 RRCID -> 262653 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 17070 PERF.13290 - 13330

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MRS. S. K. EAST 'B' WELL #: 91 RRCID -> 278523 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 16656 PERF.13272 - 13568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13826	X	10742	-0-	-3084	-0-	209	1	9762	3	Y	701	737	1			371
							771	9									
02	12680	X	12680	-0-	-0-	-0-	442	1	11759	3	Y	435	474	1			332
							479	9									
03	14000	X	14000	-0-	-0-	-0-	500	1	12732	3	Y	698	668	1			362
							768	9									
04	12194	X	12194	-0-	-0-	-0-	455	1	11188	3	Y	501	572	1			291
							551	9									
05	13485	X	12710	-0-	-775	-0-	512	1	11646	3	Y	502	494	1			299
							552	9									
06	13050	X	11829	-0-	-1221	-0-	514	1	10773	3	Y	493	490	1			302
							542	9									
07	13485	X	12171	-0-	-1314	-0-	527	1	11086	3	Y	507	466	1			343
							558	9									
08	13485	X	8961	-0-	-4524	-0-	373	1	8203	3	Y	350	389	1			304
							385	9									
09	12300	X	7534	-0-	-4766	-0-	304	1	6913	3	Y	288	280	1			312
							317	9									
10	11780	X	11226	-0-	-554	-0-	505	1	10251	3	Y	427	399	1			340
							470	9									
11	11400	X	9197	-0-	-2203	-0-	419	1	8319	3	Y	417	477	1			280
							459	9									
12	11780	X	7079	-0-	-4701	-0-	313	1	6368	3	Y	362	304	1			338
							398	9									

TOTAL GAS PROD: 130,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,681

SARITA, W. (2000) 81119 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LAMAY CORPORATION 484025
MAY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 096547 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 3764 PERF. 1990 - 2000

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 067064 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2012 - 2016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 161DF RRCID -> 116502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 4616 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2017 - P/A 09/08/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 195 RRCID -> 116651 COMPL. DATE 03/10/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1738 - 1746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2017 - P/A 09/01/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 196 RRCID -> 118725 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 2190 - 2195

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	143	1	885	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	261	-0-	-467	-0-	63	1	198	3	Y	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	55	1	381	3	Y	-0-					-0-
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	126	1	878	3	Y	-0-					-0-
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	104	1	1048	3	Y	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	51	1	448	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	302	-0-	-721	-0-	22	1	280	3	Y	-0-					-0-
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	106	1	1176	3	Y	-0-					-0-
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	64	1	594	3	Y	-0-					-0-
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	90	1	772	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	60	1	486	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	159	1	711	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 8,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 150179 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 2295 - 2303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 206 RRCID -> 153564 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 1964 - 1972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 194 RRCID -> 159087 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 2382 - 2390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 166434 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2298 - 2304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 144 F RRCID -> 166821 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 2026 - 2032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 184 F RRCID -> 167390 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5370 PERF. 1623 - 1629

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 198DF RRCID -> 169749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3212 - 3902

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 190 RRCID -> 177083 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3226 - 3234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 190397 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3712 - 3718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 193 F RRCID -> 194236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6130 - 6140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 303 RRCID -> 255423 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7176 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	267	1	516	3	Y	78	185	1			141
							86	9									
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	244	1	1629	3	Y	88					229
							97	9									
03	1085	N	134	-0-	-951	-0-	8	1	126	3	Y	-0-	229	1			-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	17	1	198	3	Y	117					117
							129	9									
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	18	1	184	3	Y	121	169	1			69
							133	9									
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	35	1	313	3	Y	110					179
							121	9									
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	106	1	984	3	Y	127	42	1			264
							140	9									
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	77	1	583	3	Y	84	142	1			206
							92	9									
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	187	3	Y	21	132	1			95
							23	9									
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	29	1	254	3	Y	11					106
							12	9									
11	720	N	3	-0-	-717	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					106
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 6,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 757

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 307 RRCID -> 256950 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7784 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	739	-0-	-3446	-0-	243	1	472	3	Y	22	62	1			46
							24	9									
02	3052	X	1529	-0-	-1523	-0-	196	1	1310	3	Y	21					67
							23	9									
03	1736	X	141	-0-	-1595	-0-	3	1	49	3	Y	81	6	1			142
							89	9									
04	450	X	301	-0-	-149	-0-	18	1	220	3	Y	57					199
							63	9									
05	465	X	269	-0-	-196	-0-	18	1	184	3	Y	61	184	1			76
							67	9									
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	25	1	220	3	Y	42					118
							46	9									
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	59	1	551	3	Y	-0-	118	1			-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	41	1	306	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	10251	-0-	7251	7251	545	1	9684	3	Y	20	11	1			9
							22	9									
10	3100	N	6063	-0-	2963	10214	628	1	5433	3	Y	2					11
							2	9									
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	7214					Y	-0-					11
*12	7214	X	-0-	-0-	-7214	-0-					Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 20,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 306 RRCID -> 257069 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 6875 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		37	-0-	37	37	4	1	33	3	Y	-0-					-0-
11	37	X	-0-	-0-	-37	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 308 RRCID -> 257841 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6867 - 7998

01	651	N	267	-0-	-384	-0-	83 24	1 9	160	3	Y	22	61	1			47
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	67 23	1 9	446	3	Y	21					68
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	68	1			-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		88	-0-	88	88	9 7	1 9	72	3	Y	6					6
11	88	X	-0-	-0-	-88	-0-					Y	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 891 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 305 RRCID -> 257951 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 6819 - 6957

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 309 RRCID -> 264499 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 2176 - 2182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	684	-0-	-1269	-0-	227	1	439	3	N	16	38	1			29
							18	9									
02	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	346	1	2316	3	N	17					46
							19	9									
03	20116	X	20116	-0-	-0-	-0-	1224	1	18892	3	N	-0-	46	1			-0-
04	14550	X	14550	-0-	-0-	-0-	1126	1	13424	3	N	-0-					-0-
05	12752	X	12752	-0-	-0-	-0-	1121	1	11631	3	N	-0-					-0-
06	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	1053	1	9312	3	N	9					9
							10	9									
07	10654	X	10654	-0-	-0-	-0-	1030	1	9574	3	N	45	7	1			47
							50	9									
08	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	705	1	5318	3	N	28	30	1			45
							31	9									
09	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	346	1	6153	3	N	25	40	1			30
							28	9									
10	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	568	1	4911	3	N	4					34
							4	9									
11	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	1195	1	4827	3	N	-0-					34
*12	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	1037	1	5155	3	N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 102,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 304 RRCID -> 270892 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 2562 - 3154

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARNOSA (2100) 81130 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
BRALEX OPERATING LLC 088561
WEIL WELL #: 8 RRCID -> 069088 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2547 PERF. 1658 - 1686

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARNOSA (2100) //CONT.// 81130 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
BRALEX OPERATING LLC //CONT.// 088561
WEIL WELL #: 16SW RRCID -> 277165 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 3529 PERF. 3360 - 3380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAXET 81283 001 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
HUMPHREY, M.B. WELL #: D 5 RRCID -> 133494 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 1790 - 1951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
LAWRENCE, R. M. & L. S. WELL #: B 3 RRCID -> 158886 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 3935 - 3943

01	868 #	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-			-0-
02	1428 #	7	-0-	-1421	-0-	7	3		N	-0-			-0-
03	1581 #	-0-	-0-	-1581	-0-				N	-0-			-0-
04	1530 #	144	-0-	-1386	-0-	144	3		N	-0-			-0-
05	620 #	126	-0-	-494	-0-	126	3		N	-0-			-0-
06	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
07	155 #	62	-0-	-93	-0-	62	3		N	-0-			-0-
08	155 #	85	-0-	-70	-0-	85	3		N	-0-			-0-
09	150 #	2	-0-	-148	-0-	2	3		N	-0-			-0-
*10	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
*11	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
*12	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAXET (FRIO) 81283 012 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
ERIGAN-QUIROZ WELL #: 4 RRCID -> 181168 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 5244 - 5250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAXET (HARVEY) 81283 024 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 4 T RRCID -> 180256 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8438 - 9630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAXET (2,500) 81283 192 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
ISENSEE-WEST WELL #: 1 RRCID -> 249349 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2470 - 2476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	588	N	176	-0-	-412	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAXET (2,600) 81283 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 269800 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 2721 PERF. 2469 - 2472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAXET (3,900) 81283 384 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
ISENSEE WELL #: 2 RRCID -> 268380 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5236 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAXET (6,400 FRIO) 81283 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
PERKINS-LAGASSE WELL #: 3 RRCID -> 254276 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6504 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	#	1287	-0-	-418	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
02	1476	R	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
03	1596	R	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
04	1455	R	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
05	1643	#	1470	-0-	-173	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	2	-0-	-1708	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	5152	-0-	2052	2052	5152	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	5701	-0-	2701	4753	5701	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	4949	-0-	1849	6602	4949	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAXET (8,500) 81283 744 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BLISS, FRANK E. WELL #: 22 RRCID -> 048006 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8490 - 8525

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAXET (9,920) 81283 804 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
MORGAN PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 209249 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 9933 - 10085

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAXET, DEEP (M LOWER) 81284 111 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SALVADOR OIL, LLC 744509
WEIL "C" WELL #: 7C RRCID -> 224931 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 6930 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					126
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					126
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					126
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					126
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					126
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					126
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					126
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					126
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					126
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					126
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					126
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					126

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAXET, DEEP (7400) 81284 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 1 RRCID -> 132463 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 8570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALVADOR OIL, LLC 744509
WEIL -C- WELL #: 8 RRCID -> 035470 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7378 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912					Y	NO RPT					103
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912					Y	NO RPT					103
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912					Y	NO RPT					103
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912					Y	NO RPT					103
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912					Y	NO RPT					103
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912					Y	NO RPT					103
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912					Y	NO RPT					103
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912					Y	NO RPT					103
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912					Y	NO RPT					103
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912					Y	NO RPT					103
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912					Y	NO RPT					103
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912					Y	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAXET, DEEP (9900) 81284 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 7 RRCID -> 200491 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9882 - 9920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHALEBEN (6900) 81406 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SCHALEBAN WELL #: 5 RRCID -> 277423 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 5834 - 6340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHMIDT (FRIO VICKSBURG) 81516 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 032795 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8464 - 8557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	476	-0-		-2035	-0-	30	1	440	3	Y	5	7	1			20
								6	9									
02	2464	X	577	-0-		-1887	-0-	34	1	535	3	Y	7	16	1			11
								8	9									
03	2728	X	952	-0-		-1776	-0-	67	1	865	3	Y	18	13	1			16
								20	9									
04	2072	N	2072	-0-		-0-	-0-	140	1	1911	3	Y	19	9	1			26
								21	9									
05	1008	N	1008	-0-		-0-	-0-	63	1	934	3	Y	10	15	1			21
								11	9									
06	930	N	103	-0-		-827	-0-	8	1	94	3	Y	1	6	1			16
								1	9									
07	2139	N	572	-0-		-1567	-0-	41	1	530	3	Y	1	5	1			12
								1	9									
08	1461	N	1461	-0-		-0-	-0-	90	1	1362	3	Y	8	9	1			11
								9	9									
09	1536	N	1536	-0-		-0-	-0-	93	1	1437	3	Y	5	5	1			11
								6	9									
10	794	N	794	-0-		-0-	-0-	46	1	746	3	Y	2					13
								2	9									
11	1410	N	693	-0-		-717	-0-	40	1	650	3	Y	3	5	1			11
								3	9									
12	1581	N	863	-0-		-718	-0-	51	1	812	3	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 11,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

GUERRA, E. E. WELL #: 10 RRCID -> 156305 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 15174 PERF. 8350 - 8380

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 160689 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 15987 PERF. 8366 - 8370

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHMIDT (VICKSBURG 14600) 81516 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BROWN, MARY MANLEY WELL #: 1 RRCID -> 229070 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14264 - 14316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-		92	1	1982	3	N	25	189	1			55
								28	9									
02	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-		84	1	1905	3	N	12					67
								13	9									
03	2542	X	1794	-0-	-748	-0-		78	1	1659	3	N	52					119
								57	9									
04	2670	X	1789	-0-	-881	-0-		78	1	1702	3	N	8					127
								9	9									
05	2759	X	2080	-0-	-679	-0-		91	1	1986	3	N	3					130
								3	9									
06	2160	X	1938	-0-	-222	-0-		90	1	1836	3	N	11					141
								12	9									
07	2232	X	1824	-0-	-408	-0-		93	1	1731	3	N	-0-					141
08	1860	X	1465	-0-	-395	-0-		71	1	1394	3	N	-0-					141
09	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-		79	1	2162	3	N	3					144
								3	9									
10	2077	X	1529	-0-	-548	-0-		93	1	1433	3	N	3					147
								3	9									
11	1950	X	967	-0-	-983	-0-		61	1	898	3	N	7					154
								8	9									
12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-						N	NO RPT					154

TOTAL GAS PROD: 19,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

SCHWARZ (FLORES) 81700 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FLORES, DANIEL 762 WELL #: 6 RRCID -> 167446 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-		577	1	7030	2	Y	-0-					18
02	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-		500	1	5754	2	Y	4					22
								4	9									
03	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-		566	1	6092	2	Y	59	59	1			22
								65	9									
04	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-		550	1	6020	2	Y	2					24
								2	9									
05	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-		558	1	5888	2	Y	45	45	1			24
								50	9									
06	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-		571	1	6056	2	Y	-0-					24
07	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-		603	1	6077	2	Y	50					74
								55	9									
08	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-		580	1	6210	2	Y	50	100	1			24
								55	9									
09	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-		604	1	6165	2	Y	40					64
								44	9									
10	6851	X	6715	-0-	-136	-0-		574	1	6083	2	Y	53					117
								58	9									
11	6630	X	6149	-0-	-481	-0-		587	1	5517	2	Y	41	134	1			24
								45	9									
12	7037	X	6328	-0-	-709	-0-		574	1	5682	2	Y	65					89
								72	9									

TOTAL GAS PROD: 79,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

SCHWARZ (FLORES) //CONT.// 81700 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
FLORES, DANIEL 546 WELL #: 7 RRCID -> 167555 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8658 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1501	-0-	-328	-0-	108	1	1314	2	Y	72					136
							79	9									
02	1400	N	1345	-0-	-55	-0-	103	1	1179	2	Y	57					193
							63	9									
03	1674	N	1559	-0-	-115	-0-	131	1	1413	2	Y	14	112	1			95
							15	9									
04	1440	N	1255	-0-	-185	-0-	99	1	1080	2	Y	69					164
							76	9									
05	1488	N	1294	-0-	-194	-0-	111	1	1173	2	Y	9	124	1			49
							10	9									
06	1500	N	1294	-0-	-206	-0-	105	1	1116	2	Y	66					115
							73	9									
07	1302	N	1045	-0-	-257	-0-	94	1	942	2	Y	8					123
							9	9									
08	1302	N	1047	-0-	-255	-0-	89	1	949	2	Y	8	74	1			57
							9	9									
09	1290	N	816	-0-	-474	-0-	72	1	738	2	Y	5					62
							6	9									
10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	123	1	1308	2	Y	11					73
							12	9									
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	176	1	1654	2	Y	13	42	1			44
							14	9									
*12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	140	1	1389	2	Y	15					59
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 15,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

DAKOTA OIL COMPANY 197406
FLORES, DANIEL WELL #: RRCID -> 111473 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8356 - 8404

01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, DANIEL WELL #: RRCID -> 125170 COMPL. DATE 09/03/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8263 - 8404

01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ (LOBO) 81700 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 270043 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8024 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SCHWARZ, E.H. WELL #: 12 RRCID -> 128391 COMPL. DATE 06/12/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7496 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ, E. H. WELL #: 21 RRCID -> 196613 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8488 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	607	-0-	-106	-0-	49	1	558	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	44	1	516	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	640	-0-	-42	-0-	47	1	593	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	2	Y	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	36	1	412	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ (LOBO 6) 81700 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
SCHWARZ WELL #: 4 RRCID -> 116625 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6586 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	155	1	892	3	N	-0-					-0-
02	1372	N	1121	-0-	-251	-0-	156	1	965	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	1185	-0-	-148	-0-	166	1	1019	3	N	-0-					-0-
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	171	1	1108	3	N	-0-					-0-
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	186	1	1224	3	N	-0-					-0-
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	179	1	1109	3	N	-0-					-0-
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	224	1	1204	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	175	1	1141	3	N	-0-					-0-
09	1290	N	1249	-0-	-41	-0-	174	1	1075	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	1261	-0-	-165	-0-	170	1	1091	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	1165	-0-	-95	-0-	174	1	991	3	N	-0-					-0-
*12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	158	1	874	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MALAKOFF - PETERSON "A" WELL #: 3 L RRCID -> 135213 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6608 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ (8700) 81700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DAKOTA OIL COMPANY 197406
FLORES, DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 083467 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ (8700) //CONT.// 81700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 248826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8700 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0		-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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 228287 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8862 - 8982

01	5580	X	4802	-0-	-778	-0-	745	1	4024	3	N	30					114
							33	9									
02	5040	X	4756	-0-	-284	-0-	672	1	4083	3	N	1	102	1			13
							1	9									
03	5580	X	4236	-0-	-1344	-0-	766	1	3470	3	N	-0-					13
04	4980	X	4323	-0-	-657	-0-	715	1	3608	3	N	-0-					13
05	5270	X	3914	-0-	-1356	-0-	521	1	3393	3	N	-0-					13
06	5100	X	4375	-0-	-725	-0-	630	1	3745	3	N	-0-					13
07	5270	X	3841	-0-	-1429	-0-	608	1	3133	3	N	91					104
							100	9									
08	4464	X	3309	-0-	-1155	-0-	473	1	2832	3	N	4	99	1			9
							4	9									
09	4380	X	3414	-0-	-966	-0-	385	1	3029	3	N	-0-					9
10	4526	X	3618	-0-	-908	-0-	262	1	3354	3	N	2					11
							2	9									
11	4380	X	4173	-0-	-207	-0-	769	1	3404	3	N	-0-					11
12	3844	X	3698	-0-	-146	-0-	141	1	3429	3	N	116	109	1			18
							128	9									

TOTAL GAS PROD: 48,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

LAS BLANCAS WELL #: 3ST RRCID -> 256024 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 7454 - 7462

01	1302	N	740	-0-	-562	-0-	115	1	625	3	N	-0-					18
02	1008	N	982	-0-	-26	-0-	138	1	844	3	N	-0-					18
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	164	1	742	3	N	-0-					18
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	150	1	758	3	N	-0-					18
05	1085	N	780	-0-	-305	-0-	104	1	676	3	N	-0-					18
06	870	N	838	-0-	-32	-0-	120	1	718	3	N	-0-					18
07	930	N	564	-0-	-366	-0-	92	1	472	3	N	-0-					18
08	775	N	672	-0-	-103	-0-	97	1	575	3	N	-0-					18
09	840	N	661	-0-	-179	-0-	75	1	586	3	N	-0-					18
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	48	1	628	3	N	-0-					18
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	131	1	580	3	N	-0-					18
12	682	N	247	-0-	-435	-0-	9	1	238	3	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 8,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ (8700) //CONT.// 81700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SCHWARZ, E.H. WELL #: 3 RRCID -> 080765 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 8574 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ, E. H. WELL #: 19 RRCID -> 170292 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8474 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	9	1	102	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	85	-0-	-101	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	Y	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	2	Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	Y	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	2	Y	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	123	-0-	-32	-0-	10	1	113	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	83	-0-	-37	-0-	7	1	76	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ (8700-A) 81700 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DAKOTA OIL COMPANY 197406
FLORES, DANIEL WELL #: 2 RRCID -> 084021 COMPL. DATE 07/05/1978 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9108 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ (10500) 81700 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SCHWARZ, E.H. WELL #: 5 RRCID -> 099181 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10492 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	691	-0-	-425	-0-	56	1	635	2	N	-0-					-0-
02	756	X	725	-0-	-31	-0-	57	1	668	2	N	-0-					-0-
03	871	X	871	-0-	-0-	-0-	63	1	808	2	N	-0-					-0-
04	810	X	619	-0-	-191	-0-	53	1	566	2	N	-0-					-0-
05	775	X	751	-0-	-24	-0-	59	1	692	2	N	-0-					-0-
06	840	X	622	-0-	-218	-0-	46	1	576	2	N	-0-					-0-
07	868	X	704	-0-	-164	-0-	55	1	649	2	N	-0-					-0-
08	868	X	610	-0-	-258	-0-	49	1	561	2	N	-0-					-0-
09	720	X	638	-0-	-82	-0-	54	1	584	2	N	-0-					-0-
10	847	X	847	-0-	-0-	-0-	70	1	777	2	N	-0-					-0-
11	741	X	741	-0-	-0-	-0-	65	1	676	2	N	-0-					-0-
12	713	X	707	-0-	-6	-0-	49	1	658	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ, E.H. WELL #: 6 RRCID -> 107114 COMPL. DATE 07/21/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10456 - 10466

01	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	214	1	2436	2	Y	5					10
							6	9									
02	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	212	1	2485	2	Y	4					14
							4	9									
03	2666	N	2320	-0-	-346	-0-	168	1	2143	2	Y	8					22
							9	9									
04	2580	N	2405	-0-	-175	-0-	206	1	2182	2	Y	15	20	1			17
							17	9									
05	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	219	1	2583	2	Y	16					33
							18	9									
06	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	188	1	2370	2	Y	11					44
							12	9									
07	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	203	1	2401	2	Y	21	30	1			35
							23	9									
08	2728	N	2697	-0-	-31	-0-	215	1	2456	2	Y	24					59
							26	9									
09	2580	N	2443	-0-	-137	-0-	206	1	2227	2	Y	9	42	1			26
							10	9									
10	2635	N	2184	-0-	-451	-0-	180	1	2001	2	Y	3					29
							3	9									
11	2610	N	2360	-0-	-250	-0-	206	1	2141	2	Y	12	24	1			17
							13	9									
12	2511	N	2369	-0-	-142	-0-	164	1	2182	2	Y	21					38
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 30,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

SCHWARZ (10500) //CONT.// 81700 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ROTTERSMAN WELL #: 14 RRCID -> 135529 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10464 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	482	1	5476	2	Y	4					18
							4	9									
02	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	379	1	4443	2	Y	4					22
							4	9									
03	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	420	1	5356	2	Y	36					58
							40	9									
04	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	489	1	5186	2	Y	21	53	1			26
							23	9									
05	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	405	1	4767	2	Y	12					38
							13	9									
06	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	360	1	4543	2	Y	9					47
							10	9									
07	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	411	1	4858	2	Y	7	31	1			23
							8	9									
08	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	416	1	4760	2	Y	12					35
							13	9									
09	4650	X	4527	-0-	-123	-0-	382	1	4131	2	Y	13	25	1			23
							14	9									
10	5270	X	5036	-0-	-234	-0-	414	1	4608	2	Y	13					36
							14	9									
11	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	473	1	4913	2	Y	19	30	1			25
							21	9									
12	5270	X	4850	-0-	-420	-0-	337	1	4481	2	Y	29					54
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 62,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	286	1	3255	2	Y	11					24
							12	9									
02	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	271	1	3180	2	Y	3					27
							3	9									
03	3813	X	3166	-0-	-647	-0-	230	1	2936	2	Y	-0-					27
04	3690	X	3079	-0-	-611	-0-	265	1	2814	2	Y	-0-	25	1			2
05	3813	X	3443	-0-	-370	-0-	269	1	3167	2	Y	6					8
							7	9									
06	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	274	1	3461	2	Y	20					28
							22	9									
07	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	320	1	3779	2	Y	27	18	1			37
							30	9									
08	3441	X	3297	-0-	-144	-0-	264	1	3022	2	Y	10					47
							11	9									
09	3690	X	3641	-0-	-49	-0-	307	1	3317	2	Y	15	34	1			28
							17	9									
10	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	331	1	3681	2	Y	21					49
							23	9									
11	3900	X	2503	-0-	-1397	-0-	219	1	2270	2	Y	13	40	1			22
							14	9									
12	4030	X	3924	-0-	-106	-0-	273	1	3640	2	Y	10					32
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 41,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

SCOTT & HOPPER 81752 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 15 T RRCID -> 014114 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6565 - 6616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT & HOPPER (H-85) 81752 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER FIELD GAS UNIT #1 WELL #: 3 F RRCID -> 121371 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 7847 - 7854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT & HOPPER WELL #: 52 F RRCID -> 165728 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7762 - 7778

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	92	-0-	92	92	92	3		Y	-0-			-0-
03	182 N	90	-0-	-92	-0-	90	3		Y	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-			-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		Y	-0-			-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	161	-0-	161	161	161	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	161	-0-	161	322	161	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	322				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 167771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7824 - 7832

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
04	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3		Y	-0-			4
05	14B2 EXT	292	-0-	292	292	292	3		Y	-0-			4
06	14B2 EXT	494	-0-	494	786	494	3		Y	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	786				Y	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	786				Y	-0-			4
09	14B DENY	546	-0-	546	1332	546	3		Y	-0-			4
10	14B DENY	227	-0-	227	1559	227	3		Y	-0-			4
*11	1858 X	299	-0-	-1559	-0-	299	3		Y	-0-			4
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4

TOTAL GAS PROD: 2,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT & HOPPER (H-85) //CONT.// 81752 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 242509 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 7797 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT & HOPPER (I-14 & I-23) 81752 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER FIELD GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151962 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 8052

01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			Y	-0-					4
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			Y	-0-					4
03	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			Y	-0-					4
04	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			Y	-0-					4
05	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					4
06	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			Y	-0-					4
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					4
08	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					4
09	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			Y	-0-					4
10	DLQ	G-10	966	-0-	966	966	966	3			Y	-0-					4
11	DLQ	G-10	914	-0-	914	1880	914	3			Y	-0-					4
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1880					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 9,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT & HOPPER GAS UNIT #1 WELL #: 3D RRCID -> 161046 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8078 - 8224

01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					4
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					4
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					4
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					4
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					4
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					4
10	DLQ	G-10	50	-0-	50	50	50	3			Y	-0-					4
11	DLQ	G-10	111	-0-	111	161	111	3			Y	-0-					4
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	161					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 1,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT & HOPPER (I-34) 81752 063 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 170020 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8710 - 8718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT & HOPPER (6100) 81752 095 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
AMADO TRAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 F RRCID -> 192583 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6129 - 6132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT & HOPPER (6400) 81752 124 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 15 C RRCID -> 014119 COMPL. DATE 09/13/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT & HOPPER (6500-A) 81752 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 21 RRCID -> 190657 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6366 - 6373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT & HOPPER (6600) 81752 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 48 D RRCID -> 189397 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6566 - 6572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT & HOPPER (6800-A) 81752 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 34 D RRCID -> 089614 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6752 - 6760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			Y	-0-					-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	50	-0-	50	50	50	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	50	-0-	50	100	50	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	100					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT & HOPPER (7000-A) 81752 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
AMADO TRAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 D RRCID -> 162982 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6817 - 6839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT & HOPPER (7700) 81752 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
GARCIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168240 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7654 - 7683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT & HOPPER (7950) 81752 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
GARCIA - ALMENDAREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124610 COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6220 - 6930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0167 C RRCID -> 013682 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0183AC RRCID -> 013687 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0130B RRCID -> 013688 COMPL. DATE 01/22/1958 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4856 - 4868

01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	35	1	280	3	Y	-0-					-0-
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	33	1	285	3	Y	-0-					-0-
03	310 N	47	-0-	-263	-0-	37	1	10	3	Y	-0-					-0-
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	36	1	300	3	Y	-0-					-0-
05	341 N	301	-0-	-40	-0-	36	1	265	3	Y	-0-					-0-
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	42	1	297	3	Y	-0-					-0-
07	341 N	315	-0-	-26	-0-	37	1	278	3	Y	-0-					-0-
08	310 N	211	-0-	-99	-0-	26	1	185	3	Y	-0-					-0-
09	330 N	222	-0-	-108	-0-	27	1	195	3	Y	-0-					-0-
10	310 N	218	-0-	-92	-0-	29	1	189	3	Y	-0-					-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	29	1	187	3	Y	-0-					-0-
*12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	42	1	259	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0125B RRCID -> 013711 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5325 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	506	-0-	-21	-0-	56	1	450	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	483	-0-	-21	-0-	51	1	432	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	65	-0-	-462	-0-	51	1	14	3	Y	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	52	1	432	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	519	-0-	-8	-0-	62	1	457	3	Y	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	58	1	411	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	462	-0-	-34	-0-	54	1	408	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	392	-0-	-135	-0-	49	1	343	3	Y	-0-					-0-
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	67	1	487	3	Y	-0-					-0-
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	69	1	447	3	Y	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	65	1	421	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	462	-0-	-96	-0-	65	1	397	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197AT RRCID -> 013738 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5679 - 5682

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0127BC RRCID -> 013741 COMPL. DATE 10/20/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	961	N	944	-0-	-17	-0-	104	1	840	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	855	-0-	-13	-0-	90	1	765	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	133	-0-	-828	-0-	105	1	28	3	Y	-0-					-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	102	1	841	3	Y	-0-					-0-
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	119	1	883	3	Y	-0-					-0-
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	137	1	977	3	Y	-0-					-0-
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	114	1	869	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	707	-0-	-285	-0-	88	1	619	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	804	-0-	-306	-0-	97	1	707	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	910	-0-	-82	-0-	121	1	789	3	Y	-0-					-0-
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	119	1	770	3	Y	-0-					-0-
*12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	128	1	787	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1761 RRCID -> 013759 COMPL. DATE 08/21/1958 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 5799 - 5826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1660 RRCID -> 013774 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6026 - 6036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0126BT RRCID -> 013779 COMPL. DATE 12/26/1957 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5950 - 5987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0197AC RRCID -> 032508 COMPL. DATE 07/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5522 - 5525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0183AT RRCID -> 032859 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5523 - 5527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1760 RRCID -> 033196 COMPL. DATE 06/04/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0131C RRCID -> 033260 COMPL. DATE 09/03/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5939 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2004 T RRCID -> 033975 COMPL. DATE 08/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5532 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0127BT RRCID -> 040661 COMPL. DATE 10/20/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5855 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0126BC RRCID -> 040762 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5247 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	73	1	587	3	Y	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	55	1	468	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	67	-0-	-305	-0-	53	1	14	3	Y	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	52	1	430	3	Y	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	57	1	426	3	Y	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	77	1	546	3	Y	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	68	1	517	3	Y	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	44	1	308	3	Y	-0-					-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	45	1	326	3	Y	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	45	1	293	3	Y	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	50	1	322	3	Y	-0-					-0-
*12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	55	1	337	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 1407 RRCID -> 049038 COMPL. DATE 08/01/1970 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5094 - 5106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	40	1	320	3	Y	37	28	1			9
							41	9									
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	32	1	277	3	Y	8					17
							9	9									
03	310	N	51	-0-	-259	-0-	40	1	11	3	Y	-0-	15	1			2
04	330	N	199	-0-	-131	-0-	21	1	178	3	Y	-0-					2
05	341	N	185	-0-	-156	-0-	22	1	163	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	21	1	149	3	Y	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	27	1	207	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	23	1	162	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	142	-0-	-38	-0-	17	1	125	3	Y	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	38	1	246	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	40	1	260	3	Y	-0-					-0-
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	44	1	269	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

SEELIGSON UNIT WELL #: 0154 T RRCID -> 049144 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4952 - 4960

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0110 U RRCID -> 049150 COMPL. DATE 07/07/1970 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5060 - 5088

01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	54	1	437	3	Y	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	41	1	346	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	72	-0-	-362	-0-	57	1	15	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	467	-0-	-13	-0-	50	1	417	3	Y	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	60	1	442	3	Y	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	60	1	424	3	Y	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	62	1	471	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	395	-0-	-101	-0-	49	1	346	3	Y	-0-					-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	64	1	466	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	516	-0-	-11	-0-	69	1	447	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	317	-0-	-73	-0-	43	1	274	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	398	-0-	-67	-0-	56	1	342	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 1710 RRCID -> 050529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4910 - 4920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4341A RRCID -> 056588 COMPL. DATE 01/10/1951 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4872 - 4882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2004 C RRCID -> 059439 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	48	1	392	3	Y	-0-			-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	47	1	400	3	Y	-0-			-0-
03	589	N	71	-0-	-518	-0-	56	1	15	3	Y	-0-			-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	57	1	475	3	Y	-0-			-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	61	1	455	3	Y	-0-			-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	61	1	432	3	Y	-0-			-0-
07	558	N	503	-0-	-55	-0-	59	1	444	3	Y	-0-			-0-
08	527	N	400	-0-	-127	-0-	50	1	350	3	Y	-0-			-0-
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	64	1	467	3	Y	-0-			-0-
10	496	N	439	-0-	-57	-0-	58	1	381	3	Y	-0-			-0-
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	64	1	411	3	Y	-0-			-0-
12	558	N	433	-0-	-125	-0-	61	1	372	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0133 C RRCID -> 059905 COMPL. DATE 10/15/1974 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5436 - 5452

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0144 C RRCID -> 060931 COMPL. DATE 02/11/1975 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5873 - 5890

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0153A RRCID -> 061632 COMPL. DATE 02/20/1950 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4560 - 4660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0148 RRCID -> 061704 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5840 - 5850

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	176	1	1426	3	Y	34	31	1			52
							37	9									
02	1456	N	1306	-0-	-150	-0-	136	1	1155	3	Y	14					66
							15	9									
03	1643	N	238	-0-	-1405	-0-	168	1	45	3	Y	23	52	1			37
							25	9									
04	1590	N	1493	-0-	-97	-0-	158	1	1311	3	Y	22					59
							24	9									
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	186	1	1377	3	Y	17	42	1			34
							19	9									
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	225	1	1601	3	Y	16					50
							18	9									
07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	200	1	1520	3	Y	19					69
							21	9									
08	1581	N	1193	-0-	-388	-0-	146	1	1026	3	Y	19	46	1			42
							21	9									
09	1830	N	1270	-0-	-560	-0-	149	1	1091	3	Y	27					69
							30	9									
10	1736	N	1587	-0-	-149	-0-	208	1	1358	3	Y	19					88
							21	9									
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	200	1	1291	3	Y	12	55	1			45
							13	9									
*12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	202	1	1240	3	Y	21					66
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 16,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

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
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	75	1 3 9	608	3	Y	3					13
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	64	1 4 9	543	3	Y	4					17
03	558	N	88	-0-	-470	-0-	65	1 6 9	17	3	Y	5					22
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	66	1 3 9	546	3	Y	3					25
05	558	N	489	-0-	-69	-0-	58	1 3 9	428	3	Y	3					28
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	62	1	438	3	Y	-0-					28
07	620	N	535	-0-	-85	-0-	62	1 3 9	470	3	Y	3	28	1			3
08	496	N	325	-0-	-171	-0-	40	1 2 9	283	3	Y	2					5
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	74	1 3 9	540	3	Y	3					8
10	527	N	463	-0-	-64	-0-	61	1 3 9	399	3	Y	3					11
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	60	1 3 9	386	3	Y	3					14
12	558	N	547	-0-	-11	-0-	76	1 4 9	467	3	Y	4					18

TOTAL GAS PROD: 5,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SEELIGSON UNIT WELL #: 1414 RRCID -> 063032 COMPL. DATE 07/31/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5166 - 5183

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1116 C RRCID -> 063033 COMPL. DATE 08/06/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5509 - 5523

01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	128	1	1032	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1037	-0-	-83	-0-	109	1	928	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	190	-0-	-1143	-0-	150	1	40	3	Y	-0-					-0-
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	145	1	1202	3	Y	-0-					-0-
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	171	1	1270	3	Y	-0-					-0-
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	163	1	1163	3	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1323	-0-	-72	-0-	154	1	1169	3	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1079	-0-	-347	-0-	135	1	944	3	Y	-0-					-0-
09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	193	1	1410	3	Y	-0-					-0-
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	208	1	1356	3	Y	-0-					-0-
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	190	1	1227	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1556	-0-	-87	-0-	218	1	1338	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0159 RRCID -> 064744 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5180 - 5188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0804 RRCID -> 064924 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4818 - 5846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4349AC RRCID -> 065339 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6140 - 6152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0154C RRCID -> 067681 COMPL. DATE 02/21/1944 TOTAL DEPTH 6135 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4304C RRCID -> 067698 COMPL. DATE 02/13/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0167T RRCID -> 067717 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1727 RRCID -> 067742 COMPL. DATE 03/04/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4304T RRCID -> 067768 COMPL. DATE 09/07/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0170T RRCID -> 067818 COMPL. DATE 05/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4360C RRCID -> 067828 COMPL. DATE 12/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1680C RRCID -> 067844 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 4313AL RRCID -> 067916 COMPL. DATE 02/22/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 130 RRCID -> 069661 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 4600 - 4630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141T RRCID -> 070560 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0142B RRCID -> 071863 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 6110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	3					13
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	4					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					28
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	28	1			3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					11
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					14
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 125A RRCID -> 079060 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5380 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4051C RRCID -> 079511 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5765 - 5769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1431 RRCID -> 079526 COMPL. DATE 01/26/1948 TOTAL DEPTH N/A 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
01	589	N	419	-0-	-170	-0-	43 30	1 9	346	3	Y	27	21	1			6
02	448	N	288	-0-	-160	-0-	29 9	1 9	250	3	Y	8					14
03	372	N	28	-0-	-344	-0-	22	1	6	3	Y	-0-	12	1			2
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					2
05	310	N	128	-0-	-182	-0-	15	1	113	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	14	1	98	3	Y	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	29	1	222	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	33	1	218	3	Y	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	35	1	228	3	Y	-0-					-0-
*12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	41	1	254	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 1402 RRCID -> 079531 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5478 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	315	-0-	-88	-0-	34	1	279	3	Y	2	49	1			8
							2	9									
02	364	N	324	-0-	-40	-0-	34	1	290	3	Y	-0-					8
03	372	N	51	-0-	-321	-0-	40	1	11	3	Y	-0-	7	1			1
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	35	1	286	3	Y	-0-					1
05	372	N	343	-0-	-29	-0-	41	1	302	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	45	1	317	3	Y	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	43	1	326	3	Y	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	36	1	253	3	Y	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	44	1	323	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	37	1	240	3	Y	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	45	1	292	3	Y	-0-					-0-
*12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	47	1	285	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141C RRCID -> 080486 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5898 - 5904

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4325AT RRCID -> 081487 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6082 - 6092

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0606 RRCID -> 083107 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5954 - 5999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	25	1	204	3	Y	-0-			-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	22	1	184	3	Y	-0-			-0-
03	248	N	33	-0-	-215	-0-	26	1	7	3	Y	-0-			-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	24	1	199	3	Y	-0-			-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	27	1	198	3	Y	-0-			-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	24	1	168	3	Y	-0-			-0-
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	22	1	170	3	Y	-0-			-0-
08	217	N	143	-0-	-74	-0-	18	1	125	3	Y	-0-			-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	37	1	268	3	Y	-0-			-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	38	1	250	3	Y	-0-			-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	33	1	215	3	Y	-0-			-0-
*12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	59	1	362	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1419 T RRCID -> 085734 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6096 - 6099

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1747 RRCID -> 085750 COMPL. DATE 09/18/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6050 - 6064

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0109BC RRCID -> 086969 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141B RRCID -> 087123 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5026 - 5032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	25 3	1 9	202	3	Y	3					13
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	23 4	1 9	199	3	Y	4					17
03	248	N	38	-0-	-210	-0-	25 6	1 9	7	3	Y	5					22
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	22 3	1 9	186	3	Y	3					25
05	248	N	220	-0-	-28	-0-	26 3	1 9	191	3	Y	3					28
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	23	1	163	3	Y	-0-					28
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	22 3	1 9	170	3	Y	3	28	1			3
08	217	N	161	-0-	-56	-0-	20 2	1 9	139	3	Y	2					5
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	34 3	1 9	247	3	Y	3					8
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	35 3	1 9	230	3	Y	3					11
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	31 3	1 9	197	3	Y	3					14
12	248	N	218	-0-	-30	-0-	30 4	1 9	184	3	Y	4					18

TOTAL GAS PROD: 2,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SEELIGSON UNIT WELL #: 1699 RRCID -> 088816 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 5510 - 5525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	15	1	119	3	Y	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	16	1	137	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	21	-0-	-103	-0-	17	1	4	3	Y	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	16	1	122	3	Y	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	16	1	115	3	Y	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	16	1	119	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	14	1	100	3	Y	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	13	1	87	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	12	1	80	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	12	1	75	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 155A RRCID -> 090537 COMPL. DATE 10/19/1980 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5881 - 5888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1139 RRCID -> 093350 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5891 - 5918

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2501 RRCID -> 093835 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5153 - 5170

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 4031 RRCID -> 097232 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5836 - 5856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	51	1	411	3	Y	-0-					-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	61	1	521	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	75	-0-	-235	-0-	59	1	16	3	Y	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	56	1	464	3	Y	-0-					-0-
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	69	1	510	3	Y	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	69	1	490	3	Y	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	72	1	547	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	424	-0-	-72	-0-	53	1	371	3	Y	-0-					-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	67	1	492	3	Y	-0-					-0-
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	79	1	517	3	Y	-0-					-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	66	1	423	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	495	-0-	-94	-0-	69	1	426	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1646 RRCID -> 097506 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 5152 - 5164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	121	1	974	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	86	1	729	3	Y	39	29	1			12
							43	9									
03	1054	N	153	-0-	-901	-0-	104	1	28	3	Y	19	30	1			1
							21	9									
04	1080	N	889	-0-	-191	-0-	96	1	790	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	961	N	858	-0-	-103	-0-	102	1	756	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	96	1	686	3	Y	-0-					-0-
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	107	1	809	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	72	1	508	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	100	1	732	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	100	1	650	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	98	1	629	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	868	N	748	-0-	-120	-0-	104	1	635	3	Y	8	7	1			2
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 9,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

SEELIGSON UNIT WELL #: 1113 RRCID -> 097963 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6002 - 6010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 4332 RRCID -> 098667 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 6261 - 6281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0171 RRCID -> 102421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5472 - 5481

01	248	N	162	-0-	-86	-0-	18	1	144	3	Y	-0-					1
02	224	N	118	-0-	-106	-0-	12	1	106	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	248	N	46	-0-	-202	-0-	36	1	10	3	Y	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	27	1	225	3	Y	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	38	1	280	3	Y	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	16	1	116	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	127	-0-	-121	-0-	15	1	112	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	33	-0-	-91	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	18	1	118	3	Y	-0-					-0-
*12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	17	1	102	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1804 RRCID -> 106438 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5392 - 5399

01	124	N	116	-0-	-8	-0-	13	1	103	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	13	1	112	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	23	-0-	-101	-0-	18	1	5	3	Y	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	16	1	136	3	Y	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	20	1	148	3	Y	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	19	1	139	3	Y	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	19	1	145	3	Y	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	16	1	110	3	Y	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	26	1	188	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	25	1	161	3	Y	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	20	1	128	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	145	-0-	-72	-0-	20	1	125	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 1110 RRCID -> 108709 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5410 - 5440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	11	1	90	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	16	-0-	-108	-0-	13	1	3	3	Y	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	15	1	121	3	Y	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	18	1	130	3	Y	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	18	1	130	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	18	1	133	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	114	-0-	-41	-0-	14	1	100	3	Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	22	1	159	3	Y	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	25	1	162	3	Y	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	21	1	136	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	24	1	145	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0145 RRCID -> 109817 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5794 - 5815

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0128B RRCID -> 110659 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 4853 - 4864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	617	1	4988	3	Y	3					13
							3	9									
02	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	564	1	4806	3	Y	4					17
							4	9									
03	5084	X	780	-0-	-4304	-0-	612	1	162	3	Y	5					22
							6	9									
04	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	559	1	4622	3	Y	3					25
							3	9									
05	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	628	1	4659	3	Y	3					28
							3	9									
06	5010	X	4675	-0-	-335	-0-	576	1	4099	3	Y	-0-					28
07	5177	X	4980	-0-	-197	-0-	579	1	4398	3	Y	3	28	1			3
							3	9									
08	5177	X	3860	-0-	-1317	-0-	481	1	3377	3	Y	2					5
							2	9									
09	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	660	1	4817	3	Y	3					8
							3	9									
10	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	698	1	4544	3	Y	3					11
							3	9									
11	4830	X	4762	-0-	-68	-0-	638	1	4121	3	Y	3					14
							3	9									
12	5673	X	4725	-0-	-948	-0-	661	1	4060	3	Y	4					18
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 55,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	12	1	100	3	Y	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	15	1	128	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	20	-0-	-104	-0-	16	1	4	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	12	1	96	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	77	-0-	-78	-0-	9	1	68	3	Y	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	10	1	75	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	Y	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	13	1	98	3	Y	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	13	1	87	3	Y	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	15	1	100	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	73	-0-	-51	-0-	10	1	63	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1642 RRCID -> 113817 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5216 - 5246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	91	1	736	3	N	-0-					-0-
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	69	1	592	3	N	-0-					-0-
03	682	N	114	-0-	-568	-0-	90	1	24	3	N	-0-					-0-
04	810	N	711	-0-	-99	-0-	77	1	634	3	N	-0-					-0-
05	744	N	645	-0-	-99	-0-	77	1	568	3	N	-0-					-0-
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	88	1	628	3	N	-0-					-0-
07	744	N	699	-0-	-45	-0-	81	1	618	3	N	-0-					-0-
08	651	N	528	-0-	-123	-0-	66	1	462	3	N	-0-					-0-
09	720	N	608	-0-	-112	-0-	73	1	535	3	N	-0-					-0-
10	713	N	611	-0-	-102	-0-	81	1	530	3	N	-0-					-0-
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	83	1	535	3	N	-0-					-0-
*12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	95	1	583	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	68	1	553	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	53	1	451	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	84	-0-	-567	-0-	66	1	18	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	493	-0-	-107	-0-	53	1	440	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	404	-0-	-154	-0-	48	1	356	3	Y	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	58	1	409	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	464	-0-	-1	-0-	54	1	410	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	269	-0-	-134	-0-	34	1	235	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	318	-0-	-132	-0-	38	1	280	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	370	-0-	-95	-0-	49	1	321	3	Y	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	67	1	434	3	Y	-0-					-0-
*12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	78	1	476	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0134 RRCID -> 122418 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 5876 - 5890

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2404 RRCID -> 123960 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 4197 - 4208

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 4026 RRCID -> 124160 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5072 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	145	1	1176	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1148	N	1040	-0-	-108	-0-	108	1	921	3	Y	10	7	1			4
							11	9									
03	1302	N	166	-0-	-1136	-0-	121	1	32	3	Y	12	12	1			4
							13	9									
04	1290	N	1073	-0-	-217	-0-	114	1	944	3	Y	14	9	1			9
							15	9									
05	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	128	1	947	3	Y	9	16	1			2
							10	9									
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	119	1	849	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
07	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	119	1	904	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
08	1085	N	782	-0-	-303	-0-	97	1	681	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
09	960	N	721	-0-	-239	-0-	86	1	627	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	144	1	936	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	135	1	870	3	Y	-0-					-0-
*12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	141	1	866	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

SEELIGSON UNIT WELL #: 1902 RRCID -> 124461 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5408 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	364	-0-	-8	-0-	40	1	324	3	Y	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	35	1	295	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	56	-0-	-285	-0-	44	1	12	3	Y	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	40	1	328	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	355	-0-	-17	-0-	42	1	313	3	Y	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	38	1	274	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	328	-0-	-44	-0-	38	1	290	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	267	-0-	-74	-0-	33	1	234	3	Y	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	65	1	477	3	Y	-0-					-0-
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	58	1	375	3	Y	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	48	1	311	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	341	-0-	-124	-0-	48	1	293	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1104 RRCID -> 124875 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5128 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	80	1	650	3	Y	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	72	1	614	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	99	-0-	-490	-0-	78	1	21	3	Y	-0-					-0-
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	95	1	787	3	Y	-0-					-0-
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	108	1	802	3	Y	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	101	1	721	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	796	-0-	-103	-0-	93	1	703	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	508	-0-	-391	-0-	63	1	445	3	Y	-0-					-0-
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	101	1	735	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	660	-0-	-146	-0-	88	1	572	3	Y	-0-					-0-
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	88	1	566	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	707	-0-	-161	-0-	99	1	608	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	12	1	101	3	Y	3	32	1			5
							3	9									
02	252	N	221	-0-	-31	-0-	23	1	198	3	Y	-0-					5
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	4	1			1
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					1
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 337 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SEELIGSON UNIT WELL #: 1102 RRCID -> 125171 COMPL. DATE 09/08/1987 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5155 - 5165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	616	-0-	-66	-0-	68	1	548	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	507	-0-	-137	-0-	53	1	454	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	90	-0-	-623	-0-	71	1	19	3	Y	-0-					-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	77	1	641	3	Y	-0-					-0-
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	95	1	707	3	Y	-0-					-0-
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	91	1	646	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	740	-0-	-4	-0-	86	1	654	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	457	-0-	-349	-0-	57	1	400	3	Y	-0-					-0-
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	106	1	774	3	Y	-0-					-0-
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	110	1	719	3	Y	-0-					-0-
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	105	1	676	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	755	-0-	-144	-0-	106	1	649	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1115 RRCID -> 125454 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 4850 - 5519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	448	-0-	-234	-0-	49	1	399	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	426	-0-	-218	-0-	45	1	381	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	72	-0-	-517	-0-	57	1	15	3	Y	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	52	1	429	3	Y	-0-					-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	62	1	459	3	Y	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	53	1	377	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	433	-0-	-63	-0-	50	1	383	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	320	-0-	-207	-0-	40	1	280	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	5	-0-	-415	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	97	-0-	-337	-0-	13	1	84	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	118	-0-	-182	-0-	16	1	102	3	Y	-0-					-0-
12	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 1801 RRCID -> 125586 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5411 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	25	1	204	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	22	1	189	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	33	-0-	-215	-0-	26	1	7	3	Y	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	23	1	194	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	195	-0-	-53	-0-	23	1	172	3	Y	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	28	1	197	3	Y	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	28	1	215	3	Y	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	24	1	166	3	Y	-0-					-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	39	1	288	3	Y	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	38	1	247	3	Y	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	33	1	211	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	235	-0-	-106	-0-	33	1	202	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1121 RRCID -> 125982 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5933 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1640 RRCID -> 126217 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 5533 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	980	-0-	-74	-0-	106	1	857	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	82	1	701	3	Y	63	47	1			18
							69	9									
03	868	N	189	-0-	-679	-0-	89	1	24	3	Y	69	77	1			10
							76	9									
04	960	N	879	-0-	-81	-0-	90	1	748	3	Y	37	33	1			14
							41	9									
05	930	N	924	-0-	-6	-0-	102	1	757	3	Y	59	62	1			11
							65	9									
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	96	1	684	3	Y	70	62	1			19
							77	9									
07	899	N	845	-0-	-54	-0-	92	1	696	3	Y	52	58	1			13
							57	9									
08	930	N	492	-0-	-438	-0-	56	1	395	3	Y	37	39	1			11
							41	9									
09	870	N	724	-0-	-146	-0-	80	1	587	3	Y	52	49	1			14
							57	9									
10	837	N	671	-0-	-166	-0-	81	1	526	3	Y	58	63	1			9
							64	9									
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	80	1	518	3	Y	49	47	1			11
							54	9									
12	744	N	639	-0-	-105	-0-	82	1	504	3	Y	48	47	1			12
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 8,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 609

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 4235 A RRCID -> 126326 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4940 - 4952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1602 RRCID -> 126655 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4916 - 4928

01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	3	Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0198 RRCID -> 126916 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 5368 - 5386

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 1647 RRCID -> 127005 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5708 - 5724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1149 RRCID -> 127232 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 4745 - 4758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0801 RRCID -> 127280 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5062 - 5083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0194 RRCID -> 128052 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5138 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1860	-0-	-31	-0-	204	1	1652	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	175	1	1490	3	Y	3					7
							3	9									
03	1767	N	255	-0-	-1512	-0-	199	1	53	3	Y	3					10
							3	9									
04	1800	N	1637	-0-	-163	-0-	176	1	1459	3	Y	2					12
							2	9									
05	1860	N	1760	-0-	-100	-0-	209	1	1549	3	Y	2					14
							2	9									
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	205	1	1457	3	Y	3					17
							3	9									
07	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	211	1	1605	3	Y	3	16	1			4
							3	9									
08	1767	N	1470	-0-	-297	-0-	183	1	1285	3	Y	2					6
							2	9									
09	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	226	1	1649	3	Y	1					7
							1	9									
10	1829	N	1769	-0-	-60	-0-	235	1	1533	3	Y	1					8
							1	9									
11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	220	1	1421	3	Y	2					10
							2	9									
12	1953	N	1576	-0-	-377	-0-	221	1	1354	3	Y	1					11
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

SEELIGSON UNIT WELL #: 0102 B RRCID -> 128194 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4890 - 6101

01	1209	N	1046	-0-	-163	-0-	115	1	931	3	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1112	-0-	-64	-0-	117	1	995	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	175	-0-	-1003	-0-	138	1	37	3	Y	-0-					-0-
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	129	1	1068	3	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	144	1	1065	3	Y	-0-					-0-
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	141	1	1003	3	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	132	1	1002	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	896	-0-	-251	-0-	112	1	784	3	Y	-0-					-0-
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	154	1	1124	3	Y	-0-					-0-
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	154	1	1000	3	Y	-0-					-0-
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	149	1	959	3	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1121	-0-	-212	-0-	157	1	964	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0136 B RRCID -> 128389 COMPL. DATE 08/17/1988 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5104 - 5129

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0100A RRCID -> 129597 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5334 - 5359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	165	1	1336	3	Y	9					14
							10	9									
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	146	1	1244	3	Y	-0-	10	1			4
03	1426	N	233	-0-	-1193	-0-	184	1	49	3	Y	-0-	3	1			1
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	174	1	1443	3	Y	-0-					1
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	180	1	1339	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	182	1	1294	3	Y	3					3
							3	9									
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	151	1	1148	3	Y	-0-					3
08	1178	N	1068	-0-	-110	-0-	133	1	935	3	Y	-0-	2	1			1
09	1140	N	977	-0-	-163	-0-	118	1	859	3	Y	-0-					1
10	1178	N	945	-0-	-233	-0-	126	1	818	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	179	1	1153	3	Y	-0-					1
*12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	183	1	1121	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SEELIGSON UNIT WELL #: 0168 A RRCID -> 129598 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5802 - 5816

01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	183	1	1475	3	Y	3					13
							3	9									
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	169	1	1444	3	Y	4					17
							4	9									
03	1643	N	240	-0-	-1403	-0-	185	1	49	3	Y	5					22
							6	9									
04	1590	N	1580	-0-	-10	-0-	170	1	1407	3	Y	3					25
							3	9									
05	1643	N	1579	-0-	-64	-0-	187	1	1389	3	Y	3					28
							3	9									
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	176	1	1251	3	Y	-0-					28
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	175	1	1329	3	Y	3	28	1			3
							3	9									
08	1240	N	1106	-0-	-134	-0-	138	1	966	3	Y	2					5
							2	9									
09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	198	1	1444	3	Y	3					8
							3	9									
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	212	1	1381	3	Y	3					11
							3	9									
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	206	1	1327	3	Y	3					14
							3	9									
12	1550	N	1497	-0-	-53	-0-	209	1	1284	3	Y	4					18
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 16,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SEELIGSON UNIT WELL #: 1609 RRCID -> 130702 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5383 - 5388

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0156 A RRCID -> 131648 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 4570 - 4600

01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	42	1	342	3	Y	3					13
							3	9									
02	336	N	120	-0-	-216	-0-	12	1	104	3	Y	4					17
							4	9									
03	217	N	74	-0-	-143	-0-	54	1	14	3	Y	5					22
							6	9									
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	61	1	505	3	Y	3					25
							3	9									
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	55	1	408	3	Y	3					28
							3	9									
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	71	1	506	3	Y	-0-					28
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	66	1	503	3	Y	3	28	1			3
							3	9									
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	58	1	405	3	Y	2					5
							2	9									
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	61	1	442	3	Y	3					8
							3	9									
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	16	1	105	3	Y	3					11
							3	9									
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	52	1	336	3	Y	3					14
							3	9									
*12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	63	1	389	3	Y	4					18
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 4,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SEELIGSON UNIT WELL #: 4355 A RRCID -> 132570 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5873 - 5897

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 1147 RRCID -> 133356 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4722 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1413 RRCID -> 133812 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5472 - 5480

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	19	1	152	3	Y	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	15	1	127	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	24	-0-	-162	-0-	19	1	5	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	17	1	141	3	Y	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	20	1	151	3	Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	16	1	117	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	35	-0-	-58	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	43	-0-	-50	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	43	-0-	-47	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	Y	-0-					-0-
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	20	1	125	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0199 RRCID -> 135215 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5532 - 5538

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	157 8	1 9	1266	3	Y	7	10	1			7
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	131 4	1 9	1119	3	Y	4					11
03	1395	N	201	-0-	-1194	-0-	153 7	1 9	41	3	Y	6					17
04	1380	N	1269	-0-	-111	-0-	137 2	1 9	1130	3	Y	2					19
05	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	162 1	1 9	1204	3	Y	1					20
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	150 2	1 9	1070	3	Y	2					22
07	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	150 1	1 9	1140	3	Y	1	19	1			4
08	1364	N	957	-0-	-407	-0-	119 1	1 9	837	3	Y	1					5
09	1230	N	1197	-0-	-33	-0-	144	1	1053	3	Y	-0-					5
10	1302	N	1210	-0-	-92	-0-	161 1	1 9	1048	3	Y	1					6
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	147 1	1 9	950	3	Y	1					7
12	1240	N	1013	-0-	-227	-0-	141 6	1 9	866	3	Y	5					12

TOTAL GAS PROD: 13,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 1633 A RRCID -> 135216 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5340 - 5356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0137B RRCID -> 135288 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 5357 - 5376

01	279	N	275	-0-	-4	-0-	30	1	245	3	Y	-0-	5	1			3
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	30	1	257	3	Y	-0-					3
03	279	N	62	-0-	-217	-0-	49	1	13	3	Y	-0-	2	1			1
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	47	1	386	3	Y	-0-					1
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	49	1	365	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	66	1	470	3	Y	-0-					1
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	58	1	441	3	Y	-0-					1
08	403	N	223	-0-	-180	-0-	28	1	195	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	480	N	380	-0-	-100	-0-	46	1	334	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	268	-0-	-228	-0-	36	1	232	3	Y	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	50	1	322	3	Y	-0-					-0-
*12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	57	1	350	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SEELIGSON UNIT WELL #: 1607T RRCID -> 136512 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5383 - 5393

01	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	227	1	1831	3	Y	-0-					-0-
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	225	1	1922	3	Y	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	278	1	74	3	Y	-0-					-0-
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	162	1	1340	3	Y	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	79	1	586	3	Y	-0-					-0-
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					-0-
07	2387	X	1644	-0-	-743	-0-	191	1	1453	3	Y	-0-					-0-
08	1550	X	1207	-0-	-343	-0-	151	1	1056	3	Y	-0-					-0-
09	1500	X	1007	-0-	-493	-0-	121	1	886	3	Y	-0-					-0-
10	1643	X	638	-0-	-1005	-0-	85	1	553	3	Y	-0-					-0-
11	1590	X	637	-0-	-953	-0-	85	1	552	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	616	-0-	-438	-0-	86	1	530	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0143B RRCID -> 136876 COMPL. DATE 03/06/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	71	1	576	3	Y	7					7
							8	9									
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	63	1	541	3	Y	-0-	5	1			2
03	620	N	94	-0-	-526	-0-	74	1	20	3	Y	-0-	1	1			1
04	630	N	597	-0-	-33	-0-	64	1	533	3	Y	-0-					1
05	682	N	668	-0-	-14	-0-	79	1	589	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	71	1	505	3	Y	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	72	1	549	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	479	-0-	-203	-0-	60	1	419	3	Y	-0-					-0-
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	74	1	537	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	591	-0-	-29	-0-	79	1	512	3	Y	-0-					-0-
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	63	1	408	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	434	-0-	-186	-0-	61	1	373	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SEELIGSON UNIT WELL #: 0109BT RRCID -> 138191 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5140 - 5156

01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	66	1	534	3	Y	3	19	1			13
							3	9									
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	48	1	411	3	Y	-0-					13
03	310	N	96	-0-	-214	-0-	76	1	20	3	Y	-0-	8	1			5
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	69	1	575	3	Y	-0-					5
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	82	1	606	3	Y	-0-	3	1			2
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	95	1	674	3	Y	7					9
							8	9									
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	87	1	660	3	Y	8					17
							9	9									
08	403	N	337	-0-	-66	-0-	42	1	292	3	Y	3	11	1			9
							3	9									
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	50	1	364	3	Y	8					17
							9	9									
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	62	1	404	3	Y	10					27
							11	9									
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	57	1	366	3	Y	16	20	1			23
							18	9									
*12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	61	1	375	3	Y	15					38
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 6,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0149B RRCID -> 138227 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5597 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	63	1	509	3	Y	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	58	1	495	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	104	-0-	-113	-0-	82	1	22	3	Y	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	67	1	552	3	Y	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	49	1	366	3	Y	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	67	1	478	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	593	-0-	-58	-0-	69	1	524	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	381	-0-	-22	-0-	48	1	333	3	Y	-0-					-0-
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	78	1	570	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	521	-0-	-68	-0-	69	1	452	3	Y	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	67	1	434	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	464	-0-	-1	-0-	65	1	399	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4374 RRCID -> 139863 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6040 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0189 RRCID -> 139942 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	315 118	1 9	2547	3	Y	107					189
02	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	274 121	1 9	2332	3	Y	110	155	1			144
03	2976	X	484	-0-	-2492	-0-	288 120	1 9	76	3	Y	109	161	1			92
04	2880	N	2688	-0-	-192	-0-	277 121	1 9	2290	3	Y	110					202
05	3007	N	2051	-0-	-956	-0-	236 64	1 9	1751	3	Y	58	164	1			96
06	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	292 89	1 9	2077	3	Y	81					177
07	2790	N	2693	-0-	-97	-0-	303 87	1 9	2303	3	Y	79					256
08	2046	N	2020	-0-	-26	-0-	242 80	1 9	1698	3	Y	73	163	1			166
09	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	302 81	1 9	2204	3	Y	74					240
10	2697	N	2610	-0-	-87	-0-	335 92	1 9	2183	3	Y	84	168	1			156
11	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	268 106	1 9	1730	3	Y	96					252
12	2666	N	2051	-0-	-615	-0-	270 122	1 9	1659	3	Y	111	169	1			194

TOTAL GAS PROD: 27,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,092

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0903 RRCID -> 141091 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5475 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	48	1	389	3	Y	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	39	1	328	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	58	-0-	-190	-0-	46	1	12	3	Y	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	42	1	350	3	Y	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	49	1	361	3	Y	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	43	1	306	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	354	-0-	-49	-0-	41	1	313	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	329	-0-	-74	-0-	41	1	288	3	Y	-0-					-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	46	1	334	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	306	-0-	-35	-0-	41	1	265	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	276	-0-	-54	-0-	37	1	239	3	Y	-0-					-0-
*12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	64	1	392	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2602 RRCID -> 143584 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4233 - 4240

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0189A RRCID -> 144016 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4964 - 4970

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 4367 RRCID -> 144322 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 5343 - 5360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0116 RRCID -> 144344 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5270 - 5290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1417 RRCID -> 145498 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5502 - 5512

01	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	186	1	1506	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	148	1	1262	3	Y	-0-					-0-
03	1488 N	233	-0-	-1255	-0-	184	1	49	3	Y	-0-					-0-
04	1650 N	1622	-0-	-28	-0-	175	1	1447	3	Y	-0-					-0-
05	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	189	1	1401	3	Y	-0-					-0-
06	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	189	1	1347	3	Y	-0-					-0-
07	1674 N	1526	-0-	-148	-0-	178	1	1348	3	Y	-0-					-0-
08	1581 N	1071	-0-	-510	-0-	134	1	937	3	Y	-0-					-0-
09	1530 N	1369	-0-	-161	-0-	165	1	1204	3	Y	-0-					-0-
10	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	204	1	1331	3	Y	-0-					-0-
11	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	181	1	1169	3	Y	-0-					-0-
12	1426 N	1409	-0-	-17	-0-	197	1	1212	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
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
01	620	N	499	-0-	-121	-0-	55	1	444	3	Y	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	50	1	423	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	75	-0-	-421	-0-	59	1	16	3	Y	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	56	1	460	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	492	-0-	-35	-0-	58	1	434	3	Y	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	63	1	445	3	Y	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	63	1	480	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	417	-0-	-79	-0-	52	1	365	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	87	1	633	3	Y	-0-					-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	93	1	609	3	Y	-0-					-0-
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	79	1	508	3	Y	-0-					-0-
*12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	45	1	273	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	Y	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	3	Y	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	10	1	79	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	7	1	51	3	Y	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	3	Y	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	12	1	77	3	Y	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	10	1	63	3	Y	-0-					-0-
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	15	1	89	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1600AT RRCID -> 155635 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6090 - 6105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELINGSON UNIT WELL #: 0113 RRCID -> 157597 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5383 - 5797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0160A RRCID -> 158174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1721 RRCID -> 160058 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5797 - 5817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 1639A RRCID -> 161034 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5504 - 5541

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
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	25	1	204	3	Y	-0-			-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	21	1	178	3	Y	-0-			-0-
03	186	N	29	-0-	-157	-0-	23	1	6	3	Y	-0-			-0-
04	210	N	159	-0-	-51	-0-	17	1	142	3	Y	-0-			-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	30	1	225	3	Y	-0-			-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	19	1	138	3	Y	-0-			-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	22	1	170	3	Y	-0-			-0-
08	248	N	168	-0-	-80	-0-	21	1	147	3	Y	-0-			-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	20	1	145	3	Y	-0-			-0-
10	186	N	124	-0-	-62	-0-	17	1	107	3	Y	-0-			-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	21	1	138	3	Y	-0-			-0-
12	186	N	118	-0-	-68	-0-	17	1	101	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1150 RRCID -> 164388 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5412 - 5822

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
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	95	1	767	3	Y	-0-			-0-
02	840	N	677	-0-	-163	-0-	71	1	606	3	Y	-0-			-0-
03	930	N	143	-0-	-787	-0-	113	1	30	3	Y	-0-			-0-
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	93	1	768	3	Y	-0-			-0-
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	100	1	739	3	Y	-0-			-0-
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	102	1	725	3	Y	-0-			-0-
07	899	N	835	-0-	-64	-0-	97	1	738	3	Y	-0-			-0-
08	837	N	612	-0-	-225	-0-	76	1	536	3	Y	-0-			-0-
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	105	1	766	3	Y	-0-			-0-
10	837	N	804	-0-	-33	-0-	107	1	697	3	Y	-0-			-0-
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	109	1	701	3	Y	-0-			-0-
12	899	N	716	-0-	-183	-0-	100	1	616	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELISON UNIT WELL #: 1406 RRCID -> 235673 COMPL. DATE 02/14/1976 TOTAL DEPTH 6000 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
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	59	1	475	3	Y	40	179	1	136
							44	9							
02	448	N	436	-0-	-12	-0-	44	1	377	3	Y	14			150
							15	9							
03	496	N	106	-0-	-390	-0-	58	1	15	3	Y	30			180
							33	9							
04	480	N	466	-0-	-14	-0-	47	1	385	3	Y	31			211
							34	9							
05	496	N	484	-0-	-12	-0-	53	1	391	3	Y	36			247
							40	9							
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	38	1	269	3	Y	18			265
							20	9							
07	496	N	58	-0-	-438	-0-	7	1	51	3	Y	-0-			265
08	496	N	56	-0-	-440	-0-	7	1	49	3	Y	-0-			265
09	330	N	58	-0-	-272	-0-	7	1	51	3	Y	-0-			265
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	7	1	42	3	Y	-0-			265
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	14	1	92	3	Y	-0-			265
*12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	29	1	179	3	Y	-0-			265

TOTAL GAS PROD: 2,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 1802C RRCID -> 243768 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5154 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	41	1	328	3	Y	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	33	1	277	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	47	-0-	-263	-0-	37	1	10	3	Y	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	38	1	311	3	Y	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	43	1	321	3	Y	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	35	1	248	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	281	-0-	-29	-0-	33	1	248	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	156	-0-	-154	-0-	19	1	137	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	44	-0-	-226	-0-	5	1	39	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	128	-0-	-151	-0-	17	1	111	3	Y	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	31	1	203	3	Y	-0-					-0-
*12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	36	1	222	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0146B RRCID -> 256212 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5961 - 5974

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0139B RRCID -> 257042 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 5387 - 5882

01	217	N	117	-0-	-100	-0-	13	1	104	3	N	-0-					-0-
02	140	N	73	-0-	-67	-0-	8	1	65	3	N	-0-					-0-
03	93	N	8	-0-	-85	-0-	6	1	2	3	N	-0-					-0-
04	120	N	77	-0-	-43	-0-	8	1	69	3	N	-0-					-0-
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	6	1	47	3	N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	10	1	74	3	N	-0-					-0-
07	93	N	34	-0-	-59	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	11	1	76	3	N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	3	N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	18	1	116	3	N	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	16	1	103	3	N	-0-					-0-
*12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	29	1	178	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
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
01	2976	X	2865	-0-	-111	-0-	315	1	2547	3	N	3	7	1			6
							3	9									
02	2772	X	2609	-0-	-163	-0-	274	1	2335	3	N	-0-					6
03	3069	X	393	-0-	-2676	-0-	311	1	82	3	N	-0-	4	1			2
04	2970	X	2614	-0-	-356	-0-	282	1	2332	3	N	-0-					2
05	2945	X	2461	-0-	-484	-0-	292	1	2169	3	N	-0-	1	1			1
06	2790	X	928	-0-	-1862	-0-	114	1	814	3	N	-0-					1
07	2883	X	1679	-0-	-1204	-0-	195	1	1484	3	N	-0-					1
08	2697	X	1856	-0-	-841	-0-	232	1	1624	3	N	-0-	1	1			-0-
09	2610	X	1952	-0-	-658	-0-	235	1	1717	3	N	-0-					-0-
10	2449	X	2405	-0-	-44	-0-	320	1	2085	3	N	-0-					-0-
11	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	291	1	1876	3	N	-0-					-0-
*12	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	336	1	2059	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	51	1	412	3	N	8	9	1			1
							9	9									
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	38	1	327	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
03	248	N	65	-0-	-183	-0-	44	1	12	3	N	8	6	1			2
							9	9									
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	49	1	402	3	N	7	7	1			2
							8	9									
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	51	1	377	3	N	10	10	1			2
							11	9									
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	46	1	325	3	N	15	13	1			4
							17	9									
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	42	1	319	3	N	13	14	1			3
							14	9									
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	31	1	221	3	N	9	9	1			3
							10	9									
09	240	N	202	-0-	-38	-0-	21	1	152	3	N	26	26	1			3
							29	9									
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	33	1	214	3	N	19	19	1			3
							21	9									
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	44	1	284	3	N	5	8	1			-0-
							6	9									
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	48	1	294	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0173A RRCID -> 261224 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 5408 - 5415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1697 RRCID -> 261226 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5481 - 5879

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	85 50	1 9	687	3	N	45	47	1			6
02	700	N	646	-0-	-54	-0-	67 9	1 9	570	3	N	8	12	1			2
03	589	N	155	-0-	-434	-0-	74 61	1 9	20	3	N	55	47	1			10
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	81 67	1 9	672	3	N	61	47	1			24
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	87 24	1 9	643	3	N	22	44	1			2
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	87 9	1 9	617	3	N	8	8	1			2
07	837	N	779	-0-	-58	-0-	88 26	1 9	665	3	N	24	17	1			9
08	744	N	555	-0-	-189	-0-	66 29	1 9	460	3	N	26	27	1			8
09	720	N	535	-0-	-185	-0-	63 10	1 9	462	3	N	9	15	1			2
10	775	N	544	-0-	-231	-0-	70 21	1 9	453	3	N	19	16	1			5
11	540	N	536	-0-	-4	-0-	69 19	1 9	448	3	N	17	19	1			3
*12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	74 75	1 9	457	3	N	68	49	1			22

TOTAL GAS PROD: 7,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

SEELIGSON UNIT WELL #: 4037 RRCID -> 261249 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5493 - 5909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 1109 RRCID -> 265841 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5288 - 5941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1502 RRCID -> 279310 COMPL. DATE 03/06/1978 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5467 - 5854

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	737	-0-	-348	-0-	76	1	614	3	N	43	33	1			10
							47	9									
02	782	X	647	-0-	-135	-0-	59	1	502	3	N	78					88
							86	9									
03	806	X	200	-0-	-606	-0-	81	1	21	3	N	89	139	1			38
							98	9									
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	76	1	630	3	N	81					119
							89	9									
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	79	1	585	3	N	75	158	1			36
							83	9									
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	76	1	542	3	N	79					115
							87	9									
07	744	N	614	-0-	-130	-0-	62	1	469	3	N	75					190
							83	9									
08	744	N	612	-0-	-132	-0-	69	1	487	3	N	51	173	1			68
							56	9									
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	88	1	646	3	N	88					156
							97	9									
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	93	1	608	3	N	86	168	1			74
							95	9									
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	85	1	546	3	N	85					159
							94	9									
*12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	98	1	600	3	N	106	171	1			94
							117	9									

TOTAL GAS PROD: 8,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 936

SEELIGSON UNIT WELL #: 4241A RRCID -> 281938 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5922 - 5958

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129	X	129	-0-	-0-	-0-	14	1	115	3	N	-0-					-0-
02	127	X	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	3	N	-0-					-0-
03	21	X	21	-0-	-0-	-0-	17	1	4	3	N	-0-					-0-
04	121	X	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	3	N	-0-					-0-
05	166	X	166	-0-	-0-	-0-	20	1	146	3	N	-0-					-0-
06	154	X	154	-0-	-0-	-0-	19	1	135	3	N	-0-					-0-
07	186	X	186	-0-	-0-	-0-	22	1	164	3	N	-0-					-0-
08	105	X	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	3	N	-0-					-0-
09	88	X	88	-0-	-0-	-0-	11	1	77	3	N	-0-					-0-
10	106	X	106	-0-	-0-	-0-	14	1	92	3	N	-0-					-0-
11	51	X	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	3	N	-0-					-0-
*12	23	X	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0195 RRCID -> 281967 COMPL. DATE 10/18/1945 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5943 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	382	X	382	-0-	-0-	-0-	42	1	340	3	N	-0-					-0-
02	624	X	624	-0-	-0-	-0-	65	1	558	3	N	1					1
							1	9									
03	310	X	85	-0-	-225	-0-	67	1	18	3	N	-0-					1
04	568	X	568	-0-	-0-	-0-	61	1	507	3	N	-0-					1
05	515	X	515	-0-	-0-	-0-	61	1	454	3	N	-0-					1
06	544	X	544	-0-	-0-	-0-	67	1	477	3	N	-0-					1
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	59	1	449	3	N	-0-	1	1			-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	47	1	328	3	N	-0-					-0-
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	67	1	491	3	N	-0-					-0-
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	64	1	418	3	N	-0-					-0-
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	59	1	381	3	N	-0-					-0-
*12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	63	1	387	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SEELIGSON (CONSOLIDATED) 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C182 RRCID -> 058111 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6656 - 6670

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C197 F RRCID -> 097148 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6474 - 6482

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C121 RRCID -> 099600 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6272 - 6292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C 51 RRCID -> 139943 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6380 - 6767

01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	15	1	499	2	Y	-0-				-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	15	1	474	2	Y	-0-				-0-
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	18	1	549	2	Y	-0-				-0-
04	510	N	243	-0-	-267	-0-	8	1	235	2	Y	-0-				-0-
05	527	N	433	-0-	-94	-0-	14	1	419	2	Y	-0-				-0-
06	540	N	344	-0-	-196	-0-	12	1	332	2	Y	-0-				-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	11	1	361	2	Y	-0-				-0-
08	434	N	329	-0-	-105	-0-	11	1	318	2	Y	-0-				-0-
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	11	1	304	2	Y	-0-				-0-
10	372	N	245	-0-	-127	-0-	9	1	236	2	Y	-0-				-0-
11	330	N	227	-0-	-103	-0-	8	1	219	2	Y	-0-				-0-
*12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	13	1	357	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 59 RRCID -> 127455 COMPL. DATE 05/04/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6646 - 6704

01	DLQ G-10	1186	-0-	1186	2162	158	1	1022	3	Y	5					20
						6	9									
02	2700	N	1063	-0-	-1637	525	143	1	919	3	Y	1				21
							1	9								
03	1671	N	1146	-0-	-525	-0-	157	1	986	3	Y	3				24
							3	9								
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	148	1	960	3	Y	1				25
							1	9								
05	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	154	1	874	3	Y	1				26
							1	9								
06	1050	N	866	-0-	-184	-0-	175	1	689	3	Y	2				28
							2	9								
07	1085	N	932	-0-	-153	-0-	164	1	767	3	Y	1				29
							1	9								
08	1023	N	736	-0-	-287	-0-	136	1	600	3	Y	-0-				29
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	158	1	824	3	Y	-0-				29
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	178	1	803	3	Y	-0-				29
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	172	1	768	3	Y	-0-				29
12	1023	N	889	-0-	-134	-0-	108	1	781	3	Y	-0-				29

TOTAL GAS PROD: 11,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON, K. R. WELL #: C 7 C RRCID -> 013809 COMPL. DATE 05/12/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6833 - 6845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 64 RRCID -> 039152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6414 - 6597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 67L RRCID -> 039780 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6628 - 6638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
DUNLAP, B. H. WELL #: 67MU RRCID -> 039781 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6280 - 6430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 8 U RRCID -> 041344 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6155 - 6165

01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			Y	-0-			-0-
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			Y	-0-			-0-
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			Y	-0-			-0-
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	137	1	1129	3	Y	-0-			-0-
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	173	1	1285	3	Y	-0-			-0-
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	150	1	1070	3	Y	-0-			-0-
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	151	1	1144	3	Y	-0-			-0-
08	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	137	1	961	3	Y	-0-			-0-
09	1170	N	1164	-0-	-6	-0-	140	1	1024	3	Y	-0-			-0-
10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	189	1	1231	3	Y	-0-			-0-
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	181	1	1170	3	Y	-0-			-0-
*12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	175	1	1075	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES, P. WELL #: 118U RRCID -> 041787 COMPL. DATE 04/06/1967 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
CANALES, P. WELL #: 118 L RRCID -> 041824 COMPL. DATE 04/07/1967 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES, P. WELL #: 117 RRCID -> 041934 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 19640 PERF. 6595 - 6927

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	87	1	699	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	527	-0-	-173	-0-	55	1	472	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	89	-0-	-717	-0-	70	1	19	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	685	-0-	-65	-0-	74	1	611	3	Y	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	73	1	545	3	Y	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	51	1	364	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	462	-0-	-251	-0-	54	1	408	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	364	-0-	-256	-0-	45	1	319	3	Y	-0-					-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	67	1	492	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	418	-0-	-47	-0-	56	1	362	3	Y	-0-					-0-
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	52	1	336	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	414	-0-	-175	-0-	58	1	356	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 238 U RRCID -> 054770 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6538 - 6586

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
CANALES, P. WELL #: 129 RRCID -> 057256 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6409 - 6483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C116 T RRCID -> 058337 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 6785 - 6800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, J. W. WELL #: 42 RRCID -> 060359 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6440 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	5	1	1	3	Y	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	Y	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	13	1	97	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
DUNLAP, B. H. WELL #: 69A RRCID -> 064485 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6140 - 6273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: 4392A RRCID -> 076375 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C190 F RRCID -> 087899 COMPL. DATE 11/08/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6256 - 6552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON, A.A. WELL #: 9 U RRCID -> 089118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6083 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		483	-0-	483	483	483	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		364	-0-	364	847	364	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		351	-0-	351	1198	351	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		382	-0-	382	1580	41	1	341	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		203	-0-	203	1783	24	1	179	3	Y	-0-					-0-
06	2129	N	346	-0-	-1783	-0-	43	1	303	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	35	1	267	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	111	-0-	-106	-0-	14	1	97	3	Y	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	44	1	320	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	196	-0-	-114	-0-	26	1	170	3	Y	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	26	1	169	3	Y	-0-					-0-
*12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	51	1	315	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C204 C RRCID -> 090616 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6074 - 6279

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP, B.H. WELL #: 63 RRCID -> 097516 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6737 - 6748

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON, A.A. WELL #: 232 RRCID -> 121705 COMPL. DATE 06/28/1986 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6482 - 6494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 7 RRCID -> 122237 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6117 - 6137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
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
01	4335	X	521	-0-	-3814	-0-	521	3			Y	-0-			-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-			-0-
03	1364	N	333	-0-	-1031	-0-	333	3			Y	-0-			-0-
04	510	N	425	-0-	-85	-0-	46	1	379	3	Y	-0-			-0-
05	465	N	369	-0-	-96	-0-	44	1	325	3	Y	-0-			-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	48	1	342	3	Y	-0-			-0-
07	434	N	420	-0-	-14	-0-	49	1	371	3	Y	-0-			-0-
08	372	N	363	-0-	-9	-0-	45	1	318	3	Y	-0-			-0-
09	390	N	126	-0-	-264	-0-	15	1	111	3	Y	-0-			-0-
10	434	N	356	-0-	-78	-0-	47	1	309	3	Y	-0-			-0-
11	360	N	312	-0-	-48	-0-	42	1	270	3	Y	-0-			-0-
*12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	42	1	260	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 18 RRCID -> 129981 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6092 - 6106

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 51 RRCID -> 133023 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6602 - 6614

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON, A. A. WELL #: 157 RRCID -> 136614 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6469 - 6493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 235 RRCID -> 136791 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6195 - 6205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 248 RRCID -> 137139 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6580 - 6600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON, A. A. WELL #: 87 RRCID -> 137157 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6552 - 6586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 66 RRCID -> 137379 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6367 - 6704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 76 RRCID -> 138422 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6769 - 7020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 147148 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6523 - 6530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 83 RRCID -> 147474 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6488 - 6496

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 148600 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6476 - 6493

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON, A.A. WELL #: 247 RRCID -> 148604 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 6196 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	537	-0-	-3	-0-	58	1	479	3	Y	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	68	1	504	3	Y	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	61	1	436	3	Y	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	62	1	469	3	Y	-0-					-0-
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	65	1	456	3	Y	-0-					-0-
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	71	1	520	3	Y	-0-					-0-
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	87	1	566	3	Y	-0-					-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	74	1	475	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	520	-0-	-100	-0-	73	1	447	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 201 RRCID -> 148773 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6348 - 6433

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP, B.H. WELL #: 71 RRCID -> 150936 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6612 - 6636

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2017 - PLUGGED 08/17/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
CANALES, P. WELL #: 138 RRCID -> 253134 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 6210 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	46	-0-	-109	-0-	5	1	41	3	Y	-0-					8
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	12	1	104	3	Y	-0-	5	1			3
03	155	N	18	-0-	-137	-0-	14	1	4	3	Y	-0-					3
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	Y	-0-	2	1			1
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	13	1	94	3	Y	-0-					1
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	74	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	13	1	97	3	Y	-0-					1
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	9	1	65	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	22	1	162	3	Y	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	20	1	132	3	Y	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	16	1	102	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	92	-0-	-94	-0-	13	1	79	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SEGUNDO (OLMOS) 82168 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: RRCID -> 083493 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6913 - 7029

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2005

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEJITA (BAZAN) 82204 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
CASEY, JACK WELL #: 12 RRCID -> 041097 COMPL. DATE 01/11/1967 TOTAL DEPTH 7805 PERF. N/A

01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					180
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					180
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					180
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					180
05	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					180
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					180
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					180
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					180
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					180
10	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	2			N	-0-					180
11	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	2			N	-0-					180
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 1,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASEY, JACK WELL #: 15 RRCID -> 043695 COMPL. DATE 12/13/1967 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1193	-0-	-884	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
*12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE, MANUEL F. WELL #: 1 RRCID -> 143633 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5244 - 5252

01	3224	X	3006	-0-	-218	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
02	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	4061	-0-	-31	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
04	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
06	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
07	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	3977	-0-	-580	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	3100	-0-	-1430	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	3722	-0-	-1176	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	3157	-0-	-1583	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	2066	-0-	-2832	-0-	2066	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEJITA (HOCKLEY 2ND) 82204 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
CASEY, JACK WELL #: 1 T RRCID -> 014144 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE, MANUEL F. WELL #: 1 RRCID -> 014153 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEREZ, GUILLERMO WELL #: 2 RRCID -> 071294 COMPL. DATE 04/21/1977 TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A

01	3472 X	3079	-0-	-393	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
02	3304 X	3203	-0-	-101	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
03	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
04	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
05	3658 X	3655	-0-	-3	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
06	3540 X	3363	-0-	-177	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
07	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
08	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
09	3540 X	3500	-0-	-40	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
10	3658 X	3463	-0-	-195	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
11	3540 X	3128	-0-	-412	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
12	3658 X	686	-0-	-2972	-0-	686	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1643	N	802	-0-	-841	-0-	795	2	7	9	N	6					228
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	968	2	9	9	N	8	182	1			54
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	10					64
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1122	2	7	9	N	6					70
05	1085	N	975	-0-	-110	-0-	964	2	11	9	N	10					80
06	1260	N	972	-0-	-288	-0-	971	2	1	9	N	1					81
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	849	2	9	9	N	8					89
08	961	N	703	-0-	-258	-0-	696	2	7	9	N	6					95
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	7					102
10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1412	2	10	9	N	9					111
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1057	2	14	9	N	13					124
*12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	604	2	10	9	N	9					133

TOTAL GAS PROD: 9,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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
01	620	N	320	-0-	-300	-0-	320	2			N	-0-					8
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	326	2			N	-0-					8
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					8
04	300	N	185	-0-	-115	-0-	185	2			N	-0-					8
05	372	N	273	-0-	-99	-0-	273	2			N	-0-					8
06	330	N	225	-0-	-105	-0-	225	2			N	-0-					8
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					8
08	279	N	121	-0-	-158	-0-	121	2			N	-0-					8
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					8
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					8
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					8
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 2,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	310	#	21	-0-	-289	-0-	3	1	18	2	N	-0-					-0-
02	616	#	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	682	#	381	-0-	-301	-0-	47	1	334	2	N	-0-					-0-
04	660	#	128	-0-	-532	-0-	15	1	113	2	N	-0-					-0-
05	294	R	294	-0-	-0-	-0-	37	1	257	2	N	-0-					-0-
06	360	#	214	-0-	-146	-0-	28	1	186	2	N	-0-					-0-
07	420	R	420	-0-	-0-	-0-	50	1	370	2	N	-0-					-0-
08	454	R	454	-0-	-0-	-0-	60	1	394	2	N	-0-					-0-
09	451	R	451	-0-	-0-	-0-	57	1	394	2	N	-0-					-0-
10	434	#	413	-0-	-21	-0-	62	1	351	2	N	-0-					-0-
11	450	#	167	-0-	-283	-0-	23	1	144	2	N	-0-					-0-
12	465	#	50	-0-	-415	-0-	6	1	44	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEJITA, EAST (550) 82205 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
RAMIREZ, H. WELL #: 2 RRCID -> 242248 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 800 PERF. 625 - 628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	2	N	-0-					-0-
06	60	N	15	-0-	-45	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	2	N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	4	1	25	2	N	-0-					-0-
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	4	1	24	2	N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEJITA, EAST (800) 82205 264 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 233983 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 711 - 715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	31	-0-	-93	-0-	4	1	27	2	N	-0-					-0-
02	84	N	27	-0-	-57	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
03	186	N	151	-0-	-35	-0-	18	1	133	2	N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	2	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	44	-0-	-106	-0-	6	1	38	2	N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	13	1	96	2	N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	2	N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	2	N	-0-					-0-
10	124	N	71	-0-	-53	-0-	11	1	60	2	N	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	16	1	97	2	N	-0-					-0-
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.W.H.M. & H., INC. WELL #: 3 RRCID -> 233984 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 1403 PERF. 859 - 872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEJITA, EAST (800) //CONT.// 82205 264 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY //CONT.// 220846
BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 241974 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 885 PERF. 726 - 729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	34	-0-	-90	-0-	4	1	30	2	N	-0-					-0-
02	112	N	29	-0-	-83	-0-	4	1	25	2	N	-0-					-0-
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	20	1	143	2	N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	17	1	125	2	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	47	-0-	-103	-0-	6	1	41	2	N	-0-					-0-
07	155	N	119	-0-	-36	-0-	14	1	105	2	N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	2	N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	N	-0-					-0-
10	124	N	77	-0-	-47	-0-	12	1	65	2	N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	17	1	105	2	N	-0-					-0-
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEJITA, EAST (1000) 82205 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 2A RRCID -> 222326 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 1410 PERF. 1003 - 1010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	#	8	-0-	-6	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
02	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
03	102	R	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	2	N	-0-					-0-
04	177	R	177	-0-	-0-	-0-	20	1	157	2	N	-0-					-0-
05	151	R	151	-0-	-0-	-0-	19	1	132	2	N	-0-					-0-
06	92	R	92	-0-	-0-	-0-	12	1	80	2	N	-0-					-0-
07	186	#	154	-0-	-32	-0-	18	1	136	2	N	-0-					-0-
08	186	#	135	-0-	-51	-0-	18	1	117	2	N	-0-					-0-
09	180	#	70	-0-	-110	-0-	9	1	61	2	N	-0-					-0-
10	155	#	82	-0-	-73	-0-	12	1	70	2	N	-0-					-0-
11	150	#	143	-0-	-7	-0-	20	1	123	2	N	-0-					-0-
12	155	#	108	-0-	-47	-0-	12	1	96	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAMA NA PARTNERSHIP "B" WELL #: 6A RRCID -> 252109 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 1263 PERF. 1130 - 1140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	19	-0-	-105	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	#	95	-0-	-29	-0-	12	1	83	2	N	-0-					-0-
04	120	#	83	-0-	-37	-0-	10	1	73	2	N	-0-					-0-
05	124	#	61	-0-	-63	-0-	8	1	53	2	N	-0-					-0-
06	90	#	23	-0-	-67	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
07	121	R	121	-0-	-0-	-0-	14	1	107	2	N	-0-					-0-
08	93	#	83	-0-	-10	-0-	11	1	72	2	N	-0-					-0-
09	90	#	60	-0-	-30	-0-	8	1	52	2	N	-0-					-0-
10	124	#	83	-0-	-41	-0-	12	1	71	2	N	-0-					-0-
11	140	R	140	-0-	-0-	-0-	20	1	120	2	N	-0-					-0-
12	124	#	31	-0-	-93	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEJITA, EAST (1170) 82205 462 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 4A RRCID -> 244511 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1054 - 1060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	31	-0-	-124	-0-	4	1	27	2	N	-0-					-0-
02	140	#	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	186	#	120	-0-	-66	-0-	14	1	106	2	N	-0-					-0-
04	180	#	120	-0-	-60	-0-	14	1	106	2	N	-0-					-0-
05	186	#	50	-0-	-136	-0-	6	1	44	2	N	-0-					-0-
06	120	#	43	-0-	-77	-0-	6	1	37	2	N	-0-					-0-
07	127	R	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	2	N	-0-					-0-
08	124	#	87	-0-	-37	-0-	12	1	75	2	N	-0-					-0-
09	120	#	94	-0-	-26	-0-	12	1	82	2	N	-0-					-0-
10	124	#	79	-0-	-45	-0-	12	1	67	2	N	-0-					-0-
11	142	R	142	-0-	-0-	-0-	20	1	122	2	N	-0-					-0-
12	124	#	66	-0-	-58	-0-	7	1	59	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAMA NA PARTNERSHIP "A" WELL #: 5A RRCID -> 252742 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 1419 PERF. 1100 - 1109

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAMA NA PARTNERSHIP "B" WELL #: 9A RRCID -> 260399 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 1323 PERF. 1094 - 1166

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEJITA, EAST (1170) //CONT.// 82205 462 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY //CONT.// 220846
MAMA NA PARTNERSHIP "A" WELL #: 7A RRCID -> 260631 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 1353 PERF. 1135 - 1142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	21	-0-	-41	-0-	3	1	18	2	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	75	-0-	-49	-0-	9	1	66	2	N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	2	N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	10	1	69	2	N	-0-					-0-
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	5	1	31	2	N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	9	1	70	2	N	-0-					-0-
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	8	1	51	2	N	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	2	N	-0-					-0-
10	93	N	56	-0-	-37	-0-	8	1	48	2	N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, H. WELL #: 1 RRCID -> 204315 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1133 - 1150

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	130	-0-	-56	-0-	16	1	114	2	N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	16	1	119	2	N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	16	1	114	2	N	-0-					-0-
06	120	N	61	-0-	-59	-0-	8	1	53	2	N	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	17	1	124	2	N	-0-					-0-
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	13	1	84	2	N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	2	N	-0-					-0-
10	155	N	119	-0-	-36	-0-	18	1	101	2	N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	31	1	189	2	N	-0-					-0-
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	19	1	156	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEJITA, EAST (1220) //CONT.// 82205 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY //CONT.// 220846
W.W.H.M. & H. INC., ET. AL. WELL #: 2 RRCID -> 204316 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1186 - 1204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 1A RRCID -> 222335 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2207 PERF. 1241 - 1250

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	15	-0-	-109	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	#	122	-0-	-2	-0-	15	1	107	2	N	-0-					-0-
04	166	R	166	-0-	-0-	-0-	20	1	146	2	N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	120	#	25	-0-	-95	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
07	186	#	24	-0-	-162	-0-	3	1	21	2	N	-0-					-0-
08	186	#	30	-0-	-156	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-
09	180	#	17	-0-	-163	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	45	R	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 444 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEJITA, EAST (1300) //CONT.// 82205 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
BAZAN WELL #: 5 RRCID -> 190557 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1360 - 1362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
03	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1859	-0-	-63	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1637	-0-	-223	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1666	-0-	-194	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1509	-0-	-141	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1603	-0-	-133	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1510	-0-	-110	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
*12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLANT SITE WELL #: 2 RRCID -> 198924 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 996 - 998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
02	392	N	342	-0-	-50	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
06	390	N	357	-0-	-33	-0-	357	2			N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
08	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	2			N	-0-					-0-
09	360	N	90	-0-	-270	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
*12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLANT SITE WELL #: 1 RRCID -> 239157 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1226 - 1230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1240	-0-	-186	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1042	-0-	-368	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	694	-0-	-356	-0-	694	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	888	-0-	-259	-0-	888	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	755	-0-	-475	-0-	755	2			N	-0-					-0-
*12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEJITA, NE (2150) 82207 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC 848561
SORGENTE WELL #: 2 RRCID -> 281134 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2136 - 2140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	4917	-0-	4917	74311	4917	2			N	-0-					-0-
02	7000		2758	-0-	-4242	70069	2758	2			N	-0-					-0-
03	11036		4949	-0-	-6087	63982	4949	2			N	-0-					-0-
04	10680		4331	-0-	-6349	57633	4331	2			N	-0-					-0-
05	11036		5151	-0-	-5885	51748	5151	2			N	-0-					-0-
06	10680		5218	-0-	-5462	46286	5218	2			N	-0-					-0-
07	11036		4405	-0-	-6631	39655	4405	2			N	-0-					-0-
08	11036		4041	-0-	-6995	32660	4041	2			N	-0-					-0-
09	10680		2897	-0-	-7783	24877	2897	2			N	-0-					-0-
10	11036		980	-0-	-10056	14821	980	2			N	-0-					-0-
11	10680		-0-	-0-	-10680	4141					N	-0-					-0-
12	4402	#	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEJITA, N.E. (5400) 82207 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CHAMPLIN EXPLORATION, INC. 143578
HUNTER, M.K. WELL #: 1 RRCID -> 103461 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5402 - 5407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					63
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					63
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					63
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					63
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					63
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEJITA, WEST 82211 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 245754 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5402 - 5405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERAFIN (WILCOX 5800) 82259 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
URIBE WELL #: 1 RRCID -> 128602 COMPL. DATE 09/17/1988 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5756 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	X	1376	-0-	-81	-0-	370	1	1006	2	N	-0-					-0-
02	1316	X	1262	-0-	-54	-0-	319	1	943	2	N	-0-					-0-
03	1457	X	1360	-0-	-97	-0-	326	1	1034	2	N	-0-					-0-
04	1380	X	1368	-0-	-12	-0-	362	1	1006	2	N	-0-					-0-
05	1426	X	1383	-0-	-43	-0-	287	1	1096	2	N	-0-					-0-
06	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	342	1	1029	2	N	-0-					-0-
07	1426	X	1420	-0-	-6	-0-	418	1	1002	2	N	-0-					-0-
08	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	417	1	1010	2	N	-0-					-0-
09	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	438	1	1019	2	N	-0-					-0-
10	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	499	1	1029	2	N	-0-					-0-
11	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	387	1	1100	2	N	-0-					-0-
12	1519	X	1426	-0-	-93	-0-	313	1	1113	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 111671 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 5783 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
02	1176	N	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-					-0-
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVEN SISTERS (1200) 82380 385 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
ROGER W. MCCABE, INC. 724671
ARGO OIL CORP. WELL #: 1 RRCID -> 014179 COMPL. DATE 11/26/1952 TOTAL DEPTH 2748 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2017 - P/A 06/02/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2017 - P/A 05/23/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVEN SISTERS (1200) //CONT.// 82380 385 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
ROGER W. MCCABE, INC. //CONT.// 724671
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/17 - P/A 06/06/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB) 82381 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GORMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157260 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 14980 PERF.13180 - 13430

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	224 3	1 9	1343	3	N	3					9
02	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	324 1	1 9	2269	3	N	1					10
03	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	347 1	1 9	2327	3	N	1					11
04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	311 1	1 9	2142	3	N	1					12
05	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	310	1	2251	3	N	-0-					12
06	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	284 1	1 9	1863	3	N	1					13
07	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	339 23	1 9	2014	3	N	21					34
08	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	293 17	1 9	1950	3	N	15					49
09	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	271 6	1 9	1830	3	N	5					54
10	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	320 4	1 9	2109	3	N	4					58
*11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	295	1	1843	3	N	-0-					58
*12	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	290 4	1 9	2026	3	N	4	32	1			30

TOTAL GAS PROD: 27,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197743 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13218 - 13582

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	87	1	523	3	N	-0-					4
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	73	1	508	3	N	-0-					4
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	81	1	540	3	N	-0-					4
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	77	1	531	3	N	-0-					4
05	651	N	640	-0-	-11	-0-	77	1	563	3	N	-0-					4
06	600	N	598	-0-	-2	-0-	79	1	519	3	N	-0-					4
07	620	N	606	-0-	-14	-0-	87	1	519	3	N	-0-					4
08	651	N	604	-0-	-47	-0-	79	1	525	3	N	-0-					4
09	600	N	587	-0-	-13	-0-	76	1	511	3	N	-0-					4
10	620	N	603	-0-	-17	-0-	79	1	524	3	N	-0-					4
11	570	N	545	-0-	-25	-0-	75	1	470	3	N	-0-					4
*12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	73	1	509	3	N	-0-	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 7,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB) //CONT.// 82381 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220102 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13123 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	167	-0-	-112	-0-	24	1	143	3	N	-0-					3
02	196	X	64	-0-	-132	-0-	8	1	56	3	N	-0-					3
03	217	X	181	-0-	-36	-0-	23	1	158	3	N	-0-					3
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	22	1	151	3	N	-0-					3
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	16	1	114	3	N	-0-					3
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	26	1	172	3	N	1					4
							1	9									
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	33	1	193	3	N	1					5
							1	9									
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	23	1	154	3	N	-0-					5
09	210	N	68	-0-	-142	-0-	9	1	58	3	N	1					6
							1	9									
10	217	N	185	-0-	-32	-0-	24	1	161	3	N	-0-					6
11	180	N	118	-0-	-62	-0-	16	1	102	3	N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 1,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON - LICHTENBERGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 109428 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13236 - 13469

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	525	X	525	-0-	-0-	-0-	335	1	189	3	Y	1					1
							1	9									
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 525 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 265872 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13280 - 13500

01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	27	1	12	3	N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	23	1	13	3	N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	22	1	9	3	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	23	1	7	3	N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	25	1	9	3	N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	29	1	11	3	N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	63	1	9	3	N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	50	1	4	3	N	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	102	1	11	3	N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	42	1	6	3	N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	64	1	10	3	N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 571 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218000 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13524 - 13544

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVEN SISTERS, E. (HOWELL SAND) 82381 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GORMAN, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094447 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 16553 PERF.15068 - 15134

01	9269	X	8394	-0-	-875	-0-	1202	1	7192	3	N	-0-							4
02	8372	X	8017	-0-	-355	-0-	1002	1	7015	3	N	-0-							4
03	8711	X	8414	-0-	-297	-0-	1092	1	7322	3	N	-0-							4
04	8310	X	7820	-0-	-490	-0-	990	1	6830	3	N	-0-							4
05	8866	X	8633	-0-	-233	-0-	1045	1	7588	3	N	-0-							4
06	8580	X	7665	-0-	-915	-0-	1014	1	6651	3	N	-0-							4
07	8866	X	7570	-0-	-1296	-0-	1091	1	6479	3	N	-0-							4
08	8618	X	7743	-0-	-875	-0-	1012	1	6731	3	N	-0-							4
09	8340	X	7673	-0-	-667	-0-	989	1	6684	3	N	-0-							4
10	8618	X	7896	-0-	-722	-0-	1039	1	6857	3	N	-0-							4
11	7680	X	7472	-0-	-208	-0-	1032	1	6440	3	N	-0-							4
*12	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	1007	1	7031	3	N	-0-	2	1					2

TOTAL GAS PROD: 95,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVEN SISTERS, E. (HOWELL SAND) //CONT.// 82381 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
01	38502	X	38314	-0-	-188	-0-	5486	1	32828	3	N	-0-					4
02	36554	X	36554	-0-	-0-	-0-	4569	1	31985	3	N	-0-					4
03	39804	X	39559	-0-	-245	-0-	5135	1	34424	3	N	-0-					4
04	38633	X	38633	-0-	-0-	-0-	4893	1	33740	3	N	-0-					4
05	40718	X	40718	-0-	-0-	-0-	4927	1	35791	3	N	-0-					4
06	39180	X	37947	-0-	-1233	-0-	5020	1	32927	3	N	-0-					4
07	40486	X	38589	-0-	-1897	-0-	5560	1	33029	3	N	-0-					4
08	40703	X	39463	-0-	-1240	-0-	5158	1	34305	3	N	-0-					4
09	39390	X	38751	-0-	-639	-0-	4994	1	33757	3	N	-0-					4
10	40703	X	40640	-0-	-63	-0-	5348	1	35292	3	N	-0-					4
11	38190	X	37618	-0-	-572	-0-	5194	1	32424	3	N	-0-					4
*12	40584	X	40584	-0-	-0-	-0-	5084	1	35500	3	N	-0-	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 467,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102892 COMPL. DATE 11/28/1982 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15230 - 15298

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106182 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 15350 PERF.15098 - 15176

01	22909	X	22238	-0-	-671	-0-	3184	1	19054	3	N	-0-					4
02	21028	X	21028	-0-	-0-	-0-	2628	1	18400	3	N	-0-					4
03	23157	X	22797	-0-	-360	-0-	2959	1	19838	3	N	-0-					4
04	22410	X	22158	-0-	-252	-0-	2806	1	19352	3	N	-0-					4
05	23281	X	23086	-0-	-195	-0-	2794	1	20292	3	N	-0-					4
06	22530	X	21703	-0-	-827	-0-	2871	1	18832	3	N	-0-					4
07	23281	X	22006	-0-	-1275	-0-	3171	1	18835	3	N	-0-					4
08	23095	X	20595	-0-	-2500	-0-	2692	1	17903	3	N	-0-					4
09	22350	X	19900	-0-	-2450	-0-	2565	1	17335	3	N	-0-					4
10	23095	X	20206	-0-	-2889	-0-	2659	1	17547	3	N	-0-					4
11	21690	X	18233	-0-	-3457	-0-	2518	1	15715	3	N	-0-					4
*12	23931	X	23931	-0-	-0-	-0-	2998	1	20933	3	N	-0-	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 257,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN) 82381 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WELDER LEASE WELL #: 2 RRCID -> 102473 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11535 - 11581

01	1302	X	1297	-0-	-5	-0-	185	1	1108	3	N	4					11
							4	9									
02	1176	X	1116	-0-	-60	-0-	139	1	975	3	N	2					13
							2	9									
03	1271	X	1209	-0-	-62	-0-	157	1	1051	3	N	1					14
							1	9									
04	1260	X	1086	-0-	-174	-0-	137	1	947	3	N	2					16
							2	9									
05	1302	X	1230	-0-	-72	-0-	149	1	1081	3	N	-0-					16
06	1260	X	1063	-0-	-197	-0-	141	1	922	3	N	-0-					16
07	1240	X	1054	-0-	-186	-0-	148	1	880	3	N	24					40
							26	9									
08	1240	X	972	-0-	-268	-0-	125	1	829	3	N	16					56
							18	9									
09	1200	X	773	-0-	-427	-0-	99	1	667	3	N	6					62
							7	9									
10	1240	X	1076	-0-	-164	-0-	141	1	931	3	N	4					66
							4	9									
11	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	145	1	907	3	N	1					67
							1	9									
12	1054	X	994	-0-	-60	-0-	124	1	864	3	N	5	37	1			35
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 12,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN) //CONT.// 82381 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
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
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	50	1	23	3	N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	7	1	4	3	N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	74	1	26	3	N	-0-					-0-
04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	1662	1	503	3	N	1					1
							1	9									
05	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	1753	1	551	3	N	2					3
							2	9									
06	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	1871	1	684	3	N	3					6
							3	9									
07	3100	N	3374	-0-	274	274	2956	1	417	3	N	1	6	1			1
							1	9									
08	2861	N	2587	-0-	-274	-0-	2400	1	185	3	N	2					3
							2	9									
09	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2316	1	254	3	N	1					4
							1	9									
10	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	2834	1	370	3	N	2					6
							2	9									
11	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	1919	1	278	3	N	3					9
							3	9									
*12	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2108	1	23	3	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 23,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN B) 82381 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ARCO ET AL HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248270 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11382 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					1
02	226	X	226	-0-	-0-	-0-	28	1	197	3	N	1					2
							1	9									
03	155	X	47	-0-	-108	-0-	6	1	41	3	N	-0-					2
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					2
05	248	X	110	-0-	-138	-0-	13	1	97	3	N	-0-					2
06	240	X	138	-0-	-102	-0-	18	1	120	3	N	-0-					2
07	248	X	80	-0-	-168	-0-	11	1	68	3	N	1					3
							1	9									
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					3
09	212	X	212	-0-	-0-	-0-	27	1	184	3	N	1					4
							1	9									
10	155	X	102	-0-	-53	-0-	13	1	89	3	N	-0-					4
11	150	X	30	-0-	-120	-0-	4	1	26	3	N	-0-					4
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 945 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SEVEN SISTERS, E (REAGAN D FB 1) 82381 128 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 178155 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12076 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	460	-0-	-563	-0-	66	1	394	3	N	-0-					4
02	924	X	661	-0-	-263	-0-	82	1	578	3	N	1					5
							1	9									
03	961	X	567	-0-	-394	-0-	74	1	493	3	N	-0-					5
04	930	X	619	-0-	-311	-0-	78	1	541	3	N	-0-					5
05	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	212	1	1537	3	N	-0-					5
06	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	160	1	1052	3	N	-0-					5
07	744	X	671	-0-	-73	-0-	95	1	567	3	N	8					13
							9	9									
08	1736	X	582	-0-	-1154	-0-	76	1	502	3	N	4					17
							4	9									
09	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	268	1	1812	3	N	2					19
							2	9									
10	1736	X	794	-0-	-942	-0-	104	1	689	3	N	1					20
							1	9									
11	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	179	1	1120	3	N	-0-					20
*12	818	X	818	-0-	-0-	-0-	102	1	715	3	N	1	11	1			10
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 5 RRCID -> 177642 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 15780 PERF.11358 - 11370

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVEN SISTERS, E.(2ND MASSIVE) 82381 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221133 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10512 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVEN SISTERS, EAST (9500) 82381 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ARCO ET AL-HUMBLE FEE WELL #: 1 RRCID -> 048643 COMPL. DATE 06/15/1970 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9510 - 9572

01	11749	X	11462	-0-	-287	-0-	1641	1	9821	3	Y	-0-								4
02	10808	X	10742	-0-	-66	-0-	1343	1	9399	3	Y	-0-								4
03	11966	X	11559	-0-	-407	-0-	1500	1	10059	3	Y	-0-								4
04	11580	X	11165	-0-	-415	-0-	1414	1	9751	3	Y	-0-								4
05	11904	X	11571	-0-	-333	-0-	1400	1	10171	3	Y	-0-								4
06	11520	X	9841	-0-	-1679	-0-	1302	1	8539	3	Y	-0-								4
07	11904	X	9450	-0-	-2454	-0-	1362	1	8088	3	Y	-0-								4
08	11563	X	10431	-0-	-1132	-0-	1363	1	9068	3	Y	-0-								4
09	11670	X	11670	-0-	-0-	-0-	1504	1	10166	3	Y	-0-								4
10	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	1627	1	10737	3	Y	-0-								4
11	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	1672	1	10437	3	Y	-0-								4
*12	12863	X	12863	-0-	-0-	-0-	1611	1	11252	3	Y	-0-	2	1						2

TOTAL GAS PROD: 135,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVEN SISTERS, EAST (9500) //CONT.// 82381 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 6 RRCID -> 264228 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13479 PERF. 9810 - 9830

01	2263	X	1131	-0-	-1132	-0-	772	1	357	3	N	2					8
							2	9									
02	2324	X	1982	-0-	-342	-0-	1267	1	713	3	N	2					10
							2	9									
03	2573	X	2330	-0-	-243	-0-	1720	1	607	3	N	3					13
							3	9									
04	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					13
05	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					13
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					13
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-	13	1			-0-
08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
WELDER 385 WELL #: 1 RRCID -> 210308 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 9570 - 9706

01	2573	X	2298	-0-	-275	-0-	67	1	2231	2	N	-0-					94
02	2324	X	2153	-0-	-171	-0-	63	1	2090	2	N	-0-					94
03	2542	X	2272	-0-	-270	-0-	66	1	2206	2	N	-0-					94
04	2460	X	2225	-0-	-235	-0-	65	1	2160	2	N	-0-					94
05	2449	X	2191	-0-	-258	-0-	64	1	2127	2	N	-0-					94
06	2310	X	2241	-0-	-69	-0-	65	1	2176	2	N	-0-					94
07	2387	X	2270	-0-	-117	-0-	66	1	2204	2	N	-0-					94
08	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	71	1	2366	2	N	-0-					94
09	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	78	1	2610	2	N	-0-					94
10	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	72	1	2413	2	N	-0-					94
11	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	72	1	2411	2	N	-0-					94
*12	2790	X	2548	-0-	-242	-0-	74	1	2474	2	N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 28,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVEN SISTERS, EAST (10000) 82381 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WELDER, J. F. HEIRS -F- WELL #: 1 RRCID -> 047222 COMPL. DATE 09/11/1969 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	2965	-0-	-4785	-0-	423	1	2529	3	Y	12					52
							13	9									
02	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	600	1	2364	3	Y	3					55
							3	9									
03	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	896	1	3634	3	Y	17					72
							19	9									
04	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	1302	1	5423	3	Y	22					94
							24	9									
05	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	925	1	4211	3	Y	6					100
							7	9									
06	4410	X	2765	-0-	-1645	-0-	548	1	2213	3	Y	4					104
							4	9									
07	6975	X	3486	-0-	-3489	-0-	767	1	2719	3	Y	-0-					104
08	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	1407	1	5913	3	Y	5					109
							6	9									
09	6750	X	4645	-0-	-2105	-0-	931	1	3713	3	Y	1					110
							1	9									
10	5146	X	4123	-0-	-1023	-0-	823	1	3300	3	Y	-0-					110
11	7080	X	2794	-0-	-4286	-0-	612	1	2180	3	Y	2					112
							2	9									
12	7316	X	5180	-0-	-2136	-0-	989	1	4188	3	Y	3	95	1			20
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 52,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

WELDER, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 060122 COMPL. DATE 09/05/1974 TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2568 - 2582

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO HUMBLE FEE WELL #: 4 RRCID -> 217459 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 12603 PERF.10026 - 10038

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVEN SISTERS, NE. (10000) 82382 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LICHTENBERGER FEE WELL #: 11 RRCID -> 168921 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9932 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVEN SISTERS, S. (MASSIVE) 82384 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
WELDER GU 217 WELL #: 1 T RRCID -> 212263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10768 PERF.10232 - 10712

01	5022	X	4649	-0-	-373	-0-	1034	1	3472	3	Y	130	192	1			2
							143	9									
02	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	1414	1	4025	3	Y	115					117
							127	9									
03	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	953	1	5137	3	Y	149	194	1			72
							164	9									
04	DLQ G-10		6877	-0-	6877	6877	1938	1	4767	3	Y	156	193	1			35
							172	9									
05	DLQ G-10		7414	-0-	7414	14291	1938	1	5243	3	Y	212					247
							233	9									
06	DLQ G-10		6619	-0-	6619	20910	2013	1	4419	3	Y	170	192	1			225
							187	9									
07	DLQ G-10		5675	-0-	5675	26585	1327	1	4220	3	Y	116	195	1			146
							128	9									
08	33820	X	7235	-0-	-26585	-0-	1716	1	5407	3	Y	102	187	1			61
							112	9									
09	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	1584	1	4433	3	Y	112					173
							123	9									
10	7409	X	7049	-0-	-360	-0-	1519	1	5433	3	Y	88	188	1			73
							97	9									
11	6990	X	6481	-0-	-509	-0-	2805	1	3544	3	Y	120					193
							132	9									
12	7223	X	5703	-0-	-1520	-0-	3079	1	2534	3	Y	82	187	1			88
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 75,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,552

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON STATE WELL #: 2 RRCID -> 197442 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13996 - 14356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER HEIRS 215 WELL #: 3 RRCID -> 200016 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13700 - 14578

01	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	1358	1	4557	3	N	-0-			-0-
02	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	1376	1	3919	3	N	-0-			-0-
03	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	774	1	4174	3	N	-0-			-0-
04	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	1447	1	3561	3	N	-0-			-0-
05	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	1452	1	3929	3	N	-0-			-0-
06	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	1700	1	3731	3	N	-0-			-0-
07	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	1353	1	4302	3	N	-0-			-0-
08	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	1373	1	4324	3	N	-0-			-0-
09	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	1279	1	3579	3	N	-0-			-0-
10	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	1236	1	4422	3	N	-0-			-0-
11	4530 X	3807	-0-	-723	-0-	1682	1	2125	3	N	-0-			-0-
12	4681 X	3795	-0-	-886	-0-	2082	1	1713	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXXON STATE WELL #: 5 RRCID -> 218808 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14050 - 14300

01	11830 X	11830	-0-	-0-	-0-	2716	1	9114	3	N	-0-			-0-
02	10789 X	10789	-0-	-0-	-0-	2804	1	7985	3	N	-0-			-0-
03	11950 X	11950	-0-	-0-	-0-	1870	1	10080	3	N	-0-			-0-
04	10953 X	10953	-0-	-0-	-0-	3165	1	7788	3	N	-0-			-0-
05	8283 X	8283	-0-	-0-	-0-	2236	1	6047	3	N	-0-			-0-
06	11550 X	9552	-0-	-1998	-0-	2990	1	6562	3	N	-0-			-0-
07	11935 X	9357	-0-	-2578	-0-	2238	1	7119	3	N	-0-			-0-
08	11935 X	11696	-0-	-239	-0-	2818	1	8878	3	N	-0-			-0-
09	10950 X	9236	-0-	-1714	-0-	2432	1	6804	3	N	-0-			-0-
10	10185 X	10185	-0-	-0-	-0-	2225	1	7960	3	N	-0-			-0-
11	11310 X	9378	-0-	-1932	-0-	4144	1	5234	3	N	-0-			-0-
12	11687 X	7607	-0-	-4080	-0-	4172	1	3435	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 120,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) //CONT.// 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
WELDER HEIRS 71 WELL #: 1 RRCID -> 228137 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14645 PERF.14323 - 14357

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
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	354	1	1189	3	N	-0-					-0-
02	1652	N	1484	-0-	-168	-0-	386	1	1098	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	221	1	1193	3	N	-0-					-0-
04	1500	N	1356	-0-	-144	-0-	392	1	964	3	N	-0-					-0-
05	1643	N	1341	-0-	-302	-0-	362	1	979	3	N	-0-					-0-
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	458	1	1005	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	386	1	1226	3	N	-0-					-0-
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	330	1	1041	3	N	-0-					-0-
09	1470	N	1433	-0-	-37	-0-	377	1	1056	3	N	-0-					-0-
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	307	1	1097	3	N	-0-					-0-
11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	634	1	801	3	N	-0-					-0-
12	1488	N	1252	-0-	-236	-0-	687	1	565	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXXON STATE WELL #: 6 RRCID -> 237423 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13500 - 14334

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
01	22412	X	22412	-0-	-0-	-0-	5145	1	17267	3	N	-0-					-0-
02	19544	X	18529	-0-	-1015	-0-	4816	1	13713	3	N	-0-					-0-
03	16957	X	15701	-0-	-1256	-0-	2457	1	13244	3	N	-0-					-0-
04	24645	X	24645	-0-	-0-	-0-	7122	1	17523	3	N	-0-					-0-
05	18020	X	18020	-0-	-0-	-0-	4864	1	13156	3	N	-0-					-0-
06	21690	X	5023	-0-	-16667	-0-	1572	1	3451	3	N	-0-					-0-
07	25482	X	21080	-0-	-4402	-0-	5042	1	16038	3	N	-0-					-0-
08	25482	X	16502	-0-	-8980	-0-	3976	1	12526	3	N	-0-					-0-
09	24660	X	17574	-0-	-7086	-0-	4627	1	12947	3	N	-0-					-0-
10	18011	X	17914	-0-	-97	-0-	3914	1	14000	3	N	-0-					-0-
11	20400	X	17306	-0-	-3094	-0-	7647	1	9659	3	N	-0-					-0-
12	21080	X	16753	-0-	-4327	-0-	9189	1	7564	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 3 RRCID -> 242068 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14928 PERF.13840 - 14636

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
01	713	N	421	-0-	-292	-0-	97	1	324	3	N	-0-					-0-
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	187	1	531	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	835	-0-	-188	-0-	131	1	704	3	N	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	194	1	479	3	N	-0-					-0-
05	806	N	68	-0-	-738	-0-	18	1	50	3	N	-0-					-0-
06	810	N	476	-0-	-334	-0-	149	1	327	3	N	-0-					-0-
07	682	N	288	-0-	-394	-0-	69	1	219	3	N	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	136	1	427	3	N	-0-					-0-
09	480	N	403	-0-	-77	-0-	106	1	297	3	N	-0-					-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	80	1	288	3	N	-0-					-0-
11	540	N	455	-0-	-85	-0-	201	1	254	3	N	-0-					-0-
12	403	N	391	-0-	-12	-0-	214	1	177	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) //CONT.// 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
WELDER HEIRS 71 WELL #: 4 RRCID -> 245156 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12588 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXXON STATE WELL #: 7 RRCID -> 246546 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13668 - 14498

01	5270	X	5080	-0-	-190	-0-	1166	1	3914	3	N	-0-			-0-
02	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	1315	1	3746	3	N	-0-			-0-
03	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	830	1	4475	3	N	-0-			-0-
04	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	1660	1	4083	3	N	-0-			-0-
05	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	1183	1	3198	3	N	-0-			-0-
06	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	1614	1	3542	3	N	-0-			-0-
07	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	1722	1	5479	3	N	-0-			-0-
08	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	1792	1	5647	3	N	-0-			-0-
09	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	1555	1	4350	3	N	-0-			-0-
10	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	1506	1	5385	3	N	-0-			-0-
11	5100	X	5029	-0-	-71	-0-	2222	1	2807	3	N	-0-			-0-
*12	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	3295	1	2713	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
WELDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 208121 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14118 - 14434

01	17112	X	14054	-0-	-3058	-0-	14054	2			N	-0-			17
02	15456	X	11608	-0-	-3848	-0-	11608	2			N	-0-			17
03	16895	X	14900	-0-	-1995	-0-	14900	2			N	-0-			17
04	13590	X	12197	-0-	-1393	-0-	12197	2			N	-0-			17
05	14339	X	14339	-0-	-0-	-0-	14339	2			N	-0-			17
06	14959	X	14959	-0-	-0-	-0-	14959	2			N	-0-			17
07	14911	X	14542	-0-	-369	-0-	14542	2			N	-0-			17
08	14911	X	11486	-0-	-3425	-0-	11486	2			N	-0-			17
09	14970	X	9989	-0-	-4981	-0-	9989	2			N	-0-			17
10	15469	X	12392	-0-	-3077	-0-	12392	2			N	-0-			17
11	14970	X	12539	-0-	-2431	-0-	12539	2			N	-0-			17
12	14539	X	12685	-0-	-1854	-0-	12685	2			N	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 155,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVEN SISTERS,W.(WILCOX 1,N.) 82387 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
SLING WELL #: 2 RRCID -> 233192 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9165 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26629	X	21099	-0-	-5530	-0-	265	1	20482	3	N	320	174	1			276
							352	9									
02	24052	X	19400	-0-	-4652	-0-	334	1	18744	3	N	293	368	1			201
							322	9									
03	30696	X	30696	-0-	-0-	-0-	414	1	29762	3	N	473	558	1			116
							520	9									
04	30900	X	30472	-0-	-428	-0-	400	1	29559	3	N	466	371	1			211
							513	9									
05	31930	X	31112	-0-	-818	-0-	414	1	30175	3	N	475	552	1			134
							523	9									
06	29093	X	29093	-0-	-0-	-0-	400	1	28209	3	N	440	369	1			205
							484	9									
07	31496	X	27254	-0-	-4242	-0-	414	1	26368	3	N	429	374	1			260
							472	9									
08	31496	X	20157	-0-	-11339	-0-	387	1	19419	3	N	319	371	1			208
							351	9									
09	30480	X	26226	-0-	-4254	-0-	400	1	25377	3	N	408	375	1			241
							449	9									
10	31124	X	27044	-0-	-4080	-0-	414	1	26178	3	N	411	562	1			90
							452	9									
11	29100	X	NO RPT	-0-	-29100	-0-					N	NO RPT					90
12	27249	X	NO RPT	-0-	-27249	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 262,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,034

SLING WELL #: 3 RRCID -> 237672 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8076 - 8086

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSENTHAL, STANLEY H. 728870
SERNA, R. WELL #: 14 RRCID -> 111620 COMPL. DATE 05/28/1984 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7844 - 7864

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVENTY-SIX (FRIO) 82415 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
DCRC -A- NCT-12 WELL #: 1 RRCID -> 014198 COMPL. DATE 11/15/1953 TOTAL DEPTH 2410 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAMROCK COVE, E. (8150) 82638 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PETROGULF CORPORATION 660282
SUSSER WELL #: 2 RRCID -> 176443 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 8151 - 8200

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELL POINT (MID. H) 82956 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR. 2 WELL #: 2 L RRCID -> 124926 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8662 - 8668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELL POINT (5-B) 82956 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TRACT2 WELL #: 1 RRCID -> 214035 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 7953 - 7963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			161
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			161
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			161
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			161
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			161
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			161
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			161
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			161
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			161
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			161
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			161
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			161

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELL POINT (6A) 82956 353 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR 2 WELL #: 4 RRCID -> 118857 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 3414 - 3482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIELD (AB) 83230 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
SIMPSON, JUNE SHALLOW GU WELL #: 1 RRCID -> 210797 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16800 PERF.10170 - 10190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIELD (FRIO D) 83230 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
GASPER RICE - WATERS WELL #: 1 RRCID -> 277042 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6843 - 6846

01	6758 #	6584	-0-	-174	-0-	6314	2	270	9	N	245	387	1			62
02	5511 R	5511	-0-	-0-	-0-	5285	2	226	9	N	205	198	1			69
03	6169 #	5481	-0-	-688	-0-	5263	2	218	9	N	198	198	1			69
04	6360 #	5028	-0-	-1332	-0-	4844	2	184	9	N	167	189	1			47
05	6572 #	5451	-0-	-1121	-0-	5254	2	197	9	N	179	184	1			42
06	6360 #	5050	-0-	-1310	-0-	4874	2	176	9	N	160					202
07	6107 #	4886	-0-	-1221	-0-	4713	2	173	9	N	157	180	1			179
08	5487 #	3718	-0-	-1769	-0-	3586	2	132	9	N	120	176	1			123
09	5280 #	5025	-0-	-255	-0-	4847	2	178	9	N	162	177	1			108
10	5456 #	5086	-0-	-370	-0-	4898	2	188	9	N	171	187	1			92
11	5040 #	4375	-0-	-665	-0-	4212	2	163	9	N	148	184	1			56
*12	5476 R	5476	-0-	-0-	-0-	5267	2	209	9	N	190	188	1			58

TOTAL GAS PROD: 61,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,102

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014262 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIELD (FRIO F) 83230 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014264 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIELD (LOWER VICKSBURG) 83230 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
DEAL, JACK GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 129067 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 17613 PERF.14798 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5571	-0-	-443	-0-	5519	2	52	9	N	47					78
02	5376	X	4554	-0-	-822	-0-	4530	2	24	9	N	22					100
03	5952	X	5124	-0-	-828	-0-	5076	2	48	9	N	44					144
04	5700	X	4990	-0-	-710	-0-	4929	2	61	9	N	55					199
05	6231	X	4223	-0-	-2008	-0-	4078	2	145	9	N	132	181	1			150
06	5400	X	3855	-0-	-1545	-0-	3855	2			N	-0-					150
07	6014	X	5142	-0-	-872	-0-	5142	2			N	-0-					150
08	5146	X	3940	-0-	-1206	-0-	3940	2			N	-0-					150
09	4980	X	4361	-0-	-619	-0-	4361	2			N	-0-					150
10	5146	X	4413	-0-	-733	-0-	4329	2	84	9	N	76	178	1			48
11	4980	X	4067	-0-	-913	-0-	4065	2	2	9	N	2					50
12	5146	X	3104	-0-	-2042	-0-	3093	2	11	9	N	10					60

TOTAL GAS PROD: 53,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

WAGNER OIL COMPANY 891175
MERRIMAN, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131463 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14920 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIELD (LOWER VICKSBURG) //CONT.// 83230 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MERRIMAN, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 259416 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 15415 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIELD (7500) 83230 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 049073 COMPL. DATE 10/26/1970 TOTAL DEPTH 10103 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOCKACON (WILCOX 6700) 83398 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FROST TRUST WELL #: 6 RRCID -> 153706 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6790 - 6813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	149	1	236	2	N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	403	N	126	-0-	-277	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	360	N	168	-0-	-192	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	1	1	249	2	N	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	55	1	306	2	N	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	32	1	322	2	N	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	29	1	475	2	N	-0-					-0-
*11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	29	1	437	2	N	-0-					-0-
*12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	29	1	467	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOCKACON (WILCOX 6700) //CONT.// 83398 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
FROST TRUST WELL #: 7 RRCID -> 154749 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6733 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	487	1	767	2	N	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	411	-0-	-705	-0-	1	1	410	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	548	-0-	-652	-0-	1	1	547	2	N	-0-					-0-
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	162	1	898	2	N	-0-					-0-
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	72	1	729	2	N	-0-					-0-
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	69	1	1136	2	N	-0-					-0-
*11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	69	1	1044	2	N	-0-					-0-
*12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	69	1	1117	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESPAIN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 160334 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6686 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	477	1	751	2	N	-0-					-0-
02	1092	X	513	-0-	-579	-0-	513	2			N	-0-					-0-
03	1085	X	402	-0-	-683	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	1200	X	536	-0-	-664	-0-	1	1	535	2	N	-0-					-0-
05	1240	X	773	-0-	-467	-0-	773	2			N	-0-					-0-
06	1200	X	774	-0-	-426	-0-	774	2			N	-0-					-0-
07	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
08	880	X	880	-0-	-0-	-0-	134	1	746	2	N	-0-					-0-
09	780	X	631	-0-	-149	-0-	57	1	574	2	N	-0-					-0-
10	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	67	1	1101	2	N	-0-					-0-
*11	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	67	1	1012	2	N	-0-					-0-
*12	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	67	1	1083	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST TRUST 29 WELL #: 1 RRCID -> 203510 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6803 - 6828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	268	1	422	2	N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	620	N	225	-0-	-395	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	660	N	300	-0-	-360	-0-	1	1	299	2	N	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	91	1	505	2	N	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	40	1	410	2	N	-0-					-0-
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	37	1	608	2	N	-0-					-0-
*11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	37	1	559	2	N	-0-					-0-
*12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	37	1	598	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOCKACON (WILCOX 6700) //CONT.// 83398 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
FROST TRUST -17- WELL #: 1 RRCID -> 208834 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6777 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	844	-0-	-365	-0-	326	1	516	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	924	X	352	-0-	-572	-0-	352	2			N	-0-					-0-
03	961	X	276	-0-	-685	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	870	X	368	-0-	-502	-0-	1	1	367	2	N	-0-					-0-
05	837	X	532	-0-	-305	-0-	532	2			N	-0-					-0-
06	810	X	531	-0-	-279	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
08	698	X	698	-0-	-0-	-0-	107	1	591	2	N	-0-					-0-
09	540	X	515	-0-	-25	-0-	46	1	469	2	N	-0-					-0-
10	761	X	761	-0-	-0-	-0-	44	1	717	2	N	-0-					-0-
*11	703	X	703	-0-	-0-	-0-	44	1	659	2	N	-0-					-0-
*12	750	X	750	-0-	-0-	-0-	45	1	705	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SINTON, NORTH (2400) 83754 476 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
WELDER "C" WELL #: 3 RRCID -> 135532 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2951 - 2998

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINTON, NORTH (3300 A PUNCH) 83754 548 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
WELDER "A" WELL #: 6 RRCID -> 172460 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3317 - 3321

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINTON, NORTH (5550) 83754 748 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
BERNSEN WELL #: 13 RRCID -> 252131 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 5464 - 5472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINTON, WEST (SHALLOW) 83760 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
BAYDER, E. WELL #: 12 RRCID -> 151773 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 2794 PERF. 1531 - 1533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINTON SHALLOW, WEST (1900) 83774 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
SIMS, A. LOY WELL #: 5 RRCID -> 036337 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIRENA (UPPER WILCOX) 83789 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
EL VIEJITO "B" WELL #: 5 RRCID -> 246532 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8148 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4351	-0-	1251	6653	447	1	3900	2	Y	4					83
							4	9									
02	3868	X	3868	-0-	-0-	6653	474	1	3394	2	Y	-0-					83
03	3518		3518	-0-	-0-	6653	441	1	3077	2	Y	-0-					83
04	3868		3136	-0-	-732	5921	385	1	2751	2	Y	-0-					83
05	6231		3125	-0-	-3106	2815	382	1	2743	2	Y	-0-					83
06	6030		3521	-0-	-2509	306	475	1	3046	2	Y	-0-					83
07	4278	#	3754	-0-	-524	-0-	492	1	3163	2	Y	90					173
							99	9									
08	3560	R	3560	-0-	-0-	-0-	463	1	3097	2	Y	-0-					173
09	3683	R	3683	-0-	-0-	-0-	465	1	3152	2	Y	60	114	1			119
							66	9									
*10	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	481	1	3395	2	Y	36	155	1			-0-
							40	9									
*11	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	471	1	3231	2	Y	62					62
							68	9									
*12	3007		2339	-0-	-668	-0-	336	1	2000	2	Y	3					65
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 42,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

SLICK RANCH (YEGUA) 84085 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 113 RRCID -> 172153 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14175 - 14195

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	1	7			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SMALL COWBOY (LOBO 6) 84204 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 100 RRCID -> 144337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8242 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2649	-0-	-17	-0-	83	1	2538	2	N	25	37	1			6
							28	9									
02	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	79	1	2239	2	N	40	28	1			18
							44	9									
03	2573	N	2519	-0-	-54	-0-	85	1	2411	2	N	21	24	1			15
							23	9									
04	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	93	1	2413	2	N	19	13	1			21
							21	9									
05	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	94	1	2718	2	N	35	22	1			34
							39	9									
06	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	96	1	2604	2	N	28	32	1			30
							31	9									
07	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	97	1	2554	2	N	23	31	1			22
							25	9									
08	2573	N	2031	-0-	-542	-0-	84	1	1923	2	N	22	40	1			4
							24	9									
09	2490	N	1003	-0-	-1487	-0-	40	1	963	2	N	-0-	4	1			-0-
10	2573	N	2426	-0-	-147	-0-	99	1	2299	2	N	25	11	1			14
							28	9									
11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	81	1	2150	2	N	21	29	1			6
							23	9									
*12	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	95	1	2358	2	N	30	32	1			4
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 28,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

SON OF ZUNI, S. (VXBG) 84602 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 890 RRCID -> 275996 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12707 - 13722

01	5988		5988	-0-	-0-	-0-	5988	2			Y	-0-					-0-
02	5375		5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			Y	-0-					-0-
03	5831		5831	-0-	-0-	-0-	5831	2			Y	-0-					-0-
04	5640		5512	-0-	-128	-0-	5512	2			Y	-0-					-0-
05	5828		5332	-0-	-496	-0-	5332	2			Y	-0-					-0-
06	5640		5167	-0-	-473	-0-	5167	2			Y	-0-					-0-
07	5828		5152	-0-	-676	-0-	5152	2			Y	-0-					-0-
08	5828		4944	-0-	-884	-0-	4944	2			Y	-0-					-0-
09	5520	#	4618	-0-	-902	-0-	4618	2			Y	-0-					-0-
10	5332	#	4539	-0-	-793	-0-	4539	2			Y	-0-					-0-
11	5160	#	3575	-0-	-1585	-0-	3575	2			Y	-0-					-0-
12	5146	#	4209	-0-	-937	-0-	4209	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH BAY (FRIO K-6) 84703 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 284 WELL #: 1 RRCID -> 211536 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11702 - 11827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH HARBOUR ISLAND (C-2) 84735 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT NO. 312 WELL #: 1 RRCID -> 092740 COMPL. DATE 02/23/1981 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9176 - 9181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHLAND 84756 001 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
SOUTHLAND LIFE INS. WELL #: 41 RRCID -> 175464 COMPL. DATE 04/01/1960 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 3751 - 3763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHLAND (COLE, LOWER) 84756 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
SOUTHLAND LIFE WELL #: 44 RRCID -> 030986 COMPL. DATE 11/08/1960 TOTAL DEPTH 5397 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHLAND (GRAVIS) 84756 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
SOUTHLAND LIFE WELL #: 31 RRCID -> 014340 COMPL. DATE 10/13/1950 TOTAL DEPTH 4865 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHLAND (PETTUS 5300) 84756 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTHLAND WELL #: 63 RRCID -> 173399 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5244 - 5254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6227		6227	-0-	-0-	-0-	824	1	5360	2	N	39					122
							43	9									
02	5800		5800	-0-	-0-	-0-	736	1	5009	2	N	50	157	1			15
							55	9									
03	6576		6576	-0-	-0-	-0-	841	1	5714	2	N	19					34
							21	9									
04	6151		6151	-0-	-0-	-0-	804	1	5324	2	N	21					55
							23	9									
05	6160		6160	-0-	-0-	-0-	844	1	5250	2	N	60					115
							66	9									
06	5818		5818	-0-	-0-	-0-	807	1	4942	2	N	63	158	1			20
							69	9									
07	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	814	1	4707	2	N	78					98
							86	9									
08	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	827	1	3907	2	N	44					142
							48	9									
09	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	788	1	3784	2	N	4					146
							4	9									
10	6278		4472	-0-	-1806	-0-	796	1	3666	2	N	9					155
							10	9									
*11	3323		3323	-0-	-0-	-0-	771	1	2517	2	N	32	165	1			22
							35	9									
*12	3980		3323	-0-	-657	-0-	771	1	2517	2	N	32	165	1			22
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 62,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 451

SOUTHLAND (QUEEN CITY) 84756 567 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTHLAND WELL #: 65 RRCID -> 170168 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9462 - 9486

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHLAND (TEDDLIE) 84756 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
SOUTHLAND LIFE WELL #: 6A RRCID -> 014333 COMPL. DATE 08/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHLAND LIFE INS. CO. WELL #: 3 RRCID -> 136493 COMPL. DATE 00/00/1990 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4488 - 4492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZACO OPERATING, LLC 296672
SOUTHLAND LIFE WELL #: 23 RRCID -> 014331 COMPL. DATE 04/19/1952 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHLAND (TEDDLIE) //CONT.// 84756 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC //CONT.// 296672
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHLAND LIFE WELL #: 9 RRCID -> 014334 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRINT, S. (FRIO A) 85387 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 046021 COMPL. DATE 09/02/1968 TOTAL DEPTH 10978 PERF. 9915 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRINT, S. (FRIO A) //CONT.// 85387 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC //CONT.// 573221
SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 053640 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH 10825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARR BRITE W (4470) 85669 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "B" WELL #: 1 RRCID -> 160681 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 4479 - 4483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARR BRITE W (4470) //CONT.// 85669 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC //CONT.// 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 1U RRCID -> 200692 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 4440 - 4450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARR BRITE, W. (4900) 85669 540 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "B" WELL #: 2 RRCID -> 154787 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 4967 - 4973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 #	274	-0-	-129	-0-	274 2		N	-0-			-0-
02	252 #	199	-0-	-53	-0-	199 2		N	-0-			-0-
03	279 #	203	-0-	-76	-0-	203 2		N	-0-			-0-
04	270 #	159	-0-	-111	-0-	159 2		N	-0-			-0-
05	279 #	162	-0-	-117	-0-	162 2		N	-0-			-0-
06	270 #	141	-0-	-129	-0-	141 2		N	-0-			-0-
07	217 #	162	-0-	-55	-0-	162 2		N	-0-			-0-
08	217 #	162	-0-	-55	-0-	162 2		N	-0-			-0-
09	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-			-0-
10	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-			-0-
*11	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-			-0-
12	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164409 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 5007 - 5010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 #	263	-0-	-78	-0-	263 2		N	-0-			-0-
02	308 #	244	-0-	-64	-0-	244 2		N	-0-			-0-
03	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-			-0-
04	270 #	198	-0-	-72	-0-	198 2		N	-0-			-0-
05	279 #	185	-0-	-94	-0-	185 2		N	-0-			-0-
06	270 #	150	-0-	-120	-0-	150 2		N	-0-			-0-
07	279 #	162	-0-	-117	-0-	162 2		N	-0-			-0-
08	248 #	162	-0-	-86	-0-	162 2		N	-0-			-0-
09	210 #	150	-0-	-60	-0-	150 2		N	-0-			-0-
10	186 #	176	-0-	-10	-0-	176 2		N	-0-			-0-
11	150 #	142	-0-	-8	-0-	142 2		N	-0-			-0-
12	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	434	#	274	-0-	-160	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	560	#	436	-0-	-124	-0-	436	2			N	-0-					-0-
03	620	#	496	-0-	-124	-0-	496	2			N	-0-					-0-
04	540	#	475	-0-	-65	-0-	475	2			N	-0-					-0-
05	527	#	444	-0-	-83	-0-	444	2			N	-0-					-0-
06	480	#	445	-0-	-35	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	527	#	435	-0-	-92	-0-	435	2			N	-0-					-0-
08	496	#	435	-0-	-61	-0-	435	2			N	-0-					-0-
09	480	#	442	-0-	-38	-0-	442	2			N	-0-					-0-
10	548	R	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
*11	519	R	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
12	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARR BRITE, W. (5380) 85669 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
LYDIA SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230695 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5448 - 5452

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZACO OPERATING, LLC 296672
MONTEMAYOR "A" WELL #: 1 RRCID -> 239724 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 5332 - 5358

01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARR BRITE, W. (5380) //CONT.// 85669 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
BARRERA "B" WELL #: 3 RRCID -> 120001 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 5381 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOONEY WELL #: 2 RRCID -> 249086 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5321 - 5335

01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARR BRITE, W. (5980) //CONT.// 85669 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC //CONT.// 727051
HINOJOSA, G.C. WELL #: 2 RRCID -> 112388 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5952 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	270	N	43	-0-	-227	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARR BRITE, W. (6970 YEGUA) 85669 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 114825 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 6970 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINOJOSA "A" WELL #: 2 U RRCID -> 164947 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7006 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA) 85669 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
BENAVIDES, R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 125173 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 6967 - 6970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZACO OPERATING, LLC 296672
MONTEMAYOR "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116848 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7156 - 7172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 2 U RRCID -> 110533 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7082 - 7092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA) //CONT.// 85669 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC //CONT.// 727051
RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 114784 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7092 - 7107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINOJOSA "A" WELL #: 2 L RRCID -> 164946 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7176 - 7185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINOJOSA WELL #: 4 RRCID -> 226378 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA) //CONT.// 85669 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SCORPION OPERATING, INC. 758492
GARCIA, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 115061 COMPL. DATE 01/26/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7130 - 7146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEDCO OPERATING, LLC 763159
MONTEMAYOR "B" WELL #: 1 RRCID -> 114746 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7128 - 7140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTEMAYOR "B" WELL #: 2 RRCID -> 119558 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7128 - 7137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARR BRITE, W. (7215 YEGUA) 85669 815 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 2 L RRCID -> 110532 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7215 - 7227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARR COUNTY, NE. (K-1 GAS 4204) 85673 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MACERO MINERALS, INC. 520265
PENA,MARCOS WELL #: RRCID -> 074767 COMPL. DATE 01/11/1978 TOTAL DEPTH 4690 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			35
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			35
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			35
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			35
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			35
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			35
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			35
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			35
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			35
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			35
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			35
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2007

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARR, NORTH (7000) 85690 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
SAENZ,NOE WELL #: 1 RRCID -> 103130 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7015 - 7018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3274			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		3274			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		3274			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		3274			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		3274			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		3274			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		3274			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		3274			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		3274			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		3274			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		3274			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		3274			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	1473	-0-		-46	-0-	119	1	1330	2	N	22					133
								24	9									
02	1409	X	1409	-0-		-0-	-0-	108	1	1294	2	N	6					139
								7	9									
03	1507	X	1507	-0-		-0-	-0-	119	1	1387	2	N	1					140
								1	9									
04	1496	X	1496	-0-		-0-	-0-	115	1	1311	2	N	64	174	1			30
								70	9									
05	1550	X	1474	-0-		-76	-0-	115	1	1353	2	N	5					35
								6	9									
06	1470	N	1146	-0-		-324	-0-	115	1	1021	2	N	9					44
								10	9									
07	1550	N	62	-0-		-1488	-0-	62	2			N	-0-					44
08	1488	N	-0-	-0-		-1488	-0-					N	-0-					44
09	1140	N	-0-	-0-		-1140	-0-					N	-0-					44
10	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					N	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 8,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

STEDMAN ISLAND(C-1) 85771 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 162686 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 7718 - 8934

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
REDFISH BAY PROPERTIES, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 142269 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 8886 - 8894

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEDMAN ISLAND (C-2) 85771 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 309 WELL #: 1 RRCID -> 179245 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8768 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	#	4101	-0-	-53	-0-	245	1	3822	3	Y	31	45	1			8
							34	9									
02	3848	R	3848	-0-	-0-	-0-	209	1	3609	3	Y	27	18	1			17
							30	9									
03	4435		4435	-0-	-0-	-0-	250	1	4151	3	Y	31	27	1			21
							34	9									
04	4293		4293	-0-	-0-	-0-	238	1	4023	3	Y	29	27	1			23
							32	9									
05	4472		4472	-0-	-0-	-0-	252	1	4181	3	Y	35	42	1			16
							39	9									
06	4200		3646	-0-	-554	-0-	239	1	3376	3	Y	28	26	1			18
							31	9									
07	4340		3888	-0-	-452	-0-	239	1	3617	3	Y	29	26	1			21
							32	9									
08	4340		2797	-0-	-1543	-0-	196	1	2576	3	Y	23	26	1			18
							25	9									
09	4200		1408	-0-	-2792	-0-	82	1	1285	3	Y	37	31	1			24
							41	9									
10	4340		3118	-0-	-1222	-0-	134	1	2951	3	Y	30	37	1			17
							33	9									
11	3750	#	3457	-0-	-293	-0-	119	1	3308	3	Y	27	31	1			13
							30	9									
12	3720		3383	-0-	-337	-0-	145	1	3204	3	Y	31	37	1			7
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 42,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

STEDMAN ISLAND (C-2A) 85771 101 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 277 WELL #: 3 RRCID -> 209200 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 9226 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	36	1	515	3	Y	-0-					-0-
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	27	1	473	3	Y	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	32	1	536	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	487	-0-	-53	-0-	27	1	460	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	525	-0-	-33	-0-	30	1	495	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	329	-0-	-211	-0-	22	1	307	3	Y	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	35	1	531	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	450	-0-	-77	-0-	32	1	418	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	142	-0-	-188	-0-	9	1	133	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	356	-0-	-202	-0-	15	1	341	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	381	-0-	-69	-0-	13	1	368	3	Y	-0-					-0-
*12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	18	1	411	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEDMAN ISLAND (C-5) 85771 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 129234 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 9189 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	3	1	247	3	Y	-0-					4
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					4
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					4
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					4
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					4
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	T. A.		39	-0-	39	39	2	1	37	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEDMAN ISLAND (C-6) 85771 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE OF TEXAS 53065 WELL #: 1 RRCID -> 064598 COMPL. DATE 12/19/1975 TOTAL DEPTH 10382 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEDMAN ISLAND (D-6) 85771 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 277 WELL #: 2 RRCID -> 201452 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10420 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEDMAN ISLAND (8120 FRIO) 85771 795 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148527 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8638 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					7
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					7
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	Y	-0-					7
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	Y	-0-					7
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	15	1	245	3	Y	-0-					7
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	3	Y	-0-					7
07	155	N	89	-0-	-66	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					7
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					7
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					7
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 308 WELL #: 2 RRCID -> 179722 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7268 - 8123

01	4464	X	3748	-0-	-716	-0-	285	1	2812	3	Y	592	863	1			141
							651	9									
02	4144	X	3314	-0-	-830	-0-	150	1	2591	3	Y	521	347	1			315
							573	9									
03	4588	X	3755	-0-	-833	-0-	176	1	2931	3	Y	589	513	1			391
							648	9									
04	4440	X	3276	-0-	-1164	-0-	150	1	2525	3	Y	546	511	1			426
							601	9									
05	4588	X	3084	-0-	-1504	-0-	141	1	2345	3	Y	544	655	1			315
							598	9									
06	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	157	1	2209	3	Y	533	498	1			350
							586	9									
07	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	167	1	2527	3	Y	545	478	1			417
							600	9									
08	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	160	1	2110	3	Y	384	483	1			318
							422	9									
09	2460	X	1102	-0-	-1358	-0-	47	1	733	3	Y	293	294	1			317
							322	9									
10	2542	X	1701	-0-	-841	-0-	52	1	1159	3	Y	445	465	1			297
							490	9									
11	2460	X	1901	-0-	-559	-0-	49	1	1360	3	Y	447	474	1			270
							492	9									
*12	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	55	1	1229	3	Y	401	464	1			207
							441	9									

TOTAL GAS PROD: 32,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,840

STEDMAN ISLAND (8120 FRIO) //CONT.// 85771 795 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
STATE TRACT 308 WELL #: 1 RRCID -> 261031 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 9088 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	1			Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	108	X	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	Y	-0-					3
07	T. A.		390	-0-	390	390	23	1	355	3	Y	11	10	1			4
							12	9									
08	T. A.		577	-0-	577	967	38	1	495	3	Y	40	10	1			34
							44	9									
09	T. A.		150	-0-	150	1117	9	1	133	3	Y	7	21	1			20
							8	9									
10	1188	X	71	-0-	-1117	-0-	2	1	52	3	Y	15	21	1			14
							17	9									
11	570	N	136	-0-	-434	-0-	4	1	115	3	Y	15	16	1			13
							17	9									
*12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	200	3	Y	14	21	1			6
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 1,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

STEDMAN ISLAND (8300 SD) 85771 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 277 WELL #: 1 RRCID -> 255567 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	43	1	472	3	Y	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	25	1	436	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	539	-0-	-81	-0-	31	1	508	3	Y	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	31	1	522	3	Y	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	31	1	519	3	Y	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	38	1	531	3	Y	-0-					-0-
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	58	1	878	3	Y	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	48	1	638	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	162	-0-	-408	-0-	10	1	152	3	Y	-0-					-0-
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	42	1	928	3	Y	-0-					-0-
11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	39	1	1083	3	Y	-0-					-0-
*12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	38	1	852	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2017 - P/A 01/11/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONN BROWN-STATE B - G SAND UNIT WELL #: 2781A RRCID -> 212823 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8790 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2017 - PLUGGED 01/19/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILLMAN (DEEP CONS.) 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 3 RRCID -> 034734 COMPL. DATE 12/03/1964 TOTAL DEPTH 13055 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEBERG, R. J. JR. TR. STILLMAN WELL #: 90D RRCID -> 175439 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 5210 - 5460

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MULA STILLMAN UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 222929 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12595 - 13208

01	24676	X	16410	-0-	-8266	-0-	15 83	1 9	16312	2	Y	75	73	1			18
02	22288	X	13441	-0-	-8847	-0-	14 81	1 9	13346	2	Y	74	74	1			18
03	21390	X	15612	-0-	-5778	-0-	18 105	1 9	15489	2	Y	95	93	1			20
04	18690	X	14131	-0-	-4559	-0-	16 72	1 9	14043	2	Y	65	63	1			22
05	18786	X	14768	-0-	-4018	-0-	17 80	1 9	14671	2	Y	73	54	1			41
06	15870	X	12982	-0-	-2888	-0-	16 56	1 9	12910	2	Y	51	75	1			17
07	19280	X	19280	-0-	-0-	-0-	610 98	1 9	18572	2	Y	89	71	1			35
08	18048	X	18048	-0-	-0-	-0-	21 119	1 9	17908	2	Y	108	104	1			39
09	17472	X	17472	-0-	-0-	-0-	21 106	1 9	17345	2	Y	96	113	1			22
10	19282	X	17747	-0-	-1535	-0-	22 105	1 9	17620	2	Y	95	72	1			45
11	19285	X	19285	-0-	-0-	-0-	1061 112	1 9	18112	2	Y	102	115	1			32
*12	21037	X	21037	-0-	-0-	-0-	1879 113	1 9	19045	2	Y	103	99	1			36

TOTAL GAS PROD: 200,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,026

STILLMAN (DEEP CONS.) //CONT.// 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 514 RRCID -> 267364 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 14495 PERF.12710 - 14084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21762	X	21147	-0-	-615	-0-	563	1	20284	2	Y	273	265	1			67
							300	9									
02	19656	X	18911	-0-	-745	-0-	278	1	18493	2	Y	127	163	1			31
							140	9									
03	21762	X	19258	-0-	-2504	-0-	469	1	18631	2	Y	144	145	1			30
							158	9									
04	23220	X	16291	-0-	-6929	-0-	603	1	15586	2	Y	93	91	1			32
							102	9									
05	23994	X	9143	-0-	-14851	-0-	477	1	8605	2	Y	55	56	1			31
							61	9									
06	20460	X	-0-	-0-	-20460	-0-					Y	-0-	31	1			-0-
07	20925	X	72	-0-	-20853	-0-	2	1	70	2	Y	-0-					-0-
08	19251	X	14053	-0-	-5198	-0-	470	1	13470	2	Y	103	66	1			37
							113	9									
09	16290	X	14171	-0-	-2119	-0-	460	1	13359	2	Y	320	284	1			73
							352	9									
10	14350	X	14350	-0-	-0-	-0-	364	1	13636	2	Y	318	241	1			150
							350	9									
11	15542	X	15542	-0-	-0-	-0-	839	1	14333	2	Y	336	381	1			105
							370	9									
*12	16246	X	16246	-0-	-0-	-0-	1426	1	14458	2	Y	329	318	1			116
							362	9									

TOTAL GAS PROD: 159,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,098

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 513ST RRCID -> 271415 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12118 - 13326

01	153605	X	139209	-0-	-14396	-0-	129	1	137536	2	Y	1404	1349	1			344
							1544	9									
02	138740	X	98636	-0-	-40104	-0-	101	1	97469	2	Y	969	1078	1			235
							1066	9									
03	153605	X	81694	-0-	-71911	-0-	95	1	80914	2	Y	623	728	1			130
							685	9									
04	138210	X	90276	-0-	-47934	-0-	101	1	89094	2	Y	983	778	1			335
							1081	9									
05	142817	X	96759	-0-	-46058	-0-	111	1	95417	2	Y	1119	827	1			627
							1231	9									
06	134730	X	95269	-0-	-39461	-0-	117	1	94177	2	Y	886	1213	1			300
							975	9									
07	109213	X	102725	-0-	-6488	-0-	116	1	101381	2	Y	1116	973	1			443
							1228	9									
08	96751	X	75978	-0-	-20773	-0-	90	1	74995	2	Y	812	962	1			293
							893	9									
09	95280	X	73237	-0-	-22043	-0-	88	1	72357	2	Y	720	849	1			164
							792	9									
*10	95852	X	79007	-0-	-16845	-0-	96	1	78073	2	Y	762	567	1			359
							838	9									
*11	92760	X	78141	-0-	-14619	-0-	99	1	77231	2	Y	737	866	1			230
							811	9									
*12	95852	X	85260	-0-	-10592	-0-	109	1	84326	2	Y	750	716	1			264
							825	9									

TOTAL GAS PROD: 1,096,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,881

STILLMAN (DEEP CONS.) //CONT.// 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 16 RRCID -> 200372 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10940 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155396	X	155396	-0-	-0-	-0-	154506	2	890	9	Y	809	758	1			288
02	138688	X	138688	-0-	-0-	-0-	138074	2	614	9	Y	558	599	1			247
03	143609	X	143609	-0-	-0-	-0-	142882	2	727	9	Y	661	758	1			150
04	159990	X	131353	-0-	-28637	-0-	130702	2	651	9	Y	592	602	1			140
05	155403	X	126622	-0-	-28781	-0-	126041	2	581	9	Y	528	604	1			64
06	150390	X	126223	-0-	-24167	-0-	125445	2	778	9	Y	707	454	1			317
07	153543	X	130750	-0-	-22793	-0-	129972	2	778	9	Y	707	912	1			112
08	143623	X	124899	-0-	-18724	-0-	124200	2	699	9	Y	635	589	1			158
09	131340	X	117773	-0-	-13567	-0-	116942	2	831	9	Y	755	598	1			315
10	113942	X	113942	-0-	-0-	-0-	113253	2	689	9	Y	626	718	1			223
11	124500	X	89896	-0-	-34604	-0-	89382	2	514	9	Y	467	448	1			242
12	128650	X	73441	-0-	-55209	-0-	808	1	72186	2	Y	406	538	1			110
							447	9									

TOTAL GAS PROD: 1,472,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,451

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 53 RRCID -> 280852 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10903 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43896	X	35954	-0-	-7942	-0-	35753	2	201	9	Y	183	175	1			65
02	36596	X	24456	-0-	-12140	-0-	24311	2	145	9	Y	132	140	1			57
03	40517	X	16275	-0-	-24242	-0-	16106	2	169	9	Y	154	177	1			34
04	34650	X	15246	-0-	-19404	-0-	15090	2	156	9	Y	142	144	1			32
05	35805	X	14182	-0-	-21623	-0-	14046	2	136	9	Y	124	143	1			13
06	34650	X	12364	-0-	-22286	-0-	12186	2	178	9	Y	162	104	1			71
07	27063	X	10593	-0-	-16470	-0-	10410	2	183	9	Y	166	213	1			24
08	16275	X	8363	-0-	-7912	-0-	8199	2	164	9	Y	149	139	1			34
09	14994	X	5407	-0-	-9587	-0-	5217	2	190	9	Y	173	138	1			69
10	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4530	2	156	9	Y	142	163	1			48
11	10080	X	3309	-0-	-6771	-0-	3193	2	116	9	Y	105	101	1			52
12	10416	X	7442	-0-	-2974	-0-	81	1	7260	2	Y	92	122	1			22
							101	9									

TOTAL GAS PROD: 158,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,724

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 18 RRCID -> 282022 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12652 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		28275	-0-	28275	28275	28236	2	39	9	Y	35	25	1			10
02	119781	X	91506	-0-	-28275	-0-	91506	2			Y	-0-	10	1			-0-
03	171678	X	71930	-0-	-99748	-0-	71930	2			Y	-0-					-0-
04	166140	X	50522	-0-	-115618	-0-	50522	2			Y	-0-					-0-
05	171678	X	41223	-0-	-130455	-0-	41223	2			Y	-0-					-0-
06	166140	X	68870	-0-	-97270	-0-	68870	2			Y	-0-					-0-
07	101308	X	63628	-0-	-37680	-0-	63628	2			Y	-0-					-0-
08	71920	X	54008	-0-	-17912	-0-	54008	2			Y	-0-					-0-
09	77588	X	77588	-0-	-0-	-0-	77588	2			Y	-0-					-0-
10	95272	X	95272	-0-	-0-	-0-	94927	2	345	9	Y	314	241	1			73
11	83485	X	83485	-0-	-0-	-0-	83229	2	256	9	Y	233	200	1			106
12	80166	X	78926	-0-	-1240	-0-	871	1	77833	2	Y	202	258	1			50
							222	9									

TOTAL GAS PROD: 805,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 784

STILLMAN (SHALLOW) 86133 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: S 1WD RRCID -> 076156 COMPL. DATE 08/17/2015 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 3635 - 4307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 520 RRCID -> 274968 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8408 - 8420

01	17139		17139	-0-	-0-	-0-	1452	1	15687	2	Y	-0-					-0-
02	14924		14855	-0-	-69	-0-	1297	1	13558	2	Y	-0-					-0-
03	16523		15695	-0-	-828	-0-	1450	1	14245	2	Y	-0-					-0-
04	15000		13182	-0-	-1818	-0-	1385	1	11797	2	Y	-0-					-0-
05	15500		12002	-0-	-3498	-0-	1385	1	10617	2	Y	-0-					-0-
06	15000		11099	-0-	-3901	-0-	1367	1	9732	2	Y	-0-					-0-
07	15500		11456	-0-	-4044	-0-	1396	1	10051	2	Y	8	5	1			3
							9	9									
08	15500		11861	-0-	-3639	-0-	1469	1	10379	2	Y	12	11	1			4
							13	9									
09	13170	#	11334	-0-	-1836	-0-	1422	1	9901	2	Y	10	12	1			2
							11	9									
10	11997		10254	-0-	-1743	-0-	1416	1	8828	2	Y	9	7	1			4
							10	9									
11	11490	#	10812	-0-	-678	-0-	1402	1	9400	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
12	11873	#	9764	-0-	-2109	-0-	1024	1	8731	2	Y	8	8	1			3
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 149,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 13 RRCID -> 084111 COMPL. DATE 12/15/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5100 - 5140

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILLMAN (SHALLOW) //CONT.// 86133 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 21 RRCID -> 085392 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5664 - 5669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 31D RRCID -> 092080 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4090 - 5293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 33 RRCID -> 094452 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5654 - 5667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILLMAN (SHALLOW) //CONT.// 86133 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH MULA PASTURE (PF) WELL #: 1 RRCID -> 106745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA FE RANCH - MULA PASTURE WELL #: 46 RRCID -> 129537 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5610 - 5634

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 39 RRCID -> 165519 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 5663 - 5677

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
SLATOR RANCH WELL #: 1AA RRCID -> 235497 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 8530 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLATOR RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 190115 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9500 - 10192

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	963	-0-	-277	-0-	139 68	1 9	756	2	Y	62					88
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	204 33	1 9	1524	2	Y	30	89	1			29
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	105	1	1195	2	Y	-0-					29
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	105	1	1233	2	Y	-0-					29
05	1643	N	1450	-0-	-193	-0-	111 130	1 9	1209	2	Y	118					147
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	222 15	1 9	1276	2	Y	14	146	1			15
07	1395	N	1242	-0-	-153	-0-	169 12	1 9	1061	2	Y	11					26
08	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	182 7	1 9	1247	2	Y	6					32
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	126 24	1 9	1714	2	Y	22					54
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	145 6	1 9	1121	2	Y	5					59
*11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	138 35	1 9	1113	2	Y	32					91
*12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	172 7	1 9	1075	2	Y	6					97

TOTAL GAS PROD: 16,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: J 1 RRCID -> 195641 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10203 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	305	1	1658	2	Y	62					114
							68	9									
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	205	1	1528	2	Y	30	89	1			55
							33	9									
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	154	1	1745	2	Y	-0-					55
04	1980	N	1911	-0-	-69	-0-	150	1	1761	2	Y	-0-					55
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	165	1	1805	2	Y	-0-					55
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	295	1	1700	2	Y	2	24	1			33
							2	9									
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	290	1	1820	2	Y	1					34
							1	9									
08	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	257	1	1761	2	Y	11					45
							12	9									
09	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	140	1	1902	2	Y	7					52
							8	9									
10	1600	N	2212	-0-	612	612	254	1	1956	2	Y	2					54
							2	9									
*11	2770	N	2158	-0-	-612	-0-	237	1	1909	2	Y	11					65
							12	9									
*12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	285	1	1776	2	Y	2					67
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 24,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

SLATOR RANCH WELL #: H 2 RRCID -> 199215 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10492 - 10644

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATOR RANCH WELL #: H 3 RRCID -> 202502 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10390 - 10534

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATOR RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 207057 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10526 - 10694

01	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	744	1	2786	2	Y	-0-					-0-
02	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	588	1	2048	2	Y	-0-					-0-
03	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	802	1	2518	2	Y	-0-					-0-
04	3390 X	3169	-0-	-221	-0-	777	1	2392	2	Y	-0-					-0-
05	3503 X	3334	-0-	-169	-0-	739	1	2595	2	Y	-0-					-0-
06	3390 X	3248	-0-	-142	-0-	955	1	2293	2	Y	-0-					-0-
07	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	969	1	2484	2	Y	-0-					-0-
08	3348 X	2139	-0-	-1209	-0-	598	1	1541	2	Y	-0-					-0-
09	3240 X	1986	-0-	-1254	-0-	431	1	1555	2	Y	-0-					-0-
10	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	416	1	1737	2	Y	-0-					-0-
*11	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	420	1	1836	2	Y	-0-					-0-
12	3441 X	1733	-0-	-1708	-0-	240	1	1493	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATOR RANCH WELL #: U 1 RRCID -> 210696 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 11016 PERF. 9965 - 10735

01	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	663	1	3597	2	Y	51					60
						56	9									
02	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	391	1	2919	2	Y	26	64	1			22
						29	9									
03	3410 X	2699	-0-	-711	-0-	217	1	2468	2	Y	13					35
						14	9									
04	3030 X	2915	-0-	-115	-0-	228	1	2678	2	Y	8	15	1			28
						9	9									
05	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	340	1	3720	2	Y	4					32
						4	9									
06	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	651	1	3752	2	Y	6	14	1			24
						7	9									
07	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	549	1	3440	2	Y	7					31
						8	9									
08	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	430	1	2951	2	Y	7	21	1			17
						8	9									
09	3030 X	2590	-0-	-440	-0-	176	1	2399	2	Y	14					31
						15	9									
10	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	340	1	2624	2	Y	8	17	1			22
						9	9									
*11	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	623	1	5016	2	Y	17	17	1			22
						19	9									
*12	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	567	1	3538	2	Y	12	17	1			17
						13	9									

TOTAL GAS PROD: 44,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: H 4 RRCID -> 211273 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10342 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	814	1	3046	2	Y	-0-					3
02	2940	X	2821	-0-	-119	-0-	629	1	2192	2	Y	-0-					3
03	8649	X	2838	-0-	-5811	-0-	683	1	2146	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
04	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	825	1	2537	2	Y	24	20	1			6
							26	9									
05	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	752	1	2642	2	Y	6	12	1			-0-
							7	9									
06	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	958	1	2300	2	Y	9					9
							10	9									
07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	1082	1	2773	2	Y	10	19	1			-0-
							11	9									
08	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	919	1	2367	2	Y	13					13
							14	9									
09	3180	X	2924	-0-	-256	-0-	631	1	2274	2	Y	17	19	1			11
							19	9									
10	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	625	1	2610	2	Y	15	19	1			7
							17	9									
*11	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	589	1	2572	2	Y	22					29
							24	9									
12	3286	X	3275	-0-	-11	-0-	450	1	2803	2	Y	20	39	1			10
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 39,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

SLATOR RANCH WELL #: H 5 RRCID -> 212822 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10320 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	128	1	481	2	Y	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	121	1	424	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	531	-0-	-27	-0-	128	1	403	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	331	-0-	-239	-0-	81	1	250	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	245	-0-	-344	-0-	54	1	191	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	286	-0-	-224	-0-	84	1	202	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	217	-0-	-124	-0-	61	1	156	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	171	-0-	-77	-0-	48	1	123	2	Y	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	52	1	189	2	Y	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	34	1	144	2	Y	-0-					-0-
*11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	44	1	193	2	Y	-0-					-0-
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	44	1	273	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATOR RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 214081 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10002 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	58	1	318	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	310	-0-	-54	-0-	37	1	273	2	Y	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	34	1	382	2	Y	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	28	1	322	2	Y	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	32	1	355	2	Y	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	52	1	298	2	Y	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	47	1	293	2	Y	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	51	1	353	2	Y	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	19	1	264	2	Y	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	31	1	238	2	Y	-0-					-0-
*11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	27	1	215	2	Y	-0-					-0-
*12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	30	1	189	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: S 1 RRCID -> 214137 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10370 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11377	X	7982	-0-	-3395	-0-	865	1	7117	2	Y	-0-					15
02	10276	X	8928	-0-	-1348	-0-	1014	1	7914	2	Y	-0-					15
03	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	1065	1	8796	2	Y	-0-					15
04	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	1336	1	8713	2	Y	-0-					15
05	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	1340	1	7617	2	Y	-0-					15
06	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	1599	1	7830	2	Y	-0-					15
07	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	1644	1	9229	2	Y	-0-					15
08	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	1752	1	8171	2	Y	-0-					15
09	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	1230	1	8045	2	Y	-0-					15
10	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	925	1	8165	2	Y	-0-					15
*11	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	1149	1	8002	2	Y	-0-	10	1			5
12	8401	X	8134	-0-	-267	-0-	903	1	7231	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 111,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATOR RANCH WELL #: S 2 RRCID -> 215174 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9704 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	2258	-0-	-2020	-0-	245	1	2013	2	Y	-0-					4
02	3808	X	1915	-0-	-1893	-0-	217	1	1698	2	Y	-0-					4
03	4216	X	1860	-0-	-2356	-0-	201	1	1659	2	Y	-0-					4
04	2070	X	1069	-0-	-1001	-0-	142	1	924	2	Y	3					7
							3	9									
05	2139	X	380	-0-	-1759	-0-	57	1	322	2	Y	1					8
							1	9									
06	2070	X	1857	-0-	-213	-0-	314	1	1539	2	Y	4	9	1			3
							4	9									
07	2108	X	1463	-0-	-645	-0-	221	1	1242	2	Y	-0-					3
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	163	1	758	2	Y	-0-					3
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	78	1	507	2	Y	-0-					3
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	60	1	526	2	Y	-0-					3
*11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	66	1	458	2	Y	-0-					3
*12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	36	1	287	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 13,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SLATOR RANCH WELL #: V 1 RRCID -> 219673 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10972 - 11196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	599	1	4922	2	Y	-0-	8	1			-0-
02	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	528	1	4126	2	Y	-0-					-0-
03	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	505	1	4174	2	Y	1					1
							1	9									
04	5610	X	4991	-0-	-619	-0-	663	1	4322	2	Y	5					6
							6	9									
05	5797	X	4673	-0-	-1124	-0-	699	1	3974	2	Y	-0-					6
06	5340	X	4860	-0-	-480	-0-	823	1	4030	2	Y	6	12	1			-0-
							7	9									
07	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	835	1	4688	2	Y	-0-					-0-
08	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	910	1	4242	2	Y	-0-					-0-
09	4980	X	4359	-0-	-621	-0-	578	1	3781	2	Y	-0-					-0-
10	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	530	1	4680	2	Y	-0-					-0-
*11	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	663	1	4622	2	Y	-0-					-0-
12	5518	X	5422	-0-	-96	-0-	602	1	4820	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H WELL #: N 2 RRCID -> 219889 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10616 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13950	X	13923	-0-	-27	-0-	1579	1	12344	2	Y	-0-					25
02	12600	X	9369	-0-	-3231	-0-	949	1	8420	2	Y	-0-					25
03	13950	X	11611	-0-	-2339	-0-	1347	1	10264	2	Y	-0-					25
04	11370	X	11167	-0-	-203	-0-	947	1	10220	2	Y	-0-					25
05	14302	X	14302	-0-	-0-	-0-	1200	1	13102	2	Y	-0-					25
06	13482	X	13482	-0-	-0-	-0-	1190	1	12292	2	Y	-0-					25
07	14085	X	14085	-0-	-0-	-0-	1017	1	13068	2	Y	-0-					25
08	15111	X	15111	-0-	-0-	-0-	1268	1	13843	2	Y	-0-					25
09	11564	X	11564	-0-	-0-	-0-	962	1	10602	2	Y	-0-					25
10	12130	X	12130	-0-	-0-	-0-	951	1	11179	2	Y	-0-					25
*11	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	657	1	10979	2	Y	-0-					25
*12	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	1122	1	11413	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 150,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATOR RANCH WELL #: U 2 RRCID -> 219890 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	1094	1	5937	2	Y	-0-					13
02	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	743	1	5547	2	Y	-0-					13
03	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	592	1	6718	2	Y	10					23
							11	9									
04	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	579	1	6789	2	Y	16	29	1			10
							18	9									
05	7533	X	6478	-0-	-1055	-0-	542	1	5927	2	Y	8					18
							9	9									
06	7080	X	6604	-0-	-476	-0-	974	1	5615	2	Y	14	28	1			4
							15	9									
07	7533	X	6958	-0-	-575	-0-	955	1	5990	2	Y	12					16
							13	9									
08	7533	X	5254	-0-	-2279	-0-	667	1	4573	2	Y	13	29	1			-0-
							14	9									
09	7290	X	6788	-0-	-502	-0-	463	1	6295	2	Y	27					27
							30	9									
10	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	854	1	6590	2	Y	15	32	1			10
							17	9									
*11	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	771	1	6209	2	Y	31	32	1			9
							34	9									
*12	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	1303	1	8129	2	Y	23	32	1			-0-
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 84,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: T 1 RRCID -> 219920 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10924 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2098	-0-	-1157	-0-	227	1	1871	2	Y	-0-					6
02	2940	X	1908	-0-	-1032	-0-	217	1	1691	2	Y	-0-					6
03	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					6
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					6
05	2139	X	1379	-0-	-760	-0-	206	1	1173	2	Y	-0-					6
06	2040	X	807	-0-	-1233	-0-	137	1	670	2	Y	-0-					6
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	259	1	1453	2	Y	-0-					6
08	1364	N	1145	-0-	-219	-0-	202	1	943	2	Y	-0-					6
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	150	1	981	2	Y	-0-					6
10	1600	N	3158	-0-	1558	1558	321	1	2836	2	Y	1					7
							1	9									
*11	3000	N	2166	-0-	-834	724	272	1	1894	2	Y	-0-					7
*12	2983	N	2259	-0-	-724	-0-	251	1	2008	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 17,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SLATOR RANCH WELL #: W 1 RRCID -> 220890 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9658 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	5029	-0-	-1574	-0-	545	1	4484	2	Y	-0-	19	1			-0-
02	5684	X	4379	-0-	-1305	-0-	497	1	3882	2	Y	-0-					-0-
03	6138	X	4083	-0-	-2055	-0-	441	1	3642	2	Y	-0-					-0-
04	5370	X	4329	-0-	-1041	-0-	576	1	3753	2	Y	-0-					-0-
05	5549	X	3057	-0-	-2492	-0-	457	1	2600	2	Y	-0-					-0-
06	4860	X	2447	-0-	-2413	-0-	415	1	2032	2	Y	-0-					-0-
07	4836	X	2654	-0-	-2182	-0-	401	1	2253	2	Y	-0-					-0-
08	4464	X	1986	-0-	-2478	-0-	351	1	1635	2	Y	-0-					-0-
09	4320	X	203	-0-	-4117	-0-	27	1	176	2	Y	-0-					-0-
10	207	X	207	-0-	-0-	-0-	21	1	186	2	Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	2666	X	335	-0-	-2331	-0-	37	1	298	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATOR RANCH WELL #: V 2 RRCID -> 221181 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	109	1	892	2	Y	-0-					-0-
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	103	1	802	2	Y	-0-					-0-
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	109	1	905	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	925	-0-	-35	-0-	123	1	802	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	970	-0-	-22	-0-	145	1	825	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	943	-0-	-17	-0-	160	1	783	2	Y	-0-					-0-
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	148	1	831	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	954	-0-	-7	-0-	168	1	786	2	Y	-0-					-0-
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	111	1	728	2	Y	-0-					-0-
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	90	1	792	2	Y	-0-					-0-
*11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	153	1	1069	2	Y	-0-					-0-
*12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	118	1	946	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: U 3 RRCID -> 221508 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9995 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	941	-0-	-20	-0-	146	1	795	2	Y	-0-					13
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	122	1	909	2	Y	-0-					13
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	127	1	1437	2	Y	-0-					13
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	111	1	1295	2	Y	1	7	1			7
							1	9									
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	66	1	726	2	Y	2					9
							2	9									
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	249	1	1435	2	Y	4	7	1			6
							4	9									
07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	223	1	1400	2	Y	-0-					6
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	157	1	1075	2	Y	-0-					6
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	76	1	1034	2	Y	-0-					6
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	156	1	1204	2	Y	-0-					6
*11	3000	N	5632	-0-	2632	2632	622	1	5010	2	Y	-0-					6
*12	3100	N	4828	-0-	1728	4360	667	1	4161	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 23,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SLATOR RANCH WELL #: X 1 RRCID -> 222346 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10598 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT/K&H WELL #: N 3 RRCID -> 222385 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10614 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	9816	-0-	-11	-0-	1113	1	8703	2	Y	-0-					2
02	8876	X	8617	-0-	-259	-0-	873	1	7744	2	Y	-0-					2
03	9672	X	9290	-0-	-382	-0-	1077	1	8209	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
04	8220	X	8207	-0-	-13	-0-	696	1	7510	2	Y	1					1
							1	9									
05	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	823	1	8987	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
06	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	796	1	8223	2	Y	3					3
							3	9									
07	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	672	1	8632	2	Y	2					5
							2	9									
08	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	777	1	8483	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
09	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	687	1	7567	2	Y	2					4
							2	9									
10	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	699	1	8219	2	Y	2					6
							2	9									
*11	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	509	1	8504	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
*12	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	806	1	8202	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 108,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: W 2 RRCID -> 222417 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 9774 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	8828	-0-	-937	-0-	948	1	7793	2	Y	79	109	1			32
							87	9									
02	8092	X	6312	-0-	-1780	-0-	715	1	5580	2	Y	15					47
							17	9									
03	8587	X	7864	-0-	-723	-0-	849	1	7015	2	Y	-0-					47
04	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	1162	1	7580	2	Y	-0-					47
05	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	1257	1	7149	2	Y	-0-					47
06	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	1179	1	5773	2	Y	-0-	6	1			41
07	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	1183	1	6642	2	Y	-0-					41
08	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	1550	1	7229	2	Y	-0-					41
09	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	964	1	6303	2	Y	-0-					41
10	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	972	1	8581	2	Y	-0-					41
*11	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	1051	1	7318	2	Y	-0-					41
*12	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	868	1	6947	2	Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 96,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

SLATOR RANCH WELL #: U 4 RRCID -> 222672 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9964 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	6810	-0-	-3265	-0-	1055	1	5727	2	Y	25					50
							28	9									
02	8792	X	4039	-0-	-4753	-0-	475	1	3550	2	Y	13	32	1			31
							14	9									
03	11857	X	11857	-0-	-0-	-0-	957	1	10864	2	Y	33					64
							36	9									
04	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	805	1	9428	2	Y	22	40	1			46
							24	9									
05	10078	X	10078	-0-	-0-	-0-	844	1	9222	2	Y	11					57
							12	9									
06	11460	X	5831	-0-	-5629	-0-	859	1	4952	2	Y	18	39	1			36
							20	9									
07	11842	X	10726	-0-	-1116	-0-	1472	1	9234	2	Y	18					54
							20	9									
08	11842	X	9723	-0-	-2119	-0-	1235	1	8468	2	Y	18	44	1			28
							20	9									
09	10260	X	9792	-0-	-468	-0-	668	1	9081	2	Y	39					67
							43	9									
10	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	1142	1	8813	2	Y	21	45	1			43
							23	9									
*11	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	983	1	7914	2	Y	44	45	1			42
							48	9									
12	10726	X	8779	-0-	-1947	-0-	1208	1	7536	2	Y	32	45	1			29
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 106,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT K&H WELL #: 1AC RRCID -> 222780 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10492 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	500	1	3907	2	Y	66	60	1			20
							73	9									
02	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	391	1	3471	2	Y	36					56
							40	9									
03	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	562	1	4283	2	Y	-0-	26	1			30
04	4950	X	3507	-0-	-1443	-0-	297	1	3204	2	Y	5					35
							6	9									
05	4960	X	4624	-0-	-336	-0-	387	1	4220	2	Y	15	23	1			27
							17	9									
06	4680	X	4548	-0-	-132	-0-	401	1	4139	2	Y	7					34
							8	9									
07	4836	X	4066	-0-	-770	-0-	293	1	3764	2	Y	8					42
							9	9									
08	4836	X	4292	-0-	-544	-0-	359	1	3921	2	Y	11	24	1			29
							12	9									
09	4560	X	3389	-0-	-1171	-0-	281	1	3099	2	Y	8					37
							9	9									
10	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	318	1	3739	2	Y	10					47
							11	9									
*11	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	239	1	3999	2	Y	8	23	1			32
							9	9									
*12	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	448	1	4559	2	Y	3					35
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 50,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

SLATOR RANCH WELL #: S 4 RRCID -> 223024 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10167 - 10874

01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	62	1	508	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	474	-0-	-2	-0-	54	1	420	2	Y	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	47	1	392	2	Y	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	64	1	417	2	Y	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	52	1	295	2	Y	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	71	1	346	2	Y	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	60	1	335	2	Y	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	70	1	329	2	Y	-0-					-0-
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	66	1	431	2	Y	-0-					-0-
10	476	X	476	-0-	-0-	-0-	48	1	428	2	Y	-0-					-0-
*11	594	X	594	-0-	-0-	-0-	75	1	519	2	Y	-0-					-0-
*12	697	X	697	-0-	-0-	-0-	77	1	620	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: V 3 RRCID -> 223026 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9830 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	787	1	6471	2	Y	-0-					-0-
02	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	641	1	5001	2	Y	-0-					-0-
03	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	567	1	4681	2	Y	3					3
							3	9									
04	7020	X	5977	-0-	-1043	-0-	789	1	5149	2	Y	35					38
							39	9									
05	7254	X	7008	-0-	-246	-0-	1048	1	5960	2	Y	-0-					38
06	7020	X	5350	-0-	-1670	-0-	901	1	4410	2	Y	35	73	1			-0-
							39	9									
07	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	1084	1	6084	2	Y	-0-					-0-
08	7006	X	5549	-0-	-1457	-0-	980	1	4569	2	Y	-0-					-0-
09	6780	X	6262	-0-	-518	-0-	831	1	5431	2	Y	-0-					-0-
10	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	727	1	6421	2	Y	-0-					-0-
*11	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	727	1	5062	2	Y	-0-					-0-
12	7161	X	6133	-0-	-1028	-0-	681	1	5452	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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
01	6169	X	5439	-0-	-730	-0-	590	1	4849	2	Y	-0-					5
02	6160	X	5122	-0-	-1038	-0-	582	1	4540	2	Y	-0-					5
03	6820	X	5493	-0-	-1327	-0-	593	1	4900	2	Y	-0-					5
04	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	637	1	4157	2	Y	-0-					5
05	5704	X	5040	-0-	-664	-0-	754	1	4286	2	Y	-0-					5
06	5490	X	4952	-0-	-538	-0-	840	1	4112	2	Y	-0-					5
07	5673	X	4736	-0-	-937	-0-	716	1	4020	2	Y	-0-					5
08	5487	X	5035	-0-	-452	-0-	889	1	4146	2	Y	-0-					5
09	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	650	1	4249	2	Y	-0-					5
10	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	504	1	4453	2	Y	-0-					5
*11	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	579	1	4035	2	Y	-0-					5
12	5022	X	4853	-0-	-169	-0-	539	1	4314	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 59,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	223	1	1832	2	Y	-0-	20	1			-0-
02	1820	N	1805	-0-	-15	-0-	205	1	1600	2	Y	-0-					-0-
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	222	1	1832	2	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1963	-0-	-17	-0-	261	1	1702	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1940	-0-	-44	-0-	290	1	1650	2	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1895	-0-	-85	-0-	321	1	1574	2	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1594	-0-	-421	-0-	241	1	1353	2	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1381	-0-	-572	-0-	244	1	1137	2	Y	-0-					-0-
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	177	1	1158	2	Y	-0-					-0-
10	1600	N	2467	-0-	867	867	251	1	2216	2	Y	-0-					-0-
*11	2889	N	2022	-0-	-867	-0-	254	1	1768	2	Y	-0-					-0-
*12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	224	1	1797	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	106	1	871	2	Y	-0-					27
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	117	1	915	2	Y	-0-					27
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					27
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					27
05	1147	N	899	-0-	-248	-0-	134	1	765	2	Y	-0-					27
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	141	1	692	2	Y	-0-					27
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	137	1	769	2	Y	-0-					27
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	165	1	772	2	Y	-0-					27
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	184	1	1205	2	Y	-0-					27
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	140	1	1234	2	Y	-0-					27
*11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	130	1	907	2	Y	-0-					27
*12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	96	1	771	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 10,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 6 RRCID -> 226702 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10880

01	11222	X	9957	-0-	-1265	-0-	687	1	9270	2	Y	-0-					3
02	10136	X	5062	-0-	-5074	-0-	406	1	4646	2	Y	9	7	1			5
							10	9									
03	10974	X	1892	-0-	-9082	-0-	78	1	1792	2	Y	20	16	1			9
							22	9									
04	9630	X	937	-0-	-8693	-0-	51	1	838	2	Y	44	40	1			13
							48	9									
05	9951	X	446	-0-	-9505	-0-	25	1	392	2	Y	26	39	1			-0-
							29	9									
06	9630	X	-0-	-0-	-9630	-0-					Y	30	24	1			6
07	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	25	23	1			8
08	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	25	33	1			-0-
09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	26	22	1			4
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	22	1			7
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	23	1			4
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	23	1			4

TOTAL GAS PROD: 18,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

SLATOR RANCH WELL #: W 4 RRCID -> 226743 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10056 - 10763

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
01	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	333	1	2743	2	Y	-0-			-0-
02	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	281	1	2191	2	Y	-0-			-0-
03	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	342	1	2822	2	Y	-0-			-0-
04	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	358	1	2335	2	Y	-0-			-0-
05	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	403	1	2291	2	Y	-0-			-0-
06	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	390	1	1910	2	Y	-0-			-0-
07	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	474	1	2660	2	Y	-0-			-0-
08	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	443	1	2065	2	Y	-0-			-0-
09	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	386	1	2522	2	Y	-0-			-0-
10	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	304	1	2684	2	Y	-0-			-0-
*11	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	350	1	2440	2	Y	-0-			-0-
*12	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	297	1	2377	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	620	X	452	-0-	-168	-0-	49	1	403	2	N	-0-			3
02	476	X	386	-0-	-90	-0-	44	1	342	2	N	-0-			3
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			3
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			3
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	63	1	360	2	N	-0-			3
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	63	1	306	2	N	-0-			3
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	65	1	366	2	N	-0-			3
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	77	1	357	2	N	-0-			3
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	45	1	297	2	N	-0-			3
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	39	1	348	2	N	-0-			3
*11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	61	1	424	2	N	-0-			3
*12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	38	1	301	2	N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 4,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
01	6087	X	6087	-0-		-0-	-0-	415	1	5606	2	Y	60	63	1			20
								66	9									
02	4900	X	3897	-0-		-1003	-0-	311	1	3565	2	Y	19	14	1			25
								21	9									
03	5425	X	3125	-0-		-2300	-0-	129	1	2967	2	Y	26	25	1			26
								29	9									
04	5880	X	4110	-0-		-1770	-0-	236	1	3870	2	Y	4	3	1			27
								4	9									
05	6322	X	6322	-0-		-0-	-0-	380	1	5940	2	Y	2	3	1			26
								2	9									
06	5880	X	4717	-0-		-1163	-0-	188	1	4527	2	Y	2	2	1			26
								2	9									
07	4309	X	3748	-0-		-561	-0-	184	1	3562	2	Y	2	2	1			26
								2	9									
08	6324	X	3484	-0-		-2840	-0-	183	1	3298	2	Y	3	3	1			26
								3	9									
09	6120	X	5560	-0-		-560	-0-	188	1	5370	2	Y	2	2	1			26
								2	9									
10	2845	X	2845	-0-		-0-	-0-	145	1	2698	2	Y	2	2	1			26
								2	9									
*11	3089	X	3089	-0-		-0-	-0-	187	1	2900	2	Y	2	2	1			26
								2	9									
*12	4136	X	4136	-0-		-0-	-0-	265	1	3869	2	Y	2	2	1			26
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 51,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

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
01	11780	X	10432	-0-		-1348	-0-	719	1	9713	2	Y	-0-					-0-
02	10640	X	6923	-0-		-3717	-0-	554	1	6347	2	Y	20					20
								22	9									
03	11532	X	9827	-0-		-1705	-0-	410	1	9394	2	Y	21	30	1			11
								23	9									
04	10218	X	10218	-0-		-0-	-0-	587	1	9631	2	Y	-0-					11
05	10726	X	8489	-0-		-2237	-0-	509	1	7960	2	Y	18					29
								20	9									
06	10110	X	7191	-0-		-2919	-0-	282	1	6773	2	Y	124	99	1			54
								136	9									
07	10571	X	9841	-0-		-730	-0-	476	1	9187	2	Y	162	203	1			13
								178	9									
08	10571	X	10352	-0-		-219	-0-	544	1	9789	2	Y	17	13	1			17
								19	9									
09	10471	X	10471	-0-		-0-	-0-	354	1	10102	2	Y	14	7	1			24
								15	9									
10	9873	X	9873	-0-		-0-	-0-	502	1	9360	2	Y	10	14	1			20
								11	9									
*11	8407	X	8407	-0-		-0-	-0-	508	1	7889	2	Y	9	7	1			22
								10	9									
*12	10693	X	10693	-0-		-0-	-0-	685	1	10001	2	Y	6	7	1			21
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 112,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: U 5 RRCID -> 230384 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11445 PERF.10494 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17174	X	16805	-0-	-369	-0-	2603	1	14133	2	Y	63					96
							69	9									
02	15512	X	14307	-0-	-1205	-0-	1685	1	12585	2	Y	34	83	1			47
							37	9									
03	17174	X	17089	-0-	-85	-0-	1380	1	15670	2	Y	35					82
							39	9									
04	16440	X	15935	-0-	-505	-0-	1251	1	14660	2	Y	22	42	1			62
							24	9									
05	16988	X	16361	-0-	-627	-0-	1371	1	14977	2	Y	12					74
							13	9									
06	16530	X	15644	-0-	-886	-0-	2310	1	13312	2	Y	20	41	1			53
							22	9									
07	17081	X	16305	-0-	-776	-0-	2240	1	14046	2	Y	17					70
							19	9									
08	17081	X	15936	-0-	-1145	-0-	2025	1	13890	2	Y	19	45	1			44
							21	9									
09	15930	X	15697	-0-	-233	-0-	1072	1	14581	2	Y	40					84
							44	9									
10	DLQ G-10		16074	-0-	16074	16074	1841	1	14208	2	Y	23	47	1			60
							25	9									
*11	31437	X	15363	-0-	-16074	-0-	1692	1	13621	2	Y	45	47	1			58
							50	9									
12	16306	X	15558	-0-	-748	-0-	2144	1	13377	2	Y	34	47	1			45
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 191,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 364

SLATOR RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 232971 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10116 - 10340

01	837	N	388	-0-	-449	-0-	28	1	326	2	Y	31	84	1			14
							34	9									
02	644	N	117	-0-	-527	-0-	17	1	100	2	Y	-0-					14
03	713	N	101	-0-	-612	-0-	11	1	54	2	Y	33					47
							36	9									
04	T. A.		172	-0-	172	172	19	1	153	2	Y	-0-					47
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	172					Y	1					48
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	172					Y	2					50
07	172	X	-0-	-0-	-172	-0-					Y	-0-					50
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 778 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: T 4 RRCID -> 233148 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10852 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	419	1	3443	2	Y	-0-	16	1			-0-
02	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	459	1	3585	2	Y	-0-					-0-
03	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	431	1	3563	2	Y	10					10
							11	9									
04	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	543	1	3545	2	Y	29					39
							32	9									
05	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	636	1	3614	2	Y	-0-					39
06	4020	X	3651	-0-	-369	-0-	614	1	3005	2	Y	29	64	1			4
							32	9									
07	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	650	1	3650	2	Y	-0-					4
08	4154	X	3379	-0-	-775	-0-	587	1	2737	2	Y	50					54
							55	9									
09	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	578	1	3781	2	Y	33					87
							36	9									
10	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	412	1	3638	2	Y	42					129
							46	9									
*11	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	476	1	3316	2	Y	85	187	1			27
							94	9									
12	4154	X	3936	-0-	-218	-0-	429	1	3431	2	Y	69					96
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 47,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

BARROCITO, B.M. WELL #: 9 RRCID -> 233198 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10030 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5882	-0-	-318	-0-	404	1	5453	2	Y	23	24	1			10
							25	9									
02	5600	X	3857	-0-	-1743	-0-	308	1	3532	2	Y	15	11	1			14
							17	9									
03	6200	X	1115	-0-	-5085	-0-	45	1	1041	2	Y	26	22	1			18
							29	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	5983	X	3223	-0-	-2760	-0-	194	1	3029	2	Y	-0-					18
06	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	293	1	7037	2	Y	-0-					18
07	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	304	1	5874	2	Y	54	49	1			23
							59	9									
08	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	307	1	5526	2	Y	64	87	1			-0-
							70	9									
09	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	183	1	5218	2	Y	65	56	1			9
							72	9									
10	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	255	1	4760	2	Y	64	56	1			17
							70	9									
*11	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	255	1	3967	2	Y	49	57	1			9
							54	9									
12	6231	X	3921	-0-	-2310	-0-	247	1	3611	2	Y	57	57	1			9
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 52,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT-BARROCITO WELL #: 2 RRCID -> 234055 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9514 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	934	-0-	-275	-0-	64	1	870	2	Y	-0-					16
02	1092	N	716	-0-	-376	-0-	56	1	637	2	Y	21					37
							23	9									
03	1147	N	987	-0-	-160	-0-	40	1	925	2	Y	20	48	1			9
							22	9									
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	45	1	744	2	Y	-0-					9
05	806	N	118	-0-	-688	-0-	6	1	90	2	Y	20					29
							22	9									
06	3000	N	28965	-0-	25965	25965	1151	1	27667	2	Y	134	108	1			55
							147	9									
07	3100	N	32162	-0-	29062	55027	1575	1	30393	2	Y	176	220	1			11
							194	9									
08	3100	N	22117	-0-	19017	74044	1141	1	20511	2	Y	423	330	1			104
							465	9									
09	3000	N	17021	-0-	14021	88065	563	1	16098	2	Y	327	165	1			266
							360	9									
10	102823	X	14758	-0-	-88065	-0-	737	1	13740	2	Y	255	343	1			178
							281	9									
*11	12044	X	12044	-0-	-0-	-0-	713	1	11082	2	Y	226	173	1			231
							249	9									
12	32147	X	8529	-0-	-23618	-0-	536	1	7826	2	Y	152	179	1			204
							167	9									

TOTAL GAS PROD: 139,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,754

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
01	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	445	1	3662	2	Y	-0-					1
02	3192	X	2519	-0-	-673	-0-	283	1	2207	2	Y	26					27
							29	9									
03	3534	X	2392	-0-	-1142	-0-	258	1	2134	2	Y	-0-					27
04	3750	X	2797	-0-	-953	-0-	372	1	2425	2	Y	-0-					27
05	3875	X	2617	-0-	-1258	-0-	391	1	2226	2	Y	-0-					27
06	3750	X	2525	-0-	-1225	-0-	428	1	2097	2	Y	-0-					27
07	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	469	1	2631	2	Y	-0-					27
08	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	575	1	2683	2	Y	-0-					27
09	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	388	1	2538	2	Y	-0-					27
10	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	416	1	3674	2	Y	-0-					27
*11	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	410	1	2858	2	Y	-0-	10	1			17
*12	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	468	1	3750	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 37,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: S 6 RRCID -> 236383 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10896 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2957	-0-	-360	-0-	321	1	2636	2	Y	-0-					14
02	2996	X	2853	-0-	-143	-0-	321	1	2504	2	Y	25					39
							28	9									
03	3224	X	3090	-0-	-134	-0-	333	1	2751	2	Y	5					44
							6	9									
04	3120	X	2667	-0-	-453	-0-	347	1	2264	2	Y	51					95
							56	9									
05	3224	X	3212	-0-	-12	-0-	479	1	2724	2	Y	8					103
							9	9									
06	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	506	1	2476	2	Y	81	168	1			16
							89	9									
07	3162	X	3041	-0-	-121	-0-	460	1	2581	2	Y	-0-					16
08	3224	X	3148	-0-	-76	-0-	547	1	2549	2	Y	47					63
							52	9									
09	3120	X	2843	-0-	-277	-0-	377	1	2465	2	Y	1					64
							1	9									
10	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	314	1	2769	2	Y	44					108
							48	9									
*11	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	362	1	2518	2	Y	46	154	1			-0-
							51	9									
12	3162	X	2768	-0-	-394	-0-	303	1	2429	2	Y	33					33
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 35,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

BARROCITO, B.M. WELL #: 10 RRCID -> 237452 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9446 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	326	1	4404	2	Y	46	48	1			21
							51	9									
02	3640	X	3431	-0-	-209	-0-	273	1	3122	2	Y	33	25	1			29
							36	9									
03	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	192	1	4399	2	Y	53	44	1			38
							58	9									
04	4620	X	4337	-0-	-283	-0-	245	1	4022	2	Y	64	58	1			44
							70	9									
05	4774	X	4370	-0-	-404	-0-	260	1	4068	2	Y	38	59	1			23
							42	9									
06	4620	X	4537	-0-	-83	-0-	179	1	4310	2	Y	44	35	1			32
							48	9									
07	4650	X	4621	-0-	-29	-0-	226	1	4355	2	Y	36	33	1			35
							40	9									
08	4650	X	3968	-0-	-682	-0-	207	1	3720	2	Y	37	57	1			15
							41	9									
09	4350	X	3733	-0-	-617	-0-	125	1	3566	2	Y	38	33	1			20
							42	9									
10	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	220	1	4096	2	Y	37	32	1			25
							41	9									
*11	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	176	1	2742	2	Y	29	33	1			21
							32	9									
12	4619	X	4483	-0-	-136	-0-	285	1	4163	2	Y	32	33	1			20
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 50,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 487

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: 1AB RRCID -> 238136 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10248 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	394	1	2136	2	Y	-0-					-0-
02	2408	N	1687	-0-	-721	-0-	199	1	1488	2	Y	-0-					-0-
03	2759	N	2275	-0-	-484	-0-	181	1	2054	2	Y	36					36
							40	9									
04	2400	N	879	-0-	-1521	-0-	67	1	786	2	Y	24	44	1			16
							26	9									
05	1860	N	798	-0-	-1062	-0-	66	1	719	2	Y	12					28
							13	9									
06	2190	N	788	-0-	-1402	-0-	113	1	653	2	Y	20	42	1			6
							22	9									
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	133	1	833	2	Y	18					24
							20	9									
08	806	N	675	-0-	-131	-0-	83	1	570	2	Y	20	44	1			-0-
							22	9									
09	3000	N	4403	-0-	1403	1403	298	1	4060	2	Y	41					41
							45	9									
10	1600	N	4311	-0-	2711	4114	492	1	3794	2	Y	23	48	1			16
							25	9									
*11	3000	N	2787	-0-	-213	3901	302	1	2434	2	Y	46	48	1			14
							51	9									
*12	3100	N	2152	-0-	-948	2953	292	1	1820	2	Y	36	49	1			1
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 24,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

SLATOR RANCH WELL #: S 7 RRCID -> 240376 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10972 - 11103

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATOR RANCH WELL #: W 5 RRCID -> 241076 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10328 - 10700

01	1178	N	833	-0-	-345	-0-	90	1	743	2	Y	-0-					1
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	195	1	1521	2	Y	-0-					1
03	868	N	748	-0-	-120	-0-	81	1	667	2	Y	-0-					1
04	810	N	781	-0-	-29	-0-	104	1	677	2	Y	-0-					1
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	277	1	1572	2	Y	-0-					1
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	178	1	872	2	Y	-0-					1
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	137	1	772	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1023	N	809	-0-	-214	-0-	143	1	666	2	Y	-0-					-0-
09	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	336	1	2197	2	Y	-0-					-0-
10	1600	N	2497	-0-	897	897	254	1	2243	2	Y	-0-					-0-
*11	2274	N	1377	-0-	-897	-0-	173	1	1204	2	Y	-0-					-0-
*12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	188	1	1505	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
01	2387	N	2258	-0-	-129	-0-	292	1	1966	2	Y	-0-					-0-
02	2100	N	1947	-0-	-153	-0-	211	1	1736	2	Y	-0-					-0-
03	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	244	1	2237	2	Y	-0-					-0-
04	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	153	1	2007	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2089	-0-	-81	-0-	181	1	1908	2	Y	-0-					-0-
06	2160	N	2061	-0-	-99	-0-	370	1	1691	2	Y	-0-					-0-
07	2232	N	2069	-0-	-163	-0-	192	1	1877	2	Y	-0-					-0-
08	2077	N	2048	-0-	-29	-0-	189	1	1859	2	Y	-0-					-0-
09	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	172	1	1839	2	Y	-0-					-0-
10	1600	N	1867	-0-	267	267	130	1	1737	2	Y	-0-					-0-
*11	2125	N	1858	-0-	-267	-0-	145	1	1713	2	Y	-0-					-0-
*12	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	154	1	1751	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 243740 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10330 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1422	-0-	-128	-0-	184	1	1238	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1202	-0-	-198	-0-	130	1	1072	2	Y	-0-					-0-
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	160	1	1466	2	Y	-0-					-0-
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	96	1	1268	2	Y	-0-					-0-
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	118	1	1251	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1304	-0-	-46	-0-	234	1	1070	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1290	-0-	-105	-0-	120	1	1170	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1302	-0-	-62	-0-	120	1	1182	2	Y	-0-					-0-
09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	123	1	1316	2	Y	-0-					-0-
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	99	1	1314	2	Y	-0-					-0-
*11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	114	1	1339	2	Y	-0-					-0-
*12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	114	1	1290	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 12 RRCID -> 243921 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9306 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	2906	-0-	-2395	-0-	197 51	1 9	2658	2	Y	46	48	1			13
02	3024	X	2184	-0-	-840	-0-	172 36	1 9	1976	2	Y	33	25	1			21
03	3348	X	2806	-0-	-542	-0-	117	1	2689	2	Y	-0-					21
04	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	272	1	4464	2	Y	-0-					21
05	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	379	1	5922	2	Y	-0-					21
06	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	223	1	5351	2	Y	-0-					21
07	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	250	1	4817	2	Y	-0-					21
08	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	318	1	5713	2	Y	-0-					21
09	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	147	1	4208	2	Y	-0-					21
10	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	215	1	4018	2	Y	-0-					21
*11	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	234	1	3641	2	Y	-0-					21
*12	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	363	1	5297	2	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 53,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BARROCITO, B.M. WELL #: 13 RRCID -> 246987 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9366 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARROCITO, B.M. WELL #: 14 RRCID -> 246992 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9336 - 9686

01	21855	X	21055	-0-	-800	-0-	1436	1	19390	2	Y	208	217	1				51
							229	9										
02	19740	X	15043	-0-	-4697	-0-	1196	1	13701	2	Y	133	103	1				81
							146	9										
03	21235	X	21163	-0-	-72	-0-	870	1	19921	2	Y	338	276	1				143
							372	9										
04	19920	X	19920	-0-	-0-	-0-	1118	1	18341	2	Y	419	380	1				182
							461	9										
05	21235	X	19840	-0-	-1395	-0-	1176	1	18387	2	Y	252	382	1				52
							277	9										
06	20490	X	18892	-0-	-1598	-0-	742	1	17833	2	Y	288	231	1				109
							317	9										
07	21173	X	19557	-0-	-1616	-0-	950	1	18341	2	Y	242	220	1				131
							266	9										
08	21173	X	19588	-0-	-1585	-0-	1018	1	18304	2	Y	242	342	1				31
							266	9										
09	19920	X	18797	-0-	-1123	-0-	626	1	17898	2	Y	248	214	1				65
							273	9										
10	19422	X	19422	-0-	-0-	-0-	975	1	18180	2	Y	243	213	1				95
							267	9										
*11	16033	X	16033	-0-	-0-	-0-	957	1	14870	2	Y	187	216	1				66
							206	9										
12	19592	X	8762	-0-	-10830	-0-	546	1	7975	2	Y	219	219	1				66
							241	9										

TOTAL GAS PROD: 218,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,019

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-		406	1	5478	2	Y	108	113	1			29
								119	9									
02	4760	X	4371	-0-	-389	-0-		344	1	3943	2	Y	76	57	1			48
								84	9									
03	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-		265	1	6082	2	Y	202	167	1			83
								222	9									
04	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-		312	1	5113	2	Y	248	225	1			106
								273	9									
05	6293	X	5325	-0-	-968	-0-		310	1	4851	2	Y	149	226	1			29
								164	9									
06	6360	X	5612	-0-	-748	-0-		217	1	5207	2	Y	171	137	1			63
								188	9									
07	6572	X	5135	-0-	-1437	-0-		245	1	4733	2	Y	143	130	1			76
								157	9									
08	6572	X	6361	-0-	-211	-0-		327	1	5876	2	Y	144	203	1			17
								158	9									
09	5700	X	5413	-0-	-287	-0-		178	1	5073	2	Y	147	127	1			37
								162	9									
10	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-		293	1	5468	2	Y	144	126	1			55
								158	9									
*11	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-		263	1	4092	2	Y	111	128	1			38
								122	9									
*12	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-		401	1	5861	2	Y	129	130	1			37
								142	9									

TOTAL GAS PROD: 67,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,772

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-		214	1	2894	2	Y	34	36	1			25
								37	9									
02	2632	X	2141	-0-	-491	-0-		170	1	1945	2	Y	24	18	1			31
								26	9									
03	3627	X	2958	-0-	-669	-0-		122	1	2799	2	Y	34	28	1			37
								37	9									
04	3390	X	2854	-0-	-536	-0-		162	1	2657	2	Y	32	29	1			40
								35	9									
05	3503	X	2367	-0-	-1136	-0-		141	1	2206	2	Y	18	28	1			30
								20	9									
06	3030	X	2628	-0-	-402	-0-		104	1	2499	2	Y	23	18	1			35
								25	9									
07	2945	X	2405	-0-	-540	-0-		117	1	2263	2	Y	23	21	1			37
								25	9									
08	2945	X	2363	-0-	-582	-0-		123	1	2215	2	Y	23	32	1			28
								25	9									
09	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-		100	1	2863	2	Y	23	20	1			31
								25	9									
10	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-		132	1	2467	2	Y	23	20	1			34
								25	9									
*11	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-		137	1	2125	2	Y	17	20	1			31
								19	9									
*12	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-		182	1	2662	2	Y	21	21	1			31
								23	9									

TOTAL GAS PROD: 31,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT K&H WELL #: N 5 RRCID -> 249502 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9616 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	701	1	5480	2	Y	131	119	1			21
							144	9									
02	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	544	1	4828	2	Y	72					93
							79	9									
03	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	675	1	5141	2	Y	-0-	52	1			41
04	5010	X	4938	-0-	-72	-0-	418	1	4511	2	Y	8					49
							9	9									
05	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	462	1	5048	2	Y	6	34	1			21
							7	9									
06	5010	X	3716	-0-	-1294	-0-	328	1	3388	2	Y	-0-					21
07	5177	X	2919	-0-	-2258	-0-	211	1	2701	2	Y	6					27
							7	9									
08	5177	X	2438	-0-	-2739	-0-	203	1	2217	2	Y	16	33	1			10
							18	9									
09	5010	X	4456	-0-	-554	-0-	370	1	4075	2	Y	10					20
							11	9									
10	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	488	1	5745	2	Y	14					34
							15	9									
*11	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	194	1	3247	2	Y	13	33	1			14
							14	9									
*12	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	276	1	2803	2	Y	3					17
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 54,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

MARTINEZ MINERALS WELL #: 4ST RRCID -> 251834 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9565 - 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
01	2914	X	2834	-0-	-80	-0-	366	1	2468	2	Y	-0-					25
02	2632	X	2302	-0-	-330	-0-	250	1	2052	2	Y	-0-					25
03	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	279	1	2564	2	Y	75					100
							83	9									
04	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	195	1	2563	2	Y	-0-					100
05	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	244	1	2579	2	Y	-0-					100
06	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	533	1	2436	2	Y	-0-					100
07	3100	N	4509	-0-	1409	1409	418	1	4091	2	Y	-0-					100
08	3100	N	4552	-0-	1452	2861	419	1	4133	2	Y	-0-					100
09	6616	X	3755	-0-	-2861	-0-	322	1	3433	2	Y	-0-					100
10	4495	X	4261	-0-	-234	-0-	297	1	3964	2	Y	-0-					100
*11	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	287	1	3391	2	Y	-0-					100
*12	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	300	1	3406	2	Y	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 41,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
01	4495	X	3914	-0-	-581	-0-	270	1	3644	2	Y	-0-					-0-
02	4060	X	3076	-0-	-984	-0-	245	1	2809	2	Y	20					20
							22	9									
03	4495	X	3974	-0-	-521	-0-	166	1	3808	2	Y	-0-	20	1			-0-
04	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	204	1	3343	2	Y	-0-					-0-
05	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	248	1	3883	2	Y	-0-					-0-
06	3840	X	3549	-0-	-291	-0-	142	1	3407	2	Y	-0-					-0-
07	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	199	1	3847	2	Y	-0-					-0-
08	4092	X	3099	-0-	-993	-0-	163	1	2936	2	Y	-0-					-0-
09	3960	X	3745	-0-	-215	-0-	127	1	3618	2	Y	-0-					-0-
10	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	176	1	3292	2	Y	-0-					-0-
*11	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	232	1	3600	2	Y	-0-					-0-
12	4030	X	3003	-0-	-1027	-0-	192	1	2811	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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
01	9114	X	6272	-0-	-2842	-0-	426	1	5757	2	Y	81	85	1			29
							89	9									
02	7252	X	5210	-0-	-2042	-0-	413	1	4732	2	Y	59	44	1			44
							65	9									
03	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	419	1	9608	2	Y	113	94	1			63
							124	9									
04	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	512	1	8401	2	Y	135	122	1			76
							149	9									
05	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	458	1	7158	2	Y	80	122	1			34
							88	9									
06	9810	X	6032	-0-	-3778	-0-	237	1	5694	2	Y	92	74	1			52
							101	9									
07	10137	X	6161	-0-	-3976	-0-	299	1	5775	2	Y	79	71	1			60
							87	9									
08	10137	X	6041	-0-	-4096	-0-	314	1	5641	2	Y	78	113	1			25
							86	9									
09	9060	X	5698	-0-	-3362	-0-	190	1	5421	2	Y	79	68	1			36
							87	9									
10	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	295	1	5502	2	Y	77	68	1			45
							85	9									
*11	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	313	1	4859	2	Y	60	69	1			36
							66	9									
12	6169	X	5320	-0-	-849	-0-	336	1	4907	2	Y	70	70	1			36
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 78,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,003

SLATOR RANCH WELL #: T 5 RRCID -> 254959 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BARROCITO, B. M. WELL #: 18 RRCID -> 255207 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9306 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	527	-0-	-2015	-0-	36	1	491	2	Y	-0-					-0-
02	2128	X	537	-0-	-1591	-0-	43	1	494	2	Y	-0-					-0-
03	2356	X	654	-0-	-1702	-0-	27	1	618	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	33	1	548	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
05	589	N	564	-0-	-25	-0-	34	1	524	2	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	37	1	891	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	48	1	921	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	41	1	733	2	Y	11	13	1			-0-
							12	9									
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	28	1	802	2	Y	11	9	1			2
							12	9									
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	27	1	506	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
*11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	29	1	443	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
*12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	38	1	551	2	Y	10	10	1			2
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 8,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1954	-0-	-216	-0-	212	1	1742	2	Y	-0-					-0-
02	1960	X	1628	-0-	-332	-0-	182	1	1418	2	Y	25					25
							28	9									
03	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	532	1	4400	2	Y	-0-					25
04	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	382	1	2494	2	Y	-0-					25
05	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	581	1	3307	2	Y	-0-					25
06	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	512	1	2509	2	Y	-0-					25
07	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	516	1	2899	2	Y	-0-					25
08	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	504	1	2351	2	Y	-0-					25
09	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	461	1	3016	2	Y	-0-					25
10	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	347	1	3065	2	Y	-0-					25
*11	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	329	1	2291	2	Y	-0-	14	1			11
*12	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	314	1	2515	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 36,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT-BARROCITO WELL #: 4 RRCID -> 256225 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11304 PERF. 9528 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1510	-0-	-71	-0-	104	1	1406	2	Y	-0-					-0-
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	120	1	1372	2	Y	22					22
							24	9									
03	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	116	1	2669	2	Y	33	55	1			-0-
							36	9									
04	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	149	1	2448	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1667	-0-	-7	-0-	98	1	1539	2	Y	27					27
							30	9									
06	2730	N	1619	-0-	-1111	-0-	57	1	1360	2	Y	184	148	1			63
							202	9									
07	2697	N	1830	-0-	-867	-0-	77	1	1486	2	Y	243	303	1			3
							267	9									
08	1674	N	1533	-0-	-141	-0-	79	1	1425	2	Y	26	20	1			9
							29	9									
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	56	1	1605	2	Y	19	10	1			18
							21	9									
10	1600	N	1892	-0-	292	292	96	1	1778	2	Y	16	21	1			13
							18	9									
*11	1821	N	1529	-0-	-292	-0-	92	1	1423	2	Y	13	10	1			16
							14	9									
*12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	96	1	1408	2	Y	10	11	1			15
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 21,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 593

BMT K&H WELL #: N 4 RRCID -> 256293 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 10870 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	1223	1	9562	2	Y	-0-					1
02	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	973	1	8640	2	Y	-0-					1
03	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	1223	1	9318	2	Y	43	44	1			-0-
							47	9									
04	10080	X	9517	-0-	-563	-0-	805	1	8689	2	Y	21					21
							23	9									
05	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	883	1	9639	2	Y	73	94	1			-0-
							80	9									
06	10080	X	9785	-0-	-295	-0-	860	1	8877	2	Y	44					44
							48	9									
07	10416	X	10348	-0-	-68	-0-	745	1	9568	2	Y	32					76
							35	9									
08	10416	X	10160	-0-	-256	-0-	848	1	9261	2	Y	46	96	1			26
							51	9									
09	10080	X	9334	-0-	-746	-0-	774	1	8528	2	Y	29					55
							32	9									
10	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	779	1	9163	2	Y	40					95
							44	9									
*11	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	542	1	9061	2	Y	37	94	1			38
							41	9									
12	10354	X	9902	-0-	-452	-0-	885	1	9006	2	Y	10					48
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 120,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT K&H WELL #: 4AC RRCID -> 256399 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10800 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1491	-0-	-152	-0-	169	1	1322	2	Y	-0-					1
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	143	1	1266	2	Y	-0-					1
03	1612	N	1205	-0-	-407	-0-	140	1	1065	2	Y	-0-					1
04	1440	N	1314	-0-	-126	-0-	111	1	1203	2	Y	-0-					1
05	1550	N	1288	-0-	-262	-0-	108	1	1180	2	Y	-0-					1
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	105	1	1085	2	Y	-0-					1
07	1364	N	1179	-0-	-185	-0-	85	1	1094	2	Y	-0-					1
08	1302	N	1238	-0-	-64	-0-	104	1	1134	2	Y	-0-					1
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	104	1	1149	2	Y	-0-					1
10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	112	1	1320	2	Y	-0-					1
*11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	67	1	1127	2	Y	-0-					1
*12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	112	1	1142	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 15,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 20 RRCID -> 256681 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9520 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	9	-0-	-518	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	27	-0-	-66	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: 79 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT-BARROCITO WELL #: 6 RRCID -> 257070 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9443 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	340	1	4588	2	Y	-0-					43
02	4592	X	3400	-0-	-1192	-0-	271	1	3106	2	Y	21					64
							23	9									
03	5084	X	4794	-0-	-290	-0-	201	1	4593	2	Y	-0-	24	1			40
04	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	242	1	3977	2	Y	-0-					40
05	4929	X	3665	-0-	-1264	-0-	220	1	3445	2	Y	-0-					40
06	4770	X	3245	-0-	-1525	-0-	130	1	3115	2	Y	-0-					40
07	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	245	1	4738	2	Y	-0-					40
08	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	254	1	4564	2	Y	-0-					40
09	4230	X	3620	-0-	-610	-0-	122	1	3498	2	Y	-0-					40
10	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	204	1	3812	2	Y	-0-					40
*11	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	253	1	3938	2	Y	-0-					40
12	4991	X	3871	-0-	-1120	-0-	248	1	3623	2	Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 49,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT K&H WELL #: 1AE RRCID -> 257227 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	728	1	5690	2	Y	-0-					1
02	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	593	1	5258	2	Y	-0-					1
03	7564	X	5753	-0-	-1811	-0-	668	1	5085	2	Y	-0-					1
04	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	464	1	5011	2	Y	3					4
							3	9									
05	5146	X	4923	-0-	-223	-0-	412	1	4501	2	Y	9	13	1			-0-
							10	9									
06	4980	X	3805	-0-	-1175	-0-	335	1	3464	2	Y	5					5
							6	9									
07	5146	X	4396	-0-	-750	-0-	317	1	4073	2	Y	5					10
							6	9									
08	5146	X	4777	-0-	-369	-0-	400	1	4370	2	Y	6	13	1			3
							7	9									
09	4980	X	4231	-0-	-749	-0-	352	1	3875	2	Y	4					7
							4	9									
10	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	354	1	4161	2	Y	5					12
							6	9									
*11	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	213	1	3560	2	Y	5	13	1			4
							6	9									
12	4774	X	4062	-0-	-712	-0-	363	1	3697	2	Y	2					6
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 57,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

SLATOR RANCH WELL #: V 5 RRCID -> 257744 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9714 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	701	1	5764	2	Y	-0-	16	1			-0-
02	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	610	1	4762	2	Y	-0-					-0-
03	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	587	1	4852	2	Y	1					1
							1	9									
04	6150	X	5227	-0-	-923	-0-	693	1	4523	2	Y	10					11
							11	9									
05	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	979	1	5565	2	Y	-0-					11
06	6150	X	5243	-0-	-907	-0-	887	1	4344	2	Y	11	22	1			-0-
							12	9									
07	5952	X	5806	-0-	-146	-0-	878	1	4928	2	Y	-0-					-0-
08	6355	X	5315	-0-	-1040	-0-	938	1	4377	2	Y	-0-					-0-
09	6150	X	4851	-0-	-1299	-0-	643	1	4208	2	Y	-0-					-0-
10	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	527	1	4657	2	Y	-0-					-0-
*11	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	718	1	5002	2	Y	-0-					-0-
12	5797	X	5777	-0-	-20	-0-	641	1	5136	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 259304 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9940 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25916	X	25850	-0-	-66	-0-	2031	1	23819	2	Y	-0-	93	1			43
02	23408	X	4163	-0-	-19245	-0-	621	1	3542	2	Y	-0-					43
03	25916	X	744	-0-	-25172	-0-	118	1	590	2	Y	33					76
							36	9									
04	31663	X	31663	-0-	-0-	-0-	3503	1	28160	2	Y	-0-					76
05	32599	X	32599	-0-	-0-	-0-	3861	1	28737	2	Y	1					77
							1	9									
06	29689	X	29689	-0-	-0-	-0-	3590	1	26097	2	Y	2					79
							2	9									
07	32705	X	27649	-0-	-5056	-0-	2605	1	25044	2	Y	-0-					79
08	32705	X	26360	-0-	-6345	-0-	2580	1	23779	2	Y	1					80
							1	9									
09	31650	X	22898	-0-	-8752	-0-	2038	1	20857	2	Y	3					83
							3	9									
10	21547	X	21547	-0-	-0-	-0-	2323	1	19122	2	Y	93	176	1			-0-
							102	9									
*11	19515	X	19515	-0-	-0-	-0-	1815	1	17700	2	Y	-0-					-0-
12	27652	X	16239	-0-	-11413	-0-	1616	1	14623	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 258,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

BMT K&H WELL #: 2AE RRCID -> 260273 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10162 - 11100

01	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	960	1	7506	2	Y	-0-					6
02	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	669	1	5937	2	Y	-0-					6
03	8680	X	6503	-0-	-2177	-0-	755	1	5748	2	Y	-0-	6	1			-0-
04	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	470	1	5067	2	Y	-0-					-0-
05	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	523	1	5706	2	Y	-0-					-0-
06	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	447	1	4616	2	Y	-0-					-0-
07	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	330	1	4242	2	Y	-0-					-0-
08	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	831	1	9077	2	Y	-0-					-0-
09	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	430	1	4736	2	Y	-0-					-0-
10	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	463	1	5444	2	Y	-0-					-0-
*11	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	307	1	5121	2	Y	-0-					-0-
*12	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	500	1	5087	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT K&H WELL #: 3AE RRCID -> 261139 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10084 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2597	-0-	-968	-0-	295	1	2302	2	Y	-0-					5
02	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	539	1	4788	2	Y	-0-					5
03	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	634	1	4832	2	Y	3	8	1			-0-
							3	9									
04	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	303	1	3273	2	Y	2					2
							2	9									
05	5890	X	3253	-0-	-2637	-0-	273	1	2974	2	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
06	5700	X	3046	-0-	-2654	-0-	269	1	2774	2	Y	3					3
							3	9									
07	5890	X	2813	-0-	-3077	-0-	203	1	2608	2	Y	2					5
							2	9									
08	5456	X	3637	-0-	-1819	-0-	305	1	3328	2	Y	4	8	1			1
							4	9									
09	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	309	1	3410	2	Y	2					3
							2	9									
10	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	231	1	2714	2	Y	4					7
							4	9									
*11	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	149	1	2496	2	Y	3	8	1			2
							3	9									
*12	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	448	1	4554	2	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 44,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BARROCITO, B. M. WELL #: 21 RRCID -> 262005 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9505 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	77	-0-	-1690	-0-	5	1	65	2	Y	6	7	1			5
							7	9									
02	1596	X	-0-	-0-	-1596	-0-					Y	-0-					5
03	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 77 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BMT K&H WELL #: 4AE RRCID -> 262424 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10330 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	1092	1	8539	2	Y	-0-					3
02	8484	X	7932	-0-	-552	-0-	803	1	7129	2	Y	-0-					3
03	9610	X	7747	-0-	-1863	-0-	899	1	6848	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	671	1	7246	2	Y	-0-					-0-
05	7130	X	5121	-0-	-2009	-0-	430	1	4691	2	Y	-0-					-0-
06	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	874	1	9025	2	Y	-0-					-0-
07	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	683	1	8777	2	Y	-0-					-0-
08	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	746	1	8148	2	Y	-0-					-0-
09	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	723	1	7963	2	Y	-0-					-0-
10	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	725	1	8535	2	Y	-0-					-0-
*11	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	477	1	7969	2	Y	-0-					-0-
*12	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	782	1	7958	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1268	-0-	-282	-0-	87	1	1181	2	Y	-0-					4
02	1288	N	1120	-0-	-168	-0-	90	1	1030	2	Y	-0-					4
03	1395	N	1181	-0-	-214	-0-	49	1	1119	2	Y	12	10	1			6
							13	9									
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	65	1	1074	2	Y	16	14	1			8
							18	9									
05	1178	N	1161	-0-	-17	-0-	69	1	1082	2	Y	9	14	1			3
							10	9									
06	1140	N	1134	-0-	-6	-0-	45	1	1078	2	Y	10	8	1			5
							11	9									
07	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	54	1	1040	2	Y	9	8	1			6
							10	9									
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	65	1	1160	2	Y	8	12	1			2
							9	9									
09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	60	1	1715	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
10	1600	N	1790	-0-	190	190	91	1	1689	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
*11	1571	N	1381	-0-	-190	-0-	83	1	1290	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
*12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	81	1	1180	2	Y	8	8	1			3
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 15,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1944	-0-	-71	-0-	220	1	1724	2	Y	-0-					2
02	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	412	1	3659	2	Y	-0-					2
03	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	313	1	2388	2	Y	31	33	1			-0-
							34	9									
04	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	300	1	3235	2	Y	-0-					-0-
05	4092	X	1941	-0-	-2151	-0-	163	1	1778	2	Y	-0-					-0-
06	3960	X	2074	-0-	-1886	-0-	183	1	1891	2	Y	-0-					-0-
07	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	388	1	4978	2	Y	-0-					-0-
08	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	563	1	6145	2	Y	-0-					-0-
09	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	402	1	4435	2	Y	-0-					-0-
10	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	290	1	3414	2	Y	-0-					-0-
*11	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	175	1	2917	2	Y	-0-					-0-
12	4185	X	3070	-0-	-1115	-0-	275	1	2795	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BARROCITO, B. M. WELL #: 23 RRCID -> 266798 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9438 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3581	-0-	-387	-0-	240	1	3239	2	Y	93	97	1			19
							102	9									
02	3304	X	2517	-0-	-787	-0-	196	1	2247	2	Y	67	51	1			35
							74	9									
03	3565	X	3314	-0-	-251	-0-	137	1	3146	2	Y	28	23	1			40
							31	9									
04	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	185	1	3039	2	Y	5	5	1			40
							6	9									
05	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	182	1	2847	2	Y	4	5	1			39
							4	9									
06	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	115	1	2758	2	Y	3	3	1			39
							3	9									
07	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	148	1	2855	2	Y	4	3	1			40
							4	9									
08	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	156	1	2800	2	Y	3	5	1			38
							3	9									
09	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	87	1	2497	2	Y	4	3	1			39
							4	9									
10	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	137	1	2562	2	Y	3	3	1			39
							3	9									
*11	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	156	1	2430	2	Y	3	3	1			39
							3	9									
*12	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	189	1	2768	2	Y	3	3	1			39
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 35,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

WAGNER OIL COMPANY 891175
YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 243233 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10386 - 11343

01	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
02	1988	X	-0-	-0-	-1988	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2017 - PLUGGED 05/18/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 281261 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 11498 PERF. 9528 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129487	X	9520	-0-	-119967	-0-	417 242	1 9	8861	2	Y	220	167	1			279
02	116956	X	7239	-0-	-109717	-0-	325 140	1 9	6774	2	Y	127	166	1			240
03	15624	X	7443	-0-	-8181	-0-	322 179	1 9	6942	2	Y	163	170	1			233
04	11490	X	6378	-0-	-5112	-0-	299 162	1 9	5917	2	Y	147	173	1			207
05	9579	X	5129	-0-	-4450	-0-	255 105	1 9	4769	2	Y	95	174	1			128
06	9210	X	5072	-0-	-4138	-0-	254 68	1 9	4750	2	Y	62					190
07	8029	X	6425	-0-	-1604	-0-	307 80	1 9	6038	2	Y	73	156	1			107
08	7440	X	6036	-0-	-1404	-0-	320 52	1 9	5664	2	Y	47					154
09	6390	X	5647	-0-	-743	-0-	322 67	1 9	5258	2	Y	61	125	1			90
10	6417	X	6046	-0-	-371	-0-	335 43	1 9	5668	2	Y	39	45	1			84
11	6210	X	5977	-0-	-233	-0-	319 69	1 9	5589	2	Y	63					147
12	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					147

TOTAL GAS PROD: 70,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,097

SLATOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 282575 COMPL. DATE 07/03/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9066 - 9102

07	0		2358	-0-	2358	2358	167	1	2191	2	N	-0-					-0-
08	DELQ PR		237	-0-	237	2595	19	1	218	2	N	-0-					-0-
*09	10350	X	122	-0-	-10228	-0-	10	1	112	2	N	-0-					-0-
*10	10695	X	325	-0-	-10370	-0-	23	1	302	2	N	-0-					-0-
*11	10350	X	100	-0-	-10250	-0-	7	1	93	2	N	-0-					-0-
*12	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAKE DEEP (CARRIZO P-2) 86464 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON - YATES RANCH FEE "D" WELL #: 11 RRCID -> 162089 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9590 - 9843

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAKE DEEP (CARRIZO P-2) //CONT.// 86464 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
CAMDEN-DRISCOLL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179566 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9573 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	95	1	308	3	Y	36	35	1			38
							40	9									
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	52	1	331	3	Y	53	46	1			45
							58	9									
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	71	1	291	3	Y	74	61	1			58
							81	9									
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	46	1	183	3	Y	71	68	1			61
							78	9									
05	496	N	405	-0-	-91	-0-	64	1	266	3	Y	68	75	1			54
							75	9									
06	420	N	385	-0-	-35	-0-	47	1	257	3	Y	74	42	1			86
							81	9									
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	56	1	327	3	Y	85	91	1			80
							94	9									
08	403	N	338	-0-	-65	-0-	41	1	253	3	Y	40	38	1			82
							44	9									
09	390	N	347	-0-	-43	-0-	45	1	241	3	Y	55	65	1			72
							61	9									
10	465	N	401	-0-	-64	-0-	47	1	288	3	Y	60	66	1			66
							66	9									
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	47	1	309	3	Y	61	70	1			57
							67	9									
*12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	57	1	277	3	Y	90	49	1			98
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 4,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 767

EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 7 RRCID -> 251149 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9875 - 9888

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAKE, NORTH DEEP (WIL-CAR P) 86468 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
DRISCOLL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 196960 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9478 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (AUSTIN, UPPER,SW) 86508 043 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
RIVERS, "A" WELL #: 19 F RRCID -> 232758 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 6790 - 6796

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	#	1672	-0-	-95	-0-	836	1	836	3	N	-0-					-0-
02	1596	#	1488	-0-	-108	-0-	744	1	744	3	N	-0-					-0-
03	1767	#	1460	-0-	-307	-0-	730	1	730	3	N	-0-					-0-
04	1710	#	1548	-0-	-162	-0-	774	1	774	3	N	-0-					-0-
05	1767	#	1614	-0-	-153	-0-	807	1	807	3	N	-0-					-0-
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	807	1	807	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	1578	-0-	-34	-0-	789	1	789	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	1056	-0-	-556	-0-	528	1	528	3	N	-0-					-0-
09	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	925	1	925	3	N	-0-					-0-
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	795	1	795	3	N	-0-					-0-
*11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	736	1	736	3	N	-0-					-0-
*12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	736	1	736	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A 17DF RRCID -> 013436 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4110 - 5747

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	152	-0-	-313	-0-	16	1	136	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	117	-0-	-107	-0-	12	1	105	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	16	1	160	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	69	-0-	-81	-0-	7	1	62	2	Y	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	2	Y	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	2	Y	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	17	1	120	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	5	-0-	-119	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A 3 RRCID -> 013442 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 4860 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1011	-0-	-105	-0-	108	1	903	2	N	-0-					-0-
02	896	N	881	-0-	-15	-0-	93	1	788	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	93	1	913	2	N	-0-					-0-
04	990	N	962	-0-	-28	-0-	93	1	869	2	N	-0-					-0-
05	961	N	923	-0-	-38	-0-	95	1	828	2	N	-0-					-0-
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	109	1	1007	2	N	-0-					-0-
07	992	N	926	-0-	-66	-0-	117	1	809	2	N	-0-					-0-
08	930	N	813	-0-	-117	-0-	103	1	710	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	936	-0-	-144	-0-	116	1	820	2	N	-0-					-0-
10	930	N	825	-0-	-105	-0-	119	1	706	2	N	-0-					-0-
11	780	N	683	-0-	-97	-0-	109	1	574	2	N	-0-					-0-
12	961	N	654	-0-	-307	-0-	114	1	540	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 6 RRCID -> 013517 COMPL. DATE 11/21/1956 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4770 - 4790

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 7 RRCID -> 013603 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 5515

01	3100	N	3592	-0-	492	2609	383	1	3209	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3065	-0-	265	2874	324	1	2741	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2390	-0-	-710	2164	221	1	2169	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3595	-0-	595	2759	347	1	3248	2	Y	-0-					-0-
05	6248	X	3489	-0-	-2759	-0-	358	1	3131	2	Y	-0-					-0-
06	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	403	1	3724	2	Y	-0-					-0-
07	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	511	1	3529	2	Y	-0-					-0-
08	3286	X	3251	-0-	-35	-0-	413	1	2838	2	Y	-0-					-0-
09	3180	X	2719	-0-	-461	-0-	338	1	2381	2	Y	-0-					-0-
10	3286	X	2895	-0-	-391	-0-	417	1	2478	2	Y	-0-					-0-
11	3210	X	2615	-0-	-595	-0-	416	1	2199	2	Y	-0-					-0-
12	3317	X	2632	-0-	-685	-0-	458	1	2174	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A 12 RRCID -> 039654 COMPL. DATE 06/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4950 - 4957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 29 RRCID -> 047437 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4255 - 5470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 9 RRCID -> 054181 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4295 - 5505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A 28 RRCID -> 054804 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4493 - 5306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P123CT RRCID -> 055676 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 24F RRCID -> 057092 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7150 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
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P213DF RRCID -> 095439 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5882 - 6670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2017 - P/A 06/12/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 29 B RRCID -> 140927 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6554 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P282 RRCID -> 156691 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7606 - 8076

01	4278	X	3789	-0-	-489	-0-	314	1	3462	2	Y	12	11	1			7
							13	9									
02	3864	X	3243	-0-	-621	-0-	257	1	2977	2	Y	8	6	1			9
							9	9									
03	3968	X	2804	-0-	-1164	-0-	246	1	2550	2	Y	7	10	1			6
							8	9									
04	3660	X	2839	-0-	-821	-0-	269	1	2563	2	Y	6	8	1			4
							7	9									
05	3782	X	3428	-0-	-354	-0-	324	1	3095	2	Y	8	5	1			7
							9	9									
06	3660	X	2956	-0-	-704	-0-	287	1	2661	2	Y	7	9	1			5
							8	9									
07	3596	X	3097	-0-	-499	-0-	279	1	2811	2	Y	6	5	1			6
							7	9									
08	3441	X	2835	-0-	-606	-0-	276	1	2553	2	Y	5	8	1			3
							6	9									
09	3330	X	2401	-0-	-929	-0-	259	1	2135	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
10	3441	X	3066	-0-	-375	-0-	268	1	2794	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
11	3000	X	1577	-0-	-1423	-0-	213	1	1363	2	Y	1					5
							1	9									
12	3100	X	1233	-0-	-1867	-0-	141	1	1090	2	Y	2	4	1			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 33,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

KING RANCH STRATTON WELL #: A 88 RRCID -> 157495 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5373 - 5393

01	713	N	602	-0-	-111	-0-	64	1	538	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	529	-0-	-31	-0-	56	1	473	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	549	-0-	-102	-0-	51	1	498	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	55	1	515	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	582	-0-	-7	-0-	60	1	522	2	Y	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	67	1	616	2	Y	-0-					-0-
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	84	1	578	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	534	-0-	-55	-0-	68	1	466	2	Y	-0-					-0-
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	92	1	652	2	Y	-0-					-0-
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	96	1	570	2	Y	-0-					-0-
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	96	1	507	2	Y	-0-					-0-
*12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	106	1	504	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A 89 RRCID -> 158242 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5302 - 5387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 92DF RRCID -> 159716 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5116 - 6229

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	117	1	983	2	Y	-0-					-0-
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	98	1	827	2	Y	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	77	1	753	2	Y	-0-					-0-
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	94	1	877	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	968	-0-	-55	-0-	99	1	869	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	105	1	625	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		725	-0-	725	725	115	1	610	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		608	-0-	608	1333	106	1	502	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 94DF RRCID -> 160129 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5036 - 5457

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: P241 RRCID -> 160484 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6420 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	4297	-0-	4297	4297	491 7	1 9	3799	2	Y	6			6

TOTAL GAS PROD: 4,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

KING RANCH STRATTON WELL #: A 93DF RRCID -> 160683 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5160 - 6730

01	1209 N	1099	-0-	-110	-0-	117	1	982	2	Y	-0-			-0-
02	1064 N	993	-0-	-71	-0-	105	1	888	2	Y	-0-			-0-
03	1147 N	1113	-0-	-34	-0-	103	1	1010	2	Y	-0-			-0-
04	1050 N	920	-0-	-130	-0-	89	1	831	2	Y	-0-			-0-
05	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	165	1	1445	2	Y	-0-			-0-
06	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	133	1	1232	2	Y	-0-			-0-
07	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	155	1	1073	2	Y	-0-			-0-
08	1147 N	1097	-0-	-50	-0-	139	1	958	2	Y	-0-			-0-
09	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	174	1	1226	2	Y	-0-			-0-
10	1147 N	956	-0-	-191	-0-	138	1	818	2	Y	-0-			-0-
11	960 N	845	-0-	-115	-0-	134	1	711	2	Y	-0-			-0-
12	992 N	862	-0-	-130	-0-	150	1	712	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 96DF RRCID -> 164743 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5238 - 6892

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A 97DF RRCID -> 164782 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 5144 - 6952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 95DF RRCID -> 165450 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 4287 - 5356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 98DF RRCID -> 166108 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6771 - 6970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3224	X	1956	-0-	-1268	-0-	208	1	1748	2	Y	-0-					-0-
02	2912	X	1549	-0-	-1363	-0-	164	1	1385	2	Y	-0-					-0-
03	2666	X	1658	-0-	-1008	-0-	153	1	1505	2	Y	-0-					-0-
04	2010	X	1494	-0-	-516	-0-	144	1	1350	2	Y	-0-					-0-
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	177	1	1547	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1033	-0-	-407	-0-	101	1	932	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	899	-0-	-589	-0-	114	1	785	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	639	-0-	-849	-0-	81	1	558	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	574	-0-	-446	-0-	71	1	503	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	500	-0-	-399	-0-	72	1	428	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	420	-0-	-210	-0-	67	1	353	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	499	-0-	-90	-0-	87	1	412	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	184	1	2031	2	Y	-0-					-0-
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	145	1	1679	2	Y	-0-					-0-
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	136	1	1412	2	Y	-0-					-0-
04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	173	1	1647	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1332	-0-	-156	-0-	126	1	1206	2	Y	-0-					-0-
06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	209	1	1943	2	Y	-0-					-0-
07	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	146	1	1465	2	Y	-0-					-0-
08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	196	1	1808	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1329	-0-	-111	-0-	144	1	1185	2	Y	-0-					-0-
10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	162	1	1686	2	Y	-0-					-0-
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	201	1	1286	2	Y	-0-					-0-
*12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	165	1	1276	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3100	N	3880	-0-	780	2036	322 14	1 9	3544	2	Y	13	15	1			8
02	2800	N	2896	-0-	96	2132	229 10	1 9	2657	2	Y	9	7	1			10
03	3100	N	2981	-0-	-119	2013	262 9	1 9	2710	2	Y	8	11	1			7
04	3000	N	2893	-0-	-107	1906	274 9	1 9	2610	2	Y	8	10	1			5
05	3100	N	2889	-0-	-211	1695	273 9	1 9	2607	2	Y	8	6	1			7
06	3000	N	2899	-0-	-101	1594	281 8	1 9	2610	2	Y	7	9	1			5
07	3100	N	2888	-0-	-212	1382	260 7	1 9	2621	2	Y	6	5	1			6
08	3100	N	2783	-0-	-317	1065	271 8	1 9	2504	2	Y	7	9	1			4
09	3000	N	2778	-0-	-222	843	300 7	1 9	2471	2	Y	6	5	1			5
10	3100	N	2720	-0-	-380	463	237 6	1 9	2477	2	Y	5	6	1			4
11	2610	N	1584	-0-	-1026	-0-	214 1	1 9	1369	2	Y	1					5
12	2697	N	1108	-0-	-1589	-0-	127 2	1 9	979	2	Y	2	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 32,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P286 RRCID -> 178533 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7658 - 8837

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	323 134	1 9	3552	2	Y	122	132	1			74
02	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	214 89	1 9	2485	2	Y	81	70	1			85
03	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	369 117	1 9	3819	2	Y	106	100	1			91
04	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	265 80	1 9	2525	2	Y	73	118	1			46
05	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	323 94	1 9	3089	2	Y	85	54	1			77
06	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	337 96	1 9	3130	2	Y	87	105	1			59
07	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	365 95	1 9	3677	2	Y	86	62	1			83
08	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	316 80	1 9	2920	2	Y	73	116	1			40
09	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	359 80	1 9	2951	2	Y	73	60	1			53
10	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	268 64	1 9	2797	2	Y	58	63	1			48
11	3000	N	3815	-0-	815	815	512 25	1 9	3278	2	Y	23					71
*12	3100	N	2516	-0-	-584	231	283 48	1 9	2185	2	Y	44	56	1			59

TOTAL GAS PROD: 41,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 911

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	420	1	4626	2	Y	168	204	1			102
							185	9									
02	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	532	1	6165	2	Y	213	96	1			219
							234	9									
03	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	661	1	6836	2	Y	200	246	1			173
							220	9									
04	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	529	1	5041	2	Y	153	228	1			98
							168	9									
05	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	780	1	7460	2	Y	217	118	1			197
							239	9									
06	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	588	1	5462	2	Y	160	249	1			108
							176	9									
07	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	695	1	7000	2	Y	175	115	1			168
							193	9									
08	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	586	1	5414	2	Y	142	232	1			78
							156	9									
09	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	508	1	4176	2	Y	110	109	1			79
							121	9									
10	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	738	1	7702	2	Y	169	109	1			139
							186	9									
11	3150	X	1426	-0-	-1724	-0-	191	1	1225	2	Y	9					148
							10	9									
12	3255	X	2883	-0-	-372	-0-	323	1	2501	2	Y	54	118	1			84
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 72,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,770

KING RANCH STRATTON WELL #: A 86 RRCID -> 215166 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5727 - 5990

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P289 RRCID -> 215426 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 6964 - 6990

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: P291 RRCID -> 223506 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7526 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P292 RRCID -> 224325 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 7695 - 7701

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1497	-0-	-1014	-0-	122	1	1347	2	Y	25	16	1			15
							28	9									
02	2268	X	991	-0-	-1277	-0-	77	1	897	2	Y	15	14	1			16
							17	9									
03	2511	X	1399	-0-	-1112	-0-	121	1	1257	2	Y	19	19	1			16
							21	9									
04	1440	X	974	-0-	-466	-0-	91	1	870	2	Y	12	20	1			8
							13	9									
05	1085	N	844	-0-	-241	-0-	79	1	753	2	Y	11	9	1			10
							12	9									
06	1350	N	312	-0-	-1038	-0-	30	1	278	2	Y	4	11	1			3
							4	9									
07	992	N	531	-0-	-461	-0-	47	1	477	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	157	1	1445	2	Y	18	14	1			10
							20	9									
09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	131	1	1080	2	Y	14	14	1			10
							15	9									
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	85	1	888	2	Y	10	12	1			8
							11	9									
11	1560	N	1376	-0-	-184	-0-	185	1	1187	2	Y	4					12
							4	9									
12	1271	N	1097	-0-	-174	-0-	124	1	961	2	Y	11	10	1			13
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 12,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: P290 RRCID -> 227226 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7782 - 7787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1918	-0-	-4	-0-	132	1	1458	2	Y	298	395	1			261
							328	9									
02	1736	N	1585	-0-	-151	-0-	98	1	1137	2	Y	318	387	1			192
							350	9									
03	2046	N	2035	-0-	-11	-0-	148	1	1526	2	Y	328	193	1			327
							361	9									
04	1860	N	1775	-0-	-85	-0-	139	1	1322	2	Y	285	384	1			228
							314	9									
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	140	1	1339	2	Y	321	384	1			165
							353	9									
06	1980	N	1687	-0-	-293	-0-	124	1	1155	2	Y	371	187	1			349
							408	9									
07	1829	N	1554	-0-	-275	-0-	113	1	1138	2	Y	275	383	1			241
							303	9									
08	1829	N	1323	-0-	-506	-0-	121	1	1118	2	Y	76	195	1			122
							84	9									
09	1680	N	1443	-0-	-237	-0-	147	1	1210	2	Y	78	170	1			30
							86	9									
10	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	132	1	1380	2	Y	103	90	1			43
							113	9									
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	176	1	1124	2	Y	80	49	1			74
							88	9									
12	1488	N	1050	-0-	-438	-0-	114	1	879	2	Y	52	54	1			72
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 19,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,585

KING RANCH STRATTON WELL #: P805 RRCID -> 261819 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8467 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1822	-0-	-348	-0-	152	1	1670	2	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1747	-0-	-157	-0-	139	1	1608	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1704	-0-	-156	-0-	150	1	1554	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1697	-0-	-73	-0-	161	1	1536	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1662	-0-	-74	-0-	157	1	1505	2	Y	-0-					-0-
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	162	1	1502	2	Y	-0-					-0-
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	158	1	1595	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1452	-0-	-222	-0-	122	1	1129	2	Y	183					183
							201	9									
09	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	196	1	1614	2	Y	248	335	1			96
							273	9									
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	146	1	1526	2	Y	270	253	1			113
							297	9									
11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	180	1	1152	2	Y	194	127	1			180
							213	9									
*12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	176	1	1364	2	Y	193	131	1			242
							212	9									

TOTAL GAS PROD: 20,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,088

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: P801 RRCID -> 262507 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9804 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P841 RRCID -> 267432 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 11723 PERF. 11064 - 11392

01	6200	X	1562	-0-	-4638	-0-	130	1	1432	2	Y	-0-					-0-
02	5600	X	3873	-0-	-1727	-0-	308	1	3565	2	Y	-0-					-0-
03	4867	X	1645	-0-	-3222	-0-	145	1	1500	2	Y	-0-					-0-
04	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	389	1	3711	2	Y	-0-					-0-
05	4278	X	1445	-0-	-2833	-0-	137	1	1308	2	Y	-0-					-0-
06	4140	X	2812	-0-	-1328	-0-	273	1	2539	2	Y	-0-					-0-
07	4278	X	3343	-0-	-935	-0-	302	1	3041	2	Y	-0-					-0-
08	4247	X	1935	-0-	-2312	-0-	186	1	1721	2	Y	25					25
							28	9									
09	4110	X	1087	-0-	-3023	-0-	116	1	957	2	Y	13	33	1			5
							14	9									
10	3348	X	2835	-0-	-513	-0-	244	1	2547	2	Y	40	28	1			17
							44	9									
11	3240	X	719	-0-	-2521	-0-	96	1	612	2	Y	10	18	1			9
							11	9									
12	3348	X	694	-0-	-2654	-0-	79	1	607	2	Y	7	6	1			10
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 26,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

KING RANCH STRATTON WELL #: P863 RRCID -> 270329 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 10292 - 10394

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A934 RRCID -> 281502 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A933 RRCID -> 281515 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A936 RRCID -> 281562 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 6679 PERF. N/A

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A935 RRCID -> 281762 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 6805 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMAY CORPORATION 484025
PONDROM, L. G. WELL #: 1 C RRCID -> 032882 COMPL. DATE 03/02/1964 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PONDROM, L. G. WELL #: 1 T RRCID -> 033349 COMPL. DATE 03/04/1964 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
PONDRON, L. G. WELL #: 2 U RRCID -> 034632 COMPL. DATE 11/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PONDROM, L. G. WELL #: 2 L RRCID -> 034633 COMPL. DATE 11/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
UNION CENTRAL "B" WELL #: 19 RRCID -> 093385 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8024 - 8040

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
	02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
	03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
	04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
	05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
	06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
	07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
	08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
	09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
	10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
*	11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
	12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
DRYDEN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 013437 COMPL. DATE 09/11/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4135	-0-	-205	-0-	4135	3		N	-0-			-0-
02	3920	X	3719	-0-	-201	-0-	3719	3		N	-0-			-0-
03	4247	X	3444	-0-	-803	-0-	3444	3		N	-0-			-0-
04	3990	X	3213	-0-	-777	-0-	3213	3		N	-0-			-0-
05	4123	X	3413	-0-	-710	-0-	3413	3		N	-0-			-0-
06	3990	X	3413	-0-	-577	-0-	3413	3		N	-0-			-0-
07	4123	X	2403	-0-	-1720	-0-	2403	3		N	-0-			-0-
08	3441	X	2795	-0-	-646	-0-	2795	3		N	-0-			-0-
09	3300	X	2304	-0-	-996	-0-	2304	3		N	-0-			-0-
10	3534	X	2316	-0-	-1218	-0-	2316	3		N	-0-			-0-
11	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3		N	-0-			-0-
*12	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 38 RRCID -> 013440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5420 - 6155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	3		N	-0-			-0-
02	3808	X	3773	-0-	-35	-0-	3773	3		N	-0-			-0-
03	4216	X	3552	-0-	-664	-0-	3552	3		N	-0-			-0-
04	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	3		N	-0-			-0-
05	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	3		N	-0-			-0-
06	4080	X	4002	-0-	-78	-0-	4002	3		N	-0-			-0-
07	4216	X	4083	-0-	-133	-0-	4083	3		N	-0-			-0-
08	4216	X	2837	-0-	-1379	-0-	2837	3		N	-0-			-0-
09	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	3		N	-0-			-0-
10	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	3		N	-0-			-0-
*11	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	3		N	-0-			-0-
*12	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3		N	-0-			-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3		N	-0-			-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3		N	-0-			-0-
08	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	3		N	-0-			-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3		N	-0-			-0-
*11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
*12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 013458 COMPL. DATE 09/14/1946 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5498 - 6635

MO	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
01	3100	N	3504	-0-	404	9483	1752	1	1752	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	3120	-0-	320	9803	1560	1	1560	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	2932	-0-	-168	9635	1466	1	1466	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	3426	-0-	426	10061	1713	1	1713	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3714	-0-	614	10675	1857	1	1857	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	3714	-0-	714	11389	1857	1	1857	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	3634	-0-	534	11923	1817	1	1817	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	2714	-0-	-386	11537	1357	1	1357	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3242	-0-	242	11779	1621	1	1621	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	3554	-0-	454	12233	1777	1	1777	3	N	-0-					-0-
*11	3000	N	3686	-0-	686	12919	1843	1	1843	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	3686	-0-	586	13505	1843	1	1843	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 34 RRCID -> 013459 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5390 - 6667

MO	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
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	536	-0-	-487	-0-	536	3			N	-0-					-0-
04	780	N	80	-0-	-700	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	682	N	447	-0-	-235	-0-	447	3			N	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
10	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	3			N	-0-					-0-
*11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
*12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERS -A- WELL #: 2 RRCID -> 013463 COMPL. DATE 09/13/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5261 - 6822

MO	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
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	433	1	433	3	N	-0-					-0-
02	784	N	768	-0-	-16	-0-	384	1	384	3	N	-0-					-0-
03	930	N	754	-0-	-176	-0-	377	1	377	3	N	-0-					-0-
04	840	N	796	-0-	-44	-0-	398	1	398	3	N	-0-					-0-
05	837	N	828	-0-	-9	-0-	414	1	414	3	N	-0-					-0-
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	414	1	414	3	N	-0-					-0-
07	837	N	784	-0-	-53	-0-	392	1	392	3	N	-0-					-0-
08	837	N	530	-0-	-307	-0-	265	1	265	3	N	-0-					-0-
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	481	1	481	3	N	-0-					-0-
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	428	1	428	3	N	-0-					-0-
*11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	413	1	413	3	N	-0-					-0-
*12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	413	1	413	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 1 RRCID -> 013502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7195 PERF. 5515 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3002	-0-	-98	1158	1501	1	1501	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2820	-0-	20	1178	1410	1	1410	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	2648	-0-	-452	726	1324	1	1324	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	3116	-0-	116	842	1558	1	1558	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3224	-0-	124	966	1612	1	1612	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	3224	-0-	224	1190	1612	1	1612	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	3134	-0-	34	1224	1567	1	1567	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	2350	-0-	-750	474	1175	1	1175	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	2820	-0-	-180	294	1410	1	1410	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	3116	-0-	16	310	1558	1	1558	3	N	-0-					-0-
*11	3000	N	2932	-0-	-68	242	1466	1	1466	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	2932	-0-	-168	74	1466	1	1466	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 6 RRCID -> 013531 COMPL. DATE 11/24/1955 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 3820 - 4080

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 104 RRCID -> 013539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5445 - 6085

01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 88 RRCID -> 013546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7299 PERF. 5099 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 33 RRCID -> 013547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5290 - 5920

01	3100	N	2515	-0-	-585	99424	2515	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2240	-0-	-560	98864	2240	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2101	-0-	-999	97865	2101	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2472	-0-	-528	97337	2472	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2509	-0-	-591	96746	2509	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2367	-0-	-633	96113	2367	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2366	-0-	-734	95379	2366	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	1790	-0-	-1310	94069	1790	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2371	-0-	-629	93440	2371	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2392	-0-	-708	92732	2392	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	2282	-0-	-718	92014	2282	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	2282	-0-	-818	91196	2282	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 90 RRCID -> 013584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7311 PERF. 5374 - 5778

01	3100	N	5088	-0-	1988	8920	2544	1	2544	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	3932	-0-	1132	10052	1966	1	1966	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3694	-0-	594	10646	1847	1	1847	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	4132	-0-	1132	11778	2066	1	2066	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	4214	-0-	1114	12892	2107	1	2107	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	4214	-0-	1214	14106	2107	1	2107	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	4950	-0-	1850	15956	2475	1	2475	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3334	-0-	234	16190	1667	1	1667	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	4542	-0-	1542	17732	2271	1	2271	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	4406	-0-	1306	19038	2203	1	2203	3	N	-0-					-0-
*11	3000	N	4092	-0-	1092	20130	2046	1	2046	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	4092	-0-	992	21122	2046	1	2046	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 104 RRCID -> 013597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5342 - 5503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5204	-0-	2104	5416	2602	1	2602	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	4522	-0-	1722	7138	2261	1	2261	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	4248	-0-	1148	8286	2124	1	2124	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	4058	-0-	1058	9344	2029	1	2029	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	3734	-0-	634	9978	1867	1	1867	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	3734	-0-	734	10712	1867	1	1867	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	3780	-0-	680	11392	1890	1	1890	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	2944	-0-	-156	11236	1472	1	1472	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	4200	-0-	1200	12436	2100	1	2100	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	3286	-0-	186	12622	1643	1	1643	3	N	-0-			-0-
*11	3000	N	2758	-0-	-242	12380	1379	1	1379	3	N	-0-			-0-
*12	3100	N	2758	-0-	-342	12038	1379	1	1379	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. A. J. S. L. B. -A- WELL #: 2 RRCID -> 036007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5149 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-			-0-
02	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-			-0-
03	2232	N	2093	-0-	-139	-0-	2093	3			N	-0-			-0-
04	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-			-0-
05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-			-0-
06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-			-0-
07	2418	N	2112	-0-	-306	-0-	2112	3			N	-0-			-0-
08	2418	N	1594	-0-	-824	-0-	1594	3			N	-0-			-0-
09	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-			-0-
10	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-			-0-
*11	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-			-0-
*12	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 036437 COMPL. DATE 06/25/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-			-0-
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-			-0-
03	775	N	663	-0-	-112	-0-	663	3			N	-0-			-0-
04	780	N	752	-0-	-28	-0-	752	3			N	-0-			-0-
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-			-0-
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-			-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-			-0-
08	837	N	591	-0-	-246	-0-	591	3			N	-0-			-0-
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-			-0-
10	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	3			N	-0-			-0-
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-			-0-
*12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 111 RRCID -> 040602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5202 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3308	-0-	208	1778	1654	1	1654	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	3066	-0-	266	2044	1533	1	1533	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	2880	-0-	-220	1824	1440	1	1440	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	3408	-0-	408	2232	1704	1	1704	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	3358	-0-	258	2490	1679	1	1679	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	3358	-0-	358	2848	1679	1	1679	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	3346	-0-	246	3094	1673	1	1673	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	2574	-0-	-526	2568	1287	1	1287	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	3292	-0-	292	2860	1646	1	1646	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	3642	-0-	542	3402	1821	1	1821	3	N	-0-			-0-
*11	3000	N	3400	-0-	400	3802	1700	1	1700	3	N	-0-			-0-
*12	3100	N	3400	-0-	300	4102	1700	1	1700	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 116 RRCID -> 049109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5614 PERF. 4065 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	972	1	972	3	N	-0-			-0-
02	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	910	1	910	3	N	-0-			-0-
03	1798	N	1710	-0-	-88	-0-	855	1	855	3	N	-0-			-0-
04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	1028	1	1028	3	N	-0-			-0-
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	1047	1	1047	3	N	-0-			-0-
06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	1047	1	1047	3	N	-0-			-0-
07	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	1040	1	1040	3	N	-0-			-0-
08	1798	N	1430	-0-	-368	-0-	715	1	715	3	N	-0-			-0-
09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	1042	1	1042	3	N	-0-			-0-
10	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	1097	1	1097	3	N	-0-			-0-
*11	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	1031	1	1031	3	N	-0-			-0-
*12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	1031	1	1031	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 66 RRCID -> 051701 COMPL. DATE 11/25/1971 TOTAL DEPTH 8071 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	13178	-0-	10078	309703	6589	1	6589	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	12164	-0-	9364	319067	6082	1	6082	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	11142	-0-	8042	327109	5571	1	5571	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	8404	-0-	5404	332513	4202	1	4202	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	13162	-0-	10062	342575	6581	1	6581	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	13162	-0-	10162	352737	6581	1	6581	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	13376	-0-	10276	363013	6688	1	6688	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	8924	-0-	5824	368837	4462	1	4462	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	11346	-0-	8346	377183	5673	1	5673	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	12470	-0-	9370	386553	6235	1	6235	3	N	-0-			-0-
*11	3000	N	11874	-0-	8874	395427	5937	1	5937	3	N	-0-			-0-
*12	3100	N	11874	-0-	8774	404201	5937	1	5937	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 141,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 3 T RRCID -> 055066 COMPL. DATE 04/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	212	1	212	3	N	-0-			-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	168	1	168	3	N	-0-			-0-
03	341	N	298	-0-	-43	-0-	149	1	149	3	N	-0-			-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	189	1	189	3	N	-0-			-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	211	1	211	3	N	-0-			-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	211	1	211	3	N	-0-			-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	219	1	219	3	N	-0-			-0-
08	341	N	332	-0-	-9	-0-	166	1	166	3	N	-0-			-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	153	1	153	3	N	-0-			-0-
10	341	N	320	-0-	-21	-0-	160	1	160	3	N	-0-			-0-
*11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	174	1	174	3	N	-0-			-0-
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	174	1	174	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 89 RRCID -> 058853 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5662 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	N	544	-0-	-45	-0-	272	1	272	3	N	-0-			-0-
02	504	N	366	-0-	-138	-0-	183	1	183	3	N	-0-			-0-
03	496	N	344	-0-	-152	-0-	172	1	172	3	N	-0-			-0-
04	540	N	360	-0-	-180	-0-	180	1	180	3	N	-0-			-0-
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	464	1	464	3	N	-0-			-0-
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	464	1	464	3	N	-0-			-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	191	1	191	3	N	-0-			-0-
08	682	N	318	-0-	-364	-0-	159	1	159	3	N	-0-			-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	192	1	192	3	N	-0-			-0-
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	355	1	355	3	N	-0-			-0-
*11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	166	1	166	3	N	-0-			-0-
*12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	166	1	166	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 121 RRCID -> 064011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7324 PERF. 4575 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5896	-0-	2796	95065	2948	1	2948	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	5478	-0-	2678	97743	2739	1	2739	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	5144	-0-	2044	99787	2572	1	2572	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	6058	-0-	3058	102845	3029	1	3029	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	6234	-0-	3134	105979	3117	1	3117	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	6234	-0-	3234	109213	3117	1	3117	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	6364	-0-	3264	112477	3182	1	3182	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	4866	-0-	1766	114243	2433	1	2433	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	5958	-0-	2958	117201	2979	1	2979	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	6332	-0-	3232	120433	3166	1	3166	3	N	-0-			-0-
*11	3000	N	6136	-0-	3136	123569	3068	1	3068	3	N	-0-			-0-
*12	3100	N	6136	-0-	3036	126605	3068	1	3068	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 122 RRCID -> 065040 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5104 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	775	N	502	-0-	-273	-0-	251	1	251	3	N	-0-			-0-
02	644	N	624	-0-	-20	-0-	312	1	312	3	N	-0-			-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	293	1	293	3	N	-0-			-0-
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	353	1	353	3	N	-0-			-0-
05	682	N	642	-0-	-40	-0-	321	1	321	3	N	-0-			-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	321	1	321	3	N	-0-			-0-
07	744	N	578	-0-	-166	-0-	289	1	289	3	N	-0-			-0-
08	651	N	522	-0-	-129	-0-	261	1	261	3	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	589	N	462	-0-	-127	-0-	231	1	231	3	N	-0-			-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	255	1	255	3	N	-0-			-0-
*12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	255	1	255	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 79 RRCID -> 068869 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6375 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-			-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGE, W.T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 081836 COMPL. DATE 04/07/1979 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 6154 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-			-0-
02	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	3			N	-0-			-0-
03	961	N	837	-0-	-124	-0-	837	3			N	-0-			-0-
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-			-0-
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-			-0-
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-			-0-
07	1054	N	956	-0-	-98	-0-	956	3			N	-0-			-0-
08	961	N	681	-0-	-280	-0-	681	3			N	-0-			-0-
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-			-0-
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-			-0-
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-			-0-
*12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 37 RRCID -> 081930 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5537 - 5566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 2 J RRCID -> 083631 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 5458 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	976	-0-	-78	-0-	976	3			N	-0-					-0-
08	992	N	752	-0-	-240	-0-	752	3			N	-0-					-0-
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
10	961	N	956	-0-	-5	-0-	956	3			N	-0-					-0-
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
*12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 141 RRCID -> 084377 COMPL. DATE 10/05/1979 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5402 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	37	1	37	3	N	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	35	1	35	3	N	-0-					-0-
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	33	1	33	3	N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	30	1	30	3	N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	43	1	43	3	N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	43	1	43	3	N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	23	1	23	3	N	-0-					-0-
08	93	N	32	-0-	-61	-0-	16	1	16	3	N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	23	1	23	3	N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	12	1	12	3	N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	7	1	7	3	N	-0-					-0-
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	7	1	7	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 084653 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5546 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	986	-0-	-68	-0-	493	1	493	3	N	-0-			-0-
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	440	1	440	3	N	-0-			-0-
03	961	N	826	-0-	-135	-0-	413	1	413	3	N	-0-			-0-
04	960	N	872	-0-	-88	-0-	436	1	436	3	N	-0-			-0-
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	510	1	510	3	N	-0-			-0-
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	510	1	510	3	N	-0-			-0-
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	507	1	507	3	N	-0-			-0-
08	1023	N	658	-0-	-365	-0-	329	1	329	3	N	-0-			-0-
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	477	1	477	3	N	-0-			-0-
10	1023	N	982	-0-	-41	-0-	491	1	491	3	N	-0-			-0-
*11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	451	1	451	3	N	-0-			-0-
*12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	451	1	451	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 151 RRCID -> 093837 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 5204 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	515	1	515	3	N	-0-			-0-
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	468	1	468	3	N	-0-			-0-
03	1085	N	858	-0-	-227	-0-	429	1	429	3	N	-0-			-0-
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	544	1	544	3	N	-0-			-0-
05	1023	N	968	-0-	-55	-0-	484	1	484	3	N	-0-			-0-
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	484	1	484	3	N	-0-			-0-
07	1116	N	996	-0-	-120	-0-	498	1	498	3	N	-0-			-0-
08	961	N	672	-0-	-289	-0-	336	1	336	3	N	-0-			-0-
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	544	1	544	3	N	-0-			-0-
10	992	N	976	-0-	-16	-0-	488	1	488	3	N	-0-			-0-
*11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	448	1	448	3	N	-0-			-0-
*12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	448	1	448	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 75 RRCID -> 096060 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 5495 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-			-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	3			N	-0-			-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-			-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-			-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
JONES, EVA M. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 096062 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5176 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	510	N	359	-0-	-151	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
08	372	N	221	-0-	-151	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
*12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 77 RRCID -> 100162 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 5478 - 5496

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 150 RRCID -> 105129 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 5178 - 5339

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CAGE, W.T. "B" WELL #: 1 RRCID -> 108506 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5648 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03	403	N	268	-0-	-135	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	360	N	221	-0-	-139	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 13 RRCID -> 110761 COMPL. DATE 03/27/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5450 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	666	1	666	3	N	-0-					-0-
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	605	1	605	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	568	1	568	3	N	-0-					-0-
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	627	1	627	3	N	-0-					-0-
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	634	1	634	3	N	-0-					-0-
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	634	1	634	3	N	-0-					-0-
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	631	1	631	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	946	-0-	-201	-0-	473	1	473	3	N	-0-					-0-
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	575	1	575	3	N	-0-					-0-
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	645	1	645	3	N	-0-					-0-
*11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	616	1	616	3	N	-0-					-0-
*12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	616	1	616	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERS -A- WELL #: 17 RRCID -> 112720 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 5609 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	1145	1	1145	3	N	-0-					-0-
02	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	1214	1	1214	3	N	-0-					-0-
03	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	1192	1	1192	3	N	-0-					-0-
04	2220	N	1948	-0-	-272	-0-	974	1	974	3	N	-0-					-0-
05	2697	N	1860	-0-	-837	-0-	930	1	930	3	N	-0-					-0-
06	2310	N	1860	-0-	-450	-0-	930	1	930	3	N	-0-					-0-
07	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	1165	1	1165	3	N	-0-					-0-
08	1860	N	900	-0-	-960	-0-	450	1	450	3	N	-0-					-0-
09	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	934	1	934	3	N	-0-					-0-
10	2325	N	1852	-0-	-473	-0-	926	1	926	3	N	-0-					-0-
*11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	916	1	916	3	N	-0-					-0-
*12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	916	1	916	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRYDEN, J.W. WELL #: 9 RRCID -> 113351 COMPL. DATE 09/19/1984 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6176 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	3			N	-0-					-0-
02	560	N	555	-0-	-5	-0-	555	3			N	-0-					-0-
03	620	N	514	-0-	-106	-0-	514	3			N	-0-					-0-
04	600	N	539	-0-	-61	-0-	539	3			N	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
08	589	N	391	-0-	-198	-0-	391	3			N	-0-					-0-
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
*12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 163 RRCID -> 113987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5552 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2312	-0-	-788	6204	1156	1	1156	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2262	-0-	-538	5666	1131	1	1131	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	2072	-0-	-1028	4638	1036	1	1036	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	600	-0-	-2400	2238	300	1	300	3	N	-0-					-0-
05	2511	N	160	-0-	-2351	-0-	80	1	80	3	N	-0-					-0-
06	2010	N	160	-0-	-1850	-0-	80	1	80	3	N	-0-					-0-
07	620	N	126	-0-	-494	-0-	63	1	63	3	N	-0-					-0-
08	155	N	84	-0-	-71	-0-	42	1	42	3	N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	67	1	67	3	N	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	55	1	55	3	N	-0-					-0-
*11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	49	1	49	3	N	-0-					-0-
*12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	49	1	49	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 4 RRCID -> 114964 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6549 - 6559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	578	-0-	-73	-0-	578	3			N	-0-					-0-
02	588	N	526	-0-	-62	-0-	526	3			N	-0-					-0-
03	651	N	490	-0-	-161	-0-	490	3			N	-0-					-0-
04	570	N	520	-0-	-50	-0-	520	3			N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
06	480	N	405	-0-	-75	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	3			N	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
GRUENE, O.A. WELL #: 7 RRCID -> 118052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7478 PERF. 5450 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1535	-0-	-139	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1259	-0-	-281	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1472	-0-	-171	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1419	-0-	-193	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1120	-0-	-430	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
*12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTTS, J.B. WELL #: 4 RRCID -> 118480 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5570 - 5596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	3	N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	N	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	22	1	192	3	N	-0-					-0-
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	10	1	212	3	N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	176	3	N	-0-					-0-
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	4	1	176	3	N	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	6	1	206	3	N	-0-					-0-
08	186	N	144	-0-	-42	-0-	2	1	142	3	N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	1	1	131	3	N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	4	1	218	3	N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	5	1	210	3	N	-0-					-0-
*12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	5	1	210	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 123332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10957 PERF. 5284 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
02	840	N	814	-0-	-26	-0-	814	3			N	-0-					-0-
03	930	N	825	-0-	-105	-0-	825	3			N	-0-					-0-
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
07	992	N	880	-0-	-112	-0-	880	3			N	-0-					-0-
08	899	N	661	-0-	-238	-0-	661	3			N	-0-					-0-
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
*12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 157 RRCID -> 123490 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 6808 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSLEY DRYDEN WELL #: 2 RRCID -> 125319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8045 PERF. 5458 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1060	-0-	-60	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1114	-0-	-126	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	872	-0-	-208	-0-	872	3			N	-0-					-0-
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	973	-0-	-267	-0-	973	3			N	-0-					-0-
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1249	-0-	-115	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
*11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
*12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 135 RRCID -> 125584 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 7696 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BUTTS, J.B. WELL #: 5 RRCID -> 125778 COMPL. DATE 10/30/1987 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6074 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1599	-0-	-1501	19392	86	1	1513	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	1340	-0-	-1460	17932	59	1	1281	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	1339	-0-	-1761	16171	136	1	1203	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	1671	-0-	-1329	14842	72	1	1599	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	1025	-0-	-2075	12767	40	1	985	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	1012	-0-	-1988	10779	27	1	985	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	1162	-0-	-1938	8841	32	1	1130	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	1265	-0-	-1835	7006	21	1	1244	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	1349	-0-	-1651	5355	14	1	1335	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	1428	-0-	-1672	3683	25	1	1403	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	1534	-0-	-1466	2217	35	1	1499	3	N	-0-			-0-
*12	3100	N	1534	-0-	-1566	651	35	1	1499	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SELLERS, W.S. -A- WELL #: 3 RRCID -> 125933 COMPL. DATE 10/16/1987 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6244 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-			-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-			-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-			-0-
04	690	N	657	-0-	-33	-0-	657	3			N	-0-			-0-
05	682	N	579	-0-	-103	-0-	579	3			N	-0-			-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-			-0-
07	682	N	609	-0-	-73	-0-	609	3			N	-0-			-0-
08	589	N	480	-0-	-109	-0-	480	3			N	-0-			-0-
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-			-0-
10	620	N	546	-0-	-74	-0-	546	3			N	-0-			-0-
*11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-			-0-
*12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 32 RRCID -> 126238 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 5033 - 5462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 172 RRCID -> 126505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6700 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	157	1	157	3	N	-0-					-0-
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	121	1	121	3	N	-0-					-0-
03	372	N	220	-0-	-152	-0-	110	1	110	3	N	-0-					-0-
04	300	N	2	-0-	-298	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	132	1	132	3	N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	132	1	132	3	N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	188	1	188	3	N	-0-					-0-
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	129	1	129	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	589	N	509	-0-	-80	-0-	509	3			N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	527	N	445	-0-	-82	-0-	445	3			N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
08	589	N	439	-0-	-150	-0-	439	3			N	-0-					-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
*12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WOFFORD, BUSH -B- WELL #: 3 RRCID -> 126829 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 6941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2877	-0-	-223	2534	2877	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2253	-0-	-547	1987	2253	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2123	-0-	-977	1010	2123	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3454	-0-	454	1464	3454	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3023	-0-	-77	1387	3023	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2965	-0-	-35	1352	2965	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2791	-0-	-309	1043	2791	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2346	-0-	-754	289	2346	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2806	-0-	-194	95	2806	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3030	-0-	-70	25	3030	3			N	-0-					-0-
11	2976	N	2951	-0-	-25	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
*12	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUENE, O.A. WELL #: 12 RRCID -> 127037 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5704 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	120	N	12	-0-	-108	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 178 RRCID -> 127595 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7463 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 154 RRCID -> 127632 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 5374 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2296	-0-	-804	10105	1148	1	1148	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	2500	-0-	-300	9805	1250	1	1250	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	2348	-0-	-752	9053	1174	1	1174	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	2820	-0-	-180	8873	1410	1	1410	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	2750	-0-	-350	8523	1375	1	1375	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	2750	-0-	-250	8273	1375	1	1375	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	2662	-0-	-438	7835	1331	1	1331	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	2026	-0-	-1074	6761	1013	1	1013	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	2634	-0-	-366	6395	1317	1	1317	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	2560	-0-	-540	5855	1280	1	1280	3	N	-0-			-0-
*11	3000	N	2390	-0-	-610	5245	1195	1	1195	3	N	-0-			-0-
*12	3100	N	2390	-0-	-710	4535	1195	1	1195	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXON ROYALTY -B- WELL #: 9 RRCID -> 127821 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 5564 - 6823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1398	-0-	-152	-0-	699	1	699	3	N	-0-			-0-
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	685	1	685	3	N	-0-			-0-
03	1550	N	1216	-0-	-334	-0-	608	1	608	3	N	-0-			-0-
04	1350	N	1158	-0-	-192	-0-	579	1	579	3	N	-0-			-0-
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	764	1	764	3	N	-0-			-0-
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	764	1	764	3	N	-0-			-0-
07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	724	1	724	3	N	-0-			-0-
08	1519	N	1000	-0-	-519	-0-	500	1	500	3	N	-0-			-0-
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	708	1	708	3	N	-0-			-0-
10	1457	N	1438	-0-	-19	-0-	719	1	719	3	N	-0-			-0-
*11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	551	1	551	3	N	-0-			-0-
*12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	551	1	551	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSH - WOFFORD -B- WELL #: 4 RRCID -> 128017 COMPL. DATE 06/23/1988 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6940 - 6955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-			-0-
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-			-0-
03	1054	N	802	-0-	-252	-0-	802	3			N	-0-			-0-
04	1020	N	901	-0-	-119	-0-	901	3			N	-0-			-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-			-0-
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-			-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-			-0-
08	1085	N	464	-0-	-621	-0-	464	3			N	-0-			-0-
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-			-0-
10	961	N	784	-0-	-177	-0-	784	3			N	-0-			-0-
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-			-0-
*12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
MOSLEY & DRYDEN -A- WELL #: 3 RRCID -> 128018 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6685 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUENE, O.A. WELL #: 11 RRCID -> 128131 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5682 - 7154

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	580	-0-	-102	-0-	580	3			N	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
03	558	N	494	-0-	-64	-0-	494	3			N	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
07	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	3			N	-0-					-0-
08	620	N	436	-0-	-184	-0-	436	3			N	-0-					-0-
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
*12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTTS, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 128192 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5613 - 5882

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
02	56	N	13	-0-	-43	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	81	3	N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
JONES, MRS. EVA M. WELL #: 5 RRCID -> 128385 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6776 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-			-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-			-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-			-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-			-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-			-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-			-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-			-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-			-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-			-0-
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-			-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-			-0-
*12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 194 RRCID -> 128571 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5582 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	1279	1	1279	3	N	-0-			-0-
02	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	1138	1	1138	3	N	-0-			-0-
03	2294	N	2086	-0-	-208	-0-	1043	1	1043	3	N	-0-			-0-
04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	1178	1	1178	3	N	-0-			-0-
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	1147	1	1147	3	N	-0-			-0-
06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	1147	1	1147	3	N	-0-			-0-
07	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	1221	1	1221	3	N	-0-			-0-
08	2294	N	1480	-0-	-814	-0-	740	1	740	3	N	-0-			-0-
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	851	1	851	3	N	-0-			-0-
10	2294	N	1822	-0-	-472	-0-	911	1	911	3	N	-0-			-0-
*11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	781	1	781	3	N	-0-			-0-
*12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	781	1	781	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 188 RRCID -> 128756 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4644 - 4937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	930	N	844	-0-	-86	-0-	422	1	422	3	N	-0-			-0-
02	784	N	782	-0-	-2	-0-	391	1	391	3	N	-0-			-0-
03	930	N	734	-0-	-196	-0-	367	1	367	3	N	-0-			-0-
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	412	1	412	3	N	-0-			-0-
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	470	1	470	3	N	-0-			-0-
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	470	1	470	3	N	-0-			-0-
07	837	N	658	-0-	-179	-0-	329	1	329	3	N	-0-			-0-
08	930	N	540	-0-	-390	-0-	270	1	270	3	N	-0-			-0-
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	375	1	375	3	N	-0-			-0-
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	337	1	337	3	N	-0-			-0-
*11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	322	1	322	3	N	-0-			-0-
*12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	322	1	322	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
HAGAN & STEWART WELL #: 5 RRCID -> 128873 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 201 RRCID -> 129022 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6345 - 6716

01	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUENE, O.A. WELL #: 20 RRCID -> 129387 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6550 - 7078

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 186 RRCID -> 129543 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6972 - 7059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 27 F RRCID -> 129955 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 6002 - 6916

01	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
07	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	3			N	-0-					-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
10	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 32 D RRCID -> 130048 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 6928

01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 204 RRCID -> 130101 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6897 - 6907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 192 RRCID -> 130105 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5444 - 5456

01	558	N	548	-0-	-10	-0-	274	1	274	3	N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	254	1	254	3	N	-0-					-0-
03	558	N	466	-0-	-92	-0-	233	1	233	3	N	-0-					-0-
04	540	N	360	-0-	-180	-0-	180	1	180	3	N	-0-					-0-
05	558	N	462	-0-	-96	-0-	231	1	231	3	N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	231	1	231	3	N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	194	1	194	3	N	-0-					-0-
08	465	N	176	-0-	-289	-0-	88	1	88	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	403	N	228	-0-	-175	-0-	114	1	114	3	N	-0-					-0-
*11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	226	1	226	3	N	-0-					-0-
*12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	226	1	226	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 185 F RRCID -> 130439 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6195 - 6818

01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
GRUENE, O.A. WELL #: 18 RRCID -> 130618 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5467 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	3			N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03	465	N	368	-0-	-97	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	450	N	389	-0-	-61	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
08	403	N	283	-0-	-120	-0-	283	3			N	-0-					-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 176 RRCID -> 130697 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5355 - 6610

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 205 RRCID -> 130698 COMPL. DATE 11/04/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5895 - 6593

01	1612	N	1382	-0-	-230	-0-	691	1	691	3	N	-0-					-0-
02	1456	N	1122	-0-	-334	-0-	561	1	561	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1054	-0-	-372	-0-	527	1	527	3	N	-0-					-0-
04	1350	N	670	-0-	-680	-0-	335	1	335	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	752	-0-	-488	-0-	376	1	376	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	752	-0-	-268	-0-	376	1	376	3	N	-0-					-0-
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	659	1	659	3	N	-0-					-0-
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	439	1	439	3	N	-0-					-0-
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	472	1	472	3	N	-0-					-0-
10	1333	N	1022	-0-	-311	-0-	511	1	511	3	N	-0-					-0-
*11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	554	1	554	3	N	-0-					-0-
*12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	554	1	554	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 195 RRCID -> 130705 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6629 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	280	N	16	-0-	-264	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
08	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
10	310	N	116	-0-	-194	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 148 RRCID -> 130719 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6395 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4012	-0-	912	81060	2006	1	2006	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	3574	-0-	774	81834	1787	1	1787	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3358	-0-	258	82092	1679	1	1679	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	4194	-0-	1194	83286	2097	1	2097	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	4246	-0-	1146	84432	2123	1	2123	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	4246	-0-	1246	85678	2123	1	2123	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	4184	-0-	1084	86762	2092	1	2092	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3200	-0-	100	86862	1600	1	1600	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	4400	-0-	1400	88262	2200	1	2200	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	4356	-0-	1256	89518	2178	1	2178	3	N	-0-					-0-
*11	3000	N	4054	-0-	1054	90572	2027	1	2027	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	4054	-0-	954	91526	2027	1	2027	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 25 F RRCID -> 130771 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5470 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 29 F RRCID -> 130780 COMPL. DATE 04/03/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6151 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	713	N	624	-0-	-89	-0-	624	3		N	-0-			-0-
02	616	N	589	-0-	-27	-0-	589	3		N	-0-			-0-
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3		N	-0-			-0-
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3		N	-0-			-0-
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3		N	-0-			-0-
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3		N	-0-			-0-
07	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	1164	3		N	-0-			-0-
08	1240	N	817	-0-	-423	-0-	817	3		N	-0-			-0-
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3		N	-0-			-0-
10	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	1171	3		N	-0-			-0-
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3		N	-0-			-0-
*12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUENE, O.A. WELL #: 21 RRCID -> 130901 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5825 - 7280

01	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3		N	-0-			-0-
02	140	N	104	-0-	-36	-0-	104	3		N	-0-			-0-
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3		N	-0-			-0-
04	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	3		N	-0-			-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-			-0-
08	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	3		N	-0-			-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 131106 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6570 - 7036

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J.S. WELL #: 28 RRCID -> 131809 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6939

01	527	N	431	-0-	-96	-0-	431	3			N	-0-					-0-
02	392	N	351	-0-	-41	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
07	465	N	379	-0-	-86	-0-	379	3			N	-0-					-0-
08	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	3			N	-0-					-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERS -A- WELL #: 18 F RRCID -> 131939 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5504 - 5786

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BUTTS, J.B. WELL #: 8 RRCID -> 131989 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 5319 - 6283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTTS, J.B. WELL #: 10 RRCID -> 133008 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 5270 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	187	-0-	-30	-0-	10	1	177	3	N	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	7	1	154	3	N	-0-					-0-
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	16	1	145	3	N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	3	N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	3	1	171	3	N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	5	1	190	3	N	-0-					-0-
08	186	N	150	-0-	-36	-0-	2	1	148	3	N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	2	1	178	3	N	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	4	1	200	3	N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	4	1	181	3	N	-0-					-0-
*12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	4	1	181	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: F 10 RRCID -> 133018 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5640 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1209	-0-	-62	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1284	-0-	-80	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	904	-0-	-429	-0-	904	3			N	-0-					-0-
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
*12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: F 6 T RRCID -> 133020 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 5899 PERF. 5642 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
03	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	3			N	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
07	558	N	485	-0-	-73	-0-	485	3			N	-0-					-0-
08	496	N	353	-0-	-143	-0-	353	3			N	-0-					-0-
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
*12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: F 2 RRCID -> 133138 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5454 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 4 RRCID -> 133146 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5466 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5702	-0-	2602	16030	2851	1	2851	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	4906	-0-	2106	18136	2453	1	2453	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	4608	-0-	1508	19644	2304	1	2304	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	5716	-0-	2716	22360	2858	1	2858	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	5820	-0-	2720	25080	2910	1	2910	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	5820	-0-	2820	27900	2910	1	2910	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	5880	-0-	2780	30680	2940	1	2940	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	4124	-0-	1024	31704	2062	1	2062	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	5676	-0-	2676	34380	2838	1	2838	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	6054	-0-	2954	37334	3027	1	3027	3	N	-0-					-0-
*11	3000	N	5782	-0-	2782	40116	2891	1	2891	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	5782	-0-	2682	42798	2891	1	2891	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
RIVERS -A- WELL #: 19 D RRCID -> 133359 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 5283 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERS -A- WELL #: 20 D RRCID -> 133517 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 5638 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3126	-0-	26	26	1563	1	1563	3	N	-0-					-0-
02	2782	N	2756	-0-	-26	-0-	1378	1	1378	3	N	-0-					-0-
03	2728	N	2706	-0-	-22	-0-	1353	1	1353	3	N	-0-					-0-
04	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	1392	1	1392	3	N	-0-					-0-
05	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	1380	1	1380	3	N	-0-					-0-
06	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	1380	1	1380	3	N	-0-					-0-
07	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	1450	1	1450	3	N	-0-					-0-
08	2728	N	1356	-0-	-1372	-0-	678	1	678	3	N	-0-					-0-
09	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	1323	1	1323	3	N	-0-					-0-
10	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	1502	1	1502	3	N	-0-					-0-
*11	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	1473	1	1473	3	N	-0-					-0-
*12	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	1473	1	1473	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S.A.J.S.L.B. WELL #: 3 RRCID -> 133643 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5230 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
02	644	N	541	-0-	-103	-0-	541	3			N	-0-					-0-
03	589	N	500	-0-	-89	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	600	N	585	-0-	-15	-0-	585	3			N	-0-					-0-
05	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	3			N	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	620	N	570	-0-	-50	-0-	570	3			N	-0-					-0-
08	589	N	431	-0-	-158	-0-	431	3			N	-0-					-0-
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
*11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
*12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BUTTS, J.B. WELL #: 12 RRCID -> 133660 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5278 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 197 RRCID -> 133704 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6364 - 7342

01	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 106 RRCID -> 133796 COMPL. DATE 02/18/1990 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5284 - 5346

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 31 RRCID -> 133868 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 5574 - 6193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 3 RRCID -> 133927 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 5428 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2410	-0-	-8	-0-	1205	1	1205	3	N	-0-					-0-
02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	1022	1	1022	3	N	-0-					-0-
03	2573	N	1920	-0-	-653	-0-	960	1	960	3	N	-0-					-0-
04	2340	N	2196	-0-	-144	-0-	1098	1	1098	3	N	-0-					-0-
05	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	1197	1	1197	3	N	-0-					-0-
06	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	1197	1	1197	3	N	-0-					-0-
07	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	1186	1	1186	3	N	-0-					-0-
08	2387	N	1796	-0-	-591	-0-	898	1	898	3	N	-0-					-0-
09	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	1207	1	1207	3	N	-0-					-0-
10	2387	N	2148	-0-	-239	-0-	1074	1	1074	3	N	-0-					-0-
*11	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	1015	1	1015	3	N	-0-					-0-
*12	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	1015	1	1015	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGE, W.T. "B" WELL #: 3 RRCID -> 134330 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	138	-0-	-947	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	137	-0-	-955	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	496	N	108	-0-	-388	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY "B" WELL #: 8 RRCID -> 134359 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5566 - 6159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	1448	1	1448	3	N	-0-					-0-
02	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	1353	1	1353	3	N	-0-					-0-
03	2790	N	2402	-0-	-388	-0-	1201	1	1201	3	N	-0-					-0-
04	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	1456	1	1456	3	N	-0-					-0-
05	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	1430	1	1430	3	N	-0-					-0-
06	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	1430	1	1430	3	N	-0-					-0-
07	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	1427	1	1427	3	N	-0-					-0-
08	2790	N	2078	-0-	-712	-0-	1039	1	1039	3	N	-0-					-0-
09	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	1331	1	1331	3	N	-0-					-0-
10	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	1460	1	1460	3	N	-0-					-0-
*11	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	1425	1	1425	3	N	-0-					-0-
*12	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	1425	1	1425	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	804	1	804	3	N	-0-					-0-
02	1120	N	922	-0-	-198	-0-	461	1	461	3	N	-0-					-0-
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	433	1	433	3	N	-0-					-0-
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	609	1	609	3	N	-0-					-0-
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	622	1	622	3	N	-0-					-0-
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	622	1	622	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1008	-0-	-232	-0-	504	1	504	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	810	-0-	-430	-0-	405	1	405	3	N	-0-					-0-
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	549	1	549	3	N	-0-					-0-
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	517	1	517	3	N	-0-					-0-
*11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	522	1	522	3	N	-0-					-0-
*12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	522	1	522	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTTS, J.B. WELL #: 11 RRCID -> 134374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7978 PERF. 5071 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	19	1	169	3	N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	210	3	N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	4	1	210	3	N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	7	1	241	3	N	-0-					-0-
08	217	N	166	-0-	-51	-0-	3	1	163	3	N	-0-					-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	2	1	207	3	N	-0-					-0-
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	4	1	238	3	N	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	7	1	284	3	N	-0-					-0-
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	7	1	284	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 11 RRCID -> 135136 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5510 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	685	1	685	3	N	-0-			-0-
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	631	1	631	3	N	-0-			-0-
03	1457	N	1184	-0-	-273	-0-	592	1	592	3	N	-0-			-0-
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	692	1	692	3	N	-0-			-0-
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	716	1	716	3	N	-0-			-0-
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	716	1	716	3	N	-0-			-0-
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	713	1	713	3	N	-0-			-0-
08	1426	N	1088	-0-	-338	-0-	544	1	544	3	N	-0-			-0-
09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	768	1	768	3	N	-0-			-0-
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	747	1	747	3	N	-0-			-0-
*11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	682	1	682	3	N	-0-			-0-
*12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	682	1	682	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 179 RRCID -> 135138 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5222 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-			-0-
02	196	N	59	-0-	-137	-0-	59	3			N	-0-			-0-
03	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	3			N	-0-			-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-			-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-			-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-			-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-			-0-
08	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-			-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-			-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-			-0-
*11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-			-0-
*12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERS -B- WELL #: 4 RRCID -> 135219 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5630 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	559	1	559	3	N	-0-			-0-
02	1008	N	752	-0-	-256	-0-	376	1	376	3	N	-0-			-0-
03	1023	N	738	-0-	-285	-0-	369	1	369	3	N	-0-			-0-
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	549	1	549	3	N	-0-			-0-
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	460	1	460	3	N	-0-			-0-
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	460	1	460	3	N	-0-			-0-
07	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	540	1	540	3	N	-0-			-0-
08	930	N	478	-0-	-452	-0-	239	1	239	3	N	-0-			-0-
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	495	1	495	3	N	-0-			-0-
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	544	1	544	3	N	-0-			-0-
*11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	521	1	521	3	N	-0-			-0-
*12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	521	1	521	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 40 F RRCID -> 136694 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6910 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 215 RRCID -> 136773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5546 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	794	-0-	-198	-0-	397	1	397	3	N	-0-					-0-
02	840	N	712	-0-	-128	-0-	356	1	356	3	N	-0-					-0-
03	961	N	670	-0-	-291	-0-	335	1	335	3	N	-0-					-0-
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	424	1	424	3	N	-0-					-0-
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	455	1	455	3	N	-0-					-0-
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	455	1	455	3	N	-0-					-0-
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	451	1	451	3	N	-0-					-0-
08	899	N	680	-0-	-219	-0-	340	1	340	3	N	-0-					-0-
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	418	1	418	3	N	-0-					-0-
10	899	N	862	-0-	-37	-0-	431	1	431	3	N	-0-					-0-
*11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	404	1	404	3	N	-0-					-0-
*12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	404	1	404	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 213 RRCID -> 136827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5440 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1226	-0-	-262	-0-	613	1	613	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	1178	-0-	-82	-0-	589	1	589	3	N	-0-					-0-
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	554	1	554	3	N	-0-					-0-
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	679	1	679	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	1174	-0-	-128	-0-	587	1	587	3	N	-0-					-0-
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	587	1	587	3	N	-0-					-0-
07	1395	N	550	-0-	-845	-0-	275	1	275	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	342	-0-	-836	-0-	171	1	171	3	N	-0-					-0-
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	253	1	253	3	N	-0-					-0-
10	558	N	346	-0-	-212	-0-	173	1	173	3	N	-0-					-0-
11	330	N	264	-0-	-66	-0-	132	1	132	3	N	-0-					-0-
*12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	132	1	132	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 137375 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 5176 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2391	-0-	-709	49359	2391	3			N	-0-			-0-
02	2800	N	2131	-0-	-669	48690	2131	3			N	-0-			-0-
03	3100	N	2310	-0-	-790	47900	2310	3			N	-0-			-0-
04	3000	N	1909	-0-	-1091	46809	1909	3			N	-0-			-0-
05	3100	N	1669	-0-	-1431	45378	1669	3			N	-0-			-0-
06	3000	N	1669	-0-	-1331	44047	1669	3			N	-0-			-0-
07	3100	N	2119	-0-	-981	43066	2119	3			N	-0-			-0-
08	3100	N	1437	-0-	-1663	41403	1437	3			N	-0-			-0-
09	3000	N	2056	-0-	-944	40459	2056	3			N	-0-			-0-
10	3100	N	1991	-0-	-1109	39350	1991	3			N	-0-			-0-
11	3000	N	1832	-0-	-1168	38182	1832	3			N	-0-			-0-
*12	3100	N	1832	-0-	-1268	36914	1832	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 214 RRCID -> 138291 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6534 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	3120	1	3120	3	N	-0-			-0-
02	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	2792	1	2792	3	N	-0-			-0-
03	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	2623	1	2623	3	N	-0-			-0-
04	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	3144	1	3144	3	N	-0-			-0-
05	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	3198	1	3198	3	N	-0-			-0-
06	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	3198	1	3198	3	N	-0-			-0-
07	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	3293	1	3293	3	N	-0-			-0-
08	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	2493	1	2493	3	N	-0-			-0-
09	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	2949	1	2949	3	N	-0-			-0-
10	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	3337	1	3337	3	N	-0-			-0-
*11	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	2594	1	2594	3	N	-0-			-0-
*12	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	2594	1	2594	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 216 RRCID -> 138295 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5504 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5512	-0-	2412	19237	2756	1	2756	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	5010	-0-	2210	21447	2505	1	2505	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	4706	-0-	1606	23053	2353	1	2353	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	5666	-0-	2666	25719	2833	1	2833	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	5850	-0-	2750	28469	2925	1	2925	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	5850	-0-	2850	31319	2925	1	2925	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	5780	-0-	2680	33999	2890	1	2890	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	4578	-0-	1478	35477	2289	1	2289	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	5906	-0-	2906	38383	2953	1	2953	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	5824	-0-	2724	41107	2912	1	2912	3	N	-0-			-0-
*11	3000	N	5508	-0-	2508	43615	2754	1	2754	3	N	-0-			-0-
*12	3100	N	5508	-0-	2408	46023	2754	1	2754	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRYDEN, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 138421 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 5940 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXON ROYALITY CO. WELL #: 5 C RRCID -> 139912 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5644 - 5700

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 217 RRCID -> 143623 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5692 - 6186

01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	877	1	877	3	N	-0-					-0-
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	778	1	778	3	N	-0-					-0-
03	1860	N	1462	-0-	-398	-0-	731	1	731	3	N	-0-					-0-
04	1710	N	1682	-0-	-28	-0-	841	1	841	3	N	-0-					-0-
05	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	853	1	853	3	N	-0-					-0-
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	853	1	853	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	853	1	853	3	N	-0-					-0-
08	1705	N	1324	-0-	-381	-0-	662	1	662	3	N	-0-					-0-
09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	823	1	823	3	N	-0-					-0-
10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	865	1	865	3	N	-0-					-0-
*11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	796	1	796	3	N	-0-					-0-
*12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	796	1	796	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 218 RRCID -> 143748 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6242 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 220 RRCID -> 144075 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6534 - 6812

01	3100	N	4271	-0-	1171	220009	4271	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2137	-0-	-663	219346	2137	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3092	-0-	-8	219338	3092	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3891	-0-	891	220229	3891	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2973	-0-	-127	220102	2973	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1892	-0-	-1108	218994	1892	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3000	-0-	-100	218894	3000	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	1075	-0-	-2025	216869	1075	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2935	-0-	-65	216804	2935	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	1975	-0-	-1125	215679	1975	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	4055	-0-	1055	216734	4055	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	4055	-0-	955	217689	4055	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTTS, J. B. WELL #: 13 RRCID -> 144975 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6502 - 6510

01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	N	-0-					-0-
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	17	1	149	3	N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	3	1	180	3	N	-0-					-0-
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	4	1	151	3	N	-0-					-0-
08	186	N	122	-0-	-64	-0-	2	1	120	3	N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	1	1	136	3	N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	3	1	158	3	N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	3	1	139	3	N	-0-					-0-
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	3	1	139	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2325	N	1834	-0-	-491	-0-	917	1	917	3	N	-0-					-0-
02	1904	N	1674	-0-	-230	-0-	837	1	837	3	N	-0-					-0-
03	1953	N	1572	-0-	-381	-0-	786	1	786	3	N	-0-					-0-
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	979	1	979	3	N	-0-					-0-
05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	1094	1	1094	3	N	-0-					-0-
06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	1094	1	1094	3	N	-0-					-0-
07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	1030	1	1030	3	N	-0-					-0-
08	2201	N	1888	-0-	-313	-0-	944	1	944	3	N	-0-					-0-
09	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	1023	1	1023	3	N	-0-					-0-
10	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	1184	1	1184	3	N	-0-					-0-
*11	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	1085	1	1085	3	N	-0-					-0-
*12	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	1085	1	1085	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
02	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	712	-0-	-1520	-0-	712	3			N	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
07	713	N	637	-0-	-76	-0-	637	3			N	-0-					-0-
08	713	N	499	-0-	-214	-0-	499	3			N	-0-					-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
11	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	3			N	-0-					-0-
*12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 233 RRCID -> 148913 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5678 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
02	924	N	910	-0-	-14	-0-	910	3			N	-0-					-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1163	-0-	-108	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	664	-0-	-359	-0-	664	3			N	-0-					-0-
09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1072	-0-	-106	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
*11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
*12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1736	N	1613	-0-	-123	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1261	-0-	-111	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1551	-0-	-9	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1495	-0-	-117	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1100	-0-	-419	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
09	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	144	-0-	-1344	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
*12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 226 RRCID -> 149062 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 5773 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1498	-0-	-1602	35905	749	1	749	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	1314	-0-	-1486	34419	657	1	657	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	1234	-0-	-1866	32553	617	1	617	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	2048	-0-	-952	31601	1024	1	1024	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	2024	-0-	-1076	30525	1012	1	1012	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	2024	-0-	-976	29549	1012	1	1012	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	1892	-0-	-1208	28341	946	1	946	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	1504	-0-	-1596	26745	752	1	752	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	2052	-0-	-948	25797	1026	1	1026	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	2198	-0-	-902	24895	1099	1	1099	3	N	-0-					-0-
*11	3000	N	2030	-0-	-970	23925	1015	1	1015	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	2030	-0-	-1070	22855	1015	1	1015	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 238-F RRCID -> 149765 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7106 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 237 RRCID -> 150043 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6892 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	398	-0-	-5	-0-	199	1	199	3	N	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	184	1	184	3	N	-0-					-0-
03	403	N	338	-0-	-65	-0-	169	1	169	3	N	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	224	1	224	3	N	-0-					-0-
05	403	N	340	-0-	-63	-0-	170	1	170	3	N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	170	1	170	3	N	-0-					-0-
07	465	N	262	-0-	-203	-0-	131	1	131	3	N	-0-					-0-
08	341	N	174	-0-	-167	-0-	87	1	87	3	N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	128	1	128	3	N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	128	1	128	3	N	-0-					-0-
*11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	134	1	134	3	N	-0-					-0-
*12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	134	1	134	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 225 RRCID -> 150044 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5774 - 6609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
02	560	N	555	-0-	-5	-0-	555	3			N	-0-					-0-
03	620	N	523	-0-	-97	-0-	523	3			N	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
07	651	N	594	-0-	-57	-0-	594	3			N	-0-					-0-
08	620	N	420	-0-	-200	-0-	420	3			N	-0-					-0-
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
*11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
*12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 231-D RRCID -> 150529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6296 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	12	1	12	3	N	-0-			-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	31	1	31	3	N	-0-			-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	28	1	28	3	N	-0-			-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	83	1	83	3	N	-0-			-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	64	1	64	3	N	-0-			-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	64	1	64	3	N	-0-			-0-
07	186	N	38	-0-	-148	-0-	19	1	19	3	N	-0-			-0-
08	124	N	14	-0-	-110	-0-	7	1	7	3	N	-0-			-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	63	1	63	3	N	-0-			-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	21	1	21	3	N	-0-			-0-
11	14	N	4	-0-	-10	-0-	2	1	2	3	N	-0-			-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 224 RRCID -> 150534 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4564 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-			-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-			-0-
03	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-			-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-			-0-
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-			-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-			-0-
07	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-			-0-
08	372	N	247	-0-	-125	-0-	247	3			N	-0-			-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-			-0-
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-			-0-
*11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-			-0-
*12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3100	N	7034	-0-	3934	28062	3517	1	3517	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	6010	-0-	3210	31272	3005	1	3005	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	5506	-0-	2406	33678	2753	1	2753	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	7168	-0-	4168	37846	3584	1	3584	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	5954	-0-	2854	40700	2977	1	2977	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	5954	-0-	2954	43654	2977	1	2977	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	6170	-0-	3070	46724	3085	1	3085	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	3508	-0-	408	47132	1754	1	1754	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	6380	-0-	3380	50512	3190	1	3190	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	6316	-0-	3216	53728	3158	1	3158	3	N	-0-			-0-
*11	3000	N	6332	-0-	3332	57060	3166	1	3166	3	N	-0-			-0-
*12	3100	N	6332	-0-	3232	60292	3166	1	3166	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 236 RRCID -> 152538 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5778 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	233	1	233	3	N	-0-			-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	320	1	320	3	N	-0-			-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	300	1	300	3	N	-0-			-0-
04	450	N	382	-0-	-68	-0-	191	1	191	3	N	-0-			-0-
05	713	N	416	-0-	-297	-0-	208	1	208	3	N	-0-			-0-
06	570	N	416	-0-	-154	-0-	208	1	208	3	N	-0-			-0-
07	403	N	202	-0-	-201	-0-	101	1	101	3	N	-0-			-0-
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	276	1	276	3	N	-0-			-0-
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	320	1	320	3	N	-0-			-0-
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	296	1	296	3	N	-0-			-0-
11	540	N	440	-0-	-100	-0-	220	1	220	3	N	-0-			-0-
*12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	220	1	220	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 241 RRCID -> 160201 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6680 - 6687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	508	-0-	-19	-0-	254	1	254	3	N	-0-			-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	241	1	241	3	N	-0-			-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	221	1	221	3	N	-0-			-0-
04	480	N	390	-0-	-90	-0-	195	1	195	3	N	-0-			-0-
05	527	N	198	-0-	-329	-0-	99	1	99	3	N	-0-			-0-
06	420	N	198	-0-	-222	-0-	99	1	99	3	N	-0-			-0-
07	403	N	236	-0-	-167	-0-	118	1	118	3	N	-0-			-0-
08	186	N	2	-0-	-184	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	212	1	212	3	N	-0-			-0-
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	210	1	210	3	N	-0-			-0-
*11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	195	1	195	3	N	-0-			-0-
*12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	195	1	195	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: F 16 RRCID -> 160665 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5700 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	95	1	95	3	N	-0-			-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	81	1	81	3	N	-0-			-0-
03	186	N	154	-0-	-32	-0-	77	1	77	3	N	-0-			-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	85	1	85	3	N	-0-			-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	103	1	103	3	N	-0-			-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	103	1	103	3	N	-0-			-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	89	1	89	3	N	-0-			-0-
08	186	N	134	-0-	-52	-0-	67	1	67	3	N	-0-			-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	75	1	75	3	N	-0-			-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	94	1	94	3	N	-0-			-0-
*11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	90	1	90	3	N	-0-			-0-
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	90	1	90	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 247 RRCID -> 161144 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5758 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	719	1	719	3	N	-0-			-0-
02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	714	1	714	3	N	-0-			-0-
03	1519	N	1342	-0-	-177	-0-	671	1	671	3	N	-0-			-0-
04	1380	N	574	-0-	-806	-0-	287	1	287	3	N	-0-			-0-
05	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	754	1	754	3	N	-0-			-0-
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	754	1	754	3	N	-0-			-0-
07	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	1027	1	1027	3	N	-0-			-0-
08	1519	N	948	-0-	-571	-0-	474	1	474	3	N	-0-			-0-
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	642	1	642	3	N	-0-			-0-
10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	839	1	839	3	N	-0-			-0-
*11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1007	1	1007	3	N	-0-			-0-
*12	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1007	1	1007	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 246 RRCID -> 161151 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6366 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-			-0-
02	1652	N	1591	-0-	-61	-0-	1591	3			N	-0-			-0-
03	1767	N	1536	-0-	-231	-0-	1536	3			N	-0-			-0-
04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-			-0-
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-			-0-
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-			-0-
07	2077	N	1516	-0-	-561	-0-	1516	3			N	-0-			-0-
08	1953	N	961	-0-	-992	-0-	961	3			N	-0-			-0-
09	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-			-0-
10	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-			-0-
*11	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-			-0-
*12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 245 RRCID -> 161156 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6150 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	932	1	932	3	N	-0-			-0-
02	1680	N	1664	-0-	-16	-0-	832	1	832	3	N	-0-			-0-
03	1953	N	1564	-0-	-389	-0-	782	1	782	3	N	-0-			-0-
04	1800	N	1736	-0-	-64	-0-	868	1	868	3	N	-0-			-0-
05	1829	N	1806	-0-	-23	-0-	903	1	903	3	N	-0-			-0-
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	903	1	903	3	N	-0-			-0-
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	908	1	908	3	N	-0-			-0-
08	1798	N	1368	-0-	-430	-0-	684	1	684	3	N	-0-			-0-
09	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	846	1	846	3	N	-0-			-0-
10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	924	1	924	3	N	-0-			-0-
*11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	924	1	924	3	N	-0-			-0-
*12	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	924	1	924	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 248 RRCID -> 161308 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7000 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	12	-0-	-50	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
03	62	N	6	-0-	-56	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	9	1	9	3	N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	9	1	9	3	N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	9	1	9	3	N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	23	1	23	3	N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	9	1	9	3	N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	18	1	18	3	N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	20	1	20	3	N	-0-					-0-
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	16	1	16	3	N	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	16	1	16	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 282 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	-0-	-0-	-2072	-0-					N	-0-					-0-
03	2077	N	1809	-0-	-268	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
04	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	1888	-0-	-406	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	1211	-0-	-1083	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
09	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	487	-0-	-1404	-0-	487	3			N	-0-					-0-
*11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
*12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 249 RRCID -> 161785 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5491 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4724	-0-	1624	12078	2362	1	2362	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	4300	-0-	1500	13578	2150	1	2150	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	4038	-0-	938	14516	2019	1	2019	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	4656	-0-	1656	16172	2328	1	2328	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3714	-0-	614	16786	1857	1	1857	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	3714	-0-	714	17500	1857	1	1857	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	4602	-0-	1502	19002	2301	1	2301	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3504	-0-	404	19406	1752	1	1752	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	4274	-0-	1274	20680	2137	1	2137	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	4810	-0-	1710	22390	2405	1	2405	3	N	-0-					-0-
*11	3000	N	4596	-0-	1596	23986	2298	1	2298	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	4596	-0-	1496	25482	2298	1	2298	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	255	1	255	3	N	-0-			-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	190	1	190	3	N	-0-			-0-
03	589	N	356	-0-	-233	-0-	178	1	178	3	N	-0-			-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	264	1	264	3	N	-0-			-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	246	1	246	3	N	-0-			-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	246	1	246	3	N	-0-			-0-
07	558	N	462	-0-	-96	-0-	231	1	231	3	N	-0-			-0-
08	496	N	418	-0-	-78	-0-	209	1	209	3	N	-0-			-0-
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	259	1	259	3	N	-0-			-0-
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	263	1	263	3	N	-0-			-0-
*11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	236	1	236	3	N	-0-			-0-
*12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	236	1	236	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3100	N	3158	-0-	58	58	1579	1	1579	3	N	-0-			-0-
02	2762	N	2704	-0-	-58	-0-	1352	1	1352	3	N	-0-			-0-
03	2821	N	2540	-0-	-281	-0-	1270	1	1270	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	3098	-0-	98	98	1549	1	1549	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	3062	-0-	-38	60	1531	1	1531	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	3062	-0-	62	122	1531	1	1531	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	3108	-0-	8	130	1554	1	1554	3	N	-0-			-0-
08	2821	N	2292	-0-	-529	-0-	1146	1	1146	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	3098	-0-	98	98	1549	1	1549	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	3126	-0-	26	124	1563	1	1563	3	N	-0-			-0-
*11	2954	N	2830	-0-	-124	-0-	1415	1	1415	3	N	-0-			-0-
*12	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	1415	1	1415	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	899	N	834	-0-	-65	-0-	417	1	417	3	N	-0-			-0-
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	362	1	362	3	N	-0-			-0-
03	775	N	664	-0-	-111	-0-	332	1	332	3	N	-0-			-0-
04	810	N	720	-0-	-90	-0-	360	1	360	3	N	-0-			-0-
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	551	1	551	3	N	-0-			-0-
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	551	1	551	3	N	-0-			-0-
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	520	1	520	3	N	-0-			-0-
08	1116	N	670	-0-	-446	-0-	335	1	335	3	N	-0-			-0-
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	427	1	427	3	N	-0-			-0-
10	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	506	1	506	3	N	-0-			-0-
*11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	403	1	403	3	N	-0-			-0-
*12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	403	1	403	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 256 RRCID -> 164077 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6136 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	80	-0-	-75	-0-	40	1	40	3	N	-0-			-0-
02	112	N	46	-0-	-66	-0-	23	1	23	3	N	-0-			-0-
03	93	N	42	-0-	-51	-0-	21	1	21	3	N	-0-			-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	43	1	43	3	N	-0-			-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	63	1	63	3	N	-0-			-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	63	1	63	3	N	-0-			-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	42	1	42	3	N	-0-			-0-
08	124	N	74	-0-	-50	-0-	37	1	37	3	N	-0-			-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	28	1	28	3	N	-0-			-0-
10	93	N	38	-0-	-55	-0-	19	1	19	3	N	-0-			-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	27	1	27	3	N	-0-			-0-
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	27	1	27	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 866 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	512	1	512	3	N	-0-			-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	310	1	310	3	N	-0-			-0-
03	620	N	582	-0-	-38	-0-	291	1	291	3	N	-0-			-0-
04	990	N	622	-0-	-368	-0-	311	1	311	3	N	-0-			-0-
05	682	N	646	-0-	-36	-0-	323	1	323	3	N	-0-			-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	323	1	323	3	N	-0-			-0-
07	651	N	642	-0-	-9	-0-	321	1	321	3	N	-0-			-0-
08	651	N	484	-0-	-167	-0-	242	1	242	3	N	-0-			-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	289	1	289	3	N	-0-			-0-
10	651	N	648	-0-	-3	-0-	324	1	324	3	N	-0-			-0-
*11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	310	1	310	3	N	-0-			-0-
*12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	310	1	310	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 253 RRCID -> 165449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5278 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	868	N	462	-0-	-406	-0-	231	1	231	3	N	-0-			-0-
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	325	1	325	3	N	-0-			-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	298	1	298	3	N	-0-			-0-
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	472	1	472	3	N	-0-			-0-
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	444	1	444	3	N	-0-			-0-
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	444	1	444	3	N	-0-			-0-
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	654	1	654	3	N	-0-			-0-
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	557	1	557	3	N	-0-			-0-
09	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	712	1	712	3	N	-0-			-0-
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	589	1	589	3	N	-0-			-0-
11	990	N	788	-0-	-202	-0-	394	1	394	3	N	-0-			-0-
*12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	394	1	394	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4224	-0-	1124	6596	2112	1	2112	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	3882	-0-	1082	7678	1941	1	1941	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	3648	-0-	548	8226	1824	1	1824	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	4216	-0-	1216	9442	2108	1	2108	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	3916	-0-	816	10258	1958	1	1958	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	3916	-0-	916	11174	1958	1	1958	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	3910	-0-	810	11984	1955	1	1955	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	3084	-0-	-16	11968	1542	1	1542	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	4620	-0-	1620	13588	2310	1	2310	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	4506	-0-	1406	14994	2253	1	2253	3	N	-0-			-0-
*11	3000	N	4386	-0-	1386	16380	2193	1	2193	3	N	-0-			-0-
*12	3100	N	4386	-0-	1286	17666	2193	1	2193	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-			-0-
02	532	N	530	-0-	-2	-0-	530	3			N	-0-			-0-
03	620	N	491	-0-	-129	-0-	491	3			N	-0-			-0-
04	570	N	505	-0-	-65	-0-	505	3			N	-0-			-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-			-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-			-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-			-0-
08	589	N	477	-0-	-112	-0-	477	3			N	-0-			-0-
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-			-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-			-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-			-0-
*12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-			-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-			-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
05	434	N	50	-0-	-384	-0-	50	3			N	-0-			-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-			-0-
08	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-			-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
01	3100	N	182	-0-	-2918	78543	182	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	185	-0-	-2615	75928	185	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	194	-0-	-2906	73022	194	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	197	-0-	-2803	70219	197	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	247	-0-	-2853	67366	247	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	195	-0-	-2805	64561	195	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	165	-0-	-2935	61626	165	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	155	-0-	-2945	58681	155	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	257	-0-	-2743	55938	257	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	209	-0-	-2891	53047	209	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	27	-0-	-2973	50074	27	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	27	-0-	-3073	47001	27	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1104	-0-	-216	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1129	-0-	-142	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	911	-0-	-267	-0-	911	3			N	-0-					-0-
09	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
*12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 234 D RRCID -> 175596 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5254 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	684	1	684	3	N	-0-					-0-
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	615	1	615	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	1126	-0-	-176	-0-	563	1	563	3	N	-0-					-0-
04	1320	N	992	-0-	-328	-0-	496	1	496	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	1098	-0-	-266	-0-	549	1	549	3	N	-0-					-0-
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	549	1	549	3	N	-0-					-0-
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	565	1	565	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	758	-0-	-327	-0-	379	1	379	3	N	-0-					-0-
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	504	1	504	3	N	-0-					-0-
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	563	1	563	3	N	-0-					-0-
*11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	369	1	369	3	N	-0-					-0-
*12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	369	1	369	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BERTRAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 175674 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7834 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	125	1	1298	3	N	-0-			-0-
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	120	1	1191	3	N	-0-			-0-
03	1519	N	1231	-0-	-288	-0-	140	1	1091	3	N	-0-			-0-
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	177	1	1331	3	N	-0-			-0-
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	180	1	1268	3	N	-0-			-0-
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	257	1	1268	3	N	-0-			-0-
07	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	277	1	1272	3	N	-0-			-0-
08	1457	N	1005	-0-	-452	-0-	103	1	902	3	N	-0-			-0-
09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	119	1	1187	3	N	-0-			-0-
10	1519	N	1325	-0-	-194	-0-	134	1	1191	3	N	-0-			-0-
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	112	1	982	3	N	-0-			-0-
*12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	112	1	982	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUENE, O. A. WELL #: 25 RRCID -> 175676 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6644 - 8114

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 268 RRCID -> 176252 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8136 - 8166

01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-			-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-			-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-			-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-			-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-			-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-			-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-			-0-
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-			-0-
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-			-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BUTTS, J. B. WELL #: 17 RRCID -> 176360 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 5182 - 5206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	27	1	466	3	N	-0-					-0-
02	420	N	412	-0-	-8	-0-	18	1	394	3	N	-0-					-0-
03	434	N	412	-0-	-22	-0-	42	1	370	3	N	-0-					-0-
04	480	N	471	-0-	-9	-0-	20	1	451	3	N	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	19	1	466	3	N	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	9	1	466	3	N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	14	1	500	3	N	-0-					-0-
08	496	N	359	-0-	-137	-0-	6	1	353	3	N	-0-					-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	5	1	483	3	N	-0-					-0-
10	527	N	369	-0-	-158	-0-	7	1	362	3	N	-0-					-0-
11	360	N	330	-0-	-30	-0-	8	1	322	3	N	-0-					-0-
*12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	8	1	322	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.C.L.I. WELL #: 16 RRCID -> 180508 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5230 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2964	-0-	-136	1152	1482	1	1482	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2672	-0-	-128	1024	1336	1	1336	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	2510	-0-	-590	434	1255	1	1255	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	2940	-0-	-60	374	1470	1	1470	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	2876	-0-	-224	150	1438	1	1438	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	2876	-0-	-124	26	1438	1	1438	3	N	-0-					-0-
07	2852	N	2826	-0-	-26	-0-	1413	1	1413	3	N	-0-					-0-
08	2821	N	2216	-0-	-605	-0-	1108	1	1108	3	N	-0-					-0-
09	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	1381	1	1381	3	N	-0-					-0-
10	2821	N	2682	-0-	-139	-0-	1341	1	1341	3	N	-0-					-0-
*11	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	1415	1	1415	3	N	-0-					-0-
*12	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	1415	1	1415	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOFFORD, BUSH "D" WELL #: 5 RRCID -> 180516 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7668 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	2045	-0-	-1	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1790	-0-	-30	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1788	-0-	-258	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1958	-0-	-181	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1476	-0-	-539	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
*12	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
KEESE WELL #: 1 RRCID -> 181646 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7958 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	168	N	105	-0-	-63	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	210	N	84	-0-	-126	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 298 RRCID -> 182754 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5206 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSLEY-DRYDEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182793 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7086 - 7091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 310 RRCID -> 183144 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 5554 - 5592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	3375	1	3375	3	N	-0-			-0-
02	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	3044	1	3044	3	N	-0-			-0-
03	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	2859	1	2859	3	N	-0-			-0-
04	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	3236	1	3236	3	N	-0-			-0-
05	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	3261	1	3261	3	N	-0-			-0-
06	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	3261	1	3261	3	N	-0-			-0-
07	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	3285	1	3285	3	N	-0-			-0-
08	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	2487	1	2487	3	N	-0-			-0-
09	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	3086	1	3086	3	N	-0-			-0-
10	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	3198	1	3198	3	N	-0-			-0-
*11	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	2904	1	2904	3	N	-0-			-0-
*12	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	2904	1	2904	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 16 RRCID -> 183464 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5546 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-			-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	3			N	-0-			-0-
03	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-			-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-			-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-			-0-
08	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-			-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-			-0-
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-			-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-			-0-
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGE WELL #: C 2 RRCID -> 183850 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5818 - 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
01	3100	N	2167	-0-	-933	135428	2167	3			N	-0-			-0-
02	2800	N	1717	-0-	-1083	134345	1717	3			N	-0-			-0-
03	3100	N	1747	-0-	-1353	132992	1747	3			N	-0-			-0-
04	3000	N	1955	-0-	-1045	131947	1955	3			N	-0-			-0-
05	3100	N	1831	-0-	-1269	130678	1831	3			N	-0-			-0-
06	3000	N	1631	-0-	-1369	129309	1631	3			N	-0-			-0-
07	3100	N	2014	-0-	-1086	128223	2014	3			N	-0-			-0-
08	3100	N	1012	-0-	-2088	126135	1012	3			N	-0-			-0-
09	3000	N	1774	-0-	-1226	124909	1774	3			N	-0-			-0-
10	3100	N	2022	-0-	-1078	123831	2022	3			N	-0-			-0-
11	3000	N	2107	-0-	-893	122938	2107	3			N	-0-			-0-
*12	3100	N	2107	-0-	-993	121945	2107	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 251 RRCID -> 189546 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6301 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	876	-0-	-116	-0-	876	3			N	-0-					-0-
02	840	N	161	-0-	-679	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	837	N	549	-0-	-288	-0-	549	3			N	-0-					-0-
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	715	-0-	-339	-0-	715	3			N	-0-					-0-
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	853	-0-	-170	-0-	853	3			N	-0-					-0-
*11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
*12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	293	1	293	3	N	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	267	1	267	3	N	-0-					-0-
03	620	N	488	-0-	-132	-0-	244	1	244	3	N	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	297	1	297	3	N	-0-					-0-
05	589	N	516	-0-	-73	-0-	258	1	258	3	N	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	258	1	258	3	N	-0-					-0-
07	620	N	506	-0-	-114	-0-	253	1	253	3	N	-0-					-0-
08	527	N	338	-0-	-189	-0-	169	1	169	3	N	-0-					-0-
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	243	1	243	3	N	-0-					-0-
10	496	N	490	-0-	-6	-0-	245	1	245	3	N	-0-					-0-
*11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	229	1	229	3	N	-0-					-0-
*12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	229	1	229	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 202 D RRCID -> 194240 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5652 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	14	-0-	-48	-0-	7	1	7	3	N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4158	-0-	1058	8486	2079	1	2079	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	3746	-0-	946	9432	1873	1	1873	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	3518	-0-	418	9850	1759	1	1759	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	4064	-0-	1064	10914	2032	1	2032	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	4102	-0-	1002	11916	2051	1	2051	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	4102	-0-	1102	13018	2051	1	2051	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	4156	-0-	1056	14074	2078	1	2078	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	3214	-0-	114	14188	1607	1	1607	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	3542	-0-	542	14730	1771	1	1771	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	4332	-0-	1232	15962	2166	1	2166	3	N	-0-			-0-
*11	3000	N	4102	-0-	1102	17064	2051	1	2051	3	N	-0-			-0-
*12	3100	N	4102	-0-	1002	18066	2051	1	2051	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3466	-0-	366	4116	1733	1	1733	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	3174	-0-	374	4490	1587	1	1587	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	2982	-0-	-118	4372	1491	1	1491	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	3426	-0-	426	4798	1713	1	1713	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	3498	-0-	398	5196	1749	1	1749	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	3498	-0-	498	5694	1749	1	1749	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	3464	-0-	364	6058	1732	1	1732	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	2776	-0-	-324	5734	1388	1	1388	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	3322	-0-	322	6056	1661	1	1661	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	3458	-0-	358	6414	1729	1	1729	3	N	-0-			-0-
*11	3000	N	3334	-0-	334	6748	1667	1	1667	3	N	-0-			-0-
*12	3100	N	3334	-0-	234	6982	1667	1	1667	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1968	-0-	-16	-0-	984	1	984	3	N	-0-			-0-
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	894	1	894	3	N	-0-			-0-
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	840	1	840	3	N	-0-			-0-
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1012	1	1012	3	N	-0-			-0-
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	1013	1	1013	3	N	-0-			-0-
06	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	1013	1	1013	3	N	-0-			-0-
07	2077	N	2016	-0-	-61	-0-	1008	1	1008	3	N	-0-			-0-
08	2015	N	1566	-0-	-449	-0-	783	1	783	3	N	-0-			-0-
09	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	964	1	964	3	N	-0-			-0-
10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	1038	1	1038	3	N	-0-			-0-
*11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	970	1	970	3	N	-0-			-0-
*12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	970	1	970	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 320 RRCID -> 200293 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5282 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	3834	1	3834	3	N	-0-			-0-
02	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	3450	1	3450	3	N	-0-			-0-
03	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	3241	1	3241	3	N	-0-			-0-
04	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	3868	1	3868	3	N	-0-			-0-
05	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	3932	1	3932	3	N	-0-			-0-
06	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	3932	1	3932	3	N	-0-			-0-
07	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	4064	1	4064	3	N	-0-			-0-
08	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	3145	1	3145	3	N	-0-			-0-
09	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	3861	1	3861	3	N	-0-			-0-
10	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	4072	1	4072	3	N	-0-			-0-
*11	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	3824	1	3824	3	N	-0-			-0-
*12	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	3824	1	3824	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.C.L.I. WELL #: 19 RRCID -> 200294 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 4742 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	868	N	836	-0-	-32	-0-	418	1	418	3	N	-0-			-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	383	1	383	3	N	-0-			-0-
03	899	N	720	-0-	-179	-0-	360	1	360	3	N	-0-			-0-
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	409	1	409	3	N	-0-			-0-
05	837	N	782	-0-	-55	-0-	391	1	391	3	N	-0-			-0-
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	391	1	391	3	N	-0-			-0-
07	837	N	792	-0-	-45	-0-	396	1	396	3	N	-0-			-0-
08	775	N	578	-0-	-197	-0-	289	1	289	3	N	-0-			-0-
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	399	1	399	3	N	-0-			-0-
10	806	N	590	-0-	-216	-0-	295	1	295	3	N	-0-			-0-
*11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	355	1	355	3	N	-0-			-0-
*12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	355	1	355	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 317 RRCID -> 200374 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5082 - 6515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4122	-0-	1022	8662	2061	1	2061	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	3870	-0-	1070	9732	1935	1	1935	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	3634	-0-	534	10266	1817	1	1817	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	4020	-0-	1020	11286	2010	1	2010	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	3912	-0-	812	12098	1956	1	1956	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	3912	-0-	912	13010	1956	1	1956	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	4258	-0-	1158	14168	2129	1	2129	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	3210	-0-	110	14278	1605	1	1605	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	3334	-0-	334	14612	1667	1	1667	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	4242	-0-	1142	15754	2121	1	2121	3	N	-0-			-0-
*11	3000	N	4210	-0-	1210	16964	2105	1	2105	3	N	-0-			-0-
*12	3100	N	4210	-0-	1110	18074	2105	1	2105	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 316 RRCID -> 201234 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6542 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1902	-0-	-51	-0-	951	1	951	3	N	-0-			-0-
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	869	1	869	3	N	-0-			-0-
03	1984	N	1634	-0-	-350	-0-	817	1	817	3	N	-0-			-0-
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	956	1	956	3	N	-0-			-0-
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	970	1	970	3	N	-0-			-0-
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	970	1	970	3	N	-0-			-0-
07	1984	N	1890	-0-	-94	-0-	945	1	945	3	N	-0-			-0-
08	1953	N	1492	-0-	-461	-0-	746	1	746	3	N	-0-			-0-
09	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	985	1	985	3	N	-0-			-0-
10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	1057	1	1057	3	N	-0-			-0-
*11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	939	1	939	3	N	-0-			-0-
*12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	939	1	939	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 321 RRCID -> 201235 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6338 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	481	1	481	3	Y	-0-			-0-
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	428	1	428	3	Y	-0-			-0-
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	402	1	402	3	Y	-0-			-0-
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	594	1	594	3	Y	-0-			-0-
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	516	1	516	3	Y	-0-			-0-
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	516	1	516	3	Y	-0-			-0-
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	563	1	563	3	Y	-0-			-0-
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	471	1	471	3	Y	-0-			-0-
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	528	1	528	3	Y	-0-			-0-
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	577	1	577	3	Y	-0-			-0-
*11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	641	1	641	3	Y	-0-			-0-
*12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	641	1	641	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 314 RRCID -> 201248 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5430 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4456	-0-	1356	5756	2228	1	2228	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	4034	-0-	1234	6990	2017	1	2017	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	3788	-0-	688	7678	1894	1	1894	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	4540	-0-	1540	9218	2270	1	2270	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	4576	-0-	1476	10694	2288	1	2288	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	4576	-0-	1576	12270	2288	1	2288	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	4538	-0-	1438	13708	2269	1	2269	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	3476	-0-	376	14084	1738	1	1738	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	4232	-0-	1232	15316	2116	1	2116	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	4596	-0-	1496	16812	2298	1	2298	3	N	-0-			-0-
*11	3000	N	4520	-0-	1520	18332	2260	1	2260	3	N	-0-			-0-
*12	3100	N	4520	-0-	1420	19752	2260	1	2260	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 315 RRCID -> 201962 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6494 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4122	-0-	1022	1956	2061	1	2061	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	3726	-0-	926	2882	1863	1	1863	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	3500	-0-	400	3282	1750	1	1750	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	4312	-0-	1312	4594	2156	1	2156	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	4332	-0-	1232	5826	2166	1	2166	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	4332	-0-	1332	7158	2166	1	2166	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	4364	-0-	1264	8422	2182	1	2182	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	3462	-0-	362	8784	1731	1	1731	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	4260	-0-	1260	10044	2130	1	2130	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	4432	-0-	1332	11376	2216	1	2216	3	N	-0-			-0-
*11	3000	N	4260	-0-	1260	12636	2130	1	2130	3	N	-0-			-0-
*12	3100	N	4260	-0-	1160	13796	2130	1	2130	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTTS, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 202138 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6466 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	N	432	-0-	-2	-0-	23	1	409	3	N	-0-			-0-
02	420	N	387	-0-	-33	-0-	17	1	370	3	N	-0-			-0-
03	434	N	387	-0-	-47	-0-	39	1	348	3	N	-0-			-0-
04	420	N	411	-0-	-9	-0-	18	1	393	3	N	-0-			-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	16	1	406	3	N	-0-			-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	7	1	406	3	N	-0-			-0-
07	434	N	423	-0-	-11	-0-	12	1	411	3	N	-0-			-0-
08	434	N	323	-0-	-111	-0-	5	1	318	3	N	-0-			-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	4	1	373	3	N	-0-			-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	8	1	437	3	N	-0-			-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	10	1	417	3	N	-0-			-0-
*12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	10	1	417	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 319 RRCID -> 202139 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4842 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	839	1	839	3	N	-0-			-0-
02	1484	N	1482	-0-	-2	-0-	741	1	741	3	N	-0-			-0-
03	1674	N	1392	-0-	-282	-0-	696	1	696	3	N	-0-			-0-
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	811	1	811	3	N	-0-			-0-
05	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	785	1	785	3	N	-0-			-0-
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	785	1	785	3	N	-0-			-0-
07	1674	N	1556	-0-	-118	-0-	778	1	778	3	N	-0-			-0-
08	1581	N	1232	-0-	-349	-0-	616	1	616	3	N	-0-			-0-
09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	815	1	815	3	N	-0-			-0-
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	845	1	845	3	N	-0-			-0-
*11	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	832	1	832	3	N	-0-			-0-
*12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	832	1	832	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 323 RRCID -> 202841 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6574 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	2898	1	2898	3	N	-0-			1
02	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	2606	1	2606	3	N	-0-			1
03	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	2448	1	2448	3	N	-0-			1
04	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	2948	1	2948	3	N	-0-			1
05	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	2945	1	2945	3	N	-0-			1
06	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	2945	1	2945	3	N	-0-			1
07	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	2922	1	2922	3	N	-0-			1
08	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	2293	1	2293	3	N	-0-			1
09	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	2901	1	2901	3	N	-0-			1
10	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	3129	1	3129	3	N	-0-			1
*11	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	2922	1	2922	3	N	-0-			1
*12	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	2922	1	2922	3	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 67,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 326 RRCID -> 203064 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 6270 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3370	-0-	270	1858	1685	1	1685	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	3146	-0-	346	2204	1573	1	1573	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	2882	-0-	-218	1986	1441	1	1441	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	3526	-0-	526	2512	1763	1	1763	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	3248	-0-	148	2660	1624	1	1624	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	3248	-0-	248	2908	1624	1	1624	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	2052	-0-	-1048	1860	1026	1	1026	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	1300	-0-	-1800	60	650	1	650	3	N	-0-			-0-
09	1944	N	1884	-0-	-60	-0-	942	1	942	3	N	-0-			-0-
10	2046	N	1588	-0-	-458	-0-	794	1	794	3	N	-0-			-0-
*11	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	1192	1	1192	3	N	-0-			-0-
*12	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	1192	1	1192	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 324 RRCID -> 203226 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5404 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1164	-0-	-107	-0-	582	1	582	3	N	-0-			-0-
02	1120	N	434	-0-	-686	-0-	217	1	217	3	N	-0-			-0-
03	1209	N	408	-0-	-801	-0-	204	1	204	3	N	-0-			-0-
04	1140	N	560	-0-	-580	-0-	280	1	280	3	N	-0-			-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	304	1	304	3	N	-0-			-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	304	1	304	3	N	-0-			-0-
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	623	1	623	3	N	-0-			-0-
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	481	1	481	3	N	-0-			-0-
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	584	1	584	3	N	-0-			-0-
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	658	1	658	3	N	-0-			-0-
*11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	622	1	622	3	N	-0-			-0-
*12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	622	1	622	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 325 RRCID -> 203241 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 6456 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTTS, J. B. WELL #: 22 RRCID -> 203516 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6420 - 6560

01	465	N	221	-0-	-244	-0-	12	1	209	3	N	-0-					-0-
02	448	N	308	-0-	-140	-0-	14	1	294	3	N	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	31	1	276	3	N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	18	1	402	3	N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	15	1	368	3	N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	8	1	368	3	N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	13	1	462	3	N	-0-					-0-
08	372	N	344	-0-	-28	-0-	6	1	338	3	N	-0-					-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	5	1	432	3	N	-0-					-0-
10	465	N	384	-0-	-81	-0-	7	1	377	3	N	-0-					-0-
11	330	N	293	-0-	-37	-0-	7	1	286	3	N	-0-					-0-
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	7	1	286	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER G. P WELL #: 230 F RRCID -> 203536 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5354 - 5782

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRYDEN, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 204118 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6452 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1043	-0-	-135	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1099	-0-	-101	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	825	-0-	-291	-0-	825	3			N	-0-					-0-
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
*12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 327 RRCID -> 204120 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6418 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	133	1	133	3	Y	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	121	1	121	3	Y	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	111	1	111	3	Y	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	137	1	137	3	Y	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	125	1	125	3	Y	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	125	1	125	3	Y	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	116	1	116	3	Y	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	77	1	77	3	Y	-0-					-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	119	1	119	3	Y	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	126	1	126	3	Y	-0-					-0-
*11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	117	1	117	3	Y	-0-					-0-
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	117	1	117	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 318 RRCID -> 204257 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5160 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4016	-0-	916	2602	2008	1	2008	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	3448	-0-	648	3250	1724	1	1724	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3238	-0-	138	3388	1619	1	1619	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	3952	-0-	952	4340	1976	1	1976	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	4004	-0-	904	5244	2002	1	2002	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	4004	-0-	1004	6248	2002	1	2002	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	4136	-0-	1036	7284	2068	1	2068	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3226	-0-	126	7410	1613	1	1613	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3956	-0-	956	8366	1978	1	1978	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	4350	-0-	1250	9616	2175	1	2175	3	N	-0-					-0-
*11	3000	N	4068	-0-	1068	10684	2034	1	2034	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	4068	-0-	968	11652	2034	1	2034	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 328 RRCID -> 204441 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 5330 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	775	N	640	-0-	-135	-0-	320	1	320	3	N	-0-			-0-
02	616	N	584	-0-	-32	-0-	292	1	292	3	N	-0-			-0-
03	651	N	534	-0-	-117	-0-	267	1	267	3	N	-0-			-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	401	1	401	3	N	-0-			-0-
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	428	1	428	3	N	-0-			-0-
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	428	1	428	3	N	-0-			-0-
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	516	1	516	3	N	-0-			-0-
08	837	N	736	-0-	-101	-0-	368	1	368	3	N	-0-			-0-
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	480	1	480	3	N	-0-			-0-
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	572	1	572	3	N	-0-			-0-
*11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	559	1	559	3	N	-0-			-0-
*12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	559	1	559	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER G P WELL #: 330 RRCID -> 204909 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6834 - 6915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	439	1	439	3	N	-0-			-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	401	1	401	3	N	-0-			-0-
03	899	N	734	-0-	-165	-0-	367	1	367	3	N	-0-			-0-
04	840	N	826	-0-	-14	-0-	413	1	413	3	N	-0-			-0-
05	899	N	774	-0-	-125	-0-	387	1	387	3	N	-0-			-0-
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	387	1	387	3	N	-0-			-0-
07	868	N	738	-0-	-130	-0-	369	1	369	3	N	-0-			-0-
08	775	N	498	-0-	-277	-0-	249	1	249	3	N	-0-			-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	300	1	300	3	N	-0-			-0-
10	744	N	640	-0-	-104	-0-	320	1	320	3	N	-0-			-0-
*11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	264	1	264	3	N	-0-			-0-
*12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	264	1	264	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER G.P. WELL #: 332 RRCID -> 205610 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5216 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	1049	1	1049	3	N	-0-			-0-
02	1904	N	1298	-0-	-606	-0-	649	1	649	3	N	-0-			-0-
03	2263	N	1218	-0-	-1045	-0-	609	1	609	3	N	-0-			-0-
04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	1110	1	1110	3	N	-0-			-0-
05	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	1120	1	1120	3	N	-0-			-0-
06	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	1120	1	1120	3	N	-0-			-0-
07	2294	N	2274	-0-	-20	-0-	1137	1	1137	3	N	-0-			-0-
08	2232	N	1820	-0-	-412	-0-	910	1	910	3	N	-0-			-0-
09	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	1183	1	1183	3	N	-0-			-0-
10	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	1282	1	1282	3	N	-0-			-0-
*11	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	1156	1	1156	3	N	-0-			-0-
*12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	1156	1	1156	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 331 RRCID -> 205656 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6001 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620	N	494	-0-	-126	-0-	247	1	247	3	N	-0-			-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	245	1	245	3	N	-0-			-0-
03	465	N	450	-0-	-15	-0-	225	1	225	3	N	-0-			-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	268	1	268	3	N	-0-			-0-
05	558	N	522	-0-	-36	-0-	261	1	261	3	N	-0-			-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	261	1	261	3	N	-0-			-0-
07	558	N	532	-0-	-26	-0-	266	1	266	3	N	-0-			-0-
08	527	N	346	-0-	-181	-0-	173	1	173	3	N	-0-			-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	245	1	245	3	N	-0-			-0-
10	527	N	428	-0-	-99	-0-	214	1	214	3	N	-0-			-0-
*11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	193	1	193	3	N	-0-			-0-
*12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	193	1	193	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER G.P. WELL #: 333 RRCID -> 205956 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5442 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	3622	1	3622	3	N	-0-			-0-
02	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	3198	1	3198	3	N	-0-			-0-
03	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	3004	1	3004	3	N	-0-			-0-
04	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	3321	1	3321	3	N	-0-			-0-
05	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	3516	1	3516	3	N	-0-			-0-
06	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	3516	1	3516	3	N	-0-			-0-
07	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	3541	1	3541	3	N	-0-			-0-
08	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	2758	1	2758	3	N	-0-			-0-
09	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	3267	1	3267	3	N	-0-			-0-
10	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	3692	1	3692	3	N	-0-			-0-
*11	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	3492	1	3492	3	N	-0-			-0-
*12	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	3492	1	3492	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	708	1	708	3	N	-0-			-0-
02	1260	N	1156	-0-	-104	-0-	578	1	578	3	N	-0-			-0-
03	1488	N	1086	-0-	-402	-0-	543	1	543	3	N	-0-			-0-
04	1380	N	1182	-0-	-198	-0-	591	1	591	3	N	-0-			-0-
05	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	608	1	608	3	N	-0-			-0-
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	608	1	608	3	N	-0-			-0-
07	1209	N	1090	-0-	-119	-0-	545	1	545	3	N	-0-			-0-
08	1209	N	848	-0-	-361	-0-	424	1	424	3	N	-0-			-0-
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	521	1	521	3	N	-0-			-0-
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	572	1	572	3	N	-0-			-0-
*11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	554	1	554	3	N	-0-			-0-
*12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	554	1	554	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 337 RRCID -> 206076 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4822 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	6676	-0-	3576	47281	3338	1	3338	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	6062	-0-	3262	50543	3031	1	3031	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	5694	-0-	2594	53137	2847	1	2847	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	5006	-0-	2006	55143	2503	1	2503	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	5012	-0-	1912	57055	2506	1	2506	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	5012	-0-	2012	59067	2506	1	2506	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	5082	-0-	1982	61049	2541	1	2541	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	3922	-0-	822	61871	1961	1	1961	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	4984	-0-	1984	63855	2492	1	2492	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	5318	-0-	2218	66073	2659	1	2659	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	5028	-0-	2028	68101	2514	1	2514	3	N	-0-			-0-
*12	3100	N	5028	-0-	1928	70029	2514	1	2514	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 336 RRCID -> 206079 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4860 - 6580

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 334 RRCID -> 206459 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4810 - 6834

01	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	4271	1	4271	3	N	-0-			-0-
02	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	3881	1	3881	3	N	-0-			-0-
03	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	3646	1	3646	3	N	-0-			-0-
04	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	4139	1	4139	3	N	-0-			-0-
05	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	4132	1	4132	3	N	-0-			-0-
06	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	4132	1	4132	3	N	-0-			-0-
07	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	4206	1	4206	3	N	-0-			-0-
08	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	3205	1	3205	3	N	-0-			-0-
09	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	3896	1	3896	3	N	-0-			-0-
10	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	4305	1	4305	3	N	-0-			-0-
*11	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	4126	1	4126	3	N	-0-			-0-
*12	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	4126	1	4126	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 339 RRCID -> 206626 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5454 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3818	-0-	718	6460	1909	1	1909	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	3304	-0-	504	6964	1652	1	1652	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	3104	-0-	4	6968	1552	1	1552	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	3368	-0-	368	7336	1684	1	1684	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	3760	-0-	660	7996	1880	1	1880	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	3760	-0-	760	8756	1880	1	1880	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	3314	-0-	214	8970	1657	1	1657	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	2568	-0-	-532	8438	1284	1	1284	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	3310	-0-	310	8748	1655	1	1655	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	3520	-0-	420	9168	1760	1	1760	3	N	-0-			-0-
*11	3000	N	3340	-0-	340	9508	1670	1	1670	3	N	-0-			-0-
*12	3100	N	3340	-0-	240	9748	1670	1	1670	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 338 RRCID -> 206689 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 5434 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	5130	1	5130	3	N	-0-			-0-
02	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	4649	1	4649	3	N	-0-			-0-
03	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	4367	1	4367	3	N	-0-			-0-
04	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	5083	1	5083	3	N	-0-			-0-
05	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	5048	1	5048	3	N	-0-			-0-
06	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	5048	1	5048	3	N	-0-			-0-
07	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	5064	1	5064	3	N	-0-			-0-
08	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	3404	1	3404	3	N	-0-			-0-
09	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	4823	1	4823	3	N	-0-			-0-
10	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	5061	1	5061	3	N	-0-			-0-
*11	9944	X	9944	-0-	-0-	-0-	4972	1	4972	3	N	-0-			-0-
*12	9944	X	9944	-0-	-0-	-0-	4972	1	4972	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXON ROYALTY WELL #: 19 RRCID -> 207924 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6096 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1742	-0-	-335	-0-	871	1	871	3	N	-0-			-0-
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	841	1	841	3	N	-0-			-0-
03	1829	N	1580	-0-	-249	-0-	790	1	790	3	N	-0-			-0-
04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	873	1	873	3	N	-0-			-0-
05	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	915	1	915	3	N	-0-			-0-
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	915	1	915	3	N	-0-			-0-
07	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	915	1	915	3	N	-0-			-0-
08	1829	N	1160	-0-	-669	-0-	580	1	580	3	N	-0-			-0-
09	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	888	1	888	3	N	-0-			-0-
10	1829	N	1688	-0-	-141	-0-	844	1	844	3	N	-0-			-0-
*11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	833	1	833	3	N	-0-			-0-
*12	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	833	1	833	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER G.P. WELL #: 270 RRCID -> 208059 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5180 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1992	-0-	-23	-0-	996	1	996	3	N	-0-			-0-
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	892	1	892	3	N	-0-			-0-
03	2418	N	1634	-0-	-784	-0-	817	1	817	3	N	-0-			-0-
04	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	1199	1	1199	3	N	-0-			-0-
05	1984	N	1946	-0-	-38	-0-	973	1	973	3	N	-0-			-0-
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	973	1	973	3	N	-0-			-0-
07	2418	N	1876	-0-	-542	-0-	938	1	938	3	N	-0-			-0-
08	1953	N	1278	-0-	-675	-0-	639	1	639	3	N	-0-			-0-
09	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	1368	1	1368	3	N	-0-			-0-
10	1891	N	1886	-0-	-5	-0-	943	1	943	3	N	-0-			-0-
*11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	835	1	835	3	N	-0-			-0-
*12	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	835	1	835	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 340 RRCID -> 208217 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4822 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	3133	1	3133	3	N	-0-			-0-
02	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	2837	1	2837	3	N	-0-			-0-
03	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	2665	1	2665	3	N	-0-			-0-
04	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	3091	1	3091	3	N	-0-			-0-
05	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	3101	1	3101	3	N	-0-			-0-
06	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	3101	1	3101	3	N	-0-			-0-
07	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	3133	1	3133	3	N	-0-			-0-
08	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	2411	1	2411	3	N	-0-			-0-
09	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	2953	1	2953	3	N	-0-			-0-
10	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	3288	1	3288	3	N	-0-			-0-
*11	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	3124	1	3124	3	N	-0-			-0-
*12	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	3124	1	3124	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER G.P. WELL #: 344 RRCID -> 208753 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6048 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3306	-0-	206	1118	1653	1	1653	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	2236	-0-	-564	554	1118	1	1118	3	N	-0-			-0-
03	2976	N	2100	-0-	-876	-0-	1050	1	1050	3	N	-0-			-0-
04	2880	N	2336	-0-	-544	-0-	1168	1	1168	3	N	-0-			-0-
05	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	1358	1	1358	3	N	-0-			-0-
06	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	1358	1	1358	3	N	-0-			-0-
07	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	1511	1	1511	3	N	-0-			-0-
08	2728	N	1244	-0-	-1484	-0-	622	1	622	3	N	-0-			-0-
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	681	1	681	3	N	-0-			-0-
10	2976	N	1724	-0-	-1252	-0-	862	1	862	3	N	-0-			-0-
*11	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	1091	1	1091	3	N	-0-			-0-
*12	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	1091	1	1091	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY WELL #: 20 RRCID -> 209063 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5047 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	721	1	721	3	N	-0-			-0-
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	655	1	655	3	N	-0-			-0-
03	1395	N	1230	-0-	-165	-0-	615	1	615	3	N	-0-			-0-
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	734	1	734	3	N	-0-			-0-
05	1457	N	1410	-0-	-47	-0-	705	1	705	3	N	-0-			-0-
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	705	1	705	3	N	-0-			-0-
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	762	1	762	3	N	-0-			-0-
08	1395	N	1162	-0-	-233	-0-	581	1	581	3	N	-0-			-0-
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	754	1	754	3	N	-0-			-0-
10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	771	1	771	3	N	-0-			-0-
*11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	709	1	709	3	N	-0-			-0-
*12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	709	1	709	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER G.P. WELL #: 342 RRCID -> 209093 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 5286 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	930	N	546	-0-	-384	-0-	273	1	273	3	N	-0-			-0-
02	868	N	378	-0-	-490	-0-	189	1	189	3	N	-0-			-0-
03	496	N	356	-0-	-140	-0-	178	1	178	3	N	-0-			-0-
04	540	N	476	-0-	-64	-0-	238	1	238	3	N	-0-			-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	292	1	292	3	N	-0-			-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	292	1	292	3	N	-0-			-0-
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	572	1	572	3	N	-0-			-0-
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	444	1	444	3	N	-0-			-0-
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	490	1	490	3	N	-0-			-0-
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	700	1	700	3	N	-0-			-0-
*11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	440	1	440	3	N	-0-			-0-
*12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	440	1	440	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 69 RRCID -> 209175 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5206 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-			-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-			-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-			-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-			-0-
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-			-0-
08	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-			-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-			-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			-0-
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY WELL #: 21 RRCID -> 209193 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5562 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4712	-0-	1612	9896	2356	1	2356	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	4214	-0-	1414	11310	2107	1	2107	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	3960	-0-	860	12170	1980	1	1980	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	4524	-0-	1524	13694	2262	1	2262	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	4556	-0-	1456	15150	2278	1	2278	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	4556	-0-	1556	16706	2278	1	2278	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	4606	-0-	1506	18212	2303	1	2303	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	3286	-0-	186	18398	1643	1	1643	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	4570	-0-	1570	19968	2285	1	2285	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	4592	-0-	1492	21460	2296	1	2296	3	N	-0-			-0-
*11	3000	N	4260	-0-	1260	22720	2130	1	2130	3	N	-0-			-0-
*12	3100	N	4260	-0-	1160	23880	2130	1	2130	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4086	-0-	986	8418	2043	1	2043	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	3540	-0-	740	9158	1770	1	1770	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	3324	-0-	224	9382	1662	1	1662	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	3814	-0-	814	10196	1907	1	1907	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	3974	-0-	874	11070	1987	1	1987	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	3974	-0-	974	12044	1987	1	1987	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	3850	-0-	750	12794	1925	1	1925	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	3076	-0-	-24	12770	1538	1	1538	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	3400	-0-	400	13170	1700	1	1700	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	3596	-0-	496	13666	1798	1	1798	3	N	-0-			-0-
*11	3000	N	3402	-0-	402	14068	1701	1	1701	3	N	-0-			-0-
*12	3100	N	3402	-0-	302	14370	1701	1	1701	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5262	-0-	2162	35921	2631	1	2631	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	3794	-0-	994	36915	1897	1	1897	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	3564	-0-	464	37379	1782	1	1782	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	4230	-0-	1230	38609	2115	1	2115	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	3824	-0-	724	39333	1912	1	1912	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	3824	-0-	824	40157	1912	1	1912	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	60	-0-	-3040	37117	30	1	30	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	5354	-0-	2254	39371	2677	1	2677	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	5318	-0-	2318	41689	2659	1	2659	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	4958	-0-	1858	43547	2479	1	2479	3	N	-0-			-0-
*11	3000	N	3542	-0-	542	44089	1771	1	1771	3	N	-0-			-0-
*12	3100	N	3542	-0-	442	44531	1771	1	1771	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY WELL #: 22 RRCID -> 210053 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5584 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	501	1	501	3	N	-0-					-0-
02	896	N	874	-0-	-22	-0-	437	1	437	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	820	-0-	-296	-0-	410	1	410	3	N	-0-					-0-
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	491	1	491	3	N	-0-					-0-
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	502	1	502	3	N	-0-					-0-
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	502	1	502	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	944	-0-	-79	-0-	472	1	472	3	N	-0-					-0-
08	992	N	758	-0-	-234	-0-	379	1	379	3	N	-0-					-0-
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	474	1	474	3	N	-0-					-0-
10	930	N	918	-0-	-12	-0-	459	1	459	3	N	-0-					-0-
*11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	436	1	436	3	N	-0-					-0-
*12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	436	1	436	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 341 RRCID -> 211334 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5142 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	7	1	7	3	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	8	1	8	3	N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	9	1	9	3	N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	9	1	9	3	N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	26	1	26	3	N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	23	1	23	3	N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
*11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	34	1	34	3	N	-0-					-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	34	1	34	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J. S. WELL #: 71 RRCID -> 214179 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 4960 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 355 RRCID -> 219644 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6296 - 6603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1854	-0-	-37	-0-	927	1	927	3	N	-0-			-0-
02	1680	N	1672	-0-	-8	-0-	836	1	836	3	N	-0-			-0-
03	1891	N	1570	-0-	-321	-0-	785	1	785	3	N	-0-			-0-
04	1800	N	1752	-0-	-48	-0-	876	1	876	3	N	-0-			-0-
05	1860	N	1770	-0-	-90	-0-	885	1	885	3	N	-0-			-0-
06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	885	1	885	3	N	-0-			-0-
07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	920	1	920	3	N	-0-			-0-
08	1767	N	1428	-0-	-339	-0-	714	1	714	3	N	-0-			-0-
09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	813	1	813	3	N	-0-			-0-
10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	938	1	938	3	N	-0-			-0-
*11	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	903	1	903	3	N	-0-			-0-
*12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	903	1	903	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGE W. T. A WELL #: 4 RRCID -> 223758 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 5206 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-			-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-			-0-
03	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	3			N	-0-			-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-			-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-			-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-			-0-
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-			-0-
08	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	3			N	-0-			-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-			-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-			-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-			-0-
*12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER G.P. WELL #: 136 RRCID -> 226982 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 6338 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	3953	1	3953	3	N	-0-			-0-
02	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	3646	1	3646	3	N	-0-			-0-
03	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	3340	1	3340	3	N	-0-			-0-
04	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	3929	1	3929	3	N	-0-			-0-
05	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	3778	1	3778	3	N	-0-			-0-
06	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	3778	1	3778	3	N	-0-			-0-
07	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	3834	1	3834	3	N	-0-			-0-
08	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	2585	1	2585	3	N	-0-			-0-
09	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	3391	1	3391	3	N	-0-			-0-
10	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	3688	1	3688	3	N	-0-			-0-
*11	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	3596	1	3596	3	N	-0-			-0-
*12	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	3596	1	3596	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY WELL #: 25 RRCID -> 229018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5572 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2406	-0-	-43	-0-	1203	1	1203	3	N	-0-			-0-
02	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	1094	1	1094	3	N	-0-			-0-
03	2480	N	2056	-0-	-424	-0-	1028	1	1028	3	N	-0-			-0-
04	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	1212	1	1212	3	N	-0-			-0-
05	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	1216	1	1216	3	N	-0-			-0-
06	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	1216	1	1216	3	N	-0-			-0-
07	2511	N	2416	-0-	-95	-0-	1208	1	1208	3	N	-0-			-0-
08	2418	N	1802	-0-	-616	-0-	901	1	901	3	N	-0-			-0-
09	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	1176	1	1176	3	N	-0-			-0-
10	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	1243	1	1243	3	N	-0-			-0-
*11	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	1196	1	1196	3	N	-0-			-0-
*12	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	1196	1	1196	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.C.L.I. WELL #: 20 RRCID -> 229041 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6646 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	948	-0-	-261	-0-	474	1	474	3	N	-0-			-0-
02	1064	N	942	-0-	-122	-0-	471	1	471	3	N	-0-			-0-
03	1054	N	886	-0-	-168	-0-	443	1	443	3	N	-0-			-0-
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	543	1	543	3	N	-0-			-0-
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	592	1	592	3	N	-0-			-0-
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	592	1	592	3	N	-0-			-0-
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	639	1	639	3	N	-0-			-0-
08	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	562	1	562	3	N	-0-			-0-
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	572	1	572	3	N	-0-			-0-
10	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	624	1	624	3	N	-0-			-0-
*11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	560	1	560	3	N	-0-			-0-
*12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	560	1	560	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 7 RRCID -> 229972 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7012 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-			-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-			-0-
03	620	N	429	-0-	-191	-0-	429	3			N	-0-			-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-			-0-
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-			-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-			-0-
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-			-0-
08	589	N	418	-0-	-171	-0-	418	3			N	-0-			-0-
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-			-0-
10	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	3			N	-0-			-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-			-0-
*12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRYDEN WELL #: 18 RRCID -> 230509 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6734 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
02	952	N	900	-0-	-52	-0-	900	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	834	-0-	-251	-0-	834	3			N	-0-					-0-
04	990	N	935	-0-	-55	-0-	935	3			N	-0-					-0-
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
08	992	N	728	-0-	-264	-0-	728	3			N	-0-					-0-
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
*12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.C.L.I. WELL #: 21 RRCID -> 231975 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5230 - 6524

01	DLQ G-10	804	-0-	804	6746	402	1	402	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	868	-0-	868	7614	434	1	434	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	814	-0-	814	8428	407	1	407	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	996	-0-	996	9424	498	1	498	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1002	-0-	1002	10426	501	1	501	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1002	-0-	1002	11428	501	1	501	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	994	-0-	994	12422	497	1	497	3	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	752	-0-	752	13174	376	1	376	3	N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1006	-0-	1006	14180	503	1	503	3	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1018	-0-	1018	15198	509	1	509	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	958	-0-	958	16156	479	1	479	3	N	-0-					-0-
*12	1200	N	958	-0-	-242	15914	479	1	479	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTTS, J. B. WELL #: RRCID -> 239125 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10150 - 11120

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 133 RRCID -> 240185 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 6406 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	98	1	98	3	N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	31	1	31	3	N	-0-					-0-
03	124	N	56	-0-	-68	-0-	28	1	28	3	N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	91	1	91	3	N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	108	1	108	3	N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	108	1	108	3	N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	94	1	94	3	N	-0-					-0-
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	83	1	83	3	N	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	97	1	97	3	N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	132	1	132	3	N	-0-					-0-
*11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	92	1	92	3	N	-0-					-0-
*12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	92	1	92	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTTS, J. B. WELL #: 16 RRCID -> 242891 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6149 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	18	1	163	3	N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	10	1	240	3	N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	4	1	240	3	N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	7	1	235	3	N	-0-					-0-
08	248	N	198	-0-	-50	-0-	3	1	195	3	N	-0-					-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	2	1	230	3	N	-0-					-0-
10	248	N	85	-0-	-163	-0-	2	1	83	3	N	-0-					-0-
11	180	N	80	-0-	-100	-0-	2	1	78	3	N	-0-					-0-
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 78 RRCID -> 259795 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5778 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1221	-0-	-39	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1162	-0-	-140	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	713	-0-	-496	-0-	713	3			N	-0-					-0-
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
*12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J S ET AL WELL #: 74 RRCID -> 260472 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6212 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	3			N	-0-					-0-
02	840	N	815	-0-	-25	-0-	815	3			N	-0-					-0-
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
06	840	N	650	-0-	-190	-0-	650	3			N	-0-					-0-
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
10	930	N	207	-0-	-723	-0-	207	3			N	-0-					-0-
11	780	N	155	-0-	-625	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 75 RRCID -> 261029 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6390 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 76 RRCID -> 261067 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5856 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J S ET AL WELL #: 77 RRCID -> 261137 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6714 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	820	-0-	-48	-0-	820	3			N	-0-					-0-
02	756	N	754	-0-	-2	-0-	754	3			N	-0-					-0-
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
04	780	N	767	-0-	-13	-0-	767	3			N	-0-					-0-
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
06	780	N	753	-0-	-27	-0-	753	3			N	-0-					-0-
07	806	N	756	-0-	-50	-0-	756	3			N	-0-					-0-
08	744	N	599	-0-	-145	-0-	599	3			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	744	N	2	-0-	-742	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
*12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGAN & STEWART WELL #: 6 RRCID -> 268194 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGAN & STEWART WELL #: 7 RRCID -> 269996 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5372 - 6822

01	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	3			N	-0-					-0-
02	560	N	500	-0-	-60	-0-	500	3			N	-0-					-0-
03	651	N	542	-0-	-109	-0-	542	3			N	-0-					-0-
04	570	N	470	-0-	-100	-0-	470	3			N	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
08	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	3			N	-0-					-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
*12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (G-29-3) 86508 404 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GRUENE, O. A. WELL #: 4 RRCID -> 199275 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9284 PERF. 5336 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
03	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (GOLIAD) 86508 441 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
UNTERBRINK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 255210 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 600 PERF. 455 - 458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
02	980	N	934	-0-	-46	-0-	934	2			N	-0-					-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	659	-0-	-541	-0-	659	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	610	-0-	-413	-0-	610	2			N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
07	682	N	292	-0-	-390	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	620	N	460	-0-	-160	-0-	460	2			N	-0-					-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
10	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
11	450	N	385	-0-	-65	-0-	385	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UCLI WELL #: B 21 RRCID -> 255486 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 1018 PERF. 455 - 459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
02	1372	X	1257	-0-	-115	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
03	1519	X	1352	-0-	-167	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
04	1470	X	1354	-0-	-116	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1151	-0-	-244	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1074	-0-	-321	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	671	-0-	-476	-0-	671	2			N	-0-					-0-
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
*11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (GOLIAD) //CONT.// 86508 441 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
ELLIFF, MABEL WELL #: A 13 RRCID -> 165064 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1088 - 1092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, MABEL WELL #: A 15 RRCID -> 178592 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1080 - 1083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, MABLE WELL #: A 14 RRCID -> 178603 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 1308 PERF. 714 - 717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (HET, LOWER) 86508 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 111 D RRCID -> 040601 COMPL. DATE 10/19/1966 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRONG (SAENZ 7320) 86717 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VALOR ENERGY, LLC 881366
SAENZ, VICENTE -STATE -C- WELL #: 6 RRCID -> 077240 COMPL. DATE 12/31/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

01	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
02	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
03	1333 N	999	-0-	-334	-0-	999	2			N	-0-					-0-
04	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
05	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
10	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
*11	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
12	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRONG (4700) 86717 666 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
VALOR ENERGY, LLC 881366
SAENZ, VICENTE STATE -C- WELL #: 1 RRCID -> 073920 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 4635 - 4656

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	1157	2	4	9	N	4					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			-0-
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 14059 08/15/2017

TOTAL GAS PROD: 1,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

STUDEBAKER (LOWER FRIO) 86805 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
STUDEBAKER, JAMES R. WELL #: 1 RRCID -> 203187 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14124 - 15316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUEMAUR (FRIO 4080) 86934 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L &L CO.-B- WELL #: 4 RRCID -> 150758 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4083 - 4091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUEMAUR (FRIO 4400) 86934 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 5 RRCID -> 137129 COMPL. DATE 12/30/1990 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4424 - 4428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUEMAUR (FRIO 4470) 86934 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 5 RRCID -> 157104 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4475 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	35	2	11	9	Y	10	10	1	-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	411	354	1	57
							452	9							
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	129	2	296	9	Y	269	291	1	35
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	Y	359	359	1	35
							395	9							
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	48	2	404	9	Y	367	374	1	28
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	553	581	1	-0-
							608	9							
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	Y	778	778	1	-0-
							856	9							
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	Y	772	660	1	112
							849	9							
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	533	520	1	125
							586	9							
*11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	65	2	832	9	Y	756	780	1	101
*12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	12	1	64	2	Y	836	846	1	91
							920	9							

TOTAL GAS PROD: 7,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,644

SUEMAUR (FRIO 4670) 86934 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 4 RRCID -> 143550 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4676 - 4686

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUEMAUR (FRIO 4900) 86934 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 4 C RRCID -> 131581 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4882 - 4904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN CITY (GARZA) 87039 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EL PINTO OPERATING, INC. 247090
SAENZ, G.F. WELL #: 2 RRCID -> 115132 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 5115 - 5174

	M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
	02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
	03	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
	04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
	05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	518	2	39	9	N	35	35	1			-0-
	06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	868	2	86	9	N	78					78
	07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					78
	08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					78
	09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					78
	10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	359	2	35	9	N	32	110	1			-0-
*	11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
	12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

SULLIVAN CITY (STRAY 3000) 87039 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
LTS OIL & GAS 511745
FLORES, FEBRONIO WELL #: 1 RRCID -> 047073 COMPL. DATE 08/05/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, 80-L) 87039 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EL PINTO OPERATING, INC. 247090
RIVERA, ISABEL WELL #: 2 RRCID -> 170955 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5820 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			Y	-0-					30
02	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	3			Y	-0-					30
03	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			Y	-0-					30
04	DLQ G-10		403	-0-	403 B	403	403	3			Y	-0-					30
05	DLQ G-10		667	-0-	667 B	1070	589	2	78	9	Y	71	101	1			-0-
06	2056	X	986	-0-	-1070 B	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
07	308	X	308	-0-	-0- B	-0-	134	2	174	9	Y	158	158	1			-0-
08	436	X	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
*11	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
RICHARDS, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 199384 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6150 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1388	N	1388	-0-	-0- B	-0-	394	1	968	2	Y	24					35
							26	9									
02	868	N	792	-0-	-76 B	-0-	222	1	569	2	Y	1					36
							1	9									
03	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	355	1	808	2	Y	-0-					36
04	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	231	1	619	2	Y	-0-					36
05	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	320	1	776	2	Y	-0-					36
06	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	167	1	745	2	Y	-0-					36
07	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	154	1	642	2	Y	-0-					36
08	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	148	1	477	2	Y	-0-					36
09	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	194	1	612	2	Y	-0-					36
10	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	181	1	506	2	Y	-0-					36
11	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	189	1	547	2	Y	-0-					36
12	620	N	571	-0-	-49 B	-0-	150	1	421	2	Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 10,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, LOWER) 87039 602 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
EL PINTO OPERATING, INC. 247090
SAENZ, G.F. WELL #: 1 RRCID -> 106821 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 5706 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	336	N	214	-0-	-122	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	471	2	46	9	N	42	42	1			-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
*11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, LOWER)//CONT.// 87039 602 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
EL PINTO OPERATING, INC. //CONT.// 247090
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	239	-0-	239	239	239	2			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	297	-0-	297	536	297	2			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	224	-0-	224	760	224	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	237	-0-	237	997	237	2			Y	-0-					-0-
*12	1357		360	-0-	-997	-0-	360	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 3 RRCID -> 273008 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5000 - 5002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN CITY (VICKSBURG 5065) 87039 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 10 RRCID -> 262472 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5158 - 5166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN CITY (2975) 87039 688 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
CHAPA, V. G. WELL #: 2A RRCID -> 052810 COMPL. DATE 06/29/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN 87122 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GEO. H. SPEER WELL #: 26 RRCID -> 277036 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4019 - 4022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN (B RINCON) 87122 046 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. WELL #: 19 RRCID -> 126744 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7410 - 7424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN (D-1) 87122 161 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 6 RRCID -> 236414 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 4740 - 4748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALOR ENERGY, LLC 881366
MONTALVO, N. R. WELL #: 23 D RRCID -> 053661 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTALVO, N. R. WELL #: 44 RRCID -> 062767 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 7801 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	460 R	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-			-0-
02	449 R	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-			-0-
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
06	480 #	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			-0-
07	496 #	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN (D-1 B) 87122 184 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCKINNEY, AMANDA WELL #: 25 RRCID -> 256495 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4568 - 4790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	1090	2	22	9	Y	20					56
02	1148	N	990	-0-	-158	-0-	977	2	13	9	Y	12					68
03	1209	N	1118	-0-	-91	-0-	1096	2	22	9	Y	20					88
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1086	2	9	9	Y	8					96
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1122	2	24	9	Y	22					118
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1078	2	55	9	Y	50					168
07	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	1092	2	48	9	Y	44	159	1			53
08	1147	N	558	-0-	-589	-0-	536	2	22	9	Y	20					73
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1104	2	143	9	Y	130					203
10	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	1071	2	63	9	Y	57	194	1			66
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	965	2	73	9	Y	66					132
12	1302	N	985	-0-	-317	-0-	985	2			Y	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 12,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

SPEER, GEO. H. ST "B" WELL #: 27 RRCID -> 256496 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4562 - 4877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN (D-2-B) 87122 207 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, C.M. -A- WELL #: 9 RRCID -> 145552 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4774 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	547	-0-	-13	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	541	-0-	-79	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	38	-0-	-712	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
08	527	N	363	-0-	-164	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			Y	-0-					-0-
10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-
*12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN (D-4) 87122 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCKINNEY, AMANDA WELL #: 38 RRCID -> 257905 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4794 - 4800

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTALVO, I. V. -A- WELL #: 19 RRCID -> 258744 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 4580 - 4836

01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					17
02	476	N	464	-0-	-12	-0-	464	2			N	-0-					17
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					17
04	480	N	419	-0-	-61	-0-	419	2			N	-0-					17
05	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	2			N	-0-					17
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					17
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					17
08	465	N	240	-0-	-225	-0-	240	2			N	-0-					17
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					17
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					17
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					17
12	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 6,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN (D-4) //CONT.// 87122 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
MCKINNEY, AMANDA WELL #: 40 RRCID -> 260037 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 4550 - 4561

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	193	-0-	-272	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	329	-0-	-229	-0-	329	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 39 RRCID -> 260199 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 4582 - 4590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 42 RRCID -> 260529 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 4559 - 4756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN (DX) 87122 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
OLIVARES, A. WELL #: 22 RRCID -> 232470 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 4556 - 4580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN (F-1-M 4950) 87122 391 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MC KINNEY, A. WELL #: 25 RRCID -> 129539 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4782 - 4796

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALOR ENERGY, LLC 881366
MONTALVO, N.R. WELL #: 37 RRCID -> 081671 COMPL. DATE 02/05/1979 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 4778 - 4795

01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
04	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
07	3069	N	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
09	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
10	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
*11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN (F-1-M 4950) //CONT.// 87122 391 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
VALOR ENERGY, LLC //CONT.// 881366
MONTALVO, N.R. WELL #: 23F RRCID -> 155798 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4733 - 4741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN (F-3-D) 87122 445 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VALOR ENERGY, LLC 881366
MONTALVO, N. R. WELL #: 59 RRCID -> 171791 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4886 - 4894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN (F-4-G) 87122 483 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VALOR ENERGY, LLC 881366
MONTALVO, N.R. WELL #: 18 D RRCID -> 138685 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4870 - 4877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN (F-4-L, M) 87122 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VALOR ENERGY, LLC 881366
MONTALVO, N. R. WELL #: 58 RRCID -> 164825 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4899 - 4905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTALVO, N. R. WELL #: 57 RRCID -> 177498 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5021 - 5026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN (G-1) 87122 598 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. WELL #: 21 RRCID -> 256217 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4968 - 6834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN (H-1) 87122 621 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
VALOR ENERGY, LLC 881366
MONTALVO, N. R. WELL #: 18 F RRCID -> 037981 COMPL. DATE 09/06/1965 TOTAL DEPTH 5365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN (L VICKSBURG) 87122 782 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
MONTALVO WELL #: 1 RRCID -> 217424 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7490 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	113	0			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2016 - P/A 09/13/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN (5200) 87122 865 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VALOR ENERGY, LLC 881366
MONTALVO, N. R. WELL #: 61 RRCID -> 185682 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5260 - 5263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN (5530) 87122 897 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. ST. 'B' WELL #: 28ST RRCID -> 281260 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5558 - 5562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14632		11318	-0-	-3314	1536	11294	2	24	9	Y	22					53
02	13216		8236	-0-	-4980	-0-	8216	2	20	9	Y	18					71
03	11749	#	7640	-0-	-4109	-0-	7625	2	15	9	Y	14	63	1			22
04	11370	#	8751	-0-	-2619	-0-	8741	2	10	9	Y	9					31
05	11749	#	6969	-0-	-4780	-0-	6962	2	7	9	Y	6					37
06	10950	#	5526	-0-	-5424	-0-	5516	2	10	9	Y	9					46
07	9114	#	4203	-0-	-4911	-0-	4192	2	11	9	Y	10					56
08	7440		3885	-0-	-3555	-0-	3874	2	11	9	Y	10					66
09	7200		6376	-0-	-824	-0-	6364	2	12	9	Y	11					77
10	6975	#	5958	-0-	-1017	-0-	5951	2	7	9	Y	6					83
11	5520	#	4749	-0-	-771	-0-	4737	2	12	9	Y	11					94
12	6603	#	4722	-0-	-1881	-0-	4710	2	12	9	Y	11	73	1			32

TOTAL GAS PROD: 78,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

SUN (5680) 87122 905 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GEO. H. SPEER - STATE 'B' WELL #: 31 RRCID -> 277517 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5545 - 5552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	#	8545	-0-	-1685	-0-	8492	2	53	9	Y	48					110
02	9016	#	5937	-0-	-3079	-0-	5896	2	41	9	Y	37					147
03	9548	#	5704	-0-	-3844	-0-	5672	2	32	9	Y	29	130	1			46
04	9240	#	7603	-0-	-1637	-0-	7580	2	23	9	Y	21					67
05	9548	#	6542	-0-	-3006	-0-	6522	2	20	9	Y	18					85
06	8280	#	3831	-0-	-4449	-0-	3811	2	20	9	Y	18					103
07	7843	#	1681	-0-	-6162	-0-	1669	2	12	9	Y	11					114
08	6820		3341	-0-	-3479	-0-	3331	2	10	9	Y	9					123
09	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6847	2	14	9	Y	13					136
10	6541	#	5600	-0-	-941	-0-	5592	2	8	9	Y	7					143
11	4491	R	4491	-0-	-0-	-0-	4479	2	12	9	Y	11					154
12	6820		5086	-0-	-1734	-0-	5072	2	14	9	Y	13	115	1			52

TOTAL GAS PROD: 65,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

SUN (6550 VICKSBURG) 87122 915 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. ST "B" WELL #: 26 RRCID -> 163655 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4582 - 4778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN (6550 VICKSBURG) //CONT.// 87122 915 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SPEER, GEO. H. ST. "B" WELL #: 29 RRCID -> 266026 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6524 - 6542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN, EAST (G-39) 87123 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
PENA, EMMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 252012 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6412 - 6480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN, NORTH (C-2-A) 87124 068 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DE GARZA, C. L. WELL #: 31 RRCID -> 138830 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 4552 - 4559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN, NORTH (C-3-A) 87124 088 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
AMANDA MCKINNEY WELL #: 34 RRCID -> 275620 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 4140 - 4148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN, NORTH (C-3-C) 87124 110 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WALLIS ENERGY, INC. 893997
GARZA, RUBEN WELL #: 1 RRCID -> 117448 COMPL. DATE 07/19/1985 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4480 - 4488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN, NORTH (D-1 RES. 2) 87124 198 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MONTALVO, I.V. -C- WELL #: 9 RRCID -> 130645 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4785 - 4815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN, NORTH (D-1 RES. 2) //CONT.// 87124 198 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
MONTALVO, I. V. -C- WELL #: 28 RRCID -> 153886 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 4824 - 4835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN, NORTH (DX-D) 87124 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
INLAND RECYCLING, LLC 424632
LAUREL, C. WELL #: 7 RRCID -> 154168 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4998 - 5015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN, NORTH (DX-G) 87124 289 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
LAUREL, D. WELL #: 11 RRCID -> 181437 COMPL. DATE 01/04/1980 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN, NORTH (DX-G) //CONT.// 87124 289 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
I. V. MONTALVO 'C' WELL #: 46 RRCID -> 275791 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4680 - 4686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3595		3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			Y	-0-					-0-
02	3258	R	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			Y	-0-					-0-
03	3503	#	3117	-0-	-386	-0-	3117	2			Y	-0-					-0-
04	3480	#	3368	-0-	-112	-0-	3368	2			Y	-0-					-0-
05	3596	#	3585	-0-	-11	-0-	3585	2			Y	-0-					-0-
06	3480	#	3311	-0-	-169	-0-	3310	2	1	9	Y	1					1
07	3596	#	3326	-0-	-270	-0-	3326	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	3503		2289	-0-	-1214	-0-	2289	2			Y	-0-					-0-
09	3390		3140	-0-	-250	-0-	3140	2			Y	-0-					-0-
10	3503		2939	-0-	-564	-0-	2939	2			Y	-0-					-0-
11	3300	#	2766	-0-	-534	-0-	2766	2			Y	-0-					-0-
12	3317	#	3253	-0-	-64	-0-	3253	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SUN, NORTH (F-4-D) 87124 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DE GARZA, C. L. WELL #: 35 RRCID -> 154349 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5586 - 5593

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, D. WELL #: 6 RRCID -> 060445 COMPL. DATE 12/02/1974 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE GARZA, C. L. WELL #: 27 RRCID -> 060468 COMPL. DATE 11/28/1974 TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN, NORTH (GARZA) //CONT.// 87124 517 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
GARZA - MONTALVO GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 126939 COMPL. DATE 03/27/1988 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4326 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA - MONTALVO GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 130461 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4252 - 4293

01	3069	#	2554	-0-	-515	-0-	2523	2	31	9	Y	28					106
02	2894	R	2894	-0-	-0-	-0-	2866	2	28	9	Y	25					131
03	3214	R	3214	-0-	-0-	-0-	3207	2	7	9	Y	6					137
04	2723	R	2723	-0-	-0-	-0-	2717	2	6	9	Y	5					142
05	3193	#	2967	-0-	-226	-0-	2964	2	3	9	Y	3					145
06	3120	#	3119	-0-	-1	-0-	3100	2	19	9	Y	17					162
07	3268	R	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			Y	-0-					162
08	3224	#	1972	-0-	-1252	-0-	1972	2			Y	-0-					162
09	3406	R	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			Y	-0-					162
10	3295	R	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			Y	-0-					162
11	3090	#	3040	-0-	-50	-0-	3040	2			Y	-0-					162
*12	3367	R	3367	-0-	-0-	-0-	3358	2	9	9	Y	8	98	1			72

TOTAL GAS PROD: 35,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

SUN, NORTH (RINCON 7490) 87124 634 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MONTALVO 'B' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282718 COMPL. DATE 07/05/2017 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 7942 - 8147

07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		168	-0-	168	168	168	2			N	-0-					-0-
09	572		236	-0-	-336	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	1612		12	-0-	-1600	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	1560		-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
12	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN, NORTH (VICKSBURG 5960) 87124 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
LAUREL, D. WELL #: 17 RRCID -> 209781 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7842 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	#	3068	-0-	-280	-0-	3018	2	50	9	N	45	183	1			34
02	2800		2768	-0-	-32	-0-	2722	2	46	9	N	42					76
03	3100		3048	-0-	-52	-0-	2995	2	53	9	N	48					124
04	3000		2940	-0-	-60	-0-	2893	2	47	9	N	43					167
05	3069	#	3021	-0-	-48	-0-	2975	2	46	9	N	42					209
06	2970	#	2911	-0-	-59	-0-	2871	2	40	9	N	36	187	1			58
07	3069	#	3049	-0-	-20	-0-	3004	2	45	9	N	41					99
08	3007	N	1248	-0-	-1759	-0-	1226	2	22	9	N	20					119
09	3000	N	3803	-0-	803	803	3750	2	53	9	N	48					167
10	3100	N	2965	-0-	-135	668	2913	2	52	9	N	47					214
11	3000	N	2661	-0-	-339	329	2631	2	30	9	N	27	185	1			56
12	3100		2770	-0-	-330	-0-	2724	2	46	9	N	42					98

TOTAL GAS PROD: 34,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 481

SUN, NORTH (VICKSBURG 6410) 87124 696 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
I.V. MONTALVO 'C' WELL #: 59 RRCID -> 282427 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6365 - 6369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		16147	-0-	16147	16147	16034	2	113	9	Y	103	86	1			17
*07	22981	X	6834	-0-	-16147	-0-	6718	2	116	9	Y	105	122	1			-0-
08	7750		-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/10/2017

TOTAL GAS PROD: 22,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

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
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN, NORTH (5030) 87124 796 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MONTALVO HEIRS 'B' WELL #: 3 RRCID -> 277543 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4842 - 4846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	#	384	-0-	-360	-0-	384	2			N	-0-					28
02	644	#	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					28
03	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					28
04	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					28
05	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					28
06	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					28
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN, NORTH (6070) 87124 891 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
I.V. MONTALVO 'C' WELL #: 59 RRCID -> 282653 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6161 - 6227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		5866	-0-	5866	5866	5800	2	66	9	Y	60	60	1			-0-
09	4644		-0-	-0-	-4644	1222					N	-0-					-0-
10	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	1222					N	-0-					-0-
11	5160		-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					-0-
12	5332		-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

SUN, NORTH (6340) 87124 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
I.V. MONTALVO 'C' WELL #: 54 RRCID -> 281263 COMPL. DATE 09/06/2016 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6343 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750		36174	-0-	28424	80759	35713	2	461	9	Y	419	462	1			117
02	112138	X	31379	-0-	-80759 B	-0-	30950	2	429	9	Y	390	471	1			36
03	28987	X	28987	-0-	-0-	-0-	28702	2	285	9	Y	259	252	1			43
04	24599	X	24599	-0-	-0-	-0-	24304	2	295	9	Y	268	216	1			95
05	22072	X	20140	-0-	-1932	-0-	19936	2	204	9	Y	185	261	1			19
06	21360	X	5200	-0-	-16160	-0-	5139	2	61	9	Y	55	34	1			40
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40	1			-0-
08	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/04/2017

TOTAL GAS PROD: 146,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,576

I.V. MONTALVO 'C' WELL #: 49 RRCID -> 281269 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6429 - 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
01	7750		29735	-0-	21985	67166	29446	2	289	9	Y	263	299	1			177
02	93935	X	26769	-0-	-67166 B	-0-	26563	2	206	9	Y	187	260	1			104
03	27404	X	12076	-0-	-15328	-0-	11721	2	355	9	Y	323	367	1			60
04	28770	X	12135	-0-	-16635	-0-	11879	2	256	9	Y	233	222	1			71
05	29729	X	12887	-0-	-16842	-0-	12548	2	339	9	Y	308	313	1			66
06	28770	X	12235	-0-	-16535	-0-	11915	2	320	9	Y	291	272	1			85
07	29636	X	12044	-0-	-17592	-0-	11701	2	343	9	Y	312	374	1			23
08	12400	X	6495	-0-	-5905	-0-	6264	2	231	9	Y	210	223	1			10
09	12000	X	6834	-0-	-5166	-0-	6670	2	164	9	Y	149	145	1			14
10	12400	X	1799	-0-	-10601	-0-	1788	2	11	9	Y	10	18	1			6
11	16788	X	16788	-0-	-0-	-0-	16687	2	101	9	Y	92	81	1			17
*12	14794	X	14794	-0-	-0-	-0-	14620	2	174	9	Y	158	144	1			31

TOTAL GAS PROD: 164,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,536

I.V. MONTALVO 'C' WELL #: 55 RRCID -> 282018 COMPL. DATE 02/21/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6361 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		4390	-0-	4390 B	4390	4337	2	53	9	Y	48	43	1			5
03	32297	X	27907	-0-	-4390	-0-	27493	2	414	9	Y	376	326	1			55
04	31200	X	27877	-0-	-3323	-0-	27374	2	503	9	Y	457	356	1			156
05	32240	X	27258	-0-	-4982	-0-	26842	2	416	9	Y	378	498	1			36
06	31200	X	27037	-0-	-4163	-0-	26727	2	310	9	Y	282	150	1			168
07	32240	X	26212	-0-	-6028	-0-	25876	2	336	9	Y	305	432	1			41
08	28799	X	12361	-0-	-16438	-0-	12247	2	114	9	Y	104	145	1			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2017

TOTAL GAS PROD: 153,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,950

I.V. MONTALVO 'C' WELL #: 57 RRCID -> 282429 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6334 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		19087	-0-	19087	19087	19008	2	79	9	Y	72	63	1			9
08	48699	X	29612	-0-	-19087	-0-	29526	2	86	9	Y	78	82	1			5
09	32939	X	32939	-0-	-0-	-0-	32812	2	127	9	Y	115	103	1			17
10	32028	X	32028	-0-	-0-	-0-	31840	2	188	9	Y	171	171	1			17
11	28230	X	24850	-0-	-3380	-0-	24723	2	127	9	Y	115	109	1			23
12	29171	X	9763	-0-	-19408	-0-	9672	2	91	9	Y	83	77	1			29

TOTAL GAS PROD: 148,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 634

SUN, NORTH (6350) 87124 918 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
IMP OIL 423066
LAUREL, C. WELL #: 11 RRCID -> 191690 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6138 - 6160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2016 - PLUGGED 01/15/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INLAND RECYCLING, LLC 424632
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN, WEST (8800) 87129 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OSBORN,W.B. OIL & GAS OPERATIONS 627829
BLOCK, E. HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 167516 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8749 - 8776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558 X	454	-0-	-104	-0-	419	2	35	9	N	32					172
02	469 X	469	-0-	-0-	-0-	440	2	29	9	N	26					198
03	571 X	571	-0-	-0-	-0-	534	2	37	9	N	34	187	1			45
04	587 X	587	-0-	-0-	-0-	562	2	25	9	N	23					68
05	640 X	640	-0-	-0-	-0-	605	2	35	9	N	32					100
06	598 X	598	-0-	-0-	-0-	570	2	28	9	N	25					125
07	631 X	631	-0-	-0-	-0-	603	2	28	9	N	25					150
08	651 X	269	-0-	-382	-0-	251	2	18	9	N	16	1	8			165
09	877 X	877	-0-	-0-	-0-	836	2	41	9	N	37					202
10	651 X	591	-0-	-60	-0-	565	2	26	9	N	24	194	1			32
11	625 X	625	-0-	-0-	-0-	594	2	31	9	N	28					60
12	620 X	586	-0-	-34	-0-	554	2	32	9	N	29					89

TOTAL GAS PROD: 6,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

SWEDEN (HIAWATHA, UPPER) 87556 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MILLER WELL #: 6 RRCID -> 164098 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5758 - 5769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BIRD (QUEEN CITY) 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173300 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9488 - 9508

01	2325 N	2243	-0-	-82	-0-	54	1	2057	3	Y	120	78	1	5	8	64				
						132	9													
02	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	111	1	1948	3	Y	75	104	1	1	8	34				
						83	9													
03	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	136	1	2245	3	Y	80	79	1	1	8	34				
						88	9													
04	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	107	1	1921	3	Y	69	54	1	9	8	40				
						76	9													
05	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	108	1	2288	3	Y	74	76	1	4	8	34				
						81	9													
06	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	118	1	2148	3	Y	69	78	1	1	8	24				
						76	9													
07	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	116	1	2222	3	Y	89	54	1	6	8	53				
						98	9													
08	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	117	1	2130	3	Y	100	104	1	2	8	47				
						110	9													
09	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	97	1	2081	3	Y	101	112	1	8	8	28				
						111	9													
10	2449 N	2219	-0-	-230	-0-	102	1	2023	3	Y	85	76	1	3	8	34				
						94	9													
11	2280 N	2195	-0-	-85	-0-	104	1	1980	3	Y	101	109	1			26				
						111	9													
*12	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	75	1	1914	3	Y	115	118	1	3	8	20				
						127	9													

TOTAL GAS PROD: 27,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,078

T-BIR (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174010 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	119	1	4512	3	Y	172	117	1			96
							189	9									
02	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	234	1	4100	3	Y	112	157	1			51
							123	9									
03	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	275	1	4530	3	Y	118	118	1			51
							130	9									
04	4740	X	4594	-0-	-146	-0-	237	1	4243	3	Y	104	88	1			67
							114	9									
05	4929	X	4539	-0-	-390	-0-	200	1	4223	3	Y	105	120	1			52
							116	9									
06	4770	X	4604	-0-	-166	-0-	235	1	4257	3	Y	102	118	1			36
							112	9									
07	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	241	1	4609	3	Y	101	74	1			63
							111	9									
08	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	256	1	4683	3	Y	100	113	1			50
							110	9									
09	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	215	1	4633	3	Y	91	113	1			28
							100	9									
10	4960	X	4881	-0-	-79	-0-	231	1	4560	3	Y	82	76	1			34
							90	9									
11	4890	X	4778	-0-	-112	-0-	232	1	4435	3	Y	101	109	1			26
							111	9									
12	5053	X	4438	-0-	-615	-0-	163	1	4152	3	Y	112	118	1			20
							123	9									

TOTAL GAS PROD: 57,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,300

CHEVRON-THUNDERBIRD #3 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175830 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9461 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2367	-0-	-454	-0-	58	1	2182	3	Y	115	78	1			64
							127	9									
02	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	117	1	2050	3	Y	74	104	1			34
							81	9									
03	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	138	1	2275	3	Y	79	79	1			34
							87	9									
04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	119	1	2130	3	Y	70	59	1			45
							77	9									
05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	101	1	2142	3	Y	70	80	1			35
							77	9									
06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	123	1	2225	3	Y	68	79	1			24
							75	9									
07	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	127	1	2436	3	Y	68	50	1			42
							75	9									
08	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	135	1	2474	3	Y	66	75	1			33
							73	9									
09	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	111	1	2387	3	Y	61	75	1			19
							67	9									
10	2635	N	2517	-0-	-118	-0-	118	1	2340	3	Y	54	51	1			22
							59	9									
11	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	129	1	2456	3	Y	69	73	1			18
							76	9									
*12	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	97	1	2463	3	Y	74	79	1			13
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 29,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 868

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 177647 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9478 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	41	1	1534	3	Y	57	39	1			32
							63	9									
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	69	1	1204	3	Y	37	52	1			17
							41	9									
03	1643	N	1410	-0-	-233	-0-	78	1	1289	3	Y	39	39	1			17
							43	9									
04	1590	N	1272	-0-	-318	-0-	65	1	1170	3	Y	34	29	1			22
							37	9									
05	1457	N	1275	-0-	-182	-0-	56	1	1180	3	Y	35	40	1			17
							39	9									
06	1350	N	1076	-0-	-274	-0-	54	1	985	3	Y	34	39	1			12
							37	9									
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	68	1	1307	3	Y	32	24	1			20
							35	9									
08	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	63	1	1151	3	Y	34	37	1			17
							37	9									
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	49	1	1049	3	Y	30	38	1			9
							33	9									
10	1395	N	1211	-0-	-184	-0-	57	1	1124	3	Y	27	25	1			11
							30	9									
11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	59	1	1123	3	Y	34	36	1			9
							37	9									
*12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	52	1	1329	3	Y	37	39	1			7
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 15,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 430

CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180274 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9548 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3873	-0-	-405	-0-	95	1	3589	3	Y	172	117	1			96
							189	9									
02	3864	X	3791	-0-	-73	-0-	198	1	3470	3	Y	112	157	1			51
							123	9									
03	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	242	1	3996	3	Y	117	118	1			50
							129	9									
04	3870	X	2918	-0-	-952	-0-	148	1	2656	3	Y	104	87	1			67
							114	9									
05	4123	X	3291	-0-	-832	-0-	144	1	3031	3	Y	105	120	1			52
							116	9									
06	3990	X	3919	-0-	-71	-0-	199	1	3608	3	Y	102	118	1			36
							112	9									
07	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	204	1	3900	3	Y	85	68	1			53
							94	9									
08	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	212	1	3881	3	Y	76	91	1			38
							84	9									
09	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	173	1	3729	3	Y	70	87	1			21
							77	9									
10	4185	X	3979	-0-	-206	-0-	188	1	3722	3	Y	63	58	1			26
							69	9									
11	4050	X	3999	-0-	-51	-0-	195	1	3719	3	Y	77	83	1			20
							85	9									
12	4185	X	3614	-0-	-571	-0-	133	1	3386	3	Y	86	91	1			15
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 46,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,169

T-BIR (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181379 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1844	-0-	-357	-0-	44	1	1673	3	Y	115	78	1			64
							127	9									
02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	100	1	1743	3	Y	74	104	1			34
							81	9									
03	1736	N	1398	-0-	-338	-0-	76	1	1254	3	Y	62	75	1			21
							68	9									
04	1710	N	1528	-0-	-182	-0-	78	1	1393	3	Y	52	40	1			33
							57	9									
05	1767	N	909	-0-	-858	-0-	38	1	803	3	Y	62	65	1			30
							68	9									
06	1350	N	672	-0-	-678	-0-	33	1	592	3	Y	43	53	1			20
							47	9									
07	1581	N	396	-0-	-1185	-0-	20	1	374	3	Y	2	14	1			8
							2	9									
08	899	N	182	-0-	-717	-0-	9	1	166	3	Y	6	13	1			1
							7	9									
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	31	1	604	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

CHEVRON-THUNDERBIRD #9 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181430 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9669 - 9674

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THUNDERBIRD NO. 4 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183371 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9648

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185502 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	4	1	145	3	Y	11	7	1			8
							12	9									
02	84	N	49	-0-	-35	-0-	3	1	44	3	Y	2	9	1			1
							2	9									
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	Y	13	8	1			6
							14	9									
04	150	N	73	-0-	-77	-0-	4	1	67	3	Y	2	5	1			3
							2	9									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	2	1			1
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	207	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	Y	29	22	1			8
							32	9									
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	2	1	37	3	Y	22	24	1			6
							24	9									
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
*12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	3	6	1			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 1,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 232248 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9438 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2768	-0-	-890	-0-	70	1	2635	3	Y	57	39	1			32
							63	9									
02	3164	X	2550	-0-	-614	-0-	136	1	2373	3	Y	37	52	1			17
							41	9									
03	3193	X	2910	-0-	-283	-0-	164	1	2703	3	Y	39	39	1			17
							43	9									
04	2820	X	2235	-0-	-585	-0-	117	1	2088	3	Y	27	25	1			19
							30	9									
05	2914	X	2210	-0-	-704	-0-	98	1	2073	3	Y	35	37	1			17
							39	9									
06	2820	X	2724	-0-	-96	-0-	139	1	2523	3	Y	56	50	1			23
							62	9									
07	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	140	1	2676	3	Y	100	65	1			58
							110	9									
08	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	154	1	2811	3	Y	101	109	1			50
							111	9									
09	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	122	1	2636	3	Y	90	112	1			28
							99	9									
10	2914	N	2789	-0-	-125	-0-	130	1	2569	3	Y	82	76	1			34
							90	9									
11	2850	N	2834	-0-	-16	-0-	135	1	2588	3	Y	101	109	1			26
							111	9									
*12	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	93	1	2352	3	Y	112	118	1			20
							123	9									

TOTAL GAS PROD: 32,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 837

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238409 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9462 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1166	-0-	-105	-0-	30	1	1129	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	62	1	1084	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	77	1	1276	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	1140	N	1065	-0-	-75	-0-	56	1	1006	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	1240	N	943	-0-	-297	-0-	42	1	897	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	1200	N	1137	-0-	-63	-0-	59	1	1075	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	55	1	1051	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	62	1	1126	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
09	1140	N	1121	-0-	-19	-0-	50	1	1068	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
10	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	53	1	1045	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	1140	N	1074	-0-	-66	-0-	53	1	1017	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	37	1	953	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 13,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

T PATCH (REKLAW OSO) 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAS ESCOBAS WELL #: 1 RRCID -> 204949 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7852 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	182	1	1474	2	Y	14					127
							15	9									
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	146	1	1139	2	Y	10					137
							11	9									
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	164	1	1235	2	Y	5					142
							6	9									
04	1290	N	1063	-0-	-227	-0-	131	1	890	2	Y	38	136	1			44
							42	9									
05	1333	N	619	-0-	-714	-0-	67	1	544	2	Y	7					51
							8	9									
06	1290	N	734	-0-	-556	-0-	80	1	651	2	Y	3					54
							3	9									
07	1085	N	879	-0-	-206	-0-	108	1	771	2	Y	-0-					54
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	115	1	681	2	Y	-0-					54
09	750	N	635	-0-	-115	-0-	95	1	540	2	Y	-0-					54
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	107	1	826	2	Y	-0-					54
11	780	N	733	-0-	-47	-0-	87	1	646	2	Y	-0-					54
*12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	107	1	763	2	Y	1					55
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAS ESCOBAS WELL #: 2 RRCID -> 207406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7907 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	1528	-0-	-115	-0-	167	1	1350	2	N	10					179
							11	9									
02	1484	X	1439	-0-	-45	-0-	163	1	1264	2	N	11					190
							12	9									
03	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	186	1	1399	2	N	14					204
							15	9									
04	1470	X	1290	-0-	-180	-0-	165	1	1114	2	N	10					214
							11	9									
05	1581	X	1118	-0-	-463	-0-	122	1	989	2	N	6					220
							7	9									
06	1560	X	1006	-0-	-554	-0-	109	1	890	2	N	6	167	1			59
							7	9									
07	1612	X	1259	-0-	-353	-0-	153	1	1095	2	N	10					69
							11	9									
08	1612	X	1057	-0-	-555	-0-	151	1	898	2	N	7					76
							8	9									
09	1290	X	832	-0-	-458	-0-	124	1	707	2	N	1					77
							1	9									
10	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	165	1	1275	2	N	7					84
							8	9									
11	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	169	1	1250	2	N	10					94
							11	9									
12	1271	X	1259	-0-	-12	-0-	154	1	1097	2	N	7					101
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 15,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

SOUTHWEST TEXAS CORP "A" WELL #: 1 RRCID -> 208309 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8375 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15097	X	12527	-0-	-2570	-0-	1035	1	11269	2	Y	203	186	1			123
							223	9									
02	12768	X	11691	-0-	-1077	-0-	987	1	10500	2	Y	185	250	1			58
							204	9									
03	14136	X	12801	-0-	-1335	-0-	1118	1	11456	2	Y	206	133	1			131
							227	9									
04	13680	X	11105	-0-	-2575	-0-	831	1	10112	2	Y	147	234	1			44
							162	9									
05	14136	X	13946	-0-	-190	-0-	830	1	12918	2	Y	180	184	1			40
							198	9									
06	15392	X	15392	-0-	-0-	-0-	986	1	14191	2	Y	195	199	1			36
							215	9									
07	15229	X	15229	-0-	-0-	-0-	1100	1	13903	2	Y	205	241	1			-0-
							226	9									
08	15219	X	15219	-0-	-0-	-0-	1116	1	13882	2	Y	201	172	1			29
							221	9									
09	15390	X	11999	-0-	-3391	-0-	906	1	10928	2	Y	150	116	1			63
							165	9									
10	15903	X	15489	-0-	-414	-0-	1132	1	14106	2	Y	228	235	1			56
							251	9									
11	15390	X	13400	-0-	-1990	-0-	1045	1	12139	2	Y	196	170	1			82
							216	9									
12	15221	X	14144	-0-	-1077	-0-	1128	1	12801	2	Y	195	180	1			97
							215	9									

TOTAL GAS PROD: 162,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,291

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTHWEST TEXAS CORP "B" WELL #: 2 RRCID -> 208311 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8586 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	1546	-0-	-6948	-0-	128	1	1390	2	Y	25	23	1			62
							28	9									
02	7924	X	-0-	-0-	-7924	-0-					Y	-0-					62
03	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					Y	-0-					62
04	12266	X	12266	-0-	-0-	-0-	918	1	11169	2	Y	163	209	1			16
							179	9									
05	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	603	1	9386	2	Y	130	132	1			14
							143	9									
06	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	523	1	7531	2	Y	103	95	1			22
							113	9									
07	8990	X	8972	-0-	-18	-0-	648	1	8190	2	Y	122	142	1			2
							134	9									
08	12679	X	8428	-0-	-4251	-0-	618	1	7688	2	Y	111	95	1			18
							122	9									
09	12270	X	6806	-0-	-5464	-0-	514	1	6198	2	Y	85	66	1			37
							94	9									
10	10137	X	9568	-0-	-569	-0-	699	1	8714	2	Y	141	144	1			34
							155	9									
11	8670	X	7887	-0-	-783	-0-	615	1	7145	2	Y	115	100	1			49
							127	9									
12	8959	X	8094	-0-	-865	-0-	646	1	7325	2	Y	112	103	1			58
							123	9									

TOTAL GAS PROD: 81,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,107

SOUTHWEST TEXAS CORP. WELL #: 1 A RRCID -> 208681 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8872 - 9001

01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	51	1	552	2	Y	10	9	1			6
							11	9									
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	46	1	487	2	Y	9	12	1			3
							10	9									
03	589	N	578	-0-	-11	-0-	50	1	518	2	Y	9	6	1			6
							10	9									
04	570	N	496	-0-	-74	-0-	37	1	451	2	Y	7	11	1			2
							8	9									
05	589	N	550	-0-	-39	-0-	33	1	509	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
06	570	N	503	-0-	-67	-0-	32	1	464	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	41	1	523	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	46	1	568	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
09	510	N	493	-0-	-17	-0-	37	1	450	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	44	1	554	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
11	600	N	516	-0-	-84	-0-	40	1	467	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
*12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	43	1	487	2	Y	7	7	1			4
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 6,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTHWEST TEXAS CORP "C" WELL #: 3 RRCID -> 208781 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8703 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	448	1	4871	2	Y	88	80	1	80
							97	9							
02	5376	X	5002	-0-	-374	-0-	422	1	4493	2	Y	79	107	1	52
							87	9							
03	5952	X	5205	-0-	-747	-0-	454	1	4659	2	Y	84	54	1	82
							92	9							
04	5760	X	4353	-0-	-1407	-0-	326	1	3964	2	Y	57	93	1	46
							63	9							
05	5673	X	3900	-0-	-1773	-0-	232	1	3613	2	Y	50	51	1	45
							55	9							
06	5370	X	3843	-0-	-1527	-0-	246	1	3543	2	Y	49	50	1	44
							54	9							
07	5549	X	5476	-0-	-73	-0-	396	1	4999	2	Y	74	87	1	31
							81	9							
08	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	417	1	5181	2	Y	74	64	1	41
							81	9							
09	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	327	1	3949	2	Y	55	42	1	54
							61	9							
10	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	301	1	3748	2	Y	60	65	1	49
							66	9							
11	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	393	1	4567	2	Y	74	64	1	59
							81	9							
*12	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	391	1	4439	2	Y	67	62	1	64
							74	9							

TOTAL GAS PROD: 57,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 811

SOUTHWEST TEXAS CORP "D" WELL #: 4 RRCID -> 209457 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8639 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4932	-0-	-121	-0-	408	1	4436	2	Y	80	73	1	48
							88	9							
02	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	398	1	4237	2	Y	75	101	1	22
							83	9							
03	4929	X	4900	-0-	-29	-0-	428	1	4386	2	Y	78	51	1	49
							86	9							
04	4770	X	4045	-0-	-725	-0-	303	1	3683	2	Y	54	87	1	16
							59	9							
05	4929	X	4323	-0-	-606	-0-	257	1	4004	2	Y	56	57	1	15
							62	9							
06	4770	X	4227	-0-	-543	-0-	271	1	3897	2	Y	54	55	1	14
							59	9							
07	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	360	1	4547	2	Y	66	77	1	3
							73	9							
08	4836	X	4700	-0-	-136	-0-	345	1	4287	2	Y	62	53	1	12
							68	9							
09	4230	X	3804	-0-	-426	-0-	287	1	3464	2	Y	48	37	1	23
							53	9							
10	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	370	1	4615	2	Y	74	79	1	18
							81	9							
11	4680	X	4383	-0-	-297	-0-	342	1	3971	2	Y	64	56	1	26
							70	9							
*12	4836	X	4747	-0-	-89	-0-	379	1	4296	2	Y	65	60	1	31
							72	9							

TOTAL GAS PROD: 54,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 776

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
COOPER FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 209900 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8750 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13051	X	11453	-0-	-1598	-0-	953	1	10375	2	Y	114	228	1			97
							125	9									
02	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	898	1	9553	2	Y	79					176
							87	9									
03	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-	1048	1	10746	2	Y	102	109	1			169
							112	9									
04	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	793	1	9640	2	Y	101	116	1			154
							111	9									
05	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	678	1	10557	2	Y	130	112	1			172
							143	9									
06	11323	X	11323	-0-	-0-	-0-	728	1	10475	2	Y	109	110	1			171
							120	9									
07	13858	X	13858	-0-	-0-	-0-	1007	1	12728	2	Y	112	231	1			52
							123	9									
08	13177	X	13177	-0-	-0-	-0-	973	1	12105	2	Y	90					142
							99	9									
09	11310	X	10776	-0-	-534	-0-	817	1	9850	2	Y	99	107	1			134
							109	9									
10	14052	X	14052	-0-	-0-	-0-	1033	1	12881	2	Y	125	230	1			29
							138	9									
11	13410	X	12376	-0-	-1034	-0-	971	1	11278	2	Y	115	111	1			33
							127	9									
12	13857	X	13327	-0-	-530	-0-	1067	1	12102	2	Y	144					177
							158	9									

TOTAL GAS PROD: 144,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,320

LAS ESCOBAS WELL #: 5 RRCID -> 211276 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7612 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	16	1	128	2	Y	2					27
							2	9									
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	26	1	200	2	Y	1					28
							1	9									
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	15	1	114	2	Y	1					29
							1	9									
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	31	1	208	2	Y	9	32	1			6
							10	9									
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	81	1	659	2	Y	8					14
							9	9									
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	105	1	862	2	Y	4					18
							4	9									
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	117	1	834	2	Y	-0-					18
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	108	1	640	2	Y	-0-					18
09	990	N	565	-0-	-425	-0-	84	1	481	2	Y	-0-					18
10	961	N	778	-0-	-183	-0-	89	1	689	2	Y	-0-					18
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	95	1	705	2	Y	-0-					18
*12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	95	1	682	2	Y	2					20
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTHWEST TEXAS CORP "E" WELL #: 5 RRCID -> 212173 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8707 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	91	1	995	2	Y	18	16	1			19
							20	9									
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	87	1	924	2	Y	16	22	1			13
							18	9									
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	91	1	931	2	Y	17	11	1			19
							19	9									
04	450	N	449	-0-	-1	-0-	34	1	408	2	Y	6	10	1			15
							7	9									
05	465	N	211	-0-	-254	-0-	13	1	195	2	Y	3	3	1			15
							3	9									
06	450	N	163	-0-	-287	-0-	10	1	151	2	Y	2	2	1			15
							2	9									
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	66	1	833	2	Y	12	14	1			13
							13	9									
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	64	1	796	2	Y	11	10	1			14
							12	9									
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	24	1	285	2	Y	4	3	1			15
							4	9									
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	38	1	477	2	Y	8	8	1			15
							9	9									
11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	103	1	1198	2	Y	19	17	1			17
							21	9									
*12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	49	1	555	2	Y	9	8	1			18
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 8,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

COOPER FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 212176 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3745	-0-	-998	-0-	312	1	3391	2	Y	38	75	1			14
							42	9									
02	4928	X	4295	-0-	-633	-0-	366	1	3894	2	Y	32					46
							35	9									
03	5456	X	4235	-0-	-1221	-0-	373	1	3821	2	Y	37	39	1			44
							41	9									
04	4920	X	3303	-0-	-1617	-0-	248	1	3021	2	Y	31	36	1			39
							34	9									
05	4743	X	3670	-0-	-1073	-0-	219	1	3405	2	Y	42	36	1			45
							46	9									
06	4590	X	3619	-0-	-971	-0-	233	1	3349	2	Y	34	41	1			38
							37	9									
07	4743	X	4487	-0-	-256	-0-	326	1	4121	2	Y	36	65	1			9
							40	9									
08	4247	X	4153	-0-	-94	-0-	307	1	3814	2	Y	29					38
							32	9									
09	3630	X	3018	-0-	-612	-0-	229	1	2758	2	Y	28	30	1			36
							31	9									
10	4495	X	3300	-0-	-1195	-0-	243	1	3025	2	Y	29	53	1			12
							32	9									
11	4350	X	2593	-0-	-1757	-0-	203	1	2364	2	Y	24	23	1			13
							26	9									
12	4495	X	2327	-0-	-2168	-0-	186	1	2113	2	Y	25					38
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 42,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 6 RRCID -> 212821 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8723 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2896	-0-	-80	-0-	239	1	2605	2	Y	47	43	1			30
							52	9									
02	3192	X	2705	-0-	-487	-0-	228	1	2430	2	Y	43	58	1			15
							47	9									
03	3534	X	2898	-0-	-636	-0-	253	1	2593	2	Y	47	30	1			32
							52	9									
04	3420	X	2393	-0-	-1027	-0-	179	1	2180	2	Y	31	51	1			12
							34	9									
05	3007	X	2631	-0-	-376	-0-	157	1	2437	2	Y	34	35	1			11
							37	9									
06	2910	X	2040	-0-	-870	-0-	131	1	1880	2	Y	26	26	1			11
							29	9									
07	3007	X	2770	-0-	-237	-0-	200	1	2529	2	Y	37	44	1			4
							41	9									
08	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	183	1	2270	2	Y	33	28	1			9
							36	9									
09	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	163	1	1966	2	Y	27	21	1			15
							30	9									
10	2480	N	2386	-0-	-94	-0-	174	1	2173	2	Y	35	38	1			12
							39	9									
11	2400	N	2263	-0-	-137	-0-	176	1	2050	2	Y	34	29	1			17
							37	9									
*12	2232	N	2152	-0-	-80	-0-	172	1	1948	2	Y	29	27	1			19
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 29,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

EIA PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 213818 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8410 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3941	-0-	-182	-0-	333	1	3560	2	Y	44	67	1			35
							48	9									
02	3612	X	3524	-0-	-88	-0-	318	1	3170	2	Y	33	37	1			31
							36	9									
03	3999	X	3816	-0-	-183	-0-	313	1	3458	2	Y	41	34	1			38
							45	9									
04	3810	X	3168	-0-	-642	-0-	317	1	2817	2	Y	31	34	1			35
							34	9									
05	3937	X	3580	-0-	-357	-0-	247	1	3301	2	Y	29	31	1			33
							32	9									
06	3810	X	3470	-0-	-340	-0-	308	1	3133	2	Y	26	39	1			20
							29	9									
07	3906	X	3787	-0-	-119	-0-	415	1	3341	2	Y	28	38	1			10
							31	9									
08	3813	X	3180	-0-	-633	-0-	274	1	2877	2	Y	26					36
							29	9									
09	3480	X	2814	-0-	-666	-0-	265	1	2529	2	Y	18	29	1			25
							20	9									
10	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	356	1	3626	2	Y	32	33	1			24
							35	9									
11	3660	X	3369	-0-	-291	-0-	339	1	2995	2	Y	32	33	1			23
							35	9									
12	3782	X	3128	-0-	-654	-0-	317	1	2776	2	Y	32	32	1			23
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 41,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTHWEST TEXAS CORP "G" WELL #: 7 RRCID -> 214798 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8754 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	83	1	908	2	Y	16	15	1			8
							18	9									
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	82	1	872	2	Y	16	21	1			3
							18	9									
03	1023	N	964	-0-	-59	-0-	84	1	863	2	Y	15	10	1			8
							17	9									
04	990	N	725	-0-	-265	-0-	54	1	660	2	Y	10	14	1			4
							11	9									
05	1085	N	796	-0-	-289	-0-	47	1	738	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
06	930	N	832	-0-	-98	-0-	53	1	767	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	69	1	874	2	Y	13	15	1			1
							14	9									
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	71	1	880	2	Y	13	11	1			3
							14	9									
09	840	N	728	-0-	-112	-0-	55	1	663	2	Y	9	7	1			5
							10	9									
10	961	N	933	-0-	-28	-0-	68	1	850	2	Y	14	15	1			4
							15	9									
11	930	N	742	-0-	-188	-0-	58	1	673	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
*12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	70	1	796	2	Y	12	11	1			6
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 10,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

EIA PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 215176 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8394 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18383	X	15688	-0-	-2695	-0-	1325	1	14170	2	Y	175	267	1			95
							193	9									
02	15484	X	13169	-0-	-2315	-0-	1187	1	11848	2	Y	122	137	1			80
							134	9									
03	17143	X	15861	-0-	-1282	-0-	1303	1	14372	2	Y	169	140	1			109
							186	9									
04	15780	X	11558	-0-	-4222	-0-	1155	1	10281	2	Y	111	123	1			97
							122	9									
05	15686	X	13460	-0-	-2226	-0-	930	1	12406	2	Y	113	109	1			101
							124	9									
06	15360	X	10598	-0-	-4762	-0-	940	1	9571	2	Y	79	120	1			60
							87	9									
07	15872	X	11152	-0-	-4720	-0-	1222	1	9840	2	Y	82	113	1			29
							90	9									
08	16037	X	16037	-0-	-0-	-0-	1383	1	14511	2	Y	130					159
							143	9									
09	13020	X	12000	-0-	-1020	-0-	1129	1	10785	2	Y	78	124	1			113
							86	9									
10	15026	X	15026	-0-	-0-	-0-	1331	1	13565	2	Y	118	122	1			109
							130	9									
11	15300	X	13001	-0-	-2299	-0-	1309	1	11554	2	Y	125	128	1			106
							138	9									
*12	15810	X	12991	-0-	-2819	-0-	1318	1	11529	2	Y	131	132	1			105
							144	9									

TOTAL GAS PROD: 160,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,433

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	412	1	4479	2	Y	49	81	1			22
							54	9									
02	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	367	1	3903	2	Y	33					55
							36	9									
03	4712	X	4105	-0-	-607	-0-	362	1	3706	2	Y	34	37	1			52
							37	9									
04	4560	X	3529	-0-	-1031	-0-	265	1	3227	2	Y	34	39	1			47
							37	9									
05	4712	X	4007	-0-	-705	-0-	239	1	3718	2	Y	45	39	1			53
							50	9									
06	4560	X	4036	-0-	-524	-0-	259	1	3734	2	Y	39	39	1			53
							43	9									
07	4712	X	3839	-0-	-873	-0-	279	1	3526	2	Y	31	64	1			20
							34	9									
08	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	191	1	2376	2	Y	18					38
							20	9									
09	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	322	1	3877	2	Y	39	42	1			35
							43	9									
10	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	396	1	4941	2	Y	48	82	1			1
							53	9									
11	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	370	1	4294	2	Y	43	42	1			2
							47	9									
*12	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	326	1	3695	2	Y	44					46
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 49,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 8 RRCID -> 226735 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5646 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1295	-0-	-193	-0-	107	1	1165	2	Y	21	19	1			20
							23	9									
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	117	1	1240	2	Y	22	30	1			12
							24	9									
03	1395	N	1268	-0-	-127	-0-	111	1	1134	2	Y	21	13	1			20
							23	9									
04	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	89	1	1085	2	Y	16	26	1			10
							18	9									
05	1519	N	1200	-0-	-319	-0-	71	1	1112	2	Y	15	16	1			9
							17	9									
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	88	1	1264	2	Y	18	18	1			9
							20	9									
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	111	1	1397	2	Y	20	24	1			5
							22	9									
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	112	1	1399	2	Y	20	17	1			8
							22	9									
09	1380	N	1233	-0-	-147	-0-	93	1	1122	2	Y	16	12	1			12
							18	9									
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	120	1	1497	2	Y	24	26	1			10
							26	9									
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	117	1	1363	2	Y	22	19	1			13
							24	9									
*12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	105	1	1188	2	Y	18	17	1			14
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 16,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 9 RRCID -> 228238 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8546 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	222	1	2419	2	Y	43	40	1			23
							47	9									
02	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	203	1	2162	2	Y	38	51	1			10
							42	9									
03	2728	N	2608	-0-	-120	-0-	228	1	2334	2	Y	42	27	1			25
							46	9									
04	2610	N	2213	-0-	-397	-0-	166	1	2015	2	Y	29	44	1			10
							32	9									
05	2666	N	2157	-0-	-509	-0-	128	1	1998	2	Y	28	28	1			10
							31	9									
06	2520	N	1914	-0-	-606	-0-	123	1	1765	2	Y	24	25	1			9
							26	9									
07	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	192	1	2428	2	Y	36	41	1			4
							40	9									
08	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	197	1	2448	2	Y	35	30	1			9
							39	9									
09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	157	1	1890	2	Y	26	20	1			15
							29	9									
10	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	198	1	2468	2	Y	40	43	1			12
							44	9									
11	2610	N	2129	-0-	-481	-0-	166	1	1929	2	Y	31	27	1			16
							34	9									
*12	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	178	1	2016	2	Y	30	28	1			18
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 28,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

HORNADAY WELL #: 1 RRCID -> 234898 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7837 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1614	-0-	-122	-0-	245	1	1369	2	Y	-0-					138
02	1624	N	1392	-0-	-232	-0-	206	1	1177	2	Y	8					146
							9	9									
03	1674	N	1509	-0-	-165	-0-	233	1	1273	2	Y	3	118	1			31
							3	9									
04	1560	N	1042	-0-	-518	-0-	1042	2			Y	-0-					31
05	1550	N	1276	-0-	-274	-0-	1276	2			Y	-0-					31
06	1470	N	1130	-0-	-340	-0-	1130	2			Y	-0-					31
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					31
08	1271	N	1209	-0-	-62	-0-	1209	2			Y	-0-					31
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	223	1	919	2	Y	-0-					31
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	368	1	1292	2	Y	8					39
							9	9									
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	337	1	947	2	Y	4					43
							4	9									
*12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	336	1	1013	2	Y	11					54
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 15,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CANALES, EDUARDO WELL #: 1 RRCID -> 242255 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8172 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2541	-0-	-187	-0-	279	1	2262	2	N	-0-					122
02	2464	X	2255	-0-	-209	-0-	257	1	1998	2	N	-0-					122
03	2666	X	2478	-0-	-188	-0-	290	1	2188	2	N	-0-					122
04	2550	X	2015	-0-	-535	-0-	259	1	1756	2	N	-0-					122
05	2542	X	1665	-0-	-877	-0-	183	1	1482	2	N	-0-					122
06	2460	X	1765	-0-	-695	-0-	192	1	1573	2	N	-0-					122
07	2511	X	2090	-0-	-421	-0-	257	1	1833	2	N	-0-					122
08	2480	X	1909	-0-	-571	-0-	275	1	1634	2	N	-0-					122
09	2040	X	1558	-0-	-482	-0-	233	1	1325	2	N	-0-					122
10	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	271	1	2093	2	N	-0-					122
11	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	281	1	2079	2	N	-0-					122
*12	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	277	1	1978	2	N	2					124
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 25,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 11 RRCID -> 274423 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8620 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3217	-0-	-193	-0-	266	1	2893	2	N	53	48	1			103
							58	9									
02	3052	X	2713	-0-	-339	-0-	229	1	2437	2	N	43	58	1			88
							47	9									
03	3255	X	2813	-0-	-442	-0-	246	1	2522	2	N	41	27	1			102
							45	9									
04	3120	X	2245	-0-	-875	-0-	168	1	2044	2	N	30	48	1			84
							33	9									
05	3224	X	2218	-0-	-1006	-0-	132	1	2055	2	N	28	29	1			83
							31	9									
06	3120	X	2098	-0-	-1022	-0-	134	1	1934	2	N	27	27	1			83
							30	9									
07	3007	X	2286	-0-	-721	-0-	165	1	2088	2	N	30	36	1			77
							33	9									
08	2821	X	2400	-0-	-421	-0-	176	1	2189	2	N	32	27	1			82
							35	9									
09	2250	X	2044	-0-	-206	-0-	154	1	1861	2	N	26	20	1			88
							29	9									
10	2294	X	2237	-0-	-57	-0-	164	1	2038	2	N	32	35	1			85
							35	9									
11	2310	X	2093	-0-	-217	-0-	163	1	1896	2	N	31	27	1			89
							34	9									
12	2387	X	2091	-0-	-296	-0-	167	1	1892	2	N	29	27	1			91
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 28,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 13 RRCID -> 274867 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8780 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	499	-0-	-90	-0-	41	1	450	2	N	7	7	1			46
							8	9									
02	504	N	425	-0-	-79	-0-	36	1	381	2	N	7	9	1			44
							8	9									
03	558	N	410	-0-	-148	-0-	36	1	367	2	N	6	4	1			46
							7	9									
04	480	N	293	-0-	-187	-0-	22	1	267	2	N	4	6	1			44
							4	9									
05	465	N	320	-0-	-145	-0-	19	1	297	2	N	4	4	1			44
							4	9									
06	390	N	259	-0-	-131	-0-	17	1	239	2	N	3	3	1			44
							3	9									
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	27	1	346	2	N	5	6	1			43
							6	9									
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	21	1	265	2	N	3	3	1			43
							3	9									
09	270	N	233	-0-	-37	-0-	18	1	212	2	N	3	2	1			44
							3	9									
10	372	N	216	-0-	-156	-0-	16	1	197	2	N	3	3	1			44
							3	9									
11	270	N	193	-0-	-77	-0-	15	1	176	2	N	2	2	1			44
							2	9									
*12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	22	1	249	2	N	4	4	1			44
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 3,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

EIA PROPERTIES WELL #: 5 RRCID -> 275310 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8629 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2473	-0-	-193	-0-	209	1	2234	2	N	27	42	1			128
							30	9									
02	2268	N	2163	-0-	-105	-0-	195	1	1945	2	N	21	23	1			126
							23	9									
03	2604	N	2311	-0-	-293	-0-	190	1	2096	2	N	23	19	1			130
							25	9									
04	2400	N	2118	-0-	-282	-0-	212	1	1883	2	N	21	23	1			128
							23	9									
05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	175	1	2329	2	N	21	41	1			108
							23	9									
06	2250	N	2185	-0-	-65	-0-	194	1	1972	2	N	17	23	1			102
							19	9									
07	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	249	1	2002	2	N	17	36	1			83
							19	9									
08	2542	N	2104	-0-	-438	-0-	181	1	1904	2	N	17					100
							19	9									
09	2190	N	1715	-0-	-475	-0-	161	1	1542	2	N	11	18	1			93
							12	9									
10	2263	N	2002	-0-	-261	-0-	177	1	1807	2	N	16	16	1			93
							18	9									
11	2040	N	1940	-0-	-100	-0-	195	1	1725	2	N	18	19	1			92
							20	9									
*12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	190	1	1666	2	N	20	19	1			93
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 25,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTHWEST TEXAS CORP. E WELL #: 12 RRCID -> 275978 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8666 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	1395	-0-	-279	-0-	115	1	1255	2	N	23	21	1			67
							25	9									
02	1428	X	1424	-0-	-4	-0-	120	1	1280	2	N	22	30	1			59
							24	9									
03	1581	X	1428	-0-	-153	-0-	125	1	1278	2	N	23	15	1			67
							25	9									
04	1440	X	1055	-0-	-385	-0-	79	1	961	2	N	14	23	1			58
							15	9									
05	1581	X	1377	-0-	-204	-0-	82	1	1275	2	N	18	18	1			58
							20	9									
06	1530	X	1158	-0-	-372	-0-	74	1	1067	2	N	15	15	1			58
							17	9									
07	1581	X	1104	-0-	-477	-0-	80	1	1009	2	N	14	17	1			55
							15	9									
08	1426	X	1184	-0-	-242	-0-	87	1	1080	2	N	15	13	1			57
							17	9									
09	1320	X	896	-0-	-424	-0-	68	1	816	2	N	11	8	1			60
							12	9									
10	1364	X	1133	-0-	-231	-0-	83	1	1031	2	N	17	18	1			59
							19	9									
11	1170	X	1165	-0-	-5	-0-	91	1	1055	2	N	17	15	1			61
							19	9									
*12	1178	X	1061	-0-	-117	-0-	85	1	961	2	N	14	13	1			62
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 14,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

RLU OPERATING, LLC 714217
GUERRA MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217404 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6522 - 6772

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					154
02	DLQ G-10		37	-0-	37	37	1	1	17	2	Y	17					171
							19	9									
03	DLQ G-10		65	-0-	65	102	2	1	46	2	Y	15					186
							17	9									
04	DLQ G-10		22	-0-	22	124	2	2	20	9	Y	18					204
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	124					Y	14					218
06	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	17					235
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	162	1			75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 124 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

GUERRA MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218315 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6576 - 6928

01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	109	-0-	-171	-0-	4	1	105	2	Y	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	2	Y	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	8	1	195	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	2	Y	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	14	1	329	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		359	-0-	359	359	10	1	349	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		341	-0-	341	700	12	1	329	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		269	-0-	269	969	10	1	259	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		305	-0-	305	1274	12	1	293	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		294	-0-	294	1568	12	1	282	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC //CONT.// 714217
DONNELL MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 229978 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7214 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	380	-0-	-395	-0-	15	1	346	2	N	17					207
							19	9									
02	672	X	352	-0-	-320	-0-	13	1	320	2	N	17					224
							19	9									
03	764	X	764	-0-	-0-	-0-	733	2	31	9	N	28					252
04	720	X	712	-0-	-8	-0-	708	2	4	9	N	4					256
05	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					256
06	750	X	685	-0-	-65	-0-	671	2	14	9	N	13					269
07	892	X	892	-0-	-0-	-0-	762	2	130	9	N	118	183	1			204
08	775	X	729	-0-	-46	-0-	723	2	6	9	N	5					209
09	842	X	842	-0-	-0-	-0-	835	2	7	9	N	6					215
10	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1116	2	118	9	N	107					322
11	988	X	988	-0-	-0-	-0-	980	2	8	9	N	7	185	1			144
*12	993	X	993	-0-	-0-	-0-	990	2	3	9	N	3					147

TOTAL GAS PROD: 9,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

MAURICIO GONZALEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233582 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5914 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	622	-0-	-959	-0-	26	1	596	2	N	-0-					27
02	1288	X	629	-0-	-659	-0-	25	1	604	2	N	-0-					27
03	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	47	1	1107	2	N	-0-					27
04	1050	X	1044	-0-	-6	-0-	42	1	1002	2	N	-0-					27
05	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	58	1	1020	2	N	-0-					27
06	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	54	1	1240	2	N	-0-					27
07	1147	X	652	-0-	-495	-0-	26	1	626	2	N	-0-					27
08	1147	X	670	-0-	-477	-0-	18	1	652	2	N	-0-					27
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					27
10	1085	X	606	-0-	-479	-0-	23	1	583	2	N	-0-					27
11	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	64	1	1542	2	N	-0-					27
*12	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	68	1	1636	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 11,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ WELL #: 6 RRCID -> 233584 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6982 - 7134

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC //CONT.// 714217
GUTIERREZ WELL #: 4 RRCID -> 234479 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6392 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	343	-0-	-804		-0-		14	1	315	2	N	13					111
									14	9									
02	700	X	347	-0-	-353		-0-		13	1	317	2	N	15					126
									17	9									
03	775	X	526	-0-	-249		-0-		21	1	502	2	N	3					129
									3	9									
04	750	X	547	-0-	-203		-0-		22	1	519	2	N	5					134
									6	9									
05	603	X	603	-0-	-0-		-0-		32	1	569	2	N	2					136
									2	9									
06	537	X	537	-0-	-0-		-0-		22	1	511	2	N	4					140
									4	9									
07	689	X	689	-0-	-0-		-0-		28	1	658	2	N	3					143
									3	9									
08	987	X	987	-0-	-0-		-0-		27	1	957	2	N	3	119	1			27
									3	9									
09	647	X	647	-0-	-0-		-0-		23	1	624	2	N	-0-					27
10	1061	X	1061	-0-	-0-		-0-		37	1	1024	2	N	-0-					27
11	1185	X	1185	-0-	-0-		-0-		47	1	1138	2	N	-0-					27
*12	1538	X	1538	-0-	-0-		-0-		62	1	1476	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 9,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

GUTIERREZ WELL #: 5 RRCID -> 235477 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 6864 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	X	125	-0-	-247		-0-		5	1	120	2	N	-0-					38
02	336	X	61	-0-	-275		-0-		2	1	59	2	N	-0-					38
03	103	X	103	-0-	-0-		-0-		4	1	99	2	N	-0-					38
04	158	X	158	-0-	-0-		-0-		6	1	152	2	N	-0-					38
05	124	X	89	-0-	-35		-0-		5	1	84	2	N	-0-					38
06	120	X	-0-	-0-	-120		-0-						N	-0-					38
07	155	X	22	-0-	-133		-0-		1	1	21	2	N	-0-					38
08	155	X	-0-	-0-	-155		-0-						N	-0-					38
09	150	X	-0-	-0-	-150		-0-						N	-0-					38
10	93	X	-0-	-0-	-93		-0-						N	-0-					38
11	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					38
12	31	X	-0-	-0-	-31		-0-						N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL PATON WELL #: 2 RRCID -> 242315 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6953 - 7089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1899	X	1899	-0-	-0-		-0-		1899	2			N	-0-					87
02	1652	X	1567	-0-	-85		-0-		1559	2	8	9	N	7					94
03	1426	X	1081	-0-	-345		-0-		1078	2	3	9	N	3					97
04	1083	X	1083	-0-	-0-		-0-		1081	2	2	9	N	2					99
05	1891	X	1100	-0-	-791		-0-		1100	2			N	-0-					99
06	1830	X	1737	-0-	-93		-0-		1720	2	17	9	N	15					114
07	1736	X	1693	-0-	-43		-0-		1686	2	7	9	N	6					120
08	1666	X	1666	-0-	-0-		-0-		1660	2	6	9	N	5					125
09	1871	X	1871	-0-	-0-		-0-		1871	2			N	-0-					125
10	2219	X	2219	-0-	-0-		-0-		2217	2	2	9	N	2					127
11	2600	X	2600	-0-	-0-		-0-		2600	2			N	-0-					127
*12	4207	X	4207	-0-	-0-		-0-		4185	2	22	9	N	20					147

TOTAL GAS PROD: 22,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1169	2	17	9	N	15					277
02	1232	X	1067	-0-	-165	-0-	1060	2	7	9	N	6	174	1			109
03	1364	X	1061	-0-	-303	-0-	1061	2			N	-0-					109
04	1320	X	814	-0-	-506	-0-	814	2			N	-0-					109
05	1240	X	867	-0-	-373	-0-	867	2			N	-0-					109
06	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1174	2	14	9	N	13					122
07	1178	X	1063	-0-	-115	-0-	1055	2	8	9	N	7					129
08	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1238	2	11	9	N	10					139
09	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1317	2	18	9	N	16					155
10	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1045	2	9	9	N	8					163
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 10,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

EL PATON WELL #: 1R RRCID -> 246922 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6940 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2199	2	24	9	N	22	2	1			119
02	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2402	2	11	9	N	10					129
03	2573	X	1624	-0-	-949	-0-	1615	2	9	9	N	8					137
04	2490	X	1663	-0-	-827	-0-	1632	2	31	9	N	28					165
05	2666	X	1707	-0-	-959	-0-	1679	2	28	9	N	25					190
06	2580	X	1847	-0-	-733	-0-	1785	2	62	9	N	56	188	1			58
07	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3003	2	13	9	N	12					70
08	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2694	2	58	9	N	53					123
09	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3071	2	48	9	N	44					167
10	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3584	2	41	9	N	37					204
11	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3671	2	133	9	N	121	183	1			142
*12	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 31,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

BOWERS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 251146 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6162 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2584	-0-	-113	-0-	2584	2			N	-0-					150
02	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					150
03	2697	X	2523	-0-	-174	-0-	2523	2			N	-0-					150
04	2610	X	2409	-0-	-201	-0-	2405	2	4	9	N	4					154
05	2790	X	2380	-0-	-410	-0-	2378	2	2	9	N	2					156
06	2700	X	1825	-0-	-875	-0-	1818	2	7	9	N	6					162
07	2790	X	2472	-0-	-318	-0-	2463	2	9	9	N	8					170
08	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	3996	2	8	9	N	7					177
09	2400	X	2356	-0-	-44	-0-	2356	2			N	-0-					177
10	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2869	2	6	9	N	5					182
11	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					182
12	3999	X	2803	-0-	-1196	-0-	2794	2	9	9	N	8					190

TOTAL GAS PROD: 31,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC //CONT.// 714217
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
01	4030	X	3975	-0-	-55	-0-	3918	2	57	9	N	52					118
02	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3617	2	33	9	N	30					148
03	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3768	2	30	9	N	27					175
04	3720	X	3673	-0-	-47	-0-	3662	2	11	9	N	10					185
05	4030	X	3631	-0-	-399	-0-	3620	2	11	9	N	10					195
06	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4010	2	25	9	N	23					218
07	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4521	2	18	9	N	16	195	1			39
08	3813	X	2041	-0-	-1772	-0-	2024	2	17	9	N	15					54
09	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4027	2	8	9	N	7					61
10	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	5997	2	8	9	N	7					68
11	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5055	2	40	9	N	36					104
*12	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5146	2	20	9	N	18					122

TOTAL GAS PROD: 49,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

GARZA HEIRS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 275498 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6378 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	N	-0-					113
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	182	2	N	-0-					113
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	31	1	721	2	N	-0-					113
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	71	1	1713	2	N	-0-					113
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	48	1	843	2	N	-0-	113	1			-0-
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	39	1	903	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1136	-0-	-693	-0-	46	1	1090	2	N	-0-					-0-
08	899	N	505	-0-	-394	-0-	14	1	491	2	N	-0-					-0-
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	25	1	643	2	N	-0-					-0-
10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	48	1	1212	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	22	1	1238	2	N	-0-					-0-
*12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	54	1	1286	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABASCO (CONSOLIDATED) 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 226684 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10564 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015 - P/A 09-30-2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COWRIE ENERGY LLC 183056
BELL, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 014539 COMPL. DATE 01/27/1962 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3412	-0-	3412	3412	3412	2			Y	-0-					21
02	DLQ G-10		2822	-0-	2822	6234	2822	2			Y	-0-					21
03	DLQ G-10		1807	-0-	1807	8041	1807	2			Y	-0-					21
04	DLQ G-10		1252	-0-	1252	9293	1252	2			Y	-0-					21
05	DLQ G-10		4820	-0-	4820	14113	4820	2			Y	-0-					21
06	DLQ G-10		6169	-0-	6169	20282	6169	2			Y	-0-					21
07	26004	X	5722	-0-	-20282	-0-	5722	2			Y	-0-					21
08	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			Y	-0-					21
09	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5107	2	50	9	Y	45					66
10	6386	X	5457	-0-	-929	-0-	5405	2	52	9	Y	47					113
11	6180	X	5420	-0-	-760	-0-	5372	2	48	9	Y	44					157
12	5735	X	5704	-0-	-31	-0-	5656	2	48	9	Y	44					201

TOTAL GAS PROD: 53,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
01	1550	N	1370	-0-	-180	-0-	77	1	1293	3	Y	-0-					-0-
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	77	1	1260	3	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1209	-0-	-217	-0-	70	1	1139	3	Y	-0-					-0-
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	92	1	1332	3	Y	-0-					-0-
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	99	1	1416	3	Y	-0-					-0-
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	97	1	1315	3	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1360	-0-	-97	-0-	84	1	1276	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	963	-0-	-556	-0-	68	1	872	3	Y	21	18	1			3
							23	9									
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	105	1	1267	3	Y	26	19	1			10
							29	9									
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	99	1	1179	3	Y	28	28	1			10
							31	9									
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	66	1	961	3	Y	25	28	1			7
							28	9									
12	1426	N	1061	-0-	-365	-0-	64	1	997	3	Y	-0-	7	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	28	26	1			3
							31	9									
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	1	1	6	3	Y	16	19	1			-0-
							18	9									
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	5	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	30	26	1			4
							33	9									
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	90	78	1			16
							99	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	81	82	1			15
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	20	26	1			9
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	58	60	1			7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70	54	1			23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	77	76	1			24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67	76	1			15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 228 TOTAL CONDENSATE PROD: 548

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
01	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	128	1	2153	3	Y	-0-					-0-
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	114	1	1867	3	Y	-0-					-0-
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	119	1	1914	3	Y	-0-					-0-
04	2100	N	1882	-0-	-218	-0-	122	1	1760	3	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2045	-0-	-125	-0-	134	1	1911	3	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1972	-0-	-8	-0-	136	1	1836	3	Y	-0-					-0-
07	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	126	1	1914	2	Y	-0-					-0-
08	2046	N	1317	-0-	-729	-0-	93	1	1199	3	Y	23	20	1			3
							25	9									
09	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	174	1	2086	3	Y	28	21	1			10
							31	9									
10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	164	1	1943	3	Y	31	30	1			11
							34	9									
11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	104	1	1519	3	Y	51	50	1			12
							56	9									
*12	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	130	1	2001	3	Y	117	109	1			20
							129	9									

TOTAL GAS PROD: 23,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

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
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	39	1	652	3	Y	-0-					-0-
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	42	1	694	3	Y	-0-					-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	44	1	713	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	559	-0-	-101	-0-	36	1	523	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	724	-0-	-82	-0-	47	1	677	3	Y	-0-					-0-
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	52	1	702	3	Y	-0-					-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	44	1	671	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	383	-0-	-330	-0-	28	1	355	3	Y	-0-					-0-
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	56	1	678	3	Y	-0-					-0-
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	63	1	745	3	Y	-0-					-0-
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	45	1	656	3	Y	-0-					-0-
*12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	26	1	398	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHESTNUT, F.E. UNIT "R" WELL #: 2 RRCID -> 092396 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8638 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL, EVERETT R G.U. WELL #: 1 RRCID -> 109288 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10694 - 10884

01	2418	N	2387	-0-	-31	-0-	133	1	2254	3	Y	-0-					-0-
02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	115	1	2109	3	Y	-0-					-0-
03	2449	N	2441	-0-	-8	-0-	134	1	2307	3	Y	-0-					-0-
04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	135	1	2281	3	Y	-0-					-0-
05	2449	N	2337	-0-	-112	-0-	149	1	2188	3	Y	-0-					-0-
06	2370	N	2096	-0-	-274	-0-	129	1	1967	3	Y	-0-					-0-
07	2511	N	2343	-0-	-168	-0-	153	1	2180	3	Y	9	6	1			3
							10	9									
08	2325	N	1793	-0-	-532	-0-	106	1	1668	3	Y	17	15	1			5
							19	9									
09	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	118	1	2027	3	Y	21	16	1			10
							23	9									
10	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	120	1	1759	3	Y	22	22	1			10
							24	9									
11	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	103	1	1900	3	Y	42	40	1			12
							46	9									
12	2232	N	2128	-0-	-104	-0-	115	1	1943	3	Y	64	59	1			17
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 26,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118477 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10980 - 11082

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PAGE, R.C. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 126836 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7271 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	21	-0-	-72	-0-	1	1	11	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	9	9	1			2
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	62	1	1054	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
07	62	N	8	-0-	-54	-0-	1	3	7	9	Y	6	6	1			3
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	5	6	1			2
09	39	N	-0-	-0-	-39	-0-					Y	6	5	1			3
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	169	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	79	1	1451	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
*12	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	138	1	2330	3	Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 146572 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5056 - 5100

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHAPA, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 158276 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6761 - 6791

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	119	1	2001	3	Y	-0-					-0-
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	106	1	1739	3	Y	-0-					-0-
03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	113	1	1806	3	Y	-0-					-0-
04	2040	N	1787	-0-	-253	-0-	115	1	1672	3	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1968	-0-	-78	-0-	130	1	1838	3	Y	-0-					-0-
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	133	1	1800	3	Y	-0-					-0-
07	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	120	1	1824	2	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1637	-0-	-316	-0-	118	1	1515	3	Y	4					4
							4	9									
09	1920	N	1760	-0-	-160	-0-	134	1	1619	3	Y	6					10
							7	9									
10	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	156	1	1856	3	Y	-0-	10	1			-0-
11	1590	N	766	-0-	-824	-0-	49	1	717	3	Y	-0-					-0-
12	1829	N	101	-0-	-1728	-0-	6	1	95	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

VOLZ, FRED WELL #: 3 RRCID -> 160590 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6743 - 6840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	599	X	599	-0-	-0-	-0-	34	1	565	3	Y	-0-					-0-
02	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	120	1	1964	3	Y	-0-					-0-
03	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	222	1	3596	3	Y	-0-					-0-
04	3750	X	3556	-0-	-194	-0-	229	1	3327	3	Y	-0-					-0-
05	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	257	1	3659	3	Y	-0-					-0-
06	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	266	1	3609	3	Y	-0-					-0-
07	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	252	1	3820	2	Y	-0-					-0-
08	3906	X	3151	-0-	-755	-0-	225	1	2904	3	Y	20					20
							22	9									
09	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	312	1	3748	3	Y	30					50
							33	9									
10	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	338	1	4015	3	Y	15	16	1			49
							17	9									
11	3930	X	3500	-0-	-430	-0-	224	1	3265	3	Y	10					59
							11	9									
12	4216	X	3822	-0-	-394	-0-	230	1	3564	3	Y	25					84
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 40,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

ROY C. PAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162823 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6812 - 6828

MO	ROY	C.	PAGE	GAS UNIT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHAPA, DAVID WELL #: 4 RRCID -> 163009 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7448 - 8059

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	39	1	649	3	Y	-0-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	40	1	645	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	446	-0-	-236	-0-	26	1	420	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		383	-0-	383	383	25	1	358	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		605	-0-	605	988	40	1	565	3	Y	-0-					-0-
06	1323	X	335	-0-	-988	-0-	23	1	312	3	Y	-0-					-0-
07	248	X	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	2	Y	-0-					-0-
08	620	X	458	-0-	-162	-0-	33	1	425	3	Y	-0-					-0-
09	600	X	293	-0-	-307	-0-	23	1	270	3	Y	-0-					-0-
10	620	X	305	-0-	-315	-0-	24	1	281	3	Y	-0-					-0-
11	450	X	247	-0-	-203	-0-	16	1	231	3	Y	-0-					-0-
12	465	X	284	-0-	-181	-0-	17	1	267	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 19 RRCID -> 163834 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 6738 - 6756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	71	1	1195	3	Y	-0-					-0-
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	51	1	841	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	59	1	964	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1047	-0-	-183	-0-	67	1	980	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	933	-0-	-59	-0-	61	1	872	3	Y	-0-					-0-
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	79	1	1084	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	63	1	956	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	530	-0-	-400	-0-	38	1	492	3	Y	-0-					-0-
09	1170	N	381	-0-	-789	-0-	29	1	352	3	Y	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	130	-0-	-380	-0-	8	1	122	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	267	-0-	-136	-0-	16	1	251	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172284 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7912 - 8025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	95	1	1592	3	Y	59	50	1			38
							65	9									
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	88	1	1435	3	Y	69					107
							76	9									
03	1612	N	1603	-0-	-9	-0-	92	1	1466	3	Y	41	125	1			23
							45	9									
04	1650	N	1437	-0-	-213	-0-	92	1	1338	3	Y	6					29
							7	9									
05	1705	N	1607	-0-	-98	-0-	105	1	1496	3	Y	5					34
							6	9									
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	107	1	1451	3	Y	5					39
							6	9									
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	96	1	1459	2	Y	4					43
							4	9									
08	1612	N	1285	-0-	-327	-0-	93	1	1192	3	Y	-0-					43
09	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	137	1	1652	3	Y	-0-					43
10	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	136	1	1615	3	Y	-0-	43	1			-0-
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	102	1	1483	3	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1443	-0-	-417	-0-	88	1	1355	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHAPA, DAVID WELL #: 9 RRCID -> 174685 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	1143	-0-	-4	-0-	64	1	1079	3	Y	-0-	84	1			-0-
02	952	N	923	-0-	-29	-0-	53	1	870	3	Y	-0-					-0-
03	1302	N	955	-0-	-347	-0-	56	1	899	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	927	-0-	-183	-0-	60	1	867	3	Y	-0-					-0-
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	70	1	999	3	Y	-0-					-0-
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	70	1	959	3	Y	-0-					-0-
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	66	1	1000	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	730	-0-	-324	-0-	53	1	677	3	Y	-0-					-0-
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	101	1	1222	3	Y	-0-					-0-
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	76	1	906	3	Y	-0-					-0-
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	66	1	964	3	Y	25					25
							28	9									
12	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	61	1	951	3	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 12,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

FRED W. VOLZ SR. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175815 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7190 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 175818 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7696 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HALSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 176472 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7410 - 7452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 8 RRCID -> 179287 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6150 - 6300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 36 T RRCID -> 179288 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6823 - 7044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	338	-0-	-34	-0-	19	1	315	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	24	1	398	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	25	1	403	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
04	330	N	252	-0-	-78	-0-	16	1	222	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	25	1	352	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	28	1	381	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	26	1	395	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	341	N	228	-0-	-113	-0-	17	1	211	3	Y	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	31	1	366	3	Y	-0-					-0-
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	24	1	282	3	Y	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	26	1	377	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	305	-0-	-98	-0-	18	1	287	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	698	-0-	-77	-0-	39	1	659	3	Y	-0-					-0-
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	38	1	689	3	Y	-0-					-0-
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	43	1	749	3	Y	-0-					-0-
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	45	1	748	3	Y	-0-					-0-
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	44	1	640	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	581	-0-	-19	-0-	36	1	545	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	43	1	605	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	45	1	708	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	32	1	545	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	44	1	654	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	36	1	664	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
*12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	35	1	593	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHESTNUT, F. E. WELL #: 5 RRCID -> 185848 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7384 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	62	1	1043	3	Y	58	57	1			10
							64	9									
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	58	1	940	3	Y	51	55	1			6
							56	9									
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	55	1	893	3	Y	72	66	1			12
							79	9									
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	65	1	946	3	Y	71	68	1			15
							78	9									
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	72	1	1029	3	Y	49	52	1			12
							54	9									
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	71	1	957	3	Y	45	47	1			10
							50	9									
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	63	1	949	2	Y	11	15	1			6
							12	9									
08	992	N	770	-0-	-222	-0-	53	1	682	3	Y	32	33	1			5
							35	9									
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	78	1	934	3	Y	38	29	1			14
							42	9									
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	87	1	1040	3	Y	41	41	1			14
							45	9									
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	60	1	875	3	Y	61	62	1			13
							67	9									
12	1085	N	934	-0-	-151	-0-	57	1	864	3	Y	12	21	1			4
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 12,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 541

CHAPA, DAVID WELL #: 9 RRCID -> 187970 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHAPA GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 190280 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 6346 - 6442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	26	-0-	-67	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	14	3	Y	3					3
							3	9									
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	11	3	Y	4					7
							4	9									
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	2	2	1			7
							2	9									
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	3	3	3	9	Y	3					10
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 236 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CHAPA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194223 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7380 - 7410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	13	-0-	-173	-0-	2	3	11	9	Y	10	63	1			50
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					50
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	7	3	17	9	Y	15	53	1			12
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	34					46
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	Y	30					76
							33	9									
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	24					100
							26	9									
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	53	1	806	2	Y	22					122
							24	9									
08	93	N	34	-0-	-59	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					122
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					122
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-	122	1			-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

WEST, TEMPLE W. WELL #: 36 C RRCID -> 199823 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5360 - 5366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE. W WELL #: 37 RRCID -> 200416 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7493 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	16	1	274	3	Y	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	247	3	Y	-0-					-0-
03	284	N	269	-0-	-15	-0-	16	1	253	3	Y	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	22	1	317	3	Y	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	25	1	360	3	Y	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	22	1	296	3	Y	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	281	2	Y	-0-					-0-
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	31	1	394	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	55	1	665	3	Y	-0-					-0-
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	49	1	581	3	Y	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	35	1	506	3	Y	-0-					-0-
*12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	30	1	468	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 38 RRCID -> 203108 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4750 - 4775

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 41 RRCID -> 205766 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7625 - 7716

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 43 RRCID -> 206841 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 7210 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	162	1 6 9	2716	3	Y	5	5	1			4
02	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	176	1 6 9	2874	3	Y	5	5	1			4
03	2542	X	2509	-0-	-33	-0-	146	1 8 9	2355	3	Y	7	6	1			5
04	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	185	1 8 9	2686	3	Y	7	6	1			6
05	3193	X	2380	-0-	-813	-0-	156	1 6 9	2218	3	Y	5	5	1			6
06	3090	X	2490	-0-	-600	-0-	171	1 4 9	2315	3	Y	4	4	1			6
07	3193	X	2496	-0-	-697	-0-	154	1 1 9	2341	2	Y	1	2	1			5
08	2976	X	2147	-0-	-829	-0-	153	1 30 9	1964	3	Y	27	24	1			8
09	2880	X	2272	-0-	-608	-0-	172	1 36 9	2064	3	Y	33	25	1			16
10	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	166	1 40 9	1975	3	Y	36	36	1			16
11	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	144	1 20 9	2106	3	Y	18	25	1			9
*12	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	149	1	2307	3	Y	-0-	9	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	36	1 6 9	603	3	Y	5	5	1			-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	33	1 6 9	540	3	Y	5	5	1			-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	35	1 8 9	570	3	Y	7	6	1			1
04	630	N	621	-0-	-9	-0-	39	1 7 9	575	3	Y	6	6	1			1
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	45	1 6 9	637	3	Y	5	5	1			1
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	45	1 4 9	618	3	Y	4	4	1			1
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	42	1 1 9	644	2	Y	1	1	1			1
08	682	N	563	-0-	-119	-0-	40	1 2 9	521	3	Y	2	2	1			1
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	63	1 2 9	765	3	Y	2	2	1			1
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	61	1 3 9	724	3	Y	3	3	1			1
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	45	1 1 9	663	3	Y	1	2	1			-0-
*12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	48	1	745	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 44 RRCID -> 208347 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7309 - 7917

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	250	-0-	-122	-0-	14	1	236	3	Y	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	20	1	329	3	Y	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	23	1	371	3	Y	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	17	1	261	3	Y	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	27	1	393	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	344	-0-	-16	-0-	24	1	320	3	Y	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	34	1	510	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	265	-0-	-107	-0-	17	1	225	3	Y	21	19	1			2
							23	9									
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	34	1	412	3	Y	26	19	1			9
							29	9									
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	221	3	Y	28	28	1			9
							31	9									
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	258	3	Y	18	23	1			4
							20	9									
12	496	N	255	-0-	-241	-0-	15	1	240	3	Y	-0-	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

WEST, TEMPLE W. WELL #: 49 RRCID -> 220877 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 6890 - 6974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	140	-0-	-139	-0-	8	1	129	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	8	1	124	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	310	N	158	-0-	-152	-0-	8	1	136	3	Y	13	12	1			1
							14	9									
04	150	N	86	-0-	-64	-0-	1	1	13	3	Y	65	55	1			11
							72	9									
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	20	1	281	3	Y	45	46	1			10
							50	9									
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	170	3	Y	40	43	1			7
							44	9									
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	18	1	275	2	Y	10	13	1			4
							11	9									
08	341	N	148	-0-	-193	-0-	9	1	121	3	Y	16	18	1			2
							18	9									
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	20	1	243	3	Y	19	15	1			6
							21	9									
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	181	3	Y	21	21	1			6
							23	9									
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	19	1	270	3	Y	14	17	1			3
							15	9									
12	279	N	242	-0-	-37	-0-	14	1	211	3	Y	15	16	1			2
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 2,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 47 RRCID -> 221575 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5988 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3801	-0-	-167	-0-	214	1	3587	3	Y	-0-					-0-
02	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	186	1	3050	3	Y	-0-					-0-
03	3627	X	2882	-0-	-745	-0-	169	1	2713	3	Y	-0-					-0-
04	3690	X	3175	-0-	-515	-0-	204	1	2971	3	Y	-0-					-0-
05	3813	X	2838	-0-	-975	-0-	187	1	2651	3	Y	-0-					-0-
06	3690	X	1864	-0-	-1826	-0-	118	1	1595	3	Y	137	115	1			22
							151	9									
07	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	368	1	5597	2	Y	956	695	1			283
							1052	9									
08	3286	X	2677	-0-	-609	-0-	193	1	2484	3	Y	-0-	283	1			-0-
09	2793	X	73	-0-	-2720	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
10	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	122	1	1446	3	Y	-0-					-0-
11	1920	X	734	-0-	-1186	-0-	47	1	687	3	Y	-0-					-0-
*12	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	236	1	3653	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,093

WEST, TEMPLE W. WELL #: 4WI RRCID -> 224898 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4697 - 4730

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 3WI RRCID -> 225921 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5738 - 6534

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHAPA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227035 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7536 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 2WI RRCID -> 232797 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6370 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234304 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6330 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHAPA GAS UNIT WELL #: 0011 RRCID -> 236951 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6592 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	10	N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAGE, R.C. GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237145 COMPL. DATE 08/11/2012 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
01	1054	X	951	-0-	-103	-0-	50 62	1 9	839	3	N	56	49	1			17
02	952	X	882	-0-	-70	-0-	43 63	1 9	776	3	N	57	61	1			13
03	1023	X	1001	-0-	-22	-0-	51 59	1 9	891	3	N	54	55	1			12
04	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	54 57	1 9	911	3	N	52	47	1			17
05	992	X	983	-0-	-9	-0-	60 50	1 9	873	3	N	45	46	1			16
06	960	X	854	-0-	-106	-0-	50 43	1 9	761	3	N	39	44	1			11
07	1054	X	901	-0-	-153	-0-	57 45	1 9	799	3	N	41	38	1			14
08	1054	X	674	-0-	-380	-0-	38 37	1 9	599	3	N	34	39	1			9
09	1020	X	833	-0-	-187	-0-	43 46	1 9	744	3	N	42	34	1			17
10	992	X	763	-0-	-229	-0-	46 48	1 9	669	3	N	44	45	1			16
11	870	X	753	-0-	-117	-0-	38 19	1 9	696	3	N	17	27	1			6
12	899	X	788	-0-	-111	-0-	44	1	744	3	N	-0-	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 481

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	339	-0-	-33	-0-	17	1	285	3	N	34	29	1			8
							37	9									
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	325	3	N	34	36	1			6
							37	9									
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	25	1	441	3	N	32	33	1			5
							35	9									
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	281	3	N	31	28	1			8
							34	9									
05	434	N	214	-0-	-220	-0-	12	1	172	3	N	27	27	1			8
							30	9									
06	480	N	170	-0-	-310	-0-	9	1	136	3	N	23	26	1			5
							25	9									
07	341	N	143	-0-	-198	-0-	8	1	109	3	N	24	22	1			7
							26	9									
08	217	N	111	-0-	-106	-0-	5	1	84	3	N	20	23	1			4
							22	9									
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	7	1	120	3	N	25	20	1			9
							28	9									
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	7	1	101	3	N	26	27	1			8
							29	9									
11	120	N	56	-0-	-64	-0-	3	1	42	3	N	10	16	1			2
							11	9									
12	155	N	70	-0-	-85	-0-	4	1	66	3	N	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

EVERTT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237472 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8545 - 8550

01	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	182	1	3081	3	N	53	46	1			18
							58	9									
02	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	154	1	2818	3	N	53	57	1			14
							58	9									
03	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	209	1	3579	3	N	51	52	1			13
							56	9									
04	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	190	1	3213	3	N	49	44	1			18
							54	9									
05	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	221	1	3257	3	N	43	43	1			18
							47	9									
06	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	200	1	3045	3	N	36	41	1			13
							40	9									
07	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	230	1	3260	3	N	38	35	1			16
							42	9									
08	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	160	1	2506	3	N	32	37	1			11
							35	9									
09	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	249	1	4266	3	N	40	32	1			19
							44	9									
10	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	199	1	2932	3	N	41	43	1			17
							45	9									
11	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	163	1	2998	3	N	50	52	1			15
							55	9									
*12	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	190	1	3207	3	N	64	61	1			18
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 41,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 550

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST TEMPLE W WELL #: 56 RRCID -> 240366 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6446 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	5092	-0-	-457	-0-	286	1	4800	3	N	5	5	1			-0-
							6	9									
02	5012	X	4215	-0-	-797	-0-	242	1	3967	3	N	5	5	1			-0-
							6	9									
03	5425	X	4787	-0-	-638	-0-	280	1	4499	3	N	7	7	1			-0-
							8	9									
04	5190	X	4224	-0-	-966	-0-	271	1	3946	3	N	6	6	1			-0-
							7	9									
05	5146	X	4650	-0-	-496	-0-	305	1	4341	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
06	4920	X	4027	-0-	-893	-0-	276	1	3747	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
07	4774	X	4005	-0-	-769	-0-	247	1	3757	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4774	X	3790	-0-	-984	-0-	273	1	3514	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
09	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	373	1	4482	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
10	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	382	1	4540	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
11	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	283	1	4126	3	N	81	68	1			13
							89	9									
*12	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	292	1	4526	3	N	297	267	1			43
							327	9									

TOTAL GAS PROD: 54,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

WEST, TEMPLE W. WELL #: 57 RRCID -> 242175 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 6645 - 8285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	666	X	666	-0-	-0-	-0-	38	1	628	3	N	-0-					-0-
02	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	154	1	2521	3	N	-0-					-0-
03	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	183	1	2948	3	N	-0-					-0-
04	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	200	1	2908	3	N	-0-					-0-
05	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	225	1	3206	3	N	-0-					-0-
06	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	220	1	2989	3	N	-0-					-0-
07	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	102	1	1555	2	N	-0-					-0-
08	781	X	781	-0-	-0-	-0-	56	1	725	3	N	-0-					-0-
09	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	88	1	1066	3	N	-0-					-0-
10	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	172	1	2043	3	N	-0-					-0-
11	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	74	1	1079	3	N	40	33	1			7
							44	9									
*12	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	137	1	2118	3	N	151	135	1			23
							166	9									

TOTAL GAS PROD: 25,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST TEMPLE W WELL #: 62 RRCID -> 243688 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 6367 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 59 RRCID -> 245377 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7714 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	87	1	1457	3	N	-0-					-0-
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	78	1	1279	3	N	-0-					-0-
03	1643	N	1420	-0-	-223	-0-	84	1	1336	3	N	-0-					-0-
04	1500	N	1359	-0-	-141	-0-	88	1	1271	3	N	-0-					-0-
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	98	1	1400	3	N	-0-					-0-
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	106	1	1449	3	N	-0-					-0-
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	92	1	1390	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1138	-0-	-350	-0-	82	1	1056	3	N	-0-					-0-
09	1560	N	1465	-0-	-95	-0-	112	1	1353	3	N	-0-					-0-
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	120	1	1419	3	N	-0-					-0-
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	89	1	1297	3	N	27	22	1			5
							30	9									
12	1519	N	1310	-0-	-209	-0-	79	1	1231	3	N	-0-	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

WEST TEMPLE W WELL #: 55 RRCID -> 247697 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 6467 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3756	-0-	-367	-0-	211	1	3539	3	N	5	5	1			1
							6	9									
02	3724	X	3042	-0-	-682	-0-	175	1	2861	3	N	5	5	1			1
							6	9									
03	4123	X	3692	-0-	-431	-0-	215	1	3469	3	N	7	7	1			1
							8	9									
04	3990	X	3174	-0-	-816	-0-	204	1	2962	3	N	7	6	1			2
							8	9									
05	4092	X	3090	-0-	-1002	-0-	203	1	2883	3	N	4	5	1			1
							4	9									
06	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	253	1	3436	3	N	4	4	1			1
							4	9									
07	3689	X	3676	-0-	-13	-0-	227	1	3448	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	3689	X	2791	-0-	-898	-0-	201	1	2587	3	N	3	3	1			1
							3	9									
09	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	313	1	3764	3	N	3	3	1			1
							3	9									
10	3813	X	3563	-0-	-250	-0-	276	1	3283	3	N	4	4	1			1
							4	9									
11	3690	X	3409	-0-	-281	-0-	213	1	3107	3	N	81	68	1			14
							89	9									
12	4216	X	3868	-0-	-348	-0-	219	1	3393	3	N	233	213	1			34
							256	9									

TOTAL GAS PROD: 41,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BELL, EVERETT G.U. WELL #: 3 RRCID -> 247969 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10415 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	976	X	976	-0-	-0-	-0-	47	1	801	3	N	116	101	1			33
							128	9									
02	967	X	967	-0-	-0-	-0-	43	1	795	3	N	117	125	1			25
							129	9									
03	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	49	1	855	3	N	111	112	1			24
							122	9									
04	930	X	876	-0-	-54	-0-	43	1	714	3	N	108	96	1			36
							119	9									
05	1085	X	578	-0-	-507	-0-	31	1	445	3	N	93	94	1			35
							102	9									
06	1050	X	154	-0-	-896	-0-	5	1	62	3	N	79	90	1			24
							87	9									
07	1085	X	354	-0-	-731	-0-	17	1	246	3	N	83	77	1			30
							91	9									
08	1023	X	330	-0-	-693	-0-	16	1	237	3	N	70	81	1			19
							77	9									
09	870	X	425	-0-	-445	-0-	18	1	312	3	N	86	70	1			35
							95	9									
10	589	X	452	-0-	-137	-0-	22	1	331	3	N	90	93	1			32
							99	9									
11	722	X	722	-0-	-0-	-0-	34	1	623	3	N	59	74	1			17
							65	9									
*12	502	X	502	-0-	-0-	-0-	28	1	474	3	N	-0-	17	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,012

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
01	1581	N	1354	-0-	-227	-0-	76	1	1272	3	N	5	5	1			2
							6	9									
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	90	1	1477	3	N	5	5	1			2
							6	9									
03	1457	N	1425	-0-	-32	-0-	82	1	1335	3	N	7	6	1			3
							8	9									
04	1320	N	883	-0-	-437	-0-	57	1	818	3	N	7	6	1			4
							8	9									
05	1736	N	1536	-0-	-200	-0-	100	1	1432	3	N	4	5	1			3
							4	9									
06	1380	N	593	-0-	-787	-0-	40	1	549	3	N	4	4	1			3
							4	9									
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	95	1	1447	2	N	1	1	1			3
							1	9									
08	1550	N	162	-0-	-1388	-0-	11	1	148	3	N	3	3	1			3
							3	9									
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	110	1	1331	3	N	4	3	1			4
							4	9									
10	1550	N	236	-0-	-1314	-0-	18	1	214	3	N	4	4	1			4
							4	9									
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	83	1	1211	3	N	2	3	1			3
							2	9									
12	1488	N	553	-0-	-935	-0-	33	1	520	3	N	-0-	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST TEMPLE W WELL #: 52 RRCID -> 248543 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST TEMPLE W WELL #: 1WI RRCID -> 249397 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6389 - 6548

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 249562 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 6650 - 6750

01	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST TEMPLE W WELL #: 58 RRCID -> 251650 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6319 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	N	-0-					-0-
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
12	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGORIA, A. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 253351 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7756 - 9297

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1675	-0-	-247	-0-	92 31	1 9	1552	3	N	28	24	1			8
02	1736	X	1581	-0-	-155	-0-	80 31	1 9	1470	3	N	28	30	1			6
03	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	106 30	1 9	1827	3	N	27	27	1			6
04	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	108 29	1 9	1826	3	N	26	23	1			9
05	1860	X	1664	-0-	-196	-0-	104 24	1 9	1536	3	N	22	23	1			8
06	1890	X	1574	-0-	-316	-0-	97 21	1 9	1456	3	N	19	22	1			5
07	2015	X	1394	-0-	-621	-0-	91 14	1 9	1289	3	N	13	14	1			4
08	2015	X	979	-0-	-1036	-0-	58 4	1 9	917	3	N	4	8	1			-0-
09	1950	X	1149	-0-	-801	-0-	63 6	1 9	1080	3	N	5	5	1			-0-
10	1674	X	1356	-0-	-318	-0-	86 6	1 9	1264	3	N	5	5	1			-0-
11	1560	X	1297	-0-	-263	-0-	65 36	1 9	1196	3	N	33	28	1			5
*12	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	81 70	1 9	1376	3	N	64	56	1			13

TOTAL GAS PROD: 18,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ETHYL L. CARTER ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 253980 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 11719 PERF.10366 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11005	X	3019	-0-		-7986	-0-	160	1	2710	3	N	135	118	1			42
								149	9									
02	9716	X	9147	-0-		-569	-0-	467	1	8526	3	N	140	150	1			32
								154	9									
03	8428	X	8428	-0-		-0-	-0-	456	1	7826	3	N	133	135	1			30
								146	9									
04	7389	X	7389	-0-		-0-	-0-	403	1	6843	3	N	130	116	1			44
								143	9									
05	7005	X	7005	-0-		-0-	-0-	438	1	6443	3	N	113	113	1			44
								124	9									
06	6445	X	6445	-0-		-0-	-0-	391	1	5949	3	N	95	109	1			30
								105	9									
07	6809	X	6809	-0-		-0-	-0-	444	1	6302	3	N	57	62	1			25
								63	9									
08	5357	X	5357	-0-		-0-	-0-	320	1	5033	3	N	4	23	1			6
								4	9									
09	6242	X	6242	-0-		-0-	-0-	343	1	5893	3	N	5	7	1			4
								6	9									
10	7623	X	7623	-0-		-0-	-0-	485	1	7132	3	N	5	6	1			3
								6	9									
11	8031	X	8031	-0-		-0-	-0-	408	1	7505	3	N	107	87	1			23
								118	9									
*12	8747	X	8747	-0-		-0-	-0-	476	1	8060	3	N	192	168	1			47
								211	9									

TOTAL GAS PROD: 84,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,116

WEST TEMPLE W WELL #: 78 RRCID -> 254227 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6901 - 7097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3192	-0-		-187	-0-	119	1	1999	3	N	976	966	1			162
								1074	9									
02	3052	X	2804	-0-		-248	-0-	107	1	1750	3	N	861	922	1			101
								947	9									
03	3384	X	3384	-0-		-0-	-0-	114	1	1839	3	N	1301	1193	1			209
								1431	9									
04	3180	X	3146	-0-		-34	-0-	117	1	1706	3	N	1203	1156	1			256
								1323	9									
05	3286	X	2871	-0-		-415	-0-	128	1	1827	3	N	833	886	1			203
								916	9									
06	3270	X	2751	-0-		-519	-0-	133	1	1791	3	N	752	796	1			159
								827	9									
07	3379	X	2145	-0-		-1234	-0-	120	1	1819	2	N	187	246	1			100
								206	9									
08	3379	X	2126	-0-		-1253	-0-	111	1	1423	3	N	538	555	1			83
								592	9									
09	3150	X	2911	-0-		-239	-0-	169	1	2025	3	N	652	499	1			236
								717	9									
10	2883	X	2712	-0-		-171	-0-	149	1	1775	3	N	716	713	1			239
								788	9									
11	2760	X	2290	-0-		-470	-0-	115	1	1680	3	N	450	569	1			120
								495	9									
12	3007	X	1492	-0-		-1515	-0-	91	1	1401	3	N	-0-	120	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,469

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 60 RRCID -> 256156 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 6280 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	113	1	1905	3	N	123	122	1			19
							135	9									
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	75	1	1228	3	N	64	76	1			7
							70	9									
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	39	1	625	3	N	33	35	1			5
							36	9									
04	2070	N	311	-0-	-1759	-0-	20	1	291	3	N	-0-	5	1			-0-
05	1519	N	307	-0-	-1212	-0-	20	1	287	3	N	-0-					-0-
06	690	N	320	-0-	-370	-0-	22	1	298	3	N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	304	2	N	-0-					-0-
08	310	N	141	-0-	-169	-0-	10	1	131	3	N	-0-					-0-
09	330	N	175	-0-	-155	-0-	14	1	161	3	N	-0-					-0-
10	310	N	112	-0-	-198	-0-	9	1	103	3	N	-0-					-0-
11	150	N	7	-0-	-143	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 259060 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 8690 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5579	-0-	-342	-0-	306	1	5164	3	N	99	86	1			30
							109	9									
02	5348	X	5235	-0-	-113	-0-	266	1	4859	3	N	100	107	1			23
							110	9									
03	5859	X	5820	-0-	-39	-0-	314	1	5401	3	N	95	96	1			22
							105	9									
04	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	308	1	5218	3	N	92	82	1			32
							101	9									
05	5797	X	5587	-0-	-210	-0-	350	1	5149	3	N	80	81	1			31
							88	9									
06	5640	X	5069	-0-	-571	-0-	308	1	4686	3	N	68	77	1			22
							75	9									
07	5828	X	5308	-0-	-520	-0-	344	1	4885	3	N	72	66	1			28
							79	9									
08	5828	X	3993	-0-	-1835	-0-	235	1	3692	3	N	60	69	1			19
							66	9									
09	5640	X	4682	-0-	-958	-0-	253	1	4348	3	N	74	60	1			33
							81	9									
10	5580	X	4445	-0-	-1135	-0-	277	1	4083	3	N	77	80	1			30
							85	9									
11	5130	X	4521	-0-	-609	-0-	226	1	4150	3	N	132	128	1			34
							145	9									
12	5301	X	4667	-0-	-634	-0-	249	1	4207	3	N	192	177	1			49
							211	9									

TOTAL GAS PROD: 60,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,141

EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 259061 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8620 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53	46	1			17
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53	57	1			13
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	51	1			13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	44	1			18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	43	1			18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	41	1			13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	35	1			16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	37	1			11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	32	1			19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	43	1			17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	80	76	1			21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	122	111	1			32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 638

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 87 RRCID -> 262711 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6400 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	334	X	334	-0-	-0-	-0-	19	1	315	3	N	-0-					-0-
03	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	604	1	9728	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	9000	-0-	6000	6000	580	1	8420	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	2654	-0-	-446	5554	174	1	2480	3	N	-0-					-0-
06	7171	X	1617	-0-	-5554	-0-	111	1	1506	3	N	-0-					-0-
07	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	97	1	1469	2	N	-0-					-0-
08	919	X	919	-0-	-0-	-0-	66	1	853	3	N	-0-					-0-
09	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	99	1	1193	3	N	-0-					-0-
10	947	X	947	-0-	-0-	-0-	74	1	873	3	N	-0-					-0-
11	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	68	1	988	3	N	-0-					-0-
*12	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	65	1	1018	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 81 RRCID -> 263069 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 6640 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	257	1	4317	3	N	-0-					-0-
02	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	346	1	5658	3	N	-0-					-0-
03	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	407	1	6556	3	N	-0-					-0-
04	7560	X	2964	-0-	-4596	-0-	191	1	2773	3	N	-0-					-0-
05	7812	X	4529	-0-	-3283	-0-	297	1	4232	3	N	-0-					-0-
06	6750	X	2076	-0-	-4674	-0-	143	1	1933	3	N	-0-					-0-
07	6975	X	1056	-0-	-5919	-0-	65	1	991	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	198	-0-	-6777	-0-	14	1	184	3	N	-0-					-0-
09	4380	X	98	-0-	-4282	-0-	8	1	90	3	N	-0-					-0-
10	4526	X	37	-0-	-4489	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
11	2070	X	4	-0-	-2066	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 82 RRCID -> 263252 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6670 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	445	1	7471	3	N	-0-					-0-
02	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	154	1	2517	3	N	-0-					-0-
03	133	X	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	N	-0-					-0-
04	7650	X	222	-0-	-7428	-0-	14	1	208	3	N	-0-					-0-
05	7905	X	171	-0-	-7734	-0-	11	1	160	3	N	-0-					-0-
06	7650	X	48	-0-	-7602	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
07	2945	X	2548	-0-	-397	-0-	157	1	2391	2	N	-0-					-0-
08	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	269	1	3459	3	N	-0-					-0-
09	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	137	1	1645	3	N	-0-					-0-
10	2542	X	157	-0-	-2385	-0-	12	1	145	3	N	-0-					-0-
11	3600	X	235	-0-	-3365	-0-	15	1	220	3	N	-0-					-0-
12	3720	X	135	-0-	-3585	-0-	8	1	127	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 86 RRCID -> 263253 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5426 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263255 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10090 - 10288

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	97	1	1639	3	N	11	10	1			7
							12	9									
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	89	1	1622	3	N	11	12	1			6
							12	9									
03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	114	1	1950	3	N	11	11	1			6
							12	9									
04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	101	1	1719	3	N	10	9	1			7
							11	9									
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	117	1	1712	3	N	9	9	1			7
							10	9									
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	97	1	1471	3	N	8	9	1			6
							9	9									
07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	97	1	1380	3	N	6	6	1			6
							7	9									
08	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	61	1	958	3	N	2	3	1			5
							2	9									
09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	89	1	1527	3	N	2	2	1			5
							2	9									
10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	94	1	1378	3	N	2	3	1			4
							2	9									
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	74	1	1369	3	N	1	1	1			4
							1	9									
*12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	81	1	1374	3	N	-0-	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 90 RRCID -> 263280 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6837

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
01	2356	X	2276	-0-	-80	-0-		128	1 6 9	2142	3	N	5	5	1			3
02	2128	X	1982	-0-	-146	-0-		114	1 6 9	1862	3	N	5	5	1			3
03	2449	X	2066	-0-	-383	-0-		121	1 8 9	1937	3	N	7	7	1			3
04	2370	X	1930	-0-	-440	-0-		124	1 7 9	1799	3	N	6	6	1			3
05	2449	X	2047	-0-	-402	-0-		134	1 4 9	1909	3	N	4	5	1			2
06	2190	X	2010	-0-	-180	-0-		138	1 4 9	1868	3	N	4	4	1			2
07	2201	X	1983	-0-	-218	-0-		122	1 1 9	1860	2	N	1	1	1			2
08	2077	X	1522	-0-	-555	-0-		109	1 3 9	1410	3	N	3	3	1			2
09	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-		155	1 4 9	1865	3	N	4	3	1			3
10	2077	X	1993	-0-	-84	-0-		154	1 4 9	1835	3	N	4	4	1			3
11	2010	X	1767	-0-	-243	-0-		113	1 2 9	1652	3	N	2	3	1			2
12	2077	X	1945	-0-	-132	-0-		119	1	1826	3	N	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

WEST, TEMPLE W. WELL #: 85 RRCID -> 263295 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6570 - 8134

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
01	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-		398	1 338 9	6673	3	N	307	294	1			49
02	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-		395	1 220 9	6466	3	N	200	225	1			24
03	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-		414	1 201 9	6684	3	N	183	177	1			30
04	8070	X	5795	-0-	-2275	-0-		370	1 55 9	5370	3	N	50	66	1			14
05	8339	X	7552	-0-	-787	-0-		476	1 286 9	6790	3	N	260	223	1			51
06	7590	X	7291	-0-	-299	-0-		484	1 231 9	6576	3	N	210	218	1			43
07	7843	X	7057	-0-	-786	-0-		432	1 61 9	6564	2	N	55	70	1			28
08	7564	X	5562	-0-	-2002	-0-		389	1 167 9	5006	3	N	152	157	1			23
09	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-		549	1 213 9	6609	3	N	194	148	1			69
10	7564	X	6726	-0-	-838	-0-		506	1 212 9	6008	3	N	193	197	1			65
11	7290	X	5914	-0-	-1376	-0-		356	1 371 9	5187	3	N	337	332	1			70
12	7626	X	7264	-0-	-362	-0-		390	1 839 9	6035	3	N	763	716	1			117

TOTAL GAS PROD: 82,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,904

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 263646 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 7498 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	45	1	752	3	N	542	470	1			165
							596	9									
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	42	1	765	3	N	544	584	1			125
							598	9									
03	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	44	1	765	3	N	518	524	1			119
							570	9									
04	1350	N	1308	-0-	-42	-0-	43	1	712	3	N	503	448	1			174
							553	9									
05	1550	N	1383	-0-	-167	-0-	57	1	845	3	N	437	439	1			172
							481	9									
06	1320	N	923	-0-	-397	-0-	32	1	484	3	N	370	421	1			121
							407	9									
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	64	1	904	3	N	390	362	1			149
							429	9									
08	1395	N	1070	-0-	-325	-0-	43	1	667	3	N	327	377	1			99
							360	9									
09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	53	1	905	3	N	405	327	1			177
							446	9									
10	1395	N	1282	-0-	-113	-0-	52	1	766	3	N	422	436	1			163
							464	9									
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	49	1	910	3	N	273	345	1			91
							300	9									
12	1457	N	994	-0-	-463	-0-	55	1	939	3	N	-0-	91	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,731

EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 264773 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 6787 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	1018	-0-	-2702	-0-	57	1	961	3	N	-0-					-0-
02	3360	X	856	-0-	-2504	-0-	44	1	812	3	N	-0-					-0-
03	3410	X	1670	-0-	-1740	-0-	92	1	1578	3	N	-0-					-0-
04	2790	X	2442	-0-	-348	-0-	136	1	2306	3	N	-0-					-0-
05	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	186	1	2740	3	N	-0-					-0-
06	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	165	1	2519	3	N	-0-					-0-
07	2511	X	2387	-0-	-124	-0-	157	1	2230	3	N	-0-					-0-
08	2914	X	1200	-0-	-1714	-0-	72	1	1128	3	N	-0-					-0-
09	2820	X	1541	-0-	-1279	-0-	85	1	1456	3	N	-0-					-0-
10	2914	X	1159	-0-	-1755	-0-	74	1	1085	3	N	-0-					-0-
11	2670	X	2303	-0-	-367	-0-	117	1	2149	3	N	34	27	1			7
							37	9									
*12	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	131	1	2219	3	N	64	56	1			15
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 22,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

WEST, TEMPLE W. WELL #: 66 RRCID -> 267244 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7086 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	484	-0-	-260	-0-	27	1	457	3	N	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	31	1	500	3	N	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	40	1	642	3	N	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	34	1	495	3	N	-0-					-0-
05	589	N	555	-0-	-34	-0-	36	1	519	3	N	-0-					-0-
06	660	N	610	-0-	-50	-0-	42	1	568	3	N	-0-					-0-
07	558	N	531	-0-	-27	-0-	33	1	498	2	N	-0-					-0-
08	558	N	457	-0-	-101	-0-	33	1	424	3	N	-0-					-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	46	1	558	3	N	-0-					-0-
10	527	N	361	-0-	-166	-0-	28	1	333	3	N	-0-					-0-
11	450	N	431	-0-	-19	-0-	28	1	403	3	N	-0-					-0-
12	620	N	390	-0-	-230	-0-	24	1	366	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EVERETT BELL GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 267330 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8706 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	224	1	3785	3	N	168	145	1			54
							185	9									
02	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	199	1	3637	3	N	168	181	1			41
							185	9									
03	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	231	1	3963	3	N	160	162	1			39
							176	9									
04	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	225	1	3798	3	N	155	139	1			55
							171	9									
05	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	259	1	3816	3	N	135	136	1			54
							149	9									
06	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	229	1	3482	3	N	115	130	1			39
							127	9									
07	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	258	1	3653	3	N	121	112	1			48
							133	9									
08	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	170	1	2674	3	N	101	117	1			32
							111	9									
09	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	203	1	3497	3	N	125	101	1			56
							138	9									
10	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	191	1	2814	3	N	131	135	1			52
							144	9									
11	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	160	1	2943	3	N	85	107	1			30
							94	9									
*12	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	178	1	3004	3	N	64	72	1			22
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 45,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,528

EVERETT BELL GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 268721 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 8132 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	364	1	6145	3	N	84	73	1			26
							92	9									
02	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	262	1	4795	3	N	84	90	1			20
							92	9									
03	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	238	1	4078	3	N	80	81	1			19
							88	9									
04	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	234	1	3970	3	N	78	69	1			28
							86	9									
05	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	276	1	4062	3	N	68	68	1			28
							75	9									
06	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	268	1	4078	3	N	57	65	1			20
							63	9									
07	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	292	1	4137	3	N	60	56	1			24
							66	9									
08	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	195	1	3061	3	N	50	58	1			16
							55	9									
09	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	277	1	4755	3	N	63	50	1			29
							69	9									
10	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	289	1	4258	3	N	65	68	1			26
							72	9									
11	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	304	1	5591	3	N	134	126	1			34
							147	9									
*12	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	366	1	6198	3	N	192	176	1			50
							211	9									

TOTAL GAS PROD: 59,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,015

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST TEMPLE W WELL #: 61 RRCID -> 268747 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6560 - 8341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	518	1	8687	3	N	28	28	1			5
							31	9									
02	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	452	1	7388	3	N	20	22	1			3
							22	9									
03	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	464	1	7466	3	N	40	36	1			7
							44	9									
04	9180	X	7676	-0-	-1504	-0-	492	1	7141	3	N	39	37	1			9
							43	9									
05	9486	X	7941	-0-	-1545	-0-	519	1	7392	3	N	27	29	1			7
							30	9									
06	8940	X	7630	-0-	-1310	-0-	521	1	7089	3	N	18	20	1			5
							20	9									
07	8711	X	7865	-0-	-846	-0-	485	1	7377	2	N	3	5	1			3
							3	9									
08	7967	X	6252	-0-	-1715	-0-	450	1	5793	3	N	8	9	1			2
							9	9									
09	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	605	1	7276	3	N	15	11	1			6
							17	9									
10	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	660	1	7831	3	N	16	16	1			6
							18	9									
11	7620	X	7389	-0-	-231	-0-	472	1	6873	3	N	40	38	1			8
							44	9									
12	8153	X	7988	-0-	-165	-0-	481	1	7449	3	N	53	53	1			8
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 94,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

WEST TEMPLE W WELL #: 63 RRCID -> 268845 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7076 - 8336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2102	-0-	-37	-0-	108	1	1809	3	N	168	166	1			26
							185	9									
02	1960	N	1830	-0-	-130	-0-	96	1	1571	3	N	148	159	1			15
							163	9									
03	2201	N	1975	-0-	-226	-0-	102	1	1627	3	N	224	205	1			34
							246	9									
04	2040	N	1829	-0-	-211	-0-	103	1	1498	3	N	207	199	1			42
							228	9									
05	2015	N	1870	-0-	-145	-0-	112	1	1601	3	N	143	152	1			33
							157	9									
06	1920	N	1799	-0-	-121	-0-	114	1	1543	3	N	129	137	1			25
							142	9									
07	1891	N	1697	-0-	-194	-0-	103	1	1558	2	N	33	43	1			15
							36	9									
08	1860	N	1418	-0-	-442	-0-	95	1	1222	3	N	92	95	1			12
							101	9									
09	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	138	1	1667	3	N	112	86	1			38
							123	9									
10	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	135	1	1604	3	N	123	123	1			38
							135	9									
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	104	1	1518	3	N	73	94	1			17
							80	9									
12	1984	N	1655	-0-	-329	-0-	101	1	1554	3	N	-0-	17	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,452

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PAGE, ROY C. GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 269077 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7500 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	3226	-0-	-3098	-0-	180	1	3046	3	N	-0-					-0-
02	5712	X	4288	-0-	-1424	-0-	222	1	4066	3	N	-0-					-0-
03	6324	X	6198	-0-	-126	-0-	341	1	5857	3	N	-0-					-0-
04	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	417	1	7073	3	N	-0-					-0-
05	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	471	1	6926	3	N	-0-					-0-
06	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	415	1	6307	3	N	-0-					-0-
07	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	435	1	6169	3	N	-0-					-0-
08	6324	X	4897	-0-	-1427	-0-	293	1	4604	3	N	-0-					-0-
09	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	385	1	6614	3	N	-0-					-0-
10	6324	X	4847	-0-	-1477	-0-	308	1	4539	3	N	-0-					-0-
11	6120	X	4436	-0-	-1684	-0-	229	1	4207	3	N	-0-					-0-
12	6324	X	6214	-0-	-110	-0-	347	1	5867	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESTNUT, F. E. WELL #: 7 RRCID -> 269224 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7526 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	469	1	7862	3	N	195	196	1			33
							215	9									
02	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	414	1	6768	3	N	164	178	1			19
							180	9									
03	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	428	1	6880	3	N	107	108	1			18
							118	9									
04	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	434	1	6309	3	N	-0-	18	1			-0-
05	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	474	1	6755	3	N	-0-					-0-
06	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	481	1	6529	3	N	-0-					-0-
07	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	420	1	6384	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	328	1	4229	3	N	-0-					-0-
09	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	477	1	5744	3	N	-0-					-0-
10	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	584	1	6940	3	N	-0-					-0-
11	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	420	1	6121	3	N	-0-					-0-
*12	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	438	1	6776	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 466

VOLTZ ET AL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 269226 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8186 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	8208	-0-	-658	-0-	454	1	7662	3	N	84	73	1			26
							92	9									
02	8008	X	7612	-0-	-396	-0-	390	1	7130	3	N	84	90	1			20
							92	9									
03	8866	X	8185	-0-	-681	-0-	445	1	7652	3	N	80	81	1			19
							88	9									
04	8430	X	7548	-0-	-882	-0-	415	1	7047	3	N	78	69	1			28
							86	9									
05	8432	X	7487	-0-	-945	-0-	471	1	6941	3	N	68	68	1			28
							75	9									
06	8160	X	7290	-0-	-870	-0-	446	1	6781	3	N	57	65	1			20
							63	9									
07	8432	X	7611	-0-	-821	-0-	496	1	7049	3	N	60	56	1			24
							66	9									
08	8184	X	5848	-0-	-2336	-0-	347	1	5445	3	N	51	58	1			17
							56	9									
09	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	422	1	7258	3	N	63	50	1			30
							69	9									
10	7626	X	6706	-0-	-920	-0-	422	1	6212	3	N	65	68	1			27
							72	9									
11	7380	X	7022	-0-	-358	-0-	353	1	6498	3	N	155	142	1			40
							171	9									
12	7998	X	6982	-0-	-1016	-0-	374	1	6326	3	N	256	230	1			66
							282	9									

TOTAL GAS PROD: 88,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,101

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHESTNUT, F. E. WELL #: 9 RRCID -> 269505 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7499 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	359	1	6024	3	N	191	196	1			186
							210	9									
02	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	315	1	5161	3	N	162	189	1			159
							178	9									
03	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	315	1	5073	3	N	191	194	1			156
							210	9									
04	6810	X	5399	-0-	-1411	-0-	334	1	4849	3	N	196					352
							216	9									
05	7037	X	5923	-0-	-1114	-0-	374	1	5334	3	N	195	384	1			163
							215	9									
06	6390	X	5833	-0-	-557	-0-	386	1	5237	3	N	191					354
							210	9									
07	6262	X	5947	-0-	-315	-0-	354	1	5383	2	N	191	380	1			165
							210	9									
08	5921	X	4678	-0-	-1243	-0-	324	1	4181	3	N	157					322
							173	9									
09	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	515	1	6200	3	N	200	195	1			327
							220	9									
10	6014	X	5627	-0-	-387	-0-	426	1	5057	3	N	131	188	1			270
							144	9									
11	5820	X	5106	-0-	-714	-0-	314	1	4585	3	N	188	188	1			270
							207	9									
*12	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	465	1	7200	3	N	164	191	1			243
							180	9									

TOTAL GAS PROD: 71,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,157

CHESTNUT, F. E. WELL #: 8 RRCID -> 270121 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 7845 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	238	1	3991	3	N	116					212
							128	9									
02	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	222	1	3636	3	N	105	186	1			131
							116	9									
03	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	233	1	3754	3	N	114	186	1			59
							125	9									
04	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	240	1	3485	3	N	109					168
							120	9									
05	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	263	1	3745	3	N	106	193	1			81
							117	9									
06	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	267	1	3630	3	N	92					173
							101	9									
07	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	238	1	3613	2	N	99	195	1			77
							109	9									
08	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	215	1	2777	3	N	69					146
							76	9									
09	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	327	1	3933	3	N	104					250
							114	9									
10	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	304	1	3608	3	N	78	187	1			141
							86	9									
11	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	222	1	3242	3	N	91					232
							100	9									
*12	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	223	1	3447	3	N	80	193	1			119
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 47,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,163

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PAGE, ROY C GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 270578 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7410 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	173	1	2922	3	N	112	97	1			32
							123	9									
02	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	147	1	2695	3	N	112	120	1			24
							123	9									
03	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	172	1	2964	3	N	107	108	1			23
							118	9									
04	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	164	1	2776	3	N	104	92	1			35
							114	9									
05	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	173	1	2544	3	N	90	91	1			34
							99	9									
06	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	91	1	1389	3	N	76	87	1			23
							84	9									
07	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	172	1	2429	3	N	80	75	1			28
							88	9									
08	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	120	1	1886	3	N	67	78	1			17
							74	9									
09	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	74	1	1269	3	N	83	67	1			33
							91	9									
10	962	X	962	-0-	-0-	-0-	55	1	811	3	N	87	90	1			30
							96	9									
11	795	X	795	-0-	-0-	-0-	40	1	724	3	N	28	49	1			9
							31	9									
*12	717	X	717	-0-	-0-	-0-	40	1	677	3	N	-0-	9	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 946

AMYX BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270606 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9658 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	473	1	7986	3	N	140	121	1			42
							154	9									
02	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	412	1	7524	3	N	140	151	1			31
							154	9									
03	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	474	1	8140	3	N	134	135	1			30
							147	9									
04	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	449	1	7629	3	N	130	116	1			44
							143	9									
05	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	418	1	6153	3	N	203	178	1			69
							223	9									
06	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	342	1	5203	3	N	168	185	1			52
							185	9									
07	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	473	1	6708	3	N	221	194	1			79
							243	9									
08	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	395	1	6205	3	N	168	197	1			50
							185	9									
09	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	488	1	8411	3	N	208	169	1			89
							229	9									
10	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	528	1	7769	3	N	218	225	1			82
							240	9									
11	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	436	1	8012	3	N	218	239	1			61
							240	9									
*12	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	478	1	8079	3	N	257	250	1			68
							283	9									

TOTAL GAS PROD: 95,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,205

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BELL, EVERETT R. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 270809 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10294 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13573	X	13573	-0-	-0-	-0-	759	1	12814	3	N	-0-					-0-
02	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	405	1	7392	3	N	-0-					-0-
03	6417	X	5619	-0-	-798	-0-	309	1	5310	3	N	-0-					-0-
04	6210	X	3947	-0-	-2263	-0-	220	1	3727	3	N	-0-					-0-
05	6417	X	3210	-0-	-3207	-0-	205	1	3005	3	N	-0-					-0-
06	6210	X	5280	-0-	-930	-0-	323	1	4910	3	N	43	34	1			9
							47	9									
07	6417	X	5056	-0-	-1361	-0-	329	1	4666	3	N	55	45	1			19
							61	9									
08	5611	X	3067	-0-	-2544	-0-	181	1	2831	3	N	50	55	1			14
							55	9									
09	5280	X	3542	-0-	-1738	-0-	191	1	3282	3	N	63	50	1			27
							69	9									
10	5456	X	2965	-0-	-2491	-0-	184	1	2709	3	N	65	67	1			25
							72	9									
11	5280	X	2941	-0-	-2339	-0-	148	1	2731	3	N	56	64	1			17
							62	9									
12	5053	X	2979	-0-	-2074	-0-	162	1	2747	3	N	64	63	1			18
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 59,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

PAGE, ROY C GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 271571 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7698 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	210	1	3548	3	N	45	39	1			13
							50	9									
02	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	217	1	3957	3	N	45	48	1			10
							50	9									
03	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	188	1	3223	3	N	43	43	1			10
							47	9									
04	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	198	1	3358	3	N	41	37	1			14
							45	9									
05	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	258	1	3800	3	N	36	36	1			14
							40	9									
06	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	193	1	2941	3	N	31	35	1			10
							34	9									
07	3100	X	3045	-0-	-55	-0-	198	1	2812	3	N	32	30	1			12
							35	9									
08	3100	X	2809	-0-	-291	-0-	166	1	2613	3	N	27	31	1			8
							30	9									
09	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	198	1	3403	3	N	33	27	1			14
							36	9									
10	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	212	1	3119	3	N	35	36	1			13
							39	9									
11	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	163	1	3006	3	N	82	75	1			20
							90	9									
*12	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	165	1	2800	3	N	128	116	1			32
							141	9									

TOTAL GAS PROD: 41,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 578

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLIVAREZ, M.L. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271608 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10950 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	8159	-0-	-583	-0-	445	1	7512	3	N	184	188	1			160
							202	9									
02	7896	X	7439	-0-	-457	-0-	378	1	6912	3	N	135	184	1			111
							149	9									
03	8682	X	8296	-0-	-386	-0-	449	1	7700	3	N	134	181	1			64
							147	9									
04	8190	X	7835	-0-	-355	-0-	426	1	7227	3	N	165					229
							182	9									
05	8246	X	7667	-0-	-579	-0-	476	1	7012	3	N	163	194	1			198
							179	9									
06	8040	X	6931	-0-	-1109	-0-	419	1	6373	3	N	126	193	1			131
							139	9									
07	8308	X	7507	-0-	-801	-0-	482	1	6842	3	N	166	193	1			104
							183	9									
08	8308	X	5652	-0-	-2656	-0-	331	1	5197	3	N	113					217
							124	9									
09	7830	X	7189	-0-	-641	-0-	388	1	6683	3	N	107	195	1			129
							118	9									
10	7657	X	6002	-0-	-1655	-0-	376	1	5532	3	N	85					214
							94	9									
11	7260	X	5979	-0-	-1281	-0-	302	1	5564	3	N	103	192	1			125
							113	9									
12	7502	X	6004	-0-	-1498	-0-	319	1	5392	3	N	266	193	1			198
							293	9									

TOTAL GAS PROD: 84,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,747

WEST TEMPLE W WELL #: 84 RRCID -> 280265 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6720 - 6890

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABASCO (S) 88103 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COWRIE ENERGY LLC 183056
BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106419 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7480 - 7493

01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					10
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					10
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					10
04	DLQ G-10		353	-0-	353	353	353	2			Y	-0-					10
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	353					Y	-0-					10
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	353					Y	-0-					10
07	353	N	-0-	-0-	-353	-0-					Y	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABASCO (X) 88103 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
CARD - HGWC & I DISTRICT 6 WELL #: 1 RRCID -> 128055 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8815 - 8868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABASCO, NORTH (R, FB-2) 88105 766 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HOMEVILLE WELL #: 1 RRCID -> 274917 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8352 - 8358

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAFT (4000) 88119 528 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
HARRIGAN OPERATING, LLC 359521
MAYO WELL #: 91H RRCID -> 269588 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 4248 - 4915

01	2759 #	2460	-0-	-299	-0-	182	1	2278	2	N	-0-					-0-
02	2492 #	2025	-0-	-467	-0-	166	1	1859	2	N	-0-					-0-
03	3255 #	2228	-0-	-1027	-0-	232	1	1996	2	N	-0-					-0-
04	3150 #	1613	-0-	-1537	-0-	99	1	1514	2	N	-0-					-0-
05	3255 #	2427	-0-	-828	-0-	100	1	2327	2	N	-0-					-0-
06	2370 #	1572	-0-	-798	-0-	207	1	1365	2	N	-0-					-0-
07	2232 #	2170	-0-	-62	-0-	232	1	1938	2	N	-0-					-0-
08	2418 #	1014	-0-	-1404	-0-	141	1	873	2	N	-0-					-0-
09	2340 #	1355	-0-	-985	-0-	83	1	1272	2	N	-0-					-0-
10	2498 R	2498	-0-	-0-	-0-	224	1	2274	2	N	-0-					-0-
11	2100 #	1984	-0-	-116	-0-	240	1	1744	2	N	-0-					-0-
12	2170 #	2093	-0-	-77	-0-	108	1	1985	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAFT (6150 FRIO) 88119 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
WILLIAMS, JAMES P. WELL #: 4 RRCID -> 120991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6830 PERF. 4150 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAFT, WEST (5600) 88132 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
WELDER FORD WELL #: 1 RRCID -> 266216 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5708 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984		1233	-0-	-751	9336	445	2	788	9	N	716	711	1			357
02	1792		1048	-0-	-744	8592	399	2	649	9	N	590	699	1			248
03	1984		826	-0-	-1158	7434	118	2	708	9	N	644	523	1			369
04	1920		459	-0-	-1461	5973	4	2	455	9	N	414	354	1			429
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	2873					N	383	608	1			204
06	2873	N	-0-	-0-	-2873	-0-					N	363	176	1			391
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	570	562	1			399
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	371	179	1			591
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	711	357	1			945
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	414	1065	1			294
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					294
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					294

TOTAL GAS PROD: 3,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,176

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800) 88137 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GOMEZ WELL #: 2 RRCID -> 174955 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10302 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	31	1	375	2	Y	1	113	1			47
							1	9									
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	207	1	1004	2	Y	11					58
							12	9									
04	T. A.		1084	-0-	1084	1084	195	1	871	2	Y	16					74
							18	9									
05	T. A.		428	-0-	428	1512	76	1	348	2	Y	4					78
							4	9									
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1512					Y	-0-					78
07	2273	X	761	-0-	-1512	-0-	93	1	657	2	Y	10					88
							11	9									
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	190	1	800	2	Y	-0-					88
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	170	1	667	2	Y	-0-					88
10	T. A.		889	-0-	889	889	193	1	682	2	Y	13					101
							14	9									
11	T. A.		1015	-0-	1015	1904	217	1	783	2	Y	14					115
							15	9									
12	T. A.		1114	-0-	1114	3018	238	1	858	2	Y	16					131
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 8,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	2	Y	-0-	79	1			51
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	201	1	976	2	Y	10					61
							11	9									
04	T. A.		1120	-0-	1120	1120	201	1	900	2	Y	17					78
							19	9									
05	T. A.		478	-0-	478	1598	85	1	387	2	Y	5					83
							6	9									
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1598					Y	-0-					83
07	2089	X	491	-0-	-1598	-0-	60	1	425	2	Y	5					88
							6	9									
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	211	1	890	2	Y	-0-					88
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	217	1	852	2	Y	-0-					88
10	T. A.		1006	-0-	1006	1006	218	1	771	2	Y	15					103
							17	9									
11	T. A.		1072	-0-	1072	2078	229	1	826	2	Y	15					118
							17	9									
*12	T. A.		1017	-0-	1017	3095	217	1	783	2	Y	15					133
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 8,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800) //CONT.// 88137 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
RESENDEZ WELL #: 1 RRCID -> 210373 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11332 PERF.10512 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					165
02	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					165
03	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					165
04	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					165
05	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					165
06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					165
07	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					165
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					165
09	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					165
10	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2460	2	2	9	N	2					167
*11	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					167
*12	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 24,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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
01	1488	X	61	-0-	-1427	-0-	61	2			N	-0-					92
02	448	X	22	-0-	-426	-0-	22	2			N	-0-					92
03	496	X	140	-0-	-356	-0-	140	2			N	-0-					92
04	120	X	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-					92
05	124	X	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					92
06	150	X	38	-0-	-112	-0-	38	2			N	-0-					92
07	155	X	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					92
08	155	X	24	-0-	-131	-0-	24	2			N	-0-					92
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					92
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					92
*11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					92
*12	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAL VEZ, EAST (WILCOX 8000) 88191 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
MOOS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 237106 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2144 - 2154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAQUACHIE (HINNANT #3) 88351 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
FULBRIGHT, J.E. "G" WELL #: 3 RRCID -> 147422 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 13374 PERF. 9262 - 10496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2017 - PLUGGED 03/21/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECOLOTE, WEST (2200) 88632 461 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
LIVE OAK RESERVES, INC. 503944
GARCIA WELL #: RRCID -> 178225 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2370 - 2374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

*01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 72 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERESA (3110) //CONT.// 88866 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY //CONT.// 160556
PRICE,C.W. WELL #: 2 RRCID -> 074765 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3215 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 95 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, C.W. WELL #: 1 RRCID -> 074853 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 3210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, HEIRS, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 076547 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	DLQ G-10		79	-0-	79	154	79	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	154					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	154					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	154					Y	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	154					Y	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	154					Y	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	154					Y	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	154					Y	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	154					Y	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	154					Y	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	154					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	154					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 79 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
*01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 133 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
*01	DLQ G-10		251	-0-	251	493	251	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	493					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	493					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	493					Y	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	493					Y	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	493					Y	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	493					Y	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	493					Y	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	493					Y	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	493					Y	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	493					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	493					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, A.J. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 087971 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3098 - 3113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	DLQ G-10		89	-0-	89	170	89	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	170					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	170					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	170					Y	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	170					Y	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	170					Y	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	170					Y	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	170					Y	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	170					Y	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	170					Y	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	170					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	170					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 89 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERESA (3110) //CONT.// 88866 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY //CONT.// 160556
BAKER, A. J. HRS WELL #: 7 RRCID -> 095076 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3053 - 3073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, A. J. HRS WELL #: 8 RRCID -> 095077 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3109 - 3127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	455 N	223	-0-	-232	-0-	223	2	Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TESORO 88949 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
AWP OPERATING COMPANY 038889
MARCHBANKS WELL #: 2 RRCID -> 270852 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4768 - 4775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS (L SAND) 89070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG G.U. IV WELL #: 5 RRCID -> 142383 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8236 - 8292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CNG G.U. IV WELL #: 6 RRCID -> 144367 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8128 - 8422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS (O SAND) 89070 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG III WELL #: 2 RRCID -> 181955 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8423 - 8529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS (P SAND) 89070 345 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG GAS UNIT IV WELL #: 7T RRCID -> 222989 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 9520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS (R SAND) 89070 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG IV WELL #: 7T RRCID -> 182138 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 8953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
EDINBURG IMPR. ASSOC #1 G U WELL #: 1 RRCID -> 101292 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 15084 PERF.11269 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	329	-0-	-74	-0-	26	1	3	2	N	7	5	8			22
							292	3	8	9							
02	379	X	379	-0-	-0-	-0-	25	1	2	2	N	57	5	8			74
							289	3	63	9							
03	372	X	296	-0-	-76	-0-	22	1	2	2	N	6					80
							265	3	7	9							
04	330	X	278	-0-	-52	-0-	21	1	2	2	N	-0-					80
							255	3									
05	434	X	319	-0-	-115	-0-	25	1	3	2	N	1	54	1			27
							290	3	1	9							
06	420	X	387	-0-	-33	-0-	33	1	3	2	N	-0-					27
							351	3									
07	434	X	372	-0-	-62	-0-	34	1	3	2	N	3					30
							332	3	3	9							
08	310	X	266	-0-	-44	-0-	26	1	2	2	N	-0-					30
							238	3									
09	390	X	316	-0-	-74	-0-	31	1	3	2	N	-0-					30
							282	3									
10	403	X	300	-0-	-103	-0-	29	1	271	3	N	-0-					30
11	390	X	269	-0-	-121	-0-	27	1	3	2	N	-0-					30
							239	3									
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

BOREN GU WELL #: 6 RRCID -> 164785 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 14240 PERF.11940 - 12898

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	2201	X	1054	-0-	-1147	-0-	86	1	9	2	N	3	3	8			5
							956	3	3	9							
02	1988	X	976	-0-	-1012	-0-	77	1	8	2	N	6	6	8			5
							884	3	7	9							
03	2201	X	1124	-0-	-1077	-0-	87	1	8	2	N	4	4	8			5
							1025	3	4	9							
04	2100	X	906	-0-	-1194	-0-	69	1	7	2	N	3	3	8			5
							827	3	3	9							
05	1922	X	1194	-0-	-728	-0-	93	1	10	2	N	6	6	8			5
							1084	3	7	9							
06	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	97	1	10	2	N	4	4	8			5
							1035	3	4	9							
07	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	108	1	10	2	N	3	3	8			5
							1058	3	3	9							
08	1209	X	907	-0-	-302	-0-	89	1	8	2	N	5	5	8			5
							804	3	6	9							
09	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	119	1	11	2	N	1	1	8			5
							1093	3	1	9							
10	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	119	1	1099	3	N	1	1	8			5
							1	9									
11	1140	X	1137	-0-	-3	-0-	115	1	11	2	N	3	3	8			5
							1008	3	3	9							
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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
01	3100	X	2504	-0-	-596	-0-	205	1	20	2	N	6	6	8			37
							2272	3	7	9							
02	2800	X	1346	-0-	-1454	-0-	106	1	10	2	N	17	5	8			49
							1211	3	19	9							
03	3100	X	1530	-0-	-1570	-0-	114	1	10	2	N	52	83	1	5	8	13
							1349	3	57	9							
04	2670	X	1227	-0-	-1443	-0-	94	1	10	2	N	4	2	8			15
							1119	3	4	9							
05	2511	X	1753	-0-	-758	-0-	137	1	15	2	N	7	7	8			15
							1593	3	8	9							
06	2430	X	1528	-0-	-902	-0-	128	1	13	2	N	24	4	8			35
							1361	3	26	9							
07	1519	X	1407	-0-	-112	-0-	129	1	12	2	N	3	3	8			35
							1263	3	3	9							
08	1767	X	916	-0-	-851	-0-	89	1	8	2	N	6	1	1	5	8	35
							812	3	7	9							
09	1710	X	1442	-0-	-268	-0-	140	1	13	2	N	1	1	8			35
							1288	3	1	9							
10	1767	X	1487	-0-	-280	-0-	145	1	1342	3	N	-0-					35
11	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	168	1	16	2	N	5	5	8			35
							1479	3	6	9							
12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 6 RRCID -> 173956 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10946 - 13942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6358	-0-	-493	-0-	521	1	51	2	N	11	7	8			30
							5774	3	12	9							
02	6188	X	5649	-0-	-539	-0-	441	1	44	2	N	91	106	1	6	8	9
							5064	3	100	9							
03	6851	X	5723	-0-	-1128	-0-	443	1	40	2	N	11	5	8			15
							5228	3	12	9							
04	6360	X	5295	-0-	-1065	-0-	401	1	43	2	N	72	4	8			83
							4772	3	79	9							
05	6355	X	5830	-0-	-525	-0-	457	1	49	2	N	9	56	1	6	8	30
							5314	3	10	9							
06	6150	X	5212	-0-	-938	-0-	443	1	45	2	N	18	5	8			43
							4704	3	20	9							
07	6262	X	5238	-0-	-1024	-0-	479	1	46	2	N	2	2	8			43
							4711	3	2	9							
08	5828	X	4362	-0-	-1466	-0-	418	1	37	2	N	98	1	1	5	8	135
							3799	3	108	9							
09	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	562	1	53	2	N	39	99	1	1	8	74
							5175	3	43	9							
10	5828	X	5682	-0-	-146	-0-	547	1	5071	3	N	58	100	1	2	8	30
							64	9									
11	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	600	1	57	2	N	8	8	8			30
							5273	3	9	9							
12	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU WELL #: 8 RRCID -> 178755 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11148 - 11400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11681	X	6010	-0-	-5671	-0-	492	1	49	2	N	9	7	8			64
							5459	3	10	9							
02	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	439	1	43	2	N	84	83	1	6	8	59
							5040	3	92	9							
03	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	519	1	46	2	N	52	5	8			106
							6133	3	57	9							
04	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	557	1	59	2	N	50	108	1	4	8	44
							6635	3	55	9							
05	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	470	1	50	2	N	6	6	8			44
							5464	3	7	9							
06	5760	X	5315	-0-	-445	-0-	451	1	46	2	N	28	5	8			67
							4787	3	31	9							
07	5952	X	5563	-0-	-389	-0-	503	1	49	2	N	56	95	1	2	8	26
							4949	3	62	9							
08	5952	X	3937	-0-	-2015	-0-	387	1	34	2	N	6	1	1	5	8	26
							3509	3	7	9							
09	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	593	1	56	2	N	82	2	8			106
							5461	3	90	9							
10	5952	X	5467	-0-	-485	-0-	528	1	4891	3	N	44	91	1	3	8	56
							48	9									
11	5370	X	4343	-0-	-1027	-0-	438	1	42	2	N	7	7	8			56
							3855	3	8	9							
12	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 10 RRCID -> 243547 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11150 - 11440

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
01	7068	X	6168	-0-	-900	-0-	489	1	48	2	N	188	185	1			26
							5424	3	207	9							
02	6384	X	5405	-0-	-979	-0-	421	1	42	2	N	94	85	1	7	8	28
							4839	3	103	9							
03	7068	X	5840	-0-	-1228	-0-	448	1	40	2	N	59	5	8			82
							5287	3	65	9							
04	6240	X	5392	-0-	-848	-0-	408	1	43	2	N	71	116	1	4	8	33
							4863	3	78	9							
05	6169	X	5747	-0-	-422	-0-	447	1	48	2	N	49	5	8			77
							5198	3	54	9							
06	5970	X	5278	-0-	-692	-0-	449	1	46	2	N	10	5	8			82
							4772	3	11	9							
07	5983	X	5403	-0-	-580	-0-	485	1	47	2	N	92	124	1	3	8	47
							4770	3	101	9							
08	5828	X	4206	-0-	-1622	-0-	408	1	36	2	N	49	4	8			92
							3708	3	54	9							
09	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	562	1	53	2	N	37	87	1	5	8	37
							5178	3	41	9							
10	5735	X	5172	-0-	-563	-0-	502	1	4650	3	N	18					55
							20	9									
11	5280	X	4799	-0-	-481	-0-	484	1	46	2	N	9	7	8			57
							4259	3	10	9							
12	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 676

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168288 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15980 PERF.11350 - 12100

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
01	T. A.		6112	-0-	6112	15379	499	1	49	2	N	25	5	8			113
							5536	3	28	9							
02	23036	X	7657	-0-	-15379	-0-	587	1	58	2	N	248	349	1	6	8	6
							6739	3	273	9							
03	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	557	1	50	2	N	200	161	1	4	8	41
							6574	3	220	9							
04	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	695	1	74	2	N	255	224	1	4	8	68
							8277	3	281	9							
05	9269	X	8925	-0-	-344	-0-	682	1	73	2	N	212	134	1	6	8	140
							7937	3	233	9							
06	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	796	1	81	2	N	250	355	1	4	8	31
							8456	3	275	9							
07	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	857	1	83	2	N	126	104	1	3	8	50
							8426	3	139	9							
08	9362	X	7397	-0-	-1965	-0-	706	1	63	2	N	197	193	1	5	8	49
							6411	3	217	9							
09	9060	X	7508	-0-	-1552	-0-	707	1	67	2	N	195	1	8			243
							6519	3	215	9							
10	9362	X	9333	-0-	-29	-0-	880	1	8154	3	N	272	379	1	2	8	134
							299	9									
11	9060	X	8409	-0-	-651	-0-	828	1	79	2	N	198	191	1	7	8	134
							7284	3	218	9							
12	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,178

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
R & R ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 169955 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 16350 PERF.11360 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, R. WELL #: 2 RRCID -> 170287 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 15176 PERF.11280 - 12094

01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	18	1	2	2	N	-0-					-0-
							199	3										
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	N	-0-					-0-
							87	3										
03	217	N	98	-0-	-119	-0-	8	1	1	2	N	-0-					-0-
							89	3										
04	210	N	167	-0-	-43	-0-	13	1	1	2	N	-0-					-0-
							153	3										
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	1	2	N	-0-					-0-
							124	3										
06	90	N	23	-0-	-67	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
07	186	N	116	-0-	-70	-0-	11	1	1	2	N	-0-					-0-
							104	3										
08	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170599 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.12365 - 15444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	873	-0-	-646	-0-	71	1	7	2	N	5	3	8			36
							789	3	6	9							
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	124	1	12	2	N	63	6	8			93
							1428	3	69	9							
03	1829	N	1703	-0-	-126	-0-	131	1	12	2	N	11	4	8			100
							1548	3	12	9							
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	126	1	13	2	N	44	113	1	3	8	28
							1499	3	48	9							
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	144	1	15	2	N	8	7	8			29
							1675	3	9	9							
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	150	1	15	2	N	3	3	8			29
							1598	3	3	9							
07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	163	1	16	2	N	8	3	8			34
							1599	3	9	9							
08	1829	N	1447	-0-	-382	-0-	140	1	12	2	N	22	5	8			51
							1271	3	24	9							
09	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	185	1	18	2	N	81	1	8			131
							1707	3	89	9							
10	1798	N	1406	-0-	-392	-0-	135	1	1248	3	N	21	71	1	1	8	80
							23	9									
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	189	1	18	2	N	3	3	8			80
							1660	3	3	9							
12	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

R & R ROYALTY WELL #: 3 RRCID -> 172375 COMPL. DATE 01/31/1999 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11412 - 12640

01	14B2 EXT		186	-0-	186	1934	15	1	2	2	N	-0-					-0-
							169	3									
02	14B2 EXT		72	-0-	72	2006	6	1	1	2	N	-0-					-0-
							65	3									
03	2006	X	-0-	-0-	-2006	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FLORES, R. WELL #: 5 RRCID -> 172753 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 14750 PERF.10958 - 11200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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
01	2325	N	1883	-0-	-442	-0-	154	1	15	2	N	5	4	8			9
							1708	3	6	9							
02	2156	N	1550	-0-	-606	-0-	116	1	11	2	N	84	5	8			88
							1331	3	92	9							
03	2263	N	1695	-0-	-568	-0-	130	1	12	2	N	21	84	1	4	8	21
							1530	3	23	9							
04	1830	N	1739	-0-	-91	-0-	132	1	14	2	N	21	3	8			39
							1570	3	23	9							
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	157	1	17	2	N	65	89	1	7	8	8
							1822	3	72	9							
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	149	1	15	2	N	35	4	8			39
							1579	3	39	9							
07	1798	N	1745	-0-	-53	-0-	159	1	15	2	N	7	3	8			43
							1563	3	8	9							
08	2077	N	1386	-0-	-691	-0-	136	1	12	2	N	7	1	1	5	8	44
							1230	3	8	9							
09	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	194	1	18	2	N	40	1	8			83
							1787	3	44	9							
10	1736	N	1574	-0-	-162	-0-	153	1	1420	3	N	1	1	8			83
							1	9									
11	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	164	1	16	2	N	88	85	1	3	8	83
							1445	3	97	9							
12	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

FLORES, R. WELL #: 4 RRCID -> 172768 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11560 - 11646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R & R ROYALTY WELL #: 5 RRCID -> 173000 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12392 - 13166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	54
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	54
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	54
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	54
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	54
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	54
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	54
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	54
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	54
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	54
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	54
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 173948 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11709 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 3	N	-0-			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU WELL #: 8 RRCID -> 178757 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11453 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 5 RRCID -> 179255 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11750 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EDINBURG IMPR. ASSOC. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 225849 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12075 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 163928 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 14688 PERF.13062 - 13392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 3 RRCID -> 164095 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13217 - 13877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 4 RRCID -> 165312 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12075 - 13620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	300	-0-	-1126	-0-	24	1	2	2	N	7	5	8			67
							266	3	8	9							
02	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	122	1	12	2	N	64	6	8			125
							1404	3	70	9							
03	1395	X	846	-0-	-549	-0-	65	1	6	2	N	4	4	8			125
							771	3	4	9							
04	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	121	1	13	2	N	61	4	8			182
							1437	3	67	9							
05	1767	X	1506	-0-	-261	-0-	118	1	12	2	N	7	131	1	6	8	52
							1368	3	8	9							
06	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	147	1	15	2	N	13	3	8			62
							1557	3	14	9							
07	1767	X	1622	-0-	-145	-0-	148	1	14	2	N	3	3	8			62
							1457	3	3	9							
08	1705	X	1277	-0-	-428	-0-	125	1	11	2	N	6	1	1	5	8	62
							1134	3	7	9							
09	1740	X	582	-0-	-1158	-0-	54	1	5	2	N	21	1	8			82
							500	3	23	9							
10	1798	X	1144	-0-	-654	-0-	111	1	1031	3	N	2	2	8			82
							2	9									
11	1740	X	1214	-0-	-526	-0-	122	1	12	2	N	7	7	8			82
							1072	3	8	9							
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168702 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 15980 PERF.13046 - 13494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, R. WELL #: 5 RRCID -> 169940 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13221 - 13962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 170483 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13130 - 13537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170635 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.13249 - 13754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, R. WELL #: 4 RRCID -> 170861 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13530 - 14353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EDINBURGH IMPR. ASSOC. GU WELL #: 5 RRCID -> 170946 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11430 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 6 RRCID -> 171557 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R & R ROYALTY WELL #: 6 RRCID -> 173349 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 16160 PERF.11588 - 14162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FLORES, R. WELL #: 2 RRCID -> 173856 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 15176 PERF.12959 - 13699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 8 RRCID -> 175275 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11148 - 13628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, R. WELL #: 6 RRCID -> 233904 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13564 - 14250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	3934	-0-	-1026	-0-	306	1	30	2	N	186	190	1	5	8	35
							3393	3	205	9							
02	4480	X	4224	-0-	-256	-0-	331	1	33	2	N	59	6	8			88
							3795	3	65	9							
03	4960	X	4217	-0-	-743	-0-	325	1	29	2	N	23	5	8			106
							3838	3	25	9							
04	4200	X	3798	-0-	-402	-0-	291	1	31	2	N	12	4	8			114
							3463	3	13	9							
05	4681	X	4319	-0-	-362	-0-	317	1	34	2	N	256	332	1	6	8	32
							3686	3	282	9							
06	4530	X	3816	-0-	-714	-0-	310	1	31	2	N	163	155	1	5	8	35
							3296	3	179	9							
07	4681	X	3851	-0-	-830	-0-	333	1	32	2	N	190	179	1	2	8	44
							3277	3	209	9							
08	4309	X	2850	-0-	-1459	-0-	278	1	25	2	N	18	1	1	5	8	56
							2527	3	20	9							
09	4170	X	3911	-0-	-259	-0-	370	1	35	2	N	84	1	8			139
							3414	3	92	9							
10	4309	X	3502	-0-	-807	-0-	335	1	3109	3	N	53	116	1	2	8	74
							58	9									
11	3810	X	3321	-0-	-489	-0-	324	1	31	2	N	108	104	1	4	8	74
							2847	3	119	9							
12	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,152

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 242177 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 14016 PERF.13476 - 13513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 10 RRCID -> 243548 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13232 - 13323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. U) 89072 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168286 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 15980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. U) //CONT.// 89072 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170633 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.15188 - 15444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS, W. (9,000 SD) 89078 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	163 1 6 9	127 3	N	5	5 8		28
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	171 1 4 9	178 3	N	4	4 8		28
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	144 1 2 9	214 3	N	2	2 8		28
04	300 N	253	-0-	-47	-0-	114 1 2 9	137 3	N	2	2 8		28
05	403 N	294	-0-	-109	-0-	127 1 4 9	163 3	N	4	4 8		28
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	183 1 3 9	270 3	N	3	3 8		28
07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	209 1 2 9	312 3	N	2	2 8		28
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	169 1 6 9	218 3	N	5	1 1	4 8	28
09	450 N	366	-0-	-84	-0-	160 1 1 9	205 3	N	1	1 8		28
10	527 N	468	-0-	-59	-0-	217 1 1 9	250 3	N	1	1 8		28
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	206 1 1 9	211 3	N	1	1 8		28
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

TEXAN GARDENS, W. (9,000 SD) //CONT.// 89078 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	1581	X	1449	-0-	-132	-0-	809	1	633	3	N	6	6	8			7
							7	9									
02	1428	X	1368	-0-	-60	-0-	662	1	691	3	N	14	6	8			15
							15	9									
03	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	715	1	1064	3	N	4	4	8			15
							4	9									
04	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	816	1	977	3	N	4	4	8			15
							4	9									
05	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	743	1	952	3	N	6	6	8			15
							7	9									
06	1740	X	1555	-0-	-185	-0-	625	1	926	3	N	4	4	8			15
							4	9									
07	1860	X	1544	-0-	-316	-0-	617	1	924	3	N	3	3	8			15
							3	9									
08	1860	X	1491	-0-	-369	-0-	612	1	790	3	N	81	1	1	5	8	90
							89	9									
09	1800	X	1155	-0-	-645	-0-	503	1	645	3	N	6	2	8			94
							7	9									
10	1705	X	1277	-0-	-428	-0-	591	1	683	3	N	3	3	8			94
							3	9									
11	1560	X	1157	-0-	-403	-0-	569	1	582	3	N	5	5	8			94
							6	9									
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS) 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
GARCIA, E. WELL #: 1 C RRCID -> 088170 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 8765 - 8782

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 2A RRCID -> 118847 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 8717 - 8789

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
AMYX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120343 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8679 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY		1592	-0-	1592	B	1592	1592	2			Y	-0-			-0-
05	14B DENY		3497	-0-	3497	B	5089	3497	2			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		3536	-0-	3536	B	8625	3536	2			Y	-0-			-0-
07	11993	X	3368	-0-	-8625	B	-0-	3368	2			Y	-0-			-0-
08	3503	X	2284	-0-	-1219	B	-0-	2284	2			Y	-0-			-0-
09	3540	X	2403	-0-	-1137	B	-0-	2403	2			Y	-0-			-0-
10	3565	X	2269	-0-	-1296	B	-0-	2269	2			Y	-0-			-0-
11	3450	X	1821	-0-	-1629	B	-0-	1821	2			Y	-0-			-0-
12	3379	X	2446	-0-	-933	B	-0-	2446	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 1 B RRCID -> 121793 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9241 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	134	-0-	-21	B	-0-	134	2			Y	-0-			11
02	140	N	124	-0-	-16	B	-0-	122	2	2	9	Y	2			13
03	6721	X	6721	-0-	-0-	B	-0-	6708	2	13	9	Y	12			25
04	12430	X	12430	-0-	-0-	B	-0-	12427	2	3	9	Y	3			28
05	2165	N	2165	-0-	-0-	B	-0-	2165	2			Y	-0-			28
06	326	X	326	-0-	-0-	B	-0-	326	2			Y	-0-			28
07	2110	X	2110	-0-	-0-	B	-0-	2110	2			Y	-0-			28
08	7596	X	7596	-0-	-0-	B	-0-	7592	2	4	9	Y	4			32
09	7637	X	7637	-0-	-0-	B	-0-	7637	2			Y	-0-			32
10	4939	X	4939	-0-	-0-	B	-0-	4939	2			Y	-0-			32
11	7350	X	3951	-0-	-3399	B	-0-	3951	2			Y	-0-			32
12	7905	X	3203	-0-	-4702	B	-0-	3200	2	3	9	Y	3			35

TOTAL GAS PROD: 51,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
HIDALGO-WILLACY WELL #: 8 B RRCID -> 123927 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9580 - 9693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 9 B RRCID -> 124261 COMPL. DATE 03/22/1987 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8063 - 8141

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 2 RRCID -> 124604 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8003 - 8111

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
HIDALGO - WILLACY WELL #: B 12 U RRCID -> 129817 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8069 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	976	-0-	-47	B	-0-	956	2	20	9	Y	18					49
02	952	N	910	-0-	-42	B	-0-	891	2	19	9	Y	17					66
03	1149	N	1149	-0-	-0-	B	-0-	1132	2	17	9	Y	15	48	1			33
04	1394	N	1394	-0-	-0-	B	-0-	1388	2	6	9	Y	5					38
05	1370	N	1370	-0-	-0-	B	-0-	1357	2	13	9	Y	12					50
06	1385	N	1385	-0-	-0-	B	-0-	1364	2	21	9	Y	19					69
07	1426	N	1422	-0-	-4	B	-0-	1409	2	13	9	Y	12	45	1			36
08	1364	N	1087	-0-	-277	B	-0-	1079	2	8	9	Y	7					43
09	1380	N	787	-0-	-593	B	-0-	775	2	12	9	Y	11					54
10	1426	N	890	-0-	-536	B	-0-	886	2	4	9	Y	4					58
11	1050	N	857	-0-	-193	B	-0-	850	2	7	9	Y	6					64
*12	1071	N	1071	-0-	-0-	B	-0-	1058	2	13	9	Y	12					76

TOTAL GAS PROD: 13,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

HIDALGO-WILLACY WELL #: B 12 L RRCID -> 129819 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8509 - 8550

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134566 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 10320 - 10420

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 1 RRCID -> 136530 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8490 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1653	-0-	-114	B	-0-	1650	2	3	9	Y	3					92
02	1596	N	1539	-0-	-57	B	-0-	1539	2			Y	-0-					92
03	1983	N	1983	-0-	-0-	B	-0-	1954	2	29	9	Y	26					118
04	2109	N	2109	-0-	-0-	B	-0-	2109	2			Y	-0-					118
05	2076	N	2076	-0-	-0-	B	-0-	2076	2			Y	-0-					118
06	2066	N	2066	-0-	-0-	B	-0-	2066	2			Y	-0-					118
07	2170	N	2137	-0-	-33	B	-0-	2137	2			Y	-0-					118
08	2077	N	1605	-0-	-472	B	-0-	1605	2			Y	-0-					118
09	2070	N	1868	-0-	-202	B	-0-	1868	2			Y	-0-					118
10	2139	N	1780	-0-	-359	B	-0-	1780	2			Y	-0-					118
11	1778	N	1778	-0-	-0-	B	-0-	1778	2			Y	-0-					118
*12	2009	N	2009	-0-	-0-	B	-0-	2009	2			Y	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 22,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 136872 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8432 - 8522

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 6 RRCID -> 138427 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7948 - 7996

01	527	N	502	-0-	-25	B	-0-	482	2	20	9	Y	18					52
02	504	N	474	-0-	-30	B	-0-	455	2	19	9	Y	17					69
03	594	N	594	-0-	-0-	B	-0-	577	2	17	9	Y	15	48	1			36
04	666	N	666	-0-	-0-	B	-0-	660	2	6	9	Y	5					41
05	664	N	664	-0-	-0-	B	-0-	651	2	13	9	Y	12					53
06	612	N	612	-0-	-0-	B	-0-	591	2	21	9	Y	19					72
07	682	N	585	-0-	-97	B	-0-	573	2	12	9	Y	11	45	1			38
08	651	N	479	-0-	-172	B	-0-	471	2	8	9	Y	7					45
09	633	N	633	-0-	-0-	B	-0-	622	2	11	9	Y	10					55
10	589	N	265	-0-	-324	B	-0-	261	2	4	9	Y	4					59
11	450	N	386	-0-	-64	B	-0-	379	2	7	9	Y	6					65
12	651	N	31	-0-	-620	B	-0-	19	2	12	9	Y	11					76

TOTAL GAS PROD: 5,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 139097 COMPL. DATE 07/28/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8702 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		259	-0-	259 B	259	259	2			Y	-0-					57
02	T. A.		422	-0-	422 B	681	420	2	2	9	Y	2					59
03	T. A.		532	-0-	532 B	1213	532	2			Y	-0-					59
04	1737	N	524	-0-	-1213 B	-0-	524	2			Y	-0-					59
05	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2			Y	-0-					59
06	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2			Y	-0-					59
07	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2			Y	-0-					59
08	558	N	419	-0-	-139 B	-0-	419	2			Y	-0-					59
09	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2			Y	-0-					59
10	558	N	451	-0-	-107 B	-0-	451	2			Y	-0-					59
11	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			Y	-0-					59
12	589	N	394	-0-	-195 B	-0-	394	2			Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 5,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WILLACY, HIDALGO WELL #: 15B RRCID -> 145306 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8882 - 9158

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 14B RRCID -> 154878 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8077 - 8285

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
HIDALGO WILLACY WELL #: 17B RRCID -> 154939 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8062 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					56
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					56
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					56
04	14B2 EXT		238	-0-	238 B	238	238	2			N	-0-					56
05	14B2 EXT		977	-0-	977 B	1215	977	2			N	-0-					56
06	14B2 EXT		659	-0-	659 B	1874	659	2			N	-0-					56
07	2555	X	681	-0-	-1874 B	-0-	681	2			N	-0-					56
08	992	N	471	-0-	-521 B	-0-	471	2			N	-0-					56
09	660	N	561	-0-	-99 B	-0-	561	2			N	-0-					56
10	682	N	492	-0-	-190 B	-0-	492	2			N	-0-					56
11	450	N	412	-0-	-38 B	-0-	412	2			N	-0-					56
12	589	N	311	-0-	-278 B	-0-	311	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 4,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDINGBURG IMPROVEMENT ASSOC. WELL #: 5 RRCID -> 162029 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7409 - 7446

01	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	2			N	-0-					44
02	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2			N	-0-					44
03	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	910	2			N	-0-					44
04	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	995	2			N	-0-					44
05	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	932	2			N	-0-					44
06	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	951	2			N	-0-					44
07	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	972	2			N	-0-					44
08	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	734	2			N	-0-					44
09	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	853	2			N	-0-					44
10	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817	2			N	-0-					44
11	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	779	2			N	-0-					44
*12	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 10,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWANTNER WELL #: 1 RRCID -> 163103 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7506 - 7536

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					96
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					96
03	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					96
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					96
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					96
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					96
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					96
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					96
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					96
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					96
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					96
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					96

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWANTNER WELL #: 2 RRCID -> 165168 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7124 - 7162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 3 RRCID -> 174158 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 7230 - 7298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 181498 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8223 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		2474	-0-	2474	B	7341	2474	2			Y	-0-					-0-
02	9173	X	1832	-0-	-7341	B	-0-	1832	2			Y	-0-					-0-
03	7117	X	7117	-0-	-0-	B	-0-	7117	2			Y	-0-					-0-
04	3930	X	3855	-0-	-75	B	-0-	3855	2			Y	-0-					-0-
05	4061	X	1491	-0-	-2570	B	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
06	5610	X	28	-0-	-5582	B	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
07	5797	X	10	-0-	-5787	B	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	5797	X	-0-	-0-	-5797	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	3870	X	64	-0-	-3806	B	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
10	246	X	246	-0-	-0-	B	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
11	3407	X	3407	-0-	-0-	B	-0-	3407	2			Y	-0-					-0-
*12	2721	X	2721	-0-	-0-	B	-0-	2721	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 190899 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7826 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		285	-0-	285	B	734	285	2			Y	-0-					18
02	999	X	265	-0-	-734	B	-0-	263	2	2	9	Y	2					20
03	568	X	568	-0-	-0-	B	-0-	555	2	13	9	Y	12					32
04	615	N	615	-0-	-0-	B	-0-	615	2			Y	-0-					32
05	500	N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	2			Y	-0-					32
06	463	N	463	-0-	-0-	B	-0-	463	2			Y	-0-					32
07	602	N	602	-0-	-0-	B	-0-	602	2			Y	-0-					32
08	403	N	344	-0-	-59	B	-0-	340	2	4	9	Y	4					36
09	553	N	553	-0-	-0-	B	-0-	553	2			Y	-0-					36
10	589	N	451	-0-	-138	B	-0-	451	2			Y	-0-					36
11	411	N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	2			Y	-0-					36
12	558	N	542	-0-	-16	B	-0-	541	2	1	9	Y	1					37

TOTAL GAS PROD: 5,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
HIDALGO WILLACY WELL #: 5B RRCID -> 191634 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8500 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		633	-0-	633 B	633	633	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1490	-0-	1490 B	2123	1490	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1962	-0-	1962 B	4085	1962	2			Y	-0-					-0-
07	5270	X	1185	-0-	-4085 B	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
08	1488	X	596	-0-	-892 B	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
09	1950	X	592	-0-	-1358 B	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
10	1178	N	516	-0-	-662 B	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	568	-0-	-2 B	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	582	-0-	-38 B	-0-	582	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	76	2	20	9	Y	18					51
02	112	N	89	-0-	-23 B	-0-	70	2	19	9	Y	17					68
03	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	89	2	15	9	Y	14	48	1			34
04	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	365	2	4	9	Y	4					38
05	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	392	2	13	9	Y	12					50
06	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	418	2	20	9	Y	18					68
07	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	430	2	13	9	Y	12	44	1			36
08	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	344	2	7	9	Y	6					42
09	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	441	2	11	9	Y	10					52
10	434	N	371	-0-	-63 B	-0-	368	2	3	9	Y	3					55
11	330	N	311	-0-	-19 B	-0-	304	2	7	9	Y	6					61
12	465	N	105	-0-	-360 B	-0-	93	2	12	9	Y	11					72

TOTAL GAS PROD: 3,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

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
01	375	X	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					147
02	294	X	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-					147
03	444	X	444	-0-	-0- B	-0-	444	2			N	-0-					147
04	3234	X	3234	-0-	-0- B	-0-	3234	2			N	-0-					147
05	2686	X	2686	-0-	-0- B	-0-	2686	2			N	-0-					147
06	1818	X	1818	-0-	-0- B	-0-	1818	2			N	-0-					147
07	3348	X	2195	-0-	-1153 B	-0-	2195	2			N	-0-					147
08	3348	X	1617	-0-	-1731 B	-0-	1617	2			N	-0-					147
09	3240	X	1486	-0-	-1754 B	-0-	1486	2			N	-0-					147
10	2697	X	1354	-0-	-1343 B	-0-	1354	2			N	-0-					147
11	2130	X	658	-0-	-1472 B	-0-	658	2			N	-0-					147
12	2201	X	955	-0-	-1246 B	-0-	955	2			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 17,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
GARCIA, E. WELL #: 1 RRCID -> 194526 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7270 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	18	-0-	18	B	18	18	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 194585 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8069 - 8334

01	5238	X	5238	-0-	-0-	B	-0-	5238	2			Y	-0-					-0-
02	4826	X	4826	-0-	-0-	B	-0-	4826	2			Y	-0-					-0-
03	6127	X	6127	-0-	-0-	B	-0-	6127	2			Y	-0-					-0-
04	5340	X	604	-0-	-4736	B	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
05	5332	X	582	-0-	-4750	B	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
06	5940	X	546	-0-	-5394	B	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
07	6138	X	555	-0-	-5583	B	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
08	6138	X	584	-0-	-5554	B	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
09	670	X	670	-0-	-0-	B	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
10	1944	X	1944	-0-	-0-	B	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-
11	658	X	658	-0-	-0-	B	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
*12	732	N	732	-0-	-0-	B	-0-	732	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 5 RRCID -> 194619 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7862 - 7934

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
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
01	465	N	450	-0-	-15 B	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	449	-0-	-1 B	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	489	-0-	-21 B	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	447	-0-	-18 B	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	400	-0-	-96 B	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	444	-0-	-36 B	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	403	-0-	-31 B	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
11	1752	N	1752	-0-	-0- B	-0-	1752	2			Y	-0-					-0-
*12	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	711	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 214154 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7706 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
05	T. A.		82	-0-	82 B	82	82	2			Y	-0-					19
06	T. A.		8	-0-	8 B	90	8	2			Y	-0-					19
07	90	X	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					19
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					19
09	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					Y	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 90 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.		187	-0-	187 B	491	187	2			Y	-0-					11
02	739	X	248	-0-	-491 B	-0-	246	2	2	9	Y	2					13
03	524	X	524	-0-	-0- B	-0-	511	2	13	9	Y	12					25
04	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			Y	-0-					25
05	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			Y	-0-					25
06	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			Y	-0-					25
07	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			Y	-0-					25
08	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	322	2	4	9	Y	4					29
09	270	N	103	-0-	-167 B	-0-	103	2			Y	-0-					29
10	496	N	301	-0-	-195 B	-0-	301	2			Y	-0-					29
11	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			Y	-0-					29
*12	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	541	2	1	9	Y	1					30

TOTAL GAS PROD: 4,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
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
01	14B2 EXT		120	-0-	120 B	120	120	2		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		13	-0-	13 B	133	13	2		Y	-0-			-0-
03	14B DENY		72	-0-	72 B	205	72	2		Y	-0-			-0-
04	793	X	588	-0-	-205 B	-0-	588	2		Y	-0-			-0-
05	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2		Y	-0-			-0-
06	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2		Y	-0-			-0-
07	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2		Y	-0-			-0-
08	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2		Y	-0-			-0-
09	150	N	147	-0-	-3 B	-0-	147	2		Y	-0-			-0-
10	465	N	128	-0-	-337 B	-0-	128	2		Y	-0-			-0-
11	240	N	46	-0-	-194 B	-0-	46	2		Y	-0-			-0-
12	155	N	39	-0-	-116 B	-0-	39	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 2 RRCID -> 216141 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8575 - 8688

01	465	N	410	-0-	-55 B	-0-	410	2		Y	-0-			42
02	420	N	390	-0-	-30 B	-0-	390	2		Y	-0-			42
03	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2		Y	-0-			42
04	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2		Y	-0-			42
05	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	2		Y	-0-			42
06	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	2		Y	-0-			42
07	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	2		Y	-0-			42
08	713	N	459	-0-	-254 B	-0-	459	2		Y	-0-			42
09	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	832	2		Y	-0-			42
10	682	N	544	-0-	-138 B	-0-	544	2		Y	-0-			42
11	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	644	2		Y	-0-			42
*12	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	2		Y	-0-			42

TOTAL GAS PROD: 7,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZAMORA "S" SAND GU WELL #: 3 RRCID -> 218791 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7900 - 8118

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
HIDALGO WILLACY WELL #: 2B RRCID -> 219531 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8042 - 8092

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					26
04	14B2	EXT	548	-0-	548 B	548	548	2			Y	-0-					26
05	14B2	EXT	297	-0-	297 B	845	297	2			Y	-0-					26
06	14B2	EXT	202	-0-	202 B	1047	202	2			Y	-0-					26
07	1153	X	106	-0-	-1047 B	-0-	106	2			Y	-0-					26
08	310	N	46	-0-	-264 B	-0-	42	2	4	9	Y	4					30
09	210	N	31	-0-	-179 B	-0-	31	2			Y	-0-					30
10	62	N	24	-0-	-38 B	-0-	24	2			Y	-0-					30
11	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			Y	-0-					30
12	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 1,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HIDALGO-WILLACY WELL #: 1B RRCID -> 220491 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7957 - 8004

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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	244	-0-	244 B	244	244	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	270	-0-	270 B	514	270	2			N	-0-					-0-
05	559	X	45	-0-	-514 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	36	X	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	279	N	68	-0-	-211 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	62	N	24	-0-	-38 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	62	N	29	-0-	-33 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO WILLACY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220504 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7942 - 7974

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
01	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	206	2	20	9	Y	18					52
02	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	192	2	19	9	Y	17					69
03	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	244	2	15	9	Y	14	48	1			35
04	210	N	185	-0-	-25 B	-0-	181	2	4	9	Y	4					39
05	248	N	195	-0-	-53 B	-0-	182	2	13	9	Y	12					51
06	240	N	215	-0-	-25 B	-0-	195	2	20	9	Y	18					69
07	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	189	2	13	9	Y	12	44	1			37
08	186	N	143	-0-	-43 B	-0-	136	2	7	9	Y	6					43
09	210	N	73	-0-	-137 B	-0-	62	2	11	9	Y	10					53
10	217	N	34	-0-	-183 B	-0-	31	2	3	9	Y	3					56
11	150	N	36	-0-	-114 B	-0-	29	2	7	9	Y	6					62
12	62	N	42	-0-	-20 B	-0-	30	2	12	9	Y	11					73

TOTAL GAS PROD: 1,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
HIDALGO WILLACY WELL #: 11B RRCID -> 221193 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7474 - 7500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 221477 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7676 - 7760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWANTNER WELL #: 3 RRCID -> 221815 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7650 - 7670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395 N	1323	-0-	-72	B	-0-	1323	2	Y	-0-			139
02	1232 N	1206	-0-	-26	B	-0-	1206	2	Y	-0-			139
03	1532 N	1532	-0-	-0-	B	-0-	1532	2	Y	-0-			139
04	2062 N	2062	-0-	-0-	B	-0-	2062	2	Y	-0-			139
05	1429 N	1429	-0-	-0-	B	-0-	1429	2	Y	-0-			139
06	1470 N	1281	-0-	-189	B	-0-	1281	2	Y	-0-			139
07	2139 N	1344	-0-	-795	B	-0-	1344	2	Y	-0-			139
08	1426 N	1267	-0-	-159	B	-0-	1267	2	Y	-0-			139
09	2527 N	2527	-0-	-0-	B	-0-	2527	2	Y	-0-			139
10	1944 N	1944	-0-	-0-	B	-0-	1944	2	Y	-0-			139
11	1732 N	1732	-0-	-0-	B	-0-	1732	2	Y	-0-			139
12	2604 N	2125	-0-	-479	B	-0-	2125	2	Y	-0-			139

TOTAL GAS PROD: 19,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 221855 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7162 - 7208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		245	-0-	245 B	846	245	2			Y	-0-					-0-
02	846	X	-0-	-0-	-846 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	211	X	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	183	-0-	-57 B	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	28	-0-	-182 B	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	60	-0-	-126 B	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	41	-0-	-21 B	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	22	-0-	-40 B	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	39	-0-	-23 B	-0-	39	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 10B RRCID -> 223977 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7422 - 7462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 8B RRCID -> 224309 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8586 - 8586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					205
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					205
03	14B2	EXT	67	-0-	67 B	67	54	2	13	9	N	12					217
04	14B2	EXT	2209	-0-	2209 B	2276	2209	2			N	-0-					217
05	3744	X	1468	-0-	-2276 B	-0-	1468	2			N	-0-					217
06	838	X	838	-0-	-0- B	-0-	838	2			N	-0-					217
07	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	767	2			N	-0-					217
08	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	576	2	4	9	N	4					221
09	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	731	2			N	-0-					221
10	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			N	-0-					221
11	480	N	438	-0-	-42 B	-0-	438	2			N	-0-					221
12	496	N	417	-0-	-79 B	-0-	417	2			N	-0-					221

TOTAL GAS PROD: 8,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
ZAMORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235222 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6810 - 6825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		675	-0-	675 B	1914	675	2			Y	-0-					12
02	2548	X	634	-0-	-1914 B	-0-	630	2	4	9	Y	4					16
03	799	X	799	-0-	-0- B	-0-	799	2			Y	-0-					16
04	660	N	607	-0-	-53 B	-0-	607	2			Y	-0-					16
05	713	N	75	-0-	-638 B	-0-	75	2			Y	-0-					16
06	780	N	40	-0-	-740 B	-0-	40	2			Y	-0-					16
07	620	N	91	-0-	-529 B	-0-	91	2			Y	-0-					16
08	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2			Y	-0-					16
09	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			Y	-0-					16
10	93	N	37	-0-	-56 B	-0-	37	2			Y	-0-					16
11	60	N	25	-0-	-35 B	-0-	25	2			Y	-0-					16
12	62	N	29	-0-	-33 B	-0-	29	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 3,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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
01	4154	X	2438	-0-	-1716 B	-0-	2437	2	1	9	Y	1					184
02	3164	X	2287	-0-	-877 B	-0-	2273	2	14	9	Y	13					197
03	2887	X	2887	-0-	-0- B	-0-	2885	2	2	9	Y	2					199
04	3284	X	3284	-0-	-0- B	-0-	3272	2	12	9	Y	11	178	1			32
05	2955	X	2955	-0-	-0- B	-0-	2955	2			Y	-0-					32
06	2977	X	2977	-0-	-0- B	-0-	2977	2			Y	-0-					32
07	3764	X	3764	-0-	-0- B	-0-	3752	2	12	9	Y	11					43
08	3379	X	2935	-0-	-444 B	-0-	2925	2	10	9	Y	9					52
09	3809	X	3809	-0-	-0- B	-0-	3746	2	63	9	Y	57					109
10	3751	X	1634	-0-	-2117 B	-0-	1609	2	25	9	Y	23					132
11	3630	X	3594	-0-	-36 B	-0-	3570	2	24	9	Y	22					154
12	3937	X	3784	-0-	-153 B	-0-	3752	2	32	9	Y	29					183

TOTAL GAS PROD: 36,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

HIDALGO WILLACY WELL #: 4 RRCID -> 270569 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 7838 - 7847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4552	-0-	-470 B	-0-	4518	2	34	9	Y	31					123
02	4340	X	4218	-0-	-122 B	-0-	4214	2	4	9	Y	4					127
03	5351	X	5351	-0-	-0- B	-0-	5350	2	1	9	Y	1					128
04	4650	X	2955	-0-	-1695 B	-0-	2948	2	7	9	Y	6					134
05	4681	X	2563	-0-	-2118 B	-0-	2553	2	10	9	Y	9					143
06	5190	X	2432	-0-	-2758 B	-0-	2425	2	7	9	Y	6					149
07	5363	X	2418	-0-	-2945 B	-0-	2417	2	1	9	Y	1					150
08	5363	X	1834	-0-	-3529 B	-0-	1831	2	3	9	Y	3					153
09	2970	X	2285	-0-	-685 B	-0-	2267	2	18	9	Y	16					169
10	2573	X	155	-0-	-2418 B	-0-	151	2	4	9	Y	4					173
11	2430	X	67	-0-	-2363 B	-0-	67	2			Y	-0-					173
12	2356	N	16	-0-	-2340 B	-0-	16	2			Y	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 28,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 270570 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8209 - 8239

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		1385	-0-	1385 B	1385	1385	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		449	-0-	449 B	1834	449	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		215	-0-	215 B	2049	215	2			Y	-0-					-0-
07	2084	X	35	-0-	-2049 B	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
08	1426	X	69	-0-	-1357 B	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
09	1380	X	158	-0-	-1222 B	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	124	-0-	-31 B	-0-	124	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 3B RRCID -> 270582 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7765 - 7835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
04	14B2 EXT		18	-0-	18 B	18	18	2			Y	-0-					17
05	14B2 EXT		8	-0-	8 B	26	8	2			Y	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	26					Y	-0-					17
07	26	X	-0-	-0-	-26 B	-0-					Y	-0-					17
08	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					Y	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
ARCO DOUGHERTY/EIA UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 185964 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8732 - 8873

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	303	-0-	-193 B	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
02	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-
03	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	881	-0-	-49 B	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	881	-0-	-19 B	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
07	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	842	-0-	-26 B	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	862	-0-	-8 B	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	851	-0-	-17 B	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
11	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
*12	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG GAS UNIT IV WELL #: 3 L RRCID -> 125460 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9542 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56	X	56	-0-	-0- B	-0-	2	1	28	3	Y	24					29
							26	9									
02	97	X	97	-0-	-0- B	-0-	5	1	63	3	Y	26	41	1			14
							29	9									
03	74	X	74	-0-	-0- B	-0-	4	1	46	3	Y	22					36
							24	9									
04	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	8	1	88	3	Y	20	41	1			15
							22	9									
05	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	12	1	123	3	Y	19					34
							21	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	18					52
07	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	32	48	1			36
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	28	50	1			14
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	42					56
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	34					90
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	21	63	1			48
*12	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	5	1	40	3	Y	17					65
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 565 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

CNG GAS UNIT IV WELL #: 4 RRCID -> 131990 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10080 - 10225

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	X	-0-	-0-	-2 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	8	X	8	-0-	-0- B	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
06	2	X	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	15	8	1			7
12	T. A.		22	-0-	22 B	22	1	1	3	3	Y	16					23
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG G.U. VI WELL #: 4 RRCID -> 144233 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 8366 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	2423	-0-	-1979	B	-0-	196	1	2227	3	Y	-0-					-0-
02	3584	X	2110	-0-	-1474	B	-0-	160	1	1950	3	Y	-0-					-0-
03	2551	X	2364	-0-	-187	B	-0-	192	1	2172	3	Y	-0-					-0-
04	2400	X	2243	-0-	-157	B	-0-	198	1	2045	3	Y	-0-					-0-
05	2480	X	2274	-0-	-206	B	-0-	210	1	2064	3	Y	-0-					-0-
06	2340	X	2131	-0-	-209	B	-0-	215	1	1916	3	Y	-0-					-0-
07	2499	X	2499	-0-	-0-	B	-0-	270	1	2229	3	Y	-0-					-0-
08	2356	X	1802	-0-	-554	B	-0-	197	1	1605	3	Y	-0-					-0-
09	2135	N	2135	-0-	-0-	B	-0-	220	1	1915	3	Y	-0-					-0-
10	2121	N	2121	-0-	-0-	B	-0-	256	1	1865	3	Y	-0-					-0-
11	2185	N	2185	-0-	-0-	B	-0-	235	1	1933	3	Y	15	8	1			7
								17	9									
12	2201	N	2197	-0-	-4	B	-0-	241	1	1938	3	Y	16					23
								18	9									

TOTAL GAS PROD: 26,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

CNG III WELL #: 1 RRCID -> 144801 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8298 - 8575

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CNG GU III WELL #: 2 RRCID -> 148845 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8017 - 8208

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG GAS UNIT VI WELL #: 3 RRCID -> 173970 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8038 - 8076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 5 RRCID -> 173972 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6594 - 6604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	722	N	722	-0-	-0-	B	-0-	58	1	664	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	614	-0-	-114	B	-0-	47	1	567	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	514	-0-	-261	B	-0-	42	1	472	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	395	-0-	-295	B	-0-	34	1	361	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	436	-0-	-246	B	-0-	40	1	396	3	Y	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	B	-0-	57	1	506	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	1	-0-	-402	B	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	246	N	-0-	-0-	-246	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CNG GU IV WELL #: 3U RRCID -> 175151 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8028 - 8077

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	5	-0-	-1700	B	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	1823	N	1823	-0-	-0-	B	-0-	138	1	1685	3	Y	-0-					-0-
03	1932	X	1932	-0-	-0-	B	-0-	158	1	1774	3	Y	-0-					-0-
04	1525	N	1525	-0-	-0-	B	-0-	135	1	1390	3	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1230	-0-	-599	B	-0-	113	1	1117	3	Y	-0-					-0-
06	1770	N	768	-0-	-1002	B	-0-	78	1	690	3	Y	-0-					-0-
07	3345	X	3345	-0-	-0-	B	-0-	362	1	2983	3	Y	-0-					-0-
08	2506	N	2506	-0-	-0-	B	-0-	274	1	2228	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
09	2803	X	2803	-0-	-0-	B	-0-	288	1	2508	3	Y	6					6
								7	9									
10	2402	X	2402	-0-	-0-	B	-0-	288	1	2108	3	Y	5					11
								6	9									
11	3240	X	2460	-0-	-780	B	-0-	267	1	2192	3	Y	1	8	1			4
								1	9									
12	3348	X	2061	-0-	-1287	B	-0-	228	1	1833	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 22,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG GU IV WELL #: 8 RRCID -> 186064 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 0 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2063	N	2063	-0-	-0-	B	-0-	168	1	1895	3	Y	-0-					-0-
02	1764	N	1629	-0-	-135	B	-0-	124	1	1505	3	Y	-0-					-0-
03	1634	N	1444	-0-	-190	B	-0-	118	1	1326	3	Y	-0-					-0-
04	1730	N	1730	-0-	-0-	B	-0-	153	1	1577	3	Y	-0-					-0-
05	1840	N	1840	-0-	-0-	B	-0-	169	1	1671	3	Y	-0-					-0-
06	1674	N	1674	-0-	-0-	B	-0-	169	1	1505	3	Y	-0-					-0-
07	1738	N	1738	-0-	-0-	B	-0-	188	1	1550	3	Y	-0-					-0-
08	1712	N	1712	-0-	-0-	B	-0-	187	1	1525	3	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1512	-0-	-48	B	-0-	156	1	1356	3	Y	-0-					-0-
10	1440	N	1440	-0-	-0-	B	-0-	174	1	1266	3	Y	-0-					-0-
11	1848	N	1848	-0-	-0-	B	-0-	201	1	1647	3	Y	-0-					-0-
*12	1935	N	1935	-0-	-0-	B	-0-	215	1	1720	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 9 RRCID -> 218561 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10562 - 10670

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 1 RRCID -> 220756 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8182 - 8234

01	1070	N	1070	-0-	-0-	B	-0-	87	1	983	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	878	-0-	-102	B	-0-	67	1	811	3	Y	-0-					-0-
03	1094	N	1094	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1005	3	Y	-0-					-0-
04	1026	N	1026	-0-	-0-	B	-0-	91	1	935	3	Y	-0-					-0-
05	1069	N	1069	-0-	-0-	B	-0-	98	1	971	3	Y	-0-					-0-
06	1056	N	1056	-0-	-0-	B	-0-	107	1	949	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1026	-0-	-28	B	-0-	110	1	916	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	806	-0-	-248	B	-0-	89	1	717	3	Y	-0-					-0-
09	957	N	925	-0-	-32	B	-0-	96	1	829	3	Y	-0-					-0-
10	917	N	917	-0-	-0-	B	-0-	110	1	807	3	Y	-0-					-0-
11	892	N	892	-0-	-0-	B	-0-	96	1	796	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	935	-0-	-26	B	-0-	103	1	832	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG GAS UNIT IV WELL #: 2 RRCID -> 220757 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8162 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	12	1	142	3	Y	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-
03	153	N	82	-0-	-71 B	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	19	-0-	-101 B	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	2	-0-	-91 B	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	9	1	64	3	Y	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	16	1	139	3	Y	-0-					-0-
*12	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	13	1	106	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 5 RRCID -> 220758 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7554 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3015	N	3015	-0-	-0- B	-0-	245	1	2770	3	Y	-0-					-0-
02	2924	X	2924	-0-	-0- B	-0-	222	1	2702	3	Y	-0-					-0-
03	3155	X	3155	-0-	-0- B	-0-	257	1	2898	3	Y	-0-					-0-
04	2910	X	2688	-0-	-222 B	-0-	237	1	2451	3	Y	-0-					-0-
05	3224	X	2798	-0-	-426 B	-0-	258	1	2540	3	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2838	-0-	-282 B	-0-	287	1	2551	3	Y	-0-					-0-
07	3224	X	2727	-0-	-497 B	-0-	295	1	2432	3	Y	-0-					-0-
08	3162	X	2309	-0-	-853 B	-0-	252	1	2050	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
09	3249	X	3249	-0-	-0- B	-0-	334	1	2904	3	Y	10					11
							11	9									
10	3053	X	3053	-0-	-0- B	-0-	367	1	2677	3	Y	8					19
							9	9									
11	2850	X	2807	-0-	-43 B	-0-	303	1	2486	3	Y	16	20	1			15
							18	9									
12	3100	X	2852	-0-	-248 B	-0-	314	1	2519	3	Y	17					32
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 34,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	6355	X	5927	-0-	-428	B	-0-	477	1	5397	3	Y	48					60
								53	9									
02	5740	X	5493	-0-	-247	B	-0-	412	1	5024	3	Y	52	82	1			30
								57	9									
03	6355	X	5651	-0-	-704	B	-0-	457	1	5147	3	Y	43					73
								47	9									
04	6060	X	4876	-0-	-1184	B	-0-	426	1	4405	3	Y	41	83	1			31
								45	9									
05	6076	X	4884	-0-	-1192	B	-0-	446	1	4397	3	Y	37					68
								41	9									
06	5880	X	4840	-0-	-1040	B	-0-	486	1	4314	3	Y	36					104
								40	9									
07	6076	X	5187	-0-	-889	B	-0-	557	1	4591	3	Y	35	80	1			59
								39	9									
08	5642	X	4031	-0-	-1611	B	-0-	441	1	3590	3	Y	-0-	59	1			-0-
09	4890	X	4856	-0-	-34	B	-0-	500	1	4356	3	Y	-0-					-0-
10	4963	X	4963	-0-	-0-	B	-0-	599	1	4364	3	Y	-0-					-0-
11	5010	X	4796	-0-	-214	B	-0-	521	1	4275	3	Y	-0-					-0-
12	5177	X	4893	-0-	-284	B	-0-	542	1	4351	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

CNG VI WELL #: 2 RRCID -> 227021 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 8294 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228434 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8990 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	696	-0-	-79 B	-0-	56	1 6 9	634	3	N	5					5
02	672	N	607	-0-	-65 B	-0-	46	1 6 9	555	3	N	5	8	1			2
03	713	N	585	-0-	-128 B	-0-	48	1 4 9	533	3	N	4					6
04	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	60	1 4 9	626	3	N	4	8	1			2
05	682	N	645	-0-	-37 B	-0-	59	1 4 9	582	3	N	4					6
06	570	N	506	-0-	-64 B	-0-	51	1 3 9	452	3	N	3					9
07	713	N	537	-0-	-176 B	-0-	57	1 7 9	473	3	N	6	10	1			5
08	651	N	436	-0-	-215 B	-0-	47	1 6 9	383	3	N	5	10	1			-0-
09	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	62	1 9 9	541	3	N	8					8
10	527	N	522	-0-	-5 B	-0-	62	1 8 9	452	3	N	7					15
11	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	55	1 2 9	446	3	N	2	11	1			6
12	620	N	592	-0-	-28 B	-0-	65	1	527	3	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 6,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228435 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9258 - 9499

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 230174 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8834 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4319	-0-		-207	B	-0-		349	1	3944	3	N	24					32
										26	9									
02	4066	X	4066	-0-		-0-	B	-0-		307	1	3730	3	N	26	41	1			17
										29	9									
03	4495	X	4417	-0-		-78	B	-0-		358	1	4035	3	N	22					39
										24	9									
04	4350	X	4007	-0-		-343	B	-0-		352	1	3633	3	N	20	41	1			18
										22	9									
05	4495	X	4108	-0-		-387	B	-0-		376	1	3712	3	N	18					36
										20	9									
06	4350	X	3958	-0-		-392	B	-0-		399	1	3539	3	N	18					54
										20	9									
07	4495	X	4219	-0-		-276	B	-0-		452	1	3732	3	N	32	48	1			38
										35	9									
08	4402	X	3414	-0-		-988	B	-0-		370	1	3013	3	N	28	50	1			16
										31	9									
09	4653	X	4653	-0-		-0-	B	-0-		475	1	4132	3	N	42					58
										46	9									
10	4216	X	4036	-0-		-180	B	-0-		483	1	3517	3	N	33					91
										36	9									
11	4080	X	3999	-0-		-81	B	-0-		432	1	3543	3	N	22	64	1			49
										24	9									
12	4805	X	3764	-0-		-1041	B	-0-		416	1	3330	3	N	16					65
										18	9									

TOTAL GAS PROD: 48,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	1552	-0-		-91	B	-0-		126	1	1424	3	N	2					4
										2	9									
02	1512	X	1425	-0-		-87	B	-0-		108	1	1315	3	N	2	4	1			2
										2	9									
03	1674	X	1554	-0-		-120	B	-0-		126	1	1426	3	N	2					4
										2	9									
04	1620	X	1449	-0-		-171	B	-0-		127	1	1320	3	N	2	4	1			2
										2	9									
05	1612	X	1451	-0-		-161	B	-0-		133	1	1316	3	N	2					4
										2	9									
06	1530	X	1334	-0-		-196	B	-0-		134	1	1198	3	N	2					6
										2	9									
07	1581	X	1407	-0-		-174	B	-0-		151	1	1253	3	N	3	5	1			4
										3	9									
08	1550	X	1154	-0-		-396	B	-0-		126	1	1025	3	N	3	5	1			2
										3	9									
09	1572	X	1572	-0-		-0-	B	-0-		162	1	1406	3	N	4					6
										4	9									
10	1457	X	604	-0-		-853	B	-0-		72	1	529	3	N	3					9
										3	9									
11	1350	X	1059	-0-		-291	B	-0-		115	1	943	3	N	1	6	1			4
										1	9									
12	1612	X	974	-0-		-638	B	-0-		108	1	866	3	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 15,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231787 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 6 RRCID -> 246979 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6977 - 9624

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	3164			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	3164			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	3164			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	3164			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	3164			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	3164			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	3164			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	3164			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	3164			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	3164			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	3164			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	3164			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
EIA "C" WELL #: 1 RRCID -> 227798 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9747 - 13795

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC G.U WELL #: 9 RRCID -> 273892 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 14016 PERF. 9830 - 10032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2494	-0-	-358 B	-12758	204	1	20	2	N	8	6	8			12
							2261	3	9	9							
02	2436	X	2294	-0-	-142 B	-12758	175	1	17	2	N	79	7	8			84
							2015	3	87	9							
03	2666	X	2347	-0-	-319 B	-12758	178	1	16	2	N	44	106	1	4	8	18
							2105	3	48	9							
04	2520	X	2176	-0-	-344 B	-12758	167	1	18	2	N	3	3	8			18
							1988	3	3	9							
05	2542	X	2310	-0-	-232 B	-12758	181	1	19	2	N	5	5	8			18
							2104	3	6	9							
06	2460	X	2149	-0-	-311 B	-12758	181	1	18	2	N	28	5	8			41
							1919	3	31	9							
07	2542	X	2112	-0-	-430 B	-12758	189	1	18	2	N	47	65	1	3	8	20
							1853	3	52	9							
08	2356	X	1548	-0-	-808 B	-12758	152	1	13	2	N	4	4	8			20
							1379	3	4	9							
09	2250	X	1882	-0-	-368 B	-12758	182	1	17	2	N	4	4	8			20
							1679	3	4	9							
10	2325	X	1923	-0-	-402 B	-12758	187	1	1735	3	N	1					21
							1	9									
11	2160	X	1771	-0-	-389 B	-12758	179	1	17	2	N	3	3	8			21
							1572	3	3	9							
12	2108	X	-0-	-0-	-2108 B	-12758					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 274222 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 14350 PERF.10148 - 10224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	145	-0-	-103 B	-5803	12	1	1	2	N	-0-					47
							132	3									
02	168	N	183	-0-	15 B	-5788	15	1	1	2	N	1	1	8			47
							166	3	1	9							
03	186	N	216	-0-	30 B	-5758	17	1	1	2	N	-0-					47
							198	3									
04	150	N	96	-0-	-54 B	-5758	7	1	1	2	N	-0-					47
							88	3									
05	217	N	149	-0-	-68 B	-5758	12	1	1	2	N	1	1	8			47
							135	3	1	9							
06	210	N	155	-0-	-55 B	-5758	13	1	1	2	N	-0-					47
							141	3									
07	93	N	186	-0-	93 B	-5665	17	1	2	2	N	-0-					47
							167	3									
08	155	N	94	-0-	-61 B	-5665	9	1	1	2	N	-0-					47
							84	3									
09	150	N	161	-0-	11 B	-5654	16	1	1	2	N	1					48
							143	3	1	9							
10	186	N	10	-0-	-176 B	-5654	1	1	8	3	N	1					49
							1	9									
11	90	N	92	-0-	2 B	-5652	9	1	1	2	N	-0-					49
							82	3									
12	155	N	-0-	-0-	-155 B	-5652					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EIA 'A' WELL #: 2 RRCID -> 275969 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7360 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	326	-0-	16 B	-21560	181	1 4 9	141	3	N	4	4	8			52
02	252	N	301	-0-	49 B	-21511	145	1 4 9	152	3	N	4	4	8			52
03	341	N	371	-0-	30 B	-21481	148	1 3 9	220	3	N	3	3	8			52
04	330	N	376	-0-	46 B	-21435	170	1 2 9	204	3	N	2	2	8			52
05	341	N	337	-0-	-4 B	-21435	146	1 4 9	187	3	N	4	4	8			52
06	360	N	369	-0-	9 B	-21426	122	1 66 9	181	3	N	60	60	8			52
07	403	N	293	-0-	-110 B	-21426	117	1	176	3	N	-0-					52
08	341	N	262	-0-	-79 B	-21426	107	1 17 9	138	3	N	15	15	8			52
09	360	N	203	-0-	-157 B	-21426	86	1 6 9	111	3	N	5	5	8			52
10	279	N	249	-0-	-30 B	-21426	115	1 1 9	133	3	N	1					53
11	240	N	225	-0-	-15 B	-21426	111	1 1 9	113	3	N	1	1	8			53
12	217	N	-0-	-0-	-217 B	-21426					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

SMITH PRODUCTION INC. 789662
CNG V WELL #: 1 RRCID -> 132325 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8645 - 8665

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CNG I WELL #: 2 RRCID -> 152619 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5168 - 5188

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANITA (3190) 89095 408 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
GUERRA, R. R. WELL #: 2 RRCID -> 146815 COMPL. DATE 09/12/1993 TOTAL DEPTH 4109 PERF. 3186 - 3194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246241 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 16986 PERF.15144 - 15164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3427	-0-	-479	-0-	373	1	3054	3	Y	-0-					85
02	3528	X	2933	-0-	-595	-0-	334	1	2599	3	Y	-0-					85
03	3689	X	3018	-0-	-671	-0-	256	1	2745	3	Y	15					100
							17	9									
04	DLQ G-10		3079	-0-	3079	3079	341	1	2738	3	Y	-0-					100
05	DLQ G-10		3169	-0-	3169	6248	175	1	2994	3	Y	-0-					100
06	6468	X	220	-0-	-6248	-0-	26	1	194	3	Y	-0-					100
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
08	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					100
09	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					100
10	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					100
11	210	X	5	-0-	-205	-0-	5	3			Y	-0-					100
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 15,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MERIT ENERGY COMPANY 561136
DONALD E WILSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169527 COMPL. DATE 12/00/2004 TOTAL DEPTH 17773 PERF.15496 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 177953 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 17495 PERF.15962 - 16026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	1481	-0-	-1123	-0-	91	1	1370	2	Y	18	62	1			55
							20	9									
02	2352	N	1113	-0-	-1239	-0-	82	1	1031	2	Y	-0-					55
03	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	176	1	2018	2	Y	-0-					55
04	18	X	1324	-0-	1306	1306	103	1	1210	2	Y	10					65
							11	9									
05	T. A.		1976	-0-	1976	3282	126	1	1798	2	Y	47	22	1	65	7	25
							52	9									
06	T. A.		1476	-0-	1476	4758	113	1	1323	2	Y	36					61
							40	9									
07	7780	X	3022	-0-	-4758	-0-	195	1	2806	2	Y	19					80
							21	9									
08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	137	1	2031	2	Y	-0-					80
09	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	115	1	2262	2	Y	-0-	80	1			-0-
10	2604	N	2374	-0-	-230	-0-	150	1	2224	2	Y	-0-					-0-
11	2100	N	1510	-0-	-590	-0-	102	1	1408	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	5101	-0-	2001	2001	328	1	4773	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
THOMPSON, BETSY WILSON WELL #: 1 RRCID -> 179866 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 17112 PERF.16232 - 16462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22103	X	17364	-0-	-4739	-0-	1076	1	16281	2	Y	6	24	1			20
							7	9									
02	18200	X	14774	-0-	-3426	-0-	1084	1	13690	2	Y	-0-					20
03	18972	X	13629	-0-	-5343	-0-	1093	1	12536	2	Y	-0-					20
04	16890	X	12757	-0-	-4133	-0-	1001	1	11756	2	Y	-0-					20
05	17453	X	15024	-0-	-2429	-0-	985	1	14039	2	Y	-0-	20	7			-0-
06	16800	X	8118	-0-	-8682	-0-	638	1	7480	2	Y	-0-					-0-
07	16368	X	13542	-0-	-2826	-0-	878	1	12664	2	Y	-0-					-0-
08	13640	X	9009	-0-	-4631	-0-	571	1	8438	2	Y	-0-					-0-
09	14550	X	10437	-0-	-4113	-0-	507	1	9930	2	Y	-0-					-0-
10	14539	X	3756	-0-	-10783	-0-	237	1	3519	2	Y	-0-					-0-
11	13110	X	1171	-0-	-11939	-0-	79	1	1092	2	Y	-0-					-0-
12	13547	X	1938	-0-	-11609	-0-	125	1	1813	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.15098 - 15262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	28	1	424	2	Y	12	31	1			30
							13	9									
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	26	1	327	2	Y	-0-					30
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	34	1	387	2	Y	-0-					30
04	T. A.		479	-0-	479	479	37	1	434	2	Y	7					37
							8	9									
*05	T. A.		575	-0-	575	1054	31	1	449	2	Y	86	112	1			11
							95	9									
06	T. A.		413	-0-	413	1467	32	1	378	2	Y	3					14
							3	9									
*07	3949	X	2482	-0-	-1467	-0-	160	1	2303	2	Y	17					31
							19	9									
08	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	123	1	1818	2	Y	20					51
							22	9									
09	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	127	1	2489	2	Y	50	86	1			15
							55	9									
10	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	141	1	2091	2	Y	60					75
							66	9									
11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	123	1	1692	2	Y	57					132
							63	9									
*12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	113	1	1639	2	Y	42	154	1			20
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 15,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BETSY WILSON THOMPSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194507 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14039 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		438	-0-	438	438	27	1	411	2	Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	438					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	438					Y	-0-	1	0			-0-
04	438	X	-0-	-0-	-438	-0-					Y	-0-					-0-
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	58	56	1			2
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-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-

TOTAL GAS PROD: 438 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

MCALLEN, ROBERT A. WELL #: 2 RRCID -> 203580 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16406 - 17106

01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	Y	1					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		1736	-0-	1736	1736	114	1	1622	2	Y	-0-	1	7			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1736					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1736					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1736					Y	-0-					-0-
09	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
10	336	X	336	-0-	-0-	-0-	21	1	315	2	Y	-0-					-0-
11	179	X	179	-0-	-0-	-0-	12	1	167	2	Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCALLEN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 232947 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 16829 PERF.14096 - 14200

01	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	451	1	6832	2	Y	1	8	1			6
							1	9									
02	6132	X	5023	-0-	-1109	-0-	369	1	4654	2	Y	-0-					6
03	6696	X	5654	-0-	-1042	-0-	453	1	5201	2	Y	-0-					6
04	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	461	1	5411	2	Y	-0-					6
*05	5022	X	3857	-0-	-1165	-0-	253	1	3604	2	Y	-0-	6	0			-0-
06	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	730	1	8560	2	Y	-0-					-0-
07	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	556	1	8017	2	Y	-0-					-0-
08	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	362	1	5353	2	Y	-0-					-0-
09	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	387	1	7581	2	Y	-0-					-0-
10	9610	X	5785	-0-	-3825	-0-	365	1	5420	2	Y	-0-					-0-
11	9300	X	7293	-0-	-2007	-0-	493	1	6800	2	Y	-0-					-0-
12	8587	X	6064	-0-	-2523	-0-	390	1	5674	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 238084 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 16900 PERF.15140 - 16418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	289	-0-	-2532	-0-	18	1	271	2	Y	-0-	24	1			14
02	2548	X	750	-0-	-1798	-0-	55	1	695	2	Y	-0-					14
03	1519	X	735	-0-	-784	-0-	59	1	676	2	Y	-0-					14
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	124	1	1461	2	Y	-0-					14
*05	3100	N	3579	-0-	479	479	235	1	3344	2	Y	-0-	14	0			-0-
06	2369	N	1890	-0-	-479	-0-	148	1	1742	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	52	-0-	-475	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	133	1	1959	2	Y	-0-					-0-
09	17178	X	17178	-0-	-0-	-0-	834	1	16344	2	Y	-0-					-0-
10	15211	X	15211	-0-	-0-	-0-	960	1	14251	2	Y	-0-					-0-
11	14000	X	14000	-0-	-0-	-0-	947	1	13053	2	Y	-0-					-0-
*12	12209	X	12209	-0-	-0-	-0-	785	1	11424	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249675 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15014 - 15682

01	2015	N	1783	-0-	-232	-0-	110	1	1665	2	Y	7	27	1			22
							8	9									
02	1932	N	1707	-0-	-225	-0-	125	1	1582	2	Y	-0-					22
03	2046	N	1873	-0-	-173	-0-	150	1	1723	2	Y	-0-					22
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	137	1	1615	2	Y	-0-					22
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	117	1	1673	2	Y	-0-	22	7			-0-
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	132	1	1547	2	Y	-0-					-0-
07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	110	1	1586	2	Y	2					2
							2	9									
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	84	1	1246	2	Y	5					7
							6	9									
09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	71	1	1400	2	Y	11	15	1			3
							12	9									
10	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	104	1	1541	2	Y	14					17
							15	9									
11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	140	1	1927	2	Y	13					30
							14	9									
*12	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	154	1	2235	2	Y	10	35	1			5
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 21,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

THOMAS DIX (4860) 89461 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
DIX WELL #: 1 RRCID -> 165595 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4992 - 5004

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS LOCKHART (2600) 89481 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MOFFETT, LILLIAN PARR, EST OF 573629
ARCHER PARR TRUST WELL #: 1 RRCID -> 103192 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 2606 - 2614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS LOCKHART (PETTUS 4750) 89481 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 2 RRCID -> 101684 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2200 - 2330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HOLBEIN-MAJOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014625 COMPL. DATE 02/04/1961 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN, MARRS, TRUST -A- WELL #: 2 RRCID -> 014629 COMPL. DATE 09/18/1960 TOTAL DEPTH 9582 PERF. N/A

01	11532 X	11058	-0-	-474	-0-	821	1	10237	3	Y	-0-						5
02	10584 X	9194	-0-	-1390	-0-	668	1	8526	3	Y	-0-	4	1				1
03	11718 X	9379	-0-	-2339	-0-	656	1	8723	3	Y	-0-						1
04	11280 X	7842	-0-	-3438	-0-	572	1	7270	3	Y	-0-	1	1				-0-
05	11988 X	11988	-0-	-0-	-0-	886	1	11102	3	Y	-0-						-0-
06	11244 X	11244	-0-	-0-	-0-	814	1	10430	3	Y	-0-						-0-
07	11386 X	11386	-0-	-0-	-0-	810	1	10576	3	Y	-0-						-0-
08	11997 X	10373	-0-	-1624	-0-	774	1	9599	3	Y	-0-						-0-
09	11610 X	10502	-0-	-1108	-0-	795	1	9707	3	Y	-0-						-0-
10	11253 X	10897	-0-	-356	-0-	805	1	10092	3	Y	-0-						-0-
11	11281 X	11281	-0-	-0-	-0-	829	1	10452	3	Y	-0-						-0-
*12	11413 X	11413	-0-	-0-	-0-	844	1	10569	3	Y	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 126,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCLEAN, MARRS WELL #: 3 RRCID -> 014630 COMPL. DATE 01/25/1960 TOTAL DEPTH 10110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12710	X	11625	-0-	-1085	-0-	863	1	10762	3	Y	-0-					5
02	12257	X	12257	-0-	-0-	-0-	891	1	11366	3	Y	-0-	4	1			1
03	13116	X	13116	-0-	-0-	-0-	918	1	12198	3	Y	-0-					1
04	12120	X	11020	-0-	-1100	-0-	803	1	10217	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	13879	X	13879	-0-	-0-	-0-	1026	1	12853	3	Y	-0-					-0-
06	13124	X	13124	-0-	-0-	-0-	950	1	12174	3	Y	-0-					-0-
07	13439	X	13439	-0-	-0-	-0-	956	1	12483	3	Y	-0-					-0-
08	12524	X	9049	-0-	-3475	-0-	676	1	8373	3	Y	-0-					-0-
09	12120	X	10146	-0-	-1974	-0-	768	1	9378	3	Y	-0-					-0-
10	13888	X	12097	-0-	-1791	-0-	894	1	11203	3	Y	-0-					-0-
11	13110	X	11843	-0-	-1267	-0-	870	1	10973	3	Y	-0-					-0-
12	13454	X	10668	-0-	-2786	-0-	789	1	9879	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN, MARRS WELL #: 4 RRCID -> 014631 COMPL. DATE 08/03/1960 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1777	-0-	-145	-0-	132	1	1645	3	Y	-0-					7
02	1736	X	1708	-0-	-28	-0-	124	1	1584	3	Y	-0-	6	1			1
03	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	135	1	1788	3	Y	-0-					1
04	1830	X	1791	-0-	-39	-0-	131	1	1660	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1891	X	1827	-0-	-64	-0-	135	1	1692	3	Y	-0-					-0-
06	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	139	1	1779	3	Y	-0-					-0-
07	1922	X	1789	-0-	-133	-0-	127	1	1662	3	Y	-0-					-0-
08	1922	X	1733	-0-	-189	-0-	129	1	1604	3	Y	-0-					-0-
09	1920	X	1749	-0-	-171	-0-	131	1	1599	3	Y	17	4	1			13
							19	9									
10	1984	X	1860	-0-	-124	-0-	137	1	1720	3	Y	3					16
							3	9									
11	1920	X	1738	-0-	-182	-0-	128	1	1609	3	Y	1					17
							1	9									
*12	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	145	1	1812	3	Y	16					33
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 21,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HOLBEIN, R., UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 014643 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 9470 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLBEIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122983 COMPL. DATE 12/24/1986 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9516 - 9650

01	14012	X	13765	-0-	-247	-0-	1022	1	12743	3	Y	-0-					5
02	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	952	1	12144	3	Y	-0-	4	1			1
03	14050	X	14050	-0-	-0-	-0-	983	1	13067	3	Y	-0-					1
04	13650	X	12025	-0-	-1625	-0-	877	1	11148	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	14280	X	14280	-0-	-0-	-0-	1055	1	13225	3	Y	-0-					-0-
06	13650	X	13576	-0-	-74	-0-	983	1	12593	3	Y	-0-					-0-
07	14105	X	14095	-0-	-10	-0-	1003	1	13092	3	Y	-0-					-0-
08	14674	X	14674	-0-	-0-	-0-	1096	1	13578	3	Y	-0-					-0-
09	13952	X	13952	-0-	-0-	-0-	1057	1	12895	3	Y	-0-					-0-
10	15085	X	15085	-0-	-0-	-0-	1114	1	13971	3	Y	-0-					-0-
11	14682	X	14682	-0-	-0-	-0-	1079	1	13603	3	Y	-0-					-0-
*12	15164	X	15164	-0-	-0-	-0-	1122	1	14042	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLBEIN-MAJORS G. U. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175386 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9507 - 9585

01	4929	X	1473	-0-	-3456	-0-	102	1	1371	3	Y	-0-					2
02	3024	X	681	-0-	-2343	-0-	46	1	635	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	868	X	4	-0-	-864	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
06	1440	X	519	-0-	-921	-0-	35	1	484	3	Y	-0-					-0-
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
08	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
09	510	X	-0-	-0-	-510	-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-

TOTAL GAS PROD: 2,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HOLBEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 243315 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 13885 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKWOOD ENERGY, INC. 617356
BRUNI G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 123687 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9590 - 9640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSONVILLE, NE. (W-19) 89546 412 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MERIT ENERGY COMPANY 561136
OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 176503 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 181484 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 15047

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSONVILLE, NE. (9800) 89546 445 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BRUNI ESTATE -D- WELL #: 2 RRCID -> 053721 COMPL. DATE 09/10/1972 TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A

01	6882	X	6163	-0-	-719	-0-	455	1	5677	3	Y	28						50
							31	9										
02	6216	X	6010	-0-	-206	-0-	436	1	5560	3	Y	13	40	1				23
							14	9										
03	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	483	1	6415	3	Y	3						26
							3	9										
04	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	484	1	6155	3	Y	12	33	1				5
							13	9										
05	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	501	1	6272	3	Y	2						7
							2	9										
06	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	486	1	6232	3	Y	67						74
							74	9										
07	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	496	1	6471	3	Y	2						76
							2	9										
08	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	517	1	6403	3	Y	16						92
							18	9										
09	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	515	1	6290	3	Y	15	96	1				11
							17	9										
10	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	535	1	6704	3	Y	4						15
							4	9										
11	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	511	1	6444	3	Y	-0-						15
*12	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	525	1	6568	3	Y	15						30
							17	9										

TOTAL GAS PROD: 81,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

THOMPSONVILLE, NE. (9800) //CONT.// 89546 445 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BRUNI ESTATE GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 071796 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 10418 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	336	1	4198	3	Y	-0-					12
02	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	307	1	3915	3	Y	-0-	10	1			2
03	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	331	1	4399	3	Y	-0-					2
04	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	332	1	4224	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	4526	X	4327	-0-	-199	-0-	320	1	4007	3	Y	-0-					-0-
06	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	334	1	4285	3	Y	-0-					-0-
07	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	334	1	4363	3	Y	-0-					-0-
08	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	340	1	4210	3	Y	-0-					-0-
09	4380	X	4336	-0-	-44	-0-	328	1	4008	3	Y	-0-					-0-
10	4774	X	4124	-0-	-650	-0-	305	1	3819	3	Y	-0-					-0-
11	4620	X	4609	-0-	-11	-0-	339	1	4270	3	Y	-0-					-0-
12	4712	X	4506	-0-	-206	-0-	333	1	4173	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSONVILLE, NE. (10640) 89546 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCLEAN, MARRS, -C- WELL #: 1X RRCID -> 039291 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-	15	1			3
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3 26	1 9	38	3	Y	24	6	1			18
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 67 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 6 RRCID -> 191795 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 12775 PERF.10751 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2394	-0-	-334	-0-	178	1	2216	3	Y	-0-					12
02	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	181	1	2311	3	Y	-0-	10	1			2
03	2728	X	2609	-0-	-119	-0-	183	1	2426	3	Y	-0-					2
04	2400	X	2361	-0-	-39	-0-	172	1	2189	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	184	1	2308	3	Y	-0-					-0-
06	2400	N	2362	-0-	-38	-0-	171	1	2191	3	Y	-0-					-0-
07	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	174	1	2275	3	Y	-0-					-0-
08	2480	N	2380	-0-	-100	-0-	178	1	2202	3	Y	-0-					-0-
09	2370	N	2343	-0-	-27	-0-	177	1	2166	3	Y	-0-					-0-
10	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	185	1	2318	3	Y	-0-					-0-
11	2310	N	2229	-0-	-81	-0-	164	1	2065	3	Y	-0-					-0-
*12	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	163	1	2039	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSONVILLE, NE. (10640) //CONT.// 89546 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 8 RRCID -> 230403 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10726 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN, MARRS WELL #: 11 RRCID -> 247003 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10688 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	165	1	2056	3	Y	-0-					11
02	2240	N	2165	-0-	-75	-0-	157	1	2008	3	Y	-0-	9	1			2
03	2356	N	1448	-0-	-908	-0-	101	1	1347	3	Y	-0-					2
04	2100	N	1368	-0-	-732	-0-	100	1	1268	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	217	1	2718	3	Y	-0-					-0-
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	118	1	1514	3	Y	-0-					-0-
07	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	140	1	1830	3	Y	-0-					-0-
08	2170	N	1176	-0-	-994	-0-	88	1	1088	3	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1551	-0-	-69	-0-	117	1	1434	3	Y	-0-					-0-
10	2945	X	1993	-0-	-952	-0-	147	1	1846	3	Y	-0-					-0-
11	1920	X	1587	-0-	-333	-0-	117	1	1470	3	Y	-0-					-0-
12	1984	X	723	-0-	-1261	-0-	53	1	670	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSONVILLE, NE. (11,300) 89546 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCLEAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 166269 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11277 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	59	1	731	3	Y	-0-					5
02	672	N	538	-0-	-134	-0-	39	1	499	3	Y	-0-	4	1			1
03	744	N	516	-0-	-228	-0-	36	1	480	3	Y	-0-					1
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	57	1	730	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	74	1	932	3	Y	-0-					-0-
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	67	1	861	3	Y	-0-					-0-
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	70	1	918	3	Y	-0-					-0-
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	75	1	933	3	Y	-0-					-0-
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	75	1	914	3	Y	-0-					-0-
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	81	1	1012	3	Y	-0-					-0-
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	77	1	971	3	Y	-0-					-0-
*12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	88	1	1100	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 242188 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 14680 PERF.11166 - 11186

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARRS MCLEAN TRUST C WELL #: 20 RRCID -> 245778 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 11208

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	25	1	317	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	16	1	217	3	Y	-0-					1
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	79	-0-	-45	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	39	-0-	-51	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

THOMPSONVILLE, NE. (12500) 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 5 RRCID -> 228834 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12950 - 14060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13299	X	11043	-0-	-2256	-0-	2242	1	8801	2	N	-0-					-0-
02	11088	X	9867	-0-	-1221	-0-	1930	1	7937	2	N	-0-					-0-
03	12276	X	10216	-0-	-2060	-0-	2185	1	8031	2	N	-0-					-0-
04	9090	X	1914	-0-	-7176	-0-	1239	1	675	2	N	-0-					-0-
05	9393	X	554	-0-	-8839	-0-	478	1	76	2	N	-0-					-0-
06	9090	X	7182	-0-	-1908	-0-	2035	1	5147	2	N	-0-					-0-
07	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	2281	1	9508	2	N	-0-					-0-
08	10845	X	10845	-0-	-0-	-0-	2252	1	8593	2	N	-0-					-0-
09	7170	X	2472	-0-	-4698	-0-	1355	1	1117	2	N	-0-					-0-
10	17947	X	17947	-0-	-0-	-0-	2320	1	15627	2	N	-0-					-0-
11	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	2082	1	7911	2	N	-0-					-0-
*12	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	2261	1	8377	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 6 RRCID -> 233964 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13028 - 13046

01	1364	N	1201	-0-	-163	-0-	244	1	957	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	1170	-0-	-62	-0-	229	1	941	2	N	-0-					-0-
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	335	1	1230	2	N	-0-					-0-
04	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1092	1	595	2	N	-0-					-0-
05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2002	1	318	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1344	-0-	-156	-0-	381	1	963	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1223	-0-	-513	-0-	237	1	986	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	1319	-0-	-1006	-0-	274	1	1045	2	N	-0-					-0-
09	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	936	1	771	2	N	-0-					-0-
10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	192	1	1295	2	N	-0-					-0-
11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	324	1	1230	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1157	-0-	-610	-0-	246	1	911	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCLEAN, MARRS, -C- WELL #: 2 RRCID -> 043704 COMPL. DATE 11/16/1966 TOTAL DEPTH 16026 PERF.12366 - 12386

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	20063	X	20063	-0-	-0-	-0-	1489	1	18574	3	Y	-0-					5
02	18897	X	18897	-0-	-0-	-0-	1374	1	17523	3	Y	-0-	4	1			1
03	20645	X	20645	-0-	-0-	-0-	1444	1	19201	3	Y	-0-					1
04	19860	X	19860	-0-	-0-	-0-	1448	1	18412	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	20711	X	20711	-0-	-0-	-0-	1531	1	19180	3	Y	-0-					-0-
06	19855	X	19855	-0-	-0-	-0-	1437	1	18418	3	Y	-0-					-0-
07	20529	X	20529	-0-	-0-	-0-	1461	1	19068	3	Y	-0-					-0-
08	20398	X	18382	-0-	-2016	-0-	1372	1	17010	3	Y	-0-					-0-
09	19740	X	17709	-0-	-2031	-0-	1341	1	16368	3	Y	-0-					-0-
10	21188	X	21188	-0-	-0-	-0-	1565	1	19623	3	Y	-0-					-0-
11	20296	X	20296	-0-	-0-	-0-	1492	1	18804	3	Y	-0-					-0-
*12	20731	X	20731	-0-	-0-	-0-	1533	1	19198	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 238,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 4 RRCID -> 171363 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12914 - 12927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12028	X	12028	-0-	-0-	-0-	893	1	11135	3	Y	-0-					5
02	11625	X	11625	-0-	-0-	-0-	845	1	10780	3	Y	-0-	4	1			1
03	14762	X	14762	-0-	-0-	-0-	1033	1	13729	3	Y	-0-					1
04	14695	X	14695	-0-	-0-	-0-	1071	1	13624	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	14973	X	14973	-0-	-0-	-0-	1107	1	13866	3	Y	-0-					-0-
06	14168	X	14168	-0-	-0-	-0-	1026	1	13142	3	Y	-0-					-0-
07	14416	X	14416	-0-	-0-	-0-	1026	1	13390	3	Y	-0-					-0-
08	13791	X	13791	-0-	-0-	-0-	1030	1	12761	3	Y	-0-					-0-
09	13894	X	13894	-0-	-0-	-0-	1052	1	12842	3	Y	-0-					-0-
10	14477	X	14343	-0-	-134	-0-	1060	1	13283	3	Y	-0-					-0-
11	14010	X	13419	-0-	-591	-0-	986	1	12433	3	Y	-0-					-0-
12	14415	X	12907	-0-	-1508	-0-	955	1	11952	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLBEIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 172485 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13058 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST -A WELL #: 5 RRCID -> 175454 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12850 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 16 RRCID -> 176678 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13046 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLBEIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 176745 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13198 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2840	-0-	-570	-0-	211	1	2629	3	Y	-0-					5
02	2856	X	2459	-0-	-397	-0-	179	1	2280	3	Y	-0-	4	1			1
03	3162	X	2934	-0-	-228	-0-	205	1	2729	3	Y	-0-					1
04	3060	X	2779	-0-	-281	-0-	203	1	2576	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	249	1	3123	3	Y	-0-					-0-
06	2850	X	2749	-0-	-101	-0-	199	1	2550	3	Y	-0-					-0-
07	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	219	1	2857	3	Y	-0-					-0-
08	3379	X	2688	-0-	-691	-0-	201	1	2487	3	Y	-0-					-0-
09	3270	X	2324	-0-	-946	-0-	176	1	2148	3	Y	-0-					-0-
10	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	211	1	2641	3	Y	-0-					-0-
11	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	179	1	2255	3	Y	-0-					-0-
*12	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	199	1	2489	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 17 RRCID -> 178020 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12990 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1557	-0-	-892	-0-	116	1	1441	3	Y	-0-					3
02	2212	X	2203	-0-	-9	-0-	160	1	2042	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	3100	N	3395	-0-	295	295	238	1	3157	3	Y	-0-					1
04	3208	X	2913	-0-	-295	-0-	212	1	2701	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	227	1	2850	3	Y	-0-					-0-
06	3300	X	2294	-0-	-1006	-0-	166	1	2128	3	Y	-0-					-0-
07	3410	X	3084	-0-	-326	-0-	219	1	2865	3	Y	-0-					-0-
08	3410	X	1902	-0-	-1508	-0-	142	1	1760	3	Y	-0-					-0-
09	2970	X	1997	-0-	-973	-0-	151	1	1846	3	Y	-0-					-0-
10	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	180	1	2259	3	Y	-0-					-0-
11	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	191	1	2402	3	Y	-0-					-0-
*12	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	168	1	2101	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HOLBEIN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 180049 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 15474 PERF.13380 - 13400

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN, MARRS TRUST WELL #: 18 RRCID -> 181431 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12950 - 12970

01	5580	X	4971	-0-	-609	-0-	369	1	4602	3	Y	-0-					5
02	5096	X	4446	-0-	-650	-0-	323	1	4123	3	Y	-0-	4	1			1
03	5642	X	4531	-0-	-1111	-0-	317	1	4214	3	Y	-0-					1
04	5220	X	4213	-0-	-1007	-0-	307	1	3906	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	5394	X	4469	-0-	-925	-0-	330	1	4139	3	Y	-0-					-0-
06	4800	X	4773	-0-	-27	-0-	346	1	4427	3	Y	-0-					-0-
07	4929	X	4843	-0-	-86	-0-	345	1	4498	3	Y	-0-					-0-
08	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	354	1	4386	3	Y	-0-					-0-
09	4770	X	3368	-0-	-1402	-0-	255	1	3113	3	Y	-0-					-0-
10	4929	X	3717	-0-	-1212	-0-	275	1	3442	3	Y	-0-					-0-
11	4770	X	2956	-0-	-1814	-0-	217	1	2739	3	Y	-0-					-0-
12	4836	X	3795	-0-	-1041	-0-	281	1	3514	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN, MARRS TRUST WELL #: 20 RRCID -> 182753 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12523 - 12538

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	10017	-0-	-492	-0-	743	1	9274	3	Y	-0-					5
02	9772	X	9078	-0-	-694	-0-	660	1	8418	3	Y	-0-	4	1			1
03	10819	X	10074	-0-	-745	-0-	705	1	9369	3	Y	-0-					1
04	10470	X	9477	-0-	-993	-0-	691	1	8786	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	10819	X	9638	-0-	-1181	-0-	712	1	8926	3	Y	-0-					-0-
06	9750	X	9294	-0-	-456	-0-	673	1	8621	3	Y	-0-					-0-
07	10075	X	9571	-0-	-504	-0-	681	1	8890	3	Y	-0-					-0-
08	10075	X	9732	-0-	-343	-0-	727	1	9005	3	Y	-0-					-0-
09	9480	X	9221	-0-	-259	-0-	698	1	8523	3	Y	-0-					-0-
10	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	717	1	8991	3	Y	-0-					-0-
11	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	733	1	9240	3	Y	-0-					-0-
*12	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	738	1	9245	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 21 RRCID -> 184921 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12892 - 12908

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	794	1	9908	3	Y	-0-					4
02	8848	X	8401	-0-	-447	-0-	611	1	7790	3	Y	-0-	3	1			1
03	9796	X	7813	-0-	-1983	-0-	547	1	7266	3	Y	-0-					1
04	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	617	1	7851	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	8649	X	7515	-0-	-1134	-0-	555	1	6960	3	Y	-0-					-0-
06	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	662	1	8488	3	Y	-0-					-0-
07	8649	X	8588	-0-	-61	-0-	611	1	7977	3	Y	-0-					-0-
08	8649	X	6865	-0-	-1784	-0-	513	1	6352	3	Y	-0-					-0-
09	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	634	1	7742	3	Y	-0-					-0-
10	9455	X	8412	-0-	-1043	-0-	621	1	7791	3	Y	-0-					-0-
11	9150	X	4973	-0-	-4177	-0-	365	1	4608	3	Y	-0-					-0-
12	8587	X	8169	-0-	-418	-0-	604	1	7565	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 22 RRCID -> 195634 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13124 - 13136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	434	1	5416	3	Y	-0-					-0-
02	4368	X	3932	-0-	-436	-0-	286	1	3646	3	Y	-0-					-0-
03	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	368	1	4890	3	Y	-0-					-0-
04	5670	X	3145	-0-	-2525	-0-	229	1	2916	3	Y	-0-					-0-
05	5859	X	5251	-0-	-608	-0-	388	1	4863	3	Y	-0-					-0-
06	5670	X	1251	-0-	-4419	-0-	91	1	1160	3	Y	-0-					-0-
07	5270	X	3103	-0-	-2167	-0-	221	1	2882	3	Y	-0-					-0-
08	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	403	1	4997	3	Y	-0-					-0-
09	5070	X	3749	-0-	-1321	-0-	284	1	3465	3	Y	-0-					-0-
10	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	380	1	4766	3	Y	-0-					-0-
11	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	331	1	4179	3	Y	-0-					-0-
*12	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	200	1	2500	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 4 RRCID -> 196853 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12920 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	36	1	452	3	Y	-0-					1
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	103	1	1316	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	79	1	1045	3	Y	-0-					-0-
04	845	X	845	-0-	-0-	-0-	62	1	783	3	Y	-0-					-0-
05	1581	X	719	-0-	-862	-0-	53	1	666	3	Y	-0-					-0-
06	1530	X	659	-0-	-871	-0-	48	1	611	3	Y	-0-					-0-
07	1581	X	610	-0-	-971	-0-	43	1	567	3	Y	-0-					-0-
08	1116	X	618	-0-	-498	-0-	46	1	572	3	Y	-0-					-0-
09	840	X	787	-0-	-53	-0-	60	1	727	3	Y	-0-					-0-
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	65	1	811	3	Y	-0-					-0-
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	54	1	675	3	Y	-0-					-0-
*12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	45	1	570	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6 29	1 9	78	3	Y	26	28	1			33
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	16 22	1 9	210	3	Y	20					53
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	15 108	1 9	187	3	Y	98	113	1			38
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	5 8	1 9	69	3	Y	7					45
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					45
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					45
08	93	N	24	-0-	-69	-0-	1 9	1 9	14	3	Y	8					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53	1			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		184	-0-	184	184	13 10	1 9	161	3	Y	9					9
12	T. A.		79	-0-	79	263	2 51	1 9	26	3	Y	46					55

TOTAL GAS PROD: 1,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MERIT ENERGY COMPANY 561136
OSPREY WELL #: 1 RRCID -> 176247 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13104 - 13114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 181799 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSPREY WELL #: 2 RRCID -> 191636 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 14421 PERF.13142 - 13162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	473	1	5904	3	Y	-0-					4
02	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	486	1	6194	3	Y	-0-	3	1			1
03	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	473	1	6286	3	Y	-0-					1
04	6690	X	6333	-0-	-357	-0-	462	1	5871	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	7409	X	6947	-0-	-462	-0-	513	1	6434	3	Y	-0-					-0-
06	7170	X	6102	-0-	-1068	-0-	442	1	5660	3	Y	-0-					-0-
07	7409	X	6288	-0-	-1121	-0-	447	1	5841	3	Y	-0-					-0-
08	6944	X	6697	-0-	-247	-0-	500	1	6197	3	Y	-0-					-0-
09	6720	X	5928	-0-	-792	-0-	449	1	5479	3	Y	-0-					-0-
10	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	427	1	5353	3	Y	-0-					-0-
11	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	472	1	5946	3	Y	-0-					-0-
*12	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	398	1	4977	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	13042	X	13042	-0-	-0-	-0-	968	1	12074	3	Y	-0-					3
02	12230	X	12230	-0-	-0-	-0-	889	1	11341	3	Y	-0-	2	1			1
03	13175	X	13175	-0-	-0-	-0-	922	1	12253	3	Y	-0-					1
04	12717	X	12717	-0-	-0-	-0-	927	1	11790	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	13299	X	13133	-0-	-166	-0-	971	1	12162	3	Y	-0-					-0-
06	12870	X	12459	-0-	-411	-0-	902	1	11557	3	Y	-0-					-0-
07	13299	X	12444	-0-	-855	-0-	885	1	11559	3	Y	-0-					-0-
08	13175	X	12147	-0-	-1028	-0-	907	1	11240	3	Y	-0-					-0-
09	12720	X	11569	-0-	-1151	-0-	876	1	10693	3	Y	-0-					-0-
10	13144	X	12238	-0-	-906	-0-	904	1	11334	3	Y	-0-					-0-
11	12450	X	11760	-0-	-690	-0-	864	1	10896	3	Y	-0-					-0-
12	12431	X	11920	-0-	-511	-0-	882	1	11038	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 15 RRCID -> 166952 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13170 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	48	-0-	-120	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	17	-0-	-138	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	33	1	398	3	Y	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
*12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500 FB-C) //CONT.// 89546 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 19 RRCID -> 177420 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13120 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSONVILLE, NE. (13600) 89546 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
FROST MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 162683 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF.13657 - 13686

01	5456	X	5180	-0-	-276	-0-	384	1	4796	3	Y	-0-					11
02	5096	X	4912	-0-	-184	-0-	357	1	4555	3	Y	-0-	9	1			2
03	5642	X	5388	-0-	-254	-0-	377	1	5011	3	Y	-0-					2
04	5460	X	4652	-0-	-808	-0-	339	1	4313	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	438	1	5488	3	Y	-0-					-0-
06	5250	X	4743	-0-	-507	-0-	343	1	4400	3	Y	-0-					-0-
07	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	407	1	5309	3	Y	-0-					-0-
08	5921	X	4612	-0-	-1309	-0-	344	1	4268	3	Y	-0-					-0-
09	5730	X	5562	-0-	-168	-0-	421	1	5141	3	Y	-0-					-0-
10	5735	X	5195	-0-	-540	-0-	384	1	4811	3	Y	-0-					-0-
11	5520	X	5224	-0-	-296	-0-	384	1	4840	3	Y	-0-					-0-
12	5704	X	5315	-0-	-389	-0-	393	1	4922	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 166066 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 14067 PERF.13560 - 13572

01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	31	1	387	3	Y	-0-					5
02	1120	N	382	-0-	-738	-0-	28	1	354	3	Y	-0-	4	1			1
03	558	N	389	-0-	-169	-0-	27	1	362	3	Y	-0-					1
04	1200	X	380	-0-	-820	-0-	28	1	352	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	558	X	418	-0-	-140	-0-	31	1	387	3	Y	-0-					-0-
06	420	X	383	-0-	-37	-0-	28	1	355	3	Y	-0-					-0-
07	480	X	480	-0-	-0-	-0-	34	1	446	3	Y	-0-					-0-
08	403	X	348	-0-	-55	-0-	26	1	322	3	Y	-0-					-0-
09	390	X	357	-0-	-33	-0-	27	1	330	3	Y	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	31	1	386	3	Y	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	26	1	329	3	Y	-0-					-0-
*12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	19	1	239	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSONVILLE, NE. (13600) //CONT.// 89546 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCLEAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 173044 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13952 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	348	-0-	-16	-0-	25	1	323	3	Y	-0-					-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	60	1	799	3	Y	-0-					-0-
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	68	1	860	3	Y	-0-					-0-
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	61	1	770	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	480	-0-	-360	-0-	35	1	445	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	365	-0-	-596	-0-	26	1	339	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	378	-0-	-459	-0-	28	1	350	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	418	-0-	-62	-0-	32	1	386	3	Y	-0-					-0-
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	55	1	688	3	Y	-0-					-0-
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	77	1	965	3	Y	-0-					-0-
*12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	42	1	528	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 185301 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13509 - 13515

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 186789 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13528 - 13554

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PEREZ, F. E WELL #: 1 RRCID -> 181483 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 14895 PERF.13863 - 14652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
F PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 169590 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13760 - 13780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PEREZ, E. WELL #: 1 RRCID -> 174409 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 14951 PERF.13810 - 13830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEREZ, F. "E" WELL #: 1 RRCID -> 175508 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 14895 PERF.14632 - 14652

01	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	435	1	4986	2	N	-0-			-0-
02	4928 X	4920	-0-	-8	-0-	434	1	4486	2	N	-0-			-0-
03	5456 X	5025	-0-	-431	-0-	471	1	4554	2	N	-0-			-0-
04	5280 X	5124	-0-	-156	-0-	461	1	4663	2	N	-0-			-0-
05	5456 X	4668	-0-	-788	-0-	430	1	4238	2	N	-0-			-0-
06	5280 X	4391	-0-	-889	-0-	382	1	4009	2	N	-0-			-0-
07	5456 X	3551	-0-	-1905	-0-	338	1	3213	2	N	-0-			-0-
08	5301 X	4235	-0-	-1066	-0-	399	1	3836	2	N	-0-			-0-
09	5130 X	3915	-0-	-1215	-0-	408	1	3507	2	N	-0-			-0-
10	4681 X	3712	-0-	-969	-0-	382	1	3330	2	N	-0-			-0-
11	4380 X	2424	-0-	-1956	-0-	246	1	2178	2	N	-0-			-0-
12	4247 X	2926	-0-	-1321	-0-	520	1	2406	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEREZ, F "C" WELL #: 1 RRCID -> 175742 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 13082 PERF.12926 - 12951

01	6541 X	5396	-0-	-1145	-0-	433	1	4963	2	N	-0-			-0-
02	4844 X	4534	-0-	-310	-0-	400	1	4134	2	N	-0-			-0-
03	5363 X	4926	-0-	-437	-0-	462	1	4464	2	N	-0-			-0-
04	5220 X	5093	-0-	-127	-0-	458	1	4635	2	N	-0-			-0-
05	5394 X	4498	-0-	-896	-0-	415	1	4083	2	N	-0-			-0-
06	5220 X	4961	-0-	-259	-0-	432	1	4529	2	N	-0-			-0-
07	5270 X	4725	-0-	-545	-0-	450	1	4275	2	N	-0-			-0-
08	5270 X	4674	-0-	-596	-0-	440	1	4234	2	N	-0-			-0-
09	5100 X	4280	-0-	-820	-0-	446	1	3834	2	N	-0-			-0-
10	5115 X	4120	-0-	-995	-0-	424	1	3696	2	N	-0-			-0-
11	4950 X	4276	-0-	-674	-0-	435	1	3841	2	N	-0-			-0-
12	4712 X	3341	-0-	-1371	-0-	594	1	2747	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	41662	X	41662	-0-	-0-	-0-	3343	1	38319	2	N	-0-			-0-
02	37227	X	37227	-0-	-0-	-0-	3284	1	33943	2	N	-0-			-0-
03	39543	X	39543	-0-	-0-	-0-	3706	1	35837	2	N	-0-			-0-
04	37448	X	37448	-0-	-0-	-0-	3369	1	34079	2	N	-0-			-0-
05	38137	X	38137	-0-	-0-	-0-	3516	1	34621	2	N	-0-			-0-
06	40037	X	40037	-0-	-0-	-0-	3486	1	36551	2	N	-0-			-0-
07	39002	X	39002	-0-	-0-	-0-	3715	1	35287	2	N	-0-			-0-
08	38684	X	38684	-0-	-0-	-0-	3640	1	35044	2	N	-0-			-0-
09	34661	X	34661	-0-	-0-	-0-	3614	1	31047	2	N	-0-			-0-
10	36265	X	36265	-0-	-0-	-0-	3732	1	32533	2	N	-0-			-0-
11	38015	X	38015	-0-	-0-	-0-	3864	1	34151	2	N	-0-			-0-
12	4619	X	3131	-0-	-1488	-0-	557	1	2574	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 423,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEREZ, F. "C" WELL #: 3 RRCID -> 181820 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 18571 PERF.13849 - 13864

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEREZ, F. "D" WELL #: 2 RRCID -> 182320 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14240 - 14260

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PEREZ, F "D" WELL #: 1 RRCID -> 182349 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 16365 PERF.10355 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEREZ, F "C" WELL #: 4 RRCID -> 183602 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 14206 PERF.13772 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANTU, ANGELITA WELL #: 1 RRCID -> 188037 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 15733 PERF.14728 - 14748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PEREZ, F. "D" WELL #: 3 RRCID -> 197110 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 14551 PERF.13188 - 14109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	69	1	790	2	N	-0-					-0-
02	840	N	766	-0-	-74	-0-	68	1	698	2	N	-0-					-0-
03	992	N	986	-0-	-6	-0-	92	1	894	2	N	-0-					-0-
04	840	N	831	-0-	-9	-0-	75	1	756	2	N	-0-					-0-
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	80	1	790	2	N	-0-					-0-
06	960	N	849	-0-	-111	-0-	74	1	775	2	N	-0-					-0-
07	868	N	852	-0-	-16	-0-	81	1	771	2	N	-0-					-0-
08	868	N	832	-0-	-36	-0-	78	1	754	2	N	-0-					-0-
09	840	N	798	-0-	-42	-0-	83	1	715	2	N	-0-					-0-
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	92	1	798	2	N	-0-					-0-
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	88	1	776	2	N	-0-					-0-
*12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	150	1	693	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
OSPREY WELL #: 2 RRCID -> 176848 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14090 - 14200

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 181797 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.14080 - 14126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 182316 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 14504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSPREY WELL #: 5 RRCID -> 185303 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14278 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
OSPREY WELL #: 4R RRCID -> 185700 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14241 - 14465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DE LA GARZA WELL #: 1 RRCID -> 176819 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9343 - 9883

01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	295	1	1670	2	Y	109	186	1			170
							120	9									
02	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	324	1	1819	2	Y	-0-					170
03	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	353	1	1949	2	Y	185	190	1			165
							204	9									
04	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	357	1	1869	2	Y	-0-					165
05	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	724	1	1901	2	Y	109	194	1			80
							120	9									
06	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	701	1	1903	2	Y	7					87
							8	9									
07	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	758	1	2202	2	Y	40					127
							44	9									
08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	605	1	1820	2	Y	35					162
							39	9									
09	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	475	1	2144	2	Y	25					187
							28	9									
10	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	734	1	1948	2	Y	77	38	1			226
							85	9									
11	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	713	1	1599	2	Y	77	182	1			121
							85	9									
*12	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	670	1	1901	2	Y	57					178
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 30,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 721

MORENO WELL #: 1 RRCID -> 191513 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11152 - 11271

01	1395	X	888	-0-	-507	-0-	178	1	710	2	N	-0-					-0-
02	1260	X	612	-0-	-648	-0-	83	1	529	2	N	-0-					-0-
03	1364	X	781	-0-	-583	-0-	98	1	683	2	N	-0-					-0-
04	1110	X	796	-0-	-314	-0-	93	1	703	2	N	-0-					-0-
05	1116	X	918	-0-	-198	-0-	113	1	805	2	N	-0-					-0-
06	870	X	390	-0-	-480	-0-	50	1	340	2	N	-0-					-0-
07	837	X	717	-0-	-120	-0-	82	1	635	2	N	-0-					-0-
08	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	119	1	891	2	N	-0-					-0-
09	900	X	385	-0-	-515	-0-	46	1	339	2	N	-0-					-0-
10	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	135	1	981	2	N	-0-					-0-
11	990	X	851	-0-	-139	-0-	117	1	734	2	N	-0-					-0-
12	1023	X	437	-0-	-586	-0-	71	1	366	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MOGLIA "O" WELL #: 1 RRCID -> 195268 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAGGS, JULIE-STATE WELL #: 1 RRCID -> 197049 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10638 - 10838

01	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	386	1	1214	2	N	-0-					77
02	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	370	1	1101	2	N	-0-					77
03	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	409	1	1107	2	N	-0-					77
04	1560	X	1502	-0-	-58	-0-	396	1	1078	2	N	25					102
							28	9									
05	1643	X	1601	-0-	-42	-0-	388	1	1213	2	N	-0-					102
06	1590	X	1475	-0-	-115	-0-	383	1	1092	2	N	-0-					102
07	1643	X	1449	-0-	-194	-0-	361	1	1088	2	N	-0-					102
08	1612	X	1409	-0-	-203	-0-	409	1	997	2	N	3					105
							3	9									
09	1560	X	1517	-0-	-43	-0-	386	1	1107	2	N	22	113	1			14
							24	9									
10	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	363	1	1336	2	N	-0-					14
11	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	396	1	2019	2	N	5					19
							6	9									
*12	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	343	1	1425	2	N	2					21
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 19,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARSHALL-STATE WELL #: 1 RRCID -> 199123 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10684 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	376	1	3554	2	Y	-0-					49
02	3220	X	3173	-0-	-47	-0-	264	1	2908	2	Y	1					50
							1	9									
03	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	292	1	3500	2	Y	6					56
							7	9									
04	3630	X	3266	-0-	-364	-0-	291	1	2963	2	Y	11					67
							12	9									
05	3751	X	2964	-0-	-787	-0-	230	1	2720	2	Y	13					80
							14	9									
06	3630	X	3179	-0-	-451	-0-	260	1	2917	2	Y	2					82
							2	9									
07	3751	X	3207	-0-	-544	-0-	281	1	2923	2	Y	3					85
							3	9									
08	3751	X	2915	-0-	-836	-0-	270	1	2641	2	Y	4	44	1			45
							4	9									
09	3270	X	2509	-0-	-761	-0-	245	1	2264	2	Y	-0-	19	1			26
10	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	286	1	2672	2	Y	-0-	19	1			7
11	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	302	1	2618	2	Y	1					8
							1	9									
*12	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	308	1	2738	2	Y	9					17
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 37,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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
01	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	341	1	3227	2	Y	-0-					55
02	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	436	1	4804	2	Y	1					56
							1	9									
03	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	456	1	5466	2	Y	9					65
							10	9									
04	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	466	1	4741	2	Y	21					86
							23	9									
05	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	569	1	6718	2	Y	40					126
							44	9									
06	5730	X	3767	-0-	-1963	-0-	308	1	3459	2	Y	-0-					126
07	5921	X	5067	-0-	-854	-0-	443	1	4617	2	Y	6					132
							7	9									
08	6045	X	5319	-0-	-726	-0-	493	1	4817	2	Y	8	94	1			46
							9	9									
09	5850	X	5117	-0-	-733	-0-	497	1	4587	2	Y	30	36	1			40
							33	9									
10	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	430	1	4014	2	Y	-0-	40	1			-0-
11	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	408	1	3542	2	Y	11					11
							12	9									
*12	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	432	1	3841	2	Y	9					20
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 59,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
01	1488	X	960	-0-	-528	-0-	92	1	868	2	Y	-0-					9
02	1344	X	654	-0-	-690	-0-	54	1	600	2	Y	-0-					9
03	899	N	846	-0-	-53	-0-	65	1	779	2	Y	2					11
							2	9									
04	750	N	673	-0-	-77	-0-	60	1	611	2	Y	2					13
							2	9									
05	713	N	664	-0-	-49	-0-	52	1	609	2	Y	3					16
							3	9									
06	3000	N	3153	-0-	153	153	258	1	2892	2	Y	3					19
							3	9									
07	1393	N	1240	-0-	-153	-0-	108	1	1130	2	Y	2					21
							2	9									
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	89	1	873	2	Y	1	13	1			9
							1	9									
09	910	X	910	-0-	-0-	-0-	89	1	817	2	Y	4	7	1			6
							4	9									
10	3255	X	838	-0-	-2417	-0-	81	1	757	2	Y	-0-	6	1			-0-
11	3150	X	744	-0-	-2406	-0-	77	1	665	2	Y	2					2
							2	9									
12	1240	X	723	-0-	-517	-0-	73	1	648	2	Y	2					4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 12,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

MARSHALL STATE WELL #: 10 RRCID -> 202331 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	146	-0-	-102	-0-	14	1	132	2	Y	-0-					5
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	17	1	187	2	Y	-0-					5
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	19	1	226	2	Y	-0-					5
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	13	1	135	2	Y	-0-					5
05	217	N	54	-0-	-163	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					5
06	240	N	170	-0-	-70	-0-	14	1	156	2	Y	-0-					5
07	155	N	103	-0-	-52	-0-	9	1	94	2	Y	-0-					5
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	17	1	167	2	Y	-0-	1	1			4
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	16	1	148	2	Y	3					7
							3	9									
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	131	2	Y	7	11	1			3
							8	9									
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	17	1	146	2	Y	1					4
							1	9									
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	17	1	149	2	Y	1					5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARSHALL STATE WELL #: 14 RRCID -> 204623 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10692 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	160	-0-	160	5164	15	1	145	2	Y	-0-					74
02		14B2 EXT	151	-0-	151	5315	13	1	138	2	Y	-0-					74
03		14B2 EXT	250	-0-	250	5565	19	1	231	2	Y	-0-					74
04	3000	N	160	-0-	-2840	2725	14	1	146	2	Y	-0-					74
05	2901	N	176	-0-	-2725	-0-	14	1	160	2	Y	2					76
							2	9									
06	240	N	109	-0-	-131	-0-	9	1	100	2	Y	-0-					76
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	2	Y	-0-					76
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	23	1	229	2	Y	-0-	41	1			35
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	17	1	156	2	Y	-0-	2	1			33
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	19	1	180	2	Y	-0-					33
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	23	1	199	2	Y	-0-					33
*12	186	N	179	-0-	-7	-0-	18	1	161	2	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 2,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MOGLIA "O" WELL #: 2 RRCID -> 205648 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9860 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL VIEJITO "B" WELL #: 2 RRCID -> 205762 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12916 PERF.10298 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	57	1	497	2	Y	-0-					12
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	31	1	222	2	Y	-0-					12
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	41	1	283	2	Y	-0-					12
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	67	1	482	2	Y	-0-					12
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	49	1	354	2	Y	-0-					12
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	28	1	181	2	Y	-0-					12
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	36	1	233	2	Y	7					19
							8	9									
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	60	1	404	2	Y	-0-					19
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	56	1	383	2	Y	7	14	1			12
							8	9									
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	63	1	448	2	Y	8	20	1			-0-
							9	9									
11	450	N	380	-0-	-70	-0-	47	1	325	2	Y	7					7
							8	9									
*12	465	N	367	-0-	-98	-0-	53	1	313	2	Y	1					8
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
01	3317	X	2134	-0-	-1183	-0-	383	1	1742	2	N	8					165
							9	9									
02	2856	X	1744	-0-	-1112	-0-	314	1	1398	2	N	29					194
							32	9									
03	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	658	1	2593	2	N	41					235
							45	9									
04	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	749	1	2439	2	N	7					242
							8	9									
05	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	847	1	2434	2	N	39	194	1			87
							43	9									
06	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	850	1	2397	2	N	5					92
							6	9									
07	3317	X	3129	-0-	-188	-0-	784	1	2334	2	N	10					102
							11	9									
08	3317	X	2826	-0-	-491	-0-	531	1	2287	2	N	7					109
							8	9									
09	3240	X	2727	-0-	-513	-0-	504	1	2200	2	N	21					130
							23	9									
10	3348	X	2579	-0-	-769	-0-	476	1	2084	2	N	17					147
							19	9									
11	3240	X	2595	-0-	-645	-0-	495	1	2080	2	N	18					165
							20	9									
*12	3131	X	2357	-0-	-774	-0-	503	1	1806	2	N	44					209
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 33,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

EL VIEJITO "A" WELL #: 1 RRCID -> 208778 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10852 - 13308

01	558	X	404	-0-	-154	-0-	84	1	320	2	N	-0-					215
02	504	X	357	-0-	-147	-0-	51	1	306	2	N	-0-					215
03	558	X	398	-0-	-160	-0-	68	1	330	2	N	-0-					215
04	510	X	400	-0-	-110	-0-	102	1	298	2	N	-0-					215
05	527	X	381	-0-	-146	-0-	69	1	312	2	N	-0-					215
06	390	X	327	-0-	-63	-0-	88	1	239	2	N	-0-					215
07	403	X	402	-0-	-1	-0-	84	1	318	2	N	-0-					215
08	403	X	346	-0-	-57	-0-	68	1	278	2	N	-0-					215
09	390	X	313	-0-	-77	-0-	66	1	247	2	N	-0-					215
10	403	X	310	-0-	-93	-0-	65	1	245	2	N	-0-	179	1			36
11	390	X	292	-0-	-98	-0-	72	1	220	2	N	-0-					36
*12	403	X	272	-0-	-131	-0-	68	1	204	2	N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 4,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
TIJERINA WELL #: 1 RRCID -> 208782 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13141 PERF.11008 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	1825	-0-	-2732	-0-	378	1	1443	2	Y	4					82
							4	9									
02	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	830	1	4949	2	Y	2					84
							2	9									
03	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	709	1	3427	2	Y	4					88
							4	9									
04	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	987	1	2896	2	Y	2					90
							2	9									
05	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	633	1	2849	2	Y	3					93
							3	9									
06	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	877	1	2375	2	Y	2					95
							2	9									
07	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	708	1	2678	2	Y	-0-					95
08	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	685	1	2800	2	Y	1					96
							1	9									
09	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	699	1	2609	2	Y	-0-	82	1			14
10	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	754	1	2851	2	Y	-0-	14	1			-0-
11	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	869	1	2667	2	Y	4					4
							4	9									
12	3410	X	3252	-0-	-158	-0-	810	1	2438	2	Y	4					8
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 42,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 208784 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11104 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			Y	-0-					198
02	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			Y	-0-					198
03	2325	X	2147	-0-	-178	-0-	2144	2	3	9	Y	3					201
04	2910	X	2312	-0-	-598	-0-	2309	2	3	9	Y	3					204
05	3007	X	2594	-0-	-413	-0-	2594	2			Y	-0-					204
06	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			Y	-0-					204
07	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			Y	-0-					204
08	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			Y	-0-					204
09	3570	X	2649	-0-	-921	-0-	187	1	2462	2	Y	-0-					204
10	4092	X	2418	-0-	-1674	-0-	49	1	2367	2	Y	2					206
							2	9									
11	3960	X	3403	-0-	-557	-0-	710	1	2672	2	Y	19					225
							21	9									
12	3286	X	3184	-0-	-102	-0-	708	1	2466	2	Y	9					234
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 33,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MOGLIA "O" WELL #: 3 RRCID -> 209456 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10611 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	89	1	404	2	Y	-0-					58
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	80	1	358	2	Y	-0-					58
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	117	1	461	2	Y	3					61
							3	9									
04	480	X	474	-0-	-6	-0-	111	1	362	2	Y	1					62
							1	9									
05	539	X	539	-0-	-0-	-0-	139	1	399	2	Y	1					63
							1	9									
06	540	X	376	-0-	-164	-0-	98	1	278	2	Y	-0-					63
07	589	X	542	-0-	-47	-0-	136	1	405	2	Y	1					64
							1	9									
08	589	X	495	-0-	-94	-0-	93	1	402	2	Y	-0-					64
09	510	X	415	-0-	-95	-0-	77	1	338	2	Y	-0-					64
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	121	1	532	2	Y	1					65
							1	9									
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	89	1	373	2	Y	-0-					65
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	59	1	213	2	Y	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 5,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 209896 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11704 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	167	-0-	-577	-0-	167	2			Y	-0-					12
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					12
03	682	N	665	-0-	-17	-0-	664	2	1	9	Y	1					13
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	448	2	3	9	Y	3					16
05	620	N	296	-0-	-324	-0-	296	2			Y	-0-					16
06	630	N	80	-0-	-550	-0-	80	2			Y	-0-					16
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					16
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					16
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	41	1	547	2	Y	-0-					16
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	11	1	534	2	Y	-0-					16
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	180	1	678	2	Y	2					18
							2	9									
*12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	89	1	310	2	Y	1					19
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
TIJERINA WELL #: 2H RRCID -> 219915 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11360 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	1180	1	2858	2	Y	-0-					79
02	3668	X	2023	-0-	-1645	-0-	546	1	1476	2	Y	1					80
							1	9									
03	4061	X	2826	-0-	-1235	-0-	776	1	2047	2	Y	3					83
							3	9									
04	3930	X	835	-0-	-3095	-0-	367	1	468	2	Y	-0-					83
05	4030	X	2812	-0-	-1218	-0-	511	1	2299	2	Y	2					85
							2	9									
06	3900	X	951	-0-	-2949	-0-	256	1	694	2	Y	1					86
							1	9									
07	2821	X	2545	-0-	-276	-0-	532	1	2013	2	Y	-0-					86
08	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	594	1	2429	2	Y	1					87
							1	9									
09	2730	X	2423	-0-	-307	-0-	512	1	1911	2	Y	-0-	60	1			27
10	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	593	1	2241	2	Y	-0-	27	1			-0-
11	2940	X	2432	-0-	-508	-0-	597	1	1832	2	Y	3					3
							3	9									
12	3038	X	2708	-0-	-330	-0-	675	1	2030	2	Y	3					6
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 29,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

TIJERINA WELL #: 4H RRCID -> 224269 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11050 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	436	1	1055	2	Y	8					93
							9	9									
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	438	1	1185	2	Y	3					96
							3	9									
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	532	1	1402	2	Y	1					97
							1	9									
04	1440	N	1098	-0-	-342	-0-	482	1	615	2	Y	1					98
							1	9									
05	1798	N	1508	-0-	-290	-0-	274	1	1233	2	Y	1					99
							1	9									
06	1860	N	891	-0-	-969	-0-	240	1	650	2	Y	1					100
							1	9									
07	1147	N	891	-0-	-256	-0-	186	1	705	2	Y	-0-					100
08	1519	N	809	-0-	-710	-0-	159	1	650	2	Y	-0-					100
09	900	N	870	-0-	-30	-0-	184	1	686	2	Y	-0-	22	1			78
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	172	1	652	2	Y	-0-	63	1			15
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	284	1	873	2	Y	1					16
							1	9									
*12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	298	1	895	2	Y	2					18
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 14,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
NORVEHC WELL #: 1H RRCID -> 228977 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10500 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	902	1	5103	2	Y	81					213
							89	9									
02	4620	X	4584	-0-	-36	-0-	685	1	3851	2	Y	44	128	1			129
							48	9									
03	5115	X	5028	-0-	-87	-0-	764	1	4220	2	Y	40					169
							44	9									
04	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	713	1	3728	2	Y	7					176
							8	9									
05	4588	X	29	-0-	-4559	-0-	8	1	20	2	Y	1	114	1			63
							1	9									
06	4440	X	12	-0-	-4428	-0-	3	1	9	2	Y	-0-					63
07	4588	X	190	-0-	-4398	-0-	49	1	141	2	Y	-0-					63
08	4588	X	287	-0-	-4301	-0-	71	1	214	2	Y	2					65
							2	9									
09	4440	X	384	-0-	-4056	-0-	70	1	314	2	Y	-0-					65
10	31	X	18	-0-	-13	-0-	5	1	13	2	Y	-0-	45	1			20
11	30	X	20	-0-	-10	-0-	6	1	14	2	Y	-0-					20
*12	31	X	27	-0-	-4	-0-	7	1	20	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 21,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

MORENO GU WELL #: 1H RRCID -> 229877 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10670 - 12675

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MORENO GU WELL #: 2H RRCID -> 236615 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10978 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	4363	-0-	-4751	-0-	870	1	3468	2	Y	23					349
							25	9									
02	7868	X	5930	-0-	-1938	-0-	801	1	5085	2	Y	40	194	1			195
							44	9									
03	8711	X	7918	-0-	-793	-0-	976	1	6800	2	Y	129					324
							142	9									
04	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	949	1	7178	2	Y	12					336
							13	9									
05	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	963	1	6890	2	Y	50	192	1			194
							55	9									
06	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	974	1	6657	2	Y	12					206
							13	9									
07	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	996	1	7681	2	Y	102					308
							112	9									
08	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	960	1	7214	2	Y	46	186	1			168
							51	9									
09	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	988	1	7226	2	Y	59	184	1			43
							65	9									
10	8804	X	8003	-0-	-801	-0-	970	1	7018	2	Y	14					57
							15	9									
11	8520	X	7784	-0-	-736	-0-	1064	1	6672	2	Y	44					101
							48	9									
12	8804	X	6576	-0-	-2228	-0-	1056	1	5478	2	Y	38					139
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 89,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 569

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 7H RRCID -> 242046 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11852 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	83	1	724	2	Y	1					48
							1	9									
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	53	1	381	2	Y	-0-					48
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	74	1	519	2	Y	2					50
							2	9									
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	64	1	460	2	Y	-0-					50
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	72	1	518	2	Y	-0-					50
06	450	N	259	-0-	-191	-0-	35	1	224	2	Y	-0-					50
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	77	1	494	2	Y	-0-					50
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	78	1	523	2	Y	-0-					50
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	77	1	520	2	Y	-0-					50
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	77	1	547	2	Y	-0-					50
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	82	1	561	2	Y	-0-					50
12	620	N	456	-0-	-164	-0-	66	1	390	2	Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 6,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PEREZ-MOGLIA G.U. WELL #: 1H RRCID -> 245002 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10634 - 14000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	5989	-0-	-614	-0-	1074	1	4881	2	Y	31	144	1			112
							34	9									
02	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	1029	1	4584	2	Y	26					138
							29	9									
03	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	1335	1	5262	2	Y	33					171
							36	9									
04	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	1418	1	4613	2	Y	24	144	1			51
							26	9									
05	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	1653	1	4748	2	Y	22					73
							24	9									
06	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	1668	1	4706	2	Y	29					102
							32	9									
07	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	1542	1	4588	2	Y	23					125
							25	9									
08	5859	X	5798	-0-	-61	-0-	1088	1	4686	2	Y	22					147
							24	9									
09	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	1110	1	4846	2	Y	13	134	1			26
							14	9									
10	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	1141	1	4999	2	Y	22					48
							24	9									
11	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	1119	1	4696	2	Y	25					73
							28	9									
*12	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	1193	1	4284	2	Y	27					100
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 72,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

EL VIEJITO "B" WELL #: 4H RRCID -> 248792 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.14578 - 16578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	261	1	2277	2	Y	-0-					5
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	227	1	1626	2	Y	-0-					5
03	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	303	1	2112	2	Y	-0-					5
04	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	318	1	2272	2	Y	2					7
							2	9									
05	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	316	1	2270	2	Y	1					8
							1	9									
06	2340	N	2286	-0-	-54	-0-	308	1	1978	2	Y	-0-					8
07	2666	N	1804	-0-	-862	-0-	243	1	1561	2	Y	-0-					8
08	2573	N	1992	-0-	-581	-0-	259	1	1733	2	Y	-0-					8
09	2280	N	1954	-0-	-326	-0-	251	1	1703	2	Y	-0-					8
10	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	248	1	1750	2	Y	-0-					8
11	1920	N	1919	-0-	-1	-0-	244	1	1675	2	Y	-0-					8
*12	2015	N	1926	-0-	-89	-0-	277	1	1647	2	Y	2					10
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 25,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
NORVEHC WELL #: 3H RRCID -> 250851 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10320 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	311	1	1757	2	Y	28					91
							31	9									
02	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	338	1	1903	2	Y	22	63	1			50
							24	9									
03	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	393	1	2173	2	Y	20					70
							22	9									
04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	391	1	2047	2	Y	4					74
							4	9									
05	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	768	1	2016	2	Y	11	79	1			6
							12	9									
06	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	757	1	2053	2	Y	-0-					6
07	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	704	1	2045	2	Y	3					9
							3	9									
08	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	544	1	1637	2	Y	16					25
							18	9									
09	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	474	1	2136	2	Y	20					45
							22	9									
10	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	775	1	2057	2	Y	16	61	1			-0-
							18	9									
11	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	797	1	1788	2	Y	25					25
							28	9									
*12	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	711	1	2018	2	Y	26					51
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 30,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

PEREZ-MOGLIA GU WELL #: 2H RRCID -> 250927 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 10455 PERF.11057 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2064	-0-	-540	-0-	370	1	1682	2	Y	11	50	1			83
							12	9									
02	2044	X	1866	-0-	-178	-0-	340	1	1517	2	Y	8					91
							9	9									
03	2263	X	1943	-0-	-320	-0-	391	1	1541	2	Y	10					101
							11	9									
04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	494	1	1606	2	Y	8	50	1			59
							9	9									
05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	570	1	1638	2	Y	8					67
							9	9									
06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	540	1	1524	2	Y	9					76
							10	9									
07	2170	N	2098	-0-	-72	-0-	525	1	1564	2	Y	8					84
							9	9									
08	2170	N	1901	-0-	-269	-0-	357	1	1536	2	Y	7					91
							8	9									
09	2070	N	1813	-0-	-257	-0-	337	1	1470	2	Y	5	41	1			55
							6	9									
10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	358	1	1567	2	Y	6					61
							7	9									
11	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	372	1	1562	2	Y	9					70
							10	9									
*12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	351	1	1261	2	Y	8					78
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 23,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MOGLIA WELL #: 5H RRCID -> 254895 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10774 - 12265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	1398	1	6357	2	Y	108	193	1			158
							119	9									
02	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	1254	1	5589	2	Y	116	194	1			80
							128	9									
03	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	822	1	3239	2	Y	67					147
							74	9									
04	10950	X	1042	-0-	-9908	-0-	241	1	784	2	Y	15					162
							17	9									
05	11315	X	460	-0-	-10855	-0-	118	1	339	2	Y	3					165
							3	9									
06	7620	X	294	-0-	-7326	-0-	74	1	208	2	Y	11					176
							12	9									
07	7719	X	1424	-0-	-6295	-0-	346	1	1031	2	Y	43					219
							47	9									
08	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	1257	1	5416	2	Y	121	178	1			162
							133	9									
09	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	1205	1	5259	2	Y	105	167	1			100
							116	9									
10	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	1239	1	5428	2	Y	107					207
							118	9									
11	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	1269	1	5328	2	Y	125	186	1			146
							138	9									
*12	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	1238	1	4443	2	Y	106	182	1			70
							117	9									

TOTAL GAS PROD: 54,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 927

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DE LA GARZA, LOLITA BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 201251 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11792 - 11876

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
BENAVIDES FMT WELL #: 1 RRCID -> 196855 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11770 - 12087

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2017 - PLUGGED 01/09/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES FMT WELL #: 2 RRCID -> 203189 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10701 - 12267

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2017 - P/A 01/25/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARSHALL STATE WELL #: 12 RRCID -> 204090 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES FMT WELL #: 4 RRCID -> 207405 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12918 PERF.10670 - 12560

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2017 - PLUGGED 01/31/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VAQUILLAS WELL #: 3 RRCID -> 228624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10259 PERF. 9080 - 10098

01	1488	X	667	-0-	-821	-0-	16	1	648	2	N	3					41
							3	9									
02	812	X	631	-0-	-181	-0-	16	1	615	2	N	-0-					41
03	899	X	649	-0-	-250	-0-	22	1	627	2	N	-0-					41
04	870	X	483	-0-	-387	-0-	16	1	467	2	N	-0-					41
05	713	X	351	-0-	-362	-0-	16	1	327	2	N	7					48
							8	9									
06	690	X	519	-0-	-171	-0-	16	1	496	2	N	6					54
							7	9									
07	713	X	403	-0-	-310	-0-	13	1	389	2	N	1					55
							1	9									
08	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	38	1	918	3	N	70	1	1	55	7	69
							77	9									
09	510	X	445	-0-	-65	-0-	10	1	435	3	N	-0-					69
10	527	X	482	-0-	-45	-0-	9	1	472	3	N	1					70
							1	9									
11	960	X	475	-0-	-485	-0-	9	1	462	3	N	4					74
							4	9									
12	1023	X	491	-0-	-532	-0-	10	1	480	3	N	1					75
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS WELL #: 1 RRCID -> 229872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9190 - 10218

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
01	3007	X	2936	-0-	-71	-0-	72	1	2864	2	N	-0-					64
02	2716	X	2596	-0-	-120	-0-	67	1	2518	2	N	10					74
							11	9									
03	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	103	1	3000	2	N	19					93
							21	9									
04	2850	X	2676	-0-	-174	-0-	91	1	2563	2	N	20					113
							22	9									
05	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	161	1	3286	2	N	21	1	8			133
							23	9									
06	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	132	1	4048	2	N	37					170
							41	9									
07	3131	X	3063	-0-	-68	-0-	95	1	2891	2	N	70	168	1			72
							77	9									
08	3131	X	3004	-0-	-127	-0-	109	1	2755	3	N	127	7	1	72	7	120
							140	9									
09	3030	X	1933	-0-	-1097	-0-	39	1	1864	3	N	27					147
							30	9									
10	3131	X	1479	-0-	-1652	-0-	28	1	1429	3	N	20	5	1			162
							22	9									
11	3030	X	1375	-0-	-1655	-0-	24	1	1323	3	N	25					187
							28	9									
12	3069	X	1364	-0-	-1705	-0-	28	1	1317	3	N	17	181	1			23
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 31,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

VAQUILLAS WELL #: 6H RRCID -> 244997 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10418 - 13190

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
01	11284	X	10861	-0-	-423	-0-	339	1	10479	2	N	39					50
							43	9									
02	10192	X	9767	-0-	-425	-0-	322	1	9414	2	N	28					78
							31	9									
03	11160	X	10541	-0-	-619	-0-	414	1	10082	2	N	41					119
							45	9									
04	10650	X	10038	-0-	-612	-0-	407	1	9588	2	N	39					158
							43	9									
05	10850	X	9909	-0-	-941	-0-	657	1	9215	2	N	34	176	1			16
							37	9									
06	10500	X	9788	-0-	-712	-0-	374	1	9390	2	N	22					38
							24	9									
07	10819	X	9989	-0-	-830	-0-	387	1	9589	2	N	12					50
							13	9									
08	10540	X	5091	-0-	-5449	-0-	189	1	4792	3	N	100	12	1	50	7	88
							110	9									
09	10050	X	9266	-0-	-784	-0-	393	1	8834	3	N	35					123
							39	9									
10	10106	X	8921	-0-	-1185	-0-	369	1	8539	3	N	12	67	1			68
							13	9									
11	9780	X	9040	-0-	-740	-0-	350	1	8655	3	N	32					100
							35	9									
12	9982	X	9305	-0-	-677	-0-	391	1	8868	3	N	42	91	1			51
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 112,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS WELL #: 4 RRCID -> 248496 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 9295 - 10185

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
01	979	X	979	-0-	-0-	-0-		24	1	934	2	N	19	183	1			12
								21	9									
02	897	X	897	-0-	-0-	-0-		23	1	864	2	N	9					21
								10	9									
03	837	X	799	-0-	-38	-0-		26	1	754	2	N	17					38
								19	9									
04	960	X	846	-0-	-114	-0-		29	1	806	2	N	10					48
								11	9									
05	992	X	688	-0-	-304	-0-		32	1	654	2	N	2					50
								2	9									
06	960	X	800	-0-	-160	-0-		25	1	773	2	N	2					52
								2	9									
07	992	X	815	-0-	-177	-0-		26	1	775	2	N	13					65
								14	9									
08	927	X	927	-0-	-0-	-0-		33	1	802	3	N	84	2	1	65	7	82
								92	9									
09	901	X	901	-0-	-0-	-0-		18	1	876	3	N	6					88
								7	9									
10	966	X	966	-0-	-0-	-0-		19	1	947	3	N	-0-	1	1			87
11	896	X	896	-0-	-0-	-0-		16	1	880	3	N	-0-					87
*12	982	X	982	-0-	-0-	-0-		18	1	868	3	N	87	162	1			12
								96	9									

TOTAL GAS PROD: 10,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

VAQUILLAS-STATE WELL #: 2H RRCID -> 248968 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9960 - 13574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-		161	1	4987	2	N	55					114
								61	9									
02	5292	X	4725	-0-	-567	-0-		155	1	4523	2	N	43					157
								47	9									
03	5859	X	5490	-0-	-369	-0-		214	1	5225	2	N	46	167	1			36
								51	9									
04	5670	X	5259	-0-	-411	-0-		211	1	4987	2	N	55					91
								61	9									
05	5239	X	4761	-0-	-478	-0-		313	1	4393	2	N	50					141
								55	9									
06	5310	X	5010	-0-	-300	-0-		190	1	4769	2	N	46					187
								51	9									
07	5487	X	5287	-0-	-200	-0-		203	1	5037	2	N	43	178	1			52
								47	9									
08	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-		208	1	5268	3	N	38	13	1	52	7	25
								42	9									
09	5250	X	5019	-0-	-231	-0-		214	1	4802	3	N	3					28
								3	9									
10	5301	X	5012	-0-	-289	-0-		201	1	4672	3	N	126	104	1			50
								139	9									
11	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-		201	1	4961	3	N	26	56	1			20
								29	9									
12	5518	X	5270	-0-	-248	-0-		222	1	5024	3	N	22	8	1			34
								24	9									

TOTAL GAS PROD: 61,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 553

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS WELL #: 2 RRCID -> 249190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9380 - 10430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	6271	-0-	-797	-0-	196	1	6065	2	N	9					20
							10	9									
02	5768	X	5544	-0-	-224	-0-	183	1	5352	2	N	8					28
							9	9									
03	6324	X	5681	-0-	-643	-0-	223	1	5444	2	N	13	3	8			38
							14	9									
04	6120	X	5541	-0-	-579	-0-	225	1	5306	2	N	9	2	8			45
							10	9									
05	6262	X	5599	-0-	-663	-0-	371	1	5208	2	N	18	5	8			58
							20	9									
06	6060	X	5147	-0-	-913	-0-	197	1	4949	2	N	1					59
							1	9									
07	6138	X	5636	-0-	-502	-0-	217	1	5391	2	N	25					84
							28	9									
08	5735	X	5676	-0-	-59	-0-	212	1	5342	3	N	111	13	1	84	7	98
							122	9									
09	5550	X	5161	-0-	-389	-0-	219	1	4916	3	N	24					122
							26	9									
10	5642	X	5582	-0-	-60	-0-	229	1	5297	3	N	51	63	1			110
							56	9									
11	5460	X	5176	-0-	-284	-0-	202	1	4970	3	N	4					114
							4	9									
12	5673	X	5209	-0-	-464	-0-	220	1	4972	3	N	15	77	1			52
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 66,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

VAQUILLAS WELL #: 8 RRCID -> 249346 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 10294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	6745	-0-	-571	-0-	210	1	6513	2	N	20					55
							22	9									
02	6608	X	4859	-0-	-1749	-0-	160	1	4690	2	N	8					63
							9	9									
03	7316	X	4765	-0-	-2551	-0-	182	1	4427	2	N	142	127	8			78
							156	9									
04	6540	X	5280	-0-	-1260	-0-	211	1	4966	2	N	94	80	8			92
							103	9									
05	6758	X	5414	-0-	-1344	-0-	358	1	5019	2	N	34	27	8			99
							37	9									
06	6540	X	5100	-0-	-1440	-0-	195	1	4904	2	N	1					100
							1	9									
07	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	246	1	6087	2	N	22					122
							24	9									
08	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	222	1	5609	3	N	158	12	1	122	7	146
							174	9									
09	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	248	1	5532	3	N	10					156
							11	9									
10	6355	X	5604	-0-	-751	-0-	232	1	5359	3	N	12	149	1			19
							13	9									
11	6150	X	5903	-0-	-247	-0-	229	1	5666	3	N	7					26
							8	9									
12	6355	X	5231	-0-	-1124	-0-	220	1	4998	3	N	12	8	1			30
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 67,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 520

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS-STATE WELL #: 1H RRCID -> 249541 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10080 - 12688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	5574	-0-	-4532	-0-	174	1 28 9	5372	2	N	25					67
02	9128	X	4883	-0-	-4245	-0-	160	1 33 9	4690	2	N	30					97
03	9579	X	6087	-0-	-3492	-0-	238	1 45 9	5804	2	N	41	3	8			135
04	5400	X	4935	-0-	-465	-0-	199	1 39 9	4697	2	N	35	3	8			167
05	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	475	1 50 9	6655	2	N	45	172	1	15	8	25
06	5880	X	5575	-0-	-305	-0-	213	1 6 9	5356	2	N	5					30
07	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	260	1 13 9	6446	2	N	12					42
08	7192	X	5879	-0-	-1313	-0-	220	1 119 9	5540	3	N	108	12	1	42	7	96
09	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	303	1 51 9	6813	3	N	46					142
10	7192	X	5951	-0-	-1241	-0-	243	1 67 9	5641	3	N	61	13	1			190
11	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	268	1 20 9	6614	3	N	18					208
12	7409	X	7050	-0-	-359	-0-	296	1 28 9	6726	3	N	25	144	1			89

TOTAL GAS PROD: 73,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 451

VAQUILLAS-STATE WELL #: 5H RRCID -> 251129 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9795 - 13320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	5095	-0-	-299	-0-	156	1 117 9	4822	2	N	106					122
02	5152	X	4497	-0-	-655	-0-	146	1 87 9	4264	2	N	79	179	1			22
03	5952	X	5051	-0-	-901	-0-	195	1 103 9	4753	2	N	94	4	8			112
04	5760	X	4641	-0-	-1119	-0-	184	1 112 9	4345	2	N	102	183	1	9	8	22
05	5952	X	4553	-0-	-1399	-0-	297	1 89 9	4167	2	N	81	11	8			92
06	4920	X	4482	-0-	-438	-0-	169	1 83 9	4230	2	N	75					167
07	5053	X	4290	-0-	-763	-0-	163	1 87 9	4040	2	N	79	177	1			69
08	5053	X	4890	-0-	-163	-0-	178	1 206 9	4506	3	N	187	21	1	69	7	166
09	4650	X	3961	-0-	-689	-0-	167	1 47 9	3747	3	N	43	180	1			29
10	4619	X	4018	-0-	-601	-0-	161	1 103 9	3754	3	N	94	18	1			105
11	4590	X	3406	-0-	-1184	-0-	129	1 85 9	3192	3	N	77	139	1			43
12	4898	X	4105	-0-	-793	-0-	169	1 109 9	3827	3	N	99	105	1			37

TOTAL GAS PROD: 52,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,116

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS-STATE WELL #: 4H RRCID -> 251130 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9900 - 13600

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
01	10974	X	9409	-0-	-1565	-0-		288	1	8900	2	N	201	175	1			55
								221	9									
02	9156	X	8475	-0-	-681	-0-		274	1	8024	2	N	161	183	1			33
								177	9									
03	9641	X	9220	-0-	-421	-0-		354	1	8635	2	N	210	182	1	2	8	59
								231	9									
04	9330	X	8818	-0-	-512	-0-		350	1	8260	2	N	189	183	1	3	8	62
								208	9									
05	9579	X	8884	-0-	-695	-0-		581	1	8143	2	N	145	185	1	4	8	18
								160	9									
06	9120	X	8566	-0-	-554	-0-		322	1	8078	2	N	151					169
								166	9									
07	9393	X	8808	-0-	-585	-0-		335	1	8295	2	N	162	182	1			149
								178	9									
08	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-		370	1	9351	3	N	341	201	1	149	7	140
								375	9									
09	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-		390	1	8768	3	N	126	184	1			82
								139	9									
10	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-		372	1	8596	3	N	141	207	1			16
								155	9									
11	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-		368	1	9052	3	N	173	173	1			16
								190	9									
12	10106	X	8978	-0-	-1128	-0-		372	1	8417	3	N	172	14	1			174
								189	9									

TOTAL GAS PROD: 109,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,172

VAQUILLAS WELL #: 5 RRCID -> 251138 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 9935 - 9965

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
01	713	X	-0-	-0-	-713	-0-						N	41	169	1			11
02	300	X	300	-0-	-0-	-0-		9	1	255	2	N	33					44
								36	9									
03	982	X	982	-0-	-0-	-0-		37	1	902	2	N	39	20	8			63
								43	9									
04	898	X	898	-0-	-0-	-0-		33	1	779	2	N	78	45	8			96
								86	9									
05	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-		95	1	1337	2	N	88	53	8			131
								97	9									
06	960	X	163	-0-	-797	-0-		5	1	129	2	N	26					157
								29	9									
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-						N	40	184	1			13
08	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-						N	62	15	1	13	7	47
09	1470	X	335	-0-	-1135	-0-		13	1	285	3	N	34					81
								37	9									
*10	1519	X	657	-0-	-862	-0-		28	1	619	3	N	9	13	1			77
								10	9									
*11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-						N	-0-					77
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-						N	14	5	1			86

TOTAL GAS PROD: 4,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS WELL #: 7 RRCID -> 252837 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9625 - 9655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2472	-0-		-132		-0-		76	1	2366	2	N	27					95
										30	9									
02	2352	X	2146	-0-		-206		-0-		70	1	2064	2	N	11					106
										12	9									
03	2604	X	2259	-0-		-345		-0-		88	1	2146	2	N	23	4	8			125
										25	9									
04	2400	X	2249	-0-		-151		-0-		90	1	2129	2	N	27	5	8			147
										30	9									
05	2480	X	2193	-0-		-287		-0-		144	1	2014	2	N	32	10	8			169
										35	9									
06	2583	X	2583	-0-		-0-		-0-		99	1	2472	2	N	11	171	1			9
										12	9									
07	2400	X	2400	-0-		-0-		-0-		92	1	2289	2	N	17					26
										19	9									
08	2325	X	1596	-0-		-729		-0-		58	1	1486	3	N	47	4	1	26	7	43
										52	9									
09	2580	X	2432	-0-		-148		-0-		104	1	2310	3	N	16					59
										18	9									
*10	2666	X	1474	-0-		-1192		-0-		62	1	1408	3	N	4	3	1			60
										4	9									
*11	2580	X	1674	-0-		-906		-0-		65	1	1609	3	N	-0-					60
12	2511	X	1958	-0-		-553		-0-		83	1	1865	3	N	9	2	1			67
										10	9									

TOTAL GAS PROD: 25,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

VAQUILLAS WELL #: 12H RRCID -> 256838 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 10257 - 12392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4502	X	4502	-0-		-0-		-0-		140	1	4344	2	N	16					74
										18	9									
02	4589	X	4589	-0-		-0-		-0-		151	1	4419	2	N	17					91
										19	9									
03	4992	X	4992	-0-		-0-		-0-		196	1	4784	2	N	11	6	8			96
										12	9									
04	4708	X	4708	-0-		-0-		-0-		191	1	4497	2	N	18	11	8			103
										20	9									
05	6325	X	6325	-0-		-0-		-0-		419	1	5874	2	N	29	24	8			108
										32	9									
06	4920	X	4094	-0-		-826		-0-		157	1	3931	2	N	5					113
										6	9									
07	5084	X	3873	-0-		-1211		-0-		150	1	3719	2	N	4					117
										4	9									
08	6324	X	1418	-0-		-4906		-0-		49	1	1228	3	N	128	2	1	117	7	126
										141	9									
09	6120	X	129	-0-		-5991		-0-		5	1	124	3	N	-0-					126
10	6324	X	174	-0-		-6150		-0-		6	1	167	3	N	1	3	1			124
										1	9									
11	4080	X	54	-0-		-4026		-0-		2	1	51	3	N	1					125
										1	9									
12	3875	X	37	-0-		-3838		-0-		3	1	34	3	N	-0-	109	1			16

TOTAL GAS PROD: 34,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS WELL #: 13H RRCID -> 260641 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 9812 PERF.10110 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	3977	-0-	-952	-0-	121 101	1 9	3755	2	N	92					112
02	4676	X	3492	-0-	-1184	-0-	112 113	1 9	3267	2	N	103	184	1			31
03	5177	X	4140	-0-	-1037	-0-	158 121	1 9	3861	2	N	110					141
04	5010	X	3830	-0-	-1180	-0-	151 114	1 9	3565	2	N	104	177	1	1	8	67
05	3968	X	2441	-0-	-1527	-0-	155 114	1 9	2172	2	N	104	1	8			170
06	4020	X	3716	-0-	-304	-0-	139 100	1 9	3477	2	N	91	179	1			82
07	4154	X	3841	-0-	-313	-0-	144 124	1 9	3573	2	N	113					195
08	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	296	183	1	195	7	113
09	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	37					150
10	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	98	175	1			73
11	3720	X	533	-0-	-3187	-0-	17 102	1 9	414	3	N	93					166
12	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	59	201	1			24

TOTAL GAS PROD: 25,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,300

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12927	X	11962	-0-	-965	-0-	372 67	1 9	11523	2	N	61	175	1			26
02	11228	X	10470	-0-	-758	-0-	344 45	1 9	10081	2	N	41					67
03	12431	X	11156	-0-	-1275	-0-	437 62	1 9	10657	2	N	56	3	8			120
04	12030	X	10742	-0-	-1288	-0-	435 57	1 9	10250	2	N	52	3	8			169
05	11966	X	10425	-0-	-1541	-0-	690 61	1 9	9674	2	N	55	172	1	6	8	46
06	11580	X	10414	-0-	-1166	-0-	398 40	1 9	9976	2	N	36					82
07	11594	X	10892	-0-	-702	-0-	420 54	1 9	10418	2	N	49					131
08	11160	X	10487	-0-	-673	-0-	391 232	1 9	9864	3	N	211	19	1	131	7	192
09	10740	X	10304	-0-	-436	-0-	438 36	1 9	9830	3	N	33	183	1			42
10	10881	X	10170	-0-	-711	-0-	418 102	1 9	9650	3	N	93	19	1			116
11	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	410 62	1 9	10120	3	N	56					172
12	10881	X	10659	-0-	-222	-0-	449 35	1 9	10175	3	N	32	118	1			86

TOTAL GAS PROD: 128,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 775

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS-STATE WELL #: 3H RRCID -> 261695 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9675 PERF.10020 - 13560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4536	-0-	-114	-0-	140	1	4343	2	N	48					85
							53	9									
02	4088	X	3804	-0-	-284	-0-	125	1	3658	2	N	19					104
							21	9									
03	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	184	1	4496	2	N	42	7	8			139
							46	9									
04	4380	X	3887	-0-	-493	-0-	156	1	3674	2	N	52	169	1	10	8	12
							57	9									
05	4526	X	4183	-0-	-343	-0-	276	1	3863	2	N	40	15	8			37
							44	9									
06	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	176	1	4419	2	N	-0-					37
07	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	192	1	4759	2	N	14					51
							15	9									
08	4712	X	3857	-0-	-855	-0-	143	1	3595	3	N	108	18	1	51	7	90
							119	9									
09	4590	X	3751	-0-	-839	-0-	158	1	3540	3	N	48					138
							53	9									
10	4960	X	4227	-0-	-733	-0-	174	1	4027	3	N	24	121	1			41
							26	9									
11	4800	X	3558	-0-	-1242	-0-	136	1	3389	3	N	30					71
							33	9									
12	4960	X	2643	-0-	-2317	-0-	109	1	2484	3	N	45	101	1			15
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 48,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 470

LOMT-VAQUILLAS WELL #: 19H RRCID -> 263119 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10110 - 14961

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	198	-0-	-794	-0-	5	1	145	2	N	44					286
							48	9									
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					N	46	194	1			138
03	961	X	361	-0-	-600	-0-	12	1	295	2	N	49	1	8			186
							54	9									
04	930	X	211	-0-	-719	-0-	7	1	172	2	N	29	1	8			214
							32	9									
05	961	X	735	-0-	-226	-0-	46	1	648	2	N	37	1	8			250
							41	9									
06	727	X	727	-0-	-0-	-0-	27	1	667	2	N	30					280
							33	9									
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	14					294
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	386	16	1	294	7	370
09	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	45	188	1			227
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	22	14	1			235
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	12					247
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	202	1			59

TOTAL GAS PROD: 2,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 728

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS WELL #: 15H RRCID -> 263157 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF.10080 - 14147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26908	X	25834	-0-	-1074	-0-	805	1	24930	2	N	90					206
							99	9									
02	24304	X	23243	-0-	-1061	-0-	765	1	22400	2	N	71					277
							78	9									
03	26908	X	25184	-0-	-1724	-0-	988	1	24105	2	N	83	192	1	1	8	167
							91	9									
04	26040	X	24015	-0-	-2025	-0-	972	1	22931	2	N	102	1	8			268
							112	9									
05	25823	X	23881	-0-	-1942	-0-	1584	1	22206	2	N	83	194	1	1	8	156
							91	9									
06	24990	X	23581	-0-	-1409	-0-	898	1	22543	2	N	127	187	1			96
							140	9									
07	25730	X	23832	-0-	-1898	-0-	921	1	22827	2	N	76					172
							84	9									
08	25664	X	25664	-0-	-0-	-0-	963	1	24394	3	N	279	58	1	172	7	221
							307	9									
09	24030	X	23230	-0-	-800	-0-	982	1	22109	3	N	126	189	1			158
							139	9									
10	24366	X	22455	-0-	-1911	-0-	922	1	21358	3	N	159	246	1			71
							175	9									
11	24150	X	22755	-0-	-1395	-0-	882	1	21773	3	N	91					162
							100	9									
12	25668	X	23773	-0-	-1895	-0-	994	1	22513	3	N	242	119	1			285
							266	9									

TOTAL GAS PROD: 287,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,529

VAQUILLAS WELL #: 14H RRCID -> 263289 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9830 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2905	-0-	-443	-0-	71	1	2822	2	N	11	165	1			14
							12	9									
02	3024	X	2119	-0-	-905	-0-	54	1	2030	2	N	32					46
							35	9									
03	3565	X	3110	-0-	-455	-0-	101	1	2947	2	N	56					102
							62	9									
04	3450	X	2852	-0-	-598	-0-	97	1	2724	2	N	28					130
							31	9									
05	3565	X	3134	-0-	-431	-0-	145	1	2967	2	N	20					150
							22	9									
06	3000	X	2710	-0-	-290	-0-	85	1	2604	2	N	19					169
							21	9									
07	3100	X	1892	-0-	-1208	-0-	59	1	1810	2	N	21	169	1			21
							23	9									
08	3131	X	3013	-0-	-118	-0-	112	1	2801	3	N	91	21	1	21	7	70
							100	9									
09	3030	X	548	-0-	-2482	-0-	11	1	512	3	N	23					93
							25	9									
10	3131	X	986	-0-	-2145	-0-	18	1	934	3	N	31	16	1			108
							34	9									
11	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	39					147
12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	30	162	1			15

TOTAL GAS PROD: 23,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS WELL #: 16H RRCID -> 264308 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9940 - 14157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19978	X	19978	-0-	-0-	-0-	618	1	19116	2	N	222					309
							244	9									
02	17360	X	16076	-0-	-1284	-0-	524	1	15339	2	N	194	194	1			309
							213	9									
03	19220	X	17121	-0-	-2099	-0-	665	1	16206	2	N	227	390	1			146
							250	9									
04	19320	X	16578	-0-	-2742	-0-	666	1	15718	2	N	176	194	1			128
							194	9									
05	19964	X	16327	-0-	-3637	-0-	1073	1	15038	2	N	196	194	1			130
							216	9									
06	19320	X	16110	-0-	-3210	-0-	608	1	15270	2	N	211	193	1			148
							232	9									
07	17794	X	16257	-0-	-1537	-0-	622	1	15426	2	N	190					338
							209	9									
08	17818	X	17818	-0-	-0-	-0-	653	1	16516	3	N	590	419	1	338	7	171
							649	9									
09	16590	X	15692	-0-	-898	-0-	660	1	14824	3	N	189	195	1			165
							208	9									
10	16647	X	15751	-0-	-896	-0-	644	1	14911	3	N	178	220	1			123
							196	9									
11	16770	X	15605	-0-	-1165	-0-	600	1	14793	3	N	193	192	1			124
							212	9									
12	17825	X	16117	-0-	-1708	-0-	672	1	15221	3	N	204	220	1			108
							224	9									

TOTAL GAS PROD: 199,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,770

VAQUILLAS WELL #: 18H RRCID -> 265594 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 10158 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20150	X	17986	-0-	-2164	-0-	560	1	17326	2	N	91					233
							100	9									
02	18200	X	16202	-0-	-1998	-0-	532	1	15570	2	N	91	195	1			129
							100	9									
03	18972	X	17514	-0-	-1458	-0-	685	1	16701	2	N	116	1	8			244
							128	9									
04	18360	X	17566	-0-	-794	-0-	710	1	16751	2	N	95	191	1	1	8	147
							105	9									
05	17980	X	17424	-0-	-556	-0-	1153	1	16160	2	N	101	1	8			247
							111	9									
06	17400	X	16988	-0-	-412	-0-	646	1	16223	2	N	108	193	1			162
							119	9									
07	18166	X	17461	-0-	-705	-0-	673	1	16689	2	N	90					252
							99	9									
08	19008	X	19008	-0-	-0-	-0-	704	1	17842	3	N	420	236	1	252	7	184
							462	9									
09	17580	X	16766	-0-	-814	-0-	710	1	15948	3	N	98	189	1			93
							108	9									
10	17546	X	16118	-0-	-1428	-0-	663	1	15357	3	N	89	37	1			145
							98	9									
11	17880	X	16334	-0-	-1546	-0-	633	1	15596	3	N	95					240
							105	9									
12	19003	X	17149	-0-	-1854	-0-	720	1	16293	3	N	124	222	1			142
							136	9									

TOTAL GAS PROD: 206,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,518

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS WELL #: 17H RRCID -> 265755 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9444 - 13471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4509	-0-	-48	-0-	111	1	4375	2	N	21					116
							23	9									
02	4256	X	4046	-0-	-210	-0-	104	1	3927	2	N	14					130
							15	9									
03	4712	X	4472	-0-	-240	-0-	148	1	4293	2	N	28	5	8			153
							31	9									
04	4560	X	1755	-0-	-2805	-0-	60	1	1686	2	N	8	8	8			153
							9	9									
05	4495	X	185	-0-	-4310	-0-	8	1	177	2	N	-0-					153
06	4350	X	117	-0-	-4233	-0-	4	1	113	2	N	-0-					153
07	4495	X	98	-0-	-4397	-0-	3	1	95	2	N	-0-					153
08	4464	X	366	-0-	-4098	-0-	6	1	181	3	N	163	1	1	153	7	162
							179	9									
09	1770	X	172	-0-	-1598	-0-	7	1	165	3	N	-0-					162
10	186	X	182	-0-	-4	-0-	10	1	172	3	N	-0-					162
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					162
12	372	X	52	-0-	-320	-0-	4	3	48	9	N	44	45	1			161

TOTAL GAS PROD: 15,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BILLINGS B WELL #: 1 RRCID -> 185724 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11315 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	233	1	7099	2	Y	260	270	1			50
							286	9									
02	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	369	1	4812	2	Y	137	121	1			66
							151	9									
03	3782	X	3545	-0-	-237	-0-	5	1	3520	2	Y	18	17	1			67
							20	9									
04	6480	X	3781	-0-	-2699	-0-	335	1	3429	2	Y	15	12	1			70
							17	9									
05	6696	X	5114	-0-	-1582	-0-	739	1	4366	2	Y	8	12	1			66
							9	9									
06	6480	X	3525	-0-	-2955	-0-	379	1	3134	2	Y	11	8	1			69
							12	9									
07	5890	X	4627	-0-	-1263	-0-	398	1	4214	2	Y	14	16	1			67
							15	9									
08	5115	X	4247	-0-	-868	-0-	415	1	3818	2	Y	13	17	1			63
							14	9									
09	4950	X	3701	-0-	-1249	-0-	3690	2	11	9	Y	10	13	1			60
10	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	401	1	4132	2	Y	17	18	1			59
							19	9									
*11	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	275	1	3088	2	Y	8	12	1			55
							9	9									
12	4619	X	3818	-0-	-801	-0-	374	1	3433	2	Y	10	9	1			56
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 53,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 521

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
UNION RANCH WELL #: 1 RRCID -> 186078 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10984 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	256	1	7801	2	Y	-0-					4
02	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	371	1	4830	2	Y	-0-	4	1			-0-
03	4867	X	3905	-0-	-962	-0-	6	1	3891	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
04	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	460	1	4709	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
05	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	961	1	5680	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	934	1	7725	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	412	1	4364	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
08	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	614	1	5641	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
09	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6254	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
10	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	897	1	9256	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*11	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	595	1	6671	2	Y	8	6	1			2
							9	9									
*12	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	594	1	5458	2	Y	8	7	1			3
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 78,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

BILLINGS B WELL #: 2 RRCID -> 186883 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10946 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1463	-0-	-707	-0-	45	1	1387	2	Y	28	29	1			12
							31	9									
02	1960	X	1379	-0-	-581	-0-	97	1	1264	2	Y	16	14	1			14
							18	9									
03	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	2	1	1440	2	Y	39	36	1			17
							43	9									
04	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	133	1	1358	2	Y	32	27	1			22
							35	9									
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	253	1	1494	2	Y	18	26	1			14
							20	9									
06	1440	N	997	-0-	-443	-0-	105	1	866	2	Y	24	18	1			20
							26	9									
07	1581	N	1020	-0-	-561	-0-	85	1	900	2	Y	32	35	1			17
							35	9									
08	1643	N	1008	-0-	-635	-0-	96	1	883	2	Y	26	36	1			7
							29	9									
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	969	2	26	9	Y	24	28	1			3
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	94	1	973	2	Y	35	37	1			1
							39	9									
*11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	72	1	811	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
*12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	83	1	765	2	Y	23	20	1			3
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 14,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS A WELL #: 2 RRCID -> 188055 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11079 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	87	1	2646	2	Y	-0-					-0-
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	135	1	1766	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3389	-0-	289	289	5	1	3384	2	Y	-0-					-0-
04	3254	X	2965	-0-	-289	-0-	263	1	2698	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	3038	X	2033	-0-	-1005	-0-	294	1	1737	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	3270	X	1860	-0-	-1410	-0-	200	1	1657	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	3379	X	2063	-0-	-1316	-0-	178	1	1882	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	3379	X	1420	-0-	-1959	-0-	139	1	1277	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	2970	X	2313	-0-	-657	-0-	2310	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	144	1	1485	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*11	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	140	1	1576	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	2077	X	1570	-0-	-507	-0-	154	1	1414	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 25,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

UNION RANCH WELL #: 2 RRCID -> 188672 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10890 - 10912

01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	23	1	701	2	Y	-0-					-0-
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	51	1	659	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	384	-0-	-205	-0-	1	1	383	2	Y	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	73	1	743	2	Y	-0-					-0-
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	115	1	678	2	Y	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	41	1	338	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	694	-0-	-143	-0-	60	1	634	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	737	-0-	-69	-0-	72	1	665	2	Y	-0-					-0-
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	44	1	455	2	Y	-0-					-0-
*11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	52	1	579	2	Y	-0-					-0-
*12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	51	1	471	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS A WELL #: 3 RRCID -> 189376 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11000 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	109	1	3312	2	Y	-0-					2
02	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	339	1	4423	2	Y	-0-					2
03	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	5	1	3247	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	279	1	2860	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
05	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	507	1	2996	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
06	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	400	1	3313	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
07	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	359	1	3800	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
08	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	409	1	3763	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
09	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2452	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	308	1	3177	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*11	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	188	1	2113	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	336	1	3083	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 41,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BILLINGS B WELL #: 3 RRCID -> 189426 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11010 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3424	-0-	-234	-0-	109	1	3315	2	Y	-0-					19
02	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	235	1	3069	2	Y	-0-					19
03	3534	X	3156	-0-	-378	-0-	5	1	3107	2	Y	40	37	1			22
							44	9									
04	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	288	1	2952	2	Y	33	28	1			27
							36	9									
05	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	804	1	4755	2	Y	19	27	1			19
							21	9									
06	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	655	1	5415	2	Y	24	18	1			25
							26	9									
07	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	521	1	5513	2	Y	33	36	1			22
							36	9									
08	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	553	1	5083	2	Y	28	38	1			12
							31	9									
09	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4288	2	26	9	Y	24	33	1			3
10	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	469	1	4833	2	Y	36	38	1			1
							40	9									
*11	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	408	1	4577	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									
*12	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	489	1	4489	2	Y	23	20	1			3
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 56,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS B WELL #: 4 RRCID -> 190231 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11153 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	160	1	4877	2	Y	-0-					2
02	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	357	1	4659	2	Y	-0-					2
03	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	8	1	4999	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
04	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	375	1	3836	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
05	5394	X	5045	-0-	-349	-0-	729	1	4309	2	Y	6	8	1			2
							7	9									
06	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	575	1	4758	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
07	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	467	1	4951	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
08	5053	X	3527	-0-	-1526	-0-	345	1	3173	2	Y	8	11	1			-0-
							9	9									
09	4890	X	2425	-0-	-2465	-0-	2417	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
10	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	336	1	3470	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*11	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	263	1	2948	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
12	5425	X	1737	-0-	-3688	-0-	170	1	1559	2	Y	7	6	1			1
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 49,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

UNION RANCH STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 190647 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11198 - 11332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	101	1	3091	2	Y	-0-					1
02	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	127	1	1660	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	3100	N	3118	-0-	18	18	5	1	3109	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	3280	X	3262	-0-	-18	-0-	290	1	2970	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	680	1	4016	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	2310	X	1995	-0-	-315	-0-	215	1	1776	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	209	1	2209	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	279	1	2565	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2383	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
10	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	294	1	3033	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*11	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	177	1	1987	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
*12	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	439	1	4029	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 35,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS AB GU WELL #: 1 RRCID -> 190933 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 11562 PERF.10592 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	2554	-0-	-1414	-0-	80	1	2441	2	Y	30	32	1			24
							33	9									
02	3584	X	2249	-0-	-1335	-0-	159	1	2070	2	Y	18	16	1			26
							20	9									
03	3968	X	1863	-0-	-2105	-0-	3	1	1860	2	Y	-0-					26
04	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	189	1	1931	2	Y	-0-					26
05	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	662	1	3915	2	Y	-0-					26
06	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	412	1	3403	2	Y	-0-					26
07	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	322	1	3411	2	Y	-0-					26
08	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	353	1	3246	2	Y	-0-					26
09	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			Y	-0-					26
10	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	200	1	2060	2	Y	-0-					26
*11	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	329	1	3687	2	Y	-0-					26
*12	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	419	1	3849	2	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 37,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

BILLINGS STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191870 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11009 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	51	1	1544	2	Y	30	32	1			7
							33	9									
02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	119	1	1550	2	Y	18	16	1			9
							20	9									
03	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	2	1	1368	2	Y	11	10	1			10
							12	9									
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	119	1	1222	2	Y	8	7	1			11
							9	9									
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	217	1	1284	2	Y	5	7	1			9
							6	9									
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	154	1	1276	2	Y	7	5	1			11
							8	9									
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	133	1	1414	2	Y	8	9	1			10
							9	9									
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	146	1	1342	2	Y	8	10	1			8
							9	9									
09	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2091	2	7	9	Y	6	8	1			6
10	1600	N	2760	-0-	1160	1160	243	1	2506	2	Y	10	10	1			6
							11	9									
*11	3000	N	2005	-0-	-995	165	164	1	1837	2	Y	4	5	1			5
							4	9									
*12	1926	N	1761	-0-	-165	-0-	172	1	1582	2	Y	6	5	1			6
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 20,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	67	1	2048	2	Y	56	31	1			57
							62	9									
02	1400	X	1361	-0-	-39	-0-	96	1	1245	2	Y	18	39	1			36
							20	9									
03	1395	N	1328	-0-	-67	-0-	2	1	1294	2	Y	29	22	1			43
							32	9									
04	3000	N	4971	-0-	1971	1971	442	1	4529	2	Y	-0-					43
05	3100	N	2003	-0-	-1097	874	290	1	1713	2	Y	-0-					43
06	2387	N	1513	-0-	-874	-0-	163	1	1350	2	Y	-0-					43
07	2604	X	1636	-0-	-968	-0-	141	1	1495	2	Y	-0-					43
08	2604	X	2060	-0-	-544	-0-	202	1	1858	2	Y	-0-					43
09	2520	X	1933	-0-	-587	-0-	1933	2			Y	-0-					43
10	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	126	1	1298	2	Y	-0-					43
*11	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	116	1	1304	2	Y	-0-					43
12	2046	X	1438	-0-	-608	-0-	141	1	1297	2	Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 23,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

BILLINGS B WELL #: 5ST RRCID -> 193951 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11216 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	120	1	3667	2	Y	-0-					-0-
02	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	299	1	3895	2	Y	-0-					-0-
03	3689	X	3474	-0-	-215	-0-	5	1	3469	2	Y	-0-					-0-
04	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	311	1	3188	2	Y	-0-					-0-
05	4371	X	3975	-0-	-396	-0-	575	1	3400	2	Y	-0-					-0-
06	4230	X	3217	-0-	-1013	-0-	347	1	2870	2	Y	-0-					-0-
07	4371	X	3316	-0-	-1055	-0-	286	1	3030	2	Y	-0-					-0-
08	3968	X	3122	-0-	-846	-0-	306	1	2816	2	Y	-0-					-0-
09	3840	X	2244	-0-	-1596	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-
10	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	177	1	1830	2	Y	-0-					-0-
*11	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	160	1	1799	2	Y	-0-					-0-
12	3317	X	3014	-0-	-303	-0-	296	1	2718	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILLINGS B WELL #: 7 RRCID -> 194238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11542 PERF.11107 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	2821	-0-	-992	-0-	87	1	2645	2	Y	81	84	1			20
							89	9									
02	3612	X	3355	-0-	-257	-0-	236	1	3071	2	Y	44	39	1			25
							48	9									
03	3999	X	2968	-0-	-1031	-0-	5	1	2937	2	Y	24	22	1			27
							26	9									
04	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	257	1	2628	2	Y	19	16	1			30
							21	9									
05	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	500	1	2957	2	Y	11	15	1			26
							12	9									
06	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	348	1	2879	2	Y	14	11	1			29
							15	9									
07	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	294	1	3114	2	Y	20	22	1			27
							22	9									
08	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	316	1	2909	2	Y	17	23	1			21
							19	9									
09	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2545	2	15	9	Y	14	17	1			18
10	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	234	1	2414	2	Y	22	23	1			17
							24	9									
*11	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	179	1	2005	2	Y	10	11	1			16
							11	9									
*12	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	257	1	2364	2	Y	14	12	1			18
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 35,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
STAGGS WELL #: 1 RRCID -> 195091 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10540 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2962	-0-	-758		-0-		194	1	2740	2	Y	25	29	1			8
									28	9									
02	3332	X	2573	-0-	-759		-0-		95	1	2447	2	Y	28	35	1			1
									31	9									
03	3596	X	2742	-0-	-854		-0-		195	1	2544	2	Y	3	2	1			2
									3	9									
04	2531	X	2531	-0-	-0-		-0-		169	1	2358	2	Y	4	6	1			-0-
									4	9									
05	2759	X	2475	-0-	-284		-0-		201	1	2266	2	Y	7	6	1			1
									8	9									
06	2670	X	2322	-0-	-348		-0-		163	1	2153	2	Y	5	6	1			-0-
									6	9									
07	2759	X	2274	-0-	-485		-0-		247	1	2024	2	Y	3					3
									3	9									
08	2508	N	2508	-0-	-0-		-0-		280	1	2226	2	Y	2	5	1			-0-
									2	9									
09	2511	N	2511	-0-	-0-		-0-		264	1	2245	2	Y	2	2	1			-0-
									2	9									
10	1600	N	2494	-0-	894		894		234	1	2253	2	Y	6	4	1			2
									7	9									
*11	3000	N	2255	-0-	-745		149		194	1	2059	2	Y	2	2	1			2
									2	9									
*12	2608	N	2459	-0-	-149		-0-		247	1	2210	2	Y	2	4	1			-0-
									2	9									

TOTAL GAS PROD: 30,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

BILLINGS A WELL #: 5 RRCID -> 196856 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10930 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	927	-0-	-220		-0-		29	1	881	2	Y	15	16	1			4
									17	9									
02	1120	N	902	-0-	-218		-0-		64	1	828	2	Y	9	8	1			5
									10	9									
03	992	N	844	-0-	-148		-0-		1	1	843	2	Y	-0-					5
04	836	N	836	-0-	-0-		-0-		74	1	762	2	Y	-0-					5
05	849	N	849	-0-	-0-		-0-		123	1	726	2	Y	-0-					5
06	992	N	992	-0-	-0-		-0-		107	1	885	2	Y	-0-					5
07	827	N	827	-0-	-0-		-0-		71	1	756	2	Y	-0-					5
08	1051	N	1051	-0-	-0-		-0-		103	1	948	2	Y	-0-					5
09	952	N	952	-0-	-0-		-0-		952	2			Y	-0-					5
10	1005	N	1005	-0-	-0-		-0-		89	1	916	2	Y	-0-					5
*11	823	N	823	-0-	-0-		-0-		67	1	756	2	Y	-0-					5
*12	1058	N	1058	-0-	-0-		-0-		104	1	954	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 11,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 2 RRCID -> 200503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.10662 - 12063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4782	-0-	-23	-0-	317	1	4465	2	Y	-0-					24
02	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	190	1	4911	2	Y	-0-	24	1			-0-
03	4805	X	4382	-0-	-423	-0-	310	1	4035	2	Y	34					34
							37	9									
04	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	331	1	4622	2	Y	103					137
							113	9									
05	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	422	1	4744	2	Y	31	82	1			86
							34	9									
06	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	296	1	3913	2	Y	67	153	1			-0-
							74	9									
07	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	483	1	3958	2	Y	9					9
							10	9									
08	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	613	1	4877	2	Y	103	81	1			31
							113	9									
09	3930	X	3755	-0-	-175	-0-	390	1	3313	2	Y	47	78	1			-0-
							52	9									
10	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	499	1	4812	2	Y	102					102
							112	9									
*11	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	423	1	4495	2	Y	15	84	1			33
							17	9									
*12	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	528	1	4723	2	Y	81	85	1			29
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 58,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 592

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200828 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.10730 - 10936

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAGGS WELL #: 5H RRCID -> 200851 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 13168 PERF.10863 - 13023

01	248	N	148	-0-	-100	-0-	10	1	138	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	56	1	725	2	Y	-0-					-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	49	1	682	2	Y	-0-					-0-
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	74	1	826	2	Y	-0-					-0-
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	59	1	778	2	Y	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	64	1	529	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	411	-0-	-54	-0-	46	1	365	2	Y	-0-					-0-
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	177	1	1505	2	Y	-0-					-0-
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	74	1	710	2	Y	-0-					-0-
*11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	28	1	302	2	Y	-0-					-0-
*12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	70	1	630	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5 RRCID -> 201337 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10117 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	130	1	1831	2	Y	-0-					37
02	2044	N	1511	-0-	-533	-0-	56	1	1455	2	Y	-0-	37	1			-0-
03	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	163	1	2120	2	Y	-0-					-0-
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	75	1	1046	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-
07	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES FMT WELL #: 3 RRCID -> 206151 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10646 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	965	-0-	-27	-0-	61	1	852	2	Y	47	30	1			58
							52	9									
02	812	N	357	-0-	-455	-0-	13	1	344	2	Y	-0-					58
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	89	1	1155	2	Y	-0-					58
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	43	1	599	2	Y	-0-					58
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	81	1	916	2	Y	-0-					58
06	1050	N	652	-0-	-398	-0-	46	1	606	2	Y	-0-					58
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					58
08	992	N	755	-0-	-237	-0-	84	1	671	2	Y	-0-					58
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	108	1	920	2	Y	-0-					58
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	113	1	1092	2	Y	-0-	16	1			42
*11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	72	1	761	2	Y	-0-					42
*12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	28	1	249	2	Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 8,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3 RRCID -> 206491 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 11284 PERF.10160 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1109	-0-	-193	-0-	73	1	1036	2	Y	-0-					29
02	1148	N	766	-0-	-382	-0-	29	1	737	2	Y	-0-	29	1			-0-
03	1054	N	785	-0-	-269	-0-	54	1	706	2	Y	23					23
							25	9									
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	59	1	830	2	Y	62					85
							68	9									
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	56	1	634	2	Y	19	51	1			53
							21	9									
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	80	1	1057	2	Y	40	93	1			-0-
							44	9									
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	142	1	1165	2	Y	4					4
							4	9									
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	161	1	1279	2	Y	43	34	1			13
							47	9									
09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	130	1	1107	2	Y	20	33	1			-0-
							22	9									
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	129	1	1239	2	Y	43					43
							47	9									
*11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	103	1	1092	2	Y	6	35	1			14
							7	9									
*12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	50	1	446	2	Y	34	36	1			12
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 12,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
STAGGS WELL #: 2H RRCID -> 208286 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10780 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3074	-0-	-1421	-0-	203	1	2859	2	Y	11	13	1			26
							12	9									
02	3640	X	2284	-0-	-1356	-0-	85	1	2188	2	Y	10	12	1			24
							11	9									
03	4030	X	3974	-0-	-56	-0-	281	1	3664	2	Y	26	17	1			33
							29	9									
04	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	161	1	2244	2	Y	20	38	1			15
							22	9									
05	3069	X	3040	-0-	-29	-0-	244	1	2749	2	Y	43	38	1			20
							47	9									
06	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	279	1	3695	2	Y	33	39	1			14
							36	9									
07	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	434	1	3557	2	Y	29					43
							32	9									
08	3968	X	3169	-0-	-799	-0-	352	1	2803	2	Y	13	50	1			6
							14	9									
09	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	426	1	3619	2	Y	21	17	1			10
							23	9									
10	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	136	1	1309	2	Y	45	34	1			21
							50	9									
*11	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	316	1	3366	2	Y	16	18	1			19
							18	9									
12	4030	X	2722	-0-	-1308	-0-	271	1	2427	2	Y	22	35	1			6
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 37,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 4 RRCID -> 208683 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10738 - 11186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	3816	-0-	-1485	-0-	253	1	3563	2	Y	-0-					-0-
02	4788	X	2637	-0-	-2151	-0-	98	1	2539	2	Y	-0-					-0-
03	4154	X	3291	-0-	-863	-0-	235	1	3056	2	Y	-0-					-0-
04	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	244	1	3408	2	Y	-0-					-0-
05	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	318	1	3582	2	Y	-0-					-0-
06	3690	X	2396	-0-	-1294	-0-	168	1	2228	2	Y	-0-					-0-
07	3782	X	3417	-0-	-365	-0-	371	1	3046	2	Y	-0-					-0-
08	3906	X	2810	-0-	-1096	-0-	314	1	2496	2	Y	-0-					-0-
09	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	526	1	4474	2	Y	-0-					-0-
10	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	349	1	3365	2	Y	-0-					-0-
*11	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	396	1	4210	2	Y	-0-					-0-
*12	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	546	1	4884	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3A RRCID -> 208780 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10646 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	34	1			9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	29	1			-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	43					43
							47	9									
*11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	2	7	9	Y	6	35	1			14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	36	1			12

TOTAL GAS PROD: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 2 H RRCID -> 209778 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11000 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	262	1	3699	2	Y	-0-					97
02	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	115	1	2967	2	Y	90					187
							99	9									
03	1860	X	1765	-0-	-95	-0-	124	1	1622	2	Y	17	179	1			25
							19	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	3968	X	2906	-0-	-1062	-0-	237	1	2669	2	Y	-0-					25
06	3840	X	3635	-0-	-205	-0-	255	1	3380	2	Y	-0-					25
07	3534	X	1811	-0-	-1723	-0-	195	1	1599	2	Y	15					40
							17	9									
08	2914	X	2485	-0-	-429	-0-	276	1	2196	2	Y	12					52
							13	9									
09	2820	X	2443	-0-	-377	-0-	257	1	2186	2	Y	-0-					52
10	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	214	1	2069	2	Y	-0-					52
*11	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	235	1	2500	2	Y	20					72
							22	9									
*12	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	267	1	2389	2	Y	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 29,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	99	1	1401	2	Y	35	42	1			11
							39	9									
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	38	1	980	2	Y	22	27	1			6
							24	9									
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	103	1	1347	2	Y	3	2	1			7
							3	9									
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	69	1	966	2	Y	4	6	1			5
							4	9									
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	58	1	652	5	Y	7	6	1			6
							8	9									
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	76	1	1002	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	72	1	589	2	Y	5					9
							6	9									
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	93	1	741	2	Y	3	8	1			4
							3	9									
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	100	1	847	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	97	1	934	2	Y	8	6	1			6
							9	9									
*11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	82	1	869	2	Y	3	3	1			6
							3	9									
*12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	90	1	802	2	Y	4	6	1			4
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 12,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

BENAVIDES FMT WELL #: 6H RRCID -> 213824 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10700 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	120	1	1691	2	Y	47	30	1			34
							52	9									
02	16040	X	16040	-0-	-0-	-0-	598	1	15442	2	Y	-0-					34
03	3100	N	5549	-0-	2449	2449	394	1	5135	2	Y	18	24	1			28
							20	9									
04	4633	X	2184	-0-	-2449	-0-	146	1	2038	2	Y	-0-					28
05	7409	X	2458	-0-	-4951	-0-	200	1	2258	2	Y	-0-					28
06	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	616	1	8152	2	Y	40					68
							44	9									
07	24141	X	24141	-0-	-0-	-0-	2621	1	21497	2	Y	21	48	1			41
							23	9									
08	5549	X	2995	-0-	-2554	-0-	334	1	2661	2	Y	-0-					41
09	2370	X	1716	-0-	-654	-0-	181	1	1535	2	Y	-0-					41
10	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	741	1	7141	2	Y	29	70	1			-0-
							32	9									
*11	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	166	1	1766	2	Y	-0-					-0-
*12	17789	X	17789	-0-	-0-	-0-	1788	1	16001	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
STAGGS WELL #: 4H RRCID -> 214790 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11050 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	9839	-0-	-81	-0-	649	1	9150	2	Y	36	42	1			41
							40	9									
02	8960	X	7698	-0-	-1262	-0-	286	1	7379	2	Y	30	37	1			34
							33	9									
03	9920	X	7158	-0-	-2762	-0-	507	1	6604	2	Y	43	28	1			49
							47	9									
04	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	388	1	5416	2	Y	32	59	1			22
							35	9									
05	9827	X	7845	-0-	-1982	-0-	634	1	7138	2	Y	66	59	1			29
							73	9									
06	9510	X	4507	-0-	-5003	-0-	313	1	4139	2	Y	50	59	1			20
							55	9									
07	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	1060	1	8694	2	Y	77					97
							85	9									
08	7843	X	4119	-0-	-3724	-0-	456	1	3628	2	Y	32	119	1			10
							35	9									
09	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	1050	1	8921	2	Y	55	45	1			20
							61	9									
10	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	634	1	6114	2	Y	120	90	1			50
							132	9									
*11	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	720	1	7654	2	Y	41	46	1			45
							45	9									
12	9827	X	6657	-0-	-3170	-0-	663	1	5930	2	Y	58	92	1			11
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 88,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 640

STAGGS WELL #: 6H RRCID -> 216293 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10682 - 11579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	1033	-0-	-3803	-0-	68	1	965	2	Y	-0-					3
02	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	217	1	5597	2	Y	-0-					3
03	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	352	1	4580	2	Y	12	8	1			7
							13	9									
04	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	206	1	2879	2	Y	12	19	1			-0-
							13	9									
05	6448	X	4101	-0-	-2347	-0-	332	1	3741	2	Y	25	22	1			3
							28	9									
06	6240	X	4119	-0-	-2121	-0-	288	1	3811	2	Y	18	21	1			-0-
							20	9									
07	6448	X	1806	-0-	-4642	-0-	193	1	1581	2	Y	29					29
							32	9									
08	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	803	1	6388	2	Y	12	41	1			-0-
							13	9									
09	3960	X	1864	-0-	-2096	-0-	194	1	1647	2	Y	21	17	1			4
							23	9									
10	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	630	1	6070	2	Y	45	34	1			15
							50	9									
*11	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	267	1	2844	2	Y	15	17	1			13
							17	9									
12	7192	X	5139	-0-	-2053	-0-	514	1	4601	2	Y	22	35	1			-0-
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 49,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
01	5022	X	2874	-0-	-2148	-0-	179	1	2519	2	Y	160					160
							176	9									
02	4536	X	1502	-0-	-3034	-0-	52	1	1356	2	Y	85	94	1			151
							94	9									
03	5022	X	3235	-0-	-1787	-0-	229	1	2985	2	Y	19					170
							21	9									
04	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	155	1	2166	2	Y	54					224
							59	9									
05	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	252	1	2837	2	Y	16	43	1			197
							18	9									
06	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	172	1	2273	2	Y	34	111	1			120
							37	9									
07	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	558	1	4573	2	Y	4					124
							4	9									
08	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	582	1	4633	2	Y	43	34	1			133
							47	9									
09	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	469	1	3989	2	Y	20	41	1			112
							22	9									
10	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	377	1	3631	2	Y	43					155
							47	9									
*11	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	345	1	3668	2	Y	5	35	1			125
							6	9									
*12	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	431	1	3855	2	Y	35	36	1			124
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 42,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 518

BILLINGS AB GU WELL #: 2H RRCID -> 221389 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10970 - 12393

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BENAVIDES FMT WELL #: 7H RRCID -> 222345 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11102 - 12684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	181	1	2552	2	Y	47	30	1			29
							52	9									
02	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	67	1	1740	2	Y	-0-	14	1			15
03	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	216	1	2813	2	Y	59	74	1			-0-
							65	9									
04	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	185	1	2590	2	Y	-0-					-0-
05	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	240	1	2694	2	Y	-0-					-0-
06	2430	X	2074	-0-	-356	-0-	146	1	1928	2	Y	-0-					-0-
07	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	48	48	1			-0-
08	3097	N	3097	-0-	-0-	-0-	346	1	2751	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3128	-0-	128	128	329	1	2799	2	Y	-0-					-0-
10	1600	N	2507	-0-	907	1035	228	1	2202	2	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
*11	3000	N	2133	-0-	-867	168	183	1	1950	2	Y	-0-					-0-
*12	1597	N	1429	-0-	-168	-0-	144	1	1285	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

S MARSHALL STATE-WELLS FARGO GU WELL #: 4H RRCID -> 223352 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11700 - 12207

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 2H RRCID -> 226089 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11616 - 13644

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
09	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SOUTH MARSHALL STATE WELLS FARGO WELL #: 7 RRCID -> 226099 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10598 - 11424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION RANCH-LOPEZ WELL #: 1 H RRCID -> 226329 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11050 - 11248

01	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	8097	2	114	9	N	104	187	1			182
02	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	437	1	5695	2	N	102	179	1			105
							112	9									
03	6448	X	3611	-0-	-2837	-0-	5	1	3477	2	N	117					222
							129	9									
04	21235	X	21235	-0-	-0-	-0-	1872	1	19173	2	N	173	178	1			217
							190	9									
05	21712	X	21712	-0-	-0-	-0-	3132	1	18511	2	N	63	175	1			105
							69	9									
06	14499	X	14499	-0-	-0-	-0-	1545	1	12778	2	N	160	178	1			87
							176	9									
07	12337	X	12337	-0-	-0-	-0-	1051	1	11132	2	N	140					227
							154	9									
08	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	1152	1	10593	2	N	106	184	1			149
							117	9									
09	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	10086	2	318	9	N	289	186	1			252
10	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	856	1	8827	2	N	133	190	1			195
							146	9									
*11	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	621	1	6962	2	N	87	185	1			97
							96	9									
12	6448	X	5890	-0-	-558	-0-	571	1	5242	2	N	70					167
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 133,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,544

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
STAGGS WELL #: 8H RRCID -> 226330 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 11258 PERF.12592 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6142	-0-	-616	-0-	404	1	5699	2	Y	35	42	1			11
							39	9									
02	5880	X	4789	-0-	-1091	-0-	177	1	4567	2	Y	41	50	1			2
							45	9									
03	6417	X	4769	-0-	-1648	-0-	340	1	4422	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
04	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	135	1	1893	2	Y	5	9	1			-0-
							6	9									
05	3906	X	1725	-0-	-2181	-0-	140	1	1573	2	Y	11	10	1			1
							12	9									
06	3780	X	1608	-0-	-2172	-0-	112	1	1487	2	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
07	3906	X	1870	-0-	-2036	-0-	202	1	1661	2	Y	6					6
							7	9									
08	3906	X	1983	-0-	-1923	-0-	221	1	1759	2	Y	3	9	1			-0-
							3	9									
09	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	292	1	2483	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
10	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	509	1	4913	2	Y	10	8	1			3
							11	9									
*11	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	784	1	8339	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
*12	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	813	1	7278	2	Y	5	8	1			-0-
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 50,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

BILLINGS B WELL #: 7H RRCID -> 229091 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10968 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	3920	-0-	-1009	-0-	124	1	3796	2	Y	-0-					38
02	5236	X	4120	-0-	-1116	-0-	292	1	3808	2	Y	18	16	1			40
							20	9									
03	5797	X	4130	-0-	-1667	-0-	6	1	4068	2	Y	51	48	1			43
							56	9									
04	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	328	1	3358	2	Y	20	17	1			46
							22	9									
05	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	663	1	3916	2	Y	11	16	1			41
							12	9									
06	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	451	1	3731	2	Y	16	11	1			46
							18	9									
07	4123	X	3904	-0-	-219	-0-	335	1	3547	2	Y	20	22	1			44
							22	9									
08	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	410	1	3767	2	Y	17	23	1			38
							19	9									
09	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4191	2	15	9	Y	14	17	1			35
10	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	368	1	3791	2	Y	22	23	1			34
							24	9									
*11	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	359	1	4028	2	Y	10	11	1			33
							11	9									
*12	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	438	1	4021	2	Y	13	12	1			34
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 50,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
01	1147	X	548	-0-	-599	-0-	36	1	512	2	Y	-0-					21
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-	14	1			7
03	868	X	572	-0-	-296	-0-	41	1	531	2	Y	-0-					7
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	24	1	339	2	Y	-0-					7
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	82	1	922	2	Y	-0-					7
06	540	N	287	-0-	-253	-0-	20	1	267	2	Y	-0-					7
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					7
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	89	1	707	2	Y	-0-					7
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	74	1	629	2	Y	-0-					7
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	55	1	526	2	Y	-0-					7
*11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	50	1	538	2	Y	-0-					7
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 5,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 6H RRCID -> 229579 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11128 - 12334

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 3 RRCID -> 230376 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10658 - 10775

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS WELL #: 8H RRCID -> 232290 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 10757 PERF.11992 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	2136	-0-	-189	-0-	68	1	2068	2	N	-0-					13
02	1960	X	1838	-0-	-122	-0-	131	1	1707	2	N	-0-					13
03	2170	X	1787	-0-	-383	-0-	3	1	1784	2	N	-0-					13
04	2070	X	1655	-0-	-415	-0-	144	1	1479	2	N	29	25	1			17
							32	9									
05	2139	X	1859	-0-	-280	-0-	266	1	1574	2	N	17	24	1			10
							19	9									
06	2070	X	1620	-0-	-450	-0-	172	1	1424	2	N	22	16	1			16
							24	9									
07	2046	X	1931	-0-	-115	-0-	164	1	1735	2	N	29	32	1			13
							32	9									
08	1860	X	1802	-0-	-58	-0-	174	1	1602	2	N	24	33	1			4
							26	9									
09	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1930	2	23	9	N	21	25	1			-0-
10	1922	X	1627	-0-	-295	-0-	141	1	1451	2	N	32	32	1			-0-
							35	9									
11	1860	X	1311	-0-	-549	-0-	106	1	1188	2	N	15	15	1			-0-
							17	9									
12	1922	X	832	-0-	-1090	-0-	80	1	730	2	N	20	18	1			2
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 20,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

STAGGS WELL #: 10H RRCID -> 232956 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11246 PERF.11429 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3063	-0-	-440	-0-	203	1	2860	2	Y	-0-					-0-
02	3164	X	2406	-0-	-758	-0-	90	1	2316	2	Y	-0-					-0-
03	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	251	1	3272	2	Y	52	34	1			18
							57	9									
04	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	168	1	2349	2	Y	45	63	1			-0-
							50	9									
05	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	260	1	2923	2	Y	93	83	1			10
							102	9									
06	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	209	1	2770	2	Y	71	81	1			-0-
							78	9									
07	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	254	1	2081	2	Y	81					81
							89	9									
08	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	384	1	3058	2	Y	34	115	1			-0-
							37	9									
09	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	244	1	2073	2	Y	57	47	1			10
							63	9									
10	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	281	1	2712	2	Y	126	94	1			42
							139	9									
*11	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	233	1	2477	2	Y	42	48	1			36
							46	9									
*12	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	259	1	2318	2	Y	61	97	1			-0-
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 34,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 662

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BENAVIDES F. M. T. WELL #: 11H RRCID -> 233969 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10529 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4219	-0-	-121	-0-	276	1	3891	2	Y	47	30	1			43
							52	9									
02	3920	X	158	-0-	-3762	-0-	6	1	152	2	Y	-0-					43
03	4340	X	3235	-0-	-1105	-0-	231	1	3004	2	Y	-0-	5	1			38
04	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	240	1	3354	2	Y	-0-					38
05	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	399	1	4484	2	Y	-0-					38
06	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	289	1	3822	2	Y	-0-					38
07	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-	38	1			-0-
08	4898	X	4520	-0-	-378	-0-	505	1	4015	2	Y	-0-					-0-
09	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	582	1	4947	2	Y	-0-					-0-
10	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	354	1	3417	2	Y	-0-					-0-
*11	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	295	1	3134	2	Y	-0-					-0-
12	4526	X	188	-0-	-4338	-0-	19	1	169	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

BILLINGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 239274 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10250 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13113	X	10772	-0-	-2341	-0-	10372	2	400	9	Y	364	366	1			93
02	11340	X	9469	-0-	-1871	-0-	9120	2	349	9	Y	317	356	1			54
03	12555	X	9194	-0-	-3361	-0-	8778	2	416	9	Y	378	350	1			82
04	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	10063	2	402	9	Y	365	382	1			65
05	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	9412	2	432	9	Y	393	382	1			76
06	9420	X	8784	-0-	-636	-0-	8419	2	365	9	Y	332	376	1			32
07	9734	X	9031	-0-	-703	-0-	8628	2	403	9	Y	366	329	1			69
08	9734	X	8648	-0-	-1086	-0-	8207	2	441	9	Y	401	385	1			85
09	9420	X	8249	-0-	-1171	-0-	101	1	7730	2	Y	380	452	1			13
							418	9									
10	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	506	1	7537	2	Y	383	336	1			60
							421	9									
*11	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	563	1	7071	2	Y	393	323	1			130
							432	9									
12	9021	X	8173	-0-	-848	-0-	557	1	7213	2	Y	366	470	1			26
							403	9									

TOTAL GAS PROD: 109,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,438

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BENAVIDES FMT WELL #: 12H RRCID -> 239566 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10520 - 13118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	207	1	2911	2	Y	47	30	1			30
							52	9									
02	2576	X	-0-	-0-	-2576	-0-					Y	-0-	30	1			-0-
03	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	243	1	3168	2	Y	-0-					-0-
04	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	193	1	2690	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2226	-0-	-936	-0-	182	1	2044	2	Y	-0-					-0-
06	3300	X	1035	-0-	-2265	-0-	73	1	962	2	Y	-0-					-0-
07	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					-0-
08	3410	X	1997	-0-	-1413	-0-	223	1	1774	2	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2384	-0-	-496	-0-	251	1	2133	2	Y	-0-					-0-
10	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	138	1	1332	2	Y	-0-					-0-
*11	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	126	1	1340	2	Y	-0-					-0-
12	1984	X	392	-0-	-1592	-0-	39	1	353	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

STAGGS WELL #: 11H RRCID -> 242263 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11383 PERF.10432 - 10456

01	22868	X	22868	-0-	-0-	-0-	1513	1	21315	2	Y	36	42	1			67
							40	9									
02	21431	X	21431	-0-	-0-	-0-	797	1	20590	2	Y	40	50	1			57
							44	9									
03	24232	X	24232	-0-	-0-	-0-	1725	1	22471	2	Y	33	21	1			69
							36	9									
04	DLQ G-10		22251	-0-	22251	22251	1484	1	20733	2	Y	31	60	1			40
							34	9									
05	DLQ G-10		23861	-0-	23861	46112	1942	1	21842	2	Y	70	62	1			48
							77	9									
06	DLQ G-10		20904	-0-	20904	67016	1464	1	19384	2	Y	51	66	1			33
							56	9									
07	86633	X	19617	-0-	-67016	-0-	2127	1	17449	2	Y	37					70
							41	9									
08	23777	X	18105	-0-	-5672	-0-	2020	1	16067	2	Y	16	68	1			18
							18	9									
09	23010	X	9695	-0-	-13315	-0-	1018	1	8649	2	Y	25	21	1			22
							28	9									
10	23777	X	18718	-0-	-5059	-0-	1753	1	16902	2	Y	57	43	1			36
							63	9									
11	20910	X	16733	-0-	-4177	-0-	1436	1	15275	2	Y	20	22	1			34
							22	9									
12	19623	X	14695	-0-	-4928	-0-	1474	1	13190	2	Y	28	44	1			18
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 233,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 444

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5H RRCID -> 242974 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 11526 PERF.11365 - 13730

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
STAGGS WELL #: 12H RRCID -> 245000 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10521 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		2061	-0-	2061	5218	134	1	1888	2	Y	35	42	1			11
							39	9									
02	7104	X	1886	-0-	-5218	-0-	69	1	1772	2	Y	41	50	1			2
							45	9									
03	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	90	1	1169	2	Y	23	15	1			10
							25	9									
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	132	1	1850	2	Y	23	33	1			-0-
							25	9									
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	86	1	968	2	Y	47	42	1			5
							52	9									
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	76	1	1007	2	Y	36	41	1			-0-
							40	9									
07	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	110	1	905	2	Y	34					34
							37	9									
08	1085	N	838	-0-	-247	-0-	92	1	731	2	Y	14	48	1			-0-
							15	9									
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	52	1	444	2	Y	24	20	1			4
							26	9									
10	DLQ G-10		1870	-0-	1870	1870	170	1	1642	2	Y	53	39	1			18
							58	9									
*11	2900	N	1054	-0-	-1846	24	89	1	946	2	Y	17	20	1			15
							19	9									
*12	937	N	913	-0-	-24	-0-	89	1	795	2	Y	26	41	1			-0-
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 15,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

BENAVIDES F.M.T. WELL #: 13H RRCID -> 245806 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10531 PERF.11224 - 11630

01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	46	1	654	2	Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		17	-0-	17	17	4	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
*11	36	N	19	-0-	-17	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 782 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3H RRCID -> 245847 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11780 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2589	-0-	-573	-0-	172	1	2417	2	Y	-0-			133
02	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	224	1	5794	2	Y	-0-			133
03	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	494	1	6432	2	Y	97			230
							107	9							
04	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	354	1	4947	2	Y	33			263
							36	9							
05	6665	X	5770	-0-	-895	-0-	470	1	5288	2	Y	11	178	1	96
							12	9							
06	6810	X	5051	-0-	-1759	-0-	355	1	4696	2	Y	-0-			96
07	7037	X	3870	-0-	-3167	-0-	420	1	3442	2	Y	7			103
							8	9							
08	7037	X	5151	-0-	-1886	-0-	574	1	4566	2	Y	10			113
							11	9							
09	5580	X	4766	-0-	-814	-0-	501	1	4254	2	Y	10			123
							11	9							
10	DLQ G-10		5202	-0-	5202	5202	486	1	4685	2	Y	28			151
							31	9							
*11	10644	X	5442	-0-	-5202	-0-	466	1	4952	2	Y	22			173
							24	9							
12	5146	X	4889	-0-	-257	-0-	491	1	4398	2	Y	-0-			173

TOTAL GAS PROD: 61,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

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	EOM BALANCE
01	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	764	1	10770	2	Y	12			71
							13	9							
02	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	191	1	4945	2	Y	-0-			71
03	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	667	1	8684	2	Y	-0-			71
04	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	659	1	9203	2	Y	10			81
							11	9							
05	9982	X	6245	-0-	-3737	-0-	510	1	5731	2	Y	4			85
							4	9							
06	9660	X	7076	-0-	-2584	-0-	494	1	6537	2	Y	41	126	1	-0-
							45	9							
07	9982	X	9287	-0-	-695	-0-	1009	1	8278	2	Y	-0-			-0-
08	9982	X	8822	-0-	-1160	-0-	979	1	7790	2	Y	48			48
							53	9							
09	9660	X	8190	-0-	-1470	-0-	856	1	7276	2	Y	53			101
							58	9							
10	DLQ G-10		9040	-0-	9040	9040	846	1	8162	2	Y	29			130
							32	9							
*11	14784	X	5744	-0-	-9040	-0-	493	1	5239	2	Y	11	141	1	-0-
							12	9							
12	9300	X	8292	-0-	-1008	-0-	833	1	7459	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS RANCH WELL #: 4H RRCID -> 248824 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9321 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13051	X	12937	-0-	-114	-0-	12762	2	175	9	Y	159	160	1		57
02	11788	X	11103	-0-	-685	-0-	10954	2	149	9	Y	135	152	1		40
03	13051	X	11377	-0-	-1674	-0-	11117	2	260	9	Y	236	252	1		24
04	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	10441	2	251	9	Y	228	238	1		14
05	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	11724	2	270	9	Y	245	239	1		20
06	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	9363	2	228	9	Y	207	227	1		-0-
07	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	9310	2	252	9	Y	229	206	1		23
08	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	10149	2	276	9	Y	251	241	1		33
09	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	129	1	9892	2	Y	237	270	1		-0-
							261	9								
10	DLQ G-10		11145	-0-	11145	11145	685	1	10197	2	Y	239	210	1		29
							263	9								
*11	21901	X	10756	-0-	-11145	-0-	774	1	9712	2	Y	245	201	1		73
							270	9								
*12	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	658	1	8508	2	Y	228	293	1		8
							251	9								

TOTAL GAS PROD: 129,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,639

BILLINGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 249328 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9526 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1139	2	51	9	Y	46	46	1		24
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1013	1	42	9	Y	38	43	1		19
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1017	2	46	9	Y	42	30	1		31
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1244	2	30	9	Y	27	29	1		29
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1178	2	33	9	Y	30	29	1		30
06	1020	N	977	-0-	-43	-0-	948	2	29	9	Y	26	29	1		27
07	1302	N	1005	-0-	-297	-0-	974	2	31	9	Y	28	25	1		30
08	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	1153	2	33	9	Y	30	29	1		31
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	14	1	1071	2	Y	28	34	1		25
							31	9								
10	DLQ G-10		1185	-0-	1185	1185	72	1	1080	2	Y	30	26	1		29
							33	9								
*11	2340	N	1155	-0-	-1185	-0-	83	1	1039	2	Y	30	25	1		34
							33	9								
*12	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	81	1	1047	2	Y	28	36	1		26
							31	9								

TOTAL GAS PROD: 13,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 6H RRCID -> 249489 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10609 - 13263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	70	1	993	2	Y	12					101
							13	9									
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	38	1	991	2	Y	10					111
							11	9									
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	81	1	1049	2	Y	-0-					111
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	65	1	910	2	Y	1					112
							1	9									
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	76	1	854	2	Y	1					113
							1	9									
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	68	1	900	2	Y	6	51	1			68
							7	9									
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	101	1	827	2	Y	-0-					68
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	113	1	896	2	Y	8					76
							9	9									
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	111	1	945	2	Y	7					83
							8	9									
10	DLQ G-10		1040	-0-	1040	1040	97	1	939	2	Y	4					87
							4	9									
*11	2040	N	1000	-0-	-1040	-0-	86	1	913	2	Y	1	28	1			60
							1	9									
*12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	92	1	819	2	Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 12,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

BENAVIDES F.M.T. WELL #: 15H RRCID -> 249545 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10602 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	105	1	1474	2	Y	47	30	1			47
							52	9									
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	61	1	1586	2	Y	93	119	1			21
							102	9									
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	137	1	1788	2	Y	55	74	1			2
							61	9									
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	115	1	1604	2	Y	-0-					2
05	1922	N	1579	-0-	-343	-0-	129	1	1450	2	Y	-0-					2
06	1890	N	1571	-0-	-319	-0-	107	1	1414	2	Y	45					47
							50	9									
07	1767	N	1574	-0-	-193	-0-	171	1	1403	2	Y	-0-	28	1			19
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	210	1	1673	2	Y	-0-					19
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	179	1	1519	2	Y	-0-					19
10	DLQ G-10		1574	-0-	1574	1574	147	1	1416	2	Y	10	22	1			7
							11	9									
*11	2900	N	1405	-0-	-1495	79	121	1	1284	2	Y	-0-					7
*12	1263	N	1184	-0-	-79	-0-	119	1	1065	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 19,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

BILLINGS B WELL #: 9H RRCID -> 251270 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 10406 PERF.11404 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
UNION RANCH WELL #: 3H RRCID -> 251688 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 11095 PERF.13897 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21266	X	13857	-0-	-7409	-0-	430	1	13118	2	Y	281	156	1	422
							309	9							
02	19208	X	14148	-0-	-5060	-0-	996	1	12987	2	Y	150	314	1	258
							165	9							
03	21266	X	14349	-0-	-6917	-0-	22	1	14094	2	Y	212	162	1	308
							233	9							
04	13665	X	13665	-0-	-0-	-0-	1205	1	12342	2	Y	107	164	1	251
							118	9							
05	16361	X	16361	-0-	-0-	-0-	2315	1	13679	2	Y	334	334	1	251
							367	9							
06	17431	X	17431	-0-	-0-	-0-	1850	1	15297	2	Y	258	342	1	167
							284	9							
07	18005	X	18005	-0-	-0-	-0-	1533	1	16233	2	Y	217	176	1	208
							239	9							
08	16884	X	16884	-0-	-0-	-0-	1642	1	15093	2	Y	135	170	1	173
							149	9							
09	15598	X	15598	-0-	-0-	-0-	15196	2	402	9	Y	365	352	1	186
10	DLQ G-10		15232	-0-	15232	15232	1320	1	13616	2	Y	269	366	1	89
							296	9							
*11	29589	X	14357	-0-	-15232	-0-	1156	1	12960	2	Y	219	173	1	135
							241	9							
*12	16162	X	16162	-0-	-0-	-0-	1562	1	14347	2	Y	230	186	1	179
							253	9							

TOTAL GAS PROD: 186,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,777

STAGGS WELL #: 15H RRCID -> 252175 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10850 - 11532

01	5952	X	5096	-0-	-856	-0-	333	1	4685	2	Y	71	84	1	23
							78	9							
02	5376	X	3979	-0-	-1397	-0-	146	1	3780	2	Y	48	60	1	11
							53	9							
03	5952	X	4491	-0-	-1461	-0-	316	1	4110	2	Y	59	38	1	32
							65	9							
04	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	183	1	2555	2	Y	-0-	20	1	12
05	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	423	1	4764	2	Y	-0-			12
06	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	262	1	3472	2	Y	-0-			12
07	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	406	1	3329	2	Y	-0-			12
08	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	534	1	4247	2	Y	-0-	1	1	11
09	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	394	1	3348	2	Y	-0-			11
10	DLQ G-10		4309	-0-	4309	4309	405	1	3904	2	Y	-0-			11
*11	7442	X	3133	-0-	-4309	-0-	269	1	2864	2	Y	-0-			11
*12	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	443	1	3968	2	Y	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 49,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS B WELL #: 10H RRCID -> 252965 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11754 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	4648	-0-	-1056	-0-	143	1	4351	2	Y	140	146	1			38
							154	9									
02	4928	X	4194	-0-	-734	-0-	292	1	3813	2	Y	81	71	1			48
							89	9									
03	5456	X	4513	-0-	-943	-0-	7	1	4412	2	Y	85	79	1			54
							94	9									
04	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	400	1	4093	2	Y	69	59	1			64
							76	9									
05	4836	X	3257	-0-	-1579	-0-	465	1	2748	2	Y	40	58	1			46
							44	9									
06	4500	X	3323	-0-	-1177	-0-	352	1	2913	2	Y	53	38	1			61
							58	9									
07	4712	X	3101	-0-	-1611	-0-	261	1	2764	2	Y	69	76	1			54
							76	9									
08	4712	X	3031	-0-	-1681	-0-	291	1	2675	2	Y	59	80	1			33
							65	9									
09	4560	X	3691	-0-	-869	-0-	3636	2	55	9	Y	50	61	1			22
10	DLQ G-10		5093	-0-	5093	5093	442	1	4565	2	Y	78	91	1			9
							86	9									
*11	9309	X	4216	-0-	-5093	-0-	342	1	3833	2	Y	37	41	1			5
							41	9									
12	3100	X	2836	-0-	-264	-0-	273	1	2509	2	Y	49	43	1			11
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 46,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 810

STAGGS WELL #: 16H RRCID -> 255407 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10718 - 13341

01	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	467	1	6576	2	Y	-0-					33
02	5964	X	5593	-0-	-371	-0-	208	1	5385	2	Y	-0-					33
03	7037	X	5515	-0-	-1522	-0-	393	1	5122	2	Y	-0-					33
04	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	309	1	4322	2	Y	-0-	12	1			21
05	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	394	1	4437	2	Y	-0-					21
06	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	370	1	4903	2	Y	-0-					21
07	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	646	1	5297	2	Y	3					24
							3	9									
08	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	578	1	4595	2	Y	2	12	1			14
							2	9									
09	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	551	1	4680	2	Y	4	3	1			15
							4	9									
10	DLQ G-10		5551	-0-	5551	5551	521	1	5021	2	Y	8	6	1			17
							9	9									
*11	9861	X	4310	-0-	-5551	-0-	370	1	3938	2	Y	2	3	1			16
							2	9									
*12	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	529	1	4735	2	Y	4	6	1			14
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 64,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS B WELL #: 11H RRCID -> 255692 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11216 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13206	X	13066	-0-	-140	-0-	413	1	12619	2	Y	31	32	1			74
							34	9									
02	11571	X	11571	-0-	-0-	-0-	823	1	10728	2	Y	18	16	1			76
							20	9									
03	14415	X	12736	-0-	-1679	-0-	19	1	12430	2	Y	261	242	1			95
							287	9									
04	13368	X	13368	-0-	-0-	-0-	1169	1	11966	2	Y	212	180	1			127
							233	9									
05	13206	X	3348	-0-	-9858	-0-	465	1	2748	2	Y	123	177	1			73
							135	9									
06	12630	X	11333	-0-	-1297	-0-	1203	1	9951	2	Y	163	118	1			118
							179	9									
07	13206	X	10677	-0-	-2529	-0-	901	1	9544	2	Y	211	234	1			95
							232	9									
08	13206	X	10295	-0-	-2911	-0-	990	1	9105	2	Y	182	246	1			31
							200	9									
09	12780	X	11526	-0-	-1254	-0-	11354	2	172	9	Y	156	187	1			-0-
10	DLQ G-10		11776	-0-	11776	11776	1018	1	10496	2	Y	238	238	1			-0-
							262	9									
*11	23125	X	11349	-0-	-11776	-0-	919	1	10306	2	Y	113	113	1			-0-
							124	9									
*12	11971	X	11971	-0-	-0-	-0-	1159	1	10647	2	Y	150	132	1			18
							165	9									

TOTAL GAS PROD: 133,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,858

BILLINGS B WELL #: 12H RRCID -> 256253 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10975 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	277	1	8455	2	N	50	52	1			46
							55	9									
02	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	593	1	7737	2	N	29	25	1			50
							32	9									
03	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	12	1	8047	2	N	89	83	1			56
							98	9									
04	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	679	1	6953	2	N	73	62	1			67
							80	9									
05	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	1194	1	7059	2	N	42	61	1			48
							46	9									
06	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	874	1	7229	2	N	57	41	1			64
							63	9									
07	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	665	1	7043	2	N	72	80	1			56
							79	9									
08	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	798	1	7339	2	N	62	84	1			34
							68	9									
09	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	8880	2	59	9	N	54	65	1			23
10	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	775	1	7994	2	N	82	85	1			20
							90	9									
*11	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	747	1	8375	2	N	39	55	1			4
							43	9									
*12	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	918	1	8435	2	N	52	46	1			10
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 101,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 701

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS B WELL #: 13H RRCID -> 256289 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10834 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	3992	-0-	-6300	-0-	126	1	3832	2	Y	31	32	1			47
							34	9									
02	9296	X	3820	-0-	-5476	-0-	271	1	3529	2	Y	18	16	1			49
							20	9									
03	9734	X	5012	-0-	-4722	-0-	7	1	4865	2	Y	127	118	1			58
							140	9									
04	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	504	1	5156	2	Y	104	88	1			74
							114	9									
05	14766	X	14766	-0-	-0-	-0-	2127	1	12573	2	Y	60	87	1			47
							66	9									
06	17166	X	17166	-0-	-0-	-0-	1842	1	15236	2	Y	80	58	1			69
							88	9									
07	17152	X	17152	-0-	-0-	-0-	1470	1	15569	2	Y	103	114	1			58
							113	9									
08	13811	X	13811	-0-	-0-	-0-	1345	1	12368	2	Y	89	120	1			27
							98	9									
09	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	8648	2	84	9	Y	76	92	1			11
10	DLQ G-10		7838	-0-	7838	7838	682	1	7029	2	Y	115	120	1			6
							127	9									
*11	16148	X	8310	-0-	-7838	-0-	676	1	7573	2	Y	55	61	1			-0-
							61	9									
*12	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	923	1	8479	2	Y	74	65	1			9
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 115,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 932

BILLINGS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 257806 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9278 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21545	X	16990	-0-	-4555	-0-	16439	2	551	9	Y	501	503	1			123
02	20776	X	18836	-0-	-1940	-0-	18368	2	468	9	Y	425	477	1			71
03	23002	X	19426	-0-	-3576	-0-	19324	2	102	9	Y	93	86	1			78
04	19153	X	19153	-0-	-0-	-0-	19077	2	76	9	Y	69	73	1			74
05	21642	X	21642	-0-	-0-	-0-	21562	2	80	9	Y	73	71	1			76
06	20190	X	18358	-0-	-1832	-0-	18288	2	70	9	Y	64	72	1			68
07	20863	X	20250	-0-	-613	-0-	20159	2	91	9	Y	83	75	1			76
08	21638	X	19246	-0-	-2392	-0-	19145	2	101	9	Y	92	88	1			80
09	20940	X	18592	-0-	-2348	-0-	239	1	18257	2	Y	87	103	1			64
							96	9									
10	DLQ G-10		18620	-0-	18620	18620	1165	1	17359	2	Y	87	77	1			74
							96	9									
*11	37034	X	18414	-0-	-18620	-0-	1351	1	16964	2	Y	90	74	1			90
							99	9									
12	20243	X	18371	-0-	-1872	-0-	1311	1	16968	2	Y	84	107	1			67
							92	9									

TOTAL GAS PROD: 227,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,748

STAGGS WELL #: 18H RRCID -> 258764 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10919 PERF.12133 - 13551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	1827	-0-	-932	-0-	121	1	1706	2	Y	-0-					-0-
02	2492	X	1433	-0-	-1059	-0-	53	1	1380	2	Y	-0-					-0-
03	2759	X	2233	-0-	-526	-0-	159	1	2074	2	Y	-0-					-0-
04	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	111	1	1558	2	Y	-0-					-0-
05	2108	X	1388	-0-	-720	-0-	113	1	1275	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3192	-0-	192	192	224	1	2968	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2969	-0-	-131	61	323	1	2646	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3174	-0-	74	135	354	1	2820	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3312	-0-	312	447	349	1	2963	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2816	-0-	2816	3263	265	1	2551	2	Y	-0-					-0-
*11	5861	X	2598	-0-	-3263	-0-	223	1	2375	2	Y	-0-					-0-
*12	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	288	1	2573	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 258833 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9340 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	1272	-0-	-2262	-0-	1272	2			Y	-0-					8
02	2352	X	1787	-0-	-565	-0-	1787	2			Y	-0-					8
03	2604	X	1761	-0-	-843	-0-	1678	2	83	9	Y	75	53	1			30
04	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1801	2	53	9	Y	48	50	1			28
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1444	2	55	9	Y	50	49	1			29
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1320	2	47	9	Y	43	56	1			16
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1377	2	64	9	Y	58	52	1			22
08	3100	N	3709	-0-	609	609	3639	2	70	9	Y	64	61	1			25
09	3000	N	4484	-0-	1484	2093	57	1	4361	2	Y	60	83	1			2
							66	9									
10	DLQ G-10		6103	-0-	6103	8196	380	1	5657	2	Y	60	53	1			9
							66	9									
*11	13636	X	5440	-0-	-8196	-0-	396	1	4976	2	Y	62	51	1			20
							68	9									
*12	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	394	1	5097	2	Y	58	74	1			4
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 36,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 578

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
01	9083	X	7673	-0-	-1410	-0-	506	1	7135	2	Y	29	34	1			40
							32	9									
02	6860	X	6633	-0-	-227	-0-	246	1	6352	2	Y	32	40	1			32
							35	9									
03	7781	X	6293	-0-	-1488	-0-	447	1	5829	2	Y	15	10	1			37
							17	9									
04	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	407	1	5688	2	Y	15	27	1			25
							17	9									
05	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	506	1	5689	2	Y	31	28	1			28
							34	9									
06	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	414	1	5479	2	Y	23	27	1			24
							25	9									
07	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	679	1	5573	2	Y	17					41
							19	9									
08	5673	X	5367	-0-	-306	-0-	598	1	4761	2	Y	7	26	1			22
							8	9									
09	5490	X	4308	-0-	-1182	-0-	452	1	3843	2	Y	12	10	1			24
							13	9									
10	DLQ G-10		7486	-0-	7486	7486	701	1	6756	2	Y	26	19	1			31
							29	9									
*11	14153	X	6667	-0-	-7486	-0-	572	1	6085	2	Y	9	10	1			30
							10	9									
*12	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	655	1	5860	2	Y	12	20	1			22
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 75,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

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
01	2945	X	1679	-0-	-1266	-0-	53	1	1626	2	N	-0-					2
02	2240	X	1247	-0-	-993	-0-	89	1	1158	2	N	-0-					2
03	2480	X	1198	-0-	-1282	-0-	2	1	1196	2	N	-0-					2
04	1770	X	907	-0-	-863	-0-	81	1	826	2	N	-0-					2
05	1674	X	1317	-0-	-357	-0-	191	1	1126	2	N	-0-					2
06	1620	X	467	-0-	-1153	-0-	50	1	417	2	N	-0-					2
07	1395	X	49	-0-	-1346	-0-	4	1	45	2	N	-0-					2
08	1302	X	733	-0-	-569	-0-	72	1	661	2	N	-0-					2
09	1260	X	1217	-0-	-43	-0-	1217	2			N	-0-					2
10	1302	X	1163	-0-	-139	-0-	103	1	1060	2	N	-0-					2
11	720	X	293	-0-	-427	-0-	24	1	269	2	N	-0-					2
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 10,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
01	13633	X	13633	-0-	-0-	-0-	13593	2	40	9	Y	36	37	1			19
02	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	11945	2	35	9	Y	32	35	1			16
03	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	12233	2	186	9	Y	169	157	1			28
04	11941	X	11941	-0-	-0-	-0-	11780	2	161	9	Y	146	153	1			21
05	13330	X	12480	-0-	-850	-0-	12306	2	174	9	Y	158	153	1			26
06	12900	X	10983	-0-	-1917	-0-	10837	2	146	9	Y	133	151	1			8
07	13268	X	12489	-0-	-779	-0-	12327	2	162	9	Y	147	132	1			23
08	12493	X	11848	-0-	-645	-0-	11671	2	177	9	Y	161	155	1			29
09	12090	X	11177	-0-	-913	-0-	142	1	10868	2	Y	152	181	1			-0-
							167	9									
10	DLQ G-10		10854	-0-	10854	10854	672	1	10013	2	Y	154	135	1			19
							169	9									
*11	22066	X	11212	-0-	-10854	-0-	814	1	10225	2	Y	157	129	1			47
							173	9									
12	12493	X	11858	-0-	-635	-0-	839	1	10858	2	Y	146	188	1			5
							161	9									

TOTAL GAS PROD: 142,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,591

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
01	10199	X	4239	-0-	-5960	-0-	4063	2	176	9	Y	160	160	1			37
02	6972	X	4025	-0-	-2947	-0-	3876	2	149	9	Y	135	152	1			20
03	7719	X	5460	-0-	-2259	-0-	5384	2	76	9	Y	69	56	1			33
04	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5189	2	56	9	Y	51	53	1			31
05	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5226	2	61	9	Y	55	53	1			33
06	4800	X	4173	-0-	-627	-0-	4122	2	51	9	Y	46	52	1			27
07	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4932	2	56	9	Y	51	46	1			32
08	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5285	2	61	9	Y	55	53	1			34
09	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	84	1	6418	2	Y	53	63	1			24
							58	9									
10	DLQ G-10		10113	-0-	10113	10113	633	1	9422	2	Y	53	47	1			30
							58	9									
*11	20098	X	9985	-0-	-10113	-0-	732	1	9192	2	Y	55	45	1			40
							61	9									
*12	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	714	1	9242	2	Y	51	65	1			26
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 75,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 834

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 267365 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9362 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2927	-0-	-297	-0-	2872	2	55	9	Y	50	50	1			34
02	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3034	2	47	9	Y	43	48	1			29
03	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3250	2	100	9	Y	91	85	1			35
04	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3478	2	85	9	Y	77	80	1			32
05	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3317	2	90	9	Y	82	80	1			34
06	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2923	2	77	9	Y	70	79	1			25
07	3100	X	2963	-0-	-137	-0-	2878	2	85	9	Y	77	69	1			33
08	3100	X	3004	-0-	-96	-0-	2912	2	92	9	Y	84	81	1			36
09	3000	X	2911	-0-	-89	-0-	36	1	2787	2	Y	80	95	1			21
							88	9									
10	DLQ G-10		2889	-0-	2889	2889	176	1	2624	2	Y	81	71	1			31
							89	9									
*11	5824	X	2935	-0-	-2889	-0-	210	1	2635	2	Y	82	68	1			45
							90	9									
12	3007	X	2982	-0-	-25	-0-	208	1	2688	2	Y	78	99	1			24
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 37,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 895

TIGER (COLE 1700) 89903 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC 196 NCT-12 WELL #: 6 RRCID -> 216128 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 1728 PERF. 1393 - 1398

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. -A- WELL #: A 4 RRCID -> 042418 COMPL. DATE 07/16/1967 TOTAL DEPTH 7216 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIGRE GRANDE (12000) 89910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LOPEZ WELL #: 2A RRCID -> 199928 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10884 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	325	1	870	2	Y	-0-					3
02	1120	N	1065	-0-	-55	-0-	286	1	779	2	Y	-0-					3
03	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	333	1	889	2	Y	-0-					3
04	1170	N	1069	-0-	-101	-0-	313	1	756	2	Y	-0-					3
05	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	317	1	828	2	Y	-0-					3
06	1170	N	1135	-0-	-35	-0-	311	1	824	2	Y	-0-					3
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	313	1	865	2	Y	-0-					3
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	330	1	847	2	Y	1					4
							1	9									
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	322	1	838	2	Y	5					9
							6	9									
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	344	1	866	2	Y	-0-					9
11	1140	N	1123	-0-	-17	-0-	359	1	764	2	Y	-0-					9
*12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	370	1	820	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 13,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 199067 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12018 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	4936	-0-	-1729	-0-	930	1	4006	2	N	-0-					25
02	5628	X	5230	-0-	-398	-0-	840	1	4390	2	N	-0-					25
03	6231	X	5338	-0-	-893	-0-	750	1	4588	2	N	-0-					25
04	5850	X	4901	-0-	-949	-0-	900	1	4001	2	N	-0-					25
05	5797	X	5593	-0-	-204	-0-	780	1	4813	2	N	-0-					25
06	5610	X	5191	-0-	-419	-0-	810	1	4381	2	N	-0-					25
07	5797	X	5478	-0-	-319	-0-	930	1	4548	2	N	-0-					25
08	5580	X	5395	-0-	-185	-0-	870	1	4525	2	N	-0-					25
09	5400	X	5057	-0-	-343	-0-	810	1	4247	2	N	-0-					25
10	5580	X	5374	-0-	-206	-0-	930	1	4444	2	N	-0-					25
11	5310	X	5108	-0-	-202	-0-	900	1	4208	2	N	-0-					25
12	5487	X	5225	-0-	-262	-0-	900	1	4325	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 62,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.-C.-B. (CLAUDIA) 89945 044 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
LIVINGSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132461 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7077 - 7087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: J125 F RRCID -> 058528 COMPL. DATE 12/18/1973 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J132 RRCID -> 073702 COMPL. DATE 09/27/1977 TOTAL DEPTH 8915 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: J133 RRCID -> 077639 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8330 - 8420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: A 34 RRCID -> 077704 COMPL. DATE 02/10/1984 TOTAL DEPTH 12299 PERF. 9542 - 9561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 9 RRCID -> 078092 COMPL. DATE 12/03/1977 TOTAL DEPTH 12023 PERF. 8884 - 8952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C195 RRCID -> 117276 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7909 - 7915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J135 RRCID -> 133490 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6974 - 6978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1085A RRCID -> 147948 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10359 - 11200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 1086A RRCID -> 152173 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10174 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	350	-0-	-84	-0-	65	1	273	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
02	448	N	412	-0-	-36	-0-	91	1	310	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	86	1	277	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	73	1	330	2	Y	12	11	1			4
							13	9									
05	465	N	353	-0-	-112	-0-	22	1	321	2	Y	9	11	1			2
							10	9									
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	32	1	373	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	35	1	428	2	Y	24	21	1			6
							26	9									
08	341	N	235	-0-	-106	-0-	18	1	205	2	Y	11	13	1			4
							12	9									
09	420	N	382	-0-	-38	-0-	31	1	334	2	Y	15	17	1			2
							17	9									
10	496	N	316	-0-	-180	-0-	26	1	279	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	36	1	462	2	Y	-0-	3	1			-0-
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1089 A RRCID -> 152546 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9904 - 9964

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1087A RRCID -> 155625 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9930 - 9947

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 1138J RRCID -> 162433 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9740 - 9940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
02	364 N	317	-0-	-47	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
03	372 N	333	-0-	-39	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
04	450 N	421	-0-	-29	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
06	330 N	262	-0-	-68	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
07	434 N	425	-0-	-9	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
08	403 N	297	-0-	-106	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
10	434 N	327	-0-	-107	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
11	300 N	227	-0-	-73	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
12	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 1140J RRCID -> 168905 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9412 - 9983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1066 RRCID -> 168930 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10397 - 10412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 1091A RRCID -> 170886 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9510 - 11900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3335	-0-	-571	-0-	2	1	3281	2	Y	47	39	1			8
							52	9									
02	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	2	1	3519	2	Y	38	34	1			12
							42	9									
03	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	1	1	3564	2	Y	40	44	1			8
							44	9									
04	3390	X	3356	-0-	-34	-0-	1	1	3305	2	Y	45	43	1			10
							50	9									
05	3906	X	3477	-0-	-429	-0-	2	1	3431	2	Y	40	42	1			8
							44	9									
06	3780	X	3687	-0-	-93	-0-	1	1	3630	2	Y	51	47	1			12
							56	9									
07	3906	X	3380	-0-	-526	-0-	1	1	3332	2	Y	43	46	1			9
							47	9									
08	3596	X	3227	-0-	-369	-0-	1	1	3185	2	Y	37	42	1			4
							41	9									
09	3690	X	3557	-0-	-133	-0-	2	1	3501	2	Y	49	43	1			10
							54	9									
10	3813	X	3356	-0-	-457	-0-	2	1	3312	2	Y	38	40	1			8
							42	9									
11	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4	1	3995	2	Y	105	87	1			26
							116	9									
12	3689	X	3455	-0-	-234	-0-	3	1	3362	2	Y	82	94	1			14
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 42,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 615

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1068 RRCID -> 172386 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9820 - 10706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2548	-0-	-583	-0-	6	1	2404	2	Y	125	102	1			23
							138	9									
02	2828	X	1304	-0-	-1524	-0-	3	1	1245	2	Y	51	58	1			16
							56	9									
03	2449	X	1450	-0-	-999	-0-	2	1	1382	2	Y	60	64	1			12
							66	9									
04	2430	X	1591	-0-	-839	-0-	2	1	1504	2	Y	77	72	1			17
							85	9									
05	2511	X	1624	-0-	-887	-0-	3	1	1545	2	Y	69	72	1			14
							76	9									
06	2430	X	1789	-0-	-641	-0-	3	1	1685	2	Y	92	84	1			22
							101	9									
07	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	3	1	1830	2	Y	90	93	1			19
							99	9									
08	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	3	1	1795	2	Y	81	90	1			10
							89	9									
09	1800	X	1488	-0-	-312	-0-	3	1	1402	2	Y	75	69	1			16
							83	9									
10	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	3	1	1906	2	Y	79	79	1			16
							87	9									
11	1860	X	1610	-0-	-250	-0-	1	1	1566	2	Y	39	45	1			10
							43	9									
12	1550	N	1006	-0-	-544	-0-	1	1	981	2	Y	22	28	1			4
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 20,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 860

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1058 RRCID -> 177082 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9138 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4516	-0-		-196		-0-	9 237	1 9	4270	2	Y	215	179	1			36
02	4256	X	4070	-0-		-186		-0-	9 158	1 9	3903	2	Y	144	135	1			45
03	4650	X	3761	-0-		-889		-0-	5 154	1 9	3602	2	Y	140	157	1			28
04	4500	X	3441	-0-		-1059		-0-	5 166	1 9	3270	2	Y	151	146	1			33
05	4495	X	3512	-0-		-983		-0-	5 146	1 9	3361	2	Y	133	140	1			26
06	4350	X	3679	-0-		-671		-0-	3 114	1 9	3562	2	Y	104	105	1			25
07	4495	X	3756	-0-		-739		-0-	3 102	1 9	3651	2	Y	93	99	1			19
08	3751	X	3679	-0-		-72		-0-	3 94	1 9	3582	2	Y	85	94	1			10
09	3690	X	3633	-0-		-57		-0-	3 110	1 9	3520	2	Y	100	89	1			21
10	3813	X	3375	-0-		-438		-0-	3 81	1 9	3291	2	Y	74	80	1			15
11	3690	X	2259	-0-		-1431		-0-	2 67	1 9	2190	2	Y	61	61	1			15
12	3751	X	828	-0-		-2923		-0-	1 23	1 9	804	2	Y	21	32	1			4

TOTAL GAS PROD: 40,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,321

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15035	X	14879	-0-		-156		-0-	40 1027	1 9	13812	2	Y	934	778	1			156
02	13580	X	13539	-0-		-41		-0-	39 693	1 9	12807	2	Y	630	589	1			197
03	15035	X	14685	-0-		-350		-0-	25 788	1 9	13872	2	Y	716	771	1			142
04	14550	X	13854	-0-		-696		-0-	26 877	1 9	12951	2	Y	797	763	1			176
05	15004	X	14631	-0-		-373		-0-	28 800	1 9	13803	2	Y	727	759	1			144
06	14520	X	14080	-0-		-440		-0-	24 942	1 9	13114	2	Y	856	794	1			206
07	15004	X	14239	-0-		-765		-0-	26 860	1 9	13353	2	Y	782	827	1			161
08	14694	X	13919	-0-		-775		-0-	25 772	1 9	13122	2	Y	702	780	1			83
09	14160	X	13404	-0-		-756		-0-	27 878	1 9	12499	2	Y	798	714	1			167
10	14632	X	13511	-0-		-1121		-0-	26 703	1 9	12782	2	Y	639	678	1			128
11	14070	X	12116	-0-		-1954		-0-	17 571	1 9	11528	2	Y	519	519	1			128
12	13082	X	12312	-0-		-770		-0-	18 536	1 9	11758	2	Y	487	531	1			84

TOTAL GAS PROD: 165,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,587

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 812A RRCID -> 259594 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10298 - 11140

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	2	1	1476	2	Y	37	31	1			6
							41	9									
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	2	1	1357	2	Y	26	24	1			8
							29	9									
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1	1	1466	2	Y	29	31	1			6
							32	9									
04	1470	N	1293	-0-	-177	-0-	1	1	1261	2	Y	28	28	1			6
							31	9									
05	1550	N	663	-0-	-887	-0-	648	2	15	9	Y	14	17	1			3
06	1440	N	656	-0-	-784	-0-	639	2	17	9	Y	15	14	1			4
07	1333	N	682	-0-	-651	-0-	667	2	15	9	Y	14	15	1			3
08	651	N	589	-0-	-62	-0-	577	2	12	9	Y	11	13	1			1
09	660	N	609	-0-	-51	-0-	592	2	17	9	Y	15	13	1			3
10	682	N	655	-0-	-27	-0-	1	1	640	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1	1	1143	2	Y	39	32	1			10
							43	9									
*12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1	1	1207	2	Y	38	41	1			7
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 11,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

KING RANCH TIJERINA WELL #: 802AS RRCID -> 259787 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11132 - 12860

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 801A RRCID -> 260448 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10819 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 807J RRCID -> 261645 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7264 - 7274

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 813 RRCID -> 261704 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9740 - 10773

01	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	13	1	4219	2	Y	318	267	1			51
							350	9									
02	3416	X	1723	-0-	-1693	-0-	5	1	1622	2	Y	87	111	1			27
							96	9									
03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-					-0-
05	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					-0-
06	3660	X	29	-0-	-3631	-0-	28	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1922	X	339	-0-	-1583	-0-	1	1	316	2	Y	20	16	1			4
							22	9									
08	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	4	1	2055	2	Y	118	108	1			14
							130	9									
09	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	4	1	1621	2	Y	111	102	1			23
							122	9									
10	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	3	1	1481	2	Y	80	87	1			16
							88	9									
11	2130	X	1198	-0-	-932	-0-	1185	2	13	9	Y	12	25	1			3
12	1519	N	1201	-0-	-318	-0-	1188	2	13	9	Y	12	13	1			2

TOTAL GAS PROD: 14,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 759

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 802 RRCID -> 261712 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 11590 PERF.10060 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	11	-0-	-82	-0-	10	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 801 RRCID -> 261765 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10372 - 12522

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 823A RRCID -> 264857 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10296 - 11092

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 829 RRCID -> 265361 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11130 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4370	-0-	-869	-0-	6	1	4215	2	Y	135	113	1			22
							149	9									
02	4732	X	3602	-0-	-1130	-0-	5	1	3508	2	Y	81	78	1			25
							89	9									
03	5177	X	4041	-0-	-1136	-0-	3	1	3932	2	Y	96	102	1			19
							106	9									
04	4950	X	3603	-0-	-1347	-0-	3	1	3489	2	Y	101	98	1			22
							111	9									
05	4774	X	3545	-0-	-1229	-0-	3	1	3447	2	Y	86	91	1			17
							95	9									
06	4200	X	3354	-0-	-846	-0-	3	1	3241	2	Y	100	93	1			24
							110	9									
07	4030	X	3278	-0-	-752	-0-	3	1	3179	2	Y	87	93	1			18
							96	9									
08	4030	X	2984	-0-	-1046	-0-	3	1	2901	2	Y	73	82	1			9
							80	9									
09	3600	X	2840	-0-	-760	-0-	3	1	2747	2	Y	82	74	1			17
							90	9									
10	3534	X	2794	-0-	-740	-0-	3	1	2719	2	Y	65	69	1			13
							72	9									
11	3360	X	2479	-0-	-881	-0-	2	1	2411	2	Y	60	58	1			15
							66	9									
12	2790	X	2497	-0-	-293	-0-	2	1	2433	2	Y	56	61	1			10
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 39,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,022

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 845 RRCID -> 265943 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11888 PERF.10594 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11873	X	7699	-0-	-4174	-0-	2	1	7636	2	Y	55	46	1			9
							61	9									
02	10724	X	7738	-0-	-2986	-0-	2	1	7693	2	Y	39	36	1			12
							43	9									
03	11439	X	10066	-0-	-1373	-0-	2	1	10003	2	Y	55	56	1			11
							61	9									
04	10800	X	8980	-0-	-1820	-0-	2	1	8914	2	Y	58	56	1			13
							64	9									
05	8866	X	8771	-0-	-95	-0-	2	1	8715	2	Y	49	52	1			10
							54	9									
06	9750	X	7942	-0-	-1808	-0-	2	1	7881	2	Y	54	51	1			13
							59	9									
07	10075	X	8729	-0-	-1346	-0-	2	1	8669	2	Y	53	55	1			11
							58	9									
08	10075	X	7881	-0-	-2194	-0-	2	1	7831	2	Y	44	50	1			5
							48	9									
09	8970	X	7475	-0-	-1495	-0-	2	1	7418	2	Y	50	45	1			10
							55	9									
*10	8773	X	8257	-0-	-516	-0-	2	1	8207	2	Y	44	45	1			9
							48	9									
11	8460	X	6999	-0-	-1461	-0-	1	1	6966	2	Y	29	31	1			7
							32	9									
12	8370	X	7921	-0-	-449	-0-	1	1	7886	2	Y	31	33	1			5
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 98,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 561

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LOS INDIOS WELL #: 840 RRCID -> 267797 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9154 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	3 67	1 9	2500	2	Y	61	51	1			10
02	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	3 51	1 9	2470	2	Y	46	42	1			14
03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2 48	1 9	2275	2	Y	44	49	1			9
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1 40	1 9	1584	2	Y	36	37	1			8
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

KING RANCH LOS INDIOS WELL #: 858 RRCID -> 269264 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9100 - 12212

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	4 112	1 9	2570	2	Y	102	85	1			17
02	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	4 74	1 9	2327	2	Y	67	63	1			21
03	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	3 81	1 9	2471	2	Y	74	80	1			15
04	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	3 94	1 9	2365	2	Y	85	81	1			19
05	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	3 83	1 9	2456	2	Y	75	79	1			15
06	2160	N	2158	-0-	-2	-0-	2 87	1 9	2069	2	Y	79	75	1			19
07	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	3 84	1 9	2239	2	Y	76	79	1			16
08	2232	N	2163	-0-	-69	-0-	2 72	1 9	2089	2	Y	65	73	1			8
09	2160	N	2124	-0-	-36	-0-	3 84	1 9	2037	2	Y	76	68	1			16
10	2232	N	2094	-0-	-138	-0-	2 66	1 9	2026	2	Y	60	64	1			12
11	2100	N	1964	-0-	-136	-0-	2 76	1 9	1886	2	Y	69	64	1			17
*12	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2 73	1 9	1965	2	Y	66	72	1			11

TOTAL GAS PROD: 27,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 894

KING RANCH TIJERINA WELL #: 877A RRCID -> 269733 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9400 - 9768

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	17	-0-	-603	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					-0-
02	560	X	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 880A RRCID -> 270674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9650 - 9716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	577	-0-	-229	-0-	110	1	464	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	105	1	358	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	651	N	561	-0-	-90	-0-	133	1	425	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	570	N	520	-0-	-50	-0-	95	1	425	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	42	1	623	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	409	-0-	-101	-0-	32	1	377	2	Y	-0-					-0-
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	56	1	686	2	Y	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	57	1	653	2	Y	-0-					-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	50	1	534	2	Y	-0-					-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	51	1	550	2	Y	-0-					-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	44	1	538	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	238	-0-	-258	-0-	17	1	221	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

KING RANCH TIJERINA WELL #: 870A RRCID -> 270753 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9428 - 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
01	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	455	1	1914	2	Y	-0-					-0-
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	397	1	1354	2	Y	-0-					-0-
03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	517	1	1648	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	274	1	1226	2	Y	-0-					-0-
05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	117	1	1758	2	Y	-0-					-0-
06	2280	X	1685	-0-	-595	-0-	130	1	1527	2	Y	25	19	1			6
							28	9									
07	2170	X	1522	-0-	-648	-0-	111	1	1368	2	Y	39	35	1			10
							43	9									
08	2170	X	1513	-0-	-657	-0-	119	1	1354	2	Y	36	34	1			12
							40	9									
09	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	167	1	1786	2	Y	44	50	1			6
							48	9									
10	1860	X	1749	-0-	-111	-0-	145	1	1573	2	Y	28	26	1			8
							31	9									
11	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	148	1	1796	2	Y	34	34	1			8
							37	9									
12	2077	N	1812	-0-	-265	-0-	126	1	1657	2	Y	26	23	1			11
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 21,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 876A RRCID -> 270813 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9430 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		5516	-0-		5516	11514	1037	1	4363	2	Y	105	111	1			19
								116	9									
02	T. A.		5414	-0-		5414	16928	1203	1	4115	2	Y	87	87	1			19
								96	9									
03	T. A.		5810	-0-		5810	22738	1350	1	4335	2	Y	114	102	1			31
								125	9									
04	28280	X	5542	-0-		-22738	-0-	989	1	4448	2	Y	95	92	1			34
								105	9									
05	5828	X	3959	-0-		-1869	-0-	244	1	3647	2	Y	62	79	1			17
								68	9									
06	5670	X	3433	-0-		-2237	-0-	267	1	3120	2	Y	42	49	1			10
								46	9									
07	5859	X	4303	-0-		-1556	-0-	316	1	3884	2	Y	94	80	1			24
								103	9									
08	5797	X	3398	-0-		-2399	-0-	268	1	3053	2	Y	70	70	1			24
								77	9									
09	5550	X	1581	-0-		-3969	-0-	133	1	1416	2	Y	29	49	1			4
								32	9									
10	4309	X	3562	-0-		-747	-0-	296	1	3212	2	Y	49	39	1			14
								54	9									
11	4406	X	4406	-0-		-0-	-0-	328	1	3976	2	Y	93	86	1			21
								102	9									
*12	3410	X	3410	-0-		-0-	-0-	236	1	3108	2	Y	60	56	1			25
								66	9									

TOTAL GAS PROD: 50,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 900

KING RANCH TIJERINA WELL #: 881A RRCID -> 270829 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9587 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		357	-0-		357	791	65	1	273	2	Y	17	19	1			3
								19	9									
02	T. A.		55	-0-		55	846	12	1	41	2	Y	2	5	1			-0-
								2	9									
03	1203	X	357	-0-		-846	-0-	79	1	258	2	Y	18	13	1			5
								20	9									
04	262	X	262	-0-		-0-	-0-	45	1	205	2	Y	11	12	1			4
								12	9									
05	62	N	55	-0-		-7	-0-	3	1	49	2	Y	3	6	1			1
								3	9									
06	360	N	-0-	-0-		-360	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	279	N	106	-0-		-173	-0-	8	1	94	2	Y	4	3	1			1
								4	9									
08	62	N	14	-0-		-48	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	117	N	117	-0-		-0-	-0-	10	1	101	2	Y	5	4	1			1
								6	9									
10	93	N	72	-0-		-21	-0-	6	1	64	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
11	15	N	15	-0-		-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	124	N	-0-	-0-		-124	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 883A RRCID -> 271622 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9764 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	226	X	226	-0-	-0-	-0-	17 7	1 9	202	2	Y	6	5	1			1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 226 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

KING RANCH TIJERINA WELL #: 893A RRCID -> 275301 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9398 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	294 72	1 9	1238	2	Y	65	66	1			12
02	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	313 53	1 9	1074	2	Y	48	49	1			11
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	217 43	1 9	704	2	Y	39	39	1			11
04	210	N	29	-0-	-181	-0-	5	1	24	2	Y	-0-	11	1			-0-
05	217	N	18	-0-	-199	-0-	1 1	1 9	16	2	Y	1	1	1			-0-
06	74	X	74	-0-	-0-	-0-	6 3	1 9	65	2	Y	3	2	1			1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 892J RRCID -> 275312 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9482 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	5313	-0-	-1228	-0-	4 106	1 9	5203	2	Y	96	80	1			16
02	5908	X	4292	-0-	-1616	-0-	3 63	1 9	4226	2	Y	57	55	1			18
03	6510	X	4685	-0-	-1825	-0-	2 72	1 9	4611	2	Y	65	70	1			13
04	5640	X	4528	-0-	-1112	-0-	2 81	1 9	4445	2	Y	74	71	1			16
05	5797	X	4195	-0-	-1602	-0-	2 66	1 9	4127	2	Y	60	64	1			12
06	5130	X	4209	-0-	-921	-0-	2 80	1 9	4127	2	Y	73	67	1			18
07	4743	X	4254	-0-	-489	-0-	2 73	1 9	4179	2	Y	66	70	1			14
08	4681	X	4049	-0-	-632	-0-	2 64	1 9	3983	2	Y	58	65	1			7
09	4530	X	3842	-0-	-688	-0-	2 73	1 9	3767	2	Y	66	59	1			14
10	4340	X	3768	-0-	-572	-0-	2 55	1 9	3711	2	Y	50	54	1			10
11	4200	X	3518	-0-	-682	-0-	1 41	1 9	3476	2	Y	37	38	1			9
12	4247	X	3716	-0-	-531	-0-	1 40	1 9	3675	2	Y	36	39	1			6

TOTAL GAS PROD: 50,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 738

KING RANCH TIJERINA WELL #: 906J RRCID -> 276026 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9520 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	1 30	1 9	2219	2	Y	27	22	1			5
02	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	2 36	1 9	3316	2	Y	33	28	1			10
03	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	1 35	1 9	3055	2	Y	32	36	1			6
04	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	2 75	1 9	5469	2	Y	68	59	1			15
05	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	2 57	1 9	4938	2	Y	52	57	1			10
06	1440	X	765	-0-	-675	-0-	754	2	11	9	Y	10	18	1			2
07	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	2 66	1 9	5151	2	Y	60	50	1			12
08	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	1 43	1 9	3538	2	Y	39	46	1			5
09	1440	X	211	-0-	-1229	-0-	208	2	3	9	Y	3	7	1			1
10	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	1 33	1 9	3009	2	Y	30	25	1			6
11	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	1 33	1 9	2746	2	Y	30	29	1			7
12	1798	X	30	-0-	-1768	-0-	29	2	1	9	Y	1	8	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 914J RRCID -> 276033 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9704 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18104	X	8658	-0-		-9446	-0-	5 132	1 9	8521	2	Y	120	100	1			20
02	16352	X	6375	-0-		-9977	-0-	4 72	1 9	6299	2	Y	65	65	1			20
03	12648	X	6672	-0-		-5976	-0-	3 79	1 9	6590	2	Y	72	78	1			14
04	11580	X	6217	-0-		-5363	-0-	3 87	1 9	6127	2	Y	79	76	1			17
05	9145	X	5870	-0-		-3275	-0-	2 72	1 9	5796	2	Y	65	69	1			13
06	8340	X	5608	-0-		-2732	-0-	2 83	1 9	5523	2	Y	75	70	1			18
07	7068	X	5360	-0-		-1708	-0-	2 70	1 9	5288	2	Y	64	69	1			13
08	6665	X	5038	-0-		-1627	-0-	2 62	1 9	4974	2	Y	56	62	1			7
09	6210	X	4515	-0-		-1695	-0-	2 66	1 9	4447	2	Y	60	54	1			13
10	5859	X	5760	-0-		-99	-0-	3 81	1 9	5676	2	Y	74	72	1			15
11	6447	X	6447	-0-		-0-	-0-	40 1306	1 9	5101	2	Y	1187	909	1			293
*12	6017	X	6017	-0-		-0-	-0-	38 1144	1 9	4835	2	Y	1040	1153	1			180

TOTAL GAS PROD: 72,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,957

KING RANCH TIJERINA WELL #: 913J RRCID -> 278070 COMPL. DATE 08/09/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9840 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31507	X	31507	-0-		-0-	-0-	35 968	1 9	30504	2	Y	880	743	1			137
02	26264	X	15641	-0-		-10623	-0-	19 334	1 9	15288	2	Y	304	346	1			95
03	34813	X	7246	-0-		-27567	-0-	5 162	1 9	7079	2	Y	147	213	1			29
04	33690	X	10181	-0-		-23509	-0-	8 271	1 9	9902	2	Y	246	221	1			54
05	34813	X	6235	-0-		-28578	-0-	6232	2	3	9	Y	3	56	1			1
06	30210	X	4039	-0-		-26171	-0-	4038	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	17329	X	3977	-0-		-13352	-0-	3975	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	10509	X	3612	-0-		-6897	-0-	3610	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	10170	X	2150	-0-		-8020	-0-	2149	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	6231	X	653	-0-		-5578	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
11	4050	X	568	-0-		-3482	-0-	567	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	DLQ G-10		340	-0-		340	340	339	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,588

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DETIJERINA, H. C. WELL #: 104 RRCID -> 067217 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6968 - 6975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES, E.G WELL #: 20 RRCID -> 074454 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 11864 PERF.10481 - 10920

01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	208	1	1507	3	Y	99	171	1			47
							109	9									
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	154	1	1221	3	Y	78	103	1			22
							86	9									
03	3100	N	7165	-0-	4065	4065	848	1	6232	3	Y	77	83	1			16
							85	9									
04	3000	N	7984	-0-	4984	9049	910	1	7013	3	Y	55	59	1			12
							61	9									
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	5949					Y	-0-	12	1			-0-
06	6930	X	679	-0-	-6251	-0-	74	1	561	3	Y	40	35	1			5
							44	9									
07	8246	X	1649	-0-	-6597	-0-	189	1	1359	3	Y	92	82	1			15
							101	9									
08	8246	X	1144	-0-	-7102	-0-	121	1	970	3	Y	48	52	1			11
							53	9									
09	7980	X	1690	-0-	-6290	-0-	115	1	1512	3	Y	57	59	1			9
							63	9									
10	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	158	1	1517	3	Y	56	54	1			11
							62	9									
11	1590	X	879	-0-	-711	-0-	87	1	730	3	Y	56	57	1			10
							62	9									
12	1705	X	801	-0-	-904	-0-	64	1	731	3	Y	5	12	1			3
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 27,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 663

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 44 RRCID -> 078406 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7238 - 7249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	90	1	584	3	Y	3					12
							3	9									
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	81	1	526	3	Y	1					13
							1	9									
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	89	1	564	3	Y	1					14
							1	9									
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	85	1	548	3	Y	1					15
							1	9									
05	620	N	587	-0-	-33	-0-	87	1	499	3	Y	1					16
							1	9									
06	600	N	494	-0-	-106	-0-	100	1	393	3	Y	1					17
							1	9									
07	620	N	479	-0-	-141	-0-	84	1	394	3	Y	1					18
							1	9									
08	589	N	378	-0-	-211	-0-	70	1	308	3	Y	-0-					18
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	81	1	424	3	Y	-0-					18
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	91	1	414	3	Y	-0-					18
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	88	1	395	3	Y	-0-					18
12	527	N	480	-0-	-47	-0-	58	1	422	3	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 6,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CANALES, A.T. WELL #: 54 RRCID -> 078856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9922 - 10374

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	377	-0-	-553	-0-	46	1	331	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	840	N	499	-0-	-341	-0-	53	1	418	3	Y	25	21	1			4
							28	9									
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	87	1	639	3	Y	77	69	1			12
							85	9									
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	78	1	598	3	Y	72	71	1			13
							79	9									
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	68	1	567	3	Y	58	50	1			21
							64	9									
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	102	1	776	3	Y	93	100	1			14
							102	9									
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	108	1	779	3	Y	92	90	1			16
							101	9									
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	77	1	621	3	Y	48	53	1			11
							53	9									
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	62	1	810	3	Y	55	57	1			9
							61	9									
10	930	N	360	-0-	-570	-0-	31	1	296	3	Y	30	32	1			7
							33	9									
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	98	1	817	3	Y	84	78	1			13
							92	9									
12	961	N	899	-0-	-62	-0-	71	1	820	3	Y	7	17	1			3
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 9,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 641

CANALES, A.T. WELL #: 55 RRCID -> 103567 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9389 - 9976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	29	1	211	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	22	1	171	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	169	-0-	-48	-0-	20	1	149	3	Y	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	18	1	139	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	164	-0-	-53	-0-	18	1	146	3	Y	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	24	1	181	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	27	1	190	3	Y	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	21	1	166	3	Y	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	19	1	253	3	Y	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	23	1	216	3	Y	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	28	1	233	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	255	-0-	-24	-0-	20	1	235	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES, E.G. WELL #: 19 RRCID -> 114822 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 10198 - 10294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, E.G. WELL #: 23 RRCID -> 119379 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 12118 PERF.10588 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	46	1	331	3	Y	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	35	1	276	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	290	-0-	-51	-0-	34	1	256	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	27	1	213	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	103	-0-	-238	-0-	11	1	92	3	Y	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	33	1	252	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	46	1	326	3	Y	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	32	1	259	3	Y	-0-					-0-
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	40	1	528	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	38	1	370	3	Y	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	42	1	351	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	381	-0-	-208	-0-	31	1	350	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 107 RRCID -> 119842 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7498 - 7502

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES, E.G. WELL #: 28 RRCID -> 122949 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9519 - 9545

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	38	1	271	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	230	-0-	-22	-0-	26	1	204	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	169	-0-	-110	-0-	20	1	149	3	Y	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	165	-0-	-83	-0-	18	1	147	3	Y	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	24	1	181	3	Y	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	26	1	190	3	Y	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	23	1	183	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	14	1	181	3	Y	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	28	1	271	3	Y	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	24	1	204	3	Y	-0-					-0-
*12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	18	1	205	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES, A. T. WELL #: 67 RRCID -> 133464 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9396 - 9518

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES, A.T. WELL #: 53 RRCID -> 135220 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9542 - 9854

01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	27	1	202	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	20	1	154	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	170	-0-	-47	-0-	21	1	149	3	Y	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	147	-0-	-39	-0-	16	1	131	3	Y	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	22	1	166	3	Y	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	26	1	190	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	21	1	165	3	Y	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	268	3	Y	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	22	1	217	3	Y	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	24	1	204	3	Y	-0-					-0-
*12	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	2631	2265	1			366
							2894	9									

TOTAL GAS PROD: 5,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,631

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A.T. WELL #: 64 RRCID -> 143540 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 11396 PERF. 9420 - 9450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES, A.T. WELL #: 68 RRCID -> 145085 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9382 - 10126

01	248 N	167	-0-	-81	-0-	21	1	146	3	Y	-0-					-0-
02	224 N	211	-0-	-13	-0-	24	1	187	3	Y	-0-					-0-
03	248 N	169	-0-	-79	-0-	20	1	149	3	Y	-0-					-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	3	Y	-0-					-0-
05	248 N	164	-0-	-84	-0-	18	1	146	3	Y	-0-					-0-
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	24	1	181	3	Y	-0-					-0-
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	26	1	190	3	Y	-0-					-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	23	1	182	3	Y	14	11	1			3
						15	9									
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	24	1	310	3	Y	6	7	1			2
						7	9									
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	23	1	216	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	28	1	233	3	Y	-0-					-0-
12	341 N	255	-0-	-86	-0-	20	1	235	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CANALES, A.T. WELL #: 70 RRCID -> 145720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9657 - 9977

01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	29	1	211	3	Y	-0-					-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	23	1	179	3	Y	-0-					-0-
03	217 N	194	-0-	-23	-0-	23	1	171	3	Y	-0-					-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	20	1	160	3	Y	-0-					-0-
05	217 N	187	-0-	-30	-0-	19	1	168	3	Y	-0-					-0-
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	27	1	207	3	Y	-0-					-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	30	1	218	3	Y	-0-					-0-
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	24	1	188	3	Y	-0-					-0-
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	18	1	243	3	Y	-0-					-0-
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	26	1	247	3	Y	-0-					-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	28	1	233	3	Y	-0-					-0-
12	279 N	255	-0-	-24	-0-	21	1	234	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A.T. WELL #: 51 RRCID -> 145906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9512 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES, A. T. WELL #: 69 RRCID -> 145914 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9793 - 10002

01	3286	X	1571	-0-	-1715	-0-	187	1	1349	3	Y	32	31	1			8
							35	9									
02	2660	X	2384	-0-	-276	-0-	260	1	2066	3	Y	53	51	1			10
							58	9									
03	2294	X	347	-0-	-1947	-0-	36	1	268	3	Y	39	42	1			7
							43	9									
04	2130	X	1206	-0-	-924	-0-	130	1	997	3	Y	72	67	1			12
							79	9									
05	2635	X	1250	-0-	-1385	-0-	131	1	1087	3	Y	29	29	1			12
							32	9									
06	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	505	1	3844	3	Y	40	46	1			6
							44	9									
07	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	640	1	4617	3	Y	80	74	1			12
							88	9									
08	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	337	1	2722	3	Y	39	43	1			8
							43	9									
09	3120	X	1131	-0-	-1989	-0-	79	1	1038	3	Y	13	19	1			2
							14	9									
10	3224	X	1592	-0-	-1632	-0-	146	1	1411	3	Y	32	30	1			4
							35	9									
11	3120	X	2767	-0-	-353	-0-	291	1	2436	3	Y	36	36	1			4
							40	9									
12	4712	X	1053	-0-	-3659	-0-	84	1	968	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 26,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 466

CANALES, A. T. WELL #: 71 RRCID -> 149013 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 12055 PERF. 9909 - 10059

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	41	1	302	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	249	-0-	-31	-0-	28	1	221	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	169	-0-	-141	-0-	20	1	149	3	Y	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	18	1	139	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	164	-0-	-115	-0-	18	1	146	3	Y	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	24	1	181	3	Y	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	26	1	190	3	Y	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	22	1	174	3	Y	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	20	1	270	3	Y	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	26	1	247	3	Y	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	28	1	233	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	255	-0-	-55	-0-	20	1	235	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES, E.G. WELL #: 29 RRCID -> 151391 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8406 - 8436

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES, A.T. WELL #: 80 RRCID -> 151642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9410 - 9583

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	29	1	211	3	Y	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	39	1	312	3	Y	13	11	1			2
							14	9									
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	72	1	533	3	Y	38	34	1			6
							42	9									
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	64	1	499	3	Y	36	35	1			7
							40	9									
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	63	1	523	3	Y	32	27	1			12
							35	9									
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	85	1	647	3	Y	47	51	1			8
							52	9									
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	94	1	680	3	Y	46	45	1			9
							51	9									
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	73	1	592	3	Y	55	52	1			12
							61	9									
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	66	1	869	3	Y	59	60	1			11
							65	9									
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	80	1	771	3	Y	83	78	1			16
							91	9									
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	87	1	730	3	Y	84	86	1			14
							92	9									
12	868	N	803	-0-	-65	-0-	64	1	731	3	Y	7	18	1			3
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 8,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 500

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	25	1	181	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	18	1	147	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	145	-0-	-41	-0-	17	1	128	3	Y	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	15	1	120	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	49	-0-	-137	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	105	-0-	-50	-0-	12	1	92	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	24	1	191	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	108	1	1429	3	Y	-0-					-0-
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	77	1	743	3	Y	38	31	1			7
							42	9									
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	61	1	512	3	Y	-0-	7	1			-0-
12	1550	N	795	-0-	-755	-0-	64	1	731	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

CANALES, A.T. WELL #: 88 RRCID -> 154456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12135 PERF. 9596 - 9952

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES, A. T. WELL #: 60 RRCID -> 154696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7816 - 7821

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CANALES, E. G. WELL #: 36 RRCID -> 154911 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9712 - 9719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES, A.T. WELL #: 66 RRCID -> 155366 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9494 - 9968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES, A. T. WELL #: 43 RRCID -> 155388 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 11203 PERF. 7428 - 7432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A.T. WELL #: 57 RRCID -> 155931 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8072 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES, A. T. WELL #: 81 RRCID -> 156611 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9846 - 10268

01	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	217	1	1576	3	Y	52	52	1				12	
							57	9											
02	1680	N	470	-0-	-1210	-0-	50	1	392	3	Y	25	32	1				5	
							28	9											
03	1860	N	1295	-0-	-565	-0-	145	1	1065	3	Y	77	71	1				11	
							85	9											
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	130	1	997	3	Y	72	71	1				12	
							79	9											
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	83	1	689	3	Y	43	39	1				16	
							47	9											
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	170	1	1294	3	Y	93	96	1				13	
							102	9											
07	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	184	1	1322	3	Y	92	90	1				15	
							101	9											
08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	151	1	1221	3	Y	74	74	1				15	
							81	9											
09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	134	1	1767	3	Y	83	85	1				13	
							91	9											
10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	164	1	1583	3	Y	81	79	1				15	
							89	9											
11	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	185	1	1551	3	Y	63	68	1				10	
							69	9											
12	2015	N	1753	-0-	-262	-0-	140	1	1609	3	Y	4	13	1				1	
							4	9											

TOTAL GAS PROD: 17,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 759

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
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	33	1	241	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	24	1	195	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	194	-0-	-54	-0-	23	1	171	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	21	1	159	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	187	-0-	-61	-0-	20	1	167	3	Y	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	27	1	207	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	30	1	218	3	Y	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	22	1	181	3	Y	-0-					-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	30	1	393	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	26	1	247	3	Y	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	28	1	233	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	255	-0-	-179	-0-	20	1	235	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CANALES, A.T. WELL #: 84 RRCID -> 159132 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9534 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		7166	-0-	7166	7166	496	1	6537	3	Y	121	104	1			17
							133	9									
10	9240	X	2074	-0-	-7166	-0-	194	1	1867	3	Y	12	24	1			5
							13	9									
11	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	288	1	2411	3	Y	27	27	1			5
							30	9									
12	7409	X	2516	-0-	-4893	-0-	201	1	2313	3	Y	2	6	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 14,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A. T. WELL #: 87 RRCID -> 160073 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9522 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	223	-0-	-118	-0-	27	1	196	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	275	-0-	-33	-0-	31	1	244	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	194	-0-	-147	-0-	23	1	171	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	20	1	160	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	118	-0-	-192	-0-	13	1	105	3	Y	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	27	1	207	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	30	1	218	3	Y	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	28	1	223	3	Y	14	11	1			3
							15	9									
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	74	1	972	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	26	1	247	3	Y	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	28	1	233	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	255	-0-	-830	-0-	21	1	234	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CANALES, A. T. WELL #: 83 RRCID -> 160472 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9626 - 9814

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	825	-0-	825	825	90	1	725	3	Y	9	7	1			2
						10	9									
09	14B2 EXT	1018	-0-	1018	1843	72	1	944	3	Y	2	3	1			1
						2	9									
10	14B2 EXT	3613	-0-	3613	5456	337	1	3254	3	Y	20	17	1			4
						22	9									
11	6170 X	714	-0-	-5456	-0-	74	1	622	3	Y	16	17	1			3
						18	9									
12	1054 X	158	-0-	-896	-0-	13	1	145	3	Y	-0-	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A. T. WELL #: 90 RRCID -> 161661 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9409 - 9481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	38	1	271	3	Y	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	31	1	243	3	Y	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	34	1	256	3	Y	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	31	1	240	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	167	-0-	-112	-0-	18	1	149	3	Y	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	40	1	311	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	46	1	326	3	Y	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	31	1	250	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	43	1	569	3	Y	22	19	1			3
							24	9									
10	372	N	273	-0-	-99	-0-	26	1	247	3	Y	-0-	3	1			-0-
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	28	1	233	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	255	-0-	-396	-0-	20	1	235	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

CANALES, E. G. WELL #: 34 RRCID -> 164156 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8710 - 8720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1940	-0-	1940	1940	135	1	1773	3	Y	29	25	1			4
							32	9									
10	4516	X	2576	-0-	-1940	-0-	221	1	2129	3	Y	205	174	1			35
							226	9									
11	358	X	358	-0-	-0-	-0-	35	1	292	3	Y	28	54	1			9
							31	9									
12	2015	X	320	-0-	-1695	-0-	26	1	292	3	Y	2	10	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

CANALES, A. T. WELL #: 89 T RRCID -> 168564 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9243 - 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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A. T. WELL #: 91 RRCID -> 170243 COMPL. DATE 06/27/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8612 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	105	1	753	3	Y	49	43	1			12
							54	9									
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	77	1	610	3	Y	39	42	1			9
							43	9									
03	775	N	647	-0-	-128	-0-	72	1	533	3	Y	38	40	1			7
							42	9									
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	64	1	499	3	Y	36	36	1			7
							40	9									
05	775	N	389	-0-	-386	-0-	39	1	328	3	Y	20	19	1			8
							22	9									
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	85	1	647	3	Y	46	48	1			6
							51	9									
07	620	N	372	-0-	-248	-0-	42	1	307	3	Y	21	23	1			4
							23	9									
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	57	1	456	3	Y	21	21	1			4
							23	9									
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	58	1	771	3	Y	15	17	1			2
							17	9									
10	372	N	299	-0-	-73	-0-	26	1	245	3	Y	25	23	1			4
							28	9									
11	510	N	325	-0-	-185	-0-	31	1	263	3	Y	28	28	1			4
							31	9									
12	868	N	288	-0-	-580	-0-	23	1	263	3	Y	2	6	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

CANALES, E. G. WELL #: 38 RRCID -> 174381 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10485 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	33	1	241	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	24	1	195	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	194	-0-	-54	-0-	23	1	171	3	Y	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	21	1	159	3	Y	12	10	1			2
							13	9									
05	248	N	132	-0-	-116	-0-	11	1	100	3	Y	19	15	1			6
							21	9									
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	27	1	207	3	Y	26	28	1			4
							29	9									
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	30	1	218	3	Y	-0-	4	1			-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	27	1	214	3	Y	-0-					-0-
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	93	1	1226	3	Y	-0-					-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	40	1	391	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	28	1	233	3	Y	28	25	1			4
							31	9									
12	1364	N	257	-0-	-1107	-0-	20	1	235	3	Y	2	5	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A. T. WELL #: 82 RRCID -> 174710 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8703 - 10059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES, A. T. WELL #: 79 RRCID -> 174842 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8540 - 10344

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	306	-0-	-159	-0-	37	1	269	3	N	-0-					-0-
02	392	N	304	-0-	-88	-0-	34	1	270	3	N	-0-					-0-
03	310	N	169	-0-	-141	-0-	20	1	149	3	N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	23	1	180	3	N	-0-					-0-
05	341	N	304	-0-	-37	-0-	32	1	272	3	N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	35	1	270	3	N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	29	1	208	3	N	-0-					-0-
08	310	N	223	-0-	-87	-0-	25	1	198	3	N	-0-					-0-
09	300	N	273	-0-	-27	-0-	19	1	254	3	N	-0-					-0-
10	248	N	124	-0-	-124	-0-	12	1	112	3	N	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	31	1	263	3	N	-0-					-0-
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	23	1	263	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	208	1	1508	3	Y	-0-					-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	26	1	211	3	Y	-0-					-0-
03	248 N	242	-0-	-6	-0-	29	1	213	3	Y	-0-					-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	23	1	180	3	Y	-0-					-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	85	1	684	3	Y	21	18	1			3
						23	9									
09	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	78	1	1028	3	Y	41	38	1			6
						45	9									
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	31	1	298	3	Y	2	7	1			1
						2	9									
11	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	104	1	876	3	Y	56	49	1			8
						62	9									
12	1178 N	960	-0-	-218	-0-	76	1	878	3	Y	5	11	1			2
						6	9									

TOTAL GAS PROD: 6,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 108 RRCID -> 213827 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8126 - 8168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 109 RRCID -> 214599 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8472 - 8503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES A.T. WELL #: 95 RRCID -> 222835 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10333 - 10370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	29	1	211	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	22	1	171	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	169	-0-	-48	-0-	20	1	149	3	Y	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	164	-0-	-53	-0-	18	1	146	3	Y	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	24	1	181	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	27	1	190	3	Y	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	22	1	174	3	Y	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	19	1	253	3	Y	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	22	1	217	3	Y	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	24	1	204	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	223	-0-	-56	-0-	18	1	205	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	25	1	181	3	Y	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	21	1	162	3	Y	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	23	1	171	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	21	1	159	3	Y	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	20	1	167	3	Y	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	24	1	183	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	30	1	218	3	Y	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	22	1	181	3	Y	-0-					-0-
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	25	1	326	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	23	1	217	3	Y	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	28	1	233	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	255	-0-	-117	-0-	21	1	234	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES A.T. WELL #: 99 RRCID -> 223933 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10264 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	25	1	181	3	Y	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	21	1	162	3	Y	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	23	1	171	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	21	1	159	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	67	-0-	-119	-0-	7	1	60	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	30	1	219	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	29	1	231	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	231	3	Y	-0-					-0-
10	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	160	1	1536	3	Y	28	23	1			5
							31	9									
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	157	1	1314	3	Y	28	28	1			5
							31	9									
*12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	114	1	1317	3	Y	2	6	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

CANALES, E. G. WELL #: 40 RRCID -> 225676 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10234 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1707	-0-	-649	-0-	187	1	1357	3	Y	148	127	1			33
							163	9									
02	2268	N	1338	-0-	-930	-0-	139	1	1098	3	Y	92	105	1			20
							101	9									
03	1612	N	1148	-0-	-464	-0-	129	1	957	3	Y	56	65	1			11
							62	9									
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	113	1	871	3	Y	36	40	1			7
							40	9									
05	1488	N	792	-0-	-696	-0-	82	1	685	3	Y	23	21	1			9
							25	9									
06	3000	N	5585	-0-	2585	2585	627	1	4774	3	Y	167	154	1			22
							184	9									
07	3100	N	1575	-0-	-1525	1060	190	1	1368	3	Y	15	31	1			6
							17	9									
08	2239	N	1179	-0-	-1060	-0-	125	1	1003	3	Y	46	43	1			9
							51	9									
09	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	118	1	1551	3	Y	73	70	1			12
							80	9									
10	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	131	1	1257	3	Y	50	51	1			11
							55	9									
11	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	139	1	1168	3	Y	56	57	1			10
							62	9									
12	1798	X	1278	-0-	-520	-0-	102	1	1170	3	Y	5	12	1			3
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 20,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 767

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	31	1	225	3	Y	65	55	1			12
							72	9									
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	28	1	216	3	Y	66	67	1			11
							73	9									
03	310	N	195	-0-	-115	-0-	19	1	134	3	Y	38	44	1			5
							42	9									
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	21	1	161	3	Y	36	37	1			4
							40	9									
05	341	N	183	-0-	-158	-0-	17	1	144	3	Y	20	19	1			5
							22	9									
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	33	1	253	3	Y	67	65	1			7
							74	9									
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	36	1	261	3	Y	61	59	1			9
							67	9									
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	38	1	302	3	Y	40	42	1			7
							44	9									
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	28	1	372	3	Y	5	12	1			-0-
							6	9									
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	39	1	379	3	Y	46	40	1			6
							51	9									
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	43	1	365	3	Y	15	20	1			1
							17	9									
12	434	N	228	-0-	-206	-0-	18	1	210	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 459

CANALES, A.T. WELL #: 100 RRCID -> 226263 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10163 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2940	-0-	-67	-0-	343	1	2488	3	Y	99	85	1			25
							109	9									
02	2716	X	2429	-0-	-287	-0-	259	1	2057	3	Y	103	105	1			23
							113	9									
03	3007	X	2189	-0-	-818	-0-	247	1	1817	3	Y	114	115	1			22
							125	9									
04	2910	X	1988	-0-	-922	-0-	219	1	1690	3	Y	72	77	1			17
							79	9									
05	3007	X	1262	-0-	-1745	-0-	131	1	1094	3	Y	34	34	1			17
							37	9									
06	2640	X	2334	-0-	-306	-0-	262	1	1992	3	Y	73	76	1			14
							80	9									
07	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	334	1	2409	3	Y	65	64	1			15
							72	9									
08	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	266	1	2145	3	Y	76	72	1			19
							84	9									
09	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	189	1	2493	3	Y	67	71	1			15
							74	9									
10	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	279	1	2685	3	Y	83	78	1			20
							91	9									
11	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	310	1	2598	3	Y	56	62	1			14
							62	9									
12	2852	N	2837	-0-	-15	-0-	226	1	2605	3	Y	5	13	1			6
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 30,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 847

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A. T. WELL #: 101 RRCID -> 227509 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10350 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	29	1	211	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	22	1	171	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	169	-0-	-48	-0-	20	1	149	3	Y	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	18	1	139	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	164	-0-	-53	-0-	18	1	146	3	Y	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	24	1	181	3	Y	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	26	1	190	3	Y	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	22	1	174	3	Y	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	19	1	256	3	Y	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	23	1	216	3	Y	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	28	1	233	3	Y	-0-					-0-
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	20	1	235	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES, A. T. WELL #: 102 RRCID -> 229303 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10812 - 11339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	56	1	403	3	Y	49	43	1			11
							54	9									
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	59	1	472	3	Y	52	53	1			10
							57	9									
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	57	1	423	3	Y	77	74	1			13
							85	9									
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	36	1	272	3	Y	72	72	1			13
							79	9									
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	58	1	488	3	Y	34	33	1			14
							37	9									
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	62	1	470	3	Y	93	93	1			14
							102	9									
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	51	1	371	3	Y	92	89	1			17
							101	9									
08	589	N	339	-0-	-250	-0-	34	1	270	3	Y	32	40	1			9
							35	9									
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	49	1	652	3	Y	80	76	1			13
							88	9									
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	46	1	446	3	Y	57	58	1			12
							63	9									
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	53	1	445	3	Y	56	58	1			10
							62	9									
12	806	N	277	-0-	-529	-0-	22	1	254	3	Y	1	9	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 695

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A. T. WELL #: 103 RRCID -> 229667 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9755 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		3439	-0-		3439	3439	416	1	3005	3	Y	16	13	1			3
								18	9									
02	T. A.		5120	-0-		5120	8559	569	1	4508	3	Y	39	35	1			7
								43	9									
03	T. A.		4460	-0-		4460	13019	528	1	3890	3	Y	38	39	1			6
								42	9									
04	T. A.		4356	-0-		4356	17375	496	1	3820	3	Y	36	36	1			6
								40	9									
05	19128	X	1753	-0-		-17375	-0-	187	1	1552	3	Y	13	14	1			5
								14	9									
06	T. A.		3757	-0-		3757	3757	432	1	3293	3	Y	29	30	1			4
								32	9									
07	T. A.		4832	-0-		4832	8589	584	1	4212	3	Y	33	31	1			6
								36	9									
08	T. A.		3474	-0-		3474	12063	378	1	3059	3	Y	34	33	1			7
								37	9									
09	17901	X	5838	-0-		-12063	-0-	408	1	5383	3	Y	43	43	1			7
								47	9									
10	3305	X	3305	-0-		-0-	-0-	308	1	2974	3	Y	21	23	1			5
								23	9									
11	4680	X	3508	-0-		-1172	-0-	368	1	3081	3	Y	54	50	1			9
								59	9									
12	6045	X	1008	-0-		-5037	-0-	80	1	925	3	Y	3	9	1			3
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 44,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

CANALES, E. G. WELL #: 41 RRCID -> 234048 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11034 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2810	-0-		-11	-0-	328	1	2373	3	Y	99	85	1			22
								109	9									
02	2548	X	2324	-0-		-224	-0-	251	1	1987	3	Y	78	84	1			16
								86	9									
03	2821	X	2151	-0-		-670	-0-	247	1	1819	3	Y	77	79	1			14
								85	9									
04	2730	X	1941	-0-		-789	-0-	213	1	1649	3	Y	72	72	1			14
								79	9									
05	2821	X	1494	-0-		-1327	-0-	155	1	1297	3	Y	38	36	1			16
								42	9									
06	2973	X	2973	-0-		-0-	-0-	323	1	2466	3	Y	167	159	1			24
								184	9									
07	2602	N	2602	-0-		-0-	-0-	305	1	2196	3	Y	92	97	1			19
								101	9									
08	2270	N	2270	-0-		-0-	-0-	241	1	1945	3	Y	76	77	1			18
								84	9									
09	3000	N	3464	-0-		464	464	238	1	3136	3	Y	82	85	1			15
								90	9									
10	3100	N	2847	-0-		-253	211	259	1	2497	3	Y	83	80	1			18
								91	9									
11	3000	N	2949	-0-		-51	160	308	1	2579	3	Y	56	62	1			12
								62	9									
12	3565	X	2585	-0-		-980	-0-	206	1	2375	3	Y	4	13	1			3
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 30,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 924

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, E.G. WELL #: 42 RRCID -> 240362 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10590 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES, A. T. WELL #: 104 RRCID -> 241042 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10532 - 11068

01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	197	1	1423	3	Y	99	85	1			22
							109	9									
02	1540	N	1369	-0-	-171	-0-	144	1	1139	3	Y	78	84	1			16
							86	9									
03	1612	N	1350	-0-	-262	-0-	151	1	1114	3	Y	77	79	1			14
							85	9									
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	160	1	1234	3	Y	72	72	1			14
							79	9									
05	1519	N	1124	-0-	-395	-0-	116	1	971	3	Y	34	33	1			15
							37	9									
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	183	1	1388	3	Y	91	92	1			14
							100	9									
07	1519	N	1308	-0-	-211	-0-	147	1	1060	3	Y	92	89	1			17
							101	9									
08	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	107	1	863	3	Y	67	69	1			15
							74	9									
09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	127	1	1672	3	Y	85	85	1			15
							94	9									
10	1302	N	1194	-0-	-108	-0-	106	1	1026	3	Y	56	58	1			13
							62	9									
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	105	1	882	3	Y	56	58	1			11
							62	9									
12	1953	N	864	-0-	-1089	-0-	69	1	791	3	Y	4	12	1			3
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 16,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 811

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-		382	1	2766	3	Y	132	115	1			30
								145	9									
02	2716	X	2339	-0-	-377	-0-		253	1	2000	3	Y	78	91	1			17
								86	9									
03	3007	X	1860	-0-	-1147	-0-		212	1	1563	3	Y	77	81	1			13
								85	9									
04	2910	X	1641	-0-	-1269	-0-		179	1	1383	3	Y	72	73	1			12
								79	9									
05	3007	X	1159	-0-	-1848	-0-		121	1	1001	3	Y	34	33	1			13
								37	9									
06	2220	X	1985	-0-	-235	-0-		218	1	1665	3	Y	93	94	1			12
								102	9									
07	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-		273	1	1961	3	Y	92	89	1			15
								101	9									
08	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-		200	1	1610	3	Y	67	69	1			13
								74	9									
09	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-		203	1	2670	3	Y	63	67	1			9
								69	9									
10	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-		214	1	2064	3	Y	83	79	1			13
								91	9									
11	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-		230	1	1927	3	Y	84	86	1			11
								92	9									
12	2914	N	1977	-0-	-937	-0-		157	1	1812	3	Y	7	18	1			-0-
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 26,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 882

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1543	-0-	-565	-0-		167	1	1213	3	Y	148	128	1			32
								163	9									
02	1820	X	1272	-0-	-548	-0-		130	1	1026	3	Y	105	116	1			21
								116	9									
03	2015	X	1021	-0-	-994	-0-		112	1	824	3	Y	77	85	1			13
								85	9									
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-		98	1	752	3	Y	72	73	1			12
								79	9									
05	1395	N	543	-0-	-852	-0-		54	1	452	3	Y	34	33	1			13
								37	9									
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-		116	1	889	3	Y	93	94	1			12
								102	9									
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-		125	1	902	3	Y	92	89	1			15
								101	9									
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-		94	1	756	3	Y	34	42	1			7
								37	9									
09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-		101	1	1327	3	Y	100	94	1			13
								110	9									
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-		99	1	958	3	Y	57	60	1			10
								63	9									
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-		101	1	844	3	Y	70	70	1			10
								77	9									
12	1488	N	911	-0-	-577	-0-		72	1	832	3	Y	6	15	1			1
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 13,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 888

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C179 F RRCID -> 072151 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6728 - 6734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES, P. WELL #: 136 RRCID -> 092507 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8090 - 8168

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES, P. WELL #: 126 RRCID -> 148734 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7634 - 7656

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
CANALES, P. WELL #: 123 RRCID -> 150046 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7633 - 7647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES, P. WELL #: 142 RRCID -> 221346 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6908 - 6930

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES, P. WELL #: 143 RRCID -> 254028 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8167 - 8969

01	3007 X	2952	-0-	-55	-0-	325	1	2627	3	Y	-0-					-0-
02	2716 X	2292	-0-	-424	-0-	241	1	2051	3	Y	-0-					-0-
03	3007 X	344	-0-	-2663	-0-	272	1	72	3	Y	-0-					-0-
04	2850 X	1911	-0-	-939	-0-	206	1	1705	3	Y	-0-					-0-
05	2945 X	2011	-0-	-934	-0-	239	1	1772	3	Y	-0-					-0-
06	2850 X	1544	-0-	-1306	-0-	190	1	1354	3	Y	-0-					-0-
07	2542 X	1340	-0-	-1202	-0-	156	1	1184	3	Y	-0-					-0-
08	2015 X	1076	-0-	-939	-0-	134	1	942	3	Y	-0-					-0-
09	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	336	1	2455	3	Y	-0-					-0-
10	2015 X	1940	-0-	-75	-0-	258	1	1682	3	Y	-0-					-0-
11	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	262	1	1692	3	Y	-0-					-0-
12	2883 N	2335	-0-	-548	-0-	327	1	2008	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 43 RRCID -> 044301 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6433 - 6440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 41 L RRCID -> 054776 COMPL. DATE 03/23/1973 TOTAL DEPTH 8576 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
BLUCHER, C.F.H. WELL #: 32 RRCID -> 124463 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7323 - 7338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART - JONES UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 125369 COMPL. DATE 02/16/1989 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 6171 - 6181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART-JONES UNIT NO.2 WELL #: 7 L RRCID -> 131954 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7489 - 7500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		3010	-0-	3010	5630	3010	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	5630					N	NO RPT					-0-
03	9160	X	3530	-0-	-5630	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
04	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
05	DELQ PR		2951	-0-	2951	2951	2951	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3459	-0-	459	3410	3459	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3434	-0-	334	3744	3434	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2633	-0-	-467	3277	2633	2			N	-0-					-0-
09	6637	X	3360	-0-	-3277	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
10	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
*11	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
*12	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.-C.-B. (LWR FRIO-UP VXBG) 89945 204 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
KING RANCH WELL #: 1 RRCID -> 128388 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6983 - 6993

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.C.B.(RICHARD W-2) 89945 238 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 137760 COMPL. DATE 01/21/1991 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7516 - 7543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.-C.-B. (SANFORD) 89945 242 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
BLUCHER, C.F.H. WELL #: 52 L RRCID -> 132230 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6096 - 6308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 51RU RRCID -> 133220 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6293 - 6302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
BLUCHER, C.F.H. WELL #: 62 RRCID -> 256165 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6942 - 6964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 61 RRCID -> 256330 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6862 - 6934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUCHER, C.F.H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 262052 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DE TIJERINA, H. C. WELL #: 53 RRCID -> 014667 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6949 - 6957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 36 U RRCID -> 034550 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7164 - 7187

01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	272	1	1751	3	N	8					36
							9	9									
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	244	1	1577	3	N	2					38
							2	9									
03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	269	1	1690	3	N	5					43
							6	9									
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	256	1	1644	3	N	2					45
							2	9									
05	1860	N	1763	-0-	-97	-0-	263	1	1498	3	N	2					47
							2	9									
06	1800	N	1483	-0-	-317	-0-	299	1	1181	3	N	3					50
							3	9									
07	1860	N	1730	-0-	-130	-0-	304	1	1424	3	N	2					52
							2	9									
08	1767	N	1367	-0-	-400	-0-	252	1	1115	3	N	-0-					52
09	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	293	1	1530	3	N	-0-					52
10	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	329	1	1492	3	N	1					53
							1	9									
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	320	1	1427	3	N	-0-					53
12	1891	N	1652	-0-	-239	-0-	201	1	1451	3	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 21,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 94 U RRCID -> 053621 COMPL. DATE 10/01/1972 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	99	1	642	3	Y	2			9
							2	9							
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	90	1	578	3	Y	1			10
							1	9							
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	98	1	619	3	Y	2			12
							2	9							
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	93	1	603	3	Y	1			13
							1	9							
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	96	1	549	3	Y	1			14
							1	9							
06	660	N	544	-0-	-116	-0-	110	1	433	3	Y	1			15
							1	9							
07	682	N	532	-0-	-150	-0-	93	1	438	3	Y	1			16
							1	9							
08	651	N	420	-0-	-231	-0-	77	1	343	3	Y	-0-			16
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	90	1	470	3	Y	-0-			16
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	102	1	459	3	Y	-0-			16
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	99	1	439	3	Y	-0-			16
12	589	N	508	-0-	-81	-0-	62	1	446	3	Y	-0-			16

TOTAL GAS PROD: 7,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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 LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DETIJERINA,H.C. WELL #: 4 RRCID -> 058645 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7092 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	54	1	351	3	Y	1					6
							1	9									
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	50	1	319	3	Y	-0-					6
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	71	1	451	3	Y	1					7
							1	9									
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	69	1	438	3	Y	-0-					7
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	70	1	400	3	Y	-0-					7
06	450	N	396	-0-	-54	-0-	80	1	315	3	Y	1					8
							1	9									
07	465	N	399	-0-	-66	-0-	69	1	329	3	Y	1					9
							1	9									
08	465	N	316	-0-	-149	-0-	59	1	257	3	Y	-0-					9
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	67	1	353	3	Y	-0-					9
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	76	1	345	3	Y	1					10
							1	9									
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	74	1	329	3	Y	-0-					10
12	434	N	382	-0-	-52	-0-	47	1	335	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 5,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DETIJERINA,H. C. WELL #: 70 RRCID -> 063723 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6950 - 6962

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DETIJERINA, H. C. WELL #: 42 RRCID -> 063927 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DETIJERINA, H.C. WELL #: 72 L RRCID -> 069014 COMPL. DATE 10/01/1976 TOTAL DEPTH 7248 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DETIJERINA, H.C. WELL #: 88 H RRCID -> 069440 COMPL. DATE 06/11/1971 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 84 RRCID -> 071752 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE TIJERINA, H. C. WELL #: 86 RRCID -> 078276 COMPL. DATE 07/05/1978 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7122 - 7128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 69 RRCID -> 078612 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7231 - 7246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 67 RRCID -> 079989 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 6976 - 6988

01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	173	1	1121	3	Y	6				20
							7	9								
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	155	1	995	3	Y	2				22
							2	9								
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	168	1	1055	3	Y	3				25
							3	9								
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	182	1	1173	3	Y	1				26
							1	9								
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	192	1	1090	3	Y	1				27
							1	9								
06	1200	N	1009	-0-	-191	-0-	203	1	804	3	Y	2				29
							2	9								
07	1302	N	1084	-0-	-218	-0-	190	1	892	3	Y	2				31
							2	9								
08	1271	N	866	-0-	-405	-0-	159	1	707	3	Y	-0-				31
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	215	1	1119	3	Y	-0-				31
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	217	1	983	3	Y	-0-				31
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	205	1	914	3	Y	-0-				31
*12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	184	1	1317	3	Y	-0-				31

TOTAL GAS PROD: 14,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE TIJERINA, H. C. WELL #: 20 RRCID -> 083024 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7106 - 7112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 14 RRCID -> 088366 COMPL. DATE 06/17/1980 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7035 - 7039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 61 RRCID -> 091580 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6528 - 6534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE TIJERINA, H C WELL #: 7 RRCID -> 091751 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7070 - 7074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	271	1	1752	3	Y	8					29
							9	9									
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	244	1	1577	3	Y	2					31
							2	9									
03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	269	1	1690	3	Y	5					36
							6	9									
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	256	1	1644	3	Y	2					38
							2	9									
05	1860	N	1763	-0-	-97	-0-	263	1	1498	3	Y	2					40
							2	9									
06	1800	N	248	-0-	-1552	-0-	50	1	197	3	Y	1					41
							1	9									
07	1860	N	532	-0-	-1328	-0-	93	1	438	3	Y	1					42
							1	9									
08	1767	N	421	-0-	-1346	-0-	78	1	343	3	Y	-0-					42
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	90	1	471	3	Y	-0-					42
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	102	1	459	3	Y	-0-					42
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	99	1	439	3	Y	-0-					42
12	589	N	508	-0-	-81	-0-	62	1	446	3	Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 12,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 94 L RRCID -> 092379 COMPL. DATE 06/18/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7157 - 7161

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 9 RRCID -> 109787 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7108 - 7116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 48 RRCID -> 111570 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5968 - 6154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 50 RRCID -> 112566 COMPL. DATE 09/17/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6922 - 6928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES, A.T. WELL #: 16 RRCID -> 118700 COMPL. DATE 10/17/1985 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6975 - 6985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE TIJERINA, H. C. WELL #: 73 RRCID -> 161777 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6975 - 6996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					3
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					3
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 57 RRCID -> 181429 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6442 - 6455

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	45	1	293	3	Y	1					6
							1	9									
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	41	1	263	3	Y	-0-					6
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	44	1	282	3	Y	1					7
							1	9									
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	43	1	274	3	Y	-0-					7
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	44	1	249	3	Y	-0-					7
06	300	N	248	-0-	-52	-0-	49	1	198	3	Y	1					8
							1	9									
07	310	N	266	-0-	-44	-0-	47	1	219	3	Y	-0-					8
08	279	N	211	-0-	-68	-0-	39	1	172	3	Y	-0-					8
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	45	1	235	3	Y	-0-					8
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	50	1	230	3	Y	-0-					8
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	49	1	220	3	Y	-0-					8
12	279	N	254	-0-	-25	-0-	31	1	223	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 3,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 92 RRCID -> 204415 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7148 - 7183

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	204	1	1314	3	Y	6					28
							7	9									
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	183	1	1183	3	Y	2					30
							2	9									
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	202	1	1267	3	Y	3					33
							3	9									
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	191	1	1234	3	Y	2					35
							2	9									
05	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	197	1	1124	3	Y	1					36
							1	9									
06	1350	N	1112	-0-	-238	-0-	225	1	885	3	Y	2					38
							2	9									
07	1395	N	1198	-0-	-197	-0-	210	1	986	3	Y	2					40
							2	9									
08	1333	N	947	-0-	-386	-0-	175	1	772	3	Y	-0-					40
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	203	1	1059	3	Y	-0-					40
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	228	1	1033	3	Y	-0-					40
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	222	1	987	3	Y	-0-					40
12	1302	N	1143	-0-	-159	-0-	139	1	1004	3	Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 15,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 47 RRCID -> 047829 COMPL. DATE 01/30/1970 TOTAL DEPTH 8227 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	50	-0-	50	80	50	2		N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	80				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	80				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	80				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	80				N	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	80				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	80				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	80				N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	80				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	80				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	80				N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	80				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 50 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 31 RRCID -> 081826 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6271 - 6295

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 25LU RRCID -> 097599 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6866 - 6935

01	6386 X	6287	-0-	-99	-0-	6287	2		N	-0-			-0-
02	6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2		N	-0-			-0-
03	8487 X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	2		N	-0-			-0-
04	5550 X	4960	-0-	-590	-0-	4960	2		N	-0-			-0-
05	8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	8216	2		N	-0-			-0-
06	7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	7789	2		N	-0-			-0-
07	7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	7643	2		N	-0-			-0-
08	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	2		N	-0-			-0-
09	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	2		N	-0-			-0-
10	8449 X	8449	-0-	-0-	-0-	8449	2		N	-0-			-0-
11	7800 X	5955	-0-	-1845	-0-	5955	2		N	-0-			-0-
*12	7827 X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -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 #: 45LU RRCID -> 110904 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7172 - 7227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 57 RRCID -> 122264 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6250 - 6256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 40 U RRCID -> 122873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7151 - 7154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
STEWART - JONES UNIT NO.2 WELL #: 6 RRCID -> 128190 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7168 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
*11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
*12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART - JONES UNIT NO. 2 WELL #: 7 U RRCID -> 132035 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7028 - 7042

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	307					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	307					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	307					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	307					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	307					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	307					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	307					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	307					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 60 RRCID -> 138415 COMPL. DATE 05/22/1991 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7124 - 7134

01	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
02	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	80	-0-	-2462	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	408	-0-	-4182	-0-	408	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	283	-0-	-4460	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	249	-0-	-2391	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	492	-0-	-2236	-0-	492	2			N	-0-					-0-
08	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
09	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
10	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
*11	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
*12	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -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 #: 50 RRCID -> 140078 COMPL. DATE 12/07/1991 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7093 - 7107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 55-L RRCID -> 143906 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6906 - 6942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 8 RRCID -> 148659 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6978 - 6990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
STEWART-JONES UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 150651 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7064 - 7080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 59 RRCID -> 155387 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6182 - 6195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 23 RRCID -> 155652 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 6924 - 6934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
BLUCHER, C.F.H. WELL #: 28 RRCID -> 162754 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6186 - 6197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 56 RRCID -> 166739 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6269

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C-B (6300) 89945 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 138426 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6369 - 6377

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIO AYOLA (3700) 90133 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 701 RRCID -> 258172 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 3690 - 3704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1979	-0-	-98	-0-	160 241	1 9	1578	3	Y	219	324	1			125
02	1876	N	1561	-0-	-315	-0-	133 119	1 9	1309	3	Y	108	152	1			81
03	2077	N	1268	-0-	-809	-0-	68 3	1 9	1197	3	Y	3					84
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	135 210	1 9	1669	3	Y	191	142	1			133
05	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	119 172	1 9	1431	3	Y	156	156	1			133
06	1230	N	577	-0-	-653	-0-	44 59	1 9	474	3	Y	54					187
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	127 147	1 9	1561	3	Y	134	163	1			158
08	1736	N	632	-0-	-1104	-0-	110 13	1 9	509	3	Y	12	128	1			42
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	167 100	1 9	1402	3	Y	91					133
10	1829	N	1265	-0-	-564	-0-	144 91	1 9	1030	2	Y	83	116	1			100
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	153 188	1 9	1228	2	Y	171	131	1			140
12	1736	N	1316	-0-	-420	-0-	96 171	1 9	1049	2	Y	155	152	1			143

TOTAL GAS PROD: 17,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,377

TIO AYOLA (5400) 90133 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 729 RRCID -> 270816 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 5420 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2017 - PLUGGED 06/01/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM EAST (14,900) 90480 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SANTA FE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190121 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 16025 PERF.14856 - 15046

01	4153		4153	-0-	-0-	-0-	411	1	3554	2	Y	171	186	1			27
							188	9									
02	3640	#	3595	-0-	-45	-0-	348	1	3101	2	Y	133	123	1			37
							146	9									
03	4061		4061	-0-	-0-	-0-	308	1	3602	2	Y	137	123	1			51
							151	9									
04	4106	R	4106	-0-	-0-	-0-	331	1	3580	2	Y	177	183	1			45
							195	9									
05	4154	#	3362	-0-	-792	-0-	275	1	2914	2	Y	157	143	1			59
							173	9									
06	4020	#	3239	-0-	-781	-0-	256	1	2849	2	Y	122	120	1			61
							134	9									
07	4361	R	4361	-0-	-0-	-0-	346	1	3850	2	Y	150	163	1			48
							165	9									
08	4247	#	3134	-0-	-1113	-0-	243	1	2748	2	Y	130	143	1			35
							143	9									
09	4650		5177	-0-	527	527	421	1	4583	2	Y	157	143	1			49
							173	9									
10	DLQ	G-10	4471	-0-	4471	4998	359	1	3918	2	Y	176	181	1			44
							194	9									
11	DLQ	G-10	3857	-0-	3857	8855	326	1	3384	2	Y	134	144	1			34
							147	9									
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8855					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 43,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,644

SANTA FE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 195170 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 15935 PERF.14875 - 14958

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM EAST (13,800) 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 105 RRCID -> 187663 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 15195 PERF.14145 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1587	-0-	-87	-0-	80	1	1507	2	Y	-0-			-0-
02	1484	N	1460	-0-	-24	-0-	87	1	1373	2	Y	-0-			-0-
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	110	1	1435	2	Y	-0-			-0-
04	1530	N	1486	-0-	-44	-0-	102	1	1384	2	Y	-0-			-0-
05	1612	N	1498	-0-	-114	-0-	89	1	1409	2	Y	-0-			-0-
06	1500	N	1472	-0-	-28	-0-	60	1	1412	2	Y	-0-			-0-
07	1550	N	1437	-0-	-113	-0-	55	1	1382	2	Y	-0-			-0-
08	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	54	1	1378	2	Y	-0-			-0-
09	1470	N	851	-0-	-619	-0-	39	1	812	2	Y	-0-			-0-
10	1426	N	190	-0-	-1236	-0-	6	1	184	2	Y	-0-			-0-
11	1380	N	309	-0-	-1071	-0-	10	1	299	2	Y	-0-			-0-
12	868	N	202	-0-	-666	-0-	7	1	195	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA FE RANCH WELL #: 107 RRCID -> 188472 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 14858 PERF.14382 - 14686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	27	1	430	2	Y	-0-			-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	-0-			-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-			-0-
05	496	N	68	-0-	-428	-0-	4	1	64	2	Y	-0-			-0-
06	120	N	14	-0-	-106	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
08	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-			-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			-0-
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA FE RANCH WELL #: 106 RRCID -> 188650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14420 PERF.13986 - 14206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	370	1	6958	2	Y	-0-			-0-
02	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	377	1	5931	2	Y	-0-			-0-
03	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	492	1	6423	2	Y	-0-			-0-
04	7080	X	6620	-0-	-460	-0-	455	1	6165	2	Y	-0-			-0-
05	7316	X	6209	-0-	-1107	-0-	367	1	5842	2	Y	-0-			-0-
06	7080	X	5963	-0-	-1117	-0-	244	1	5719	2	Y	-0-			-0-
07	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	270	1	6793	2	Y	-0-			-0-
08	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	261	1	6661	2	Y	-0-			-0-
09	6630	X	6501	-0-	-129	-0-	299	1	6202	2	Y	-0-			-0-
10	7068	X	6489	-0-	-579	-0-	217	1	6272	2	Y	-0-			-0-
11	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	227	1	6620	2	Y	-0-			-0-
12	7068	X	6523	-0-	-545	-0-	217	1	6306	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 108 RRCID -> 189845 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14146 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13578	X	13425	-0-	-153	-0-	668	1	12547	2	Y	191	187	1			159
							210	9									
02	12264	X	11757	-0-	-507	-0-	694	1	10921	2	Y	129	97	1			191
							142	9									
03	13578	X	13177	-0-	-401	-0-	926	1	12095	2	Y	142	135	1			198
							156	9									
04	12665	X	12665	-0-	-0-	-0-	861	1	11658	2	Y	133	144	1			187
							146	9									
05	12865	X	12623	-0-	-242	-0-	739	1	11749	2	Y	123	118	1			192
							135	9									
06	12450	X	12293	-0-	-157	-0-	499	1	11674	2	Y	109	109	1			192
							120	9									
07	12865	X	12820	-0-	-45	-0-	486	1	12214	2	Y	109	130	1			171
							120	9									
08	12865	X	11881	-0-	-984	-0-	441	1	11241	2	Y	181	170	1			182
							199	9									
09	12450	X	-0-	-0-	-12450	-0-					Y	-0-	182	1			-0-
10	12834	X	9977	-0-	-2857	-0-	330	1	9524	2	Y	112	51	1			61
							123	9									
11	15252	X	15252	-0-	-0-	-0-	500	1	14589	2	Y	148	90	1			119
							163	9									
*12	16911	X	16911	-0-	-0-	-0-	557	1	16180	2	Y	158	148	1			129
							174	9									

TOTAL GAS PROD: 142,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,535

SANTA FE RANCH WELL #: 110 RRCID -> 190028 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14519 - 14758

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA FE RANCH WELL #: 120 RRCID -> 192325 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 14460 PERF.13906 - 14090

01	682	X	204	-0-	-478	-0-	10	1	194	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	243	-0-	-93	-0-	14	1	229	2	Y	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	24	1	306	2	Y	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	16	1	220	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	92	-0-	-187	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	136	-0-	-194	-0-	6	1	130	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-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-

TOTAL GAS PROD: 1,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 116 RRCID -> 192836 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14639 PERF.14210 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA FE RANCH WELL #: 115 RRCID -> 193814 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14368 PERF.13821 - 13960

01	38719	X	38131	-0-	-588	-0-	1901	1	35733	2	Y	452	459	1			390
							497	9									
02	34972	X	16977	-0-	-17995	-0-	1001	1	15761	2	Y	195	198	1			387
							215	9									
03	38719	X	203	-0-	-38516	-0-	14	1	187	2	Y	2	158	1			231
							2	9									
04	38550	X	282	-0-	-38268	-0-	19	1	260	2	Y	3	102	1			132
							3	9									
05	39742	X	886	-0-	-38856	-0-	52	1	828	2	Y	5	53	1			84
							6	9									
06	37093	X	37093	-0-	-0-	-0-	1509	1	35306	2	Y	253	122	1			215
							278	9									
07	47046	X	47046	-0-	-0-	-0-	1788	1	44972	2	Y	260	206	1			269
							286	9									
08	42253	X	42253	-0-	-0-	-0-	1594	1	40642	2	Y	15	138	1			146
							17	9									
09	37880	X	37880	-0-	-0-	-0-	1740	1	36118	2	Y	20	6	1			160
							22	9									
10	47058	X	38398	-0-	-8660	-0-	1268	1	36600	2	Y	482	290	1			352
							530	9									
11	45540	X	37025	-0-	-8515	-0-	1212	1	35359	2	Y	413	329	1			436
							454	9									
12	47058	X	38425	-0-	-8633	-0-	1263	1	36678	2	Y	440	467	1			409
							484	9									

TOTAL GAS PROD: 334,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,540

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 121 RRCID -> 194536 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 14295 PERF.13852 - 13968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19820	X	19820	-0-	-0-	-0-	997	1	18733	2	Y	82	83	1	71
							90	9							
02	20328	X	17702	-0-	-2626	-0-	1054	1	16587	2	Y	55	43	1	83
							61	9							
03	22506	X	18749	-0-	-3757	-0-	1328	1	17354	2	Y	61	59	1	85
							67	9							
04	19350	X	19018	-0-	-332	-0-	1303	1	17651	2	Y	58	63	1	80
							64	9							
05	19809	X	18589	-0-	-1220	-0-	1097	1	17434	2	Y	53	51	1	82
							58	9							
06	19170	X	18015	-0-	-1155	-0-	736	1	17226	2	Y	48	47	1	83
							53	9							
07	19654	X	19038	-0-	-616	-0-	726	1	18259	2	Y	48	57	1	74
							53	9							
08	19654	X	18905	-0-	-749	-0-	710	1	18103	2	Y	84	76	1	82
							92	9							
09	19020	X	17736	-0-	-1284	-0-	810	1	16802	2	Y	113	7	1	188
							124	9							
10	19034	X	18181	-0-	-853	-0-	606	1	17496	2	Y	72	117	1	143
							79	9							
11	18548	X	18548	-0-	-0-	-0-	613	1	17866	2	Y	63	89	1	117
							69	9							
12	19034	X	18439	-0-	-595	-0-	611	1	17753	2	Y	68	99	1	86
							75	9							

TOTAL GAS PROD: 222,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 805

SANTA FE RANCH WELL #: 109 RRCID -> 194922 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 14450 PERF.14006 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	449	1	8447	2	Y	343	345	1	295
							377	9							
02	8204	X	5079	-0-	-3125	-0-	289	1	4555	2	Y	214	172	1	337
							235	9							
03	9083	X	6597	-0-	-2486	-0-	449	1	5867	2	Y	255	239	1	353
							281	9							
04	7860	X	6032	-0-	-1828	-0-	397	1	5369	2	Y	242	259	1	336
							266	9							
05	8122	X	4455	-0-	-3667	-0-	249	1	3961	2	Y	223	213	1	346
							245	9							
06	7860	X	2050	-0-	-5810	-0-	75	1	1756	2	Y	199	196	1	349
							219	9							
07	6603	X	1467	-0-	-5136	-0-	48	1	1201	2	Y	198	236	1	311
							218	9							
08	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	335	1	8539	2	Y	329	308	1	332
							362	9							
09	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					Y	-0-	332	1	-0-
10	4464	X	2032	-0-	-2432	-0-	64	1	1836	2	Y	120	54	1	66
							132	9							
11	7860	X	5740	-0-	-2120	-0-	181	1	5267	2	Y	265	142	1	189
							292	9							
12	8122	X	5716	-0-	-2406	-0-	180	1	5225	2	Y	283	252	1	220
							311	9							

TOTAL GAS PROD: 57,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,671

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 118 RRCID -> 196615 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14406 - 14416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11067	X	9744	-0-	-1323	-0-	488	1	9179	2	Y	70	72	1			59
							77	9									
02	9996	X	8691	-0-	-1305	-0-	516	1	8122	2	Y	48	37	1			70
							53	9									
03	10695	X	9498	-0-	-1197	-0-	671	1	8770	2	Y	52	50	1			72
							57	9									
04	9600	X	8638	-0-	-962	-0-	590	1	7993	2	Y	50	54	1			68
							55	9									
05	9920	X	8607	-0-	-1313	-0-	506	1	8050	2	Y	46	44	1			70
							51	9									
06	9420	X	8511	-0-	-909	-0-	347	1	8119	2	Y	41	41	1			70
							45	9									
07	9610	X	8780	-0-	-830	-0-	334	1	8401	2	Y	41	49	1			62
							45	9									
08	9486	X	8067	-0-	-1419	-0-	302	1	7690	2	Y	68	63	1			67
							75	9									
09	8640	X	1252	-0-	-7388	-0-	57	1	1192	2	Y	3	3	1			67
							3	9									
10	24792	X	24792	-0-	-0-	-0-	828	1	23910	2	Y	49	53	1			63
							54	9									
11	20862	X	20862	-0-	-0-	-0-	690	1	20111	2	Y	55	51	1			67
							61	9									
*12	17442	X	17442	-0-	-0-	-0-	578	1	16800	2	Y	58	67	1			58
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 134,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 581

SANTA FE RANCH WELL #: 119 RRCID -> 199607 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13793 - 13986

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/10/2017 - W/O TO 04-282483

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 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
01	18391	X	18391	-0-	-0-	-0-	915 286	1 9	17190	2	Y	260	261	1			225
02	18285	X	18285	-0-	-0-	-0-	1081 191	1 9	17013	2	Y	174	134	1			265
03	19723	X	19723	-0-	-0-	-0-	1387 212	1 9	18124	2	Y	193	185	1			273
04	20370	X	17954	-0-	-2416	-0-	1221 201	1 9	16532	2	Y	183	198	1			258
05	20243	X	17937	-0-	-2306	-0-	1051 186	1 9	16700	2	Y	169	162	1			265
06	19590	X	16505	-0-	-3085	-0-	670 161	1 9	15674	2	Y	146	148	1			263
07	20243	X	13905	-0-	-6338	-0-	526 165	1 9	13214	2	Y	150	177	1			236
08	19716	X	16039	-0-	-3677	-0-	595 293	1 9	15151	2	Y	266	241	1			261
09	17940	X	17107	-0-	-833	-0-	768 395	1 9	15944	2	Y	359	22	1			598
10	18039	X	18039	-0-	-0-	-0-	596 250	1 9	17193	2	Y	227	370	1			455
11	16991	X	16991	-0-	-0-	-0-	556 221	1 9	16214	2	Y	201	280	1			376
12	17670	X	16986	-0-	-684	-0-	558 235	1 9	16193	2	Y	214	312	1			278

TOTAL GAS PROD: 207,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,542

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SANTA FE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 183767 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 16042 PERF.13820 - 14088

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2017 - P/A 02/03/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA FE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 185501 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 15835 PERF.14154 - 14516

01	13330	X	13330	-0-	-0-	-0-	1365 149	1 9	11816	2	Y	135	148	1			21
02	11620	X	11521	-0-	-99	-0-	1152 117	1 9	10252	2	Y	106	98	1			29
03	13325	X	13325	-0-	-0-	-0-	1039 120	1 9	12166	2	Y	109	98	1			40
04	T. A.		13216	-0-	13216	13216	1106 156	1 9	11954	2	Y	142	146	1			36
05	T. A.		11509	-0-	11509	24725	981 136	1 9	10392	2	Y	124	113	1			47
06	T. A.		11162	-0-	11162	35887	910 107	1 9	10145	2	Y	97	96	1			48
07	47527	X	11640	-0-	-35887	-0-	949 132	1 9	10559	2	Y	120	130	1			38
08	12679	X	8439	-0-	-4240	-0-	677 114	1 9	7648	2	Y	104	114	1			28
09	12270	X	10847	-0-	-1423	-0-	902 138	1 9	9807	2	Y	125	114	1			39
10	11625	X	10796	-0-	-829	-0-	892 154	1 9	9750	2	Y	140	144	1			35
11	11250	X	5670	-0-	-5580	-0-	487 118	1 9	5065	2	Y	107	115	1			27
12	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 121,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,309

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SANTA FE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 185707 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13856 - 14172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	1720	-0-	-5038	-0-	170	1	1470	2	Y	73	80	1			11
							80	9									
02	6104	X	516	-0-	-5588	-0-	46	1	406	2	Y	58	53	1			16
							64	9									
03	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	673	1	7877	2	Y	59	53	1			22
							65	9									
04	T. A.		6502	-0-	6502	6502	544	1	5874	2	Y	76	79	1			19
							84	9									
05	T. A.		19436	-0-	19436	25938	1670	1	17692	2	Y	67	61	1			25
							74	9									
06	T. A.		21989	-0-	21989	47927	1806	1	20125	2	Y	53	52	1			26
							58	9									
07	70084	X	22157	-0-	-47927	-0-	1821	1	20264	2	Y	65	70	1			21
							72	9									
08	19437	X	15831	-0-	-3606	-0-	1283	1	14487	2	Y	55	61	1			15
							61	9									
09	21990	X	19988	-0-	-2002	-0-	1677	1	18237	2	Y	67	61	1			21
							74	9									
10	22723	X	19734	-0-	-2989	-0-	1648	1	18002	2	Y	76	78	1			19
							84	9									
11	21990	X	17488	-0-	-4502	-0-	1530	1	15895	2	Y	57	62	1			14
							63	9									
12	22165	X	NO RPT	-0-	-22165	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 153,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 706

SANTA FE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 186882 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13964 - 14336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	697	1	6033	2	Y	105	115	1			16
							116	9									
02	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	674	1	5996	2	Y	83	76	1			23
							91	9									
03	7006	X	6463	-0-	-543	-0-	501	1	5870	2	Y	84	76	1			31
							92	9									
04	T. A.		5692	-0-	5692	5692	472	1	5099	2	Y	110	113	1			28
							121	9									
05	T. A.		7103	-0-	7103	12795	604	1	6393	2	Y	96	88	1			36
							106	9									
06	T. A.		6979	-0-	6979	19774	568	1	6328	2	Y	75	74	1			37
							83	9									
07	26653	X	6879	-0-	-19774	-0-	559	1	6218	2	Y	93	100	1			30
							102	9									
08	7099	X	5335	-0-	-1764	-0-	427	1	4820	2	Y	80	88	1			22
							88	9									
09	6990	X	6658	-0-	-332	-0-	552	1	6000	2	Y	96	88	1			30
							106	9									
10	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	634	1	6930	2	Y	108	111	1			27
							119	9									
11	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	649	1	6746	2	Y	83	89	1			21
							91	9									
12	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 73,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,013

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
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2017 - P/A 01/25/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SANTA FE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 187145 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 14986 PERF.14328 - 14748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	6498	-0-	-2120	-0-	654	1	5660	2	Y	167	182	1			26
							184	9									
02	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	912	1	8119	2	Y	130	120	1			36
							143	9									
03	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	761	1	8913	2	Y	133	120	1			49
							146	9									
04	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	390	1	4212	2	Y	174	179	1			44
							191	9									
05	10168	X	2315	-0-	-7853	-0-	185	1	1962	2	Y	153	139	1			58
							168	9									
06	9840	X	7517	-0-	-2323	-0-	608	1	6779	2	Y	118	117	1			59
							130	9									
07	10168	X	6514	-0-	-3654	-0-	524	1	5828	2	Y	147	159	1			47
							162	9									
08	9827	X	3789	-0-	-6038	-0-	297	1	3352	2	Y	127	140	1			34
							140	9									
09	7530	X	5931	-0-	-1599	-0-	485	1	5279	2	Y	152	139	1			47
							167	9									
10	DLQ G-10		5566	-0-	5566	5566	451	1	4926	2	Y	172	176	1			43
							189	9									
11	DLQ G-10		5104	-0-	5104	10670	435	1	4525	2	Y	131	141	1			33
							144	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	10670					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 67,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,604

SANTA FE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 187275 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13786 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22754	X	22267	-0-	-487	-0-	2286	1	19793	2	Y	171	186	1			27
							188	9									
02	20552	X	16951	-0-	-3601	-0-	1698	1	15107	2	Y	133	123	1			37
							146	9									
03	25344	X	25344	-0-	-0-	-0-	1983	1	23210	2	Y	137	123	1			51
							151	9									
04	25692	X	25692	-0-	-0-	-0-	2160	1	23337	2	Y	177	183	1			45
							195	9									
05	23405	X	22911	-0-	-494	-0-	1962	1	20776	2	Y	157	143	1			59
							173	9									
06	24540	X	21800	-0-	-2740	-0-	1784	1	19882	2	Y	122	120	1			61
							134	9									
07	26536	X	22133	-0-	-4403	-0-	1811	1	20157	2	Y	150	163	1			48
							165	9									
08	26536	X	16180	-0-	-10356	-0-	1305	1	14732	2	Y	130	143	1			35
							143	9									
09	25680	X	18718	-0-	-6962	-0-	1561	1	16984	2	Y	157	143	1			49
							173	9									
10	DLQ G-10		20467	-0-	20467	20467	1700	1	18573	2	Y	176	181	1			44
							194	9									
11	DLQ G-10		20258	-0-	20258	40725	1766	1	18345	2	Y	134	144	1			34
							147	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	40725					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 232,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,644

SANTA FE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 187481 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15950 - 16006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2017 - PLUGGED 01/18/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SANTA FE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 188724 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13800 - 14074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	440	1	3808	2	Y	368	402	1			57
							405	9									
02	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	393	1	3499	2	Y	287	264	1			80
							316	9									
03	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	319	1	3731	2	Y	294	265	1			109
							323	9									
04	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	334	1	3607	2	Y	383	395	1			97
							421	9									
05	4495	X	3961	-0-	-534	-0-	310	1	3280	2	Y	337	307	1			127
							371	9									
06	4350	X	3642	-0-	-708	-0-	276	1	3078	2	Y	262	259	1			130
							288	9									
07	4495	X	3799	-0-	-696	-0-	284	1	3159	2	Y	324	351	1			103
							356	9									
08	4495	X	2871	-0-	-1624	-0-	208	1	2353	2	Y	282	309	1			76
							310	9									
09	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	343	1	3727	2	Y	337	308	1			105
							371	9									
10	DLQ G-10		3943	-0-	3943	3943	296	1	3230	2	Y	379	390	1			94
							417	9									
11	DLQ G-10		3580	-0-	3580	7523	286	1	2976	2	Y	289	311	1			72
							318	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7523					Y	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 43,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,542

SANTA FE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 188728 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 14487 PERF.14036 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21036	X	21036	-0-	-0-	-0-	2150	1	18616	2	Y	245	268	1			38
							270	9									
02	19264	X	19264	-0-	-0-	-0-	1925	1	17129	2	Y	191	176	1			53
							210	9									
03	20925	X	20750	-0-	-175	-0-	1616	1	18917	2	Y	197	177	1			73
							217	9									
04	20974	X	20974	-0-	-0-	-0-	1753	1	18940	2	Y	255	263	1			65
							281	9									
05	21328	X	18857	-0-	-2471	-0-	1605	1	17004	2	Y	225	205	1			85
							248	9									
06	20640	X	18061	-0-	-2579	-0-	1471	1	16397	2	Y	175	173	1			87
							193	9									
07	21669	X	18259	-0-	-3410	-0-	1486	1	16535	2	Y	216	234	1			69
							238	9									
08	21669	X	13753	-0-	-7916	-0-	1102	1	12445	2	Y	187	206	1			50
							206	9									
09	20970	X	17981	-0-	-2989	-0-	1493	1	16239	2	Y	226	206	1			70
							249	9									
10	DLQ G-10		19300	-0-	19300	19300	1595	1	17427	2	Y	253	260	1			63
							278	9									
11	DLQ G-10		18172	-0-	18172	37472	1577	1	16384	2	Y	192	207	1			48
							211	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	37472					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 206,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,362

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SANTA FE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 189378 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14289 PERF.13748 - 13982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	996	1	8619	2	Y	-0-					-0-
02	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	861	1	7661	2	Y	-0-					-0-
03	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	701	1	8208	2	Y	-0-					-0-
04	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	763	1	8242	2	Y	-0-					-0-
05	9610	X	3241	-0-	-6369	-0-	280	1	2961	2	Y	-0-					-0-
06	9300	X	725	-0-	-8575	-0-	60	1	665	2	Y	-0-					-0-
07	9424	X	702	-0-	-8722	-0-	58	1	644	2	Y	-0-					-0-
08	9300	X	4045	-0-	-5255	-0-	329	1	3716	2	Y	-0-					-0-
09	9000	X	3090	-0-	-5910	-0-	260	1	2830	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		7397	-0-	7397	7397	620	1	6777	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		7243	-0-	7243	14640	636	1	6607	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	14640					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA FE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 189429 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 16515 PERF. 3066 - 4918

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2017 - PLUGGED 01/09/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA FE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190284 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 16025 PERF.13778 - 13950

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA FE RANCH WELL #: 24 RRCID -> 196972 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 16664 PERF.15281 - 15832

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM EAST (14,100) 90480 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SANTA FE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 195169 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 15935 PERF.14121 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5465	R	5465	-0-	-0-	-0-	1049	1	4281	2	Y	123	134	1			19
							135	9									
02	5016		5016	-0-	-0-	-0-	949	1	3961	2	Y	96	88	1			27
							106	9									
03	5487	#	5082	-0-	-405	-0-	884	1	4091	2	Y	97	88	1			36
							107	9									
04	5386	R	5386	-0-	-0-	-0-	938	1	4307	2	Y	128	132	1			32
							141	9									
05	5549	#	4904	-0-	-645	-0-	871	1	3910	2	Y	112	102	1			42
							123	9									
06	5370	#	4713	-0-	-657	-0-	871	1	3746	2	Y	87	86	1			43
							96	9									
07	5580	#	5172	-0-	-408	-0-	896	1	4157	2	Y	108	117	1			34
							119	9									
08	5580	#	3996	-0-	-1584	-0-	625	1	3268	2	Y	94	103	1			25
							103	9									
09	5548	R	5548	-0-	-0-	-0-	902	1	4522	2	Y	113	103	1			35
							124	9									
10	DLQ G-10		5194	-0-	5194	5194	935	1	4120	2	Y	126	130	1			31
							139	9									
11	DLQ G-10		4961	-0-	4961	10155	886	1	3968	2	Y	97	104	1			24
							107	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	10155					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 55,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,181

TOM EAST (N-68) 90480 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 122 RRCID -> 263084 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 14443 PERF.10916 - 11188

01	3875	N	3551	-0-	-324	B	-0-	179	1	3372	2	Y	-0-				-0-
02	3472	N	1925	-0-	-1547	B	-0-	115	1	1810	2	Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3534	N	3058	-0-	-476	B	-0-	217	1	2841	2	Y	-0-				-0-
04	T. A.		4411	-0-	4411	B	4411	303	1	4108	2	Y	-0-				-0-
05	T. A.		3833	-0-	3833	B	8244	227	1	3606	2	Y	-0-				-0-
06	T. A.		4034	-0-	4034	B	12278	165	1	3869	2	Y	-0-				-0-
07	3632	N	3869	-0-	237	B	12515	148	1	3721	2	Y	-0-				-0-
08	7750	N	3740	-0-	-4010	B	8505	141	1	3599	2	Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 8505																	
09	3648		3018	-0-	-630	B	7875	139	1	2879	2	Y	-0-				-0-
10	3427		4600	-0-	1173	B	9048	154	1	4446	2	Y	-0-				-0-
11	11291	X	2243	-0-	-9048	B	-0-	74	1	2169	2	Y	-0-				-0-
*12	3925	N	3925	-0-	-0-	B	-0-	131	1	3794	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 42,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM EAST (N-68) //CONT.// 90480 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 129 RRCID -> 264564 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 14640 PERF.11194 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571		8758	-0-	-1813 B	124726	435	1	8170	2	Y	139	141	1	119
							153	9							
02	8876	N	7582	-0-	-1294 B	123432	447	1	7033	2	Y	93	72	1	140
							102	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 123432															
03	8711	N	8038	-0-	-673 B	122759	563	1	7362	2	Y	103	99	1	144
							113	9							
04	8697	N	7441	-0-	-1256 B	121503	504	1	6829	2	Y	98	106	1	136
							108	9							
05	8986	N	7528	-0-	-1458 B	120045	440	1	6989	2	Y	90	87	1	139
							99	9							
06	8153	N	6742	-0-	-1411 B	118634	273	1	6383	2	Y	78	79	1	138
							86	9							
07	7863	N	7026	-0-	-837 B	117797	265	1	6673	2	Y	80	95	1	123
							88	9							
08	8054	N	6149	-0-	-1905 B	115892	227	1	5776	2	Y	133	125	1	131
							146	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 115892															
09	6695	N	8080	-0-	1385 B	117277	363	1	7527	2	Y	173	11	1	293
							190	9							
10	6037	N	6386	-0-	349 B	117626	210	1	6055	2	Y	110	182	1	221
							121	9							
11	124192	X	6566	-0-	-117626 B	-0-	214	1	6233	2	Y	108	142	1	187
							119	9							
12	7099	X	6453	-0-	-646 B	-0-	211	1	6115	2	Y	115	161	1	141
							127	9							

TOTAL GAS PROD: 86,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,320

SANTA FE RANCH WELL #: 116 RRCID -> 268614 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 14639 PERF.13369 - 13393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	500	-0-	-151 B	-0-	25	1	465	2	Y	9	9	1	7
							10	9							
02	532	N	459	-0-	-73 B	-0-	27	1	425	2	Y	6	5	1	8
							7	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	527	N	471	-0-	-56 B	-0-	33	1	430	2	Y	7	6	1	9
							8	9							
04	480	N	426	-0-	-54 B	-0-	29	1	390	2	Y	6	7	1	8
							7	9							
05	496	N	407	-0-	-89 B	-0-	24	1	376	2	Y	6	6	1	8
							7	9							
06	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					Y	-0-	8	1	-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					Y	-0-			-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

TOM GRAHAM (3500-C) 90483 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
J&G OIL & GAS 427635
THIGPEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 067038 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIGPEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067272 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 3460 - 3465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
BANKERS MORTGAGE CO. WELL #: 1 C RRCID -> 014732 COMPL. DATE 12/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3472 - 3482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1333	#	1290	-0-	-43	-0-	65	1	1225	2	N	-0-					1
02	1271	R	1271	-0-	-0-	-0-	65	1	1206	2	N	-0-					1
03	1364	#	1273	-0-	-91	-0-	65	1	1208	2	N	-0-					1
04	1320	#	1165	-0-	-155	-0-	60	1	1105	2	N	-0-					1
05	1395	#	1305	-0-	-90	-0-	70	1	1235	2	N	-0-					1
06	1230	N	1115	-0-	-115	-0-	60	1	1055	2	N	-0-					1
07	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	60	1	1123	2	N	-0-					1
08	1302	N	970	-0-	-332	-0-	55	1	915	2	N	-0-					1
09	1110	N	854	-0-	-256	-0-	55	1	799	2	N	-0-					1
10	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	70	1	1059	2	N	-0-					1
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	65	1	1021	2	N	-0-					1
12	868	N	709	-0-	-159	-0-	45	1	664	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 13,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
MOSSER ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 078833 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM GRAHAM (3600) 90483 405 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
BANKERS MORTGAGE CO. WELL #: 1 T RRCID -> 014741 COMPL. DATE 12/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3642 - 3639

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM GRAHAM (3700) 90483 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
BURGESS ENERGY, INC. 108125
NOCK, J.H. WELL #: 4 RRCID -> 062142 COMPL. DATE 05/17/1975 TOTAL DEPTH 5761 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
04	34		NO RPT	-0-	-34	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2017 - P/A 05/26/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
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
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2017 - P/A 05/19/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM GRAHAM (5150) 90483 855 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
MOSSER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 078735 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM GRAHAM (5250) 90483 870 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
MOSSER ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 078832 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM GRAHAM (5300) 90483 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
INSPIRE OIL AND GAS INC. 424758
TILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 226830 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5282 - 5291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM GRAHAM (5600 SAND) 90483 945 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
INSPIRE OIL AND GAS INC. 424758
TILLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 226829 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5508 - 5520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM GRAHAM, N. (3750 -A-) 90485 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
BUEGELER, ELBERT WELL #: 1 RRCID -> 014745 COMPL. DATE 04/04/1962 TOTAL DEPTH 5198 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM GRAHAM, N. (3750 -B-) 90485 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM WELLS
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
BUEGELER, ELBERT WELL #: 2 RRCID -> 039565 COMPL. DATE 03/21/1965 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM SHEARMAN (HALBOUTY) 90585 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARSHALL, STANLEY TRUSTEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 148840 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 11795 PERF.11066 - 11100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM SHEARMAN (8000) 90585 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
A.G. LONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166731 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 8019 - 8172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, A. WELL #: 3 RRCID -> 166880 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8282 - 8298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM SHEARMAN (8000) //CONT.// 90585 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LAUREL WELL #: 1 RRCID -> 154266 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10384 PERF. 9830 - 9900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (ESCONDIDO) 90606 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LEYENDECKER - KONE WELL #: A 1 C RRCID -> 124811 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 5046 - 5054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	2		Y	-0-			-0-
02	252 N	175	-0-	-77	-0-	175	2		Y	-0-			-0-
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		Y	-0-			-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		Y	-0-			-0-
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		Y	-0-			-0-
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		Y	-0-			-0-
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		Y	-0-			-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		Y	-0-			-0-
09	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	2		Y	-0-			-0-
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		Y	-0-			-0-
11	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	2		Y	-0-			-0-
12	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (GARNER) //CONT.// 90606 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 94H RRCID -> 245862 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9459 - 13807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	461	-0-	-376	-0-	461	2			Y	-0-	11	1			8
02	532	N	395	-0-	-137	-0-	372	2	23	9	Y	21	15	1			14
03	589	N	101	-0-	-488	-0-	4	2	97	9	Y	88	68	1			34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47	45	1			36
05	434	N	81	-0-	-353	-0-	1	2	80	9	Y	73	47	1			62
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	63	47	1			78
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	2	54	9	Y	49	93	1			34
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	47	47	1			34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47	47	1			34
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39	48	1			25
11	88	X	88	-0-	-0-	-0-	1	2	87	9	Y	79	94	1			10
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	25					35

TOTAL GAS PROD: 1,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 578

GARNER, TULLY C WELL #: 99H RRCID -> 247805 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9398 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	349	-0-	-116	-0-	310	2	39	9	Y	35	26	1			28
02	700	N	405	-0-	-295	-0-	346	2	59	9	Y	54	43	1			39
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	600	2	97	9	Y	88	91	1			36
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	487	2	52	9	Y	47	47	1			36
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	503	2	80	9	Y	73	47	1			62
06	660	N	549	-0-	-111	-0-	480	2	69	9	Y	63	47	1			78
07	558	N	510	-0-	-48	-0-	456	2	54	9	Y	49	93	1			34
08	589	N	565	-0-	-24	-0-	513	2	52	9	Y	47	47	1			34
09	540	N	455	-0-	-85	-0-	403	2	52	9	Y	47	47	1			34
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	335	2	43	9	Y	39	48	1			25
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	461	2	87	9	Y	79	94	1			10
12	465	N	302	-0-	-163	-0-	274	2	28	9	Y	25					35

TOTAL GAS PROD: 5,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 646

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GARNER 1054 WELL #: 1H RRCID -> 217902 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9871 - 12407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	781	-0-	-583	-0-	8 2	1 9	771	2	N	2	2	8			-0-
02	1288	N	551	-0-	-737	-0-	551	2			N	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2026	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1562	-0-	-546	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1566	2	2	9	N	2	1	8			1
09	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					1
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	2	N	-0-					1
*11	1530	N	682	-0-	-848	-0-	682	2			N	-0-					1
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 11,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TOM WALSH (OLMOS) 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BARRETT BROTHERS OIL & GAS, INC. 053106
LAS RAICES WELL #: 1R RRCID -> 244621 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6773 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	848	-0-	-175	-0-	848	2			N	-0-					60
02	896	N	829	-0-	-67	-0-	829	2			N	-0-					60
03	899	N	865	-0-	-34	-0-	865	2			N	-0-					60
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	713	2	2	9	N	2					62
05	930	N	768	-0-	-162	-0-	766	2	2	9	N	2					64
06	840	N	693	-0-	-147	-0-	691	2	2	9	N	2					66
07	744	N	717	-0-	-27	-0-	715	2	2	9	N	2					68
08	775	N	702	-0-	-73	-0-	700	2	2	9	N	2					70
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	701	2	2	9	N	2					72
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	729	2	1	9	N	1					73
11	690	N	683	-0-	-7	-0-	681	2	2	9	N	2					75
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 8,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

EOG RESOURCES, INC. 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 4 RRCID -> 053086 COMPL. DATE 07/21/1972 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					6
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					6
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					6
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					6
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					6
06	240	N	139	-0-	-101	-0-	139	2			Y	-0-					6
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					6
08	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	2			Y	-0-					6
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			Y	-0-					6
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					6
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			Y	-0-					6
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 1,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARDNER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 056288 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	296	-0-	-107	-0-	296	2			Y	-0-					3
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					3
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					3
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					3
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					3
06	330	N	174	-0-	-156	-0-	174	2			Y	-0-					3
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					3
08	341	N	211	-0-	-130	-0-	211	2			Y	-0-					3
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					3
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					3
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					3
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 6 RRCID -> 062538 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			Y	-0-					2
02	308	N	216	-0-	-92	-0-	216	2			Y	-0-					2
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					2
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					2
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					2
06	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	2			Y	-0-					2
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					2
08	372	N	252	-0-	-120	-0-	252	2			Y	-0-					2
09	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	2			Y	-0-					2
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					2
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					2
12	279	N	127	-0-	-152	-0-	127	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	465	N	330	-0-	-135	-0-	330	2			Y	-0-					4
02	364	N	262	-0-	-102	-0-	262	2			Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					4
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					4
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					4
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					4
08	496	N	284	-0-	-212	-0-	284	2			Y	-0-					4
09	360	N	286	-0-	-74	-0-	286	2			Y	-0-					4
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					4
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					4
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 3,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 12 RRCID -> 122399 COMPL. DATE 10/16/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6854 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					9
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					9
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					9
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					9
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					9
06	810	N	698	-0-	-112	-0-	698	2			Y	-0-					9
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					9
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					9
09	690	N	682	-0-	-8	-0-	682	2			Y	-0-					9
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					9
11	690	N	620	-0-	-70	-0-	620	2			Y	-0-					9
*12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 8,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: A 1 RRCID -> 122841 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6843 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	277	-0-	-95	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		287	-0-	287	287	287	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		314	-0-	314	601	314	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		265	-0-	265	866	265	2			Y	-0-					-0-
07	1146	X	280	-0-	-866	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
08	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	183	-0-	-87	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: B 1 RRCID -> 122884 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6932 - 6945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
04	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
05	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
06	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		34	-0-	34	51	34	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
10	51	X	-0-	-0-	-51	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 13 RRCID -> 127132 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6732 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	291	-0-	-81	-0-	291	2			Y	-0-					3
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	278	2			Y	-0-					3
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					3
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					3
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					3
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					3
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					3
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					3
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					3
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					3
11	330	N	275	-0-	-55	-0-	275	2			Y	-0-					3
*12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: A 2 RRCID -> 127137 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6854 - 6979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	264	-0-	-232	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
02	448	X	286	-0-	-162	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
03	496	X	277	-0-	-219	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	289	-0-	-83	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CACTUS JACK WELL #: 2 RRCID -> 141660 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6658 - 6757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	233	-0-	-15	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
02	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
03	248	X	196	-0-	-52	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. 1056 WELL #: A 3 RRCID -> 141997 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 6668 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	273	-0-	-68	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
02	308	X	142	-0-	-166	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
03	341	X	247	-0-	-94	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 20 RRCID -> 141998 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6631 - 6741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	240	-0-	-39	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
02	252	X	199	-0-	-53	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
03	279	X	179	-0-	-100	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. 978 WELL #: 14 RRCID -> 142012 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6779 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	6	-0-	-614	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	560	X	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-					-0-
03	620	X	129	-0-	-491	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
04	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		162	-0-	162	162	162	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		199	-0-	199	361	199	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		677	-0-	677	1038	677	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		571	-0-	571	1609	571	2			Y	-0-					-0-
09	2060	X	451	-0-	-1609	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 15 RRCID -> 142216 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6616 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 16 RRCID -> 142300 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6627 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	84	-0-		-71	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-		-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-		-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-		-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	134	-0-		-21	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	93	-0-		-57	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	67	-0-		-119	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	83	-0-		-41	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-		-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-		-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	73	-0-		-17	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	71	-0-		-22	-0-	71	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	405	N	405	-0-		-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-		-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-		-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-		-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-		-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-		-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-		-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	353	-0-		-112	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	300	-0-		-30	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-		-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-		-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	266	-0-		-44	-0-	266	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	180	-0-		-37	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-		-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-		-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-		-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	189	-0-		-90	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-		-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-		-10	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-		-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	153	-0-		-27	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-		-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	132	-0-		-48	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	83	-0-		-72	-0-	83	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C.A. WELL #: 19 RRCID -> 142561 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6680 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	61	-0-	-280	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	42	-0-	-182	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	64	-0-	-153	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	44	-0-	-166	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 23 RRCID -> 142776 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6684 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	270	-0-	-133	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 24 RRCID -> 142802 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6664 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	130	-0-	-118	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	165	-0-	-31	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C.A. WELL #: 27 RRCID -> 142961 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6770 - 6874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	106	-0-	-204	-0-	106	2			Y	-0-					1
02	280	N	160	-0-	-120	-0-	160	2			Y	-0-					1
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					1
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					1
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					1
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					1
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			Y	-0-					1
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					1
09	360	N	317	-0-	-43	-0-	317	2			Y	-0-					1
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					1
11	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	2			Y	-0-					1
12	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CACTUS JACK WELL #: 3 RRCID -> 142999 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6683 - 6793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					1
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					1
03	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	2			Y	-0-					1
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					1
05	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	2			Y	-0-					1
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					1
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					1
08	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			Y	-0-					1
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			Y	-0-					1
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					1
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					1
12	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 26 RRCID -> 143174 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6675 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CACTUS JACK WELL #: 4 RRCID -> 143291 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	107	-0-	-296	-0-	107	2			Y	-0-					1
02	196	N	109	-0-	-87	-0-	109	2			Y	-0-					1
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					1
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					1
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					1
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					1
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					1
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					1
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					1
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					1
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					1
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 31 RRCID -> 143456 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6672 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					4
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					4
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					4
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					4
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					4
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					4
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					4
08	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			Y	-0-					4
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			Y	-0-					4
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					4
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					4
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 29 RRCID -> 143744 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6704 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	327	-0-		-138	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-		-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	327	-0-		-14	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-		-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-		-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	320	-0-		-10	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	167	-0-		-205	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-		-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	282	-0-		-48	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-		-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-		-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	190	-0-		-89	-0-	190	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 30 RRCID -> 143849 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6744 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	120	-0-		-97	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-		-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-		-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-		-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-		-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-		-10	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	152	-0-		-34	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-		-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	138	-0-		-42	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-		-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	170	-0-		-10	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	108	-0-		-47	-0-	108	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-		-0-	-0-	100	2			Y	-0-					3
02	87	N	87	-0-		-0-	-0-	87	2			Y	-0-					3
03	122	N	122	-0-		-0-	-0-	122	2			Y	-0-					3
04	139	N	139	-0-		-0-	-0-	139	2			Y	-0-					3
05	137	N	137	-0-		-0-	-0-	137	2			Y	-0-					3
06	93	N	93	-0-		-0-	-0-	93	2			Y	-0-					3
07	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					Y	-0-					3
08	93	N	84	-0-		-9	-0-	84	2			Y	-0-					3
09	90	N	89	-0-		-1	-0-	89	2			Y	-0-					3
10	92	N	92	-0-		-0-	-0-	92	2			Y	-0-					3
11	83	N	83	-0-		-0-	-0-	83	2			Y	-0-					3
*12	103	N	103	-0-		-0-	-0-	103	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 32 RRCID -> 143896 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6684 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		189	-0-	189	793	189	2			Y	-0-					-0-
02	961	X	168	-0-	-793	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CACTUS JACK WELL #: 5 RRCID -> 144013 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6729 - 6831

01	341	X	308	-0-	-33	-0-	308	2			Y	-0-					3
02	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					3
03	341	X	218	-0-	-123	-0-	218	2			Y	-0-					3
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					3
05	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	2			Y	-0-					3
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					3
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					3
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					3
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					3
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					3
11	390	N	323	-0-	-67	-0-	323	2			Y	-0-					3
12	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 37 RRCID -> 144217 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6596 - 6700

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	868	N	594	-0-	-274	-0-	594	2			Y	-0-					134
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					134
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					134
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					134
05	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	2			Y	-0-					134
06	510	N	287	-0-	-223	-0-	287	2			Y	-0-					134
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					134
08	589	N	349	-0-	-240	-0-	349	2			Y	-0-					134
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					134
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					134
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					134
*12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 5,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 35 RRCID -> 145560 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6670 - 6778

01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	56	-0-	-99	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		197	-0-	197	197	197	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		102	-0-	102	299	102	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		79	-0-	79	378	79	2			Y	-0-					-0-
07	411	X	33	-0-	-378	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
08	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 34 RRCID -> 146347 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6623 - 6730

01	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	19	-0-	-37	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JAMES TRUST WELL #: 12 RRCID -> 146484 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6729 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					11
02	392	N	364	-0-	-28	-0-	364	2			Y	-0-					11
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					11
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					11
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					11
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					11
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					11
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					11
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					11
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					11
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					11
12	372	N	181	-0-	-191	-0-	181	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 3,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 41 RRCID -> 194796 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6655 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					1
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					1
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					1
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					1
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					1
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					1
07	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	2			Y	-0-					1
08	527	N	259	-0-	-268	-0-	259	2			Y	-0-					1
09	480	N	359	-0-	-121	-0-	359	2			Y	-0-					1
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					1
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					1
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 42 RRCID -> 194826 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6693 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	67	-0-	-101	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	139	-0-	-109	-0-	139	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 39 RRCID -> 195095 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6720 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	201	N	201	-0-		-0-	-0-	201	2			Y	-0-					3
02	146	N	146	-0-		-0-	-0-	146	2			Y	-0-					3
03	201	N	201	-0-		-0-	-0-	201	2			Y	-0-					3
04	271	N	271	-0-		-0-	-0-	271	2			Y	-0-					3
05	249	N	249	-0-		-0-	-0-	249	2			Y	-0-					3
06	258	N	258	-0-		-0-	-0-	258	2			Y	-0-					3
07	279	N	-0-	-0-		-279	-0-					Y	-0-					3
08	248	N	240	-0-		-8	-0-	240	2			Y	-0-					3
09	270	N	230	-0-		-40	-0-	230	2			Y	-0-					3
10	240	N	240	-0-		-0-	-0-	240	2			Y	-0-					3
11	210	N	188	-0-		-22	-0-	188	2			Y	-0-					3
*12	250	N	250	-0-		-0-	-0-	250	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES TRUST WELL #: 13 RRCID -> 195096 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6697 - 6819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-		-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	91	-0-		-49	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-		-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-		-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-		-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-		-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-		-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	310	N	122	-0-		-188	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	135	-0-		-75	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-		-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-		-120	-0-					Y	-0-					-0-
*12	271	N	271	-0-		-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 44 RRCID -> 195189 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6680 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	380	-0-		-116	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-		-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	380	-0-		-23	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-		-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	384	-0-		-50	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	337	-0-		-23	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	335	-0-		-37	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	353	-0-		-19	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	270	-0-		-60	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-		-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	273	-0-		-27	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	214	-0-		-65	-0-	214	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	403	N	217	-0-	-186	-0-	217	2			Y	-0-					2
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					2
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			Y	-0-					2
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					2
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					2
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					2
07	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	2			Y	-0-					2
08	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	2			Y	-0-					2
09	300	N	218	-0-	-82	-0-	218	2			Y	-0-					2
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					2
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					2
12	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 45 RRCID -> 195291 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6767 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	67	-0-	-101	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C WELL #: 55 RRCID -> 195486 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6660 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	184	-0-	-126	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	173	-0-	-137	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 56 RRCID -> 195835 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6740 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.		63	-0-	63	266	63	2			Y	-0-					1
02	314	X	48	-0-	-266	-0-	48	2			Y	-0-					1
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			Y	-0-					1
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					1
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					1
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					1
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					1
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					1
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					1
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					1
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					1
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					1
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					1
03	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	2			Y	-0-					1
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					1
05	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			Y	-0-					1
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					1
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			Y	-0-					1
08	248	N	135	-0-	-113	-0-	135	2			Y	-0-					1
09	270	N	146	-0-	-124	-0-	146	2			Y	-0-					1
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					1
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					1
*12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 961 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	372	N	238	-0-	-134	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	157	-0-	-277	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	19	-0-		-167	-0-	19	2			Y	-0-			3
02	112	N	77	-0-		-35	-0-	77	2			Y	-0-			3
03	114	N	114	-0-		-0-	-0-	114	2			Y	-0-			3
04	131	N	131	-0-		-0-	-0-	131	2			Y	-0-			3
05	93	N	91	-0-		-2	-0-	91	2			Y	-0-			3
06	177	N	177	-0-		-0-	-0-	177	2			Y	-0-			3
07	124	N	101	-0-		-23	-0-	101	2			Y	-0-			3
08	155	N	155	-0-		-0-	-0-	155	2			Y	-0-			3
09	180	N	167	-0-		-13	-0-	167	2			Y	-0-			3
10	81	N	81	-0-		-0-	-0-	81	2			Y	-0-			3
11	150	N	112	-0-		-38	-0-	112	2			Y	-0-			3
12	186	N	103	-0-		-83	-0-	103	2			Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 1,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	N	210	-0-		-255	-0-	210	2			Y	-0-			-0-
02	359	N	359	-0-		-0-	-0-	359	2			Y	-0-			-0-
03	352	N	352	-0-		-0-	-0-	352	2			Y	-0-			-0-
04	302	N	302	-0-		-0-	-0-	302	2			Y	-0-			-0-
05	403	N	381	-0-		-22	-0-	381	2			Y	-0-			-0-
06	364	N	364	-0-		-0-	-0-	364	2			Y	-0-			-0-
07	386	N	386	-0-		-0-	-0-	386	2			Y	-0-			-0-
08	372	N	334	-0-		-38	-0-	334	2			Y	-0-			-0-
09	360	N	313	-0-		-47	-0-	313	2			Y	-0-			-0-
10	338	N	338	-0-		-0-	-0-	338	2			Y	-0-			-0-
11	373	N	373	-0-		-0-	-0-	373	2			Y	-0-			-0-
12	279	N	242	-0-		-37	-0-	242	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	335	N	335	-0-		-0-	-0-	335	2			Y	-0-			-0-
02	280	N	243	-0-		-37	-0-	243	2			Y	-0-			-0-
03	364	N	364	-0-		-0-	-0-	364	2			Y	-0-			-0-
04	341	N	341	-0-		-0-	-0-	341	2			Y	-0-			-0-
05	443	N	443	-0-		-0-	-0-	443	2			Y	-0-			-0-
06	360	N	347	-0-		-13	-0-	347	2			Y	-0-			-0-
07	362	N	362	-0-		-0-	-0-	362	2			Y	-0-			-0-
08	434	N	366	-0-		-68	-0-	366	2			Y	-0-			-0-
09	360	N	357	-0-		-3	-0-	357	2			Y	-0-			-0-
10	342	N	342	-0-		-0-	-0-	342	2			Y	-0-			-0-
11	360	N	310	-0-		-50	-0-	310	2			Y	-0-			-0-
12	372	N	237	-0-		-135	-0-	237	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 50 RRCID -> 198218 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6606 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	315	-0-	-88	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 48 RRCID -> 198219 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6727 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 62 RRCID -> 198224 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 6649 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	241	-0-	-162	-0-	241	2			Y	-0-					1
02	280	N	242	-0-	-38	-0-	242	2			Y	-0-					1
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					1
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					1
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					1
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					1
07	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			Y	-0-					1
08	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	2			Y	-0-					1
09	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	2			Y	-0-					1
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					1
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					1
12	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 68 RRCID -> 198922 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	140	-0-	-201	-0-	140	2			Y	-0-					2
02	168	N	63	-0-	-105	-0-	63	2			Y	-0-					2
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					2
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					2
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					2
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			Y	-0-					2
07	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	2			Y	-0-					2
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					2
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			Y	-0-					2
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					2
11	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			Y	-0-					2
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 76 RRCID -> 199301 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6738 - 6847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		246	-0-	246	1176	246	2			Y	-0-					4
02	1381	X	205	-0-	-1176	-0-	205	2			Y	-0-					4
03	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	2			Y	-0-					4
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			Y	-0-					4
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					4
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					4
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					4
08	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	2			Y	-0-					4
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					4
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					4
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					4
12	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 2,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 72 RRCID -> 199345 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6662 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		179	-0-	179	845	179	2			Y	-0-					-0-
02	1036	X	191	-0-	-845	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 73 RRCID -> 199386 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6672 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					1
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					1
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					1
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					1
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					1
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					1
09	420	N	338	-0-	-82	-0-	338	2			Y	-0-					1
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					1
11	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			Y	-0-					1
12	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 74 RRCID -> 199387 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6726 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 65 RRCID -> 199587 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6648 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	177	-0-	-319	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	161	-0-	-175	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					11
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					11
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					11
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					11
05	527	N	117	-0-	-410	-0-	117	2			Y	-0-					11
06	360	N	287	-0-	-73	-0-	287	2			Y	-0-					11
07	279	N	165	-0-	-114	-0-	165	2			Y	-0-					11
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					11
09	300	N	123	-0-	-177	-0-	123	2			Y	-0-					11
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					11
11	240	N	158	-0-	-82	-0-	158	2			Y	-0-					11
*12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 2,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CACTUS JACK WELL #: 9 RRCID -> 199979 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6643 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			Y	-0-					13
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					13
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					13
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					13
05	403	N	264	-0-	-139	-0-	264	2			Y	-0-					13
06	330	N	278	-0-	-52	-0-	278	2			Y	-0-					13
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			Y	-0-					13
08	279	N	171	-0-	-108	-0-	171	2			Y	-0-					13
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					13
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					13
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					13
12	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 3,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 77 RRCID -> 200434 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6686 - 6787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	102	-0-	-301	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	17	-0-	-291	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	88	-0-	-160	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CACTUS JACK WELL #: 8 RRCID -> 200435 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6602 - 6703

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			Y	-0-					1
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					1
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					1
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					1
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					1
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					1
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					1
08	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	2			Y	-0-					1
09	330	N	249	-0-	-81	-0-	249	2			Y	-0-					1
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					1
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					1
12	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 78 RRCID -> 200781 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6821 - 6933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	326	-0-	-108	-0-	326	2			Y	-0-					34
02	364	N	319	-0-	-45	-0-	319	2			Y	-0-					34
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					34
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					34
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					34
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					34
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			Y	-0-					34
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					34
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			Y	-0-					34
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					34
11	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	2			Y	-0-					34
12	372	N	252	-0-	-120	-0-	252	2			Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 4,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 79 RRCID -> 200888 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6682 - 6794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 80 RRCID -> 201254 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6710 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 82 RRCID -> 201256 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6582 - 6686

01	434	N	247	-0-	-187	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	212	-0-	-358	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	347	-0-	-73	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
*12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 83 RRCID -> 206630 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6677 - 6780

01	T. A.		756	-0-	756	2350	756	2			Y	-0-					-0-
02	2849	X	499	-0-	-2350	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	732	-0-	-167	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	713	-0-	-7	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	628	-0-	-152	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	469	-0-	-120	-0-	469	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 90 RRCID -> 219917 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 6698 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					3
02	392	N	59	-0-	-333	-0-	59	2			Y	-0-					3
03	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	2			Y	-0-					3
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					3
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					3
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					3
07	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	2			Y	-0-					3
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					3
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					3
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					3
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					3
12	155	N	13	-0-	-142	-0-	13	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 89 RRCID -> 219918 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6636 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					1
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					1
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					1
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					1
05	620	N	25	-0-	-595	-0-	25	2			Y	-0-					1
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	2			Y	-0-					1
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					1
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					1
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					1
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					1
12	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					1
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					1
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					1
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					1
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					1
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					1
11	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			Y	-0-					1
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 87 RRCID -> 225782 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6732 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	X	331	-0-	-41	-0-	331	2			Y	-0-					48
02	308	X	306	-0-	-2	-0-	306	2			Y	-0-					48
03	279	X	271	-0-	-8	-0-	271	2			Y	-0-					48
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					48
05	341	N	239	-0-	-102	-0-	239	2			Y	-0-					48
06	270	N	216	-0-	-54	-0-	216	2			Y	-0-					48
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					48
08	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			Y	-0-					48
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					48
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					48
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					48
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 2,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LONG, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 049505 COMPL. DATE 12/15/1970 TOTAL DEPTH 7204 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, JOHN NANCE WELL #: 4 RRCID -> 052950 COMPL. DATE 06/02/1972 TOTAL DEPTH 7085 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH 813 WELL #: 7 RRCID -> 083026 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6836 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	336	-0-	-5	-0-	86	1	250	3	Y	-0-					1
02	308	N	290	-0-	-18	-0-	71	1	219	3	Y	-0-					1
03	310	N	278	-0-	-32	-0-	57	1	221	3	Y	-0-					1
04	330	N	221	-0-	-109	-0-	43	1	178	3	Y	-0-					1
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	39	1	196	3	Y	-0-					1
06	270	N	209	-0-	-61	-0-	33	1	176	3	Y	-0-					1
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	39	1	187	3	Y	-0-					1
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	25	1	155	3	Y	-0-					1
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	31	1	159	3	Y	-0-					1
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	23	1	148	3	Y	-0-					1
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	23	1	146	3	Y	-0-					1
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	899	N	506	-0-	-393	-0-	129	1	377	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	448	-0-	-168	-0-	110	1	338	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	449	-0-	-16	-0-	92	1	357	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	409	-0-	-71	-0-	80	1	329	3	Y	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	71	1	356	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	67	1	353	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	421	-0-	-13	-0-	73	1	348	3	Y	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	33	1	202	3	Y	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	70	1	358	3	Y	-0-					-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	54	1	342	3	Y	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	45	1	280	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER WELL #: 1 RRCID -> 119160 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7110 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	41	1	122	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	34	1	106	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	31	1	122	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	35	1	145	3	Y	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	33	1	167	3	Y	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	32	1	165	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	32	1	150	3	Y	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	26	1	161	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	145	-0-	-65	-0-	24	1	121	3	Y	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	22	1	141	3	Y	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	27	1	169	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER "A" WELL #: 3 RRCID -> 119704 COMPL. DATE 12/28/1985 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 6953 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1008	-0-	-108	-0-	257	1	751	3	N	-0-					-0-
02	980	N	787	-0-	-193	-0-	193	1	594	3	N	-0-					-0-
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	196	1	768	3	N	-0-					-0-
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	222	1	913	3	N	-0-					-0-
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	151	1	759	3	N	-0-					-0-
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	166	1	871	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	974	-0-	-204	-0-	170	1	804	3	N	-0-					-0-
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	111	1	673	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	472	-0-	-578	-0-	77	1	395	3	N	-0-					-0-
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	59	1	372	3	N	-0-					-0-
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	115	1	716	3	N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER, LARRY T. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 120222 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7000 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	34	1	98	3	N	-0-					1
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	25	1	78	3	N	-0-					1
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	26	1	103	3	N	-0-					1
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	29	1	119	3	N	-0-					1
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	21	1	104	3	N	-0-					1
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	22	1	113	3	N	-0-					1
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	29	1	139	3	N	-0-					1
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	23	1	141	3	N	-0-					1
09	150	N	84	-0-	-66	-0-	14	1	70	3	N	-0-					1
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	23	1	144	3	N	-0-					1
*11	150	N	82	-0-	-68	-0-	11	1	71	3	N	-0-					1
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER - KONE WELL #: A 1 T RRCID -> 123084 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6951 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	37	1	110	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	26	-0-	-114	-0-	6	1	20	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	71	-0-	-84	-0-	14	1	57	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	21	-0-	-129	-0-	4	1	17	3	Y	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	11	1	55	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	3	Y	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	16	1	100	3	Y	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	20	1	103	3	Y	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	18	1	114	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	15	1	94	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER - KONE WELL #: A 5 RRCID -> 125585 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7013 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	202	1	591	3	Y	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	129	1	400	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	475	-0-	-21	-0-	97	1	378	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	374	-0-	-406	-0-	73	1	301	3	Y	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	56	1	283	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	302	-0-	-148	-0-	48	1	254	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	255	-0-	-117	-0-	44	1	211	3	Y	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	41	1	247	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	266	-0-	-34	-0-	43	1	223	3	Y	-0-					-0-
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	63	1	397	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	196	-0-	-74	-0-	27	1	169	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 2 RRCID -> 126591 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6776 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	533	-0-	-56	-0-	136	1	397	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	481	-0-	-51	-0-	118	1	363	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	524	-0-	-3	-0-	107	1	417	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	466	-0-	-44	-0-	91	1	375	3	Y	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	78	1	396	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	438	-0-	-72	-0-	70	1	368	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	313	-0-	-183	-0-	55	1	258	3	Y	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	46	1	283	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	281	-0-	-169	-0-	46	1	235	3	Y	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	29	1	183	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	329	-0-	-1	-0-	45	1	284	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER RANCH "1058" WELL #: 1 RRCID -> 126593 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6680 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	289	-0-	-21	-0-	32	1	257	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	35	1	245	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	286	-0-	-24	-0-	36	1	250	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	32	1	222	3	Y	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	47	1	248	3	Y	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	44	1	234	3	Y	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	43	1	260	3	Y	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	41	1	257	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	163	-0-	-107	-0-	22	1	141	3	Y	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	20	1	170	3	Y	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	32	1	269	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 126915 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6927 - 7036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	82	-0-	-73	-0-	21	1	61	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	75	-0-	-93	-0-	18	1	57	3	Y	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	24	1	94	3	Y	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	29	1	120	3	Y	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	31	1	159	3	Y	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	28	1	150	3	Y	5					5
							6	9									
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	34	1	160	3	Y	-0-					5
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	26	1	159	3	Y	-0-					5
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	26	1	131	3	Y	-0-					5
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	23	1	145	3	Y	-0-					5
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	26	1	159	3	Y	-0-					5
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 1,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LEYENDECKER/HUNTER "B"2178 WELL #: 1 RRCID -> 126917 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7277 - 7283

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	108	1	317	3	Y	-0-					11
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	90	1	278	3	Y	-0-					11
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	54	1	212	3	Y	-0-					11
04	390	N	275	-0-	-115	-0-	54	1	221	3	Y	-0-					11
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	37	1	187	3	Y	-0-					11
06	270	N	232	-0-	-38	-0-	37	1	195	3	Y	-0-					11
07	279	N	217	-0-	-62	-0-	38	1	179	3	Y	-0-					11
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	23	1	140	3	Y	-0-					11
09	240	N	129	-0-	-111	-0-	21	1	108	3	Y	-0-					11
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	46	1	289	3	Y	-0-					11
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	42	1	265	3	Y	-0-					11
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 2,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 128664 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6934 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER - KONE "A" WELL #: 4 RRCID -> 128753 COMPL. DATE 09/11/1988 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7117 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 133462 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 6853 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	69	X	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	3	Y	-0-					-0-
09	80	X	80	-0-	-0-	-0-	13	1	67	3	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	1209	N	874	-0-	-335	-0-	222	1	652	3	Y	-0-					-0-
02	1260	N	727	-0-	-533	-0-	178	1	549	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	867	-0-	-187	-0-	176	1	690	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	218	1	898	3	Y	-0-					-0-
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	171	1	861	3	Y	-0-					-0-
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	144	1	754	3	Y	-0-					-0-
07	1147	N	968	-0-	-179	-0-	169	1	799	3	Y	-0-					-0-
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	123	1	748	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	819	-0-	-81	-0-	134	1	685	3	Y	-0-					-0-
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	87	1	546	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	771	-0-	-69	-0-	107	1	664	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	140	1	409	3	Y	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	118	1	366	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	373	-0-	-154	-0-	76	1	297	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	271	-0-	-179	-0-	53	1	218	3	Y	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	50	1	249	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	299	-0-	-61	-0-	46	1	244	3	Y	8					8
							9	9									
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	47	1	225	3	Y	-0-					8
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	33	1	202	3	Y	-0-					8
09	300	N	241	-0-	-59	-0-	39	1	202	3	Y	-0-					8
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	31	1	194	3	Y	-0-					8
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	31	1	197	3	Y	-0-					8
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 3,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, ARCHIE WELL #: 307 RRCID -> 139429 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7114 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, J.N. WELL #: 9 RRCID -> 139722 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6850 - 6935

01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	8	1	25	3	Y	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	14	1	57	3	Y	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	23	1	94	3	Y	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	18	1	92	3	Y	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	20	1	103	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	21	1	102	3	Y	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	14	1	83	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	37	-0-	-83	-0-	6	1	31	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	44	-0-	-46	-0-	6	1	38	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, ARCHIE WELL #: 407 RRCID -> 139828 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7017 - 7138

01	527	N	471	-0-	-56	-0-	120	1	351	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	406	-0-	-14	-0-	99	1	307	3	Y	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	101	1	396	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	418	-0-	-32	-0-	82	1	336	3	Y	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	70	1	354	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	460	-0-	-20	-0-	74	1	386	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	76	1	358	3	Y	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	68	1	415	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	431	-0-	-19	-0-	70	1	361	3	Y	-0-					-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	58	1	364	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	427	-0-	-53	-0-	59	1	368	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MILLER, GWEN #1 WELL #: 1 RRCID -> 141560 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7133 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	20	-0-	-135	-0-	5	1	15	3	N	-0-					68
02	168	N	19	-0-	-149	-0-	2	1	5	3	N	11					79
							12	9									
03	124	N	76	-0-	-48	-0-	16	1	60	3	N	-0-					79
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	24	1	98	3	N	25	90	1	1	8	13
							28	9									
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	21	1	107	3	N	-0-					13
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	6	1	32	3	N	2					15
							2	9									
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 433 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

LEYENDECKER KONE "B" WELL #: 6 RRCID -> 142545 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7009 - 7133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	301	-0-	-133	-0-	77	1	224	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	239	-0-	-97	-0-	59	1	180	3	Y	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	97	1	378	3	Y	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	77	1	315	3	Y	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	59	1	298	3	Y	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	74	1	389	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	354	-0-	-49	-0-	62	1	292	3	Y	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	48	1	295	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	326	-0-	-124	-0-	53	1	273	3	Y	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	36	1	227	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	287	-0-	-43	-0-	40	1	247	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, ARCHIE WELL #: 507 RRCID -> 143068 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7050 - 7171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	153	-0-	-64	-0-	39	1	114	3	Y	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	46	1	143	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	44	1	173	3	Y	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	37	1	152	3	Y	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	30	1	148	3	Y	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	67	1	349	3	Y	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	47	1	223	3	Y	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	39	1	238	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	329	-0-	-91	-0-	54	1	275	3	Y	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	25	1	154	3	Y	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	48	1	299	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER WELL #: 11 RRCID -> 143138 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6625 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	49	1	395	3	Y	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	51	1	353	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	359	-0-	-44	-0-	46	1	313	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	351	-0-	-69	-0-	45	1	306	3	Y	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	56	1	295	3	Y	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	72	1	388	3	Y	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	58	1	355	3	Y	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	53	1	339	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	295	-0-	-155	-0-	40	1	255	3	Y	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	39	1	334	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	349	-0-	-41	-0-	37	1	312	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER DAWSON UNIT WELL #: B 7 RRCID -> 143175 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 6968 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	705	-0-	-70	-0-	179	1	526	3	Y	-0-					6
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	160	1	492	3	Y	-0-					6
03	713	N	618	-0-	-95	-0-	126	1	492	3	Y	-0-					6
04	690	N	665	-0-	-25	-0-	124	1	513	3	Y	25					31
							28	9									
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	106	1	532	3	Y	-0-					31
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	96	1	505	3	Y	14	38	1	1	8	6
							15	9									
07	682	N	602	-0-	-80	-0-	105	1	496	3	Y	1					7
							1	9									
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	64	1	388	3	Y	-0-					7
09	630	N	510	-0-	-120	-0-	83	1	427	3	Y	-0-					7
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	68	1	426	3	Y	-0-					7
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	63	1	393	3	Y	-0-					7
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 6,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

GARNER WELL #: 10 RRCID -> 143189 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6782 - 6893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	522	-0-	-5	-0-	58	1	464	3	Y	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	62	1	431	3	Y	-0-					-0-
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	69	1	478	3	Y	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	69	1	472	3	Y	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	84	1	441	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	484	-0-	-26	-0-	76	1	408	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	500	-0-	-27	-0-	70	1	430	3	Y	-0-					-0-
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	65	1	413	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	470	-0-	-10	-0-	64	1	406	3	Y	-0-					-0-
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	50	1	431	3	Y	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	48	1	407	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER WELL #: 15 RRCID -> 143546 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6774 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	123	1	983	3	Y	-0-					-0-
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	122	1	847	3	Y	-0-					-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	120	1	826	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	391	-0-	-689	-0-	50	1	341	3	Y	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	38	1	202	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	155	-0-	-775	-0-	24	1	131	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	227	-0-	-176	-0-	32	1	195	3	Y	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	53	1	336	3	Y	-0-					-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	50	1	321	3	Y	-0-					-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	50	1	430	3	Y	-0-					-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	47	1	402	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
A. LONG-MILLER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 143571 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7051 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	75	-0-	-204	-0-	19	1	56	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	21	-0-	-259	-0-	5	1	16	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	27	-0-	-128	-0-	6	1	21	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	9	1	39	3	Y	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	3	Y	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	13	1	67	3	Y	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	25	1	116	3	Y	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	51	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	49	-0-	-41	-0-	8	1	41	3	Y	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	18	1	110	3	Y	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	11	1	72	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 750 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	868	X	739	-0-	-129	-0-	82	1	657	3	Y	-0-					-0-
02	896	X	766	-0-	-130	-0-	97	1	669	3	Y	-0-					-0-
03	992	X	799	-0-	-193	-0-	101	1	698	3	Y	-0-					-0-
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	121	1	833	3	Y	-0-					-0-
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	226	1	1189	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	734	-0-	-46	-0-	115	1	619	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	727	-0-	-265	-0-	102	1	625	3	Y	-0-					-0-
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	99	1	632	3	Y	-0-					-0-
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	99	1	630	3	Y	-0-					-0-
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	72	1	615	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	716	-0-	-4	-0-	76	1	640	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	26	1	208	3	Y	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	25	1	172	3	Y	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	29	1	203	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	30	1	205	3	Y	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	37	1	198	3	Y	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	36	1	197	3	Y	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	36	1	220	3	Y	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	33	1	208	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	202	-0-	-38	-0-	27	1	175	3	Y	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	26	1	224	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	23	1	191	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON, K. WELL #: 1 RRCID -> 144221 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11708 PERF. 6848 - 6955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	19	1	57	3	N	-0-					-0-
02	112	N	68	-0-	-44	-0-	17	1	51	3	N	-0-					-0-
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	12	1	49	3	N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	16	1	68	3	N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	18	1	91	3	N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	13	1	68	3	N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	22	1	106	3	N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	14	1	85	3	N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	18	1	91	3	N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	13	1	85	3	N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	17	1	109	3	N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER WELL #: 17 RRCID -> 144302 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6684 - 6783

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER-KONE "B" WELL #: 8 RRCID -> 144392 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7057 - 7180

01	248	N	116	-0-	-132	-0-	30	1	86	3	N	-0-					-0-
02	196	N	99	-0-	-97	-0-	24	1	75	3	N	-0-					-0-
03	124	N	59	-0-	-65	-0-	12	1	47	3	N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	26	1	106	3	N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	51	1	318	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH 1057 WELL #: 3 RRCID -> 144439 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6614 - 6707

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	28	1	225	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	204	-0-	-48	-0-	26	1	178	3	Y	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	32	1	218	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	20	-0-	-220	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	28	1	145	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	213	-0-	-27	-0-	33	1	180	3	Y	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	33	1	201	3	Y	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	32	1	200	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	27	1	176	3	Y	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	22	1	184	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	20	1	172	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER WELL #: 16 RRCID -> 144577 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6983 - 7105

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	284	-0-	-26	-0-	72	1	212	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	61	1	189	3	Y	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	60	1	236	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	210	-0-	-60	-0-	41	1	169	3	Y	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	38	1	190	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	202	-0-	-98	-0-	32	1	170	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	36	1	173	3	Y	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	29	1	175	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	32	1	162	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	25	1	161	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	26	1	160	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A. LONG-MILLER UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 145117 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7100 - 7227

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	59	1	174	3	Y	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	49	1	153	3	Y	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	45	1	177	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	42	1	172	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	36	1	181	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	33	1	172	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	33	1	157	3	Y	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	25	1	152	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	165	-0-	-45	-0-	27	1	138	3	Y	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	23	1	146	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	67	-0-	-113	-0-	9	1	58	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	22	1	175	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	155	-0-	-41	-0-	19	1	136	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	163	-0-	-85	-0-	21	1	142	3	Y	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	23	1	160	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	30	1	156	3	Y	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	35	1	186	3	Y	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	32	1	193	3	Y	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	29	1	181	3	Y	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	30	1	191	3	Y	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	144	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	166	-0-	-44	-0-	18	1	148	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCHIE LONG WELL #: 607 RRCID -> 147495 COMPL. DATE 11/24/1993 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7096 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	71	1	208	3	N	-0-					-0-
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	58	1	178	3	N	-0-					-0-
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	52	1	204	3	N	-0-					-0-
04	270	N	231	-0-	-39	-0-	45	1	186	3	N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	40	1	199	3	N	-0-					-0-
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	37	1	195	3	N	-0-					-0-
07	248	N	219	-0-	-29	-0-	38	1	181	3	N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	31	1	187	3	N	-0-					-0-
09	240	N	186	-0-	-54	-0-	30	1	156	3	N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	26	1	163	3	N	-0-					-0-
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	26	1	162	3	N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER-HUNTER "B"2178 WELL #: 9 RRCID -> 148275 COMPL. DATE 02/15/1994 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7186 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER "B" WELL #: 10 RRCID -> 150061 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7240 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	860	-0-	-8	-0-	219	1	641	3	Y	-0-					12
02	784	N	708	-0-	-76	-0-	173	1	535	3	Y	-0-					12
03	775	N	636	-0-	-139	-0-	130	1	506	3	Y	-0-					12
04	840	N	298	-0-	-542	-0-	58	1	239	3	Y	1	1	8			12
							1	9									
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	113	1	571	3	Y	-0-					12
06	630	N	616	-0-	-14	-0-	99	1	517	3	Y	-0-					12
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	109	1	514	3	Y	-0-					12
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	64	1	388	3	Y	-0-					12
09	630	N	480	-0-	-150	-0-	78	1	402	3	Y	-0-					12
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	84	1	529	3	Y	-0-					12
11	450	N	311	-0-	-139	-0-	43	1	268	3	Y	-0-					12
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 6,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LEYENDECKER-DAWSON UNIT #1 WELL #: B 11 RRCID -> 151788 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5151 - 5163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	183	-0-	-65	-0-	47	1	136	3	Y	-0-					1
02	224	N	149	-0-	-75	-0-	36	1	113	3	Y	-0-					1
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	49	1	189	3	Y	-0-					1
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	47	1	195	3	Y	10					11
							11	9									
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	40	1	203	3	Y	-0-					11
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	38	1	201	3	Y	6	16	1			1
							7	9									
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	44	1	208	3	Y	1					2
							1	9									
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	34	1	208	3	Y	-0-					2
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	37	1	190	3	Y	-0-					2
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	32	1	200	3	Y	-0-					2
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	35	1	216	3	Y	-0-					2
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

LONG-MILLER UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 152245 COMPL. DATE 11/26/1994 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7072 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	38	1	112	3	N	5	72	1	1	8	-0-
							6	9									
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	32	1	99	3	N	-0-					-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	28	1	109	3	N	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	23	1	95	3	N	18					18
							20	9									
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	16	1	83	3	N	-0-					18
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	15	1	76	3	N	5					23
							6	9									
07	155	N	49	-0-	-106	-0-	9	1	40	3	N	-0-					23
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	N	-0-					23
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					23
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	N	-0-					23
11	60	N	23	-0-	-37	-0-	3	1	20	3	N	-0-					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 900 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 4 RRCID -> 167200 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6696 - 6719

01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	13	1	89	3	Y	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	17	1	115	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	13	1	92	3	Y	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	23	1	118	3	Y	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	25	1	132	3	Y	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	20	1	126	3	Y	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	22	1	141	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	100	-0-	-50	-0-	14	1	86	3	Y	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	142	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER/KONE WELL #: 5 RRCID -> 168186 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7101 - 7114

01	651	N	461	-0-	-190	-0-	117	1	344	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	410	-0-	-38	-0-	100	1	309	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	496	N	463	-0-	-33	-0-	94	1	369	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	308	-0-	-142	-0-	60	1	248	3	Y	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	62	1	312	3	Y	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	90	1	472	3	Y	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	80	1	377	3	Y	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	58	1	352	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	308	-0-	-262	-0-	50	1	258	3	Y	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	41	1	258	3	Y	-0-					-0-
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	57	1	356	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
J N GARNER 1057 WELL #: 5 RRCID -> 168197 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6726 - 6737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER RANCH 1058 WELL #: 4 RRCID -> 199266 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 6835

01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	31	1	249	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	252	-0-	-28	-0-	32	1	220	3	Y	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	38	1	263	3	Y	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	35	1	239	3	Y	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	45	1	238	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	45	1	240	3	Y	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	41	1	251	3	Y	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	38	1	243	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	270	-0-	-30	-0-	37	1	233	3	Y	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	29	1	248	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	28	1	237	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 7 RRCID -> 203569 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6599 - 6688

01	155	N	153	-0-	-2	-0-	17	1	136	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	17	1	115	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	17	1	115	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	18	1	120	3	Y	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	29	1	153	3	Y	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	24	1	127	3	Y	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	22	1	134	3	Y	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	19	1	124	3	Y	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	23	1	149	3	Y	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	129	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	14	1	120	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH 1060 WELL #: 5 RRCID -> 204092 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6780 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	35	1	102	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	29	1	91	3	Y	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	32	1	125	3	Y	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	32	1	134	3	Y	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	37	1	185	3	Y	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	25	1	133	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	105	-0-	-81	-0-	18	1	87	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAWSON 360 WELL #: 2 RRCID -> 204093 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6995 - 7109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	936	X	210	-0-	-726	-0-	53	1	157	3	Y	-0-					-0-
02	158	X	158	-0-	-0-	-0-	39	1	119	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	161	-0-	-56	-0-	33	1	128	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		165	-0-	165	165	32	1	133	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		116	-0-	116	281	19	1	97	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		123	-0-	123	404	20	1	103	3	Y	-0-					-0-
07	557	X	153	-0-	-404	-0-	27	1	126	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	22	1	133	3	Y	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	23	1	119	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	30	1	187	3	Y	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	29	1	184	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1375 WELL #: 5 RRCID -> 206136 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7146 - 7290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	168	1	490	3	Y	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	109	1	337	3	Y	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	72	1	281	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	238	-0-	-392	-0-	46	1	191	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LEYENDECKER HUNTER "D" 1375 WELL #: 6 RRCID -> 209124 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7089 - 7122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	453	-0-	-12	-0-	115	1	338	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	363	-0-	-113	-0-	89	1	274	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	377	-0-	-57	-0-	77	1	300	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	214	-0-	-236	-0-	42	1	172	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER-HUNTER B 1152 WELL #: 12 RRCID -> 211496 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7338 - 7398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	67	1	195	3	Y	26	1	8			35
							29	9									
02	700	N	322	-0-	-378	-0-	76	1	233	3	Y	12	2	8			45
							13	9									
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	248	1	969	3	Y	13	1	8			57
							14	9									
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	205	1	843	3	Y	28	72	1	1	8	12
							31	9									
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	37	1	187	3	Y	11	1	8			22
							12	9									
06	1200	N	64	-0-	-1136	-0-	9	1	49	3	Y	5					27
							6	9									
07	1116	N	167	-0-	-949	-0-	27	1	130	3	Y	9	1	8			35
							10	9									
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	27	1	164	3	Y	1	1	8			35
							1	9									
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	24	1	121	3	Y	-0-					35
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	33	1	210	3	Y	1	1	8			35
							1	9									
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	36	1	223	3	Y	1	1	8			35
							1	9									
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 4,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	443	-0-	-239	-0-	49	1	394	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	530	-0-	-86	-0-	67	1	463	3	Y	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	80	1	549	3	Y	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	75	1	510	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	103	1	540	3	Y	1					1
							1	9									
06	600	N	565	-0-	-35	-0-	89	1	476	3	Y	-0-					1
07	620	N	519	-0-	-101	-0-	73	1	446	3	Y	-0-					1
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	71	1	449	3	Y	-0-					1
09	570	N	518	-0-	-52	-0-	70	1	448	3	Y	-0-					1
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	47	1	398	3	Y	-0-					1
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	55	1	464	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LEYENDECKER-HUNTER 1375 WELL #: 8 RRCID -> 212933 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7134 - 7165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	19	1	55	3	Y	-0-					12
02	84	N	20	-0-	-64	-0-	5	1	15	3	Y	-0-					12
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	10	1	38	3	Y	-0-					12
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	8	1	33	3	Y	-0-					12
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	3	Y	-0-					12
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	12	1	66	3	Y	-0-					12
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	10	1	46	3	Y	-0-					12
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	13	1	76	3	Y	-0-					12
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	11	1	55	3	Y	-0-					12
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	12	1	72	3	Y	-0-					12
11	90	N	43	-0-	-47	-0-	6	1	37	3	Y	-0-					12
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER-HUNTER B 1152 WELL #: 14 RRCID -> 213651 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7251 - 7281

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	589	-0-	-155	-0-	150	1	439	3	Y	-0-					-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	190	1	586	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	506	-0-	-52	-0-	103	1	403	3	Y	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	122	1	503	3	Y	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	120	1	606	3	Y	-0-					-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	121	1	638	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	540	-0-	-111	-0-	94	1	446	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	31	1	186	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	660	-0-	-90	-0-	108	1	552	3	Y	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	53	1	334	3	Y	-0-					-0-
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	78	1	488	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 19 RRCID -> 216539 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7291 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	205	1	602	3	Y	3					11
							3	9									
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	168	1	518	3	Y	1	1	8			11
							1	9									
03	775	N	725	-0-	-50	-0-	148	1	577	3	Y	-0-					11
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	154	1	636	3	Y	-0-					11
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	132	1	667	3	Y	1					12
							1	9									
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	120	1	627	3	Y	1	12	1	1	8	-0-
							1	9									
07	806	N	778	-0-	-28	-0-	135	1	642	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	102	1	618	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	725	-0-	-25	-0-	118	1	607	3	Y	-0-					-0-
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	99	1	624	3	Y	-0-					-0-
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	101	1	628	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 17 RRCID -> 219298 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7274 - 7331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	337	1	987	3	Y	-0-					6
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	258	1	795	3	Y	1	1	8			6
							1	9									
03	1395	N	682	-0-	-713	-0-	139	1	543	3	Y	-0-					6
04	1290	N	772	-0-	-518	-0-	151	1	620	3	Y	1	1	8			6
							1	9									
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	124	1	627	3	Y	1	1	8			6
							1	9									
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	120	1	630	3	Y	-0-					6
07	806	N	742	-0-	-64	-0-	129	1	612	3	Y	1					7
							1	9									
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	100	1	608	3	Y	-0-					7
09	750	N	632	-0-	-118	-0-	103	1	529	3	Y	-0-					7
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	82	1	517	3	Y	-0-					7
11	690	N	599	-0-	-91	-0-	83	1	516	3	Y	-0-					7
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 8,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 16 RRCID -> 223102 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7283 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1200	-0-	-133	-0-	305	1	895	3	Y	-0-					9
02	1148	N	1072	-0-	-76	-0-	262	1	810	3	Y	-0-					9
03	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	227	1	888	3	Y	-0-					9
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	242	1	999	3	Y	1					10
							1	9									
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	207	1	1041	3	Y	-0-					10
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	181	1	947	3	Y	-0-					10
07	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	213	1	1009	3	Y	-0-					10
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	169	1	1026	3	Y	-0-					10
09	1140	N	1120	-0-	-20	-0-	183	1	937	3	Y	-0-					10
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	161	1	1017	3	Y	-0-					10
11	1170	N	1146	-0-	-24	-0-	158	1	988	3	Y	-0-					10
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 12,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 27 RRCID -> 225121 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7266 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	319	1	936	3	Y	-0-					10
02	1204	N	1081	-0-	-123	-0-	265	1	816	3	Y	-0-					10
03	1240	N	982	-0-	-258	-0-	200	1	782	3	Y	-0-					10
04	1200	N	1089	-0-	-111	-0-	213	1	875	3	Y	1					11
							1	9									
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	174	1	874	3	Y	-0-					11
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	165	1	864	3	Y	-0-					11
07	1116	N	985	-0-	-131	-0-	172	1	813	3	Y	-0-					11
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	149	1	907	3	Y	-0-					11
09	1020	N	972	-0-	-48	-0-	159	1	813	3	Y	-0-					11
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	147	1	929	3	Y	-0-					11
11	1020	N	905	-0-	-115	-0-	125	1	780	3	Y	-0-					11
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 11,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LEYENDECKER-KONE 1377 E WELL #: 22 RRCID -> 235045 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7187 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	789	-0-	-141	-0-	201	1	588	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	311	-0-	-389	-0-	76	1	235	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	795	-0-	-42	-0-	162	1	633	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	654	-0-	-96	-0-	128	1	526	3	Y	-0-					-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	125	1	630	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	690	-0-	-90	-0-	110	1	580	3	Y	-0-					-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	129	1	609	3	Y	-0-					-0-
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	105	1	642	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	635	-0-	-55	-0-	104	1	531	3	Y	-0-					-0-
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	67	1	419	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	279	-0-	-441	-0-	39	1	240	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAWSON 356 WELL #: 4 RRCID -> 235403 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 6874 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH 816 WELL #: 2 RRCID -> 236711 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6658 - 6763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	35	1	282	3	Y	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	58	1	399	3	Y	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	65	1	444	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	257	-0-	-43	-0-	33	1	224	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	79	1	416	3	Y	1					1
							1	9									
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	95	1	508	3	Y	-0-					1
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	63	1	385	3	Y	-0-					1
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	78	1	499	3	Y	-0-					1
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	85	1	539	3	Y	-0-					1
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	27	1	235	3	Y	-0-					1
11	570	N	421	-0-	-149	-0-	44	1	377	3	Y	-0-					1
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GARNER RANCH 816 WELL #: 3 RRCID -> 241606 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6673 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	222	1	1779	3	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1759	-0-	-89	-0-	222	1	1537	3	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1894	-0-	-59	-0-	240	1	1654	3	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1760	-0-	-190	-0-	224	1	1536	3	Y	-0-					-0-
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	303	1	1597	3	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1812	-0-	-18	-0-	284	1	1528	3	Y	-0-					-0-
07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	263	1	1609	3	Y	-0-					-0-
08	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	247	1	1571	3	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1625	-0-	-175	-0-	220	1	1405	3	Y	-0-					-0-
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	107	1	910	3	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1753	-0-	-17	-0-	185	1	1568	3	Y	-0-					-0-
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 2 RRCID -> 242576 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6626 - 6728

01	527	N	134	-0-	-393	-0-	15	1	119	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	109	-0-	-87	-0-	14	1	95	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	200	-0-	-203	-0-	25	1	175	3	Y	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	27	1	188	3	Y	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	43	1	228	3	Y	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	38	1	206	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	152	-0-	-65	-0-	21	1	131	3	Y	-0-					-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	67	1	425	3	Y	-0-					-0-
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	68	1	433	3	Y	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	37	1	316	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	265	-0-	-215	-0-	28	1	237	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 3 RRCID -> 243097 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6645 - 6746

01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	17	1	138	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	18	1	122	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	20	1	135	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	19	1	130	3	Y	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	23	1	123	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	20	1	109	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	21	1	127	3	Y	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	20	1	126	3	Y	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	18	1	115	3	Y	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	14	1	118	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	106	-0-	-44	-0-	11	1	95	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER/HUNTER "B" 2178 WELL #: 26 RRCID -> 245264 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7244 - 7401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	907	-0-	-23	-0-	230	1	675	3	Y	2					13
							2	9									
02	840	N	789	-0-	-51	-0-	193	1	596	3	Y	-0-					13
03	899	N	858	-0-	-41	-0-	175	1	683	3	Y	-0-					13
04	870	N	869	-0-	-1	-0-	170	1	698	3	Y	1					14
							1	9									
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	150	1	754	3	Y	1					15
							1	9									
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	140	1	736	3	Y	2	8	1			9
							2	9									
07	899	N	809	-0-	-90	-0-	141	1	668	3	Y	-0-					9
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	109	1	662	3	Y	-0-					9
09	870	N	847	-0-	-23	-0-	138	1	709	3	Y	-0-					9
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	113	1	714	3	Y	-0-					9
11	750	N	742	-0-	-8	-0-	103	1	639	3	Y	-0-					9
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 9,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LEYENDECKER-HUNTER "B" 2178 WELL #: 21 RRCID -> 247489 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7260 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	363	1	1062	3	Y	4					23
							4	9									
02	1232	N	1230	-0-	-2	-0-	301	1	929	3	Y	-0-					23
03	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	278	1	1088	3	Y	-0-					23
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	289	1	1193	3	Y	-0-					23
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	226	1	1141	3	Y	-0-					23
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	229	1	1203	3	Y	-0-	10	1			13
07	1519	N	1409	-0-	-110	-0-	246	1	1163	3	Y	-0-					13
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	197	1	1202	3	Y	-0-					13
09	1440	N	1137	-0-	-303	-0-	186	1	951	3	Y	-0-					13
10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	182	1	1143	3	Y	-0-					13
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	187	1	1166	3	Y	-0-					13
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 14,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH 813 WELL #: 2 RRCID -> 247916 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6600 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	112	1	902	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	915	-0-	-37	-0-	115	1	799	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	127	1	876	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	966	-0-	-24	-0-	123	1	843	3	Y	-0-					-0-
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	158	1	833	3	Y	-0-					-0-
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	154	1	830	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	144	1	879	3	Y	-0-					-0-
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	138	1	881	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	978	-0-	-12	-0-	133	1	845	3	Y	-0-					-0-
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	102	1	867	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	908	-0-	-82	-0-	96	1	811	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GARNER RANCH 817 WELL #: 4 RRCID -> 248048 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	13	1	108	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	13	1	88	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	14	1	95	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	11	1	79	3	Y	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	16	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	15	1	82	3	Y	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	17	1	103	3	Y	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	16	1	104	3	Y	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	16	1	99	3	Y	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	11	1	89	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER RANCH 816 WELL #: 4 RRCID -> 249006 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 6615 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	18	1	148	3	Y	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	22	1	157	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	28	1	189	3	Y	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	28	1	195	3	Y	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	20	1	103	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	33	1	177	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	142	-0-	-75	-0-	20	1	122	3	Y	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	21	1	136	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	118	-0-	-92	-0-	16	1	102	3	Y	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	13	1	109	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH 817 WELL #: 5 RRCID -> 249107 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6662 - 6761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	20	1	163	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	20	1	143	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	22	1	153	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	21	1	146	3	Y	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	25	1	134	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	122	-0-	-58	-0-	19	1	103	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	24	1	148	3	Y	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	22	1	138	3	Y	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	21	1	132	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	139	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	120	-0-	-30	-0-	13	1	107	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	806	N	727	-0-	-79	-0-	81	1	646	3	N	-0-					1
02	672	N	635	-0-	-37	-0-	80	1	555	3	N	-0-					1
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	88	1	608	3	N	-0-					1
04	690	N	594	-0-	-96	-0-	76	1	518	3	N	-0-					1
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	122	1	646	3	N	1	1	8			1
							1	9									
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	126	1	675	3	N	-0-					1
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	113	1	694	3	N	-0-					1
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	101	1	640	3	N	-0-					1
09	810	N	656	-0-	-154	-0-	89	1	567	3	N	-0-					1
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	65	1	554	3	N	-0-					1
*11	720	N	563	-0-	-157	-0-	59	1	504	3	N	-0-					1
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 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
01	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	264	1	774	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	744	-0-	-236	-0-	182	1	562	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	863	-0-	-222	-0-	176	1	687	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	893	-0-	-97	-0-	174	1	719	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	149	1	750	3	Y	-0-					-0-
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	137	1	718	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	884	-0-	-46	-0-	154	1	730	3	Y	-0-					-0-
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	121	1	733	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	817	-0-	-53	-0-	133	1	684	3	Y	-0-					-0-
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	101	1	633	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	793	-0-	-47	-0-	110	1	683	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM GONZALEZ 1485 WELL #: 28H RRCID -> 272650 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 12097

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	7331	-0-	-1876	-0-	581	1	6607	3	Y	130	120	1	6	8	25
							143	9									
02	8792	X	6718	-0-	-2074	-0-	53	1	6546	3	Y	108	105	1	2	8	26
							119	9									
03	9734	X	7931	-0-	-1803	-0-	408	1	7360	3	Y	148	137	1	5	8	32
							163	9									
04	9420	X	7187	-0-	-2233	-0-	273	1	6791	3	Y	112	120	1	6	8	18
							123	9									
05	8215	X	7559	-0-	-656	-0-	7417	3	142	9	Y	129	105	1	2	8	40
06	7680	X	6355	-0-	-1325	-0-	283	1	5948	3	Y	113	106	1	3	8	44
							124	9									
07	7936	X	6699	-0-	-1237	-0-	416	1	6199	3	Y	76	89	1	8	8	23
							84	9									
08	7936	X	5934	-0-	-2002	-0-	359	1	5418	3	Y	143	128	1	7	8	31
							157	9									
09	7320	X	5677	-0-	-1643	-0-	397	1	5120	3	Y	145	106	1	2	8	68
							160	9									
10	7564	X	5601	-0-	-1963	-0-	344	1	5092	3	Y	150	167	1	4	8	47
							165	9									
11	6480	X	5406	-0-	-1074	-0-	427	1	4874	3	Y	95	81	1	5	8	56
							105	9									
12	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 72,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,349

KILLAM GONZALEZ 1485 GU B WELL #: 32H RRCID -> 274826 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7710 - 13476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13412	X	13412	-0-	-0-	-0-	1014	1	11537	3	Y	783	760	1			141
							861	9									
02	11928	X	11113	-0-	-815	-0-	83	1	10295	3	Y	668	655	1	10	8	144
							735	9									
03	13206	X	10902	-0-	-2304	-0-	538	1	9697	3	Y	606	617	1			133
							667	9									
04	14970	X	9453	-0-	-5517	-0-	341	1	8462	3	Y	591	636	1			88
							650	9									
05	14384	X	8013	-0-	-6371	-0-	7580	3	433	9	Y	394	352	1			130
06	12990	X	9433	-0-	-3557	-0-	409	1	8607	3	Y	379	365	1			144
							417	9									
07	12307	X	9902	-0-	-2405	-0-	598	1	8905	3	Y	363	406	1			101
							399	9									
08	10912	X	9655	-0-	-1257	-0-	575	1	8663	3	Y	379	391	1			89
							417	9									
09	9450	X	8820	-0-	-630	-0-	602	1	7760	3	Y	416	312	1			193
							458	9									
10	9734	X	9048	-0-	-686	-0-	552	1	8167	3	Y	299	387	1			105
							329	9									
11	9570	X	8455	-0-	-1115	-0-	669	1	7632	3	Y	140	149	1			96
							154	9									
12	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					Y	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 108,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,018

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM GONZALEZ 1485 WELL #: 31H RRCID -> 275613 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7908 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11870	X	11870	-0-	-0-	-0-	939	1	10680	3	Y	228	222	1			41
							251	9									
02	10136	X	5686	-0-	-4450	-0-	44	1	5506	3	Y	124	134	1	2	8	29
							136	9									
03	11222	X	7584	-0-	-3638	-0-	390	1	7029	3	Y	150	147	1			32
							165	9									
04	12870	X	7987	-0-	-4883	-0-	303	1	7530	3	Y	140	151	1			21
							154	9									
05	13113	X	4302	-0-	-8811	-0-	4250	3	52	9	Y	47	49	1			19
06	11490	X	4659	-0-	-6831	-0-	208	1	4377	3	Y	67	61	1			25
							74	9									
07	8246	X	5413	-0-	-2833	-0-	323	1	4801	3	Y	263	229	1			59
							289	9									
08	8246	X	7511	-0-	-735	-0-	454	1	6852	3	Y	186	198	1			47
							205	9									
09	7980	X	7570	-0-	-410	-0-	534	1	6887	3	Y	135	111	1			71
							149	9									
10	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	450	1	6645	3	Y	126	153	1			44
							139	9									
11	7260	X	6633	-0-	-627	-0-	520	1	5940	3	Y	157	120	1			81
							173	9									
12	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 76,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,623

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARNER WELL #: 2 RRCID -> 053085 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 7205 PERF. N/A

01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	420	1	778	2	Y	-0-					-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	329	1	541	2	Y	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	310	1	567	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	780	N	749	-0-	-31	-0-	196	1	552	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	806	N	706	-0-	-100	-0-	130	1	576	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	736	-0-	-44	-0-	123	1	613	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	751	-0-	-24	-0-	134	1	617	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	605	-0-	-108	-0-	62	1	141	2	Y	-0-					-0-
							402	3									
09	750	N	641	-0-	-109	-0-	111	1	530	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	662	-0-	-82	-0-	125	1	537	2	Y	-0-					-0-
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	127	1	571	2	Y	-0-					-0-
*12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	138	1	584	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARNER WELL #: 5 RRCID -> 053368 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	436	1	808	2	Y	-0-					-0-
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	389	1	640	2	Y	-0-					-0-
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	355	1	648	2	Y	-0-					-0-
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	273	1	768	2	Y	-0-					-0-
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	162	1	717	2	Y	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	135	1	674	2	Y	-0-					-0-
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	153	1	704	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	767	-0-	-39	-0-	78	1	179	2	Y	-0-					-0-
							510	3									
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	138	1	661	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	777	-0-	-91	-0-	146	1	631	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	542	-0-	-208	-0-	99	1	443	2	Y	-0-					-0-
*12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	160	1	679	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	293	1	542	2	Y	-0-					-0-
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	372	1	612	2	Y	-0-					-0-
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	391	1	714	2	Y	-0-					-0-
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	250	1	702	2	Y	-0-					-0-
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	163	1	724	2	Y	-0-					-0-
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	138	1	686	2	Y	-0-					-0-
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	154	1	711	2	Y	-0-					-0-
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	81	1	186	2	Y	-0-					-0-
							529	3									
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	138	1	657	2	Y	-0-					-0-
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	169	1	727	2	Y	-0-					-0-
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	148	1	667	2	Y	-0-					-0-
*12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	159	1	675	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	213	1	411	2	Y	-0-					-0-
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	210	1	360	2	Y	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	211	1	402	2	Y	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	142	1	425	2	Y	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	91	1	447	2	Y	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	77	1	431	2	Y	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	88	1	453	2	Y	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	41	1	120	2	Y	-0-					-0-
							341	3									
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	75	1	402	2	Y	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	92	1	439	2	Y	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	80	1	406	2	Y	-0-					-0-
*12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	95	1	449	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	244	1	472	2	Y	-0-					34
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	223	1	382	2	Y	-0-					34
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	214	1	407	2	Y	-0-					34
04	630	N	615	-0-	-15	-0-	154	1	461	2	Y	-0-					34
05	651	N	530	-0-	-121	-0-	90	1	440	2	Y	-0-					34
06	600	N	483	-0-	-117	-0-	73	1	410	2	Y	-0-					34
07	651	N	538	-0-	-113	-0-	87	1	451	2	Y	-0-					34
08	527	N	499	-0-	-28	-0-	41	1	119	2	Y	-0-					34
							339	3									
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	79	1	428	2	Y	-0-					34
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	94	1	447	2	Y	-0-					34
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	85	1	428	2	Y	-0-					34
12	527	N	526	-0-	-1	-0-	92	1	434	2	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 6,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 054964 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7186 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	114	1	221	2	Y	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	122	1	208	2	Y	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	124	1	235	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	264	-0-	-36	-0-	66	1	198	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	256	-0-	-54	-0-	43	1	213	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	255	-0-	-45	-0-	39	1	216	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	203	-0-	-76	-0-	33	1	170	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	135	-0-	-113	-0-	11	1	32	2	Y	-0-					-0-
							92	3									
09	270	N	1	-0-	-269	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	22	1	106	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	19	-0-	-71	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					-0-
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	16	1	75	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 055057 COMPL. DATE 06/17/1972 TOTAL DEPTH 7295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	173	1	320	2	Y	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	166	1	272	2	Y	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	177	1	324	2	Y	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	110	1	308	2	Y	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	69	1	306	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	65	1	325	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	332	-0-	-9	-0-	59	1	273	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	35	1	79	2	Y	-0-					-0-
							225	3									
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	69	1	329	2	Y	-0-					-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	83	1	357	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	296	-0-	-34	-0-	54	1	242	2	Y	-0-					-0-
*12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	66	1	281	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
FLYNN, ERMINE GASS WELL #: 1 RRCID -> 056151 COMPL. DATE 08/04/1973 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	147	1	283	2	N	-0-					-0-
02	504	N	451	-0-	-53	-0-	166	1	285	2	N	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	165	1	314	2	N	-0-					-0-
04	420	N	388	-0-	-32	-0-	97	1	291	2	N	-0-					-0-
05	496	N	371	-0-	-125	-0-	63	1	308	2	N	-0-					-0-
06	450	N	319	-0-	-131	-0-	48	1	271	2	N	-0-					-0-
07	403	N	364	-0-	-39	-0-	59	1	305	2	N	-0-					-0-
08	372	N	318	-0-	-54	-0-	26	1	76	2	N	-0-					-0-
							216	3									
09	330	N	318	-0-	-12	-0-	50	1	268	2	N	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	65	1	311	2	N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	56	1	285	2	N	-0-					-0-
*12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	69	1	326	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 056152 COMPL. DATE 08/05/1973 TOTAL DEPTH 7343 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	236	1	457	2	Y	-0-					-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	247	1	423	2	Y	-0-					-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	222	1	423	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	414	-0-	-126	-0-	104	1	310	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	409	-0-	-149	-0-	69	1	340	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	407	-0-	-133	-0-	62	1	345	2	Y	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	87	1	449	2	Y	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	42	1	121	2	Y	-0-					-0-
							344	3									
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	74	1	398	2	Y	-0-					-0-
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	98	1	469	2	Y	-0-					-0-
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	83	1	422	2	Y	-0-					-0-
*12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	93	1	440	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 056153 COMPL. DATE 08/04/1973 TOTAL DEPTH 7371 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	192	1	370	2	Y	-0-					9
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	199	1	341	2	Y	5					14
							6	9									
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	187	1	356	2	Y	5					19
							6	9									
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	120	1	358	2	Y	-0-					19
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	70	1	342	2	Y	-0-					19
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	63	1	351	2	Y	-0-					19
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	71	1	369	2	Y	-0-					19
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	36	1	104	2	Y	2					21
							297	3	2	9							
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	66	1	353	2	Y	5					26
							6	9									
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	74	1	351	2	Y	3					29
							3	9									
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	62	1	316	2	Y	2					31
							2	9									
12	372	N	359	-0-	-13	-0-	63	1	296	2	Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 5,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
JOHNS, E. S. WELL #: 7 RRCID -> 058770 COMPL. DATE 01/26/1974 TOTAL DEPTH 7505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	365	-0-	-7	-0-	124	1	241	2	Y	-0-					8
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	118	1	202	2	Y	5					13
							6	9									
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	126	1	341	2	Y	4					17
							4	9									
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	86	1	257	2	Y	-0-					17
05	372	N	330	-0-	-42	-0-	56	1	274	2	Y	-0-					17
06	360	N	318	-0-	-42	-0-	48	1	270	2	Y	-0-					17
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	66	1	339	2	Y	-0-					17
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	29	1	85	2	Y	2					19
							242	3	2	9							
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	55	1	297	2	Y	5					24
							6	9									
10	403	N	266	-0-	-137	-0-	46	1	218	2	Y	2					26
							2	9									
11	360	N	242	-0-	-118	-0-	40	1	200	2	Y	2					28
							2	9									
12	372	N	285	-0-	-87	-0-	50	1	235	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 4,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

JAMES WELL #: 9 RRCID -> 069741 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	637	1	1182	2	Y	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	234	1	385	2	Y	-0-					-0-
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	276	1	505	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	181	1	509	2	Y	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	114	1	504	2	Y	-0-					-0-
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	89	1	445	2	Y	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	91	1	420	2	Y	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	51	1	117	2	Y	-0-					-0-
							332	3									
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	94	1	449	2	Y	-0-					-0-
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	116	1	499	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	340	-0-	-140	-0-	62	1	278	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	449	-0-	-78	-0-	86	1	363	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	280	1	518	2	Y	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	229	1	377	2	Y	-0-					-0-
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	269	1	491	2	Y	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	162	1	455	2	Y	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	103	1	454	2	Y	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	88	1	440	2	Y	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	87	1	401	2	Y	-0-					-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	46	1	105	2	Y	-0-					-0-
							299	3									
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	73	1	349	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	355	-0-	-141	-0-	67	1	288	2	Y	-0-					-0-
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	95	1	428	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	353	-0-	-81	-0-	67	1	286	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES WELL #: 10 RRCID -> 070642 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	396	1	734	2	Y	-0-					-0-
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	419	1	691	2	Y	-0-					-0-
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	544	1	993	2	Y	-0-					-0-
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	349	1	982	2	Y	-0-					-0-
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	260	1	1151	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	795	-0-	-135	-0-	133	1	662	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	770	-0-	-191	-0-	137	1	633	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	750	-0-	-211	-0-	76	1	175	2	Y	-0-					-0-
							499	3									
09	810	N	758	-0-	-52	-0-	131	1	627	2	Y	-0-					-0-
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	166	1	715	2	Y	-0-					-0-
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	141	1	634	2	Y	-0-					-0-
*12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	155	1	659	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAWSON WELL #: 3 RRCID -> 074859 COMPL. DATE 01/13/1978 TOTAL DEPTH 7255 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	201	1	372	2	Y	-0-					-0-
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	258	1	425	2	Y	-0-					-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	240	1	439	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	197	1	553	2	Y	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	121	1	534	2	Y	-0-					-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	118	1	586	2	Y	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	107	1	495	2	Y	-0-					-0-
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	63	1	145	2	Y	-0-					-0-
							414	3									
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	103	1	492	2	Y	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	120	1	517	2	Y	-0-					-0-
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	103	1	461	2	Y	-0-					-0-
*12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	105	1	445	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
JAMES WELL #: 14 RRCID -> 074861 COMPL. DATE 01/13/1978 TOTAL DEPTH 7292 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	241	1	448	2	Y	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	249	1	410	2	Y	-0-					-0-
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	284	1	520	2	Y	-0-					-0-
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	188	1	529	2	Y	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	114	1	505	2	Y	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	106	1	528	2	Y	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	109	1	501	2	Y	-0-					-0-
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	59	1	136	2	Y	-0-					-0-
							388	3									
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	100	1	476	2	Y	-0-					-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	124	1	533	2	Y	-0-					-0-
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	97	1	437	2	Y	-0-					-0-
*12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	115	1	487	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKHOLDER WELL #: 2 RRCID -> 074913 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 7907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	195	1	378	2	Y	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	208	1	357	2	Y	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	207	1	393	2	Y	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	130	1	389	2	Y	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	78	1	381	2	Y	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	70	1	390	2	Y	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	76	1	394	2	Y	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	38	1	111	2	Y	-0-					-0-
							317	3									
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	83	1	449	2	Y	-0-					-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	95	1	455	2	Y	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	80	1	407	2	Y	-0-					-0-
*12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	81	1	384	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAWSON WELL #: 2 RRCID -> 075547 COMPL. DATE 03/05/1978 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	277	1	515	2	Y	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	265	1	436	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	639	-0-	-74	-0-	226	1	413	2	Y	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	164	1	461	2	Y	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	111	1	490	2	Y	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	94	1	466	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	510	-0-	-17	-0-	91	1	419	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	512	-0-	-15	-0-	52	1	120	2	Y	-0-					-0-
							340	3									
09	510	N	487	-0-	-23	-0-	84	1	403	2	Y	-0-					-0-
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	108	1	465	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	478	-0-	-32	-0-	87	1	391	2	Y	-0-					-0-
*12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	110	1	466	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BURKHOLDER WELL #: 3 RRCID -> 075548 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	93	1	181	2	Y	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	107	1	183	2	Y	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	105	1	199	2	Y	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	70	1	211	2	Y	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	34	1	167	2	Y	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	37	1	206	2	Y	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	42	1	215	2	Y	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	21	1	61	2	Y	-0-					-0-
							174	3									
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	43	1	231	2	Y	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	49	1	234	2	Y	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	45	1	226	2	Y	-0-					-0-
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	50	1	236	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAWSON WELL #: 5 RRCID -> 080644 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7103 - 7233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	331	1	613	2	Y	-0-					-0-
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	334	1	551	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	870	-0-	-29	-0-	308	1	562	2	Y	-0-					-0-
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	227	1	639	2	Y	-0-					-0-
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	148	1	655	2	Y	-0-					-0-
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	137	1	680	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	733	-0-	-42	-0-	131	1	602	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	713	-0-	-62	-0-	72	1	167	2	Y	-0-					-0-
							474	3									
09	750	N	687	-0-	-63	-0-	119	1	568	2	Y	-0-					-0-
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	148	1	637	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	661	-0-	-29	-0-	120	1	541	2	Y	-0-					-0-
*12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	147	1	622	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 080645 COMPL. DATE 10/05/1978 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7562 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	273	1	527	2	Y	-0-					-0-
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	271	1	465	2	Y	-0-					-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	204	1	387	2	Y	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	118	1	352	2	Y	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	76	1	372	2	Y	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	57	1	321	2	Y	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	78	1	404	2	Y	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	45	1	129	2	Y	-0-					-0-
							366	3									
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	88	1	473	2	Y	-0-					-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	85	1	406	2	Y	-0-					-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	63	1	319	2	Y	-0-					-0-
*12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	84	1	396	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
DAWSON WELL #: 4 RRCID -> 080646 COMPL. DATE 12/05/1978 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7102 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	334	1	619	2	Y	-0-			-0-
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	324	1	533	2	Y	-0-			-0-
03	930	N	744	-0-	-186	-0-	263	1	481	2	Y	-0-			-0-
04	930	N	816	-0-	-114	-0-	214	1	602	2	Y	-0-			-0-
05	961	N	766	-0-	-195	-0-	141	1	625	2	Y	-0-			-0-
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	138	1	687	2	Y	-0-			-0-
07	837	N	745	-0-	-92	-0-	133	1	612	2	Y	-0-			-0-
08	775	N	647	-0-	-128	-0-	66	1	151	2	Y	-0-			-0-
							430	3							
09	840	N	644	-0-	-196	-0-	111	1	533	2	Y	-0-			-0-
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	154	1	665	2	Y	-0-			-0-
11	630	N	625	-0-	-5	-0-	114	1	511	2	Y	-0-			-0-
12	651	N	550	-0-	-101	-0-	105	1	445	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES WELL #: 12 RRCID -> 095612 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7053 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	239	1	444	2	Y	-0-			-0-
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	246	1	404	2	Y	-0-			-0-
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	246	1	449	2	Y	-0-			-0-
04	660	N	571	-0-	-89	-0-	150	1	421	2	Y	-0-			-0-
05	713	N	541	-0-	-172	-0-	100	1	441	2	Y	-0-			-0-
06	660	N	491	-0-	-169	-0-	82	1	409	2	Y	-0-			-0-
07	589	N	468	-0-	-121	-0-	83	1	385	2	Y	-0-			-0-
08	527	N	493	-0-	-34	-0-	50	1	115	2	Y	-0-			-0-
							328	3							
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	91	1	435	2	Y	-0-			-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	112	1	483	2	Y	-0-			-0-
11	480	N	456	-0-	-24	-0-	83	1	373	2	Y	-0-			-0-
12	558	N	500	-0-	-58	-0-	95	1	405	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAWSON WELL #: 6 RRCID -> 097531 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7138 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	308	1	572	2	Y	-0-			-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	292	1	481	2	Y	-0-			-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	294	1	538	2	Y	-0-			-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	152	1	427	2	Y	-0-			-0-
05	589	N	172	-0-	-417	-0-	32	1	140	2	Y	-0-			-0-
06	570	N	180	-0-	-390	-0-	30	1	150	2	Y	-0-			-0-
07	589	N	211	-0-	-378	-0-	38	1	173	2	Y	-0-			-0-
08	186	N	144	-0-	-42	-0-	14	1	34	2	Y	-0-			-0-
							96	3							
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
JAMES WELL #: 15 RRCID -> 098535 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7103 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	381	1	706	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	949	-0-	-3	-0-	359	1	590	2	Y	-0-					-0-
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	364	1	666	2	Y	-0-					-0-
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	243	1	682	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	834	-0-	-65	-0-	154	1	680	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	773	-0-	-97	-0-	129	1	644	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	810	-0-	-89	-0-	144	1	666	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	702	-0-	-135	-0-	71	1	164	2	Y	-0-					-0-
							467	3									
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	144	1	689	2	Y	-0-					-0-
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	165	1	709	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	615	-0-	-75	-0-	112	1	503	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	588	-0-	-187	-0-	112	1	476	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	275	1	511	2	Y	-0-					-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	277	1	455	2	Y	-0-					-0-
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	329	1	600	2	Y	-0-					-0-
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	203	1	572	2	Y	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	130	1	578	2	Y	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	112	1	556	2	Y	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	99	1	456	2	Y	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	57	1	133	2	Y	-0-					-0-
							377	3									
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	104	1	498	2	Y	-0-					-0-
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	146	1	630	2	Y	-0-					-0-
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	117	1	526	2	Y	-0-					-0-
*12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	102	1	433	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES WELL #: 17 RRCID -> 098666 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7064 - 7223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	348	1	644	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	858	-0-	-10	-0-	324	1	534	2	Y	-0-					-0-
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	369	1	675	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	228	1	642	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	786	-0-	-113	-0-	145	1	641	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	771	-0-	-99	-0-	129	1	642	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	772	-0-	-127	-0-	138	1	634	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	765	-0-	-10	-0-	77	1	179	2	Y	-0-					-0-
							509	3									
09	780	N	773	-0-	-7	-0-	134	1	639	2	Y	-0-					-0-
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	154	1	665	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	652	-0-	-98	-0-	119	1	533	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	717	-0-	-89	-0-	137	1	580	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 098796 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7561 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	239	1	461	2	Y	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	239	1	408	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	476	-0-	-20	-0-	164	1	312	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	356	-0-	-124	-0-	89	1	267	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	472	-0-	-24	-0-	80	1	392	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	441	-0-	-9	-0-	67	1	374	2	Y	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	84	1	435	2	Y	-0-					-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	48	1	140	2	Y	-0-					-0-
							399	3									
09	450	N	229	-0-	-221	-0-	36	1	193	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	190	-0-	-306	-0-	33	1	157	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	136	-0-	-344	-0-	22	1	114	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	145	-0-	-103	-0-	25	1	120	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAUSE, A.L.ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 112499 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7526 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	178	1	343	2	Y	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	185	1	318	2	Y	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	199	1	379	2	Y	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	126	1	376	2	Y	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	79	1	387	2	Y	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	70	1	392	2	Y	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	80	1	414	2	Y	-0-					-0-
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	39	1	114	2	Y	-0-					-0-
							325	3									
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	73	1	394	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	489	-0-	-7	-0-	85	1	404	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	441	-0-	-9	-0-	73	1	368	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	424	-0-	-72	-0-	74	1	350	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 114028 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7544 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	203	1	392	2	Y	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	220	1	377	2	Y	-0-					-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	252	1	480	2	Y	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	155	1	463	2	Y	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	97	1	476	2	Y	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	94	1	527	2	Y	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	95	1	491	2	Y	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	49	1	141	2	Y	-0-					-0-
							400	3									
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	86	1	464	2	Y	-0-					-0-
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	97	1	463	2	Y	-0-					-0-
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	99	1	499	2	Y	-0-					-0-
*12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	112	1	532	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	38	1	724	2	Y	-0-					-0-
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	37	1	704	2	Y	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	40	1	770	2	Y	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	40	1	762	2	Y	-0-					-0-
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	47	1	891	2	Y	-0-					-0-
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	37	1	706	2	Y	-0-					-0-
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	46	1	880	2	Y	-0-					-0-
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	54	1	257	2	Y	-0-					-0-
							757	3									
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	53	1	1010	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	894	-0-	-36	-0-	45	1	849	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	864	-0-	-36	-0-	43	1	821	2	Y	-0-					-0-
*12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	52	1	934	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER, LARRY T. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 121809 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7018 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	37	1	700	2	Y	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	30	1	578	2	Y	-0-					-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	34	1	652	2	Y	-0-					-0-
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	37	1	698	2	Y	-0-					-0-
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	42	1	800	2	Y	-0-					-0-
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	36	1	696	2	Y	-0-					-0-
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	42	1	803	2	Y	-0-					-0-
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	42	1	202	2	Y	-0-					-0-
							594	3									
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	40	1	771	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	771	-0-	-66	-0-	39	1	732	2	Y	-0-					-0-
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	43	1	812	2	Y	-0-					-0-
*12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	45	1	817	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	250	1	484	2	Y	-0-					-0-
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	273	1	468	2	Y	-0-					-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	302	1	574	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	620	-0-	-100	-0-	155	1	465	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	513	-0-	-293	-0-	87	1	426	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	547	-0-	-263	-0-	83	1	464	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	513	-0-	-138	-0-	83	1	430	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	489	-0-	-38	-0-	40	1	117	2	Y	-0-					-0-
							332	3									
09	540	N	492	-0-	-48	-0-	77	1	415	2	Y	-0-					-0-
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	98	1	466	2	Y	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	86	1	434	2	Y	-0-					-0-
*12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	94	1	444	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 128102 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7535 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	547	1	1058	2	N	-0-					-0-
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	549	1	941	2	N	-0-					-0-
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	531	1	1011	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1376	-0-	-4	-0-	345	1	1031	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1245	-0-	-181	-0-	211	1	1034	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1179	-0-	-201	-0-	179	1	1000	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1135	-0-	-291	-0-	184	1	951	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	947	-0-	-293	-0-	78	1	227	2	N	-0-					-0-
							642	3									
09	1170	N	829	-0-	-341	-0-	130	1	699	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	855	-0-	-292	-0-	148	1	707	2	N	-0-					-0-
11	930	N	795	-0-	-135	-0-	131	1	664	2	N	-0-					-0-
*12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	159	1	753	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKHOLDER WELL #: 4 RRCID -> 128103 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7607 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	142	1	276	2	Y	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	152	1	260	2	Y	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	150	1	285	2	Y	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	92	1	276	2	Y	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	58	1	285	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	48	1	267	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	53	1	273	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	335	-0-	-6	-0-	28	1	80	2	Y	-0-					-0-
							227	3									
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	56	1	303	2	Y	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	62	1	297	2	Y	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	55	1	279	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	340	-0-	-32	-0-	59	1	281	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES WELL #: 18 RRCID -> 129238 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7113 - 7169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	214	1	396	2	N	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	205	1	338	2	N	-0-					-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	221	1	404	2	N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	136	1	382	2	N	-0-					-0-
05	527	N	469	-0-	-58	-0-	86	1	383	2	N	-0-					-0-
06	510	N	429	-0-	-81	-0-	72	1	357	2	N	-0-					-0-
07	527	N	430	-0-	-97	-0-	77	1	353	2	N	-0-					-0-
08	465	N	424	-0-	-41	-0-	43	1	99	2	N	-0-					-0-
							282	3									
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	86	1	411	2	N	-0-					-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	112	1	481	2	N	-0-					-0-
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	80	1	361	2	N	-0-					-0-
12	527	N	471	-0-	-56	-0-	90	1	381	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARNER WELL #: 10 RRCID -> 161919 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7051 - 7075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	430	1	797	2	Y	-0-					-0-
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	430	1	707	2	Y	-0-					-0-
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	426	1	779	2	Y	-0-					-0-
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	255	1	716	2	Y	-0-					-0-
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	161	1	713	2	Y	-0-					-0-
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	145	1	722	2	Y	-0-					-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	157	1	722	2	Y	-0-					-0-
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	83	1	191	2	Y	-0-					-0-
							543	3									
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	150	1	715	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	807	-0-	-61	-0-	152	1	655	2	Y	-0-					-0-
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	165	1	740	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	838	-0-	-61	-0-	160	1	678	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER WELL #: 3 RRCID -> 162752 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6981 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	348	1	646	2	Y	-0-					-0-
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	334	1	549	2	Y	-0-					-0-
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	342	1	625	2	Y	-0-					-0-
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	222	1	623	2	Y	-0-					-0-
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	142	1	630	2	Y	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	122	1	607	2	Y	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	132	1	608	2	Y	-0-					-0-
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	70	1	158	2	Y	-0-					-0-
							449	3									
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	122	1	584	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	657	-0-	-56	-0-	124	1	533	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	639	-0-	-21	-0-	116	1	523	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	687	-0-	-26	-0-	131	1	556	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER WELL #: 11 RRCID -> 162753 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6986 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	319	1	591	2	Y	-0-					-0-
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	309	1	509	2	Y	-0-					-0-
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	340	1	620	2	Y	-0-					-0-
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	229	1	643	2	Y	-0-					-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	145	1	641	2	Y	-0-					-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	118	1	586	2	Y	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	128	1	589	2	Y	-0-					-0-
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	70	1	158	2	Y	-0-					-0-
							451	3									
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	125	1	597	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	680	-0-	-33	-0-	128	1	552	2	Y	-0-					-0-
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	124	1	556	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	707	-0-	-37	-0-	135	1	572	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
JAMES WELL #: 19 RRCID -> 162776 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7040 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	560	1	1038	2	Y	-0-					-0-
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	505	1	830	2	Y	-0-					-0-
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	530	1	968	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1269	-0-	-231	-0-	333	1	936	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1256	-0-	-232	-0-	231	1	1025	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1221	-0-	-219	-0-	204	1	1017	2	Y	-0-					-0-
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	241	1	1110	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1057	-0-	-214	-0-	107	1	247	2	Y	-0-					-0-
							703	3									
09	1230	N	1012	-0-	-218	-0-	175	1	837	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1212	-0-	-152	-0-	228	1	984	2	Y	-0-					-0-
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	193	1	868	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	199	1	843	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAWSON WELL #: 8 RRCID -> 163033 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7208 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	171	1	332	2	Y	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	158	1	270	2	Y	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	162	1	307	2	Y	-0-					-0-
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	120	1	358	2	Y	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	74	1	362	2	Y	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	56	1	314	2	Y	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	61	1	315	2	Y	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	29	1	85	2	Y	-0-					-0-
							243	3									
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	62	1	336	2	Y	-0-					-0-
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	85	1	404	2	Y	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	65	1	330	2	Y	-0-					-0-
*12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	77	1	367	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAWSON WELL #: 9 RRCID -> 163035 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7209 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	249	1	483	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	649	-0-	-23	-0-	239	1	410	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	494	-0-	-219	-0-	247	1	247	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	643	-0-	-77	-0-	161	1	482	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	635	-0-	-78	-0-	108	1	527	2	Y	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	89	1	497	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	571	-0-	-80	-0-	93	1	478	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	542	-0-	-78	-0-	45	1	129	2	Y	-0-					-0-
							368	3									
09	600	N	540	-0-	-60	-0-	85	1	455	2	Y	-0-					-0-
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	102	1	484	2	Y	-0-					-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	86	1	436	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	552	-0-	-6	-0-	96	1	456	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
JAMES TRUST 1355 WELL #: 1 RRCID -> 193612 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 6976 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	637	1	1182	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	645	1	1062	2	Y	-0-					-0-
03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	669	1	1221	2	Y	-0-					-0-
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	411	1	1154	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	254	1	1124	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1259	-0-	-121	-0-	211	1	1048	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	232	1	1071	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1202	-0-	-162	-0-	122	1	281	2	Y	-0-					-0-
							799	3									
09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	224	1	1070	2	Y	-0-					-0-
10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	315	1	1356	2	Y	-0-					-0-
11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	260	1	1169	2	Y	-0-					-0-
*12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	292	1	1241	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JAMES TRUST 1355 WELL #: 2 RRCID -> 195404 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7029 - 7182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	288	1	533	2	Y	-0-					-0-
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	272	1	448	2	Y	-0-					-0-
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	332	1	607	2	Y	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	198	1	555	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	744	-0-	-31	-0-	137	1	607	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	629	-0-	-121	-0-	105	1	524	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	622	-0-	-153	-0-	111	1	511	2	Y	-0-					-0-
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	85	1	194	2	Y	-0-					-0-
							553	3									
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	140	1	667	2	Y	-0-					-0-
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	184	1	791	2	Y	-0-					-0-
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	124	1	556	2	Y	-0-					-0-
*12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	145	1	614	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES WELL #: 20 RRCID -> 197023 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6999 - 7127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	529	1	982	2	N	-0-					-0-
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	511	1	841	2	N	-0-					-0-
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	574	1	1049	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1218	-0-	-252	-0-	320	1	898	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1106	-0-	-382	-0-	204	1	902	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1165	-0-	-395	-0-	195	1	970	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1143	-0-	-128	-0-	204	1	939	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	1015	-0-	-101	-0-	103	1	237	2	N	-0-					-0-
							675	3									
09	1170	N	1077	-0-	-93	-0-	186	1	891	2	N	-0-					-0-
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	220	1	950	2	N	-0-					-0-
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	211	1	947	2	N	-0-					-0-
*12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	237	1	1004	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARNER WELL #: 12 RRCID -> 199122 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7002 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	266	1	492	2	Y	-0-					-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	264	1	434	2	Y	-0-					-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	251	1	458	2	Y	-0-					-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	172	1	485	2	Y	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	118	1	522	2	Y	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	93	1	465	2	Y	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	103	1	474	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	431	-0-	-34	-0-	44	1	101	2	Y	-0-					-0-
							286	3									
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	81	1	385	2	Y	-0-					-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	96	1	414	2	Y	-0-					-0-
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	111	1	500	2	Y	-0-					-0-
*12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	97	1	413	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	240	1	445	2	Y	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	236	1	389	2	Y	-0-					-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	236	1	431	2	Y	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	156	1	440	2	Y	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	99	1	440	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	85	1	425	2	Y	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	95	1	438	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	419	-0-	-15	-0-	42	1	98	2	Y	-0-					-0-
							279	3									
09	420	N	411	-0-	-9	-0-	71	1	340	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	375	-0-	-121	-0-	71	1	304	2	Y	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	77	1	344	2	Y	-0-					-0-
*12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	90	1	382	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	212	1	392	2	Y	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	217	1	358	2	Y	-0-					-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	245	1	448	2	Y	-0-					-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	140	1	393	2	Y	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	84	1	371	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	388	-0-	-32	-0-	65	1	323	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	378	-0-	-56	-0-	67	1	311	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	329	-0-	-105	-0-	33	1	77	2	Y	-0-					-0-
							219	3									
09	390	N	336	-0-	-54	-0-	58	1	278	2	Y	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	101	1	436	2	Y	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	97	1	436	2	Y	-0-					-0-
*12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	105	1	445	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	155	1	299	2	Y	-0-					7
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	158	1	271	2	Y	-0-					7
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	162	1	308	2	Y	-0-					7
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	105	1	314	2	Y	-0-					7
05	403	N	361	-0-	-42	-0-	61	1	300	2	Y	-0-					7
06	390	N	356	-0-	-34	-0-	54	1	302	2	Y	-0-					7
07	403	N	391	-0-	-12	-0-	63	1	328	2	Y	-0-					7
08	372	N	351	-0-	-21	-0-	29	1	84	2	Y	-0-					7
							238	3									
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	57	1	308	2	Y	-0-					7
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	69	1	327	2	Y	-0-					7
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	58	1	296	2	Y	-0-					7
*12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	66	1	312	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 4,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	455	1	843	2	N	-0-					-0-
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	433	1	712	2	N	-0-					-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	433	1	790	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1110	-0-	-150	-0-	291	1	819	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1028	-0-	-243	-0-	189	1	839	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1035	-0-	-135	-0-	173	1	862	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1021	-0-	-126	-0-	182	1	839	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	852	-0-	-171	-0-	87	1	199	2	N	-0-					-0-
							566	3									
09	1050	N	993	-0-	-57	-0-	172	1	821	2	N	-0-					-0-
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	208	1	897	2	N	-0-					-0-
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	165	1	739	2	N	-0-					-0-
*12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	202	1	859	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER WELL #: 15 RRCID -> 202513 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7017 - 7133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	428	1	793	2	Y	-0-					-0-
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	435	1	715	2	Y	-0-					-0-
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	437	1	799	2	Y	-0-					-0-
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	279	1	785	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	177	1	784	2	Y	-0-					-0-
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	153	1	760	2	Y	-0-					-0-
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	174	1	805	2	Y	-0-					-0-
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	87	1	201	2	Y	-0-					-0-
							571	3									
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	150	1	717	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	812	-0-	-180	-0-	153	1	659	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	665	-0-	-175	-0-	121	1	544	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	733	-0-	-166	-0-	140	1	593	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	132	1	244	2	N	-0-					-0-
02	364	N	319	-0-	-45	-0-	121	1	198	2	N	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	139	1	254	2	N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	108	1	303	2	N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	64	1	285	2	N	-0-					-0-
06	390	N	327	-0-	-63	-0-	55	1	272	2	N	-0-					-0-
07	434	N	303	-0-	-131	-0-	54	1	249	2	N	-0-					-0-
08	341	N	286	-0-	-55	-0-	29	1	67	2	N	-0-					-0-
							190	3									
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	54	1	260	2	N	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	74	1	320	2	N	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	65	1	290	2	N	-0-					-0-
*12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	237	1	1004	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	490	1	908	2	Y	-0-					-0-
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	454	1	748	2	Y	-0-					-0-
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	476	1	869	2	Y	-0-					-0-
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	314	1	884	2	Y	-0-					-0-
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	204	1	903	2	Y	-0-					-0-
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	165	1	819	2	Y	-0-					-0-
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	179	1	824	2	Y	-0-					-0-
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	97	1	222	2	Y	-0-					-0-
							633	3									
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	183	1	875	2	Y	-0-					-0-
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	182	1	783	2	Y	-0-					-0-
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	182	1	817	2	Y	-0-					-0-
*12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	192	1	815	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAWSON WELL #: 10 RRCID -> 202833 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7065 - 7191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	353	1	656	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	393	1	647	2	Y	-0-					-0-
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	398	1	727	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	251	1	706	2	Y	-0-					-0-
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	147	1	651	2	Y	-0-					-0-
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	132	1	655	2	Y	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	126	1	580	2	Y	-0-					-0-
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	79	1	181	2	Y	-0-					-0-
							514	3									
09	660	N	645	-0-	-15	-0-	112	1	533	2	Y	-0-					-0-
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	146	1	630	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	581	-0-	-169	-0-	106	1	475	2	Y	-0-					-0-
*12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	150	1	638	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
JAMES WELL #: 23 RRCID -> 203079 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7045 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	367	1	680	2	N	-0-			-0-
02	952	N	893	-0-	-59	-0-	337	1	556	2	N	-0-			-0-
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	328	1	599	2	N	-0-			-0-
04	1020	N	777	-0-	-243	-0-	204	1	573	2	N	-0-			-0-
05	992	N	797	-0-	-195	-0-	147	1	650	2	N	-0-			-0-
06	900	N	763	-0-	-137	-0-	128	1	635	2	N	-0-			-0-
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	145	1	669	2	N	-0-			-0-
08	806	N	640	-0-	-166	-0-	65	1	150	2	N	-0-			-0-
							425	3							
09	750	N	735	-0-	-15	-0-	127	1	608	2	N	-0-			-0-
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	160	1	689	2	N	-0-			-0-
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	125	1	564	2	N	-0-			-0-
*12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	151	1	642	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 6 RRCID -> 203558 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7044 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	250	1	465	2	Y	-0-			-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	246	1	406	2	Y	-0-			-0-
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	238	1	435	2	Y	-0-			-0-
04	630	N	599	-0-	-31	-0-	157	1	442	2	Y	-0-			-0-
05	651	N	568	-0-	-83	-0-	105	1	463	2	Y	-0-			-0-
06	630	N	520	-0-	-110	-0-	87	1	433	2	Y	-0-			-0-
07	620	N	529	-0-	-91	-0-	94	1	435	2	Y	-0-			-0-
08	558	N	475	-0-	-83	-0-	48	1	111	2	Y	-0-			-0-
							316	3							
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	91	1	435	2	Y	-0-			-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	111	1	479	2	Y	-0-			-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	104	1	467	2	Y	-0-			-0-
*12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	110	1	469	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES WELL #: 24 RRCID -> 203571 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7064 - 7203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	470	1	872	2	N	-0-			-0-
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	438	1	721	2	N	-0-			-0-
03	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	429	1	783	2	N	-0-			-0-
04	1290	N	1101	-0-	-189	-0-	289	1	812	2	N	-0-			-0-
05	1271	N	1082	-0-	-189	-0-	199	1	883	2	N	-0-			-0-
06	1170	N	956	-0-	-214	-0-	160	1	796	2	N	-0-			-0-
07	1147	N	953	-0-	-194	-0-	170	1	783	2	N	-0-			-0-
08	1085	N	859	-0-	-226	-0-	87	1	201	2	N	-0-			-0-
							571	3							
09	960	N	900	-0-	-60	-0-	156	1	744	2	N	-0-			-0-
10	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	207	1	893	2	N	-0-			-0-
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	158	1	710	2	N	-0-			-0-
12	930	N	913	-0-	-17	-0-	174	1	739	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
JAMES TRUST 1355 WELL #: 4 RRCID -> 204132 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7050 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	354	1	657	2	Y	-0-					-0-
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	339	1	559	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	384	1	701	2	Y	-0-					-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	229	1	642	2	Y	-0-					-0-
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	155	1	686	2	Y	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	117	1	581	2	Y	-0-					-0-
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	137	1	633	2	Y	-0-					-0-
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	66	1	152	2	Y	-0-					-0-
							434	3									
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	112	1	535	2	Y	-0-					-0-
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	143	1	617	2	Y	-0-					-0-
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	128	1	574	2	Y	-0-					-0-
*12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	143	1	605	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	332	1	616	2	N	-0-					-0-
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	339	1	558	2	N	-0-					-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	346	1	633	2	N	-0-					-0-
04	930	N	858	-0-	-72	-0-	225	1	633	2	N	-0-					-0-
05	992	N	805	-0-	-187	-0-	148	1	657	2	N	-0-					-0-
06	960	N	731	-0-	-229	-0-	122	1	609	2	N	-0-					-0-
07	899	N	775	-0-	-124	-0-	138	1	637	2	N	-0-					-0-
08	806	N	709	-0-	-97	-0-	72	1	166	2	N	-0-					-0-
							471	3									
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	131	1	628	2	N	-0-					-0-
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	178	1	767	2	N	-0-					-0-
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	127	1	571	2	N	-0-					-0-
*12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	153	1	651	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 7 RRCID -> 205954 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7033 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	404	1	750	2	Y	-0-					-0-
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	399	1	658	2	Y	-0-					-0-
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	417	1	762	2	Y	-0-					-0-
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	246	1	691	2	Y	-0-					-0-
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	165	1	729	2	Y	-0-					-0-
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	137	1	680	2	Y	-0-					-0-
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	156	1	721	2	Y	-0-					-0-
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	79	1	182	2	Y	-0-					-0-
							519	3									
09	750	N	642	-0-	-108	-0-	111	1	531	2	Y	-0-					-0-
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	136	1	585	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	568	-0-	-92	-0-	103	1	465	2	Y	-0-					-0-
*12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	125	1	532	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
JAMES TRUST 1355 WELL #: 5 RRCID -> 211549 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7053 - 7217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	307	1	568	2	N	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	286	1	470	2	N	-0-					-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	346	1	633	2	N	-0-					-0-
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	228	1	641	2	N	-0-					-0-
05	837	N	782	-0-	-55	-0-	144	1	638	2	N	-0-					-0-
06	960	N	716	-0-	-244	-0-	120	1	596	2	N	-0-					-0-
07	899	N	740	-0-	-159	-0-	132	1	608	2	N	-0-					-0-
08	775	N	739	-0-	-36	-0-	75	1	173	2	N	-0-					-0-
							491	3									
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	130	1	621	2	N	-0-					-0-
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	152	1	653	2	N	-0-					-0-
11	720	N	636	-0-	-84	-0-	116	1	520	2	N	-0-					-0-
12	775	N	696	-0-	-79	-0-	133	1	563	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER WELL #: 16 RRCID -> 213784 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7013 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	502	1	930	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	508	1	836	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	500	1	914	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1253	-0-	-127	-0-	329	1	924	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1071	-0-	-417	-0-	197	1	874	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1134	-0-	-246	-0-	190	1	944	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1172	-0-	-130	-0-	209	1	963	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	916	-0-	-169	-0-	93	1	214	2	N	-0-					-0-
							609	3									
09	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	189	1	905	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	999	-0-	-179	-0-	188	1	811	2	N	-0-					-0-
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	182	1	817	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	212	1	898	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAWSON WELL #: 11 RRCID -> 214087 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7185 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	143	1	266	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	325	-0-	-39	-0-	123	1	202	2	Y	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	134	1	244	2	Y	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	91	1	255	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	309	-0-	-32	-0-	57	1	252	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	300	-0-	-30	-0-	50	1	250	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	59	1	271	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	279	-0-	-31	-0-	28	1	65	2	Y	-0-					-0-
							186	3									
09	300	N	267	-0-	-33	-0-	46	1	221	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	295	-0-	-46	-0-	56	1	239	2	Y	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	51	1	230	2	Y	-0-					-0-
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	54	1	230	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	279	N	215	-0-	-64	-0-	73	1	142	2	N	-0-					6
02	420	N	318	-0-	-102	-0-	116	1	199	2	N	3					9
							3	9									
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	128	1	245	2	N	3					12
							3	9									
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	93	1	277	2	N	-0-					12
05	341	N	289	-0-	-52	-0-	49	1	240	2	N	-0-					12
06	360	N	308	-0-	-52	-0-	47	1	261	2	N	-0-					12
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	56	1	290	2	N	-0-					12
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	27	1	78	2	N	1					13
							222	3	1	9							
09	300	N	248	-0-	-52	-0-	38	1	207	2	N	3					16
							3	9									
10	341	N	274	-0-	-67	-0-	47	1	225	2	N	2					18
							2	9									
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	55	1	281	2	N	1					19
							1	9									
*12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	60	1	283	2	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 3,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

WAGNER OIL COMPANY 891175
STOKES WELL #: 1R RRCID -> 204478 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7347 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	272	-0-	-224	-0-	36	1	230	2	Y	5					73
							6	9									
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	74	1	519	2	Y	21	14	1			80
							23	9									
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	51	1	354	2	Y	6	73	1			13
							7	9									
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	68	1	430	2	Y	3					16
							3	9									
05	682	N	459	-0-	-223	-0-	64	1	378	2	Y	15					31
							17	9									
06	390	N	352	-0-	-38	-0-	61	1	291	2	Y	-0-	14	1			17
07	527	N	494	-0-	-33	-0-	76	1	409	2	Y	8					25
							9	9									
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	60	1	424	2	Y	13					38
							14	9									
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	71	1	491	2	Y	3					41
							3	9									
10	DLQ G-10		604	-0-	604	604	77	1	509	2	Y	16	16	1			41
							18	9									
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	604					Y	NO RPT					41
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	604					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 4,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204770 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7310 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	513	-0-	-231	-0-	69	1	440	2	Y	4					27
							4	9									
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	113	1	794	2	Y	4	14	1			17
							4	9									
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	133	1	918	2	Y	10					27
							11	9									
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	121	1	769	2	Y	6					33
							7	9									
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	155	1	915	2	Y	16	30	1			19
							18	9									
06	1020	N	735	-0-	-285	-0-	127	1	606	2	Y	2	14	1			7
							2	9									
07	930	N	823	-0-	-107	-0-	128	1	691	2	Y	4					11
							4	9									
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	153	1	1080	2	Y	2					13
							2	9									
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	145	1	1005	2	Y	5					18
							6	9									
10	DLQ G-10		1225	-0-	1225	1225	160	1	1053	2	Y	11	16	1			13
							12	9									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1225					Y	NO RPT					13
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1225					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 9,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208237 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7300 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	634	-0-	-265	-0-	86	1	544	2	Y	4					27
							4	9									
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	109	1	765	2	Y	4	14	1			17
							4	9									
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	119	1	821	2	Y	10					27
							11	9									
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	117	1	744	2	Y	6					33
							7	9									
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	159	1	937	2	Y	16	30	1			19
							18	9									
06	930	N	617	-0-	-313	-0-	106	1	509	2	Y	2	14	1			7
							2	9									
07	899	N	809	-0-	-90	-0-	126	1	679	2	Y	4					11
							4	9									
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	132	1	934	2	Y	2					13
							2	9									
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	125	1	865	2	Y	5					18
							6	9									
10	DLQ G-10		1104	-0-	1104	1104	144	1	948	2	Y	11	16	1			13
							12	9									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1104					Y	NO RPT					13
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1104					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 9,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208811 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7278 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	26	1 4 9	163	2	Y	4					27
02	224	N	188	-0-	-36	-0-	23	1 4 9	161	2	Y	4	14	1			17
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	27	1 11 9	185	2	Y	10					27
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	27	1 7 9	173	2	Y	6					33
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	32	1 18 9	190	2	Y	16	30	1			19
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	37	1 2 9	177	2	Y	2	14	1			7
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	39	1 4 9	208	2	Y	4					11
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	33	1 2 9	232	2	Y	2					13
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	33	1 6 9	230	2	Y	5					18
10	DLQ G-10		306	-0-	306	306	39	1 12 9	255	2	Y	11	16	1			13
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	306					Y	NO RPT					13
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	306					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 2,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

REESE WELL #: 2 RRCID -> 209820 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7350 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	45	1 3 9	282	2	Y	3					44
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	42	1 3 9	295	2	Y	3	14	1			33
03	403	N	374	-0-	-29	-0-	47	1 4 9	323	2	Y	4					37
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	48	1 4 9	303	2	Y	4					41
05	372	N	328	-0-	-44	-0-	46	1 7 9	275	2	Y	6					47
06	360	N	59	-0-	-301	-0-	10	1 1 9	48	2	Y	1	14	1			34
07	372	N	209	-0-	-163	-0-	32	1 3 9	174	2	Y	3					37
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	42	1 9 9	299	2	Y	8					45
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	42	1 4 9	293	2	Y	4					49
10	DLQ G-10		214	-0-	214	214	26	1 14 9	174	2	Y	13	16	1			46
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	214					Y	NO RPT					46
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	214					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 2,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	89	1	564	2	Y	3					40
							3	9									
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	82	1	574	2	Y	3	14	1			29
							3	9									
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	106	1	734	2	Y	3					32
							3	9									
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	113	1	719	2	Y	4					36
							4	9									
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	114	1	674	2	Y	7					43
							8	9									
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	145	1	692	2	Y	-0-	14	1			29
07	868	N	540	-0-	-328	-0-	84	1	452	2	Y	4					33
							4	9									
08	806	N	745	-0-	-61	-0-	91	1	645	2	Y	8					41
							9	9									
09	840	N	507	-0-	-333	-0-	64	1	440	2	Y	3					44
							3	9									
10	DLQ G-10		433	-0-	433	433	55	1	364	2	Y	13	16	1			41
							14	9									
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	433					Y	NO RPT					41
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	433					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 6,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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
01	527	N	375	-0-	-152	-0-	51	1	320	2	Y	4					27
							4	9									
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	61	1	431	2	Y	4	14	1			17
							4	9									
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	89	1	611	2	Y	10					27
							11	9									
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	67	1	429	2	Y	6					33
							7	9									
05	558	N	241	-0-	-317	-0-	32	1	191	2	Y	16	30	1			19
							18	9									
06	690	N	199	-0-	-491	-0-	34	1	163	2	Y	2	14	1			7
							2	9									
07	527	N	217	-0-	-310	-0-	33	1	180	2	Y	4					11
							4	9									
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	72	1	511	2	Y	2					13
							2	9									
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	93	1	647	2	Y	5					18
							6	9									
10	DLQ G-10		414	-0-	414	414	53	1	349	2	Y	11	16	1			13
							12	9									
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	414					Y	NO RPT					13
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	414					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 4,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
STOKES WELL #: 2 RRCID -> 215038 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 7398 - 7456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	27	1	171	2	Y	5					67
							6	9									
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	52	1	362	2	Y	21	14	1			74
							23	9									
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	59	1	407	2	Y	6	67	1			13
							7	9									
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	56	1	353	2	Y	3					16
							3	9									
05	496	N	341	-0-	-155	-0-	47	1	277	2	Y	15					31
							17	9									
06	450	N	313	-0-	-137	-0-	54	1	259	2	Y	-0-	14	1			17
07	434	N	313	-0-	-121	-0-	48	1	256	2	Y	8					25
							9	9									
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	47	1	330	2	Y	12					37
							13	9									
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	61	1	419	2	Y	4					41
							4	9									
10	DLQ G-10		517	-0-	517	517	66	1	433	2	Y	16	16	1			41
							18	9									
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	517					Y	NO RPT					41
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	517					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 3,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

STOKES WELL #: 3 RRCID -> 217105 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7418 - 7534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	354	-0-	-80	-0-	46	1	291	2	Y	15					46
							17	9									
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	61	1	427	2	Y	1	7	1			40
							1	9									
03	527	N	509	-0-	-18	-0-	64	1	444	2	Y	1					41
							1	9									
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	50	1	318	2	Y	2					43
							2	9									
05	527	N	326	-0-	-201	-0-	47	1	279	2	Y	-0-					43
06	480	N	342	-0-	-138	-0-	59	1	283	2	Y	-0-	7	1			36
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	65	1	348	2	Y	12					48
							13	9									
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	68	1	478	2	Y	4					52
							4	9									
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	68	1	471	2	Y	4					56
							4	9									
10	DLQ G-10		548	-0-	548	548	71	1	468	2	Y	8	8	1			56
							9	9									
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	548					Y	NO RPT					56
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	548					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 4,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
01	434	N	412	-0-	-22	-0-	56	1	353	2	Y	3					44
							3	9									
02	476	N	365	-0-	-111	-0-	45	1	318	2	Y	2	14	1			32
							2	9									
03	496	N	422	-0-	-74	-0-	53	1	365	2	Y	4					36
							4	9									
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	57	1	361	2	Y	4					40
							4	9									
05	403	N	186	-0-	-217	-0-	26	1	153	2	Y	6					46
							7	9									
06	420	N	217	-0-	-203	-0-	37	1	179	2	Y	1	14	1			33
							1	9									
07	434	N	375	-0-	-59	-0-	58	1	314	2	Y	3					36
							3	9									
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	43	1	306	2	Y	8					44
							9	9									
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	36	1	246	2	Y	4					48
							4	9									
10	DLQ	G-10	397	-0-	397	397	50	1	333	2	Y	13	16	1			45
							14	9									
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	397					Y	NO RPT					45
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	397					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 3,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

STOKES WELL #: 4 RRCID -> 218520 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7509 - 7587

01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	27	1	171	2	Y	-0-					27
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	47	1	327	2	Y	-0-					27
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	42	1	292	2	Y	-0-					27
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	47	1	302	2	Y	-0-					27
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	62	1	366	2	Y	-0-					27
06	330	N	288	-0-	-42	-0-	50	1	238	2	Y	-0-					27
07	372	N	317	-0-	-55	-0-	50	1	267	2	Y	-0-					27
08	434	N	415	-0-	-19	-0-	51	1	364	2	Y	-0-					27
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	52	1	362	2	Y	-0-					27
10	DLQ	G-10	404	-0-	404	404	53	1	351	2	Y	-0-					27
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	404					Y	NO RPT					27
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	404					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 3,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	199	1	1261	2	N	4					27
							4	9									
02	1512	N	1496	-0-	-16	-0-	186	1	1306	2	N	4	14	1			17
							4	9									
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	217	1	1499	2	N	10					27
							11	9									
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	247	1	1573	2	N	6					33
							7	9									
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	239	1	1412	2	N	16	30	1			19
							18	9									
06	1680	N	1569	-0-	-111	-0-	271	1	1296	2	N	2	14	1			7
							2	9									
07	1891	N	1713	-0-	-178	-0-	268	1	1441	2	N	4					11
							4	9									
08	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	203	1	1438	2	N	2					13
							2	9									
09	1560	N	1551	-0-	-9	-0-	195	1	1350	2	N	5					18
							6	9									
10	1705	N	1487	-0-	-218	-0-	194	1	1281	2	N	11	16	1			13
							12	9									
11	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					13
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 16,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261678 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7320 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	589	-0-	-93	-0-	80	1	505	2	N	4					27
							4	9									
02	868	N	671	-0-	-197	-0-	83	1	584	2	N	4	14	1			17
							4	9									
03	682	N	613	-0-	-69	-0-	76	1	526	2	N	10					27
							11	9									
04	570	N	243	-0-	-327	-0-	32	1	204	2	N	6					33
							7	9									
05	744	N	343	-0-	-401	-0-	47	1	278	2	N	16	30	1			19
							18	9									
06	600	N	345	-0-	-255	-0-	59	1	284	2	N	2	14	1			7
							2	9									
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	76	1	409	2	N	4					11
							4	9									
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	61	1	432	2	N	2					13
							2	9									
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	62	1	426	2	N	5					18
							6	9									
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	72	1	477	2	N	11	16	1			13
							12	9									
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					13
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 4,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
JAMES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 086971 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7026 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	49	1	416	2	Y	-0-					3
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	40	1	413	2	Y	-0-					3
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	21	1	297	2	Y	-0-					3
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	12	1	489	2	Y	-0-					3
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	2	1	171	2	Y	-0-					3
06	300	N	121	-0-	-179	-0-	1	1	120	2	Y	-0-					3
07	527	N	393	-0-	-134	-0-	12	1	381	2	Y	-0-					3
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	9	1	437	2	Y	-0-					3
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	25	1	321	2	Y	-0-					3
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	13	1	379	2	Y	-0-					3
11	420	N	348	-0-	-72	-0-	28	1	320	2	Y	-0-					3
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	21	1	178	2	Y	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	15	1	157	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	4	1	150	2	Y	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	2	1	175	2	Y	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	6	1	178	2	Y	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	4	1	179	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	89	-0-	-91	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	N	72	-0-	-108	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (WILCOX) 90606 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LEYENDECKER-HUNTER "B"2178 WELL #: 9 RRCID -> 147054 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4021 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	106	1	309	3	Y	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	91	1	281	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	391	-0-	-12	-0-	80	1	311	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	308	-0-	-82	-0-	60	1	248	3	Y	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	58	1	295	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	248	-0-	-142	-0-	40	1	208	3	Y	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	67	1	320	3	Y	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	54	1	328	3	Y	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	58	1	295	3	Y	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	45	1	287	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	281	-0-	-79	-0-	39	1	242	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 3 RRCID -> 137505 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6805 - 6918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	332	-0-	-9	-0-	85	1	247	3	Y	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	76	1	234	3	Y	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	72	1	279	3	Y	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	66	1	270	3	Y	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	59	1	300	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	52	1	272	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	59	1	282	3	Y	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	46	1	280	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	53	1	274	3	Y	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	46	1	288	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	312	-0-	-18	-0-	43	1	269	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 4 RRCID -> 137899 COMPL. DATE 04/01/1991 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6878 - 6904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORDILLA (DEEP CONS.) 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 86 RRCID -> 150121 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12670 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 88 RRCID -> 150964 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 12603 PERF.11468 - 11616

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 75 RRCID -> 151688 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12614 - 13040

01	1784	N	1784	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1659	2	Y	53	50	1			13
								58	9									
02	1208	N	1208	-0-	-0-	B	-0-	49	1	1141	2	Y	16	25	1			4
								18	9									
03	1173	N	1173	-0-	-0-	B	-0-	49	1	1105	2	Y	17	17	1			4
								19	9									
04	1740	N	866	-0-	-874	B	-0-	36	1	820	2	Y	9	10	1			3
								10	9									
05	4636	X	4636	-0-	-0-	B	-0-	191	1	4386	2	Y	54	27	1			30
								59	9									
06	3899	X	3899	-0-	-0-	B	-0-	157	1	3701	2	Y	37	55	1			12
								41	9									
07	3619	X	3619	-0-	-0-	B	-0-	141	1	3434	2	Y	40	36	1			16
								44	9									
08	3622	X	3622	-0-	-0-	B	-0-	142	1	3446	2	Y	31	36	1			11
								34	9									
09	4563	X	4563	-0-	-0-	B	-0-	182	1	4340	2	Y	37	40	1			8
								41	9									
10	4517	X	4517	-0-	-0-	B	-0-	183	1	4294	2	Y	36	27	1			17
								40	9									
11	4105	X	4105	-0-	-0-	B	-0-	184	1	3886	2	Y	32	39	1			10
								35	9									
*12	4378	X	4378	-0-	-0-	B	-0-	196	1	4148	2	Y	31	30	1			11
								34	9									

TOTAL GAS PROD: 38,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 100 RRCID -> 152355 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 13818 PERF.13688 - 13767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2017 - P/A 06/09/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 102 RRCID -> 154559 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11306 - 11412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 104 RRCID -> 160654 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12980 - 13030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 117 RRCID -> 164148 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12895 PERF.12547 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24672	X	24672	-0-	-0- B	-0-	945	1	23416	2	Y	283	267	1			69
							311	9									
02	21673	X	21673	-0-	-0- B	-0-	880	1	20470	2	Y	294	292	1			71
							323	9									
03	23191	X	23191	-0-	-0- B	-0-	977	1	21829	2	Y	350	348	1			73
							385	9									
04	24360	X	21638	-0-	-2722 B	-0-	899	1	20465	2	Y	249	237	1			85
							274	9									
05	24676	X	21978	-0-	-2698 B	-0-	904	1	20779	2	Y	268	203	1			150
							295	9									
06	23880	X	20197	-0-	-3683 B	-0-	811	1	19168	2	Y	198	281	1			67
							218	9									
07	23994	X	22876	-0-	-1118 B	-0-	893	1	21695	2	Y	262	225	1			104
							288	9									
08	23188	X	21993	-0-	-1195 B	-0-	853	1	20782	2	Y	325	312	1			117
							358	9									
09	21630	X	21192	-0-	-438 B	-0-	840	1	20035	2	Y	288	339	1			66
							317	9									
10	22878	X	20975	-0-	-1903 B	-0-	843	1	19825	2	Y	279	213	1			132
							307	9									
11	22140	X	19678	-0-	-2462 B	-0-	876	1	18520	2	Y	256	308	1			80
							282	9									
12	22878	X	20371	-0-	-2507 B	-0-	907	1	19192	2	Y	247	240	1			87
							272	9									

TOTAL GAS PROD: 260,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,299

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 112 RRCID -> 165021 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12552 - 12712

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 87 RRCID -> 179573 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10462 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	7280	-0-	-2113 B	-0-	281	1	6964	2	Y	32	31	1			8
							35	9									
02	8484	X	6357	-0-	-2127 B	-0-	259	1	6021	2	Y	70	61	1			17
							77	9									
03	9269	X	6401	-0-	-2868 B	-0-	271	1	6043	2	Y	79	80	1			16
							87	9									
04	7620	X	5837	-0-	-1783 B	-0-	243	1	5532	2	Y	56	53	1			19
							62	9									
05	7719	X	5771	-0-	-1948 B	-0-	238	1	5470	2	Y	57	44	1			32
							63	9									
06	7050	X	5339	-0-	-1711 B	-0-	215	1	5077	2	Y	43	61	1			14
							47	9									
07	7037	X	5012	-0-	-2025 B	-0-	198	1	4806	2	Y	7	18	1			3
							8	9									
08	6386	X	4719	-0-	-1667 B	-0-	186	1	4524	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
09	5850	X	4310	-0-	-1540 B	-0-	173	1	4129	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
10	5766	X	4379	-0-	-1387 B	-0-	178	1	4194	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
11	5340	X	4123	-0-	-1217 B	-0-	186	1	3930	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
12	5022	X	4661	-0-	-361 B	-0-	210	1	4444	2	Y	6	6	1			2
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 64,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

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
01	2170	X	274	-0-	-1896 B	-0-	10	1	249	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
02	3106	X	3106	-0-	-0- B	-0-	121	1	2814	2	Y	155	120	1			38
							171	9									
03	2066	X	2066	-0-	-0- B	-0-	83	1	1859	2	Y	113	127	1			24
							124	9									
04	1620	X	1013	-0-	-607 B	-0-	41	1	925	2	Y	43	52	1			15
							47	9									
05	3441	X	-0-	-0-	-3441 B	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
06	3330	X	1911	-0-	-1419 B	-0-	74	1	1760	2	Y	70	46	1			24
							77	9									
07	3441	X	2498	-0-	-943 B	-0-	94	1	2288	2	Y	105	87	1			42
							116	9									
08	2077	X	1660	-0-	-417 B	-0-	63	1	1543	2	Y	49	73	1			18
							54	9									
09	1920	X	1724	-0-	-196 B	-0-	67	1	1606	2	Y	46	53	1			11
							51	9									
10	2511	X	1799	-0-	-712 B	-0-	71	1	1676	2	Y	47	36	1			22
							52	9									
11	2430	X	1735	-0-	-695 B	-0-	76	1	1609	2	Y	45	53	1			14
							50	9									
12	2511	X	1861	-0-	-650 B	-0-	82	1	1729	2	Y	45	43	1			16
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 19,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 732

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 85 RRCID -> 226463 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11450 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	2732	-0-	-2197 B	-0-	101 132	1 9	2499	2	Y	120	113	1			30
02	4452	X	1032	-0-	-3420 B	-0-	40 65	1 9	927	2	Y	59	75	1			14
03	4929	X	1256	-0-	-3673 B	-0-	50 89	1 9	1117	2	Y	81	78	1			17
04	3900	X	1328	-0-	-2572 B	-0-	53 72	1 9	1203	2	Y	65	60	1			22
05	2728	X	1246	-0-	-1482 B	-0-	49 72	1 9	1125	2	Y	65	51	1			36
06	2640	X	750	-0-	-1890 B	-0-	29 35	1 9	686	2	Y	32	57	1			11
07	1364	X	-0-	-0-	-1364 B	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
08	1364	X	-0-	-0-	-1364 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	1320	X	-0-	-0-	-1320 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	1240	X	-0-	-0-	-1240 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	750	X	-0-	-0-	-750 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 105 RRCID -> 232968 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10434 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	17	X	17	-0-	-0- B	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 142 RRCID -> 238515 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11506 - 11543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48639	X	37176	-0-		-11463	B	-0-	1428	1	35367	2	N	346	328	1		85
									381	9								
02	43932	X	34290	-0-		-9642	B	-0-	1398	1	32530	2	N	329	334	1		80
									362	9								
03	44578	X	35618	-0-		-8960	B	-0-	1508	1	33693	2	N	379	380	1		79
									417	9								
04	36930	X	35240	-0-		-1690	B	-0-	1469	1	33455	2	N	287	268	1		98
									316	9								
05	37975	X	35803	-0-		-2172	B	-0-	1479	1	33985	2	N	308	233	1		173
									339	9								
06	36750	X	31431	-0-		-5319	B	-0-	1266	1	29925	2	N	218	317	1		74
									240	9								
07	40448	X	40448	-0-		-0-	B	-0-	1585	1	38503	2	N	327	271	1		130
									360	9								
08	39312	X	39312	-0-		-0-	B	-0-	1533	1	37328	2	N	410	392	1		148
									451	9								
09	37294	X	37294	-0-		-0-	B	-0-	1485	1	35415	2	N	358	424	1		82
									394	9								
10	40455	X	38359	-0-		-2096	B	-0-	1548	1	36415	2	N	360	272	1		170
									396	9								
11	39150	X	37613	-0-		-1537	B	-0-	1680	1	35552	2	N	346	408	1		108
									381	9								
12	40455	X	38434	-0-		-2021	B	-0-	1719	1	36353	2	N	329	321	1		116
									362	9								

TOTAL GAS PROD: 441,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,997

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3335	-0-		-1005	B	-0-	129	1	3184	2	Y	20	19	1		5
									22	9								
02	3920	X	2878	-0-		-1042	B	-0-	116	1	2689	2	Y	66	55	1		16
									73	9								
03	3999	X	3038	-0-		-961	B	-0-	126	1	2826	2	Y	78	78	1		16
									86	9								
04	3510	X	3466	-0-		-44	B	-0-	143	1	3248	2	Y	68	61	1		23
									75	9								
05	3780	X	3780	-0-		-0-	B	-0-	154	1	3539	2	Y	79	58	1		44
									87	9								
06	3393	X	3393	-0-		-0-	B	-0-	135	1	3195	2	Y	57	82	1		19
									63	9								
07	3596	X	3569	-0-		-27	B	-0-	140	1	3393	2	Y	33	39	1		13
									36	9								
08	3782	X	3185	-0-		-597	B	-0-	124	1	3018	2	Y	39	38	1		14
									43	9								
09	3660	X	3053	-0-		-607	B	-0-	121	1	2895	2	Y	34	40	1		8
									37	9								
10	3782	X	3233	-0-		-549	B	-0-	130	1	3066	2	Y	34	26	1		16
									37	9								
11	3450	X	3000	-0-		-450	B	-0-	134	1	2831	2	Y	32	38	1		10
									35	9								
12	3565	X	3319	-0-		-246	B	-0-	148	1	3136	2	Y	32	31	1		11
									35	9								

TOTAL GAS PROD: 39,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 572

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG R J JR TR STILLMAN WELL #: 103 RRCID -> 256678 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12020 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2122	-0-	-141 B	-0-	82	1	2040	2	Y	-0-					-0-
02	1946	N	1946	-0-	-0- B	-0-	80	1	1866	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	2093	-0-	-15 B	-0-	90	1	2003	2	Y	-0-					-0-
04	2057	N	2057	-0-	-0- B	-0-	87	1	1970	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2162	-0-	-8 B	-0-	90	1	2072	2	Y	-0-					-0-
06	2043	N	2043	-0-	-0- B	-0-	83	1	1960	2	Y	-0-					-0-
07	2139	N	1803	-0-	-336 B	-0-	71	1	1724	2	Y	7	4	1			3
							8	9									
08	2170	N	1785	-0-	-385 B	-0-	70	1	1706	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
09	2040	N	1748	-0-	-292 B	-0-	70	1	1669	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
10	1862	N	1862	-0-	-0- B	-0-	76	1	1777	2	Y	8	6	1			4
							9	9									
11	1740	N	1738	-0-	-2 B	-0-	78	1	1652	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
*12	1885	N	1885	-0-	-0- B	-0-	85	1	1791	2	Y	8	7	1			3
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 23,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 501 RRCID -> 257654 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 13797 PERF.12282 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	1110	-0-	335 B	-6604	43	1	1067	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	75	-0-	-177 B	-6604	3	1	71	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1581	N	39	-0-	-1542 B	-6604	2	1	36	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1080	N	67	-0-	-1013 B	-6604	3	1	63	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	93	N	72	-0-	-21 B	-6604	3	1	67	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-6604					Y	-0-	1	1			-0-
07	62	N	15	-0-	-47 B	-6604	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22 B	-6604	2	1	37	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	0	N	14	-0-	14 B	-6590	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15 B	-6590					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-6590					Y	-0-					-0-
12	14	N	-0-	-0-	-14 B	-6590					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 502 RRCID -> 257983 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14304 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4784	-0-	-641 B	-0-	4	1	4780	2	Y	-0-					-0-
02	4900	X	4869	-0-	-31 B	-0-	5	1	4864	2	Y	-0-					-0-
03	5425	X	5247	-0-	-178 B	-0-	6	1	5241	2	Y	-0-					-0-
04	5070	X	4964	-0-	-106 B	-0-	6	1	4958	2	Y	-0-					-0-
05	5239	X	5181	-0-	-58 B	-0-	6	1	5175	2	Y	-0-					-0-
06	5070	X	4776	-0-	-294 B	-0-	6	1	4770	2	Y	-0-					-0-
07	5395	X	5395	-0-	-0- B	-0-	213	1	5182	2	Y	-0-					-0-
08	5607	X	5607	-0-	-0- B	-0-	221	1	5386	2	Y	-0-					-0-
09	5522	X	5522	-0-	-0- B	-0-	222	1	5300	2	Y	-0-					-0-
10	5239	X	5179	-0-	-60 B	-0-	211	1	4968	2	Y	-0-					-0-
11	5070	X	4985	-0-	-85 B	-0-	225	1	4760	2	Y	-0-					-0-
*12	5281	X	5281	-0-	-0- B	-0-	238	1	5043	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 100 RRCID -> 258366 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 13818 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2017 - P/A 06/09/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 101 RRCID -> 258846 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 13226 PERF.11665 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 507 RRCID -> 259643 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13017 - 14332

01	T. A.		20735	-0-	20735 B	88740	558	1	20111	2	Y	60	56	1			15
							66	9									
02	108592	X	19852	-0-	-88740 B	-0-	294	1	19532	2	Y	24	33	1			6
							26	9									
03	20715	X	20715	-0-	-0- B	-0-	508	1	20175	2	Y	29	29	1			6
							32	9									
04	20400	X	18106	-0-	-2294 B	-0-	674	1	17410	2	Y	20	19	1			7
							22	9									
05	21979	X	18155	-0-	-3824 B	-0-	953	1	17181	2	Y	19	15	1			11
							21	9									
06	21270	X	16733	-0-	-4537 B	-0-	1064	1	15652	2	Y	15	21	1			5
							17	9									
07	21979	X	18205	-0-	-3774 B	-0-	579	1	17604	2	Y	20	17	1			8
							22	9									
08	20708	X	17941	-0-	-2767 B	-0-	604	1	17311	2	Y	24	23	1			9
							26	9									
09	18120	X	16194	-0-	-1926 B	-0-	538	1	15634	2	Y	20	24	1			5
							22	9									
10	18197	X	16146	-0-	-2051 B	-0-	419	1	15706	2	Y	19	15	1			9
							21	9									
11	17610	X	15938	-0-	-1672 B	-0-	881	1	15036	2	Y	19	22	1			6
							21	9									
12	18197	X	16484	-0-	-1713 B	-0-	1478	1	14986	2	Y	18	18	1			6
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 215,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 86 RRCID -> 261761 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11234 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39277	X	39085	-0-	-192 B	-0-	1504	1	37249	2	N	302	289	1			74
							332	9									
02	35476	X	31558	-0-	-3918 B	-0-	1289	1	30007	2	N	238	254	1			58
							262	9									
03	39277	X	36167	-0-	-3110 B	-0-	1530	1	34177	2	N	418	389	1			87
							460	9									
04	42076	X	42076	-0-	-0- B	-0-	1753	1	39914	2	N	372	332	1			127
							409	9									
05	42477	X	42477	-0-	-0- B	-0-	1753	1	40286	2	N	398	302	1			223
							438	9									
06	40386	X	40386	-0-	-0- B	-0-	1626	1	38424	2	N	305	425	1			103
							336	9									
07	45032	X	45032	-0-	-0- B	-0-	1763	1	42833	2	N	396	342	1			157
							436	9									
08	43550	X	43550	-0-	-0- B	-0-	1696	1	41309	2	N	495	474	1			178
							545	9									
09	42090	X	41282	-0-	-808 B	-0-	1642	1	39166	2	N	431	511	1			98
							474	9									
10	45043	X	41813	-0-	-3230 B	-0-	1686	1	39655	2	N	429	325	1			202
							472	9									
11	43590	X	40210	-0-	-3380 B	-0-	1795	1	37972	2	N	403	479	1			126
							443	9									
12	45043	X	40936	-0-	-4107 B	-0-	1829	1	38688	2	N	381	373	1			134
							419	9									

TOTAL GAS PROD: 484,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,568

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 102 RRCID -> 262759 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10463 - 10468

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1654	X	1654	-0-	-0- B	-0-	64	1	1590	2	Y	-0-					-0-
02	1627	X	1627	-0-	-0- B	-0-	66	1	1547	2	Y	13	10	1			3
							14	9									
03	1488	X	1049	-0-	-439 B	-0-	44	1	994	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	1470	X	1039	-0-	-431 B	-0-	43	1	988	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
05	1519	N	1468	-0-	-51 B	-0-	61	1	1395	2	Y	11	7	1			6
							12	9									
06	1496	N	1496	-0-	-0- B	-0-	60	1	1426	2	Y	9	12	1			3
							10	9									
07	1507	N	1507	-0-	-0- B	-0-	59	1	1437	2	Y	10	9	1			4
							11	9									
08	1457	N	1454	-0-	-3 B	-0-	57	1	1382	2	Y	14	13	1			5
							15	9									
09	1470	N	1353	-0-	-117 B	-0-	54	1	1286	2	Y	12	14	1			3
							13	9									
*10	1519	N	1396	-0-	-123 B	-0-	56	1	1328	2	Y	11	9	1			5
							12	9									
*11	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	63	1	1347	2	Y	12	13	1			4
							13	9									
*12	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	71	1	1507	2	Y	11	11	1			4
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 17,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 503 RRCID -> 264652 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13484 PERF.11328 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	902	-0-	-338 B	-0-	35	1	867	2	Y	-0-					-0-
02	1120	X	734	-0-	-386 B	-0-	30	1	704	2	Y	-0-					-0-
03	868	X	813	-0-	-55 B	-0-	35	1	778	2	Y	-0-					-0-
04	870	X	665	-0-	-205 B	-0-	28	1	637	2	Y	-0-					-0-
05	899	X	729	-0-	-170 B	-0-	30	1	699	2	Y	-0-					-0-
06	870	X	637	-0-	-233 B	-0-	26	1	611	2	Y	-0-					-0-
07	806	X	584	-0-	-222 B	-0-	23	1	555	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
08	806	X	534	-0-	-272 B	-0-	21	1	507	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
09	720	X	450	-0-	-270 B	-0-	18	1	428	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
10	744	X	490	-0-	-254 B	-0-	20	1	466	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
11	630	X	483	-0-	-147 B	-0-	22	1	457	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
*12	614	X	614	-0-	-0- B	-0-	27	1	580	2	Y	6	5	1			2
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 7,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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
01	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 104 RRCID -> 274943 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11795 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 76 RRCID -> 275749 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF.11780 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40021	X	32657	-0-	-7364 B	-0-	1261	1	31229	2	Y	152	145	1			37
							167	9									
02	36148	X	27448	-0-	-8700 B	-0-	1122	1	26114	2	Y	193	183	1			47
							212	9									
03	37107	X	28380	-0-	-8727 B	-0-	1206	1	26931	2	Y	221	222	1			46
							243	9									
04	33630	X	26541	-0-	-7089 B	-0-	1109	1	25258	2	Y	158	150	1			54
							174	9									
05	33821	X	24966	-0-	-8855 B	-0-	1034	1	23759	2	Y	157	123	1			88
							173	9									
06	31590	X	21384	-0-	-10206 B	-0-	863	1	20401	2	Y	109	160	1			37
							120	9									
07	30380	X	24201	-0-	-6179 B	-0-	951	1	23093	2	Y	143	123	1			57
							157	9									
08	28590	X	28590	-0-	-0- B	-0-	1125	1	27395	2	Y	64	98	1			23
							70	9									
09	26550	X	26172	-0-	-378 B	-0-	1051	1	25062	2	Y	54	65	1			12
							59	9									
10	24955	X	24304	-0-	-651 B	-0-	989	1	23261	2	Y	49	38	1			23
							54	9									
11	27660	X	8683	-0-	-18977 B	-0-	391	1	8273	2	Y	17	35	1			5
							19	9									
12	28582	X	28	-0-	-28554 B	-0-	1	1	27	2	Y	-0-	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 273,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,317

TORDILLA (SHALLOW CONS.) 90753 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 118 RRCID -> 272913 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9223 - 9233

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2017 - P/A 06/14/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORDILLA (M-50,E) 90753 853 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
TORDILLA FIELD GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 159649 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 13896 PERF.12583 - 13064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3041	-0-	-710	-0-	113 118	1 9	2810	2	Y	107	101	1			26
02	3388	X	2765	-0-	-623	-0-	109 130	1 9	2526	2	Y	118	115	1			29
03	3534	X	2983	-0-	-551	-0-	121 153	1 9	2709	2	Y	139	139	1			29
04	3060	X	2986	-0-	-74	-0-	121 119	1 9	2746	2	Y	108	100	1			37
05	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	143 151	1 9	3294	2	Y	137	97	1			77
06	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	118 103	1 9	2787	2	Y	94	139	1			32
07	3100	X	2727	-0-	-373	-0-	106 44	1 9	2577	2	Y	40	56	1			16
08	3286	X	2897	-0-	-389	-0-	112 61	1 9	2724	2	Y	55	51	1			20
09	3180	X	2792	-0-	-388	-0-	110 53	1 9	2629	2	Y	48	57	1			11
10	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	138 65	1 9	3235	2	Y	59	42	1			28
11	3000	X	2939	-0-	-61	-0-	130 53	1 9	2756	2	Y	48	61	1			15
*12	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	138 53	1 9	2911	2	Y	48	46	1			17

TOTAL GAS PROD: 36,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,001

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS, M. G. WELL #: 3 RRCID -> 168235 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 13215 PERF.11522 - 11536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	42	-0-	-857	-0-	8 8	1 9	26	3	N	7					97
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					97
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					97
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1	66	1			32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 42 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

TORDILLA-NC (L-90E) 90763 245 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 504 RRCID -> 274204 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 15553 PERF.12734 - 12770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2017 - PLUGGED 06/26/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORDILLA-NC (L-90E) //CONT.// 90763 245 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS, M. G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270120 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11852 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	1	24	1			96
02	168	#	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					96
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69	1			27
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEDCO RESOURCES INC 763154
THOMAS, M. G. "B" WELL #: RRCID -> 168969 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 18001 PERF.11415 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2008

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAVIS WARD (HINNANT, 1ST) 90994 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
LOPEZ, LAURO WELL #: 6R RRCID -> 165419 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10486 - 10499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN PRODUCTION SERVICES, LLC 330184
LOPEZ, LAURO WELL #: 7 RRCID -> 164154 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
02	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	1662	-0-	-849	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	1530	-0-	-900	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	1328	-0-	-1183	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
06	1860	X	1055	-0-	-805	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
07	1922	X	1200	-0-	-722	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
08	1674	X	92	-0-	-1582	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	1530	X	400	-0-	-1130	-0-	400	2			N	-0-					-0-
10	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
12	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAVIS WARD (HINNANT, 4TH) 90994 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
ARCO NO SELLERS WELL #: 2 RRCID -> 116087 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13522 - 13559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAVIS WARD (QUEEN CITY) 90994 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
GUTIERREZ, J.M. WELL #: 3 RRCID -> 115956 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7530 - 7576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	25	1	191	2	Y	-0-					32
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	25	1	390	2	Y	-0-					32
03	806	N	716	-0-	-90	-0-	25	1	691	2	Y	-0-					32
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	25	1	556	2	Y	-0-					32
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	25	1	644	2	Y	-0-					32
06	690	N	341	-0-	-349	-0-	25	1	316	2	Y	-0-					32
07	1054	N	333	-0-	-721	-0-	25	1	308	2	Y	-0-					32
08	682	N	214	-0-	-468	-0-	25	1	189	2	Y	-0-					32
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					32
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	25	1	777	2	Y	-0-					32
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	25	1	74	2	Y	-0-					32
12	589	N	349	-0-	-240	-0-	25	1	324	2	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 5,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ WELL #: 4 RRCID -> 117237 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7548 - 7592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	25	1	209	2	Y	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	25	1	465	2	Y	-0-					-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	25	1	734	2	Y	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	25	1	561	2	Y	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	25	1	644	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	400	-0-	-320	-0-	25	1	375	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	320	-0-	-734	-0-	25	1	295	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	223	-0-	-459	-0-	25	1	198	2	Y	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	25	1	782	2	Y	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	25	1	86	2	Y	-0-					-0-
*12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	25	1	899	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 5 RRCID -> 117871 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7502 - 7550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	25	1	325	2	Y	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	25	1	570	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1025	-0-	-277	-0-	25	1	1000	2	Y	-0-					-0-
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	25	1	870	2	Y	-0-					-0-
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	25	1	971	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	507	-0-	-483	-0-	25	1	482	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	463	-0-	-1149	-0-	25	1	438	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	314	-0-	-678	-0-	25	1	289	2	Y	-0-					-0-
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	25	1	1223	2	Y	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	25	1	101	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	153	-0-	-777	-0-	25	1	128	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	25	1	46	2	Y	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	25	1	84	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	157	-0-	-29	-0-	25	1	132	2	Y	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	25	1	111	2	Y	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	25	1	124	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	88	-0-	-62	-0-	25	1	63	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	89	-0-	-128	-0-	25	1	64	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	66	-0-	-89	-0-	25	1	41	2	Y	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	25	1	135	2	Y	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	25	1	13	2	Y	-0-					-0-
*12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	25	1	239	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 120092 COMPL. DATE 02/01/1986 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 6110 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	25	1	9	9	N	8					130
02	84	N	33	-0-	-51	-0-	25	1	8	9	N	7	118	1			19
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	25	1	35	9	N	32					51
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	25	1	37	9	N	34					85
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	25	1	39	9	N	35					120
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	25	1	36	9	N	33					153
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	25	1	4	9	N	4					157
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	25	1	26	9	N	24					181
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					181
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	25	1	13	9	N	12	157	1			36
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	25	1	39	9	N	35					71
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	25	1	41	9	N	37	1	8			107

TOTAL GAS PROD: 562 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

GUTIERREZ, JOSE M. WELL #: 6 RRCID -> 124925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6480 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
LOPEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 164140 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14738 - 14786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAVIS WARD (WILCOX) //CONT.// 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAVIS WARD (WILCOX) //CONT.// 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ENERGY 2000, INC. 251740
LOPEZ, LAURO - TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 112873 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 15092 PERF.13730 - 13754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN PRODUCTION SERVICES, LLC 330184
LOPEZ, LAURO WELL #: 4ST RRCID -> 165634 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13400 - 13422

01	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
02	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3600	-0-	-492	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3125	-0-	-835	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
05	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	1254	-0-	-2046	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	1109	-0-	-2487	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	130	-0-	-3466	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	468	-0-	-2742	-0-	468	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
12	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDWEST OPERATING, LLC 566530
LOPEZ, LAURO "A" WELL #: 1 RRCID -> 167990 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 16976 PERF.13978 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAVIS WARD (WILCOX) //CONT.// 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
GUTIERREZ, JOSE M. WELL #: 1 RRCID -> 125196 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18208 PERF. 7513 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	217	N	57	-0-	-160	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THE MEDUSA COMPANY 851528
LOPEZ, LAURO WELL #: 15 RRCID -> 174521 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 14620 PERF.13520 - 14378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRES ENCINOS (H-30 SD.) 91059 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
D AND J OPERATING, LLC 196231
CAGE WELL #: 1 C RRCID -> 139406 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7308 - 7316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRES ENCINOS (7390) 91059 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
CAGE WELL #: 1 T RRCID -> 139403 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7352 - 7359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE -A- (FRIO 7100, E.) 91298 444 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCCANN, OLA WELL #: 4 RRCID -> 190124 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7110 - 7112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE -A- (FRIO 7300 SD.) 91298 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
NELSON, A E WELL #: 8 RRCID -> 203532 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7248 - 7254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE -A- (FRIO 7300 SD.) //CONT.// 91298 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
FITE, L.E. WELL #: 1 RRCID -> 174421 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7286 - 7293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	5673	#	4567	-0-	-1106	-0-	307	1	4231	2	Y	26						62
							29	9										
02	5124	#	2119	-0-	-3005	-0-	2112	2	7	9	Y	6						68
03	5656	R	5656	-0-	-0-	-0-	5644	2	12	9	Y	11	57	1				22
04	4380	#	3989	-0-	-391	-0-	174	1	3815	2	Y	-0-						22
05	4557	#	4309	-0-	-248	-0-	215	1	4079	2	Y	14						36
							15	9										
06	5460	#	2899	-0-	-2561	-0-	102	1	2787	2	Y	9						45
							10	9										
07	5642	#	2683	-0-	-2959	-0-	113	1	2569	2	Y	1						46
							1	9										
08	5642	#	4995	-0-	-647	-0-	236	1	4741	2	Y	16						62
							18	9										
09	5124	R	5124	-0-	-0-	-0-	229	1	4866	2	Y	26						88
							29	9										
10	5098	R	5098	-0-	-0-	-0-	200	1	4879	2	Y	17	86	1				19
							19	9										
11	4874	R	4874	-0-	-0-	-0-	300	1	4551	2	Y	21						40
							23	9										
12	5301	#	4303	-0-	-998	-0-	4291	2	12	9	Y	11						51

TOTAL GAS PROD: 50,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY 561136
DAWSON STATE WELL #: 1S RRCID -> 188682 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11795 - 12561

01	2646	N	2646	-0-	-0-	B	-0-	2628	2	18	9	Y	16	171	0			28
02	2057	N	2057	-0-	-0-	B	-0-	1923	2	134	9	Y	122					150
03	2135	N	2135	-0-	-0-	B	-0-	2127	2	8	9	Y	7					157
04	2490	N	2040	-0-	-450	B	-0-	2040	2			Y	-0-					157
*05	2263	N	2262	-0-	-1	B	-0-	2095	2	167	9	Y	152	309	7			-0-
06	2070	N	1913	-0-	-157	B	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
07	2108	N	2014	-0-	-94	B	-0-	2014	2			Y	-0-					152
08	1431	N	1431	-0-	-0-	B	-0-	1275	2	156	9	Y	142	174	1			120
09	2353	N	2353	-0-	-0-	B	-0-	2323	2	30	9	Y	27					147
10	2302	X	2302	-0-	-0-	B	-0-	2094	2	208	9	Y	189	176	1			160
11	2231	X	2231	-0-	-0-	B	-0-	2217	2	14	9	Y	13					173
12	2418	X	1951	-0-	-467	B	-0-	1931	2	20	9	Y	18	178	1			13

TOTAL GAS PROD: 25,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 686

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) //CONT.// 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 31 RRCID -> 189753 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11306 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAWSON STATE WELL #: 2 RRCID -> 212377 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10993 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-33847					Y	-0-					95
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-33847					Y	-0-					95
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-33847					Y	-0-	95	0			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-33847					Y	-0-					-0-
05	26	X	41	-0-	15 B	-33832	27	2	14	9	Y	13					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-33832					Y	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-33832					Y	-0-					13
08	14B2	EXT	15381	-0-	15381 B	-18451	15381	2			Y	-0-					13
09	14B2	EXT	2872	-0-	2872 B	-15579	2872	2			Y	-0-					13
10	T. A.		13598	-0-	13598 B	-1981	13598	2			Y	-0-					13
11	5297	X	7278	-0-	1981 B	-0-	6964	2	314	9	Y	285	173	1			125
12	15407	X	3982	-0-	-11425 B	-0-	3957	2	25	9	Y	23					148

TOTAL GAS PROD: 43,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1676					Y	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1676					Y	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1676					Y	-0-	67	0			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1676					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1676					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1676					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1676					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1676					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1676					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1676					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1676					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1676					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) //CONT.// 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	T. A.		192	-0-	192 B	-9168	192	2			Y	-0-					295
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-9168					Y	-0-					295
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-9168					Y	-0-					295
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-9168					Y	-0-					295
*05	0	N	3	-0-	3 B	-9165	3	2			Y	-0-	267	7			28
06	0	N	105	-0-	105 B	-9060	105	2			Y	-0-					28
07	0	N	313	-0-	313 B	-8747	313	2			Y	-0-					28
08	0	N	519	-0-	519 B	-8228	519	2			Y	-0-					28
09	90	N	1275	-0-	1185 B	-7043	1275	2			Y	-0-					28
10	310	N	970	-0-	660 B	-6383	970	2			Y	-0-					28
11	330	N	780	-0-	450 B	-5933	780	2			Y	-0-					28
12	775	N	653	-0-	-122 B	-5933	622	2	31	9	Y	28					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

DAWSON STATE WELL #: 4 RRCID -> 221512 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11052 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-37593					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-37593					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-37593					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-37593					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-37593					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-37593					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-37593					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-37593					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-37593					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-37593					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-37593					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-37593					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 31 RRCID -> 222913 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10993 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30	X	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			Y	-0-					60
02	784	X	22	-0-	-762 B	-0-	22	2			Y	-0-					60
03	1984	X	-0-	-0-	-1984 B	-0-					Y	-0-					60
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					60
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					60
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					60
07	9033	X	9033	-0-	-0- B	-0-	8877	2	156	9	Y	142	179	1			23
08	6286	X	6286	-0-	-0- B	-0-	6286	2			Y	-0-					23
09	3687	X	3687	-0-	-0- B	-0-	3687	2			Y	-0-					23
10	9021	X	1928	-0-	-7093 B	-0-	1928	2			Y	-0-					23
11	8730	X	6499	-0-	-2231 B	-0-	6499	2			Y	-0-					23
12	9021	X	-0-	-0-	-9021 B	-0-					Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 27,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) //CONT.// 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 33 RRCID -> 225609 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11429 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	2546	-0-	-2476 B	-7181	2546	2			Y	-0-					45
02	3920	X	3867	-0-	-53 B	-7181	3828	2	39	9	Y	35					80
03	4123	X	4512	-0-	389 B	-6792	4490	2	22	9	Y	20					100
04	T. A.		4723	-0-	4723 B	-2069	4723	2			Y	-0-					100
*05	T. A.		3944	-0-	3944 B	1875	3940	2	4	9	Y	4	20	7			84
06	T. A.		3960	-0-	3960 B	5835	3960	2			Y	-0-					84
07	9688	X	3853	-0-	-5835 B	-0-	3853	2			Y	-0-					84
08	4867	X	4153	-0-	-714 B	-0-	4153	2			Y	-0-					84
09	4710	X	3535	-0-	-1175 B	-0-	3535	2			Y	-0-					84
10	4036	X	4036	-0-	-0- B	-0-	4036	2			Y	-0-					84
11	4609	X	4609	-0-	-0- B	-0-	4609	2			Y	-0-					84
*12	4535	X	4535	-0-	-0- B	-0-	4443	2	92	9	Y	84					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 14 RRCID -> 228450 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11514 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	579	-0-	-10 B	-0-	565	2	14	9	Y	13					105
02	532	N	457	-0-	-75 B	-0-	444	2	13	9	Y	12					117
03	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	559	2	11	9	Y	10					127
04	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	579	2	3	9	Y	3					130
05	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2			Y	-0-					130
06	540	N	464	-0-	-76 B	-0-	464	2			Y	-0-					130
07	558	N	421	-0-	-137 B	-0-	421	2			Y	-0-					130
08	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			Y	-0-					130
09	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	2			Y	-0-					130
10	592	X	592	-0-	-0- B	-0-	592	2			Y	-0-					130
11	588	X	588	-0-	-0- B	-0-	588	2			Y	-0-					130
12	868	X	625	-0-	-243 B	-0-	482	2	143	9	Y	130					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 35 RRCID -> 230193 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11056 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					102
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					102
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	102	0			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) //CONT.// 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 35 RRCID -> 247231 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11605 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	6					104
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					104
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					104
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					104
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					104
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					104
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					104
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	104					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 110

TULE LAKE 91675 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
STATE TRACT 689-A WELL #: 1 RRCID -> 098179 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 13248 PERF.11870 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18414	#	11370	-0-	-7044	-0-	521 1 353 9		10496	2	N	321	373	1			74
02	16945	R	16945	-0-	-0-	-0-	430 1 329 9		16186	2	N	299	183	1			190
03	17876	R	17876	-0-	-0-	-0-	467 1 345 9		17064	2	N	314	368	1			136
04	17045	R	17045	-0-	-0-	-0-	454 1 326 9		16265	2	N	296	371	1			61
05	17422	#	15172	-0-	-2250	-0-	460 1 307 9		14405	2	N	279	182	1			158
06	15270	#	14606	-0-	-664	-0-	499 1 316 9		13791	2	N	287	366	1			79
07	16418	R	16418	-0-	-0-	-0-	557 1 325 9		15536	2	N	295	181	1			193
08	13467	R	13467	-0-	-0-	-0-	395 1 238 9		12834	2	N	216	369	1			40
09	17040	#	15370	-0-	-1670	-0-	347 1 334 9		14689	2	N	304	178	1			166
10	16430	#	15400	-0-	-1030	-0-	401 1 310 9		14689	2	N	282	371	1			77
11	18139	R	18139	-0-	-0-	-0-	473 1 350 9		17316	2	N	318	374	1			21
*12	16582	R	16582	-0-	-0-	-0-	464 1 364 9		15754	2	N	331	184	1			168

TOTAL GAS PROD: 188,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,542

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 1 RRCID -> 232522 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11436 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	2966	1	96	2	Y	393	370	1			52
							2806	3	432	9							
02	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	2286	1	91	2	Y	272	294	1			30
							3649	3	299	9							
03	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	1882	1	103	2	Y	317	297	1			50
							4283	3	349	9							
04	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	1733	1	56	2	Y	314	302	1	1	8	61
							4085	3	345	9							
05	6169	X	5792	-0-	-377	-0-	1426	1	94	2	Y	319	329	1	1	8	50
							3921	3	351	9							
06	6090	X	5121	-0-	-969	-0-	1140	1	30	2	Y	151	185	1			16
							3785	3	166	9							
07	5797	X	5550	-0-	-247	-0-	1381	1	16	2	Y	123	129	1			10
							4018	3	135	9							
08	5053	X	4682	-0-	-371	-0-	1306	1	10	2	Y	89	86	1			13
							3268	3	98	9							
09	6210	X	5803	-0-	-407	-0-	1626	1	36	2	Y	127	119	1			21
							4001	3	140	9							
*10	5797	X	5552	-0-	-245	-0-	975	1	4577	2	Y	-0-	21	1			-0-
*11	5370	X	4526	-0-	-844	-0-	700	1	3826	2	Y	-0-					-0-
12	5983	X	4302	-0-	-1681	-0-	548	1	3754	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,105

STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 2X RRCID -> 238487 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13535 PERF.12266 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	2290	1	185	2	Y	754	663	1			99
							2101	3	829	9							
02	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	1541	1	150	2	Y	446	496	1			49
							2418	3	491	9							
03	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	1167	1	152	2	Y	467	443	1			73
							2594	3	514	9							
04	5220	X	3916	-0-	-1304	-0-	1036	1	69	2	Y	391	387	1	2	8	75
							2381	3	430	9							
05	5394	X	3536	-0-	-1858	-0-	811	1	113	2	Y	384	398	1	1	8	60
							2190	3	422	9							
06	5220	X	2538	-0-	-2682	-0-	516	1	51	2	Y	256	289	1			27
							1689	3	282	9							
07	4278	X	2686	-0-	-1592	-0-	588	1	43	2	Y	334	334	1	1	7	26
							1688	3	367	9							
08	3441	X	2072	-0-	-1369	-0-	503	1	29	2	Y	270	256	1			40
							1243	3	297	9							
09	3930	X	2594	-0-	-1336	-0-	635	1	92	2	Y	320	307	1			53
							1515	3	352	9							
*10	3534	X	2343	-0-	-1191	-0-	928	1	1057	2	Y	325	307	1			71
							358	9									
*11	2610	X	2507	-0-	-103	-0-	1122	1	859	2	Y	478	478	1			71
							526	9									
12	2077	X	1177	-0-	-900	-0-	116	1	797	2	Y	240	269	1			42
							264	9									

TOTAL GAS PROD: 37,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,665

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
01	3100	X	356	-0-	-2744	-0-	83 183	1 3	16 74	2 9	Y	67	98	1			9
02	2660	X	-0-	-0-	-2660	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-					-0-
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 356 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

STATE TRACT 746A/750A GU WELL #: 1H RRCID -> 258758 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12736 PERF.13456 - 14401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17	X	-0-	-0-	-17	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 746A/750A GU WELL #: 2H RRCID -> 260038 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 12330 PERF.13060 - 14795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	3024 1181	1 3	208 932	2 9	Y	847	789	1			111
02	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	2620 1394	1 3	208 683	2 9	Y	621	663	1			69
03	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	1717 2421	1 3	241 812	2 9	Y	738	691	1			116
04	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	1782 2678	1 3	125 771	2 9	Y	701	679	1	3	8	135
05	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	1630 2625	1 3	216 811	2 9	Y	737	755	1	1	8	116
06	5160	X	5120	-0-	-40	-0-	1486 2656	1 3	150 828	2 9	Y	753	788	1	1	8	80
07	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	1615 2928	1 3	105 904	2 9	Y	822	835	1	2	7	65
08	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	1333 2415	1 3	74 749	2 9	Y	681	645	1			101
09	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	1830 3283	1 3	261 997	2 9	Y	906	856	1			151
*10	5549	X	4851	-0-	-698	-0-	1434 924	1 9	2493	2	Y	840	807	1			184
*11	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	1604 1128	1 9	3532	2	Y	1025	1057	1			152
*12	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	606 1115	1 9	4162	2	Y	1014	987	1			179

TOTAL GAS PROD: 64,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,685

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	11966	X	11135	-0-	-831	-0-	2616	1	507	2	Y	2065	1961	1			271
							5740	3	2272	9							
02	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	3515	1	555	2	Y	1655	1743	1			183
							5241	3	1821	9							
03	12183	X	11771	-0-	-412	-0-	3804	1	594	2	Y	1820	1717	1	1	8	285
							5371	3	2002	9							
04	11790	X	10913	-0-	-877	-0-	3516	1	294	2	Y	1806	1735	1	7	8	349
							5116	3	1987	9							
05	12183	X	11338	-0-	-845	-0-	3295	1	574	2	Y	1959	1997	1	4	8	307
							5314	3	2155	9							
06	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	2916	1	381	2	Y	1910	2014	1	1	8	202
							5541	3	2101	9							
07	11145	X	11145	-0-	-0-	-0-	2852	1	288	2	Y	2250	2271	1	3	7	178
							5530	3	2475	9							
08	9052	X	8994	-0-	-58	-0-	2370	1	206	2	Y	1893	1791	1			280
							4336	3	2082	9							
09	10980	X	10969	-0-	-11	-0-	3072	1	580	2	Y	2016	1960	1			336
							5099	3	2218	9							
*10	11346	X	10099	-0-	-1247	-0-	2899	1	4877	2	Y	2112	1985	1			463
							2323	9									
*11	11850	X	11850	-0-	-0-	-0-	2507	1	6979	2	Y	2149	2293	1			319
							2364	9									
*12	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	1703	1	6824	2	Y	1973	1944	1			348
							2170	9									

TOTAL GAS PROD: 130,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,608

STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 3 RRCID -> 261702 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12035 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	1229	-0-	-1344	-0-	393	1	93	2	Y	380	352	1			50
							325	3	418	9							
02	2352	X	1210	-0-	-1142	-0-	334	1	89	2	Y	264	285	1			29
							497	3	290	9							
03	2604	X	1483	-0-	-1121	-0-	347	1	91	2	Y	278	263	1			44
							739	3	306	9							
04	2220	X	1909	-0-	-311	-0-	476	1	50	2	Y	293	279	1	1	8	57
							1061	3	322	9							
05	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	972	1	76	2	Y	260	276	1			41
							2665	3	286	9							
06	3000	N	7824	-0-	4824	4824	1709	1	70	2	Y	352	356	1			37
							5658	3	387	9							
07	3100	N	4378	-0-	1278	6102	1018	1	44	2	Y	342	352	1			27
							2940	3	376	9							
08	3100	N	655	-0-	-2445	3657	138	1	16	2	Y	151	156	1			22
							335	3	166	9							
09	4795	X	1138	-0-	-3657	-0-	252	1	62	2	Y	215	201	1			36
							587	3	237	9							
*10	1240	X	683	-0-	-557	-0-	244	1	283	2	Y	142	147	1			31
							156	9									
*11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-	31	1			-0-
12	1240	X	565	-0-	-675	-0-	57	1	391	2	Y	106	87	1			19
							117	9									

TOTAL GAS PROD: 25,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,783

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 7 RRCID -> 264784 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12758 - 13980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1980	-0-	-314	-0-	477	1	80	2	Y	325	304	1			43
							1065	3	358	9							
02	2128	X	1756	-0-	-372	-0-	555	1	87	2	Y	260	274	1			29
							828	3	286	9							
03	2325	X	2173	-0-	-152	-0-	679	1	124	2	Y	381	350	1			60
							951	3	419	9							
04	2130	X	1605	-0-	-525	-0-	480	1	56	2	Y	353	343	1	2	8	68
							681	3	388	9							
05	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	606	1	151	2	Y	517	503	1	1	8	81
							959	3	569	9							
06	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	674	1	120	2	Y	603	620	1			64
							1268	3	663	9							
07	3100	N	3457	-0-	357	357	975	1	60	2	Y	468	494	1	1	7	37
							1907	3	515	9							
08	2252	N	1895	-0-	-357	-0-	485	1	47	2	Y	434	407	1			64
							886	3	477	9							
09	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	502	1	114	2	Y	396	394	1			66
							824	3	436	9							
*10	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	638	1	868	2	Y	247	259	1			54
							272	9									
*11	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	481	1	1334	2	Y	352	354	1			52
							387	9									
*12	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	258	1	1025	2	Y	228	240	1			40
							251	9									

TOTAL GAS PROD: 25,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,564

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 8 RRCID -> 275285 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13672 - 13704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14166	X	14166	-0-	-0-	-0-	1555	1	11596	3	Y	923	992	1			114
							1015	9									
02	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	1281	1	7383	3	Y	775	645	1			244
							853	9									
03	10354	X	9800	-0-	-554	-0-	1422	1	7401	3	Y	888	1009	1			123
							977	9									
04	10020	X	8951	-0-	-1069	-0-	1344	1	6783	3	Y	749	734	1			138
							824	9									
05	10354	X	8236	-0-	-2118	-0-	1375	1	6269	3	Y	538	563	1	3	8	110
							592	9									
06	8250	X	7409	-0-	-841	-0-	1246	1	5414	3	Y	681	648	1			143
							749	9									
07	8525	X	7857	-0-	-668	-0-	1288	1	5791	3	Y	707	704	1	1	7	145
							778	9									
08	8525	X	6159	-0-	-2366	-0-	973	1	4628	3	Y	507	399	1			253
							558	9									
09	8250	X	8173	-0-	-77	-0-	1313	1	6139	3	Y	655	676	1			232
							721	9									
10	8246	X	6899	-0-	-1347	-0-	891	1	5370	2	Y	580	576	1			236
							638	9									
11	7590	X	6875	-0-	-715	-0-	951	1	5310	2	Y	558	492	1			302
							614	9									
12	6789	X	6465	-0-	-324	-0-	1002	1	4801	2	Y	602	730	1			174
							662	9									

TOTAL GAS PROD: 100,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,163

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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURKEY CREEK (2920 FRIO) 91832 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
JOHNS, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 153723 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2919 - 2923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURQUOISE (YEGUA 5162) 91952 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
MERTZ ENERGY LLC 561386
SHAEFFER RANCH WELL #: E 8 C RRCID -> 282245 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 5162 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		8324	-0-	8324	8324	8283	2	41	9	N	37					37
04	10008		9111	-0-	-897	7427	8939	2	172	9	N	156	190	1			3
05	17236		16841	-0-	-395	7032	16566	2	275	9	N	250	193	1			60
06	16680		3385	-0-	-13295	-0-	3322	2	63	9	N	57					117
07	17236		5545	-0-	-11691	-0-	5427	2	118	9	N	107	190	1			34
08	17236		3935	-0-	-13301	-0-	3856	2	79	9	N	72					106
09	16290	#	2672	-0-	-13618	-0-	2607	2	65	9	N	59					165
10	16833	#	3095	-0-	-13738	-0-	3028	2	67	9	N	61	189	1			37
11	5370	#	5087	-0-	-283	-0-	5053	2	34	9	N	31					68
12	5549	#	2485	-0-	-3064	-0-	2467	2	18	9	N	16					84

TOTAL GAS PROD: 60,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 846

TYLER T (QUEEN CITY, STRAY) 92195 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCRC 79 WELL #: 2 RRCID -> 217397 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYLER T (QUEEN CITY #1) 92195 410 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
TEXACO DCR (MF) "59" WELL #: 2 RRCID -> 182164 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYLER T (QUEEN CITY #2) 92195 411 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E. "B" WELL #: 146 RRCID -> 180945 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5493 - 5979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXACO DCR (MF) 59 WELL #: 2 RRCID -> 180946 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYLER T (WILCOX) 92195 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR 59 WELL #: 1 RRCID -> 149229 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7566 - 7713

M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	107	1			10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	27	X	29	-0-	2	2	5 2	1 9	22	3	N	2	10	7			2
09	72	X	72	-0-	-0-	2	12	1	60	3	N	-0-					2
10	14B2 EXT		245	-0-	245	247	44	1	201	3	N	-0-					2
11	14B2 EXT		192	-0-	192	439	39	1	153	3	N	-0-					2
*12	653	X	214	-0-	-439	-0-	48	1	166	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 752 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

TYLER T (WILCOX) //CONT.// 92195 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCR 59 WELL #: 2 RRCID -> 149243 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7710 - 7754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCR 57 WELL #: 4 RRCID -> 149622 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7742 - 7762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCR 57A WELL #: 5 RRCID -> 151949 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7702 - 7750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYLER T (WILCOX) //CONT.// 92195 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCRC #57 WELL #: 6 RRCID -> 193380 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7791 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	X	294	-0-	-78	-0-	294	2			N	-0-					-0-
02	336	X	265	-0-	-71	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	341	X	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	330	X	265	-0-	-65	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	341	X	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	270	X	213	-0-	-57	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	279	X	227	-0-	-52	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	561	X	561	-0-	-0-	-0-	96	1	445	3	N	18					18
							20	9									
09	702	X	702	-0-	-0-	-0-	114	1	588	3	N	-0-					18
10	455	X	455	-0-	-0-	-0-	80	1	375	3	N	-0-					18
11	540	X	389	-0-	-151	-0-	78	1	311	3	N	-0-					18
12	713	X	407	-0-	-306	-0-	91	1	316	3	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 4,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

DCRC #59 WELL #: 4 RRCID -> 195081 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7431 - 7441

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	7			-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR 57 WELL #: 2 RRCID -> 148767 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7614 - 7621

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYLER T (WILCOX) //CONT.// 92195 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM FREER RANCH "59" WELL #: 1 RRCID -> 175459 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7727 - 7745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM HURD AMOCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 065182 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 3742 - 3754

01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM-HURD-AMOCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 069077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7159 - 7246

01	4898 X	998	-0-	-3900	-0-	49	1	949	2	Y	-0-					25
02	3724 X	531	-0-	-3193	-0-	23	1	508	2	Y	-0-					25
03	3069 X	171	-0-	-2898	-0-	10	1	161	2	Y	-0-					25
04	897 X	897	-0-	-0-	-0-	46	1	851	2	Y	-0-					25
05	992 X	709	-0-	-283	-0-	48	1	661	2	Y	-0-					25
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	37	1	577	2	Y	-0-					25
07	930 N	533	-0-	-397	-0-	33	1	500	2	Y	-0-					25
08	979 N	979	-0-	-0-	-0-	64	1	915	2	Y	-0-					25
09	600 N	486	-0-	-114	-0-	20	1	466	2	Y	-0-					25
10	802 N	802	-0-	-0-	-0-	43	1	759	2	Y	-0-					25
11	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	90	1	1469	2	Y	-0-					25
*12	946 N	946	-0-	-0-	-0-	39	1	907	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 9,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -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 12/11/2015 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 6796 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM - HURD - AMOCO WELL #: 39 RRCID -> 126590 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6552 - 6576

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM & HURD AMOCO FEE WELL #: 5 RRCID -> 129710 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7480 - 7494

01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	47	1	905	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	683	-0-	-73	-0-	29	1	654	2	Y	-0-					-0-
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	64	1	1054	2	Y	-0-					-0-
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	77	1	1403	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	573	-0-	-171	-0-	39	1	534	2	Y	-0-					-0-
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	73	1	1137	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	676	-0-	-564	-0-	42	1	634	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	436	-0-	-122	-0-	29	1	407	2	Y	-0-					-0-
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	56	1	1314	2	Y	-0-					-0-
10	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	117	1	2088	2	Y	-0-					-0-
11	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	145	1	2371	2	Y	-0-					-0-
*12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	68	1	1594	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-AMOCO-FEE WELL #: 2 RRCID -> 149390 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6660 - 6930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KHE FEE WELL #: 1 RRCID -> 169324 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 6644 - 7004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 2R RRCID -> 200292 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6974 - 7000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE 1173 WELL #: 1 RRCID -> 201426 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7104 - 7531

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 5 RRCID -> 204435 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6804 - 7100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	36	1	701	2	Y	-0-					27
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	31	1	689	2	Y	-0-					27
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	57	1	936	2	Y	-0-					27
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	46	1	850	2	Y	-0-					27
05	806	N	702	-0-	-104	-0-	48	1	654	2	Y	-0-					27
06	900	N	580	-0-	-320	-0-	35	1	545	2	Y	-0-					27
07	930	N	697	-0-	-233	-0-	43	1	654	2	Y	-0-					27
08	713	N	476	-0-	-237	-0-	31	1	445	2	Y	-0-					27
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	26	1	621	2	Y	-0-	27	1			-0-
10	682	N	409	-0-	-273	-0-	22	1	387	2	Y	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	27	1	437	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	311	-0-	-371	-0-	13	1	298	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM AND HURD FEE 1173 WELL #: RRCID -> 204436 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7288 - 7508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM AND HURD FEE 1200 WELL #: 1 RRCID -> 204437 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6773 - 6808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM AND HURD FEE 1200 WELL #: 2 RRCID -> 207835 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6865 - 6931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM AND HURD FEE 1200 WELL #: 3 RRCID -> 208777 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6778 - 6859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 6 RRCID -> 212228 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6640 - 6764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	168	-0-	-266	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					16
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	13	1	289	2	Y	-0-					16
03	3100	N	3368	-0-	268	268	193	1	3175	2	Y	-0-					16
04	3000	N	6477	-0-	3477	3745	335	1	6142	2	Y	-0-					16
05	3100	N	11574	-0-	8474	12219	784	1	10790	2	Y	-0-					16
06	22065	X	9846	-0-	-12219	-0-	588	1	9214	2	Y	40					56
							44	9									
07	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	390	1	5884	2	Y	29					85
							32	9									
08	11563	X	6297	-0-	-5266	-0-	413	1	5862	2	Y	20					105
							22	9									
09	11190	X	6486	-0-	-4704	-0-	264	1	6219	2	Y	3	61	1			47
							3	9									
10	9176	X	5544	-0-	-3632	-0-	293	1	5226	2	Y	23					70
							25	9									
11	8880	X	4104	-0-	-4776	-0-	235	1	3854	2	Y	14					84
							15	9									
12	6696	X	3181	-0-	-3515	-0-	129	1	3032	2	Y	18					102
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 63,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

KILLAM & HURD FEE 1504 WELL #: 1 RRCID -> 212229 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7046 - 7088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3226	-0-	-463	-0-	490	1	2706	2	Y	27	21	1			19
							30	9									
02	3332	X	3328	-0-	-4	-0-	441	1	2869	2	Y	16	18	1			17
							18	9									
03	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	560	1	3425	2	Y	18	20	1			15
							20	9									
04	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	469	1	3277	2	Y	25	23	1			17
							28	9									
05	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	464	1	3715	2	Y	27	35	1			9
							30	9									
06	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	540	1	4363	2	Y	28					37
							31	9									
07	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	585	1	4187	2	Y	30	40	1			27
							33	9									
08	4216	X	3444	-0-	-772	-0-	597	1	2830	2	Y	15	38	1			4
							17	9									
09	4620	X	3149	-0-	-1471	-0-	440	1	2689	2	Y	18					22
							20	9									
10	5084	X	3229	-0-	-1855	-0-	374	1	2829	2	Y	24	32	1			14
							26	9									
11	4920	X	1976	-0-	-2944	-0-	294	1	1665	2	Y	15					29
							17	9									
12	4805	X	2024	-0-	-2781	-0-	327	1	1679	2	Y	16	26	1			19
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 42,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE 1496 WELL #: 1 RRCID -> 235678 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7272 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	395	-0-	-2581	-0-	394	2	1	9	Y	1	121	1			35
02	2688	X	1094	-0-	-1594	-0-	1076	2	18	9	Y	16					51
03	2759	X	587	-0-	-2172	-0-	579	2	8	9	Y	7					58
04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1832	2	14	9	Y	13					71
05	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2821	2	20	9	Y	18					89
06	3000	N	3117	-0-	117	117	3095	2	22	9	Y	20					109
07	3100	N	3643	-0-	543	660	3628	2	15	9	Y	14					123
08	2714	N	2054	-0-	-660	-0-	2041	2	13	9	Y	12					135
09	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2369	2	26	9	Y	24					159
10	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5533	2	54	9	Y	49	141	1			67
11	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	3940	2	90	9	Y	82					149
12	3596	X	2463	-0-	-1133	-0-	2450	2	13	9	Y	12					161

TOTAL GAS PROD: 30,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

KILLAM & HURD FEE 1504 WELL #: 2 RRCID -> 242249 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7342 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	93	1	515	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	546	-0-	-182	-0-	73	1	473	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	605	-0-	-201	-0-	85	1	520	2	Y	-0-					-0-
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	103	1	725	2	Y	-0-					-0-
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	164	1	1311	2	Y	-0-					-0-
06	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	248	1	1998	2	Y	-0-					-0-
07	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	262	1	1870	2	Y	-0-					-0-
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	288	1	1362	2	Y	-0-					-0-
09	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	278	1	1693	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3435	-0-	335	335	401	1	3034	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2882	-0-	-118	217	434	1	2448	2	Y	-0-					-0-
*12	2816	N	2599	-0-	-217	-0-	424	1	2175	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM & HURD FEE 1496 WELL #: 2 RRCID -> 245749 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7254 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	498	-0-	-153	-0-	498	2			Y	-0-	69	1			20
02	1652	N	545	-0-	-1107	-0-	538	2	7	9	Y	6					26
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1829	2	17	9	Y	15					41
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1352	2	17	9	Y	15					56
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	782	2	8	9	Y	7					63
06	1380	N	278	-0-	-1102	-0-	275	2	3	9	Y	3					66
07	1426	N	169	-0-	-1257	-0-	168	2	1	9	Y	1					67
08	775	N	182	-0-	-593	-0-	180	2	2	9	Y	2					69
09	270	N	167	-0-	-103	-0-	165	2	2	9	Y	2					71
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-	48	1			23
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					23
*12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 7,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
PESCADITO STATE 1176 WELL #: 1R RRCID -> 245761 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6962 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	400 63	1 9	7681	2	N	57					172
02	5992	X	5123	-0-	-869	-0-	216 46	1 9	4861	2	N	42	101	1			113
03	6262	X	6060	-0-	-202	-0-	345 39	1 9	5676	2	N	35	110	1			38
04	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	298 23	1 9	5465	2	N	21					59
05	7347	X	5430	-0-	-1917	-0-	365 39	1 9	5026	2	N	35					94
06	7110	X	5632	-0-	-1478	-0-	336 31	1 9	5265	2	N	28					122
07	6045	X	3571	-0-	-2474	-0-	222 4	1 9	3345	2	N	4					126
08	6045	X	2898	-0-	-3147	-0-	190 10	1 9	2698	2	N	9					135
09	5790	X	2949	-0-	-2841	-0-	120 3	1 9	2826	2	N	3					138
10	5828	X	5095	-0-	-733	-0-	268 33	1 9	4794	2	N	30					168
11	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	543 86	1 9	8892	2	N	78	159	1			87
*12	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	179 40	1 9	4213	2	N	36					123

TOTAL GAS PROD: 64,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

PESCADITO STATE 984 WELL #: 1 RRCID -> 248019 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6988 - 7078

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PESCADITO STATE 1502 WELL #: 1 RRCID -> 256327 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7114 - 7193

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
PESCADITO STATE 2024 WELL #: 2 RRCID -> 256349 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7498 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96	1			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/27/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PESCADITO STATE 2024 WELL #: 3 RRCID -> 257041 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7060 - 7070

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORTIZ RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 257243 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5739 - 5744

01	3131	X	2680	-0-	-451	-0-	131 33	1 9	2516	2	Y	30	49	1			32
02	2828	X	1967	-0-	-861	-0-	82 32	1 9	1853	2	Y	29	24	1			37
03	3038	X	2004	-0-	-1034	-0-	114 17	1 9	1873	2	Y	15	22	1			30
04	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	127 15	1 9	2335	2	Y	14	15	1			29
05	2728	X	2101	-0-	-627	-0-	141 24	1 9	1936	2	Y	22	32	1			19
06	1950	N	1765	-0-	-185	-0-	105 11	1 9	1649	2	Y	10	14	1			15
07	2573	N	1784	-0-	-789	-0-	110 13	1 9	1661	2	Y	12					27
08	2108	N	1143	-0-	-965	-0-	75 3	1 9	1065	2	Y	3	15	1			15
09	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	103 15	1 9	2430	2	Y	14					29
10	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	116 26	1 9	2080	2	Y	24	18	1			35
11	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	157 20	1 9	2567	2	Y	18	18	1			35
12	2046	N	1986	-0-	-60	-0-	80 18	1 9	1888	2	Y	16	18	1			33

TOTAL GAS PROD: 25,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM AND HURD FEE 2005 WELL #: RRCID -> 257355 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7206 - 7223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	5			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/13/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KHA WELL #: J 2 RRCID -> 257912 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6754 - 6776

01	3410	X	2028	-0-	-1382	-0-	308	1	1701	2	Y	17	36	1			17
							19	9									
02	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	368	1	2391	2	Y	16	1	1			32
							18	9									
03	3007	X	2686	-0-	-321	-0-	376	1	2299	2	Y	10	28	1			14
							11	9									
04	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	370	1	2584	2	Y	7					21
							8	9									
05	3100	N	3118	-0-	18	18	345	1	2765	2	Y	7	1	1			27
							8	9									
06	2643	N	2625	-0-	-18	-0-	288	1	2331	2	Y	5					32
							6	9									
07	2976	N	2116	-0-	-860	-0-	259	1	1855	2	Y	2	25	1			9
							2	9									
08	2976	X	2026	-0-	-950	-0-	352	1	1670	2	Y	4					13
							4	9									
09	2880	X	1676	-0-	-1204	-0-	235	1	1437	2	Y	4					17
							4	9									
10	2046	X	2011	-0-	-35	-0-	234	1	1767	2	Y	9					26
							10	9									
11	1980	X	1897	-0-	-83	-0-	283	1	1602	2	Y	11					37
							12	9									
12	2046	X	1544	-0-	-502	-0-	249	1	1281	2	Y	13	6	1			44
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 27,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 2 RRCID -> 258351 COMPL. DATE 11/16/2016 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6988 - 7052

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					77
03	682	N	255	-0-	-427	-0-	255	2			Y	-0-					77
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					77
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					77
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					77
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					77
08	1209	N	194	-0-	-1015	-0-	194	2			Y	-0-					77
09	1170	N	712	-0-	-458	-0-	712	2			Y	-0-					77
10	1116	N	497	-0-	-619	-0-	497	2			Y	-0-					77
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					77
12	744	N	486	-0-	-258	-0-	486	2			Y	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 7,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE 1195 WELL #: 2 RRCID -> 262740 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6656 - 6767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15035	X	11431	-0-	-3604	-0-	11397	2	34	9	Y	31	17	1			174
02	13580	X	11787	-0-	-1793	-0-	11750	2	37	9	Y	34	183	1			25
03	15035	X	12775	-0-	-2260	-0-	12743	2	32	9	Y	29	4	1			50
04	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	11215	2	37	9	Y	34					84
05	13051	X	12522	-0-	-529	-0-	12482	2	40	9	Y	36	2	1			118
06	12630	X	11776	-0-	-854	-0-	11744	2	32	9	Y	29					147
07	13051	X	10342	-0-	-2709	-0-	10318	2	24	9	Y	22	2	1			167
08	12772	X	7781	-0-	-4991	-0-	7753	2	28	9	Y	25	167	1			25
09	12120	X	10298	-0-	-1822	-0-	10294	2	4	9	Y	4					29
10	12524	X	11277	-0-	-1247	-0-	11246	2	31	9	Y	28					57
11	11790	X	10683	-0-	-1107	-0-	10647	2	36	9	Y	33					90
*12	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	11180	2	39	9	Y	35	13	1			112

TOTAL GAS PROD: 133,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

ORTIZ RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 262997 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6326 - 6332

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PESCADITO STATE 2026/1182 WELL #: 1 RRCID -> 263002 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 6661 - 6774

01	6355	X	5065	-0-	-1290	-0-	249	1	4755	2	N	55					207
							61	9									
02	5684	X	4213	-0-	-1471	-0-	177	1	3979	2	N	52					259
							57	9									
03	5735	X	5012	-0-	-723	-0-	283	1	4662	2	N	61	180	1			140
							67	9									
04	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	242	1	4431	2	N	44					184
							48	9									
05	5270	X	3448	-0-	-1822	-0-	230	1	3172	2	N	42					226
							46	9									
06	4890	X	3169	-0-	-1721	-0-	189	1	2956	2	N	22	173	1			75
							24	9									
07	5022	X	3107	-0-	-1915	-0-	193	1	2908	2	N	5					80
							6	9									
08	5022	X	2277	-0-	-2745	-0-	148	1	2107	2	N	20					100
							22	9									
09	4710	X	3373	-0-	-1337	-0-	136	1	3205	2	N	29					129
							32	9									
10	3441	X	2847	-0-	-594	-0-	149	1	2664	2	N	31					160
							34	9									
11	3180	X	2375	-0-	-805	-0-	135	1	2206	2	N	31					191
							34	9									
12	3472	X	1025	-0-	-2447	-0-	42	1	983	2	N	-0-					191

TOTAL GAS PROD: 40,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KHA W2 WELL #: 1 RRCID -> 263520 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7404 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1684	-0-	-52	-0-	83	1	1595	2	N	5			42
							6	9							
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	63	1	1427	2	N	6			48
							7	9							
03	1550	N	1501	-0-	-49	-0-	86	1	1414	2	N	1			49
							1	9							
04	1620	N	1585	-0-	-35	-0-	83	1	1501	2	N	1			50
							1	9							
05	1643	N	1096	-0-	-547	-0-	75	1	1021	2	N	-0-			50
06	1440	N	1092	-0-	-348	-0-	64	1	1028	2	N	-0-			50
07	1643	N	1457	-0-	-186	-0-	90	1	1367	2	N	-0-			50
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	77	1	1081	2	N	1			51
							1	9							
09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	56	1	1253	2	N	-0-			51
10	1457	N	1093	-0-	-364	-0-	57	1	1036	2	N	-0-			51
11	1110	N	1013	-0-	-97	-0-	59	1	954	2	N	-0-			51
12	1364	N	968	-0-	-396	-0-	38	1	930	2	N	-0-			51

TOTAL GAS PROD: 15,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

KHA S3 WELL #: 1 RRCID -> 263608 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5697 - 5705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	373	-0-	-123	-0-	18	1	355	2	N	-0-			77
02	476	N	262	-0-	-214	-0-	11	1	251	2	N	-0-			77
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	30	1	487	2	N	-0-			77
04	360	N	226	-0-	-134	-0-	11	1	207	2	N	7			84
							8	9							
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	37	1	511	2	N	-0-			84
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	104	1	1630	2	N	-0-			84
07	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	207	1	3118	2	N	-0-			84
08	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	136	1	1924	2	N	13			97
							14	9							
09	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	84	1	1979	2	N	3			100
							3	9							
10	3317	X	2019	-0-	-1298	-0-	106	1	1900	2	N	12			112
							13	9							
11	3210	X	1984	-0-	-1226	-0-	114	1	1870	2	N	-0-			112
12	3317	X	1661	-0-	-1656	-0-	68	1	1591	2	N	2			114
							2	9							

TOTAL GAS PROD: 16,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM, O. W. -C- WELL #: 2 RRCID -> 265597 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6645 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	306	1	5870	2	N	9					142
							10	9									
02	5544	X	4732	-0-	-812	-0-	201	1	4521	2	N	9					151
							10	9									
03	6138	X	5072	-0-	-1066	-0-	290	1	4778	2	N	4	142	1			13
							4	9									
04	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	301	1	5527	2	N	2					15
							2	9									
05	5766	X	3904	-0-	-1862	-0-	264	1	3639	2	N	1					16
							1	9									
06	5580	X	3608	-0-	-1972	-0-	216	1	3391	2	N	1					17
							1	9									
07	5766	X	4718	-0-	-1048	-0-	293	1	4425	2	N	-0-					17
08	5766	X	4302	-0-	-1464	-0-	283	1	4019	2	N	-0-					17
09	5580	X	5131	-0-	-449	-0-	209	1	4915	2	N	6					23
							7	9									
10	4712	X	4025	-0-	-687	-0-	213	1	3804	2	N	7					30
							8	9									
11	4560	X	3859	-0-	-701	-0-	221	1	3628	2	N	9					39
							10	9									
12	5301	X	3168	-0-	-2133	-0-	129	1	3031	2	N	7					46
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 54,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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
01	248	N	186	-0-	-62	-0-	9	1	177	2	N	-0-					63
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	2	N	-0-					63
03	186	N	47	-0-	-139	-0-	1	1	46	2	N	-0-	43	1			20
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					20
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					20
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PESCADITO STATE 2024 WELL #: 4 RRCID -> 265616 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7476 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
ORTIZ RANCH 'C' WELL #: 1 RRCID -> 271217 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6793 - 6861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					104
02	4900	X	-0-	-0-	-4900	-0-					N	-0-					104
03	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					104
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	T. A.		6239	-0-	6239	6239	373	1	5843	2	N	21					125
							23	9									
07	T. A.		7420	-0-	7420	13659	461	1	6959	2	N	-0-					125
08	T. A.		5351	-0-	5351	19010	350	1	4960	2	N	37					162
							41	9									
09	24764	X	5754	-0-	-19010	-0-	233	1	5488	2	N	30					192
							33	9									
10	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	279	1	4979	2	N	16	191	1			17
							18	9									
11	7170	X	5407	-0-	-1763	-0-	310	1	5083	2	N	13					30
							14	9									
12	7409	X	4178	-0-	-3231	-0-	170	1	4002	2	N	5					35
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 39,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

KHA WELL #: N 2 RRCID -> 274210 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6390 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	3394	-0-	-2031	-0-	168	1	3226	2	N	-0-					65
02	4284	X	3979	-0-	-305	-0-	169	1	3804	2	N	5					70
							6	9									
03	4154	X	3019	-0-	-1135	-0-	173	1	2846	2	N	-0-					70
04	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	201	1	3683	2	N	-0-					70
05	3937	X	3493	-0-	-444	-0-	236	1	3251	2	N	5					75
							6	9									
06	3810	X	2660	-0-	-1150	-0-	160	1	2500	2	N	-0-					75
07	3937	X	1591	-0-	-2346	-0-	99	1	1492	2	N	-0-					75
08	3937	X	1979	-0-	-1958	-0-	130	1	1849	2	N	-0-					75
09	3810	X	2120	-0-	-1690	-0-	86	1	2034	2	N	-0-					75
10	3503	X	2997	-0-	-506	-0-	159	1	2836	2	N	2					77
							2	9									
11	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	284	1	4655	2	N	8					85
							9	9									
*12	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	155	1	3643	2	N	5					90
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 37,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

PESCADITO STATE 984 WELL #: 3 RRCID -> 274840 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6796 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27931	X	15931	-0-	-12000	-0-	15754	2	177	9	Y	161	208	1			121
02	25228	X	15269	-0-	-9959	-0-	15164	2	105	9	Y	95	23	1			193
03	25575	X	13331	-0-	-12244	-0-	13257	2	74	9	Y	67	177	1			83
04	13933	X	13933	-0-	-0-	-0-	13858	2	75	9	Y	68					151
05	19361	X	19361	-0-	-0-	-0-	19270	2	91	9	Y	83	12	1			222
06	19269	X	19269	-0-	-0-	-0-	19225	2	44	9	Y	40	167	1			95
07	16895	X	16573	-0-	-322	-0-	16514	2	59	9	Y	54	44	1			105
08	18569	X	9605	-0-	-8964	-0-	9562	2	43	9	Y	39					144
09	17970	X	8738	-0-	-9232	-0-	8708	2	30	9	Y	27	103	1			68
10	15531	X	11646	-0-	-3885	-0-	11600	2	46	9	Y	42					110
11	15030	X	10621	-0-	-4409	-0-	10564	2	57	9	Y	52					162
12	15531	X	10677	-0-	-4854	-0-	10621	2	56	9	Y	51	10	1			203

TOTAL GAS PROD: 164,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 779

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 16 RRCID -> 280382 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 5834 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KHA S2 WELL #: 1 RRCID -> 281879 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6940 - 7010

01	32241	X	32241	-0-	-0-	-0-	32050	2	191	9	N	174					174
02	53250	X	53250	-0-	-0-	-0-	52847	2	403	9	Y	366	381	1			159
03	64975	X	64975	-0-	-0-	-0-	64531	2	444	9	Y	404	406	1			157
04	63462	X	63462	-0-	-0-	-0-	63088	2	374	9	Y	340	180	1			317
05	66057	X	66057	-0-	-0-	-0-	65690	2	367	9	Y	334	430	1			221
06	65072	X	65072	-0-	-0-	-0-	64700	2	372	9	Y	338	367	1			192
07	59387	X	59387	-0-	-0-	-0-	59055	2	332	9	Y	302	421	1			73
08	56110	X	45074	-0-	-11036	-0-	44821	2	253	9	Y	230	174	1			129
09	54300	X	37937	-0-	-16363	-0-	37726	2	211	9	Y	192	187	1			134
10	67239	X	49957	-0-	-17282	-0-	49742	2	215	9	Y	195	175	1			154
11	65070	X	46900	-0-	-18170	-0-	46731	2	169	9	Y	154					308
12	59396	X	45614	-0-	-13782	-0-	45419	2	195	9	Y	177	223	1			262

TOTAL GAS PROD: 629,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,206

KILLAM & HURD FEE '1181' WELL #: 1 RRCID -> 282122 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7304 - 7348

01	0		15206	-0-	15206	21192	14895	2	311	9	N	283	186	1			192
02	0		41283	-0-	41283	62475	40050	2	1233	9	Y	1121	642	1			671
03	107113	X	44638	-0-	-62475	-0-	43578	2	1060	9	Y	964	1396	1			239
04	39312	X	39312	-0-	-0-	-0-	38666	2	646	9	Y	587	723	1			103
05	28657	X	28657	-0-	-0-	-0-	28313	2	344	9	Y	313	253	1			163
06	22262	X	22262	-0-	-0-	-0-	22014	2	248	9	Y	225	182	1			206
07	16988	X	14710	-0-	-2278	-0-	14542	2	168	9	Y	153	229	1			130
08	16988	X	11682	-0-	-5306	-0-	11553	2	129	9	Y	117	179	1			68
09	17554	X	17554	-0-	-0-	-0-	17400	2	154	9	Y	140					208
10	16988	X	14161	-0-	-2827	-0-	746	1	13325	2	Y	82	189	1			101
							90	9									
11	22260	X	9437	-0-	-12823	-0-	538	1	8814	2	Y	77					178
							85	9									
12	18135	X	6219	-0-	-11916	-0-	252	1	5911	2	Y	51	44	1			185
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 265,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,113

UMBRELLA, SOUTH (7450) 92385 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM & HURD, LTD. WELL #: 2214 RRCID -> 068419 COMPL. DATE 09/04/1976 TOTAL DEPTH 7609 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 1 RRCID -> 201946 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7450

01	3769 X	3769	-0-	-0-	B	-0-	577	1	3192	2	Y	-0-				32
02	3864 X	3864	-0-	-0-	B	-0-	515	1	3349	2	Y	-0-				32
03	3441 X	2176	-0-	-1265	B	-0-	306	1	1870	2	Y	-0-				32
04	3974 X	3974	-0-	-0-	B	-0-	497	1	3477	2	Y	-0-				32
05	4242 X	4242	-0-	-0-	B	-0-	471	1	3771	2	Y	-0-				32
06	4032 X	4032	-0-	-0-	B	-0-	444	1	3588	2	Y	-0-				32
07	3937 X	3803	-0-	-134	B	-0-	466	1	3337	2	Y	-0-				32
08	3937 X	1079	-0-	-2858	B	-0-	188	1	891	2	Y	-0-				32
09	4541 X	4541	-0-	-0-	B	-0-	639	1	3902	2	Y	-0-				32
10	4156 X	4156	-0-	-0-	B	-0-	486	1	3670	2	Y	-0-				32
11	3690 X	3416	-0-	-274	B	-0-	513	1	2903	2	Y	-0-				32
12	3813 X	3387	-0-	-426	B	-0-	552	1	2835	2	Y	-0-				32

TOTAL GAS PROD: 42,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	1736 #	NO RPT	-0-	-1736		-0-					N	NO RPT				-0-
02	812 #	NO RPT	-0-	-812		-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) 92678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. 789662
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 1 RRCID -> 204131 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8877 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					27
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	24	1	657	2	N	-0-					27
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	199	2	N	4					31
							4	9									
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	23	1	358	2	N	9	21	1			19
							10	9									
05	744	N	295	-0-	-449	-0-	8	1	287	2	N	-0-					19
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					19
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	5					24
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	3					27
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1123	2	108	9	N	98					125
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	7	1	289	2	N	-0-					125
*11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	3	1	166	2	N	-0-					125
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 3,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 3 RRCID -> 204417 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8712 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2055	-0-	-332	-0-	177	1	1878	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	1826	-0-	-162	-0-	64	1	1762	2	N	-0-					-0-
03	2480	N	2018	-0-	-462	-0-	87	1	1931	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1951	-0-	-29	-0-	117	1	1834	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	1859	-0-	-156	-0-	48	1	1811	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1653	-0-	-297	-0-	27	1	1626	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1893	-0-	-122	-0-	42	1	1851	2	N	-0-					-0-
08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	56	1	1870	2	N	-0-					-0-
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1787	-0-	-104	-0-	43	1	1744	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	1699	-0-	-161	-0-	29	1	1670	2	N	-0-					-0-
*12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	51	1	1622	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 2 RRCID -> 204634 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8748 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1348	-0-	-109	-0-	115	1	1215	2	N	16					16
							18	9									
02	1316	N	1285	-0-	-31	-0-	44	1	1209	2	N	29					45
							32	9									
03	1581	N	1436	-0-	-145	-0-	61	1	1347	2	N	25					70
							28	9									
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	81	1	1266	2	N	60	130	1			-0-
							66	9									
05	1426	N	1355	-0-	-71	-0-	35	1	1320	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1360	-0-	-20	-0-	22	1	1338	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1377	-0-	-80	-0-	31	1	1339	2	N	6					6
							7	9									
08	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	39	1	1315	2	N	2					8
							2	9									
09	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					8
10	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	32	1	1307	2	N	-0-					8
11	1320	N	1275	-0-	-45	-0-	22	1	1253	2	N	-0-					8
*12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	40	1	1257	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 16,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 5 RRCID -> 206472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8777 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 4 RRCID -> 210609 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9000 - 9278

01	775	N	737	-0-	-38	-0-	64	1	673	2	N	-0-					6
02	700	N	667	-0-	-33	-0-	23	1	644	2	N	-0-					6
03	868	N	750	-0-	-118	-0-	32	1	718	2	N	-0-					6
04	720	N	709	-0-	-11	-0-	43	1	666	2	N	-0-					6
05	744	N	729	-0-	-15	-0-	19	1	710	2	N	-0-					6
06	720	N	684	-0-	-36	-0-	11	1	673	2	N	-0-					6
07	744	N	685	-0-	-59	-0-	15	1	670	2	N	-0-					6
08	744	N	683	-0-	-61	-0-	20	1	663	2	N	-0-					6
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					6
10	682	N	658	-0-	-24	-0-	16	1	642	2	N	-0-					6
11	660	N	524	-0-	-136	-0-	9	1	515	2	N	-0-					6
*12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	19	1	616	2	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 8,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 6 RRCID -> 226876 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7283 - 7305

01	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	126	1	1337	2	Y	9					24
							10	9										
02	847	X	847	-0-	-0-	-0-	29	1	798	2	Y	18					42
							20	9										
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	43	1	944	2	Y	-0-					42
04	1440	N	1281	-0-	-159	-0-	77	1	1204	2	Y	-0-	26	1			16
05	930	N	302	-0-	-628	-0-	8	1	294	2	Y	-0-					16
06	960	N	33	-0-	-927	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					16
07	1333	N	28	-0-	-1305	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					16
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					16
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/05/2017 - W/O TO 04-282902

TOTAL GAS PROD: 4,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 7H RRCID -> 246600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7759 PERF.10521 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14756	X	13716	-0-	-1040	-0-	1185	1	12531	2	Y	-0-			25
02	13328	X	13249	-0-	-79	-0-	464	1	12785	2	Y	-0-			25
03	14756	X	13683	-0-	-1073	-0-	590	1	13093	2	Y	-0-			25
04	14130	X	11263	-0-	-2867	-0-	678	1	10585	2	Y	-0-			25
05	14601	X	11052	-0-	-3549	-0-	287	1	10765	2	Y	-0-			25
06	14130	X	10090	-0-	-4040	-0-	162	1	9928	2	Y	-0-			25
07	14601	X	10435	-0-	-4166	-0-	234	1	10201	2	Y	-0-			25
08	13671	X	9957	-0-	-3714	-0-	290	1	9667	2	Y	-0-			25
09	11250	X	9819	-0-	-1431	-0-	9819	2			Y	-0-			25
10	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	274	1	10980	2	Y	-0-			25
*11	12015	X	12015	-0-	-0-	-0-	209	1	11806	2	Y	-0-			25
*12	13246	X	13246	-0-	-0-	-0-	405	1	12841	2	Y	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 139,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 10H RRCID -> 248937 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7761 - 9310

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UREBENO, SOUTH (LOBO 3) 92768 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
SILVER FOX OIL & GAS LLP 781914
VILLARREAL-GUTIERREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147543 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8604 - 8959

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
07	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
08	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
09	1050	R	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-			-0-
10	1075	R	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-			-0-
11	1045	R	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-			-0-
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UREBENO, SOUTH (LOBO 6) 92768 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
SOLIS WELL #: 1 RRCID -> 233054 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8329 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
06	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
07	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	2878	-0-	-1834	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	2388	-0-	-3492	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	2366	-0-	-3710	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	2145	-0-	-3735	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	1550	-0-	-1891	-0-	1550	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 5900) 92768 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
VILLAREAL-ZAPATA GU WELL #: 3 RRCID -> 179870 COMPL. DATE 08/22/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6042 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	64	1	556	2	Y	1					14
							1	9									
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	53	1	482	2	Y	-0-					14
03	589	N	584	-0-	-5	-0-	61	1	522	2	Y	1					15
							1	9									
04	600	N	531	-0-	-69	-0-	53	1	478	2	Y	-0-					15
05	589	N	533	-0-	-56	-0-	61	1	472	2	Y	-0-					15
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	59	1	531	2	Y	-0-					15
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	75	1	642	2	Y	1					16
							1	9									
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	66	1	550	2	Y	1					17
							1	9									
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	74	1	588	2	Y	1	14	1			4
							1	9									
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	70	1	600	2	Y	-0-					4
11	570	N	539	-0-	-31	-0-	54	1	485	2	Y	-0-					4
*12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	57	1	533	2	Y	1					5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUEVARA "A" (LAROCA) WELL #: A 1 RRCID -> 238465 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5700 - 6391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19309	X	4677	-0-	-14632	-0-	4677	2			Y	-0-					12
02	4480	X	3745	-0-	-735	-0-	3719	2	26	9	Y	24					36
03	4960	X	4391	-0-	-569	-0-	4380	2	11	9	Y	10					46
04	4710	X	4449	-0-	-261	-0-	4376	2	73	9	Y	66					112
05	4805	X	4514	-0-	-291	-0-	4331	2	183	9	Y	166	161	1			117
06	4530	X	4308	-0-	-222	-0-	4308	2			Y	-0-					117
07	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			Y	-0-					117
08	4588	X	4524	-0-	-64	-0-	4524	2			Y	-0-					117
09	4440	X	4134	-0-	-306	-0-	4134	2			Y	-0-					117
10	4402	X	4396	-0-	-6	-0-	4396	2			Y	-0-					117
11	4260	X	4047	-0-	-213	-0-	4047	2			Y	-0-					117
12	4402	X	4078	-0-	-324	-0-	4078	2			Y	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 51,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 5 RRCID -> 244509 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5539 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	774	N	253	-0-	-521	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 5900) //CONT.// 92768 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUEVARA "A" (LA ROCA) WELL #: A 2 RRCID -> 249808 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 5638 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14633	X	3592	-0-	-11041	-0-	3592	2			Y	-0-					5
02	3360	X	3088	-0-	-272	-0-	3049	2	39	9	Y	35					40
03	3720	X	3328	-0-	-392	-0-	3328	2			Y	-0-					40
04	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			Y	-0-					40
05	3596	X	3488	-0-	-108	-0-	3488	2			Y	-0-	5	1			35
06	3480	X	3435	-0-	-45	-0-	3435	2			Y	-0-					35
07	3689	X	3660	-0-	-29	-0-	3660	2			Y	-0-					35
08	3689	X	3558	-0-	-131	-0-	3558	2			Y	-0-					35
09	3570	X	3290	-0-	-280	-0-	3290	2			Y	-0-					35
10	3503	X	3391	-0-	-112	-0-	3391	2			Y	-0-					35
11	3390	X	3330	-0-	-60	-0-	3330	2			Y	-0-					35
12	3503	X	3029	-0-	-474	-0-	3029	2			Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 40,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SMITH PRODUCTION INC. 789662
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 6 RRCID -> 282902 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5666 - 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
10	0		338	-0-	338	338	8	1	330	2	N	-0-					-0-
11	0		178	-0-	178	516	3	1	175	2	N	-0-					-0-
*12	692	X	176	-0-	-516	-0-	2	1	174	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 113810 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 6842 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	578	1	5038	2	Y	1					15
							1	9									
02	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	502	1	4547	2	Y	10					25
							11	9									
03	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	589	1	5021	2	Y	7					32
							8	9									
04	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	536	1	4857	2	Y	-0-					32
05	5301	X	3854	-0-	-1447	-0-	442	1	3412	2	Y	-0-					32
06	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	553	1	4963	2	Y	-0-					32
07	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	578	1	4939	2	Y	-0-					32
08	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	614	1	5144	2	Y	3					35
							3	9									
09	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	598	1	4745	2	Y	6	31	1			10
							7	9									
10	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	581	1	4988	2	Y	28					38
							31	9									
11	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	529	1	4746	2	Y	7	30	1			15
							8	9									
12	5177	X	4756	-0-	-421	-0-	456	1	4298	2	Y	2					17
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 63,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9269 PERF. 6817 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4628	-0-	-704	-0-	472	1	4110	2	Y	42	108	1			1
							46	9									
02	4816	X	3665	-0-	-1151	-0-	360	1	3260	2	Y	41					42
							45	9									
03	4867	X	2974	-0-	-1893	-0-	306	1	2612	2	Y	51					93
							56	9									
04	4320	X	2530	-0-	-1790	-0-	251	1	2279	2	Y	-0-	41	1			52
05	4464	X	2589	-0-	-1875	-0-	297	1	2292	2	Y	-0-					52
06	4320	X	2776	-0-	-1544	-0-	278	1	2498	2	Y	-0-					52
07	4061	X	2652	-0-	-1409	-0-	274	1	2343	2	Y	32	83	1			1
							35	9									
08	2976	X	2497	-0-	-479	-0-	262	1	2195	2	Y	36					37
							40	9									
09	2790	X	2606	-0-	-184	-0-	287	1	2279	2	Y	36	72	1			1
							40	9									
10	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	719	1	6172	2	Y	55					56
							61	9									
11	3000	N	6239	-0-	3239	3239	621	1	5574	2	Y	40	48	1			48
							44	9									
*12	3100	N	5208	-0-	2108	5347	496	1	4680	2	Y	29	52	1			25
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 45,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

GUTIERREZ HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 142515 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8829 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	520	1	4530	2	Y	1					16
							1	9									
02	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	451	1	4083	2	Y	8					24
							9	9									
03	4402	X	4076	-0-	-326	-0-	427	1	3642	2	Y	6					30
							7	9									
04	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	449	1	4072	2	Y	-0-					30
05	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	484	1	3729	2	Y	-0-					30
06	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	461	1	4135	2	Y	-0-					30
07	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	452	1	3860	2	Y	-0-					30
08	3937	X	3767	-0-	-170	-0-	402	1	3364	2	Y	1					31
							1	9									
09	3810	X	3561	-0-	-249	-0-	398	1	3159	2	Y	4	20	1			15
							4	9									
10	4216	X	3577	-0-	-639	-0-	371	1	3186	2	Y	18					33
							20	9									
11	4080	X	3490	-0-	-590	-0-	349	1	3135	2	Y	5	20	1			18
							6	9									
12	4216	X	3236	-0-	-980	-0-	310	1	2925	2	Y	1					19
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 48,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
VILLARREAL-ZAPATA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142649 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6904 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	373	1	3251	2	Y	5					59
							6	9									
02	3164	X	3060	-0-	-104	-0-	304	1	2755	2	Y	1					60
							1	9									
03	3565	X	3244	-0-	-321	-0-	340	1	2897	2	Y	6					66
							7	9									
04	3540	X	3273	-0-	-267	-0-	325	1	2946	2	Y	2					68
							2	9									
05	3658	X	3232	-0-	-426	-0-	371	1	2861	2	Y	-0-					68
06	3510	X	3302	-0-	-208	-0-	331	1	2971	2	Y	-0-					68
07	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	358	1	3055	2	Y	4					72
							4	9									
08	3379	X	3340	-0-	-39	-0-	356	1	2981	2	Y	3					75
							3	9									
09	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	404	1	3205	2	Y	4	75	1			4
							4	9									
10	3410	X	3257	-0-	-153	-0-	340	1	2915	2	Y	2					6
							2	9									
11	3300	X	3133	-0-	-167	-0-	314	1	2817	2	Y	2					8
							2	9									
12	3720	X	3040	-0-	-680	-0-	291	1	2743	2	Y	5					13
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 39,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

GUTIERREZ HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 143845 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7495 - 8917

01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	64	1	555	2	Y	-0-					5
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	54	1	491	2	Y	1					6
							1	9									
03	589	N	581	-0-	-8	-0-	61	1	519	2	Y	1					7
							1	9									
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	59	1	531	2	Y	-0-					7
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	65	1	498	2	Y	-0-					7
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	57	1	509	2	Y	-0-					7
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	55	1	467	2	Y	-0-					7
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	58	1	489	2	Y	-0-					7
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	55	1	436	2	Y	1	3	1			5
							1	9									
10	527	N	511	-0-	-16	-0-	53	1	458	2	Y	-0-					5
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	57	1	516	2	Y	-0-	3	1			2
*12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	50	1	469	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 6,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 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
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	45	1	391	2	Y	-0-	14	1			11
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	45	1	405	2	Y	-0-					11
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	51	1	439	2	Y	8					19
							9	9									
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	48	1	433	2	Y	-0-	19	1			-0-
05	434	N	377	-0-	-57	-0-	43	1	334	2	Y	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	44	1	394	2	Y	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	48	1	409	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	48	1	398	2	Y	7					7
							8	9									
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	50	1	396	2	Y	6	13	1			-0-
							7	9									
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	50	1	429	2	Y	4					4
							4	9									
11	420	N	407	-0-	-13	-0-	41	1	364	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
12	434	N	411	-0-	-23	-0-	39	1	370	2	Y	2	4	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

GUTIERREZ 37 WELL #: 5 RRCID -> 162994 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6134 - 7555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	282	1	2454	2	Y	1					7
							1	9									
02	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	231	1	2091	2	Y	5					12
							6	9									
03	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	311	1	2648	2	Y	3					15
							3	9									
04	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	317	1	2872	2	Y	-0-					15
05	2573	N	2228	-0-	-345	-0-	256	1	1972	2	Y	-0-					15
06	2730	N	2704	-0-	-26	-0-	271	1	2433	2	Y	-0-					15
07	2821	X	2599	-0-	-222	-0-	272	1	2327	2	Y	-0-					15
08	2821	X	2542	-0-	-279	-0-	271	1	2269	2	Y	2					17
							2	9									
09	2730	X	2275	-0-	-455	-0-	255	1	2018	2	Y	2	13	1			6
							2	9									
10	2759	X	2457	-0-	-302	-0-	255	1	2189	2	Y	12					18
							13	9									
11	2670	X	2351	-0-	-319	-0-	235	1	2113	2	Y	3	13	1			8
							3	9									
12	2604	X	2464	-0-	-140	-0-	236	1	2227	2	Y	1					9
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 30,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 6 RRCID -> 164759 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7006 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	5043	-0-	-2707	-0-	519	1	4523	2	Y	1					26
							1	9									
02	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	691	1	6253	2	Y	13					39
							14	9									
03	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	806	1	6869	2	Y	10					49
							11	9									
04	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	768	1	6963	2	Y	-0-					49
05	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	811	1	6253	2	Y	-0-					49
06	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	619	1	5556	2	Y	-0-					49
07	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	856	1	7308	2	Y	-0-					49
08	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	931	1	7790	2	Y	4					53
							4	9									
09	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	866	1	6864	2	Y	5	41	1			17
							6	9									
10	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	820	1	7034	2	Y	35					52
							39	9									
11	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	807	1	7249	2	Y	10	43	1			19
							11	9									
12	7657	X	7540	-0-	-117	-0-	723	1	6814	2	Y	3					22
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 88,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

OLD ZAPATA DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 172281 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6830 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	151	1	1316	2	Y	-0-	48	1			16
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	129	1	1166	2	Y	11					27
							12	9									
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	145	1	1236	2	Y	24					51
							26	9									
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	125	1	1135	2	Y	59	110	1			-0-
							65	9									
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	140	1	1081	2	Y	58					58
							64	9									
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	115	1	1036	2	Y	59					117
							65	9									
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	117	1	999	2	Y	14	74	1			57
							15	9									
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	123	1	1029	2	Y	17					74
							19	9									
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	124	1	984	2	Y	15	32	1			57
							17	9									
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	120	1	1026	2	Y	9					66
							10	9									
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	104	1	936	2	Y	7	8	1			65
							8	9									
*12	3100	N	10890	-0-	7790	7790	1038	1	9787	2	Y	59	108	1			16
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 24,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
VILLARREAL-ZAPATA WELL #: 4 RRCID -> 172578 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6806 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1254	-0-	-575	-0-	129	1 2 9	1123	2	Y	2					22
02	1484	N	1019	-0-	-465	-0-	101	1	918	2	Y	-0-					22
03	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	124	1 2 9	1056	2	Y	2					24
04	1200	N	1171	-0-	-29	-0-	116	1 1 9	1054	2	Y	1					25
05	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	128	1	986	2	Y	-0-					25
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	119	1	1066	2	Y	-0-					25
07	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	119	1 1 9	1016	2	Y	1					26
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	124	1 1 9	1035	2	Y	1					27
09	1200	N	1100	-0-	-100	-0-	123	1 2 9	975	2	Y	2	23	1			6
10	1147	N	1045	-0-	-102	-0-	109	1	936	2	Y	-0-					6
11	1110	N	925	-0-	-185	-0-	93	1 1 9	831	2	Y	1					7
12	1147	N	1045	-0-	-102	-0-	100	1 2 9	943	2	Y	2					9

TOTAL GAS PROD: 13,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 7 RRCID -> 183483 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7047 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	154	1	1342	2	Y	-0-					10
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	153	1 3 9	1387	2	Y	3					13
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	172	1 2 9	1465	2	Y	2					15
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	152	1 4 9	1376	2	Y	4					19
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	189	1 1 9	1455	2	Y	1					20
06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	169	1	1514	2	Y	-0-					20
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	172	1	1465	2	Y	-0-					20
08	1643	N	1535	-0-	-108	-0-	164	1 1 9	1370	2	Y	1					21
09	1590	N	1518	-0-	-72	-0-	170	1 1 9	1347	2	Y	1	9	1			13
10	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	170	1 6 9	1460	2	Y	5					18
11	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	193	1 3 9	1736	2	Y	3	11	1			10
*12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	185	1 1 9	1744	2	Y	1					11

TOTAL GAS PROD: 19,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
FALCON LAKE WELL #: 1 RRCID -> 261701 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 7596 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	108	1	942	2	N	-0-					109
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	101	1	917	2	N	-0-					109
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	121	1	1035	2	N	-0-					109
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	156	1	1419	2	N	-0-					109
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	139	1	1076	2	N	-0-					109
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	117	1	1055	2	N	-0-					109
07	1643	N	1441	-0-	-202	-0-	151	1	1290	2	N	-0-					109
08	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	127	1	1064	2	N	-0-					109
09	1170	N	1148	-0-	-22	-0-	129	1	1019	2	N	-0-					109
10	1426	N	1042	-0-	-384	-0-	109	1	932	2	N	1					110
							1	9									
11	1140	N	894	-0-	-246	-0-	90	1	804	2	N	-0-					110
*12	1178	N	854	-0-	-324	-0-	82	1	768	2	N	4					114
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 13,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUEVARA "A" (LAROCA) WELL #: A 1 RRCID -> 233695 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6338 - 6391

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 5 RRCID -> 242348 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6526 - 6700

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUEVARA "A" (LA ROCA) WELL #: A 2 RRCID -> 246186 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6343 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
VILLARREAL-GUTIERREZ GU WELL #: 2 RRCID -> 144261 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7005 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					-0-
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1264	-0-	-286	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	722	-0-	-478	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1024	-0-	-176	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	930	-0-	-90	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	569	-0-	-301	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL, RICARDO WELL #: 1 RRCID -> 146157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8528 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-
03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			Y	-0-					-0-
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			Y	-0-					-0-
05	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			Y	-0-					-0-
06	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-
07	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			Y	-0-					-0-
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			Y	-0-					-0-
09	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			Y	-0-					-0-
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
12	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
MOLLETES CREEK "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 157128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7124 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	546	1	1762	2	N	-0-					60
02	1960	N	1686	-0-	-274	-0-	399	1	1287	2	N	-0-					60
03	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	567	1	1943	2	N	-0-					60
04	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	558	1	1715	2	N	-0-					60
05	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	630	1	1852	2	N	-0-					60
06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	623	1	1605	2	N	-0-					60
07	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	630	1	1801	2	N	-0-					60
08	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	620	1	1780	2	N	-0-					60
09	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	600	1	1619	2	N	-0-					60
10	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	522	1	1665	2	N	-0-					60
11	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	600	1	1723	2	N	-0-					60
*12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	580	1	1635	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 27,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 1 RRCID -> 203565 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7866 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLECILLO (MIDDLE WILCOX) 92965 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE PORCION WELL #: 1602 RRCID -> 224954 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4256 - 4261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3219	-0-	-284	-0-	3219	2			Y	-0-					-0-
02	3164	X	2406	-0-	-758	-0-	2406	2			Y	-0-					-0-
03	3503	X	1921	-0-	-1582	-0-	1921	2			Y	-0-					-0-
04	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1973	2	7	9	Y	6	3	1			3
05	3224	X	1155	-0-	-2069	-0-	1152	2	3	9	Y	3	3	1			3
06	3120	X	1329	-0-	-1791	-0-	1327	2	2	9	Y	2	3	1			2
07	2666	X	1482	-0-	-1184	-0-	1482	2			Y	-0-					2
08	2046	X	832	-0-	-1214	-0-	831	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
09	1980	X	1121	-0-	-859	-0-	1120	2	1	9	Y	1					1
10	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1008	-0-	-139	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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 11/11/2016 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4284 - 4290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	35422	-0-	32322	82201	35381	2	41	9	Y	37	29	1			28
02	110958	X	28757	-0-	-82201	-0-	28659	2	98	9	Y	89	113	1			4
03	31779	X	31779	-0-	-0-	-0-	31732	2	47	9	Y	43	45	1			2
04	34412	X	34412	-0-	-0-	-0-	34309	2	103	9	Y	94	55	1			41
05	31031	X	28169	-0-	-2862	-0-	28093	2	76	9	Y	69	51	1			59
06	32299	X	32299	-0-	-0-	-0-	32263	2	36	9	Y	33	50	1			42
07	31031	X	20785	-0-	-10246	-0-	20785	2			Y	-0-					42
08	31031	X	16941	-0-	-14090	-0-	16919	2	22	9	Y	20	57	1			5
09	30030	X	27343	-0-	-2687	-0-	27315	2	28	9	Y	25					30
10	34101	X	34101	-0-	-0-	-0-	34039	2	62	9	Y	56	70	1			16
11	31798	X	31798	-0-	-0-	-0-	31676	2	122	9	Y	111	65	1			62
12	28241	X	27743	-0-	-498	-0-	27597	2	146	9	Y	133	190	1			5

TOTAL GAS PROD: 349,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 710

K&H FEE PORCION WELL #: 1604 RRCID -> 247713 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 4243 - 4250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41475	X	41475	-0-	-0-	-0-	41463	2	12	9	Y	11	9	1			9
02	38342	X	38342	-0-	-0-	-0-	38308	2	34	9	Y	31	39	1			1
03	36643	X	36643	-0-	-0-	-0-	36629	2	14	9	Y	13	13	1			1
04	44919	X	44919	-0-	-0-	-0-	44784	2	135	9	Y	123	72	1			52
05	41312	X	41312	-0-	-0-	-0-	41201	2	111	9	Y	101	71	1			82
06	41252	X	41252	-0-	-0-	-0-	41205	2	47	9	Y	43	67	1			58
07	41075	X	38132	-0-	-2943	-0-	38132	2			Y	-0-					58
08	41075	X	29986	-0-	-11089	-0-	29947	2	39	9	Y	35	85	1			8
09	39750	X	36259	-0-	-3491	-0-	36222	2	37	9	Y	34					42
10	45217	X	45217	-0-	-0-	-0-	45153	2	64	9	Y	58	82	1			18
11	41493	X	41493	-0-	-0-	-0-	41368	2	125	9	Y	114	68	1			64
*12	41587	X	41587	-0-	-0-	-0-	41415	2	172	9	Y	156	214	1			6

TOTAL GAS PROD: 476,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 719

K&H FEE PORCION WELL #: 1601 RRCID -> 257256 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 4243 - 4252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29705	X	29705	-0-	-0-	-0-	29566	2	139	9	Y	126	112	1			105
02	27076	X	27076	-0-	-0-	-0-	26700	2	376	9	Y	342	431	1			16
03	17387	X	17387	-0-	-0-	-0-	17282	2	105	9	Y	95	107	1			4
04	20255	X	20255	-0-	-0-	-0-	20176	2	79	9	Y	72	44	1			32
05	30287	X	15747	-0-	-14540	-0-	15692	2	55	9	Y	50	38	1			44
06	29010	X	17675	-0-	-11335	-0-	17650	2	25	9	Y	23	36	1			31
07	29977	X	7636	-0-	-22341	-0-	7636	2			Y	-0-					31
08	20925	X	1651	-0-	-19274	-0-	1649	2	2	9	Y	2	30	1			3
09	20250	X	8616	-0-	-11634	-0-	8604	2	12	9	Y	11					14
10	15088	X	15088	-0-	-0-	-0-	15058	2	30	9	Y	27	33	1			8
11	21815	X	21815	-0-	-0-	-0-	21721	2	94	9	Y	85	48	1			45
*12	14793	X	14793	-0-	-0-	-0-	14707	2	86	9	Y	78	120	1			3

TOTAL GAS PROD: 197,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 911

VALLEY (NAVARRO) 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
MARTIN, S. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 243095 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8052 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	112	1	370	2	N	-0-					72
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	137	1	266	2	N	-0-					72
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	147	1	304	2	N	7	66	1			13
							8	9									
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	121	1	330	2	N	-0-					13
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	192	1	258	2	N	-0-					13
06	450	N	449	-0-	-1	-0-	150	1	299	2	N	-0-					13
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	178	1	214	2	N	-0-					13
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	151	1	256	2	N	-0-					13
09	450	N	428	-0-	-22	-0-	111	1	317	2	N	-0-					13
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	228	1	153	2	N	-0-					13
*11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	122	1	358	2	N	-0-					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 4,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	251	1	1342	2	Y	-0-					26
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	224	1	1014	2	Y	-0-					26
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	191	1	1120	2	Y	-0-					26
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	105	1	1206	2	Y	-0-					26
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	196	1	1044	2	Y	-0-					26
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	174	1	1163	2	Y	-0-					26
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	160	1	1103	2	Y	2	2	8			26
							2	9									
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	206	1	919	2	Y	-0-					26
09	1350	N	1167	-0-	-183	-0-	128	1	1039	2	Y	-0-					26
10	DLQ G-10		1552	-0-	1552	1552	369	1	1183	2	Y	-0-					26
*11	2900	N	1358	-0-	-1542	10	231	1	1127	2	Y	-0-					26
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 14,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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
01	920	X	920	-0-	-0-	-0-	142	1	760	2	N	16	72	1			10
							18	9									
02	868	X	759	-0-	-109	-0-	137	1	622	2	N	-0-					10
03	961	X	755	-0-	-206	-0-	110	1	645	2	N	-0-					10
04	900	X	759	-0-	-141	-0-	61	1	695	2	N	3	3	8			10
							3	9									
05	930	X	756	-0-	-174	-0-	119	1	637	2	N	-0-					10
06	900	X	721	-0-	-179	-0-	94	1	627	2	N	-0-					10
07	837	X	711	-0-	-126	-0-	90	1	621	2	N	-0-					10
08	775	X	580	-0-	-195	-0-	106	1	474	2	N	-0-					10
09	806	X	806	-0-	-0-	-0-	88	1	718	2	N	-0-					10
10	771	X	771	-0-	-0-	-0-	183	1	588	2	N	-0-					10
*11	754	X	754	-0-	-0-	-0-	128	1	626	2	N	-0-					10
12	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 8,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

VALLEY (NAVARRO) //CONT.// 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	5			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM AND HURD FEE 1504 WELL #: 3 RRCID -> 256351 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8353 - 8359

01	46035	X	40678	-0-	-5357	-0-	40405	2	273	9	Y	248	250	1			193
02	41580	X	38301	-0-	-3279	-0-	38146	2	155	9	Y	141	220	1			114
03	46035	X	42291	-0-	-3744	-0-	42124	2	167	9	Y	152	165	1			101
04	39893	X	39893	-0-	-0-	-0-	39755	2	138	9	Y	125	152	1			74
05	42501	X	41421	-0-	-1080	-0-	41281	2	140	9	Y	127	164	1			37
06	41111	X	41111	-0-	-0-	-0-	40990	2	121	9	Y	110					147
07	42408	X	37431	-0-	-4977	-0-	37309	2	122	9	Y	111	160	1			98
08	42284	X	28430	-0-	-13854	-0-	28360	2	70	9	Y	64	148	1			14
09	41100	X	26655	-0-	-14445	-0-	26576	2	79	9	Y	72					86
10	40465	X	40465	-0-	-0-	-0-	40310	2	155	9	Y	141	155	1			72
11	41100	X	39157	-0-	-1943	-0-	38999	2	158	9	Y	144					216
*12	40691	X	40691	-0-	-0-	-0-	40516	2	175	9	Y	159	207	1			168

TOTAL GAS PROD: 456,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,594

PESCADITO STATE 2006 WELL #: 2 RRCID -> 272903 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8832 - 8842

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLEY (NAVARRO) //CONT.// 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BMT UGARTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 280046 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8198 - 8210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33263	X	26061	-0-	-7202	-0-	26050	2	11	9	N	10					71
02	27496	X	26013	-0-	-1483	-0-	26003	2	10	9	N	9					80
03	26417	X	26417	-0-	-0-	-0-	26403	2	14	9	N	13					93
04	26794	X	26794	-0-	-0-	-0-	26762	2	32	9	N	29					122
05	28799	X	24392	-0-	-4407	-0-	24385	2	7	9	N	6					128
06	27870	X	22467	-0-	-5403	-0-	22454	2	13	9	N	12					140
07	28799	X	20896	-0-	-7903	-0-	20882	2	14	9	N	13					153
08	27683	X	15348	-0-	-12335	-0-	15348	2			N	-0-					153
09	26790	X	16654	-0-	-10136	-0-	16645	2	9	9	N	8					161
10	24397	X	16922	-0-	-7475	-0-	16918	2	4	9	N	4	151	1			14
11	22470	X	14532	-0-	-7938	-0-	14525	2	7	9	N	6					20
12	20894	X	14036	-0-	-6858	-0-	14028	2	8	9	N	7					27

TOTAL GAS PROD: 250,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

BMT WELL #: 3 RRCID -> 281701 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ALEXANDER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256324 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6908 - 6912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLEY (NAVARRO) //CONT.// 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 1 RRCID -> 168431 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8626 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	328	1	9381	2	N	-0-					32
02	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	198	1	7662	2	N	-0-					32
03	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	9602	2			N	-0-					32
04	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	8649	2			N	-0-					32
05	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	9451	2			N	-0-					32
06	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	313	1	8907	2	N	-0-					32
07	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	334	1	9206	2	N	-0-					32
08	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	367	1	6671	2	N	-0-					32
09	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	327	1	9392	2	N	-0-					32
10	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	374	1	9184	2	N	67					99
							74	9									
11	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	244	1	8161	2	N	-0-					99
*12	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	120	1	8215	2	N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 107,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 3 RRCID -> 170306 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8300 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					102
02	1512	X	-0-	-0-	-1512	-0-					N	-0-					102
03	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					102
04	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					102
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	3000	N	8740	-0-	5740	5740	254	1	8486	2	N	-0-					102
*12	3100	N	29237	-0-	26137	31877	423	1	28814	2	N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 37,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 4 RRCID -> 171972 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8610 - 8617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	5334	-0-	-1393	-0-	180	1	5154	2	N	-0-					-0-
02	5908	X	4572	-0-	-1336	-0-	115	1	4457	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	5313	-0-	-236	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4256	-0-	-1024	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
05	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4897	-0-	-263	-0-	166	1	4731	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	4618	-0-	-683	-0-	161	1	4457	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	2759	-0-	-3348	-0-	144	1	2615	2	N	-0-					-0-
09	5910	X	5372	-0-	-538	-0-	181	1	5191	2	N	-0-					-0-
10	6107	X	2596	-0-	-3511	-0-	101	1	2495	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	739	-0-	-4151	-0-	21	1	718	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLEY (NAVARRO) //CONT.// 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 5 RRCID -> 174751 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8228 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2163	-0-	-317	-0-	73	1	2090	2	N	-0-					57
02	2212	N	1748	-0-	-464	-0-	44	1	1704	2	N	-0-					57
03	2170	N	2024	-0-	-146	-0-	2024	2			N	-0-					57
04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					57
05	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					57
06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	76	1	2146	2	N	-0-					57
07	2387	N	2174	-0-	-213	-0-	76	1	2098	2	N	-0-					57
08	2387	N	1500	-0-	-887	-0-	78	1	1422	2	N	-0-					57
09	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	76	1	2194	2	N	1					58
							1	9									
10	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	103	1	2521	2	N	-0-					58
11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	63	1	2099	2	N	-0-					58
12	2356	N	750	-0-	-1606	-0-	11	1	739	2	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 24,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VALLEY(WILCOX) 92975 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
BMT "A" WELL #: 2 RRCID -> 248026 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	20	1	130	2	Y	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	14	1	61	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM AND HURD FEE 2005 WELL #: 1 RRCID -> 270191 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6022 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (CARRIZO-1 LOW) 93215 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
VAQUILLAS RANCH - S.E.A. WELL #: 1 RRCID -> 129880 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 9412 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS 136 WELL #: 1 RRCID -> 088858 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8728 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS 136A WELL #: 1 RRCID -> 091495 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8136 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	32 4	1 9	305	3	Y	4	14	1			12
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	30 4	1 9	281	3	Y	4	7	1			9
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	28 4	1 9	267	3	Y	4	10	1			3
04	330	N	269	-0-	-61	-0-	25 4	1 9	240	3	Y	4	3	1			4
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	29 7	1 9	288	3	Y	6	4	1			6
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	23 6	1 9	285	3	Y	5	4	1			7
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	18 4	1 9	227	3	Y	4	4	1			7
08	310	N	257	-0-	-53	-0-	20 3	1 9	234	3	Y	3	4	1			6
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	23 4	1 9	278	3	Y	4	4	1			6
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	24 6	1 9	289	3	Y	5	4	1			7
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	21 4	1 9	244	3	Y	4	4	1			7
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	19 3	1 9	210	3	Y	3	7	1			3

TOTAL GAS PROD: 3,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 135 WELL #: 1 RRCID -> 097307 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8991 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	45	1	428	3	Y	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	34	1	320	3	Y	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	32	1	303	3	Y	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	28	1	267	3	Y	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	19	1	187	3	Y	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	22	1	282	3	Y	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	21	1	259	3	Y	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	26	1	301	3	Y	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	36	1	432	3	Y	-0-					-0-
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	32	1	388	3	Y	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	29	1	332	3	Y	-0-					-0-
*12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	38	1	414	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS 1645 WELL #: 2 RRCID -> 107466 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8268 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	25	1	240	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	238	-0-	-98	-0-	23	1	215	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	26	1	245	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	22	1	210	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	21	1	210	3	Y	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	20	1	253	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	17	1	209	3	Y	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	21	1	241	3	Y	-0-					-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	20	1	244	3	Y	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	24	1	289	3	Y	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	30	1	343	3	Y	-0-					-0-
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	26	1	285	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS 135 WELL #: A 1 RRCID -> 109309 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 8034 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 1647 WELL #: 2 RRCID -> 121967 COMPL. DATE 08/04/1995 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8578 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS 1646 WELL #: 2 RRCID -> 121975 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8532 - 8564

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	71	1	677	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	549	-0-	-11	-0-	52	1	497	3	Y	-0-					-0-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	58	1	548	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	373	-0-	-227	-0-	35	1	338	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	408	-0-	-212	-0-	37	1	371	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	544	-0-	-56	-0-	40	1	504	3	Y	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	40	1	497	3	Y	-0-					-0-
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	50	1	587	3	Y	-0-					-0-
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	50	1	598	3	Y	-0-					-0-
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	43	1	534	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	621	-0-	-9	-0-	50	1	571	3	Y	-0-					-0-
*12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	51	1	563	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS 67 WELL #: 2 RRCID -> 122300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9097 PERF. 7980 - 8306

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	5	1	114	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	56	-0-	-94	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	43	-0-	-81	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	17	-0-	-76	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 1629 WELL #: 3 RRCID -> 122303 COMPL. DATE 09/28/1986 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7668 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	32	1	682	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	644	N	610	-0-	-34	-0-	29	1	581	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	661	-0-	-21	-0-	31	1	630	3	Y	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	28	1	608	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	628	-0-	-54	-0-	30	1	598	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	622	-0-	-8	-0-	32	1	590	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	650	-0-	-1	-0-	30	1	620	3	Y	-0-					-0-
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	32	1	665	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	572	-0-	-58	-0-	28	1	544	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	147	-0-	-504	-0-	28	1	119	3	Y	-0-					-0-
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	32	1	684	3	Y	-0-					-0-
*12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	41	1	862	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS 1647 WELL #: 3 RRCID -> 123616 COMPL. DATE 05/30/1992 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8521 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3577	-0-	-236	-0-	341	1	3236	3	Y	-0-					-0-
02	3444	X	3231	-0-	-213	-0-	307	1	2924	3	Y	-0-					-0-
03	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	362	1	3420	3	Y	-0-					-0-
04	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	347	1	3326	3	Y	-0-					-0-
05	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	339	1	3417	3	Y	-0-					-0-
06	3660	X	3445	-0-	-215	-0-	253	1	3192	3	Y	-0-					-0-
07	3782	X	3343	-0-	-439	-0-	249	1	3094	3	Y	-0-					-0-
08	3782	X	3620	-0-	-162	-0-	285	1	3335	3	Y	-0-					-0-
09	3660	X	3437	-0-	-223	-0-	266	1	3171	3	Y	-0-					-0-
10	3751	X	3609	-0-	-142	-0-	271	1	3338	3	Y	-0-					-0-
11	3510	X	3394	-0-	-116	-0-	293	1	3101	3	Y	-0-					-0-
12	3627	X	3422	-0-	-205	-0-	307	1	3115	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS 1629 WELL #: 4 RRCID -> 123636 COMPL. DATE 02/27/1987 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8932 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	329	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
02	364	N	276	-0-	-88	-0-	13	1	257	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	309	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
04	300	N	250	-0-	-50	-0-	11	1	236	3	Y	3					6
							3	9									
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	22	1	450	3	Y	3	4	1			5
							3	9									
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	19	1	345	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	20	1	406	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	21	1	452	3	Y	3					6
							3	9									
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	26	1	510	3	Y	2					8
							2	9									
10	434	N	124	-0-	-310	-0-	23	1	97	3	Y	4	5	1			7
							4	9									
11	420	N	384	-0-	-36	-0-	17	1	363	3	Y	4	5	1			6
							4	9									
*12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3	Y	4	5	1			5
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 4,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 2 RRCID -> 124572 COMPL. DATE 06/10/1987 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 9322 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	416	1	3944	3	Y	-0-					-0-
02	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	395	1	3764	3	Y	-0-					-0-
03	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	440	1	4148	3	Y	-0-					-0-
04	4470	X	4361	-0-	-109	-0-	412	1	3949	3	Y	-0-					-0-
05	4619	X	4538	-0-	-81	-0-	410	1	4128	3	Y	-0-					-0-
06	4470	X	4232	-0-	-238	-0-	311	1	3921	3	Y	-0-					-0-
07	4619	X	4526	-0-	-93	-0-	337	1	4189	3	Y	-0-					-0-
08	4588	X	4392	-0-	-196	-0-	346	1	4046	3	Y	-0-					-0-
09	4380	X	4193	-0-	-187	-0-	324	1	3869	3	Y	-0-					-0-
10	4526	X	4287	-0-	-239	-0-	322	1	3965	3	Y	-0-					-0-
11	4380	X	4041	-0-	-339	-0-	349	1	3692	3	Y	-0-					-0-
12	4526	X	3445	-0-	-1081	-0-	309	1	3136	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS 1629 WELL #: 5 RRCID -> 124678 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8807 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	32	1	301	3	Y	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	28	1	263	3	Y	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	31	1	292	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	34	1	326	3	Y	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	32	1	326	3	Y	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	22	1	280	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	260	-0-	-112	-0-	19	1	241	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	279	-0-	-93	-0-	22	1	257	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	22	1	268	3	Y	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	24	1	300	3	Y	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	26	1	292	3	Y	-0-					-0-
*12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	28	1	306	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS 67 WELL #: 3 RRCID -> 125198 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8521 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	27	1	256	3	Y	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	24	1	227	3	Y	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	30	1	279	3	Y	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	27	1	256	3	Y	-0-					-0-
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	36	1	365	3	Y	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	27	1	341	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	30	1	373	3	Y	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	32	1	378	3	Y	-0-					-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	29	1	342	3	Y	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	25	1	313	3	Y	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	28	1	324	3	Y	-0-					-0-
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	26	1	285	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 3 RRCID -> 125311 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9318 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
08	15	N	9	-0-	-6	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS 67 WELL #: 4 RRCID -> 125464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7520 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 5 RRCID -> 125960 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9196 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	149	3	Y	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	149	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	178	-0-	-70	-0-	17	1	161	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	116	-0-	-34	-0-	11	1	105	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	12	1	123	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	10	1	120	3	Y	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	209	3	Y	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	3	Y	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	117	-0-	-38	-0-	9	1	108	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	66	-0-	-84	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KEIDEL-TEJONES "1664" WELL #: 6 RRCID -> 131281 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	88	1	836	3	Y	-0-					-0-
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	69	1	654	3	Y	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	36	1	337	3	Y	-0-					-0-
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	115	1	1108	3	Y	-0-					-0-
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	80	1	809	3	Y	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	32	1	400	3	Y	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	3	Y	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	3	Y	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	108	-0-	-78	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	51	-0-	-129	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS 1627 WELL #: 3 RRCID -> 133785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7484 - 9037

01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	55	1	1190	3	Y	9	7	1			10
							10	9									
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	53	1	1059	3	Y	13	12	1			11
							14	9									
03	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	50	1	1013	3	Y	11	14	1			8
							12	9									
04	1110	N	1005	-0-	-105	-0-	44	1	949	3	Y	11	2	8			17
							12	9									
05	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	55	1	1112	3	Y	8	12	1			13
							9	9									
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	64	1	1187	3	Y	8	11	1			10
							9	9									
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	61	1	1251	3	Y	9	12	1			7
							10	9									
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	58	1	1217	3	Y	7					14
							8	9									
09	1260	N	733	-0-	-527	-0-	35	1	695	3	Y	3					17
							3	9									
10	1333	N	319	-0-	-1014	-0-	58	1	249	3	Y	11	11	1	1	8	16
							12	9									
11	1230	N	1019	-0-	-211	-0-	45	1	963	3	Y	10	12	1	1	8	13
							11	9									
*12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	52	1	1101	3	Y	9	10	1	1	8	11
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 12,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

VAQUILLAS 1631A WELL #: 2 RRCID -> 133824 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8359 - 8413

01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	92	1	870	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	866	-0-	-2	-0-	82	1	784	3	Y	-0-					-0-
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	96	1	904	3	Y	-0-					-0-
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	88	1	848	3	Y	-0-					-0-
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	89	1	898	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	904	-0-	-56	-0-	66	1	838	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	897	-0-	-64	-0-	67	1	830	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	538	-0-	-454	-0-	42	1	496	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	177	-0-	-723	-0-	14	1	163	3	Y	-0-					-0-
10	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	109	1	1346	3	Y	-0-					-0-
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	90	1	957	3	Y	-0-					-0-
*12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	92	1	933	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 1646B WELL #: 5 RRCID -> 138516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8416 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3359	-0-	-578	-0-	320	1 4 9	3035	3	Y	4	10	1			10
02	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	301	1 3 9	2870	3	Y	3	5	1			8
03	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	334	1 6 9	3148	3	Y	5	9	1			4
04	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	318	1 4 9	3047	3	Y	4	4	1			4
05	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	310	1 6 9	3125	3	Y	5	4	1			5
06	3240	X	3075	-0-	-165	-0-	225	1 6 9	2844	3	Y	5	4	1			6
07	3348	X	409	-0-	-2939	-0-	30	1 1 9	378	3	Y	1	4	1			3
08	3348	X	316	-0-	-3032	-0-	25	1 3 9	288	3	Y	3	2	1			4
09	3240	X	200	-0-	-3040	-0-	15	1 3 9	182	3	Y	3	2	1			5
10	682	X	164	-0-	-518	-0-	12	1 3 9	149	3	Y	3	3	1			5
11	660	X	280	-0-	-380	-0-	24	1 4 9	252	3	Y	4	4	1			5
12	403	X	397	-0-	-6	-0-	35	1 3 9	359	3	Y	3	5	1			3

TOTAL GAS PROD: 21,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

VAQUILLAS 1646 WELL #: 8 RRCID -> 139209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8232 - 8478

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	48	1	456	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	175	-0-	-665	-0-	17	1	158	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	363	-0-	-350	-0-	35	1	328	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	263	-0-	-217	-0-	25	1	238	3	Y	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	36	1	359	3	Y	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	28	1	353	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	193	-0-	-86	-0-	14	1	179	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	37	-0-	-366	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	266	-0-	-124	-0-	21	1	245	3	Y	-0-					-0-
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	45	1	560	3	Y	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	28	1	316	3	Y	-0-					-0-
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	24	1	258	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS 1647 WELL #: 4 RRCID -> 139460 COMPL. DATE 08/13/1991 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8418 - 9437

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	29	1	279	3	Y	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	28	1	268	3	Y	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	32	1	300	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	247	-0-	-53	-0-	23	1	224	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	306	-0-	-35	-0-	28	1	278	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	22	1	276	3	Y	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	23	1	282	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	177	-0-	-133	-0-	14	1	163	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	67	-0-	-233	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	58	-0-	-252	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	139	-0-	-41	-0-	12	1	127	3	Y	-0-					-0-
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAGUILLAS 1646 WELL #: 9 RRCID -> 139709 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8244 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	149	1	1413	3	Y	-0-			-0-
02	1540	N	1384	-0-	-156	-0-	131	1	1253	3	Y	-0-			-0-
03	1705	N	1344	-0-	-361	-0-	129	1	1215	3	Y	-0-			-0-
04	1500	N	1283	-0-	-217	-0-	121	1	1162	3	Y	-0-			-0-
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	143	1	1440	3	Y	-0-			-0-
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	96	1	1217	3	Y	-0-			-0-
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	117	1	1453	3	Y	-0-			-0-
08	1581	N	1169	-0-	-412	-0-	92	1	1077	3	Y	-0-			-0-
09	1320	N	829	-0-	-491	-0-	64	1	765	3	Y	-0-			-0-
10	1271	N	811	-0-	-460	-0-	61	1	750	3	Y	-0-			-0-
11	1140	N	808	-0-	-332	-0-	70	1	738	3	Y	-0-			-0-
*12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	65	1	659	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. 1647 WELL #: 1 RRCID -> 141299 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8638 - 8754

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS 135A WELL #: 2 RRCID -> 142456 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8416 - 8452

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 1647 WELL #: 5 RRCID -> 142741 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8383 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	Y	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	36	-0-	-57	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	31	-0-	-62	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS 1172 WELL #: 1 RRCID -> 146098 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8370 - 8416

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 7 RRCID -> 151724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8357 - 9458

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH 1627 WELL #: 4 RRCID -> 151967 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8120 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	27	1	582	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	672	N	394	-0-	-278	-0-	19	1	375	3	Y	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	21	1	422	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	475	-0-	-5	-0-	21	1	452	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	478	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	211	-0-	-209	-0-	11	1	200	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	35	-0-	-461	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	31	1	667	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 8 RRCID -> 157006 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9252 - 9470

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		3					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		3					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		3					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		3					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		3					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		3					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		3					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		3					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		3					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		3					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		3					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		3					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH 1631 A WELL #: 6 RRCID -> 157959 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 8504 - 8540

01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	24	1	231	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	420	N	229	-0-	-191	-0-	22	1	207	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	234	-0-	-107	-0-	22	1	212	3	Y	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	26	1	249	3	Y	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	24	1	238	3	Y	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	21	1	261	3	Y	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	20	1	251	3	Y	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	26	1	302	3	Y	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	24	1	282	3	Y	-0-					-0-
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	25	1	308	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	314	-0-	-16	-0-	25	1	289	3	Y	-0-					-0-
*12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	24	1	265	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	49	1	465	3	Y	5	20	1			16
							6	9									
02	560	N	470	-0-	-90	-0-	44	1	420	3	Y	5	9	1			12
							6	9									
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	64	1	600	3	Y	7	14	1			5
							8	9									
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	68	1	648	3	Y	7	6	1			6
							8	9									
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	68	1	687	3	Y	6	5	1			7
							7	9									
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	50	1	624	3	Y	6	5	1			8
							7	9									
07	589	N	374	-0-	-215	-0-	28	1	342	3	Y	4	5	1			7
							4	9									
08	589	N	312	-0-	-277	-0-	24	1	282	3	Y	5	5	1			7
							6	9									
09	570	N	339	-0-	-231	-0-	26	1	310	3	Y	3	4	1			6
							3	9									
10	372	N	364	-0-	-8	-0-	27	1	330	3	Y	6	4	1			8
							7	9									
11	300	N	126	-0-	-174	-0-	11	1	113	3	Y	2	5	1			5
							2	9									
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	Y	1	5	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 9 RRCID -> 159621 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9196 - 9422

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH 1631A WELL #: 7 RRCID -> 159951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9908 - 10215

01	93	X	13	-0-	-80	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	8	1	73	3	Y	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH 1631A WELL #: 8 RRCID -> 160974 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10937 PERF.10135 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 4 RRCID -> 172960 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8830 - 9720

01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	162	1	1540	3	Y	72	16	1			81		
							79	9											
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	121	1	1158	3	Y	61	46	1			96		
							67	9											
03	1333	N	1040	-0-	-293	-0-	91	1	858	3	Y	83	117	1			62		
							91	9											
04	1710	N	1231	-0-	-479	-0-	107	1	1030	3	Y	85	73	1			74		
							94	9											
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	132	1	1332	3	Y	82	67	1			89		
							90	9											
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	107	1	1348	3	Y	75	63	1			101		
							83	9											
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	112	1	1391	3	Y	65	64	1			102		
							72	9											
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	125	1	1465	3	Y	60	62	1			100		
							66	9											
09	1530	N	1395	-0-	-135	-0-	103	1	1229	3	Y	57	63	1			94		
							63	9											
10	1581	N	986	-0-	-595	-0-	69	1	847	3	Y	64	63	1			95		
							70	9											
11	1590	N	1404	-0-	-186	-0-	115	1	1220	3	Y	63	61	1			97		
							69	9											
*12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	123	1	1249	3	Y	85	99	1			83		
							94	9											

TOTAL GAS PROD: 16,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 852

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH 1627 A WELL #: 6 RRCID -> 176265 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7477 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2917	-0-	-152	-0-	126	1	2715	3	Y	69	83	1			77
							76	9									
02	2772	X	2377	-0-	-395	-0-	108	1	2175	3	Y	85	89	1			73
							94	9									
03	3007	X	2659	-0-	-348	-0-	122	1	2456	3	Y	74	92	1			55
							81	9									
04	2910	X	2567	-0-	-343	-0-	110	1	2371	3	Y	78	4	8			129
							86	9									
05	2914	X	2463	-0-	-451	-0-	113	1	2286	3	Y	58	88	1			99
							64	9									
06	2820	X	2404	-0-	-416	-0-	121	1	2227	3	Y	51	82	1			68
							56	9									
07	2666	X	2598	-0-	-68	-0-	118	1	2406	3	Y	67	85	1			50
							74	9									
08	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	121	1	2551	3	Y	48					98
							53	9									
09	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	129	1	2517	3	Y	45					143
							50	9									
10	2604	N	728	-0-	-1876	-0-	121	1	517	3	Y	82	94	1	4	8	127
							90	9									
11	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	115	1	2464	3	Y	83	92	1	4	8	114
							91	9									
*12	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	113	1	2393	3	Y	72	91	1	2	8	93
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 29,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 812

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
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	73	1	687	3	N	74	37	1			94
							81	9									
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	71	1	674	3	N	69	53	1			110
							76	9									
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	87	1	821	3	N	66	126	1			50
							73	9									
04	810	N	781	-0-	-29	-0-	65	1	621	3	N	86	61	1			75
							95	9									
05	899	N	813	-0-	-86	-0-	64	1	648	3	N	92	68	1			99
							101	9									
06	960	N	685	-0-	-275	-0-	43	1	548	3	N	85	70	1			114
							94	9									
07	806	N	570	-0-	-236	-0-	37	1	453	3	N	73	72	1			115
							80	9									
08	806	N	774	-0-	-32	-0-	55	1	649	3	N	64	70	1			109
							70	9									
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	53	1	629	3	N	65	69	1			105
							72	9									
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	50	1	614	3	N	76	70	1			111
							84	9									
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	55	1	630	3	N	82	71	1			122
							90	9									
*12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	40	1	443	3	N	55	124	1			53
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 9,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 887

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH 1627 WELL #: 7 RRCID -> 178053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8744 - 8912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	168	1	3612	3	Y	17	12	1			18
							19	9									
02	3836	X	3302	-0-	-534	-0-	155	1	3124	3	Y	21	21	1			18
							23	9									
03	4247	X	3554	-0-	-693	-0-	167	1	3368	3	Y	17	22	1			13
							19	9									
04	3810	X	3539	-0-	-271	-0-	156	1	3361	3	Y	20	2	8			31
							22	9									
05	3813	X	3407	-0-	-406	-0-	160	1	3232	3	Y	14	21	1			24
							15	9									
06	3690	X	2718	-0-	-972	-0-	139	1	2566	3	Y	12	20	1			16
							13	9									
07	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	193	1	3947	3	Y	17	21	1			12
							19	9									
08	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	195	1	4106	3	Y	12					24
							13	9									
09	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	203	1	3977	3	Y	11					35
							12	9									
10	4154	X	1052	-0-	-3102	-0-	195	1	834	3	Y	21	23	1	2	8	31
							23	9									
11	4170	X	3826	-0-	-344	-0-	169	1	3635	3	Y	20	22	1	2	8	27
							22	9									
12	4309	X	4070	-0-	-239	-0-	182	1	3868	3	Y	18	22	1	1	8	22
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 41,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 6 RRCID -> 178542 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	18	1	166	3	Y	4					4
							4	9									
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	3	2	1			5
							3	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	14	1	137	3	Y	2					2
							2	9									
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	175	3	Y	5	3	1			6
							6	9									
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	9	1	108	3	Y	3	4	1			5
							3	9									
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	9	1	102	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
10	186	N	96	-0-	-90	-0-	7	1	87	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	5	1	59	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
*12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	1	3	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 135 WELL #: 3 RRCID -> 196735 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8112 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	Y	-0-	7	1			4
02	140	N	63	-0-	-77	-0-	6	1	57	3	Y	-0-	2	1			2
03	124	N	83	-0-	-41	-0-	8	1	75	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	43	-0-	-47	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	44	-0-	-49	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-					-0-
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 1 RRCID -> 221696 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8061 - 9225

01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	102	1	969	3	Y	39	43	1			63
							43	9									
02	1008	N	1007	-0-	-1	-0-	92	1	878	3	Y	34	36	1			61
							37	9									
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	106	1	1002	3	Y	45	72	1			34
							50	9									
04	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	97	1	930	3	Y	46	40	1			40
							51	9									
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	97	1	978	3	Y	45	37	1			48
							50	9									
06	1110	N	1085	-0-	-25	-0-	76	1	964	3	Y	41	34	1			55
							45	9									
07	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	78	1	970	3	Y	35	35	1			55
							39	9									
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	86	1	1011	3	Y	31	33	1			53
							34	9									
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	82	1	976	3	Y	28	34	1			47
							31	9									
10	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	78	1	961	3	Y	41	32	1			56
							45	9									
11	1080	N	999	-0-	-81	-0-	82	1	873	3	Y	40	36	1			60
							44	9									
*12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	87	1	879	3	Y	46	61	1			45
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 12,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 2 RRCID -> 222162 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8276 - 9126

01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	Y	-0-	10	1			6
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	10	1	91	3	Y	-0-	3	1			3
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	12	1	110	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	Y	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	Y	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	Y	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	26	1	316	3	Y	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	25	1	266	3	Y	-0-					-0-
*12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	32	1	328	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 3 RRCID -> 223019 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8812 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
BRISCOE N WELL #: 3 RRCID -> 190558 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9133

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS 1647 WELL #: 1 RRCID -> 121713 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9203 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	147	1 6 9	1392	3	Y	5	14	1			12
02	1428	N	1388	-0-	-40	-0-	131	1 6 9	1251	3	Y	5	7	1			10
03	1736	N	1593	-0-	-143	-0-	152	1 6 9	1435	3	Y	5	11	1			4
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	149	1 7 9	1428	3	Y	6	5	1			5
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	140	1 7 9	1412	3	Y	6	5	1			6
06	1530	N	1486	-0-	-44	-0-	109	1 6 9	1371	3	Y	5	4	1			7
07	1643	N	1472	-0-	-171	-0-	109	1 4 9	1359	3	Y	4	4	1			7
08	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	121	1 4 9	1412	3	Y	4	4	1			7
09	1500	N	1412	-0-	-88	-0-	109	1 3 9	1300	3	Y	3	4	1			6
10	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	105	1 6 9	1288	3	Y	5	4	1			7
11	1500	N	1231	-0-	-269	-0-	106	1 6 9	1119	3	Y	5	5	1			7
*12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	125	1 6 9	1264	3	Y	5	7	1			5

TOTAL GAS PROD: 17,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

VAQUILLAS 2059 WELL #: 1 RRCID -> 140516 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8226 - 9157

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS 1184 WELL #: 2 RRCID -> 141562 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8985 - 9062

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 1 RRCID -> 222261 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8793 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	27	X	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 2 RRCID -> 222685 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8818 - 9450

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	Y	-0-					-0-
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	40	1	862	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	26	1	534	3	Y	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	17	1	311	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	506	-0-	-424	-0-	24	1	482	3	Y	-0-					-0-
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	26	1	557	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	16	1	307	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	116	-0-	-380	-0-	22	1	93	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	570	N	544	-0-	-26	-0-	24	1	519	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	23	1	487	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 5 RRCID -> 222941 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8078 - 9256

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	26	1	570	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	32	1	641	3	Y	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	18	1	335	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	364	-0-	-256	-0-	17	1	347	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	572	-0-	-110	-0-	26	1	546	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	185	-0-	-175	-0-	9	1	176	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 3 RRCID -> 223040 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9204 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 4 RRCID -> 223082 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8142 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	153	3	Y	2	2	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: 263 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
VERGARA WELL #: 1 RRCID -> 233208 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	113 6	1 9	1054	2	Y	5					27
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1302	2	6	9	Y	5					32
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	128 19	1 9	1372	2	Y	17					49
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	175 8	1 9	1325	2	Y	7					56
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	118 78	1 9	1346	2	Y	71	120	1			7
06	1470	N	1314	-0-	-156	-0-	142 8	1 9	1164	2	Y	7					14
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	165 6	1 9	1057	2	Y	5					19
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	244 4	1 9	551	2	Y	4					23
09	1320	N	792	-0-	-528	-0-	368 13	1 9	411	2	Y	12					35
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	360 23	1 9	659	2	Y	21					56
*11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	273 8	1 9	601	2	Y	7					63
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 13,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
VERGARA WELL #: 2 RRCID -> 233227 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10119 PERF. 9690 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	230	1	2150	2	Y	-0-					51
02	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			Y	-0-					51
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	182	1	1948	2	Y	-0-					51
04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	248	1	1882	2	Y	5					56
							6	9									
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	174	1	1979	2	Y	41	39	1			58
							45	9									
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	234	1	1909	2	Y	2					60
							2	9									
07	2100	N	2183	-0-	83	83	294	1	1878	2	Y	10					70
							11	9									
08	2334	N	2251	-0-	-83	-0-	689	1	1556	2	Y	5					75
							6	9									
09	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	1058	1	1180	2	Y	11					86
							12	9									
10	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	817	1	1494	2	Y	6					92
							7	9									
*11	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	712	1	1569	2	Y	4					96
							4	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 24,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

VILLARREAL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 237512 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10319 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	112	1	1072	2	N	-0-					32
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					32
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	80	1	1576	2	N	-0-					32
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	391	1	1265	2	N	-0-					32
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	291	1	1372	2	N	-0-					32
06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	419	1	1309	2	N	-0-					32
07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	371	1	1367	2	N	-0-					32
08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	178	1	1573	2	N	-0-					32
09	1740	N	1613	-0-	-127	-0-	612	1	1001	2	N	-0-					32
10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	189	1	1529	2	N	-0-					32
*11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	228	1	1349	2	N	-0-					32
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 17,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 241975 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9136 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	38	1	358	2	Y	14					28
							15	9									
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	410	2	1	9	Y	1					29
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	94	1	996	2	Y	-0-					29
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	127	1	963	2	Y	5					34
							6	9									
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	94	1	1073	2	Y	18	16	1			36
							20	9									
06	1050	N	991	-0-	-59	-0-	108	1	883	2	Y	-0-					36
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	148	1	948	2	Y	2					38
							2	9									
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	207	1	468	2	Y	3					41
							3	9									
09	990	N	684	-0-	-306	-0-	315	1	352	2	Y	15					56
							17	9									
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	271	1	495	2	Y	3					59
							3	9									
*11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	199	1	439	2	Y	5					64
							6	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 9,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

VERGARA WELL #: 4 RRCID -> 247950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9824 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	37	1	352	2	Y	5					13
							6	9									
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					13
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	21	1	224	2	Y	-0-					13
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	29	1	216	2	Y	-0-					13
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	21	1	243	2	Y	5	5	1			13
							6	9									
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	28	1	228	2	Y	-0-					13
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	35	1	225	2	Y	-0-					13
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	63	1	142	2	Y	-0-					13
09	270	N	242	-0-	-28	-0-	114	1	127	2	Y	1					14
							1	9									
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	89	1	162	2	Y	-0-					14
*11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	79	1	176	2	Y	-0-					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 2,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 249559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10664 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					99
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					99
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					99
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					99
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					99
06	1170	N	1118	-0-	-52	-0-	1118	2			N	-0-					99
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1156	2	2	9	N	2	2	8			99
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					99
09	1110	N	1071	-0-	-39	-0-	1071	2			N	-0-					99
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					99
*11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					99
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 11,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
OLMITOS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 096962 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8636 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	668	-0-	-1099	-0-	91	1	575	2	Y	2					57
							2	9									
02	1764	N	1389	-0-	-375	-0-	182	1	1201	2	Y	5	2	8			60
							6	9									
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	251	1	1779	2	Y	12					72
							13	9									
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	251	1	1345	2	Y	10					82
							11	9									
05	1550	N	1439	-0-	-111	-0-	195	1	1210	2	Y	31					113
							34	9									
06	1980	N	1396	-0-	-584	-0-	221	1	1173	2	Y	2					115
							2	9									
07	1674	N	1469	-0-	-205	-0-	215	1	1254	2	Y	-0-					115
08	1426	N	1360	-0-	-66	-0-	206	1	1154	2	Y	-0-					115
09	1410	N	1080	-0-	-330	-0-	143	1	937	2	Y	-0-					115
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	244	1	1320	2	Y	2	2	8			115
							2	9									
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	215	1	1148	2	Y	9	44	1			80
							10	9									
*12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	275	1	1208	2	Y	7					87
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 16,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

OLMITOS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 098213 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8626 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	204	1	1290	2	Y	13	2	8			146
							14	9									
02	1344	N	1278	-0-	-66	-0-	168	1	1108	2	Y	2	2	8			146
							2	9									
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	194	1	1374	2	Y	9	1	8			154
							10	9									
04	1470	N	834	-0-	-636	-0-	130	1	694	2	Y	9	3	8			160
							10	9									
05	1426	N	1322	-0-	-104	-0-	182	1	1130	2	Y	9					169
							10	9									
06	1530	N	1400	-0-	-130	-0-	221	1	1172	2	Y	6					175
							7	9									
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	162	1	942	2	Y	-0-	159	1			16
08	1333	N	762	-0-	-571	-0-	115	1	647	2	Y	-0-					16
09	1410	N	1185	-0-	-225	-0-	156	1	1023	2	Y	5					21
							6	9									
10	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	169	1	916	2	Y	10	2	8			29
							11	9									
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	144	1	768	2	Y	7					36
							8	9									
12	1240	N	912	-0-	-328	-0-	168	1	737	2	Y	6					42
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 13,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
OLMITOS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 109373 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	734	N	734	-0-		-0-	-0-	93	1	586	2	Y	50	3	8			135
								55	9									
02	1288	N	1174	-0-		-114	-0-	150	1	987	2	Y	34	147	1	2	8	20
								37	9									
03	1163	N	1163	-0-		-0-	-0-	137	1	969	2	Y	52					72
								57	9									
04	1082	N	1082	-0-		-0-	-0-	163	1	871	2	Y	44	2	8			114
								48	9									
05	1302	N	1004	-0-		-298	-0-	133	1	829	2	Y	38					152
								42	9									
06	1140	N	483	-0-		-657	-0-	72	1	379	2	Y	29	5	8			176
								32	9									
07	1116	N	619	-0-		-497	-0-	89	1	516	2	Y	13	157	1	2	8	30
								14	9									
08	992	N	704	-0-		-288	-0-	94	1	526	2	Y	76					106
								84	9									
09	598	N	598	-0-		-0-	-0-	72	1	474	2	Y	47					153
								52	9									
10	852	N	852	-0-		-0-	-0-	132	1	714	2	Y	5	5	8			153
								6	9									
11	932	N	932	-0-		-0-	-0-	145	1	773	2	Y	13	141	1	12	8	13
								14	9									
12	620	N	244	-0-		-376	-0-	39	1	173	2	Y	29					42
								32	9									

TOTAL GAS PROD: 9,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 430

OLMITOS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 111122 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8808 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2519	X	2519	-0-		-0-	-0-	344	1	2175	2	Y	-0-					-0-
02	1848	X	1707	-0-		-141	-0-	225	1	1480	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
03	2046	X	1921	-0-		-125	-0-	237	1	1684	2	Y	-0-					-0-
04	2430	X	1295	-0-		-1135	-0-	204	1	1091	2	Y	-0-					-0-
05	2511	X	779	-0-		-1732	-0-	108	1	671	2	Y	-0-					-0-
06	2430	X	1434	-0-		-996	-0-	228	1	1206	2	Y	-0-					-0-
07	1953	X	1354	-0-		-599	-0-	198	1	1156	2	Y	-0-					-0-
08	1953	X	1190	-0-		-763	-0-	180	1	1010	2	Y	-0-					-0-
09	1440	X	1340	-0-		-100	-0-	176	1	1155	2	Y	8					8
								9	9									
10	1488	X	1469	-0-		-19	-0-	227	1	1232	2	Y	9	2	8			15
								10	9									
11	1616	X	1616	-0-		-0-	-0-	251	1	1341	2	Y	22					37
								24	9									
12	1395	X	1100	-0-		-295	-0-	203	1	890	2	Y	6					43
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 17,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
OLMITOS RANCH WELL #: 13 RRCID -> 125362 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8706 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	168	1	1064	2	Y	-0-					56
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	115	1	752	2	Y	-0-					56
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	111	1	794	2	Y	-0-					56
04	1200	N	779	-0-	-421	-0-	122	1	657	2	Y	-0-					56
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	162	1	1006	2	Y	-0-					56
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	158	1	836	2	Y	-0-					56
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	176	1	1030	2	Y	-0-					56
08	1178	N	829	-0-	-349	-0-	125	1	704	2	Y	-0-					56
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	173	1	1125	2	Y	-0-					56
10	1209	N	1015	-0-	-194	-0-	158	1	857	2	Y	-0-					56
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	145	1	779	2	Y	-0-					56
12	1333	N	991	-0-	-342	-0-	185	1	806	2	Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 12,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN PRODUCTION SERVICES, LLC 330184
EL GATITA WELL #: 3 RRCID -> 110351 COMPL. DATE 04/21/1984 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8414 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1636	-0-	-1464	-0-	1626	2	10	9	N	9					27
02	2800	X	1828	-0-	-972	-0-	1820	2	8	9	N	7					34
03	3100	X	1104	-0-	-1996	-0-	1104	2			N	-0-					59
04	2100	X	932	-0-	-1168	-0-	932	2			N	-0-					80
05	2139	X	1087	-0-	-1052	-0-	1087	2			N	-0-					59
06	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					98
07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1845	2	13	9	N	12					110
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					110
09	2520	N	1252	-0-	-1268	-0-	1245	2	7	9	N	6					116
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	1948	2	94	9	N	85					31
12	1302	N	1042	-0-	-260	-0-	1039	2	3	9	N	3					34

TOTAL GAS PROD: 16,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VAQUILLAS RANCH STATE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 084694 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	1997	3	56	9	Y	51	47	1			12
02	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2088	3	31	9	Y	28	24	1			16
03	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2472	3	37	9	Y	34	39	1			11
04	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2134	3	25	9	Y	23	25	1			9
05	2356	X	2032	-0-	-324	-0-	2013	3	19	9	Y	17	23	1			3
06	2430	X	2015	-0-	-415	-0-	1983	3	32	9	Y	29	23	1			9
07	2232	N	2138	-0-	-94	-0-	2106	3	32	9	Y	29	34	1			4
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2077	3	32	9	Y	29	23	1			10
09	2010	N	2004	-0-	-6	-0-	1986	3	18	9	Y	16	22	1			4
10	2139	N	2135	-0-	-4	-0-	2096	3	39	9	Y	35	33	1			6
11	2040	N	1781	-0-	-259	-0-	1750	3	31	9	Y	28	30	1			4
12	2077	N	1817	-0-	-260	-0-	1796	3	21	9	Y	19	19	1			4

TOTAL GAS PROD: 24,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL WELL #: 15 RRCID -> 086391 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8976 - 9791

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1429	3	30	9	Y	27	22	1			11
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1285	3	28	9	Y	25	26	1			10
03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2075	3	37	9	Y	34	34	1			10
04	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	1182	3	24	9	Y	22	25	1			7
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1691	3	3	9	Y	3	9	1			1
06	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1787	3	3	9	Y	3	2	1			2
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1537	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
08	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2482	3	2	9	Y	2	1	1			1
09	3000	N	4038	-0-	1038	1038	4035	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	3100	N	2826	-0-	-274	764	2823	3	3	9	Y	3	3	1			1
11	3000	N	3035	-0-	35	799	3035	3			Y	-0-	1	1			-0-
*12	2857	X	2058	-0-	-799	-0-	2058	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

MARSHALL, S.G. WELL #: 1 RRCID -> 088571 COMPL. DATE 03/30/1980 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11637 - 11756

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1654	-0-	-268	-0-	48	1	1606	3	N	-0-					-0-
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	45	1	1414	3	N	-0-					-0-
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	41	1	1171	3	N	-0-					-0-
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	50	1	1586	3	N	-0-					-0-
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	60	1	1635	3	N	-0-					-0-
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	58	1	1515	3	N	-0-					-0-
07	1705	N	1450	-0-	-255	-0-	55	1	1395	3	N	-0-					-0-
08	1705	N	1280	-0-	-425	-0-	50	1	1230	3	N	-0-					-0-
09	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	66	1	1608	3	N	-0-					-0-
10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	67	1	1626	3	N	-0-					-0-
11	600	N	100	-0-	-500	-0-	4	1	96	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	9927	-0-	6827	6827	359	1	9565	3	N	3					3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 25,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 3 RRCID -> 089711 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9672 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	7	1	276	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	6755	-0-	3955	3955	162	1	6593	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2234	-0-	-866	3089	52	1	2182	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3757	-0-	757	3846	82	1	3662	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
05	6726	X	2880	-0-	-3846	-0-	72	1	2790	3	Y	16	15	1			2
							18	9									
06	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	66	1	2345	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
07	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	53	1	1718	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
08	1240	X	412	-0-	-828	-0-	12	1	389	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
09	1200	X	354	-0-	-846	-0-	10	1	333	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
10	1240	X	390	-0-	-850	-0-	12	1	366	3	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
11	1200	X	310	-0-	-890	-0-	10	1	298	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	1240	X	223	-0-	-1017	-0-	7	1	214	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 21,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 3 RRCID -> 090016 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9230 - 9270

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 7 RRCID -> 091090 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9654 - 9781

01	1581	N	1505	-0-	-76	-0-	1482	3	23	9	Y	21	19	1			7
02	1344	N	1321	-0-	-23	-0-	1308	3	13	9	Y	12	10	1			9
03	1519	N	1335	-0-	-184	-0-	1320	3	15	9	Y	14	16	1			7
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1645	3	20	9	Y	18	16	1			9
05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1842	3	14	9	Y	13	17	1			5
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1882	3	25	9	Y	23	18	1			10
07	1736	N	1433	-0-	-303	-0-	1408	3	25	9	Y	23	27	1			6
08	1860	N	1259	-0-	-601	-0-	1234	3	25	9	Y	23	18	1			11
09	1920	N	1148	-0-	-772	-0-	1135	3	13	9	Y	12	18	1			5
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1448	3	31	9	Y	28	26	1			7
11	1230	N	1094	-0-	-136	-0-	1058	3	36	9	Y	33	32	1			8
*12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1537	3	25	9	Y	23	23	1			8

TOTAL GAS PROD: 17,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 7 RRCID -> 093010 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9332 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3396	-0-	-231	-0-	83	1	3313	3	Y	-0-					-0-
02	3640	X	2291	-0-	-1349	-0-	55	1	2236	3	Y	-0-					-0-
03	4030	X	1575	-0-	-2455	-0-	37	1	1538	3	Y	-0-					-0-
04	3900	X	1831	-0-	-2069	-0-	35	1	1592	3	Y	185	167	1			18
							204	9									
05	3720	X	3043	-0-	-677	-0-	76	1	2931	3	Y	33	45	1			6
							36	9									
06	3300	X	1997	-0-	-1303	-0-	54	1	1910	3	Y	30	31	1			5
							33	9									
07	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	97	1	3170	3	Y	24	25	1			4
							26	9									
08	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	99	1	3228	3	Y	21	20	1			5
							23	9									
09	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	80	1	2588	3	Y	20	21	1			4
							22	9									
10	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	106	1	3341	3	Y	24	25	1			3
							26	9									
11	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	85	1	2620	3	Y	50	46	1			7
							55	9									
*12	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	81	1	2614	3	Y	49	53	1			3
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 32,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

VAQUILLAS RANCH CO.-STATE G.U. WELL #: 2 RRCID -> 094764 COMPL. DATE 06/27/1981 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9396 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	305	-0-	-67	-0-	299	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	336	N	269	-0-	-67	-0-	266	3	3	9	Y	3	2	1			1
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1065	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	321	3	14	9	Y	13	10	1			3
05	310	N	277	-0-	-33	-0-	266	3	11	9	Y	10	12	1			1
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1134	3	18	9	Y	16	12	1			5
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	935	3	18	9	Y	16	19	1			2
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	865	3	18	9	Y	16	13	1			5
09	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	1084	3	10	9	Y	9	13	1			1
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	968	3	22	9	Y	20	18	1			3
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1458	3	6	9	Y	5	8	1			-0-
*12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1190	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

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
01	2449	N	1886	-0-	-563	-0-	1849	3	37	9	Y	34	32	1			9
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1703	3	21	9	Y	19	16	1			12
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1434	3	25	9	Y	23	26	1			9
04	1830	N	1704	-0-	-126	-0-	1701	3	3	9	Y	3	8	1			4
05	1922	N	1787	-0-	-135	-0-	1784	3	3	9	Y	3	5	1			2
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1839	3	4	9	Y	4	3	1			3
07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2177	3	4	9	Y	4	5	1			2
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1953	3	4	9	Y	4	3	1			3
09	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1776	3	2	9	Y	2	3	1			2
10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2069	3	6	9	Y	5	5	1			2
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1789	3	24	9	Y	22	20	1			4
*12	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2391	3	17	9	Y	15	15	1			4

TOTAL GAS PROD: 22,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	1519	N	1414	-0-	-105	-0-	1403	3	11	9	Y	10	9	1			4
02	1288	N	1229	-0-	-59	-0-	1218	3	11	9	Y	10	10	1			4
03	1457	N	1343	-0-	-114	-0-	1328	3	15	9	Y	14	13	1			5
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1581	3	9	9	Y	8	9	1			4
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1440	3	3	9	Y	3	5	1			2
06	3000	N	3062	-0-	62	62	3059	3	3	9	Y	3	1	1			4
07	3100	N	5617	-0-	2517	2579	5616	3	1	9	Y	1	2	1			3
08	3100	N	6565	-0-	3465	6044	6564	3	1	9	Y	1	1	1			3
09	11672	X	5628	-0-	-6044	-0-	5626	3	2	9	Y	2	2	1			3
10	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6656	3	3	9	Y	3	3	1			3
11	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3978	3	20	9	Y	18	13	1			8
*12	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4066	3	14	9	Y	13	13	1			8

TOTAL GAS PROD: 42,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1288	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1319	3	4	9	Y	4	2	1			2
07	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2524	3	2	9	Y	2	3	1			1
08	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2270	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2082	3	4	9	Y	4	4	1			1
10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1828	3	6	9	Y	5	4	1			2
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1554	3	11	9	Y	10	8	1			4
*12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1305	3	8	9	Y	7	8	1			3

TOTAL GAS PROD: 16,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	11	1	435	3	Y	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	10	1	403	3	Y	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	12	1	485	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	380	-0-	-40	-0-	8	1	331	3	Y	37	33	1			4
							41	9									
05	465	N	366	-0-	-99	-0-	9	1	333	3	Y	22	22	1			4
							24	9									
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	22	1	786	3	Y	19	20	1			3
							21	9									
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	23	1	756	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	16	1	529	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
09	840	N	273	-0-	-567	-0-	8	1	251	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	39	1	1227	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	23	1	702	3	Y	17	16	1			4
							19	9									
*12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	17	1	544	3	Y	16	18	1			2
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 7,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 12 RRCID -> 097083 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9791 - 9807

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	118	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	97	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	126	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	92	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	97	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	93	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	98	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	97	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	88	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	83	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	56	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	87	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 14 RRCID -> 098967 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9564 - 9588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	10	1			5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	1			6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	8	1			5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1			5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	7	1			3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	7	1			5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	10	1			4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	7	1			6
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	7	1			4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	10	1			5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	1			5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1			5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 96

YATES WELL #: 2 RRCID -> 101365 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 12021 PERF.10488 - 10530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	5247	-0-	-3557	-0-	151	1	5044	3	N	47					155
							52	9									
02	7952	X	4261	-0-	-3691	-0-	130	1	626	2	N	44	167	1			32
							3457	3	48	9							
03	8804	X	4613	-0-	-4191	-0-	155	1	173	2	N	40					72
							4241	3	44	9							
04	8520	X	4556	-0-	-3964	-0-	137	1	221	2	N	55					127
							4137	3	61	9							
05	6541	X	4049	-0-	-2492	-0-	141	1	3906	3	N	2	109	1			20
							2	9									
06	5070	X	3471	-0-	-1599	-0-	128	1	3343	3	N	-0-					20
07	4712	X	3515	-0-	-1197	-0-	133	1	3382	3	N	-0-					20
08	4712	X	3404	-0-	-1308	-0-	133	1	3271	3	N	-0-					20
09	4560	X	3264	-0-	-1296	-0-	129	1	3104	3	N	28					48
							31	9									
10	4092	X	3094	-0-	-998	-0-	121	1	2934	3	N	35					83
							39	9									
11	3480	X	2857	-0-	-623	-0-	109	1	2705	3	N	39					122
							43	9									
12	3503	X	3085	-0-	-418	-0-	110	1	2941	3	N	31	118	1			35
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 45,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3494	3	23	9	N	21					69
02	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3630	3	18	9	N	16					85
03	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3212	3	28	9	N	25	100	1			10
04	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2035	3	9	9	N	8					18
05	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2496	3	13	9	N	12					30
06	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2696	3	22	9	N	20					50
07	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2917	3	14	9	N	13					63
08	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2801	3	21	9	N	19					82
09	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2447	3	10	9	N	9					91
10	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3390	3	14	9	N	13	74	1			30
11	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3242	3	21	9	N	19					49
*12	3100	N	3174	-0-	74	74	3142	3	32	9	N	29					78

TOTAL GAS PROD: 35,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

LUNDELL WELL #: 12 RRCID -> 101925 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9196 - 9225

01	2232	N	1944	-0-	-288	-0-	1876	3	68	9	N	62	52	1			23
02	2016	N	1972	-0-	-44	-0-	1908	3	64	9	N	58	61	1			20
03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2274	3	90	9	N	82	79	1			23
04	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2219	3	54	9	N	49	57	1			15
05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2264	3	34	9	N	31	41	1			5
06	2280	N	2123	-0-	-157	-0-	2098	3	25	9	N	23	12	1			16
07	2356	N	2158	-0-	-198	-0-	2144	3	14	9	N	13	21	1			8
08	2294	N	2031	-0-	-263	-0-	2017	3	14	9	N	13	10	1			11
09	2130	N	1956	-0-	-174	-0-	1933	3	23	9	N	21	21	1			11
10	2170	N	2001	-0-	-169	-0-	1971	3	30	9	N	27	24	1			14
11	1980	N	1469	-0-	-511	-0-	1438	3	31	9	N	28	29	1			13
12	2015	N	1677	-0-	-338	-0-	1655	3	22	9	N	20	24	1			9

TOTAL GAS PROD: 24,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

VAQUILLAS RANCH -A1 WELL #: 25 RRCID -> 101973 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10680 - 10824

01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	4	1	148	3	Y	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALLEY WELL #: 1 RRCID -> 102555 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10060 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	22	1	769	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	772	-0-	-124	-0-	24	1	748	3	Y	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	24	1	694	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	688	-0-	-92	-0-	95	1	593	3	Y	-0-					-0-
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	31	1	860	3	Y	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	111	1	687	3	Y	-0-					-0-
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	33	1	837	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	693	-0-	-206	-0-	27	1	666	3	Y	-0-					-0-
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	33	1	803	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	444	-0-	-424	-0-	18	1	426	3	Y	-0-					-0-
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	52	1	1283	3	Y	-0-					-0-
*12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	47	1	1255	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARRS-MCLEAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 102635 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10958 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	22	1	764	3	N	-0-					53
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	23	1	719	3	N	4					57
							4	9									
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	26	1	769	3	N	2					59
							2	9									
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	26	1	791	3	N	-0-					59
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	30	1	803	3	N	14					73
							15	9									
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	24	1	609	3	N	1					74
							1	9									
*07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	28	1	700	3	N	-0-	63	1			11
*08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	29	1	734	3	N	-0-					11
*09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	29	1	706	3	N	-0-					11
*10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	28	1	668	3	N	-0-					11
*11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	27	1	664	3	N	-0-					11
*12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	27	1	720	3	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 8,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 29 RRCID -> 103083 COMPL. DATE 12/05/1982 TOTAL DEPTH 11711 PERF.10150 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	21	1	852	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	212	-0-	-320	-0-	5	1	207	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	28	-0-	-499	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	36	-0-	-534	-0-	8	3	28	9	Y	25	22	1			3
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	48	1	1874	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	37	1	1305	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	31	1	1002	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1922	X	902	-0-	-1020	-0-	27	1	873	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1860	X	891	-0-	-969	-0-	27	1	862	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1922	X	734	-0-	-1188	-0-	23	1	709	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	1350	X	703	-0-	-647	-0-	21	1	664	3	Y	16	14	1			2
							18	9									
12	1023	X	690	-0-	-333	-0-	20	1	653	3	Y	15	16	1			1
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 9,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 19 RRCID -> 103350 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8757 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	113	-0-	-104	-0-	113	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH B1 WELL #: 23 RRCID -> 103400 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	102	3	Y	1					1
03	3100	N	3347	-0-	247	247	113 18	1 9	3216	3	Y	16	9	1			8
04	3000	N	4085	-0-	1085	1332	125 8	1 9	3952	3	Y	7	8	1			7
05	3100	N	3731	-0-	631	1963	129 10	1 9	3592	3	Y	9	4	1			12
06	5185	X	3222	-0-	-1963	-0-	118 13	1 9	3091	3	Y	12	11	1			13
07	4154	X	3559	-0-	-595	-0-	135 3	1 9	3421	3	Y	3	5	1			11
08	4154	X	3557	-0-	-597	-0-	138 14	1 9	3405	3	Y	13	6	1			18
09	4020	X	3579	-0-	-441	-0-	142 1	1 9	3436	3	Y	1	7	1			12
10	3720	X	3396	-0-	-324	-0-	135 12	1 9	3249	3	Y	11	9	1			14
11	3450	X	3010	-0-	-440	-0-	116 9	1 9	2885	3	Y	8					22
12	3689	X	2269	-0-	-1420	-0-	81 12	1 9	2176	3	Y	11	24	1			9

TOTAL GAS PROD: 33,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

LUNDELL WELL #: 20 RRCID -> 104938 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA 1680 WELL #: 2ST RRCID -> 107078 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10038 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	28	1	131	3	Y	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		27	-0-	27	27	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		127	-0-	127	154	6	1	121	3	Y	-0-					-0-
09	456	N	302	-0-	-154	-0-	61	1	241	3	Y	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	93	1	354	3	Y	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	16	1	65	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 33 RRCID -> 107100 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9659 - 9764

01	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	67	1	2655	3	Y	87	96	1			15
							96	9									
02	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	74	1	3016	3	Y	19	30	1			4
							21	9									
03	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	76	1	3181	3	Y	14	16	1			2
							15	9									
04	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	64	1	2860	3	Y	86	80	1			8
							95	9									
05	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	81	1	3138	3	Y	69	68	1			9
							76	9									
06	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	78	1	2765	3	Y	61	62	1			8
							67	9									
07	3007	X	2795	-0-	-212	-0-	81	1	2659	3	Y	50	51	1			7
							55	9									
08	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	88	1	2885	3	Y	44	42	1			9
							48	9									
09	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	91	1	2927	3	Y	42	43	1			8
							46	9									
10	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	101	1	3189	3	Y	50	51	1			7
							55	9									
11	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	98	1	3039	3	Y	52	51	1			8
							57	9									
*12	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	98	1	3142	3	Y	50	55	1			3
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 37,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 624

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH -A- WELL #: 36 RRCID -> 107704 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10338 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	73	1	2437	3	Y	9	5	1			12
							10	9									
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	64	1	2004	3	Y	6	10	1			8
							7	9									
03	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	84	1	2400	3	Y	11	10	1			9
							12	9									
04	3000	N	3342	-0-	342	342	102	1	3233	3	Y	6	7	1			8
							7	9									
05	3100	N	3634	-0-	534	876	127	1	3497	3	Y	9	4	1			13
							10	9									
06	3000	N	3475	-0-	475	1351	128	1	3333	3	Y	13	11	1			15
							14	9									
07	4748	X	3397	-0-	-1351	-0-	129	1	3265	3	Y	3	5	1			13
							3	9									
08	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	133	1	3281	3	Y	12	6	1			19
							13	9									
09	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	120	1	2926	3	Y	-0-	7	1			12
10	3069	X	2884	-0-	-185	-0-	114	1	2760	3	Y	9	8	1			13
							10	9									
11	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	116	1	2874	3	Y	8					21
							9	9									
*12	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	115	1	3065	3	Y	15	26	1			10
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 36,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 35 RRCID -> 108271 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9442 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10943	X	9649	-0-	-1294	-0-	231	1	9236	3	Y	165	182	1			27
							182	9									
02	9884	X	9070	-0-	-814	-0-	217	1	8812	3	Y	37	58	1			6
							41	9									
03	10943	X	9477	-0-	-1466	-0-	220	1	9226	3	Y	28	31	1			3
							31	9									
04	10590	X	9029	-0-	-1561	-0-	186	1	8337	3	Y	460	420	1			43
							506	9									
05	10943	X	9458	-0-	-1485	-0-	231	1	8931	3	Y	269	276	1			36
							296	9									
06	9720	X	9514	-0-	-206	-0-	253	1	8998	3	Y	239	244	1			31
							263	9									
07	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	269	1	8794	3	Y	196	198	1			29
							216	9									
08	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	273	1	8947	3	Y	172	164	1			37
							189	9									
09	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	261	1	8377	3	Y	165	168	1			34
							182	9									
10	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	277	1	8730	3	Y	193	200	1			27
							212	9									
11	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	260	1	8052	3	Y	168	168	1			27
							185	9									
*12	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	254	1	8187	3	Y	163	179	1			11
							179	9									

TOTAL GAS PROD: 110,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,255

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA 1674 WELL #: 1 RRCID -> 108453 COMPL. DATE 12/21/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10422 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4047	-0-	-851	-0-	118	1	3926	3	Y	3					9
							3	9									
02	4452	X	3604	-0-	-848	-0-	112	1	3492	3	Y	-0-					9
03	4929	X	3729	-0-	-1200	-0-	127	1	3602	3	Y	-0-					9
04	4680	X	4078	-0-	-602	-0-	715	1	3346	3	Y	15					24
							17	9									
05	4836	X	3513	-0-	-1323	-0-	122	1	3391	3	Y	-0-					24
06	3930	X	3676	-0-	-254	-0-	135	1	3526	3	Y	14	23	1			15
							15	9									
07	DLQ G-10		3761	-0-	3761	3761	142	1	3617	3	Y	2					17
							2	9									
08	DLQ G-10		3238	-0-	3238	6999	125	1	3100	3	Y	12	26	1			3
							13	9									
09	12055	X	5056	-0-	-6999	-0-	1012	1	4044	3	Y	-0-					3
10	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	839	1	3156	3	Y	20	18	1			5
							22	9									
11	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	1111	1	4168	3	Y	5					10
							6	9									
*12	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	820	1	4051	3	Y	5	6	1			9
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 48,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 18 RRCID -> 108536 COMPL. DATE 12/13/1983 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9744 - 9758

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH-A2 WELL #: 38 RRCID -> 108539 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9160 - 9342

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	101	1	3383	3	Y	11	21	1			5
							12	9									
02	3192	X	2903	-0-	-289	-0-	89	1	2807	3	Y	6					11
							7	9									
03	3534	X	3204	-0-	-330	-0-	108	1	3096	3	Y	-0-					11
04	3420	X	3074	-0-	-346	-0-	422	1	2652	3	Y	-0-					11
05	3503	X	2814	-0-	-689	-0-	97	1	2717	3	Y	-0-					11
06	3390	X	3012	-0-	-378	-0-	419	1	2593	3	Y	-0-					11
07	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	116	1	2977	3	Y	-0-					11
08	2852	X	2615	-0-	-237	-0-	101	1	2514	3	Y	-0-					11
09	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	129	1	3141	3	Y	-0-					11
10	2852	X	742	-0-	-2110	-0-	30	1	712	3	Y	-0-	11	1			-0-
11	2760	X	2622	-0-	-138	-0-	102	1	2520	3	Y	-0-					-0-
*12	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	107	1	2882	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

7-B CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 109783 COMPL. DATE 02/10/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10883 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	44	1	1460	3	N	-0-					-0-
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	41	1	1263	3	N	-0-					-0-
03	1581	N	1522	-0-	-59	-0-	52	1	1470	3	N	-0-					-0-
04	1470	N	1350	-0-	-120	-0-	41	1	1309	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	1286	-0-	-171	-0-	45	1	1241	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	1138	-0-	-332	-0-	42	1	1096	3	N	-0-					-0-
07	1395	N	1142	-0-	-253	-0-	43	1	1099	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1002	-0-	-269	-0-	39	1	963	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	945	-0-	-195	-0-	37	1	908	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	45	1	1066	3	N	-0-					-0-
11	960	N	830	-0-	-130	-0-	33	1	797	3	N	-0-					-0-
12	992	N	900	-0-	-92	-0-	33	1	867	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 20 RRCID -> 109793 COMPL. DATE 02/22/1984 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9146 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5974	-0-	-133	-0-	5895	3	79	9	Y	72	67	1			17
02	5348	X	1588	-0-	-3760	-0-	1544	3	44	9	Y	40	34	1			23
03	5828	X	3783	-0-	-2045	-0-	3730	3	53	9	Y	48	55	1			16
04	5790	X	3578	-0-	-2212	-0-	3532	3	46	9	Y	42	42	1			16
05	5983	X	4365	-0-	-1618	-0-	4331	3	34	9	Y	31	41	1			6
06	5790	X	4103	-0-	-1687	-0-	4045	3	58	9	Y	53	41	1			18
07	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4569	3	59	9	Y	54	62	1			10
08	4371	X	4152	-0-	-219	-0-	4094	3	58	9	Y	53	42	1			21
09	4230	X	3790	-0-	-440	-0-	3758	3	32	9	Y	29	41	1			9
10	4619	X	3995	-0-	-624	-0-	3923	3	72	9	Y	65	61	1			13
11	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4467	3	57	9	Y	52	55	1			10
*12	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4920	3	39	9	Y	35	36	1			9

TOTAL GAS PROD: 49,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 574

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 18 RRCID -> 110082 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9570 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1800	-0-	-494	-0-	1757	3	43	9	Y	39	36	1			9
02	2408	X	1589	-0-	-819	-0-	1565	3	24	9	Y	22	18	1			13
03	2666	X	2293	-0-	-373	-0-	2264	3	29	9	Y	26	30	1			9
04	2580	X	1692	-0-	-888	-0-	1680	3	12	9	Y	11	14	1			6
05	1953	X	1705	-0-	-248	-0-	1696	3	9	9	Y	8	12	1			2
06	2220	X	1589	-0-	-631	-0-	1574	3	15	9	Y	14	11	1			5
07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2118	3	17	9	Y	15	17	1			3
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1572	3	17	9	Y	15	11	1			7
09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1576	3	9	9	Y	8	11	1			4
10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1751	3	20	9	Y	18	16	1			6
11	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2706	3	8	9	Y	7	9	1			4
*12	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1969	3	6	9	Y	5	5	1			4

TOTAL GAS PROD: 22,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

ALLEY WELL #: 4 RRCID -> 110092 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9686 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4444	-0-	-516	-0-	128	1	4316	3	Y	-0-					-0-
02	4480	X	3603	-0-	-877	-0-	112	1	3491	3	Y	-0-					-0-
03	4960	X	3785	-0-	-1175	-0-	128	1	3657	3	Y	-0-					-0-
04	4800	X	4408	-0-	-392	-0-	604	1	3804	3	Y	-0-					-0-
05	4433	X	3562	-0-	-871	-0-	123	1	3439	3	Y	-0-					-0-
06	4290	X	4075	-0-	-215	-0-	565	1	3510	3	Y	-0-					-0-
07	3689	X	3486	-0-	-203	-0-	131	1	3355	3	Y	-0-					-0-
08	3689	X	2996	-0-	-693	-0-	117	1	2879	3	Y	-0-					-0-
09	3570	X	3170	-0-	-400	-0-	124	1	3044	3	Y	2					2
							2	9									
10	3689	X	3267	-0-	-422	-0-	130	1	3137	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	3570	X	2961	-0-	-609	-0-	115	1	2846	3	Y	-0-					-0-
12	3472	X	3079	-0-	-393	-0-	111	1	2968	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 4 RRCID -> 110097 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9138 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	359	3	28	9	Y	25	23	1			4
02	364	N	264	-0-	-100	-0-	249	3	15	9	Y	14	12	1			6
03	620	N	533	-0-	-87	-0-	515	3	18	9	Y	16	19	1			3
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	368	3	4	9	Y	4	7	1			-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	427	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	510	N	436	-0-	-74	-0-	430	3	6	9	Y	5	4	1			1
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	346	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
08	434	N	183	-0-	-251	-0-	177	3	6	9	Y	5	4	1			1
09	450	N	156	-0-	-294	-0-	153	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
10	341	N	77	-0-	-264	-0-	70	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	189	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	148	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	44	1	1422	3	Y	12	25	1			7
							13	9									
02	1036	N	921	-0-	-115	-0-	30	1	884	3	Y	6					13
							7	9									
03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	80	1	2287	3	Y	-0-					13
04	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	408	1	2558	3	Y	-0-					13
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	55	1	1521	3	Y	1					14
							1	9									
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	262	1	1628	3	Y	1					15
							1	9									
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	34	1	848	3	Y	-0-					15
08	3100	N	4813	-0-	1713	1713	186	1	4627	3	Y	-0-					15
09	2679	N	966	-0-	-1713	-0-	38	1	920	3	Y	7					22
							8	9									
10	3100	N	5245	-0-	2145	2145	207	1	5038	3	Y	-0-	19	1			3
11	7094	X	4949	-0-	-2145	-0-	192	1	4735	3	Y	20					23
							22	9									
*12	365	X	365	-0-	-0-	-0-	13	1	352	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

ALLEY WELL #: 2 U RRCID -> 110257 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9684 - 9722

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	24					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 24

ARCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 110515 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11091 - 11898

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 10 C RRCID -> 111558 COMPL. DATE 02/07/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8930 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 111566 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8685 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1234	-0-	-99	-0-	1234	3			Y	-0-					-0-
02	1148	N	1107	-0-	-41	-0-	1107	3			Y	-0-					-0-
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			Y	-0-					-0-
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			Y	-0-					-0-
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			Y	-0-					-0-
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			Y	-0-					-0-
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			Y	-0-					-0-
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			Y	-0-					-0-
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			Y	-0-					-0-
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			Y	-0-					-0-
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1033	3	15	9	Y	14	9	1			5
*12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1029	3	14	9	Y	13	12	1			6

TOTAL GAS PROD: 14,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 9 RRCID -> 111652 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 3900 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 24 RRCID -> 111835 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9126 - 9168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 29

VAQUILLAS RANCH CO.,LTD WELL #: 2 RRCID -> 112154 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 10367 PERF. 9093 - 9113

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	358	-0-	-138	-0-	349	3	9	9	Y	8	8	1			3
02	476	N	354	-0-	-122	-0-	348	3	6	9	Y	5	4	1			4
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	524	3	7	9	Y	6	6	1			4
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	353	3	2	9	Y	2	3	1			3
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	543	3	1	9	Y	1	2	1			2
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1269	3	2	9	Y	2	2	1			2
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	581	3	2	9	Y	2	3	1			1
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	340	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	239	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	358	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	767	3	7	9	Y	6	5	1			1
*12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	609	3	4	9	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 25 RRCID -> 112276 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9206 - 9253

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3564	3	40	9	Y	36	33	1			10
02	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3954	3	22	9	Y	20	17	1			13
03	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4469	3	26	9	Y	24	27	1			10
04	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3940	3	44	9	Y	40	34	1			16
05	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4498	3	32	9	Y	29	37	1			8
06	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4014	3	55	9	Y	50	39	1			19
07	4495	X	3559	-0-	-936	-0-	3503	3	56	9	Y	51	58	1			12
08	4526	X	4146	-0-	-380	-0-	4091	3	55	9	Y	50	39	1			23
09	4380	X	2936	-0-	-1444	-0-	2906	3	30	9	Y	27	39	1			11
10	4526	X	3462	-0-	-1064	-0-	3395	3	67	9	Y	61	57	1			15
11	4080	X	2892	-0-	-1188	-0-	2850	3	42	9	Y	38	42	1			11
12	4154	X	3158	-0-	-996	-0-	3129	3	29	9	Y	26	27	1			10

TOTAL GAS PROD: 44,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 452

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA, G. B. WELL #: 5 RRCID -> 112526 COMPL. DATE 07/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		474	-0-	474	474	474	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		503	-0-	503	977	503	3			Y	-0-					-0-
09	1250	N	273	-0-	-977	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	246	-0-	-204	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL WELL #: 22 RRCID -> 113001 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9232 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	166	-0-	-113	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	187	-0-	-93	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	234	-0-	-66	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	108	-0-	-295	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	209	-0-	-194	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	143	-0-	-97	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES WELL #: 3 RRCID -> 113159 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10819 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	12	1	419	3	N	-0-					-0-
02	392	N	272	-0-	-120	-0-	9	1	263	3	N	-0-					-0-
03	434	N	253	-0-	-181	-0-	8	1	245	3	N	-0-					-0-
04	420	N	230	-0-	-190	-0-	7	1	223	3	N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	18	1	515	3	N	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	23	1	597	3	N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	20	1	511	3	N	-0-					-0-
08	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	201	1	4985	3	N	-0-					-0-
09	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	307	1	7489	3	N	25					25
							28	9									
10	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	251	1	6048	3	N	41	56	1			10
							45	9									
11	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	213	1	5249	3	N	50					60
							55	9									
12	6324	X	5541	-0-	-783	-0-	200	1	5294	3	N	43	73	1			30
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 33,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA 1679 WELL #: 1 RRCID -> 113161 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10200 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERGARA, G. B. WELL #: 6 RRCID -> 113194 COMPL. DATE 10/13/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9402 - 9512

01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		45	-0-	45	45	45	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		46	-0-	46	91	46	3			Y	-0-					-0-
09	138	N	47	-0-	-91	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
*12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARRS-MCLEAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 113408 COMPL. DATE 09/04/1984 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11080 - 11900

01	1674	X	5	-0-	-1669	-0-	5	3			N	-0-					51
02	1512	X	-0-	-0-	-1512	-0-					N	-0-					51
03	1674	X	36	-0-	-1638	-0-	1	1	35	3	N	-0-					51
04	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					51
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					51
06	30	X	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					51
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	1			6
09	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 49 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	1550	N	960	-0-	-590	-0-	936	3	24	9	Y	22	20	1			7
02	980	N	874	-0-	-106	-0-	861	3	13	9	Y	12	10	1			9
03	1550	N	1348	-0-	-202	-0-	1331	3	17	9	Y	15	17	1			7
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1019	3	15	9	Y	14	14	1			7
05	961	N	889	-0-	-72	-0-	878	3	11	9	Y	10	14	1			3
06	1290	N	447	-0-	-843	-0-	428	3	19	9	Y	17	14	1			6
07	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2337	3	20	9	Y	18	20	1			4
08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2119	3	20	9	Y	18	14	1			8
09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1721	3	11	9	Y	10	14	1			4
10	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1871	3	24	9	Y	22	20	1			6
11	1830	N	1450	-0-	-380	-0-	1426	3	24	9	Y	22	22	1			6
12	1798	N	783	-0-	-1015	-0-	766	3	17	9	Y	15	15	1			6

TOTAL GAS PROD: 15,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

VERGARA 1674 WELL #: 3 RRCID -> 113798 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10668 - 10833

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	1121	-0-	-615	-0-	33	1	1088	3	Y	-0-					-0-
02	1400	X	889	-0-	-511	-0-	27	1	862	3	Y	-0-					-0-
03	1550	X	733	-0-	-817	-0-	25	1	708	3	Y	-0-					-0-
04	1260	X	1130	-0-	-130	-0-	198	1	932	3	Y	-0-					-0-
05	1302	X	1171	-0-	-131	-0-	41	1	1130	3	Y	-0-					-0-
06	1080	X	986	-0-	-94	-0-	36	1	950	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1405	-0-	1405	1405	53	1	1352	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1133	-0-	1133	2538	45	1	1088	3	Y	-0-					-0-
09	2600	N	1306	-0-	-1294	1244	262	1	1044	3	Y	-0-					-0-
10	2752	N	1508	-0-	-1244	-0-	317	1	1191	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	634	-0-	-476	-0-	133	1	501	3	Y	-0-					-0-
*12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	218	1	1072	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL WELL #: 21 RRCID -> 113844 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9179 - 9984

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4857	-0-	-351	-0-	4835	3	22	9	Y	20	17	1			8
02	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4766	3	21	9	Y	19	20	1			7
03	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5563	3	28	9	Y	25	25	1			7
04	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5381	3	18	9	Y	16	19	1			4
05	5332	X	5279	-0-	-53	-0-	5249	3	30	9	Y	27	28	1			3
06	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5368	3	22	9	Y	20	10	1			13
07	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6318	3	12	9	Y	11	18	1			6
08	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6022	3	13	9	Y	12	9	1			9
09	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	4981	3	21	9	Y	19	19	1			9
10	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5230	3	26	9	Y	24	21	1			12
11	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4320	3	37	9	Y	34	32	1			14
*12	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4225	3	28	9	Y	25	29	1			10

TOTAL GAS PROD: 62,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. STATE WELL #: 6 RRCID -> 113858 COMPL. DATE 11/23/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9083 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL WELL #: 16 RRCID -> 114284 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9457 - 9722

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2025	3	22	9	Y	20	17	1			8
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1836	3	21	9	Y	19	20	1			7
03	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2185	3	28	9	Y	25	25	1			7
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2139	3	18	9	Y	16	19	1			4
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2221	3	6	9	Y	5	9	1			-0-
06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2085	3	4	9	Y	4	2	1			2
07	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2187	3	2	9	Y	2	4	1			-0-
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1976	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1879	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1806	3	6	9	Y	5	4	1			1
11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1626	3	6	9	Y	5	5	1			1
*12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	857	3	3	9	Y	3	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

ALLEY WELL #: 5 RRCID -> 114352 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9660 - 10471

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	3930	-0-	-1526	-0-	114 15	1 9	3801	3	Y	14	25	1			6
02	4788	X	3174	-0-	-1614	-0-	97 7	1 9	3070	3	Y	6					12
03	4557	X	3433	-0-	-1124	-0-	116	1	3317	3	Y	-0-					12
04	4230	X	2595	-0-	-1635	-0-	356	1	2239	3	Y	-0-					12
05	3937	X	3811	-0-	-126	-0-	133	1	3678	3	Y	-0-					12
06	3810	X	3689	-0-	-121	-0-	512	1	3177	3	Y	-0-					12
07	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	119	1	3035	3	Y	-0-					12
08	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	107	1	2680	3	Y	-0-					12
09	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	120	1	2942	3	Y	-0-					12
10	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	130	1	3123	3	Y	-0-	12	1			-0-
11	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	110	1	2739	3	Y	-0-					-0-
*12	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	104	1	2774	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA, G. B. WELL #: 7 RRCID -> 114491 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10366 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			Y	-0-	3	1			10
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			Y	-0-	5	1			5
03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			Y	-0-	1	1			4
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			Y	-0-	1	1			3
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			Y	-0-	1	1			2
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			Y	-0-	2	1			-0-
07	DLQ G-10		1719	-0-	1719	1719	1719	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1770	-0-	1770	3489	1770	3			Y	-0-					-0-
09	2600	N	1604	-0-	-996	2493	1604	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	1681	-0-	-1419	1074	1681	3			Y	-0-					-0-
11	2802	N	1728	-0-	-1074	-0-	1719	3	9	9	Y	8					8
12	1643	N	1578	-0-	-65	-0-	1550	3	28	9	Y	25	28	1			5

TOTAL GAS PROD: 20,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

HIRSCH WELL #: 1 RRCID -> 114845 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10500 - 11792

01	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	34	1	1117	3	N	1					15
							1	9									
02	924	N	886	-0-	-38	-0-	27	1	857	3	N	2					17
							2	9									
03	1178	N	981	-0-	-197	-0-	33	1	945	3	N	3					20
							3	9									
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	35	1	1094	3	N	3					23
							3	9									
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	38	1	1056	3	N	-0-					23
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	37	1	962	3	N	2					25
							2	9									
07	1178	N	1050	-0-	-128	-0-	40	1	1010	3	N	-0-					25
08	1085	N	994	-0-	-91	-0-	39	1	955	3	N	-0-					25
09	990	N	909	-0-	-81	-0-	36	1	872	3	N	1					26
							1	9									
10	1054	N	969	-0-	-85	-0-	39	1	930	3	N	-0-					26
11	960	N	837	-0-	-123	-0-	33	1	804	3	N	-0-					26
*12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	36	1	946	3	N	5					31
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 11,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JURASCHEK WELL #: 1 RRCID -> 114846 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11070 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	110	1	3686	3	N	5					55
							6	9									
02	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	120	1	3747	3	N	-0-	55	1			-0-
03	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	133	1	3782	3	N	12					12
							13	9									
04	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	109	1	3464	3	N	10					22
							11	9									
05	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	113	1	3145	3	N	-0-					22
06	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	115	1	2994	3	N	3					25
							3	9									
07	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	115	1	2952	3	N	3					28
							3	9									
08	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	113	1	2801	3	N	2					30
							2	9									
09	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	109	1	2650	3	N	-0-					30
10	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	104	1	2495	3	N	-0-					30
11	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	98	1	2435	3	N	12					42
							13	9									
*12	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	94	1	2484	3	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 38,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

LUNDELL WELL #: 27 RRCID -> 116145 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8956 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	3			Y	-0-					-0-
02	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3			Y	-0-					-0-
03	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	3			Y	-0-					-0-
04	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	3			Y	-0-					-0-
05	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5085	3	7	9	Y	6	5	1			1
06	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4916	3	4	9	Y	4	2	1			3
07	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5149	3	3	9	Y	3	4	1			2
08	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5166	3	3	9	Y	3	2	1			3
09	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5434	3	4	9	Y	4	4	1			3
10	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5279	3	6	9	Y	5	4	1			4
11	5010	X	4321	-0-	-689	-0-	4313	3	8	9	Y	7	7	1			4
12	5580	X	4073	-0-	-1507	-0-	4066	3	7	9	Y	6	7	1			3

TOTAL GAS PROD: 57,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 116187 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9957 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALLEY WELL #: 7ST RRCID -> 116492 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9790 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		60	-0-	60	60	2	1	58	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		50	-0-	50	110	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		31	-0-	31	141	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		43	-0-	43	184	6	1	37	3	Y	-0-					-0-
05	220	N	36	-0-	-184	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 397 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	10	1	309	3	Y	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	11	1	330	3	Y	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	14	1	391	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	49	1	223	3	Y	1					1
							1	9									
05	310	N	168	-0-	-142	-0-	6	1	162	3	Y	-0-					1
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	12	1	316	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	DLQ G-10		606	-0-	606	606	22	1	584	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		776	-0-	776	1382	29	1	747	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	2093	N	711	-0-	-1382	-0-	142	1	569	3	Y	-0-					-0-
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	157	1	593	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	360	N	282	-0-	-78	-0-	60	1	222	3	Y	-0-					-0-
*12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	145	1	714	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LUNDELL WELL #: 36 RRCID -> 116868 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10440 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	82	-0-	-30	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL WELL #: 25 RRCID -> 117132 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8972 - 9638

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3220	-0-	-221	-0-	3133	3	87	9	Y	79	67	1			30
02	3108	X	2840	-0-	-268	-0-	2759	3	81	9	Y	74	78	1			26
03	3441	X	3330	-0-	-111	-0-	3221	3	109	9	Y	99	98	1			27
04	3330	X	3082	-0-	-248	-0-	3009	3	73	9	Y	66	74	1			19
05	3441	X	3099	-0-	-342	-0-	3073	3	26	9	Y	24	38	1			5
06	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4426	3	20	9	Y	18	10	1			13
07	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4557	3	12	9	Y	11	17	1			7
08	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4429	3	12	9	Y	11	8	1			10
09	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3858	3	19	9	Y	17	17	1			10
10	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3926	3	23	9	Y	21	19	1			12
11	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3349	3	69	9	Y	63	50	1			25
*12	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3254	3	53	9	Y	48	51	1			22

TOTAL GAS PROD: 43,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 531

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 55 RRCID -> 117264 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8304 - 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
01	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	9	1	32	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST, P. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 117289 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10826 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	133	1	206	2	N	-0-					52
							4223	3									
02	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	120	1	151	2	N	-0-					52
							3603	3									
03	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	140	1	155	2	N	-0-					52
							3807	3									
04	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	117	1	188	2	N	-0-					52
							3507	3									
05	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	142	1	185	2	N	-0-					52
							3789	3									
06	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	140	1	143	2	N	5					57
							3493	3	6	9							
07	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	137	1	113	2	N	-0-					57
							3395	3									
08	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	139	1	115	2	N	2					59
							3298	3	2	9							
09	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	136	1	103	2	N	1					60
							3197	3	1	9							
10	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	147	1	3541	3	N	-0-					60
11	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	125	1	80	2	N	-0-					60
							3016	3									
*12	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	134	1	3578	3	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 45,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MARRS MCLEAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 117304 COMPL. DATE 06/22/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10984 - 11240

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

7-B CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 117429 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11001 - 11754

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA 1679-W WELL #: 5ST RRCID -> 117459 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9604 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2576	-0-	-28	-0-	75	1	2500	3	Y	1					5
							1	9									
02	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	72	1	2265	3	Y	-0-					5
03	3100	N	3716	-0-	616	616	126	1	3590	3	Y	-0-					5
04	3000	N	2523	-0-	-477	139	442	1	2071	3	Y	9					14
							10	9									
05	2573	N	2177	-0-	-396	-0-	75	1	2102	3	Y	-0-					14
06	2640	X	2249	-0-	-391	-0-	83	1	2157	3	Y	8	13	1			9
							9	9									
07	DLQ G-10		2254	-0-	2254	2254	85	1	2169	3	Y	-0-					9
08	DLQ G-10		2080	-0-	2080	4334	80	1	1992	3	Y	7	14	1			2
							8	9									
09	6462	X	2128	-0-	-4334	-0-	426	1	1702	3	Y	-0-					2
10	2263	X	2156	-0-	-107	-0-	450	1	1692	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
11	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	537	1	2014	3	Y	38					41
							42	9									
*12	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	375	1	1850	3	Y	39	30	1			50
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 29,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

DAY WELL #: 1 RRCID -> 117460 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8406 - 9246

01	5920	X	2816	-0-	-3104	-0-	2794	3	22	9	N	20					125
02	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2377	3	36	9	N	33	90	1			68
03	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3003	3	10	9	N	9					77
04	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3568	3	17	9	N	15					92
05	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3039	3	11	9	N	10	87	1			15
06	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2503	3	6	9	N	5					20
07	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2202	3	3	9	N	3					23
08	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2426	3	4	9	N	4					27
09	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2487	3	3	9	N	3					30
10	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2483	3	14	9	N	13					43
11	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2381	3	10	9	N	9					52
*12	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2045	3	12	9	N	11					63

TOTAL GAS PROD: 31,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

BONEBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 117546 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9709 - 9986

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 30 RRCID -> 117575 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10205 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	679	-0-	-158	-0-	671	3	8	9	Y	7	6	1			2
02	672	N	567	-0-	-105	-0-	560	3	7	9	Y	6	7	1			1
03	713	N	385	-0-	-328	-0-	376	3	9	9	Y	8	8	1			1
04	660	N	335	-0-	-325	-0-	328	3	7	9	Y	6	6	1			1
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			Y	-0-					-0-
08	1116	N	776	-0-	-340	-0-	776	3			Y	-0-					-0-
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
10	1116	N	441	-0-	-675	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
11	750	N	701	-0-	-49	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
*12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

MARSHALL, S.G. WELL #: 2 RRCID -> 117748 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10710 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	106	-0-	-49	-0-	4	1	102	3	N	-0-					-0-
02	140	N	92	-0-	-48	-0-	3	1	89	3	N	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	4	1	111	3	N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	139	3	N	-0-					-0-
05	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSCH WELL #: 2 RRCID -> 117831 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9763 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	14	1	447	3	N	3					38
							3	9									
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	12	1	366	3	N	-0-					38
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	14	1	386	3	N	-0-					38
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	14	1	431	3	N	-0-					38
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	16	1	432	3	N	-0-					38
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	15	1	385	3	N	-0-					38
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	16	1	406	3	N	-0-					38
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	16	1	372	3	N	-0-					38
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	15	1	352	3	N	-0-					38
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	10	1	233	3	N	-0-					38
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	11	1	269	3	N	37					75
							41	9									
*12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	7	1	211	3	N	1					76
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH G WELL #: 22 RRCID -> 117915 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11063 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	53	1	1737	3	Y	7	5	1			12
							8	9									
02	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	35	1	1079	3	Y	4	7	1			9
							4	9									
03	961	X	855	-0-	-106	-0-	28	1	823	3	Y	4	5	1			8
							4	9									
04	932	X	932	-0-	-0-	-0-	29	1	901	3	Y	2	4	1			6
							2	9									
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	61	1	1714	3	Y	4	2	1			8
							4	9									
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	52	1	1364	3	Y	5	4	1			9
							6	9									
07	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	67	1	1720	3	Y	2	2	1			9
							2	9									
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	62	1	1521	3	Y	6	3	1			12
							7	9									
09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	66	1	1602	3	Y	-0-	4	1			8
10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	59	1	1413	3	Y	5	4	1			9
							6	9									
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	56	1	1389	3	Y	4					13
							4	9									
*12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	49	1	1306	3	Y	6	12	1			7
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 17,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

CARR WELL #: 14 RRCID -> 117916 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8762 - 8928

01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					60
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					60
03	713	N	568	-0-	-145	-0-	559	3	9	9	N	8					68
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	641	3	6	9	N	5					73
05	682	N	627	-0-	-55	-0-	623	3	4	9	N	4					77
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					77
07	682	N	532	-0-	-150	-0-	532	3			N	-0-					77
08	620	N	557	-0-	-63	-0-	557	3			N	-0-					77
09	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	3			N	-0-					77
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	567	3	1	9	N	1					78
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	623	3	2	9	N	2					80
*12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	622	3	2	9	N	2					82

TOTAL GAS PROD: 7,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

LUNDELL WELL #: 42 RRCID -> 118281 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10741 - 11108

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 40 RRCID -> 118575 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9461 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERGARA 1679 WELL #: 6 RRCID -> 118798 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10178 - 10277

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	49	1	1643	3	Y	-0-					2
02	1092	N	825	-0-	-267	-0-	26	1	799	3	Y	-0-					2
03	2077	N	932	-0-	-1145	-0-	32	1	900	3	Y	-0-					2
04	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	452	1	2116	3	Y	4					6
							4	9									
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	37	1	1022	3	Y	-0-					6
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	4	6	1			4
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	6	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	7	1			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	9	1			14

TOTAL GAS PROD: 7,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

EL GATO WELL #: 10 RRCID -> 118871 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8461 - 8645

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	12	1	401	3	Y	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	353	3	Y	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	19	1	400	3	Y	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	16	1	392	3	Y	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	14	1	397	3	Y	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	17	1	557	3	Y	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	18	1	430	3	Y	-0-					-0-
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	17	1	507	3	Y	-0-					-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	29	1	605	3	Y	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	23	1	505	3	Y	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	23	1	488	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	609	-0-	-42	-0-	26	1	583	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCCLEAN, MARRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 118969 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10147 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERGARA 1680 WELL #: 7 RRCID -> 119055 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10024 - 10164

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2137	-0-	-281	-0-	63	1	2072	3	Y	2					11
							2	9									
02	1960	N	1896	-0-	-64	-0-	58	1	1838	3	Y	-0-					11
03	3007	X	2095	-0-	-912	-0-	71	1	2024	3	Y	-0-					11
04	2910	X	2164	-0-	-746	-0-	376	1	1764	3	Y	22					33
							24	9									
05	3007	X	1765	-0-	-1242	-0-	61	1	1704	3	Y	-0-					33
06	2070	X	2012	-0-	-58	-0-	73	1	1917	3	Y	20	33	1			20
							22	9									
07	DLQ G-10		2255	-0-	2255	2255	85	1	2169	3	Y	1					21
							1	9									
08	DLQ G-10		2009	-0-	2009	4264	78	1	1912	3	Y	17	35	1			3
							19	9									
09	2600	N	2208	-0-	-392	3872	443	1	1765	3	Y	-0-					3
10	3100	N	2345	-0-	-755	3117	485	1	1826	3	Y	31	27	1			7
							34	9									
11	3000	N	2645	-0-	-355	2762	558	1	2087	3	Y	-0-					7
*12	3100	N	2419	-0-	-681	2081	408	1	2011	3	Y	-0-	7	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

LUNDELL WELL #: 49 RRCID -> 119111 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9048 - 9708

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 37 RRCID -> 119197 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9363 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	1939	-0-	-479	-0-	1939	3			Y	-0-					-0-
02	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			Y	-0-					-0-
03	2263	N	2084	-0-	-179	-0-	2084	3			Y	-0-					-0-
04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			Y	-0-					-0-
05	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			Y	-0-					-0-
06	2010	N	1676	-0-	-334	-0-	1676	3			Y	-0-					-0-
07	2015	N	1674	-0-	-341	-0-	1674	3			Y	-0-					-0-
08	2015	N	1613	-0-	-402	-0-	1613	3			Y	-0-					-0-
09	1680	N	1333	-0-	-347	-0-	1333	3			Y	-0-					-0-
10	1674	N	1412	-0-	-262	-0-	1412	3			Y	-0-					-0-
11	1560	N	1294	-0-	-266	-0-	1294	3			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1160	-0-	-204	-0-	1160	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 119445 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11653 - 11700

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		1663	-0-	1663	1663	66	1	1597	3	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		2089	-0-	2089	3752	81	1	2008	3	N	-0-					-0-
*12	5346	X	1594	-0-	-3752	-0-	57	1	1537	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL GATO WELL #: 12 RRCID -> 119681 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8679 - 8770

01	3224	X	2543	-0-	-681	-0-	74	1	2469	3	Y	-0-	11	1			-0-
02	2912	X	1751	-0-	-1161	-0-	75	1	1676	3	Y	-0-					-0-
03	2945	X	1255	-0-	-1690	-0-	59	1	1196	3	Y	-0-					-0-
04	2850	X	1821	-0-	-1029	-0-	72	1	1749	3	Y	-0-					-0-
05	2542	X	775	-0-	-1767	-0-	25	1	729	3	Y	19	15	1			4
							21	9									
06	2460	X	924	-0-	-1536	-0-	27	1	897	3	Y	-0-					4
07	1891	N	1290	-0-	-601	-0-	50	1	1240	3	Y	-0-	4	1			-0-
08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	63	1	1866	3	Y	-0-					-0-
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	82	1	1689	3	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	52	1	1182	3	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1014	-0-	-846	-0-	44	1	970	3	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1333	-0-	-496	-0-	57	1	1276	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	1023	N	865	-0-	-158	-0-	865	3			Y	-0-					-0-
02	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3334	-0-	234	234	3334	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2929	-0-	-71	163	2929	3			Y	-0-					-0-
05	2486	N	2323	-0-	-163	-0-	2323	3			Y	-0-					-0-
06	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			Y	-0-					-0-
07	3348	X	2728	-0-	-620	-0-	2728	3			Y	-0-					-0-
08	3348	X	2604	-0-	-744	-0-	2604	3			Y	-0-					-0-
09	2940	X	2096	-0-	-844	-0-	2096	3			Y	-0-					-0-
10	2728	X	1978	-0-	-750	-0-	1978	3			Y	-0-					-0-
11	2640	X	1665	-0-	-975	-0-	1657	3	8	9	Y	7	5	1			2
12	2728	X	1441	-0-	-1287	-0-	1434	3	7	9	Y	6	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 25,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

VERGARA 1674 WELL #: 5 RRCID -> 119943 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10706 - 10866

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL WELL #: 41 RRCID -> 120097 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9400 - 10016

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 22 RRCID -> 120425 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 8655 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					10
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					10
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					10
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					10
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	50	3	9	9	N	8					18
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					18
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					18
08	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					18
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					18
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					18
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					18
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 636 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 35 RRCID -> 120718 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9193 - 9280

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	9239	3	102	9	Y	93	86	1			21
02	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	8704	3	57	9	Y	52	43	1			30
03	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	9451	3	68	9	Y	62	70	1			22
04	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	8950	3	24	9	Y	22	30	1			14
05	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	8802	3	18	9	Y	16	24	1			6
06	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	8561	3	30	9	Y	27	22	1			11
07	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	8659	3	31	9	Y	28	32	1			7
08	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	9851	3	31	9	Y	28	21	1			14
09	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	8130	3	17	9	Y	15	21	1			8
10	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	9045	3	37	9	Y	34	31	1			11
11	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	8809	3	79	9	Y	72	66	1			17
*12	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	8462	3	55	9	Y	50	49	1			18

TOTAL GAS PROD: 107,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 499

CARR WELL #: 18 RRCID -> 120936 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8701 - 9444

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	4712	X	4491	-0-	-221	-0-	4180	3	311	9	N	283	372	1			103
02	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4164	3	117	9	N	106	68	1			141
03	4712	X	4499	-0-	-213	-0-	4346	3	153	9	N	139	204	1			76
04	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4324	3	290	9	N	264	238	1			102
05	4712	X	4605	-0-	-107	-0-	4476	3	129	9	N	117	111	1			108
06	4560	X	4296	-0-	-264	-0-	4138	3	158	9	N	144	115	1			137
07	4712	X	4423	-0-	-289	-0-	4294	3	129	9	N	117	186	1			68
08	4712	X	4430	-0-	-282	-0-	4245	3	185	9	N	168	126	1			110
09	4560	X	4432	-0-	-128	-0-	4032	3	400	9	N	364	77	1			397
10	4619	X	4355	-0-	-264	-0-	3732	3	623	9	N	566	676	1			287
11	4290	X	3720	-0-	-570	-0-	3212	3	508	9	N	462	486	1			263
12	4588	X	3752	-0-	-836	-0-	3368	3	384	9	N	349	454	1			158

TOTAL GAS PROD: 51,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,079

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
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	504	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	520	3	3	9	Y	3	2	1			1
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	529	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	522	3	7	9	Y	6	5	1			1
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	543	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	529	3	9	9	Y	8	6	1			2
07	558	N	519	-0-	-39	-0-	510	3	9	9	Y	8	9	1			1
08	558	N	395	-0-	-163	-0-	386	3	9	9	Y	8	6	1			3
09	540	N	376	-0-	-164	-0-	372	3	4	9	Y	4	6	1			1
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	525	3	11	9	Y	10	9	1			2
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	487	3	6	9	Y	5	6	1			1
*12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	528	3	4	9	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	3			Y	-0-					-0-
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			Y	-0-					-0-
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			Y	-0-					-0-
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			Y	-0-					-0-
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1093	3	20	9	Y	18	16	1			2
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1041	3	15	9	Y	14	7	1			9
07	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1229	3	9	9	Y	8	13	1			4
08	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1356	3	10	9	Y	9	6	1			7
09	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1149	3	14	9	Y	13	13	1			7
10	1240	X	1028	-0-	-212	-0-	1010	3	18	9	Y	16	14	1			9
11	1320	X	706	-0-	-614	-0-	687	3	19	9	Y	17	18	1			8
12	1364	X	820	-0-	-544	-0-	806	3	14	9	Y	13	16	1			5

TOTAL GAS PROD: 12,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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
01	2790	X	357	-0-	-2433	-0-	10	1	347	3	N	-0-					-0-
02	2520	X	74	-0-	-2446	-0-	2	1	72	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	7	-0-	-1078	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	360	N	9	-0-	-351	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	10	3	47	9	N	43					43
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	11	3	13	9	N	12					55
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					55
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	23	1	579	3	N	-0-					55
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	20	1	468	3	N	-0-					55
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	21	1	526	3	N	-0-					55
12	620	N	112	-0-	-508	-0-	4	1	108	3	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 2,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

LUNDELL WELL #: 44 RRCID -> 122173 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9638 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	1147	N	730	-0-	-417	-0-	730	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	670	-0-	-86	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-					-0-
05	744	N	698	-0-	-46	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	556	-0-	-164	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
07	775	N	582	-0-	-193	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
08	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	3			Y	-0-					-0-
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
10	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	601	-0-	-59	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
12	682	N	276	-0-	-406	-0-	276	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	X	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	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		30	-0-	30	30	1	1	29	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1953	N	637	-0-	-1316	-0-	18	1	619	3	Y	-0-	11	1			-0-
02	1344	N	580	-0-	-764	-0-	25	1	555	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	284	-0-	-429	-0-	13	1	271	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	386	-0-	-244	-0-	15	1	371	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	305	-0-	-346	-0-	10	1	295	3	Y	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	15	1	489	3	Y	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	23	1	545	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	10	1	284	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	336	-0-	-174	-0-	16	1	320	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	341	-0-	-217	-0-	14	1	327	3	Y	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	268	-0-	-73	-0-	11	1	257	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 30 RRCID -> 123424 COMPL. DATE 01/28/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9130 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	3461	-0-	-1933	-0-	3389	3	72	9	Y	65	61	1			13
02	4872	X	2761	-0-	-2111	-0-	2721	3	40	9	Y	36	30	1			19
03	4495	X	3238	-0-	-1257	-0-	3191	3	47	9	Y	43	50	1			12
04	3360	X	2949	-0-	-411	-0-	2920	3	29	9	Y	26	29	1			9
05	3472	X	2955	-0-	-517	-0-	2934	3	21	9	Y	19	26	1			2
06	3360	X	2801	-0-	-559	-0-	2766	3	35	9	Y	32	25	1			9
07	3224	X	2680	-0-	-544	-0-	2644	3	36	9	Y	33	38	1			4
08	3224	X	2680	-0-	-544	-0-	2644	3	36	9	Y	33	25	1			12
09	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5613	3	20	9	Y	18	25	1			5
10	2945	X	2398	-0-	-547	-0-	2354	3	44	9	Y	40	37	1			8
11	2790	X	1681	-0-	-1109	-0-	1650	3	31	9	Y	28	30	1			6
12	3503	X	2273	-0-	-1230	-0-	2252	3	21	9	Y	19	20	1			5

TOTAL GAS PROD: 35,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

VAQUILLAS RANCH -J- WELL #: 39 RRCID -> 123609 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10677 - 10692

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERGARA 1680 WELL #: 8 RRCID -> 123886 COMPL. DATE 01/07/1987 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10815 - 10974

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 27 RRCID -> 124200 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8599 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2437	-0-	-105	-0-	2431	3	6	9	N	5					42
02	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2578	3	29	9	N	26					68
03	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3005	3	10	9	N	9					77
04	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2530	3	24	9	N	22	73	1			26
05	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2447	3	15	9	N	14					40
06	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2637	3	8	9	N	7					47
07	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2665	3	18	9	N	16					63
08	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2473	3	19	9	N	17					80
09	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2418	3	20	9	N	18					98
10	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2236	3	2	9	N	2					100
11	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2226	3	20	9	N	18					118
*12	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2131	3	22	9	N	20	78	1			60

TOTAL GAS PROD: 29,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

CARR WELL #: 31 RRCID -> 124582 COMPL. DATE 06/26/1987 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 8738

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL WELL #: 47 RRCID -> 125036 COMPL. DATE 08/09/1987 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9105 - 9129

01	5549	X	3815	-0-	-1734	-0-	3750	3	65	9	Y	59	51	1			22
02	4732	X	3704	-0-	-1028	-0-	3643	3	61	9	Y	55	58	1			19
03	4650	X	4501	-0-	-149	-0-	4422	3	79	9	Y	72	71	1			20
04	4380	X	4017	-0-	-363	-0-	3962	3	55	9	Y	50	55	1			15
05	4526	X	4031	-0-	-495	-0-	3994	3	37	9	Y	34	43	1			6
06	4350	X	3647	-0-	-703	-0-	3617	3	30	9	Y	27	13	1			20
07	4495	X	3252	-0-	-1243	-0-	3234	3	18	9	Y	16	24	1			12
08	4495	X	3320	-0-	-1175	-0-	3302	3	18	9	Y	16	12	1			16
09	4020	X	3659	-0-	-361	-0-	3631	3	28	9	Y	25	25	1			16
10	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4019	3	34	9	Y	31	27	1			20
11	3660	X	3629	-0-	-31	-0-	3625	3	4	9	Y	4	15	1			9
*12	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			Y	-0-	9	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 125277 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11024 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL GATO WELL #: 17 RRCID -> 125456 COMPL. DATE 10/03/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8605 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

7-B CATTLE CO. "D" WELL #: 1 RRCID -> 125583 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11230 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 58 RRCID -> 126331 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8403 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	22	-0-	-598	-0-	21	3	1	9	Y	1	12	1			3
02	644	N	29	-0-	-615	-0-	27	3	2	9	Y	2	3	1			2
03	403	N	401	-0-	-2	-0-	4	1	369	3	Y	25	17	1			10
							28	9									
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	829	3	40	9	Y	36	33	1			13
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	829	3	54	9	Y	49	42	1			20
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	213	1	895	3	Y	46	53	1			13
							51	9									
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	794	3	51	9	Y	46	52	1			7
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	628	3	48	9	Y	44	37	1			14
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	195	1	650	3	Y	25	32	1			7
							28	9									
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	138	1	477	3	Y	37	27	1			17
							41	9									
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	224	1	730	3	Y	1	14	1			4
							1	9									
*12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	213	1	719	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

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
01	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1678	3	229	9	N	208	186	1			82
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1503	3	211	9	N	192	207	1			67
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	1847	3	264	9	N	240	241	1			66
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1088	3	200	9	N	182	198	1			50
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1150	3	161	9	N	146	176	1			20
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1087	3	135	9	N	123	61	1			82
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1155	3	97	9	N	88	122	1			48
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1464	3	100	9	N	91	63	1			76
09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1518	3	130	9	N	118	126	1			68
10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1525	3	151	9	N	137	124	1			81
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1102	3	147	9	N	134	145	1			70
*12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1259	3	124	9	N	113	130	1			53

TOTAL GAS PROD: 18,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,772

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
01	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5154	3	14	9	N	13					73
02	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4282	3	21	9	N	19					92
03	4650	X	4122	-0-	-528	-0-	4111	3	11	9	N	10					102
04	4500	X	4489	-0-	-11	-0-	4477	3	12	9	N	11					113
05	4650	X	4491	-0-	-159	-0-	4476	3	15	9	N	14					127
06	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	3			N	-0-	109	1			18
07	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	4992	3	19	9	N	17					35
08	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5046	3	3	9	N	3					38
09	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4530	3	11	9	N	10					48
10	4650	X	4407	-0-	-243	-0-	4394	3	13	9	N	12					60
11	4500	X	4156	-0-	-344	-0-	4142	3	14	9	N	13					73
12	4650	X	4161	-0-	-489	-0-	4142	3	19	9	N	17					90

TOTAL GAS PROD: 54,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	2728	N	2527	-0-	-201	-0-	2485	3	42	9	Y	38	35	1			10
02	2436	N	2355	-0-	-81	-0-	2332	3	23	9	Y	21	18	1			13
03	2666	N	2654	-0-	-12	-0-	2626	3	28	9	Y	25	29	1			9
04	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2712	3	25	9	Y	23	23	1			9
05	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2676	3	19	9	Y	17	23	1			3
06	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2603	3	32	9	Y	29	23	1			9
07	2821	X	2760	-0-	-61	-0-	2727	3	33	9	Y	30	34	1			5
08	2821	X	2785	-0-	-36	-0-	2752	3	33	9	Y	30	23	1			12
09	2730	X	2641	-0-	-89	-0-	2623	3	18	9	Y	16	23	1			5
10	2759	X	2644	-0-	-115	-0-	2604	3	40	9	Y	36	34	1			7
11	2700	X	2627	-0-	-73	-0-	2594	3	33	9	Y	30	31	1			6
*12	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2929	3	23	9	Y	21	21	1			6

TOTAL GAS PROD: 32,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

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
01	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	3			N	-0-					4
02	588	N	577	-0-	-11	-0-	577	3			N	-0-					4
03	682	N	579	-0-	-103	-0-	579	3			N	-0-					4
04	630	N	455	-0-	-175	-0-	455	3			N	-0-					4
05	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					4
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					4
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					4
08	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	3			N	-0-					4
09	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	3			N	-0-					4
10	620	N	266	-0-	-354	-0-	266	3			N	-0-					4
11	600	N	566	-0-	-34	-0-	566	3			N	-0-					4
12	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	3			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 6,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1298	3	50	9	Y	45	41	1			99
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1178	3	56	9	Y	51	89	1			61
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1397	3	169	9	Y	154	95	1			120
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1329	3	31	9	Y	28	48	1			100
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1259	3	66	9	Y	60	134	1			26
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1037	3	90	9	Y	82	45	1			63
07	DLQ G-10		1264	-0-	1264	1264	1264	3			Y	-0-	42	1			21
08	DLQ G-10		1317	-0-	1317	2581	1219	3	98	9	Y	89	51	1			59
09	2600	N	1153	-0-	-1447	1134	1092	3	61	9	Y	55	57	1			57
10	2236	N	1102	-0-	-1134	-0-	1014	3	88	9	Y	80	70	1			67
11	1170	N	1116	-0-	-54	-0-	1105	3	11	9	Y	10					77
12	1178	N	1038	-0-	-140	-0-	1007	3	31	9	Y	28	90	1			15

TOTAL GAS PROD: 14,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 682

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130153 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9316 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL WELL #: 52 RRCID -> 130484 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9240 - 9794

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			Y	-0-					-0-
02	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			Y	-0-					-0-
03	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3			Y	-0-					-0-
04	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			Y	-0-					-0-
05	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			Y	-0-					-0-
06	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2480	-0-	2480	2480	2480	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2503	-0-	2503	4983	2503	3			Y	-0-					-0-
09	2600	N	2194	-0-	-406	4577	2194	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2199	-0-	-901	3676	2199	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2732	-0-	-268	3408	2732	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2697	-0-	-403	3005	2697	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	3			Y	-0-					-0-
02	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	3			Y	-0-					-0-
03	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	3			Y	-0-					-0-
04	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	3			Y	-0-					-0-
05	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6150	3	4	9	Y	4	3	1			1
06	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5480	3	3	9	Y	3	1	1			3
07	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5954	3	2	9	Y	2	3	1			2
08	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5697	3	2	9	Y	2	1	1			3
09	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5181	3	3	9	Y	3	3	1			3
10	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5321	3	4	9	Y	4	3	1			4
11	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4522	3	11	9	Y	10	8	1			6
*12	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4520	3	9	9	Y	8	8	1			6

TOTAL GAS PROD: 65,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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
01	868	N	755	-0-	-113	-0-	713	3	42	9	Y	38	66	1			13
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	684	3	46	9	Y	42	42	1			13
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	8	1	802	3	Y	53	45	1			21
							58	9									
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	785	3	33	9	Y	30	39	1			12
05	806	N	758	-0-	-48	-0-	717	3	41	9	Y	37	36	1			13
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	157	1	663	3	Y	30	37	1			6
							33	9									
07	713	N	663	-0-	-50	-0-	628	3	35	9	Y	32	36	1			2
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	678	3	45	9	Y	41	33	1			10
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	226	1	754	3	Y	26	31	1			5
							29	9									
10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	376	1	1298	3	Y	102	67	1			40
							112	9									
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	198	1	645	3	Y	1	32	1			9
							1	9									
*12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	170	1	574	3	Y	1	10	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

EL GATO WELL #: 11 RRCID -> 131897 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8102 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	147	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	85	-0-	-83	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	5	1	90	3	Y	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	3	1	78	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	2	1	84	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	5	1	127	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	29	-0-	-61	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	Y	-0-					-0-
*12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 8 RRCID -> 132088 COMPL. DATE 09/20/1989 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9240 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	768	-0-	-596	-0-	748	3	20	9	Y	18	17	1			3
02	1232	X	639	-0-	-593	-0-	628	3	11	9	Y	10	9	1			4
03	961	N	547	-0-	-414	-0-	534	3	13	9	Y	12	14	1			2
04	750	N	551	-0-	-199	-0-	543	3	8	9	Y	7	8	1			1
05	713	N	583	-0-	-130	-0-	577	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	599	3	9	9	Y	8	7	1			1
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	590	3	10	9	Y	9	10	1			-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	586	3	9	9	Y	8	7	1			1
09	600	N	593	-0-	-7	-0-	587	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	774	3	11	9	Y	10	9	1			1
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	621	3	11	9	Y	10	10	1			1
12	620	N	390	-0-	-230	-0-	382	3	8	9	Y	7	7	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

HIRSCH WELL #: 5 RRCID -> 132274 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10803 - 11778

01	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	88	1	2946	3	N	14					59
							15	9									
02	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	83	1	2579	3	N	16	25	1			50
							18	9									
03	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	76	1	2159	3	N	5					55
							6	9									
04	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	97	1	3056	3	N	19					74
							21	9									
05	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	100	1	2791	3	N	24	86	1			12
							26	9									
06	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	94	1	2459	3	N	14					26
							15	9									
07	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	99	1	2519	3	N	8					34
							9	9									
08	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	100	1	2458	3	N	7					41
							8	9									
09	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	98	1	2395	3	N	-0-					41
10	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	94	1	2255	3	N	28					69
							31	9									
11	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	89	1	2198	3	N	11					80
							12	9									
*12	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	90	1	2398	3	N	5					85
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 31,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	DLQ G-10		2242	-0-	2242	2242	302	1	1928	2	Y	11	16	1			6
							12	9									
02	DLQ G-10		2253	-0-	2253	4495	306	1	1937	2	Y	9	8	1			7
							10	9									
03	DLQ G-10		2098	-0-	2098	6593	238	1	1850	2	Y	9	15	1			1
							10	9									
04	DLQ G-10		3016	-0-	3016	9609	315	1	2694	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	17403	X	7794	-0-	-9609	-0-	873	1	6914	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
06	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	379	1	2462	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	3131	X	2184	-0-	-947	-0-	360	1	1824	2	Y	-0-					-0-
08	7781	X	1545	-0-	-6236	-0-	222	1	1323	2	Y	-0-					-0-
09	7530	X	3830	-0-	-3700	-0-	723	1	3107	2	Y	-0-					-0-
10	7781	X	3445	-0-	-4336	-0-	674	1	2771	2	Y	-0-					-0-
11	2850	X	1945	-0-	-905	-0-	298	1	1647	2	Y	-0-					-0-
12	3968	X	3584	-0-	-384	-0-	487	1	3082	2	Y	14	11	1			3
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 36,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

CARR WELL #: 48 RRCID -> 132620 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8600 - 9272

01	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6927	3	11	9	N	10					143
02	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6205	3	14	9	N	13	112	1			44
03	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6360	3	21	9	N	19					63
04	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6102	3	19	9	N	17					80
05	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6255	3	30	9	N	27					107
06	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5784	3	9	9	N	8	93	1			22
07	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6152	3	20	9	N	18					40
08	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6102	3	30	9	N	27					67
09	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5896	3	18	9	N	16					83
10	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5765	3	26	9	N	24					107
11	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5151	3	14	9	N	13					120
*12	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4896	3	10	9	N	9	117	1			12

TOTAL GAS PROD: 71,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

VERGARA 1680 WELL #: 1 RRCID -> 132632 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9758 - 9782

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH -I WELL #: 42 RRCID -> 133021 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10754 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	4	1	150	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	4	1	136	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	159	-0-	-27	-0-	6	1	152	3	Y	1					1
							1	9									
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	6	1	179	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	6	1	148	3	Y	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	149	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	6	1	137	3	Y	-0-					-0-
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	25	1	621	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	14	1	348	2	Y	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	Y	1					1
							1	9									
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	3	Y	-0-					1
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	652	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1252	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1565	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	489	3	18	9	Y	16	12	1			4
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	176	3	13	9	Y	12	15	1			1
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	156	3	22	9	Y	20	16	1			5
07	527	N	202	-0-	-325	-0-	179	3	23	9	Y	21	23	1			3
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	203	3	22	9	Y	20	16	1			7
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	168	3	12	9	Y	11	16	1			2
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	170	3	28	9	Y	25	23	1			4
11	210	N	173	-0-	-37	-0-	166	3	7	9	Y	6	9	1			1
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	189	3	4	9	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5155	-0-	2055	2055	150	1	4985	3	Y	18	5	1			18
							20	9									
02	2800	N	4189	-0-	1389	3444	130	1	4046	3	Y	12	18	1			12
							13	9									
03	3100	N	4087	-0-	987	4431	137	1	3930	3	Y	18	17	1			13
							20	9									
04	7266	X	2835	-0-	-4431	-0-	86	1	2743	3	Y	5	10	1			8
							6	9									
05	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	40	1	1117	3	Y	3	3	1			8
							3	9									
06	630	X	581	-0-	-49	-0-	22	1	557	3	Y	2	5	1			5
							2	9									
07	3224	X	583	-0-	-2641	-0-	22	1	560	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
08	3224	X	540	-0-	-2684	-0-	21	1	517	3	Y	2					6
							2	9									
09	2850	X	485	-0-	-2365	-0-	19	1	466	3	Y	-0-	1	1			5
10	1147	X	610	-0-	-537	-0-	23	1	585	3	Y	2	1	1			6
							2	9									
11	570	X	459	-0-	-111	-0-	17	1	441	3	Y	1					7
							1	9									
*12	605	X	605	-0-	-0-	-0-	22	1	580	3	Y	3	5	1			5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 21,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 41 RRCID -> 133495 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11308 - 11340

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERGARA, G.B. WELL #: 8 RRCID -> 133512 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10146 - 10278

01	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3341	3	11	9	Y	10	8	1			20
02	1904	X	1039	-0-	-865	-0-	1035	3	4	9	Y	4	14	1			10
03	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3676	3	39	9	Y	35	20	1			25
04	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4757	3	10	9	Y	9	11	1			23
05	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4447	3	19	9	Y	17	33	1			7
06	2040	X	1868	-0-	-172	-0-	1855	3	13	9	Y	12	7	1			12
07	DLQ G-10		1362	-0-	1362	1362	1361	3	1	9	Y	1	7	1			6
08	DLQ G-10		3071	-0-	3071	4433	3051	3	20	9	Y	18	10	1			14
09	8126	X	3693	-0-	-4433	-0-	3676	3	17	9	Y	15	13	1			16
10	2573	X	1340	-0-	-1233	-0-	1330	3	10	9	Y	9	11	1			14
11	2490	X	1090	-0-	-1400	-0-	1088	3	2	9	Y	2					16
12	2573	X	912	-0-	-1661	-0-	906	3	6	9	Y	5	15	1			6

TOTAL GAS PROD: 30,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					37
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	55	3	3	9	N	3					40
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					40
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					40
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					40
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					40
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					40
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					40
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					40
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					40
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					40
*12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 2,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 22 RRCID -> 134306 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9570 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3915	-0-	-425	-0-	3846	3	69	9	Y	63	59	1			10
02	4004	X	3460	-0-	-544	-0-	3421	3	39	9	Y	35	30	1			15
03	4433	X	3493	-0-	-940	-0-	3447	3	46	9	Y	42	48	1			9
04	4290	X	3204	-0-	-1086	-0-	3184	3	20	9	Y	18	23	1			4
05	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5245	3	10	9	Y	9	12	1			1
06	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6681	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	13674	X	13674	-0-	-0-	-0-	13672	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	12824	X	12824	-0-	-0-	-0-	12822	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	10324	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	10166	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5839	3	140	9	Y	127	108	1			19
*12	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5674	3	97	9	Y	88	85	1			22

TOTAL GAS PROD: 84,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

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
01	279	N	180	-0-	-99	-0-	4	1	176	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	181	-0-	-71	-0-	5	1	176	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	194	-0-	-54	-0-	5	1	189	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	4	1	162	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
05	186	N	111	-0-	-75	-0-	3	1	100	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	180	N	83	-0-	-97	-0-	2	1	74	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	186	N	143	-0-	-43	-0-	4	1	133	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	3	1	115	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	118	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	145	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	5	1	143	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	4	1	138	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 1,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	57	1	1884	3	Y	-0-					1
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	45	1	1431	3	Y	-0-					1
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	52	1	1487	3	Y	-0-					1
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	42	1	1311	3	Y	-0-					1
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	58	1	1604	3	Y	-0-					1
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	62	1	1591	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		1193	-0-	1193	1193	44	1	1149	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		1266	-0-	1266	2459	48	1	1218	3	Y	-0-					1
09	2600	N	876	-0-	-1724	735	35	1	841	3	Y	-0-					1
10	1725	N	990	-0-	-735	-0-	40	1	950	3	Y	-0-					1
11	1230	N	766	-0-	-464	-0-	30	1	736	3	Y	-0-					1
*12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	38	1	1022	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 15,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1736	X	604	-0-	-1132	-0-	18	1	582	3	Y	4	7	1			3
							4	9									
02	1260	X	557	-0-	-703	-0-	17	1	537	3	Y	3					6
							3	9									
03	992	X	678	-0-	-314	-0-	24	1	654	3	Y	-0-					6
04	960	X	512	-0-	-448	-0-	70	1	442	3	Y	-0-					6
05	713	X	351	-0-	-362	-0-	12	1	339	3	Y	-0-					6
06	660	X	354	-0-	-306	-0-	50	1	304	3	Y	-0-					6
07	527	N	425	-0-	-102	-0-	16	1	409	3	Y	-0-					6
08	341	N	274	-0-	-67	-0-	10	1	264	3	Y	-0-					6
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	28	1	683	3	Y	-0-					6
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	26	1	639	3	Y	-0-	6	1			-0-
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	21	1	533	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	536	-0-	-208	-0-	20	1	516	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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
01	6603	X	5655	-0-	-948	-0-	165	1	5487	3	Y	3	6	1			7
							3	9									
02	5628	X	4866	-0-	-762	-0-	151	1	4712	3	Y	3	5	1			5
							3	9									
03	6231	X	5972	-0-	-259	-0-	202	1	5767	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
04	5820	X	5796	-0-	-24	-0-	178	1	5614	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
05	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	196	1	5465	3	Y	-0-					3
06	5790	X	4970	-0-	-820	-0-	183	1	4781	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
07	DLQ G-10		5357	-0-	5357	5357	202	1	5155	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		4964	-0-	4964	10321	192	1	4769	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
09	15202	X	4881	-0-	-10321	-0-	193	1	4688	3	Y	-0-					3
10	5394	X	4136	-0-	-1258	-0-	164	1	3972	3	Y	-0-					3
11	5190	X	3930	-0-	-1260	-0-	149	1	3686	3	Y	86	54	1			35
							95	9									
12	5363	X	4069	-0-	-1294	-0-	147	1	3889	3	Y	30	58	1			7
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 60,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	3348	X	2420	-0-	-928	-0-	2395	3	25	9	Y	23	20	1			8
02	3024	X	2626	-0-	-398	-0-	2603	3	23	9	Y	21	23	1			6
03	3348	X	1575	-0-	-1773	-0-	1546	3	29	9	Y	26	26	1			6
04	2880	X	2696	-0-	-184	-0-	2674	3	22	9	Y	20	21	1			5
05	2976	X	1156	-0-	-1820	-0-	1110	3	46	9	Y	42	42	1			5
06	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3398	3	36	9	Y	33	16	1			22
07	2914	X	1973	-0-	-941	-0-	1950	3	23	9	Y	21	31	1			12
08	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3306	3	23	9	Y	21	15	1			18
09	3420	X	2239	-0-	-1181	-0-	2204	3	35	9	Y	32	33	1			17
10	3534	X	2715	-0-	-819	-0-	2672	3	43	9	Y	39	34	1			22
11	3420	X	2249	-0-	-1171	-0-	2249	3			Y	-0-	22	1			-0-
12	3317	X	2463	-0-	-854	-0-	2463	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

CARR WELL #: 50 RRCID -> 135966 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8238 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1423	3	12	9	N	11					64
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1071	3	3	9	N	3					67
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					67
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1000	3	1	9	N	1					68
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					68
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-	61	1			7
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1156	3	1	9	N	1					8
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1158	3	14	9	N	13					21
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	744	3	7	9	N	6					27
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	820	3	3	9	N	3					30
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	518	3	2	9	N	2					32
*12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	799	3	1	9	N	1					33

TOTAL GAS PROD: 11,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

LUNDELL WELL #: 62 RRCID -> 135992 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9226 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
03	837	N	290	-0-	-547	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	278	-0-	-292	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	302	-0-	-194	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	141	-0-	-129	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	71	-0-	-208	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	120	-0-	-190	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	6	-0-	-144	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH - A1 WELL #: 24 RRCID -> 136003 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 11083 PERF. 9910 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	609	-0-	-197	-0-	15	1	594	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	44	-0-	-656	-0-	1	1	43	3	Y	-0-					-0-
03	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	152	1	6388	3	Y	-0-					-0-
04	30649	X	30649	-0-	-0-	-0-	669	1	29980	3	Y	-0-					-0-
05	20678	X	20678	-0-	-0-	-0-	521	1	20137	3	Y	18	16	1			2
							20	9									
06	14205	X	14205	-0-	-0-	-0-	388	1	13803	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
07	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	316	1	10349	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	244	1	7986	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	168	1	5396	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	176	1	5568	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	177	1	5485	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*12	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	174	1	5601	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 114,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

LUNDELL WELL #: 63 RRCID -> 136021 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9066 - 9811

01	4030	X	3528	-0-	-502	-0-	3528	3			Y	-0-					-0-
02	3444	X	2969	-0-	-475	-0-	2969	3			Y	-0-					-0-
03	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			Y	-0-					-0-
04	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	3			Y	-0-					-0-
05	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	3			Y	-0-					-0-
06	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	3			Y	-0-					-0-
07	4154	X	3857	-0-	-297	-0-	3857	3			Y	-0-					-0-
08	4154	X	3554	-0-	-600	-0-	3554	3			Y	-0-					-0-
09	4020	X	3981	-0-	-39	-0-	3981	3			Y	-0-					-0-
10	4154	X	4098	-0-	-56	-0-	4098	3			Y	-0-					-0-
11	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	3			Y	-0-					-0-
*12	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 40 RRCID -> 136222 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8130 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7238	X	4182	-0-	-3056	-0-	564	1	3595	2	Y	21	30	1			13
							23	9									
02	3752	X	3456	-0-	-296	-0-	469	1	2966	2	Y	19	15	1			17
							21	9									
03	4154	X	3521	-0-	-633	-0-	399	1	3101	2	Y	19	31	1			5
							21	9									
04	4020	X	3901	-0-	-119	-0-	407	1	3473	2	Y	19	16	1			8
							21	9									
05	4154	X	3018	-0-	-1136	-0-	328	1	2600	2	Y	82	49	1			41
							90	9									
06	4020	X	3219	-0-	-801	-0-	417	1	2708	2	Y	85	80	1			46
							94	9									
07	4030	X	3611	-0-	-419	-0-	587	1	2976	2	Y	44					90
							48	9									
08	4030	X	2563	-0-	-1467	-0-	359	1	2141	2	Y	57	86	1			61
							63	9									
09	3900	X	1077	-0-	-2823	-0-	188	1	810	2	Y	72	86	1			47
							79	9									
10	3596	X	1277	-0-	-2319	-0-	243	1	998	2	Y	33					80
							36	9									
11	3480	X	1624	-0-	-1856	-0-	233	1	1284	2	Y	97	77	1			100
							107	9									
12	3596	X	1334	-0-	-2262	-0-	180	1	1137	2	Y	15	88	1			27
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 32,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 563

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 30 RRCID -> 136224 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10970 - 11278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	57	1	1906	3	Y	7	3	1			10
							8	9									
02	1344	X	844	-0-	-500	-0-	27	1	815	3	Y	2	6	1			6
							2	9									
03	1488	X	476	-0-	-1012	-0-	17	1	457	3	Y	2	3	1			5
							2	9									
04	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	55	1	1748	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
05	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	84	1	2308	3	Y	6	3	1			8
							7	9									
06	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	102	1	2673	3	Y	11	7	1			12
							12	9									
07	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	93	1	2342	3	Y	2	4	1			10
							2	9									
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	49	1	1187	3	Y	5	4	1			11
							6	9									
09	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	62	1	1509	3	Y	-0-	4	1			7
10	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	86	1	2075	3	Y	7	5	1			9
							8	9									
11	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	93	1	2313	3	Y	7					16
							8	9									
*12	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	84	1	2231	3	Y	11	19	1			8
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 22,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 72 RRCID -> 136502 COMPL. DATE 11/18/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9830 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1504	-0-	1504	1504	35	1	1462	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	DLQ G-10		2427	-0-	2427	3931	47	1	2098	3	Y	256	232	1			24
							282	9									
05	DLQ G-10		2911	-0-	2911	6842	71	1	2761	3	Y	72	85	1			11
							79	9									
06	9726	X	2884	-0-	-6842	-0-	77	1	2737	3	Y	64	66	1			9
							70	9									
07	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	77	1	2536	3	Y	52	53	1			8
							57	9									
08	2914	X	2652	-0-	-262	-0-	77	1	2524	3	Y	46	44	1			10
							51	9									
09	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	90	1	2903	3	Y	44	45	1			9
							48	9									
10	2976	X	2871	-0-	-105	-0-	86	1	2729	3	Y	51	53	1			7
							56	9									
11	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	89	1	2760	3	Y	56	55	1			8
							62	9									
12	3131	X	2919	-0-	-212	-0-	86	1	2774	3	Y	54	59	1			3
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 26,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 701

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	465	-0-	-31	-0-	12	1	408	3	N	41					90
							45	9									
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	11	1	331	3	N	23	90	1			23
							25	9									
03	434	N	383	-0-	-51	-0-	13	1	366	3	N	4	1	1			26
							4	9									
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	14	1	438	3	N	1	1	1			26
							1	9									
05	403	N	354	-0-	-49	-0-	12	1	341	3	N	1					27
							1	9									
06	360	N	269	-0-	-91	-0-	10	1	259	3	N	-0-	3	1			24
07	465	N	393	-0-	-72	-0-	15	1	378	3	N	-0-					24
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	13	1	343	3	N	-0-					24
09	270	N	213	-0-	-57	-0-	9	1	204	3	N	-0-					24
10	403	N	152	-0-	-251	-0-	6	1	146	3	N	-0-					24
11	360	N	95	-0-	-265	-0-	4	1	90	3	N	1					25
							1	9									
12	217	N	138	-0-	-79	-0-	6	1	132	3	N	-0-	1	1			24

TOTAL GAS PROD: 3,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
07	155	X	143	-0-	-12	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
08	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
09	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
10	155	X	122	-0-	-33	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
11	150	X	114	-0-	-36	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
*12	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 57 RRCID -> 137346 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9622 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			Y	-0-					-0-
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			Y	-0-					-0-
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					-0-
07	806	N	170	-0-	-636	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
08	806	N	155	-0-	-651	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
09	690	N	258	-0-	-432	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	143	-0-	-136	-0-	143	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL "F" WELL #: 2 RRCID -> 137354 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11007 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	72	1	2403	3	N	-0-					-0-
02	1456	N	1402	-0-	-54	-0-	44	1	1358	3	N	-0-					-0-
03	2170	N	1855	-0-	-315	-0-	63	1	1792	3	N	-0-					-0-
04	2130	N	1804	-0-	-326	-0-	55	1	1749	3	N	-0-					-0-
05	1550	N	1547	-0-	-3	-0-	54	1	1493	3	N	-0-					-0-
06	1800	N	1368	-0-	-432	-0-	51	1	1317	3	N	-0-					-0-
07	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	77	1	1975	3	N	-0-					-0-
08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	75	1	1863	3	N	-0-					-0-
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	70	1	1718	3	N	-0-					-0-
10	2046	N	1539	-0-	-507	-0-	61	1	1478	3	N	-0-					-0-
11	1890	N	1683	-0-	-207	-0-	65	1	1618	3	N	-0-					-0-
*12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	68	1	1812	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 138003 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9630 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	186	N	34	-0-	-152	-0-	34	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL "F" WELL #: 3 RRCID -> 138010 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11519 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2227	-0-	-501	-0-	65	1	2162	3	N	-0-					-0-
02	2380	N	2303	-0-	-77	-0-	72	1	2231	3	N	-0-					-0-
03	2728	N	2330	-0-	-398	-0-	79	1	2251	3	N	-0-					-0-
04	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	74	1	2323	3	N	-0-					-0-
05	2542	N	2369	-0-	-173	-0-	82	1	2287	3	N	-0-					-0-
06	2250	N	2047	-0-	-203	-0-	76	1	1971	3	N	-0-					-0-
07	2480	N	2198	-0-	-282	-0-	83	1	2115	3	N	-0-					-0-
08	2356	N	2287	-0-	-69	-0-	89	1	2198	3	N	-0-					-0-
09	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	90	1	2178	3	N	-0-					-0-
10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	88	1	2133	3	N	-0-					-0-
11	2220	N	2051	-0-	-169	-0-	79	1	1972	3	N	-0-					-0-
12	2356	N	2188	-0-	-168	-0-	79	1	2109	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 82 RRCID -> 138334 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10346 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	202	1	6733	3	Y	23	15	1			31
							25	9									
02	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	176	1	5515	3	Y	15	28	1			18
							17	9									
03	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	215	1	6133	3	Y	27	25	1			20
							30	9									
04	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	227	1	7191	3	Y	13	18	1			15
							14	9									
05	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	241	1	6711	3	Y	17	9	1			23
							19	9									
06	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	232	1	6066	3	Y	24	21	1			26
							26	9									
07	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	246	1	6245	3	Y	6	10	1			22
							7	9									
08	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	244	1	6046	3	Y	23	12	1			33
							25	9									
09	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	247	1	6006	3	Y	1	14	1			20
							1	9									
10	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	238	1	5725	3	Y	19	16	1			23
							21	9									
11	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	223	1	5510	3	Y	16					39
							18	9									
*12	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	233	1	6220	3	Y	31	53	1			17
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 77,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A WELL #: 80 RRCID -> 138491 COMPL. DATE 06/16/1991 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11527 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	235	1	7851	3	Y	26	16	1			39
							29	9									
02	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	213	1	6654	3	Y	17	31	1			25
							19	9									
03	7564	X	7451	-0-	-113	-0-	251	1	7167	3	Y	30	28	1			27
							33	9									
04	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	256	1	8122	3	Y	15	19	1			23
							17	9									
05	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	263	1	7331	3	Y	18	10	1			31
							20	9									
06	7320	X	6988	-0-	-332	-0-	257	1	6702	3	Y	26	23	1			34
							29	9									
07	7688	X	7505	-0-	-183	-0-	283	1	7214	3	Y	7	11	1			30
							8	9									
08	7688	X	7187	-0-	-501	-0-	279	1	6879	3	Y	26	13	1			43
							29	9									
09	7440	X	6790	-0-	-650	-0-	268	1	6522	3	Y	-0-	15	1			28
10	7626	X	5224	-0-	-2402	-0-	207	1	4998	3	Y	17	16	1			29
							19	9									
11	7260	X	6311	-0-	-949	-0-	245	1	6047	3	Y	17					46
							19	9									
12	7502	X	6655	-0-	-847	-0-	239	1	6381	3	Y	32	54	1			24
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 85,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

VAQUILLAS RANCH A10 WELL #: 81 RRCID -> 138492 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11130 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	162	3	Y	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	6	1	187	3	Y	1					1
							1	9									
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	6	1	211	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	6	1	179	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	115	-0-	-65	-0-	4	1	111	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	136	-0-	-50	-0-	6	1	130	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	6	1	162	3	Y	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	11	1	266	3	Y	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	Y	1					1
							1	9									
11	150	N	60	-0-	-90	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					1
12	186	N	76	-0-	-110	-0-	3	1	73	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 79 RRCID -> 138606 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9102 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3141	-0-	-796	-0-	2968	3	173	9	Y	157	238	1			60
02	3556	X	2255	-0-	-1301	-0-	2116	3	139	9	Y	126	135	1			51
03	3937	X	3118	-0-	-819	-0-	30	1	2881	3	Y	188	155	1			84
							207	9									
04	3420	X	2925	-0-	-495	-0-	2807	3	118	9	Y	107	138	1			53
05	3348	X	3334	-0-	-14	-0-	3154	3	180	9	Y	164	148	1			69
06	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	811	1	3414	3	Y	155	180	1			44
							171	9									
07	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3254	3	182	9	Y	165	184	1			25
08	3348	X	3228	-0-	-120	-0-	3026	3	202	9	Y	184	151	1			58
09	3690	X	3096	-0-	-594	-0-	694	1	2315	3	Y	79	113	1			24
							87	9									
10	3813	X	2992	-0-	-821	-0-	628	1	2169	3	Y	177	125	1			76
							195	9									
11	3690	X	2364	-0-	-1326	-0-	467	1	1523	3	Y	340	315	1			101
							374	9									
*12	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	901	1	3043	3	Y	766	725	1			142
							843	9									

TOTAL GAS PROD: 39,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,608

LUNDELL WELL #: 50 RRCID -> 138616 COMPL. DATE 05/20/1991 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9739 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	304	-0-	-32	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	261	-0-	-159	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	219	-0-	-122	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	197	-0-	-103	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
07	341	X	191	-0-	-150	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
08	310	X	207	-0-	-103	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
09	270	X	187	-0-	-83	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
10	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
11	210	X	167	-0-	-43	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
12	217	X	160	-0-	-57	-0-	160	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 39 RRCID -> 139186 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8466 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A-6 WELL #: 83 RRCID -> 139320 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11379 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	1	1	44	3	Y	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	3	Y	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	Y	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	Y	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	Y	-0-					-0-
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	113	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 908 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VAQUILLAS RANCH A8 WELL #: 86 RRCID -> 139729 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9166 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4498	3	245	9	Y	223	264	1			68
02	5236	X	4947	-0-	-289	-0-	4661	3	286	9	Y	260	236	1			92
03	5797	X	4549	-0-	-1248	-0-	43	1	4223	3	Y	257	224	1			125
							283	9									
04	5610	X	4904	-0-	-706	-0-	4704	3	200	9	Y	182	219	1			88
05	5487	X	4352	-0-	-1135	-0-	4113	3	239	9	Y	217	204	1			101
06	5310	X	5309	-0-	-1	-0-	980	1	4121	3	Y	189	229	1			61
							208	9									
07	4650	X	4441	-0-	-209	-0-	4204	3	237	9	Y	215	239	1			37
08	4650	X	4407	-0-	-243	-0-	4126	3	281	9	Y	255	207	1			85
09	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	1116	1	3721	3	Y	129	171	1			43
							142	9									
10	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	1216	1	4199	3	Y	323	224	1			142
							355	9									
11	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	1385	1	4507	3	Y	7	110	1			39
							8	9									
*12	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	1302	1	4391	3	Y	8	37	1			10
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 60,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,265

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 5 RRCID -> 140594 COMPL. DATE 12/26/1991 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9376 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	389	3	14	9	Y	13	13	1			4
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	360	3	8	9	Y	7	6	1			5
03	775	N	534	-0-	-241	-0-	524	3	10	9	Y	9	10	1			4
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	404	3	4	9	Y	4	5	1			3
05	403	N	402	-0-	-1	-0-	399	3	3	9	Y	3	5	1			1
06	510	N	365	-0-	-145	-0-	359	3	6	9	Y	5	4	1			2
07	434	N	353	-0-	-81	-0-	347	3	6	9	Y	5	6	1			1
08	403	N	306	-0-	-97	-0-	300	3	6	9	Y	5	4	1			2
09	360	N	295	-0-	-65	-0-	292	3	3	9	Y	3	4	1			1
10	341	N	281	-0-	-60	-0-	274	3	7	9	Y	6	6	1			1
11	300	N	129	-0-	-171	-0-	125	3	4	9	Y	4	4	1			1
12	310	N	257	-0-	-53	-0-	254	3	3	9	Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DAY WELL #: 3 RRCID -> 140860 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8190 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					60
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					60
03	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					60
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					60
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1444	3	2	9	N	2					62
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1607	3	3	9	N	3					65
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1526	3	8	9	N	7					72
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					72
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1470	3	6	9	N	5					77
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					77
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-	57	1			20
*12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1250	3	3	9	N	3					23

TOTAL GAS PROD: 13,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 90 RRCID -> 141009 COMPL. DATE 03/13/1992 TOTAL DEPTH 1100 PERF.10238 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	2	1	74	3	Y	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	6	1	252	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	4	1	151	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	39	35	1			4
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	9	1	330	3	Y	9	11	1			2
							10	9									
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	4	1	134	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	84	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
08	341	N	92	-0-	-249	-0-	3	1	82	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	4	1	136	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	5	1	150	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
*12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	5	1	150	3	Y	8	9	1			2
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 1,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 40 RRCID -> 141118 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8725 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	402	3	9	9	Y	8	7	1			1
02	448	N	356	-0-	-92	-0-	352	3	4	9	Y	4	4	1			1
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	651	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	694	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	637	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	571	3	10	9	Y	9	7	1			2
07	713	N	586	-0-	-127	-0-	576	3	10	9	Y	9	11	1			-0-
08	651	N	605	-0-	-46	-0-	595	3	10	9	Y	9	7	1			2
09	570	N	557	-0-	-13	-0-	551	3	6	9	Y	5	7	1			-0-
10	589	N	545	-0-	-44	-0-	533	3	12	9	Y	11	10	1			1
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	679	3	10	9	Y	9	9	1			1
*12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1216	3	7	9	Y	6	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

CARR WELL #: 53 RRCID -> 141441 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8232 - 8473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1240	3	6	9	N	5					41
02	588	N	517	-0-	-71	-0-	517	3			N	-0-					41
03	651	N	475	-0-	-176	-0-	475	3			N	-0-					41
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	914	3	48	9	N	44					85
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1085	3	4	9	N	4	83	1			6
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1020	3	3	9	N	3					9
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1023	3	4	9	N	4					13
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1142	3	23	9	N	21					34
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	998	3	8	9	N	7					41
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	723	3	1	9	N	1					42
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	805	3	4	9	N	4					46
*12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 10,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

CARR WELL #: 56 RRCID -> 141848 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8632 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH "A-1" WELL #: 15 RRCID -> 142042 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10248 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	4	1	158	3	Y	151	173	1			27
							166	9									
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	4	1	153	3	Y	36	55	1			8
							40	9									
03	248	N	176	-0-	-72	-0-	4	1	152	3	Y	18	22	1			4
							20	9									
04	240	N	152	-0-	-88	-0-	3	1	138	3	Y	10	12	1			2
							11	9									
05	217	N	164	-0-	-53	-0-	4	1	153	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	5	1	155	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	4	1	141	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	4	1	145	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	5	1	150	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	5	1	143	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	5	1	140	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	153	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

VAQUILLAS RANCH - I WELL #: 93 RRCID -> 142057 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 11431 PERF.10632 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	687	-0-	-739	-0-	20	1	665	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	1008	N	630	-0-	-378	-0-	20	1	608	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	992	N	762	-0-	-230	-0-	26	1	733	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	29	1	908	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	713	N	90	-0-	-623	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					1
06	750	N	496	-0-	-254	-0-	18	1	476	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	961	N	229	-0-	-732	-0-	9	1	220	3	Y	-0-					2
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	510	N	2	-0-	-508	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	244	3	Y	1					1
							1	9									
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	23	1	566	3	Y	2					3
							2	9									
*12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	117	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 43 RRCID -> 142099 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9162 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY WELL #: 4 RRCID -> 142225 COMPL. DATE 08/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8814 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 142299 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10860 - 11574

01	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	116	1	3881	3	N	-0-					-0-
02	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	163	1	5077	3	N	-0-					-0-
03	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	130	1	3728	3	N	-0-					-0-
04	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	189	1	5971	3	N	-0-					-0-
05	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	102	1	2835	3	N	-0-					-0-
06	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	211	1	5536	3	N	-0-					-0-
07	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	168	1	4280	3	N	-0-					-0-
08	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	166	1	4099	3	N	-0-					-0-
09	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	186	1	4526	3	N	-0-					-0-
10	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	125	1	3016	3	N	20					20
							22	9									
11	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	237	1	5852	3	N	40					60
							44	9									
*12	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	207	1	5509	3	N	2					62
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 56,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 58 RRCID -> 142402 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8556 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2438	3	9	9	N	8					70
02	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2295	3	35	9	N	32					102
03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2351	3	14	9	N	13					115
04	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2336	3	29	9	N	26	121	1			20
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2392	3	17	9	N	15					35
06	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2356	3	33	9	N	30					65
07	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2385	3	13	9	N	12					77
08	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2470	3	23	9	N	21					98
09	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2293	3	24	9	N	22					120
10	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2305	3	12	9	N	11	71	1			60
11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2165	3	22	9	N	20					80
*12	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2255	3	13	9	N	12					92

TOTAL GAS PROD: 28,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

VAQUILLAS RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 142454 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8232 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	221	-0-	-27	-0-	30	1	191	2	Y	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	28	1	177	2	Y	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	25	1	198	2	Y	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	25	1	213	2	Y	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	28	1	224	2	Y	83	45	1			38
							91	9									
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	27	1	174	2	Y	85	78	1			45
							94	9									
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	43	1	218	2	Y	43					88
							47	9									
08	341	N	232	-0-	-109	-0-	24	1	145	2	Y	57	85	1			60
							63	9									
09	300	N	235	-0-	-65	-0-	32	1	139	2	Y	58	77	1			41
							64	9									
10	310	N	278	-0-	-32	-0-	48	1	195	2	Y	32					73
							35	9									
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	32	1	178	2	Y	117	84	1			106
							129	9									
12	248	N	213	-0-	-35	-0-	27	1	169	2	Y	15	95	1			26
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 3,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 490

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 29 RRCID -> 142537 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 9044 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2227	3	25	9	Y	23	22	1			6
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	771	3	14	9	Y	13	11	1			8
03	1953	N	233	-0-	-1720	-0-	216	3	17	9	Y	15	17	1			6
04	1890	N	114	-0-	-1776	-0-	113	3	1	9	Y	1	4	1			3
05	868	N	148	-0-	-720	-0-	147	3	1	9	Y	1	3	1			1
06	240	N	116	-0-	-124	-0-	114	3	2	9	Y	2	1	1			2
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	90	3	2	9	Y	2	2	1			2
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	153	3	2	9	Y	2	1	1			3
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	132	3	1	9	Y	1	1	1			3
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	481	3	2	9	Y	2	2	1			3
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	152	3	7	9	Y	6	6	1			3
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	130	3	4	9	Y	4	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 4,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 61 RRCID -> 142737 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 8506 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL WELL #: 64 RRCID -> 142738 COMPL. DATE 09/26/1992 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8873 - 9633

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	81	-0-	-1159	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
02	840	N	41	-0-	-799	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-					-0-
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-					-0-
10	775	N	282	-0-	-493	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	216	-0-	-384	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
12	682	N	201	-0-	-481	-0-	201	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH "A5" WELL #: 97 RRCID -> 142775 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8402 - 8420

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	N	2445	-0-	-500	-0-	324	1	2064	2	Y	52	76	1			30
							57	9									
02	2688	N	1911	-0-	-777	-0-	254	1	1605	2	Y	47	38	1			39
							52	9									
03	2418	N	962	-0-	-1456	-0-	104	1	810	2	Y	44	74	1			9
							48	9									
04	2370	N	326	-0-	-2044	-0-	29	1	246	2	Y	46	37	1			18
							51	9									
05	2108	N	222	-0-	-1886	-0-	22	1	176	2	Y	22	22	1			18
							24	9									
06	930	N	102	-0-	-828	-0-	14	1	88	2	Y	-0-	18	1			-0-
07	124	N	24	-0-	-100	-0-	4	1	20	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	23	-0-	-101	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	19	1	79	2	Y	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	30	1	124	2	Y	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	17	1	93	2	Y	-0-					-0-
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	25	1	157	2	Y	15	11	1			4
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 6,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS A5 WELL #: 101 RRCID -> 142792 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8150 - 8194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 46 RRCID -> 142848 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8578 - 8594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL "C" WELL #: 3 RRCID -> 142885 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9656 - 10354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DAY WELL #: 5 RRCID -> 143059 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2228	-0-	2228	2228	2228	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	2225	-0-	2225	4453	2225	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL GATO WELL #: 15 RRCID -> 143249 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8118 - 8136

01	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	77	1	2587	3	Y	10	21	1				9
							11	9										
02	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	103	1	2331	3	Y	13	9	1				13
							14	9										
03	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	113	1	2303	3	Y	3						16
							3	9										
04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	85	1	2086	3	Y	-0-	16	1				-0-
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	63	1	1787	3	Y	9						9
							10	9										
06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	63	1	2016	3	Y	3						12
							3	9										
07	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	92	1	2242	3	Y	-0-						12
08	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	68	1	2018	3	Y	1						13
							1	9										
09	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	108	1	2223	3	Y	-0-						13
10	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	101	1	2258	3	Y	-0-						13
11	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	120	1	2637	3	Y	-0-						13
*12	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	127	1	2871	3	Y	-0-						13

TOTAL GAS PROD: 28,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH L4 WELL #: 95 RRCID -> 143251 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7988 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	59	1	377	2	Y	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	63	1	398	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	408	-0-	-88	-0-	47	1	361	2	Y	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	53	1	454	2	Y	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	58	1	462	2	Y	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	53	1	343	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	438	-0-	-89	-0-	72	1	366	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	319	-0-	-208	-0-	46	1	273	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	376	-0-	-14	-0-	71	1	305	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	383	-0-	-51	-0-	75	1	308	2	Y	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	71	1	393	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	397	-0-	-6	-0-	52	1	328	2	Y	15	12	1			3
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 5,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 143411 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11114 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	340	-0-	-466	-0-	10	1	330	3	N	-0-					7
02	560	N	213	-0-	-347	-0-	6	1	207	3	N	-0-					7
03	372	N	234	-0-	-138	-0-	8	1	226	3	N	-0-					7
04	330	N	231	-0-	-99	-0-	7	1	224	3	N	-0-					7
05	248	N	210	-0-	-38	-0-	7	1	203	3	N	-0-					7
06	240	N	178	-0-	-62	-0-	6	1	172	3	N	-0-					7
07	248	N	205	-0-	-43	-0-	7	1	198	3	N	-0-					7
08	217	N	138	-0-	-79	-0-	6	1	132	3	N	-0-					7
09	180	N	76	-0-	-104	-0-	4	1	72	3	N	-0-					7
10	217	N	102	-0-	-115	-0-	4	1	98	3	N	-0-					7
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	4	1	94	3	N	-0-					7
*12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	10	1	258	3	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 2,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL WELL #: 31 RRCID -> 143507 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9965 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	496	-0-	-155	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
02	672	N	437	-0-	-235	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
03	806	N	528	-0-	-278	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	399	-0-	-111	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH L4 WELL #: 105 RRCID -> 143605 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8642 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	12	1			3

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

ALLEY WELL #: 9ST RRCID -> 143611 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9808 - 9935

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 143694 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11126 - 11388

*01	1426	N	1298	-0-	-128	-0-	38	1	1260	3	N	-0-					3
*02	1372	N	1239	-0-	-133	-0-	39	1	1200	3	N	-0-					3
*03	1550	N	1359	-0-	-191	-0-	46	1	1313	3	N	-0-					3
*04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	40	1	1269	3	N	-0-					3
*05	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	45	1	1252	3	N	-0-					3
*06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	49	1	1284	3	N	-0-					3
*07	1364	N	1051	-0-	-313	-0-	40	1	1011	3	N	-0-					3
*08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	58	1	1429	3	N	-0-					3
*09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	53	1	1284	3	N	-0-					3
*10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	51	1	1231	3	N	-0-					3
*11	1440	N	1171	-0-	-269	-0-	46	1	1125	3	N	-0-					3
*12	1395	N	1241	-0-	-154	-0-	45	1	1196	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 15,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
7-B CATTLE CO. "D" WELL #: 2 RRCID -> 143725 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11428 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	22	1	743	3	N	-0-					27
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	12	1	407	3	N	-0-					27
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	18	1	531	3	N	-0-					27
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	16	1	520	3	N	-0-					27
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	19	1	529	3	N	-0-					27
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	18	1	485	3	N	3					30
							3	9									
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	20	1	500	3	N	3					33
							3	9									
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	16	1	390	3	N	2					35
							2	9									
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	19	1	458	3	N	-0-					35
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	17	1	428	3	N	-0-					35
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	17	1	414	3	N	-0-					35
*12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	16	1	413	3	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 6,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 89 RRCID -> 144015 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9864 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	2325	-0-	-62	-0-	57	1	2268	3	Y	-0-					-0-
02	2156	X	1684	-0-	-472	-0-	40	1	1644	3	Y	-0-					-0-
03	2263	N	1947	-0-	-316	-0-	45	1	1902	3	Y	-0-					-0-
04	2250	N	2050	-0-	-200	-0-	42	1	1885	3	Y	112	101	1			11
							123	9									
05	1860	N	1795	-0-	-65	-0-	44	1	1710	3	Y	37	42	1			6
							41	9									
06	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	60	1	2129	3	Y	33	34	1			5
							36	9									
07	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	62	1	2044	3	Y	27	27	1			5
							30	9									
08	2108	X	1987	-0-	-121	-0-	58	1	1904	3	Y	23	22	1			6
							25	9									
09	2220	X	1814	-0-	-406	-0-	54	1	1735	3	Y	23	23	1			6
							25	9									
10	2294	X	1860	-0-	-434	-0-	56	1	1775	3	Y	26	27	1			5
							29	9									
11	2220	X	1761	-0-	-459	-0-	54	1	1671	3	Y	33	32	1			6
							36	9									
*12	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	134	1	4312	3	Y	32	35	1			3
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 26,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

LUNDELL A WELL #: 10 RRCID -> 144311 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9508 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
*12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DAY WELL #: 6 RRCID -> 144449 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9108 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH "D" WELL #: 2 RRCID -> 144498 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8138 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 64 RRCID -> 144499 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8297 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 65 RRCID -> 144517 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8494 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					17
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					17
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					17
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1291	3	37	9	N	34	25	1			26
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1170	3	29	9	N	26	20	1			32
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1002	3	39	9	N	35	25	1			42
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	949	3	59	9	N	54	40	1			56
08	961	N	938	-0-	-23	-0-	897	3	41	9	N	37	34	1			59
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1160	3	83	9	N	75	16	1			118
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1059	3	9	9	N	8	71	1			55
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1075	3	3	9	N	3					58
*12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1046	3	4	9	N	4					62

TOTAL GAS PROD: 13,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

CARR WELL #: 66 RRCID -> 144951 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8739 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 110 RRCID -> 145102 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8584 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	327	-0-	-45	-0-	44	1	283	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	264	-0-	-44	-0-	36	1	228	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	308	-0-	-64	-0-	35	1	273	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	33	1	282	2	Y	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	33	1	264	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	35	1	228	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		372	-0-	372	372	61	1	311	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		268	-0-	268	640	38	1	230	2	Y	-0-					-0-
09	1099	N	459	-0-	-640	-0-	87	1	372	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	56	1	230	2	Y	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	43	1	235	2	Y	-0-					-0-
*12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	53	1	337	2	Y	15	11	1			4
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 3,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 71 RRCID -> 145126 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8910 - 8944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 63 RRCID -> 145301 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8778 - 8938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 70 RRCID -> 145303 COMPL. DATE 04/02/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8397 - 9420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 145357 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11028 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	576	-0-	-13	-0-	16	1	560	3	N	-0-					-0-
02	504	N	346	-0-	-158	-0-	11	1	335	3	N	-0-					-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	24	1	679	3	N	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	20	1	600	3	N	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	20	1	550	3	N	-0-					-0-
06	690	N	504	-0-	-186	-0-	18	1	486	3	N	-0-					-0-
07	651	N	527	-0-	-124	-0-	20	1	507	3	N	-0-					-0-
08	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	55	1	1343	3	N	-0-					-0-
09	983	X	983	-0-	-0-	-0-	39	1	944	3	N	-0-					-0-
10	748	X	748	-0-	-0-	-0-	29	1	719	3	N	-0-					-0-
11	1350	X	635	-0-	-715	-0-	25	1	610	3	N	-0-					-0-
12	1395	X	581	-0-	-814	-0-	21	1	560	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL WELL #: 67 RRCID -> 145453 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9402 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3495	3	46	9	Y	42	37	1			17
02	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2138	3	43	9	Y	39	42	1			14
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2141	3	55	9	Y	50	50	1			14
04	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1847	3	41	9	Y	37	40	1			11
05	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1571	3	15	9	Y	14	22	1			3
06	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2716	3	13	9	Y	12	6	1			9
07	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2580	3	9	9	Y	8	11	1			6
08	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1899	3	9	9	Y	8	6	1			8
09	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2096	3	12	9	Y	11	12	1			7
10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1765	3	14	9	Y	13	12	1			8
11	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			Y	-0-	8	1			-0-
*12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JURASCHEK WELL #: 2 RRCID -> 145504 COMPL. DATE 06/06/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11236 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	713	N	635	-0-	-78	-0-	18	1	617	3	N	-0-			-0-
02	504	N	414	-0-	-90	-0-	12	1	402	3	N	-0-			-0-
03	930	N	440	-0-	-490	-0-	15	1	425	3	N	-0-			-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	20	1	603	3	N	-0-			-0-
05	465	N	442	-0-	-23	-0-	16	1	426	3	N	-0-			-0-
06	420	N	365	-0-	-55	-0-	13	1	352	3	N	-0-			-0-
07	651	N	364	-0-	-287	-0-	14	1	350	3	N	-0-			-0-
08	434	N	315	-0-	-119	-0-	12	1	303	3	N	-0-			-0-
09	360	N	288	-0-	-72	-0-	11	1	277	3	N	-0-			-0-
10	372	N	340	-0-	-32	-0-	14	1	326	3	N	-0-			-0-
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	28	1	709	3	N	-0-			-0-
*12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	15	1	388	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL WELL #: 66 RRCID -> 145658 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10067 - 10947

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL WELL #: 65 RRCID -> 145660 COMPL. DATE 04/18/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9726 - 9806

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	434	N	265	-0-	-169	-0-	258	3	7	9	Y	6	5	1			3
02	392	N	205	-0-	-187	-0-	202	3	3	9	Y	3	3	1			3
03	434	N	152	-0-	-282	-0-	148	3	4	9	Y	4	4	1			3
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	328	3	2	9	Y	2	2	1			3
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	469	3	1	9	Y	1	2	1			2
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	382	3	2	9	Y	2	2	1			2
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	289	3	2	9	Y	2	2	1			2
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	242	3	2	9	Y	2	2	1			2
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	245	3	1	9	Y	1	2	1			1
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	272	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	561	3	4	9	Y	4	4	1			1
*12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	585	3	2	9	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

DAY WELL #: 10 RRCID -> 145794 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8694 - 9150

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1267	-0-	1267	1267	1261	3	6	9	N	5					5
08	14B2 EXT		6658	-0-	6658	7925	6658	3			N	-0-					5
09	T. A.		5339	-0-	5339	13264	5339	3			N	-0-					5
10	18371	X	5107	-0-	-13264	-0-	5085	3	22	9	N	20					25
11	5310	X	4540	-0-	-770	-0-	4518	3	22	9	N	20					45
12	5487	X	4637	-0-	-850	-0-	4628	3	9	9	N	8					53

TOTAL GAS PROD: 27,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

CARR WELL #: 67 RRCID -> 145936 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9087 - 9221

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 78 RRCID -> 146039 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 91 RRCID -> 146096 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8648 - 8704

01	2015	N	1988	-0-	-27	-0-	1980	3	8	9	N	7					48
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1789	3	17	9	N	15					63
03	1891	N	1776	-0-	-115	-0-	1769	3	7	9	N	6					69
04	1920	N	1828	-0-	-92	-0-	1821	3	7	9	N	6					75
05	2015	N	1697	-0-	-318	-0-	1693	3	4	9	N	4					79
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1727	3	18	9	N	16					95
07	1891	N	1724	-0-	-167	-0-	1721	3	3	9	N	3					98
08	1705	N	1407	-0-	-298	-0-	1399	3	8	9	N	7					105
09	1740	N	1579	-0-	-161	-0-	1578	3	1	9	N	1	49	1			57
10	1736	N	1576	-0-	-160	-0-	1576	3			N	-0-					57
11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1492	3	1	9	N	1					58
*12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2022	3	10	9	N	9					67

TOTAL GAS PROD: 20,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

VERGARA 1674 WELL #: 6 RRCID -> 146097 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 11008 - 11028

01	496	N	429	-0-	-67	-0-	12	1	417	3	Y	-0-					2
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	12	1	412	3	Y	-0-					2
03	403	N	377	-0-	-26	-0-	12	1	365	3	Y	-0-					2
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	106	1	499	3	Y	4					6
							4	9									
05	465	N	330	-0-	-135	-0-	12	1	318	3	Y	-0-					6
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	19	1	495	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
07	DLQ G-10		388	-0-	388	388	15	1	373	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		374	-0-	374	762	14	1	358	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
09	1305	N	543	-0-	-762	-0-	108	1	435	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	302	-0-	-101	-0-	62	1	231	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
11	360	N	289	-0-	-71	-0-	62	1	227	3	Y	-0-					2
12	403	N	325	-0-	-78	-0-	55	1	270	3	Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH WELL #: 15 RRCID -> 146116 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10666 - 11494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	160	-0-	-1855	-0-	4	1	156	3	N	-0-					64
02	1820	X	230	-0-	-1590	-0-	6	1	224	3	N	-0-					64
03	2015	X	57	-0-	-1958	-0-	2	1	53	3	N	2					66
							2	9									
04	1950	X	167	-0-	-1783	-0-	6	1	161	3	N	-0-	58	1			8
05	248	N	88	-0-	-160	-0-	3	1	85	3	N	-0-					8
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	1	1	34	3	N	-0-					8
07	186	N	85	-0-	-101	-0-	4	1	81	3	N	-0-					8
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	N	-0-					8
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					8
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	3	N	-0-					8
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-					8
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	N	1					9
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JURASCHEK WELL #: 3 RRCID -> 146118 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10791 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	236	1	7869	3	N	-0-					-0-
02	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	176	1	5508	3	N	-0-					-0-
03	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	199	1	5662	3	N	-0-					-0-
04	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	178	1	5627	3	N	-0-					-0-
05	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	178	1	4938	3	N	-0-					-0-
06	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	175	1	4572	3	N	-0-					-0-
07	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	193	1	4913	3	N	-0-					-0-
08	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	214	1	5329	3	N	-0-					-0-
09	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	188	1	4588	3	N	-0-					-0-
10	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	192	1	4654	3	N	-0-					-0-
11	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	173	1	4282	3	N	-0-					-0-
*12	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	175	1	4666	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 109 RRCID -> 146138 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10562 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	106	1	3520	3	Y	12	7	1			14
							13	9									
02	2912	X	2733	-0-	-179	-0-	85	1	2640	3	Y	7	13	1			8
							8	9									
03	3224	X	2827	-0-	-397	-0-	96	1	2718	3	Y	12	12	1			8
							13	9									
04	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	112	1	3535	3	Y	7	9	1			6
							8	9									
05	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	124	1	3473	3	Y	9	5	1			10
							10	9									
06	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	122	1	3159	3	Y	12	11	1			11
							13	9									
07	3751	X	3451	-0-	-300	-0-	131	1	3317	3	Y	3	5	1			9
							3	9									
08	3751	X	3331	-0-	-420	-0-	129	1	3189	3	Y	12	6	1			15
							13	9									
09	3630	X	3246	-0-	-384	-0-	129	1	3117	3	Y	-0-	7	1			8
10	3596	X	3221	-0-	-375	-0-	127	1	3083	3	Y	10	9	1			9
							11	9									
11	3330	X	2774	-0-	-556	-0-	108	1	2657	3	Y	8					17
							9	9									
12	3441	X	3286	-0-	-155	-0-	117	1	3151	3	Y	16	27	1			6
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 39,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 68 RRCID -> 146217 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9320 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4681	3	32	9	Y	29	25	1			11
02	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3926	3	30	9	Y	27	29	1			9
03	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4536	3	37	9	Y	34	34	1			9
04	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4192	3	28	9	Y	25	28	1			6
05	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4043	3	23	9	Y	21	25	1			2
06	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	3988	3	19	9	Y	17	9	1			10
07	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4020	3	12	9	Y	11	16	1			5
08	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4299	3	13	9	Y	12	8	1			9
09	3360	X	3015	-0-	-345	-0-	2997	3	18	9	Y	16	17	1			8
10	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3512	3	21	9	Y	19	17	1			10
11	3360	X	2939	-0-	-421	-0-	2900	3	39	9	Y	35	31	1			14
12	3472	X	1369	-0-	-2103	-0-	1338	3	31	9	Y	28	30	1			12

TOTAL GAS PROD: 44,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

LUNDELL WELL #: 71 RRCID -> 146224 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9672 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		142	-0-	142	142	142	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		141	-0-	141	283	141	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		417	-0-	417	700	417	3			Y	-0-					-0-
08	1091	X	391	-0-	-700	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
09	150	X	75	-0-	-75	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
10	403	X	209	-0-	-194	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
11	390	X	57	-0-	-333	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
12	403	X	174	-0-	-229	-0-	174	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URIBE, ROSITA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 146506 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9614 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					117
02	196	N	9	-0-	-187	-0-	9	3			N	-0-					117
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	53	3	215	9	N	195	193	1			119
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	3	187	9	N	170	192	1			97
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	26	3	122	9	N	111	37	1			171
06	480	N	104	-0-	-376	-0-	21	3	83	9	N	75	179	1			67
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					67
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	27	3	182	9	N	165	168	1			64
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	27	3	176	9	N	160	159	1			65
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	17	3	129	9	N	117	114	1			68
11	210	N	170	-0-	-40	-0-	16	3	154	9	N	140					208
12	217	N	138	-0-	-79	-0-	5	3	133	9	N	121	161	1			168

TOTAL GAS PROD: 1,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,254

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 82 RRCID -> 146507 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8926 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1707	-0-	-153	-0-	1697	3	10	9	N	9					79
02	1708	N	1633	-0-	-75	-0-	1624	3	9	9	N	8					87
03	2015	N	1738	-0-	-277	-0-	1712	3	26	9	N	24	93	1			18
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1695	3	2	9	N	2					20
05	1798	N	1678	-0-	-120	-0-	1669	3	9	9	N	8					28
06	1680	N	1262	-0-	-418	-0-	1254	3	8	9	N	7					35
07	1767	N	1054	-0-	-713	-0-	1048	3	6	9	N	5					40
08	1674	N	823	-0-	-851	-0-	821	3	2	9	N	2					42
09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1503	3	3	9	N	3					45
10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1472	3	11	9	N	10					55
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1361	3	10	9	N	9					64
12	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	1437	3	11	9	N	10					74

TOTAL GAS PROD: 17,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

VAQUILLAS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 146511 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10748 - 11753

01	155	N	154	-0-	-1	-0-	4	1	150	3	N	-0-					-0-
02	140	N	113	-0-	-27	-0-	4	1	109	3	N	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	6	1	143	3	N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	5	1	135	3	N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	3	N	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	5	1	124	3	N	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	4	1	100	3	N	-0-					-0-
11	120	N	60	-0-	-60	-0-	2	1	58	3	N	-0-					-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	4	1	118	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 79 RRCID -> 146539 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8546 - 8610

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 69 RRCID -> 146560 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9546 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4104	-0-	-515	-0-	4086	3	18	9	Y	16	14	1			7
02	4172	X	3802	-0-	-370	-0-	3785	3	17	9	Y	15	16	1			6
03	4619	X	4536	-0-	-83	-0-	4515	3	21	9	Y	19	19	1			6
04	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5018	3	15	9	Y	14	15	1			5
05	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5227	3	40	9	Y	36	36	1			5
06	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4518	3	33	9	Y	30	14	1			21
07	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5391	3	22	9	Y	20	28	1			13
08	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5298	3	23	9	Y	21	14	1			20
09	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4744	3	32	9	Y	29	30	1			19
10	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4816	3	37	9	Y	34	30	1			23
11	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3			Y	-0-	23	1			-0-
*12	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 116 RRCID -> 146612 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10860 - 10872

01	930	N	643	-0-	-287	-0-	19	1	622	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
02	812	N	731	-0-	-81	-0-	23	1	706	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
03	713	N	635	-0-	-78	-0-	21	1	612	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	630	N	458	-0-	-172	-0-	14	1	443	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
05	806	N	652	-0-	-154	-0-	22	1	629	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	600	N	529	-0-	-71	-0-	19	1	508	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	20	1	502	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	496	N	468	-0-	-28	-0-	18	1	448	3	Y	2					3
							2	9									
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	19	1	471	3	Y	-0-	1	1			2
10	496	N	397	-0-	-99	-0-	16	1	380	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	450	N	408	-0-	-42	-0-	16	1	391	3	Y	1					3
							1	9									
12	496	N	417	-0-	-79	-0-	15	1	400	3	Y	2	3	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CARR WELL #: 85 RRCID -> 146798 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9032 - 9198

01	2666	N	2521	-0-	-145	-0-	2380	3	141	9	N	128	179	1			67
02	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2399	3	57	9	N	52	32	1			87
03	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2596	3	114	9	N	104	71	1			120
04	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2367	3	94	9	N	85	95	1			110
05	2666	N	2096	-0-	-570	-0-	2064	3	32	9	N	29	110	1			29
06	2580	N	2084	-0-	-496	-0-	2021	3	63	9	N	57	43	1			43
07	2542	N	1949	-0-	-593	-0-	1882	3	67	9	N	61	53	1			51
08	2108	N	1898	-0-	-210	-0-	1898	3			N	-0-	26	1			25
09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					25
10	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2175	3	17	9	N	15					40
11	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					40
12	2263	N	2068	-0-	-195	-0-	2055	3	13	9	N	12					52

TOTAL GAS PROD: 26,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 543

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 84 RRCID -> 146855 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	3			N	-0-					25
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					25
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					25
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					25
05	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	3			N	-0-					25
06	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	3			N	-0-					25
07	186	N	60	-0-	-126	-0-	60	3			N	-0-					25
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					25
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					25
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					25
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	47	3	2	9	N	2					27
*12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	128	3	23	9	N	21					48

TOTAL GAS PROD: 1,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 146958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10686 - 12043

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 18 RRCID -> 147091 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11761 - 11940

01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	57	1	1873	3	N	-0-					-0-
02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	48	1	1484	3	N	-0-					-0-
03	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	76	1	2182	3	N	-0-					-0-
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	58	1	1843	3	N	-0-					-0-
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	67	1	1859	3	N	-0-					-0-
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	62	1	1613	3	N	-0-					-0-
07	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	87	1	2216	3	N	-0-					-0-
08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	68	1	1700	3	N	-0-					-0-
09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	67	1	1612	3	N	-0-					-0-
10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	72	1	1745	3	N	-0-					-0-
11	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	71	1	1782	3	N	-0-					-0-
*12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	59	1	1561	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES WELL #: 4 RRCID -> 147340 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10673 - 11120

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	12 3	1 9	414	3	N	3					77
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	24	1	771	3	N	-0-					77
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	32 4	1 9	922	3	N	4					81
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	26 3	1 9	817	3	N	3					84
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	30	1	813	3	N	-0-					84
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	30	1	778	3	N	-0-					84
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	30	1	758	3	N	-0-					84
08	744	N	677	-0-	-67	-0-	26	1	651	3	N	-0-					84
09	720	N	419	-0-	-301	-0-	17	1	402	3	N	-0-					84
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	33	1	821	3	N	-0-	72	1			12
11	660	N	647	-0-	-13	-0-	25	1	622	3	N	-0-					12
*12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	27	1	740	3	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 8,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

JURASCHEK WELL #: 5 RRCID -> 147441 COMPL. DATE 12/05/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10747 - 10870

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					27
02	84	N	50	-0-	-34	-0-	2	1	48	3	N	-0-					27
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	3	N	-0-					27
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	3	N	-0-					27
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	2	1	59	3	N	-0-					27
06	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	3			N	-0-					27
07	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-					27
08	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					27
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					27
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					27
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					27
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	18	1	595	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	15	1	462	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	21	1	599	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	330	N	302	-0-	-28	-0-	9	1	292	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	25	1	692	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	22	1	596	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	12	1	306	3	Y	-0-	1	1			1
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	23	1	596	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	390	N	306	-0-	-84	-0-	12	1	294	3	Y	-0-					1
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	17	1	418	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	390	N	218	-0-	-172	-0-	8	1	209	3	Y	1					3
							1	9									
12	310	N	169	-0-	-141	-0-	6	1	162	3	Y	1	3	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CARR, W.R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 147575 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8954 - 8970

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 22 RRCID -> 147704 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8206 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	12	-0-	-3491	-0-	3	3	9	9	Y	8	13	1			6
02	3052	X	-0-	-0-	-3052	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
03	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	518	X	518	-0-	-0-	-0-	16	1	502	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3932	-0-	3932	3932	155	1	3771	3	Y	5					5
							6	9									
08	DLQ G-10		2919	-0-	2919	6851	96	1	2823	3	Y	-0-					5
09	2600	N	2964	-0-	364	7215	137	1	2827	3	Y	-0-					5
10	10134	X	2919	-0-	-7215	-0-	125	1	2794	3	Y	-0-					5
11	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	117	1	2566	3	Y	10					15
							11	9									
*12	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	131	1	2936	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 19,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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
01	15	N	7	-0-	-8	-0-	7	3			N	-0-					40
02	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					40
03	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					40
04	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					40
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					40
06	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					40
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					40
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					40
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					40
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					40
11	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					40
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		69	-0-	69	69	69	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		58	-0-	58	127	58	3			Y	-0-					-0-
09	179	N	52	-0-	-127	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	30	3	2	9	N	2					13
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	41	3	6	9	N	5					18
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	15	3	9	9	N	8					26
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					26
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					26
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					26
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					26
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					26
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					26
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					26
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					26
*12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 325 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

LUNDELL WELL #: 72 RRCID -> 147845 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9912 - 10624

01	4588	X	3178	-0-	-1410	-0-	3178	3			Y	-0-					-0-
02	4144	X	3331	-0-	-813	-0-	3331	3			Y	-0-					-0-
03	4588	X	3688	-0-	-900	-0-	3688	3			Y	-0-					-0-
04	4080	X	3086	-0-	-994	-0-	3086	3			Y	-0-					-0-
05	3689	X	3006	-0-	-683	-0-	2998	3	8	9	Y	7	6	1			1
06	3570	X	1256	-0-	-2314	-0-	1250	3	6	9	Y	5	3	1			3
07	558	X	299	-0-	-259	-0-	295	3	4	9	Y	4	5	1			2
08	558	X	452	-0-	-106	-0-	448	3	4	9	Y	4	3	1			3
09	540	X	431	-0-	-109	-0-	425	3	6	9	Y	5	6	1			2
10	558	X	497	-0-	-61	-0-	490	3	7	9	Y	6	6	1			2
11	540	X	408	-0-	-132	-0-	408	3			Y	-0-	2	1			-0-
12	465	X	213	-0-	-252	-0-	213	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

CARR WELL #: 94 RRCID -> 147878 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9155 - 9208

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 77 RRCID -> 148135 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9012 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 88 RRCID -> 148143 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8877 - 9022

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	277	-0-	-95	-0-	277	3			N	-0-					17
02	392	N	312	-0-	-80	-0-	312	3			N	-0-					17
03	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					17
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					17
05	341	N	201	-0-	-140	-0-	201	3			N	-0-					17
06	330	N	236	-0-	-94	-0-	236	3			N	-0-					17
07	589	N	172	-0-	-417	-0-	172	3			N	-0-					17
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					17
09	240	N	158	-0-	-82	-0-	158	3			N	-0-					17
10	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	3			N	-0-					17
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					17
*12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 3,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JURASCHEK WELL #: 6 RRCID -> 148344 COMPL. DATE 02/06/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11580 - 11677

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
7-B CATTLE CO. "A" WELL #: 3 RRCID -> 148491 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11160 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148580 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11753 - 11934

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	112	-0-	-2275	-0-	4	1	108	3	N	-0-			5
02	2268	N	2023	-0-	-245	-0-	62	1	1961	3	N	-0-			5
03	2387	N	2230	-0-	-157	-0-	76	1	2154	3	N	-0-			5
04	2280	N	2247	-0-	-33	-0-	69	1	2178	3	N	-0-			5
05	2232	N	2189	-0-	-43	-0-	75	1	2114	3	N	-0-			5
06	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	83	1	2192	3	N	-0-			5
07	2325	N	2313	-0-	-12	-0-	87	1	2226	3	N	-0-			5
08	2201	N	2105	-0-	-96	-0-	82	1	2023	3	N	-0-			5
09	2280	N	1881	-0-	-399	-0-	74	1	1807	3	N	-0-			5
10	2325	N	1474	-0-	-851	-0-	59	1	1415	3	N	-0-			5
11	2040	N	1484	-0-	-556	-0-	58	1	1426	3	N	-0-			5
*12	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	88	1	2339	3	N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 22,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 95 RRCID -> 149153 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9130

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 92 RRCID -> 149250 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8420 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	975	3	101	9	N	92	122	1			116
02	896	N	828	-0-	-68	-0-	794	3	34	9	N	31	20	1			127
03	1054	N	935	-0-	-119	-0-	883	3	52	9	N	47	34	1			140
04	1050	N	988	-0-	-62	-0-	913	3	75	9	N	68	65	1			143
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	904	3	112	9	N	102	201	1			44
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	862	3	50	9	N	45	46	1			43
07	1023	N	972	-0-	-51	-0-	898	3	74	9	N	67	55	1			55
08	1023	N	865	-0-	-158	-0-	833	3	32	9	N	29	33	1			51
09	900	N	747	-0-	-153	-0-	747	3			N	-0-	18	1			33
10	961	N	822	-0-	-139	-0-	811	3	11	9	N	10					43
11	840	N	736	-0-	-104	-0-	730	3	6	9	N	5					48
12	775	N	757	-0-	-18	-0-	747	3	10	9	N	9					57

TOTAL GAS PROD: 10,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 505

LUNDELL WELL #: 74 RRCID -> 149327 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9508 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	190	-0-	-120	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	192	-0-	-78	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
*12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 99 RRCID -> 149884 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8455 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 57 RRCID -> 149918 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11192 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	86	1	2861	3	Y	10	6	1			10
							11	9									
02	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	83	1	2579	3	Y	7	11	1			6
							8	9									
03	2914	X	2440	-0-	-474	-0-	82	1	2347	3	Y	10	10	1			6
							11	9									
04	2850	X	2093	-0-	-757	-0-	64	1	2025	3	Y	4	7	1			3
							4	9									
05	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	108	1	2995	3	Y	7	4	1			6
							8	9									
06	2850	X	2648	-0-	-202	-0-	98	1	2539	3	Y	10	9	1			7
							11	9									
07	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	99	1	2514	3	Y	3	4	1			6
							3	9									
08	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	89	1	2205	3	Y	8	5	1			9
							9	9									
09	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	89	1	2161	3	Y	-0-	5	1			4
10	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	78	1	1904	3	Y	7	6	1			5
							8	9									
11	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	79	1	1942	3	Y	6					11
							7	9									
*12	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	80	1	2163	3	Y	11	17	1			5
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 29,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 19 RRCID -> 150063 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10732

01	155	N	112	-0-	-43	-0-	4	1	108	3	N	-0-					67
02	140	N	100	-0-	-40	-0-	4	1	96	3	N	-0-					67
03	155	N	124	-0-	-31	-0-	5	1	119	3	N	-0-					67
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	3	1	94	3	N	-0-					67
05	124	N	38	-0-	-86	-0-	1	1	37	3	N	-0-					67
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	18	1	444	3	N	-0-	49	1			18
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	176	3	N	-0-					18
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	16	1	404	3	N	-0-					18
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	N	-0-					18
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	5	1	111	3	N	-0-					18
11	150	N	103	-0-	-47	-0-	4	1	99	3	N	-0-					18
12	155	N	120	-0-	-35	-0-	4	1	116	3	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 2,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERGARA 1674 WELL #: 5 RRCID -> 150181 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10130 - 10172

01	155	N	128	-0-	-27	-0-	4	1	124	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	110	-0-	-30	-0-	4	1	106	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	126	-0-	-60	-0-	4	1	122	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	80	-0-	-40	-0-	14	1	66	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	12	-0-	-112	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	4	1	96	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		149	-0-	149	149	6	1	143	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		176	-0-	176	325	7	1	169	3	Y	-0-					-0-
09	485	N	160	-0-	-325	-0-	33	1	127	3	Y	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	36	1	132	3	Y	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	32	1	117	3	Y	-0-					-0-
*12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	24	1	125	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA 1680 WELL #: 9ST RRCID -> 150210 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10176 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	9	1	292	3	Y	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	10	1	292	3	Y	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	12	1	316	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	151	-0-	-119	-0-	27	1	124	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	79	-0-	-200	-0-	2	1	77	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	25	-0-	-245	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		77	-0-	77	77	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		119	-0-	119	196	4	1	115	3	Y	-0-					-0-
09	483	N	287	-0-	-196	-0-	58	1	229	3	Y	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	60	1	224	3	Y	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	49	1	186	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	10	1	44	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JURASCHEK WELL #: 7 RRCID -> 150736 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10722 - 10958

01	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	86	1	2866	3	N	19					67
							21	9									
02	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	86	1	2678	3	N	-0-					67
03	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	94	1	2668	3	N	-0-	51	1			16
04	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	80	1	2550	3	N	6					22
							7	9									
05	2418	N	2393	-0-	-25	-0-	82	1	2299	3	N	11					33
							12	9									
06	2340	N	2069	-0-	-271	-0-	76	1	1984	3	N	8					41
							9	9									
07	2418	N	2169	-0-	-249	-0-	81	1	2078	3	N	9					50
							10	9									
08	2387	N	2101	-0-	-286	-0-	81	1	2012	3	N	7					57
							8	9									
09	2070	N	2011	-0-	-59	-0-	79	1	1918	3	N	13					70
							14	9									
10	2170	N	1951	-0-	-219	-0-	78	1	1873	3	N	-0-					70
11	2040	N	1810	-0-	-230	-0-	70	1	1740	3	N	-0-					70
12	2077	N	1913	-0-	-164	-0-	69	1	1833	3	N	10	62	1			18
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 27,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

CARR WELL #: 97 RRCID -> 150813 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8534 - 9806

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 92 RRCID -> 150933 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9948 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	19	1	764	3	Y	-0-					-0-
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	18	1	721	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	15537	-0-	12437	12437	362	1	15175	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	34520	-0-	31520	43957	753	1	33756	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
05	3100	N	23390	-0-	20290	64247	588	1	22774	3	Y	25	22	1			4
							28	9									
06	80849	X	16602	-0-	-64247	-0-	454	1	16134	3	Y	13	15	1			2
							14	9									
07	14898	X	14898	-0-	-0-	-0-	441	1	14449	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
08	14064	X	14064	-0-	-0-	-0-	416	1	13641	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	12164	X	12164	-0-	-0-	-0-	367	1	11790	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	11355	X	11355	-0-	-0-	-0-	348	1	10999	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	315	1	9769	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*12	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	258	1	8334	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 162,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

CARR WELL #: 103 RRCID -> 150939 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8928 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1268	3	3	9	N	3					19
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					19
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	925	3	1	9	N	1					20
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	960	3	1	9	N	1					21
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1080	3	7	9	N	6					27
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1063	3	2	9	N	2					29
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1258	3	3	9	N	3					32
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					32
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	534	3	2	9	N	2					34
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	436	3	6	9	N	5					39
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	706	3	3	9	N	3					42
*12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	594	3	2	9	N	2					44

TOTAL GAS PROD: 10,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

CARR WELL #: 104 RRCID -> 151028 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9091 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2477	3	30	9	N	27					85
02	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2329	3	8	9	N	7					92
03	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2195	3	17	9	N	15					107
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2103	3	43	9	N	39	119	1			27
05	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2657	3	12	9	N	11					38
06	1980	N	1963	-0-	-17	-0-	1942	3	21	9	N	19					57
07	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2579	3	19	9	N	17					74
08	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2277	3	17	9	N	15					89
09	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2003	3	24	9	N	22	83	1			28
10	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2293	3	4	9	N	4					32
11	1980	N	1446	-0-	-534	-0-	1423	3	23	9	N	21					53
*12	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2084	3	23	9	N	21					74

TOTAL GAS PROD: 26,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 151194 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10998 - 11139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4863	-0-	1763	1763	141	1	4708	3	N	13	4	1			35
							14	9									
02	1857	N	94	-0-	-1763	-0-	3	1	91	3	N	-0-	14	1			21
03	2139	N	187	-0-	-1952	-0-	6	1	181	3	N	-0-					21
04	2700	X	262	-0-	-2438	-0-	8	1	254	3	N	-0-	1	1			20
05	2790	X	227	-0-	-2563	-0-	8	1	219	3	N	-0-					20
06	2700	X	24	-0-	-2676	-0-	24	3			N	-0-	1	1			19
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					19
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					19
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					19
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					19
11	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	102	1	2531	3	N	30					49
							33	9									
*12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	30	1	780	3	N	7	8	1			48
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 9,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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
01	806	X	302	-0-	-504	-0-	9	1	293	3	N	-0-					5
02	728	X	190	-0-	-538	-0-	6	1	184	3	N	-0-					5
03	434	X	217	-0-	-217	-0-	6	1	196	3	N	14					19
							15	9									
04	300	X	189	-0-	-111	-0-	6	1	183	3	N	-0-					19
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	10	1	281	3	N	-0-					19
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	10	1	239	3	N	15	29	1			5
							17	9									
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	10	1	241	3	N	-0-					5
08	279	N	221	-0-	-58	-0-	9	1	212	3	N	-0-					5
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	10	1	239	3	N	-0-					5
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	10	1	215	3	N	-0-					5
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	7	1	189	3	N	-0-					5
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	9	1	223	3	N	5	8	1			2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 2,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

CARR WELL #: 105 RRCID -> 151282 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9062 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					32
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	292	3			N	-0-					32
03	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-					32
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					32
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					32
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	3			N	-0-					32
07	341	N	289	-0-	-52	-0-	280	3	9	9	N	8					40
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	894	3	2	9	N	2					42
09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2166	3	6	9	N	5					47
10	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1911	3	6	9	N	5					52
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1483	3	9	9	N	8					60
*12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1145	3	6	9	N	5					65

TOTAL GAS PROD: 9,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 126 RRCID -> 151799 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8200 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	105	1	672	2	Y	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	97	1	615	2	Y	-0-					-0-
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	181	1	1401	2	Y	-0-					-0-
04	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	276	1	2359	2	Y	-0-					-0-
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	251	1	1991	2	Y	-0-					-0-
06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	245	1	1595	2	Y	-0-					-0-
07	2728	X	1691	-0-	-1037	-0-	278	1	1413	2	Y	-0-					-0-
08	2728	X	1279	-0-	-1449	-0-	184	1	1095	2	Y	-0-					-0-
09	2640	X	1510	-0-	-1130	-0-	285	1	1225	2	Y	-0-					-0-
10	2232	X	1540	-0-	-692	-0-	301	1	1239	2	Y	-0-					-0-
11	1830	X	1662	-0-	-168	-0-	255	1	1407	2	Y	-0-					-0-
12	1705	X	1566	-0-	-139	-0-	211	1	1338	2	Y	15	12	1			3
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 19,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

JURASCHEK WELL #: 8 RRCID -> 151854 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10410 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	74	1	2464	3	N	12					29
							13	9									
02	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	77	1	2385	3	N	-0-					29
03	2263	X	2081	-0-	-182	-0-	70	1	1993	3	N	16					45
							18	9									
04	2190	X	2096	-0-	-94	-0-	64	1	2032	3	N	-0-					45
05	2263	X	1986	-0-	-277	-0-	69	1	1917	3	N	-0-					45
06	2190	X	1884	-0-	-306	-0-	70	1	1814	3	N	-0-					45
07	2170	N	1831	-0-	-339	-0-	69	1	1762	3	N	-0-					45
08	1984	N	1694	-0-	-290	-0-	66	1	1628	3	N	-0-					45
09	1890	N	1271	-0-	-619	-0-	50	1	1221	3	N	-0-					45
10	3100	N	5000	-0-	1900	1900	198	1	4785	3	N	15					60
							17	9									
11	3000	N	4221	-0-	1221	3121	163	1	4036	3	N	20					80
							22	9									
*12	3100	N	5412	-0-	2312	5433	196	1	5210	3	N	5	71	1			14
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 32,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 20 RRCID -> 152284 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11291 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	1			15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 12

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 102 RRCID -> 152434 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8285 - 8311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERGARA, G. B. WELL #: 4 RRCID -> 153155 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9681 - 9700

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					111
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					111
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					111
04	120	N	28	-0-	-92	-0-	28	3			Y	-0-					111
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					111
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					111
07	DLQ G-10		212	-0-	212	212	212	3			Y	-0-					111
08	DLQ G-10		32	-0-	32	244	32	3			Y	-0-					111
09	282	N	38	-0-	-244	-0-	38	3			Y	-0-					111
10	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	3			Y	-0-					111
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					111
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 107 RRCID -> 153188 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9272 - 9443

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2207	3	3	9	N	3					84
02	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2232	3	2	9	N	2					86
03	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2200	3	2	9	N	2					88
04	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2172	3	10	9	N	9	61	1			36
05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2462	3	1	9	N	1					37
06	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2179	3	4	9	N	4					41
07	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2004	3	9	9	N	8					49
08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2057	3	9	9	N	8					57
09	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-	54	1			3
10	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2522	3	12	9	N	11	13	1			1
11	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2535	3	9	9	N	8					9
*12	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2018	3	6	9	N	5					14

TOTAL GAS PROD: 26,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 108 RRCID -> 153326 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8725 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-	79	1			39
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					39
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	591	3	10	9	N	9					48
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					48
05	527	N	470	-0-	-57	-0-	464	3	6	9	N	5					53
06	510	N	393	-0-	-117	-0-	393	3			N	-0-					53
07	527	N	445	-0-	-82	-0-	439	3	6	9	N	5					58
08	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	3			N	-0-					58
09	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	3			N	-0-					58
10	434	N	361	-0-	-73	-0-	361	3			N	-0-					58
11	390	N	320	-0-	-70	-0-	320	3			N	-0-					58
*12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 5,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

VERGARA, G.B. WELL #: 11 RRCID -> 153934 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9239 - 9270

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 118 RRCID -> 154303 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8911 - 8966

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH H WELL #: 46 RRCID -> 154607 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12366 PERF.10520 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	234	1	7753	3	Y	25	16	1			35
							28	9									
02	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	246	1	7654	3	Y	19	32	1			22
							21	9									
03	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	285	1	8116	3	Y	33	30	1			25
							36	9									
04	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	247	1	7807	3	Y	16	21	1			20
							18	9									
05	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	291	1	8094	3	Y	20	11	1			29
							22	9									
06	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	264	1	6892	3	Y	27	25	1			31
							30	9									
07	8711	X	6983	-0-	-1728	-0-	264	1	6711	3	Y	7	11	1			27
							8	9									
08	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	337	1	8330	3	Y	31	15	1			43
							34	9									
09	8130	X	8108	-0-	-22	-0-	321	1	7787	3	Y	-0-	17	1			26
10	8401	X	8065	-0-	-336	-0-	320	1	7716	3	Y	26	21	1			31
							29	9									
11	8430	X	6815	-0-	-1615	-0-	264	1	6530	3	Y	19					50
							21	9									
12	8711	X	7947	-0-	-764	-0-	286	1	7619	3	Y	38	65	1			23
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 94,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

VERGARA WELL #: 6 RRCID -> 155018 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8634 - 9604

01	4960	X	2165	-0-	-2795	-0-	63	1	2102	3	Y	-0-					27
02	4480	X	1276	-0-	-3204	-0-	39	1	1237	3	Y	-0-					27
03	4960	X	2941	-0-	-2019	-0-	96	1	2745	3	Y	91					118
							100	9									
04	4440	X	3030	-0-	-1410	-0-	92	1	2938	3	Y	-0-					118
05	3224	X	3037	-0-	-187	-0-	105	1	2932	3	Y	-0-					118
06	2850	X	2747	-0-	-103	-0-	99	1	2574	3	Y	67	160	1			25
							74	9									
07	DLQ G-10		4460	-0-	4460	4460	169	1	4291	3	Y	-0-					25
08	DLQ G-10		3465	-0-	3465	7925	135	1	3330	3	Y	-0-					25
09	11176	X	3251	-0-	-7925	-0-	127	1	3124	3	Y	-0-					25
10	3441	X	2862	-0-	-579	-0-	114	1	2748	3	Y	-0-					25
11	3330	X	2611	-0-	-719	-0-	102	1	2509	3	Y	-0-					25
12	3441	X	1666	-0-	-1775	-0-	57	1	1511	3	Y	89	99	1			15
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 33,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	3751	X	3625	-0-	-126	-0-	102	1	3389	3	Y	122	126	1			116
							134	9									
02	3388	X	2799	-0-	-589	-0-	83	1	2609	3	Y	97	134	1			79
							107	9									
03	3658	X	3113	-0-	-545	-0-	102	1	2909	3	Y	93	144	1			28
							102	9									
04	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	106	1	3344	3	Y	162	141	1			49
							178	9									
05	3658	X	3067	-0-	-591	-0-	107	1	2960	3	Y	-0-					49
06	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	128	1	3339	3	Y	232	272	1			9
							255	9									
07	DLQ G-10		4560	-0-	4560	4560	173	1	4387	3	Y	-0-					9
08	DLQ G-10		5444	-0-	5444	10004	203	1	5035	3	Y	187	159	1			37
							206	9									
09	14282	X	4278	-0-	-10004	-0-	169	1	4109	3	Y	-0-					37
10	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	166	1	4003	3	Y	-0-					37
11	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	154	1	3812	3	Y	70	70	1			37
							77	9									
*12	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	149	1	3988	3	Y	25	61	1			1
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 46,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 988

VERGARA WELL #: 7 RRCID -> 156475 COMPL. DATE 08/22/1995 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9402 - 9574

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERGARA WELL #: 8 RRCID -> 156483 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8629 - 9620

01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	5	1	168	3	Y	-0-					1
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	3	Y	-0-					1
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	6	1	178	3	Y	-0-					1
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	17	1	553	3	Y	-0-					1
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	16	1	443	3	Y	-0-					1
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	DLQ G-10		128	-0-	128	128	5	1	123	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		167	-0-	167	295	7	1	160	3	Y	-0-					-0-
09	816	N	521	-0-	-295	-0-	21	1	500	3	Y	-0-					-0-
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	17	1	415	3	Y	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	10	-0-	-238	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA WELL #: 9 RRCID -> 156921 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9176 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	71	1	2366	3	Y	-0-					-0-
02	2128	N	1283	-0-	-845	-0-	40	1	1243	3	Y	-0-					-0-
03	2232	N	1759	-0-	-473	-0-	60	1	1699	3	Y	-0-					-0-
04	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	84	1	2634	3	Y	-0-					-0-
05	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	93	1	2601	3	Y	-0-					-0-
06	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	84	1	2200	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2061	-0-	2061	2061	78	1	1983	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1862	-0-	1862	3923	72	1	1790	3	Y	-0-					-0-
09	2600	N	2130	-0-	-470	3453	84	1	2046	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1531	-0-	-1569	1884	61	1	1470	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1392	-0-	-1608	276	54	1	1338	3	Y	-0-					-0-
12	2201	N	1054	-0-	-1147	-0-	39	1	1015	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 113 RRCID -> 157738 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9554 - 9608

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN, MARRS "C" WELL #: 9 RRCID -> 157838 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10770 - 11190

01	62	N	42	-0-	-20	-0-	1	1	41	3	N	-0-					64
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	3			N	-0-					64
03	3100	N	5241	-0-	2141	2141	178	1	5062	3	N	1					65
							1	9									
04	3000	N	7137	-0-	4137	6278	219	1	6918	3	N	-0-					65
05	3100	N	5801	-0-	2701	8979	202	1	5599	3	N	-0-					65
06	14023	X	5044	-0-	-8979	-0-	186	1	4858	3	N	-0-	55	1			10
07	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	231	1	5906	3	N	-0-					10
08	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	214	1	5289	3	N	-0-					10
09	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	182	1	4441	3	N	-0-					10
10	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	246	1	5945	3	N	2					12
							2	9									
11	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	176	1	4327	3	N	1					13
							1	9									
*12	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	133	1	3568	3	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 53,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	119 686	1 9	4759	3	Y	624	661	1			103
02	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	103 198	1 9	4175	3	Y	180	250	1			33
03	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	85 151	1 9	3566	3	Y	137	148	1			22
04	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	82 175	1 9	3673	3	Y	159	162	1			19
05	3782	X	2632	-0-	-1150	-0-	64 109	1 9	2459	3	Y	99	102	1			16
06	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-	16	1			-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	26	1			2

TOTAL GAS PROD: 20,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,229

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
01	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	60 353	1 9	2377	3	Y	321	349	1			54
02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	40 94	1 9	1642	3	Y	85	123	1			16
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	46 70	1 9	1927	3	Y	64	70	1			10
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	32 62	1 9	1449	3	Y	56	59	1			7
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	38 62	1 9	1465	3	Y	56	55	1			8
06	1290	N	1112	-0-	-178	-0-	29 55	1 9	1028	3	Y	50	50	1			8
07	2046	X	1028	-0-	-1018	-0-	29 45	1 9	954	3	Y	41	41	1			8
08	2046	X	890	-0-	-1156	-0-	25 40	1 9	825	3	Y	36	34	1			10
09	1530	X	633	-0-	-897	-0-	18 37	1 9	578	3	Y	34	35	1			9
10	1550	X	574	-0-	-976	-0-	16 44	1 9	514	3	Y	40	42	1			7
11	1110	X	612	-0-	-498	-0-	19 14	1 9	579	3	Y	13	16	1			4
*12	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	32 13	1 9	1017	3	Y	12	14	1			2

TOTAL GAS PROD: 15,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 808

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 106 RRCID -> 158590 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10043 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3106	-0-	-1017	-0-	76	1	3030	3	Y	-0-					-0-
02	3724	X	3132	-0-	-592	-0-	75	1	3057	3	Y	-0-					-0-
03	4123	X	3182	-0-	-941	-0-	74	1	3108	3	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3089	-0-	-901	-0-	63	1	2836	3	Y	173	157	1			16
							190	9									
05	3906	X	3250	-0-	-656	-0-	79	1	3069	3	Y	93	97	1			12
							102	9									
06	3360	X	3047	-0-	-313	-0-	81	1	2875	3	Y	83	85	1			10
							91	9									
07	3472	X	2930	-0-	-542	-0-	85	1	2770	3	Y	68	69	1			9
							75	9									
08	3255	X	2889	-0-	-366	-0-	84	1	2739	3	Y	60	57	1			12
							66	9									
09	3150	X	2629	-0-	-521	-0-	77	1	2489	3	Y	57	58	1			11
							63	9									
10	3255	X	2514	-0-	-741	-0-	75	1	2365	3	Y	67	70	1			8
							74	9									
11	3060	X	2769	-0-	-291	-0-	85	1	2631	3	Y	48	50	1			6
							53	9									
12	2945	X	2762	-0-	-183	-0-	82	1	2628	3	Y	47	52	1			1
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 35,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 696

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
01	713	N	676	-0-	-37	-0-	20	1	654	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
02	644	N	301	-0-	-343	-0-	10	1	290	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	713	N	406	-0-	-307	-0-	14	1	390	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
04	660	N	292	-0-	-368	-0-	9	1	282	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
05	341	N	65	-0-	-276	-0-	2	1	63	3	Y	-0-					2
06	390	N	57	-0-	-333	-0-	2	1	55	3	Y	-0-	1	1			1
07	310	N	64	-0-	-246	-0-	2	1	62	3	Y	-0-					1
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					1
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					1
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					1
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					1
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 84 RRCID -> 159107 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10570 - 11408

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	12	1	422	3	Y	2					4
							2	9									
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	11	1	330	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
03	713	N	255	-0-	-458	-0-	8	1	246	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	420	N	260	-0-	-160	-0-	8	1	251	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	372	N	289	-0-	-83	-0-	10	1	278	3	Y	1					2
							1	9									
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	10	1	253	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	279	N	269	-0-	-10	-0-	10	1	259	3	Y	-0-					1
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	10	1	249	3	Y	-0-					1
09	270	N	235	-0-	-35	-0-	10	1	225	3	Y	-0-					1
10	279	N	239	-0-	-40	-0-	10	1	228	3	Y	1					2
							1	9									
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	10	1	232	3	Y	1					3
							1	9									
*12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	12	1	329	3	Y	2	4	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 44 RRCID -> 159130 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10112 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	37	1	1463	3	Y	-0-					-0-
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	34	1	1388	3	Y	-0-					-0-
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	35	1	1449	3	Y	-0-					-0-
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	26	1	1181	3	Y	44	40	1			4
							48	9									
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	32	1	1239	3	Y	64	60	1			8
							70	9									
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	35	1	1251	3	Y	57	57	1			8
							63	9									
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	37	1	1214	3	Y	46	47	1			7
							51	9									
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	41	1	1354	3	Y	41	39	1			9
							45	9									
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	34	1	1081	3	Y	39	40	1			8
							43	9									
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	29	1	920	3	Y	46	48	1			6
							51	9									
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	33	1	1037	3	Y	13	17	1			2
							14	9									
*12	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	54	1	1726	3	Y	13	15	1			-0-
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 16,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 5 RRCID -> 159205 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9277 - 9342

01	155	N	43	-0-	-112	-0-	40	3	3	9	Y	3	3	1			2
02	112	N	38	-0-	-74	-0-	36	3	2	9	Y	2	1	1			3
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	74	3	2	9	Y	2	2	1			3
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-	1	1			2
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	169	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	15	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	2	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	1			-0-
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 423 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

VERGARA, IGNACIO WELL #: 3 RRCID -> 159468 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9530 - 9776

01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	140	3	Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	Y	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	5	1	127	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	3	1	94	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		85	-0-	85	85	3	1	82	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		43	-0-	43	128	43	3			Y	-0-					-0-
09	207	N	79	-0-	-128	-0-	3	1	76	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 45 RRCID -> 159542 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9272 - 9295

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	24	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	19	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	22	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	16	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	1			-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	10	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 184 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 111 RRCID -> 159546 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10451 - 10828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	272	-0-	-100	-0-	8	1	263	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	9	1	285	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	12	1	314	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	9	1	301	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	341	N	316	-0-	-25	-0-	12	1	303	3	Y	1					2
							1	9									
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	12	1	296	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	12	1	318	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	105	-0-	-205	-0-	4	1	101	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	261	-0-	-39	-0-	10	1	251	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	280	-0-	-61	-0-	11	1	268	3	Y	1					1
							1	9									
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	10	1	241	3	Y	1					2
							1	9									
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	10	1	264	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH E WELL #: 31 RRCID -> 159588 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9937 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	180	1	5981	3	Y	20	12	1			26
							22	9									
02	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	165	1	5155	3	Y	14	24	1			16
							15	9									
03	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	176	1	5021	3	Y	22	21	1			17
							24	9									
04	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	193	1	6132	3	Y	11	15	1			13
							12	9									
05	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	208	1	5808	3	Y	15	8	1			20
							17	9									
06	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	195	1	5110	3	Y	20	17	1			23
							22	9									
07	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	202	1	5139	3	Y	5	8	1			20
							6	9									
08	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	212	1	5235	3	Y	20	10	1			30
							22	9									
09	5040	X	4627	-0-	-413	-0-	182	1	4445	3	Y	-0-	11	1			19
10	5208	X	4390	-0-	-818	-0-	174	1	4201	3	Y	14	13	1			20
							15	9									
11	5040	X	4514	-0-	-526	-0-	176	1	4325	3	Y	12					32
							13	9									
*12	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	204	1	5437	3	Y	27	43	1			16
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 64,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

LUNDELL A1 WELL #: 9 RRCID -> 159810 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10450 - 11448

01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	67	-0-	-143	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	80	-0-	-137	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	65	-0-	-115	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONEBRAKE WELL #: 7 RRCID -> 159948 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8633 - 9687

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 32 RRCID -> 160361 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8770 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	222	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	189	3	2	9	Y	2	1	1			1
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	318	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	288	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	310	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	219	3	3	9	Y	3	2	1			2
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	249	3	3	9	Y	3	3	1			2
08	279	N	202	-0-	-77	-0-	199	3	3	9	Y	3	2	1			3
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	250	3	1	9	Y	1	2	1			2
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	275	3	3	9	Y	3	3	1			2
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	313	3	7	9	Y	6	5	1			3
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	245	3	4	9	Y	4	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 3,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 143 RRCID -> 160676 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9880 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	24	1	939	3	Y	59	61	1			10
							65	9									
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	19	1	789	3	Y	22	28	1			4
							24	9									
03	1178	N	779	-0-	-399	-0-	18	1	742	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
04	990	N	473	-0-	-517	-0-	9	1	403	3	Y	55	52	1			6
							61	9									
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	29	31	1			4
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	9	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

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
01	6045	X	3732	-0-	-2313	-0-	91	1	3641	3	Y	-0-					-0-
02	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	133	1	5414	3	Y	-0-					-0-
03	6045	X	5631	-0-	-414	-0-	131	1	5500	3	Y	-0-					-0-
04	5850	X	5113	-0-	-737	-0-	105	1	4729	3	Y	254	230	1			24
							279	9									
05	6045	X	5317	-0-	-728	-0-	130	1	5011	3	Y	160	162	1			22
							176	9									
06	5850	X	5133	-0-	-717	-0-	136	1	4841	3	Y	142	145	1			19
							156	9									
07	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	131	1	4286	3	Y	116	118	1			17
							128	9									
08	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	161	1	5275	3	Y	102	98	1			21
							112	9									
09	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	154	1	4945	3	Y	98	100	1			19
							108	9									
10	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	139	1	4390	3	Y	115	119	1			15
							127	9									
11	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	161	1	4981	3	Y	113	111	1			17
							124	9									
*12	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	153	1	4921	3	Y	110	120	1			7
							121	9									

TOTAL GAS PROD: 60,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,210

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 114 RRCID -> 161721 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8576 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			N	-0-					38
02	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			N	-0-					38
03	2976	X	2757	-0-	-219	-0-	2746	3	11	9	N	10					48
04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2884	3	12	9	N	11					59
05	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					59
06	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			N	-0-					59
07	2976	X	2656	-0-	-320	-0-	2642	3	14	9	N	13					72
08	2976	X	2718	-0-	-258	-0-	2711	3	7	9	N	6					78
09	2880	N	2373	-0-	-507	-0-	2369	3	4	9	N	4					82
10	2666	N	2255	-0-	-411	-0-	2255	3			N	-0-					82
*11	2640	N	2212	-0-	-428	-0-	2204	3	8	9	N	7					89
*12	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 32,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 34 RRCID -> 162170 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10798 - 11171

01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	31	1	995	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	29	1	934	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	37	1	1052	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	32	1	1014	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	1023	N	846	-0-	-177	-0-	30	1	814	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	990	N	854	-0-	-136	-0-	31	1	820	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	41	1	1041	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	32	1	777	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	46	1	1137	3	Y	-0-	2	1			1
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	33	1	791	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	31	1	752	3	Y	2					4
							2	9									
*12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	30	1	782	3	Y	4	7	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 11,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROSEBERRY, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 162340 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9834 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	11622	-0-	-778	-0-	337	1	11244	3	Y	37	44	1			42
							41	9									
02	11060	X	10067	-0-	-993	-0-	312	1	9719	3	Y	33	46	1			29
							36	9									
03	12245	X	6589	-0-	-5656	-0-	224	1	6345	3	Y	18	38	1			9
							20	9									
04	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	369	1	11729	3	Y	51	43	1			17
							56	9									
05	12214	X	7122	-0-	-5092	-0-	247	1	6875	3	Y	-0-					17
06	11250	X	11010	-0-	-240	-0-	403	1	10534	3	Y	66	79	1			4
							73	9									
07	DLQ G-10		10874	-0-	10874	10874	410	1	10464	3	Y	-0-					4
08	DLQ G-10		9362	-0-	9362	20236	363	1	8966	3	Y	30	27	1			7
							33	9									
09	30886	X	10650	-0-	-20236	-0-	419	1	10231	3	Y	-0-					7
10	9734	X	7268	-0-	-2466	-0-	288	1	6980	3	Y	-0-					7
11	9420	X	9242	-0-	-178	-0-	355	1	8829	3	Y	53	38	1			22
							58	9									
*12	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	363	1	9692	3	Y	20	39	1			3
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 116,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 145 RRCID -> 162353 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9835 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	105	1	4195	3	Y	-0-					-0-
02	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	88	1	3569	3	Y	-0-					-0-
03	2635	X	2528	-0-	-107	-0-	59	1	2469	3	Y	-0-					-0-
04	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	91	1	4095	3	Y	111	100	1			11
							122	9									
05	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	100	1	3860	3	Y	71	72	1			10
							78	9									
06	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	109	1	3894	3	Y	63	64	1			9
							69	9									
07	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	118	1	3870	3	Y	52	52	1			9
							57	9									
08	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	103	1	3375	3	Y	45	43	1			11
							50	9									
09	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	131	1	4227	3	Y	43	44	1			10
							47	9									
10	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	134	1	4238	3	Y	51	53	1			8
							56	9									
11	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	132	1	4084	3	Y	81	76	1			13
							89	9									
*12	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	117	1	3751	3	Y	79	86	1			6
							87	9									

TOTAL GAS PROD: 47,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 596

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 121 RRCID -> 162429 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 12223 PERF.10964 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 96 RRCID -> 162513 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11000 - 11957

01	713	N	658	-0-	-55	-0-	19	1	637	3	Y	2	2	1				2	
							2	9											
02	644	N	544	-0-	-100	-0-	17	1	526	3	Y	1	2	1				1	
							1	9											
03	620	N	588	-0-	-32	-0-	20	1	566	3	Y	2	1	1				2	
							2	9											
04	630	N	617	-0-	-13	-0-	20	1	596	3	Y	1	1	1				2	
							1	9											
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	24	1	651	3	Y	2	1	1				3	
							2	9											
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	24	1	603	3	Y	2	2	1				3	
							2	9											
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	25	1	629	3	Y	1	1	1				3	
							1	9											
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	26	1	626	3	Y	2	1	1				4	
							2	9											
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	25	1	609	3	Y	-0-	1	1				3	
10	651	N	625	-0-	-26	-0-	26	1	597	3	Y	2	2	1				3	
							2	9											
11	630	N	514	-0-	-116	-0-	20	1	492	3	Y	2						5	
							2	9											
12	651	N	551	-0-	-100	-0-	20	1	528	3	Y	3	5	1				3	
							3	9											

TOTAL GAS PROD: 7,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 85 RRCID -> 163397 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9758 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	47	1	1889	3	Y	30	33	1			4
							33	9									
02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	52	1	2101	3	Y	7	11	1			-0-
							8	9									
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	50	1	2078	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	42	1	1881	3	Y	43	40	1			3
							47	9									
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	51	1	1985	3	Y	78	72	1			9
							86	9									
06	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	63	1	2251	3	Y	69	70	1			8
							76	9									
07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	64	1	2079	3	Y	57	57	1			8
							63	9									
08	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	88	1	2872	3	Y	50	48	1			10
							55	9									
09	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	81	1	2610	3	Y	48	48	1			10
							53	9									
10	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	89	1	2794	3	Y	56	58	1			8
							62	9									
11	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	83	1	2557	3	Y	62	61	1			9
							68	9									
*12	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	82	1	2640	3	Y	61	67	1			3
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 29,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 567

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 51 RRCID -> 163527 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8984 - 9724

01	1457	N	1295	-0-	-162	-0-	1270	3	25	9	Y	23	21	1			3
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1659	3	14	9	Y	13	11	1			5
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2162	3	17	9	Y	15	17	1			3
04	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1972	3	21	9	Y	19	17	1			5
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1999	3	15	9	Y	14	18	1			1
06	1650	N	1444	-0-	-206	-0-	1418	3	26	9	Y	24	19	1			6
07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2056	3	26	9	Y	24	28	1			2
08	2015	N	1737	-0-	-278	-0-	1711	3	26	9	Y	24	19	1			7
09	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1889	3	14	9	Y	13	19	1			1
10	2077	N	1802	-0-	-275	-0-	1770	3	32	9	Y	29	27	1			3
11	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1962	3	17	9	Y	15	18	1			-0-
*12	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2028	3	12	9	Y	11	11	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BONEBRAKE WELL #: 4 RRCID -> 163751 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8530 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	740	-0-		-345	-0-	135	1	591	2	Y	13					60
								14	9									
02	924	X	816	-0-		-108	-0-	158	1	648	2	Y	9	35	1			34
								10	9									
03	1453	X	1453	-0-		-0-	-0-	280	1	1156	2	Y	15					49
								17	9									
04	1080	X	874	-0-		-206	-0-	175	1	692	2	Y	6					55
								7	9									
05	1129	X	1129	-0-		-0-	-0-	198	1	918	2	Y	12					67
								13	9									
06	1410	X	171	-0-		-1239	-0-	136	1	26	2	Y	8					75
								9	9									
07	1457	X	100	-0-		-1357	-0-	45	1	14	2	Y	37	94	1			18
								41	9									
08	1457	X	1392	-0-		-65	-0-	256	1	1136	3	Y	-0-	18	7			-0-
09	1167	X	1167	-0-		-0-	-0-	179	1	975	3	Y	12					12
								13	9									
10	1335	X	1335	-0-		-0-	-0-	205	1	1130	3	Y	-0-					12
11	1350	X	917	-0-		-433	-0-	221	1	696	3	Y	-0-	12	1			-0-
12	1395	X	668	-0-		-727	-0-	668	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

BONEBRAKE WELL #: 3 RRCID -> 163755 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9666

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163764 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9356 - 10250

01	2848	X	2848	-0-		-0-	-0-	2848	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	3514	X	3514	-0-		-0-	-0-	3514	3			Y	-0-					-0-
03	2759	X	2500	-0-		-259	-0-	2499	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	3976	X	3976	-0-		-0-	-0-	3976	3			Y	-0-					-0-
05	3375	X	3375	-0-		-0-	-0-	3375	3			Y	-0-					-0-
06	3506	X	3506	-0-		-0-	-0-	3505	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	DLQ G-10		1968	-0-		1968	1968	1968	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4547	-0-		4547	6515	4546	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	9905	X	3390	-0-		-6515	-0-	3390	3			Y	-0-					-0-
10	2976	X	1765	-0-		-1211	-0-	1765	3			Y	-0-					-0-
11	2880	X	2185	-0-		-695	-0-	2178	3	7	9	Y	6					6
12	2976	X	1441	-0-		-1535	-0-	1428	3	13	9	Y	12	15	1			3

TOTAL GAS PROD: 35,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 44 RRCID -> 163765 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9040 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2679	-0-	-18	-0-	2642	3	37	9	Y	34	33	1	7
02	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2468	3	21	9	Y	19	16	1	10
03	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2914	3	25	9	Y	23	26	1	7
04	2610	X	2572	-0-	-38	-0-	2535	3	37	9	Y	34	30	1	11
05	2697	X	2656	-0-	-41	-0-	2628	3	28	9	Y	25	32	1	4
06	2610	X	2598	-0-	-12	-0-	2551	3	47	9	Y	43	34	1	13
07	2945	X	2722	-0-	-223	-0-	2674	3	48	9	Y	44	50	1	7
08	2945	X	2681	-0-	-264	-0-	2633	3	48	9	Y	44	34	1	17
09	2610	X	2511	-0-	-99	-0-	2485	3	26	9	Y	24	34	1	7
10	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2817	3	58	9	Y	53	49	1	11
11	2640	X	2497	-0-	-143	-0-	2465	3	32	9	Y	29	33	1	7
*12	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2718	3	22	9	Y	20	21	1	6

TOTAL GAS PROD: 31,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 73 RRCID -> 163825 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9942 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-	4	1	-0-
02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					Y	-0-			-0-
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-			-0-
04	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	163 103	1 9	7318	3	Y	94	85	1	9
05	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	120 79	1 9	4657	3	Y	72	72	1	9
06	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	85 72	1 9	3011	3	Y	65	65	1	9
07	T. A.		2681	-0-	2681	2681	78 58	1 9	2545	3	Y	53	53	1	9
08	T. A.		3911	-0-	3911	6592	115 51	1 9	3745	3	Y	46	44	1	11
09	T. A.		3092	-0-	3092	9684	92 48	1 9	2952	3	Y	44	45	1	10
10	12355	X	2671	-0-	-9684	-0-	80 57	1 9	2534	3	Y	52	54	1	8
11	3450	X	2828	-0-	-622	-0-	87 51	1 9	2690	3	Y	46	46	1	8
12	3565	X	2737	-0-	-828	-0-	81 50	1 9	2606	3	Y	45	49	1	4

TOTAL GAS PROD: 33,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 41 RRCID -> 163845 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8830 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2468	-0-	-787	-0-	2414	3	54	9	Y	49	45	1	9
02	2912	X	2342	-0-	-570	-0-	2312	3	30	9	Y	27	23	1	13
03	3224	X	3206	-0-	-18	-0-	3171	3	35	9	Y	32	37	1	8
04	2820	X	2442	-0-	-378	-0-	2411	3	31	9	Y	28	28	1	8
05	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2653	3	23	9	Y	21	28	1	1
06	3090	X	2412	-0-	-678	-0-	2373	3	39	9	Y	35	28	1	8
07	3193	X	1746	-0-	-1447	-0-	1706	3	40	9	Y	36	42	1	2
08	3193	X	2881	-0-	-312	-0-	2841	3	40	9	Y	36	28	1	10
09	2580	X	2368	-0-	-212	-0-	2346	3	22	9	Y	20	28	1	2
10	2666	X	2586	-0-	-80	-0-	2538	3	48	9	Y	44	41	1	5
11	2790	X	1991	-0-	-799	-0-	1962	3	29	9	Y	26	30	1	1
12	2883	X	1845	-0-	-1038	-0-	1825	3	20	9	Y	18	19	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 28,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA, G. B. WELL #: 10 RRCID -> 163846 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9650 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2736	-0-	-488	-0-	2724	3	12	9	Y	11	10	1			24
02	2884	X	2435	-0-	-449	-0-	2423	3	12	9	Y	11	20	1			15
03	3100	X	2710	-0-	-390	-0-	2674	3	36	9	Y	33	21	1			27
04	3000	X	2467	-0-	-533	-0-	2460	3	7	9	Y	6	10	1			23
05	2759	X	2638	-0-	-121	-0-	2624	3	14	9	Y	13	29	1			7
06	2640	X	2234	-0-	-406	-0-	2213	3	21	9	Y	19	10	1			16
07	DLQ G-10		2465	-0-	2465	2465	2465	3			Y	-0-	9	1			7
08	DLQ G-10		2604	-0-	2604	5069	2583	3	21	9	Y	19	11	1			15
09	2600	N	2321	-0-	-279	4790	2308	3	13	9	Y	12	12	1			15
10	3100	N	2382	-0-	-718	4072	2360	3	22	9	Y	20	16	1			19
11	3000	N	2367	-0-	-633	3439	2358	3	9	9	Y	8					27
*12	3100	N	1971	-0-	-1129	2310	1949	3	22	9	Y	20	38	1			9

TOTAL GAS PROD: 29,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

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
01	6851	X	6060	-0-	-791	-0-	176	1	5863	3	Y	19	14	1			25
							21	9									
02	6188	X	5479	-0-	-709	-0-	169	1	5296	3	Y	13	23	1			15
							14	9									
03	6851	X	6090	-0-	-761	-0-	206	1	5856	3	Y	25	22	1			18
							28	9									
04	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	231	1	7325	3	Y	13	16	1			15
							14	9									
05	6076	X	5687	-0-	-389	-0-	196	1	5476	3	Y	14	8	1			21
							15	9									
06	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	227	1	5932	3	Y	23	20	1			24
							25	9									
07	7812	X	5669	-0-	-2143	-0-	214	1	5448	3	Y	6	9	1			21
							7	9									
08	7812	X	6249	-0-	-1563	-0-	242	1	5983	3	Y	22	11	1			32
							24	9									
09	7560	X	6043	-0-	-1517	-0-	238	1	5805	3	Y	-0-	13	1			19
10	6386	X	5668	-0-	-718	-0-	225	1	5423	3	Y	18	15	1			22
							20	9									
11	6180	X	5020	-0-	-1160	-0-	194	1	4811	3	Y	14					36
							15	9									
12	6262	X	5159	-0-	-1103	-0-	186	1	4947	3	Y	24	45	1			15
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 70,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

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
01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	57	1	1888	3	N	-0-					-0-
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	48	1	1505	3	N	-0-					-0-
03	1705	N	1564	-0-	-141	-0-	53	1	1511	3	N	-0-					-0-
04	1650	N	1610	-0-	-40	-0-	49	1	1561	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	1623	-0-	-82	-0-	56	1	1567	3	N	-0-					-0-
06	1500	N	1483	-0-	-17	-0-	54	1	1429	3	N	-0-					-0-
07	1674	N	1550	-0-	-124	-0-	59	1	1491	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	1507	-0-	-105	-0-	58	1	1449	3	N	-0-					-0-
09	1470	N	1416	-0-	-54	-0-	56	1	1360	3	N	-0-					-0-
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	62	1	1496	3	N	-0-					-0-
11	1470	N	1417	-0-	-53	-0-	55	1	1362	3	N	-0-					-0-
*12	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	67	1	1781	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A8 WELL #: 59 RRCID -> 164617 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7096	3	419	9	Y	381	452	1			115
02	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6337	3	420	9	Y	382	360	1			137
03	5828	X	5059	-0-	-769	-0-	48	1	4672	3	Y	308	288	1			157
							339	9									
04	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	5941	3	249	9	Y	226	276	1			107
05	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5624	3	320	9	Y	291	270	1			128
06	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	1432	1	6021	3	Y	272	321	1			79
							299	9									
07	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6068	3	336	9	Y	305	338	1			46
08	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	5819	3	388	9	Y	353	287	1			112
09	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	1641	1	5472	3	Y	187	243	1			56
							206	9									
10	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	1592	1	5502	3	Y	433	302	1			187
							476	9									
11	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	1714	1	5576	3	Y	9	148	1			48
							10	9									
*12	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	1551	1	5232	3	Y	10	48	1			10
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 80,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,157

LUNDELL WELL #: 4 RRCID -> 164728 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9322 - 9346

01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			Y	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			Y	-0-					-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			Y	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-					-0-
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			Y	-0-					-0-
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-					-0-
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			Y	-0-					-0-
11	690	N	689	-0-	-1	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
12	713	N	532	-0-	-181	-0-	532	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH H WELL #: 115 RRCID -> 164924 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12258 PERF.11090 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	10	1 9	335	3	Y	1					1
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	8	1 9	246	3	Y	1	1	1			1
03	372	N	280	-0-	-92	-0-	9	1 9	270	3	Y	1	1	1			1
04	330	N	265	-0-	-65	-0-	8	1 9	256	3	Y	1	1	1			1
05	279	N	224	-0-	-55	-0-	8	1 9	215	3	Y	1					2
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	10	1 9	256	3	Y	1	2	1			1
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	10	1	242	3	Y	-0-					1
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	8	1	207	3	Y	-0-					1
09	270	N	203	-0-	-67	-0-	7	1	196	3	Y	-0-					1
10	248	N	151	-0-	-97	-0-	6	1	145	3	Y	-0-					1
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1 9	223	3	Y	1					2
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	9	1 9	225	3	Y	1	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 117 RRCID -> 164925 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10666 - 11540

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERGARA, G. B. WELL #: 13 RRCID -> 165183 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10224 - 10364

01	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			Y	-0-					-0-
02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			Y	-0-					-0-
03	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2395	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			Y	-0-					-0-
05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			Y	-0-					-0-
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1649	-0-	1649	1649	1649	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1732	-0-	1732	3381	1732	3			Y	-0-					-0-
09	2600	N	1600	-0-	-1000	2381	1600	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	1697	-0-	-1403	978	1697	3			Y	-0-					-0-
11	2625	N	1647	-0-	-978	-0-	1647	3			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	1587	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA, G. B. WELL #: 15 RRCID -> 165187 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9806 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2810	-0-	-73	-0-	2781	3	29	9	Y	26	28	1			67
02	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2675	3	33	9	Y	30	58	1			39
03	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3510	3	114	9	Y	104	64	1			79
04	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3486	3	22	9	Y	20	33	1			66
05	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3104	3	41	9	Y	37	88	1			15
06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2942	3	64	9	Y	58	31	1			42
07	DLQ	G-10	3163	-0-	3163	3163	3163	3			Y	-0-	30	1			12
08	DLQ	G-10	3073	-0-	3073	6236	3014	3	59	9	Y	54	31	1			35
09	9106	X	2870	-0-	-6236	-0-	2830	3	40	9	Y	36	36	1			35
10	3100	X	1409	-0-	-1691	-0-	1378	3	31	9	Y	28	33	1			30
11	3000	X	2122	-0-	-878	-0-	2100	3	22	9	Y	20					50
12	3100	X	2778	-0-	-322	-0-	2684	3	94	9	Y	85	117	1			18

TOTAL GAS PROD: 34,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 498

LUNDELL A1 WELL #: 5 RRCID -> 165190 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10799 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2881	X	1949	-0-	-932	-0-	1949	3			Y	-0-					-0-
02	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			Y	-0-					-0-
03	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			Y	-0-					-0-
04	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			Y	-0-					-0-
05	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			Y	-0-					-0-
06	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			Y	-0-					-0-
07	2573	X	2414	-0-	-159	-0-	2414	3			Y	-0-					-0-
08	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			Y	-0-					-0-
09	2040	N	1998	-0-	-42	-0-	1998	3			Y	-0-					-0-
10	2418	N	2391	-0-	-27	-0-	2391	3			Y	-0-					-0-
11	2490	N	2119	-0-	-371	-0-	2119	3			Y	-0-					-0-
12	2077	N	1963	-0-	-114	-0-	1963	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 147 RRCID -> 165258 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8550 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1383	3	83	9	Y	75	78	1			20
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1363	3	91	9	Y	83	75	1			28
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	15	1	1499	3	Y	100	83	1			45
							110	9									
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1597	3	69	9	Y	63	78	1			30
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1531	3	90	9	Y	82	76	1			36
06	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	364	1	1528	3	Y	71	87	1			20
							78	9									
07	1736	N	1583	-0-	-153	-0-	1497	3	86	9	Y	78	87	1			11
08	1612	N	1485	-0-	-127	-0-	1389	3	96	9	Y	87	72	1			26
09	1890	N	1690	-0-	-200	-0-	379	1	1261	3	Y	45	59	1			12
							50	9									
10	1581	N	1501	-0-	-80	-0-	313	1	1083	3	Y	95	67	1			40
							105	9									
11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	324	1	1053	3	Y	141	137	1			44
							155	9									
12	1736	N	950	-0-	-786	-0-	192	1	650	3	Y	98	119	1			23
							108	9									

TOTAL GAS PROD: 18,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,018

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL A WELL #: 2 RRCID -> 165474 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9634 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2139	3	28	9	Y	25	24	1			11
02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2086	3	26	9	Y	24	25	1			10
03	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2489	3	31	9	Y	28	29	1			9
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2362	3	25	9	Y	23	25	1			7
05	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2722	3	22	9	Y	20	24	1			3
06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2403	3	20	9	Y	18	9	1			12
07	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2920	3	17	9	Y	15	19	1			8
08	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2798	3	17	9	Y	15	10	1			13
09	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2498	3	19	9	Y	17	19	1			11
10	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2518	3	21	9	Y	19	18	1			12
11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			Y	-0-	12	1			-0-
*12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

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
01	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8032	3	14	9	Y	13	12	1			3
02	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6499	3	8	9	Y	7	6	1			4
03	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6079	3	10	9	Y	9	10	1			3
04	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4250	3	61	9	Y	55	42	1			16
05	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4064	3	44	9	Y	40	50	1			6
06	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3902	3	76	9	Y	69	54	1			21
07	7192	X	4639	-0-	-2553	-0-	4561	3	78	9	Y	71	81	1			11
08	6076	X	4822	-0-	-1254	-0-	4745	3	77	9	Y	70	54	1			27
09	4320	X	4170	-0-	-150	-0-	4128	3	42	9	Y	38	54	1			11
10	4650	X	110	-0-	-4540	-0-	16	3	94	9	Y	85	79	1			17
11	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5653	3	100	9	Y	91	91	1			17
*12	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5782	3	80	9	Y	73	70	1			20

TOTAL GAS PROD: 58,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 621

BONEBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 165769 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8168 - 8681

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH J WELL #: 148 RRCID -> 166010 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 11506 PERF.10524 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	100	1	3336	3	Y	11	7	1			12
							12	9									
02	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	100	1	3103	3	Y	8	13	1			7
							9	9									
03	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	114	1	3228	3	Y	13	12	1			8
							14	9									
04	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	106	1	3375	3	Y	6	9	1			5
							7	9									
05	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	115	1	3178	3	Y	8	4	1			9
							9	9									
06	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	104	1	2713	3	Y	11	10	1			10
							12	9									
07	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	113	1	2857	3	Y	3	5	1			8
							3	9									
08	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	117	1	2881	3	Y	11	5	1			14
							12	9									
09	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	122	1	2961	3	Y	-0-	7	1			7
10	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	115	1	2797	3	Y	9	8	1			8
							10	9									
11	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	106	1	2611	3	Y	8					16
							9	9									
*12	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	110	1	2937	3	Y	14	25	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 37,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

CARR WELL #: 116 RRCID -> 166048 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8556 - 9586

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A2 WELL #: 4 RRCID -> 166109 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9078 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	34	1	1376	3	Y	-0-					-0-
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	23	1	913	3	Y	-0-					-0-
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	30	1	1271	3	Y	-0-					-0-
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	24	1	1096	3	Y	43	39	1			4
							47	9									
05	1023	N	938	-0-	-85	-0-	23	1	908	3	Y	6	9	1			1
							7	9									
06	990	N	633	-0-	-357	-0-	17	1	610	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	24	1	784	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	30	1	984	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	21	1	679	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	22	1	703	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	34	1	1058	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	52	1	1668	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 12,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 149 RRCID -> 166272 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9786 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	352	-0-	-51	-0-	10	1	341	3	Y	1					2
							1	9									
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	9	1	278	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	372	N	317	-0-	-55	-0-	11	1	304	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	12	1	379	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	15	1	417	3	Y	1					2
							1	9									
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	15	1	383	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	16	1	397	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	434	N	395	-0-	-39	-0-	16	1	379	3	Y	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	17	1	407	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	347	-0-	-56	-0-	14	1	332	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	390	N	354	-0-	-36	-0-	14	1	339	3	Y	1					1
							1	9									
12	434	N	406	-0-	-28	-0-	15	1	389	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JURASCHEK WELL #: 10 RRCID -> 166951 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10500 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	134	1	4440	3	N	-0-					90
02	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	124	1	3841	3	N	-0-					90
03	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	139	1	3954	3	N	-0-					90
*04	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	143	1	4544	3	N	2	79	1			13
							2	9									
*05	3813	X	3810	-0-	-3	-0-	133	1	3677	3	N	-0-					13
*06	3690	X	3608	-0-	-82	-0-	134	1	3474	3	N	-0-					13
*07	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	151	1	3834	3	N	-0-					13
*08	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	162	1	4009	3	N	-0-					13
*09	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	159	1	3859	3	N	-0-					13
*10	3813	X	3732	-0-	-81	-0-	148	1	3584	3	N	-0-					13
*11	3690	X	3116	-0-	-574	-0-	122	1	2994	3	N	-0-					13
*12	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	173	1	4614	3	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 48,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 150 RRCID -> 167278 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10862 - 12058

01	1798	N	1738	-0-	-60	-0-	50	1	1681	3	Y	6	4	1			9
							7	9									
02	1540	N	1392	-0-	-148	-0-	44	1	1344	3	Y	4	7	1			6
							4	9									
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	62	1	1741	3	Y	8	7	1			7
							9	9									
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	52	1	1670	3	Y	3	5	1			5
							3	9									
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	67	1	1871	3	Y	5	2	1			8
							6	9									
06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	68	1	1763	3	Y	7	6	1			9
							8	9									
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	69	1	1744	3	Y	2	3	1			8
							2	9									
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	62	1	1523	3	Y	6	3	1			11
							7	9									
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	69	1	1671	3	Y	-0-	4	1			7
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	66	1	1594	3	Y	5	4	1			8
							6	9									
11	1500	N	1468	-0-	-32	-0-	57	1	1407	3	Y	4					12
							4	9									
*12	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	57	1	1500	3	Y	7	14	1			5
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 20,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

G.B. VERGARA WELL #: 14 RRCID -> 168209 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 992 - 10170

01	4898	X	4516	-0-	-382	-0-	4512	3	4	9	Y	4	4	1			10
02	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4667	3	6	9	Y	5	9	1			6
03	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5614	3	18	9	Y	16	9	1			13
04	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5451	3	3	9	Y	3	5	1			11
05	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5310	3	7	9	Y	6	14	1			3
06	4740	X	4563	-0-	-177	-0-	4553	3	10	9	Y	9	5	1			7
07	DLQ G-10		4565	-0-	4565	4565	4565	3			Y	-0-	4	1			3
08	DLQ G-10		5176	-0-	5176	9741	5166	3	10	9	Y	9	5	1			7
09	14711	X	4970	-0-	-9741	-0-	4963	3	7	9	Y	6	6	1			7
10	4867	X	4735	-0-	-132	-0-	4724	3	11	9	Y	10	8	1			9
11	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	3			Y	-0-					9
*12	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4886	3	1	9	Y	1	8	1			2

TOTAL GAS PROD: 59,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 8 RRCID -> 168314 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9160 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	973	-0-	-298	-0-	973	3			Y	-0-	6	1	17
02	1288	N	812	-0-	-476	-0-	812	3			Y	-0-	9	1	8
03	1054	N	917	-0-	-137	-0-	917	3			Y	-0-	3	1	5
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			Y	-0-	1	1	4
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			Y	-0-	2	1	2
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			Y	-0-	2	1	-0-
07	DLQ G-10		1000	-0-	1000	1000	1000	3			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		66	-0-	66	1066	66	3			Y	-0-			-0-
09	1855	N	789	-0-	-1066	-0-	789	3			Y	-0-			-0-
10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			Y	-0-			-0-
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			Y	-0-			-0-
*12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 156 RRCID -> 168509 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9910 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3593	-0-	-65	-0-	88	1	3505	3	Y	-0-			-0-
02	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	92	1	3744	3	Y	-0-			-0-
03	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	90	1	3788	3	Y	-0-			-0-
04	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	80	1	3589	3	Y	154	139	1	15
							169	9							
05	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	95	1	3688	3	Y	106	107	1	14
							117	9							
06	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	108	1	3854	3	Y	95	96	1	13
							105	9							
07	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	124	1	4063	3	Y	78	78	1	13
							86	9							
08	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	127	1	4141	3	Y	68	65	1	16
							75	9							
09	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	127	1	4075	3	Y	65	67	1	14
							72	9							
10	4278	X	4094	-0-	-184	-0-	123	1	3886	3	Y	77	79	1	12
							85	9							
11	4200	X	4047	-0-	-153	-0-	124	1	3835	3	Y	80	79	1	13
							88	9							
12	4402	X	4220	-0-	-182	-0-	125	1	4009	3	Y	78	86	1	5
							86	9							

TOTAL GAS PROD: 48,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 801

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 151 RRCID -> 168576 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11090 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	144	1	4785	3	Y	15	9	1			22
							17	9									
02	4256	X	4202	-0-	-54	-0-	130	1	4061	3	Y	10	18	1			14
							11	9									
03	4712	X	4691	-0-	-21	-0-	159	1	4511	3	Y	19	17	1			16
							21	9									
04	4560	X	4002	-0-	-558	-0-	121	1	3872	3	Y	8	12	1			12
							9	9									
05	4712	X	87	-0-	-4625	-0-	3	1	84	3	Y	-0-	6	1			6
06	4560	X	1	-0-	-4559	-0-	1	3			Y	-0-	6	1			-0-
07	4681	X	1	-0-	-4680	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-					-0-
09	3990	X	1	-0-	-3989	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 155 RRCID -> 168868 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9780 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5034	-0-	-484	-0-	120	1	4809	3	Y	95	100	1			16
							105	9									
02	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	120	1	4875	3	Y	36	46	1			6
							40	9									
03	5518	X	5144	-0-	-374	-0-	119	1	4994	3	Y	28	30	1			4
							31	9									
04	5340	X	4975	-0-	-365	-0-	103	1	4617	3	Y	232	213	1			23
							255	9									
05	5518	X	5346	-0-	-172	-0-	131	1	5061	3	Y	140	143	1			20
							154	9									
06	5340	X	5065	-0-	-275	-0-	135	1	4794	3	Y	124	127	1			17
							136	9									
07	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	142	1	4636	3	Y	102	103	1			16
							112	9									
08	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	153	1	5010	3	Y	89	85	1			20
							98	9									
09	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	151	1	4855	3	Y	86	87	1			19
							95	9									
10	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	160	1	5051	3	Y	100	104	1			15
							110	9									
11	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	156	1	4834	3	Y	81	82	1			14
							89	9									
*12	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	159	1	5135	3	Y	79	87	1			6
							87	9									

TOTAL GAS PROD: 61,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,192

VAQUILLAS RANCH WELL #: 154 RRCID -> 168922 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10820 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1440	-0-	-203	-0-	42	1	1398	3	N	-0-					-0-
02	1540	N	761	-0-	-779	-0-	23	1	738	3	N	-0-					-0-
03	1643	N	937	-0-	-706	-0-	32	1	905	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	748	-0-	-662	-0-	23	1	725	3	N	-0-					-0-
05	837	N	585	-0-	-252	-0-	20	1	565	3	N	-0-					-0-
06	900	N	423	-0-	-477	-0-	16	1	407	3	N	-0-					-0-
07	775	N	373	-0-	-402	-0-	15	1	358	3	N	-0-					-0-
08	589	N	224	-0-	-365	-0-	9	1	215	3	N	-0-					-0-
09	420	N	114	-0-	-306	-0-	4	1	110	3	N	-0-					-0-
10	372	N	85	-0-	-287	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
11	210	N	62	-0-	-148	-0-	2	1	60	3	N	-0-					-0-
12	124	N	33	-0-	-91	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 76 RRCID -> 169614 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9068 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3107	-0-	-365	-0-	3107	3			Y	-0-					-0-
02	3136	X	2859	-0-	-277	-0-	2859	3			Y	-0-					-0-
03	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3			Y	-0-					-0-
04	3270	X	2354	-0-	-916	-0-	2354	3			Y	-0-					-0-
05	3379	X	2776	-0-	-603	-0-	2768	3	8	9	Y	7	6	1			1
06	3360	X	2742	-0-	-618	-0-	2735	3	7	9	Y	6	3	1			4
07	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3043	3	4	9	Y	4	5	1			3
08	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3229	3	4	9	Y	4	3	1			4
09	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3075	3	6	9	Y	5	6	1			3
10	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3029	3	7	9	Y	6	6	1			3
11	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2522	3	13	9	Y	12	10	1			5
*12	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2666	3	11	9	Y	10	11	1			4

TOTAL GAS PROD: 34,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 157 RRCID -> 169616 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10138 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	167	-0-	-81	-0-	4	1	163	3	Y	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	152	3	Y	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	122	3	Y	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	4	1	152	3	Y	26	24	1			2
							29	9									
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	5	1	207	3	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	4	1	136	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	186	X	87	-0-	-99	-0-	2	1	82	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	217	X	101	-0-	-116	-0-	3	1	96	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	210	X	138	-0-	-72	-0-	4	1	132	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	217	X	127	-0-	-90	-0-	4	1	121	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	150	X	118	-0-	-32	-0-	4	1	111	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	155	X	126	-0-	-29	-0-	4	1	119	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 1,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

LUNDELL A WELL #: 12 RRCID -> 169746 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9892 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1198	-0-	-228	-0-	1198	3			Y	-0-					-0-
02	1036	N	955	-0-	-81	-0-	955	3			Y	-0-					-0-
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1138	-0-	-32	-0-	1138	3			Y	-0-					-0-
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			Y	-0-					-0-
06	1230	N	1047	-0-	-183	-0-	1047	3			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1073	-0-	-105	-0-	1073	3			Y	-0-					-0-
08	1116	N	1013	-0-	-103	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-
09	1050	N	865	-0-	-185	-0-	865	3			Y	-0-					-0-
10	1085	N	608	-0-	-477	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
11	990	N	555	-0-	-435	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
12	899	N	549	-0-	-350	-0-	549	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH C WELL #: 160 RRCID -> 169815 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10892 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 158 RRCID -> 169826 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9786 - 10590

01	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	80	1	2669	3	Y	9	4	1			9
							10	9									
02	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	82	1	2544	3	Y	7	10	1			6
							8	9									
03	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	94	1	2674	3	Y	12	10	1			8
							13	9									
04	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	90	1	2856	3	Y	5	7	1			6
							6	9									
05	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	84	1	2322	3	Y	6	3	1			9
							7	9									
06	2250	N	1732	-0-	-518	-0-	64	1	1660	3	Y	7	6	1			10
							8	9									
07	3007	N	1096	-0-	-1911	-0-	42	1	1053	3	Y	1	3	1			8
							1	9									
08	2418	N	1709	-0-	-709	-0-	66	1	1636	3	Y	6	3	1			11
							7	9									
09	1740	N	1664	-0-	-76	-0-	66	1	1598	3	Y	-0-	4	1			7
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	53	1	1275	3	Y	4	4	1			7
							4	9									
11	1650	N	1159	-0-	-491	-0-	44	1	1112	3	Y	3					10
							3	9									
12	1736	N	1501	-0-	-235	-0-	54	1	1439	3	Y	7	12	1			5
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 23,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

LUNDELL WELL #: 78 RRCID -> 169865 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9466 - 9500

01	1984	X	1606	-0-	-378	-0-	1606	3			Y	-0-					-0-
02	1792	X	1252	-0-	-540	-0-	1252	3			Y	-0-					-0-
03	1984	X	1312	-0-	-672	-0-	1312	3			Y	-0-					-0-
04	1920	X	1153	-0-	-767	-0-	1153	3			Y	-0-					-0-
05	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2137	3	18	9	Y	16	14	1			2
06	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2324	3	14	9	Y	13	6	1			9
07	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2920	3	10	9	Y	9	13	1			5
08	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2578	3	10	9	Y	9	7	1			7
09	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2799	3	14	9	Y	13	13	1			7
10	2945	X	2454	-0-	-491	-0-	2437	3	17	9	Y	15	13	1			9
11	2850	X	2181	-0-	-669	-0-	2155	3	26	9	Y	24	22	1			11
12	2945	X	2203	-0-	-742	-0-	2181	3	22	9	Y	20	22	1			9

TOTAL GAS PROD: 24,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH I WELL #: 161 RRCID -> 169943 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 12319 PERF.10894 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	163	-0-	-54	-0-	5	1	157	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	5	1	143	3	Y	-0-					1
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	6	1	170	3	Y	1					2
							1	9									
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	6	1	177	3	Y	-0-	1	1			1
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	7	1	200	3	Y	1					2
							1	9									
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	185	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	6	1	162	3	Y	-0-					1
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	182	3	Y	-0-					1
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	6	1	158	3	Y	-0-					1
10	155	N	96	-0-	-59	-0-	4	1	92	3	Y	-0-					1
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	6	1	158	3	Y	-0-					1
*12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	6	1	169	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LUNDELL WELL #: 77 RRCID -> 169944 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 9112 - 9148

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	806	N	700	-0-	-106	-0-	21	1	679	3	N	-0-					52
02	1232	N	581	-0-	-651	-0-	18	1	562	3	N	1					53
							1	9									
03	992	N	563	-0-	-429	-0-	20	1	542	3	N	1					54
							1	9									
04	690	N	596	-0-	-94	-0-	18	1	578	3	N	-0-					54
05	651	N	586	-0-	-65	-0-	20	1	566	3	N	-0-					54
06	540	N	521	-0-	-19	-0-	19	1	502	3	N	-0-					54
07	620	N	510	-0-	-110	-0-	20	1	490	3	N	-0-					54
08	589	N	490	-0-	-99	-0-	19	1	471	3	N	-0-					54
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	21	1	510	3	N	-0-					54
10	496	N	484	-0-	-12	-0-	20	1	464	3	N	-0-					54
11	480	N	469	-0-	-11	-0-	17	1	452	3	N	-0-					54
12	558	N	509	-0-	-49	-0-	17	1	489	3	N	3					57
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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
01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			Y	-0-					-0-
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			Y	-0-					-0-
03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			Y	-0-					-0-
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			Y	-0-					-0-
05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			Y	-0-					-0-
06	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			Y	-0-					-0-
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			Y	-0-					-0-
08	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			Y	-0-					-0-
09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			Y	-0-					-0-
10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			Y	-0-					-0-
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			Y	-0-					-0-
*12	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	94	1	3133	3	N	-0-					106
02	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	89	1	2770	3	N	-0-					106
*03	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	107	1	3028	3	N	5	91	1			20
							6	9									
*04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	95	1	3008	3	N	-0-					20
*05	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	103	1	2858	3	N	-0-					20
*06	2700	X	2633	-0-	-67	-0-	98	1	2535	3	N	-0-					20
*07	2790	X	2408	-0-	-382	-0-	91	1	2317	3	N	-0-					20
*08	2790	X	2283	-0-	-507	-0-	89	1	2194	3	N	-0-					20
*09	2700	X	2139	-0-	-561	-0-	84	1	2055	3	N	-0-					20
*10	2790	X	2144	-0-	-646	-0-	85	1	2059	3	N	-0-					20
*11	2640	X	2040	-0-	-600	-0-	79	1	1961	3	N	-0-					20
*12	2418	X	2192	-0-	-226	-0-	80	1	2112	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 31,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH H WELL #: 162 RRCID -> 170868 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 12455 PERF.11010 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12710	X	6870	-0-	-5840	-0-	199	1	6648	3	Y	21	13	1			29
							23	9									
02	11480	X	3703	-0-	-7777	-0-	114	1	3578	3	Y	10	22	1			17
							11	9									
03	9331	X	5486	-0-	-3845	-0-	186	1	5276	3	Y	22	20	1			19
							24	9									
04	8400	X	5208	-0-	-3192	-0-	159	1	5038	3	Y	10	14	1			15
							11	9									
05	6882	X	3835	-0-	-3047	-0-	133	1	3692	3	Y	9	6	1			18
							10	9									
06	6660	X	1160	-0-	-5500	-0-	42	1	1114	3	Y	4	10	1			12
							4	9									
07	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	111	1	2828	3	Y	3	4	1			11
							3	9									
08	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	186	1	4609	3	Y	17	6	1			22
							19	9									
09	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	176	1	4305	3	Y	1	8	1			15
							1	9									
10	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	163	1	3927	3	Y	13	10	1			18
							14	9									
11	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	146	1	3616	3	Y	10					28
							11	9									
*12	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	100	1	2632	3	Y	13	29	1			12
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 49,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 163 RRCID -> 170894 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9178 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	3956	-0-	-1345	-0-	97	1	3859	3	Y	-0-					-0-
02	4788	X	4530	-0-	-258	-0-	109	1	4421	3	Y	-0-					-0-
03	5301	X	4508	-0-	-793	-0-	105	1	4403	3	Y	-0-					-0-
04	5130	X	4640	-0-	-490	-0-	96	1	4299	3	Y	223	202	1			21
							245	9									
05	5301	X	4733	-0-	-568	-0-	115	1	4467	3	Y	137	139	1			19
							151	9									
06	4860	X	4429	-0-	-431	-0-	117	1	4178	3	Y	122	124	1			17
							134	9									
07	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	126	1	4113	3	Y	100	101	1			16
							110	9									
08	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	132	1	4303	3	Y	87	84	1			19
							96	9									
09	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	138	1	4439	3	Y	84	86	1			17
							92	9									
10	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	142	1	4484	3	Y	99	102	1			14
							109	9									
11	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	138	1	4257	3	Y	87	87	1			14
							96	9									
*12	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	128	1	4113	3	Y	84	92	1			6
							92	9									

TOTAL GAS PROD: 53,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,023

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROSEBERRY, D. L. WELL #: 5 RRCID -> 170902 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10096 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	266	1	8850	3	Y	5	9	1			11
							6	9									
02	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	254	1	7944	3	Y	5	9	1			7
							6	9									
03	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	331	1	9452	3	Y	5	8	1			4
							6	9									
04	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	299	1	9456	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
05	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	328	1	9142	3	Y	-0-					4
06	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	305	1	7939	3	Y	9	11	1			2
							10	9									
07	DLQ G-10		8039	-0-	8039	8039	302	1	7737	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		7316	-0-	7316	15355	284	1	7028	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
09	22639	X	7284	-0-	-15355	-0-	287	1	6997	3	Y	-0-					2
10	8680	X	7291	-0-	-1389	-0-	290	1	7001	3	Y	-0-					2
11	8250	X	6948	-0-	-1302	-0-	267	1	6624	3	Y	52	33	1			21
							57	9									
12	8029	X	6135	-0-	-1894	-0-	221	1	5897	3	Y	15	32	1			4
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 97,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

VILLARREAL, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 170904 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 12243 PERF.11060 - 11986

01	310	N	85	-0-	-225	-0-	2	1	83	3	N	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	9	1	223	3	N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	6	1	169	3	N	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	7	1	198	3	N	-0-					-0-
10	217	N	166	-0-	-51	-0-	6	1	160	3	N	-0-					-0-
11	180	N	6	-0-	-174	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	17	1	484	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL WELL #: 80 RRCID -> 170937 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8922 - 9002

01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			Y	-0-					-0-
02	1008	N	661	-0-	-347	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
03	1116	N	842	-0-	-274	-0-	842	3			Y	-0-					-0-
04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			Y	-0-					-0-
05	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			Y	-0-					-0-
06	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			Y	-0-					-0-
07	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			Y	-0-					-0-
08	2635	X	2308	-0-	-327	-0-	2308	3			Y	-0-					-0-
09	3000	X	2472	-0-	-528	-0-	2472	3			Y	-0-					-0-
10	3100	X	2405	-0-	-695	-0-	2405	3			Y	-0-					-0-
11	3000	X	1511	-0-	-1489	-0-	1500	3	11	9	Y	10	7	1			3
12	2914	X	2367	-0-	-547	-0-	2357	3	10	9	Y	9	9	1			3

TOTAL GAS PROD: 24,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 166 RRCID -> 170938 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8276 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	48	1	308	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	115	-0-	-53	-0-	16	1	99	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	286	-0-	-24	-0-	33	1	253	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	302	-0-	-28	-0-	32	1	270	2	Y	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	27	1	212	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	156	-0-	-114	-0-	21	1	135	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	269	-0-	-41	-0-	44	1	225	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	125	-0-	-123	-0-	18	1	107	2	Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	34	1	147	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	123	-0-	-156	-0-	24	1	99	2	Y	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	35	1	196	2	Y	-0-					-0-
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	23	1	148	2	Y	15	12	1			3
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 2,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

LUNDELL WELL #: 75 RRCID -> 171078 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 5680 - 6250

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 171093 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8932 - 9685

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA 1659 WELL #: 1 RRCID -> 171095 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9520 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	59	1	1954	3	Y	124					181
							136	9									
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	44	1	1340	3	Y	-0-					181
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	42	1	1211	3	Y	-0-					181
04	1140	N	1039	-0-	-101	-0-	29	1	959	3	Y	46	190	1			37
							51	9									
05	1178	N	575	-0-	-603	-0-	20	1	555	3	Y	-0-					37
06	1140	N	948	-0-	-192	-0-	34	1	914	3	Y	-0-					37
07	DLQ G-10		888	-0-	888	888	33	1	855	3	Y	-0-					37
08	DLQ G-10		602	-0-	602	1490	24	1	578	3	Y	-0-					37
09	2253	N	763	-0-	-1490	-0-	29	1	734	3	Y	-0-					37
10	806	N	737	-0-	-69	-0-	29	1	708	3	Y	-0-					37
*11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	27	1	670	3	Y	35					72
							39	9									
*12	775	N	624	-0-	-151	-0-	22	1	602	3	Y	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 11,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

LUNDELL WELL #: 81 RRCID -> 171129 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9220 - 9255

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 167 RRCID -> 171360 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11040 - 12024

01	186	N	72	-0-	-114	-0-	2	1	70	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	168	N	73	-0-	-95	-0-	2	1	71	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	6	1	191	3	Y	1					1
							1	9									
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	176	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	116	-0-	-64	-0-	4	1	112	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	131	-0-	-55	-0-	5	1	126	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	117	-0-	-38	-0-	4	1	113	3	Y	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	5	1	114	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	4	1	102	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	119	-0-	-36	-0-	4	1	114	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA, G. B. WELL #: 16 RRCID -> 171431 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10042 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1542	3	40	9	Y	36	34	1			80
02	1708	N	1352	-0-	-356	-0-	1311	3	41	9	Y	37	70	1			47
03	1767	N	1607	-0-	-160	-0-	1485	3	122	9	Y	111	71	1			87
04	1530	N	1433	-0-	-97	-0-	1411	3	22	9	Y	20	36	1			71
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1442	3	47	9	Y	43	99	1			15
06	1560	N	1272	-0-	-288	-0-	1206	3	66	9	Y	60	33	1			42
07	DLQ G-10		1258	-0-	1258	1258	1258	3			Y	-0-	31	1			11
08	DLQ G-10		1458	-0-	1458	2716	1389	3	69	9	Y	63	36	1			38
09	2600	N	1420	-0-	-1180	1536	1372	3	48	9	Y	44	42	1			40
10	2899	N	1363	-0-	-1536	-0-	1291	3	72	9	Y	65	55	1			50
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1396	3	25	9	Y	23					73
*12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1362	3	78	9	Y	71	125	1			19

TOTAL GAS PROD: 17,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 573

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 171 RRCID -> 171773 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8870

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH A12 WELL #: 168 RRCID -> 171843 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11193 - 12024

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	28	1	820	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	2	1			-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	36	1	925	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-	2	1			-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	21	1	512	3	Y	2					2
							2	9									
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	Y	-0-	1	1			1
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	Y	1					2
							1	9									
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	118	3	Y	-0-					2
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
7B CATTLE COMPANY A WELL #: 4 RRCID -> 172065 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11216 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	735	-0-	-9	-0-	22	1	713	3	N	-0-					-0-
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	17	1	537	3	N	-0-					-0-
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	25	1	703	3	N	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	23	1	718	3	N	-0-					-0-
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	26	1	738	3	N	-0-					-0-
06	690	N	686	-0-	-4	-0-	25	1	661	3	N	-0-					-0-
07	775	N	691	-0-	-84	-0-	26	1	665	3	N	-0-					-0-
08	775	N	538	-0-	-237	-0-	21	1	517	3	N	-0-					-0-
09	690	N	581	-0-	-109	-0-	23	1	558	3	N	-0-					-0-
10	682	N	581	-0-	-101	-0-	23	1	558	3	N	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	23	1	549	3	N	-0-					-0-
12	589	N	444	-0-	-145	-0-	16	1	428	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 174 RRCID -> 172282 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11016 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	932	-0-	-339	-0-	27	1	905	3	N	-0-					80
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	37	1	1151	3	N	-0-					80
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	41	1	1168	3	N	-0-	67	1			13
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	37	1	1157	3	N	-0-					13
05	1302	N	1133	-0-	-169	-0-	39	1	1092	3	N	2					15
							2	9									
06	1170	N	961	-0-	-209	-0-	36	1	925	3	N	-0-					15
07	1240	N	1067	-0-	-173	-0-	40	1	1027	3	N	-0-					15
08	1147	N	1062	-0-	-85	-0-	41	1	1021	3	N	-0-					15
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	44	1	1055	3	N	-0-					15
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	49	1	1203	3	N	-0-					15
11	1020	N	928	-0-	-92	-0-	37	1	891	3	N	-0-					15
*12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	41	1	1076	3	N	54					69
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 13,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 175 RRCID -> 172376 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11192 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	79	1	2628	3	Y	-0-					-0-
02	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	60	1	1883	3	Y	-0-					-0-
03	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	81	1	2294	3	Y	-0-					-0-
04	1710	X	866	-0-	-844	-0-	27	1	839	3	Y	-0-					-0-
05	1767	X	518	-0-	-1249	-0-	18	1	500	3	Y	-0-					-0-
06	1710	X	451	-0-	-1259	-0-	16	1	435	3	Y	-0-					-0-
07	775	X	377	-0-	-398	-0-	15	1	362	3	Y	-0-					-0-
08	775	X	305	-0-	-470	-0-	12	1	293	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	258	-0-	-192	-0-	10	1	248	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	219	-0-	-153	-0-	9	1	210	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	117	-0-	-183	-0-	4	1	113	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	130	-0-	-149	-0-	4	1	126	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 173 RRCID -> 172378 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11004 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	1987	-0-	-710	-0-	57	1	1922	3	Y	7	5	1			11
							8	9									
02	2436	N	1718	-0-	-718	-0-	53	1	1659	3	Y	5	9	1			7
							6	9									
03	2015	N	1952	-0-	-63	-0-	66	1	1876	3	Y	9	8	1			8
							10	9									
04	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	77	1	2424	3	Y	5	6	1			7
							6	9									
05	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	85	1	2367	3	Y	6	3	1			10
							7	9									
06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	83	1	2178	3	Y	9	8	1			11
							10	9									
07	2449	N	2379	-0-	-70	-0-	90	1	2287	3	Y	2	4	1			9
							2	9									
08	2449	N	2301	-0-	-148	-0-	89	1	2203	3	Y	8	4	1			13
							9	9									
09	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	90	1	2197	3	Y	1	5	1			9
							1	9									
10	2387	N	2185	-0-	-202	-0-	87	1	2090	3	Y	7	6	1			10
							8	9									
11	2220	N	2040	-0-	-180	-0-	79	1	1954	3	Y	6					16
							7	9									
12	2356	N	2053	-0-	-303	-0-	74	1	1968	3	Y	10	18	1			8
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 26,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 53 RRCID -> 172454 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2366	3	28	9	Y	25	23	1			4
02	1708	N	1493	-0-	-215	-0-	1478	3	15	9	Y	14	12	1			6
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2135	3	18	9	Y	16	19	1			3
04	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2428	3	21	9	Y	19	18	1			4
05	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2331	3	15	9	Y	14	18	1			-0-
06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2040	3	26	9	Y	24	19	1			5
07	2542	N	1780	-0-	-762	-0-	1752	3	28	9	Y	25	28	1			2
08	2356	N	1260	-0-	-1096	-0-	1234	3	26	9	Y	24	19	1			7
09	2070	N	1666	-0-	-404	-0-	1652	3	14	9	Y	13	19	1			1
10	1767	N	1059	-0-	-708	-0-	1026	3	33	9	Y	30	28	1			3
11	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1976	3	19	9	Y	17	19	1			1
12	1736	N	1166	-0-	-570	-0-	1153	3	13	9	Y	12	12	1			1

TOTAL GAS PROD: 21,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

LUNDELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 172516 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9232 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	7576	-0-	4476	4476	7576	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	7392	-0-	4392	8868	7392	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	6102	-0-	3002	11870	6102	3			Y	-0-					-0-
06	17630	X	5760	-0-	-11870	-0-	5760	3			Y	-0-					-0-
07	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	3			Y	-0-					-0-
08	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	3			Y	-0-					-0-
09	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	3			Y	-0-					-0-
10	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			Y	-0-					-0-
11	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			Y	-0-					-0-
12	2480	X	2291	-0-	-189	-0-	2291	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
AMANDO WELL #: 4 RRCID -> 172518 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10146 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	52	1	1701	3	Y	-0-					2
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	32	1	1006	3	Y	-0-					2
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	15	1	428	3	Y	-0-					2
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	41	1	1323	3	Y	-0-					2
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	13	1	378	3	Y	-0-					2
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	17	1	456	3	Y	-0-					2
07	1395	N	176	-0-	-1219	-0-	6	1	170	3	Y	-0-					2
08	403	N	141	-0-	-262	-0-	6	1	135	3	Y	-0-					2
09	480	N	218	-0-	-262	-0-	9	1	209	3	Y	-0-					2
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	8	1	203	3	Y	-0-					2
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	3	Y	-0-					2
*12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	10	1	259	3	Y	-0-	2	6			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL WELL #: 84 RRCID -> 172519 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2882	N	2881	-0-	-1	-0-	2881	3			Y	-0-					-0-
02	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			Y	-0-					-0-
03	3087	N	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3			Y	-0-					-0-
04	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3246	-0-	146	146	3246	3			Y	-0-					-0-
06	2820	N	2472	-0-	-348	-0-	2472	3			Y	-0-					-0-
07	2852	N	2443	-0-	-409	-0-	2443	3			Y	-0-					-0-
08	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			Y	-0-					-0-
09	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3			Y	-0-					-0-
10	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3			Y	-0-					-0-
11	2760	X	2742	-0-	-18	-0-	2742	3			Y	-0-					-0-
12	2852	X	2580	-0-	-272	-0-	2580	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL WELL #: 83 RRCID -> 172542 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9230 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	168	-0-	-56	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 9 RRCID -> 172577 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9686 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	6108	-0-	-247	-0-	6084	3	24	9	Y	22	31	1			76
02	5880	X	5154	-0-	-726	-0-	5129	3	25	9	Y	23	58	1			41
03	6510	X	6375	-0-	-135	-0-	6297	3	78	9	Y	71	49	1			63
04	6300	X	6186	-0-	-114	-0-	6172	3	14	9	Y	13	24	1			52
05	6169	X	5901	-0-	-268	-0-	5870	3	31	9	Y	28	67	1			13
06	6180	X	5004	-0-	-1176	-0-	4959	3	45	9	Y	41	22	1			32
07	DLQ G-10		5681	-0-	5681	5681	5681	3			Y	-0-	21	1			11
08	DLQ G-10		5851	-0-	5851	11532	5804	3	47	9	Y	43	25	1			29
09	17052	X	5520	-0-	-11532	-0-	5488	3	32	9	Y	29	28	1			30
10	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5595	3	52	9	Y	47	38	1			39
11	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5742	3	8	9	Y	7					46
*12	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5640	3	23	9	Y	21	55	1			12

TOTAL GAS PROD: 68,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

VERGARA 1659 WELL #: 2 RRCID -> 172962 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9460 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					9
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					9
03	124	N	52	-0-	-72	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					9
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	6	1	175	3	Y	-0-	7	1			2
05	155	N	52	-0-	-103	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					2
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	8	1	204	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		92	-0-	92	92	4	1	88	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		113	-0-	113	205	4	1	109	3	Y	-0-					2
09	328	N	123	-0-	-205	-0-	6	1	117	3	Y	-0-					2
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	-0-					2
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					2
*12	124	N	88	-0-	-36	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 123 RRCID -> 172964 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 9395 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-	81	1			16
02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2090	3	10	9	N	9					25
03	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2272	3	13	9	N	12					37
04	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2329	3	7	9	N	6					43
05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2164	3	2	9	N	2					45
06	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2197	3	17	9	N	15					60
07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2178	3	6	9	N	5					65
08	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2227	3	9	9	N	8					73
09	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2031	3	6	9	N	5					78
10	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1858	3	11	9	N	10					88
11	1800	N	1663	-0-	-137	-0-	1659	3	4	9	N	4					92
*12	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-	75	1	3	6	14

TOTAL GAS PROD: 25,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 120 RRCID -> 173024 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10348 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3024	3	37	9	N	34	124	1			-0-
02	2744	X	2470	-0-	-274	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2136	-0-	-902	-0-	2134	3	2	9	N	2					2
04	2940	X	2170	-0-	-770	-0-	2170	3			N	-0-					2
05	3038	X	2420	-0-	-618	-0-	2420	3			N	-0-					2
06	2940	X	2422	-0-	-518	-0-	2422	3			N	-0-					2
07	2728	X	2598	-0-	-130	-0-	2591	3	7	9	N	6					8
08	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					8
09	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2580	3	15	9	N	14					22
10	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					22
11	2640	N	2395	-0-	-245	-0-	2395	3			N	-0-					22
*12	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 30,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

CARR WELL #: 121 RRCID -> 173059 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8649 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	3000	N	4886	-0-	1886	1886	4869	3	17	9	N	15					28
07	3100	N	4168	-0-	1068	2954	4125	3	43	9	N	39					67
08	3100	N	3074	-0-	-26	2928	3035	3	39	9	N	35					102
09	5440	X	2512	-0-	-2928	-0-	2490	3	22	9	N	20					122
10	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2127	3	23	9	N	21	120	1			23
11	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1273	3	13	9	N	12					35
*12	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2066	3	3	9	N	3					38

TOTAL GAS PROD: 20,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 170 RRCID -> 173240 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8404 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	1484	-0-	-1492	-0-	189	1	1204	2	Y	83	122	1			46
							91	9									
02	2688	X	1698	-0-	-990	-0-	220	1	1394	2	Y	76	62	1			60
							84	9									
03	2294	N	1744	-0-	-550	-0-	189	1	1468	2	Y	79	125	1			14
							87	9									
04	1440	N	1404	-0-	-36	-0-	138	1	1182	2	Y	76	62	1			28
							84	9									
05	1891	N	686	-0-	-1205	-0-	77	1	609	2	Y	-0-	28	1			-0-
06	1680	N	616	-0-	-1064	-0-	82	1	534	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	602	-0-	-855	-0-	99	1	503	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	286	-0-	-396	-0-	41	1	245	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	404	-0-	-226	-0-	76	1	328	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	440	-0-	-149	-0-	86	1	354	2	Y	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	66	1	365	2	Y	-0-					-0-
*12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	66	1	418	2	Y	15	12	1			3
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 10,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL STATE 272 WELL #: 1 RRCID -> 173276 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	6	1	189	3	Y	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	Y	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	Y	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	4	1	80	3	Y	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL WELL #: 85 RRCID -> 173321 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9151 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	3459	-0-	-1687	-0-	3459	3			Y	-0-					-0-
02	4592	X	2900	-0-	-1692	-0-	2900	3			Y	-0-					-0-
03	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	3			Y	-0-					-0-
04	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	3			Y	-0-					-0-
05	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	3			Y	-0-					-0-
06	3870	X	3539	-0-	-331	-0-	3539	3			Y	-0-					-0-
07	3999	X	3687	-0-	-312	-0-	3687	3			Y	-0-					-0-
08	3999	X	3565	-0-	-434	-0-	3565	3			Y	-0-					-0-
09	3720	X	3315	-0-	-405	-0-	3315	3			Y	-0-					-0-
10	3782	X	3438	-0-	-344	-0-	3438	3			Y	-0-					-0-
11	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	3			Y	-0-					-0-
*12	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL WELL #: 86 RRCID -> 173339 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9658 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1864	-0-	-120	-0-	1864	3			Y	-0-					-0-
02	1792	N	1642	-0-	-150	-0-	1642	3			Y	-0-					-0-
03	1953	N	1947	-0-	-6	-0-	1947	3			Y	-0-					-0-
04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			Y	-0-					-0-
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			Y	-0-					-0-
06	1890	N	1850	-0-	-40	-0-	1850	3			Y	-0-					-0-
07	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			Y	-0-					-0-
08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			Y	-0-					-0-
09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			Y	-0-					-0-
10	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			Y	-0-					-0-
11	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			Y	-0-					-0-
*12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH WELL #: 177 RRCID -> 173779 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11060 - 11826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	479	-0-	-234	-0-	14	1	465	3	N	-0-					3
02	532	N	414	-0-	-118	-0-	12	1	402	3	N	-0-					3
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	20	1	547	3	N	-0-					3
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	16	1	513	3	N	-0-					3
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	17	1	468	3	N	-0-					3
06	540	N	436	-0-	-104	-0-	16	1	420	3	N	-0-					3
07	558	N	524	-0-	-34	-0-	20	1	504	3	N	-0-					3
08	496	N	457	-0-	-39	-0-	18	1	439	3	N	-0-					3
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	20	1	480	3	N	-0-					3
10	527	N	273	-0-	-254	-0-	11	1	262	3	N	-0-					3
11	450	N	27	-0-	-423	-0-	1	1	26	3	N	-0-					3
12	527	N	8	-0-	-519	-0-	8	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 124 RRCID -> 173888 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8545 - 9297

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1436	3	11	9	N	10					95
02	1848	N	1463	-0-	-385	-0-	1457	3	6	9	N	5	83	1			17
03	1581	N	1368	-0-	-213	-0-	1365	3	3	9	N	3					20
04	1410	N	1406	-0-	-4	-0-	1393	3	13	9	N	12					32
05	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	1484	3	17	9	N	15					47
06	1320	N	1054	-0-	-266	-0-	1053	3	1	9	N	1					48
07	1457	N	645	-0-	-812	-0-	643	3	2	9	N	2					50
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1521	3	3	9	N	3					53
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1346	3	10	9	N	9					62
10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1259	3	3	9	N	3					65
11	1470	N	1162	-0-	-308	-0-	1151	3	11	9	N	10					75
12	1395	N	1260	-0-	-135	-0-	1258	3	2	9	N	2					77

TOTAL GAS PROD: 15,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

7B CATTLE COMPANY D WELL #: 4 RRCID -> 173900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11182 - 11892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16957	X	3162	-0-	-13795	-0-	92	1	3070	3	Y	-0-					2
02	14560	X	11926	-0-	-2634	-0-	370	1	11556	3	Y	-0-					2
03	15292	X	15292	-0-	-0-	-0-	518	1	14774	3	Y	-0-					2
04	15375	X	15375	-0-	-0-	-0-	471	1	14904	3	Y	-0-					2
05	14105	X	14105	-0-	-0-	-0-	490	1	13615	3	Y	-0-					2
06	14790	X	12562	-0-	-2228	-0-	463	1	12099	3	Y	-0-					2
07	15438	X	12064	-0-	-3374	-0-	455	1	11609	3	Y	-0-					2
08	15438	X	10675	-0-	-4763	-0-	415	1	10260	3	Y	-0-					2
09	14940	X	11403	-0-	-3537	-0-	450	1	10953	3	Y	-0-					2
10	14105	X	10982	-0-	-3123	-0-	436	1	10546	3	Y	-0-					2
11	12570	X	10820	-0-	-1750	-0-	420	1	10400	3	Y	-0-					2
12	12059	X	11381	-0-	-678	-0-	412	1	10967	3	Y	2					4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 139,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA, IGNACIO WELL #: 4 RRCID -> 173982 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9686 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	145	1	4882	3	Y	-0-			9
02	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	106	1	3304	3	Y	-0-			9
03	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	154	1	4383	3	Y	-0-			9
04	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	184	1	5826	3	Y	-0-			9
05	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	155	1	4325	3	Y	-0-			9
06	3840	X	3331	-0-	-509	-0-	123	1	3208	3	Y	-0-			9
07	DLQ G-10		2623	-0-	2623	2623	100	1	2523	3	Y	-0-			9
08	DLQ G-10		3617	-0-	3617	6240	140	1	3477	3	Y	-0-			9
09	9383	X	3143	-0-	-6240	-0-	123	1	3020	3	Y	-0-			9
10	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	187	1	4499	3	Y	-0-			9
11	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	167	1	4131	3	Y	-0-			9
*12	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	127	1	3384	3	Y	-0-			9

TOTAL GAS PROD: 48,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	6	1	176	3	Y	-0-			-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	6	1	179	3	Y	-0-			-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	6	1	192	3	Y	-0-			-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	6	1	182	3	Y	-0-			-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	6	1	177	3	Y	-0-			-0-
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	6	1	146	3	Y	-0-			-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	6	1	173	3	Y	-0-			-0-
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	6	1	160	3	Y	-0-			-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	3	Y	-0-			-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	7	1	192	3	Y	-0-			-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	3	Y	-0-			-0-
*12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	7	1	189	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 182 RRCID -> 174628 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10586 - 11959

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	20	1	654	3	N	-0-					58
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	15	1	468	3	N	-0-					58
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	17	1	457	3	N	-0-					58
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	12	1	348	3	N	-0-					58
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	19	1	529	3	N	-0-					58
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	18	1	461	3	N	-0-					58
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	15	1	385	3	N	-0-					58
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	17	1	429	3	N	-0-					58
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	15	1	351	3	N	-0-					58
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	16	1	386	3	N	-0-					58
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	13	1	319	3	N	-0-					58
*12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	14	1	359	3	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 5,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 180 RRCID -> 174742 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10390 - 10410

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	913	-0-	-2652	-0-	22	1	891	3	Y	-0-					-0-
02	3220	X	2510	-0-	-710	-0-	60	1	2450	3	Y	-0-					-0-
03	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	92	1	3837	3	Y	-0-					-0-
04	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	57	1	2536	3	Y	150	136	1			14
							165	9									
05	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	83	1	3227	3	Y	116	115	1			15
							128	9									
06	3450	X	2779	-0-	-671	-0-	73	1	2593	3	Y	103	105	1			13
							113	9									
07	3782	X	3688	-0-	-94	-0-	107	1	3487	3	Y	85	85	1			13
							94	9									
08	3782	X	2930	-0-	-852	-0-	85	1	2764	3	Y	74	71	1			16
							81	9									
09	3330	X	2990	-0-	-340	-0-	88	1	2824	3	Y	71	73	1			14
							78	9									
10	3689	X	2940	-0-	-749	-0-	87	1	2761	3	Y	84	87	1			11
							92	9									
11	3570	X	2401	-0-	-1169	-0-	73	1	2262	3	Y	60	62	1			9
							66	9									
12	3689	X	3228	-0-	-461	-0-	95	1	3068	3	Y	59	65	1			3
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 34,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 802

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 56 RRCID -> 174849 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8770 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2168	3	17	9	Y	15	14	1			3
02	2800	N	2865	-0-	65	65	2856	3	9	9	Y	8	7	1			4
03	3100	N	3784	-0-	684	749	3773	3	11	9	Y	10	11	1			3
04	3000	N	3590	-0-	590	1339	3566	3	24	9	Y	22	19	1			6
05	6328	X	4989	-0-	-1339	-0-	4971	3	18	9	Y	16	21	1			1
06	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4635	3	31	9	Y	28	22	1			7
07	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4517	3	32	9	Y	29	33	1			3
08	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4335	3	31	9	Y	28	22	1			9
09	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4161	3	17	9	Y	15	22	1			2
10	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3743	3	37	9	Y	34	32	1			4
11	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3640	3	36	9	Y	33	34	1			3
*12	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3265	3	25	9	Y	23	23	1			3

TOTAL GAS PROD: 45,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

VILLARREAL F WELL #: 4 RRCID -> 174879 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12513 PERF.11014 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	95	1	3150	3	N	-0-					50
02	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	88	1	2732	3	N	-0-					50
03	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	108	1	3090	3	N	12					62
							13	9									
04	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	100	1	3160	3	N	-0-					62
05	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	111	1	3062	3	N	-0-					62
06	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	105	1	2738	3	N	-0-					62
07	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	111	1	2815	3	N	-0-					62
08	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	111	1	2756	3	N	-0-					62
09	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	109	1	2672	3	N	-0-					62
10	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	103	1	2485	3	N	-0-					62
11	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	105	1	2584	3	N	30					92
							33	9									
*12	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	100	1	2637	3	N	12					104
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 35,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

LUNDELL WELL #: 88 RRCID -> 175022 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9143 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	377	-0-	-181	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
08	527	N	376	-0-	-151	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	264	-0-	-186	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
7B CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 175084 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3089	-0-	-11	173	90	1	2995	3	Y	4					16
							4	9									
02	2701	X	2528	-0-	-173	-0-	79	1	2443	3	Y	5					21
							6	9									
03	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	95	1	2688	3	Y	5					26
							6	9									
04	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	92	1	2921	3	Y	3					29
							3	9									
05	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	100	1	2784	3	Y	2					31
							2	9									
06	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	95	1	2475	3	Y	2					33
							2	9									
07	3131	X	2485	-0-	-646	-0-	94	1	2391	3	Y	-0-					33
08	3131	X	1968	-0-	-1163	-0-	77	1	1891	3	Y	-0-					33
09	3030	X	2741	-0-	-289	-0-	108	1	2633	3	Y	-0-					33
10	2883	X	2458	-0-	-425	-0-	98	1	2360	3	Y	-0-					33
11	2580	X	2276	-0-	-304	-0-	89	1	2187	3	Y	-0-					33
12	2852	X	2437	-0-	-415	-0-	88	1	2348	3	Y	1					34
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 31,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

WILSON, ABE S. WELL #: 1 RRCID -> 175150 COMPL. DATE 09/11/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11649 - 12442

01	496	N	428	-0-	-68	-0-	12	1	416	3	N	-0-					20
02	448	N	371	-0-	-77	-0-	12	1	359	3	N	-0-					20
03	434	N	396	-0-	-38	-0-	14	1	382	3	N	-0-					20
04	420	N	401	-0-	-19	-0-	12	1	389	3	N	-0-					20
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	17	1	462	3	N	-0-					20
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	22	1	554	3	N	2					22
							2	9									
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	21	1	519	3	N	-0-					22
08	465	N	457	-0-	-8	-0-	18	1	438	3	N	1					23
							1	9									
09	570	N	350	-0-	-220	-0-	13	1	337	3	N	-0-					23
10	527	N	302	-0-	-225	-0-	12	1	290	3	N	-0-					23
11	450	N	282	-0-	-168	-0-	11	1	271	3	N	-0-					23
12	372	N	294	-0-	-78	-0-	10	1	284	3	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 4,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CARR WELL #: 125 RRCID -> 175228 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10106 - 10111

01	527	N	300	-0-	-227	-0-	300	3			N	-0-					60
02	448	N	254	-0-	-194	-0-	254	3			N	-0-					60
03	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					60
04	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	3			N	-0-					60
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					60
06	480	N	365	-0-	-115	-0-	365	3			N	-0-					60
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					60
08	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	3			N	-0-					60
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					60
10	403	N	364	-0-	-39	-0-	358	3	6	9	N	5					65
11	240	N	131	-0-	-109	-0-	131	3			N	-0-					65
*12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 4,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 87 RRCID -> 175270 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9718 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2524	-0-	-700	-0-	2524	3			Y	-0-					-0-
02	2912	X	2009	-0-	-903	-0-	2009	3			Y	-0-					-0-
03	2821	X	2232	-0-	-589	-0-	2232	3			Y	-0-					-0-
04	2700	X	1944	-0-	-756	-0-	1944	3			Y	-0-					-0-
05	2790	X	2155	-0-	-635	-0-	2155	3			Y	-0-					-0-
06	2430	X	1937	-0-	-493	-0-	1937	3			Y	-0-					-0-
07	2015	N	1940	-0-	-75	-0-	1940	3			Y	-0-					-0-
08	2170	N	1420	-0-	-750	-0-	1420	3			Y	-0-					-0-
09	1950	N	1189	-0-	-761	-0-	1189	3			Y	-0-					-0-
10	1953	N	1432	-0-	-521	-0-	1432	3			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1247	-0-	-133	-0-	1247	3			Y	-0-					-0-
12	1240	N	873	-0-	-367	-0-	873	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL WELL #: 90 RRCID -> 175452 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9445 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	1932	-0-	-672	-0-	1932	3			Y	-0-					-0-
02	2352	X	1840	-0-	-512	-0-	1840	3			Y	-0-					-0-
03	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	3			Y	-0-					-0-
04	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			Y	-0-					-0-
05	2666	X	2647	-0-	-19	-0-	2647	3			Y	-0-					-0-
06	3600	X	1992	-0-	-1608	-0-	1992	3			Y	-0-					-0-
07	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3			Y	-0-					-0-
08	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	3			Y	-0-					-0-
09	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3			Y	-0-					-0-
10	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			Y	-0-					-0-
11	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3			Y	-0-					-0-
*12	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 184 RRCID -> 175458 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 10376 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	83	1	3295	3	Y	-0-					-0-
02	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	70	1	2853	3	Y	-0-					-0-
03	2945	X	2558	-0-	-387	-0-	60	1	2498	3	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2328	-0-	-522	-0-	48	1	2161	3	Y	108	98	1			10
							119	9									
05	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	84	1	3263	3	Y	61	63	1			8
							67	9									
06	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	114	1	4063	3	Y	54	56	1			6
							59	9									
07	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	116	1	3779	3	Y	45	45	1			6
							50	9									
08	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	115	1	3762	3	Y	39	37	1			8
							43	9									
09	4230	X	3804	-0-	-426	-0-	113	1	3650	3	Y	37	38	1			7
							41	9									
10	4371	X	3783	-0-	-588	-0-	115	1	3620	3	Y	44	46	1			5
							48	9									
11	4230	X	3381	-0-	-849	-0-	104	1	3203	3	Y	67	63	1			9
							74	9									
12	3937	X	3549	-0-	-388	-0-	105	1	3372	3	Y	65	71	1			3
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 41,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 520

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 128 RRCID -> 175547 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9295 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	562	-0-	-1887	-0-	562	3			N	-0-	134	1			20
02	2212	X	354	-0-	-1858	-0-	354	3			N	-0-					20
03	2449	X	434	-0-	-2015	-0-	434	3			N	-0-					20
04	2370	X	308	-0-	-2062	-0-	308	3			N	-0-					20
05	713	X	343	-0-	-370	-0-	341	3	2	9	N	2					22
06	540	X	171	-0-	-369	-0-	171	3			N	-0-					22
07	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	3			N	-0-					22
08	341	N	216	-0-	-125	-0-	216	3			N	-0-					22
09	180	N	76	-0-	-104	-0-	76	3			N	-0-					22
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					22
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					22
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 3,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LUNDELL D WELL #: 2 RRCID -> 175751 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9611 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	2331	-0-	-1575	-0-	2331	3			Y	-0-					-0-
02	3024	X	2686	-0-	-338	-0-	2686	3			Y	-0-					-0-
03	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			Y	-0-					-0-
04	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	3			Y	-0-					-0-
05	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			Y	-0-					-0-
06	3240	X	3004	-0-	-236	-0-	3004	3			Y	-0-					-0-
07	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	3			Y	-0-					-0-
08	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			Y	-0-					-0-
09	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			Y	-0-					-0-
10	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			Y	-0-					-0-
11	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			Y	-0-					-0-
*12	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 185 RRCID -> 176005 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9460 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	3949	-0-	-3243	-0-	96	1	3822	3	Y	28	29	1			5
							31	9									
02	6496	X	3006	-0-	-3490	-0-	72	1	2922	3	Y	11	13	1			3
							12	9									
03	7192	X	1889	-0-	-5303	-0-	44	1	1839	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
04	6960	X	2567	-0-	-4393	-0-	49	1	2185	3	Y	303	274	1			31
							333	9									
05	3968	X	2557	-0-	-1411	-0-	62	1	2393	3	Y	93	107	1			17
							102	9									
06	3810	X	2307	-0-	-1503	-0-	61	1	2156	3	Y	82	86	1			13
							90	9									
07	3317	X	2250	-0-	-1067	-0-	65	1	2111	3	Y	67	68	1			12
							74	9									
08	2666	X	2321	-0-	-345	-0-	67	1	2189	3	Y	59	57	1			14
							65	9									
09	2580	X	2208	-0-	-372	-0-	65	1	2080	3	Y	57	58	1			13
							63	9									
10	2542	X	2341	-0-	-201	-0-	70	1	2197	3	Y	67	69	1			11
							74	9									
11	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	73	1	2263	3	Y	52	53	1			10
							57	9									
*12	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	72	1	2323	3	Y	50	56	1			4
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 30,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 874

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	4185	X	2751	-0-	-1434	-0-	2751	3			Y	-0-					-0-
02	3724	X	2658	-0-	-1066	-0-	2658	3			Y	-0-					-0-
03	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	3			Y	-0-					-0-
04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			Y	-0-					-0-
05	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			Y	-0-					-0-
06	3420	X	3178	-0-	-242	-0-	3178	3			Y	-0-					-0-
07	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			Y	-0-					-0-
08	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			Y	-0-					-0-
09	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			Y	-0-					-0-
10	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			Y	-0-					-0-
11	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			Y	-0-					-0-
*12	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1705	N	1619	-0-	-86	-0-	47	1	1572	3	Y	-0-					2
02	1512	N	1350	-0-	-162	-0-	41	1	1309	3	Y	-0-					2
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	49	1	1374	3	Y	8					10
							9	9									
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	51	1	1597	3	Y	5					15
							6	9									
05	1488	N	1309	-0-	-179	-0-	46	1	1261	3	Y	2					17
							2	9									
06	1380	N	1289	-0-	-91	-0-	47	1	1238	3	Y	4					21
							4	9									
07	1705	N	1241	-0-	-464	-0-	47	1	1191	3	Y	3					24
							3	9									
08	1302	N	1208	-0-	-94	-0-	46	1	1151	3	Y	10					34
							11	9									
09	1290	N	1240	-0-	-50	-0-	50	1	1190	3	Y	-0-					34
10	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	48	1	1159	3	Y	-0-					34
11	1200	N	714	-0-	-486	-0-	27	1	687	3	Y	-0-					34
12	1302	N	708	-0-	-594	-0-	26	1	682	3	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 14,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	46	1	1838	3	Y	-0-					-0-
02	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	50	1	2020	3	Y	-0-					-0-
03	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	47	1	1960	3	Y	-0-					-0-
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	32	1	1440	3	Y	63	57	1			6
							69	9									
05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	38	1	1461	3	Y	44	44	1			6
							48	9									
06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	41	1	1457	3	Y	39	40	1			5
							43	9									
07	1581	N	1458	-0-	-123	-0-	42	1	1381	3	Y	32	32	1			5
							35	9									
08	1550	N	1400	-0-	-150	-0-	41	1	1328	3	Y	28	27	1			6
							31	9									
09	1530	N	1146	-0-	-384	-0-	34	1	1082	3	Y	27	27	1			6
							30	9									
10	1457	N	1317	-0-	-140	-0-	39	1	1244	3	Y	31	33	1			4
							34	9									
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	48	1	1476	3	Y	24	25	1			3
							26	9									
*12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	56	1	1794	3	Y	23	26	1			-0-
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 19,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 188 RRCID -> 176696 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9039 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	106	3	8	9	Y	7	10	1			2
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	162	3	12	9	Y	11	10	1			3
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	1	1	115	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	154	3	7	9	Y	6	8	1			1
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	164	3	10	9	Y	9	8	1			2
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	29	1	123	3	Y	6	8	1			-0-
							7	9									
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	131	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	163	3	12	9	Y	11	8	1			3
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	79	1	262	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	39	1	133	3	Y	12	9	1			5
							13	9									
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	40	1	132	3	Y	-0-	4	1			1
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	51	1	170	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	1519	N	1174	-0-	-345	-0-	29	1	1145	3	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1215	-0-	-157	-0-	29	1	1186	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1257	-0-	-200	-0-	29	1	1228	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1138	-0-	-2	-0-	23	1	1045	3	Y	64	58	1			6
							70	9									
05	1333	N	1200	-0-	-133	-0-	29	1	1130	3	Y	37	38	1			5
							41	9									
06	1230	N	1183	-0-	-47	-0-	31	1	1116	3	Y	33	33	1			5
							36	9									
07	1333	X	1153	-0-	-180	-0-	33	1	1090	3	Y	27	27	1			5
							30	9									
08	1271	X	1188	-0-	-83	-0-	35	1	1128	3	Y	23	22	1			6
							25	9									
09	1170	X	560	-0-	-610	-0-	16	1	520	3	Y	22	23	1			5
							24	9									
10	1209	X	1152	-0-	-57	-0-	34	1	1089	3	Y	26	27	1			4
							29	9									
11	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	38	1	1176	3	Y	6	9	1			1
							7	9									
12	1178	X	1074	-0-	-104	-0-	32	1	1035	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 13,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

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
01	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	121	1	4027	3	N	5					92
							6	9									
02	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	109	1	3411	3	N	11					103
							12	9									
03	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	130	1	3704	3	N	4					107
							4	9									
04	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	108	1	3422	3	N	10					117
							11	9									
05	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	121	1	3333	3	N	5					122
							6	9									
06	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	113	1	2958	3	N	1					123
							1	9									
07	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	125	1	3166	3	N	-0-					123
08	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	133	1	3275	3	N	9					132
							10	9									
09	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	112	1	2723	3	N	1					133
							1	9									
10	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	116	1	2810	3	N	-0-					133
11	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	114	1	2824	3	N	-0-					133
*12	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	117	1	3133	3	N	4					137
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 40,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	132	3	21	9	N	19					79
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	81	3	14	9	N	13					92
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					92
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					92
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					92
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	127	3	24	9	N	22					114
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					114
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					114
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					114
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					114
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					114
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 1,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

ALLEY WELL #: 6ST RRCID -> 177263 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10484 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	65	1	2148	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1820	N	1667	-0-	-153	-0-	51	1	1615	3	Y	1					1
							1	9									
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	56	1	1565	3	Y	-0-					1
04	2130	N	1846	-0-	-284	-0-	253	1	1593	3	Y	-0-					1
05	1860	N	1545	-0-	-315	-0-	54	1	1491	3	Y	-0-					1
06	1560	N	1558	-0-	-2	-0-	217	1	1341	3	Y	-0-					1
07	1922	N	1581	-0-	-341	-0-	60	1	1521	3	Y	-0-					1
08	1550	N	1342	-0-	-208	-0-	52	1	1290	3	Y	-0-					1
09	1560	N	1298	-0-	-262	-0-	51	1	1247	3	Y	-0-					1
10	1581	N	1164	-0-	-417	-0-	47	1	1117	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	51	1	1258	3	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	46	1	1218	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 191 RRCID -> 177367 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10411 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1403	-0-	-860	-0-	34	1	1369	3	Y	-0-					-0-
02	1764	N	1352	-0-	-412	-0-	32	1	1320	3	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1407	-0-	-298	-0-	33	1	1374	3	Y	-0-					-0-
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	26	1	1152	3	Y	200	180	1			20
							220	9									
05	1488	N	1360	-0-	-128	-0-	33	1	1284	3	Y	39	51	1			8
							43	9									
06	1350	N	1256	-0-	-94	-0-	33	1	1184	3	Y	35	37	1			6
							39	9									
07	1457	N	1200	-0-	-257	-0-	35	1	1133	3	Y	29	29	1			6
							32	9									
08	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	39	1	1259	3	Y	25	24	1			7
							28	9									
09	1260	N	1227	-0-	-33	-0-	36	1	1165	3	Y	24	25	1			6
							26	9									
10	1209	N	806	-0-	-403	-0-	24	1	751	3	Y	28	29	1			5
							31	9									
11	1290	N	1106	-0-	-184	-0-	34	1	1042	3	Y	27	27	1			5
							30	9									
*12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	45	1	1463	3	Y	26	29	1			2
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 15,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA WELL #: 23 RRCID -> 177399 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8938 - 8945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 192 RRCID -> 177526 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9824 - 10750

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	50 190	1 9	2002	3	Y	173	181	1			28
02	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	46 75	1 9	1855	3	Y	68	85	1			11
03	1953	N	1788	-0-	-165	-0-	40 58	1 9	1690	3	Y	53	56	1			8
04	1890	N	1661	-0-	-229	-0-	34 90	1 9	1537	3	Y	82	81	1			9
05	1953	N	1925	-0-	-28	-0-	48 40	1 9	1837	3	Y	36	39	1			6
06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	54 35	1 9	1906	3	Y	32	33	1			5
07	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	57 29	1 9	1850	3	Y	26	26	1			5
08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	55 25	1 9	1813	3	Y	23	22	1			6
09	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	53 24	1 9	1712	3	Y	22	22	1			6
10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	61 29	1 9	1926	3	Y	26	27	1			5
11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	60 40	1 9	1850	3	Y	36	34	1			7
*12	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	61 39	1 9	1950	3	Y	35	38	1			4

TOTAL GAS PROD: 23,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 612

AMANDO WELL #: 3 RRCID -> 177588 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12718 PERF. 10937 - 10960

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	6	1	227	3	Y	-0-					38
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	6	1	172	3	Y	-0-					38
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	6	1	170	3	Y	-0-					38
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	174	3	Y	-0-					38
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	6	1	156	3	Y	-0-					38
06	180	N	130	-0-	-50	-0-	5	1	125	3	Y	-0-					38
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	6	1	158	3	Y	-0-					38
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	6	1	140	3	Y	-0-					38
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	Y	-0-					38
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					38
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	5	1	131	3	Y	-0-					38
*12	155	N	144	-0-	-11	-0-	5	1	139	3	Y	-0-	38	6			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 59 RRCID -> 177873 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8937 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL C WELL #: 6 RRCID -> 177900 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9544 - 9552

01	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	130	-0-	-242	-0-	130	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 61 RRCID -> 177962 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8825 - 9026

01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	488	3	7	9	Y	6	6	1			1
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	427	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	465	N	443	-0-	-22	-0-	439	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
04	450	N	421	-0-	-29	-0-	415	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	526	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	532	3	8	9	Y	7	5	1			2
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	635	3	8	9	Y	7	8	1			1
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	633	3	8	9	Y	7	5	1			3
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	582	3	4	9	Y	4	5	1			2
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	730	3	9	9	Y	8	8	1			2
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	770	3	10	9	Y	9	9	1			2
*12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	800	3	7	9	Y	6	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 7,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA, IGNACIO WELL #: 5 RRCID -> 178157 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9956 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	43	1	1391	3	Y	-0-					4
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	38	1	1199	3	Y	-0-					4
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	46	1	1348	3	Y	-0-					4
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	40	1	1288	3	Y	-0-					4
05	1333	N	1230	-0-	-103	-0-	43	1	1187	3	Y	-0-					4
06	1290	N	1214	-0-	-76	-0-	44	1	1170	3	Y	-0-					4
07	DLQ G-10		1038	-0-	1038	1038	40	1	998	3	Y	-0-					4
08	DLQ G-10		1160	-0-	1160	2198	46	1	1114	3	Y	-0-					4
09	2600	N	1050	-0-	-1550	648	43	1	1007	3	Y	-0-					4
10	1520	N	872	-0-	-648	-0-	35	1	837	3	Y	-0-					4
11	1110	N	974	-0-	-136	-0-	38	1	936	3	Y	-0-					4
12	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	39	1	1036	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 14,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 132 RRCID -> 178171 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					30
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	285	3	2	9	N	2					32
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					32
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	230	3	1	9	N	1					33
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					33
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					33
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					33
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					33
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					33
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					33
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					33
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 2,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 193 RRCID -> 179260 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	33	1	1322	3	Y	-0-					-0-
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	32	1	1318	3	Y	-0-					-0-
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	35	1	1468	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1299	-0-	-21	-0-	27	1	1207	3	Y	59	53	1			6
							65	9									
05	1395	N	1392	-0-	-3	-0-	34	1	1313	3	Y	41	41	1			6
							45	9									
06	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	36	1	1272	3	Y	37	37	1			6
							41	9									
07	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	39	1	1260	3	Y	30	30	1			6
							33	9									
08	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	39	1	1269	3	Y	26	25	1			7
							29	9									
09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	42	1	1348	3	Y	25	26	1			6
							28	9									
10	1333	N	1250	-0-	-83	-0-	37	1	1180	3	Y	30	31	1			5
							33	9									
11	1290	N	426	-0-	-864	-0-	13	1	387	3	Y	24	25	1			4
							26	9									
12	1395	N	344	-0-	-1051	-0-	10	1	308	3	Y	24	26	1			2
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 14,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA 1674 WELL #: 7ST RRCID -> 179269 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10633 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	798	-0-	-101	-0-	23	1	775	3	Y	-0-					1
02	812	X	540	-0-	-272	-0-	17	1	523	3	Y	-0-					1
03	899	X	576	-0-	-323	-0-	20	1	556	3	Y	-0-					1
04	780	X	633	-0-	-147	-0-	112	1	519	3	Y	2					3
							2	9									
05	806	X	547	-0-	-259	-0-	19	1	528	3	Y	-0-					3
06	780	X	556	-0-	-224	-0-	20	1	535	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	DLQ G-10		571	-0-	571	571	22	1	549	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		546	-0-	546	1117	22	1	523	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	1867	N	750	-0-	-1117	-0-	150	1	600	3	Y	-0-					-0-
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	188	1	707	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	182	1	685	3	Y	-0-					-0-
*12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	172	1	849	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CARR WELL #: 130 RRCID -> 179286 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9090 - 9368

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERGARA 1674 WELL #: 8 RRCID -> 179442 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9547 - 10350

01	7150	X	5404	-0-	-1746	-0-	156	1	5248	3	Y	-0-					3
02	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	114	1	3581	3	Y	-0-					3
03	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	122	1	3491	3	Y	-0-					3
04	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	648	1	3036	3	Y	7					10
							8	9									
05	3503	X	2922	-0-	-581	-0-	102	1	2820	3	Y	-0-					10
06	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	210	1	5474	3	Y	6	10	1			6
							7	9									
07	DLQ G-10		5610	-0-	5610	5610	212	1	5398	3	Y	-0-					6
08	DLQ G-10		4490	-0-	4490	10100	174	1	4312	3	Y	4	9	1			1
							4	9									
09	14726	X	4626	-0-	-10100	-0-	926	1	3700	3	Y	-0-					1
10	4805	X	4025	-0-	-780	-0-	843	1	3168	3	Y	13	11	1			3
							14	9									
11	4650	X	3169	-0-	-1481	-0-	667	1	2502	3	Y	-0-					3
12	4805	X	2693	-0-	-2112	-0-	454	1	2239	3	Y	-0-	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DESPAIN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 179615 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 194 RRCID -> 179957 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10022 - 10741

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4651	-0-	-712	-0-	113 37	1 9	4501	3	Y	34	36	1			5
02	4844	X	4177	-0-	-667	-0-	100 15	1 9	4062	3	Y	14	18	1			1
03	5363	X	4950	-0-	-413	-0-	115 12	1 9	4823	3	Y	11	12	1			-0-
04	5190	X	4612	-0-	-578	-0-	95 249	1 9	4268	3	Y	226	205	1			21
05	5363	X	4753	-0-	-610	-0-	115 183	1 9	4455	3	Y	166	165	1			22
06	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	127 163	1 9	4523	3	Y	148	150	1			20
07	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	147 133	1 9	4798	3	Y	121	122	1			19
08	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	146 117	1 9	4781	3	Y	106	101	1			24
09	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	171 112	1 9	5502	3	Y	102	104	1			22
10	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	162 131	1 9	5123	3	Y	119	124	1			17
11	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	157 112	1 9	4851	3	Y	102	102	1			17
*12	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	126 109	1 9	4050	3	Y	99	109	1			7

TOTAL GAS PROD: 58,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,248

LUNDELL C WELL #: 7 RRCID -> 180283 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9530 - 9745

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WALTER DESPAIN WELL #: 2 RRCID -> 180287 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10029 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	695	1	4005	2	N	-0-					93
02	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	367	1	3031	2	N	20	68	1			45
							22	9									
03	4154	X	2913	-0-	-1241	-0-	126	1	2787	2	N	-0-					45
04	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	165	1	4111	2	N	-0-					45
05	4340	X	4038	-0-	-302	-0-	156	1	3882	2	N	-0-					45
06	4200	X	2564	-0-	-1636	-0-	120	1	2435	2	N	8					53
							9	9									
07	4340	X	2894	-0-	-1446	-0-	132	1	2760	2	N	2					55
							2	9									
08	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	205	1	4379	2	N	2					57
							2	9									
09	4200	X	3974	-0-	-226	-0-	202	1	3772	2	N	-0-					57
10	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	379	1	4243	2	N	-0-					57
11	4200	X	3977	-0-	-223	-0-	245	1	3726	2	N	5					62
							6	9									
12	4340	X	4084	-0-	-256	-0-	527	1	3557	2	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 46,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 64 RRCID -> 180505 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9108 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	548	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1881	3	3	9	Y	3	2	1			1
03	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	2953	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
04	3000	N	3082	-0-	82	82	3052	3	30	9	Y	27	20	1			7
05	3100	N	3090	-0-	-10	72	3068	3	22	9	Y	20	24	1			3
06	1268	N	1196	-0-	-72	-0-	1160	3	36	9	Y	33	26	1			10
07	3193	X	769	-0-	-2424	-0-	732	3	37	9	Y	34	39	1			5
08	3193	X	1929	-0-	-1264	-0-	1892	3	37	9	Y	34	26	1			13
09	3090	X	2070	-0-	-1020	-0-	2050	3	20	9	Y	18	26	1			5
10	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3481	3	45	9	Y	41	38	1			8
11	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1911	3	36	9	Y	33	35	1			6
12	2139	X	1124	-0-	-1015	-0-	1099	3	25	9	Y	23	23	1			6

TOTAL GAS PROD: 24,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

VERGARA 1680 WELL #: 10ST RRCID -> 180512 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10836 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH L WELL #: 196 RRCID -> 180533 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8654 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 195 RRCID -> 181555 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10678 - 10693

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30769	X	30769	-0-	-0-	-0-	752	1	30017	3	Y	-0-					-0-
02	15747	X	15747	-0-	-0-	-0-	378	1	15369	3	Y	-0-					-0-
03	23684	X	16500	-0-	-7184	-0-	384	1	16116	3	Y	-0-					-0-
04	29790	X	10207	-0-	-19583	-0-	223	1	9982	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	30783	X	9203	-0-	-21580	-0-	232	1	8967	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	29790	X	7823	-0-	-21967	-0-	213	1	7589	3	Y	19	17	1			2
							21	9									
07	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	208	1	6799	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
08	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	187	1	6126	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	176	1	5649	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	184	1	5813	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	177	1	5464	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	167	1	5387	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 126,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
P.M. FROST B WELL #: 2 RRCID -> 181808 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10842 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1378	-0-	-172	-0-	204	1	1174	2	N	-0-					-0-
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	180	1	1484	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	994	-0-	-184	-0-	43	1	951	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1279	-0-	-41	-0-	49	1	1230	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1439	-0-	-111	-0-	56	1	1383	2	N	-0-					-0-
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	58	1	1180	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1215	-0-	-118	-0-	56	1	1159	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	721	-0-	-705	-0-	32	1	687	2	N	2					2
							2	9									
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	66	1	1229	2	N	-0-					2
10	1209	N	1073	-0-	-136	-0-	88	1	985	2	N	-0-					2
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	63	1	965	2	N	-0-					2
12	1333	N	983	-0-	-350	-0-	127	1	856	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 14,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FROST TRUST 9 WELL #: 1 RRCID -> 182682 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9926 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	516	1	2975	2	N	-0-					32
02	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	315	1	2603	2	N	-0-					32
03	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	129	1	2861	2	N	-0-					32
04	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	111	1	2761	2	N	-0-					32
05	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	117	1	2905	2	N	-0-					32
06	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	136	1	2754	2	N	10					42
							11	9									
07	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	143	1	2979	2	N	2					44
							2	9									
08	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	145	1	3101	2	N	3					47
							3	9									
09	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	126	1	2356	2	N	-0-					47
10	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	248	1	2771	2	N	2					49
							2	9									
11	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	187	1	2846	2	N	-0-					49
*12	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	337	1	2272	2	N	-0-	13	6			36

TOTAL GAS PROD: 35,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CARR WELL #: 133 RRCID -> 183914 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8683 - 8705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	251	3	6	9	N	5					27
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	247	3	1	9	N	1					28
03	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					28
04	240	N	167	-0-	-73	-0-	167	3			N	-0-					28
05	279	N	159	-0-	-120	-0-	159	3			N	-0-					28
06	210	N	130	-0-	-80	-0-	130	3			N	-0-					28
07	186	N	58	-0-	-128	-0-	58	3			N	-0-					28
08	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	3			N	-0-					28
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					28
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					28
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					28
12	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 2,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA 1679 WELL #: 7 RRCID -> 183930 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10259 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	2623	-0-	-2306	-0-	76	1	2547	3	Y	-0-					8
02	4452	X	2371	-0-	-2081	-0-	74	1	2297	3	Y	-0-					8
03	4929	X	2546	-0-	-2383	-0-	86	1	2460	3	Y	-0-					8
04	2790	X	2541	-0-	-249	-0-	445	1	2079	3	Y	15					23
							17	9									
05	2728	X	2150	-0-	-578	-0-	75	1	2075	3	Y	-0-					23
06	2550	X	2523	-0-	-27	-0-	92	1	2418	3	Y	12	21	1			14
							13	9									
07	DLQ G-10		2659	-0-	2659	2659	100	1	2559	3	Y	-0-					14
08	DLQ G-10		2268	-0-	2268	4927	88	1	2170	3	Y	9	20	1			3
							10	9									
09	2600	N	2608	-0-	8	4935	523	1	2085	3	Y	-0-					3
10	3100	N	2782	-0-	-318	4617	578	1	2173	3	Y	28	23	1			8
							31	9									
11	3000	N	3013	-0-	13	4630	633	1	2370	3	Y	9					17
							10	9									
*12	3100	N	2874	-0-	-226	4404	483	1	2381	3	Y	9	9	1			17
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 30,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

FROST TRUST 13 WELL #: 1 RRCID -> 183946 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9680 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	347	1	2811	2	N	22					104
							24	9									
02	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	417	1	3575	2	N	10	92	1			22
							11	9									
03	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	507	1	3624	2	N	11					33
							12	9									
04	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	469	1	3082	2	N	7					40
							8	9									
05	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	529	1	2900	2	N	16					56
							18	9									
06	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	504	1	2767	2	N	24					80
							26	9									
07	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	524	1	3086	2	N	2					82
							2	9									
08	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	562	1	2877	2	N	-0-					82
09	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	493	1	2469	2	N	23					105
							25	9									
10	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	496	1	2953	2	N	-0-					105
11	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	462	1	2436	2	N	-0-					105
*12	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	483	1	2422	2	N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 40,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALLEY WELL #: 11 RRCID -> 183959 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9532 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	199	1	6678	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	97	1	3034	3	Y	1					2
							1	9									
03	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	92	1	2644	3	Y	-0-					2
04	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	435	1	2745	3	Y	-0-					2
05	2976	X	2799	-0-	-177	-0-	97	1	2702	3	Y	-0-					2
06	2880	X	2867	-0-	-13	-0-	397	1	2470	3	Y	-0-					2
07	2945	X	2399	-0-	-546	-0-	91	1	2308	3	Y	-0-					2
08	2945	X	2117	-0-	-828	-0-	82	1	2035	3	Y	-0-					2
09	2850	X	2102	-0-	-748	-0-	83	1	2019	3	Y	-0-					2
10	2945	X	2330	-0-	-615	-0-	92	1	2238	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	2850	X	1951	-0-	-899	-0-	75	1	1876	3	Y	-0-					-0-
12	2387	X	1991	-0-	-396	-0-	72	1	1919	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FROST TRUST 13 WELL #: 2 RRCID -> 184897 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10410 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	102	1	823	2	N	3					86
							3	9									
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	86	1	739	2	N	64	28	1			122
							70	9									
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	103	1	740	2	N	-0-					122
04	900	N	737	-0-	-163	-0-	97	1	640	2	N	-0-	43	1			79
05	992	N	625	-0-	-367	-0-	93	1	510	2	N	20					99
							22	9									
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	142	1	782	2	N	46					145
							51	9									
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	114	1	675	2	N	4					149
							4	9									
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	122	1	626	2	N	8					157
							9	9									
09	990	N	805	-0-	-185	-0-	134	1	671	2	N	-0-					157
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	116	1	690	2	N	2					159
							2	9									
11	720	N	663	-0-	-57	-0-	106	1	557	2	N	-0-					159
12	837	N	599	-0-	-238	-0-	100	1	499	2	N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 9,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA 1679 WELL #: 8 RRCID -> 184943 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9652 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	13	1	430	3	Y	-0-					2
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	23	1	696	3	Y	-0-					2
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	28	1	800	3	Y	-0-					2
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	160	1	755	3	Y	4					6
							4	9									
05	806	N	550	-0-	-256	-0-	19	1	531	3	Y	-0-					6
06	810	N	115	-0-	-695	-0-	5	1	107	3	Y	3	5	1			4
							3	9									
07	DLQ G-10		73	-0-	73	73	2	1	71	3	Y	-0-					4
08	DLQ G-10		59	-0-	59	132	2	1	55	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
09	132	N	-0-	-0-	-132	-0-					Y	-0-					1
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	8	1	32	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	19	1	70	3	Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

FROST TRUST 9 WELL #: 2 RRCID -> 185363 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10409 - 10423

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEY WELL #: 13 RRCID -> 185365 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10829 PERF. 9738 - 10490

01	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	84	1	2769	3	Y	11	18	1			4
							12	9									
02	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	79	1	2463	3	Y	7					11
							8	9									
03	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	92	1	2640	3	Y	1					12
							1	9									
04	3000	N	3434	-0-	434	434	470	1	2964	3	Y	-0-					12
05	3100	N	2970	-0-	-130	304	103	1	2865	3	Y	2					14
							2	9									
06	3000	N	3009	-0-	9	313	417	1	2591	3	Y	1					15
							1	9									
07	3379	X	2806	-0-	-573	-0-	105	1	2701	3	Y	-0-					15
08	3379	X	2303	-0-	-1076	-0-	90	1	2213	3	Y	-0-					15
09	3270	X	2530	-0-	-740	-0-	100	1	2417	3	Y	12					27
							13	9									
10	3100	X	2444	-0-	-656	-0-	97	1	2347	3	Y	-0-	22	1			5
11	3000	X	2249	-0-	-751	-0-	87	1	2162	3	Y	-0-					5
12	2821	X	2355	-0-	-466	-0-	85	1	2270	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 32,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DESPAIN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 185464 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 11560 PERF.10120 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	221	1	1275	2	N	20			151
							22	9							
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	169	1	1398	2	N	140	256	1	35
							154	9							
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	65	1	1431	2	N	10			45
							11	9							
04	1470	N	1409	-0-	-61	-0-	54	1	1344	2	N	10			55
							11	9							
05	1891	N	1532	-0-	-359	-0-	58	1	1435	2	N	35			90
							39	9							
06	1470	N	1469	-0-	-1	-0-	67	1	1369	2	N	30			120
							33	9							
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	68	1	1417	2	N	-0-			120
08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	69	1	1468	2	N	-0-			120
09	1470	N	1453	-0-	-17	-0-	74	1	1379	2	N	-0-			120
10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	128	1	1432	2	N	-0-			120
11	3000	N	5344	-0-	2344	2344	320	1	4874	2	N	136	194	1	62
							150	9							
*12	3100	N	6605	-0-	3505	5849	850	1	5735	2	N	18			80
							20	9							

TOTAL GAS PROD: 27,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

ALLEY WELL #: 12 RRCID -> 185466 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10040 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	9	1	272	3	Y	-0-			-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	9	1	263	3	Y	-0-			-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	11	1	286	3	Y	-0-			-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	39	1	237	3	Y	-0-			-0-
05	310	N	237	-0-	-73	-0-	8	1	229	3	Y	-0-			-0-
06	300	N	251	-0-	-49	-0-	36	1	215	3	Y	-0-			-0-
07	248	N	206	-0-	-42	-0-	8	1	198	3	Y	-0-			-0-
08	248	N	152	-0-	-96	-0-	6	1	146	3	Y	-0-			-0-
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	9	1	209	3	Y	-0-			-0-
10	217	N	179	-0-	-38	-0-	7	1	172	3	Y	-0-			-0-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	6	1	135	3	Y	-0-			-0-
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	246	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST TRUST 7 WELL #: 1 RRCID -> 185470 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10322 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	388	1	2235	2	N	-0-					15
02	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	258	1	2129	2	N	-0-					15
03	2511	N	2463	-0-	-48	-0-	106	1	2357	2	N	-0-					15
04	2550	N	2351	-0-	-199	-0-	90	1	2261	2	N	-0-					15
05	2635	N	2529	-0-	-106	-0-	98	1	2431	2	N	-0-					15
06	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	113	1	2305	2	N	-0-					15
07	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	115	1	2395	2	N	-0-					15
08	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	120	1	2558	2	N	5					20
							6	9									
09	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	128	1	2382	2	N	-0-					20
10	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	218	1	2438	2	N	-0-					20
11	2610	N	2478	-0-	-132	-0-	153	1	2324	2	N	1					21
							1	9									
*12	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	350	1	2366	2	N	1					22
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 30,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

VERGARA 1679 WELL #: 10 RRCID -> 185487 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9406 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3923	-0-	-727	-0-	114	1	3808	3	Y	1					14
							1	9									
02	4032	X	2841	-0-	-1191	-0-	89	1	2752	3	Y	-0-					14
03	4092	X	2758	-0-	-1334	-0-	93	1	2665	3	Y	-0-					14
04	3930	X	2193	-0-	-1737	-0-	381	1	1780	3	Y	29					43
							32	9									
05	4061	X	1789	-0-	-2272	-0-	62	1	1727	3	Y	-0-					43
06	3810	X	2155	-0-	-1655	-0-	78	1	2049	3	Y	25	42	1			26
							28	9									
07	DLQ G-10		1509	-0-	1509	1509	56	1	1453	3	Y	-0-					26
08	DLQ G-10		1892	-0-	1892	3401	72	1	1799	3	Y	19	41	1			4
							21	9									
09	5378	X	1977	-0-	-3401	-0-	396	1	1581	3	Y	-0-					4
10	1829	X	1815	-0-	-14	-0-	371	1	1392	3	Y	47	40	1			11
							52	9									
11	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	443	1	1662	3	Y	-0-					11
*12	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	423	1	2086	3	Y	-0-	11	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST TRUST 47 WELL #: 2 RRCID -> 185491 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9589 - 9608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	N	32					88
							35	9									
02	140	N	100	-0-	-40	-0-	6	1	80	2	N	13	44	1			57
							14	9									
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	N	2	15	1			44
							2	9									
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	N	25					69
							28	9									
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	N	1					70
							1	9									
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	N	17	15	1			72
							19	9									
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	8	1	132	2	N	3					75
							3	9									
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	7	1	113	2	N	2					77
							2	9									
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	N	98	80	1			95
							108	9									
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	178	2	N	29					124
							32	9									
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	8	1	102	2	N	2					126
							2	9									
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	9	1	117	2	N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 1,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

FROST TRUST 15 WELL #: 1 RRCID -> 185559 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9317 - 9327

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	83	1	1009	2	N	-0-					46
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	67	1	994	2	N	15					61
							17	9									
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	67	1	1106	2	N	-0-					61
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	64	1	1037	2	N	-0-					61
05	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	66	1	1135	2	N	-0-					61
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	63	1	1062	2	N	38	12	1			87
							42	9									
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	67	1	1119	2	N	5					92
							6	9									
08	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	69	1	1080	2	N	8					100
							9	9									
09	1170	N	1096	-0-	-74	-0-	63	1	1033	2	N	-0-	3	1			97
10	1178	N	1076	-0-	-102	-0-	66	1	1010	2	N	-0-					97
11	1110	N	745	-0-	-365	-0-	52	1	693	2	N	-0-					97
12	1147	N	723	-0-	-424	-0-	53	1	668	2	N	2					99
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 12,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	3038	X	2001	-0-	-1037	-0-	59	1	1936	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
02	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	110	1	3447	3	Y	3					4
							3	9									
03	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	125	1	3578	3	Y	-0-					4
04	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	513	1	3242	3	Y	-0-					4
05	3937	X	3797	-0-	-140	-0-	131	1	3666	3	Y	-0-					4
06	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	529	1	3287	3	Y	-0-					4
07	3410	X	3058	-0-	-352	-0-	115	1	2943	3	Y	-0-					4
08	3410	X	3083	-0-	-327	-0-	119	1	2964	3	Y	-0-					4
09	3300	X	2836	-0-	-464	-0-	112	1	2724	3	Y	-0-					4
10	3410	X	2655	-0-	-755	-0-	105	1	2550	3	Y	-0-	4	1			-0-
11	3300	X	263	-0-	-3037	-0-	10	1	238	3	Y	14					14
							15	9									
12	3069	X	2688	-0-	-381	-0-	96	1	2575	3	Y	15					29
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 35,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

LUNDELL WELL #: 91 RRCID -> 185838 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9100 - 9118

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST TRUST 39 WELL #: 1 RRCID -> 186079 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10514 - 10774

01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	52	1	299	2	N	3					47
							3	9									
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	28	1	228	2	N	9	31	1			25
							10	9									
03	217	N	160	-0-	-57	-0-	7	1	153	2	N	-0-					25
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	26	1	645	2	N	-0-					25
05	279	N	212	-0-	-67	-0-	8	1	204	2	N	-0-					25
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	7	1	132	2	N	7					32
							8	9									
07	279	N	159	-0-	-120	-0-	7	1	152	2	N	-0-					32
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	9	1	201	2	N	5					37
							6	9									
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	N	-0-					37
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	16	1	183	2	N	3					40
							3	9									
11	210	N	162	-0-	-48	-0-	10	1	150	2	N	2					42
							2	9									
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	26	1	175	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 2,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 65 RRCID -> 186609 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9439 - 9569

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	298	-0-	-136	-0-	291	3	7	9	Y	6	6	1			2
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	491	3	3	9	Y	3	3	1			2
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	998	3	4	9	Y	4	4	1			2
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	780	3	41	9	Y	37	28	1			11
05	434	N	404	-0-	-30	-0-	374	3	30	9	Y	27	33	1			5
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	604	3	51	9	Y	46	36	1			15
07	992	X	641	-0-	-351	-0-	589	3	52	9	Y	47	54	1			8
08	992	X	642	-0-	-350	-0-	590	3	52	9	Y	47	36	1			19
09	810	X	621	-0-	-189	-0-	593	3	28	9	Y	25	36	1			8
10	682	X	622	-0-	-60	-0-	560	3	62	9	Y	56	53	1			11
11	660	X	553	-0-	-107	-0-	544	3	9	9	Y	8	16	1			3
12	651	X	598	-0-	-53	-0-	592	3	6	9	Y	5	7	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

KAISER STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 186723 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9123 - 9282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	70	1	858	2	N	5					113
							6	9									
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	58	1	863	2	N	12					125
							13	9									
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	52	1	863	2	N	7	65	1			67
							8	9									
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	58	1	925	2	N	30					97
							33	9									
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	70	1	1194	2	N	-0-					97
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	58	1	975	2	N	41	12	1			126
							45	9									
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	60	1	993	2	N	5					131
							6	9									
08	1147	N	693	-0-	-454	-0-	41	1	652	2	N	-0-					131
09	1080	N	777	-0-	-303	-0-	44	1	733	2	N	-0-	4	1			127
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	70	1	1076	2	N	28					155
							31	9									
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	54	1	729	2	N	-0-					155
12	806	N	788	-0-	-18	-0-	58	1	730	2	N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 11,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

VAQUILLAS RANCH A3 WELL #: 199 RRCID -> 186779 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7996 - 8032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MENDOZA, SARA A STATE WELL #: 1 RRCID -> 186788 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9745 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	233	1	1887	2	N	10					40
							11	9									
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	191	1	1635	2	N	5	12	1			33
							6	9									
03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	239	1	1708	2	N	47					80
							52	9									
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	248	1	1629	2	N	34	47	1			67
							37	9									
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	175	1	959	2	N	1					68
							1	9									
06	930	N	14	-0-	-916	-0-	1	1	5	2	N	7					75
							8	9									
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	1					76
08	961	N	83	-0-	-878	-0-	14	1	69	2	N	-0-					76
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	21	1	107	2	N	10					86
							11	9									
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	19	1	115	2	N	-0-					86
11	90	N	22	-0-	-68	-0-	3	1	19	2	N	-0-					86
12	155	N	51	-0-	-104	-0-	8	1	43	2	N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 9,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 67 RRCID -> 186793 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9142 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2163	-0-	-193	-0-	2126	3	37	9	Y	34	32	1			4
02	2016	N	1573	-0-	-443	-0-	1552	3	21	9	Y	19	16	1			7
03	2201	N	1051	-0-	-1150	-0-	1027	3	24	9	Y	22	26	1			3
04	2100	N	693	-0-	-1407	-0-	687	3	6	9	Y	5	8	1			-0-
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1813	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2022	3	7	9	Y	6	5	1			1
07	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2146	3	7	9	Y	6	7	1			-0-
08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2245	3	7	9	Y	6	4	1			2
09	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1894	3	3	9	Y	3	5	1			-0-
10	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2032	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1881	3	28	9	Y	25	22	1			3
*12	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2119	3	19	9	Y	17	17	1			3

TOTAL GAS PROD: 21,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 198 RRCID -> 186881 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10286 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33697	X	33697	-0-	-0-	-0-	796	1	31784	3	Y	1015	881	1			134
							1117	9									
02	31492	X	31492	-0-	-0-	-0-	719	1	29198	3	Y	1432	1395	1			171
							1575	9									
03	29416	X	29416	-0-	-0-	-0-	657	1	27525	3	Y	1122	1143	1			150
							1234	9									
04	32610	X	27653	-0-	-4957	-0-	602	1	27007	3	Y	40	173	1			17
							44	9									
05	34875	X	22969	-0-	-11906	-0-	579	1	22388	3	Y	2	17	1			2
							2	9									
06	33750	X	19747	-0-	-14003	-0-	540	1	19206	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
07	16992	X	16992	-0-	-0-	-0-	502	1	16490	3	Y	-0-					-0-
08	16810	X	16810	-0-	-0-	-0-	498	1	16309	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	15571	X	15571	-0-	-0-	-0-	469	1	15098	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	15330	X	15330	-0-	-0-	-0-	470	1	14854	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	417	1	12935	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*12	13721	X	13721	-0-	-0-	-0-	412	1	13307	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 256,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,628

CARR WELL #: 134 RRCID -> 186990 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8018

01	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					14
02	84	N	48	-0-	-36	-0-	48	3			N	-0-					14
03	124	N	67	-0-	-57	-0-	60	3	7	9	N	6					20
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					20
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					20
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					20
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					20
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	84	3	22	9	N	20					40
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					40
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					40
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					40
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 993 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST TRUST 43 WELL #: 1 RRCID -> 187485 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	260	1	2104	2	N	50					165
							55	9									
02	2044	N	1788	-0-	-256	-0-	187	1	1600	2	N	1	28	1			138
							1	9									
03	2294	N	1499	-0-	-795	-0-	184	1	1315	2	N	-0-					138
04	2340	N	1321	-0-	-1019	-0-	165	1	1087	2	N	63	99	1			102
							69	9									
05	1984	N	293	-0-	-1691	-0-	45	1	248	2	N	-0-					102
06	1440	N	646	-0-	-794	-0-	99	1	543	2	N	4					106
							4	9									
07	1364	N	869	-0-	-495	-0-	126	1	741	2	N	2					108
							2	9									
08	279	N	255	-0-	-24	-0-	42	1	213	2	N	-0-					108
09	660	N	218	-0-	-442	-0-	36	1	182	2	N	-0-					108
10	868	N	579	-0-	-289	-0-	83	1	496	2	N	-0-					108
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	74	1	389	2	N	-0-					108
*12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	88	1	440	2	N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 10,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

ALLEY WELL #: 15 RRCID -> 187869 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10404 - 10684

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST TRUST 49 WELL #: 1 RRCID -> 188049 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9200 - 9210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4901	-0-	-462	-0-		370	1	4530	2	N	1					88
								1	9									
02	4844	X	4824	-0-	-20	-0-		294	1	4373	2	N	143	149	1			82
								157	9									
03	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-		305	1	5057	2	N	83	116	1			49
								91	9									
04	5190	X	4974	-0-	-216	-0-		287	1	4603	2	N	76					125
								84	9									
05	5363	X	5166	-0-	-197	-0-		282	1	4840	2	N	40					165
								44	9									
06	5190	X	4951	-0-	-239	-0-		272	1	4576	2	N	94	129	1			130
								103	9									
07	5363	X	4964	-0-	-399	-0-		281	1	4662	2	N	19					149
								21	9									
08	5363	X	4649	-0-	-714	-0-		273	1	4303	2	N	66					215
								73	9									
09	5010	X	4566	-0-	-444	-0-		260	1	4304	2	N	2	96	1			121
								2	9									
10	5177	X	4514	-0-	-663	-0-		276	1	4237	2	N	1					122
								1	9									
11	4950	X	4125	-0-	-825	-0-		286	1	3839	2	N	-0-					122
12	4960	X	3846	-0-	-1114	-0-		281	1	3565	2	N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 56,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 525

WALTER DESPAIN 12 WELL #: 1 RRCID -> 188531 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9666 - 10244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1294	-0-	-101	-0-		142	1	1146	2	N	5					156
								6	9									
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-		131	1	1126	2	N	39	139	1			56
								43	9									
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-		166	1	1187	2	N	2					58
								2	9									
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-		169	1	1112	2	N	-0-					58
05	1426	N	1198	-0-	-228	-0-		183	1	1007	2	N	7					65
								8	9									
06	1320	N	1171	-0-	-149	-0-		177	1	972	2	N	20					85
								22	9									
07	1333	N	1043	-0-	-290	-0-		151	1	889	2	N	3					88
								3	9									
08	1209	N	1014	-0-	-195	-0-		166	1	848	2	N	-0-					88
09	1170	N	1049	-0-	-121	-0-		175	1	874	2	N	-0-					88
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-		165	1	981	2	N	-0-					88
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-		179	1	946	2	N	-0-					88
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-		180	1	905	2	N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 14,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

EL GATO WELL #: 25 RRCID -> 188726 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		189	-0-	189	189		6	1	183	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		50	-0-	50	239		2	1	48	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		115	-0-	115	354		5	1	110	3	Y	-0-					-0-
04	455	X	101	-0-	-354	-0-		4	1	97	3	Y	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-		5	1	148	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	94	-0-	-26	-0-		2	1	92	3	Y	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-		6	1	161	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	113	-0-	-42	-0-		4	1	109	3	Y	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-		8	1	162	3	Y	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-		10	1	226	3	Y	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-		6	1	128	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	136	-0-	-50	-0-		6	1	130	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 69 RRCID -> 189330 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8742 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1341	3	10	9	Y	9	9	1			2
02	700	N	656	-0-	-44	-0-	650	3	6	9	Y	5	4	1			3
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	860	3	7	9	Y	6	7	1			2
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	838	3	7	9	Y	6	6	1			2
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	928	3	4	9	Y	4	6	1			-0-
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	921	3	8	9	Y	7	6	1			1
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	918	3	8	9	Y	7	8	1			-0-
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	895	3	8	9	Y	7	6	1			1
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	884	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	898	3	10	9	Y	9	8	1			1
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	859	3	15	9	Y	14	14	1			1
*12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	854	3	11	9	Y	10	10	1			1

TOTAL GAS PROD: 10,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

FROST TRUST NO. 11 WELL #: 1 RRCID -> 189360 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11256 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	513	1	2957	2	N	-0-					-0-
02	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	336	1	2779	2	N	-0-					-0-
03	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	133	1	2955	2	N	-0-					-0-
04	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	120	1	2993	2	N	-0-					-0-
05	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	124	1	3071	2	N	-0-					-0-
06	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	142	1	2878	2	N	-0-					-0-
07	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	141	1	2951	2	N	-0-					-0-
08	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	149	1	3186	2	N	-0-					-0-
09	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	163	1	3052	2	N	-0-					-0-
10	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	269	1	3003	2	N	-0-					-0-
11	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	192	1	2925	2	N	-0-					-0-
*12	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	430	1	2906	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH A3 WELL #: 200 RRCID -> 189843 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8244 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	110	-0-	-45	-0-	15	1	95	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	83	-0-	-29	-0-	11	1	72	2	Y	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	85	-0-	-35	-0-	9	1	76	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	9	1	71	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	12	1	75	2	Y	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	16	1	82	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	11	1	67	2	Y	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	20	1	86	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	20	-0-	-73	-0-	4	1	16	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	4267	-0-	1267	1267	655	1	3612	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	4207	-0-	1107	2374	572	1	3618	2	Y	15	11	1			4
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 9,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	3348	X	1846	-0-	-1502	-0-	250	1	1596	2	Y	-0-					-0-
02	3024	X	1626	-0-	-1398	-0-	222	1	1404	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	1939	-0-	-1409	-0-	221	1	1718	2	Y	-0-					-0-
04	2610	X	1997	-0-	-613	-0-	209	1	1788	2	Y	-0-					-0-
05	2170	X	2034	-0-	-136	-0-	228	1	1806	2	Y	-0-					-0-
06	1890	X	1488	-0-	-402	-0-	198	1	1290	2	Y	-0-					-0-
07	2077	N	1380	-0-	-697	-0-	227	1	1153	2	Y	-0-					-0-
08	2046	N	933	-0-	-1113	-0-	134	1	799	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	987	-0-	-513	-0-	186	1	801	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1132	-0-	-263	-0-	222	1	910	2	Y	-0-					-0-
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	156	1	860	2	Y	-0-					-0-
*12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	180	1	1140	2	Y	15	12	1			3
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 17,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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
01	5146	X	4711	-0-	-435	-0-	349	1	4263	2	N	90					187
							99	9									
02	4648	X	4509	-0-	-139	-0-	280	1	4165	2	N	58	192	1			53
							64	9									
03	5146	X	4830	-0-	-316	-0-	271	1	4494	2	N	59					112
							65	9									
04	4650	X	4365	-0-	-285	-0-	253	1	4051	2	N	55	144	1			23
							61	9									
05	4991	X	4907	-0-	-84	-0-	266	1	4573	2	N	62					85
							68	9									
06	4830	X	4595	-0-	-235	-0-	253	1	4241	2	N	92	12	1			165
							101	9									
07	4991	X	4698	-0-	-293	-0-	264	1	4373	2	N	55	192	1			28
							61	9									
08	4898	X	4877	-0-	-21	-0-	291	1	4578	2	N	7					35
							8	9									
09	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	267	1	4415	2	N	99	5	1			129
							109	9									
10	4898	X	4198	-0-	-700	-0-	253	1	3884	2	N	55					184
							61	9									
11	4710	X	3757	-0-	-953	-0-	259	1	3466	2	N	29	192	1			21
							32	9									
12	4960	X	3728	-0-	-1232	-0-	267	1	3380	2	N	74					95
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 53,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 735

LUNDELL E WELL #: 2 RRCID -> 191120 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 15722 PERF. 9497 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					11
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					11
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					11
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					11
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					11
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					11
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					11
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	930	3	2	9	N	2					13
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					13
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1054	3	11	9	N	10					23
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	496	3	2	9	N	2					25
*12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 9,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WALTER DESPAIN 12 WELL #: 2 RRCID -> 191672 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9708 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2009	-0-	-471	-0-	221	1	1788	2	N	-0-					94
02	1848	N	1665	-0-	-183	-0-	173	1	1486	2	N	5	86	1			13
							6	9									
03	2015	N	1793	-0-	-222	-0-	220	1	1573	2	N	-0-					13
04	1950	N	1697	-0-	-253	-0-	224	1	1473	2	N	-0-					13
05	1829	N	1734	-0-	-95	-0-	267	1	1463	2	N	4					17
							4	9									
06	1740	N	1668	-0-	-72	-0-	257	1	1409	2	N	2					19
							2	9									
07	1767	N	1668	-0-	-99	-0-	242	1	1424	2	N	2					21
							2	9									
08	1736	N	1610	-0-	-126	-0-	263	1	1347	2	N	-0-					21
09	1680	N	1579	-0-	-101	-0-	263	1	1316	2	N	-0-					21
10	1674	N	1555	-0-	-119	-0-	223	1	1332	2	N	-0-					21
11	1560	N	1391	-0-	-169	-0-	222	1	1169	2	N	-0-					21
12	1643	N	1310	-0-	-333	-0-	218	1	1092	2	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 19,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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
01	372	N	244	-0-	-128	-0-	33	1	211	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	241	-0-	-95	-0-	33	1	208	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	209	-0-	-39	-0-	24	1	185	2	Y	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	27	1	228	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	139	-0-	-140	-0-	16	1	123	2	Y	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	82	1	536	2	Y	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	75	1	378	2	Y	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	49	1	291	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	189	-0-	-51	-0-	36	1	153	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	46	1	190	2	Y	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	57	1	312	2	Y	-0-					-0-
*12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	87	1	550	2	Y	15	11	1			4
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 3,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 204 RRCID -> 191746 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8777 - 9002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	94	-0-	-61	-0-	13	1	81	2	Y	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	15	1	92	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	9	1	66	2	Y	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	95	2	Y	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	21	1	164	2	Y	19	10	1			9
							21	9									
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	80	2	Y	17	17	1			9
							19	9									
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	14	1	70	2	Y	14					23
							15	9									
08	217	N	78	-0-	-139	-0-	9	1	52	2	Y	15	22	1			16
							17	9									
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	26	1	113	2	Y	25	27	1			14
							28	9									
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	18	1	76	2	Y	8					22
							9	9									
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	5	1	26	2	Y	37	26	1			33
							41	9									
12	186	N	76	-0-	-110	-0-	8	1	51	2	Y	15	37	1			11
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 1,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 68 RRCID -> 191853 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9386 - 9485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 136 RRCID -> 192335 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9324 - 9338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1264	-0-	-100	-0-	1251	3	13	9	N	12					105
02	1092	N	860	-0-	-232	-0-	857	3	3	9	N	3					108
03	961	N	749	-0-	-212	-0-	741	3	8	9	N	7					115
04	1230	N	1172	-0-	-58	-0-	1147	3	25	9	N	23					138
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1080	3	67	9	N	61	184	1			15
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	909	3	2	9	N	2					17
07	1209	N	1015	-0-	-194	-0-	1012	3	3	9	N	3					20
08	1147	N	968	-0-	-179	-0-	960	3	8	9	N	7					27
09	900	N	804	-0-	-96	-0-	803	3	1	9	N	1					28
10	1023	N	726	-0-	-297	-0-	724	3	2	9	N	2					30
11	930	N	811	-0-	-119	-0-	726	3	85	9	N	77					107
12	837	N	796	-0-	-41	-0-	795	3	1	9	N	1					108

TOTAL GAS PROD: 11,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARRS MCLEAN A WELL #: 5 RRCID -> 192458 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10817 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	3			N	-0-					12
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	N	-0-					12
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	N	-0-					12
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	N	-0-					12
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	3	N	-0-					12
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	3	N	-0-					12
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	-0-					12
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-					12
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					12
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	3	N	-0-					12
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	3	1	67	3	N	-0-					12
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	3	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST TRUST 11 WELL #: 2 RRCID -> 192641 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 11641 PERF.10650 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	675	1	3889	2	N	-0-					59
02	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	432	1	3574	2	N	29	34	1			54
							32	9									
03	4309	X	4129	-0-	-180	-0-	178	1	3951	2	N	-0-					54
04	4200	X	3908	-0-	-292	-0-	150	1	3758	2	N	-0-					54
05	4340	X	4084	-0-	-256	-0-	158	1	3926	2	N	-0-					54
06	4200	X	3755	-0-	-445	-0-	176	1	3576	2	N	3					57
							3	9									
07	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	199	1	4150	2	N	-0-					57
08	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	199	1	4268	2	N	5					62
							6	9									
09	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	211	1	3936	2	N	-0-					62
10	4340	X	4169	-0-	-171	-0-	342	1	3827	2	N	-0-					62
11	4200	X	4043	-0-	-157	-0-	249	1	3791	2	N	3					65
							3	9									
12	4340	X	4272	-0-	-68	-0-	551	1	3719	2	N	2					67
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 49,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 205 RRCID -> 192941 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8098 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	47	1	296	2	Y	101	146	1			58
							111	9									
02	504	N	417	-0-	-87	-0-	44	1	281	2	Y	84	71	1			71
							92	9									
03	558	N	462	-0-	-96	-0-	43	1	335	2	Y	76	131	1			16
							84	9									
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	37	1	320	2	Y	96	76	1			36
							106	9									
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	60	1	474	2	Y	-0-	36	1			-0-
06	450	N	413	-0-	-37	-0-	55	1	358	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	126	-0-	-91	-0-	21	1	105	2	Y	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	42	1	252	2	Y	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	48	1	207	2	Y	-0-					-0-
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	71	1	291	2	Y	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	47	1	260	2	Y	-0-					-0-
*12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	30	1	193	2	Y	15	12	1			3
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 4,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

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
01	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	81	1	2739	3	Y	10	16	1			2
							11	9									
02	2296	N	2265	-0-	-31	-0-	70	1	2188	3	Y	6					8
							7	9									
03	2542	N	2195	-0-	-347	-0-	75	1	2119	3	Y	1					9
							1	9									
04	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	346	1	2174	3	Y	-0-					9
05	2511	N	2481	-0-	-30	-0-	86	1	2393	3	Y	2					11
							2	9									
06	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	326	1	2032	3	Y	1					12
							1	9									
07	2480	N	2265	-0-	-215	-0-	85	1	2180	3	Y	-0-					12
08	2480	N	1710	-0-	-770	-0-	67	1	1643	3	Y	-0-					12
09	2370	N	1664	-0-	-706	-0-	66	1	1587	3	Y	10					22
							11	9									
10	2263	N	1609	-0-	-654	-0-	65	1	1544	3	Y	-0-	18	1			4
11	1650	N	1529	-0-	-121	-0-	59	1	1470	3	Y	-0-					4
12	1736	N	1304	-0-	-432	-0-	47	1	1257	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 24,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

DESPAIN, WALTER 12 WELL #: 3 RRCID -> 193179 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10212 - 10224

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YATES WELL #: 5 RRCID -> 193317 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10390 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	788	-0-	-514	-0-	22	1	764	3	N	2					13
							2	9									
02	1092	N	805	-0-	-287	-0-	25	1	780	3	N	-0-					13
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	49	1	1382	3	N	-0-					13
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	28	1	868	3	N	-0-					13
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	33	1	927	3	N	4					17
							4	9									
06	1260	N	906	-0-	-354	-0-	34	1	872	3	N	-0-					17
07	930	N	918	-0-	-12	-0-	34	1	883	3	N	1					18
							1	9									
08	961	N	682	-0-	-279	-0-	27	1	655	3	N	-0-					18
09	900	N	807	-0-	-93	-0-	33	1	774	3	N	-0-					18
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	56	1	1349	3	N	-0-					18
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	41	1	993	3	N	-0-					18
12	837	N	771	-0-	-66	-0-	27	1	740	3	N	4					22
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 11,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

VERGARA RAYZOR GU WELL #: 12 RRCID -> 193815 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 10214 PERF. 9810 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2745	-0-	-107	-0-	2736	3	9	9	Y	8	8	1			17
02	2884	X	2552	-0-	-332	-0-	2541	3	11	9	Y	10	17	1			10
03	3193	X	2954	-0-	-239	-0-	2923	3	31	9	Y	28	17	1			21
04	3090	X	2751	-0-	-339	-0-	2745	3	6	9	Y	5	9	1			17
05	2976	X	2649	-0-	-327	-0-	2637	3	12	9	Y	11	25	1			3
06	2850	X	2249	-0-	-601	-0-	2232	3	17	9	Y	15	8	1			10
07	DLQ G-10		2632	-0-	2632	2632	2632	3			Y	-0-	8	1			2
08	DLQ G-10		2256	-0-	2256	4888	2241	3	15	9	Y	14	8	1			8
09	2600	N	2164	-0-	-436	4452	2154	3	10	9	Y	9	10	1			7
10	3100	N	2092	-0-	-1008	3444	2077	3	15	9	Y	14	12	1			9
11	3000	N	2364	-0-	-636	2808	2364	3			Y	-0-					9
*12	3100	N	2980	-0-	-120	2688	2979	3	1	9	Y	1	10	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

IGNACIO VERGARA WELL #: 8 RRCID -> 193816 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9498 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	134	1	4446	3	Y	-0-					11
02	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	114	1	3553	3	Y	-0-					11
03	3875	X	1765	-0-	-2110	-0-	61	1	1704	3	Y	-0-					11
04	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	127	1	4057	3	Y	-0-					11
05	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	153	1	4275	3	Y	-0-					11
06	3750	X	2788	-0-	-962	-0-	103	1	2685	3	Y	-0-					11
07	DLQ G-10		2593	-0-	2593	2593	97	1	2496	3	Y	-0-					11
08	DLQ G-10		3129	-0-	3129	5722	123	1	3006	3	Y	-0-					11
09	8719	X	2997	-0-	-5722	-0-	118	1	2879	3	Y	-0-					11
10	3317	X	3004	-0-	-313	-0-	119	1	2885	3	Y	-0-					11
11	3030	X	2735	-0-	-295	-0-	107	1	2628	3	Y	-0-					11
12	3131	X	2318	-0-	-813	-0-	84	1	2234	3	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 38,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	7440	X	2048	-0-	-5392	-0-	59	1	1988	3	Y	1					11
							1	9									
02	5824	X	1814	-0-	-4010	-0-	56	1	1758	3	Y	-0-					11
03	5146	X	1977	-0-	-3169	-0-	67	1	1910	3	Y	-0-					11
04	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	541	1	2531	3	Y	22					33
							24	9									
05	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	103	1	2865	3	Y	-0-					33
06	1980	X	785	-0-	-1195	-0-	28	1	737	3	Y	18	30	1			21
							20	9									
07	DLQ G-10		744	-0-	744	744	28	1	716	3	Y	-0-					21
08	DLQ G-10		2061	-0-	2061	2805	79	1	1968	3	Y	13	29	1			5
							14	9									
09	4021	X	1216	-0-	-2805	-0-	244	1	972	3	Y	-0-					5
10	1519	X	1225	-0-	-294	-0-	249	1	935	3	Y	37	31	1			11
							41	9									
11	1470	X	1006	-0-	-464	-0-	212	1	794	3	Y	-0-					11
*12	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	1320	1	6513	3	Y	-0-	11	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

YATES WELL #: 6 RRCID -> 194837 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10534 - 11899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	94	1	3137	3	N	8					45
							9	9									
02	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	86	1	2698	3	N	12					57
							13	9									
03	3069	X	2490	-0-	-579	-0-	84	1	2406	3	N	-0-					57
04	2970	X	2393	-0-	-577	-0-	72	1	2315	3	N	5					62
							6	9									
05	3069	X	2501	-0-	-568	-0-	87	1	2413	3	N	1					63
							1	9									
06	2970	X	2517	-0-	-453	-0-	92	1	2417	3	N	7					70
							8	9									
07	3069	X	2167	-0-	-902	-0-	81	1	2080	3	N	5					75
							6	9									
08	2511	X	1496	-0-	-1015	-0-	58	1	1436	3	N	2					77
							2	9									
09	2520	X	1916	-0-	-604	-0-	75	1	1838	3	N	3					80
							3	9									
10	2170	N	1409	-0-	-761	-0-	56	1	1353	3	N	-0-					80
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	59	1	1463	3	N	-0-					80
*12	1984	N	1806	-0-	-178	-0-	65	1	1741	3	N	-0-	3	6			77

TOTAL GAS PROD: 26,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALLEY WELL #: 18 RRCID -> 195060 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10324 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	100	1	3323	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
02	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	76	1	2370	3	Y	3					5
							3	9									
03	2449	X	2341	-0-	-108	-0-	79	1	2261	3	Y	1					6
							1	9									
04	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	380	1	2388	3	Y	-0-					6
05	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	85	1	2362	3	Y	3					9
							3	9									
06	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	345	1	2145	3	Y	1					10
							1	9									
07	2852	X	1897	-0-	-955	-0-	71	1	1826	3	Y	-0-					10
08	2852	X	1823	-0-	-1029	-0-	71	1	1751	3	Y	1					11
							1	9									
09	2760	X	2228	-0-	-532	-0-	87	1	2127	3	Y	13					24
							14	9									
10	2573	X	2088	-0-	-485	-0-	82	1	2006	3	Y	-0-	17	1			7
11	2490	X	1911	-0-	-579	-0-	74	1	1837	3	Y	-0-					7
12	2294	X	2025	-0-	-269	-0-	73	1	1952	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 27,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 208 RRCID -> 195082 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9840 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	24	1	948	3	Y	131	145	1			22
							144	9									
02	896	N	880	-0-	-16	-0-	19	1	786	3	Y	68	80	1			10
							75	9									
03	992	N	929	-0-	-63	-0-	20	1	843	3	Y	60	62	1			8
							66	9									
04	960	N	793	-0-	-167	-0-	16	1	731	3	Y	42	45	1			5
							46	9									
05	961	N	916	-0-	-45	-0-	21	1	816	3	Y	72	68	1			9
							79	9									
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	24	1	870	3	Y	65	65	1			9
							72	9									
07	961	X	909	-0-	-52	-0-	25	1	826	3	Y	53	53	1			9
							58	9									
08	933	X	933	-0-	-0-	-0-	26	1	856	3	Y	46	44	1			11
							51	9									
09	960	X	859	-0-	-101	-0-	24	1	787	3	Y	44	45	1			10
							48	9									
10	992	X	736	-0-	-256	-0-	21	1	658	3	Y	52	54	1			8
							57	9									
11	960	X	921	-0-	-39	-0-	28	1	873	3	Y	18	22	1			4
							20	9									
12	930	X	855	-0-	-75	-0-	25	1	811	3	Y	17	20	1			1
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 10,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 668

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 12 RRCID -> 195181 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 9268 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2178	-0-	-426	-0-	2132	3	46	9	Y	42	39	1			9
02	2352	X	1082	-0-	-1270	-0-	1057	3	25	9	Y	23	19	1			13
03	2604	X	166	-0-	-2438	-0-	135	3	31	9	Y	28	32	1			9
04	2490	X	1780	-0-	-710	-0-	1750	3	30	9	Y	27	26	1			10
05	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2962	3	21	9	Y	19	25	1			4
06	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2963	3	35	9	Y	32	25	1			11
07	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3050	3	36	9	Y	33	38	1			6
08	2976	X	2505	-0-	-471	-0-	2469	3	36	9	Y	33	25	1			14
09	3000	X	1849	-0-	-1151	-0-	1829	3	20	9	Y	18	25	1			7
10	3100	X	1494	-0-	-1606	-0-	1450	3	44	9	Y	40	37	1			10
11	3000	X	1566	-0-	-1434	-0-	1532	3	34	9	Y	31	33	1			8
*12	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3343	3	23	9	Y	21	21	1			8

TOTAL GAS PROD: 25,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

YATES WELL #: 7 RRCID -> 195321 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10350 - 12001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	75	1	2502	3	N	-0-					97
02	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	66	1	2060	3	N	-0-					97
03	2294	N	1871	-0-	-423	-0-	64	1	1807	3	N	-0-					97
04	2220	N	2188	-0-	-32	-0-	66	1	2122	3	N	-0-					97
05	2294	N	1892	-0-	-402	-0-	66	1	1826	3	N	-0-	84	1			13
06	1800	N	1334	-0-	-466	-0-	49	1	1285	3	N	-0-					13
07	2263	N	1472	-0-	-791	-0-	56	1	1414	3	N	2					15
							2	9									
08	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	85	1	2122	3	N	-0-					15
09	1320	N	1142	-0-	-178	-0-	46	1	1096	3	N	-0-					15
10	1488	N	1269	-0-	-219	-0-	50	1	1219	3	N	-0-					15
11	2130	N	1298	-0-	-832	-0-	50	1	1248	3	N	-0-					15
*12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	54	1	1447	3	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 20,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ALLEY WELL #: 19 RRCID -> 195419 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9852 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1649	-0-	-87	-0-	48	1	1595	3	Y	5	8	1			1
							6	9									
02	1568	N	1484	-0-	-84	-0-	45	1	1435	3	Y	4					5
							4	9									
03	1426	N	999	-0-	-427	-0-	34	1	964	3	Y	1					6
							1	9									
04	1590	N	1317	-0-	-273	-0-	180	1	1137	3	Y	-0-					6
05	1643	N	1289	-0-	-354	-0-	44	1	1234	3	Y	10					16
							11	9									
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	151	1	937	3	Y	4					20
							4	9									
07	1643	X	1112	-0-	-531	-0-	43	1	1069	3	Y	-0-					20
08	1364	X	629	-0-	-735	-0-	24	1	602	3	Y	3					23
							3	9									
09	1320	X	726	-0-	-594	-0-	27	1	656	3	Y	39					62
							43	9									
10	1302	X	602	-0-	-700	-0-	23	1	579	3	Y	-0-	47	1			15
11	1080	X	1029	-0-	-51	-0-	40	1	989	3	Y	-0-					15
12	1116	X	1033	-0-	-83	-0-	37	1	996	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 12,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH E WELL #: 209 RRCID -> 195642 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10030 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	52	1	1726	3	Y	7	4	1			9
							8	9									
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	47	1	1452	3	Y	4	8	1			5
							4	9									
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	56	1	1606	3	Y	8	7	1			6
							9	9									
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	51	1	1605	3	Y	4	5	1			5
							4	9									
05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	69	1	1902	3	Y	5	3	1			7
							6	9									
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	66	1	1723	3	Y	7	6	1			8
							8	9									
07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	71	1	1786	3	Y	2	3	1			7
							2	9									
08	1953	N	1818	-0-	-135	-0-	71	1	1739	3	Y	7	3	1			11
							8	9									
09	1800	N	1746	-0-	-54	-0-	69	1	1677	3	Y	-0-	4	1			7
10	1860	N	1721	-0-	-139	-0-	69	1	1645	3	Y	6	5	1			8
							7	9									
11	1770	N	1597	-0-	-173	-0-	62	1	1531	3	Y	4					12
							4	9									
12	1798	N	1720	-0-	-78	-0-	63	1	1648	3	Y	8	14	1			6
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 20,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

LUNDELL C WELL #: 9 RRCID -> 196641 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8908 - 10034

01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			Y	-0-					-0-
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	306	-0-	-314	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	233	-0-	-387	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	130	-0-	-170	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	222	-0-	-460	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	212	-0-	-208	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	112	1	3728	3	Y	13	8	1			16
							14	9									
02	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	105	1	3272	3	Y	9	15	1			10
							10	9									
03	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	128	1	3655	3	Y	16	14	1			12
							18	9									
04	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	132	1	4177	3	Y	8	10	1			10
							9	9									
05	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	145	1	4013	3	Y	10	5	1			15
							11	9									
06	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	134	1	3499	3	Y	14	12	1			17
							15	9									
07	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	146	1	3691	3	Y	4	6	1			15
							4	9									
08	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	150	1	3728	3	Y	14	7	1			22
							15	9									
09	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	162	1	3942	3	Y	-0-	8	1			14
10	3813	X	3770	-0-	-43	-0-	149	1	3608	3	Y	12	10	1			16
							13	9									
11	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	144	1	3564	3	Y	10					26
							11	9									
*12	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	139	1	3702	3	Y	18	32	1			12
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 46,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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
01	2387	X	1939	-0-	-448	-0-	55	1	1884	3	Y	-0-					7
02	2156	X	1912	-0-	-244	-0-	59	1	1853	3	Y	-0-					7
03	2387	X	2162	-0-	-225	-0-	74	1	2088	3	Y	-0-					7
04	2310	X	2183	-0-	-127	-0-	67	1	2116	3	Y	-0-					7
05	2108	N	2054	-0-	-54	-0-	72	1	1982	3	Y	-0-					7
06	2100	N	1863	-0-	-237	-0-	68	1	1795	3	Y	-0-					7
07	DLQ G-10		1516	-0-	1516	1516	58	1	1458	3	Y	-0-					7
08	DLQ G-10		1796	-0-	1796	3312	70	1	1726	3	Y	-0-					7
09	2600	N	2558	-0-	-42	3270	102	1	2456	3	Y	-0-					7
10	3100	N	1837	-0-	-1263	2007	73	1	1764	3	Y	-0-					7
11	3000	N	1858	-0-	-1142	865	73	1	1785	3	Y	-0-					7
*12	2518	N	1653	-0-	-865	-0-	59	1	1594	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 23,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 139 RRCID -> 197702 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8694 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1928	-0-	-56	-0-	1867	3	61	9	N	55	104	1			53
02	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3192	3	406	9	N	369	183	1			239
03	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2718	3	189	9	N	172	274	1			137
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1936	3	39	9	N	35	107	1			65
05	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2239	3	252	9	N	229	151	1			143
06	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3343	3	217	9	N	197	156	1			184
07	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3155	3	177	9	N	161	254	1			91
08	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3014	3	242	9	N	220	169	1			142
09	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2257	3	34	9	N	31	82	1			91
10	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2789	3	48	9	N	44	83	1			52
11	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2345	3	32	9	N	29					81
*12	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2413	3	31	9	N	28					109

TOTAL GAS PROD: 32,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,570

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 10 RRCID -> 198123 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9077 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4440	-0-	-520	-0-	4422	3	18	9	Y	16	19	1			48
02	4760	X	4255	-0-	-505	-0-	4233	3	22	9	Y	20	39	1			29
03	5270	X	4561	-0-	-709	-0-	4504	3	57	9	Y	52	35	1			46
04	5100	X	4238	-0-	-862	-0-	4227	3	11	9	Y	10	17	1			39
05	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4787	3	26	9	Y	24	50	1			13
06	4560	X	4536	-0-	-24	-0-	4494	3	42	9	Y	38	20	1			31
07	DLQ G-10		5224	-0-	5224	5224	5224	3			Y	-0-	19	1			12
08	DLQ G-10		5400	-0-	5400	10624	5355	3	45	9	Y	41	23	1			30
09	14838	X	4214	-0-	-10624	-0-	4190	3	24	9	Y	22	24	1			28
10	4898	X	4891	-0-	-7	-0-	4846	3	45	9	Y	41	33	1			36
11	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4950	3	19	9	Y	17					53
12	4898	X	4589	-0-	-309	-0-	4534	3	55	9	Y	50	85	1			18

TOTAL GAS PROD: 56,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 13 RRCID -> 200363 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9034 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4836	3	68	9	Y	62	58	1			12
02	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5024	3	39	9	Y	35	29	1			18
03	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5451	3	45	9	Y	41	47	1			12
04	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4817	3	48	9	Y	44	41	1			15
05	5363	X	4868	-0-	-495	-0-	4833	3	35	9	Y	32	42	1			5
06	5190	X	4512	-0-	-678	-0-	4453	3	59	9	Y	54	43	1			16
07	5611	X	4603	-0-	-1008	-0-	4541	3	62	9	Y	56	64	1			8
08	5487	X	4656	-0-	-831	-0-	4595	3	61	9	Y	55	43	1			20
09	4860	X	4319	-0-	-541	-0-	4286	3	33	9	Y	30	43	1			7
10	4867	X	4130	-0-	-737	-0-	4056	3	74	9	Y	67	63	1			11
11	4500	X	4198	-0-	-302	-0-	4146	3	52	9	Y	47	51	1			7
12	4650	X	4537	-0-	-113	-0-	4502	3	35	9	Y	32	33	1			6

TOTAL GAS PROD: 56,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 555

VAQUILLAS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 200686 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8368 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6537	-0-	6537	20471	188 51	1 9	6298	3	Y	46					167
02	DLQ G-10		4327	-0-	4327	24798	183 28	1 9	4116	3	Y	25					192
03	DLQ G-10		3897	-0-	3897	28695	180 21	1 9	3696	3	Y	19					211
04	DLQ G-10		4178	-0-	4178	32873	165	1	4013	3	Y	-0-	180	1			31
05	36580	X	3707	-0-	-32873	-0-	124 33	1 9	3550	3	Y	30					61
06	5550	X	3543	-0-	-2007	-0-	105 26	1 9	3412	3	Y	24					85
07	4805	X	4485	-0-	-320	-0-	176 2	1 9	4307	3	Y	2					87
08	4309	X	3543	-0-	-766	-0-	115 43	1 9	3385	3	Y	39					126
09	4170	X	2202	-0-	-1968	-0-	102	1	2100	3	Y	-0-					126
10	4495	X	3941	-0-	-554	-0-	167	1	3774	3	Y	-0-					126
11	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	192	1	4203	3	Y	-0-					126
*12	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	207 20	1 9	4657	3	Y	18	116	1			28

TOTAL GAS PROD: 49,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 93 RRCID -> 201948 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9483 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
03	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	316	-0-	-734	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	292	-0-	-793	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	263	-0-	-787	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
*12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 212 RRCID -> 202131 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9758 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2179	-0-	-53	-0-	53	1	2126	3	Y	-0-					-0-
02	2016	N	1671	-0-	-345	-0-	40	1	1631	3	Y	-0-					-0-
03	2201	N	1781	-0-	-420	-0-	42	1	1739	3	Y	-0-					-0-
04	2100	N	1724	-0-	-376	-0-	35	1	1586	3	Y	94	85	1			9
							103	9									
05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	46	1	1773	3	Y	48	50	1			7
							53	9									
06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	51	1	1815	3	Y	43	44	1			6
							47	9									
07	1860	X	1843	-0-	-17	-0-	53	1	1751	3	Y	35	35	1			6
							39	9									
08	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	55	1	1812	3	Y	31	29	1			8
							34	9									
09	1920	X	1834	-0-	-86	-0-	54	1	1748	3	Y	29	30	1			7
							32	9									
10	1984	X	1856	-0-	-128	-0-	56	1	1761	3	Y	35	36	1			6
							39	9									
11	1920	X	1803	-0-	-117	-0-	55	1	1709	3	Y	35	34	1			7
							39	9									
12	1891	X	1817	-0-	-74	-0-	54	1	1726	3	Y	34	37	1			4
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 22,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

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
01	1891	N	1360	-0-	-531	-0-	1360	3			N	-0-					2
02	1736	N	149	-0-	-1587	-0-	149	3			N	-0-					2
03	1023	N	917	-0-	-106	-0-	917	3			N	-0-					2
04	1320	N	762	-0-	-558	-0-	759	3	3	9	N	3					5
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	904	3	2	9	N	2					7
06	900	N	782	-0-	-118	-0-	779	3	3	9	N	3					10
07	775	N	672	-0-	-103	-0-	672	3			N	-0-					10
08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1193	3	3	9	N	3					13
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1003	3	2	9	N	2					15
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	852	3	2	9	N	2					17
11	1170	N	601	-0-	-569	-0-	600	3	1	9	N	1					18
12	1054	N	996	-0-	-58	-0-	996	3			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 10,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH WELL #: 7 RRCID -> 203531 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10543 - 11961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	268	-0-	-166	-0-	7	1	255	3	N	5					24
							6	9									
02	364	N	248	-0-	-116	-0-	8	1	240	3	N	-0-					24
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	14	1	391	3	N	-0-					24
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	12	1	368	3	N	-0-					24
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	12	1	344	3	N	-0-					24
06	390	N	313	-0-	-77	-0-	12	1	301	3	N	-0-					24
07	403	N	312	-0-	-91	-0-	12	1	300	3	N	-0-					24
08	341	N	294	-0-	-47	-0-	12	1	282	3	N	-0-					24
09	300	N	173	-0-	-127	-0-	7	1	166	3	N	-0-					24
10	310	N	174	-0-	-136	-0-	7	1	167	3	N	-0-					24
11	270	N	187	-0-	-83	-0-	7	1	180	3	N	-0-					24
*12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	10	1	262	3	N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 3,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CARR WELL #: 141 RRCID -> 205379 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8743 - 8967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2204	3	11	9	N	10					68
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1817	3	6	9	N	5					73
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	753	3	2	9	N	2					75
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1528	3	11	9	N	10					85
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1875	3	3	9	N	3					88
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1615	3	11	9	N	10					98
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1371	3	10	9	N	9					107
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1260	3	9	9	N	8					115
09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1598	3	2	9	N	2					117
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1504	3	34	9	N	31					148
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1340	3	13	9	N	12	140	1			20
*12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1590	3	2	9	N	2					22

TOTAL GAS PROD: 18,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

ALLEY WELL #: 20 RRCID -> 205614 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10248 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1611	-0-	-156	-0-	47	1	1555	3	Y	8	11	1			3
							9	9									
02	1512	N	1383	-0-	-129	-0-	43	1	1334	3	Y	5					8
							6	9									
03	1798	N	1367	-0-	-431	-0-	46	1	1321	3	Y	-0-					8
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	240	1	1510	3	Y	-0-					8
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	54	1	1503	3	Y	-0-					8
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	220	1	1368	3	Y	-0-					8
07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	59	1	1508	3	Y	-0-					8
08	1519	N	1205	-0-	-314	-0-	47	1	1158	3	Y	-0-					8
09	1470	N	1173	-0-	-297	-0-	46	1	1127	3	Y	-0-					8
10	1519	N	1185	-0-	-334	-0-	48	1	1137	3	Y	-0-	8	1			-0-
11	1170	N	1160	-0-	-10	-0-	44	1	1116	3	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	43	1	1135	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALLEY WELL #: 22 RRCID -> 205616 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10078 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	116	1	3840	3	Y	12	16	1			4
							13	9									
02	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	114	1	3593	3	Y	8					12
							9	9									
03	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	146	1	4131	3	Y	1					13
							1	9									
04	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	662	1	4170	3	Y	-0-					13
05	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	159	1	4408	3	Y	-0-					13
06	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	578	1	3591	3	Y	-0-					13
07	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	159	1	4073	3	Y	-0-					13
08	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	146	1	3600	3	Y	-0-					13
09	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	130	1	3156	3	Y	-0-					13
10	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	131	1	3185	3	Y	-0-	13	1			-0-
11	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	116	1	2892	3	Y	-0-					-0-
*12	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	110	1	2908	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

VERGARA 1680 WELL #: 12 RRCID -> 205618 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9824 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 214 RRCID -> 207274 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9201 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1374	-0-	-269	-0-	34	1	1340	3	Y	-0-					-0-
02	1232	N	818	-0-	-414	-0-	20	1	798	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	446	-0-	-1011	-0-	10	1	436	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	784	-0-	-536	-0-	15	1	684	3	Y	77	70	1			7
							85	9									
05	899	N	153	-0-	-746	-0-	4	1	135	3	Y	13	18	1			2
							14	9									
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	21	1	738	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
07	806	N	406	-0-	-400	-0-	12	1	383	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	29	1	950	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	29	1	935	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	45	1	1415	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
11	960	N	866	-0-	-94	-0-	26	1	790	3	Y	45	40	1			6
							50	9									
*12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	30	1	958	3	Y	43	47	1			2
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 10,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALLEY WELL #: 21R RRCID -> 208265 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10271 - 10350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	16	1	565	3	Y	12	17	1			4
							13	9									
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	18	1	556	3	Y	8					12
							9	9									
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	24	1	652	3	Y	1					13
							1	9									
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	138	1	866	3	Y	-0-					13
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	30	1	855	3	Y	-0-					13
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	107	1	667	3	Y	-0-					13
07	961	N	829	-0-	-132	-0-	31	1	798	3	Y	-0-					13
08	899	N	607	-0-	-292	-0-	23	1	584	3	Y	-0-					13
09	780	N	543	-0-	-237	-0-	21	1	522	3	Y	-0-					13
10	837	N	432	-0-	-405	-0-	17	1	415	3	Y	-0-	13	1			-0-
11	600	N	594	-0-	-6	-0-	23	1	571	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	482	-0-	-76	-0-	17	1	465	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 215 RRCID -> 210049 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 9634 - 10236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	31	1	1217	3	Y	-0-					-0-
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	29	1	1161	3	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1204	-0-	-67	-0-	28	1	1176	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1154	-0-	-46	-0-	24	1	1072	3	Y	53	48	1			5
							58	9									
05	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	30	1	1147	3	Y	31	32	1			4
							34	9									
06	1170	N	983	-0-	-187	-0-	26	1	926	3	Y	28	29	1			3
							31	9									
07	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	32	1	1048	3	Y	23	23	1			3
							25	9									
08	1209	N	856	-0-	-353	-0-	25	1	809	3	Y	20	19	1			4
							22	9									
09	990	N	678	-0-	-312	-0-	20	1	637	3	Y	19	20	1			3
							21	9									
10	1116	N	514	-0-	-602	-0-	15	1	474	3	Y	23	23	1			3
							25	9									
11	840	N	251	-0-	-589	-0-	7	1	226	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
12	713	N	325	-0-	-388	-0-	9	1	299	3	Y	15	17	1			1
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 10,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 14 RRCID -> 210050 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9242 - 10060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	1288	-0-	-2742	-0-	1231	3	57	9	Y	52	48	1			9
02	3640	X	3531	-0-	-109	-0-	3499	3	32	9	Y	29	24	1			14
03	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3674	3	39	9	Y	35	40	1			9
04	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3134	3	33	9	Y	30	30	1			9
05	3906	X	3132	-0-	-774	-0-	3108	3	24	9	Y	22	29	1			2
06	3780	X	1550	-0-	-2230	-0-	1508	3	42	9	Y	38	29	1			11
07	3906	X	683	-0-	-3223	-0-	640	3	43	9	Y	39	44	1			6
08	3720	X	3098	-0-	-622	-0-	3056	3	42	9	Y	38	30	1			14
09	3180	X	2557	-0-	-623	-0-	2534	3	23	9	Y	21	29	1			6
10	3131	X	1612	-0-	-1519	-0-	1561	3	51	9	Y	46	43	1			9
11	3000	X	2213	-0-	-787	-0-	2200	3	13	9	Y	12	18	1			3
12	3100	X	2503	-0-	-597	-0-	2494	3	9	9	Y	8	9	1			2

TOTAL GAS PROD: 29,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAYZOR 1669 WELL #: 2 RRCID -> 210870 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9232 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	83	-0-	-1250	-0-	2	1	50	3	N	28					47
							31	9									
02	1204	N	313	-0-	-891	-0-	10	1	303	3	N	-0-					47
03	775	N	530	-0-	-245	-0-	18	1	512	3	N	-0-					47
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	28	1	876	3	N	-0-					47
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	20	1	550	3	N	-0-					47
06	510	N	264	-0-	-246	-0-	8	1	216	3	N	36					83
							40	9									
07	930	N	593	-0-	-337	-0-	22	1	571	3	N	-0-					83
08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	69	1	1718	3	N	-0-					83
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	23	1	551	3	N	-0-					83
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	27	1	662	3	N	32					115
							35	9									
11	1290	N	911	-0-	-379	-0-	35	1	862	3	N	13					128
							14	9									
12	589	N	503	-0-	-86	-0-	17	1	463	3	N	21	119	1			30
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 7,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 216 RRCID -> 211085 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10836 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	99	-0-	-56	-0-	2	1	97	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	3	1	95	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	2	1	90	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	2	1	78	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
05	124	N	75	-0-	-49	-0-	2	1	70	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	12	1	426	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	4	1	131	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	49	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	450	N	72	-0-	-378	-0-	2	1	68	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	4	1	132	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	97	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 1,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	1550	N	1439	-0-	-111	-0-	35	1	1404	3	Y	-0-					-0-
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	34	1	1370	3	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1348	-0-	-202	-0-	31	1	1317	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	933	-0-	-447	-0-	19	1	842	3	Y	65	59	1			6
							72	9									
05	1550	N	918	-0-	-632	-0-	22	1	854	3	Y	38	39	1			5
							42	9									
06	1290	N	1241	-0-	-49	-0-	33	1	1172	3	Y	33	34	1			4
							36	9									
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	37	1	1218	3	Y	27	28	1			3
							30	9									
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	40	1	1314	3	Y	24	23	1			4
							26	9									
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	41	1	1318	3	Y	23	23	1			4
							25	9									
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	42	1	1339	3	Y	27	28	1			3
							30	9									
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	49	1	1517	3	Y	24	25	1			2
							26	9									
*12	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	54	1	1734	3	Y	24	26	1			-0-
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 16,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

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
01	13286	X	13286	-0-	-0-	-0-	13134	3	152	9	Y	138	128	1			30
02	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	11699	3	85	9	Y	77	65	1			42
03	11811	X	11103	-0-	-708	-0-	11002	3	101	9	Y	92	105	1			29
04	14023	X	14023	-0-	-0-	-0-	13911	3	112	9	Y	102	96	1			35
05	14262	X	14262	-0-	-0-	-0-	14179	3	83	9	Y	75	97	1			13
06	13261	X	13261	-0-	-0-	-0-	13121	3	140	9	Y	127	100	1			40
07	13795	X	13281	-0-	-514	-0-	13137	3	144	9	Y	131	149	1			22
08	13795	X	11722	-0-	-2073	-0-	11580	3	142	9	Y	129	101	1			50
09	13350	X	12758	-0-	-592	-0-	12681	3	77	9	Y	70	100	1			20
10	13795	X	12367	-0-	-1428	-0-	12194	3	173	9	Y	157	147	1			30
11	13260	X	11343	-0-	-1917	-0-	11185	3	158	9	Y	144	147	1			27
12	13268	X	12994	-0-	-274	-0-	12885	3	109	9	Y	99	99	1			27

TOTAL GAS PROD: 152,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,341

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
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 71 RRCID -> 212481 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8871 - 9007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 143 RRCID -> 212882 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8791 - 8841

01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					49
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					49
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					49
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					49
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	123	3	3	9	N	3					52
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					52
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					52
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					52
09	150	N	6	-0-	-144	-0-	6	3			N	-0-					52
10	155	N	12	-0-	-143	-0-	12	3			N	-0-					52
11	150	N	10	-0-	-140	-0-	10	3			N	-0-					52
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 1,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LUNDELL WELL #: 94 RRCID -> 212885 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9533 - 9793

01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
*12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 142 RRCID -> 213114 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8680 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					45
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					45
03	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	3			N	-0-					45
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					45
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					45
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	405	3	2	9	N	2					47
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					47
08	279	N	176	-0-	-103	-0-	176	3			N	-0-					47
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					47
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					47
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	514	3	3	9	N	3					50
*12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	506	3	24	9	N	22					72

TOTAL GAS PROD: 4,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

VAQUILLAS RANCH A12 WELL #: 202 RRCID -> 213309 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10919 - 11578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS L6 WELL #: 211 RRCID -> 213610 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8230 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	794	-0-	-353	-0-	103	1	654	2	N	34	194	1			27
							37	9									
02	896	N	878	-0-	-18	-0-	110	1	693	2	N	68					95
							75	9									
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	100	1	777	2	N	54					149
							59	9									
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	92	1	783	2	N	45					194
							50	9									
05	961	N	859	-0-	-102	-0-	92	1	732	2	N	32	196	1			30
							35	9									
06	900	N	760	-0-	-140	-0-	94	1	612	2	N	49					79
							54	9									
07	961	N	902	-0-	-59	-0-	140	1	709	2	N	48					127
							53	9									
08	868	N	654	-0-	-214	-0-	89	1	529	2	N	33					160
							36	9									
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	135	1	582	2	N	34	182	1			12
							37	9									
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	165	1	679	2	N	72					84
							79	9									
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	109	1	602	2	N	36					120
							40	9									
*12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	108	1	681	2	N	55	11	1			164
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 9,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 560

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA RAYZOR 1676 GU WELL #: 1 RRCID -> 215228 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9480 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	279	-0-	-186	-0-	9	1	270	3	N	-0-					171
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	12	1	368	3	N	-0-					171
03	496	N	364	-0-	-132	-0-	12	1	352	3	N	-0-					171
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	12	1	347	3	N	-0-					171
05	434	N	126	-0-	-308	-0-	4	1	122	3	N	-0-					171
06	360	N	89	-0-	-271	-0-	4	1	85	3	N	-0-					171
07	372	N	308	-0-	-64	-0-	12	1	296	3	N	-0-					171
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	29	1	732	3	N	-0-					171
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	16	1	379	3	N	6					177
							7	9									
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	14	1	323	3	N	-0-					177
11	750	N	84	-0-	-666	-0-	4	1	80	3	N	-0-					177
*12	403	N	304	-0-	-99	-0-	11	1	293	3	N	-0-	64	1	8	6	105

TOTAL GAS PROD: 3,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LUNDELL WELL #: 96 RRCID -> 215454 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8958 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	477	3	7	9	Y	6	5	1			1
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	389	3	7	9	Y	6	6	1			1
03	496	N	444	-0-	-52	-0-	435	3	9	9	Y	8	7	1			2
04	480	N	416	-0-	-64	-0-	409	3	7	9	Y	6	6	1			2
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	451	3	14	9	Y	13	13	1			2
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	442	3	12	9	Y	11	5	1			8
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	522	3	9	9	Y	8	11	1			5
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	524	3	9	9	Y	8	6	1			7
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	474	3	12	9	Y	11	12	1			6
10	527	N	464	-0-	-63	-0-	450	3	14	9	Y	13	11	1			8
11	510	N	279	-0-	-231	-0-	279	3			Y	-0-	8	1			-0-
12	496	N	299	-0-	-197	-0-	299	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

LUNDELL WELL #: 95 RRCID -> 215816 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10472 PERF. 9784 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	4950	-0-	-537	-0-	4936	3	14	9	Y	13	11	1			7
02	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5213	3	13	9	Y	12	13	1			6
03	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5934	3	17	9	Y	15	15	1			6
04	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5934	3	12	9	Y	11	12	1			5
05	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	3			Y	-0-	5	1			-0-
06	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	3			Y	-0-					-0-
07	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	3			Y	-0-					-0-
08	6138	X	6128	-0-	-10	-0-	6128	3			Y	-0-					-0-
09	5940	X	5475	-0-	-465	-0-	5475	3			Y	-0-					-0-
10	6138	X	5346	-0-	-792	-0-	5346	3			Y	-0-					-0-
11	5940	X	4612	-0-	-1328	-0-	4612	3			Y	-0-					-0-
12	6138	X	4419	-0-	-1719	-0-	4419	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 74 RRCID -> 217449 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8946 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2841	-0-	-600	-0-	2795	3	46	9	Y	42	39	1			9
02	3108	X	2467	-0-	-641	-0-	2442	3	25	9	Y	23	19	1			13
03	3441	X	2559	-0-	-882	-0-	2528	3	31	9	Y	28	32	1			9
04	3120	X	2681	-0-	-439	-0-	2656	3	25	9	Y	23	23	1			9
05	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2838	3	19	9	Y	17	22	1			4
06	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2729	3	31	9	Y	28	22	1			10
07	2759	X	2692	-0-	-67	-0-	2660	3	32	9	Y	29	33	1			6
08	2852	N	2772	-0-	-80	-0-	2740	3	32	9	Y	29	22	1			13
09	2760	N	2640	-0-	-120	-0-	2622	3	18	9	Y	16	22	1			7
10	2697	N	2521	-0-	-176	-0-	2482	3	39	9	Y	35	33	1			9
11	2670	N	2493	-0-	-177	-0-	2458	3	35	9	Y	32	33	1			8
12	2728	N	2721	-0-	-7	-0-	2697	3	24	9	Y	22	22	1			8

TOTAL GAS PROD: 32,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

VAQUILLAS RANCH CO LTD WELL #: 73 RRCID -> 218437 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 8830 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	463	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
02	420	N	403	-0-	-17	-0-	399	3	4	9	Y	4	3	1			1
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	466	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
04	450	N	436	-0-	-14	-0-	432	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	452	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	805	3	6	9	Y	5	4	1			1
07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1384	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1268	3	6	9	Y	5	4	1			1
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	676	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
10	527	N	442	-0-	-85	-0-	435	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
11	510	N	442	-0-	-68	-0-	434	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
12	527	N	482	-0-	-45	-0-	476	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

EL GATO A WELL #: 29 RRCID -> 218537 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 8040 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	102	1	3429	3	N	-0-	12	1			-0-
02	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	134	1	3027	3	N	-0-					-0-
03	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	122	1	2504	3	N	-0-					-0-
04	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	134	1	3299	3	N	35	18	1			17
							39	9									
05	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	100	1	2848	3	N	-0-	17	1			-0-
06	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	87	1	2831	3	N	-0-					-0-
07	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	121	1	2952	3	N	-0-					-0-
08	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	67	1	1968	3	N	-0-					-0-
09	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	106	1	2172	3	N	-0-					-0-
10	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	91	1	2066	3	N	-0-					-0-
11	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	87	1	1913	3	N	-0-					-0-
*12	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	102	1	2302	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 218944 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7772 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	41	-0-	-52	-0-	1	1	40	3	N	-0-					-0-
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 219357 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7976 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3324	-0-	-241	-0-	96	1	3228	3	N	-0-					-0-
02	3192	X	2910	-0-	-282	-0-	124	1	2786	3	N	-0-					-0-
03	3534	X	2888	-0-	-646	-0-	135	1	2753	3	N	-0-					-0-
04	3330	X	3091	-0-	-239	-0-	121	1	2970	3	N	-0-					-0-
05	3410	X	2612	-0-	-798	-0-	88	1	2524	3	N	-0-					-0-
06	3210	X	3156	-0-	-54	-0-	94	1	3062	3	N	-0-					-0-
07	3224	X	2884	-0-	-340	-0-	113	1	2771	3	N	-0-					-0-
08	3193	X	2332	-0-	-861	-0-	77	1	2255	3	N	-0-					-0-
09	3150	X	2863	-0-	-287	-0-	133	1	2730	3	N	-0-					-0-
10	3255	X	3012	-0-	-243	-0-	128	1	2884	3	N	-0-					-0-
11	3150	X	2735	-0-	-415	-0-	120	1	2615	3	N	-0-					-0-
12	2945	X	2771	-0-	-174	-0-	115	1	2588	3	N	62	53	1			9
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 34,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

EL GATO WELL #: 32 RRCID -> 224745 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8106 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	3100	N	3439	-0-	339	339	100	1	3325	3	Y	13	4	1			12
							14	9									
02	1897	N	1558	-0-	-339	-0-	48	1	1504	3	Y	5	10	1			7
							6	9									
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	26	1	738	3	Y	4	6	1			5
							4	9									
04	718	X	718	-0-	-0-	-0-	22	1	695	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
05	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	68	1	1893	3	Y	5	2	1			6
							6	9									
06	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	47	1	1223	3	Y	5	4	1			7
							6	9									
07	882	X	882	-0-	-0-	-0-	34	1	847	3	Y	1	5	1			3
							1	9									
08	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	126	1	3112	3	Y	11	3	1			11
							12	9									
09	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	58	1	1419	3	Y	-0-	3	1			8
10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	56	1	1367	3	Y	5	4	1			9
							6	9									
11	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	43	1	1063	3	Y	3					12
							3	9									
*12	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	74	1	1982	3	Y	10	15	1			7
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 19,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 226 RRCID -> 226781 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10910 - 12234

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH H WELL #: 224A RRCID -> 229342 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10928 - 11209

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2243	-0-	-206	-0-	65	1	2170	3	Y	7	4	1			7
							8	9									
02	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	83	1	2606	3	Y	7	10	1			4
							8	9									
03	2449	X	1595	-0-	-854	-0-	54	1	1533	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
04	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	128	1	4062	3	Y	8	7	1			5
							9	9									
05	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	115	1	3218	3	Y	8	4	1			9
							9	9									
06	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	119	1	3141	3	Y	12	9	1			12
							13	9									
07	4340	X	3687	-0-	-653	-0-	140	1	3543	3	Y	4	5	1			11
							4	9									
08	4340	X	3691	-0-	-649	-0-	140	1	3543	3	Y	7	5	1			13
							8	9									
09	4200	X	2226	-0-	-1974	-0-	89	1	2137	3	Y	-0-	6	1			7
10	3689	X	2420	-0-	-1269	-0-	96	1	2315	3	Y	8	7	1			8
							9	9									
11	3570	X	2867	-0-	-703	-0-	112	1	2746	3	Y	8					16
							9	9									
12	3689	X	1883	-0-	-1806	-0-	68	1	1805	3	Y	9	19	1			6
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 34,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

CARR WELL #: 147 RRCID -> 229574 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8599 - 9156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					93
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					93
03	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					93
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					93
05	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					93
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-	81	1			12
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					12
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					12
09	300	N	266	-0-	-34	-0-	260	3	6	9	N	5					17
10	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					17
11	270	N	209	-0-	-61	-0-	209	3			N	-0-					17
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	275	3	1	9	N	1					18

TOTAL GAS PROD: 3,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 225 RRCID -> 231314 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11084 - 11248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	12	1	335	3	Y	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	16	1	374	3	Y	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 6 RRCID -> 231875 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10425 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1755	-0-	-74	-0-	51	1	1697	3	N	6					23
							7	9									
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	50	1	1556	3	N	2					25
							2	9									
03	1736	N	1671	-0-	-65	-0-	56	1	1612	3	N	3					28
							3	9									
04	1710	N	1607	-0-	-103	-0-	49	1	1558	3	N	-0-					28
05	1767	N	1574	-0-	-193	-0-	54	1	1512	3	N	7					35
							8	9									
06	1620	N	1378	-0-	-242	-0-	51	1	1325	3	N	2					37
							2	9									
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	63	1	1609	3	N	3					40
							3	9									
08	1581	N	1354	-0-	-227	-0-	52	1	1302	3	N	-0-					40
09	1380	N	1234	-0-	-146	-0-	49	1	1185	3	N	-0-					40
10	1674	N	1301	-0-	-373	-0-	52	1	1247	3	N	2					42
							2	9									
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	58	1	1447	3	N	18					60
							20	9									
*12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	58	1	1547	3	N	8					68
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 18,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

ARCO FEE WELL #: 10 RRCID -> 231882 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10712 - 12034

01	744	N	521	-0-	-223	-0-	16	1	505	3	N	-0-					25
02	672	N	522	-0-	-150	-0-	16	1	506	3	N	-0-					25
03	589	N	294	-0-	-295	-0-	10	1	284	3	N	-0-					25
04	510	N	8	-0-	-502	-0-	8	3			N	-0-					25
05	589	N	33	-0-	-556	-0-	1	1	32	3	N	-0-					25
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	14	1	357	3	N	-0-					25
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	14	1	354	3	N	1					26
							1	9									
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	7	1	188	3	N	-0-					26
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	14	1	344	3	N	-0-					26
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	17	1	420	3	N	-0-					26
*11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	13	1	313	3	N	-0-					26
12	372	N	278	-0-	-94	-0-	10	1	268	3	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 3,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 228 RRCID -> 235823 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 12305 PERF.10962 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	81	1	2734	3	Y	9	6	1			12
							10	9									
02	2436	N	2392	-0-	-44	-0-	74	1	2311	3	Y	6	11	1			7
							7	9									
03	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	94	1	2685	3	Y	12	10	1			9
							13	9									
04	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	91	1	2869	3	Y	5	7	1			7
							6	9									
05	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	100	1	2807	3	Y	7	4	1			10
							8	9									
06	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	98	1	2566	3	Y	10	9	1			11
							11	9									
07	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	105	1	2670	3	Y	3	4	1			10
							3	9									
08	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	107	1	2647	3	Y	10	5	1			15
							11	9									
09	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	104	1	2542	3	Y	-0-	6	1			9
10	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	102	1	2471	3	Y	8	7	1			10
							9	9									
11	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	92	1	2305	3	Y	7					17
							8	9									
*12	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	80	1	2163	3	Y	11	21	1			7
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 31,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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
01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	147	1	1793	2	N	7					64
							8	9									
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	109	1	1612	2	N	-0-	5	1			59
03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	112	1	1869	2	N	1					60
							1	9									
04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	119	1	1912	2	N	4					64
							4	9									
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	119	1	2037	2	N	1					65
							1	9									
06	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	123	1	2070	2	N	19	13	1			71
							21	9									
07	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	119	1	1971	2	N	6					77
							7	9									
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	108	1	1696	2	N	7					84
							8	9									
09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	107	1	1763	2	N	-0-	3	1			81
10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	108	1	1649	2	N	-0-					81
11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	118	1	1589	2	N	-0-					81
*12	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	133	1	1678	2	N	3					84
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 23,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 148 RRCID -> 235843 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8774 - 8934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 149 RRCID -> 237411 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8432 - 9460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 150 RRCID -> 243082 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8730 - 8801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A WELL #: 231 RRCID -> 243737 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11536 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3975	-0-	-55	-0-	116	1	3859	3	N	-0-					17
02	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	115	1	3588	3	N	-0-					17
03	4030	X	3604	-0-	-426	-0-	122	1	3482	3	N	-0-					17
04	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	126	1	3983	3	N	-0-					17
05	4030	X	3949	-0-	-81	-0-	136	1	3813	3	N	-0-					17
06	3900	X	3597	-0-	-303	-0-	133	1	3464	3	N	-0-					17
07	4030	X	3124	-0-	-906	-0-	119	1	3005	3	N	-0-					17
08	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	164	1	4070	3	N	-0-					17
09	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	169	1	4106	3	N	-0-					17
10	3937	X	3869	-0-	-68	-0-	153	1	3716	3	N	-0-					17
11	3900	X	2975	-0-	-925	-0-	116	1	2859	3	N	-0-					17
12	4030	X	3587	-0-	-443	-0-	130	1	3454	3	N	3					20
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 45,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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
01	620	N	395	-0-	-225	-0-	67	1	294	2	N	31					109
							34	9									
02	336	N	286	-0-	-50	-0-	51	1	211	2	N	22	70	1			61
							24	9									
03	403	N	302	-0-	-101	-0-	52	1	217	2	N	30					91
							33	9									
04	390	N	352	-0-	-38	-0-	68	1	269	2	N	14					105
							15	9									
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	85	1	393	2	N	23					128
							25	9									
06	300	N	112	-0-	-188	-0-	79	1	15	2	N	16					144
							18	9									
07	372	N	193	-0-	-179	-0-	73	1	22	2	N	89	202	1			31
							98	9									
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	92	1	407	3	N	-0-	31	7			-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	60	1	327	3	N	12					12
							13	9									
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	105	1	582	3	N	-0-					12
11	480	N	471	-0-	-9	-0-	94	1	293	3	N	76	61	1			27
							84	9									
12	403	N	259	-0-	-144	-0-	258	3	1	9	N	1					28

TOTAL GAS PROD: 4,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BONEBRAKE WELL #: 9 RRCID -> 247245 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9490 - 9674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2588	-0-	-357	-0-	474	1	2075	2	N	35					134
							39	9									
02	2660	X	2343	-0-	-317	-0-	454	1	1859	2	N	27	88	1			73
							30	9									
03	2945	X	1748	-0-	-1197	-0-	333	1	1379	2	N	33					106
							36	9									
04	2490	X	1950	-0-	-540	-0-	390	1	1539	2	N	19					125
							21	9									
05	2604	X	2031	-0-	-573	-0-	356	1	1649	2	N	24					149
							26	9									
06	2520	X	657	-0-	-1863	-0-	534	1	102	2	N	19					168
							21	9									
07	2604	X	634	-0-	-1970	-0-	376	1	113	2	N	132	263	1			37
							145	9									
08	2046	X	1473	-0-	-573	-0-	272	1	1201	3	N	-0-	37	7			-0-
09	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	361	1	1967	3	N	23					23
							25	9									
10	2046	X	2014	-0-	-32	-0-	310	1	1704	3	N	-0-					23
11	1440	X	1347	-0-	-93	-0-	285	1	895	3	N	152	122	1			53
							167	9									
12	2418	X	808	-0-	-1610	-0-	807	3	1	9	N	1					54

TOTAL GAS PROD: 19,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 465

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 229 RRCID -> 247763 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11122 - 11223

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	3	Y	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	8	1	227	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	6	1	190	3	Y	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	6	1	184	3	Y	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	140	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	155	N	119	-0-	-36	-0-	4	1	115	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	83	-0-	-72	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	69	-0-	-81	-0-	2	1	67	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	71	-0-	-53	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 223 RRCID -> 251551 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11290 - 11514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 230 RRCID -> 252116 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8332 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 237 RRCID -> 252836 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9838 - 10948

01	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	110	1	4403	3	Y	60	66	1			10
							66	9									
02	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	106	1	4320	3	Y	32	38	1			4
							35	9									
03	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	115	1	4829	3	Y	29	30	1			3
							32	9									
04	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	115	1	5144	3	Y	121	113	1			11
							133	9									
05	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	169	1	6543	3	Y	165	156	1			20
							182	9									
06	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	185	1	6590	3	Y	147	148	1			19
							162	9									
07	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	192	1	6278	3	Y	120	121	1			18
							132	9									
08	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	192	1	6278	3	Y	105	101	1			22
							116	9									
09	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	178	1	5725	3	Y	101	103	1			20
							111	9									
10	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	199	1	6269	3	Y	119	123	1			16
							131	9									
11	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	189	1	5844	3	Y	105	105	1			16
							116	9									
12	5859	X	5809	-0-	-50	-0-	172	1	5525	3	Y	102	112	1			6
							112	9									

TOTAL GAS PROD: 70,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,206

CARR WELL #: 152 RRCID -> 253621 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8506 - 8528

01	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					55
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	91	3			N	-0-					55
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					55
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					55
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					55
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					55
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					55
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					55
09	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	3			N	-0-					55
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					55
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	484	3	2	9	N	2					57
*12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 2,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 240 RRCID -> 254320 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9654 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1324	-0-	-102	-0-	32	1	1266	3	Y	24	26	1			2
							26	9									
02	1288	N	1092	-0-	-196	-0-	26	1	1052	3	Y	13	15	1			-0-
							14	9									
03	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	32	1	1321	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	28	1	1244	3	Y	60	56	1			4
							66	9									
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	36	1	1388	3	Y	45	45	1			4
							50	9									
06	1320	N	1196	-0-	-124	-0-	31	1	1121	3	Y	40	41	1			3
							44	9									
07	1395	X	1198	-0-	-197	-0-	34	1	1128	3	Y	33	33	1			3
							36	9									
08	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	45	1	1460	3	Y	29	28	1			4
							32	9									
09	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	45	1	1451	3	Y	28	28	1			4
							31	9									
10	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	49	1	1553	3	Y	33	34	1			3
							36	9									
11	1500	X	1404	-0-	-96	-0-	43	1	1329	3	Y	29	29	1			3
							32	9									
12	1581	X	1538	-0-	-43	-0-	45	1	1462	3	Y	28	31	1			-0-
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 16,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3985	-0-	-355	-0-	97	1	3875	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
02	3920	X	3483	-0-	-437	-0-	84	1	3391	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
03	4340	X	3859	-0-	-481	-0-	90	1	3762	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
04	4200	X	3508	-0-	-692	-0-	72	1	3235	3	Y	183	166	1			20
							201	9									
05	4340	X	3887	-0-	-453	-0-	95	1	3657	3	Y	123	124	1			19
							135	9									
06	3870	X	3818	-0-	-52	-0-	101	1	3596	3	Y	110	112	1			17
							121	9									
07	3844	X	3569	-0-	-275	-0-	103	1	3367	3	Y	90	91	1			16
							99	9									
08	3875	X	3525	-0-	-350	-0-	102	1	3337	3	Y	78	75	1			19
							86	9									
09	3810	X	3559	-0-	-251	-0-	105	1	3371	3	Y	75	77	1			17
							83	9									
10	3937	X	3709	-0-	-228	-0-	111	1	3500	3	Y	89	92	1			14
							98	9									
11	3810	X	3580	-0-	-230	-0-	110	1	3396	3	Y	67	69	1			12
							74	9									
12	3689	X	3093	-0-	-596	-0-	91	1	2930	3	Y	65	72	1			5
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 43,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 905

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 241 RRCID -> 255655 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10411 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	7410	-0-	-2138	-0-	7410	3			Y	-0-					-0-
02	8624	X	6018	-0-	-2606	-0-	6018	3			Y	-0-					-0-
03	9548	X	6049	-0-	-3499	-0-	6049	3			Y	-0-					-0-
04	9120	X	5487	-0-	-3633	-0-	5487	3			Y	-0-					-0-
05	8277	X	5385	-0-	-2892	-0-	5385	3			Y	-0-					-0-
06	7170	X	4988	-0-	-2182	-0-	4988	3			Y	-0-					-0-
07	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	3			Y	-0-					-0-
08	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	3			Y	-0-					-0-
09	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	3			Y	-0-					-0-
10	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	3			Y	-0-					-0-
11	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	3			Y	-0-					-0-
*12	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 218 RRCID -> 257019 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10086 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11966	X	7890	-0-	-4076	-0-	192	1	7672	3	Y	24	27	1			2
							26	9									
02	10808	X	7781	-0-	-3027	-0-	187	1	7580	3	Y	13	15	1			-0-
							14	9									
03	11966	X	8334	-0-	-3632	-0-	194	1	8128	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	11130	X	8034	-0-	-3096	-0-	163	1	7300	3	Y	519	471	1			48
							571	9									
05	9207	X	8254	-0-	-953	-0-	200	1	7748	3	Y	278	288	1			38
							306	9									
06	8340	X	7917	-0-	-423	-0-	209	1	7436	3	Y	247	253	1			32
							272	9									
07	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	221	1	7244	3	Y	202	204	1			30
							222	9									
08	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	231	1	7547	3	Y	177	170	1			37
							195	9									
09	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	230	1	7393	3	Y	170	173	1			34
							187	9									
10	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	232	1	7319	3	Y	200	207	1			27
							220	9									
11	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	233	1	7191	3	Y	131	138	1			20
							144	9									
*12	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	290	1	9353	3	Y	127	141	1			6
							140	9									

TOTAL GAS PROD: 96,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,099

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 242 RRCID -> 259059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9945 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	385	-0-	-142	-0-	9	1	376	3	Y	-0-					-0-
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	27	1	1104	3	Y	-0-					-0-
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	19	1	782	3	Y	-0-					-0-
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	20	1	872	3	Y	29	26	1			3
							32	9									
05	682	N	244	-0-	-438	-0-	6	1	235	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	19	1	667	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	24	1	769	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	19	1	627	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	17	1	531	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	18	1	573	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	14	1	441	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	16	1	509	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 239 RRCID -> 261296 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9920 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5987	-0-	-337	-0-	145	1	5770	3	Y	65	72	1			10
							72	9									
02	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	140	1	5673	3	Y	36	41	1			5
							40	9									
03	6324	X	6284	-0-	-40	-0-	146	1	6103	3	Y	32	32	1			5
							35	9									
04	6120	X	2271	-0-	-3849	-0-	43	1	1935	3	Y	266	245	1			26
							293	9									
05	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	114	123	1			17
06	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39	37	1			2

TOTAL GAS PROD: 20,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 552

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 247 RRCID -> 264320 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11840 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH C WELL #: 246 RRCID -> 264542 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11016 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	11	1	310	3	N	1					36
							1	9									
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	15	1	477	3	N	-0-					36
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	15	1	423	3	N	-0-					36
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	18	1	453	3	N	4					40
							4	9									
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	16	1	432	3	N	-0-					40
08	434	N	349	-0-	-85	-0-	13	1	336	3	N	-0-					40
09	420	N	305	-0-	-115	-0-	12	1	293	3	N	-0-					40
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	20	1	476	3	N	-0-					40
11	330	N	16	-0-	-314	-0-	16	3			N	-0-					40
12	310	N	168	-0-	-142	-0-	6	1	162	3	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 3,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

VAQUILLAS RANCH A7 WELL #: 249 RRCID -> 266546 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 11751 PERF.10620 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	118	3	N	-0-					-0-
02	168	N	9	-0-	-159	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	6	1	183	3	N	1					1
							1	9									
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	3	N	-0-					1
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	10	1	276	3	N	1					2
							1	9									
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	31	1	811	3	N	3	2	1			3
							3	9									
07	186	N	38	-0-	-148	-0-	1	1	37	3	N	-0-	1	1			2
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					2
09	840	N	32	-0-	-808	-0-	1	1	31	3	N	-0-					2
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					2
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	112	3	N	-0-					2
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	12	1	328	3	N	2	2	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H 1647 WELL #: 1 RRCID -> 126575 COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9189 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					160
02	2268	X	421	-0-	-1847	-0-	421	2			N	-0-					160
03	775	X	267	-0-	-508	-0-	267	2			N	-0-					160
04	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					160
05	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-	147	1			13
06	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3444	2	57	9	N	52					65
07	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2716	2	13	9	N	12					77
08	2325	X	2244	-0-	-81	-0-	2230	2	14	9	N	13					90
09	3510	X	2198	-0-	-1312	-0-	2174	2	24	9	N	22					112
10	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					112
11	3510	X	2166	-0-	-1344	-0-	2149	2	17	9	N	15					127
12	2728	X	2289	-0-	-439	-0-	2234	2	55	9	N	50	167	1			10

TOTAL GAS PROD: 18,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
EL GATITA WELL #: 1 RRCID -> 101230 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8684 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLMITOS RANCH-GATITA WELL #: 1 RRCID -> 228999 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8701 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 2 RRCID -> 229686 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8854 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2637	2	4	9	N	4					108
02	1204	X	507	-0-	-697	-0-	500	2	7	9	N	6	17	1			97
03	1333	X	865	-0-	-468	-0-	865	2			N	-0-					97
04	1290	X	639	-0-	-651	-0-	638	2	1	9	N	1					98
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					98
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	955	2	4	9	N	4	7	1			95
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					95
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	70	1	964	2	N	-0-					95
09	960	N	835	-0-	-125	-0-	53	1	782	2	N	-0-					95
10	1023	N	889	-0-	-134	-0-	93	1	788	2	N	7	7	1			95
							8	9									
11	990	N	504	-0-	-486	-0-	41	1	463	2	N	-0-					95
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 10,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 5 RRCID -> 243698 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8734 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					60
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-					60
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					60
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					60
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					60
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	29	2	2	9	N	2	4	1			58
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	48	2	4	9	N	4					62
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					62
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					62
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 199 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	334	2	1	9	N	1					131
02	252	N	207	-0-	-45	-0-	207	2			N	-0-	1	1			130
03	310	N	237	-0-	-73	-0-	236	2	1	9	N	1					131
04	330	N	169	-0-	-161	-0-	169	2			N	-0-					131
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					131
06	240	N	148	-0-	-92	-0-	146	2	2	9	N	2	3	1			130
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					130
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	255	1	272	2	N	-0-	108	1			22
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	147	1	245	2	N	-0-					22
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	411	1	381	2	N	2	2	1			22
							2	9									
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	400	1	199	2	N	-0-					22
*12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	282	1	469	2	N	-0-	1	1			21

TOTAL GAS PROD: 5,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CARR WELL #: 2 RRCID -> 256283 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8200 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	1400	-0-	-2723	-0-	1400	2			N	-0-					132
02	3724	X	1580	-0-	-2144	-0-	1580	2			N	-0-					132
03	3441	X	1400	-0-	-2041	-0-	1400	2			N	-0-					132
04	3330	X	680	-0-	-2650	-0-	680	2			N	-0-					132
05	3441	X	669	-0-	-2772	-0-	669	2			N	-0-					132
06	1680	X	1028	-0-	-652	-0-	1028	2			N	-0-					132
07	1736	X	984	-0-	-752	-0-	969	2	15	9	N	14					146
08	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	961	1	946	2	N	164	177	1			133
							180	9									
09	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	930	1	885	2	N	-0-					133
10	1054	X	759	-0-	-295	-0-	144	1	615	2	N	-0-					133
11	1950	X	127	-0-	-1823	-0-	32	1	95	2	N	-0-					133
*12	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	961	1	3103	2	N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 16,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
WINCH WELL #: 2 RRCID -> 256325 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9074 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	2522	-0-	-2066	-0-	2514	2	8	9	N	7					89
02	3192	X	2069	-0-	-1123	-0-	2017	2	52	9	N	47	15	1			121
03	3534	X	1371	-0-	-2163	-0-	1369	2	2	9	N	2					123
04	3390	X	652	-0-	-2738	-0-	651	2	1	9	N	1					124
05	3069	X	315	-0-	-2754	-0-	315	2			N	-0-					124
06	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2471	2	1	9	N	1	2	1			123
07	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2701	2	2	9	N	2					125
08	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	311	1	2129	2	N	7	77	1			55
							8	9									
09	2460	X	1370	-0-	-1090	-0-	195	1	1129	2	N	42					97
							46	9									
10	2697	X	2332	-0-	-365	-0-	413	1	1908	2	N	10	10	1			97
							11	9									
11	2610	X	1100	-0-	-1510	-0-	400	1	700	2	N	-0-					97
12	2697	X	2065	-0-	-632	-0-	243	1	1822	2	N	-0-	19	1			78

TOTAL GAS PROD: 21,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

WINCH WELL #: 3 RRCID -> 257962 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9110 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1534	-0-	-357	-0-	1506	2	28	9	N	25					78
02	1708	N	1047	-0-	-661	-0-	1043	2	4	9	N	4	9	1			73
03	1891	N	170	-0-	-1721	-0-	157	2	13	9	N	12					85
04	1470	N	433	-0-	-1037	-0-	433	2			N	-0-					85
05	3100	N	3236	-0-	136	136	3236	2			N	-0-					85
06	3000	N	3460	-0-	460	596	3380	2	80	9	N	73	28	1			130
07	3100	N	3351	-0-	251	847	3348	2	3	9	N	3	87	1			46
08	3314	X	2467	-0-	-847	-0-	309	1	2141	2	N	15					61
							17	9									
09	1830	X	252	-0-	-1578	-0-	49	1	203	2	N	-0-					61
10	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	413	1	1702	2	N	2	2	1			61
							2	9									
11	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	400	1	2370	2	N	-0-					61
12	1891	X	1614	-0-	-277	-0-	413	1	1201	2	N	-0-	2	1			59

TOTAL GAS PROD: 22,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
BRISCOE NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 258735 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8008 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2083	2	6	9	N	5	5	1			-0-
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	921	2	2	9	N	2					2
04	2190	N	1361	-0-	-829	-0-	1361	2			N	-0-					2
05	2325	N	1744	-0-	-581	-0-	1744	2			N	-0-					2
06	900	N	700	-0-	-200	-0-	690	2	10	9	N	9	11	1			-0-
07	1395	N	791	-0-	-604	-0-	791	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	597	-0-	-1139	-0-	92	1	505	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	58	1	1982	2	N	-0-					-0-
10	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	93	1	2663	2	N	18	18	1			-0-
							20	9									
11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	90	1	1125	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	402	-0-	-1706	-0-	61	1	340	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

CARR "A" WELL #: 3 RRCID -> 261939 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8273 - 8991

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR LUNDELL POOLED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262503 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8712 - 8790

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	873	2	64	9	N	58	168	1			76
02	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	1935	2	175	9	N	159	155	1			80
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2112	2	25	9	N	23					103
04	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2297	2	103	9	N	94					197
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	1888	2	202	9	N	184	184	1			197
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1321	2	2	9	N	2	197	1			2
07	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1421	2	186	9	N	169	93	1			78
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	299	1	808	2	N	-0-					78
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	158	1	877	2	N	-0-					78
10	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	410	1	1379	2	N	195	195	1			78
							215	9									
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	366	1	893	2	N	3	3	8			78
							3	9									
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 18,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 887

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
01	3069	X	1961	-0-	-1108	-0-	1953	2	8	9	N	7					154
02	2772	X	2046	-0-	-726	-0-	2042	2	4	9	N	4	12	1			146
03	3069	X	1155	-0-	-1914	-0-	1098	2	57	9	N	52					198
04	2730	X	1440	-0-	-1290	-0-	1440	2			N	-0-	173	1			25
05	2821	X	1183	-0-	-1638	-0-	1183	2			N	-0-					25
06	2190	X	1188	-0-	-1002	-0-	1181	2	7	9	N	6	9	1			22
07	2263	X	1670	-0-	-593	-0-	1670	2			N	-0-					22
08	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	124	1	1447	2	N	4					26
							4	9									
09	1440	X	1298	-0-	-142	-0-	84	1	1207	2	N	6					32
							7	9									
10	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	138	1	2011	2	N	11	11	1			32
							12	9									
11	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	230	1	1966	2	N	-0-					32
12	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 17,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
BHE WELL #: 1 RRCID -> 263598 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9245 - 9594

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
01	1240	X	409	-0-	-831	-0-	409	2			N	-0-					11
02	1120	X	75	-0-	-1045	-0-	64	2	11	9	N	10	1	1			20
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					20
04	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					20
05	403	X	275	-0-	-128	-0-	275	2			N	-0-					20
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	373	2	1	9	N	1	1	1			20
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					20
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	25	1	453	2	N	-0-					20
09	360	N	293	-0-	-67	-0-	11	1	280	2	N	2					22
							2	9									
10	558	N	506	-0-	-52	-0-	192	1	311	2	N	3	3	1			22
							3	9									
11	480	N	339	-0-	-141	-0-	232	1	104	2	N	3	3	8			22
							3	9									
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 3,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

WINCH WELL #: 5 RRCID -> 263618 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8559 - 9544

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
01	1643	N	724	-0-	-919	-0-	721	2	3	9	N	3					167
02	1484	N	1448	-0-	-36	-0-	1447	2	1	9	N	1	4	1			164
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1430	2	13	9	N	12					176
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1068	2	54	9	N	49	168	1			57
05	1612	N	1348	-0-	-264	-0-	1348	2			N	-0-					57
06	1410	N	1109	-0-	-301	-0-	1100	2	9	9	N	8	10	1			55
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1172	2	1	9	N	1					56
08	1333	N	1193	-0-	-140	-0-	413	1	780	2	N	-0-					56
09	1110	N	573	-0-	-537	-0-	138	1	435	2	N	-0-					56
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	410	1	772	2	N	4	4	1			56
							4	9									
11	1140	N	903	-0-	-237	-0-	400	1	503	2	N	-0-					56
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	4	1			52

TOTAL GAS PROD: 12,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

BHE WELL #: 4 RRCID -> 263769 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9150 - 9186

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
01	1581	N	1119	-0-	-462	-0-	1094	2	25	9	N	23	168	1			25
02	1148	N	811	-0-	-337	-0-	809	2	2	9	N	2	6	1			21
03	1860	N	612	-0-	-1248	-0-	612	2			N	-0-					21
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1168	2	18	9	N	16					37
05	899	N	726	-0-	-173	-0-	726	2			N	-0-					37
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1116	2	4	9	N	4	6	1			35
07	1240	N	990	-0-	-250	-0-	762	2	228	9	N	207	180	1			62
08	713	N	681	-0-	-32	-0-	67	1	612	2	N	2					64
							2	9									
09	1110	N	62	-0-	-1048	-0-	7	1	55	2	N	-0-					64
10	992	N	301	-0-	-691	-0-	192	1	108	2	N	1	1	1			64
							1	9									
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					64
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	10	1	45	2	N	-0-	8	1			56

TOTAL GAS PROD: 7,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
BHE WELL #: 6 RRCID -> 266646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9514 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	604	2	1	9	N	1					70
02	504	N	449	-0-	-55	-0-	448	2	1	9	N	1	3	1			68
03	496	N	356	-0-	-140	-0-	355	2	1	9	N	1					69
04	600	N	377	-0-	-223	-0-	377	2			N	-0-					69
05	496	N	54	-0-	-442	-0-	54	2			N	-0-					69
06	330	N	193	-0-	-137	-0-	193	2			N	-0-	1	1			68
07	403	N	255	-0-	-148	-0-	255	2			N	-0-					68
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	76	1	240	2	N	-0-					68
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	53	1	203	2	N	-0-					68
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	185	1	719	2	N	2	2	1			68
							2	9									
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	166	1	445	2	N	-0-					68
*12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	184	1	469	2	N	-0-	3	1			65

TOTAL GAS PROD: 5,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BHE WELL #: 3 RRCID -> 266990 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9620 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	584	-0-	-501	-0-	582	2	2	9	N	2					125
02	1092	N	377	-0-	-715	-0-	377	2			N	-0-	3	1			122
03	744	N	733	-0-	-11	-0-	732	2	1	9	N	1					123
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					123
05	403	N	159	-0-	-244	-0-	159	2			N	-0-					123
06	720	N	432	-0-	-288	-0-	431	2	1	9	N	1	1	1			123
07	651	N	53	-0-	-598	-0-	53	2			N	-0-					123
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	8	1	132	2	N	-0-					123
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	169	1	561	2	N	-0-					123
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	192	1	326	2	N	5	5	1			123
							6	9									
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	78	1	539	2	N	3	3	8			123
							3	9									
12	744	N	418	-0-	-326	-0-	240	1	178	2	N	-0-	6	1			117

TOTAL GAS PROD: 5,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BHE WELL #: 11 RRCID -> 267947 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8242 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	223	-0-	-180	-0-	222	2	1	9	N	1					29
02	168	N	68	-0-	-100	-0-	68	2			N	-0-	1	1			28
03	279	N	122	-0-	-157	-0-	107	2	15	9	N	14					42
04	210	N	132	-0-	-78	-0-	132	2			N	-0-					42
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					42
06	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	2			N	-0-					42
07	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	2			N	-0-					42
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	20	1	113	2	N	-0-	42	1			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 881 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
BHE WELL #: 7 RRCID -> 268071 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 10351 PERF. 8908 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	1441	-0-	-295	-0-	1434	2	7	9	N	6					53
02	1568	X	1293	-0-	-275	-0-	1290	2	3	9	N	3	8	1			48
03	2573	X	2268	-0-	-305	-0-	2267	2	1	9	N	1					49
04	2490	X	1010	-0-	-1480	-0-	1008	2	2	9	N	2					51
05	2573	X	970	-0-	-1603	-0-	970	2			N	-0-					51
06	2190	X	788	-0-	-1402	-0-	784	2	4	9	N	4	7	1			48
07	2263	X	694	-0-	-1569	-0-	694	2			N	-0-					48
08	2263	X	1426	-0-	-837	-0-	75	1	1333	2	N	16					64
							18	9									
09	1020	X	603	-0-	-417	-0-	49	1	554	2	N	-0-					64
10	961	X	377	-0-	-584	-0-	24	1	347	2	N	5	5	1			64
							6	9									
11	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	3	3	8			64
12	1426	X	1094	-0-	-332	-0-	94	1	1000	2	N	-0-	8	1			56

TOTAL GAS PROD: 11,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BHE WELL #: 8 RRCID -> 268077 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9166 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1773	2	6	9	N	5					44
02	1484	N	1260	-0-	-224	-0-	1256	2	4	9	N	4	12	1			36
03	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	1611	2	1	9	N	1					37
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1836	2	1	9	N	1					38
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					38
06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2184	2	10	9	N	9	14	1			33
07	1643	N	1314	-0-	-329	-0-	1314	2			N	-0-					33
08	1643	N	1417	-0-	-226	-0-	121	1	1296	2	N	-0-					33
09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	137	1	1556	2	N	-0-					33
10	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	192	1	2334	2	N	14	14	1			33
							15	9									
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	209	1	1417	2	N	3	3	8			33
							3	9									
12	1643	N	1420	-0-	-223	-0-	181	1	1216	2	N	21	10	1			44
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 20,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
BHE WELL #: 10 RRCID -> 268080 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8512 - 8670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	6392	-0-	-862	-0-	6377	2	15	9	N	14					120
02	5992	X	4824	-0-	-1168	-0-	4810	2	14	9	N	13	41	1			92
03	6634	X	5622	-0-	-1012	-0-	5618	2	4	9	N	4					96
04	6420	X	6007	-0-	-413	-0-	6003	2	4	9	N	4					100
05	6386	X	2492	-0-	-3894	-0-	2492	2			N	-0-					100
06	6180	X	4510	-0-	-1670	-0-	4497	2	13	9	N	12	19	1			93
07	6200	X	5419	-0-	-781	-0-	5419	2			N	-0-					93
08	6200	X	5155	-0-	-1045	-0-	130	1	4929	2	N	87	136	1			44
							96	9									
09	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	137	1	6046	2	N	-0-					44
10	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	192	1	5424	2	N	56	56	1			44
							62	9									
11	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	219	1	6624	2	N	-0-					44
12	6386	X	4983	-0-	-1403	-0-	240	1	4731	2	N	11	55	1			-0-
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 64,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

BHE WELL #: 9 RRCID -> 268266 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8985 - 9545

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1440	-0-	-327	-0-	1434	2	6	9	N	5					76
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1831	2	3	9	N	3	8	1			71
03	1829	N	1358	-0-	-471	-0-	1357	2	1	9	N	1					72
04	1380	N	1312	-0-	-68	-0-	1311	2	1	9	N	1					73
05	2046	N	1037	-0-	-1009	-0-	1037	2			N	-0-					73
06	1320	N	973	-0-	-347	-0-	967	2	6	9	N	5	8	1			70
07	1364	N	992	-0-	-372	-0-	992	2			N	-0-					70
08	1023	N	953	-0-	-70	-0-	123	1	830	2	N	-0-					70
09	960	N	176	-0-	-784	-0-	7	1	169	2	N	-0-					70
10	992	N	437	-0-	-555	-0-	192	1	243	2	N	2	2	1			70
							2	9									
11	930	N	610	-0-	-320	-0-	133	1	474	2	N	3	3	8			70
							3	9									
12	186	N	77	-0-	-109	-0-	15	1	62	2	N	-0-	6	1			64

TOTAL GAS PROD: 11,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
WINCH WELL #: 6 RRCID -> 268268 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8787 - 9998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	637	2	2	9	N	2					65
02	700	N	238	-0-	-462	-0-	237	2	1	9	N	1	3	1			63
03	651	N	188	-0-	-463	-0-	188	2			N	-0-					63
04	630	N	274	-0-	-356	-0-	274	2			N	-0-					63
05	279	N	155	-0-	-124	-0-	155	2			N	-0-					63
06	180	N	118	-0-	-62	-0-	117	2	1	9	N	1	1	1			63
07	279	N	105	-0-	-174	-0-	90	2	15	9	N	14					77
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	132	1	160	2	N	-0-					77
09	120	N	40	-0-	-80	-0-	9	1	31	2	N	-0-					77
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	28	1	177	2	N	-0-					77
11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	396	1	1517	2	N	9	9	8			77
							10	9									
*12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	279	1	1196	2	N	-0-	2	1			75

TOTAL GAS PROD: 5,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BHE WELL #: 12 RRCID -> 268605 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8862 - 9669

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					3
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					3
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					3
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					3
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					3
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					3
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					3
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BHE WELL #: 13 RRCID -> 269209 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8971 - 10467

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1778	-0-	-485	-0-	1772	2	6	9	N	5					181
02	2184	N	1412	-0-	-772	-0-	1405	2	7	9	N	6	12	1			175
03	1984	N	1130	-0-	-854	-0-	1113	2	17	9	N	15					190
04	1710	N	1197	-0-	-513	-0-	1197	2			N	-0-	169	1			21
05	1550	N	1411	-0-	-139	-0-	1400	2	11	9	N	10					31
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1167	2	4	9	N	4	11	1			24
07	1240	N	1101	-0-	-139	-0-	1081	2	20	9	N	18					42
08	1426	N	664	-0-	-762	-0-	130	1	534	2	N	-0-					42
09	1170	N	953	-0-	-217	-0-	167	1	786	2	N	-0-					42
10	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	192	1	831	2	N	7	7	1			42
							8	9									
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	233	1	922	2	N	-0-					42
12	992	N	799	-0-	-193	-0-	140	1	659	2	N	-0-	1	1			41

TOTAL GAS PROD: 13,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OMEGA ENERGY, LLC 622657
NORDAN TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103184 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 12816 PERF.11806 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
ARCO FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 103508 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11223

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	2			N	-0-					-0-
04	540	N	435	-0-	-105	-0-	435	2			N	-0-					-0-
05	558	N	460	-0-	-98	-0-	460	2			N	-0-					-0-
06	540	N	449	-0-	-91	-0-	449	2			N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
09	450	N	416	-0-	-34	-0-	416	2			N	-0-					-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
12	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO FEE "C" WELL #: 1 RRCID -> 103511 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11175 - 11209

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
*12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. 789662
BRISCOE B WELL #: 1 RRCID -> 142683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8546 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		896	-0-	896	896	590	1 2 9	304	2	Y	2					30
02	DLQ G-10		841	-0-	841	1737	323	1	518	2	Y	-0-					30
03	DLQ G-10		789	-0-	789	2526	488	1	301	2	Y	-0-					30
04	DLQ G-10		879	-0-	879	3405	710	1	169	2	Y	-0-					30
05	3000	N	2750	-0-	-250	3155	1476	1 1 9	1273	2	Y	1					31
06	3000	N	3184	-0-	184	3339	1727	1 9 9	1448	2	Y	8					39
07	3100	N	2434	-0-	-666	2673	1375	1 15 9	1044	2	Y	14					53
08	3100	N	1390	-0-	-1710	963	897	1 28 9	465	2	Y	25					78
09	2079	N	1116	-0-	-963	-0-	859	1 14 9	243	2	Y	13					91
10	1178	X	1174	-0-	-4	-0-	562	1 48 9	564	2	Y	44					135
11	1140	X	1060	-0-	-80	-0-	984	1 21 9	55	2	Y	19					154
12	1178	X	882	-0-	-296	-0-	806	1 26 9	50	2	Y	24	177	1			1

TOTAL GAS PROD: 17,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

BRISCOE B WELL #: 3 RRCID -> 145693 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8976 - 8996

01	DLQ G-10		913	-0-	913	913	602	1	311	2	Y	-0-					17
02	DLQ G-10		1076	-0-	1076	1989	414	1	662	2	Y	-0-					17
03	DLQ G-10		1076	-0-	1076	3065	665	1	411	2	Y	-0-					17
04	DLQ G-10		662	-0-	662	3727	535	1	127	2	Y	-0-					17
05	3000	N	525	-0-	-2475	1252	282	1	243	2	Y	-0-					17
06	1270	N	18	-0-	-1252	-0-	10	1	8	2	Y	-0-					17
07	682	N	229	-0-	-453	-0-	130	1	99	2	Y	-0-					17
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	499	1	259	2	Y	-0-					17
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	654	1	184	2	Y	-0-					17
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	563	1	565	2	Y	-0-					17
*11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1065	1	60	2	Y	-0-					17
*12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1047	1	64	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 9,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
LUNDELL WELL #: 35 RRCID -> 116697 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3115 - 3388

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LUNDELL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 107647 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9882 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 114279 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10344 - 10354

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1025	-0-	-339	-0-	93	1	932	2	Y	-0-					35
02	1232	N	936	-0-	-296	-0-	89	1	846	2	Y	1					36
							1	9									
03	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	94	1	905	2	Y	4					40
							4	9									
04	990	N	767	-0-	-223	-0-	78	1	686	2	Y	3					43
							3	9									
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	133	1	1091	2	Y	1					44
							1	9									
06	960	N	900	-0-	-60	-0-	88	1	811	2	Y	1					45
							1	9									
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	93	1	1261	2	Y	2					47
							2	9									
08	1240	N	1052	-0-	-188	-0-	104	1	930	2	Y	16					63
							18	9									
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	79	1	768	2	Y	-0-					63
10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	147	1	1535	2	Y	-0-					63
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	107	1	1141	2	Y	3					66
							3	9									
*12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	107	1	1141	2	Y	3					66
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 13,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

LUNDELL 40 WELL #: 2 RRCID -> 141301 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10465 - 10607

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	51	1	332	2	Y	-0-					13
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	45	1	288	2	Y	-0-					13
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	56	1	400	2	Y	-0-					13
04	360	N	296	-0-	-64	-0-	31	1	265	2	Y	-0-					13
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	32	1	240	2	Y	-0-					13
06	390	N	283	-0-	-107	-0-	32	1	251	2	Y	-0-					13
07	310	N	231	-0-	-79	-0-	25	1	206	2	Y	-0-					13
08	279	N	109	-0-	-170	-0-	14	1	95	2	Y	-0-					13
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	17	1	146	2	Y	-0-					13
10	217	N	119	-0-	-98	-0-	12	1	107	2	Y	-0-					13
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	11	1	87	2	Y	-0-					13
*12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 2,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 141509 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 11674 PERF.10200 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	63	1	630	2	Y	-0-			22
02	756	N	659	-0-	-97	-0-	63	1	596	2	Y	-0-			22
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	74	1	714	2	Y	-0-			22
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	73	1	644	2	Y	-0-			22
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	80	1	654	2	Y	-0-			22
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	75	1	693	2	Y	-0-			22
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	52	1	704	2	Y	-0-			22
08	744	N	616	-0-	-128	-0-	62	1	554	2	Y	-0-			22
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	80	1	786	2	Y	-0-			22
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	77	1	801	2	Y	-0-			22
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	73	1	778	2	Y	-0-			22
*12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	73	1	778	2	Y	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 9,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL 40 WELL #: 3 RRCID -> 141882 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10408 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	2	Y	-0-			-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	6	1	36	2	Y	-0-			-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	6	1	44	2	Y	-0-			-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	2	Y	-0-			-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	Y	-0-			-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	6	1	45	2	Y	-0-			-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	5	1	40	2	Y	-0-			-0-
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	3	1	21	2	Y	-0-			-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	-0-			-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	Y	-0-			-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	Y	-0-			-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 142406 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 11518 PERF.10247 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	128	1	1287	2	Y	-0-			29
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	124	1	1180	2	Y	-0-			29
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	124	1	1190	2	Y	-0-			29
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	147	1	1295	2	Y	-0-			29
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	144	1	1186	2	Y	-0-			29
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	122	1	1125	2	Y	-0-			29
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	90	1	1221	2	Y	-0-			29
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	103	1	924	2	Y	-0-			29
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	107	1	1048	2	Y	-0-			29
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	113	1	1179	2	Y	-0-			29
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	105	1	1124	2	Y	-0-			29
*12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	105	1	1124	2	Y	-0-			29

TOTAL GAS PROD: 15,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL 40 WELL #: 4 RRCID -> 142616 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11230 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	62	1	402	2	Y	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	70	1	444	2	Y	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	65	1	464	2	Y	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	56	1	472	2	Y	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	52	1	397	2	Y	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	57	1	450	2	Y	-0-					-0-
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	71	1	577	2	Y	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	56	1	374	2	Y	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	51	1	431	2	Y	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	42	1	359	2	Y	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	39	1	302	2	Y	-0-					-0-
*12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	39	1	302	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	372	N	310	-0-	-62	-0-	41	1	269	2	Y	-0-					33
02	336	N	303	-0-	-33	-0-	40	1	253	2	Y	9					42
							10	9									
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	44	1	311	2	Y	7					49
							8	9									
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	39	1	335	2	Y	1					50
							1	9									
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	47	1	357	2	Y	-0-					50
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	63	1	499	2	Y	-0-					50
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	44	1	357	2	Y	-0-					50
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	41	1	275	2	Y	-0-					50
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	34	1	286	2	Y	2					52
							2	9									
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	51	1	437	2	Y	5					57
							6	9									
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	66	1	511	2	Y	4					61
							4	9									
*12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	66	1	511	2	Y	4					61
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 5,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL 44 WELL #: 2 RRCID -> 181987 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9689 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	484	1	3141	2	Y	1					20
							1	9									
02	2744	X	2673	-0-	-71	-0-	357	1	2279	2	Y	34					54
							37	9									
03	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	401	1	2854	2	Y	29	83	1			-0-
							32	9									
04	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	312	1	2653	2	Y	2					2
							2	9									
05	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	403	1	3065	2	Y	-0-					2
06	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	365	1	2881	2	Y	1					3
							1	9									
07	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	372	1	3020	2	Y	-0-					3
08	3472	X	2932	-0-	-540	-0-	380	1	2550	2	Y	2					5
							2	9									
09	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	411	1	3444	2	Y	6					11
							7	9									
10	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	442	1	3789	2	Y	21					32
							23	9									
11	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	438	1	3404	2	Y	18					50
							20	9									
*12	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	438	1	3404	2	Y	18					50
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 41,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

LUNDELL RANCH WELL #: 8R RRCID -> 184779 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10624 - 10660

01	186	N	159	-0-	-27	-0-	14	1	145	2	Y	-0-					33
02	196	N	136	-0-	-60	-0-	13	1	123	2	Y	-0-					33
03	217	N	161	-0-	-56	-0-	15	1	146	2	Y	-0-					33
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	2	Y	-0-					33
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	24	1	195	2	Y	-0-					33
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	18	1	169	2	Y	-0-					33
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	9	1	117	2	Y	-0-					33
08	217	N	139	-0-	-78	-0-	14	1	125	2	Y	-0-					33
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	47	1	457	2	Y	-0-					33
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	13	1	135	2	Y	-0-					33
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	2	Y	-0-					33
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	2	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 2,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL RANCH WELL #: 9 RRCID -> 185326 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11090 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2288	-0-	-471	-0-	208	1	2080	2	Y	-0-					68
02	2492	N	1782	-0-	-710	-0-	170	1	1612	2	Y	-0-					68
03	2635	N	1895	-0-	-740	-0-	178	1	1717	2	Y	-0-					68
04	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	233	1	2053	2	Y	-0-					68
05	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	273	1	2243	2	Y	-0-					68
06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	228	1	2104	2	Y	-0-					68
07	2356	N	1876	-0-	-480	-0-	129	1	1747	2	Y	-0-					68
08	2511	N	1519	-0-	-992	-0-	151	1	1351	2	Y	15	83	1			-0-
							17	9									
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	148	1	1449	2	Y	-0-					-0-
10	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	213	1	2227	2	Y	-0-					-0-
11	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	198	1	2110	2	Y	90	81	1			9
							99	9									
*12	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	198	1	2110	2	Y	90	81	1			9
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 25,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

LUNDELL RANCH WELL #: 10 RRCID -> 186018 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10506 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	23	1	231	2	Y	-0-					14
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	20	1	190	2	Y	-0-					14
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	37	1	352	2	Y	-0-					14
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	34	1	296	2	Y	-0-					14
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	2	Y	-0-					14
06	360	N	109	-0-	-251	-0-	11	1	98	2	Y	-0-					14
07	310	N	99	-0-	-211	-0-	7	1	92	2	Y	-0-					14
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	8	1	73	2	Y	-0-					14
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	2	Y	-0-					14
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	7	1	75	2	Y	-0-					14
11	90	N	40	-0-	-50	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					14
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 1,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL RANCH WELL #: 7 RRCID -> 190019 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10314 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1967	-0-	-48	-0-	178	1	1789	2	Y	-0-					-0-
02	2128	N	1552	-0-	-576	-0-	148	1	1404	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	1883	-0-	-225	-0-	176	1	1693	2	Y	13					13
							14	9									
04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	191	1	1681	2	Y	18					31
							20	9									
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	170	1	1396	2	Y	-0-					31
06	1830	N	1421	-0-	-409	-0-	139	1	1282	2	Y	-0-					31
07	1891	N	993	-0-	-898	-0-	67	1	903	2	Y	21	22	1			30
							23	9									
08	1581	N	787	-0-	-794	-0-	78	1	701	2	Y	7	23	1			14
							8	9									
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	2	Y	-0-					14
10	992	N	627	-0-	-365	-0-	55	1	572	2	Y	-0-					14
11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	149	1	1586	2	Y	-0-					14
*12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	149	1	1586	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 16,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL RANCH WELL #: 14 RRCID -> 190025 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10007 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	536	-0-	-22	-0-	49	1	487	2	Y	-0-					20
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	69	1	656	2	Y	-0-					20
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	75	1	723	2	Y	-0-					20
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	64	1	559	2	Y	-0-					20
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	80	1	655	2	Y	-0-					20
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	67	1	619	2	Y	-0-					20
07	651	N	501	-0-	-150	-0-	34	1	467	2	Y	-0-					20
08	744	N	399	-0-	-345	-0-	40	1	359	2	Y	-0-					20
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	50	1	492	2	Y	-0-					20
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	73	1	763	2	Y	-0-					20
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	66	1	708	2	Y	-0-					20
*12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	66	1	708	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 7,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL RANCH WELL #: 13 RRCID -> 190439 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10733 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1250	-0-	-145	-0-	113	1	1137	2	Y	-0-					45
02	1260	N	1258	-0-	-2	-0-	120	1	1138	2	Y	-0-					45
03	1488	N	1134	-0-	-354	-0-	107	1	1027	2	Y	-0-					45
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	132	1	1162	2	Y	-0-					45
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	119	1	982	2	Y	-0-					45
06	1110	N	1107	-0-	-3	-0-	108	1	999	2	Y	-0-					45
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	108	1	1465	2	Y	21	22	1			44
							23	9									
08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	151	1	1346	2	Y	7	23	1			28
							8	9									
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	119	1	1158	2	Y	-0-					28
10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	146	1	1533	2	Y	-0-					28
11	1470	N	1120	-0-	-350	-0-	96	1	1024	2	Y	-0-					28
*12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	96	1	1024	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 15,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

LUNDELL RANCH WELL #: 12 RRCID -> 195785 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10598 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3363	-0-	-202	-0-	305	1	3058	2	Y	-0-					-0-
02	3304	X	2913	-0-	-391	-0-	278	1	2635	2	Y	-0-					-0-
03	3658	X	3248	-0-	-410	-0-	306	1	2942	2	Y	-0-					-0-
04	3540	X	3340	-0-	-200	-0-	341	1	2999	2	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3552	-0-	-13	-0-	385	1	3167	2	Y	-0-					-0-
06	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	323	1	2976	2	Y	-0-					-0-
07	3441	X	3262	-0-	-179	-0-	224	1	3038	2	Y	-0-					-0-
08	3565	X	2641	-0-	-924	-0-	256	1	2291	2	Y	85	83	1			2
							94	9									
09	3450	X	3002	-0-	-448	-0-	279	1	2723	2	Y	-0-					2
10	3565	X	3550	-0-	-15	-0-	310	1	3240	2	Y	-0-					2
11	3300	X	3270	-0-	-30	-0-	272	1	2901	2	Y	88	81	1			9
							97	9									
*12	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	272	1	2901	2	Y	88	81	1			9
							97	9									

TOTAL GAS PROD: 38,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL RANCH WELL #: 15 RRCID -> 197025 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10248 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	22	1	225	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	192	-0-	-32	-0-	18	1	174	2	Y	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	26	1	248	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	206	-0-	-34	-0-	21	1	185	2	Y	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	50	1	409	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	96	-0-	-174	-0-	9	1	87	2	Y	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	37	1	503	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
08	465	N	303	-0-	-162	-0-	28	1	250	2	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	31	1	305	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	277	-0-	-250	-0-	24	1	253	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	199	-0-	-101	-0-	17	1	182	2	Y	-0-					-0-
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	17	1	182	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

LUNDELL RANCH WELL #: 16ST RRCID -> 197378 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9909 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	72	1	717	2	Y	-0-					-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	70	1	663	2	Y	-0-					-0-
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	73	1	704	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	654	-0-	-96	-0-	67	1	587	2	Y	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	16	1	128	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	707	-0-	-43	-0-	69	1	638	2	Y	-0-					-0-
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	54	1	737	2	Y	-0-					-0-
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	64	1	572	2	Y	-0-					-0-
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	55	1	535	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	633	-0-	-80	-0-	55	1	578	2	Y	-0-					-0-
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	54	1	577	2	Y	-0-					-0-
*12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	54	1	577	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL RANCH WELL #: 19 RRCID -> 199217 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10604 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	61	1	613	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	480	-0-	-164	-0-	46	1	434	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	58	1	562	2	Y	-0-					-0-
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	73	1	638	2	Y	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	43	1	351	2	Y	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	66	1	610	2	Y	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	51	1	696	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	396	-0-	-7	-0-	40	1	356	2	Y	-0-					-0-
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	70	1	681	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	615	-0-	-129	-0-	54	1	561	2	Y	-0-					-0-
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	54	1	573	2	Y	-0-					-0-
*12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	54	1	573	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL RANCH WELL #: 15RD RRCID -> 200357 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 11518 PERF.11137 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	280	1	2802	2	Y	-0-					124
02	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	247	1	2346	2	Y	-0-					124
03	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	314	1	3020	2	Y	-0-					124
04	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	307	1	2700	2	Y	-0-					124
05	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	344	1	2831	2	Y	-0-					124
06	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	338	1	3115	2	Y	-0-					124
07	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	209	1	2831	2	Y	42	44	1			122
							46	9									
08	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	255	1	2276	2	Y	14	45	1			91
							15	9									
09	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	324	1	3162	2	Y	-0-					91
10	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	284	1	2970	2	Y	-0-					91
11	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	295	1	3139	2	Y	33	88	1			36
							36	9									
*12	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	295	1	3139	2	Y	33	88	1			36
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 37,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

LUNDELL RANCH WELL #: 18 RRCID -> 200450 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9898 - 9933

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL 40 WELL #: 5 RRCID -> 205317 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10401 - 11354

01	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	466	1	3021	2	Y	70	69	1			60
							77	9									
02	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	286	1	1822	2	Y	59	71	1			48
							65	9									
03	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	585	1	4164	2	Y	91					139
							100	9									
04	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	922	1	7830	2	Y	76	107	1			108
							84	9									
05	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	813	1	6187	2	Y	91	164	1			35
							100	9									
06	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	851	1	6715	2	Y	124					159
							136	9									
07	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	903	1	7325	2	Y	132	220	1			71
							145	9									
08	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	781	1	5244	2	Y	133	105	1			99
							146	9									
09	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	759	1	6358	2	Y	71	81	1			89
							78	9									
10	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	745	1	6387	2	Y	95					184
							105	9									
11	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	724	1	5628	2	Y	107	222	1			69
							118	9									
*12	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	724	1	5628	2	Y	107	222	1			69
							118	9									

TOTAL GAS PROD: 76,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,156

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL 44 WELL #: 4 RRCID -> 206814 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9566 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	914	-0-	-171	-0-	122	1	792	2	Y	-0-					40
02	952	N	734	-0-	-218	-0-	98	1	626	2	Y	9					49
							10	9									
03	930	N	876	-0-	-54	-0-	107	1	761	2	Y	7					56
							8	9									
04	870	N	826	-0-	-44	-0-	87	1	738	2	Y	1					57
							1	9									
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	92	1	703	2	Y	-0-					57
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	96	1	756	2	Y	-0-					57
07	868	N	845	-0-	-23	-0-	93	1	752	2	Y	-0-					57
08	806	N	678	-0-	-128	-0-	88	1	590	2	Y	-0-					57
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	86	1	718	2	Y	2					59
							2	9									
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	112	1	963	2	Y	5					64
							6	9									
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	101	1	785	2	Y	4					68
							4	9									
*12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	101	1	785	2	Y	4					68
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 10,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

LUNDELL 40 WELL #: 8 RRCID -> 206815 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10710 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	117	1	762	2	Y	23	23	1			20
							25	9									
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	149	1	947	2	Y	20	24	1			16
							22	9									
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	148	1	1056	2	Y	-0-					16
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	117	1	991	2	Y	-0-					16
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	124	1	945	2	Y	-0-					16
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	111	1	872	2	Y	-0-					16
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	121	1	984	2	Y	39	55	1			-0-
							43	9									
08	930	N	514	-0-	-416	-0-	62	1	416	2	Y	33	26	1			7
							36	9									
09	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	210	1	1758	2	Y	35	40	1			2
							39	9									
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	182	1	1561	2	Y	47					49
							52	9									
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	147	1	1139	2	Y	27	56	1			20
							30	9									
*12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	147	1	1139	2	Y	27	56	1			20
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 14,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL 40 WELL #: 9 RRCID -> 206988 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10776 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	138	1	897	2	Y	23	23	1			28
							25	9									
02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	222	1	1415	2	Y	20	24	1			24
							22	9									
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	167	1	1191	2	Y	-0-					24
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	117	1	993	2	Y	-0-					24
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	68	1	517	2	Y	-0-					24
06	900	N	460	-0-	-440	-0-	52	1	408	2	Y	-0-					24
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	146	1	1182	2	Y	-0-					24
08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	248	1	1662	2	Y	-0-					24
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	138	1	1161	2	Y	18	20	1			22
							20	9									
10	1333	N	954	-0-	-379	-0-	97	1	831	2	Y	24					46
							26	9									
11	1350	N	709	-0-	-641	-0-	81	1	628	2	Y	-0-					46
*12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	81	1	628	2	Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 13,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

LUNDELL 40 WELL #: 7 RRCID -> 208103 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10262 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	278	1	1806	2	Y	47	46	1			82
							52	9									
02	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	325	1	2073	2	Y	39	47	1			74
							43	9									
03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	302	1	2146	2	Y	46					120
							51	9									
04	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	248	1	2103	2	Y	38	54	1			104
							42	9									
05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	224	1	1704	2	Y	-0-					104
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	230	1	1818	2	Y	-0-					104
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	224	1	1814	2	Y	33	55	1			82
							36	9									
08	3100	N	3377	-0-	277	277	433	1	2908	2	Y	33	26	1			89
							36	9									
09	2130	N	1853	-0-	-277	-0-	195	1	1638	2	Y	18	20	1			87
							20	9									
10	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	239	1	2044	2	Y	24					111
							26	9									
11	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	221	1	1714	2	Y	27	56	1			82
							30	9									
*12	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	221	1	1714	2	Y	27	56	1			82
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 26,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL 44 WELL #: 5 RRCID -> 208757 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9793 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	N	2690	-0-	-224	-0-	359	1	2330	2	Y	1					193
							1	9									
02	2632	N	2173	-0-	-459	-0-	290	1	1846	2	Y	34					227
							37	9									
03	2635	N	2309	-0-	-326	-0-	281	1	1996	2	Y	29					256
							32	9									
04	2610	N	2600	-0-	-10	-0-	274	1	2324	2	Y	2					258
							2	9									
05	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	355	1	2702	2	Y	-0-					258
06	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	323	1	2547	2	Y	1					259
							1	9									
07	2697	N	2652	-0-	-45	-0-	291	1	2361	2	Y	-0-					259
08	3069	N	1512	-0-	-1557	-0-	196	1	1314	2	Y	2					261
							2	9									
09	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	291	1	2437	2	Y	6					267
							7	9									
10	3100	N	3139	-0-	39	39	326	1	2790	2	Y	21					288
							23	9									
11	2953	N	2914	-0-	-39	-0-	330	1	2564	2	Y	18					306
							20	9									
*12	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	330	1	2564	2	Y	18					306
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 31,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

LUNDELL RANCH WELL #: 21 RRCID -> 209639 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10138 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	740	-0-	-159	-0-	67	1	673	2	Y	-0-					1
02	840	N	597	-0-	-243	-0-	57	1	540	2	Y	-0-					1
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	79	1	762	2	Y	-0-					1
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	120	1	1054	2	Y	-0-					1
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	113	1	925	2	Y	-0-					1
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	85	1	781	2	Y	-0-					1
07	1209	N	803	-0-	-406	-0-	55	1	748	2	Y	-0-					1
08	1023	N	618	-0-	-405	-0-	62	1	556	2	Y	-0-					1
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	80	1	778	2	Y	-0-					1
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	79	1	830	2	Y	-0-					1
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	71	1	759	2	Y	-0-					1
*12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	71	1	759	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	434	N	77	-0-	-357	-0-	7	1	70	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	78	-0-	-34	-0-	7	1	71	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	15	1	133	2	Y	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	19	1	154	2	Y	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	144	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	32	-0-	-123	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	20	-0-	-166	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	Y	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					-0-
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	59	1	630	2	Y	-0-					-0-
*12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	59	1	630	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
FROST 39 WELL #: 1 RRCID -> 209860 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11298 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1178	-0-	-341	-0-	186	1	992	2	Y	-0-					72
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	234	1	1343	2	Y	-0-					72
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	261	1	1543	2	Y	-0-					72
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	244	1	1525	2	Y	-0-					72
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	257	1	1314	2	Y	-0-					72
06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	286	1	1811	2	Y	-0-					72
07	1550	N	1466	-0-	-84	-0-	231	1	1235	2	Y	-0-					72
08	1550	N	1101	-0-	-449	-0-	235	1	866	2	Y	-0-					72
09	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	289	1	1363	2	Y	-0-					72
10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	272	1	1326	2	Y	-0-					72
11	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	324	1	2024	2	Y	-0-					72
*12	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	324	1	2024	2	Y	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 20,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST 39 WELL #: 2 RRCID -> 209869 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11323 - 11409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	282	1	1507	2	Y	-0-					58
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	231	1	1325	2	Y	-0-					58
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	245	1	1445	2	Y	-0-					58
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	243	1	1519	2	Y	-0-					58
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	200	1	1025	2	Y	-0-					58
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	256	1	1619	2	Y	-0-					58
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	256	1	1370	2	Y	-0-					58
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	247	1	910	2	Y	-0-					58
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	171	1	807	2	Y	-0-					58
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	161	1	786	2	Y	-0-					58
11	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	239	1	1492	2	Y	-0-					58
*12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	239	1	1492	2	Y	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 18,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST 45 WELL #: 3 RRCID -> 211349 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	187	1	1214	2	Y	-0-					-0-
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	234	1	1494	2	Y	-0-					-0-
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	223	1	1584	2	Y	-0-					-0-
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	144	1	1224	2	Y	-0-					-0-
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	160	1	1214	2	Y	-0-					-0-
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	143	1	1125	2	Y	-0-					-0-
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	135	1	1094	2	Y	29					29
							32	9									
08	1023	N	744	-0-	-279	-0-	93	1	626	2	Y	23					52
							25	9									
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	108	1	905	2	Y	39	91	1			-0-
							43	9									
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	162	1	1392	2	Y	37					37
							41	9									
11	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	166	1	1294	2	Y	25					62
							28	9									
*12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	166	1	1294	2	Y	25					62
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 16,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
FROST 45 WELL #: 6 RRCID -> 214923 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9434 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2371	-0-	-140	-0-	317	1	2054	2	Y	-0-					-0-
02	2408	N	1911	-0-	-497	-0-	259	1	1652	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	2027	-0-	-143	-0-	250	1	1777	2	Y	-0-					-0-
04	2280	N	1872	-0-	-408	-0-	197	1	1675	2	Y	-0-					-0-
05	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	259	1	1975	2	Y	-0-					-0-
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	222	1	1750	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1903	-0-	-19	-0-	205	1	1666	2	Y	29					29
							32	9									
08	2232	N	1873	-0-	-359	-0-	240	1	1608	2	Y	23					52
							25	9									
09	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	246	1	2063	2	Y	39	91	1			-0-
							43	9									
10	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	217	1	1856	2	Y	57					57
							63	9									
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	219	1	1706	2	Y	45					102
							50	9									
*12	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	219	1	1706	2	Y	45					102
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 24,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	195	1	1959	2	Y	-0-					-0-
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	159	1	1508	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1315	-0-	-204	-0-	124	1	1191	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1407	-0-	-63	-0-	144	1	1263	2	Y	-0-					-0-
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	162	1	1332	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1240	-0-	-20	-0-	121	1	1119	2	Y	-0-					-0-
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	109	1	1476	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
08	1488	N	998	-0-	-490	-0-	98	1	874	2	Y	24	23	1			1
							26	9									
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	99	1	970	2	Y	-0-					1
10	1612	N	996	-0-	-616	-0-	87	1	909	2	Y	-0-					1
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	108	1	1156	2	Y	-0-					1
*12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	108	1	1156	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 16,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	241	1	1288	2	Y	-0-					21
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	174	1	999	2	Y	-0-					21
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	177	1	1043	2	Y	-0-					21
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	198	1	1237	2	Y	-0-					21
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	230	1	1178	2	Y	-0-					21
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	147	1	927	2	Y	-0-					21
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	188	1	1006	2	Y	-0-					21
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	223	1	821	2	Y	-0-					21
09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	213	1	1007	2	Y	-0-					21
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	238	1	1158	2	Y	-0-					21
11	960	N	922	-0-	-38	-0-	127	1	795	2	Y	-0-					21
*12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	127	1	795	2	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 14,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DE SPAIN 42 WELL #: 1 RRCID -> 223405 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 11775 PERF.10377 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	65	1	346	2	Y	-0-					13
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	61	1	349	2	Y	-0-					13
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	93	1	548	2	Y	-0-					13
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	64	1	399	2	Y	-0-					13
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	87	1	445	2	Y	-0-					13
06	450	N	448	-0-	-2	-0-	61	1	387	2	Y	-0-					13
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	99	1	531	2	Y	-0-					13
08	372	N	329	-0-	-43	-0-	70	1	259	2	Y	-0-					13
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	77	1	364	2	Y	-0-					13
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	104	1	505	2	Y	-0-					13
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	60	1	376	2	Y	-0-					13
*12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	60	1	376	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 5,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL RANCH WELL #: 23 RRCID -> 233848 COMPL. DATE 06/19/2017 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10220 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3202	-0-	102	679	291	1	2911	2	Y	-0-					-0-
02	3426	X	2747	-0-	-679	-0-	262	1	2485	2	Y	-0-					-0-
03	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	308	1	2966	2	Y	13					13
							14	9									
04	3000	X	461	-0-	-2539	-0-	45	1	396	2	Y	18					31
							20	9									
05	3100	X	49	-0-	-3051	-0-	5	1	44	2	Y	-0-					31
06	3000	X	2189	-0-	-811	-0-	214	1	1975	2	Y	-0-					31
07	12273	X	12273	-0-	-0-	-0-	840	1	11387	2	Y	42	44	1			29
							46	9									
08	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	653	1	5836	2	Y	16	45	1			-0-
							18	9									
09	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	510	1	4979	2	Y	172	169	1			3
							189	9									
10	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	430	1	4505	2	Y	169					172
							186	9									
11	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	358	1	3812	2	Y	33	88	1			117
							36	9									
*12	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	358	1	3812	2	Y	33	88	1			117
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 49,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

VISION OIL AND GAS LLC 886198
BAILEY-REESE WELL #: 1 RRCID -> 195751 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12308 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	616	-0-	-159	-0-	616	2			N	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	848	2	22	9	N	20					20
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	710	2	6	9	N	5					25
06	1260	N	310	-0-	-950	-0-	310	2			N	-0-					25
07	1023	N	295	-0-	-728	-0-	294	2	1	9	N	1					26
08	992	N	261	-0-	-731	-0-	261	2			N	-0-					26
09	960	N	342	-0-	-618	-0-	342	2			N	-0-					26
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					26
*11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	568	2	2	9	N	2					28
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 6,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VISION OIL AND GAS LLC //CONT.// 886198
VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 214092 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12672 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1697	-0-	-151	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1492	-0-	-275	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1500	-0-	-420	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1296	-0-	-595	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	668	-0-	-772	-0-	668	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	490	-0-	-1339	-0-	490	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	331	-0-	-1467	-0-	331	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	364	-0-	-1736	-0-	357	2	7	9	N	6					6
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					6
*11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	847	2	1	9	N	1					7
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 11,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

VILLAREAL WELL #: 4 RRCID -> 220129 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12658 - 12796

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 222843 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12890 - 13032

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
LUNDELL MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 100339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9060 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					134
02	933	X	933	-0-	-0-	-0-	911	2	22	9	Y	20					154
03	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					154
04	930	X	560	-0-	-370	-0-	548	2	12	9	Y	11					165
05	1023	X	586	-0-	-437	-0-	543	2	43	9	Y	39					204
06	1050	X	720	-0-	-330	-0-	711	2	9	9	Y	8					212
07	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3073	2	8	9	Y	7	83	1			136
08	1085	X	550	-0-	-535	-0-	542	2	8	9	Y	7					143
09	720	X	447	-0-	-273	-0-	439	2	8	9	Y	7					150
10	3069	X	723	-0-	-2346	-0-	679	2	44	9	Y	40					190
11	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4781	2	9	9	Y	8	88	1			110
*12	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6911	2	79	9	Y	72	90	1			92

TOTAL GAS PROD: 21,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

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
01	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5501	2	19	9	Y	17					150
02	2940	X	2938	-0-	-2	-0-	2934	2	4	9	Y	4					154
03	3255	X	2888	-0-	-367	-0-	2888	2			Y	-0-					154
04	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3621	2	12	9	Y	11					165
05	3255	X	2885	-0-	-370	-0-	2842	2	43	9	Y	39					204
06	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3337	2	9	9	Y	8					212
07	1085	X	535	-0-	-550	-0-	527	2	8	9	Y	7	83	1			136
08	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3378	2	8	9	Y	7					143
09	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2995	2	8	9	Y	7					150
10	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3625	2	44	9	Y	40					190
11	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3970	2	9	9	Y	8	88	1			110
*12	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3509	2	79	9	Y	72	90	1			92

TOTAL GAS PROD: 39,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RUSSELL - WINCH STATE WELL #: 3 RRCID -> 098216 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8609 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	93	1	1417	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	36	1	1097	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
03	1333	N	1143	-0-	-190	-0-	1143	2			Y	-0-					2
04	1470	N	983	-0-	-487	-0-	968	2	15	9	Y	14	14	1			2
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					2
06	1110	N	988	-0-	-122	-0-	11	1	969	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	77	1	950	2	Y	19	16	1			5
							21	9									
08	837	N	446	-0-	-391	-0-	45	1	400	2	Y	1					6
							1	9									
09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	96	1	1120	2	Y	3	7	1			2
							3	9									
10	1054	N	881	-0-	-173	-0-	64	1	806	2	Y	10	8	1			4
							11	9									
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	53	1	596	2	Y	12	8	1			8
							13	9									
12	1271	N	948	-0-	-323	-0-	59	1	887	2	Y	2	8	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

L. WINCH STATE WELL #: 4 RRCID -> 100947 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8818 - 8856

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 1 RRCID -> 108652 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 8878

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	12	8			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	8			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	8			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 42

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
RUSSELL-WINCH WELL #: 5 RRCID -> 111905 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8623 - 8639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2721	-0-	-410	-0-	168	1	2545	2	Y	7	13	1	1	8	61
							8	9									
02	2464	X	2420	-0-	-44	-0-	76	1	2315	2	Y	26	26	1			61
							29	9									
03	2728	X	2430	-0-	-298	-0-	2430	2			Y	-0-					61
04	2640	X	2278	-0-	-362	-0-	2246	2	32	9	Y	29	29	1			61
05	2728	X	1906	-0-	-822	-0-	1906	2			Y	-0-					61
06	2640	X	2554	-0-	-86	-0-	26	1	2353	2	Y	159	192	1	1	8	27
							175	9									
07	2666	X	2310	-0-	-356	-0-	170	1	2090	2	Y	45	38	1			34
							50	9									
08	2418	X	1859	-0-	-559	-0-	186	1	1670	2	Y	3					37
							3	9									
09	2550	X	2216	-0-	-334	-0-	171	1	1991	2	Y	49	18	1			68
							54	9									
10	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	202	1	2526	2	Y	62	20	1			110
							68	9									
11	2550	X	2524	-0-	-26	-0-	199	1	2240	2	Y	77	20	1			167
							85	9									
*12	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	158	1	2384	2	Y	8	19	1			156
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 28,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 465

RUSSELL-WINCH WELL #: 6 RRCID -> 120415 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8428 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	15	1	223	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	224	N	174	-0-	-50	-0-	5	1	167	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	289	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	4	1	315	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	25	1	308	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	27	1	242	2	Y	-0-					2
09	300	N	277	-0-	-23	-0-	22	1	254	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	27	1	344	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	26	1	295	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	23	1	341	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
RUSSELL - WINCH STATE WELL #: 7 RRCID -> 128572 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2369	-0-	-173	-0-	146	1	2217	2	Y	5	12	1			18
							6	9									
02	2296	X	2224	-0-	-72	-0-	70	1	2128	2	Y	24	24	1			18
							26	9									
03	2387	X	2133	-0-	-254	-0-	2133	2			Y	-0-					18
04	2310	X	2232	-0-	-78	-0-	2203	2	29	9	Y	26	26	1			18
05	2387	X	1684	-0-	-703	-0-	1684	2			Y	-0-					18
06	2370	X	1560	-0-	-810	-0-	17	1	1530	2	Y	12	12	1			18
							13	9									
07	2449	X	2362	-0-	-87	-0-	176	1	2154	2	Y	29	25	1			22
							32	9									
08	2294	X	1675	-0-	-619	-0-	168	1	1505	2	Y	2					24
							2	9									
09	2220	X	1505	-0-	-715	-0-	119	1	1379	2	Y	6	12	1			18
							7	9									
10	2356	X	2054	-0-	-302	-0-	151	1	1886	2	Y	15	13	1			20
							17	9									
11	2280	X	1614	-0-	-666	-0-	130	1	1463	2	Y	19	13	1			26
							21	9									
12	2356	X	827	-0-	-1529	-0-	51	1	773	2	Y	3	12	1			17
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 22,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

RUSSELL - WINCH WELL #: 8 RRCID -> 132796 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8530 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3610	-0-	-172	-0-	223	1	3379	2	Y	7	16	1			41
							8	9									
02	3192	X	2614	-0-	-578	-0-	82	1	2496	2	Y	33	33	1			41
							36	9									
03	3689	X	2063	-0-	-1626	-0-	2063	2			Y	-0-					41
04	3570	X	1688	-0-	-1882	-0-	1647	2	41	9	Y	37	37	1			41
05	3689	X	1371	-0-	-2318	-0-	1371	2			Y	-0-					41
06	3480	X	119	-0-	-3361	-0-	1	1	98	2	Y	18	17	1	1	8	41
							20	9									
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-	5	1			36
08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					36
09	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-	1	1			35
10	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	1	1	1			35
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	2	1	1			36
*12	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	228	1	3422	2	Y	52	1	1			87
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 15,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
RUSSELL-WINCH WELL #: 9 RRCID -> 143294 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8679 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	19	1	288	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	448	N	242	-0-	-206	-0-	7	1	228	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					1
04	300	N	259	-0-	-41	-0-	252	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					1
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	3	1	302	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	27	1	330	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
08	310	N	111	-0-	-199	-0-	11	1	100	2	Y	-0-					2
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	37	1	429	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	310	N	260	-0-	-50	-0-	19	1	238	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	14	1	155	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
12	310	N	192	-0-	-118	-0-	12	1	179	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

WELHAUSEN, J.R. WELL #: 2 RRCID -> 146609 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9366 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	915	-0-	-77	-0-	56	1	857	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	924	N	790	-0-	-134	-0-	25	1	756	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					2
04	900	N	830	-0-	-70	-0-	820	2	10	9	Y	9	9	1			2
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					2
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	9	1	832	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	77	1	949	2	Y	16	14	1			4
							18	9									
08	1023	N	734	-0-	-289	-0-	74	1	659	2	Y	1					5
							1	9									
09	840	N	793	-0-	-47	-0-	63	1	727	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	85	1	1061	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	67	1	758	2	Y	11	7	1			7
							12	9									
12	806	N	789	-0-	-17	-0-	49	1	738	2	Y	2	7	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
RUSSELL-WINCH WELL #: 13 RRCID -> 148168 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9022 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 14 RRCID -> 151909 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8706 - 8934

01	4712	X	3848	-0-	-864	-0-	237	1	3602	2	Y	8	19	1			21
							9	9									
02	3668	X	2863	-0-	-805	-0-	89	1	2732	2	Y	38	38	1			21
							42	9									
03	3968	X	3195	-0-	-773	-0-	3195	2			Y	-0-					21
04	3840	X	2689	-0-	-1151	-0-	2643	2	46	9	Y	42	42	1			21
05	3968	X	2530	-0-	-1438	-0-	2530	2			Y	-0-					21
06	3720	X	2947	-0-	-773	-0-	32	1	2893	2	Y	20	20	1			21
							22	9									
07	3193	X	2944	-0-	-249	-0-	217	1	2666	2	Y	55	47	1			29
							61	9									
08	3193	X	2657	-0-	-536	-0-	266	1	2388	2	Y	3					32
							3	9									
09	2940	X	2659	-0-	-281	-0-	210	1	2437	2	Y	11	22	1			21
							12	9									
10	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	242	1	3035	2	Y	29	25	1			25
							32	9									
11	2940	X	2594	-0-	-346	-0-	208	1	2346	2	Y	36	24	1			37
							40	9									
*12	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	262	1	3940	2	Y	6	23	1			20
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 36,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

RUSSELL-WINCH WELL #: 16 RRCID -> 166302 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8462 - 8564

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
WELHAUSEN, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 167838 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8862 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	533	-0-	-1296	-0-	33	1	496	2	Y	4	10	1			81
							4	9									
02	1848	N	1320	-0-	-528	-0-	41	1	1256	2	Y	21	21	1			81
							23	9									
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-					81
04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1796	2	25	9	Y	23	23	1			81
05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			Y	-0-					81
06	2040	N	1860	-0-	-180	-0-	20	1	1828	2	Y	11	11	1			81
							12	9									
07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	153	1	1875	2	Y	35	30	1			86
							39	9									
08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	176	1	1581	2	Y	3					89
							3	9									
09	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	153	1	1783	2	Y	6	14	1			81
							7	9									
10	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	167	1	2085	2	Y	19	16	1			84
							21	9									
11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	151	1	1701	2	Y	22	15	1			91
							24	9									
*12	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	137	1	2054	2	Y	5	15	1			81
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 21,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

RUSSELL-WINCH WELL #: 17 RRCID -> 169843 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8610 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2572	-0-	-94	-0-	159	1	2406	2	Y	6	13	1			5
							7	9									
02	2296	X	1724	-0-	-572	-0-	54	1	1638	2	Y	29	27	1	2	8	5
							32	9									
03	2697	X	1495	-0-	-1202	-0-	1495	2			Y	-0-					5
04	2610	X	1421	-0-	-1189	-0-	1389	2	32	9	Y	29	29	1			5
05	2697	X	2219	-0-	-478	-0-	2219	2			Y	-0-					5
06	2490	X	1606	-0-	-884	-0-	18	1	1573	2	Y	14	14	1			5
							15	9									
07	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	158	1	1934	2	Y	29	26	1			8
							32	9									
08	2232	X	1412	-0-	-820	-0-	141	1	1269	2	Y	2					10
							2	9									
09	2160	X	1531	-0-	-629	-0-	121	1	1403	2	Y	6	12	1			4
							7	9									
10	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	239	1	2987	2	Y	16	14	1			6
							18	9									
11	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	273	1	3080	2	Y	22	13	1	3	8	12
							24	9									
*12	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	182	1	2740	2	Y	4	13	1			3
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 25,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
WINCH, L.-STATE WELL #: 18 RRCID -> 192926 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 8894 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 19 RRCID -> 192943 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8770 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	9	1			4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	19	1			4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	20	1			4
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	1			4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

RUSSELL - WINCH WELL #: 20 RRCID -> 193163 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8768 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	365	X	365	-0-	-0-	-0-	23	1	342	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	336	X	336	-0-	-0-	-0-	11	1	322	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	310	X	285	-0-	-25	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
04	360	X	250	-0-	-110	-0-	247	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	372	X	268	-0-	-104	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
06	360	X	288	-0-	-72	-0-	3	1	284	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	22	1	269	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
08	279	N	198	-0-	-81	-0-	20	1	177	2	Y	1					2
							1	9									
09	300	N	263	-0-	-37	-0-	21	1	241	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	25	1	307	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	24	1	270	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	22	1	326	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
RUSSELL - WINCH WELL #: 21 RRCID -> 196183 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8763 - 9095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	3770	-0-	-1066	-0-	233	1	3529	2	Y	7	16	1			31
							8	9									
02	4368	X	3605	-0-	-763	-0-	113	1	3457	2	Y	32	32	1			31
							35	9									
03	4123	X	3197	-0-	-926	-0-	3197	2			Y	-0-					31
04	3750	X	3390	-0-	-360	-0-	3348	2	42	9	Y	38	35	1	3	8	31
05	3875	X	3093	-0-	-782	-0-	3093	2			Y	-0-					31
06	3870	X	3568	-0-	-302	-0-	39	1	3510	2	Y	17	17	1			31
							19	9									
07	3999	X	3236	-0-	-763	-0-	238	1	2920	2	Y	71	57	1	2	8	43
							78	9									
08	3503	X	2660	-0-	-843	-0-	266	1	2390	2	Y	4					47
							4	9									
09	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	291	1	3382	2	Y	25	27	1			45
							28	9									
10	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	275	1	3441	2	Y	80	30	1	2	8	93
							88	9									
11	3570	X	3524	-0-	-46	-0-	276	1	3112	2	Y	124	29	1			188
							136	9									
12	3813	X	3509	-0-	-304	-0-	217	1	3268	2	Y	22	28	1			182
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 41,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

RUSSELL-WINCH WELL #: 26 RRCID -> 251030 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8682 - 9519

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	9338	-0-	-24	-0-	1068	1	7670	2	Y	545	342	1	1	8	375
							600	9									
02	9128	X	7384	-0-	-1744	-0-	980	1	6402	2	Y	2	2	8			375
							2	9									
03	10106	X	6058	-0-	-4048	-0-	910	1	4933	2	Y	195	195	1			375
							215	9									
04	9780	X	7209	-0-	-2571	-0-	1050	1	5753	2	Y	369	361	1			383
							406	9									
05	9486	X	3242	-0-	-6244	-0-	315	1	2863	2	Y	58	1	8			440
							64	9									
06	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	1050	1	8433	2	Y	186	369	1			257
							205	9									
07	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	1050	1	8468	2	Y	2	2	8			257
							2	9									
08	7440	X	6755	-0-	-685	-0-	779	1	5770	2	Y	187	187	1			257
							206	9									
09	9600	X	7791	-0-	-1809	-0-	788	1	6471	2	Y	484	363	1	2	8	376
							532	9									
10	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	1085	1	8726	2	Y	100	180	1	2	8	294
							110	9									
11	9600	X	8340	-0-	-1260	-0-	1050	1	6928	2	Y	329	184	1			439
							362	9									
*12	9517	X	6683	-0-	-2834	-0-	961	1	5466	2	Y	233	363	1	2	8	307
							256	9									

TOTAL GAS PROD: 91,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,690

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
01	4340	X	3280	-0-	-1060	-0-	1285	1	1995	2	Y	-0-					202
02	3640	X	1258	-0-	-2382	-0-	1256	1	2	9	Y	2	2	8			202
03	4340	X	986	-0-	-3354	-0-	388	1	598	2	Y	-0-					202
04	4200	X	1344	-0-	-2856	-0-	1344	2			Y	-0-					202
05	3740	X	754	-0-	-2986	-0-	754	2			Y	-0-					202
06	3180	X	622	-0-	-2558	-0-	150	1	472	2	Y	-0-					202
07	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	1278	1	2135	2	Y	3	3	8			202
							3	9									
08	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	1507	1	3363	2	Y	-0-					202
09	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	1135	1	3112	2	Y	6	6	8			202
							7	9									
10	3410	X	1693	-0-	-1717	-0-	1693	2			Y	-0-					202
11	3600	X	1278	-0-	-2322	-0-	88	1	1187	2	Y	3	3	8			202
							3	9									
*12	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	1225	1	4041	2	Y	7	7	8			202
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 29,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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
01	930	N	661	-0-	-269	-0-	259	1	402	2	Y	-0-					130
02	392	N	98	-0-	-294	-0-	98	1			Y	-0-					130
03	682	N	318	-0-	-364	-0-	125	1	193	2	Y	-0-					130
04	630	N	440	-0-	-190	-0-	440	2			Y	-0-					130
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					130
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	94	1	296	2	Y	-0-					130
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	368	1	616	2	Y	-0-					130
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	67	1	150	2	Y	-0-					130
09	390	N	195	-0-	-195	-0-	52	1	143	2	Y	-0-					130
10	992	N	323	-0-	-669	-0-	323	2			Y	-0-					130
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	21	1	285	2	Y	-0-					130
*12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	125	1	412	2	Y	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 4,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	80	1	1207	2	Y	9	9	1	5	8	178
							10	9									
02	1456	N	1093	-0-	-363	-0-	34	1	1037	2	Y	20	18	1	2	8	178
							22	9									
03	1395	N	1332	-0-	-63	-0-	1331	2	1	9	Y	1	1	8			178
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1297	2	22	9	Y	20	20	1			178
05	742	X	742	-0-	-0-	-0-	741	2	1	9	Y	1	1	8			178
06	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	25	1	2212	2	Y	9	9	1			178
							10	9									
07	1364	X	1292	-0-	-72	-0-	94	1	1150	2	Y	44	36	1			186
							48	9									
08	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	161	1	1446	2	Y	3					189
							3	9									
09	2250	X	1602	-0-	-648	-0-	126	1	1467	2	Y	8	17	1			180
							9	9									
10	2325	X	2267	-0-	-58	-0-	166	1	2075	2	Y	24	19	1	2	8	183
							26	9									
11	2250	X	1916	-0-	-334	-0-	154	1	1732	2	Y	27	18	1			192
							30	9									
*12	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	123	1	1843	2	Y	8	18	1	2	8	180
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 18,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
RUSSELL-WINCH WELL #: 25 RRCID -> 256741 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9012 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 23 RRCID -> 258372 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8778 - 8898

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	3	1			40
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	14	1	52	9	Y	47					87

TOTAL GAS PROD: 66 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

RUSSELL-WINCH WELL #: 29 RRCID -> 268982 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9246 - 9832

01	3999	X	3740	-0-	-259	-0-	231	1	3499	2	Y	9	20	1			53
							10	9									
02	2968	X	2723	-0-	-245	-0-	85	1	2593	2	Y	41	41	1			53
							45	9									
03	3720	X	2046	-0-	-1674	-0-	2046	2			Y	-0-					53
04	3630	X	2042	-0-	-1588	-0-	1994	2	48	9	Y	44	44	1			53
05	2780	X	1938	-0-	-842	-0-	1938	2			Y	-0-					53
06	2640	X	1317	-0-	-1323	-0-	14	1	1280	2	Y	21	21	1			53
							23	9									
07	2728	X	1213	-0-	-1515	-0-	90	1	1102	2	Y	19	21	1			51
							21	9									
08	2108	X	1308	-0-	-800	-0-	131	1	1175	2	Y	2					53
							2	9									
09	2040	X	1140	-0-	-900	-0-	90	1	1044	2	Y	5	10	1			48
							6	9									
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	106	1	1333	2	Y	13	11	1			50
							14	9									
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	123	1	1383	2	Y	16	11	1			55
							18	9									
*12	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	167	1	2511	2	Y	3	10	1			48
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 23,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
RUSSELL-WINCH WELL #: 30 RRCID -> 269266 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9006 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	160	1	249	2	Y	-0-					52
02	1120	N	186	-0-	-934	-0-	186	1			Y	-0-					52
03	372	N	96	-0-	-276	-0-	38	1	58	2	Y	-0-					52
04	390	N	95	-0-	-295	-0-	95	2			Y	-0-					52
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					52
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	197	1	874	2	Y	-0-					52
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	59	1	99	2	Y	-0-					52
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	130	1	291	2	Y	-0-					52
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	133	1	364	2	Y	-0-					52
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					52
11	300	N	15	-0-	-285	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					52
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	67	1	223	2	Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 3,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 31 RRCID -> 269949 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	56	1	854	2	Y	9	3	1	7	8	138
							10	9									
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	27	1	838	2	Y	17	6	1	11	8	138
							19	9									
03	992	N	885	-0-	-107	-0-	884	2	1	9	Y	1	1	8			138
04	900	N	818	-0-	-82	-0-	806	2	12	9	Y	11	6	1	5	8	138
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	808	2	2	9	Y	2	2	8			138
06	870	N	655	-0-	-215	-0-	7	1	641	2	Y	6	3	1	3	8	138
							7	9									
07	837	N	698	-0-	-139	-0-	51	1	628	2	Y	17	10	1	5	8	140
							19	9									
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	135	1	1214	2	Y	1					141
							1	9									
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	62	1	716	2	Y	5	5	1	3	8	138
							6	9									
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	55	1	685	2	Y	9	6	1	2	8	139
							10	9									
11	1320	N	860	-0-	-460	-0-	69	1	776	2	Y	14	5	1	6	8	142
							15	9									
*12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	56	1	848	2	Y	3	5	1	2	8	138
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 10,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

VAQUILLAS RANCH (WILCOX-LOBO 1) 93258 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 101852 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 12101 PERF. 10682 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	676	-0-	-2424	291	676	2			N	-0-					49
02	2632		766	-0-	-1866	-0-	766	2			N	-0-					49
03	2914		734	-0-	-2180	-0-	734	2			N	-0-					49
04	2820		985	-0-	-1835	-0-	985	2			N	-0-					49
05	2914		1204	-0-	-1710	-0-	1204	2			N	-0-					49
06	1611	R	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					49
07	1023	#	794	-0-	-229	-0-	794	2			N	-0-					49
08	1209	#	850	-0-	-359	-0-	850	2			N	-0-					49
09	1620	N	1463	-0-	-157	-0-	1463	2			N	-0-					49
10	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					49
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					49
*12	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 14,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VATO (LOBO) 93259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCKENDRICK, COOKIE WELL #: 1 RRCID -> 197060 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8024 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 163853 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8672 - 8686

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174288 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 8860 - 8954

01	1085	N	859	-0-	-226	B	-58589	112 1 1 9	746	2	N	1	3	1			2
02	1092	N	1489	-0-	397	B	-58192	202 1 3 9	1284	2	N	3	3	1			2
03	1705	N	930	-0-	-775	B	-58192	110 1 3 9	817	2	N	3					5
04	840	N	1397	-0-	557	B	-57635	194 1	1203	2	N	-0-	5	1			-0-
05	0	N	1210	-0-	1210	B	-56425	161 1 1 9	1048	2	N	1					1
06	900	N	1209	-0-	309	B	-56116	179 1 3 9	1027	2	N	3	1	1			3
07	1457	N	1197	-0-	-260	B	-56116	241 1 3 9	953	2	N	3	4	1			2
08	1209	N	1013	-0-	-196	B	-56116	92 1 3 9	918	2	N	3					5
09	1200	N	463	-0-	-737	B	-56116	37 1 2 9	424	2	N	2	5	1			2
10	1209	N	1701	-0-	492	B	-55624	126 1 8 9	1567	2	N	7	5	1			4
11	990	N	1195	-0-	205	B	-55419	101 1 4 9	1090	2	N	4	6	1			2
12	465	N	1457	-0-	992	B	-54427	123 1 3 9	1331	2	N	3					5

TOTAL GAS PROD: 14,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

VIBORAS (F-47) 93647 012 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 24 F RRCID -> 088801 COMPL. DATE 07/24/1988 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7264 - 7276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS (F-59, VI) 93647 036 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 83 D RRCID -> 091674 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6280 - 6284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS (F-81) 93647 084 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 87-F RRCID -> 144037 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 6706 - 6720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 131 RRCID -> 160295 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6802 - 7136

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS (F-81, S) 93647 086 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 78F RRCID -> 155411 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6803 - 6813

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1873	-0-	-49	-0-	100	1	1773	3	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1615	-0-	-121	-0-	85	1	1526	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	1860	N	1722	-0-	-138	-0-	92	1	1626	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1800	N	1783	-0-	-17	-0-	95	1	1685	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	102	1	1793	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	98	1	1719	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	103	1	1762	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	110	1	1787	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
09	1830	N	1741	-0-	-89	-0-	120	1	1613	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	127	1	1800	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	118	1	1737	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	1798	N	1754	-0-	-44	-0-	41	1	1707	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 21,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 2 RRCID -> 014851 COMPL. DATE 09/18/1962 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8055 - 8588

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 1S RRCID -> 014867 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8077 - 8584

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT #1 WELL #: Q 27 J RRCID -> 030650 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8019 - 8028

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 32 H RRCID -> 036959 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 8476

01	9455 X	8030	-0-	-1425	-0-	930	1	7053	2	Y	43	46	1					4
						47	9											
02	8540 X	7970	-0-	-570	-0-	902	1	6999	2	Y	63	57	1					10
						69	9											
03	9176 X	8695	-0-	-481	-0-	1081	1	7528	2	Y	78	71	1					17
						86	9											
04	8206 X	8206	-0-	-0-	-0-	1021	1	7117	2	Y	62	56	1					23
						68	9											
05	7751 X	7751	-0-	-0-	-0-	895	1	6812	2	Y	40	57	1					6
						44	9											
06	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	731	1	5360	2	Y	46	46	1					6
						51	9											
07	7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	1029	1	6110	2	Y	55	55	1					6
						61	9											
08	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	781	1	5893	2	Y	61	58	1					9
						67	9											
09	5910 X	5242	-0-	-668	-0-	616	1	4540	2	Y	78	75	1					12
						86	9											
10	6107 X	5429	-0-	-678	-0-	693	1	4673	2	Y	57	60	1					9
						63	9											
11	5910 X	5587	-0-	-323	-0-	649	1	4864	2	Y	67	67	1					9
						74	9											
12	6107 X	5473	-0-	-634	-0-	685	1	4731	2	Y	52	50	1					11
						57	9											

TOTAL GAS PROD: 82,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 702

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT #1 WELL #: V 32 J RRCID -> 036960 COMPL. DATE 05/25/1965 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
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 82 F RRCID -> 076368 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7962 - 8496

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	24	1	178	2	Y	-0-					-0-
02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	229	1	1775	2	Y	-0-					-0-
03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	295	1	2058	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		2089	-0-	2089	2089	262	1	1827	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		2319	-0-	2319	4408	269	1	2050	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		2806	-0-	2806	7214	337	1	2469	2	Y	-0-					-0-
07	10371	X	3157	-0-	-7214	-0-	455	1	2702	2	Y	-0-					-0-
08	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	286	1	2159	2	Y	-0-					-0-
09	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	363	1	2677	2	Y	-0-					-0-
10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	432	1	2911	2	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2728	-0-	-302	-0-	321	1	2407	2	Y	-0-					-0-
12	3131	X	2498	-0-	-633	-0-	316	1	2182	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 86 RRCID -> 078094 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7734 - 8074

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 69 D RRCID -> 078375 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8088

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO 1 WELL #: Q 85 RRCID -> 078652 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8028 - 8538

01	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	315	1	2393	2	Y	-0-					-0-
02	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	418	1	3241	2	Y	-0-					-0-
03	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	530	1	3690	2	Y	-0-					-0-
04	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	504	1	3516	2	Y	-0-					-0-
05	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	471	1	3586	2	Y	-0-					-0-
06	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	487	1	3572	2	Y	-0-					-0-
07	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	291	1	1730	2	Y	-0-					-0-
08	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	506	1	3819	2	Y	-0-					-0-
09	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	542	1	4000	2	Y	-0-					-0-
10	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	562	1	3789	2	Y	-0-					-0-
11	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	530	1	3969	2	Y	-0-					-0-
*12	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	530	1	3656	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	521	1	9268	3	Y	21	22	1			2
							23	9									
02	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	496	1	8916	3	Y	24	22	1			4
							26	9									
03	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	533	1	9407	3	Y	28	26	1			6
							31	9									
04	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	608	1	10751	3	Y	27	23	1			10
							30	9									
05	17925	X	17925	-0-	-0-	-0-	963	1	16930	3	Y	29	35	1			4
							32	9									
06	16997	X	16997	-0-	-0-	-0-	918	1	16033	3	Y	42	40	1			6
							46	9									
07	17297	X	17297	-0-	-0-	-0-	954	1	16298	3	Y	41	43	1			4
							45	9									
08	15559	X	15559	-0-	-0-	-0-	901	1	14607	3	Y	46	43	1			7
							51	9									
09	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	640	1	8598	3	Y	44	44	1			7
							48	9									
10	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	668	1	9472	2	Y	33	35	1			5
							36	9									
11	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	630	1	9264	2	Y	38	38	1			5
							42	9									
*12	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	231	1	9687	2	Y	31	29	1			7
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 147,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 D RRCID -> 082218 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7470 - 8426

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 24 D RRCID -> 088800 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8448 - 8570

01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	110	1	1957	3	Y	-0-					-0-
02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	98	1	1761	3	Y	-0-					-0-
03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	113	1	2002	3	Y	-0-					-0-
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	109	1	1929	3	Y	-0-					-0-
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	114	1	2005	3	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1974	-0-	-66	-0-	107	1	1867	3	Y	-0-					-0-
07	2108	N	2036	-0-	-72	-0-	113	1	1923	3	Y	-0-					-0-
08	2108	N	2085	-0-	-23	-0-	121	1	1964	3	Y	-0-					-0-
09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	162	1	2179	3	Y	-0-					-0-
10	2046	N	1994	-0-	-52	-0-	131	1	1863	2	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1934	-0-	-76	-0-	123	1	1811	2	Y	-0-					-0-
12	2139	N	1862	-0-	-277	-0-	43	1	1819	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO.1 WELL #: V 75DF RRCID -> 103842 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8084 - 8471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	443	1	3358	2	Y	-0-			-0-
02	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	558	1	4326	2	Y	-0-			-0-
03	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	871	1	6070	2	Y	-0-			-0-
04	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	834	1	5818	2	Y	-0-			-0-
05	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	729	1	5551	2	Y	-0-			-0-
06	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	793	1	5815	2	Y	-0-			-0-
07	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	1078	1	6401	2	Y	-0-			-0-
08	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	808	1	6102	2	Y	-0-			-0-
09	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	690	1	5086	2	Y	-0-			-0-
10	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	750	1	5058	2	Y	-0-			-0-
11	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	674	1	5053	2	Y	-0-			-0-
12	5766	X	5659	-0-	-107	-0-	716	1	4943	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q701CT RRCID -> 257320 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7996 - 8709

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q702CT RRCID -> 257770 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8142 - 8716

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V712 RRCID -> 258734 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8616 - 8692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 705L RRCID -> 261871 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9702 - 9902

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS (G-34) 93647 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 F RRCID -> 211062 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7310 - 7325

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS (G-50,W) 93647 356 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 56 RRCID -> 145464 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7574 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1488	N	1206	-0-	-282	-0-	64	1	1142	3	Y	-0-					-0-
02	1232	N	928	-0-	-304	-0-	49	1	878	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	95	1	1674	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	1170	N	1132	-0-	-38	-0-	61	1	1070	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	58	1	1027	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1380	N	864	-0-	-516	-0-	47	1	816	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	61	1	1050	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	91	1	1473	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	124	1	1672	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	138	1	1954	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	117	1	1715	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	1426	N	1269	-0-	-157	-0-	30	1	1238	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS (G-54, VIII, W) 93647 402 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 10 F RRCID -> 153945 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7926 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS (G-54, VIII, W) //CONT.// 93647 402 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 130 RRCID -> 160003 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7950 - 7959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	#	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-
02	2408	#	-0-	-0-	-2408	-0-					Y	-0-					-0-
03	2666	#	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS (G-59, VIII) 93647 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 90 F RRCID -> 108640 COMPL. DATE 02/16/1982 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7965 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		296	-0-	296	296	16	1	280	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1891	-0-	1891	2187	102	1	1789	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		2860	-0-	2860	5047	158	1	2702	3	Y	-0-					-0-
08	1860		1813	-0-	-47	5000	104	1	1694	3	Y	14	12	1			2
							15	9									
09	3000	N	645	-0-	-2355	2645	44	1	592	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
10	3100	N	3270	-0-	170	2815	213	1	3025	2	Y	29	26	1			4
							32	9									
11	3000	N	3797	-0-	797	3612	239	1	3515	2	Y	39	38	1			5
							43	9									
*12	3100	N	2256	-0-	-844	2768	53	1	2203	2	Y	-0-	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

VIBORAS (MASSIVE FIRST EAST) 93647 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 91 F RRCID -> 093198 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8318 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Z 10SD RRCID -> 095941 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8440 - 8457

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	#	4888	-0-	-382	-0-	349 1 9		4539	3	Y	-0-					-0-
02	4760	#	4143	-0-	-617	-0-	286 1		3857	3	Y	-0-					-0-
03	5270	#	4548	-0-	-722	-0-	315 1 11 9		4222	3	Y	10	8	1			2
04	4890	#	1413	-0-	-3477	-0-	100 1 3 9		1310	3	Y	3	4	1			1
05	5053	#	3611	-0-	-1442	-0-	248 1 6 9		3357	3	Y	5	5	1			1
06	4740	#	3402	-0-	-1338	-0-	199 1 7 9		3196	3	Y	6	6	1			1
07	4588	#	3384	-0-	-1204	-0-	190 1 8 9		3186	3	Y	7	7	1			1
08	4557	#	3730	-0-	-827	-0-	263 1 31 9		3436	3	Y	28	25	1			4
09	3821	R	3821	-0-	-0-	-0-	316 1 52 9		3453	3	Y	47	44	1			7
10	3565		3502	-0-	-63	-0-	287 1 34 9		3181	2	Y	31	33	1			5
11	7448		5449	-0-	-1999	-0-	440 1 59 9		4950	2	Y	54	51	1			8
*12	8119		5842	-0-	-2277	-0-	197 1 50 9		5595	2	Y	45	43	1			10

TOTAL GAS PROD: 47,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 703U RRCID -> 262878 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8737 - 8852

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	97	1	1733	3	Y	55	59	1			6
							61	9									
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	100	1	1796	3	Y	32	33	1			5
							35	9									
03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	108	1	1914	3	Y	40	36	1			9
							44	9									
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	101	1	1791	3	Y	30	28	1			11
							33	9									
05	2139	N	2001	-0-	-138	-0-	106	1	1871	3	Y	22	30	1			3
							24	9									
06	2010	N	1881	-0-	-129	-0-	100	1	1748	3	Y	30	29	1			4
							33	9									
07	1984	N	1921	-0-	-63	-0-	104	1	1783	3	Y	31	32	1			3
							34	9									
08	2015	N	1936	-0-	-79	-0-	110	1	1784	3	Y	38	35	1			6
							42	9									
09	1890	N	1859	-0-	-31	-0-	124	1	1671	3	Y	58	55	1			9
							64	9									
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	126	1	1793	2	Y	42	45	1			6
							46	9									
11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	117	1	1716	2	Y	49	48	1			7
							54	9									
12	1922	N	1908	-0-	-14	-0-	44	1	1823	2	Y	37	36	1			8
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 23,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

VIBORAS (TOP VXBG.-H-910) 93647 567 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 131 RRCID -> 168400 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9657 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3167	-0-	-584 B	-0-	369	1	2798	2	Y	-0-					-0-
02	3531	X	3531	-0-	-0- B	-0-	395	1	3068	2	Y	62	52	1			10
							68	9									
03	4105	X	4105	-0-	-0- B	-0-	504	1	3511	2	Y	82	74	1			18
							90	9									
04	3846	X	3846	-0-	-0- B	-0-	474	1	3302	2	Y	64	58	1			24
							70	9									
05	3844	X	3716	-0-	-128 B	-0-	426	1	3243	2	Y	43	61	1			6
							47	9									
06	3743	X	3743	-0-	-0- B	-0-	441	1	3232	2	Y	64	61	1			9
							70	9									
07	4235	X	4235	-0-	-0- B	-0-	610	1	3624	2	Y	1	10	1			-0-
							1	9									
08	3844	X	3843	-0-	-1 B	-0-	449	1	3392	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	3720	X	3427	-0-	-293 B	-0-	409	1	3015	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	4030	X	3730	-0-	-300 B	-0-	481	1	3246	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	3900	X	3712	-0-	-188 B	-0-	437	1	3272	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	4030	X	3687	-0-	-343 B	-0-	466	1	3219	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 44,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

VIBORAS (TOP VXBG.-H-910) //CONT.// 93647 567 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	6317 R	6317	-0-	-0-	-0-	733 19	1 9	5565	2	Y	17	16	1				2
02	4928 #	4883	-0-	-45	-0-	553 36	1 9	4294	2	Y	33	30	1				5
03	5456 #	3583	-0-	-1873	-0-	446 31	1 9	3106	2	Y	28	27	1				6
04	6120 #	3151	-0-	-2969	-0-	392 23	1 9	2736	2	Y	21	19	1				8
05	6324 #	4871	-0-	-1453	-0-	563 23	1 9	4285	2	Y	21	26	1				3
06	6120 #	5427	-0-	-693	-0-	646 40	1 9	4741	2	Y	36	34	1				5
07	5394 #	3528	-0-	-1866	-0-	505 25	1 9	2998	2	Y	23	26	1				2
08	7097 R	7097	-0-	-0-	-0-	830	1	6267	2	Y	-0-	2	1				-0-
09	5430 #	5193	-0-	-237	-0-	620	1	4573	2	Y	-0-						-0-
10	5611 #	2549	-0-	-3062	-0-	329	1	2220	2	Y	-0-						-0-
11	6150	1407	-0-	-4743	-0-	166	1	1241	2	Y	-0-						-0-
12	6355	2094	-0-	-4261	-0-	265	1	1829	2	Y	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 50,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS (03-C VILL, N) 93647 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 9 RRCID -> 086827 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8428 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	598	-0-	-1262	-0-	32	1	566	3	Y	-0-					-0-
02	1512	N	-0-	-0-	-1512	-0-					Y	-0-					-0-
03	1705	N	102	-0-	-1603	-0-	5	1	97	3	Y	-0-					-0-
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	109	1	1919	3	Y	-0-					-0-
05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	100	1	1763	3	Y	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	27	1	466	3	Y	-0-					-0-
07	1612	N	124	-0-	-1488	-0-	7	1	117	3	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1587	-0-	-25	-0-	92	1	1495	3	Y	-0-					-0-
09	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	174	1	2338	3	Y	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	25	1	348	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1266	-0-	-264	-0-	81	1	1185	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1180	-0-	-432	-0-	28	1	1152	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS (8500, SOUTH) 93647 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 706C RRCID -> 258732 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8404 - 8583

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS (8500, SOUTH) //CONT.// 93647 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 707 RRCID -> 262131 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8478 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	1700	-0-	-4469	-0-	109	1	828	2	Y	694	736	1			72
							763	9									
02	5572	X	2389	-0-	-3183	-0-	192	1	1492	2	Y	641	614	1			99
							705	9									
03	5332	X	1769	-0-	-3563	-0-	150	1	1047	2	Y	520	506	1			113
							572	9									
04	4410	X	2763	-0-	-1647	-0-	234	1	1629	2	Y	818	628	1			303
							900	9									
05	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	468	1	3566	2	Y	786	979	1			110
							865	9									
06	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	274	1	2008	2	Y	565	599	1			76
							622	9									
07	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	624	635	1			65
08	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	605	578	1			92
09	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	821	790	1			123
10	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	701	719	1			105
11	1770	X	928	-0-	-842	-0-	48	1	880	9	Y	800	793	1			112
*12	764	X	764	-0-	-0-	-0-	57	1	707	9	Y	643	615	1			140

TOTAL GAS PROD: 18,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,218

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 724 RRCID -> 265359 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8450 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11811	X	9239	-0-	-2572	-0-	1068	1	8104	2	Y	61	67	1			6
							67	9									
02	10668	X	4566	-0-	-6102	-0-	521	1	4045	2	Y	-0-	6	1			-0-
03	11532	X	-0-	-0-	-11532	-0-					Y	-0-					-0-
04	10500	X	-0-	-0-	-10500	-0-					Y	-0-					-0-
05	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					Y	-0-					-0-
06	8940	X	-0-	-0-	-8940	-0-					Y	-0-					-0-
07	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 709 RRCID -> 283032 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 112 F RRCID -> 106534 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9356 - 9460

01	7688	X	7274	-0-	-414	-0-	387	1	6887	3	Y	-0-					-0-
02	6944	X	6675	-0-	-269	-0-	351	1	6324	3	Y	-0-					-0-
03	7688	X	7571	-0-	-117	-0-	406	1	7165	3	Y	-0-					-0-
04	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	390	1	6888	3	Y	-0-					-0-
05	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	402	1	7067	3	Y	-0-					-0-
06	7320	X	2952	-0-	-4368	-0-	160	1	2792	3	Y	-0-					-0-
07	7564	X	6658	-0-	-906	-0-	368	1	6290	3	Y	-0-					-0-
08	7564	X	6868	-0-	-696	-0-	399	1	6469	3	Y	-0-					-0-
09	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	541	1	7269	3	Y	-0-					-0-
10	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	511	1	7253	2	Y	-0-					-0-
11	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	468	1	6877	2	Y	-0-					-0-
12	7688	X	6863	-0-	-825	-0-	160	1	6703	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 20 RRCID -> 161146 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10612 - 10620

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 21 RRCID -> 164406 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 11157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	176	1	2285	3	Y	-0-					-0-
02	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	180	1	2426	3	Y	-0-					-0-
03	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	172	1	2313	3	Y	-0-					-0-
04	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	221	1	2913	3	Y	-0-					-0-
05	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	165	1	2243	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3278	-0-	278	278	192	1	3086	3	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2698	-0-	-278	-0-	152	1	2546	3	Y	-0-					-0-
08	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	200	1	2606	3	Y	-0-					-0-
09	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	270	1	2948	3	Y	-0-					-0-
10	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	249	1	2830	2	Y	-0-					-0-
11	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	244	1	2746	2	Y	-0-					-0-
*12	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	83	1	2359	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 22 RRCID -> 166433 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11385 PERF.10036 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	102	1	1326	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3157	-0-	357	357	218	1	2939	3	Y	-0-					-0-
03	2911	N	2554	-0-	-357	-0-	177	1	2373	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	150	1	1976	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	3503	X	2424	-0-	-1079	-0-	166	1	2256	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	3390	X	1214	-0-	-2176	-0-	71	1	1141	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	3503	X	1474	-0-	-2029	-0-	83	1	1389	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	2542	X	1314	-0-	-1228	-0-	94	1	1220	3	Y	-0-					-0-
09	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	206	1	2247	3	Y	-0-					-0-
10	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	276	1	3051	2	Y	-0-					-0-
11	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	241	1	2709	2	Y	-0-					-0-
12	2542	X	2394	-0-	-148	-0-	81	1	2313	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4331	X	4331	-0-		-0-	-0-	308	1	4004	3	Y	17	16	1			2
								19	9									
02	3966	X	3966	-0-		-0-	-0-	273	1	3683	3	Y	9	10	1			1
								10	9									
03	4090	X	4090	-0-		-0-	-0-	283	1	3795	3	Y	11	10	1			2
								12	9									
04	T. A.		3796	-0-		3796	3796	267	1	3519	3	Y	9	8	1			3
								10	9									
05	T. A.		4072	-0-		4072	7868	279	1	3785	3	Y	7	9	1			1
								8	9									
06	T. A.		3843	-0-		3843	11711	225	1	3608	3	Y	9	9	1			1
								10	9									
07	14207	X	2496	-0-		-11711	-0-	140	1	2349	3	Y	6	6	1			1
								7	9									
08	4072	X	4072	-0-		-0-	-0-	289	1	3774	3	Y	8	8	1			1
								9	9									
09	4184	X	4184	-0-		-0-	-0-	349	1	3818	3	Y	15	14	1			2
								17	9									
10	4008	X	4008	-0-		-0-	-0-	323	1	3674	2	Y	10	11	1			1
								11	9									
11	3948	X	3948	-0-		-0-	-0-	321	1	3614	2	Y	12	11	1			2
								13	9									
12	3875	X	3775	-0-		-100	-0-	128	1	3638	2	Y	8	8	1			2
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 46,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2150	-0-		-671	-0-	152	1	1984	3	Y	13	16	1			1
								14	9									
02	3074	X	3074	-0-		-0-	-0-	211	1	2850	3	Y	12	11	1			2
								13	9									
03	3379	X	3007	-0-		-372	-0-	208	1	2785	3	Y	13	12	1			3
								14	9									
04	4069	X	4069	-0-		-0-	-0-	286	1	3766	3	Y	15	12	1			6
								17	9									
05	3410	X	2968	-0-		-442	-0-	203	1	2757	3	Y	7	12	1			1
								8	9									
06	3722	X	3722	-0-		-0-	-0-	217	1	3490	3	Y	14	13	1			2
								15	9									
07	4216	X	4063	-0-		-153	-0-	227	1	3819	3	Y	15	15	1			2
								17	9									
08	4216	X	2038	-0-		-2178	-0-	145	1	1893	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	4080	X	3275	-0-		-805	-0-	275	1	3000	3	Y	-0-					-0-
10	4061	X	2524	-0-		-1537	-0-	204	1	2320	2	Y	-0-					-0-
11	3930	X	1447	-0-		-2483	-0-	118	1	1329	2	Y	-0-					-0-
12	4061	X	1521	-0-		-2540	-0-	52	1	1469	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

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 #: 19 RRCID -> 169448 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10192 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2118	-0-	-21	-0-	151	1	1967	3	Y	-0-					-0-
02	1876	N	1489	-0-	-387	-0-	103	1	1386	3	Y	-0-					-0-
03	2108	N	2083	-0-	-25	-0-	145	1	1938	3	Y	-0-					-0-
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	136	1	1794	3	Y	-0-					-0-
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	141	1	1916	3	Y	-0-					-0-
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	113	1	1816	3	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1497	-0-	-456	-0-	84	1	1413	3	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1003	-0-	-950	-0-	71	1	932	3	Y	-0-					-0-
09	1890	N	325	-0-	-1565	-0-	27	1	298	3	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	115	1	1308	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	663	-0-	-297	-0-	54	1	609	2	Y	-0-					-0-
*12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	23	1	650	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2263	N	2021	-0-	-242	-0-	143	1	1864	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
02	1820	N	930	-0-	-890	-0-	64	1	862	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	2139	N	751	-0-	-1388	-0-	52	1	696	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1110	N	829	-0-	-281	-0-	58	1	768	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	85	1	1158	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
06	720	N	687	-0-	-33	-0-	40	1	644	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	138	1	2316	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
08	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	208	1	2715	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
09	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	209	1	2281	3	Y	19	18	1			3
							21	9									
10	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	195	1	2225	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
11	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	184	1	2073	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
*12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	66	1	1884	2	Y	9	9	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 21,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	2772	-0-		-5598	-0-	146	1	2604	3	Y	20	22	1			2
								22	9									
02	8981	X	8981	-0-		-0-	-0-	471	1	8466	3	Y	40	36	1			6
								44	9									
03	10178	X	10178	-0-		-0-	-0-	542	1	9579	3	Y	52	47	1			11
								57	9									
04	8099	X	8099	-0-		-0-	-0-	432	1	7628	3	Y	35	33	1			13
								39	9									
05	9951	X	6080	-0-		-3871	-0-	326	1	5735	3	Y	17	28	1			2
								19	9									
06	9864	X	9864	-0-		-0-	-0-	532	1	9285	3	Y	43	39	1			6
								47	9									
07	10168	X	6324	-0-		-3844	-0-	348	1	5946	3	Y	27	30	1			3
								30	9									
08	10168	X	565	-0-		-9603	-0-	33	1	530	3	Y	2	5	1			-0-
								2	9									
09	9870	X	6089	-0-		-3781	-0-	418	1	5614	3	Y	52	44	1			8
								57	9									
10	10199	X	9193	-0-		-1006	-0-	601	1	8533	2	Y	54	54	1			8
								59	9									
11	9870	X	9251	-0-		-619	-0-	583	1	8571	2	Y	88	84	1			12
								97	9									
*12	8528	X	8528	-0-		-0-	-0-	197	1	8261	2	Y	64	62	1			14
								70	9									

TOTAL GAS PROD: 85,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 494

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 20 RRCID -> 196716 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10674 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5470	-0-		-699	-0-	291	1	5179	3	Y	-0-					-0-
02	5572	X	5161	-0-		-411	-0-	272	1	4889	3	Y	-0-					-0-
03	6014	X	5472	-0-		-542	-0-	293	1	5179	3	Y	-0-					-0-
04	5520	X	5346	-0-		-174	-0-	286	1	5060	3	Y	-0-					-0-
05	5704	X	5567	-0-		-137	-0-	299	1	5268	3	Y	-0-					-0-
06	5520	X	4294	-0-		-1226	-0-	233	1	4061	3	Y	-0-					-0-
07	5704	X	4684	-0-		-1020	-0-	259	1	4425	3	Y	-0-					-0-
08	6086	X	6086	-0-		-0-	-0-	353	1	5731	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
09	5502	X	5502	-0-		-0-	-0-	381	1	5115	3	Y	5	4	1			1
								6	9									
10	5484	X	5484	-0-		-0-	-0-	361	1	5121	2	Y	2	3	1			-0-
								2	9									
11	5363	X	5363	-0-		-0-	-0-	341	1	5019	2	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
*12	5074	X	5074	-0-		-0-	-0-	118	1	4954	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 63,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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 #: 704 RRCID -> 259417 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9314 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24978	X	24978	-0-	-0-	-0-	1324	1	23547	3	Y	97	106	1			10
							107	9									
02	19544	X	18465	-0-	-1079	-0-	970	1	17447	3	Y	44	47	1			7
							48	9									
03	26598	X	19723	-0-	-6875	-0-	1054	1	18610	3	Y	54	49	1			12
							59	9									
04	25740	X	18013	-0-	-7727	-0-	962	1	17006	3	Y	41	38	1			15
							45	9									
05	26598	X	19229	-0-	-7369	-0-	1033	1	18163	3	Y	30	41	1			4
							33	9									
06	24180	X	18307	-0-	-5873	-0-	989	1	17271	3	Y	43	41	1			6
							47	9									
07	20429	X	18418	-0-	-2011	-0-	1016	1	17356	3	Y	42	44	1			4
							46	9									
08	19716	X	17323	-0-	-2393	-0-	1003	1	16266	3	Y	49	46	1			7
							54	9									
09	18600	X	15590	-0-	-3010	-0-	1075	1	14437	3	Y	71	67	1			11
							78	9									
10	19220	X	11479	-0-	-7741	-0-	753	1	10686	2	Y	36	42	1			5
							40	9									
11	18300	X	8478	-0-	-9822	-0-	538	1	7906	2	Y	31	32	1			4
							34	9									
12	18414	X	5592	-0-	-12822	-0-	130	1	5443	2	Y	17	17	1			4
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 195,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 555

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 702CT RRCID -> 259870 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 9360 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14105	X	11427	-0-	-2678	-0-	607	1	10790	3	Y	27	29	1			3
							30	9									
02	12740	X	10671	-0-	-2069	-0-	557	1	10022	3	Y	84	74	1			13
							92	9									
03	13857	X	11242	-0-	-2615	-0-	596	1	10534	3	Y	102	93	1			22
							112	9									
04	11940	X	10275	-0-	-1665	-0-	546	1	9643	3	Y	78	71	1			29
							86	9									
05	11811	X	10489	-0-	-1322	-0-	561	1	9869	3	Y	54	75	1			8
							59	9									
06	11430	X	9594	-0-	-1836	-0-	515	1	8999	3	Y	73	71	1			10
							80	9									
07	11811	X	9567	-0-	-2244	-0-	524	1	8963	3	Y	73	75	1			8
							80	9									
08	11253	X	9171	-0-	-2082	-0-	527	1	8550	3	Y	85	80	1			13
							94	9									
09	10290	X	8378	-0-	-1912	-0-	571	1	7669	3	Y	125	119	1			19
							138	9									
10	10478	X	6678	-0-	-3800	-0-	435	1	6165	2	Y	71	79	1			11
							78	9									
11	9600	X	5365	-0-	-4235	-0-	337	1	4956	2	Y	65	67	1			9
							72	9									
12	9579	X	4872	-0-	-4707	-0-	112	1	4708	2	Y	47	46	1			10
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 107,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 884

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 701 RRCID -> 261926 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10464 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14291	X	13276	-0-	-1015	-0-	699	1	12442	3	Y	123	131	1			13
							135	9									
02	12982	X	12982	-0-	-0-	-0-	680	1	12233	3	Y	63	66	1			10
							69	9									
03	13826	X	13478	-0-	-348	-0-	717	1	12670	3	Y	83	75	1			18
							91	9									
04	13380	X	12921	-0-	-459	-0-	687	1	12142	3	Y	84	71	1			31
							92	9									
05	14384	X	13369	-0-	-1015	-0-	716	1	12587	3	Y	60	83	1			8
							66	9									
06	13920	X	11574	-0-	-2346	-0-	622	1	10863	3	Y	81	78	1			11
							89	9									
07	14384	X	11992	-0-	-2392	-0-	660	1	11277	3	Y	50	56	1			5
							55	9									
08	13485	X	13447	-0-	-38	-0-	781	1	12662	3	Y	4	8	1			1
							4	9									
09	12930	X	10216	-0-	-2714	-0-	708	1	9504	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	16681	X	16681	-0-	-0-	-0-	1098	1	15577	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	14261	X	14261	-0-	-0-	-0-	908	1	13347	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*12	13684	X	13684	-0-	-0-	-0-	319	1	13361	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 157,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 566

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 715 RRCID -> 261928 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9518 - 9660

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURRI (6100) 93750 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
THE MEDUSA COMPANY 851528
VIDAURRI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078460 COMPL. DATE 06/23/1978 TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIEJOS LOCOS (FRIO LWR) 93775 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 94 RRCID -> 243534 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 18968 PERF. 15800 - 17248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	#	547	-0-	-1003	-0-	547	2			Y	-0-					106
02	1036	#	642	-0-	-394	-0-	353	2	289	9	Y	263	177	1			192
03	2338	R	2338	-0-	-0-	-0-	2335	2	3	9	Y	3					195
04	1761	R	1761	-0-	-0-	-0-	1728	2	33	9	Y	30	173	1			52
05	2510	R	2510	-0-	-0-	-0-	2420	2	90	9	Y	82					134
06	2250	#	1303	-0-	-947	-0-	1238	2	65	9	Y	59					193
07	2325	#	989	-0-	-1336	-0-	770	2	219	9	Y	199					392
08	2511	#	1040	-0-	-1471	-0-	1029	2	11	9	Y	10					402
09	2430	#	96	-0-	-2334	-0-	96	2			Y	-0-	347	1			55
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
11	1290	#	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					55
12	1054	#	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 11,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 646

VIGGO (B-26) 93813 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 188 RRCID -> 159142 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1256 - 1262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIGGO (HOCKLEY, UPPER) 93813 068 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A"" WELL #: 118 D RRCID -> 199528 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 2260 - 2268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIGGO (MIRANDO 1) 93813 088 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 177 RRCID -> 195026 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2214 - 2232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIGGO (YEGUA EAST Y-3) 93813 444 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 89 E RRCID -> 062982 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIGGO (YEGUA 4) 93813 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 195 RRCID -> 197024 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3304 - 3312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL (WILCOX CONS.) 93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VISION OIL AND GAS LLC 886198
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 196301 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11590 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
02	1512	X	1371	-0-	-141	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
03	1736	X	1476	-0-	-260	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
04	1680	X	1166	-0-	-514	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
05	1736	X	994	-0-	-742	-0-	994	2			N	-0-					-0-
06	1650	X	512	-0-	-1138	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	1519	X	469	-0-	-1050	-0-	469	2			N	-0-					-0-
08	1488	X	574	-0-	-914	-0-	574	2			N	-0-					-0-
09	1590	X	776	-0-	-814	-0-	776	2			N	-0-					-0-
10	992	X	971	-0-	-21	-0-	971	2			N	-0-					-0-
*11	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
12	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY-REESE WELL #: 2 RRCID -> 200283 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 12572 PERF.10061 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
02	700	N	606	-0-	-94	-0-	606	2			N	-0-					-0-
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
04	690	N	590	-0-	-100	-0-	590	2			N	-0-					-0-
05	682	N	499	-0-	-183	-0-	499	2			N	-0-					-0-
06	750	N	214	-0-	-536	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	713	N	180	-0-	-533	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	682	N	199	-0-	-483	-0-	199	2			N	-0-					-0-
09	660	N	301	-0-	-359	-0-	301	2			N	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
*11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL (WILCOX CONS.) //CONT.// 93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VISION OIL AND GAS LLC //CONT.// 886198
BAILEY-REESE WELL #: 3 RRCID -> 206812 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11244 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	30					31
02	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					31
03	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1177	2	11	9	N	10					41
04	613	X	613	-0-	-0-	-0-	611	2	2	9	N	2					43
05	977	X	977	-0-	-0-	-0-	974	2	3	9	N	3					46
06	1140	X	539	-0-	-601	-0-	537	2	2	9	N	2	41	1			7
07	1178	X	494	-0-	-684	-0-	494	2			N	-0-					7
08	1178	X	461	-0-	-717	-0-	461	2			N	-0-					7
09	1680	X	563	-0-	-1117	-0-	563	2			N	-0-					7
10	992	X	788	-0-	-204	-0-	788	2			N	-0-					7
*11	784	X	784	-0-	-0-	-0-	782	2	2	9	N	2					9
12	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 6,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

BAILEY-REESE WELL #: 4 RRCID -> 215375 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10085 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	125	-0-	-61	-0-	89	2	36	9	N	33					36
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					36
03	496	N	233	-0-	-263	-0-	233	2			N	-0-					36
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	172	2	13	9	N	12					48
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1473	2	10	9	N	9					57
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	252	2	7	9	N	6	39	1			24
07	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	2			N	-0-					24
08	2046	N	827	-0-	-1219	-0-	827	2			N	-0-					24
09	780	N	569	-0-	-211	-0-	569	2			N	-0-					24
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					24
*11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1018	2	3	9	N	3					27
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 6,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

VILLAREAL WELL #: 3 RRCID -> 216747 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 12928 PERF.11656 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					17
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					20
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1			8
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					10
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 7

VILLARREAL (WILCOX CONS.) //CONT.// 93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VISION OIL AND GAS LLC //CONT.// 886198
VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 216825 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12089 - 13032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
06	870	N	854	-0-	-16	-0-	854	2			N	-0-					-0-
07	899	N	744	-0-	-155	-0-	744	2			N	-0-					-0-
08	899	N	823	-0-	-76	-0-	823	2			N	-0-					-0-
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
*11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY-REESE WELL #: 5 RRCID -> 216916 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	X	680	-0-	-250	-0-	647	2	33	9	N	30					31
02	840	X	668	-0-	-172	-0-	668	2			N	-0-					31
03	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					31
04	660	X	539	-0-	-121	-0-	539	2			N	-0-					31
05	744	X	426	-0-	-318	-0-	426	2			N	-0-					31
06	1140	X	201	-0-	-939	-0-	190	2	11	9	N	10	38	1			3
07	1178	X	191	-0-	-987	-0-	191	2			N	-0-					3
08	1178	X	196	-0-	-982	-0-	196	2			N	-0-					3
09	600	X	315	-0-	-285	-0-	315	2			N	-0-					3
10	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					3
*11	634	X	634	-0-	-0-	-0-	632	2	2	9	N	2					5
12	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 5,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

MOUNTAIN TOWNSITE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 217224 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 12936 PERF.12018 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL (WILCOX CONS.) //CONT.// 93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VISION OIL AND GAS LLC //CONT.// 886198
VILLAREAL WELL #: 4 RRCID -> 218275 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11810 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLAREAL WELL #: 2 RRCID -> 218579 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11926 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLEGAS (LOBO) 93845 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
VILLARREAL "E" WELL #: 1 RRCID -> 258350 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9863 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 18 RRCID -> 113874 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7842 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2652	-0-	-355	-0-	106	1	2540	3	N	5					75
							6	9									
02	2716	X	2594	-0-	-122	-0-	103	1	2488	3	N	3					78
							3	9									
03	2945	N	2938	-0-	-7	-0-	118	1	2818	3	N	2					80
							2	9									
04	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	113	1	2670	3	N	14	79	1			15
							15	9									
05	2883	N	2804	-0-	-79	-0-	117	1	2685	3	N	2					17
							2	9									
06	2850	N	2755	-0-	-95	-0-	116	1	2639	3	N	-0-					17
07	2883	N	2754	-0-	-129	-0-	117	1	2637	3	N	-0-					17
08	2821	N	2777	-0-	-44	-0-	122	1	2655	3	N	-0-					17
09	2760	N	2698	-0-	-62	-0-	121	1	2577	3	N	-0-					17
10	2759	N	2706	-0-	-53	-0-	120	1	2586	3	N	-0-					17
11	2700	N	2687	-0-	-13	-0-	116	1	2568	3	N	3					20
							3	9									
12	2790	N	2511	-0-	-279	-0-	108	1	2400	3	N	3					23
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 32,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

FROST NATIONAL BANK WELL #: 24 RRCID -> 122140 COMPL. DATE 07/09/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 7943

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 26 RRCID -> 123572 COMPL. DATE 02/12/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7760 - 8111

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		7425	-0-	7425	30920	296	1 25 9	7104	3	N	23					58
02	37712	X	6792	-0-	-30920	-0-	270	1 24 9	6498	3	N	22					80
03	8370	X	7404	-0-	-966	-0-	298	1 30 9	7076	3	N	27					107
04	7830	X	7168	-0-	-662	-0-	290	1 22 9	6856	3	N	20	106	1			21
05	7533	X	7448	-0-	-85	-0-	310	1 23 9	7115	3	N	21					42
06	7290	X	7021	-0-	-269	-0-	294	1 3 9	6724	3	N	3					45
07	7533	X	7260	-0-	-273	-0-	308	1 2 9	6950	3	N	2					47
08	7440	X	7149	-0-	-291	-0-	314	1 7 9	6828	3	N	6					53
09	7200	X	6935	-0-	-265	-0-	310	1 10 9	6615	3	N	9					62
10	7440	X	7140	-0-	-300	-0-	316	1 14 9	6810	3	N	13	59	1			16
11	7020	X	6601	-0-	-419	-0-	284	1 10 9	6307	3	N	9					25
12	7254	X	5965	-0-	-1289	-0-	257	1 14 9	5694	3	N	13					38

TOTAL GAS PROD: 84,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

FROST NATIONAL BANK WELL #: 27 RRCID -> 124550 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3811	-0-	-219	-0-	152	1 17 9	3642	3	N	15					27
02	3500	X	3344	-0-	-156	-0-	133	1 23 9	3188	3	N	21					48
03	3875	X	3687	-0-	-188	-0-	148	1 19 9	3520	3	N	17					65
04	3630	X	3349	-0-	-281	-0-	135	1 20 9	3194	3	N	18					83
05	3751	X	3210	-0-	-541	-0-	134	1 17 9	3059	3	N	15	81	1			17
06	3630	X	3121	-0-	-509	-0-	131	1 3 9	2987	3	N	3					20
07	3689	X	3438	-0-	-251	-0-	145	1 14 9	3279	3	N	13					33
08	3689	X	3558	-0-	-131	-0-	156	1 12 9	3390	3	N	11					44
09	3360	X	3131	-0-	-229	-0-	139	1 10 9	2982	3	N	9					53
10	3441	X	2735	-0-	-706	-0-	121	1 9 9	2605	3	N	8					61
11	3450	X	2676	-0-	-774	-0-	115	1 1 9	2560	3	N	1	54	1			8
12	3565	X	3556	-0-	-9	-0-	152	1 23 9	3381	3	N	21					29

TOTAL GAS PROD: 39,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 31 C RRCID -> 128195 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7817 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 37 RRCID -> 135335 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7834 - 8130

01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	4	1	102	3	N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	3	N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	4	1	101	3	N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	N	-0-					-0-
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
11	120	N	65	-0-	-55	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 38 RRCID -> 135817 COMPL. DATE 09/03/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8118

01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	N	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 39 RRCID -> 136270 COMPL. DATE 12/02/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7721 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	11	1	266	3	N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	10	1	240	3	N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	3	N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	3	N	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	3	N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	257	3	N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	257	3	N	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	3	N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-
*12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 41 RRCID -> 138439 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7866 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	184	1	4419	3	N	20	70	1			7
							22	9									
02	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	166	1	3985	3	N	7					14
							8	9									
03	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	184	1	4373	3	N	14					28
							15	9									
04	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	178	1	4202	3	N	12					40
							13	9									
05	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	197	1	4514	3	N	8	41	1			7
							9	9									
06	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	192	1	4379	3	N	9					16
							10	9									
07	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	196	1	4415	3	N	9					25
							10	9									
08	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	187	1	4061	3	N	8					33
							9	9									
09	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	148	1	3168	3	N	6					39
							7	9									
10	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	191	1	4106	3	N	7					46
							8	9									
11	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	176	1	3907	3	N	5					51
							6	9									
*12	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	170	1	3774	3	N	-0-	42	1			9

TOTAL GAS PROD: 51,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

FROST NATIONAL BANK WELL #: 42 RRCID -> 139395 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7760 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	3	N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
*12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 43 RRCID -> 140077 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7686 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	83	1	1982	3	N	-0-					35
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	66	1	1591	3	N	-0-					35
03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	77	1	1834	3	N	3					38
							3	9									
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	73	1	1726	3	N	-0-					38
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	81	1	1849	3	N	-0-					38
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	80	1	1835	3	N	-0-					38
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	78	1	1766	3	N	4					42
							4	9									
08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	78	1	1696	3	N	1					43
							1	9									
09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	82	1	1747	3	N	-0-					43
10	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	80	1	1730	3	N	-0-					43
11	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	86	1	1906	3	N	-0-					43
*12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	84	1	1855	3	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 22,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FROST NATIONAL BANK WELL #: 44 RRCID -> 140930 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7726 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	112	1	2684	3	N	14					46
							15	9									
02	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	97	1	2335	3	N	9					55
							10	9									
03	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	111	1	2645	3	N	8					63
							9	9									
04	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	108	1	2545	3	N	7					70
							8	9									
05	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	111	1	2528	3	N	3	66	1			7
							3	9									
06	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	106	1	2409	3	N	2					9
							2	9									
07	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	108	1	2437	3	N	5					14
							6	9									
08	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	113	1	2445	3	N	6					20
							7	9									
09	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	110	1	2348	3	N	2					22
							2	9									
10	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	114	1	2451	3	N	3					25
							3	9									
11	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	106	1	2363	3	N	-0-					25
12	2511	N	2437	-0-	-74	-0-	105	1	2331	3	N	1					26
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 30,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 45 RRCID -> 141566 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7777 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1520	-0-	-309	-0-	61	1	1458	3	N	1					38
							1	9									
02	1540	N	1475	-0-	-65	-0-	59	1	1416	3	N	-0-					38
03	1736	N	1599	-0-	-137	-0-	64	1	1535	3	N	-0-					38
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	62	1	1461	3	N	4					42
							4	9									
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	75	1	1718	3	N	5					47
							6	9									
06	1560	N	1541	-0-	-19	-0-	65	1	1473	3	N	3					50
							3	9									
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	77	1	1736	3	N	2					52
							2	9									
08	1798	N	1660	-0-	-138	-0-	73	1	1586	3	N	1					53
							1	9									
09	1530	N	1487	-0-	-43	-0-	66	1	1419	3	N	2					55
							2	9									
10	1829	N	1543	-0-	-286	-0-	68	1	1475	3	N	-0-					55
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	73	1	1617	3	N	-0-					55
*12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	69	1	1527	3	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 19,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

FROST NATIONAL BANK WELL #: 46 RRCID -> 142634 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8106 - 8118

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 47 RRCID -> 143981 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7942 - 8162

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 52 RRCID -> 156329 COMPL. DATE 11/27/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7712 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	86	1	2073	3	N	-0-					-0-
02	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	83	1	1985	3	N	-0-					-0-
03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	90	1	2152	3	N	-0-					-0-
04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	91	1	2145	3	N	-0-					-0-
05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	94	1	2145	3	N	-0-					-0-
06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	87	1	1988	3	N	-0-					-0-
07	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	94	1	2116	3	N	-0-					-0-
08	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	94	1	2053	3	N	-0-					-0-
09	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	91	1	1937	3	N	-0-					-0-
10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	89	1	1916	3	N	-0-					-0-
11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	81	1	1794	3	N	-0-					-0-
*12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	78	1	1733	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DERBY WELL #: 1 RRCID -> 168697 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8152 - 8164

01	775	N	710	-0-	-65	-0-	21	1	680	3	N	8					102
							9	9									
02	700	N	554	-0-	-146	-0-	17	1	529	3	N	7					109
							8	9									
03	713	N	631	-0-	-82	-0-	21	1	607	3	N	3					112
							3	9									
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	22	1	688	3	N	9					121
							10	9									
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	22	1	625	3	N	5	106	1			20
							6	9									
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	22	1	580	3	N	-0-					20
07	744	N	587	-0-	-157	-0-	22	1	565	3	N	-0-					20
08	651	N	571	-0-	-80	-0-	22	1	549	3	N	-0-					20
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	23	1	577	3	N	-0-					20
10	589	N	545	-0-	-44	-0-	22	1	523	3	N	-0-					20
11	540	N	516	-0-	-24	-0-	20	1	468	3	N	25					45
							28	9									
12	620	N	526	-0-	-94	-0-	20	1	500	3	N	5					50
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 7,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K & H FEE "1620" WELL #: 5 C RRCID -> 113160 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 7856 - 8082

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
CATTO HEIRS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 114514 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11399 PERF. 7777 - 7994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 1 RRCID -> 115080 COMPL. DATE 12/16/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7746 - 7893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K&H "1570" WELL #: 2 RRCID -> 131312 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 7252 - 7257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
CATTO HEIRS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 143155 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7842 - 8128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					172
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1723	2	9	9	Y	8					180
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1669	2	22	9	Y	20					200
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1342	2	2	9	Y	2					202
05	1922	N	1370	-0-	-552	-0-	1357	2	13	9	Y	12					214
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1659	2	7	9	Y	6					220
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			Y	-0-	175	1			45
08	3100	N	4653	-0-	1553	1553	4653	2			Y	-0-					45
09	3000	N	3120	-0-	120	1673	3120	2			Y	-0-					45
10	3100	N	2529	-0-	-571	1102	2520	2	9	9	Y	8					53
11	3086	X	1984	-0-	-1102	-0-	1973	2	11	9	Y	10					63
12	2387	X	2256	-0-	-131	-0-	2252	2	4	9	Y	4					67

TOTAL GAS PROD: 25,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

K & H FEE "1620" WELL #: 1X RRCID -> 145435 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 7592 - 8158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	569	-0-	-330	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1253	-0-	-63	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			Y	-0-					-0-
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			Y	-0-					-0-
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1236	-0-	-283	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
08	1395	N	579	-0-	-816	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
09	1470	N	817	-0-	-653	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
10	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-
11	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			Y	-0-					-0-
*12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 2 RRCID -> 148849 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7678 - 8020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "2042" WELL #: 3-C RRCID -> 149325 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7844 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 3 RRCID -> 152575 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7808 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4536	-0-	-393	-0-	4473	2	63	9	Y	57	181	1			75
02	5208	X	5125	-0-	-83	-0-	5035	2	90	9	Y	82					157
03	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6309	2	59	9	Y	54	188	1			23
04	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5043	2	65	9	Y	59					82
05	5673	X	4333	-0-	-1340	-0-	4302	2	31	9	Y	28					110
06	6150	X	4983	-0-	-1167	-0-	4948	2	35	9	Y	32					142
07	6355	X	5015	-0-	-1340	-0-	4991	2	24	9	Y	22					164
08	6355	X	5610	-0-	-745	-0-	5559	2	51	9	Y	46					210
09	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6823	2	45	9	Y	41	176	1			75
10	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5559	2	59	9	Y	54					129
11	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5514	2	29	9	Y	26					155
12	6572	X	4653	-0-	-1919	-0-	4594	2	59	9	Y	54					209

TOTAL GAS PROD: 63,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 555

K&H FEE "574" WELL #: 1 RRCID -> 160856 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7712 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	991	-0-	-129	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			Y	-0-					-0-
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	922	-0-	-163	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1030	-0-	-290	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	811	-0-	-119	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	781	-0-	-239	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
*12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM-HURD FEE 1612 WELL #: 2 RRCID -> 214268 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7253 - 7432

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K&H FEE "1619" WELL #: 2 RRCID -> 225923 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7346 - 7620

01	2387	N	2322	-0-	-65	-0-	2315	2	7	9	Y	6					15
02	2156	N	2062	-0-	-94	-0-	2060	2	2	9	Y	2					17
03	2387	N	2075	-0-	-312	-0-	2061	2	14	9	Y	13	17	1			13
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1795	2	15	9	Y	14					27
05	2294	N	1797	-0-	-497	-0-	1784	2	13	9	Y	12	22	1			17
06	2010	N	1969	-0-	-41	-0-	1957	2	12	9	Y	11					28
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2015	2	8	9	Y	7	22	1			13
08	1798	N	1579	-0-	-219	-0-	1576	2	3	9	Y	3					16
09	1980	N	1762	-0-	-218	-0-	1758	2	4	9	Y	4					20
10	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2297	2	13	9	Y	12					32
11	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2293	2	9	9	Y	8					40
*12	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2250	2	6	9	Y	5					45

TOTAL GAS PROD: 24,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE "574" WELL #: 3 RRCID -> 270169 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7320 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL 'C' WELL #: 9 RRCID -> 277572 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7170 - 7180

01	7595	X	4439	-0-	-3156	-0-	187	1	4175	2	Y	70	51	1			61
							77	9									
02	6860	X	4346	-0-	-2514	-0-	213	1	4070	2	Y	57	74	1			44
							63	9									
03	7595	X	4462	-0-	-3133	-0-	281	1	4112	2	Y	63	68	1			39
							69	9									
04	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	403	1	4609	2	Y	45	63	1			21
							50	9									
05	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	549	1	5167	2	Y	50	25	1			46
							55	9									
06	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	409	1	5449	2	Y	52	75	1			23
							57	9									
07	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	419	1	5440	2	Y	46	56	1			13
							51	9									
08	4898	X	4077	-0-	-821	-0-	271	1	3763	2	Y	39	25	1			27
							43	9									
09	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	331	1	4927	2	Y	41	48	1			20
							45	9									
10	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	474	1	6028	2	Y	32	23	1			29
							35	9									
11	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	438	1	5743	2	Y	26	23	1			32
							29	9									
*12	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	393	1	5629	2	Y	29	40	1			21
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 64,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 550

K & H FEE 'D' G.U. 1 WELL #: 1859 RRCID -> 281193 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7248 - 7258

01	29729	X	6213	-0-	-23516	-0-	6160	2	53	9	Y	48					161
02	14672	X	4762	-0-	-9910	-0-	4750	2	12	9	Y	11					172
03	11098	X	3300	-0-	-7798	-0-	3227	2	73	9	Y	66	136	1			102
04	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5002	2	66	9	Y	60					162
05	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	8483	2	99	9	Y	90	144	1			108
06	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7307	2	69	9	Y	63					171
07	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6490	2	39	9	Y	35	132	1			74
08	6200	X	5433	-0-	-767	-0-	5418	2	15	9	Y	14					88
09	6000	X	5314	-0-	-686	-0-	5293	2	21	9	Y	19					107
10	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5138	2	23	9	Y	21					128
11	7380	X	4664	-0-	-2716	-0-	4652	2	12	9	Y	11					139
12	6541	X	4829	-0-	-1712	-0-	4820	2	9	9	Y	8					147

TOTAL GAS PROD: 67,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

VIRGINIA (FRIO CONS.) 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
WAGNER OIL COMPANY 891175
TATTON, V. H. WELL #: 1 RRCID -> 035977 COMPL. DATE 02/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TATTON, V. H. WELL #: 3 RRCID -> 036287 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9588 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	59	1			35
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65	53	1			47
03	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	50	65	1			32
04	930	X	831	-0-	-99	-0-	311 34	1 9	486	2	Y	31	37	1			26
05	993	X	993	-0-	-0-	-0-	283 127	1 9	583	2	Y	115	94	1			47
06	397	X	397	-0-	-0-	-0-	92 124	1 9	181	2	Y	113	92	1			68
07	868	X	276	-0-	-592	-0-	46 142	1 9	88	2	Y	129	127	1			70
08	DLQ G-10		231	-0-	231	231	47 97	1 9	87	2	Y	88	102	1			56
09	DLQ G-10		159	-0-	159	390	36 50	1 9	73	2	Y	45	51	1			50
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	390					Y	139	114	1			75
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	390					Y	NO RPT					75
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	390					Y	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 2,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 844

TATTON, V. H. WELL #: 15 L RRCID -> 038645 COMPL. DATE 03/15/1966 TOTAL DEPTH 12335 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIRGINIA (FRIO CONS.) //CONT.// 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TATTON, V. H. WELL #: 13 RRCID -> 151775 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 12118 PERF. 9614 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TATTON, V. H. WELL #: 17 RRCID -> 152613 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8902 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	873 100	1 9	1594	2	Y	91	78	1			52
02	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	1215 106	1 9	2127	2	Y	96	74	1			74
03	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	1221 83	1 9	2315	2	Y	75	96	1			53
04	2490	X	1135	-0-	-1355	-0-	414 72	1 9	649	2	Y	65	61	1			57
05	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	14	53	1			18
06	3480	X	315	-0-	-3165	-0-	106	1	209	2	Y	-0-	5	1			13
07	3596	X	330	-0-	-3266	-0-	109 13	1 9	208	2	Y	12	6	1			19
08	DLQ	G-10	497	-0-	497	497	160 42	1 9	295	2	Y	38	22	1			35
09	DLQ	G-10	17	-0-	17	514	2 11	1 9	4	2	Y	10	22	1			23
10	DLQ	G-10	231	-0-	231	745	79 4	1 9	148	2	Y	4	12	1			15
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	745					Y	NO RPT					15
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	745					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 12,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

VIRGINIA (FRIO CONS.) //CONT.// 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
TATTON, V. H. WELL #: 19F RRCID -> 153500 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 8522 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TATTON, V. H. WELL #: 21 RRCID -> 155754 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8984 - 9276

01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	317	1	575	2	Y	41	38	1			29
							45	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	34	1			40
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	201	1	378	2	Y	45	49	1			36
							50	9									
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	139	1	216	2	Y	43	38	1			41
							47	9									
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	361	1	741	2	Y	59	67	1			33
							65	9									
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	222	1	435	2	Y	45	41	1			37
							50	9									
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	362	1	685	2	Y	52	51	1			38
							57	9									
08	DLQ G-10		274	-0-	274	274	83	1	152	2	Y	35	41	1			32
							39	9									
09	DLQ G-10		476	-0-	476	750	149	1	306	2	Y	19	21	1			30
							21	9									
10	DLQ G-10		266	-0-	266	1016	77	1	144	2	Y	41	39	1			32
							45	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1016					Y	NO RPT					32
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1016					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 5,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

VIRGINIA (FRIO CONS.) //CONT.// 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	61	55	1	35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	44	1	41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	45	1	24
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	127	1	199	2	Y	41	28	1	37
							45	9							
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	205	1	422	2	Y	135	114	1	58
							149	9							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	95	91	1	62
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	117	111	1	68
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	79	92	1	55
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42	46	1	51
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	98	91	1	58
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			58
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			58

TOTAL GAS PROD: 1,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 746

VISTA DEL MAR (MIOCENE 7150) 93986 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CAMERON
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
LERMA G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 176384 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7160 - 7163

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VISTA DEL MAR (8560) 93986 895 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
LERMA GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 156224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8278 - 8286

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLPE (5500) 94082 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 16 RRCID -> 178520 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5950 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	179	-0-	-131	-0-	47	1	132	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	272	-0-	-92	-0-	71	1	201	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	193	-0-	-148	-0-	55	1	138	2	Y	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	60	1	159	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	119	-0-	-191	-0-	32	1	87	2	Y	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	50	1	137	2	Y	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	60	1	174	2	Y	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	58	1	148	2	Y	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	62	1	124	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	191	-0-	-57	-0-	68	1	123	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	60	1	130	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	55	1	122	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLPE (6060) 94082 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
VELA, ADRIAN WELL #: 2 RRCID -> 175128 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6010 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17134	X	17134	-0-	-0-	-0-	17134	2			N	-0-					-0-
02	17767	X	17767	-0-	-0-	-0-	17767	2			N	-0-					-0-
03	19022	X	19022	-0-	-0-	-0-	19022	2			N	-0-					-0-
04	15786	X	15786	-0-	-0-	-0-	15786	2			N	-0-					-0-
05	17405	X	17405	-0-	-0-	-0-	17405	2			N	-0-					-0-
06	16299	X	16299	-0-	-0-	-0-	16299	2			N	-0-					-0-
07	14214	X	14214	-0-	-0-	-0-	14214	2			N	-0-					-0-
08	14876	X	14876	-0-	-0-	-0-	14876	2			N	-0-					-0-
09	15923	X	15923	-0-	-0-	-0-	15923	2			N	-0-					-0-
10	15540	X	15540	-0-	-0-	-0-	15540	2			N	-0-					-0-
11	14551	X	14551	-0-	-0-	-0-	14551	2			N	-0-					-0-
*12	14602	X	14602	-0-	-0-	-0-	14602	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLPE, EAST (FRIO) 94083 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
DE LONGORIA WELL #: 1 RRCID -> 072775 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 3827 PERF. 1454 - 1464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLZ (LOBO) 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAERING - MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 116181 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 6100 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					13
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					13
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					13
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					13
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					13
06	1260	N	1095	-0-	-165	-0-	1095	3			N	-0-					13
07	1519	N	110	-0-	-1409	-0-	110	3			N	-0-					13
08	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					13
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					13
10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					13
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					13
*12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 9,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2201	X	1617	-0-	-584	-0-	389	1	1228	3	N	-0-					43
02	1960	X	1292	-0-	-668	-0-	322	1	970	3	N	-0-					43
03	1922	X	979	-0-	-943	-0-	310	1	669	3	N	-0-					43
04	1710	X	1316	-0-	-394	-0-	310	1	1006	3	N	-0-					43
05	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	426	1	1824	3	N	-0-					43
06	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	414	1	1519	3	N	-0-					43
07	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	405	1	1214	3	N	-0-					43
08	2263	X	1724	-0-	-539	-0-	405	1	1319	3	N	-0-					43
09	2190	X	1424	-0-	-766	-0-	386	1	1038	3	N	-0-					43
10	2263	X	1496	-0-	-767	-0-	350	1	1146	3	N	-0-					43
11	1920	X	615	-0-	-1305	-0-	176	1	439	3	N	-0-					43
12	1736	X	580	-0-	-1156	-0-	179	1	401	3	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 16,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	646	1	3786	3	N	5					85
							6	9									
02	3472	X	2853	-0-	-619	-0-	428	1	2421	3	N	4					89
							4	9									
03	3937	X	3502	-0-	-435	-0-	592	1	2904	3	N	5					94
							6	9									
04	4290	X	3177	-0-	-1113	-0-	539	1	2637	3	N	1					95
							1	9									
05	4433	X	3513	-0-	-920	-0-	627	1	2884	3	N	2					97
							2	9									
06	4290	X	3110	-0-	-1180	-0-	572	1	2538	3	N	-0-					97
07	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	721	1	3485	3	N	10					107
							11	9									
08	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	697	1	3236	3	N	2					109
							2	9									
09	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	698	1	3034	3	N	16					125
							18	9									
10	4216	X	3350	-0-	-866	-0-	609	1	2739	3	N	2					127
							2	9									
11	4080	X	3175	-0-	-905	-0-	574	1	2601	3	N	-0-					127
12	4216	X	2464	-0-	-1752	-0-	469	1	1995	3	N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 41,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACEVEDO-HAERING WELL #: 8 RRCID -> 153185 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6590 - 6594

01	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	515	1	3018	3	N	1					1
						1	9									
02	3192 X	3190	-0-	-2	-0-	479	1	2711	3	N	-0-					1
03	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	604	1	2963	3	N	-0-					1
04	3450 X	3035	-0-	-415	-0-	515	1	2517	3	N	3	3	8			1
						3	9									
05	3565 X	2751	-0-	-814	-0-	491	1	2260	3	N	-0-					1
06	3450 X	2472	-0-	-978	-0-	454	1	2015	3	N	3	2	8			2
						3	9									
07	3565 X	2734	-0-	-831	-0-	468	1	2265	3	N	1					3
						1	9									
08	3565 X	2756	-0-	-809	-0-	488	1	2268	3	N	-0-					3
09	3030 X	2468	-0-	-562	-0-	461	1	2005	3	N	2	2	8			3
						2	9									
10	2759 X	2696	-0-	-63	-0-	490	1	2206	3	N	-0-					3
11	2670 X	2595	-0-	-75	-0-	469	1	2125	3	N	1	1	8			3
						1	9									
12	2759 X	2707	-0-	-52	-0-	515	1	2190	3	N	2	2	8			3
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 34,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ACEVEDO-HAERING WELL #: 9 RRCID -> 154634 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6088 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACEVEDO-HAERING WELL #: 2 RRCID -> 157711 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6082 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 22 RRCID -> 163711 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6268 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	931	X	931	-0-	-0-	-0-	209	1	722	3	N	-0-					-0-
02	868	X	826	-0-	-42	-0-	184	1	642	3	N	-0-					-0-
03	961	X	910	-0-	-51	-0-	196	1	714	3	N	-0-					-0-
04	930	X	890	-0-	-40	-0-	195	1	695	3	N	-0-					-0-
05	930	X	910	-0-	-20	-0-	199	1	711	3	N	-0-					-0-
06	900	X	816	-0-	-84	-0-	181	1	635	3	N	-0-					-0-
07	930	X	780	-0-	-150	-0-	176	1	604	3	N	-0-					-0-
08	930	X	834	-0-	-96	-0-	173	1	661	3	N	-0-					-0-
09	900	X	832	-0-	-68	-0-	169	1	663	3	N	-0-					-0-
10	899	X	885	-0-	-14	-0-	190	1	695	3	N	-0-					-0-
11	810	X	802	-0-	-8	-0-	175	1	627	3	N	-0-					-0-
*12	884	X	884	-0-	-0-	-0-	188	1	696	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 35 RRCID -> 174296 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6203 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	853	-0-	-573	-0-	184	1	669	3	N	-0-					22
02	1428	X	929	-0-	-499	-0-	233	1	696	3	N	-0-					22
03	1581	X	1049	-0-	-532	-0-	259	1	789	3	N	1					23
							1	9									
04	1530	X	968	-0-	-562	-0-	250	1	718	3	N	-0-					23
05	1209	X	1104	-0-	-105	-0-	244	1	857	3	N	3					26
							3	9									
06	1020	X	768	-0-	-252	-0-	191	1	577	3	N	-0-					26
07	1054	X	1044	-0-	-10	-0-	238	1	805	3	N	1					27
							1	9									
08	1116	X	1018	-0-	-98	-0-	269	1	746	3	N	3					30
							3	9									
09	1080	X	907	-0-	-173	-0-	186	1	715	3	N	5					35
							6	9									
10	1116	X	857	-0-	-259	-0-	178	1	677	3	N	2					37
							2	9									
11	1020	X	985	-0-	-35	-0-	248	1	736	3	N	1					38
							1	9									
12	1054	X	965	-0-	-89	-0-	258	1	705	3	N	2					40
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MCKENDRICK-AKIN WELL #: 2 RRCID -> 179590 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6306 - 6393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	233	1	5767	3	N	35					105
							39	9									
02	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	217	1	5194	3	N	27					132
							30	9									
03	6262	X	5865	-0-	-397	-0-	246	1	5577	3	N	38					170
							42	9									
04	6060	X	5311	-0-	-749	-0-	235	1	5059	3	N	15					185
							17	9									
05	6262	X	5774	-0-	-488	-0-	248	1	5492	3	N	31	66	1			150
							34	9									
06	5850	X	5305	-0-	-545	-0-	235	1	5045	3	N	23	143	1			30
							25	9									
07	6014	X	5244	-0-	-770	-0-	237	1	4982	3	N	23					53
							25	9									
08	5859	X	5653	-0-	-206	-0-	248	1	5390	3	N	14					67
							15	9									
09	5580	X	5451	-0-	-129	-0-	240	1	5161	3	N	45					112
							50	9									
10	5766	X	5511	-0-	-255	-0-	246	1	5265	3	N	-0-					112
11	5460	X	5452	-0-	-8	-0-	237	1	5141	3	N	67					179
							74	9									
12	5642	X	5223	-0-	-419	-0-	228	1	4967	3	N	25					204
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 66,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BMT WELL #: 16 RRCID -> 191487 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6917 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3611	-0-	-140	-0-	156	1	3444	3	N	10					89
							11	9									
02	3388	X	3193	-0-	-195	-0-	142	1	3050	3	N	1					90
							1	9									
03	3596	X	3415	-0-	-181	-0-	170	1	3221	3	N	22					112
							24	9									
04	3480	X	3244	-0-	-236	-0-	157	1	3076	3	N	10	112	1			10
							11	9									
05	3596	X	3550	-0-	-46	-0-	152	1	3386	3	N	11					21
							12	9									
06	3480	X	3276	-0-	-204	-0-	140	1	3126	3	N	9					30
							10	9									
07	3534	X	3311	-0-	-223	-0-	159	1	3144	3	N	7					37
							8	9									
08	3565	X	3367	-0-	-198	-0-	154	1	3204	3	N	8					45
							9	9									
09	3450	X	3090	-0-	-360	-0-	141	1	2943	3	N	5					50
							6	9									
10	3565	X	3090	-0-	-475	-0-	143	1	2937	3	N	9					59
							10	9									
11	3270	X	2839	-0-	-431	-0-	130	1	2699	3	N	9					68
							10	9									
12	3379	X	3077	-0-	-302	-0-	139	1	2923	3	N	14					82
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 39,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

MACMAHON WELL #: 1ST RRCID -> 202134 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6413 - 6434

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MACMAHON "C" WELL #: 4 RRCID -> 204752 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6000 - 6014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	534	-0-	-334	-0-	99	1	435	3	N	-0-					47
02	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	130	1	970	3	N	5					52
							6	9									
03	881	X	881	-0-	-0-	-0-	243	1	635	3	N	3					55
							3	9									
04	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	253	1	1155	3	N	7					62
							8	9									
05	1240	X	432	-0-	-808	-0-	80	1	352	3	N	-0-					62
06	1200	X	848	-0-	-352	-0-	169	1	679	3	N	-0-					62
07	1457	X	378	-0-	-1079	-0-	191	1	187	3	N	-0-					62
08	1457	X	531	-0-	-926	-0-	108	1	423	3	N	-0-					62
09	1410	X	916	-0-	-494	-0-	222	1	694	3	N	-0-					62
10	868	X	80	-0-	-788	-0-	32	1	48	3	N	-0-					62
11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					62
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 7,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MACMAHON "A" WELL #: 2 RRCID -> 208738 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6399 - 6452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					19
02	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2174	3	3	9	N	3					22
03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					22
04	1260	X	957	-0-	-303	-0-	957	3			N	-0-					22
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					22
06	2340	X	850	-0-	-1490	-0-	850	3			N	-0-					22
07	2418	X	1581	-0-	-837	-0-	1573	3	8	9	N	7					29
08	992	X	126	-0-	-866	-0-	126	3			N	-0-					29
09	960	X	915	-0-	-45	-0-	915	3			N	-0-					29
10	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1821	3	6	9	N	5					34
11	1530	X	433	-0-	-1097	-0-	433	3			N	-0-					34
12	1581	X	524	-0-	-1057	-0-	524	3			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 10,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MACMAHON "D" WELL #: 5 RRCID -> 208750 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6060 - 6911

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MACMAHON, P.A. WELL #: 5 RRCID -> 126912 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6252 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1279	-0-	-116	-0-	145	1	1123	3	Y	10			15
							11	9							
02	1232	N	1181	-0-	-51	-0-	122	1	1059	3	Y	-0-			15
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	127	1	1198	3	Y	-0-			15
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	132	1	1123	3	Y	-0-			15
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	149	1	1193	3	Y	-0-			15
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	125	1	1179	3	Y	-0-			15
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	153	1	1182	3	Y	-0-			15
08	1333	N	1048	-0-	-285	-0-	144	1	904	3	Y	-0-			15
09	1290	N	1176	-0-	-114	-0-	138	1	1038	3	Y	-0-			15
10	1333	N	1059	-0-	-274	-0-	149	1	910	3	Y	-0-			15
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	137	1	895	3	Y	-0-			15
12	1209	N	961	-0-	-248	-0-	136	1	825	3	Y	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 14,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MACMAHON, P.A. WELL #: 9 RRCID -> 150070 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6195 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	806	N	777	-0-	-29	-0-	88	1	679	3	Y	9			13
							10	9							
02	700	N	692	-0-	-8	-0-	71	1	621	3	Y	-0-			13
03	806	N	739	-0-	-67	-0-	72	1	667	3	Y	-0-			13
04	750	N	717	-0-	-33	-0-	76	1	641	3	Y	-0-			13
05	775	N	719	-0-	-56	-0-	79	1	640	3	Y	-0-			13
06	720	N	679	-0-	-41	-0-	65	1	614	3	Y	-0-			13
07	744	N	674	-0-	-70	-0-	77	1	597	3	Y	-0-			13
08	713	N	692	-0-	-21	-0-	95	1	597	3	Y	-0-			13
09	690	N	655	-0-	-35	-0-	76	1	579	3	Y	-0-			13
10	682	N	599	-0-	-83	-0-	84	1	515	3	Y	-0-			13
11	660	N	603	-0-	-57	-0-	79	1	524	3	Y	-0-			13
12	682	N	599	-0-	-83	-0-	85	1	514	3	Y	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 8,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MACMAHON, P. A. WELL #: 8 RRCID -> 150508 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 6214 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	134	3	Y	7			16
							8	9							
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	15	1	126	3	Y	-0-			16
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	15	1	137	3	Y	-0-			16
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	15	1	137	3	Y	-0-			16
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	17	1	136	3	Y	-0-			16
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	13	1	122	3	Y	-0-			16
07	155	N	97	-0-	-58	-0-	11	1	86	3	Y	-0-			16
08	155	N	41	-0-	-114	-0-	5	1	36	3	Y	-0-			16
09	150	N	93	-0-	-57	-0-	11	1	82	3	Y	-0-			16
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	18	1	119	3	Y	-0-			16
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	17	1	114	3	Y	-0-			16
12	93	N	48	-0-	-45	-0-	6	1	42	3	Y	-0-			16

TOTAL GAS PROD: 1,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY 561136
MARTIN-VOLZ FEE WELL #: 1 RRCID -> 104050 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6167 - 6325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	965	-0-	-368	-0-	965	2			N	-0-					1
02	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					1
03	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					1
04	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					1
05	1271	X	1002	-0-	-269	-0-	1001	2	1	9	N	1					2
06	1230	X	1208	-0-	-22	-0-	1208	2			N	-0-					2
07	1271	X	1195	-0-	-76	-0-	1195	2			N	-0-					2
08	1271	X	1211	-0-	-60	-0-	1211	2			N	-0-					2
09	1200	X	1174	-0-	-26	-0-	1174	2			N	-0-					2
10	1240	X	1108	-0-	-132	-0-	1108	2			N	-0-					2
*11	1200	X	1001	-0-	-199	-0-	1001	2			N	-0-					2
12	1209	X	1051	-0-	-158	-0-	1049	2	2	9	N	2					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BENAVIDES, R.V. WELL #: 7 RRCID -> 116595 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6201 - 6714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					1
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					1
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					1
04	600	N	544	-0-	-56	-0-	544	2			N	-0-					1
05	837	N	561	-0-	-276	-0-	560	2	1	9	N	1					2
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					2
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					2
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					2
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					2
10	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			N	-0-					2
*11	660	N	620	-0-	-40	-0-	620	2			N	-0-					2
12	713	N	665	-0-	-48	-0-	663	2	2	9	N	2					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

VOLZ (LOWER WILCOX) 94095 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MALAKOFF UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151971 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6154 - 6618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
*12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VUELTA DEL RIO (C-2) 94173 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
TEXACO FEE WELL #: 2 RRCID -> 161723 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7174 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	#	810	-0-	-27	-0-	183	1	627	2	N	-0-					-0-
02	756	#	712	-0-	-44	-0-	150	1	562	2	N	-0-					-0-
03	806	#	800	-0-	-6	-0-	167	1	633	2	N	-0-					-0-
04	780	#	741	-0-	-39	-0-	151	1	590	2	N	-0-					-0-
05	806	#	684	-0-	-122	-0-	118	1	566	2	N	-0-					-0-
06	780	#	697	-0-	-83	-0-	121	1	576	2	N	-0-					-0-
07	806	#	750	-0-	-56	-0-	133	1	617	2	N	-0-					-0-
08	806	#	718	-0-	-88	-0-	130	1	588	2	N	-0-					-0-
09	750	#	642	-0-	-108	-0-	115	1	527	2	N	-0-					-0-
10	744	#	720	-0-	-24	-0-	125	1	595	2	N	-0-					-0-
11	764	R	764	-0-	-0-	-0-	128	1	636	2	N	-0-					-0-
12	744	#	659	-0-	-85	-0-	121	1	538	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. E. COLSON (VX. BINGO) 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
FLACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155796 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10433 - 10506

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLOMP SEIDEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155950 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10222 - 10292

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. E. COLSON (VX. BINGO) //CONT.// 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226381 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11736 PERF.10288 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226382 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10292 - 10530

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	1206	1	881	2	Y	-0-					1
02	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	1171	1	531	2	Y	-0-					1
03	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1216	1	550	2	Y	-0-					1
04	1650	X	1277	-0-	-373	-0-	1022	1	255	2	Y	-0-					1
05	1705	X	961	-0-	-744	-0-	847	1	114	9	Y	104	66	1			39
06	1650	N	1636	-0-	-14	-0-	902	1	596	2	Y	125	83	1			81
							138	9									
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1094	1	480	2	Y	83					164
							91	9									
08	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1164	1	707	2	Y	35	110	1			89
							39	9									
09	1650	X	1510	-0-	-140	-0-	1148	1	327	2	Y	32	32	1			89
							35	9									
10	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	1322	1	1053	2	Y	103	47	1			145
							113	9									
11	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1229	1	672	2	Y	61	85	1			121
							67	9									
*12	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	1303	1	723	2	Y	101	57	1			165
							111	9									

TOTAL GAS PROD: 21,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 644

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230861 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10478 - 11020

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. E. COLSON (VX. BINGO) //CONT.// 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF.10196 - 10472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233101 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11438 PERF.10548 - 10770

01	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	782	1	3154	2	Y	264	366	1			231
						290	9									
02	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	612	1	2676	2	Y	232					463
						255	9									
03	4030 X	3933	-0-	-97	-0-	749	1	2930	2	Y	231	383	1			311
						254	9									
04	4200 X	2389	-0-	-1811	-0-	863	1	1317	2	Y	190	187	1			314
						209	9									
05	4340 X	2528	-0-	-1812	-0-	1148	1	1231	2	Y	135	122	1			327
						149	9									
06	4080 X	2358	-0-	-1722	-0-	949	1	1344	2	Y	59	108	1			278
						65	9									
07	3937 X	3331	-0-	-606	-0-	881	1	2318	2	Y	120					398
						132	9									
08	3937 X	3187	-0-	-750	-0-	833	1	2202	2	Y	138	275	1			261
						152	9									
09	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	746	1	2543	2	Y	179	156	1			284
						197	9									
10	3317 X	2365	-0-	-952	-0-	607	1	1625	2	Y	121	147	1			258
						133	9									
11	3210 X	3137	-0-	-73	-0-	687	1	2257	2	Y	175	107	1			326
						193	9									
12	3596 X	3216	-0-	-380	-0-	698	1	2366	2	Y	138	129	1			335
						152	9									

TOTAL GAS PROD: 37,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,982

W. E. COLSON (VX. BINGO) //CONT.// 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
FLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236859 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10497 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	771	-0-	-35	-0-	151	1	610	2	N	9					231
							10	9									
02	924	N	810	-0-	-114	-0-	150	1	654	2	N	5					236
							6	9									
03	1116	N	860	-0-	-256	-0-	173	1	678	2	N	8					244
							9	9									
04	750	N	476	-0-	-274	-0-	185	1	283	2	N	7					251
							8	9									
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	144	1	154	2	N	11					262
							12	9									
06	840	N	365	-0-	-475	-0-	150	1	213	2	N	2					264
							2	9									
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	164	1	431	2	N	8					272
							9	9									
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	142	1	376	2	N	-0-					272
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	176	1	601	2	N	9					281
							10	9									
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	211	1	564	2	N	3					284
							3	9									
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	154	1	505	2	N	5					289
							6	9									
12	806	N	617	-0-	-189	-0-	138	1	468	2	N	10					299
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 7,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

W. E. COLSON (VX. PIONEER SD.) 94257 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
FLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159571 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7810 - 7818

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADE CITY (2300) 94510 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ALARON ENERGY, INC. 010450
SCHMIDT, H.G. WELL #: 1 RRCID -> 079420 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2422 - 2428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATKINS (619) 95474 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MASSINGILL, M.L.&-56-PET.CORP. 532850
PARR, GEO. B., /WATKINS/, -C- WELL #: 2 RRCID -> 014955 COMPL. DATE 03/15/1948 TOTAL DEPTH 859 PERF. 619 - 5978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERBY (WILCOX P) 95580 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C. 745991
GARCIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281785 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 10567 - 10608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178374	138271	-0-	-40103	141525	137469	2	802	9	N	729	739	1			250
02	161112	61273	-0-	-99839	41686	61115	2	158	9	N	144					394
03	178374	54044	-0-	-124330	-0-	53880	2	164	9	N	149	309	1			234
04	150390	58610	-0-	-91780	-0-	58437	2	173	9	N	157	176	1			215
05	138260 #	63196	-0-	-75064	-0-	63006	2	190	9	N	173	178	1			210
06	133800 #	68331	-0-	-65469	-0-	68138	2	193	9	N	175	176	1			209
07	67828 #	62553	-0-	-5275	-0-	62404	2	149	9	N	135					344
08	63209 #	34933	-0-	-28276	-0-	34800	2	133	9	N	121					465
09	68340 #	34955	-0-	-33385	-0-	34824	2	131	9	N	119					584
10	70618 #	36510	-0-	-34108	-0-	36349	2	161	9	N	146	375	1			355
11	68340 #	27760	-0-	-40580	-0-	27749	2	11	9	N	10					365
12	62558 #	26657	-0-	-35901	-0-	26657	2			N	-0-	186	1			179

TOTAL GAS PROD: 667,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,058

WEIL (HOCKLEY) 95908 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
D. O. G. OPERATING, LLC 196844
WEIL 'B' WELL #: 5 RRCID -> 273106 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4132 - 4421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					4
02	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					4
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			-0-
08	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2017 - PLUGGED 07/11/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
WILLIAMS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 014979 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 8299 - 8930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH WESLACO WELL #: 1 RRCID -> 122984 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7498 - 7502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134214 COMPL. DATE 04/09/1990 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8874 - 8883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
H. A. HENRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135967 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 8309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143283 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9078 - 9082

01	744	N	606	-0-	-138	-0-	24	1	582	2	N	-0-					170
02	728	N	268	-0-	-460	-0-	34	1	234	2	N	-0-					170
03	527	N	354	-0-	-173	-0-	76	1	278	2	N	-0-					170
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	35	1	539	2	N	-0-					170
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	35	1	601	2	N	-0-					170
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	27	1	540	2	N	-0-					170
07	589	N	451	-0-	-138	-0-	34	1	417	2	N	-0-					170
08	651	N	603	-0-	-48	-0-	35	1	568	2	N	-0-					170
09	570	N	432	-0-	-138	-0-	35	1	397	2	N	-0-					170
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	34	1	438	2	N	-0-					170
11	570	N	467	-0-	-103	-0-	51	1	416	2	N	-0-					170
*12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	35	1	614	2	N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 6,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151537 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9030 - 9038

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
H. A. HENRY UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 151594 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8538 - 8544

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.A. HENRY UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 152479 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7464 - 7468

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156931 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8678 - 8688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	22	-0-	-71	-0-	10	2	12	9	Y	11					180
02	56	N	8	-0-	-48	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					180
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	13	2	Y	4					184
							4	9									
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	11	2	14	9	Y	13					197
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					197
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	19	2	Y	3					200
							3	9									
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	14	2	Y	4					204
							4	9									
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	10	2	17	9	Y	15					219
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	Y	17	176	1			60
							19	9									
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					60
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					60
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 236 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
LOCKHART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172283 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8438 - 8666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175385 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 7476 - 8030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187690 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8887 - 8926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESLACO, NORTH (10,200) 96440 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HARRIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175531 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10216 - 10251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			183
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			183
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			183
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			183
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			183
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			183
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			183
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			183
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			183
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			183
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			183
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			183

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 215082 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10254 - 10318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESLACO, SOUTH (UPPER FRIO) 96444 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 251631 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6950 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESLACO, SOUTH (WILLIS) 96444 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 045452 COMPL. DATE 10/26/1962 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	#	1451	-0-	-750	-0-	269 7	1 9	1175	2	Y	6					311
02	1988	#	789	-0-	-1199	-0-	149 11	1 9	629	2	Y	10					321
03	1860	#	1365	-0-	-495	-0-	249 7	1 9	1109	2	Y	6					327
04	1350	N	1311	-0-	-39	-0-	236 6	1 9	1069	2	Y	5					332
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	258 7	1 9	1024	2	Y	6					338
06	1320	N	1049	-0-	-271	-0-	208 7	1 9	834	2	Y	6					344
07	1364	N	802	-0-	-562	-0-	160 12	1 9	630	2	Y	11					355
08	1302	N	18	-0-	-1284	-0-	4 2	1 9	12	2	Y	2					357
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2 6	1 9	8	2	Y	5					362
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	4					366
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	4					370
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					370

TOTAL GAS PROD: 8,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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
01	T. A.		4728	-0-	4728	13385	4728	2			N	-0-					30
02	16074	X	2689	-0-	-13385	-0-	2689	2			N	-0-					30
03	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					30
04	4050	X	3523	-0-	-527	-0-	3523	2			N	-0-					30
05	4185	X	3737	-0-	-448	-0-	3737	2			N	-0-					30
06	4050	X	3231	-0-	-819	-0-	3231	2			N	-0-					30
07	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3751	2	8	9	N	7					37
08	3720	X	2633	-0-	-1087	-0-	2631	2	2	9	N	2					39
09	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3692	2	6	9	N	5					44
10	3751	X	3675	-0-	-76	-0-	3675	2			N	-0-					44
11	3630	X	3025	-0-	-605	-0-	3025	2			N	-0-					44
12	3813	X	3436	-0-	-377	-0-	3436	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 41,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

WESLACO, SOUTH (7500) 96444 187 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 35T RRCID -> 247938 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7482 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESLACO, SOUTH (7900) 96444 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 258078 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7822 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESLACO, SOUTH (8600) 96444 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 155677 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 3590 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESLACO, SOUTH (9500) 96444 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 225143 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9430 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21576	X	19059	-0-	-2517	-0-	19027	2	32	9	N	29					198
02	19488	X	17286	-0-	-2202	-0-	17231	2	55	9	N	50	191	1			57
03	21576	X	19045	-0-	-2531	-0-	19010	2	35	9	N	32					89
04	20880	X	18457	-0-	-2423	-0-	18423	2	34	9	N	31					120
05	19549	X	19549	-0-	-0-	-0-	19549	2			N	-0-					120
06	18510	X	18355	-0-	-155	-0-	18322	2	33	9	N	30					150
07	19127	X	17127	-0-	-2000	-0-	17070	2	57	9	N	52	186	1			16
08	19065	X	4334	-0-	-14731	-0-	4334	2			N	-0-					16
09	18930	X	18420	-0-	-510	-0-	18387	2	33	9	N	30					46
10	19561	X	18598	-0-	-963	-0-	18565	2	33	9	N	30					76
11	18360	X	18156	-0-	-204	-0-	18112	2	44	9	N	40					116
12	19034	X	18931	-0-	-103	-0-	18894	2	37	9	N	34					150

TOTAL GAS PROD: 207,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 242309 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9371 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2579	2	10	9	N	9					190
02	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2278	2	3	9	N	3	162	1			31
03	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					31
04	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					31
05	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					31
06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					31
07	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					31
08	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					31
09	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					31
10	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					31
11	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					31
*12	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 29,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 053372 COMPL. DATE 08/01/1972 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	8548	-0-	-101	-0-	1591	1	6950	2	Y	6					342
							7	9									
02	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	1531	1	6471	2	Y	10					352
							11	9									
03	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	1611	1	7168	2	Y	6					358
							7	9									
04	8760	X	8640	-0-	-120	-0-	1564	1	7070	2	Y	5					363
							6	9									
05	8866	X	7965	-0-	-901	-0-	1602	1	6356	2	Y	6					369
							7	9									
06	8580	X	7995	-0-	-585	-0-	1592	1	6396	2	Y	6					375
							7	9									
07	8928	X	8416	-0-	-512	-0-	1700	1	6704	2	Y	11					386
							12	9									
08	8928	X	8004	-0-	-924	-0-	1856	1	6146	2	Y	2					388
							2	9									
09	8640	X	7674	-0-	-966	-0-	1798	1	5870	2	Y	5					393
							6	9									
10	8401	X	7878	-0-	-523	-0-	1860	1	6014	2	Y	4					397
							4	9									
11	8130	X	7569	-0-	-561	-0-	1800	1	5765	2	Y	4					401
							4	9									
12	8401	X	7569	-0-	-832	-0-	1800	1	5765	2	Y	4					401
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 97,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

WESLACO, SOUTH (9500) //CONT.// 96444 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 163823 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8731 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2017 - PLUGGED 05/10/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.) 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
ATCHISON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231153 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8024 - 8690

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	403	-0-	-93	-0-	62	1	337	2	Y	4	8	1			2
							4	9									
02	336	N	279	-0-	-57	-0-	47	1	230	2	Y	2					4
							2	9									
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	69	1	315	2	Y	4					8
							4	9									
04	390	N	299	-0-	-91	-0-	57	1	241	2	Y	1	7	1			2
							1	9									
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	67	1	248	2	Y	3					5
							3	9									
06	390	N	128	-0-	-262	-0-	28	1	100	2	Y	-0-					5
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	66	1	278	2	Y	3					8
							3	9									
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	51	1	239	2	Y	-0-	6	1			2
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	54	1	239	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	341	N	163	-0-	-178	-0-	39	1	123	2	Y	1					2
							1	9									
11	270	N	197	-0-	-73	-0-	49	1	147	2	Y	1					3
							1	9									
*12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	144	1	395	2	Y	16	11	1			8
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 3,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ATCHISON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 237076 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8018 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	6954	-0-	-1261	-0-	1071	1	5809	2	Y	67	142	1			167
							74	9									
02	7420	X	5864	-0-	-1556	-0-	991	1	4834	2	Y	35					202
							39	9									
03	8215	X	6016	-0-	-2199	-0-	1077	1	4889	2	Y	45					247
							50	9									
04	6480	X	5026	-0-	-1454	-0-	959	1	4031	2	Y	33	117	1			163
							36	9									
05	6696	X	4429	-0-	-2267	-0-	935	1	3461	2	Y	30					193
							33	9									
06	6480	X	5280	-0-	-1200	-0-	1133	1	4114	2	Y	30					223
							33	9									
07	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	1262	1	5319	2	Y	42					265
							46	9									
08	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	1199	1	5608	2	Y	10	131	1			144
							11	9									
09	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	1159	1	5110	2	Y	28	115	1			57
							31	9									
10	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	1644	1	5160	2	Y	54					111
							59	9									
11	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	1573	1	4704	2	Y	48					159
							53	9									
*12	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	1549	1	4259	2	Y	176	124	1			211
							194	9									

TOTAL GAS PROD: 72,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 598

ATCHISON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 237445 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8042 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	62	1	338	2	Y	4	8	1			28
							4	9									
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	186	1	906	2	Y	6					34
							7	9									
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	225	1	1023	2	Y	12					46
							13	9									
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	194	1	815	2	Y	6	24	1			28
							7	9									
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	231	1	856	2	Y	8					36
							9	9									
06	960	N	835	-0-	-125	-0-	179	1	650	2	Y	5					41
							6	9									
07	992	N	837	-0-	-155	-0-	159	1	672	2	Y	5					46
							6	9									
08	992	N	738	-0-	-254	-0-	130	1	607	2	Y	1	14	1			33
							1	9									
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	161	1	708	2	Y	4	16	1			21
							4	9									
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	260	1	817	2	Y	9					30
							10	9									
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	243	1	727	2	Y	7					37
							8	9									
12	899	N	125	-0-	-774	-0-	32	1	89	2	Y	4	3	1			38
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 10,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ATCHISON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 242012 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 9058 PERF. 8084 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1682	-0-	-333	-0-	259	1	1405	2	Y	16	26	1			12
							18	9									
02	1596	N	1412	-0-	-184	-0-	239	1	1163	2	Y	9					21
							10	9									
03	1798	N	1469	-0-	-329	-0-	263	1	1192	2	Y	13					34
							14	9									
04	1530	N	1517	-0-	-13	-0-	289	1	1217	2	Y	10	35	1			9
							11	9									
05	1550	N	1390	-0-	-160	-0-	294	1	1086	2	Y	9					18
							10	9									
06	1410	N	1297	-0-	-113	-0-	278	1	1010	2	Y	8					26
							9	9									
07	1581	N	1282	-0-	-299	-0-	244	1	1029	2	Y	8					34
							9	9									
08	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	362	1	1693	2	Y	3	35	1			2
							3	9									
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	316	1	1392	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	370	1	1161	2	Y	12					14
							13	9									
11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	370	1	1108	2	Y	12					26
							13	9									
12	1426	N	1348	-0-	-78	-0-	348	1	957	2	Y	39	28	1			37
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 18,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

ATCHISON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 242238 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8020 - 8699

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	92	X	92	-0-	-0-	-0-	20	1	72	2	Y	-0-					2
06	14B2 EXT		106	-0-	106	106	23	1	82	2	Y	1					3
							1	9									
07	14B2 EXT		109	-0-	109	215	21	1	87	2	Y	1					4
							1	9									
08	14B2 EXT		149	-0-	149	364	26	1	123	2	Y	-0-	3	1			1
09	14B2 EXT		135	-0-	135	499	25	1	109	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	664	N	165	-0-	-499	-0-	40	1	124	2	Y	1					2
							1	9									
11	150	N	92	-0-	-58	-0-	23	1	68	2	Y	1					3
							1	9									
12	155	N	125	-0-	-30	-0-	32	1	89	2	Y	4	3	1			4
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 973 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ATCHISON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 242308 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8036 - 8748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-		37	1	203	2	Y	3	5	1			4
								3	9									
02	196	N	195	-0-	-1	-0-		33	1	161	2	Y	1					5
								1	9									
03	217	N	162	-0-	-55	-0-		29	1	131	2	Y	2					7
								2	9									
04	240	N	224	-0-	-16	-0-		43	1	180	2	Y	1	5	1			3
								1	9									
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-		48	1	178	2	Y	1					4
								1	9									
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-		32	1	118	2	Y	1					5
								1	9									
07	217	N	131	-0-	-86	-0-		25	1	105	2	Y	1					6
								1	9									
08	217	N	193	-0-	-24	-0-		34	1	158	2	Y	1	4	1			3
								1	9									
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-		39	1	170	2	Y	-0-	1	1			2
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-		42	1	131	2	Y	2					4
								2	9									
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-		56	1	169	2	Y	1					5
								1	9									
12	217	N	213	-0-	-4	-0-		55	1	151	2	Y	6	4	1			7
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 2,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

ATCHISON ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 244626 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	292	-0-	-18	-0-		45	1	244	2	Y	3	4	1			3
								3	9									
02	280	N	239	-0-	-41	-0-		40	1	197	2	Y	2					5
								2	9									
03	310	N	275	-0-	-35	-0-		49	1	224	2	Y	2					7
								2	9									
04	270	N	245	-0-	-25	-0-		47	1	196	2	Y	2	6	1			3
								2	9									
05	279	N	225	-0-	-54	-0-		48	1	176	2	Y	1					4
								1	9									
06	270	N	232	-0-	-38	-0-		50	1	180	2	Y	2					6
								2	9									
07	248	N	131	-0-	-117	-0-		25	1	105	2	Y	1					7
								1	9									
08	217	N	134	-0-	-83	-0-		24	1	110	2	Y	-0-	3	1			4
09	240	N	136	-0-	-104	-0-		25	1	111	2	Y	-0-	2	1			2
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-		61	1	191	2	Y	2					4
								2	9									
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-		59	1	178	2	Y	2					6
								2	9									
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-		57	1	157	2	Y	7	5	1			8
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 2,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PETERS A-724 WELL #: 13H RRCID -> 256682 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9131 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	242	-0-	-285	-0-	37	1	202	2	Y	3					77
							3	9									
02	224	N	155	-0-	-69	-0-	26	1	127	2	Y	2					79
							2	9									
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	42	1	192	2	Y	3					82
							3	9									
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	46	1	195	2	Y	2					84
							2	9									
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	33	1	122	2	Y	1					85
							1	9									
06	240	N	141	-0-	-99	-0-	30	1	110	2	Y	1					86
							1	9									
07	248	N	90	-0-	-158	-0-	17	1	72	2	Y	1					87
							1	9									
08	155	N	104	-0-	-51	-0-	18	1	85	2	Y	1	63	1			25
							1	9									
09	150	N	21	-0-	-129	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					25
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	24	1	75	2	Y	1					26
							1	9									
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	18	1	54	2	Y	-0-					26
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	13	1	37	2	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 1,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

PETERS A-724 WELL #: 12H RRCID -> 256940 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9931 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	251	1	1360	2	Y	17					26
							19	9									
02	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	254	1	1238	2	Y	23					49
							25	9									
03	1674	X	1317	-0-	-357	-0-	235	1	1067	2	Y	14					63
							15	9									
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	296	1	1244	2	Y	16					79
							18	9									
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	296	1	1094	2	Y	8					87
							9	9									
06	1230	N	1137	-0-	-93	-0-	244	1	887	2	Y	5					92
							6	9									
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	241	1	1015	2	Y	19					111
							21	9									
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	239	1	1117	2	Y	7	109	1			9
							8	9									
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	234	1	1030	2	Y	8					17
							9	9									
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	320	1	1003	2	Y	11					28
							12	9									
11	1320	N	1230	-0-	-90	-0-	305	1	911	2	Y	13					41
							14	9									
12	1302	N	627	-0-	-675	-0-	167	1	460	2	Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 15,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
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
01	310	X	246	-0-	-64	-0-	66	1	180	3	N	-0-					40
02	308	X	308	-0-	-0-	-0-	72	1	104	3	N	120					160
							132	9									
03	279	X	196	-0-	-83	-0-	86	1	110	3	N	-0-					160
04	270	X	156	-0-	-114	-0-	80	1	76	3	N	-0-					160
05	288	X	288	-0-	-0-	-0-	86	1	130	3	N	65					225
							72	9									
06	330	X	270	-0-	-60	-0-	72	1	166	3	N	29					254
							32	9									
07	341	X	244	-0-	-97	-0-	69	1	163	3	N	11					265
							12	9									
08	420	X	420	-0-	-0-	-0-	80	1	270	3	N	64	171	1			158
							70	9									
09	270	X	191	-0-	-79	-0-	63	1	128	3	N	-0-					158
10	279	X	260	-0-	-19	-0-	72	1	188	3	N	-0-					158
11	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					158
12	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					158

TOTAL GAS PROD: 2,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

PETERS A 724 WELL #: 1 RRCID -> 223910 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8220 - 8237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688
PETERS A 1721 WELL #: 2 RRCID -> 223969 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7842 - 7858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS A 1721 WELL #: 4 RRCID -> 225820 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8051 - 8418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	N	-0-					13
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	17	1	921	3	N	-0-					13
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	20	1	135	3	N	-0-					13
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	21	1	156	3	N	-0-					13
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	21	1	123	3	N	-0-					13
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	21	1	131	3	N	-0-					13
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	20	1	162	3	N	-0-					13
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	19	1	105	3	N	-0-					13
09	150	N	124	-0-	-26	-0-	17	1	107	3	N	-0-					13
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	17	1	167	3	N	-0-					13
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 2,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS A 1721 WELL #: 3 RRCID -> 225846 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7934 - 7944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688
PETERS A 2021 WELL #: 1 RRCID -> 227825 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7911 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS A 724 WELL #: 2 RRCID -> 228905 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8512 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	X	372	-0-	-0-	-0-	21	1	351	3	N	-0-					137
02	425	X	425	-0-	-0-	-0-	19	1	406	3	N	-0-					137
03	618	X	618	-0-	-0-	-0-	23	1	595	3	N	-0-					137
04	360	X	194	-0-	-166	-0-	22	1	172	3	N	-0-					137
05	476	X	476	-0-	-0-	-0-	23	1	453	3	N	-0-					137
06	544	X	544	-0-	-0-	-0-	20	1	524	3	N	-0-					137
07	620	X	544	-0-	-76	-0-	21	1	523	3	N	-0-					137
08	657	X	657	-0-	-0-	-0-	20	1	637	3	N	-0-					137
09	540	X	427	-0-	-113	-0-	21	1	406	3	N	-0-					137
10	558	X	239	-0-	-319	-0-	22	1	217	3	N	-0-					137
11	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					137
12	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 4,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS A-717 WELL #: 1 RRCID -> 229451 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8096 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688
PETERS A 724 WELL #: 3 RRCID -> 230731 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8012 - 9693

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS A 2021 WELL #: 5 RRCID -> 232987 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7910 - 9400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS A 724 WELL #: 4 RRCID -> 233190 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 7990 - 9360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	207	-0-		-103	-0-	22	1	185	3	N	-0-					184
02	281	X	281	-0-		-0-	-0-	20	1	261	3	N	-0-					184
03	351	X	351	-0-		-0-	-0-	25	1	326	3	N	-0-					184
04	240	X	109	-0-		-131	-0-	25	1	84	3	N	-0-					184
05	248	X	205	-0-		-43	-0-	22	1	183	3	N	-0-					184
06	300	X	266	-0-		-34	-0-	22	1	244	3	N	-0-					184
07	401	X	401	-0-		-0-	-0-	22	1	379	3	N	-0-					184
08	341	X	291	-0-		-50	-0-	17	1	274	3	N	-0-					184
09	476	X	476	-0-		-0-	-0-	22	1	454	3	N	-0-					184
10	279	X	196	-0-		-83	-0-	24	1	172	3	N	-0-					184
11	390	X	NO RPT	-0-		-390	-0-					N	NO RPT					184
12	403	X	NO RPT	-0-		-403	-0-					N	NO RPT					184

TOTAL GAS PROD: 2,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688
PETERS A 1721 WELL #: 5 RRCID -> 234642 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8419 - 9262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	358	X	358	-0-	-0-	-0-	30	1	328	3	N	-0-					135
05	14B2	EXT	2153	-0-	2153	2153	84	1	2069	3	N	-0-					135
06	14B2	EXT	2195	-0-	2195	4348	82	1	2113	3	N	-0-					135
07	6143	X	1795	-0-	-4348	-0-	71	1	1724	3	N	-0-					135
08	463	X	463	-0-	-0-	-0-	71	1	392	3	N	-0-					135
09	1770	N	725	-0-	-1045	-0-	74	1	651	3	N	-0-					135
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	84	1	960	3	N	-0-					135
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: 8,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS A 1703 WELL #: 1 RRCID -> 235308 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7870 - 9322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS A 724 WELL #: 5 RRCID -> 241630 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8058 - 9610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	X	337	-0-	-97	-0-	23	1	314	3	N	-0-					43
02	446	X	446	-0-	-0-	-0-	21	1	425	3	N	-0-					43
03	473	X	473	-0-	-0-	-0-	24	1	449	3	N	-0-					43
04	330	X	145	-0-	-185	-0-	24	1	121	3	N	-0-					43
05	341	X	332	-0-	-9	-0-	22	1	310	3	N	-0-					43
06	480	X	411	-0-	-69	-0-	22	1	389	3	N	-0-					43
07	496	X	427	-0-	-69	-0-	22	1	405	3	N	-0-					43
08	465	X	298	-0-	-167	-0-	22	1	276	3	N	-0-					43
09	420	X	197	-0-	-223	-0-	23	1	174	3	N	-0-					43
10	434	X	168	-0-	-266	-0-	24	1	144	3	N	-0-					43
11	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					43
12	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 3,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688
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
01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	68	1	2183	3	N	-0-					163
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	74	1	636	3	N	-0-					163
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	82	1	1186	3	N	-0-					163
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	79	1	817	3	N	-0-					163
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	60	1	303	3	N	-0-					163
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	38	1	153	3	N	-0-					163
07	930	N	385	-0-	-545	-0-	49	1	148	3	N	171	171	1			163
							188	9									
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	71	1	1314	3	N	-0-					163
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	66	1	1139	3	N	-0-					163
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	79	1	935	3	N	-0-					163
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

TOTAL GAS PROD: 9,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	74	1	1065	3	N	-0-					54
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	76	1	1049	3	N	-0-					54
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	84	1	1708	3	N	-0-					54
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	82	1	1377	3	N	-0-					54
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	71	1	176	3	N	-0-					54
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	68	1	264	3	N	-0-					54
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	63	1	144	3	N	172	171	1			55
							189	9									
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	46	1	218	3	N	-0-					55
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	71	1	734	3	N	-0-					55
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	79	1	888	3	N	-0-					55
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 8,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	558	X	534	-0-	-24	-0-	22	1	512	3	N	-0-					125
02	420	X	420	-0-	-0-	-0-	20	1	400	3	N	-0-					125
03	771	X	771	-0-	-0-	-0-	25	1	746	3	N	-0-					125
04	630	X	412	-0-	-218	-0-	24	1	388	3	N	-0-					125
05	651	X	459	-0-	-192	-0-	23	1	436	3	N	-0-					125
06	579	X	579	-0-	-0-	-0-	21	1	558	3	N	-0-					125
07	775	X	443	-0-	-332	-0-	22	1	288	3	N	121	140	1			106
							133	9									
08	775	X	355	-0-	-420	-0-	21	1	334	3	N	-0-					106
09	570	X	333	-0-	-237	-0-	23	1	310	3	N	-0-					106
10	589	X	285	-0-	-304	-0-	24	1	261	3	N	-0-					106
11	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					106
12	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					106

TOTAL GAS PROD: 4,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

PETERS A 1703 WELL #: 2 RRCID -> 249406 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7969 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
PETERS WELL #: 1 RRCID -> 242399 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7868 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
FLYING ELF 187 WELL #: 1 RRCID -> 235215 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10070 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	2532	-0-	-1250	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
02	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
05	3317	X	2247	-0-	-1070	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2313	-0-	-897	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3101	-0-	-216	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
08	2232	X	305	-0-	-1927	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
11	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	1908	-0-	-1564	-0-	1908	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					159
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
FLYING ELF 187 WELL #: 3 RRCID -> 242578 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12170 PERF.10518 - 10612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAPEZE STATE WELL #: 1 RRCID -> 249069 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9722 - 9732

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2017 - P/A 04/19/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
PETERS A 2021 WELL #: 4 RRCID -> 242017 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7930 - 8510

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2016 - P/A 03/21/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT (3200) 96978 456 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
HUNTER WELL #: 10 RRCID -> 223058 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3212 - 3218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT (4000) 96978 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
HUNTER WELL #: 7 RRCID -> 140397 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3410 - 3462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT EAST (B-95) 96979 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
EXXON SPEER FEE WELL #: 9 F RRCID -> 078957 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 1955 - 1967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED) 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
KIRK GAS UNIT WELL #: A 1 L RRCID -> 085367 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11176 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRK GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 094731 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 11353 PERF.10748 - 11030

01	3100	N	1772	-0-	-1328	760	207	1	1358	2	N	188	192	1			145
							207	9									
02	2408	X	1559	-0-	-849	-0-	311	1	937	2	N	283	199	1			229
							311	9									
03	2666	X	1471	-0-	-1195	-0-	251	1	969	2	N	228	372	1			85
							251	9									
04	2580	X	2113	-0-	-467	-0-	355	1	1403	2	N	323	365	1			43
							355	9									
05	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	384	1	2440	2	N	349	193	1			199
							384	9									
06	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	328	1	3170	2	N	298	375	1			122
							328	9									
07	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	1959	2	293	9	N	266	194	1			194
08	2666	X	2147	-0-	-519	-0-	1953	2	194	9	N	176	194	1			176
09	2580	X	985	-0-	-1595	-0-	841	2	144	9	N	131	197	1			110
10	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3399	2	455	9	N	414	397	1			127
11	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					127
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					127

TOTAL GAS PROD: 23,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,656

EOG RESOURCES, INC. 253162
MAYO-OWEN GU WELL #: 2 U RRCID -> 080028 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10790 - 11095

01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	140	1	989	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	525	-0-	-315	-0-	64	1	461	2	Y	-0-					-0-
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	131	1	803	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	810	-0-	-90	-0-	110	1	700	2	Y	-0-					-0-
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	260	1	1285	2	Y	-0-					-0-
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	202	1	1172	2	Y	-0-					-0-
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	244	1	1451	2	Y	-0-					-0-
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	165	1	1135	2	Y	-0-					-0-
09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	247	1	1191	2	Y	-0-					-0-
10	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	332	1	1797	2	Y	-0-					-0-
11	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	398	1	2361	2	Y	-0-					-0-
*12	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	325	1	1808	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
M-O-J GU WELL #: 2 L RRCID -> 083043 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11727 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	244	-0-	-35	-0-	30	1	214	2	Y	-0-			-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	25	1	181	2	Y	-0-			-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	38	1	233	2	Y	-0-			-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	44	1	278	2	Y	-0-			-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	54	1	268	2	Y	-0-			-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	40	1	232	2	Y	-0-			-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	48	1	284	2	Y	-0-			-0-
08	310	N	208	-0-	-102	-0-	26	1	182	2	Y	-0-			-0-
09	270	N	98	-0-	-172	-0-	17	1	81	2	Y	-0-			-0-
10	341	N	220	-0-	-121	-0-	34	1	186	2	Y	-0-			-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	49	1	292	2	Y	-0-			-0-
*12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	42	1	235	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 134050 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10466 - 10588

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 134138 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10756 - 10948

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149000 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10452 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	88	-0-		-1431	-0-		11	1	70	2	N	6	5	1			1
									7	9									
02	DLQ G-10		195	-0-		195	195		25	1	157	2	N	12	10	1			3
									13	9									
03	T. A.		248	-0-		248	443		32	1	197	2	N	17	18	1			2
									19	9									
04	T. A.		2401	-0-		2401	2844		294	1	1968	2	N	124	80	1			46
									3	4	136	9							
05	5464	X	2620	-0-		-2844	-0-		375	1	2187	2	N	43	86	1			3
									11	4	47	9							
06	240	X	127	-0-		-113	-0-		17	1	107	2	N	3	5	1			1
									3	9									
07	2480	X	-0-	-0-		-2480	-0-						N	-0-	1	1			-0-
08	2635	X	-0-	-0-		-2635	-0-						N	-0-					-0-
09	2550	X	84	-0-		-2466	-0-		14	1	69	2	N	1	1	1			-0-
									1	9									
10	2635	X	28	-0-		-2607	-0-		5	1	22	2	N	1	1	1			-0-
									1	9									
11	120	X	37	-0-		-83	-0-		6	1	30	2	N	1	1	1			-0-
									1	9									
*12	222	X	222	-0-		-0-	-0-		30	1	176	2	N	3	3	1			-0-
									13	4	3	9							

TOTAL GAS PROD: 6,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2214	-0-		-1351	-0-		266	1	1878	2	Y	64	49	1			25
									70	9									
02	3220	X	2637	-0-		-583	-0-		314	1	2248	2	Y	68	76	1			17
									75	9									
03	3565	X	3255	-0-		-310	-0-		428	1	2619	2	Y	189	120	1			86
									208	9									
04	3408	X	3408	-0-		-0-	-0-		436	1	2772	2	Y	182	160	1			108
									200	9									
05	2989	X	2989	-0-		-0-	-0-		462	1	2278	2	Y	226	167	1			167
									249	9									
06	3150	X	2740	-0-		-410	-0-		371	1	2151	2	Y	198	188	1			177
									218	9									
07	3534	X	3028	-0-		-506	-0-		393	1	2340	2	Y	268	266	1	1	7	178
									295	9									
08	3534	X	2729	-0-		-805	-0-		323	1	2227	2	Y	163	136	1			205
									179	9									
09	3420	X	1539	-0-		-1881	-0-		245	1	1178	2	Y	105	128	1			182
									116	9									
10	3038	X	1411	-0-		-1627	-0-		195	1	1056	2	Y	145	124	1			203
									160	9									
11	2940	X	681	-0-		-2259	-0-		78	1	465	2	Y	125	286	1			42
									138	9									
12	3038	X	515	-0-		-2523	-0-		67	1	371	2	Y	70	57	1			55
									77	9									

TOTAL GAS PROD: 27,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,803

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MAYO OWENS GU WELL #: 1 RRCID -> 167107 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10294 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES,FRED B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170590 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11426 - 11507

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2419	-0-	-526	-0-	288	1	2035	2	Y	87	87	1			34
							96	9									
02	2408	N	2225	-0-	-183	-0-	263	1	1885	2	Y	70	86	1			18
							77	9									
03	2449	N	2423	-0-	-26	-0-	314	1	1922	2	Y	170	111	1			77
							187	9									
04	2340	N	2097	-0-	-243	-0-	265	1	1683	2	Y	135	132	1			80
							149	9									
05	2449	N	1508	-0-	-941	-0-	229	1	1128	2	Y	137	116	1			101
							151	9									
06	2340	N	1401	-0-	-939	-0-	206	1	1195	2	Y	-0-	101	1			-0-
07	2170	N	1396	-0-	-774	-0-	201	1	1195	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1053	-0-	-466	-0-	134	1	919	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	920	-0-	-490	-0-	158	1	762	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1180	-0-	-215	-0-	184	1	996	2	Y	-0-					-0-
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	165	1	981	2	Y	-0-					-0-
*12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	196	1	1092	2	Y	10	2	1			8
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 19,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 609

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2613	-0-	-239	-0-	358	1	2187	2	N	50	59	1			6
							13	4	55	9							
02	2408	X	2302	-0-	-106	-0-	305	1	1949	2	N	44	40	1			10
							48	9									
03	2542	N	2373	-0-	-169	-0-	319	1	1965	2	N	77	78	1			9
							4	4	85	9							
04	2520	N	2470	-0-	-50	-0-	312	1	2089	2	N	60	47	1			22
							3	4	66	9							
05	2542	N	2481	-0-	-61	-0-	347	1	2027	2	N	88	103	1			7
							10	4	97	9							
06	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	333	1	2113	2	N	52	44	1			15
							1	4	57	9							
07	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	392	1	2109	2	N	50	53	1			12
							6	4	55	9							
08	2480	N	1909	-0-	-571	-0-	295	1	1550	2	N	58	54	1			16
							64	9									
09	2490	N	1868	-0-	-622	-0-	308	1	1528	2	N	29	34	1			11
							32	9									
10	2573	N	2292	-0-	-281	-0-	420	1	1801	2	N	53	55	1			9
							13	4	58	9							
11	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	393	1	1943	2	N	56	45	1			20
							25	4	62	9							
*12	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	389	1	2246	2	N	54	69	1			5
							170	4	59	9							

TOTAL GAS PROD: 28,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 671

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	691	1	4220	2	N	118	139	1			14
							25	4	130	9							
02	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	577	1	3696	2	N	101	92	1			23
							111	9									
03	4681	X	3577	-0-	-1104	-0-	476	1	2933	2	N	148	153	1			18
							5	4	163	9							
04	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	622	1	4165	2	N	154	115	1			57
							6	4	169	9							
05	4681	X	3576	-0-	-1105	-0-	518	1	3020	2	N	21	76	1			2
							15	4	23	9							
06	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	627	1	3971	2	N	28	22	1			8
							1	4	31	9							
07	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	752	1	4046	2	N	28	29	1			7
							11	4	31	9							
08	4681	X	3664	-0-	-1017	-0-	580	1	3048	2	N	33	31	1			9
							36	9									
09	4530	X	2425	-0-	-2105	-0-	405	1	2008	2	N	11	16	1			4
							12	9									
10	4681	X	3310	-0-	-1371	-0-	618	1	2648	2	N	23	23	1			4
							19	4	25	9							
11	4530	X	3924	-0-	-606	-0-	649	1	3204	2	N	26	21	1			9
							42	4	29	9							
12	4681	X	2419	-0-	-2262	-0-	587	1	1539	2	N	14	22	1			1
							278	4	15	9							

TOTAL GAS PROD: 46,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 705

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, FRED B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194464 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 1552 - 11552

01	2077	N	1684	-0-	-393	-0-	196 1 102 9	1386 2	Y	93	192 1				46
02	2044	X	1836	-0-	-208	-0-	210 1 127 9	1499 2	Y	115					161
03	2077	X	1838	-0-	-239	-0-	240 1 131 9	1467 2	Y	119	190 1		3 8		87
04	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	284 1 173 9	1803 2	Y	157	8 8				236
05	2046	X	1443	-0-	-603	-0-	225 1 107 9	1111 2	Y	97	190 1				143
06	1980	X	1564	-0-	-416	-0-	214 1 108 9	1242 2	Y	98	188 1		2 8		51
07	2170	X	1528	-0-	-642	-0-	199 1 143 9	1186 2	Y	130					181
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	199 1 96 9	1369 2	Y	87	189 1				79
09	1560	N	1502	-0-	-58	-0-	247 1 65 9	1190 2	Y	59					138
10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	303 1 119 9	1638 2	Y	108	179 1				67
11	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	366 1 167 9	2174 2	Y	152	185 1				34
*12	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	291 1 102 9	1620 2	Y	93					127

TOTAL GAS PROD: 22,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,308

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MAYO-KOONCE GU WELL #: 3 RRCID -> 197769 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11985 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2407	-0-	-197	-0-	246	1	1740	2	Y	383	393	1			150
							421	9									
02	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	221	1	1578	2	Y	303	377	1			76
							333	9									
03	2511	N	1572	-0-	-939	-0-	213	1	1305	2	Y	49	103	1			22
							54	9									
04	2340	N	1936	-0-	-404	-0-	255	1	1619	2	Y	56	45	1			33
							62	9									
05	2356	N	1014	-0-	-1342	-0-	163	1	805	2	Y	42	44	1			31
							46	9									
06	1530	N	997	-0-	-533	-0-	139	1	807	2	Y	46	36	1			41
							51	9									
07	2015	N	1149	-0-	-866	-0-	155	1	924	2	Y	64	62	1			43
							70	9									
08	1023	N	999	-0-	-24	-0-	121	1	836	2	Y	38	33	1			48
							42	9									
09	990	N	734	-0-	-256	-0-	119	1	572	2	Y	39	30	1			57
							43	9									
10	1147	N	660	-0-	-487	-0-	94	1	507	2	Y	54	39	1			72
							59	9									
11	960	N	664	-0-	-296	-0-	80	1	475	2	Y	99	138	1			33
							109	9									
*12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	230	1	1284	2	Y	187	75	1			145
							206	9									

TOTAL GAS PROD: 15,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,360

COLE GU WELL #: 1 RRCID -> 198282 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 11883 PERF.10246 - 10304

01	19189	X	10627	-0-	-8562	-0-	95	1	10194	2	N	260	315	1			31
							52	4	286	9							
02	14084	X	8933	-0-	-5151	-0-	78	1	8617	2	N	216	198	1			49
							238	9									
03	14043	X	7363	-0-	-6680	-0-	77	1	7067	2	N	189	215	1			23
							11	4	208	9							
04	12510	X	2207	-0-	-10303	-0-	24	1	2133	2	N	43	50	1			16
							3	4	47	9							
05	11315	X	2253	-0-	-9062	-0-	28	1	2147	2	N	63	74	1			5
							9	4	69	9							
06	10290	X	2046	-0-	-8244	-0-	279	1	1766	2	N	-0-	5	1			-0-
							1	4									
07	9889	X	1780	-0-	-8109	-0-	278	1	1498	2	N	-0-					-0-
							4	4									
08	7378	X	1393	-0-	-5985	-0-	223	1	1170	2	N	-0-					-0-
09	2220	X	1411	-0-	-809	-0-	237	1	1174	2	N	-0-					-0-
10	2263	X	1619	-0-	-644	-0-	305	1	1305	2	N	-0-					-0-
							9	4									
11	2040	X	1284	-0-	-756	-0-	214	1	1056	2	N	-0-					-0-
							14	4									
12	1767	X	968	-0-	-799	-0-	134	1	775	2	N	-0-					-0-
							59	4									

TOTAL GAS PROD: 41,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 771

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MAYO OWEN GU WELL #: 5C RRCID -> 199022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12410 PERF.10148 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYO KOONCE GU WELL #: 2 RRCID -> 201058 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF. 9234 - 10402

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1017	-0-	-192	-0-	126	1	891	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	928	-0-	-80	-0-	114	1	814	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	142	1	868	2	Y	-0-					-0-
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	142	1	905	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	895	-0-	-128	-0-	151	1	744	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	791	-0-	-199	-0-	116	1	675	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	835	-0-	-250	-0-	120	1	715	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	763	-0-	-136	-0-	97	1	666	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	772	-0-	-8	-0-	133	1	639	2	Y	-0-					-0-
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	172	1	932	2	Y	-0-					-0-
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	161	1	953	2	Y	-0-					-0-
*12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	177	1	987	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS GU WELL #: 3 RRCID -> 204193 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11024 - 11142

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	6828	-0-	-550	-0-	937	1	5721	2	Y	124	186	1			60
							34	4	136	9							
02	6748	X	6061	-0-	-687	-0-	803	1	5139	2	Y	108					168
							119	9									
03	7471	X	6108	-0-	-1363	-0-	836	1	5151	2	Y	102	173	1			97
							9	4	112	9							
04	7230	X	6089	-0-	-1141	-0-	777	1	5203	2	Y	93	4	8			186
							7	4	102	9							
05	6820	X	6192	-0-	-628	-0-	888	1	5182	2	Y	87	179	1			94
							26	4	96	9							
06	6600	X	6048	-0-	-552	-0-	813	1	5151	2	Y	75					169
							1	4	83	9							
07	6696	X	6093	-0-	-603	-0-	939	1	5056	2	Y	76	173	1			72
							14	4	84	9							
08	6293	X	4522	-0-	-1771	-0-	712	1	3743	2	Y	61					133
							67	9									
09	6090	X	5700	-0-	-390	-0-	940	1	4664	2	Y	87					220
							96	9									
10	6262	X	5903	-0-	-359	-0-	1091	1	4674	2	Y	95	180	1			135
							33	4	105	9							
11	6060	X	5058	-0-	-1002	-0-	828	1	4087	2	Y	82					217
							53	4	90	9							
12	6107	X	4936	-0-	-1171	-0-	673	1	3891	2	Y	70	173	1			114
							295	4	77	9							

TOTAL GAS PROD: 69,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,060

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
01	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	462	1	2820	2	N	49	70	1			6
							17	4	54	9							
02	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	852	1	5452	2	N	91	76	1			21
							100	9									
03	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	702	1	4326	2	N	77	89	1			9
							8	4	85	9							
04	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	653	1	4374	2	N	57	45	1			21
							6	4	63	9							
05	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	564	1	3290	2	N	65	81	1			5
							17	4	72	9							
06	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	536	1	3399	2	N	70	55	1			20
							1	4	77	9							
07	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	805	1	4332	2	N	83	83	1			20
							12	4	91	9							
08	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	434	1	2279	2	N	70	71	1			19
							77	9									
09	1440	X	825	-0-	-615	-0-	137	1	677	2	N	10	25	1			4
							11	9									
10	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	417	1	1789	2	N	43	40	1			7
							13	4	47	9							
11	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	887	1	4383	2	N	103	74	1			36
							57	4	113	9							
*12	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	519	1	3559	2	N	68	98	1			6
							213	4	75	9							

TOTAL GAS PROD: 48,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 786

KELLOGG GU WELL #: 7 RRCID -> 205431 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 11811 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS GU WELL #: 4 RRCID -> 207029 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11955 PERF.10680 - 10730

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MAYO-OWEN GU WELL #: 5T RRCID -> 215037 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10560 - 10580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUNTISS-MCCRACKEN GU WELL #: 1 RRCID -> 224835 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10952 - 10998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BP AMERICA GU WELL #: 1 RRCID -> 225390 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11020 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	868	1	1891	3	N	139	194	1			117
							153	9									
02	2240	N	2073	-0-	-167	-0-	784	1	1199	3	N	82					199
							90	9									
03	2759	N	1774	-0-	-985	-0-	124	1	1547	3	N	94	193	1			100
							103	9									
04	2940	N	2109	-0-	-831	-0-	120	1	1875	3	N	104					204
							114	9									
05	3038	X	1795	-0-	-1243	-0-	124	1	1560	3	N	101	194	1			111
							111	9									
06	2940	X	1739	-0-	-1201	-0-	120	1	1523	3	N	87					198
							96	9									
07	3038	X	1632	-0-	-1406	-0-	124	1	1423	3	N	77	187	1			88
							85	9									
08	3038	X	1597	-0-	-1441	-0-	92	1	1425	3	N	73					161
							80	9									
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	32	1	1699	3	N	94	189	1			66
							103	9									
10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	124	1	1682	2	N	94					160
							103	9									
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	120	1	1295	2	N	132	167	1			125
							145	9									
12	1891	N	1513	-0-	-378	-0-	124	1	1311	2	N	71					196
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 22,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,148

STATE TRACT 976 WELL #: 1 RRCID -> 226860 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12469 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	1220	1	8215	3	Y	562	736	1			87
							618	9									
02	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	1109	1	6858	3	Y	498	368	1			217
							548	9									
03	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	692	1	7788	3	Y	525	570	1			172
							578	9									
04	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	670	1	7446	3	Y	496	555	1			113
							546	9									
05	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	693	1	7036	3	Y	514	373	1			254
							565	9									
06	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	670	1	6264	3	Y	484	565	1			173
							532	9									
07	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	692	1	6879	3	Y	493	370	1	2	7	294
							542	9									
08	8587	X	7005	-0-	-1582	-0-	518	1	6102	3	Y	350	361	1			283
							385	9									
09	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	605	1	7089	3	Y	593	745	1			131
							652	9									
10	8308	X	7297	-0-	-1011	-0-	693	1	6032	2	Y	520	366	1			285
							572	9									
11	7860	X	6661	-0-	-1199	-0-	670	1	5423	2	Y	516	570	1			231
							568	9									
12	8587	X	6817	-0-	-1770	-0-	693	1	5559	2	Y	514	565	1			180
							565	9									

TOTAL GAS PROD: 96,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,065

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 976 WELL #: 2 RRCID -> 232435 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLINN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275437 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11360 - 11370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2017 - PLUGGED 05/23/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYO-OWEN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 279084 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MAYO-OWEN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 279136 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF.10614 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	1610	-0-	-1180	-0-	196	1	1382	2	N	29	30	1	11
							32	9							
02	2296	X	1425	-0-	-871	-0-	172	1	1228	2	N	23	28	1	6
							25	9							
03	1767	N	1507	-0-	-260	-0-	204	1	1247	2	N	51	34	1	23
							56	9							
04	1560	N	1393	-0-	-167	-0-	183	1	1162	2	N	44	41	1	26
							48	9							
05	1581	N	1137	-0-	-444	-0-	182	1	899	2	N	51	39	1	38
							56	9							
06	1470	N	967	-0-	-503	-0-	137	1	796	2	N	31	41	1	28
							34	9							
07	1426	N	976	-0-	-450	-0-	134	1	799	2	N	39	41	1	26
							43	9							
08	1147	N	802	-0-	-345	-0-	99	1	680	2	N	21	20	1	27
							23	9							
09	960	N	794	-0-	-166	-0-	131	1	630	2	N	30	17	1	40
							33	9							
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	147	1	797	2	N	60	28	1	72
							66	9							
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	128	1	761	2	N	111	146	1	37
							122	9							
*12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	147	1	818	2	N	84	56	1	65
							92	9							

TOTAL GAS PROD: 13,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 574

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
HEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222886 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11906 - 12424

01	992	X	806	-0-	-186	-0-	750	2	56	9	N	51	191	1	23
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	582	2	28	9	N	25			48
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	457	2	30	9	N	27			75
04	780	N	277	-0-	-503	-0-	255	2	22	9	N	20			95
05	682	N	97	-0-	-585	-0-	97	2			N	-0-			95
06	480	N	84	-0-	-396	-0-	67	2	17	9	N	15			110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
08	93	N	33	-0-	-60	-0-	24	4	9	9	N	8			118
09	90	N	41	-0-	-49	-0-	30	4	11	9	N	10			128
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	9	4	3	9	N	3			131
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	38	2	51	9	N	46	164	1	13
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			13

TOTAL GAS PROD: 2,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

WHITE POINT, EAST (MOORE) 96979 155 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
COLE GU WELL #: 3 RRCID -> 209889 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9387 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3451		3451	-0-	-0-	-0-	467	1	2854	2	N	103	118	1			12
							17	4	113	9							
02	2996	#	2242	-0-	-754	-0-	293	1	1875	2	N	67	64	1			15
							74	9									
03	3317	#	2815	-0-	-502	-0-	379	1	2334	2	N	89	93	1			11
							4	4	98	9							
04	3270		2515	-0-	-755	-0-	318	1	2129	2	N	59	48	1			22
							3	4	65	9							
05	3379		2342	-0-	-1037	-0-	328	1	1916	2	N	80	96	1			6
							10	4	88	9							
06	3270		2166	-0-	-1104	-0-	283	1	1795	2	N	79	62	1			23
							1	4	87	9							
07	2821	#	2114	-0-	-707	-0-	318	1	1714	2	N	70	76	1			17
							5	4	77	9							
08	2821	#	1822	-0-	-999	-0-	275	1	1445	2	N	93	85	1			25
							102	9									
09	2520	#	1817	-0-	-703	-0-	296	1	1467	2	N	49	56	1			18
							54	9									
10	2356	#	2168	-0-	-188	-0-	390	1	1671	2	N	86	89	1			15
							12	4	95	9							
11	2342	R	2342	-0-	-0-	-0-	373	1	1844	2	N	92	75	1			32
							24	4	101	9							
12	2108	#	1268	-0-	-840	-0-	298	1	782	2	N	42	70	1			4
							142	4	46	9							

TOTAL GAS PROD: 27,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 909

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT, E. (SCOOTER SAND) 96979 230 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167071 COMPL. DATE 07/30/2016 TOTAL DEPTH 11679 PERF. 7360 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT, E. (WHITE PT.2500) 96979 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 4 RRCID -> 123828 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 2476 - 2483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT, E. (1400) 96979 302 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
EXXON-SPEER FEE WELL #: 9 D RRCID -> 084109 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 1395 - 1399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT, E. (1850) 96979 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 6 RRCID -> 164278 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 1860 - 1865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT, EAST (2200) 96979 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
EXXON SPEER FEE WELL #: 9 H RRCID -> 066981 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 5719 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT, EAST (2300) 96979 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC. 286572
KIRK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 117781 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 2288 - 2296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT, EAST (2940) 96979 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
BALDWIN, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 141557 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 2952 - 2968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 67 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT, EAST (3030) 96979 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
TAFT PROP. SYNDICATE WELL #: 6 RRCID -> 145149 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 3022 - 3025

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					198
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					202
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					206
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					210
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					214
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT, EAST (3800) 96979 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ORPHAN WELLS, LLC 627006
EXXON SPEER FEE WELL #: 10 RRCID -> 139589 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 3774 - 3778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXXON SPEER FEE WELL #: 2 RRCID -> 155202 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 3870 - 3875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT, EAST (3850) 96979 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ORPHAN WELLS, LLC 627006
EXXON SPEER FEE WELL #: 5 RRCID -> 179300 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 3906 - 3916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT, EAST (4510) 96979 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE NUECES BAY TRACT 688 WELL #: 23 RRCID -> 212809 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 4458 - 4476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	498	1	1736	2	N	-0-					-0-
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	478	1	1497	2	N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	121	1	115	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
07	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT, EAST (5350) 96979 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 7 RRCID -> 098665 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5362 - 5368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT, E. (5800 SEG. B) 96979 773 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 8 RRCID -> 097015 COMPL. DATE 11/19/1981 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5768 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT, EAST (8200) 96979 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MEGO RESOURCES, LLC 559362
STATE TRACT 975 WELL #: 2 RRCID -> 276880 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8568 - 8572

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11290		11290	-0-	-0-	-0-	600	1	10478	3	N	193	199	1			139
							212	9									
02	9884		9884	-0-	-0-	-0-	1269	1	8465	3	N	136	198	1			77
							150	9									
03	11141		11141	-0-	-0-	-0-	564	1	10421	3	N	142					219
							156	9									
04	10348		10348	-0-	-0-	-0-	352	1	9857	3	N	126	198	1			147
							139	9									
05	9579		7742	-0-	-1837	-0-	260	1	7383	3	N	90					237
							99	9									
06	9270		7477	-0-	-1793	-0-	973	1	6446	3	N	53	180	1			110
							58	9									
07	9579		7375	-0-	-2204	-0-	643	1	6658	3	N	67					177
							74	9									
08	9579		5034	-0-	-4545	-0-	251	1	4764	3	N	17					194
							19	9									
09	9270		6513	-0-	-2757	-0-	357	1	6099	3	N	52					246
							57	9									
10	7750	#	4075	-0-	-3675	-0-	422	1	3644	3	N	8	178	1			76
							9	9									
11	7470	#	5529	-0-	-1941	-0-	865	1	4621	3	N	39					115
							43	9									
*12	23179		16379	-0-	-6800	-0-	224	1	15687	3	N	425	388	1			152
							468	9									

TOTAL GAS PROD: 102,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,348

WHITE POINT E. DP (COMMONWEALTH) 96980 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
COLE G.U. WELL #: 4H RRCID -> 277770 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 9708 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11750		11750	-0-	-0-	-0-	1518	1	9273	2	N	822	980	1			97
							55	4	904	9							
02	10416	#	10123	-0-	-293	-0-	1264	1	8087	2	N	702	640	1			159
							772	9									
03	11687	#	9937	-0-	-1750	-0-	1298	1	7998	2	N	569	659	1			69
							15	4	626	9							
04	11340		10238	-0-	-1102	-0-	1265	1	8477	2	N	440	346	1			163
							12	4	484	9							
05	11718		10198	-0-	-1520	-0-	1385	1	8079	2	N	630	745	1			48
							41	4	693	9							
06	11340		10457	-0-	-883	-0-	1322	1	8377	2	N	687	536	1			199
							2	4	756	9							
07	11222	#	10205	-0-	-1017	-0-	1490	1	8021	2	N	611	662	1			148
							22	4	672	9							
08	10571	#	7834	-0-	-2737	-0-	1126	1	5919	2	N	717	671	1			194
							789	9									
09	10470	#	7023	-0-	-3447	-0-	1116	1	5533	2	N	340	409	1			125
							374	9									
10	10819	#	9635	-0-	-1184	-0-	1670	1	7156	2	N	689	697	1			117
							51	4	758	9							
11	10470	#	8536	-0-	-1934	-0-	1310	1	6475	2	N	606	510	1			213
							84	4	667	9							
*12	13192		12455	-0-	-737	-0-	1407	1	9656	2	N	740	883	1			70
							578	4	814	9							

TOTAL GAS PROD: 118,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,553

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLAMAR (GRABEN 4720) 97491 336 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CAVAZOS, NICOLAS WELL #: 7 RRCID -> 182920 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4857 - 4861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLAMAR (5150) 97491 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CAVAZOS, NICOLAS WELL #: 7 RRCID -> 152929 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5199 - 5204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLAMAR (6350) 97491 913 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR COMMUNITY "E" WELL #: 7 RRCID -> 146481 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6076 - 6159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLAMAR, WEST 97498 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BELL, S. H. SR. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068004 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7737 - 7792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 3890) 97498 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BUCY WELL #: 6 RRCID -> 197026 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 3870 - 3883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4350) 97498 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, L C WELL #: 5 RRCID -> 203868 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4326 - 4330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4400) 97498 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
LOZANO, ANTONIO WELL #: 10 RRCID -> 206808 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 4461 - 4468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4500) 97498 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, LENORA C. WELL #: 4 RRCID -> 193086 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4535 - 4541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLAMAR WEST (MIOCENE 4700) 97498 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, LEONORA C. WELL #: 3 RRCID -> 099115 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4724 - 4741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLAMAR WEST (MIOCENE 4700) //CONT.// 97498 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
BUCY WELL #: 7 RRCID -> 195295 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4688 - 4698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4710) 97498 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: M 14 RRCID -> 088788 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4694 - 4700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLAMAR, WEST(MIOCENE 6250) 97498 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC. 147847
SAUZ RANCH MULATOS PASTURE WELL #: 170 RRCID -> 162349 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6264 - 6276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 6300) //CONT.// 97498 675 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLAMAR, WEST (SM-4100) 97498 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BUCY WELL #: 6 RRCID -> 195754 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4084 - 4132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLMANN 97706 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
COFFIN WELL #: 1 RRCID -> 136023 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3354 - 3360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
04	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	6			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLMANN (3100) 97706 290 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
RAMSOWER, I. WELL #: 1 RRCID -> 135996 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 3135 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLMANN (3200) 97706 348 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WILLMANN WELL #: 5 RRCID -> 033681 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLMANN (3500) 97706 522 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
EGGERT, EDGAR H. WELL #: 1 RRCID -> 062102 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	6			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLMANN (3600) 97706 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WILLMANN WELL #: 2 RRCID -> 035953 COMPL. DATE 12/03/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLMANN (4020) 97706 638 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WILLMANN WELL #: 4 RRCID -> 084620 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4030 - 4034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	6			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLMANN, N. (STILLWELL) 97708 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 126904 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 2735 - 2778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLMANN, NORTH (2850) 97708 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
KASTNER, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 135968 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 2783 - 2786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	6			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, J.E. (6850 SD) 97875 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
VAQUILLAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 111170 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 6888 - 6900

01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY 751370
BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 121278 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6880 - 6888

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEARY (CAMPBELL) 99323 050 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 81 WELL #: 1 U RRCID -> 015295 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 82 WELL #: 4 RRCID -> 022879 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 7590 - 7595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEARY (FIMBLE) 99323 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
GOETSCH, D. L. D., UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 015270 COMPL. DATE 07/04/1961 TOTAL DEPTH 11315 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEARY (FIMBLE) //CONT.// 99323 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
STATE TRACT 81 WELL #: 1 L RRCID -> 015274 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 84 WELL #: 2 L RRCID -> 015275 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 015276 COMPL. DATE 06/09/1960 TOTAL DEPTH 12056 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEARY (FIMBLE) //CONT.// 99323 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 015277 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 82 WELL #: 3 L RRCID -> 015281 COMPL. DATE 12/26/1961 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEARY (HUFF) 99323 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 2 M RRCID -> 015299 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEARY (HUFF) //CONT.// 99323 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
STATE TR. 81 WELL #: 2 L RRCID -> 032722 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
HUBERT WELL #: 1 RRCID -> 267433 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8551 - 10747

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEARY (JACOBS) 99323 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 1 RRCID -> 074660 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEARY (JOHNSON) 99323 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
GOETSCH, D. L. D., UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 015254 COMPL. DATE 07/04/1961 TOTAL DEPTH 11315 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 82 WELL #: 2 U RRCID -> 015259 COMPL. DATE 05/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 84 WELL #: 4 RRCID -> 180270 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 8987 - 9045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEARY (KNOX) 99323 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 82 WELL #: 2 M RRCID -> 015264 COMPL. DATE 05/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TR. 81 WELL #: 2 U RRCID -> 032402 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEARY (LUEKEN) 99323 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 042999 COMPL. DATE 11/03/1967 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEARY (LUEKEN) //CONT.// 99323 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119782 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8792 - 8802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEARY (MORGAN) 99323 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 015285 COMPL. DATE 06/09/1960 TOTAL DEPTH 12056 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 82 WELL #: 3 U RRCID -> 015287 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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEARY (MORGAN) //CONT.// 99323 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 043301 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEARY (MORGAN, LOWER) 99323 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 3 L RRCID -> 032445 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEARY (MORGAN, UPPER) 99323 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 2 U RRCID -> 015266 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEARY (MORGAN, UPPER) //CONT.// 99323 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 015267 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEARY (STARKEY) 99323 850 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 M RRCID -> 015291 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 82 WELL #: 3 M RRCID -> 015294 COMPL. DATE 12/26/1962 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEARY (STUBBS) 99323 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
FIVE-JAB, INC. 271310
GOETSCH, D.L.D. WELL #: 1 RRCID -> 125260 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 10691 PERF. 3135 - 3150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 015307 COMPL. DATE 04/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 82 WELL #: 2 L RRCID -> 015308 COMPL. DATE 01/03/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEARY (STUBBS) //CONT.// 99323 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
STATE TRACT 81 WELL #: 2 M RRCID -> 032721 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			10
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			10
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			10
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			10
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			10
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			10
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			10
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			10
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			10
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			10
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 84 WELL #: 3 M RRCID -> 032392 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEARY (7933) 99323 975 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 145540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9053 PERF. 7927 - 7938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA 99549 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CHAPOTAL LAND CO. A WELL #: 13 RRCID -> 274874 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 3700 - 3892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO 'C' WELL #: 1 RRCID -> 204325 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5395 - 5470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA (FIRST MASSSIVE) 99549 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO "H" WELL #: 3 RRCID -> 133513 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 5808 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA (RINCON 4900) 99549 462 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 13 RRCID -> 060448 COMPL. DATE 12/20/1974 TOTAL DEPTH 7521 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA L&L -B- WELL #: 10 RRCID -> 122201 COMPL. DATE 08/18/1986 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 4784 - 4828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1781	-0-	-389	-0-	8 25	1 9	1748	2	Y	23	23	1			2
02	1820	N	196	-0-	-1624	-0-	6 7	1 9	183	2	Y	6	6	1			2
03	1829	N	6	-0-	-1823	-0-	6	2			Y	-0-					2
04	1710	N	83	-0-	-1627	-0-	8 2	1 9	73	2	Y	2	2	1			2
05	217	N	20	-0-	-197	-0-	1 7	1 9	12	2	Y	6	6	2			2
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	6	6	1			2
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

YTURRIA (RINCON 4900) //CONT.// 99549 462 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L -B- WELL #: 11 RRCID -> 124744 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 4961 PERF. 4774 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			Y	-0-					-0-
02	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-
03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-
04	2550	N	2053	-0-	-497	-0-	2028	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	2542	N	2336	-0-	-206	-0-	2315	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	2280	N	2275	-0-	-5	-0-	2254	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2230	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	43	1	1562	2	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	122	1	1738	2	Y	49	42	1			7
							54	9									
10	2263	N	2145	-0-	-118	-0-	2108	2	37	9	Y	34	33	1			8
11	1620	N	1535	-0-	-85	-0-	1482	2	53	9	Y	48	50	1			6
*12	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2142	2	59	9	Y	54	55	1			5

TOTAL GAS PROD: 25,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	#	5464	-0-	-85	-0-	5462	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	5050		5050	-0-	-0-	-0-	5047	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	5634		5634	-0-	-0-	-0-	5632	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	5037		5037	-0-	-0-	-0-	5034	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	5137		5137	-0-	-0-	-0-	5133	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	4890		4745	-0-	-145	-0-	4741	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	5053		4787	-0-	-266	-0-	4783	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	96	1	3558	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	4634	R	4634	-0-	-0-	-0-	303	1	4325	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
10	5146	#	4731	-0-	-415	-0-	4728	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	4740	#	3941	-0-	-799	-0-	3935	2	6	9	Y	5	5	1			1
*12	5080	R	5080	-0-	-0-	-0-	5074	2	6	9	Y	5	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 57,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA (3700) 99549 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO WELL #: 22 RRCID -> 232787 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 3716 - 3724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA, NE. (FRIO 4000) 99552 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
YTURRIA L & L WELL #: 4 RRCID -> 274895 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4150 - 4154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA, NE. (FRIO 4350) 99552 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
YTURRIA L & L WELL #: 2 RRCID -> 146110 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 4346 - 4482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO "H" WELL #: 2 RRCID -> 204087 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4080 - 4380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA, NE. (VICKSBURG 6500) 99552 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
FLORES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117753 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5170 - 5188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	5	1	1189	2	Y	-0-					-0-
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	55	1	1618	2	Y	-0-					-0-
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	74	1	1514	2	Y	-0-					-0-
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
05	1860	N	1399	-0-	-461	-0-	97	1	1302	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1023	-0-	-507	-0-	13	1	1010	2	Y	-0-					-0-
07	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	84	1	1783	2	Y	-0-					-0-
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	77	1	1134	2	Y	-0-					-0-
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	84	1	1281	2	Y	-0-					-0-
10	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	265	1	1917	2	Y	-0-					-0-
*11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	5	1	1427	2	Y	-0-					-0-
*12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	202	1	1044	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 8 RRCID -> 206974 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 4815 - 4829

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 9 RRCID -> 208806 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5071 - 5092

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA, NE (4470 FRIO) 99552 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 2 RRCID -> 157307 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 4474 - 4480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE (NIMMO) 99591 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
CAMERON, DON ET AL WELL #: 2A RRCID -> 015334 COMPL. DATE 08/21/1961 TOTAL DEPTH 9524 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE (4450) 99591 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 159031 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 4457 - 4462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE (4540) 99591 260 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK 230 WELL #: 3 RRCID -> 205595 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 4550 - 4554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE (5600) 99591 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 5A RRCID -> 186763 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5548 - 5554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

Z-BAR (WILCOX) 99596 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 1 RRCID -> 162375 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 18392 PERF.17067 - 17110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	193	1	1645	2	N	-0-			-0-
02	728	N	712	-0-	-16	-0-	68	1	644	2	N	-0-			-0-
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	137	1	1133	2	N	-0-			-0-
04	1770	N	794	-0-	-976	-0-	84	1	710	2	N	-0-			-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	203	1	1513	2	N	-0-			-0-
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	117	1	912	2	N	-0-			-0-
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	109	1	807	2	N	-0-			-0-
09	1710	N	1613	-0-	-97	-0-	187	1	1426	2	N	-0-			-0-
10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	237	1	1636	2	N	-0-			-0-
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	181	1	1214	2	N	-0-			-0-
12	1674	N	478	-0-	-1196	-0-	67	1	411	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO BLANCO CORPATION/STATE WELL #: 2 RRCID -> 194471 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 17630 PERF.17181 - 17188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	234	1	1993	2	N	-0-			-0-
02	812	N	539	-0-	-273	-0-	51	1	488	2	N	-0-			-0-
03	930	N	514	-0-	-416	-0-	55	1	459	2	N	-0-			-0-
04	1050	N	328	-0-	-722	-0-	35	1	293	2	N	-0-			-0-
05	589	N	455	-0-	-134	-0-	50	1	405	2	N	-0-			-0-
06	510	N	380	-0-	-130	-0-	45	1	335	2	N	-0-			-0-
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	117	1	912	2	N	1	1 8		-0-
							1	9							
08	465	N	298	-0-	-167	-0-	35	1	263	2	N	-0-			-0-
09	390	N	155	-0-	-235	-0-	18	1	137	2	N	-0-			-0-
10	1023	N	360	-0-	-663	-0-	46	1	314	2	N	-0-			-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	53	1	356	2	N	-0-			-0-
12	155	N	74	-0-	-81	-0-	10	1	64	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RANCH BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 4 RRCID -> 206466 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 17582 PERF.17302 - 17361

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
02	560	X	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-			-0-
03	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	713	1	5907	2	N	-0-			-0-
04	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	315	1	2671	2	N	-0-			-0-
05	105	X	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	2	N	-0-			-0-
06	600	X	68	-0-	-532	-0-	8	1	60	2	N	-0-			-0-
07	620	X	10	-0-	-610	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
08	20733	X	20733	-0-	-0-	-0-	2459	1	18274	2	N	-0-			-0-
09	13959	X	13959	-0-	-0-	-0-	1622	1	12337	2	N	-0-			-0-
10	13962	X	13962	-0-	-0-	-0-	1765	1	12197	2	N	-0-			-0-
11	12769	X	12769	-0-	-0-	-0-	1653	1	11116	2	N	-0-			-0-
12	620	X	547	-0-	-73	-0-	76	1	471	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

Z-BAR (WILCOX) //CONT.// 99596 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 5 RRCID -> 217892 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17320 - 17340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14693	X	14693	-0-	-0-	-0-	1544	1	13149	2	N	-0-					-0-
02	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	642	1	6122	2	N	-0-					-0-
03	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	898	1	7436	2	N	-0-					-0-
04	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	368	1	3123	2	N	-0-					-0-
05	12488	X	12488	-0-	-0-	-0-	1371	1	11117	2	N	-0-					-0-
06	12363	X	12363	-0-	-0-	-0-	1464	1	10899	2	N	-0-					-0-
07	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	768	1	6003	2	N	40	40	8			-0-
							44	9									
08	2790	X	250	-0-	-2540	-0-	30	1	220	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
10	2790	X	33	-0-	-2757	-0-	4	1	29	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 6 RRCID -> 246185 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17196 - 17244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	232	1	1975	2	N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	2	N	-0-					-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	12	1	95	2	N	-0-					-0-
04	270	N	23	-0-	-247	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZAPATA (QUEEN CITY) 99663 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ, DELIA M. WELL #: 2 RRCID -> 181876 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 1862 - 1872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZAPATA (REKLAW 4300) 99663 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ-SHARP-ANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175337 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 3730 - 3800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA-CUELLAR WELL #: 4 RRCID -> 176969 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 3724 - 3804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SWANTNER,G.R. WELL #: 1 RRCID -> 075447 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 10868 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
02	1372	X	1313	-0-	-59	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
03	1519	X	1033	-0-	-486	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
04	1500	X	1128	-0-	-372	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
05	1550	X	793	-0-	-757	-0-	793	2			N	-0-					-0-
06	1500	X	801	-0-	-699	-0-	801	2			N	-0-					-0-
07	1457	X	778	-0-	-679	-0-	778	2			N	-0-					-0-
08	1178	X	507	-0-	-671	-0-	507	2			N	-0-					-0-
09	1140	X	345	-0-	-795	-0-	345	2			N	-0-					-0-
10	837	X	220	-0-	-617	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	810	X	172	-0-	-638	-0-	172	2			N	-0-					-0-
12	775	X	189	-0-	-586	-0-	189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA-CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 175333 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9789 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4371	X	1803	-0-	-2568	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	-0-	-0-	-3920	-0-					N	-0-					-0-
03	4340	X	2130	-0-	-2210	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3383	-0-	-247	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3285	-0-	-94	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
06	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3284	-0-	-219	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3045	-0-	-458	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	3005	-0-	-385	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	2890	-0-	-396	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2914	-0-	-266	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3006	-0-	-280	-0-	3006	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SWANTNER, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 204200 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWANTNER, G. R. "A" WELL #: 4 RRCID -> 208838 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10449 PERF. 8548 - 10066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	1508	-0-	-290	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
02	1568	X	1108	-0-	-460	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
03	1674	X	605	-0-	-1069	-0-	605	2			N	-0-					-0-
04	1470	X	573	-0-	-897	-0-	573	2			N	-0-					-0-
05	1519	X	583	-0-	-936	-0-	583	2			N	-0-					-0-
06	1470	X	454	-0-	-1016	-0-	454	2			N	-0-					-0-
07	1240	X	450	-0-	-790	-0-	450	2			N	-0-					-0-
08	620	X	571	-0-	-49	-0-	571	2			N	-0-					-0-
09	570	X	560	-0-	-10	-0-	560	2			N	-0-					-0-
10	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
11	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
12	589	X	531	-0-	-58	-0-	531	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VASQUEZ, ROMERO J. WELL #: 4 RRCID -> 209715 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 11001 PERF. 7882 - 7898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	988	-0-	-272	-0-	988	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	973	-0-	-515	-0-	973	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	265	-0-	-905	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	764	-0-	-856	-0-	764	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	518	-0-	-567	-0-	518	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELENO WELL #: 6 RRCID -> 214185 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RMT "C" WELL #: 3 RRCID -> 217451 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6926 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 227379 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8526 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	396	1	8417	2	N	-0-					-0-
02	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	252	1	5161	2	N	-0-					-0-
03	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	381	1	4014	2	N	-0-					-0-
04	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	1044	1	3032	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	3757	-0-	-304	-0-	949	1	2808	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3576	-0-	-354	-0-	910	1	2666	2	N	-0-					-0-
07	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	1434	1	3846	2	N	-0-					-0-
08	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	2358	1	6346	2	N	-0-					-0-
09	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	1346	1	3830	2	N	-0-					-0-
10	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	389	1	7604	2	N	-0-					-0-
11	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	367	1	6733	2	N	-0-					-0-
*12	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	414	1	7637	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, J. VELA WELL #: 6 RRCID -> 228557 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	18	1	94	2	N	-0-			1
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	19	1	96	2	N	-0-			1
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	16	1	83	2	N	-0-			1
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	19	1	92	2	N	-0-			1
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	31	1	165	2	N	-0-			1
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	37	1	182	2	N	-0-			1
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	31	1	186	2	N	-0-			1
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	26	1	149	2	N	-0-			1
09	210	N	173	-0-	-37	-0-	28	1	145	2	N	-0-			1
10	217	N	119	-0-	-98	-0-	19	1	100	2	N	-0-			1
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	28	1	144	2	N	-0-			1
12	186	N	147	-0-	-39	-0-	23	1	124	2	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 1,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BHCH WELL #: 1 RRCID -> 243399 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7270 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, J. VELA WELL #: 11 RRCID -> 243415 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 1 RRCID -> 246024 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 2 RRCID -> 247755 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
LAS CLAVELLINAS RANCH 36 WELL #: 1 RRCID -> 165084 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7435 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					100
02	2520	X	2461	-0-	-59	-0-	2461	2			N	-0-					100
03	3100	X	2491	-0-	-609	-0-	2480	2	11	9	N	10	5	8			105
04	3000	X	689	-0-	-2311	-0-	689	2			N	-0-	104	1			1
05	3100	X	1651	-0-	-1449	-0-	1651	2			N	-0-					1
06	2640	X	1165	-0-	-1475	-0-	1120	2	45	9	N	41	2	8			40
07	2728	X	757	-0-	-1971	-0-	757	2			N	-0-					40
08	2480	X	599	-0-	-1881	-0-	599	2			N	-0-					40
09	1590	X	558	-0-	-1032	-0-	558	2			N	-0-					40
10	1643	X	1148	-0-	-495	-0-	1148	2			N	-0-					40
11	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					40
*12	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2417	2	2	9	N	2					42

TOTAL GAS PROD: 18,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN, MARRS WELL #: 3 RRCID -> 039947 COMPL. DATE 08/20/1966 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZIM-RICABY (1100) 99813 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PARKS, W. S. ETAL WELL #: 5 C RRCID -> 044466 COMPL. DATE 07/10/1968 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEABURY, F.W. EST WELL #: 2 RRCID -> 074075 COMPL. DATE 12/09/1976 TOTAL DEPTH 1300 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2017 - P/A 01/26/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZIM-RICABY (2000) 99813 777 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PARKS, W. S., ET AL WELL #: 9 T RRCID -> 036274 COMPL. DATE 05/18/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2017 - P/A 01/26/2017														

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN & MANNING GU 2 WELL #: 4 T RRCID -> 036275 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 2026 PERF. N/A

01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2017 - P/A 02/09/2017														

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2017 - P/A 02/07/2017														

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS, W. S., ET AL WELL #: 4 RRCID -> 015359 COMPL. DATE 01/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2017 - P/A 02/02/2017														

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS, W.S. ET AL WELL #: 4 A RRCID -> 077351 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2017 - P/A 01/27/2017														

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 247046 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 3137 PERF. 3000 - 3015

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZIM-RICABY (2600) //CONT.// 99813 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
GREEN & MANNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 015354 COMPL. DATE 10/17/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2632 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAIRD, L. M. WELL #: 5 RRCID -> 015356 COMPL. DATE 10/13/1954 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2585 - 2599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUENTES, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 015357 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 4201 PERF. 2586 - 2608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZONE 21-B TREND 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 80 T RRCID -> 009506 COMPL. DATE 11/23/1951 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	5129	-0-	-110	-0-	209	1	4920	2	Y	-0-					-0-
02	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	163	1	4712	2	Y	-0-					-0-
03	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	197	1	5376	2	Y	-0-					-0-
04	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	193	1	5099	2	Y	-0-					-0-
05	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	209	1	5518	2	Y	-0-					-0-
06	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	202	1	5309	2	Y	-0-					-0-
07	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	206	1	5352	2	Y	-0-					-0-
08	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	186	1	5266	2	Y	-0-					-0-
09	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	178	1	5090	2	Y	-0-					-0-
10	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	202	1	5266	2	Y	-0-					-0-
11	5070	X	4915	-0-	-155	-0-	186	1	4729	2	Y	-0-					-0-
*12	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	200	1	5198	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 55 T RRCID -> 009514 COMPL. DATE 01/85/1920 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 99 T RRCID -> 009517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 6935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 72 RRCID -> 039664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7396 PERF. 6966 - 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2017 - PLUGGED 07/24/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 435 D RRCID -> 050258 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6742 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 8 RRCID -> 070009 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 7144 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2017 - P/A 07/10/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: J125 D RRCID -> 071522 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5719	-0-	-264	-0-	341	1	5378	2	Y	-0-			-0-
02	5572	X	5173	-0-	-399	-0-	336	1	4837	2	Y	-0-			-0-
03	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	372	1	5945	2	Y	-0-			-0-
04	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	360	1	5431	2	Y	-0-			-0-
05	5766	X	5549	-0-	-217	-0-	372	1	5177	2	Y	-0-			-0-
06	5700	X	5395	-0-	-305	-0-	360	1	5035	2	Y	-0-			-0-
07	5890	X	5889	-0-	-1	-0-	372	1	5517	2	Y	-0-			-0-
08	5890	X	5498	-0-	-392	-0-	372	1	5126	2	Y	-0-			-0-
09	5700	X	5544	-0-	-156	-0-	360	1	5184	2	Y	-0-			-0-
10	5890	X	5369	-0-	-521	-0-	372	1	4997	2	Y	-0-			-0-
11	5700	X	5215	-0-	-485	-0-	360	1	4855	2	Y	-0-			-0-
12	5890	X	5669	-0-	-221	-0-	372	1	5297	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 88 RRCID -> 071715 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7264 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 92 RRCID -> 071717 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 536 D RRCID -> 072210 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6679 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	48	1	1580	2	Y	-0-			-0-
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	47	1	1436	2	Y	-0-			-0-
03	1860	N	1754	-0-	-106	-0-	56	1	1698	2	Y	-0-			-0-
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	65	1	1941	2	Y	-0-			-0-
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	54	1	1591	2	Y	-0-			-0-
06	1710	N	1601	-0-	-109	-0-	57	1	1544	2	Y	-0-			-0-
07	2077	N	1829	-0-	-248	-0-	53	1	1776	2	Y	-0-			-0-
08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	58	1	1719	2	Y	-0-			-0-
09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	69	1	1913	2	Y	-0-			-0-
10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	71	1	1775	2	Y	-0-			-0-
11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	56	1	1554	2	Y	-0-			-0-
*12	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	63	1	1794	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 4 T RRCID -> 072339 COMPL. DATE 03/26/1977 TOTAL DEPTH 8198 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13764	X	12428	-0-	-1336	-0-	507	1	11921	2	Y	-0-			-0-
02	12432	X	8794	-0-	-3638	-0-	294	1	8500	2	Y	-0-			-0-
03	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	355	1	9687	2	Y	-0-			-0-
04	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	342	1	9045	2	Y	-0-			-0-
05	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	323	1	8541	2	Y	-0-			-0-
06	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	363	1	9537	2	Y	-0-			-0-
07	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	342	1	8903	2	Y	-0-			-0-
08	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	339	1	9602	2	Y	-0-			-0-
09	9900	X	9133	-0-	-767	-0-	309	1	8824	2	Y	-0-			-0-
10	12298	X	12298	-0-	-0-	-0-	455	1	11843	2	Y	-0-			-0-
11	12020	X	12020	-0-	-0-	-0-	456	1	11564	2	Y	-0-			-0-
*12	13075	X	13075	-0-	-0-	-0-	486	1	12589	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 125,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C197 D RRCID -> 081097 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6785 - 6789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: J 73 RRCID -> 090559 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7093 - 7100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 87 RRCID -> 106328 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7020 - 7083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: J131 RRCID -> 114787 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6988 - 7035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	169	1	811	2	Y	-0-					-0-
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	158	1	940	2	Y	-0-					-0-
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	90	1	1018	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	91	1	959	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1122	-0-	-87	-0-	107	1	1015	2	Y	-0-					-0-
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	138	1	1187	2	Y	-0-					-0-
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	119	1	1008	2	Y	-0-					-0-
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	126	1	1092	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	990	-0-	-330	-0-	111	1	879	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	927	-0-	-189	-0-	117	1	810	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	956	-0-	-214	-0-	114	1	842	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	866	-0-	-157	-0-	117	1	749	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 318 F RRCID -> 160777 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6663 - 6673

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 547 D RRCID -> 164318 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 6600 - 6640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 291 F RRCID -> 165386 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 6572 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	91	1	2133	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	84	1	2435	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	90	1	2450	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	88	1	2321	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	81	1	2142	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	104	1	2739	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	109	1	2833	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	104	1	2935	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	99	1	2835	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	115	1	2982	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
11	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	101	1	2576	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
*12	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	114	1	2950	2	Y	3	2	0			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 32,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SEELIGSON ZONE 21-C UNIT WELL #: 1PF RRCID -> 139768 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 72 U RRCID -> 049851 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 7248 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE TIJERINA, H. C. WELL #: 4 RRCID -> 052343 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7124 - 7134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE TIJERINA,H.C. WELL #: 21 RRCID -> 056626 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7120 - 7128

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE TIJERINA,H.C. WELL #: 49 RRCID -> 058005 COMPL. DATE 01/23/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7106 - 7122

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE TIJERINA, H. C. WELL #: 36 L RRCID -> 060989 COMPL. DATE 09/19/1964 TOTAL DEPTH 7516 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 75 RRCID -> 068871 COMPL. DATE 07/30/1965 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7132 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 28 U RRCID -> 071821 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 33 C RRCID -> 072756 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7117 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE TIJERINA WELL #: 17 RRCID -> 079470 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7118 - 7158

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	158 6	1 9	1022	3	N	5					20
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	143 1	1 9	919	3	N	1					21
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	157 3	1 9	985	3	N	3					24
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	148 1	1 9	960	3	N	1					25
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	154 1	1 9	874	3	N	1					26
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	175 2	1 9	688	3	N	2					28
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	164 1	1 9	766	3	N	1					29
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	136	1	600	3	N	-0-					29
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	158	1	824	3	N	-0-					29
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	177 1	1 9	803	3	N	1					30
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	172	1	769	3	N	-0-					30
*12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	108	1	781	3	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 11,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 88 F RRCID -> 113876 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7101 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES, A. T. WELL #: 5 RRCID -> 281686 COMPL. DATE 12/11/2016 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7172 - 7177

01	DELQ	PR	240	-0-	240	490	29	1	211	3	N	-0-					-0-
02	683	X	193	-0-	-490	-0-	22	1	171	3	N	-0-					-0-
03	186	X	170	-0-	-16	-0-	21	1	149	3	N	-0-					-0-
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	18	1	139	3	N	-0-					-0-
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	18	1	147	3	N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	24	1	181	3	N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	27	1	190	3	N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	22	1	174	3	N	-0-					-0-
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	25	1	326	3	N	-0-					-0-
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	15	1	149	3	N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	28	1	233	3	N	-0-					-0-
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	20	1	235	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1007CT RRCID -> 013810 COMPL. DATE 00/62/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6900 - 6943

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1055C RRCID -> 013813 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6767 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1060CT RRCID -> 013814 COMPL. DATE 00/31/1905 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6785 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1125CT RRCID -> 013816 COMPL. DATE 04/18/1911 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6914 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1134CT RRCID -> 013817 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6795 - 6860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1005 E RRCID -> 013821 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6927 - 6965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 2061S RRCID -> 013823 COMPL. DATE 00/34/1921 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1177 C RRCID -> 044879 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 6946 - 7012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON/21-B/ UNIT WELL #: 1179CH RRCID -> 044880 COMPL. DATE 00/90/1964 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 238 L RRCID -> 054721 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7611 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1065 C RRCID -> 072759 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6820 - 6862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT WELL #: 1160 C RRCID -> 075220 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON 21-B UNIT WELL #: 1109 C RRCID -> 076009 COMPL. DATE 10/23/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6677 - 6750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1029 C RRCID -> 078246 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6650 - 6690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1073 C RRCID -> 078252 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 7151 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON 21-B UNIT WELL #: 1069 C RRCID -> 078458 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 7095 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON 21-B UNIT WELL #: 1106 E RRCID -> 087804 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6962 - 6989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1204 T RRCID -> 105563 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6521 - 6578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 8 L RRCID -> 128731 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6155 - 6376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1PF RRCID -> 139769 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 1PF RRCID -> 139772 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 246-U RRCID -> 149251 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6004 - 6112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT WELL #: 1190C RRCID -> 159492 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6410 - 6436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOW-END OIL LLC 510360
WILKINSON, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 174259 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6763 - 6768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZWEBB (9200) 99930 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DULANEY BRUNI WELL #: 2 RRCID -> 279125 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 13006 PERF. 8974 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	153	-0-	-126	-0-	8	1	145	2	N	-0-					-0-
02	252	#	198	-0-	-54	-0-	11	1	186	2	N	1					1
							1	9									
03	279	#	138	-0-	-141	-0-	7	1	131	2	N	-0-					1
04	270	#	186	-0-	-84	-0-	11	1	175	2	N	-0-					1
05	217	#	166	-0-	-51	-0-	10	1	156	2	N	-0-					1
06	210	#	158	-0-	-52	-0-	9	1	149	2	N	-0-					1
07	217	#	74	-0-	-143	-0-	5	1	69	2	N	-0-					1
08	194	R	194	-0-	-0-	-0-	16	1	177	2	N	1					2
							1	9									
09	180	#	55	-0-	-125	-0-	4	1	51	2	N	-0-					2
10	155	#	153	-0-	-2	-0-	12	1	141	2	N	-0-	2	1			-0-
11	180	#	149	-0-	-31	-0-	15	1	133	2	N	1					1
							1	9									
12	186	#	133	-0-	-53	-0-	13	1	120	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 15 RRCID -> 212144 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZWEBB (10350) 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DULANEY-BRUNI WELL #: 5 RRCID -> 214799 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11710 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	49	1	862	2	Y	1					4
							1	9									
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	48	1	829	2	Y	1					5
							1	9									
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	50	1	882	2	Y	-0-					5
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	58	1	906	2	Y	2					7
							2	9									
05	961	N	939	-0-	-22	-0-	56	1	882	2	Y	1					8
							1	9									
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	54	1	855	2	Y	-0-					8
07	992	N	824	-0-	-168	-0-	58	1	765	2	Y	1					9
							1	9									
08	930	N	898	-0-	-32	-0-	74	1	821	2	Y	3					12
							3	9									
09	900	N	721	-0-	-179	-0-	56	1	665	2	Y	-0-					12
10	837	N	729	-0-	-108	-0-	57	1	670	2	Y	2	12	1			2
							2	9									
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	93	1	825	2	Y	2					4
							2	9									
*12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	87	1	785	2	Y	2					6
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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
01	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	395	1	6896	2	Y	5					59
							6	9									
02	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	324	1	5584	2	Y	8					67
							9	9									
03	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	413	1	7286	2	Y	9					76
							10	9									
04	7350	X	5409	-0-	-1941	-0-	326	1	5071	2	Y	11					87
							12	9									
05	7285	X	6327	-0-	-958	-0-	377	1	5944	2	Y	5					92
							6	9									
06	7470	X	5828	-0-	-1642	-0-	344	1	5482	2	Y	2					94
							2	9									
07	7719	X	5037	-0-	-2682	-0-	352	1	4676	2	Y	8					102
							9	9									
08	7719	X	3033	-0-	-4686	-0-	250	1	2774	2	Y	8					110
							9	9									
09	6120	X	3705	-0-	-2415	-0-	285	1	3414	2	Y	5					115
							6	9									
10	6324	X	5035	-0-	-1289	-0-	392	1	4630	2	Y	12	83	1			44
							13	9									
11	5820	X	564	-0-	-5256	-0-	57	1	506	2	Y	1					45
							1	9									
12	5022	X	501	-0-	-4521	-0-	50	1	450	2	Y	1					46
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 56,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
DULANEY-BRUNI WELL #: 2H RRCID -> 251672 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11640 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	6408	-0-	-660	-0-	347	1	6055	2	Y	5					68
							6	9									
02	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	335	1	5773	2	Y	8					76
							9	9									
03	6789	X	6518	-0-	-271	-0-	349	1	6169	2	Y	-0-					76
04	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	397	1	6169	2	Y	13					89
							14	9									
05	6789	X	6319	-0-	-470	-0-	376	1	5939	2	Y	4					93
							4	9									
06	6540	X	6498	-0-	-42	-0-	384	1	6111	2	Y	3					96
							3	9									
07	6789	X	5703	-0-	-1086	-0-	399	1	5294	2	Y	9					105
							10	9									
08	6789	X	5683	-0-	-1106	-0-	468	1	5198	2	Y	15					120
							17	9									
09	6570	X	4906	-0-	-1664	-0-	378	1	4521	2	Y	6					126
							7	9									
10	6727	X	4798	-0-	-1929	-0-	373	1	4412	2	Y	12	79	1			59
							13	9									
11	6510	X	6042	-0-	-468	-0-	609	1	5421	2	Y	11					70
							12	9									
*12	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	573	1	5151	2	Y	12					82
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 71,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

EOG RESOURCES, INC. 253162
BMT/K&H "E" WELL #: 1 RRCID -> 177908 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10116 - 10502

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT/K&H "F" WELL #: 1 RRCID -> 178051 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9663 - 9790

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "W" WELL #: 1 RRCID -> 181553 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 11784 PERF.10674 - 10696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT/K&H "X" WELL #: 4 RRCID -> 188638 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11540 PERF.10668 - 10706

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
PUIG AVIATOR WELL #: 1 RRCID -> 212207 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 8 RRCID -> 197050 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11506 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4585	2	11	9	Y	10					39
02	5348	X	4321	-0-	-1027	-0-	4312	2	9	9	Y	8					47
03	5921	X	3665	-0-	-2256	-0-	3657	2	8	9	Y	7					54
04	6630	X	2867	-0-	-3763	-0-	2866	2	1	9	Y	1	29	1			26
05	6696	X	3256	-0-	-3440	-0-	3256	2			Y	-0-					26
06	4620	X	2585	-0-	-2035	-0-	2559	2	26	9	Y	24					50
07	4774	X	2349	-0-	-2425	-0-	2305	2	44	9	Y	40	68	1			22
08	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	429	1	3239	2	Y	130	22	7			130
							143	9									
09	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	420	1	3107	2	Y	88					218
							97	9									
10	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	586	1	3487	2	Y	10					228
							11	9									
11	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	1085	1	8468	2	Y	117					345
							129	9									
*12	12777	X	12777	-0-	-0-	-0-	1321	1	11166	2	Y	264	345	1			264
							290	9									

TOTAL GAS PROD: 57,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 699

THOMASMA, RAY J. WELL #: 9 RRCID -> 198842 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10698 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	606	-0-	-5563	-0-	585	2	21	9	Y	19					64
02	896	X	559	-0-	-337	-0-	559	2			Y	-0-					64
03	12697	X	12697	-0-	-0-	-0-	12696	2	1	9	Y	1					65
04	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	5194	2			Y	-0-					65
05	620	N	29	-0-	-591	-0-	29	2			Y	-0-					65
06	2250	X	62	-0-	-2188	-0-	52	2	10	9	Y	9	14	1			60
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					60
08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-	60	7			-0-
09	1425	X	-0-	-0-	-1425	-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-

TOTAL GAS PROD: 19,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

RAY J THOMASMA "B" WELL #: 11 RRCID -> 204778 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11285 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1793	-0-	-408	-0-	1769	2	24	9	Y	22					70
02	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					70
03	1860	X	1808	-0-	-52	-0-	1808	2			Y	-0-					70
04	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					70
05	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			Y	-0-					70
06	1800	X	1683	-0-	-117	-0-	1625	2	58	9	Y	53	23	1			100
07	1922	X	1731	-0-	-191	-0-	1710	2	21	9	Y	19					119
08	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	307	1	2321	2	Y	-0-	119	7			-0-
09	2460	X	2408	-0-	-52	-0-	287	1	2121	2	Y	-0-					-0-
10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	257	1	1529	2	Y	-0-					-0-
11	2550	N	1574	-0-	-976	-0-	179	1	1395	2	Y	-0-					-0-
12	2480	N	1418	-0-	-1062	-0-	150	1	1268	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMASMA, RAY J. 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMASMA, RAY J. 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMASMA, RAY J. "B" WELL #: 10 RRCID -> 223916 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11530 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	101	1	767	2	Y	-0-					-0-
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	103	1	761	2	Y	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	73	1	432	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	618	-0-	-222	-0-	70	1	548	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	70	-0-	-829	-0-	7	1	63	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 17 RRCID -> 246540 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11410 - 11684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4148	-0-	-440	-0-	4128	2	20	9	Y	18					62
02	3892	X	3636	-0-	-256	-0-	3619	2	17	9	Y	15					77
03	4185	X	3608	-0-	-577	-0-	3596	2	12	9	Y	11					88
04	4050	X	3606	-0-	-444	-0-	3604	2	2	9	Y	2	42	1			48
05	4185	X	2123	-0-	-2062	-0-	2123	2			Y	-0-					48
06	4020	X	1927	-0-	-2093	-0-	1894	2	33	9	Y	30					78
07	4030	X	2117	-0-	-1913	-0-	2065	2	52	9	Y	47	88	1			37
08	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	646	1	4875	2	Y	-0-	37	7			-0-
09	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	642	1	4750	2	Y	-0-					-0-
10	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	550	1	3275	2	Y	-0-					-0-
11	5340	X	4542	-0-	-798	-0-	516	1	4026	2	Y	-0-					-0-
12	5580	X	4245	-0-	-1335	-0-	449	1	3796	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

THOMASMA, RAY J. WELL #: 15 RRCID -> 248002 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 11200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	15	N	7	-0-	-8	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	2	Y	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 18 RRCID -> 255866 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11414 - 11444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	7442	-0-	-649	-0-	7395	2	47	9	Y	43					153
02	7308	X	6506	-0-	-802	-0-	6505	2	1	9	Y	1					154
03	7967	X	7245	-0-	-722	-0-	7244	2	1	9	Y	1					155
04	7590	X	6703	-0-	-887	-0-	14	1	6689	2	Y	-0-					155
05	7440	X	7070	-0-	-370	-0-	7070	2			Y	-0-					155
06	7200	X	6823	-0-	-377	-0-	6702	2	121	9	Y	110	49	1			216
07	7254	X	5413	-0-	-1841	-0-	5372	2	41	9	Y	37					253
08	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	860	1	6493	2	Y	-0-	253	7			-0-
09	6840	X	5747	-0-	-1093	-0-	684	1	5063	2	Y	-0-					-0-
10	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	899	1	5350	2	Y	-0-					-0-
11	7110	X	6290	-0-	-820	-0-	714	1	5576	2	Y	-0-					-0-
12	7347	X	6174	-0-	-1173	-0-	653	1	5521	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 19 RRCID -> 266971 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11002 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	9141	2	6	9	N	5					56
02	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5542	2	19	9	N	17					73
03	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6075	2	14	9	N	13					86
04	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5937	2	12	9	N	11					97
05	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5545	2	19	9	N	17					114
06	4710	X	738	-0-	-3972	-0-	734	2	4	9	N	4					118
07	4867	X	2	-0-	-4865	-0-	2	2			N	-0-					118
08	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	135	118	7			135
09	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					135
*10	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	109					244
*11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					244
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	17					261

TOTAL GAS PROD: 33,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCGRATH WELL #: 1 RRCID -> 127629 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10462 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	6541	X	1229	-0-	-5312	-0-	1229	2			Y	-0-					50
02	1456	X	1338	-0-	-118	-0-	1336	2	2	9	Y	2	48	1			4
03	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1314	2	3	9	Y	3					7
04	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3074	2	12	9	Y	11					18
05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2144	2	8	9	Y	7					25
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1448	2	1	9	Y	1					26
07	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			Y	-0-					26
08	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	2			Y	-0-					26
09	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2485	2	10	9	Y	9	31	1			4
10	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1075	2	11	9	Y	10					14
11	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	7426	2	41	9	Y	37					51
*12	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	9850	2	42	9	Y	38					89

TOTAL GAS PROD: 41,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
MCGRATH WELL #: 5 RRCID -> 186023 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10440 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2766	-0-	-458	-0-	2764	2	2	9	Y	2					127
02	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3935	2	15	9	Y	14	115	1			26
03	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6442	2	54	9	Y	49					75
04	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2241	2	15	9	Y	14					89
05	4371	X	4195	-0-	-176	-0-	4172	2	23	9	Y	21					110
06	6300	X	5300	-0-	-1000	-0-	5292	2	8	9	Y	7					117
07	6510	X	4613	-0-	-1897	-0-	4612	2	1	9	Y	1					118
08	6510	X	361	-0-	-6149	-0-	361	2			Y	-0-					118
09	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6643	2	53	9	Y	48	142	1			24
10	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7131	2	33	9	Y	30					54
11	5310	X	907	-0-	-4403	-0-	905	2	2	9	Y	2					56
12	6913	X	635	-0-	-6278	-0-	634	2	1	9	Y	1					57

TOTAL GAS PROD: 45,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 1 RRCID -> 187514 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9709 - 9718

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2017 - P/A 02/24/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 2 RRCID -> 188871 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9627 - 9668

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2017 - PLUGGED 05/17/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 5 RRCID -> 189391 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9696 - 9897

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2017 - PLUGGED 05/12/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 10 RRCID -> 191511 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9740 - 9807

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	39	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2017 - PLUGGED 05/04/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2017 - P/A 03/21/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 7 RRCID -> 193820 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9529 - 9561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/23/2017 - P/A 03/23/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGRATH WELL #: 6 RRCID -> 193821 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10310 - 10324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST 15 WELL #: 4 RRCID -> 208866 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11032 - 11044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2017 - PLUGGED 03/31/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST 15 WELL #: 5 RRCID -> 210538 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11007 - 11024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2017 - P/A 04/10/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 21 RRCID -> 219603 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9770 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2017 - P/A 04/19/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 28H RRCID -> 238068 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9580 - 13360

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2017 - P/A 03/02/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 29H RRCID -> 241635 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9616 - 14374

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2017 - PLUGGED 03/07/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 30H RRCID -> 248998 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9379 PERF.11236 - 13280

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLATOR RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9706 - 9852

01	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	1251	1	4683	2	Y	-0-					7
02	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	1035	1	3608	2	Y	-0-					7
03	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	1075	1	3376	2	Y	-0-					7
04	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	696	1	2143	2	Y	-0-					7
05	2232	X	1594	-0-	-638	-0-	353	1	1241	2	Y	-0-					7
06	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	852	1	2046	2	Y	-0-					7
07	2232	X	507	-0-	-1725	-0-	142	1	365	2	Y	-0-					7
08	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	2163	1	5572	2	Y	-0-					7
09	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	565	1	2037	2	Y	-0-					7
10	DLQ G-10		6219	-0-	6219	6219	1202	1	5017	2	Y	-0-					7
*11	11525	X	5306	-0-	-6219	-0-	988	1	4318	2	Y	-0-					7
*12	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	669	1	4167	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 49,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 174219 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9850 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	191	1	714	2	Y	-0-					9
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	177	1	619	2	Y	-0-					9
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	214	1	670	2	Y	-0-					9
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	209	1	642	2	Y	-0-					9
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	194	1	681	2	Y	-0-					9
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	267	1	640	2	Y	-0-					9
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	220	1	564	2	Y	-0-					9
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	243	1	626	2	Y	-0-					9
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	166	1	600	2	Y	-0-					9
10	DLQ G-10		709	-0-	709	709	137	1	572	2	Y	-0-					9
*11	2900	N	2237	-0-	-663	46	417	1	1820	2	Y	-0-					9
*12	2535	N	2489	-0-	-46	-0-	344	1	2145	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 13,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2759	X	2431	-0-	-328	-0-	497	1	1859	2	Y	68	120	1			22
							75	9									
02	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	568	1	1979	2	Y	85	60	1			47
							94	9									
03	2883	X	1714	-0-	-1169	-0-	413	1	1295	2	Y	5	6	1			46
							6	9									
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	541	1	1663	2	Y	16	13	1			49
							18	9									
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	4	25	1			28
06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	561	1	1348	2	Y	7					35
							8	9									
07	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	618	1	1583	2	Y	8	14	1			29
							9	9									
08	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	584	1	1504	2	Y	8					37
							9	9									
09	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	410	1	1480	2	Y	12	13	1			36
							13	9									
10	DLQ G-10		1591	-0-	1591	1591	305	1	1274	2	Y	11	14	1			33
							12	9									
*11	2900	N	1429	-0-	-1471	120	263	1	1149	2	Y	15					48
							17	9									
*12	3000	N	2880	-0-	-120	-0-	396	1	2467	2	Y	15	28	1			35
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 23,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 175017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9826 - 10000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	3396	-0-	-2370	-0-		703	1	2630	2	Y	57	100	1			19
								63	9									
02	4452	X	2698	-0-	-1754	-0-		585	1	2038	2	Y	68	48	1			39
								75	9									
03	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-		1223	1	3842	2	Y	44	51	1			32
								48	9									
04	4170	X	3754	-0-	-416	-0-		884	1	2720	2	Y	136	111	1			57
								150	9									
05	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-		964	1	3388	2	Y	33	90	1			-0-
								36	9									
06	4950	X	1767	-0-	-3183	-0-		502	1	1204	2	Y	55					55
								61	9									
07	5115	X	3763	-0-	-1352	-0-		1038	1	2661	2	Y	58	110	1			3
								64	9									
08	5115	X	2890	-0-	-2225	-0-		786	1	2026	2	Y	71					74
								78	9									
09	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-		1051	1	3789	2	Y	102	110	1			66
								112	9									
10	DLQ G-10		4569	-0-	4569	4569		864	1	3609	2	Y	87	112	1			41
								96	9									
*11	9110	X	4541	-0-	-4569	-0-		820	1	3581	2	Y	127					168
								140	9									
*12	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-		680	1	4236	2	Y	116	226	1			58
								128	9									

TOTAL GAS PROD: 46,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 954

SLATOR RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 175486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9780 - 9870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	2409	-0-	-1497	-0-		495	1	1851	2	Y	57	100	1			40
								63	9									
02	3528	X	1184	-0-	-2344	-0-		247	1	862	2	Y	68	48	1			60
								75	9									
03	3906	X	996	-0-	-2910	-0-		241	1	755	2	Y	-0-					60
04	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-		251	1	773	2	Y	-0-					60
05	1023	X	728	-0-	-295	-0-		161	1	567	2	Y	-0-					60
06	990	X	843	-0-	-147	-0-		248	1	595	2	Y	-0-					60
07	1023	N	783	-0-	-240	-0-		220	1	563	2	Y	-0-					60
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-		224	1	576	2	Y	-0-					60
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-		205	1	741	2	Y	-0-					60
10	DLQ G-10		1087	-0-	1087	1087		210	1	877	2	Y	-0-					60
*11	2092	N	1005	-0-	-1087	-0-		187	1	818	2	Y	-0-					60
*12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-		147	1	917	2	Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 12,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
01	1891	X	1600	-0-	-291	-0-	337	1	1263	2	Y	-0-					10
02	1708	X	1269	-0-	-439	-0-	283	1	986	2	Y	-0-					10
03	1891	X	1645	-0-	-246	-0-	396	1	1243	2	Y	5	6	1			9
							6	9									
04	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	358	1	1102	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
05	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	325	1	1144	2	Y	4	13	1			-0-
							4	9									
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	568	1	1364	2	Y	7					7
							8	9									
07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	568	1	1456	2	Y	7	14	1			-0-
							8	9									
08	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	537	1	1384	2	Y	9					9
							10	9									
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	254	1	915	2	Y	12	13	1			8
							13	9									
10	DLQ	G-10	1367	-0-	1367	1367	262	1	1093	2	Y	11	14	1			5
							12	9									
*11	2900	N	3034	-0-	134	1501	562	1	2455	2	Y	15					20
							17	9									
*12	2999	N	1498	-0-	-1501	-0-	205	1	1276	2	Y	15	28	1			7
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 20,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

SLATOR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 176269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9938 - 9994

01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	324	1	1214	2	Y	-0-					6
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	295	1	1028	2	Y	-0-					6
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	341	1	1070	2	Y	-0-					6
04	1320	N	1302	-0-	-18	-0-	319	1	983	2	Y	-0-					6
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	317	1	1112	2	Y	-0-					6
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	441	1	1057	2	Y	-0-					6
07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	433	1	1109	2	Y	-0-					6
08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	406	1	1046	2	Y	-0-					6
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	341	1	1231	2	Y	-0-					6
10	DLQ	G-10	1220	-0-	1220	1220	236	1	984	2	Y	-0-					6
*11	2423	N	1203	-0-	-1220	-0-	224	1	979	2	Y	-0-					6
*12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	159	1	992	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 16,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K & H "A" WELL #: 1 RRCID -> 176441 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10792 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	476	-0-	-20	-0-	43	1	433	2	Y	-0-					1
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	87	1	616	2	Y	-0-					1
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	90	1	623	2	Y	-0-					1
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	20	1	383	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	775	N	236	-0-	-539	-0-	232	2	4	9	Y	4	3	1			2
06	690	N	514	-0-	-176	-0-	506	2	8	9	Y	7	8	1			1
07	434	N	405	-0-	-29	-0-	398	2	7	9	Y	6	5	1			2
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	5	1	329	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	518	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	DLQ G-10		611	-0-	611	611	39	1	570	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*11	850	N	239	-0-	-611	-0-	15	1	222	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	183	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BMT/K & H "B" WELL #: 1 RRCID -> 176451 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9660 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	5527	-0-	-1262	-0-	5316	2	211	9	Y	192	192	1			62
02	6132	X	4202	-0-	-1930	-0-	233	1	3966	2	Y	3					65
							3	9									
03	6634	X	3001	-0-	-3633	-0-	2718	2	283	9	Y	257	177	1			145
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	134	1			11
05	5487	X	2653	-0-	-2834	-0-	608	1	2045	2	Y	-0-					11
06	5310	X	2207	-0-	-3103	-0-	447	1	1760	2	Y	-0-					11
07	4650	X	2421	-0-	-2229	-0-	349	1	1962	2	Y	100					111
							110	9									
08	3007	X	2931	-0-	-76	-0-	199	1	2652	2	Y	73	123	1			61
							80	9									
09	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	702	1	4209	2	Y	24					85
							26	9									
10	DLQ G-10		5841	-0-	5841	5841	722	1	4957	2	Y	147	130	1			102
							162	9									
*11	9631	X	3790	-0-	-5841	-0-	694	1	2952	2	Y	131	113	1			120
							144	9									
*12	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	664	1	3920	2	Y	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 42,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 927

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 176950 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	341	1	1274	2	Y	-0-					8
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	331	1	1155	2	Y	-0-					8
03	1519	N	1502	-0-	-17	-0-	361	1	1135	2	Y	5	6	1			7
							6	9									
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	367	1	1130	2	Y	16	13	1			10
							18	9									
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	319	1	1121	2	Y	4	14	1			-0-
							4	9									
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	473	1	1136	2	Y	7					7
							8	9									
07	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	449	1	1150	2	Y	7	14	1			-0-
							8	9									
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	451	1	1161	2	Y	9					9
							10	9									
09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	313	1	1127	2	Y	12	13	1			8
							13	9									
10	DLQ G-10		1280	-0-	1280	1280	245	1	1023	2	Y	11	14	1			5
							12	9									
*11	2559	N	1279	-0-	-1280	-0-	235	1	1027	2	Y	15					20
							17	9									
*12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	186	1	1156	2	Y	15	28	1			7
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 17,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

SLATOR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 177401 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9610 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	519	1	1942	2	Y	-0-					10
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	336	1	1171	2	Y	-0-					10
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	279	1	874	2	Y	5	6	1			9
							6	9									
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	394	1	1211	2	Y	16	13	1			12
							18	9									
05	1395	N	1208	-0-	-187	-0-	267	1	937	2	Y	4	14	1			2
							4	9									
06	1110	N	1014	-0-	-96	-0-	296	1	710	2	Y	7					9
							8	9									
07	1395	N	1191	-0-	-204	-0-	332	1	851	2	Y	7	14	1			2
							8	9									
08	1209	N	882	-0-	-327	-0-	244	1	628	2	Y	9					11
							10	9									
09	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	570	1	2055	2	Y	12	13	1			10
							13	9									
10	DLQ G-10		1455	-0-	1455	1455	279	1	1164	2	Y	11	14	1			7
							12	9									
*11	2666	N	1211	-0-	-1455	-0-	222	1	972	2	Y	15					22
							17	9									
*12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	187	1	1166	2	Y	15	28	1			9
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 17,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K & H "D" WELL #: 1 RRCID -> 177527 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	17960	-0-	14860	26360	1624	1	16336	2	Y	-0-					-0-
02	41775	X	15415	-0-	-26360	-0-	1910	1	13505	2	Y	-0-					-0-
03	16017	X	16017	-0-	-0-	-0-	2027	1	13990	2	Y	-0-					-0-
04	15630	X	13311	-0-	-2319	-0-	664	1	12647	2	Y	-0-					-0-
05	16151	X	14144	-0-	-2007	-0-	14144	2			Y	-0-					-0-
06	15630	X	13268	-0-	-2362	-0-	13268	2			Y	-0-					-0-
07	16151	X	13471	-0-	-2680	-0-	13471	2			Y	-0-					-0-
08	16027	X	12820	-0-	-3207	-0-	192	1	12628	2	Y	-0-					-0-
09	13680	X	12260	-0-	-1420	-0-	12260	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		12111	-0-	12111	12111	771	1	11340	2	Y	-0-					-0-
*11	23598	X	11487	-0-	-12111	-0-	722	1	10765	2	Y	-0-					-0-
12	13485	X	11497	-0-	-1988	-0-	519	1	10978	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT/K & H "C" WELL #: 1 RRCID -> 177633 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10856 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	76	1	522	2	Y	-0-					-0-
04	625	X	625	-0-	-0-	-0-	31	1	594	2	Y	-0-					-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	681	-0-	-1	-0-	10	1	671	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	639	-0-	-21	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		664	-0-	664	664	42	1	622	2	Y	-0-					-0-
*11	1298	N	634	-0-	-664	-0-	40	1	594	2	Y	-0-					-0-
*12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	29	1	617	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	5177	X	4671	-0-	-506	-0-	4671	2			Y	-0-					59
02	4676	X	4255	-0-	-421	-0-	236	1	4019	2	Y	-0-					59
03	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	2			Y	-0-					59
04	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5416	2	3	9	Y	3	10	1			52
05	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	1164	1	3917	2	Y	-0-					52
06	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	1000	1	3933	2	Y	23					75
							25	9									
07	5084	X	5045	-0-	-39	-0-	762	1	4280	2	Y	3					78
							3	9									
08	5084	X	5014	-0-	-70	-0-	347	1	4633	2	Y	31	52	1			57
							34	9									
09	4920	X	4831	-0-	-89	-0-	689	1	4131	2	Y	10					67
							11	9									
10	DLQ G-10		5061	-0-	5061	5061	634	1	4359	2	Y	62	55	1			74
							68	9									
*11	9705	X	4644	-0-	-5061	-0-	873	1	3710	2	Y	55	47	1			82
							61	9									
*12	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	750	1	4427	2	Y	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 59,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H "D" WELL #: 2 RRCID -> 178588 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10542 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	101	1	1018	2	Y	-0-					-0-
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	119	1	838	2	Y	-0-					-0-
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	131	1	904	2	Y	-0-					-0-
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	37	1	702	2	Y	-0-					-0-
05	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2			Y	-0-					-0-
06	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			Y	-0-					-0-
07	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5767	2	205	9	Y	186	152	1			34
08	4681	X	4472	-0-	-209	-0-	64	1	4187	2	Y	201	235	1			-0-
							221	9									
09	4530	X	2975	-0-	-1555	-0-	2826	2	149	9	Y	135	116	1			19
10	DLQ G-10		2593	-0-	2593	2593	153	1	2251	2	Y	172	115	1			76
							189	9									
*11	4853	X	2260	-0-	-2593	-0-	128	1	1910	2	Y	202	116	1			162
							222	9									
12	5983	X	2062	-0-	-3921	-0-	88	1	1861	2	Y	103	119	1			146
							113	9									

TOTAL GAS PROD: 32,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 999

BMT/K&H "D" WELL #: 3 RRCID -> 178699 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10890 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	173	1	1744	2	Y	56	73	1			2
							62	9									
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	214	1	1513	2	Y	26					28
							29	9									
03	1922	N	1915	-0-	-7	-0-	242	1	1673	2	Y	-0-					28
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	85	1	1618	2	Y	-0-					28
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-					28
06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					28
07	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					28
08	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	33	1	2182	2	Y	-0-	14	1			14
09	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			Y	-0-					14
10	DLQ G-10		2469	-0-	2469	2469	157	1	2312	2	Y	-0-					14
*11	2900	N	2380	-0-	-520	1949	150	1	2230	2	Y	-0-					14
*12	3100	N	2814	-0-	-286	1663	127	1	2687	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 25,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

BMT/K&H "Z" WELL #: 2 RRCID -> 178706 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11596 PERF.10708 - 11035

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H "Z" WELL #: 1 RRCID -> 178722 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.10735 - 10755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT/K&H "A" WELL #: 2 RRCID -> 179281 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10956 - 11012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT/K&H "D" WELL #: 4 RRCID -> 179473 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11632 PERF.10562 - 10622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H "A" WELL #: 3 RRCID -> 179771 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7686 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	5	-0-	-2475	-0-	5	2			Y	-0-			2
02	1764	N	-0-	-0-	-1764	-0-					Y	-0-			2
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	59	1	407	2	Y	-0-			2
04	643	X	643	-0-	-0-	-0-	32	1	611	2	Y	-0-			2
05	827	X	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-			2
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-			2
07	651	N	383	-0-	-268	-0-	383	2			Y	-0-			2
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-			2
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-			2
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 3,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT/K & H "X" WELL #: 1 RRCID -> 179827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11609 PERF.10325 - 10846

01	1736	N	1627	-0-	-109	-0-	147	1	1480	2	Y	-0-			-0-
02	1624	N	1456	-0-	-168	-0-	180	1	1276	2	Y	-0-			-0-
03	1860	N	1441	-0-	-419	-0-	182	1	1259	2	Y	-0-			-0-
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	63	1	1208	2	Y	-0-			-0-
05	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	1374	2			Y	-0-			-0-
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-			-0-
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-			-0-
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	22	1	1422	2	Y	-0-			-0-
09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		1537	-0-	1537	1537	98	1	1439	2	Y	-0-			-0-
*11	1537	N	-0-	-0-	-1537	-0-					Y	-0-			-0-
*12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	70	1	1471	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT/K&H "E" WELL #: 2 RRCID -> 180177 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10512 - 10574

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H "Z" WELL #: 4 RRCID -> 180279 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11612 PERF.10793 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	42	1	428	2	Y	-0-					2
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	46	1	326	2	Y	-0-					2
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	51	1	350	2	Y	-0-					2
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	18	1	334	2	Y	-0-					2
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					2
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					2
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					2
08	248	N	182	-0-	-66	-0-	3	1	179	2	Y	-0-					2
09	240	N	88	-0-	-152	-0-	88	2			Y	-0-					2
10	DLQ G-10		67	-0-	67	67	4	1	63	2	Y	-0-					2
*11	119	N	52	-0-	-67	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					2
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT/K&H "D" WELL #: 5 RRCID -> 180577 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10868 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	3	1	230	2	Y	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		272	-0-	272	272	17	1	255	2	Y	-0-					-0-
*11	554	N	282	-0-	-272	-0-	18	1	264	2	Y	-0-					-0-
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT/K&H "A" WELL #: 5 RRCID -> 180616 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10890 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H "C" WELL #: 2 RRCID -> 181318 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10336 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	119	1	1194	2	Y	-0-					3
02	1204	N	1163	-0-	-41	-0-	144	1	1019	2	Y	-0-					3
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	165	1	1139	2	Y	-0-					3
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	58	1	1108	2	Y	-0-					3
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					3
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					3
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					3
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	19	1	1232	2	Y	-0-					3
09	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	1196	2			Y	-0-					3
10	DLQ G-10		1253	-0-	1253	1253	80	1	1173	2	Y	-0-					3
*11	2477	N	1224	-0-	-1253	-0-	77	1	1147	2	Y	-0-					3
*12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	59	1	1259	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 15,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT/K&H "D" WELL #: 7 RRCID -> 181384 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10515 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	4122	-0-	-63	-0-	373	1	3749	2	Y	-0-					17
02	3780	X	3280	-0-	-500	-0-	406	1	2874	2	Y	-0-					17
03	4030	X	1607	-0-	-2423	-0-	203	1	1404	2	Y	-0-					17
04	620	X	620	-0-	-0-	-0-	31	1	589	2	Y	-0-					17
05	1333	X	665	-0-	-668	-0-	665	2			Y	-0-					17
06	1290	X	968	-0-	-322	-0-	968	2			Y	-0-					17
07	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			Y	-0-					17
08	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	31	1	2009	2	Y	-0-					17
09	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			Y	-0-					17
10	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	112	1	1650	2	Y	-0-					17
*11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	80	1	1191	2	Y	-0-					17
*12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	32	1	680	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 21,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT/K&H "A" WELL #: 4 RRCID -> 181765 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10758 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	636	X	636	-0-	-0-	-0-	80	1	556	2	Y	-0-					1
04	903	X	903	-0-	-0-	-0-	45	1	848	2	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	954	2	14	9	Y	13	10	1			3
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	833	2	29	9	Y	26	29	1			-0-
07	930	N	919	-0-	-11	-0-	907	2	12	9	Y	11	9	1			2
08	961	N	931	-0-	-30	-0-	14	1	911	2	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	894	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	DLQ G-10		971	-0-	971	971	61	1	906	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
*11	1921	N	950	-0-	-971	-0-	59	1	885	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
*12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	51	1	1080	2	Y	2	3	1			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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
01	7161	X	6109	-0-	-1052	-0-	552	1	5557	2	Y	-0-					64
02	5880	X	4893	-0-	-987	-0-	606	1	4287	2	Y	-0-					64
03	6448	X	5844	-0-	-604	-0-	740	1	5104	2	Y	-0-					64
04	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	170	1	3234	2	Y	-0-					64
05	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			Y	-0-					64
06	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	2			Y	-0-					64
07	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2			Y	-0-					64
08	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	74	1	4869	2	Y	-0-	64	1			-0-
09	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		5478	-0-	5478	5478	349	1	5129	2	Y	-0-					-0-
*11	9988	X	4510	-0-	-5478	-0-	284	1	4226	2	Y	-0-					-0-
*12	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	223	1	4722	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGRATH WELL #: 1 RRCID -> 182943 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10336 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	573	-0-	-47	-0-	74	1	499	2	Y	-0-					16
02	560	N	512	-0-	-48	-0-	41	1	471	2	Y	-0-					16
03	620	N	491	-0-	-129	-0-	61	1	430	2	Y	-0-	5	1			11
04	540	N	95	-0-	-445	-0-	12	1	83	2	Y	-0-					11
05	558	N	122	-0-	-436	-0-	122	2			Y	-0-					11
06	480	N	89	-0-	-391	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					11
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	1	1	61	2	Y	-0-					11
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	Y	-0-					11
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	2	1	172	2	Y	-0-					11
10	DLQ G-10		170	-0-	170	170	1	1	169	2	Y	-0-					11
*11	320	N	150	-0-	-170	-0-	2	1	148	2	Y	-0-					11
*12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 2,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H "D" WELL #: 6 RRCID -> 183460 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10578 - 10596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT/K&H "B" WELL #: 3 RRCID -> 183475 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9665 - 9794

	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			Y	-0-					33
02	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	131	1	2224	2	Y	-0-					33
03	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			Y	-0-					33
04	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			Y	-0-	33	1			-0-
05	2604 N	2456	-0-	-148	-0-	563	1	1893	2	Y	-0-					-0-
06	2580 N	2425	-0-	-155	-0-	491	1	1934	2	Y	-0-					-0-
07	2666 N	2507	-0-	-159	-0-	378	1	2125	2	Y	4					4
						4	9									
08	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	177	1	2357	2	Y	3	5	1			2
						3	9									
09	2430 N	2390	-0-	-40	-0-	341	1	2048	2	Y	1					3
						1	9									
10	DLQ G-10	2414	-0-	2414	2414	306	1	2100	2	Y	7	6	1			4
						8	9									
*11	2900 N	2354	-0-	-546	1868	447	1	1900	2	Y	6	5	1			5
						7	9									
*12	3100 N	2439	-0-	-661	1207	353	1	2086	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 30,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H "C" WELL #: 5 RRCID -> 183476 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10310 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	41	1	284	2	Y	-0-					-0-
04	482	X	482	-0-	-0-	-0-	24	1	452	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	555	2	9	9	Y	8	6	1			2
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	449	2	15	9	Y	14	16	1			-0-
07	496	N	459	-0-	-37	-0-	452	2	7	9	Y	6	5	1			1
08	558	N	454	-0-	-104	-0-	7	1	444	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	475	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	DLQ G-10		609	-0-	609	609	39	1	568	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*11	1036	N	427	-0-	-609	-0-	27	1	398	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	23	1	485	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

MCGRATH WELL #: 2 RRCID -> 183853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11117 PERF.10272 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2809	-0-	-291	1249	362	1	2447	2	Y	-0-					-0-
02	3602	X	2353	-0-	-1249	-0-	190	1	2163	2	Y	-0-					-0-
03	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	376	1	2660	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
04	2700	X	402	-0-	-2298	-0-	51	1	351	2	Y	-0-					-0-
05	2790	X	637	-0-	-2153	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
06	2700	X	835	-0-	-1865	-0-	49	1	786	2	Y	-0-					-0-
07	2790	X	961	-0-	-1829	-0-	16	1	939	2	Y	5					5
							6	9									
08	2790	X	789	-0-	-2001	-0-	50	1	737	2	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	12	1	850	2	Y	2					2
							2	9									
10	DLQ G-10		746	-0-	746	746	5	1	737	2	Y	4					6
							4	9									
*11	1536	N	790	-0-	-746	-0-	10	1	778	2	Y	2					8
							2	9									
*12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	66	1	777	2	Y	1					9
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H "X" WELL #: 3 RRCID -> 184520 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10538 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	602	1	6053	2	Y	-0-					5
02	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	667	1	4719	2	Y	-0-					5
03	10912	X	8010	-0-	-2902	-0-	1014	1	6996	2	Y	-0-					5
04	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	359	1	6826	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
05	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	8396	2	12	9	Y	11	8	1			7
06	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3378	2	23	9	Y	21	27	1			1
07	11155	X	11155	-0-	-0-	-0-	11144	2	11	9	Y	10	8	1			3
08	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	128	1	8405	2	Y	4	7	1			-0-
							4	9									
09	8130	X	6294	-0-	-1836	-0-	6291	2	3	9	Y	3	2	1			1
10	DLQ G-10		2470	-0-	2470	2470	157	1	2310	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*11	3944	X	1474	-0-	-2470	-0-	92	1	1378	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
12	11160	X	3465	-0-	-7695	-0-	156	1	3307	2	Y	2	2	1			4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 72,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

BMT/K&H "A" WELL #: 6 RRCID -> 184605 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10990 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1798	-0-	-217	-0-	163	1	1635	2	Y	-0-					28
02	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	288	1	2034	2	Y	-0-					28
03	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	321	1	2218	2	Y	-0-					28
04	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	120	1	2290	2	Y	-0-					28
05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			Y	-0-					28
06	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			Y	-0-					28
07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			Y	-0-					28
08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	35	1	2334	2	Y	-0-					28
09	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			Y	-0-					28
10	DLQ G-10		2386	-0-	2386	2386	152	1	2234	2	Y	-0-					28
*11	2900	N	2320	-0-	-580	1806	146	1	2174	2	Y	-0-					28
*12	3100	N	2306	-0-	-794	1012	104	1	2202	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 27,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H "V" WELL #: 2 RRCID -> 184683 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10946 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	51	1	511	2	Y	56	73	1			2
							62	9									
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	62	1	438	2	Y	26					28
							29	9									
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	77	1	534	2	Y	-0-					28
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	29	1	547	2	Y	-0-					28
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					28
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					28
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					28
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	10	1	648	2	Y	-0-					28
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					28
10	DLQ G-10		487	-0-	487	487	31	1	456	2	Y	-0-					28
*11	937	N	450	-0-	-487	-0-	28	1	422	2	Y	-0-					28
*12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	21	1	454	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 7,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

BMT/K&H "Z" WELL #: 3 RRCID -> 185467 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7893 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	890	-0-	-40	-0-	80	1	810	2	Y	-0-					2
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	112	1	793	2	Y	-0-					2
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	125	1	859	2	Y	-0-					2
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	29	1	552	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
05	3100	N	14921	-0-	11821	11821	14912	2	9	9	Y	8	6	1			4
06	3000	N	14914	-0-	11914	23735	14899	2	15	9	Y	14	17	1			1
07	3100	N	13131	-0-	10031	33766	13121	2	10	9	Y	9	7	1			3
08	44150	X	10384	-0-	-33766	-0-	155	1	10226	2	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
09	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	8506	2	3	9	Y	3	2	1			1
10	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	437	1	6431	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*11	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	336	1	5003	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
12	13144	X	6235	-0-	-6909	-0-	281	1	5952	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 83,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K & H "E" WELL #: 4 RRCID -> 185494 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10356 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT/K&H "H" WELL #: 1 RRCID -> 185692 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10643 - 10926

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	62	1	622	2	Y	56	73	1			2
							62	9									
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	75	1	534	2	Y	26					28
							29	9									
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	87	1	601	2	Y	-0-					28
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	31	1	598	2	Y	18	20	1			26
							20	9									
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	726	2	32	9	Y	29	22	1			33
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	695	2	59	9	Y	54	63	1			24
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	698	2	25	9	Y	23	19	1			28
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	11	1	721	2	Y	9	37	1			-0-
							10	9									
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	990	2	7	9	Y	6	5	1			1
10	DLQ G-10		1006	-0-	1006	1006	63	1	935	2	Y	7	5	1			3
							8	9									
*11	1960	N	954	-0-	-1006	-0-	59	1	885	2	Y	9	5	1			7
							10	9									
*12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	48	1	1009	2	Y	5	5	1			7
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 9,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H "C" WELL #: 3 RRCID -> 186074 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10320 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	187	1	1885	2	Y	56	73	1			3
							62	9									
02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	226	1	1600	2	Y	26					29
							29	9									
03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	250	1	1724	2	Y	-0-					29
04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	87	1	1664	2	Y	8	9	1			28
							9	9									
05	2046	N	1874	-0-	-172	-0-	1861	2	13	9	Y	12	9	1			31
06	1920	N	1845	-0-	-75	-0-	1820	2	25	9	Y	23	27	1			27
07	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1878	2	11	9	Y	10	8	1			29
08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	28	1	1830	2	Y	4	31	1			2
							4	9									
09	1860	N	1723	-0-	-137	-0-	1720	2	3	9	Y	3	2	1			3
10	DLQ	G-10	2286	-0-	2286	2286	145	1	2138	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
*11	2900	N	2178	-0-	-722	1564	137	1	2037	2	Y	4	2	1			6
							4	9									
*12	3100	N	1625	-0-	-1475	89	73	1	1551	2	Y	1	2	1			5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 23,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

BMT/K&H "X" WELL #: 5 RRCID -> 186786 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10510 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	207	1	2082	2	Y	-0-					4
02	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	285	1	2014	2	Y	-0-					4
03	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	270	1	1866	2	Y	1					5
							1	9									
04	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	78	1	1489	2	Y	32	36	1			1
							35	9									
05	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1712	2	54	9	Y	49	37	1			13
06	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1678	2	105	9	Y	95	108	1			-0-
07	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1757	2	59	9	Y	54	44	1			10
08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	26	1	1685	2	Y	21	31	1			-0-
							23	9									
09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1815	2	15	9	Y	14	12	1			2
10	DLQ	G-10	2061	-0-	2061	2061	130	1	1911	2	Y	18	12	1			8
							20	9									
*11	2061	N	-0-	-0-	-2061	-0-					Y	21	12	1			17
*12	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	75	1	1584	2	Y	10	12	1			15
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 20,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H "J" WELL #: 1 RRCID -> 186826 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10394 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	1057	-0-	-1578	-0-	96	1	961	2	Y	-0-					3
02	1372	X	903	-0-	-469	-0-	112	1	791	2	Y	-0-					3
03	1240	X	971	-0-	-269	-0-	123	1	848	2	Y	-0-					3
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	44	1	830	2	Y	16	17	1			2
							18	9									
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	967	2	25	9	Y	23	18	1			7
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	909	2	51	9	Y	46	53	1			-0-
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	966	2	23	9	Y	21	17	1			4
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	14	1	949	2	Y	8	12	1			-0-
							9	9									
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	938	2	7	9	Y	6	5	1			1
10	DLQ G-10		1438	-0-	1438	1438	91	1	1339	2	Y	7	5	1			3
							8	9									
*11	2900	N	2115	-0-	-785	653	132	1	1974	2	Y	8	5	1			6
							9	9									
*12	3100	N	4625	-0-	1525	2178	208	1	4411	2	Y	5	5	1			6
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 16,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

BMT/K&H "Z" WELL #: 5 RRCID -> 186871 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10681 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	471	-0-	-56	-0-	43	1	428	2	Y	-0-					3
02	476	N	436	-0-	-40	-0-	54	1	382	2	Y	-0-					3
03	527	N	464	-0-	-63	-0-	59	1	405	2	Y	-0-					3
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	21	1	392	2	Y	-0-					3
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			Y	-0-					3
06	450	N	414	-0-	-36	-0-	414	2			Y	-0-					3
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			Y	-0-					3
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	6	1	414	2	Y	-0-					3
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					3
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	18	1	271	2	Y	-0-					3
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2	Y	-0-					3
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT/K&H "A" WELL #: 7 RRCID -> 187359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11410 PERF.10698 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H -D- WELL #: 8 RRCID -> 187777 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	16	1	114	2	Y	-0-					-0-
04	145	X	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	8	1	518	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	307	-0-	-83	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		341	-0-	341	341	22	1	319	2	Y	-0-					-0-
*11	724	N	383	-0-	-341	-0-	24	1	359	2	Y	-0-					-0-
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	534	1	5376	2	Y	56	73	1			6
							62	9									
02	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	496	1	3510	2	Y	19					25
							21	9									
03	2945	X	2565	-0-	-380	-0-	324	1	2239	2	Y	2					27
							2	9									
04	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	113	1	2152	2	Y	53	60	1			20
							58	9									
05	5983	X	2400	-0-	-3583	-0-	2311	2	89	9	Y	81	61	1			40
06	5790	X	3626	-0-	-2164	-0-	3454	2	172	9	Y	156	186	1			10
07	4464	X	2832	-0-	-1632	-0-	2708	2	124	9	Y	113	92	1			31
08	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	41	1	2674	2	Y	45	74	1			2
							50	9									
09	3630	X	2170	-0-	-1460	-0-	2138	2	32	9	Y	29	25	1			6
10	DLQ G-10		2466	-0-	2466	2466	154	1	2271	2	Y	37	25	1			18
							41	9									
*11	9889	X	7423	-0-	-2466	-0-	464	1	6909	2	Y	45	26	1			37
							50	9									
12	2821	X	1995	-0-	-826	-0-	89	1	1881	2	Y	23	26	1			34
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 40,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 659

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CABEZON WELL #: 5 RRCID -> 188849 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9004 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	44	1	590	2	Y	193	201	1			41
							212	9									
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	134	1	430	2	Y	101	129	1			13
							111	9									
03	682	N	677	-0-	-5	-0-	156	1	433	2	Y	80	72	1			21
							88	9									
04	780	N	620	-0-	-160	-0-	191	1	429	2	Y	-0-					21
05	744	N	527	-0-	-217	-0-	51	1	476	2	Y	-0-					21
06	660	N	616	-0-	-44	-0-	110	1	506	2	Y	-0-					21
07	651	N	642	-0-	-9	-0-	184	1	458	2	Y	-0-					21
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	207	1	424	2	Y	-0-					21
09	630	N	591	-0-	-39	-0-	117	1	474	2	Y	-0-					21
10	DLQ G-10		610	-0-	610	610	147	1	463	2	Y	-0-					21
*11	1213	N	603	-0-	-610	-0-	178	1	425	2	Y	-0-					21
*12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	179	1	425	2	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 7,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

SLATOR RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 189375 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9852 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	182	1	679	2	Y	17	30	1			7
							19	9									
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	171	1	596	2	Y	21	15	1			13
							23	9									
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	205	1	642	2	Y	76	88	1			1
							84	9									
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	202	1	621	2	Y	-0-					1
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	191	1	671	2	Y	-0-					1
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	254	1	608	2	Y	-0-					1
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	261	1	668	2	Y	-0-					1
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	270	1	697	2	Y	-0-					1
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	166	1	600	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		783	-0-	783	783	151	1	632	2	Y	-0-					1
*11	1477	N	694	-0-	-783	-0-	129	1	565	2	Y	-0-					1
*12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	94	1	584	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

CABEZON WELL #: 4 RRCID -> 189382 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9162 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	999	-0-	-334	-0-	69	1	930	2	Y	-0-					5
02	1204	X	809	-0-	-395	-0-	192	1	617	2	Y	-0-	5	1			-0-
03	1333	X	836	-0-	-497	-0-	221	1	615	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	862	-0-	-98	-0-	265	1	597	2	Y	-0-					-0-
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	90	1	829	2	Y	-0-					-0-
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	170	1	784	2	Y	-0-					-0-
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	274	1	682	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	638	-0-	-292	-0-	209	1	429	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	298	-0-	-662	-0-	59	1	239	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		108	-0-	108	108	26	1	82	2	Y	-0-					-0-
*11	186	N	78	-0-	-108	-0-	23	1	55	2	Y	-0-					-0-
*12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	79	1	187	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MC GRATH WELL #: 4 RRCID -> 189425 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10512 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	723	1	4879	2	Y	119	189	1			-0-
							131	9									
02	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	394	1	4497	2	Y	17					17
							19	9									
03	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	679	1	4806	2	Y	53	70	1			-0-
							58	9									
04	5340	X	3652	-0-	-1688	-0-	459	1	3191	2	Y	2					2
							2	9									
05	5518	X	4735	-0-	-783	-0-	4735	2			Y	-0-					2
06	5340	X	5179	-0-	-161	-0-	304	1	4875	2	Y	-0-					2
07	5518	X	5262	-0-	-256	-0-	90	1	5149	2	Y	21					23
							23	9									
08	5518	X	5223	-0-	-295	-0-	332	1	4882	2	Y	8	31	1			-0-
							9	9									
09	5190	X	4781	-0-	-409	-0-	65	1	4706	2	Y	9					9
							10	9									
10	DLQ G-10		4853	-0-	4853	4853	31	1	4807	2	Y	14					23
							15	9									
*11	9671	X	4818	-0-	-4853	-0-	62	1	4746	2	Y	9					32
							10	9									
12	5270	X	4848	-0-	-422	-0-	382	1	4460	2	Y	5					37
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 59,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

BMT/K&H WELL #: 1SW RRCID -> 189716 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 2109 PERF. 1858 - 1898

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MCGRATH WELL #: 3 RRCID -> 191101 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10518 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2550	-0-	-147	-0-	329	1	2221	2	Y	-0-					21
02	2352	N	2166	-0-	-186	-0-	174	1	1986	2	Y	5					26
							6	9									
03	2604	N	2489	-0-	-115	-0-	306	1	2169	2	Y	13	18	1			21
							14	9									
04	2310	N	1822	-0-	-488	-0-	229	1	1587	2	Y	5					26
							6	9									
05	2387	N	2000	-0-	-387	-0-	2000	2			Y	-0-					26
06	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	144	1	2308	2	Y	-0-					26
07	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	41	1	2342	2	Y	53					79
							58	9									
08	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	157	1	2314	2	Y	2	66	1			15
							2	9									
09	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	33	1	2367	2	Y	2					17
							2	9									
10	DLQ	G-10	2423	-0-	2423	2423	16	1	2403	2	Y	4					21
							4	9									
*11	2900	N	2384	-0-	-516	1907	31	1	2351	2	Y	2					23
							2	9									
*12	3100	N	2422	-0-	-678	1229	191	1	2230	2	Y	1					24
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 28,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	149	1	1008	2	Y	-0-					-0-
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	71	1	806	2	Y	2					2
							2	9									
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	109	1	775	2	Y	6	8	1			-0-
							7	9									
04	930	N	355	-0-	-575	-0-	45	1	310	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	688	-0-	-273	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	61	1	980	2	Y	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	13	1	755	2	Y	27					27
							30	9									
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	61	1	898	2	Y	1	9	1			19
							1	9									
09	930	N	858	-0-	-72	-0-	12	1	845	2	Y	1					20
							1	9									
10	DLQ	G-10	788	-0-	788	788	5	1	781	2	Y	2					22
							2	9									
*11	1588	N	800	-0-	-788	-0-	10	1	789	2	Y	1					23
							1	9									
*12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	66	1	777	2	Y	1					24
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MCGRATH WELL #: A 1 RRCID -> 200375 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9339 - 9359

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2015	-0-	-155	-0-	260	1	1755	2	Y	-0-					21
02	1876	N	1700	-0-	-176	-0-	137	1	1563	2	Y	-0-					21
03	2139	N	1941	-0-	-198	-0-	237	1	1681	2	Y	21	27	1			15
							23	9									
04	1740	N	1375	-0-	-365	-0-	173	1	1202	2	Y	-0-					15
05	1798	N	1642	-0-	-156	-0-	1642	2			Y	-0-					15
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	108	1	1726	2	Y	-0-					15
07	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	31	1	1780	2	Y	7					22
							8	9									
08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	123	1	1809	2	Y	4	26	1			-0-
							4	9									
09	1740	N	1574	-0-	-166	-0-	21	1	1550	2	Y	3					3
							3	9									
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					14

TOTAL GAS PROD: 15,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

MCGRATH "A" WELL #: 2 RRCID -> 203559 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11456 - 11717

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	449	-0-	-388	-0-	58	1	391	2	Y	-0-					21
02	728	N	352	-0-	-376	-0-	28	1	316	2	Y	7					28
							8	9									
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	59	1	418	2	Y	9	13	1			24
							10	9									
04	420	N	182	-0-	-238	-0-	23	1	159	2	Y	-0-					24
05	403	N	280	-0-	-123	-0-	280	2			Y	-0-					24
06	480	N	448	-0-	-32	-0-	26	1	422	2	Y	-0-					24
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	4	1	200	2	Y	8					32
							9	9									
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	25	1	375	2	Y	4	27	1			9
							4	9									
09	450	N	370	-0-	-80	-0-	5	1	362	2	Y	3					12
							3	9									
10	DLQ G-10		303	-0-	303	303	2	1	295	2	Y	5					17
							6	9									
*11	692	N	389	-0-	-303	-0-	5	1	380	2	Y	4					21
							4	9									
*12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	22	1	261	2	Y	2					23
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
STATE TRACT 838 WELL #: 1 RRCID -> 204361 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11798 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2517	-0-	-304	-0-	2392	2	125	9	N	114	183	1			50
02	2548	X	2051	-0-	-497	-0-	2045	2	6	9	N	5					55
03	2914	X	2594	-0-	-320	-0-	52	1	2509	2	N	30					85
							33	9									
04	2820	X	2583	-0-	-237	-0-	138	1	2406	2	N	35					120
							39	9									
05	2914	X	2578	-0-	-336	-0-	148	1	2404	2	N	24					144
							26	9									
06	2520	X	2397	-0-	-123	-0-	205	1	2172	2	N	18					162
							20	9									
07	2666	X	2470	-0-	-196	-0-	346	1	2096	2	N	25					187
							28	9									
08	2666	X	2499	-0-	-167	-0-	483	1	2008	2	N	7					194
							8	9									
09	2580	X	2358	-0-	-222	-0-	590	1	1727	2	N	37	181	1			50
							41	9									
10	2542	X	2389	-0-	-153	-0-	724	1	1643	2	N	20					70
							22	9									
11	2430	X	2338	-0-	-92	-0-	1135	1	1184	2	N	17					87
							19	9									
12	2511	X	2398	-0-	-113	-0-	521	1	1853	2	N	22					109
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 29,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

MCGRATH "B" WELL #: 1 RRCID -> 204620 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11237 - 11550

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	129	1	874	2	Y	-0-					45
02		861	N	861	-0-	-0-	-0-	69	1	788	2	Y	4					49
								4	9									
03		965	N	965	-0-	-0-	-0-	118	1	832	2	Y	14	18	1			45
								15	9									
04		960	N	682	-0-	-278	-0-	86	1	596	2	Y	-0-					45
05		976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					45
06		930	N	915	-0-	-15	-0-	54	1	861	2	Y	-0-					45
07		929	N	929	-0-	-0-	-0-	16	1	907	2	Y	5					50
								6	9									
08		961	N	920	-0-	-41	-0-	58	1	860	2	Y	2	17	1			35
								2	9									
09		930	N	759	-0-	-171	-0-	10	1	747	2	Y	2					37
								2	9									
10	DLQ	G-10		669	-0-	669	669	4	1	661	2	Y	4					41
								4	9									
*11		1345	N	676	-0-	-669	-0-	9	1	665	2	Y	2					43
								2	9									
*12		683	N	683	-0-	-0-	-0-	54	1	628	2	Y	1					44
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MCGRATH "A" WELL #: 3 RRCID -> 205625 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10952 - 11854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABEZON WELL #: 9H RRCID -> 231177 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9142 - 12750

01	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	161	1	2171	2	Y	-0-					2
02	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	455	1	1458	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	2511 X	1281	-0-	-1230	-0-	339	1	942	2	Y	-0-					-0-
04	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	467	1	1052	2	Y	-0-					-0-
05	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	144	1	1334	2	Y	-0-					-0-
06	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	236	1	1085	2	Y	-0-					-0-
07	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	471	1	1174	2	Y	-0-					-0-
08	1364 N	1205	-0-	-159	-0-	395	1	810	2	Y	-0-					-0-
09	1320 N	1150	-0-	-170	-0-	228	1	922	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	846	-0-	846	846	204	1	642	2	Y	-0-					-0-
*11	1910 N	1064	-0-	-846	-0-	314	1	750	2	Y	-0-					-0-
*12	936 N	936	-0-	-0-	-0-	277	1	659	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABEZON WELL #: 12H RRCID -> 237464 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9604 - 12094

01	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	483	1	6522	2	Y	-0-					3
02	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	848	1	2719	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	785	1	2181	2	Y	74	67	1			7
						81	9									
04	5130 X	2585	-0-	-2545	-0-	771	1	1735	2	Y	72	78	1			1
						79	9									
05	5301 X	3027	-0-	-2274	-0-	280	1	2594	2	Y	139	74	1			66
						153	9									
06	5130 X	3634	-0-	-1496	-0-	628	1	2890	2	Y	105	152	1			19
						116	9									
07	3937 X	3366	-0-	-571	-0-	919	1	2293	2	Y	140	99	1			60
						154	9									
08	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	985	1	2021	2	Y	58	99	1			19
						64	9									
09	3630 X	2936	-0-	-694	-0-	545	1	2205	2	Y	169	188	1			-0-
						186	9									
10	DLQ G-10	2867	-0-	2867	2867	674	1	2124	2	Y	63					63
						69	9									
*11	5608 X	2741	-0-	-2867	-0-	775	1	1854	2	Y	102	100	1			65
						112	9									
12	3379 X	2766	-0-	-613	-0-	765	1	1821	2	Y	164	106	1			123
						180	9									

TOTAL GAS PROD: 40,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,086

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CABEZON WELL #: 10H RRCID -> 245457 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9404 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	204	1	2759	2	Y	347	362	1			127
							382	9									
02	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	740	1	2370	2	Y	189	227	1			89
							208	9									
03	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	846	1	2352	2	Y	16	15	1			90
							18	9									
04	2820	X	2817	-0-	-3	-0-	860	1	1935	2	Y	20	25	1			85
							22	9									
05	2914	X	2762	-0-	-152	-0-	264	1	2446	2	Y	47	25	1			107
							52	9									
06	2820	X	2750	-0-	-70	-0-	485	1	2229	2	Y	33	49	1			91
							36	9									
07	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	843	1	2103	2	Y	30	21	1			100
							33	9									
08	2914	X	2752	-0-	-162	-0-	897	1	1841	2	Y	13	21	1			92
							14	9									
09	2820	X	2721	-0-	-99	-0-	531	1	2150	2	Y	36	51	1			77
							40	9									
10	DLQ G-10		2695	-0-	2695	2695	646	1	2035	2	Y	13					90
							14	9									
*11	5287	X	2592	-0-	-2695	-0-	757	1	1810	2	Y	23	22	1			91
							25	9									
*12	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	811	1	1931	2	Y	35	23	1			103
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 34,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 802

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	96	-0-	-28	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					3
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	38	1	120	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	26	1	73	2	Y	26	24	1			2
							29	9									
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	37	1	84	2	Y	78	80	1			-0-
							86	9									
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	8	1	79	2	Y	146	78	1			68
							161	9									
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	31	1	141	2	Y	107	155	1			20
							118	9									
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	55	1	138	2	Y	95	67	1			48
							105	9									
08	217	N	162	-0-	-55	-0-	39	1	80	2	Y	39	67	1			20
							43	9									
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	31	1	127	2	Y	114	133	1			1
							125	9									
10	DLQ G-10		132	-0-	132	132	20	1	65	2	Y	43					44
							47	9									
*11	289	N	157	-0-	-132	-0-	24	1	57	2	Y	69	68	1			45
							76	9									
*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	34	1	80	2	Y	112	72	1			85
							123	9									

TOTAL GAS PROD: 2,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 829

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CABEZON WELL #: 14H RRCID -> 246989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9183 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	85	1	1142	2	Y	-0-					-0-
02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	509	1	1632	2	Y	-0-					-0-
03	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	568	1	1578	2	Y	-0-					-0-
04	1200	X	734	-0-	-466	-0-	226	1	508	2	Y	-0-					-0-
05	2356	X	727	-0-	-1629	-0-	71	1	656	2	Y	-0-					-0-
06	2280	X	1372	-0-	-908	-0-	245	1	1127	2	Y	-0-					-0-
07	2356	X	1812	-0-	-544	-0-	519	1	1293	2	Y	-0-					-0-
08	2139	X	418	-0-	-1721	-0-	137	1	281	2	Y	-0-					-0-
09	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	341	1	1380	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	1692	-0-	1692	1692	408	1	1284	2	Y	-0-					-0-
*11	2354	X	662	-0-	-1692	-0-	195	1	467	2	Y	-0-					-0-
12	1798	X	313	-0-	-1485	-0-	93	1	220	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-